ВЕСТНИК
КОМИТЕТА ПО ТАРИФАМ
САНКТ-ПЕТЕРБУРГА

В НОМЕРЕ:



Официальное издание
Комитета по тарифам
Санкт-Петербурга

№ 11’2015
от 30 ноября

Журнал зарегистрирован
Управлением Федеральной
службы по надзору в сфере связи,
информационных технологий
и массовых коммуникаций
по Санкт-Петербургу
и Ленинградской области
(Свидетельство
ПИ № ТУ 78-00675 от 27.08.2010)

Учредитель
Комитет по тарифам
Санкт-Петербурга
www.tarifspb.ru

Редакция
Санкт-Петербургское
государственное
бюджетное учреждение
«Центр тарифно-экспертного
обеспечения»
www.vestnik-kt.ru

Главный редактор
Е.В. Якутович
Редакционная коллегия
Д.В. Коптин
Г.Г. Сафаров
С.П. Морозова
Д.А. Герасимов
В.В. Колбин
Обложка: фото
Андрей Солдатов

Адрес редакции
191023, Санкт-Петербург,
ул. Садовая, д. 14/52, лит. А,
тел. (812) 576-41-72
факс (812) 576-21-60
vestnik@rek.gov.spb.ru
www.cteo.ru

НОРМАТИВНЫЕ ПРАВОВЫЕ АКТЫ

Распоряжение Комитета по тарифам
Санкт-Петербурга от 02.11.2015 № 217-р
«О признании утратившим силу распоряжения
Комитета по тарифам Санкт-Петербурга от
17.12.2014 № 541-р» 11

Распоряжение Комитета по тарифам
Санкт-Петербурга от 06.11.2015 № 220-р
«О внесении изменений в распоряжение Комитета
по тарифам Санкт-Петербурга от 14.01.2013 № 3-р».....12

Распоряжение Комитета по тарифам
Санкт-Петербурга от 06.11.2015 № 222-р
«О признании утратившими силу некоторых
распоряжений Комитета по тарифам Санкт-Петербурга»...13

Распоряжение Комитета по тарифам
Санкт-Петербурга от 11.11.2015 № 225-р
«О признании утратившим силу распоряжения
Комитета по тарифам Санкт-Петербурга от
15.12.2014 № 507-р» 14

Распоряжение Комитета по тарифам
Санкт-Петербурга от 13.11.2015 № 226-р
«О внесении изменения в распоряжение Комитета
по тарифам Санкт-Петербурга от 30.12.2014 № 625-р»...15

Распоряжение Комитета по тарифам
Санкт-Петербурга от 06.11.2015 № 232-р
«Об установлении тарифов на тепловую энергию,
поставляемую обществом с ограниченной
ответственностью «Цветочная 6» потребителям,
расположенным на территории Санкт-Петербурга,
на 2016 год» 23

Распоряжение Комитета по тарифам
Санкт-Петербурга от 18.11.2015 № 233-р
«О признании утратившими силу некоторых
распоряжений Комитета по тарифам Санкт-Петербурга».....24

Распоряжение Комитета по тарифам
Санкт-Петербурга от 23.11.2015 № 235-р
«Об установлении тарифов на тепловую энергию,
поставляемую обществом с ограниченной
ответственностью «Газпром трансгаз Санкт-Петербург»
потребителям, расположенным на территории
Санкт-Петербурга, на 2016-2018 годы» 25

Распоряжение Комитета по тарифам Санкт-Петербурга от 23.11.2015 № 236-р «О внесении изменений в распоряжение Комитета по тарифам Санкт-Петербурга от 08.12.2014 № 363-р»....29

Распоряжение Комитета по тарифам Санкт-Петербурга от 23.11.2015 № 237-р «Об установлении тарифов на тепловую энергию, поставляемую открытым акционерным обществом «Совавто-С.Петербург» потребителям, расположенным на территории Санкт-Петербурга, на 2016-2018 годы» 35

Распоряжение Комитета по тарифам Санкт-Петербурга от 23.11.2015 № 238-р «О внесении изменений в распоряжение Комитета по тарифам Санкт-Петербурга от 11.12.2014 № 473-р» 39

Распоряжение Комитета по тарифам Санкт-Петербурга от 23.11.2015 № 239-р «О внесении изменений в распоряжение Комитета по тарифам Санкт-Петербурга от 11.12.2014 № 469-р» 43

Распоряжение Комитета по тарифам Санкт-Петербурга от 23.11.2015 № 240-р «Об установлении тарифов на тепловую энергию, поставляемую закрытым акционерным обществом «Петроспирт» потребителям, расположенным на территории Санкт-Петербурга, на 2016-2018 годы»....47

Распоряжение Комитета по тарифам Санкт-Петербурга от 23.11.2015 № 241-р «Об установлении тарифов на тепловую энергию, поставляемую закрытым акционерным обществом «Трест Ленмостострой» потребителям, расположенным на территории Санкт-Петербурга, на 2016–2018 годы» 53

Распоряжение Комитета по тарифам Санкт-Петербурга от 23.11.2015 № 242-р «Об установлении тарифов на тепловую энергию, поставляемую обществом с ограниченной ответственностью «КОСМ «Энерго» потребителям, расположенным на территории Санкт-Петербурга, на 2016–2018 годы»....59

Распоряжение Комитета по тарифам Санкт-Петербурга от 23.11.2015 № 244-р «О внесении изменения в распоряжение Комитета по тарифам Санкт-Петербурга от 18.12.2013 № 512-р» 63

По вопросам размещения информации обращайтесь в СПб ГБУ «Центр тарифно-экспертного обеспечения»:
191023, Санкт-Петербург, ул. Садовая, д.14/52, лит. А. Тел. (812) 576-41-72, Якутович Елена Владимировна

Подписано в печать 30.11.2015.
Формат 60x90/8.
Бумага мелованная.
Печать офсетная.
Печ. л. 79,75. Тираж 400 экз.
Распространяется бесплатно.

Отпечатано
в Издательстве Санкт-Петербургского государственного экономического университета,
Набережная канала Грибоедова, д. 30/32, 1-й подъезд

Тел. (812) 458-97-76
E-mail: print@unecon.ru
Сайт: print. unecon.ru

ВЕСТНИК
КОМИТЕТА ПО ТАРИФАМ
САНКТ-ПЕТЕРБУРГА

№ 11
30/11/2015

Распоряжение Комитета по тарифам Санкт-Петербурга от 23.11.2015 № 245-р «Об установлении тарифов на горячую воду (горячее водоснабжение), поставляемую обществом с ограниченной ответственностью «Зеленый дом» в закрытой системе горячего водоснабжения потребителям, расположенным на территории Санкт-Петербурга, на 2016-2018 годы» 66

Распоряжение Комитета по тарифам Санкт-Петербурга от 23.11.2015 № 246-р «Об установлении тарифов на тепловую энергию, поставляемую закрытым акционерным обществом «Атэк» потребителям, расположенным на территории Санкт-Петербурга, на 2016 – 2018 годы» 73

Распоряжение Комитета по тарифам Санкт-Петербурга от 23.11.2015 № 247-р «Об установлении тарифов на питьевую воду и водоотведение закрытого акционерного общества «Атэк» на территории Санкт-Петербурга на 2016–2018 годы» 77

Распоряжение Комитета по тарифам Санкт-Петербурга от 23.11.2015 № 248-р «О внесении изменения в распоряжение Комитета по тарифам Санкт-Петербурга от 09.12.2014 № 406-р»..... 86

Распоряжение Комитета по тарифам Санкт-Петербурга от 23.11.2015 № 249-р «Об установлении тарифов на тепловую энергию, поставляемую открытым акционерным обществом «Невская Мануфактура» потребителям, расположенным на территории Санкт-Петербурга, на 2016-2018 годы» 89

Распоряжение Комитета по тарифам Санкт-Петербурга от 23.11.2015 № 250-р «Об установлении тарифов на тепловую энергию, поставляемую закрытым акционерным обществом «Асфальтобетонный завод «Магистраль» потребителям, расположенным на территории Санкт-Петербурга, на 2016-2018 годы» 93

Распоряжение Комитета по тарифам Санкт-Петербурга от 23.11.2015 № 251-р «Об установлении тарифов на тепловую энергию, поставляемую акционерным обществом «Компрессор» потребителям, расположенным на территории Санкт-Петербурга, на 2016-2018 годы» 99

Распоряжение Комитета по тарифам Санкт-Петербурга от 23.11.2015 № 252-р «Об установлении тарифов на тепловую энергию, поставляемую открытым акционерным обществом «Аккумуляторная компания «Ригель» потребителям, расположенным на территории Санкт-Петербурга, на 2016-2018 годы» 105

Распоряжение Комитета по тарифам Санкт-Петербурга от 23.11.2015 № 253-р «Об установлении тарифов на тепловую энергию, поставляемую обществом с ограниченной ответственностью «Таймс» потребителям, расположенным на территории Санкт-Петербурга, на 2016-2018 годы» 109

Распоряжение Комитета по тарифам Санкт-Петербурга от 23.11.2015 № 254-р «О внесении изменений в распоряжение Комитета по тарифам Санкт-Петербурга от 10.12.2014 № 448-р»..... 113

Распоряжение Комитета по тарифам Санкт-Петербурга от 23.11.2015 № 255-р «Об установлении тарифов на питьевую воду и водоотведение закрытого акционерного общества «Деревообрабатывающий завод № 1» на территории Санкт-Петербурга на 2016-2018 годы» 119

Распоряжение Комитета по тарифам Санкт-Петербурга от 23.11.2015 № 256-р «Об установлении тарифов на питьевую воду, водоотведение и транспортировку сточных вод общества с ограниченной ответственностью «Экол» на территории Санкт-Петербурга на 2016 год» 128

Распоряжение Комитета по тарифам Санкт-Петербурга от 23.11.2015 № 258-р «Об установлении тарифов на питьевую воду, водоотведение, транспортировку воды и транспортировку сточных вод закрытого акционерного общества «Водокоммунальное хозяйство «ВодКомХоз» на территории Санкт-Петербурга на 2016–2018 годы»..... 135

Распоряжение Комитета по тарифам Санкт-Петербурга от 23.11.2015 № 259-р «Об установлении тарифов на водоотведение общества с ограниченной ответственностью «СК-Сигма» на территории Санкт-Петербурга на 2016 год» 146

Распоряжение Комитета по тарифам Санкт-Петербурга от 23.11.2015 № 260-р «Об установлении тарифов на транспортировку сточных вод общества с ограниченной ответственностью «Энергоснаб – Красные Зори» на территории анкт-Петербурга на 2016-2018 годы»..... 152

Распоряжение Комитета по тарифам Санкт-Петербурга от 23.11.2015 № 261-р «Об установлении тарифов на питьевую воду и водоотведение непубличного акционерного общества «Энергетический Альянс» на территории Санкт-Петербурга на 2016–2018 годы» 158

Распоряжение Комитета по тарифам Санкт-Петербурга от 23.11.2015 № 262-р «Об установлении тарифов на тепловую энергию, поставляемую открытым акционерным обществом «Русские самоцветы» потребителям, расположенным на территории Санкт-Петербурга, на 2016-2018 годы».... 167

Распоряжение Комитета по тарифам Санкт-Петербурга от 23.11.2015 № 264-р «Об установлении тарифов на тепловую энергию, поставляемую обществом с ограниченной ответственностью «Адамант» потребителям, расположенным на территории Санкт-Петербурга, на 2016–2018 годы»..... 171

Распоряжение Комитета по тарифам Санкт-Петербурга от 23.11.2015 № 265-р «Об установлении тарифов на тепловую энергию, поставляемую Федеральным государственным бюджетным учреждением науки Главной (Пулковской) астрономической обсерваторией Российской академии наук потребителям, расположенным на территории Санкт-Петербурга, на 2016-2018 годы» 177

Распоряжение Комитета по тарифам Санкт-Петербурга от 23.11.2015 № 266-р «Об установлении тарифов в сфере теплоснабжения акционерного общества «Юго-Западная ТЭЦ» на территории Санкт-Петербурга на 2016-2018 годы» ... 182

Распоряжение Комитета по тарифам Санкт-Петербурга от 24.11.2015 № 267-р «Об установлении тарифов в сфере теплоснабжения общества с ограниченной ответственностью «Обуховоэнерго» на территории Санкт-Петербурга на 2016-2018 годы» ... 188

Распоряжение Комитета по тарифам Санкт-Петербурга от 24.11.2015 № 268-р «Об установлении тарифов на тепловую энергию, поставляемую открытым акционерным обществом «20 авиационный ремонтный завод» потребителям, расположенным на территории Санкт-Петербурга, на 2016–2018 годы» 194

Распоряжение Комитета по тарифам Санкт-Петербурга от 24.11.2015 № 269-р «Об установлении тарифов на тепловую энергию, поставляемую непубличным акционерным обществом «СВЕЗА Усть-Ижора» потребителям, расположенным на территории Санкт-Петербурга, на 2016–2018 годы»..... 198

Распоряжение Комитета по тарифам Санкт-Петербурга от 24.11.2015 № 270-р «Об установлении тарифов на горячую воду (горячее водоснабжение), поставляемую непубличным акционерным обществом «СВЕЗА Усть-Ижора» в закрытой системе горячего водоснабжения потребителям, расположенным на территории Санкт-Петербурга, на 2016–2018 годы» ... 202

Распоряжение Комитета по тарифам Санкт-Петербурга от 24.11.2015 № 271-р «Об установлении тарифов на тепловую энергию, поставляемую обществом с ограниченной ответственностью «Производственное объединение «Пекар» потребителям, расположенным на территории Санкт-Петербурга, на 2016–2018 годы»..... 209

Распоряжение Комитета по тарифам Санкт-Петербурга от 24.11.2015 № 272-р «О внесении изменений в распоряжение Комитета по тарифам Санкт-Петербурга от 19.12.2013 № 539-р»..... 214

Распоряжение Комитета по тарифам Санкт-Петербурга от 24.11.2015 № 273-р «О внесении изменений в распоряжение Комитета по тарифам Санкт-Петербурга от 16.12.2014 № 518-р»..... 218

Распоряжение Комитета по тарифам Санкт-Петербурга от 24.11.2015 № 274-р «Об установлении тарифов на тепловую энергию, поставляемую открытым акционерным обществом «Головной завод» потребителям, расположенным на территории Санкт-Петербурга, на 2016-2018 годы» 222

Распоряжение Комитета по тарифам Санкт-Петербурга от 24.11.2015 № 275-р «Об установлении тарифов на услуги по передаче тепловой энергии по тепловым сетям закрытого акционерного общества «Эксплуатационно-энергетическая управляющая компания «Авангард-Энерго» на территории Санкт-Петербурга на 2016-2018 годы» 226

Распоряжение Комитета по тарифам Санкт-Петербурга от 24.11.2015 № 276-р «О внесении изменения в распоряжение Комитета по тарифам Санкт-Петербурга от 11.12.2014 № 468-р»..... 229

Распоряжение Комитета по тарифам Санкт-Петербурга от 24.11.2015 № 277-р «О внесении изменения в распоряжение Комитета по тарифам Санкт-Петербурга от 13.12.2013 № 466-р»..... 232

Распоряжение Комитета по тарифам Санкт-Петербурга от 24.11.2015 № 278-р «О внесении изменения в распоряжение Комитета по тарифам Санкт-Петербурга от 09.12.2014 № 393-р»..... 235

Распоряжение Комитета по тарифам Санкт-Петербурга от 24.11.2015 № 279-р «О внесении изменений в распоряжение Комитета по тарифам Санкт-Петербурга от 17.12.2014 № 534-р»..... 238

Распоряжение Комитета по тарифам Санкт-Петербурга от 24.11.2015 № 280-р «О внесении изменения в распоряжение Комитета по тарифам Санкт-Петербурга от 13.12.2013 № 475-р»..... 242

Распоряжение Комитета по тарифам Санкт-Петербурга от 24.11.2015 № 281-р «О внесении изменения в распоряжение Комитета по тарифам Санкт-Петербурга от 16.12.2013 № 487-р»..... 245

Распоряжение Комитета по тарифам Санкт-Петербурга от 24.11.2015 № 282-р «Об установлении тарифов на питьевую воду и водоотведение Санкт-Петербургского государственного унитарного предприятия «Петербургский метрополитен» на территории Санкт-Петербурга на 2016-2018 годы» ... 248

Распоряжение Комитета по тарифам Санкт-Петербурга от 24.11.2015 № 283-р «О внесении изменений в распоряжение Комитета по тарифам Санкт-Петербурга от 08.12.2014 № 381-р»..... 256

Распоряжение Комитета по тарифам Санкт-Петербурга от 24.11.2015 № 284-р «Об установлении тарифов на тепловую энергию, поставляемую акционерным обществом «Группа Прайм» потребителям, расположенным на территории Санкт-Петербурга, на 2016-2018 годы» 261

Распоряжение Комитета по тарифам Санкт-Петербурга от 24.11.2015 № 285-р «О внесении изменения в распоряжение Комитета по тарифам Санкт-Петербурга от 09.12.2014 № 412-р»..... 265

Распоряжение Комитета по тарифам Санкт-Петербурга от 24.11.2015 № 286-р «О внесении изменений в распоряжение Комитета по тарифам Санкт-Петербурга от 11.12.2013 № 430-р»..... 268

Распоряжение Комитета по тарифам Санкт-Петербурга от 24.11.2015 № 287-р «О внесении изменений в распоряжение Комитета по тарифам Санкт-Петербурга от 11.12.2014 № 475-р»..... 273

Распоряжение Комитета по тарифам Санкт-Петербурга от 24.11.2015 № 288-р «О внесении изменений в распоряжение Комитета по тарифам Санкт-Петербурга от 11.12.2014 № 474-р»..... 281

Распоряжение Комитета по тарифам Санкт-Петербурга от 24.11.2015 № 289-р «Об установлении тарифов на водоотведение государственного бюджетного нетипового образовательного учреждения детского оздоровительно-образовательного туристского центра Санкт-Петербурга «Балтийский берег» на территории Санкт-Петербурга на 2016–2018 годы»..... 287

Распоряжение Комитета по тарифам Санкт-Петербурга от 25.11.2015 № 290-р «Об установлении тарифов в сфере теплоснабжения общества с ограниченной ответственностью «Фирма «РОСС» на территории Санкт-Петербурга на 2016-2018 годы»... 293

Распоряжение Комитета по тарифам Санкт-Петербурга от 25.11.2015 № 291-р «О внесении изменений в распоряжение Комитета по тарифам Санкт-Петербурга от 13.12.2013 № 460-р»..... 300

Распоряжение Комитета по тарифам Санкт-Петербурга от 25.11.2015 № 292-р «Об установлении тарифов на тепловую энергию, поставляемую обществом с ограниченной ответственностью «Мезонтэк» потребителям, расположенным на территории Санкт-Петербурга, на 2016–2018 годы»... 305

Распоряжение Комитета по тарифам Санкт-Петербурга от 25.11.2015 № 293-р «О внесении изменений в распоряжение Комитета по тарифам Санкт-Петербурга от 19.12.2013 № 536-р»..... 311

Распоряжение Комитета по тарифам Санкт-Петербурга от 25.11.2015 № 294-р «О внесении изменения в распоряжение Комитета по тарифам Санкт-Петербурга от 10.12.2014 № 428-р»..... 316

Распоряжение Комитета по тарифам Санкт-Петербурга от 25.11.2015 № 295-р «О внесении изменения в распоряжение Комитета по тарифам Санкт-Петербурга от 08.12.2014 № 389-р»..... 319

Распоряжение Комитета по тарифам Санкт-Петербурга от 25.11.2015 № 296-р «О внесении изменения в распоряжение Комитета по тарифам Санкт-Петербурга от 08.12.2014 № 389-р»..... 322

Распоряжение Комитета по тарифам Санкт-Петербурга от 25.11.2015 № 297-р «О внесении изменений в распоряжение Комитета по тарифам Санкт-Петербурга от 19.12.2013 № 532-р»..... 326

Распоряжение Комитета по тарифам Санкт-Петербурга от 25.11.2015 № 298-р «Об установлении тарифов в сфере теплоснабжения открытого акционерного общества «Научно-производственное объединение по исследованию и проектированию энергетического оборудования им. И.И.Ползунова» на территории Санкт-Петербурга на 2016-2018 годы» 331

Распоряжение Комитета по тарифам Санкт-Петербурга от 25.11.2015 № 300-р «Об установлении тарифов на тепловую энергию, поставляемую федеральным государственным бюджетным образовательным учреждением высшего профессионального образования «Санкт-Петербургская государственная академия ветеринарной медицины» потребителям, расположенным на территории Санкт-Петербурга, на 2016–2018 годы» 341

Распоряжение Комитета по тарифам Санкт-Петербурга от 25.11.2015 № 301-р «О внесении изменений в распоряжение Комитета по тарифам Санкт-Петербурга от 19.12.2013 № 535-р»..... 346

Распоряжение Комитета по тарифам Санкт-Петербурга от 25.11.2015 № 302-р «О внесении изменения в распоряжение Комитета по тарифам Санкт-Петербурга от 19.12.2013 № 531-р»..... 351

Распоряжение Комитета по тарифам Санкт-Петербурга от 25.11.2015 № 303-р «Об установлении тарифов на тепловую энергию, поставляемую акционерным обществом «Ленпромгаз» потребителям, расположенным на территории Санкт-Петербурга, на 2016–2018 годы» ... 354

Распоряжение Комитета по тарифам Санкт-Петербурга от 25.11.2015 № 304-р «О внесении изменений в распоряжение Комитета по тарифам Санкт-Петербурга от 20.12.2013 № 587-р»..... 358

Распоряжение Комитета по тарифам Санкт-Петербурга от 25.11.2015 № 305-р «О внесении изменений в распоряжение Комитета по тарифам Санкт-Петербурга от 17.12.2014 № 552-р»..... 364

Распоряжение Комитета по тарифам Санкт-Петербурга от 25.11.2015 № 306-р «Об установлении тарифов в сфере теплоснабжения открытого акционерного общества «Российские железные дороги» на территории Санкт-Петербурга на 2016-2018 годы» 376

Распоряжение Комитета по тарифам Санкт-Петербурга от 25.11.2015 № 307-р «Об установлении тарифов на питьевую воду и водоотведение открытого акционерного общества «Российские железные дороги» на территории Санкт-Петербурга на 2016–2018 годы»..... 382

Распоряжение Комитета по тарифам Санкт-Петербурга от 25.11.2015 № 308-р «Об установлении тарифов в сфере теплоснабжения общества с ограниченной ответственностью «Воздушные Ворота Северной Столицы» на территории Санкт-Петербурга на 2016–2018 годы» 391

Распоряжение Комитета по тарифам Санкт-Петербурга от 25.11.2015 № 309-р «Об установлении тарифов на питьевую воду и водоотведение общества с ограниченной ответственностью «Воздушные Ворота Северной Столицы» на территории Санкт-Петербурга на 2016–2018 годы» 397

Распоряжение Комитета по тарифам Санкт-Петербурга от 25.11.2015 № 310-р «Об установлении тарифов в сфере теплоснабжения Ордена Ленина сельскохозяйственного производственного кооператива «Племенной завод по разведению крупного рогатого скота черно-пестрой породы «Детскосельский» на территории Санкт-Петербурга на 2016–2018 годы»..... 405

Распоряжение Комитета по тарифам Санкт-Петербурга от 25.11.2015 № 311-р «О внесении изменения в распоряжение Комитета по тарифам Санкт-Петербурга от 09.12.2014 № 411-р»..... 411

Распоряжение Комитета по тарифам Санкт-Петербурга от 25.11.2015 № 312-р «О внесении изменений в распоряжение Комитета по тарифам Санкт-Петербурга от 18.12.2013 № 521-р»..... 414

Распоряжение Комитета по тарифам Санкт-Петербурга от 25.11.2015 № 313-р «Об установлении тарифов на тепловую энергию, поставляемую закрытым акционерным обществом «КировТЭК» − дочерним обществом открытого акционерного общества «Кировский завод» потребителям, расположенным на территории Санкт-Петербурга, на 2016 год» 421

Распоряжение Комитета по тарифам Санкт-Петербурга от 25.11.2015 № 314-р «Об установлении тарифов на питьевую воду, техническую воду и водоотведение закрытого акционерного общества «КировТЭК» − дочернего общества открытого акционерного общества «Кировский завод» на территории Санкт-Петербурга на 2016 год» 423

Распоряжение Комитета по тарифам Санкт-Петербурга от 25.11.2015 № 315-р «О внесении изменения в распоряжение Комитета по тарифам Санкт-Петербурга от 18.12.2013 № 513-р»..... 431

Распоряжение Комитета по тарифам Санкт-Петербурга от 25.11.2015 № 316-р «Об установлении тарифов на горячую воду (горячее водоснабжение), поставляемую обществом с ограниченной ответственностью «Софийский бульвар» в закрытой системе горячего водоснабжения потребителям, расположенным на территории Санкт-Петербурга, на 2016 год» 432

Распоряжение Комитета по тарифам Санкт-Петербурга от 25.11.2015 № 317-р «Об установлении тарифов на питьевую воду и водоотведение общества с ограниченной ответственностью «Софийский бульвар» на территории Санкт-Петербурга на 2016 год» 440

Распоряжение Комитета по тарифам Санкт-Петербурга от 25.11.2015 № 318-р «О внесении изменений в распоряжение Комитета по тарифам Санкт-Петербурга от 16.12.2013 № 483-р»..... 447

Распоряжение Комитета по тарифам Санкт-Петербурга от 25.11.2015 № 319-р «Об установлении тарифов на горячую воду (горячее водоснабжение), поставляемую акционерным обществом «Пролетарский завод» в закрытой системе горячего водоснабжения потребителям, расположенным на территории Санкт-Петербурга, на 2016-2018 годы» 451

Распоряжение Комитета по тарифам Санкт-Петербурга от 25.11.2015 № 320-р «Об установлении тарифов на техническую воду акционерного общества «Пролетарский завод» на территории Санкт-Петербурга на 2016–2018 годы» 457

Распоряжение Комитета по тарифам Санкт-Петербурга от 25.11.2015 № 321-р «О внесении изменения в распоряжение Комитета по тарифам Санкт-Петербурга от 10.12.2014 № 425-р»..... 463

Распоряжение Комитета по тарифам Санкт-Петербурга от 25.11.2015 № 322-р «О внесении изменений в распоряжение Комитета по тарифам Санкт-Петербурга от 12.12.2014 № 484-р»..... 466

Распоряжение Комитета по тарифам Санкт-Петербурга от 25.11.2015 № 323-р «Об установлении тарифов на тепловую энергию, поставляемую обществом с ограниченной ответственностью «Энергопромсервис» потребителям, расположенным на территории Санкт-Петербурга, на 2016-2018 годы» 474

Распоряжение Комитета по тарифам Санкт-Петербурга от 25.11.2015 № 324-р «Об установлении тарифов в сфере теплоснабжения акционерного общества «ЛОМО» на территории Санкт-Петербурга на 2016-2018 годы» ... 478

Распоряжение Комитета по тарифам Санкт-Петербурга от 25.11.2015 № 325-р «Об установлении тарифов на горячую воду (горячее водоснабжение), поставляемую акционерным обществом «ЛОМО» в закрытой системе горячего водоснабжения потребителям, расположенным на территории Санкт-Петербурга, на 2016-2018 годы» 484

Распоряжение Комитета по тарифам Санкт-Петербурга от 25.11.2015 № 326-р «О внесении изменений в распоряжение Комитета по тарифам Санкт-Петербурга от 10.12.2014 № 449-р»..... 491

Распоряжение Комитета по тарифам Санкт-Петербурга от 25.11.2015 № 327-р «О внесении изменения в распоряжение Комитета по тарифам Санкт-Петербурга от 15.12.2014 № 498-р»..... 500

Распоряжение Комитета по тарифам Санкт-Петербурга от 25.11.2015 № 328-р «О внесении изменений в распоряжение Комитета по тарифам Санкт-Петербурга от 15.12.2014 № 499-р»..... 503

Распоряжение Комитета по тарифам Санкт-Петербурга от 25.11.2015 № 329-р «О внесении изменений в распоряжение Комитета по тарифам Санкт-Петербурга от 13.12.2013 № 468-р»..... 511

Распоряжение Комитета по тарифам Санкт-Петербурга от 25.11.2015 № 330-р «О внесении изменения в распоряжение Комитета по тарифам Санкт-Петербурга от 09.12.2014 № 400-р»..... 515

Распоряжение Комитета по тарифам Санкт-Петербурга от 26.11.2015 № 347-р «Об установлении тарифов в сфере теплоснабжения открытого акционерного общества «Морской порт Санкт-Петербург» на территории Санкт-Петербурга на 2016–2018 годы» 518

Распоряжение Комитета по тарифам Санкт-Петербурга от 26.11.2015 № 348-р «Об установлении тарифов на питьевую воду и водоотведение открытого акционерного общества «Морской порт Санкт-Петербург» на территории Санкт-Петербурга на 2016–2018 годы» 524

Распоряжение Комитета по тарифам Санкт-Петербурга от 27.11.2015 № 369-р «О внесении изменений в распоряжение Комитета по тарифам Санкт-Петербурга от 19.12.2014 № 583-р»..... 535

517 Распоряжение Комитета по тарифам Санкт-Петербурга от 27.11.2015 № 370-р «Об установлении тарифов на транспортировку сточных вод акционерного общества «ИНТЕР РАО - Электрогенерация» (филиал «Северо-Западная ТЭЦ») на территории Санкт-Петербурга на 2016–2018 годы» .. 539

МОНИТОРИНГ ВЫПОЛНЕНИЯ ПРОИЗВОДСТВЕННЫХ И ИНВЕСТИЦИОННЫХ ПРОГРАММ

Распоряжение Комитета по тарифам Санкт-Петербурга от 25.11.2015 № 331а-р «Об утверждении Инвестиционной программы закрытого акционерного общества «ГСР Водоканал» в сфере водоснабжения и водоотведения на 2016-2019 годы» 545

Распоряжение Комитета по тарифам Санкт-Петербурга от 27.11.2015 № 358-р «О внесении изменений в распоряжение Комитета по тарифам Санкт-Петербурга от 08.05.2015 № 33-р»..... 546

Распоряжение Комитета по тарифам Санкт-Петербурга от 27.11.2015 № 359-р «Об утверждении Инвестиционной программы государственного унитарного предприятия «Топливно-энергетический комплекс Санкт-Петербурга» на 2016-2018 годы» 547

ОАО «ТГК-1»..... 548

СТАНДАРТЫ РАСКРЫТИЯ ИНФОРМАЦИИ. ТЕПЛОСНАБЖЕНИЕ

ЗАО «ЭЭУК «Авангард-Энерго»..... 560

ОАО «Машиностроительный завод «Арсенал» 562

ЗАО «Атэк»..... 568

ФГБОУ ВО «ГУМРФ имени адмирала С.О. Макарова» 569

ОАО «Завод им. А.А. Кулакова» 574

ФГУ науки Институт прикладной астрономии РАН..... 579

ОАО «Компонент» 580

ООО «КОСМ «Энерго» 581

АО «НПП «Краснознамёнец» 582

ЗАО «КировТЭК»..... 587

ЗАО «Невский завод» 589

ООО «Производственное объединение «Пекар» 598

АО «Первый контейнерный терминал» 601

АО «ЦКБ МТ «Рубин»..... 607

Филиал «Северо-Западная ТЭЦ» ОАО «ИНТЕР РАО - Электрогенерация» 608

ОАО «Совавто-С.Петербург»..... 613

ООО «Экон» 617

СТАНДАРТЫ РАСКРЫТИЯ ИНФОРМАЦИИ. ВОДОСНАБЖЕНИЕ И ВОДООТВЕДЕНИЕ

ОАО «Машиностроительный завод «Арсенал» 622

ЗАО «Атэк» 623

ЗАО «КировТЭК» 624

ОАО «Интер РАО - Электрогенерация» (филиал «Северо-Западная ТЭЦ») 625

ООО «Энергоснаб - Красные зори» 625

АНАЛИТИЧЕСКИЕ МАТЕРИАЛЫ

Методологические рекомендации по наблюдению за ценами на отдельные виды топливно-энергетических ресурсов, приобретенных промышленными организациями 627

ШЕФСКАЯ ПОМОЩЬ ДЕТСКОМУ УЧРЕЖДЕНИЮ

..... 639

Поздравляем наших коллег с днем рождения! 640

НОРМАТИВНЫЕ ПРАВОВЫЕ АКТЫ

ПРАВИТЕЛЬСТВО САНКТ-ПЕТЕРБУРГА
КОМИТЕТ ПО ТАРИФАМ САНКТ-ПЕТЕРБУРГА

Р А С П О Р Я Ж Е Н И Е

02.11.2015 № 217-р

О признании утратившим силу распоряжения Комитета по тарифам Санкт-Петербурга от 17.12.2014 № 541-р

В соответствии с Федеральным законом от 27.07.2010 № 190-ФЗ «О теплоснабжении», постановлением Правительства Российской Федерации от 22.10.2012 № 1075 «О ценообразовании в сфере теплоснабжения», приказом ФСТ России от 13.06.2013 № 760-э «Об утверждении Методических указаний по расчету регулируемых цен (тарифов) в сфере теплоснабжения», приказом ФСТ России от 07.06.2013 № 163 «Об утверждении Регламента открытия дел об установлении регулируемых цен (тарифов) и отмене регулирования тарифов в сфере теплоснабжения», постановлением Правительства Санкт-Петербурга от 13.09.2005 № 1346 «О Комитете по тарифам Санкт-Петербурга» и на основании протокола заседания правления Комитета по тарифам Санкт-Петербурга от 02.11.2015 № 691:

1. Признать утратившим силу с 01.01.2016 распоряжение Комитета по тарифам Санкт-Петербурга от 17.12.2014 № 541-р «Об установлении тарифов в сфере теплоснабжения закрытого акционерного общества «РУСТ-95» на территории Санкт-Петербурга на 2015 - 2017 годы».
2. Распоряжение вступает в силу со дня его официального опубликования.

Председатель
Комитета по тарифам Санкт-Петербурга **Д.В. Коптин**

ПРАВИТЕЛЬСТВО САНКТ-ПЕТЕРБУРГА
КОМИТЕТ ПО ТАРИФАМ САНКТ-ПЕТЕРБУРГА

Р А С П О Р Я Ж Е Н И Е

06.11.2015 № 220-р

О внесении изменений в распоряжение Комитета по тарифам Санкт-Петербурга от 14.01.2013 № 3-р

В соответствии с постановлением Правительства Санкт-Петербурга от 25.07.2011 № 1037 «О Порядке разработки и утверждения исполнительными органами государственной власти Санкт-Петербурга административных регламентов предоставления государственных услуг (исполнения государственных функций)» и на основании протокола заседания Правления Комитета по тарифам Санкт-Петербурга от 06.11.2015 № 694, в целях приведения правовых актов Комитета по тарифам Санкт-Петербурга в соответствие с действующим законодательством:

1. Внести в распоряжение Комитета по тарифам Санкт-Петербурга от 14.01.2013 № 3-р «Об утверждении Административного регламента Комитета по тарифам Санкт-Петербурга по исполнению государственной функции по осуществлению контроля за соблюдением стандартов раскрытия информации теплоснабжающими организациями и теплосетевыми организациями в порядке, установленном Правительством Российской Федерации» следующие изменения:

1.1. Пункт 1.8 приложения к распоряжению дополнить подпунктом 13 следующего содержания:

«13) учитывать при определении мер, принимаемых по фактам выявленных нарушений, соответствие указанных мер тяжести нарушений, их потенциальной опасности для жизни, здоровья людей, для животных, растений, окружающей среды, объектов культурного наследия (памятников истории и культуры) народов Российской Федерации, безопасности государства, для возникновения чрезвычайных ситуаций природного и техногенного характера, а также не допускать необоснованное ограничение прав и законных интересов граждан, в том числе индивидуальных предпринимателей, юридических лиц.»

1.2. Абзац шестой пункта 2.3.5.2 приложения к распоряжению изложить в следующей редакции:

«3) наименование субъекта регулирования, проверка которого проводится, место нахождения субъекта регулирования (его филиалов, представительств, обособленных структурных подразделений);».

1.3.Пункт 2.4.1.1 дополнить подпунктом 3 следующего содержания:

«3) поручение Президента Российской Федерации, Правительства Российской Федерации или требование прокурора о проведении внеплановой проверки в рамках надзора за исполнением законов по поступившим в органы прокуратуры материалам и обращениям.».

1.4. Считать радел V приложения к распоряжению разделом IV приложения к распоряжению.

1.5. Считать пункты 5.1-5.9 приложения к распоряжению пунктами 4.1-4.9 приложения к распоряжению соответственно.

2. Распоряжение вступает в силу со дня его официального опубликования.

3. Контроль за выполнением распоряжения остается за председателем Комитета по тарифам Санкт-Петербурга.

Председатель
Комитета по тарифам Санкт-Петербурга **Д.В. Коптин**

№ 11
30/11/2015

ПРАВИТЕЛЬСТВО САНКТ-ПЕТЕРБУРГА
КОМИТЕТ ПО ТАРИФАМ САНКТ-ПЕТЕРБУРГА

Р А С П О Р Я Ж Е Н И Е

06.11.2015 № 222-р

О признании утратившими силу некоторых распоряжений Комитета по тарифам Санкт-Петербурга

В соответствии с Федеральным законом от 27.07.2010 № 190-ФЗ «О теплоснабжении», постановлением Правительства Российской Федерации от 22.10.2012 № 1075 «О ценообразовании в сфере теплоснабжения», приказом ФСТ России от 13.06.2013 № 760-э «Об утверждении Методических указаний по расчету регулируемых цен (тарифов) в сфере теплоснабжения», приказом ФСТ России от 07.06.2013 № 163 «Об утверждении Регламента открытия дел об установлении регулируемых цен (тарифов) и отмене регулирования тарифов в сфере теплоснабжения», постановлением Правительства Санкт-Петербурга от 13.09.2005 № 1346 «О Комитете по тарифам Санкт-Петербурга» и на основании протокола заседания правления Комитета по тарифам Санкт-Петербурга от 06.11.2015 № 696:

1. Признать утратившими силу:

1.1. распоряжение Комитета по тарифам Санкт-Петербурга от 13.12.2013 № 471-р «Об установлении тарифов на тепловую энергию, поставляемую открытым акционерным обществом «Завод станков-автоматов» потребителям, расположенным на территории Санкт-Петербурга, на 2014-2016 годы»;

1.2. распоряжение Комитета по тарифам Санкт-Петербурга от 17.12.2014 № 533-р «О внесении изменений в распоряжение Комитета по тарифам Санкт-Петербурга от 13.12.2013 № 471-р».

2. Распоряжение вступает в силу со дня его официального опубликования.

Председатель
Комитета по тарифам Санкт-Петербурга **Д.В. Коптин**

ПРАВИТЕЛЬСТВО САНКТ-ПЕТЕРБУРГА
КОМИТЕТ ПО ТАРИФАМ САНКТ-ПЕТЕРБУРГА

Р А С П О Р Я Ж Е Н И Е

11.11.2015 № 225-р

О признании утратившим силу распоряжения Комитета по тарифам Санкт-Петербурга от 15.12.2014 № 507-р

В соответствии с Федеральным законом от 27.07.2010 № 190-ФЗ «О теплоснабжении», постановлением Правительства Российской Федерации от 22.10.2012 № 1075 «О ценообразовании в сфере теплоснабжения», приказом ФСТ России от 13.06.2013 № 760-э «Об утверждении Методических указаний по расчету регулируемых цен (тарифов) в сфере теплоснабжения», приказом ФСТ России от 07.06.2013 № 163 «Об утверждении Регламента открытия дел об установлении регулируемых цен (тарифов) и отмене регулирования тарифов в сфере теплоснабжения», постановлением Правительства Санкт-Петербурга от 13.09.2005 № 1346 «О Комитете по тарифам Санкт-Петербурга» и на основании протокола заседания правления Комитета по тарифам Санкт-Петербурга от 11.11.2015 № 700:

1. Признать утратившим силу с 01.01.2016 распоряжение Комитета по тарифам Санкт-Петербурга от 15.12.2014 № 507-р «Об установлении тарифов на тепловую энергию, поставляемую открытым акционерным обществом «Аэропорт «Пулково» потребителям, расположенным на территории Санкт-Петербурга, на 2015–2017 годы».

2. Распоряжение вступает в силу со дня его официального опубликования.

Председатель
Комитета по тарифам Санкт-Петербурга **Д.В. Коптин**

ПРАВИТЕЛЬСТВО САНКТ-ПЕТЕРБУРГА
КОМИТЕТ ПО ТАРИФАМ САНКТ-ПЕТЕРБУРГА

Р А С П О Р Я Ж Е Н И Е

13.11.2015 № 226-р

О внесении изменения в распоряжение Комитета по тарифам Санкт-Петербурга от 30.12.2014 № 625-р

В соответствии с Федеральным законом от 26.03.2003 № 35-ФЗ «Об электроэнергетике», постановлением Правительства Российской Федерации от 29.12.2011 № 1178 «О ценообразовании в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике», приказом ФСТ России от 06.08.2004 № 20-э/2 «Об утверждении Методических указаний по расчету регулируемых тарифов и цен на электрическую (тепловую) энергию на розничном (потребительском) рынке», приказом ФСТ России от 28.03.2013 № 313-э «Об утверждении Регламента установления цен (тарифов) и(или) их предельных уровней, предусматривающего порядок регистрации, принятия к рассмотрению и выдачи отказов в рассмотрении заявлений об установлении цен (тарифов) и(или) их предельных уровней и формы принятия решения органом исполнительной власти субъекта Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов», приказом ФСТ России от 05.12.2014 № 289-э/3 «Об утверждении предельных уровней тарифов на услуги по передаче электрической энергии, поставляемой населению и приравненным к нему категориям потребителей, по субъектам Российской Федерации на 2015 год», приказом ФСТ России от 09.12.2014 № 296-э/2 «Об утверждении предельных уровней тарифов на услуги по передаче электрической энергии, оказываемые потребителям, не относящимся к населению и приравненным к нему категориям потребителей, по субъектам Российской Федерации на 2015 год», постановлением Правительства Санкт-Петербурга от 13.09.2005 № 1346 «О Комитете по тарифам Санкт-Петербурга» и на основании протоколов заседания правления Комитета по тарифам Санкт-Петербурга от 13.11.2015 № 701, 702, в целях приведения правовых актов Комитета по тарифам Санкт-Петербурга в соответствие с действующим законодательством:

1. Внести в распоряжение Комитета по тарифам Санкт-Петербурга от 30.12.2014 № 625-р «Об установлении тарифов на услуги по передаче электрической энергии по электрическим сетям на территории Санкт-Петербурга на 2015-2019 годы» изменение, изложив приложение 4 к распоряжению в редакции согласно приложению к настоящему распоряжению.
2. Распоряжение вступает в силу с 01.12.2015, но не ранее дня его официального опубликования.

Председатель
Комитета по тарифам Санкт-Петербурга **Д.В. Коптин**

Приложение к распоряжению
Комитета по тарифам
Санкт-Петербурга
от 13.11.2015 № 226-р

Единые (котловые) тарифы на услуги
по передаче электрической энергии по сетям Санкт-Петербурга, поставляемой прочим потребителям
на 2015 год

№ п/п	Тарифные группы потребителей электрической энергии (мощности)	Единица измерения	Диапазоны напряжения				
			Всего	ВН	СН-I	СН-II	НН
1	2	3	4	5	6	7	8
1	Прочие потребители (тарифы указываются без учета НДС)	-	1 полугодие	-	-	-	
1.1	Двухставочный тариф	-	-	-	-	-	
1.1.1	- ставка за содержание электрических сетей	руб./МВт·мес.	x	228 610,41	435 851,73	519 868,92	573 537,78
1.1.2	- ставка на оплату технологического расхода (потерь) в электрических сетях	руб./МВт·ч	x	76,39	141,52	258,11	438,38
1.2	Одноставочный тариф	руб./кВт·ч	x	0,58890	1,36765	1,94668	2,14958
1.3	Величина перекрестного субсидирования, учтенная в ценах (тарифах) на услуги по передаче электрической энергии	тыс. руб.	1 142 297,81	265 318,29	169 139,07	851 131,70	-143 291,25
1.4	Ставка перекрестного субсидирования	руб./МВт·ч	-	177,47	833,81	215,56	-156,35
2	Прочие потребители (тарифы указываются без учета НДС)	-	2 полугодие	-	-	-	
2.1	Двухставочный тариф	-	-	-	-	-	
2.1.1	- ставка за содержание электрических сетей	руб./МВт·мес.	x	518 891,15	841 920,74	945 983,73	901 338,21
2.1.2	- ставка на оплату технологического расхода (потерь) в электрических сетях	руб./МВт·ч	x	46,52	95,87	230,37	437,98
2.2	Одноставочный тариф	руб./кВт·ч	x	1,08331	2,05593	2,77938	3,02242
2.3	Величина перекрестного субсидирования, учтенная в ценах (тарифах) на услуги по передаче электрической энергии	тыс. руб.	1 131 034,18	-987 039,20	89 102,97	1 629 809,60	399 160,81
2.4	Ставка перекрестного субсидирования	руб./МВт·ч	-	-662,70	443,25	415,00	435,51

Таблица 1

Размер экономически обоснованных единых (котловых) тарифов на услуги по передаче электрической энергии по сетям Санкт-Петербурга на 2015 год

№ п/п	Тарифные группы потребителей электрической энергии (мощности)	Единица измерения	2015 год			
			ВН	СН-I	СН-II	НН
1	2	3	4	5	6	7
1	Величины, используемые при утверждении (расчете) единых (котловых) тарифов на услуги по передаче электрической энергии в Санкт-Петербурге в соответствии с приложением 4 к распоряжению:	-	-	-	-	-
1.1	Экономически обоснованные единые (котловые) тарифы на услуги по передаче электрической энергии (без учета НДС)	-	1 полугодие	-	-	-
1.1.1	Двухставочный тариф:	-	-	-	-	-
1.1.1.1	- ставка за содержание электрических сетей	руб./МВт·мес.	142 967,36	136 007,16	422 642,78	592 109,19
1.1.1.2	- ставка на оплату технологического расхода (потерь) в электрических сетях	руб./МВт·ч	49,83	102,67	246,98	462,64
1.1.2	Одноставочный тариф	руб./кВт·ч	0,36999	0,48528	1,59958	1,62760
1.2	Экономически обоснованные единые (котловые) тарифы на услуги по передаче электрической энергии (без учета НДС)	-	2 полугодие	-	-	-
1.2.1	Двухставочный тариф:	-	-	-	-	-
1.2.1.1	- ставка за содержание электрических сетей	руб./МВт·мес.	864 719,70	592 777,04	788 500,67	722 247,70
1.2.1.2	- ставка на оплату технологического расхода (потерь) в электрических сетях	руб./МВт·ч	46,52	95,87	230,37	437,98
1.2.2	Одноставочный тариф	руб./кВт·ч	1,77317	1,47590	2,33281	1,85950

№ п/п	Наименование сетевой организации с указанием необходимой валовой выручки (без учета оплаты потерь), НВВ которой учтена при утверждении (расчете) единых (котловых) тарифов на услуги по передаче электрической энергии в субъекте Российской Федерации		НВВ сетевых организаций без учета оплаты потерь, учтенная при утверждении (расчете) единых (котловых) тарифов на услуги по передаче электрической энергии в субъекте Российской Федерации		Учтенные расходы сетевых организаций, связанные с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям, не включаемые в плату за технологическое присоединение	
		-	тыс. руб.	-	тыс. руб.	-
1	ОАО «Ленэнерго»	-	19 736 634,11	-	9 663,76	-
2	АО «Санкт-Петербургские электрические сети»	-	3 839 180,44	-	122 876,51	-
3	ОАО «Петродворцовая электросеть»	-	598 468,53	-	57 932,75	-
4	ЗАО «Курортэнерго»	-	518 341,55	-	35 782,05	-
5	ЗАО «Царскосельская энергетическая компания»	-	324 477,32	-	20 659,08	-
6	ОАО «Оборонэнерго» (филиал «Северо-Западный»)	-	192 127,20	-	0,00	-
7	ОАО «Объединенная энергетическая компания»	-	40 086,16	-	0,00	-
8	ООО «Сетевое предприятие «Росэнерго»	-	192 019,06	-	0,00	-
9	ООО «Ижорская энергетическая компания»	-	92 210,87	-	0,00	-
10	ЗАО «КировТЭК»	-	71 961,82	-	0,00	-
11	ООО «Славянская энергосетевая компания»	-	85 182,22	-	0,00	-
12	ОАО «Российские железные дороги» (филиал «ТРАНСЭНЕРГО»)	-	59 571,07	-	0,00	-
13	ЗАО «Колпинская сетевая компания»	-	88 722,57	-	0,00	-
14	ОАО «Морской порт Санкт-Петербург»	-	14 687,38	-	0,00	-
15	ГУП «Петербургский метрополитен»	-	10 325,01	-	0,00	-
16	ОАО «ЛОМО»	-	10 186,71	-	0,00	-
17	СПб ГУП «Ленсвет»	-	12 614,90	-	0,00	-
18	ООО «Региональные электрические сети»	-	93 939,34	-	0,00	-
19	ООО «Производственное объединение «Пекар»	-	5 046,51	-	0,00	-
20	ЗАО «Канонерский судоремонтный завод»	-	2 958,75	-	0,00	-
21	ОАО «Аэропорт «Пулково»	-	835,85	-	0,00	-
22	ООО «Воздушные Ворота Северной Столицы»	-	499,43	-	0,00	-
23	ООО "Северо-Западная сетевая компания"	-	3 391,95	-	0,00	-
ВСЕГО		-	25 993 468,77	-	246 914,16	-

Таблица 2

Показатели для целей расчета единых (котловых) тарифов на услуги по передаче электрической энергии по сетям Санкт-Петербурга на 2015 год

№ п/п	Тарифные группы потребителей электрической энергии (мощности)	Единица измерения								
			ВН	СН-I	СН-II	НН	ВН	СН-I	СН-II	НН
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11
	Величины, используемые при утверждении (расчете) единых (котловых) тарифов на услуги по передаче электрической энергии:	-	-	-	-	-	-	-	-	-
1	Плановый объем полезного отпуска электрической энергии всех потребителей, оплачивающих услуги по передаче по единым (котловым) тарифам на услуги по передаче электрической энергии, в т.ч.:	млн. кВт·ч	1 500,70	202,85	4 066,74	3 492,50	1 494,46	201,02	4 031,61	3 191,82
1.1	Население и приравненные к нему категории потребителей :									
1.1.1	Население и приравненные к нему категории потребителей, за исключением указанного в пунктах 1.1.2 и 1.1.3: исполнители коммунальных услуг (товарищества собственников жилья, жилищно-строительные, жилищные или иные специализированные потребительские кооперативы либо управляющие организации), приобретающие электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг собственникам и пользователям жилых помещений и содержания общего имущества многоквартирных домов; наймодатели (или уполномоченные ими лица), предоставляющие гражданам жилые помещения специализированного жилищного фонда, включая жилые помещения в общежитиях, жилые помещения маневренного фонда, жилые помещения в домах системы социального обслуживания населения, жилые помещения фонда для временного поселения вынужденных переселенцев, жилые помещения фонда для временного проживания лиц, признанных беженцами, а также жилые помещения для социальной защиты отдельных категорий граждан, приобретающие электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг пользователям таких жилых помещений в объемах потребления электрической энергии населением и содержания мест общего пользования в домах, в которых имеются жилые помещения специализированного жилого фонда; юридические и физические лица, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях потребления на коммунально-бытовые нужды в населенных пунктах и жилых зонах при воинских частях и рассчитывающиеся по договору энергоснабжения по показаниям общего прибора учета электрической энергии									

	Плановый объем полезного отпуска электрической энергии (в том числе с учетом дифференциации по двум и по трем зонам суток)	млн. кВт·ч	0,91	0,00	9,07	1 343,96	0,73	0,00	4,18	1 191,23
1.1.2	Население, проживающее в городских населенных пунктах в домах, оборудованных в установленном порядке стационарными электроплитами и (или) электроотопительными установками и приравненные к ним: исполнители коммунальных услуг (товарищества собственников жилья, жилищно-строительные, жилищные или иные специализированные потребительские кооперативы либо управляющие организации), приобретающие электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг собственникам и пользователям жилых помещений и содержания общего имущества многоквартирных домов; наймодатели (или уполномоченные ими лица), предоставляющие гражданам жилые помещения специализированного жилищного фонда, включая жилые помещения в общежитиях, жилые помещения маневренного фонда, жилые помещения в домах системы социального обслуживания населения, жилые помещения фонда для временного поселения вынужденных переселенцев, жилые помещения фонда для временного проживания лиц, признанных беженцами, а также жилые помещения для социальной защиты отдельных категорий граждан, приобретающие электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг пользователям таких жилых помещений в объемах потребления электрической энергии населением и содержания мест общего пользования в домах, в которых имеются жилые помещения специализированного жилого фонда; юридические и физические лица, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях потребления на коммунально-бытовые нужды в населенных пунктах и жилых зонах при воинских частях и рассчитывающиеся по договору энергоснабжения по показаниям общего прибора учета электрической энергии									
	Плановый объем полезного отпуска электрической энергии (в том числе с учетом дифференциации по двум и по трем зонам суток)	млн. кВт·ч	4,12	0,00	65,56	1 192,98	3,64	0,00	57,34	1 054,33
1.1.3	Население, проживающее в сельских населенных пунктах и приравненные к ним: исполнители коммунальных услуг (товарищества собственников жилья, жилищно-строительные, жилищные или иные специализированные потребительские кооперативы либо управляющие организации), приобретающие электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг собственникам и пользователям жилых помещений и содержания общего имущества многоквартирных домов; наймодатели (или уполномоченные ими лица), предоставляющие гражданам жилые помещения специализированного жилищного фонда, включая жилые помещения в общежитиях, жилые помещения маневренного фонда, жилые помещения в домах системы социального обслуживания населения, жилые помещения фонда для временного поселения вынужденных переселенцев, жилые помещения фонда для временного проживания лиц, признанных беженцами, а также жилые помещения для социальной защиты отдельных категорий граждан, приобретающие электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг пользователям таких жилых помещений в объемах потребления электрической энергии населением и содержания мест общего пользования в домах, в которых имеются жилые помещения специализированного жилого фонда; юридические и физические лица, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях потребления на коммунально-бытовые нужды в населенных пунктах и жилых зонах при воинских частях и рассчитывающиеся по договору энергоснабжения по показаниям общего прибора учета электрической энергии									
	Плановый объем полезного отпуска электрической энергии (в том числе с учетом дифференциации по двум и по трем зонам суток)	млн. кВт·ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00

1.1.4	Приравненные к населению категории потребителей, за исключением указанных в пункте 71(1) Основ ценообразования:									
1.1.4.1	Садоводческие, огороднические или дачные некоммерческие объединения граждан - некоммерческие организации, учрежденные гражданами на добровольных началах для содействия ее членам в решении общих социально-хозяйственных задач ведения садоводства, огородничества и дачного хозяйства									
	Плановый объем полезного отпуска электрической энергии (в том числе с учетом дифференциации по двум и по трем зонам суток)	млн. кВт·ч	0,67	0,00	31,20	6,05	0,67	0,00	31,20	1,63
1.1.4.2	Юридические лица, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях потребления осужденными в помещениях для их содержания при условии наличия раздельного учета электрической энергии для указанных помещений									
	Плановый объем полезного отпуска электрической энергии (в том числе с учетом дифференциации по двум и по трем зонам суток)	млн. кВт·ч	0,00	0,00	0,00	0,45	0,00	0,00	0,00	0,39
1.1.4.3	Содержащиеся за счет прихожан религиозные организации									
	Плановый объем полезного отпуска электрической энергии (в том числе с учетом дифференциации по двум и по трем зонам суток)	млн. кВт·ч	0,00	0,00	7,91	2,38	0,00	0,00	7,91	1,15
1.1.4.4	Гарантирующие поставщики, энергосбытовые, энергоснабжающие организации, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях дальнейшей продажи населению и приравненным к нему категориям потребителей в объемах фактического потребления населения и приравненных к нему категорий потребителей и объемах электроэнергии, израсходованной на места общего пользования в целях потребления на коммунально-бытовые нужды граждан и не используемой для осуществления коммерческой (профессиональной) деятельности.									
	Плановый объем полезного отпуска электрической энергии (в том числе с учетом дифференциации по двум и по трем зонам суток)	млн. кВт·ч	0,00	0,00	0,00	6,76	0,00	0,00	0,00	5,97
1.1.4.5	Объединения граждан, приобретающих электрическую энергию (мощность) для использования в принадлежащих им хозяйственных постройках (погреба, сараи); некоммерческие объединения граждан (гаражно-строительные, гаражные кооперативы) и граждане, владеющие отдельно стоящими гаражами, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях потребления на коммунально-бытовые нужды и не используемую для осуществления коммерческой деятельности.									
	Плановый объем полезного отпуска электрической энергии (в том числе с учетом дифференциации по двум и по трем зонам суток)	млн. кВт·ч	0,00	0,00	4,45	23,45	0,00	0,00	3,73	20,58

1.2	Плановый объем полезного отпуска электрической энергии потребителям, не относящимся к населению и приравненным к нему категориям потребителей	млн. кВт·ч	1 495,00	202,85	3 948,55	916,47	1 489,42	201,02	3 927,25	916,53
2	Величина заявленной мощности всех потребителей, оплачивающих услуги по передаче по единым (котловым) тарифам на услуги по передаче электрической энергии, в т.ч.:	МВт	637,67	108,43	2 476,39	1 208,88	531,96	84,61	1 936,92	1 067,92
2.1	Население и приравненные к нему категории потребителей :									
	Величина заявленной мощности (в том числе с учетом дифференциации по двум и по трем зонам суток)	МВт	1,53	0,00	31,64	689,52	1,35	0,00	27,93	609,02
2.2	Величина заявленной мощности потребителей, не относящихся к населению и приравненным к нему категориям потребителей	МВт	636,15	108,43	2 444,76	519,37	530,61	84,61	1 908,99	458,90

ПРАВИТЕЛЬСТВО САНКТ-ПЕТЕРБУРГА
КОМИТЕТ ПО ТАРИФАМ САНКТ-ПЕТЕРБУРГА

Р А С П О Р Я Ж Е Н И Е

.2015 № 232-р

Об установлении тарифов на тепловую энергию, поставляемую обществом с ограниченной ответственностью «Цветочная 6» потребителям, расположенным на территории Санкт-Петербурга, на 2016 год

В соответствии с Федеральным законом от 27.07.2010 № 190-ФЗ «О теплоснабжении», постановлением Правительства Российской Федерации от 22.10.2012 № 1075 «О ценообразовании в сфере теплоснабжения», приказом ФСТ России от 13.06.2013 № 760-э «Об утверждении Методических указаний по расчету регулируемых цен (тарифов) в сфере теплоснабжения», приказом ФСТ России от 07.06.2013 № 163 «Об утверждении Регламента открытия дел об установлении регулируемых цен (тарифов) и отмене регулирования тарифов в сфере теплоснабжения», постановлением Правительства Санкт-Петербурга от 13.09.2005 № 1346 «О Комитете по тарифам Санкт-Петербурга» и на основании протокола заседания правления Комитета по тарифам Санкт-Петербурга от 18.11.2015 № 709:

1. Установить тарифы на тепловую энергию, поставляемую обществом с ограниченной ответственностью «Цветочная 6» потребителям, расположенным на территории Санкт-Петербурга, на 2016 год согласно приложению к настоящему распоряжению.

2. Тарифы, установленные в пункте 1 настоящего распоряжения, действуют с 01.01.2016 по 31.12.2016 с календарной разбивкой.

3. Признать утратившим силу с 01.01.2016 распоряжение Комитета по тарифам Санкт-Петербурга от 16.12.2014 № 512-р «Об установлении тарифов на тепловую энергию, поставляемую обществом с ограниченной ответственностью «Цветочная 6» потребителям, расположенным на территории Санкт-Петербурга, на 2015 год».

4. Распоряжение вступает в силу с 01.01.2016, но не ранее дня его официального опубликования.

Председатель
Комитета по тарифам Санкт-Петербурга **Д.В. Коптин**

ПРАВИТЕЛЬСТВО САНКТ-ПЕТЕРБУРГА
КОМИТЕТ ПО ТАРИФАМ САНКТ-ПЕТЕРБУРГА

Р А С П О Р Я Ж Е Н И Е

18.11.2015 № 233-р

О признании утратившими силу некоторых распоряжений Комитета по тарифам Санкт-Петербурга

В соответствии с Федеральным законом от 27.07.2010 № 190-ФЗ «О теплоснабжении», постановлением Правительства Российской Федерации от 22.10.2012 № 1075 «О ценообразовании в сфере теплоснабжения», приказом ФСТ России от 13.06.2013 № 760-э «Об утверждении Методических указаний по расчету регулируемых цен (тарифов) в сфере теплоснабжения», приказом ФСТ России от 07.06.2013 № 163 «Об утверждении Регламента открытия дел об установлении регулируемых цен (тарифов) и отмене регулирования тарифов в сфере теплоснабжения», постановлением Правительства Санкт-Петербурга от 13.09.2005 № 1346 «О Комитете по тарифам Санкт-Петербурга» и на основании протокола заседания правления Комитета по тарифам Санкт-Петербурга от 18.11.2015 № 710:

1. Признать утратившими силу с 01.01.2016:

1.1. распоряжение Комитета по тарифам Санкт-Петербурга от 19.12.2013 № 545-р «Об установлении тарифов в сфере теплоснабжения общества с ограниченной ответственностью «Институт Гипроникель» на территории Санкт-Петербурга на 2014-2016 годы»;

1.2. распоряжение Комитета по тарифам Санкт-Петербурга от 12.12.2014 № 483-р «О внесении изменений в распоряжение Комитета по тарифам Санкт-Петербурга от 19.12.2013 № 545-р».

2. Распоряжение вступает в силу со дня его официального опубликования.

Председатель
Комитета по тарифам Санкт-Петербурга **Д.В. Коптин**

ПРАВИТЕЛЬСТВО САНКТ-ПЕТЕРБУРГА
КОМИТЕТ ПО ТАРИФАМ САНКТ-ПЕТЕРБУРГА

Р А С П О Р Я Ж Е Н И Е

23.11.2015 № 235-р

Об установлении тарифов на тепловую энергию, поставляемую обществом с ограниченной ответственностью «Газпром трансгаз Санкт-Петербург» потребителям, расположенным на территории Санкт-Петербурга, на 2016-2018 годы

В соответствии с Федеральным законом от 27.07.2010 № 190-ФЗ «О теплоснабжении», постановлением Правительства Российской Федерации от 22.10.2012 № 1075 «О ценообразовании в сфере теплоснабжения», приказом ФСТ России от 13.06.2013 № 760-э «Об утверждении Методических указаний по расчету регулируемых цен (тарифов) в сфере теплоснабжения», приказом ФСТ России от 07.06.2013 № 163 «Об утверждении Регламента открытия дел об установлении регулируемых цен (тарифов) и отмене регулирования тарифов в сфере теплоснабжения», постановлением Правительства Санкт-Петербурга от 13.09.2005 № 1346 «О Комитете по тарифам Санкт-Петербурга» и на основании протокола заседания правления Комитета по тарифам Санкт-Петербурга от 23.11.2015 № 713:

1. Установить тарифы на тепловую энергию, поставляемую обществом с ограниченной ответственностью «Газпром трансгаз Санкт-Петербург» потребителям, расположенным на территории Санкт-Петербурга, на 2016-2018 годы согласно приложению 1 к настоящему распоряжению.

2. Установить долгосрочные параметры регулирования тарифов на тепловую энергию, поставляемую обществом с ограниченной ответственностью «Газпром трансгаз Санкт-Петербург» потребителям, расположенным на территории Санкт-Петербурга, на 2016-2018 годы согласно приложению 2 к настоящему распоряжению.

3. Тарифы, установленные в пункте 1 настоящего распоряжения, действуют с 01.01.2016 по 31.12.2018 с календарной разбивкой.

4. Признать утратившим силу с 01.01.2016 распоряжение Комитета по тарифам Санкт-Петербурга от 11.12.2014 № 461-р «Об установлении тарифов на тепловую энергию, поставляемую обществом с ограниченной ответственностью «Газпром трансгаз Санкт-Петербург» потребителям, расположенным на территории Санкт-Петербурга, на 2015 год».

5. Распоряжение вступает в силу с 01.01.2016, но не ранее дня его официального опубликования.

Председатель
Комитета по тарифам Санкт-Петербурга **Д.В. Коптин**

Приложение 1
к распоряжению
Комитета по тарифам
Санкт-Петербурга
от 23.11.2015 № 235-р

Тарифы на тепловую энергию, поставляемую обществом с ограниченной ответственностью «Газпром трансгаз Санкт-Петербург» потребителям, расположенным на территории Санкт-Петербурга, на 2016-2018 годы

№ пп	Вид тарифа	Год	Вода	Отборный пар давлением				Острый и редуцированный пар
				от 1,2 до 2,5 кг/см^2	от 2,5 до 7,0 кг/см^2	от 7,0 до 13,0 кг/см^2	свыше 13,0 кг/см^2	
1	2	3	4	5	6	7	8	9
1.	Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения							
1.1.	одноставочный, руб./Гкал	1 полугодие 2016 года	1 512.70	—	—	—	—	—
1.2.		2 полугодие 2016 года	1 512.70	—	—	—	—	—
1.3.		1 полугодие 2017 года	1 512.70	—	—	—	—	—
1.4.		2 полугодие 2017 года	1 626.05	—	—	—	—	—
1.5.		1 полугодие 2018 года	1 618.11	—	—	—	—	—
1.6.		2 полугодие 2018 года	1 618.11	—	—	—	—	—
	двухставочный	X	X	X	X	X	X	X
	ставка за тепловую энергию, руб./Гкал	1 полугодие 2016 года	—	—	—	—	—	—
		2 полугодие 2016 года	—	—	—	—	—	—
		1 полугодие 2017 года	—	—	—	—	—	—
		2 полугодие 2017 года	—	—	—	—	—	—
		1 полугодие 2018 года	—	—	—	—	—	—
		2 полугодие 2018 года	—	—	—	—	—	—
	ставка за содержание тепловой мощности, тыс. руб./Гкал/ч в мес.	1 полугодие 2016 года	—	—	—	—	—	—
		2 полугодие 2016 года	—	—	—	—	—	—
		1 полугодие 2017 года	—	—	—	—	—	—
		2 полугодие 2017 года	—	—	—	—	—	—
		1 полугодие 2018 года	—	—	—	—	—	—
		2 полугодие 2018 года	—	—	—	—	—	—
2.	Население (тарифы указаны с учетом НДС) <1>							
2.1.	одноставочный, руб./Гкал	1 полугодие 2016 года	1 784.99	—	—	—	—	—
2.2.		2 полугодие 2016 года	1 784.99	—	—	—	—	—
2.3.		1 полугодие 2017 года	1 784.99	—	—	—	—	—
2.4.		2 полугодие 2017 года	1 918.74	—	—	—	—	—
2.5.		1 полугодие 2018 года	1 909.37	—	—	—	—	—
2.6.		2 полугодие 2018 года	1 909.37	—	—	—	—	—

1	2	3	4	5	6	7	8	9
	двухставочный	X	X	X	X	X	X	X
	ставка за тепловую энергию, руб./ Гкал	1 полугодие 2016 года	—	—	—	—	—	—
		2 полугодие 2016 года	—	—	—	—	—	—
		1 полугодие 2017 года	—	—	—	—	—	—
		2 полугодие 2017 года	—	—	—	—	—	—
		1 полугодие 2018 года	—	—	—	—	—	—
		2 полугодие 2018 года	—	—	—	—	—	—
	ставка за содержание тепловой мощности, тыс. руб./Гкал/ч в мес.	1 полугодие 2016 года	—	—	—	—	—	—
		2 полугодие 2016 года	—	—	—	—	—	—
		1 полугодие 2017 года	—	—	—	—	—	—
		2 полугодие 2017 года	—	—	—	—	—	—
		1 полугодие 2018 года	—	—	—	—	—	—
		2 полугодие 2018 года	—	—	—	—	—	—

Примечания:

1. Выделяется в целях реализации пункта 6 статьи 168 Налогового кодекса Российской Федерации (часть вторая).
2. В тарифы (за исключением тарифов для населения) не включен НДС.
3. 1 полугодие: с 1 января по 30 июня; 2 полугодие: с 1 июля по 31 декабря.

Приложение 2
к распоряжению
Комитета по тарифам
Санкт-Петербурга
от 23.11.2015 № 235-р

Долгосрочные параметры регулирования тарифов, устанавливаемые на 2016-2018 годы для формирования долгосрочных тарифов на тепловую энергию, поставляемую обществом с ограниченной ответственностью "Газпром трансгаз Санкт-Петербург" потребителям, расположенным на территории Санкт-Петербурга с использованием метода индексации установленных тарифов

№ п/п	Наименование регулируемого вида деятельности организации	Год	Базовый уровень операционных расходов	Индекс эффективности операционных расходов	Нормативный уровень прибыли	Уровень надежности теплоснабжения		Показатели энергосбережения и энергетической эффективности			Реализация программ в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности	Динамика изменения расходов на топливо
						Количество прекращений подачи тепловой энергии в результате технологических нарушений на тепловых сетях на 1 км тепловых сетей в целом по теплоснабжающей организации	Количество прекращений подачи тепловой энергии в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии на 1 Гкал/час установленной мощности	Удельный расход условного топлива на производство единицы тепловой энергии, отпускаемой с коллекторов источников тепловой энергии	Отношение величины технологических потерь тепловой энергии, теплоносителя к материальной характеристике тепловой сети	Величина технологических потерь при передаче тепловой энергии		
			тыс.руб.	%	%	ед./км	ед./(Гкал/час)	кг у.т./Гкал	Гкал/кв.м	Гкал		
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13
1	Поставка тепловой энергии (мощности) потребителям	2016 год	6 521,74	1,00%	0,00%	0,000	0,000	152,54	1,75	419,13	-	-
		2017 год	-	1,00%	0,00%	0,000	0,000	152,54	1,75	419,13	-	-
		2018 год	-	1,00%	0,00%	0,000	0,000	152,54	1,75	419,13	-	-

ПРАВИТЕЛЬСТВО САНКТ-ПЕТЕРБУРГА
КОМИТЕТ ПО ТАРИФАМ САНКТ-ПЕТЕРБУРГА

Р А С П О Р Я Ж Е Н И Е

23.11.2015 № 236-р

О внесении изменений в распоряжение Комитета по тарифам Санкт-Петербурга от 08.12.2014 № 363-р

В соответствии с Федеральным законом от 27.07.2010 № 190-ФЗ «О теплоснабжении», постановлением Правительства Российской Федерации от 22.10.2012 № 1075 «О ценообразовании в сфере теплоснабжения», приказом ФСТ России от 13.06.2013 № 760-э «Об утверждении Методических указаний по расчету регулируемых цен (тарифов) в сфере теплоснабжения», приказом ФСТ России от 07.06.2013 № 163 «Об утверждении Регламента открытия дел об установлении регулируемых цен (тарифов) и отмене регулирования тарифов в сфере теплоснабжения», постановлением Правительства Санкт-Петербурга от 13.09.2005 № 1346 «О Комитете по тарифам Санкт-Петербурга» и на основании протокола заседания правления Комитета по тарифам Санкт-Петербурга от 23.11.2015 № 714:

1. Внести изменения в распоряжение Комитета по тарифам Санкт-Петербурга от 08.12.2014 № 363-р «Об установлении тарифов в сфере теплоснабжения открытого акционерного общества научно - производственный комплекс «Северная заря» на территории Санкт-Петербурга на 2015 – 2017 годы», изложив приложения 1, 2 и 3 к распоряжению в редакции согласно приложениям 1, 2 и 3 к настоящему распоряжению.

2. Распоряжение вступает в силу с 01.01.2016, но не ранее дня его официального опубликования.

Председатель
Комитета по тарифам Санкт-Петербурга **Д.В. Коптин**

Приложение 1
к распоряжению
Комитета по тарифам
Санкт-Петербурга
от 23.11.2015 № 236-р

Тарифы на тепловую энергию, поставляемую открытым акционерным обществом научно-производственный комплекс «Северная заря» потребителям, расположенным на территории Санкт-Петербурга, на 2015-2017 годы

№ пп	Вид тарифа	Год	Вода	Отборный пар давлением				Острый и редуцированный пар
				от 1,2 до 2,5 кг/см^2	от 2,5 до 7,0 кг/см^2	от 7,0 до 13,0 кг/см^2	свыше 13,0 кг/см^2	
1	2	3	4	5	6	7	8	9
1.	Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения							
1.1.	одноставочный, руб./Гкал	1 полугодие 2015 года	1 235.56	—	—	—	—	—
1.2.		2 полугодие 2015 года	1 294.20	—	—	—	—	—
1.3.		1 полугодие 2016 года	1 294.20	—	—	—	—	—
1.4.		2 полугодие 2016 года	1 313.77	—	—	—	—	—
1.5.		1 полугодие 2017 года	1 299.69	—	—	—	—	—
1.6.		2 полугодие 2017 года	1 440.02	—	—	—	—	—
	двухставочный	X	X	X	X	X	X	X
	ставка за тепловую энергию, руб./Гкал	1 полугодие 2015 года	—	—	—	—	—	—
		2 полугодие 2015 года	—	—	—	—	—	—
		1 полугодие 2016 года	—	—	—	—	—	—
		2 полугодие 2016 года	—	—	—	—	—	—
		1 полугодие 2017 года	—	—	—	—	—	—
		2 полугодие 2017 года	—	—	—	—	—	—
	ставка за содержание тепловой мощности, тыс. руб./Гкал/ч в мес.	1 полугодие 2015 года	—	—	—	—	—	—
		2 полугодие 2015 года	—	—	—	—	—	—
		1 полугодие 2016 года	—	—	—	—	—	—
		2 полугодие 2016 года	—	—	—	—	—	—
		1 полугодие 2017 года	—	—	—	—	—	—
		2 полугодие 2017 года	—	—	—	—	—	—
2.	Население (тарифы указаны с учетом НДС)							
2.1.	одноставочный, руб./Гкал	1 полугодие 2015 года	—	—	—	—	—	—
2.2.		2 полугодие 2015 года	—	—	—	—	—	—
2.3.		1 полугодие 2016 года	—	—	—	—	—	—
2.4.		2 полугодие 2016 года	—	—	—	—	—	—
2.5.		1 полугодие 2017 года	—	—	—	—	—	—
2.6.		2 полугодие 2017 года	—	—	—	—	—	—
	двухставочный	X	X	X	X	X	X	X

1	2	3	4	5	6	7	8	9
	ставка за тепловую энергию, руб./ Гкал	1 полугодие 2015 года	—	—	—	—	—	—
		2 полугодие 2015 года	—	—	—	—	—	—
		1 полугодие 2016 года	—	—	—	—	—	—
		2 полугодие 2016 года	—	—	—	—	—	—
		1 полугодие 2017 года	—	—	—	—	—	—
		2 полугодие 2017 года	—	—	—	—	—	—
	ставка за содержание тепловой мощности, тыс. руб./Гкал/ч в мес.	1 полугодие 2015 года	—	—	—	—	—	—
		2 полугодие 2015 года	—	—	—	—	—	—
		1 полугодие 2016 года	—	—	—	—	—	—
		2 полугодие 2016 года	—	—	—	—	—	—
		1 полугодие 2017 года	—	—	—	—	—	—
		2 полугодие 2017 года	—	—	—	—	—	—

Примечания:

1. В тарифы не включен НДС.
2. 1 полугодие: с 1 января по 30 июня; 2 полугодие: с 1 июля по 31 декабря.

Приложение 2
к распоряжению
Комитета по тарифам
Санкт-Петербурга
от 23.11.2015 № 236-р

Тарифы на тепловую энергию, поставляемую открытым акционерным обществом научно-производственный комплекс «Северная заря» на коллекторах источников тепловой энергии потребителям, расположенным на территории Санкт-Петербурга, на 2015-2017 годы

№ пп	Вид тарифа	Год	Вода	Отборный пар давлением				Острый и редуцированный пар
				от 1,2 до 2,5 кг/см^2	от 2,5 до 7,0 кг/см^2	от 7,0 до 13,0 кг/см^2	свыше 13,0 кг/см^2	
1	2	3	4	5	6	7	8	9
1.1.	одноставочный, руб./Гкал	1 полугодие 2015 года	1 085.09	—	—	1 085.09	—	—
1.2.		2 полугодие 2015 года	1 085.09	—	—	1 085.09	—	—
1.3.		1 полугодие 2016 года	1 085.09	—	—	1 085.09	—	—
1.4.		2 полугодие 2016 года	1 171.85	—	—	1 171.85	—	—
1.5.		1 полугодие 2017 года	1 190.17	—	—	1 190.17	—	—
1.6.		2 полугодие 2017 года	1 190.17	—	—	1 190.17	—	—
	двухставочный	X	X	X	X	X	X	X
	ставка за тепловую энергию, руб./Гкал	1 полугодие 2015 года	—	—	—	—	—	—
		2 полугодие 2015 года	—	—	—	—	—	—
		1 полугодие 2016 года	—	—	—	—	—	—
		2 полугодие 2016 года	—	—	—	—	—	—
		1 полугодие 2017 года	—	—	—	—	—	—
		2 полугодие 2017 года	—	—	—	—	—	—
	ставка за содержание тепловой мощности, тыс. руб./Гкал/ч в мес.	1 полугодие 2015 года	—	—	—	—	—	—
		2 полугодие 2015 года	—	—	—	—	—	—
		1 полугодие 2016 года	—	—	—	—	—	—
		2 полугодие 2016 года	—	—	—	—	—	—
		1 полугодие 2017 года	—	—	—	—	—	—
		2 полугодие 2017 года	—	—	—	—	—	—
2.	Население (тарифы указаны с учетом НДС) <1>							
2.1.	одноставочный, руб./Гкал	1 полугодие 2015 года	—	—	—	—	—	—
2.2.		2 полугодие 2015 года	—	—	—	—	—	—
2.3.		1 полугодие 2016 года	1 280.41	—	—	—	—	—
2.4.		2 полугодие 2016 года	1 382.78	—	—	—	—	—
2.5.		1 полугодие 2017 года	1 404.40	—	—	—	—	—
2.6.		2 полугодие 2017 года	1 404.40	—	—	—	—	—

1	2	3	4	5	6	7	8	9
	двухставочный	X	X	X	X	X	X	X
	ставка за тепловую энергию, руб./Гкал	1 полугодие 2015 года	—	—	—	—	—	—
		2 полугодие 2015 года	—	—	—	—	—	—
		1 полугодие 2016 года	—	—	—	—	—	—
		2 полугодие 2016 года	—	—	—	—	—	—
		1 полугодие 2017 года	—	—	—	—	—	—
		2 полугодие 2017 года	—	—	—	—	—	—
	ставка за содержание тепловой мощности, тыс. руб./Гкал/ч в мес.	1 полугодие 2015 года	—	—	—	—	—	—
		2 полугодие 2015 года	—	—	—	—	—	—
		1 полугодие 2016 года	—	—	—	—	—	—
		2 полугодие 2016 года	—	—	—	—	—	—
		1 полугодие 2017 года	—	—	—	—	—	—
		2 полугодие 2017 года	—	—	—	—	—	—

Примечания:

1. Выделяется в целях реализации пункта 6 статьи 168 Налогового кодекса Российской Федерации (часть вторая).
2. В тарифы (за исключением тарифов для населения) не включен НДС.
3. 1 полугодие: с 1 января по 30 июня; 2 полугодие: с 1 июля по 31 декабря.
4. Величина расходов на топливо, отнесенных на 1 Гкал тепловой энергии, отпускаемой в виде воды и пара от источника тепловой энергии открытого акционерного общества научно-производственный комплекс «Северная заря», составляет в 2015 году – 674.92 руб./Гкал, в 2016 году – 710.62 руб./Гкал, в 2017 году – 751.28 руб./Гкал.

Приложение 3
к распоряжению
Комитета по тарифам
Санкт-Петербурга
от 23.11.2015 № 236-р

Тарифы на теплоноситель, поставляемый открытым акционерным обществом научно-производственный комплекс «Северная заря» потребителям, расположенным на территории Санкт-Петербурга, на 2015-2017 годы

№ пп	Наименование потребителей	Вид тарифа	Год	Вид теплоносителя	
				вода	пар
Тарифы на теплоноситель, поставляемый потребителям					
1.	Прочие потребители	Одноставочный, руб./м^3	1 полугодие 2015 года	—	24.45
			2 полугодие 2015 года	—	27.29
			1 полугодие 2016 года	—	27.29
			2 полугодие 2016 года	—	30.26
			1 полугодие 2017 года	—	28.54
			2 полугодие 2017 года	—	30.00
2.	Население (тарифы указаны с учетом НДС)	Одноставочный, руб./м^3	1 полугодие 2015 года	—	—
			2 полугодие 2015 года	—	—
			1 полугодие 2016 года	—	—
			2 полугодие 2016 года	—	—
			1 полугодие 2017 года	—	—
			2 полугодие 2017 года	—	—

Примечания:

1. В тарифы не включен НДС.
2. 1 полугодие: с 1 января по 30 июня; 2 полугодие: с 1 июля по 31 декабря.

ПРАВИТЕЛЬСТВО САНКТ-ПЕТЕРБУРГА
КОМИТЕТ ПО ТАРИФАМ САНКТ-ПЕТЕРБУРГА

Р А С П О Р Я Ж Е Н И Е

23.11.2015 № 237-р

Об установлении тарифов на тепловую энергию, поставляемую открытым акционерным обществом «Совавто-С.Петербург» потребителям, расположенным на территории Санкт-Петербурга, на 2016-2018 годы

В соответствии с Федеральным законом от 27.07.2010 № 190-ФЗ «О теплоснабжении», постановлением Правительства Российской Федерации от 22.10.2012 № 1075 «О ценообразовании в сфере теплоснабжения», приказом ФСТ России от 13.06.2013 № 760-э «Об утверждении Методических указаний по расчету регулируемых цен (тарифов) в сфере теплоснабжения», приказом ФСТ России от 07.06.2013 № 163 «Об утверждении Регламента открытия дел об установлении регулируемых цен (тарифов) и отмене регулирования тарифов в сфере теплоснабжения», постановлением Правительства Санкт-Петербурга от 13.09.2005 № 1346 «О Комитете по тарифам Санкт-Петербурга» и на основании протокола заседания правления Комитета по тарифам Санкт-Петербурга от 23.11.2015 № 715:

1. Установить тарифы на тепловую энергию, поставляемую открытым акционерным обществом «Совавто-С.Петербург» потребителям, расположенным на территории Санкт-Петербурга, на 2016-2018 годы согласно приложению 1 к настоящему распоряжению.
2. Установить долгосрочные параметры регулирования тарифов на тепловую энергию, поставляемую открытым акционерным обществом «Совавто-С.Петербург» потребителям, расположенным на территории Санкт-Петербурга, на 2016-2018 годы согласно приложению 2 к настоящему распоряжению.
3. Тарифы, установленные в пункте 1 настоящего распоряжения, действуют с 01.01.2016 по 31.12.2018 с календарной разбивкой.
4. Признать утратившим силу с 01.01.2016 распоряжение Комитета по тарифам Санкт-Петербурга от 08.12.2014 № 366-р «Об установлении тарифов на тепловую энергию, поставляемую открытым акционерным обществом «Совавто-С.Петербург» потребителям, расположенным на территории Санкт-Петербурга, на 2015 год».
5. Распоряжение вступает в силу с 01.01.2016, но не ранее дня его официального опубликования.

Председатель
Комитета по тарифам Санкт-Петербурга **Д.В. Коптин**

Приложение 1
к распоряжению
Комитета по тарифам
Санкт-Петербурга
от 23.11.2015 № 237-р

Тарифы на тепловую энергию, поставляемую открытым акционерным обществом «Совавто-С.Петербург» потребителям, расположенным на территории Санкт-Петербурга, на 2016-2018 годы

№ пп	Вид тарифа	Год	Вода	Отборный пар давлением				Острый и редуцированный пар
				от 1,2 до 2,5 кг/см^2	от 2,5 до 7,0 кг/см^2	от 7,0 до 13,0 кг/см^2	свыше 13,0 кг/см^2	
1	2	3	4	5	6	7	8	9
1.	Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения							
1.1.	одноставочный, руб./Гкал	1 полугодие 2016 года	1 446.20	—	—	—	—	—
1.2.		2 полугодие 2016 года	1 522.33	—	—	—	—	—
1.3.		1 полугодие 2017 года	1 515.31	—	—	—	—	—
1.4.		2 полугодие 2017 года	1 515.31	—	—	—	—	—
1.5.		1 полугодие 2018 года	1 515.31	—	—	—	—	—
1.6.		2 полугодие 2018 года	1 579.20	—	—	—	—	—
	двухставочный	X	X	X	X	X	X	X
	ставка за тепловую энергию, руб./Гкал	1 полугодие 2016 года	—	—	—	—	—	—
		2 полугодие 2016 года	—	—	—	—	—	—
		1 полугодие 2017 года	—	—	—	—	—	—
		2 полугодие 2017 года	—	—	—	—	—	—
		1 полугодие 2018 года	—	—	—	—	—	—
		2 полугодие 2018 года	—	—	—	—	—	—
	ставка за содержание тепловой мощности, тыс. руб./Гкал/ч в мес.	1 полугодие 2016 года	—	—	—	—	—	—
		2 полугодие 2016 года	—	—	—	—	—	—
		1 полугодие 2017 года	—	—	—	—	—	—
		2 полугодие 2017 года	—	—	—	—	—	—
		1 полугодие 2018 года	—	—	—	—	—	—
		2 полугодие 2018 года	—	—	—	—	—	—
2.	Население (тарифы указаны с учетом НДС)							
2.1.	одноставочный, руб./Гкал	1 полугодие 2016 года	—	—	—	—	—	—
2.2.		2 полугодие 2016 года	—	—	—	—	—	—
2.3.		1 полугодие 2017 года	—	—	—	—	—	—
2.4.		2 полугодие 2017 года	—	—	—	—	—	—
2.5.		1 полугодие 2018 года	—	—	—	—	—	—
2.6.		2 полугодие 2018 года	—	—	—	—	—	—

1	2	3	4	5	6	7	8	9
	двухставочный	X	X	X	X	X	X	X
	ставка за тепловую энергию, руб./ Гкал	1 полугодие 2016 года	—	—	—	—	—	—
		2 полугодие 2016 года	—	—	—	—	—	—
		1 полугодие 2017 года	—	—	—	—	—	—
		2 полугодие 2017 года	—	—	—	—	—	—
		1 полугодие 2018 года	—	—	—	—	—	—
		2 полугодие 2018 года	—	—	—	—	—	—
	ставка за содержание тепловой мощности, тыс. руб./Гкал/ч в мес.	1 полугодие 2016 года	—	—	—	—	—	—
		2 полугодие 2016 года	—	—	—	—	—	—
		1 полугодие 2017 года	—	—	—	—	—	—
		2 полугодие 2017 года	—	—	—	—	—	—
		1 полугодие 2018 года	—	—	—	—	—	—
		2 полугодие 2018 года	—	—	—	—	—	—

Примечания:

1. В тарифы не включен НДС.
2. 1 полугодие: с 1 января по 30 июня; 2 полугодие: с 1 июля по 31 декабря.

Приложение 2
к распоряжению
Комитета по тарифам
Санкт-Петербурга
от 23.11.2015 № 237-р

Долгосрочные параметры регулирования тарифов, устанавливаемые на 2016-2018 годы, для формирования долгосрочных тарифов на тепловую энергию, поставляемую открытым акционерным обществом "Совавто-С.Петербург" потребителям, расположенным на территории Санкт-Петербурга с использованием метода индексации установленных тарифов

№ п/п	Наименование регулируемого вида деятельности организации	Год	Базовый уровень операционных расходов	Индекс эффективности операционных расходов	Нормативный уровень прибыли	Уровень надежности теплоснабжения		Показатели энергосбережения и энергетической эффективности			Реализация программ в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности	Динамика изменения расходов на топливо
						Количество прекращений подачи тепловой энергии в результате технологических нарушений на тепловых сетях на 1 км тепловых сетей в целом по теплоснабжающей организации	Количество прекращений подачи тепловой энергии в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии на 1 Гкал/час установленной мощности	Удельный расход условного топлива на производство единицы тепловой энергии, отпускаемой с коллекторов источников тепловой энергии	Отношение величины технологических потерь тепловой энергии, теплоносителя к материальной характеристике тепловой сети	Величина технологических потерь при передаче тепловой энергии		
			тыс.руб.	%	%	ед./км	ед./(Гкал/час)	кг у.т./Гкал	Гкал/кв.м	Гкал	тыс.руб.	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13
1	Поставка тепловой энергии (мощности) потребителям	2016 год	6 148,75	1,00	0,50%	0,000	0,000	153,53	0,34	496,81	154,80	-
		2017 год	-	1,00	0,50%	0,000	0,000	153,53	0,34	496,81	159,45	-
		2018 год	-	1,00	0,50%	0,000	0,000	153,53	0,34	496,81	163,43	-

ПРАВИТЕЛЬСТВО САНКТ-ПЕТЕРБУРГА
КОМИТЕТ ПО ТАРИФАМ САНКТ-ПЕТЕРБУРГА

Р А С П О Р Я Ж Е Н И Е

23.11.2015 № 238-р

О внесении изменений в распоряжение Комитета по тарифам Санкт-Петербурга от 11.12.2014 № 473-р

В соответствии с Федеральным законом от 27.07.2010 № 190-ФЗ «О теплоснабжении», постановлением Правительства Российской Федерации от 22.10.2012 № 1075 «О ценообразовании в сфере теплоснабжения», приказом ФСТ России от 13.06.2013 № 760-э «Об утверждении Методических указаний по расчету регулируемых цен (тарифов) в сфере теплоснабжения», приказом ФСТ России от 07.06.2013 № 163 «Об утверждении Регламента открытия дел об установлении регулируемых цен (тарифов) и отмене регулирования тарифов в сфере теплоснабжения», постановлением Правительства Санкт-Петербурга от 13.09.2005 № 1346 «О Комитете по тарифам Санкт-Петербурга» и на основании протокола заседания правления Комитета по тарифам Санкт-Петербурга от 23.11.2015 № 716:

1. Внести изменения в распоряжение Комитета по тарифам Санкт-Петербурга от 11.12.2014 № 473-р «Об установлении тарифов на тепловую энергию, поставляемую открытым акционерным обществом «Научно-производственное предприятие «Краснознамёнец» потребителям, расположенным на территории Санкт-Петербурга, на 2015 - 2017 годы», изложив приложения 1 и 2 к распоряжению в редакции согласно приложениям 1 и 2 к настоящему распоряжению.

2. Распоряжение вступает в силу с 01.01.2016, но не ранее дня его официального опубликования.

Председатель
Комитета по тарифам Санкт-Петербурга **Д.В. Коптинв**

Приложение 1
к распоряжению
Комитета по тарифам
Санкт-Петербурга
от 23.11.2015 № 238-р

Тарифы на тепловую энергию, поставляемую акционерным обществом «Научно-производственное предприятие «Краснознаменец» потребителям, расположенным на территории Санкт-Петербурга, на 2015-2017 годы

№ пп	Вид тарифа	Год	Вода	Отборный пар давлением				Острый и редуцированный пар
				от 1,2 до 2,5 кг/см^2	от 2,5 до 7,0 кг/см^2	от 7,0 до 13,0 кг/см^2	свыше 13,0 кг/см^2	
1	2	3	4	5	6	7	8	9
1.	Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения							
1.1.	одноставочный, руб./Гкал	1 полугодие 2015 года	1286.31	—	—	1310.61	—	—
1.2.		2 полугодие 2015 года	1378.47	—	—	1378.47	—	—
1.3.		1 полугодие 2016 года	1 346.78	—	—	1 346.78	—	—
1.4.		2 полугодие 2016 года	1 346.78	—	—	1 346.78	—	—
1.5.		1 полугодие 2017 года	1468.39	—	—	1468.39	—	—
1.6.		2 полугодие 2017 года	1548.11	—	—	1548.11	—	—
	двухставочный	X	X	X	X	X	X	X
	ставка за тепловую энергию, руб./Гкал	1 полугодие 2015 года	—	—	—	—	—	—
		2 полугодие 2015 года	—	—	—	—	—	—
		1 полугодие 2016 года	—	—	—	—	—	—
		2 полугодие 2016 года	—	—	—	—	—	—
		1 полугодие 2017 года	—	—	—	—	—	—
		2 полугодие 2017 года	—	—	—	—	—	—
	ставка за содержание тепловой мощности, тыс. руб./Гкал/ч в мес.	1 полугодие 2015 года	—	—	—	—	—	—
		2 полугодие 2015 года	—	—	—	—	—	—
		1 полугодие 2016 года	—	—	—	—	—	—
		2 полугодие 2016 года	—	—	—	—	—	—
		1 полугодие 2017 года	—	—	—	—	—	—
		2 полугодие 2017 года	—	—	—	—	—	—
2.	Население (тарифы указаны с учетом НДС) <1>							
2.1.	одноставочный, руб./Гкал	1 полугодие 2015 года	1 517.85	—	—	—	—	—
2.2.		2 полугодие 2015 года	1 626.59	—	—	—	—	—
2.3.		1 полугодие 2016 года	1 589.20	—	—	—	—	—
2.4.		2 полугодие 2016 года	1 589.20	—	—	—	—	—
2.5.		1 полугодие 2017 года	1 732.70	—	—	—	—	—
2.6.		2 полугодие 2017 года	1 826.77	—	—	—	—	—

1	2	3	4	5	6	7	8	9
	двухставочный	X	X	X	X	X	X	X
	ставка за тепловую энергию, руб./ Гкал	1 полугодие 2015 года	—	—	—	—	—	—
		2 полугодие 2015 года	—	—	—	—	—	—
		1 полугодие 2016 года	—	—	—	—	—	—
		2 полугодие 2016 года	—	—	—	—	—	—
		1 полугодие 2017 года	—	—	—	—	—	—
		2 полугодие 2017 года	—	—	—	—	—	—
	ставка за содержание тепловой мощности, тыс. руб./Гкал/ч в мес.	1 полугодие 2015 года	—	—	—	—	—	—
		2 полугодие 2015 года	—	—	—	—	—	—
		1 полугодие 2016 года	—	—	—	—	—	—
		2 полугодие 2016 года	—	—	—	—	—	—
		1 полугодие 2017 года	—	—	—	—	—	—
		2 полугодие 2017 года	—	—	—	—	—	—

Примечания:

1. Выделяется в целях реализации пункта 6 статьи 168 Налогового кодекса Российской Федерации (часть вторая).
2. В тарифы (за исключением тарифов для населения) не включен НДС.
3. 1 полугодие: с 1 января по 30 июня; 2 полугодие: с 1 июля по 31 декабря.

Приложение 2
к распоряжению
Комитета по тарифам
Санкт-Петербурга
от 23.11.2015 № 238-р

Тарифы на тепловую энергию, поставляемую акционерным обществом «Научно-производственное предприятие «Краснознаменец» государственному унитарному предприятию «Топливно-энергетический комплекс Санкт-Петербурга», приобретающему тепловую энергию с целью компенсации потерь тепловой энергии, на 2015-2017 годы

№ пп	Наименование потребителей	Вид тарифа	Год	Вода	Отборный пар давлением				Острый и редуцированный пар
					от 1,2 до 2,5 кг/см^2	от 2,5 до 7,0 кг/см^2	от 7,0 до 13,0 кг/см^2	свыше 13,0 кг/см^2	
1.	Государственное унитарное предприятие «Топливно-энергетический комплекс Санкт-Петербурга»	одноставочный, руб./Гкал	1 полугодие 2015 года	1 286.31	—	—	—	—	—
			2 полугодие 2015 года	1 378.47	—	—	—	—	—
			1 полугодие 2016 года	1 346.78	—	—	—	—	—
			2 полугодие 2016 года	1 346.78	—	—	—	—	—
			1 полугодие 2017 года	1 468.39	—	—	—	—	—
			2 полугодие 2017 года	1 548.11	—	—	—	—	—
		двухставочный	X	X	X	X	X	X	X
		ставка за тепловую энергию, руб./Гкал	1 полугодие 2015 года	—	—	—	—	—	—
			2 полугодие 2015 года	—	—	—	—	—	—
			1 полугодие 2016 года	—	—	—	—	—	—
			2 полугодие 2016 года	—	—	—	—	—	—
			1 полугодие 2017 года	—	—	—	—	—	—
			2 полугодие 2017 года	—	—	—	—	—	—
		ставка за содержание тепловой мощности, тыс. руб./Гкал/ч в мес.	1 полугодие 2015 года	—	—	—	—	—	—
			2 полугодие 2015 года	—	—	—	—	—	—
			1 полугодие 2016 года	—	—	—	—	—	—
			2 полугодие 2016 года	—	—	—	—	—	—
			1 полугодие 2017 года	—	—	—	—	—	—
			2 полугодие 2017 года	—	—	—	—	—	—

Примечания:

1. В тарифы не включен НДС.
2. 1 полугодие: с 1 января по 30 июня; 2 полугодие: с 1 июля по 31 декабря.

ПРАВИТЕЛЬСТВО САНКТ-ПЕТЕРБУРГА
КОМИТЕТ ПО ТАРИФАМ САНКТ-ПЕТЕРБУРГА

Р А С П О Р Я Ж Е Н И Е

23.11.2015 № 239-р

О внесении изменений в распоряжение Комитета по тарифам Санкт-Петербурга от 11.12.2014 № 469-р

В соответствии с Федеральным законом от 27.07.2010 № 190-ФЗ «О теплоснабжении», постановлением Правительства Российской Федерации от 22.10.2012 № 1075 «О ценообразовании в сфере теплоснабжения», приказом ФСТ России от 13.06.2013 № 760-э «Об утверждении Методических указаний по расчёту регулируемых цен (тарифов) в сфере теплоснабжения», приказом ФСТ России от 07.06.2013 № 163 «Об утверждении Регламента открытия дел об установлении регулируемых цен (тарифов) и отмене регулирования тарифов в сфере теплоснабжения», постановлением Правительства Санкт-Петербурга от 13.09.2005 № 1346 «О Комитете по тарифам Санкт-Петербурга» и на основании протокола заседания правления Комитета по тарифам Санкт-Петербурга от 23.11.2015 № 717:

1. Внести изменения в распоряжение Комитета по тарифам Санкт-Петербурга от 11.12.2014 № 469-р «Об установлении тарифов на тепловую энергию, поставляемую обществом с ограниченной ответственностью «ИнвестКонсалт» потребителям, расположенным на территории Санкт-Петербурга, на 2015 - 2017 годы», изложив приложения 1 и 2 к распоряжению в редакции согласно приложениям 1 и 2 к настоящему распоряжению.

2. Распоряжение вступает в силу с 01.01.2016, но не ранее дня его официального опубликования.

Председатель
Комитета по тарифам Санкт-Петербурга **Д.В. Коптин**

Приложение 1
к распоряжению
Комитета по тарифам
Санкт-Петербурга
от 23.11.2015 № 239-р

Тарифы на тепловую энергию, поставляемую обществом с ограниченной ответственностью «ИнвестКонсалт» потребителям, расположенным на территории Санкт-Петербурга, на 2015-2017 годы

№ пп	Вид тарифа	Год	Вода	Отборный пар давлением				Острый и редуцированный пар
				от 1,2 до 2,5 кг/см^2	от 2,5 до 7,0 кг/см^2	от 7,0 до 13,0 кг/см^2	свыше 13,0 кг/см^2	
1	2	3	4	5	6	7	8	9
1.	Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения							
1.1.	одноставочный, руб./Гкал	1 полугодие 2015 года	1 286.65	—	—	—	—	—
1.2.		2 полугодие 2015 года	1 286.65	—	—	—	—	—
1.3.		1 полугодие 2016 года	1 284.29	—	—	—	—	—
1.4.		2 полугодие 2016 года	1 284.29	—	—	—	—	—
1.5.		1 полугодие 2017 года	1 530.40	—	—	—	—	—
1.6.		2 полугодие 2017 года	1 530.40	—	—	—	—	—
	двухставочный	X	X	X	X	X	X	X
	ставка за тепловую энергию, руб./Гкал	1 полугодие 2015 года	—	—	—	—	—	—
		2 полугодие 2015 года	—	—	—	—	—	—
		1 полугодие 2016 года	—	—	—	—	—	—
		2 полугодие 2016 года	—	—	—	—	—	—
		1 полугодие 2017 года	—	—	—	—	—	—
		2 полугодие 2017 года	—	—	—	—	—	—
	ставка за содержание тепловой мощности, тыс. руб./Гкал/ч в мес.	1 полугодие 2015 года	—	—	—	—	—	—
		2 полугодие 2015 года	—	—	—	—	—	—
		1 полугодие 2016 года	—	—	—	—	—	—
		2 полугодие 2016 года	—	—	—	—	—	—
		1 полугодие 2017 года	—	—	—	—	—	—
		2 полугодие 2017 года	—	—	—	—	—	—
2.	Население (тарифы указаны с учетом НДС) <1>							
2.1.	одноставочный, руб./Гкал	1 полугодие 2015 года	1 518.25	—	—	—	—	—
2.2.		2 полугодие 2015 года	1 518.25	—	—	—	—	—
2.3.		1 полугодие 2016 года	1 515.46	—	—	—	—	—
2.4.		2 полугодие 2016 года	1 515.46	—	—	—	—	—
2.5.		1 полугодие 2017 года	1 805.87	—	—	—	—	—
2.6.		2 полугодие 2017 года	1 805.87	—	—	—	—	—
	двухставочный	X	X	X	X	X	X	X

1	2	3	4	5	6	7	8	9
	ставка за тепловую энергию, руб./Гкал	1 полугодие 2015 года	—	—	—	—	—	—
		2 полугодие 2015 года	—	—	—	—	—	—
		1 полугодие 2016 года	—	—	—	—	—	—
		2 полугодие 2016 года	—	—	—	—	—	—
		1 полугодие 2017 года	—	—	—	—	—	—
		2 полугодие 2017 года	—	—	—	—	—	—
	ставка за содержание тепловой мощности, тыс. руб./Гкал/ч в мес.	1 полугодие 2015 года	—	—	—	—	—	—
		2 полугодие 2015 года	—	—	—	—	—	—
		1 полугодие 2016 года	—	—	—	—	—	—
		2 полугодие 2016 года	—	—	—	—	—	—
		1 полугодие 2017 года	—	—	—	—	—	—
		2 полугодие 2017 года	—	—	—	—	—	—

Примечания:

1. Выделяется в целях реализации пункта 6 статьи 168 Налогового кодекса Российской Федерации (часть вторая).
2. В тарифы (за исключением тарифов для населения) не включен НДС.
3. 1 полугодие: с 1 января по 30 июня; 2 полугодие: с 1 июля по 31 декабря.

Приложение 2
к распоряжению
Комитета по тарифам
Санкт-Петербурга
от 23.11.2015 № 239-р

Тарифы на тепловую энергию, поставляемую обществом с ограниченной ответственностью «ИнвестКонсалт» государственному унитарному предприятию «Топливно-энергетический комплекс Санкт-Петербурга», приобретающему тепловую энергию с целью компенсации потерь тепловой энергии, на 2015-2017 годы

№ пп	Наименование потребителей	Вид тарифа	Год	Вода	Отборный пар давлением				Острый и редуцированный пар
					от 1,2 до 2,5 кг/см^2	от 2,5 до 7,0 кг/см^2	от 7,0 до 13,0 кг/см^2	свыше 13,0 кг/см^2	
1.	Государственное унитарное предприятие «Топливно-энергетический комплекс Санкт-Петербурга»	одноставочный, руб./Гкал	1 полугодие 2015 года	1 286.65	—	—	—	—	—
			2 полугодие 2015 года	1 286.65	—	—	—	—	—
			1 полугодие 2016 года	1 284.29	—	—	—	—	—
			2 полугодие 2016 года	1 284.29	—	—	—	—	—
			1 полугодие 2017 года	1 530.40	—	—	—	—	—
			2 полугодие 2017 года	1 530.40	—	—	—	—	—
		двухставочный	X	X	X	X	X	X	X
		ставка за тепловую энергию, руб./Гкал	1 полугодие 2015 года	—	—	—	—	—	—
			2 полугодие 2015 года	—	—	—	—	—	—
			1 полугодие 2016 года	—	—	—	—	—	—
			2 полугодие 2016 года	—	—	—	—	—	—
			1 полугодие 2017 года	—	—	—	—	—	—
			2 полугодие 2017 года	—	—	—	—	—	—
		ставка за содержание тепловой мощности, тыс. руб./Гкал/ч в мес.	1 полугодие 2015 года	—	—	—	—	—	—
			2 полугодие 2015 года	—	—	—	—	—	—
			1 полугодие 2016 года	—	—	—	—	—	—
			2 полугодие 2016 года	—	—	—	—	—	—
			1 полугодие 2017 года	—	—	—	—	—	—
			2 полугодие 2017 года	—	—	—	—	—	—

Примечания:

1. В тарифы не включен НДС.
2. 1 полугодие: с 1 января по 30 июня; 2 полугодие: с 1 июля по 31 декабря.

ПРАВИТЕЛЬСТВО САНКТ-ПЕТЕРБУРГА
КОМИТЕТ ПО ТАРИФАМ САНКТ-ПЕТЕРБУРГА

Р А С П О Р Я Ж Е Н И Е

23.11.2015 № 240-р

Об установлении тарифов на тепловую энергию, поставляемую закрытым акционерным обществом «ПЕТРОСПИРТ» потребителям, расположенным на территории Санкт-Петербурга, на 2016-2018 годы

В соответствии с Федеральным законом от 27.07.2010 № 190-ФЗ «О теплоснабжении», постановлением Правительства Российской Федерации от 22.10.2012 № 1075 «О ценообразовании в сфере теплоснабжения», приказом ФСТ России от 13.06.2013 № 760-э «Об утверждении Методических указаний по расчету регулируемых цен (тарифов) в сфере теплоснабжения», приказом ФСТ России от 07.06.2013 № 163 «Об утверждении Регламента открытия дел об установлении регулируемых цен (тарифов) и отмене регулирования тарифов в сфере теплоснабжения», постановлением Правительства Санкт-Петербурга от 13.09.2005 № 1346 «О Комитете по тарифам Санкт-Петербурга» и на основании протокола заседания правления Комитета по тарифам Санкт-Петербурга от 23.11.2015 № 718:

1. Установить тарифы на тепловую энергию, поставляемую закрытым акционерным обществом «ПЕТРОСПИРТ» потребителям, расположенным на территории Санкт-Петербурга, на 2016-2018 годы согласно приложениям 1 и 2 к настоящему распоряжению.
2. Установить долгосрочные параметры регулирования тарифов на тепловую энергию, поставляемую закрытым акционерным обществом «ПЕТРОСПИРТ» потребителям, расположенным на территории Санкт-Петербурга, на 2016-2018 годы согласно приложению 3 к настоящему распоряжению.
3. Тарифы, установленные в пункте 1 настоящего распоряжения, действуют с 01.01.2016 по 31.12.2018 с календарной разбивкой.
4. Признать утратившим силу с 01.01.2016 распоряжение Комитета по тарифам Санкт-Петербурга от 12.12.2014 № 477-р «Об установлении тарифов на тепловую энергию, поставляемую закрытым акционерным обществом «ПЕТРОСПИРТ» потребителям, расположеным на территории Санкт-Петербурга, на 2015 год».
5. Распоряжение вступает в силу с 01.01.2016, но не ранее дня его официального опубликования.

Председатель
Комитета по тарифам Санкт-Петербурга **Д.В. Коптин**

Приложение 1
к распоряжению
Комитета по тарифам
Санкт-Петербурга
от 23.11.2015 № 240-р

Тарифы на тепловую энергию, поставляемую закрытым акционерным обществом «ПЕТРОСПИРТ» потребителям, расположенным на территории Санкт-Петербурга, на 2016-2018 годы

№ пп	Вид тарифа	Год	Вода	Отборный пар давлением				Острый и редуцированный пар
				от 1,2 до 2,5 кг/см^2	от 2,5 до 7,0 кг/см^2	от 7,0 до 13,0 кг/см^2	свыше 13,0 кг/см^2	
1	2	3	4	5	6	7	8	9
1.	Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения							
1.1.	одноставочный, руб./Гкал	1 полугодие 2016 года	1 428.72	—	—	—	—	1 428.72
1.2.		2 полугодие 2016 года	1 499.77	—	—	—	—	1 499.77
1.3.		1 полугодие 2017 года	1 476.83	—	—	—	—	1 476.83
1.4.		2 полугодие 2017 года	1 476.83	—	—	—	—	1 476.83
1.5.		1 полугодие 2018 года	1 476.83	—	—	—	—	1 476.83
1.6.		2 полугодие 2018 года	1 606.48	—	—	—	—	1 606.48
	двухставочный	X	X	X	X	X	X	X
	ставка за тепловую энергию, руб./Гкал	1 полугодие 2016 года	—	—	—	—	—	—
		2 полугодие 2016 года	—	—	—	—	—	—
		1 полугодие 2017 года	—	—	—	—	—	—
		2 полугодие 2017 года	—	—	—	—	—	—
		1 полугодие 2018 года	—	—	—	—	—	—
		2 полугодие 2018 года	—	—	—	—	—	—
	ставка за содержание тепловой мощности, тыс. руб./Гкал/ч в мес.	1 полугодие 2016 года	—	—	—	—	—	—
		2 полугодие 2016 года	—	—	—	—	—	—
		1 полугодие 2017 года	—	—	—	—	—	—
		2 полугодие 2017 года	—	—	—	—	—	—
		1 полугодие 2018 года	—	—	—	—	—	—
		2 полугодие 2018 года	—	—	—	—	—	—
2.	Население (тарифы указаны с учетом НДС)							
2.1.	одноставочный, руб./Гкал	1 полугодие 2016 года	—	—	—	—	—	—
2.2.		2 полугодие 2016 года	—	—	—	—	—	—
2.3.		1 полугодие 2017 года	—	—	—	—	—	—
2.4.		2 полугодие 2017 года	—	—	—	—	—	—
2.5.		1 полугодие 2018 года	—	—	—	—	—	—
2.6.		2 полугодие 2018 года	—	—	—	—	—	—
	двухставочный	X	X	X	X	X	X	X

1	2	3	4	5	6	7	8	9
	ставка за тепловую энергию, руб./ Гкал	1 полугодие 2016 года	—	—	—	—	—	—
		2 полугодие 2016 года	—	—	—	—	—	—
		1 полугодие 2017 года	—	—	—	—	—	—
		2 полугодие 2017 года	—	—	—	—	—	—
		1 полугодие 2018 года	—	—	—	—	—	—
		2 полугодие 2018 года	—	—	—	—	—	—
	ставка за содержание тепловой мощности, тыс. руб./Гкал/ч в мес.	1 полугодие 2016 года	—	—	—	—	—	—
		2 полугодие 2016 года	—	—	—	—	—	—
		1 полугодие 2017 года	—	—	—	—	—	—
		2 полугодие 2017 года	—	—	—	—	—	—
		1 полугодие 2018 года	—	—	—	—	—	—
		2 полугодие 2018 года	—	—	—	—	—	—

Примечания:

1. В тарифы не включен НДС.
2. 1 полугодие: с 1 января по 30 июня; 2 полугодие: с 1 июля по 31 декабря.

Приложение 2
к распоряжению
Комитета по тарифам
Санкт-Петербурга
от 23.11.2015 № 240-р

Тарифы на тепловую энергию, поставляемую закрытым акционерным обществом «ПЕТРОСПИРТ», на коллекторах источников тепловой энергии потребителям, расположенным на территории Санкт-Петербурга, на 2016-2018 годы

№ пп	Вид тарифа	Год	Вода	Отборный пар давлением				Острый и редуцированный пар
				от 1,2 до 2,5 кг/см^2	от 2,5 до 7,0 кг/см^2	от 7,0 до 13,0 кг/см^2	свыше 13,0 кг/см^2	
1	2	3	4	5	6	7	8	9
1.	Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения							
1.1.	одноставочный, руб./Гкал	1 полугодие 2016 года	—	—	—	—	—	1 388.36
1.2.		2 полугодие 2016 года	—	—	—	—	—	1 439.17
1.3.		1 полугодие 2017 года	—	—	—	—	—	1 422.35
1.4.		2 полугодие 2017 года	—	—	—	—	—	1 422.35
1.5.		1 полугодие 2018 года	—	—	—	—	—	1 422.35
1.6.		2 полугодие 2018 года	—	—	—	—	—	1 578.17
	двухставочный	X	X	X	X	X	X	X
	ставка за тепловую энергию, руб./Гкал	1 полугодие 2016 года	—	—	—	—	—	—
		2 полугодие 2016 года	—	—	—	—	—	—
		1 полугодие 2017 года	—	—	—	—	—	—
		2 полугодие 2017 года	—	—	—	—	—	—
		1 полугодие 2018 года	—	—	—	—	—	—
		2 полугодие 2018 года	—	—	—	—	—	—
	ставка за содержание тепловой мощности, тыс. руб./Гкал/ч в мес.	1 полугодие 2016 года	—	—	—	—	—	—
		2 полугодие 2016 года	—	—	—	—	—	—
		1 полугодие 2017 года	—	—	—	—	—	—
		2 полугодие 2017 года	—	—	—	—	—	—
		1 полугодие 2018 года	—	—	—	—	—	—
		2 полугодие 2018 года	—	—	—	—	—	—
2.	Население (тарифы указаны с учетом НДС)							
2.1.	одноставочный, руб./Гкал	1 полугодие 2016 года	—	—	—	—	—	—
2.2.		2 полугодие 2016 года	—	—	—	—	—	—
2.3.		1 полугодие 2017 года	—	—	—	—	—	—
2.4.		2 полугодие 2017 года	—	—	—	—	—	—
2.5.		1 полугодие 2018 года	—	—	—	—	—	—
2.6.		2 полугодие 2018 года	—	—	—	—	—	—

1	2	3	4	5	6	7	8	9
	двухставочный	X	X	X	X	X	X	X
	ставка за тепловую энергию, руб./Гкал	1 полугодие 2016 года	—	—	—	—	—	—
		2 полугодие 2016 года	—	—	—	—	—	—
		1 полугодие 2017 года	—	—	—	—	—	—
		2 полугодие 2017 года	—	—	—	—	—	—
		1 полугодие 2018 года	—	—	—	—	—	—
		2 полугодие 2018 года	—	—	—	—	—	—
	ставка за содержание тепловой мощности, тыс. руб./Гкал/ч в мес.	1 полугодие 2016 года	—	—	—	—	—	—
		2 полугодие 2016 года	—	—	—	—	—	—
		1 полугодие 2017 года	—	—	—	—	—	—
		2 полугодие 2017 года	—	—	—	—	—	—
		1 полугодие 2018 года	—	—	—	—	—	—
		2 полугодие 2018 года	—	—	—	—	—	—

Примечания:

1. В тарифы не включен НДС.
2. 1 полугодие: с 1 января по 30 июня; 2 полугодие: с 1 июля по 31 декабря.
3. Величина расходов на топливо, отнесенных на 1 Гкал тепловой энергии, отпускаемой в виде воды от источника тепловой энергии закрытого акционерного общества «ПЕТРОСПИРТ», составляет в 2016 году – 730.19 руб./Гкал, в 2017 году – 749.61 руб./Гкал, в 2018 году – 772.12 руб./Гкал.

Приложение 3
к распоряжению
Комитета по тарифам
Санкт-Петербурга
от 23.11.2015 № 240-р

Долгосрочные параметры регулирования тарифов, устанавливаемые на долгосрочный период регулирования для формирования тарифов на тепловую энергию, поставляемую закрытым акционерным обществом «ПЕТРОСПИРТ» потребителям, расположенным на территории Санкт-Петербурга, на 2016-2018 годы с использованием метода индексации установленных тарифов

№ п/п	Наименование регулируемого вида деятельности организации	Год	Базовый уровень операционных расходов	Индекс эффективности операционных расходов	Нормативный уровень прибыли	Уровень надежности теплоснабжения		Показатели энергосбережения и энергетической эффективности			Реализация программ в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности	Динамика изменения расходов на топливо
						Количество прекращений подачи тепловой энергии в результате технологических нарушений на тепловых сетях на 1 км тепловых сетей в целом по теплоснабжающей организации	Количество прекращений подачи тепловой энергии в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии на 1 Гкал/час установленной мощности	Удельный расход условного топлива на производство единицы тепловой энергии, отпускаемой с коллекторов источников тепловой энергии	Отношение величины технологических потерь тепловой энергии, теплоносителя к материальной характеристике тепловой сети	Величина технологических потерь при передаче тепловой энергии		
			тыс.руб.	%	%	ед./км	ед./(Гкал/час)	кг у.т./Гкал	Гкал/кв.м	Гкал		
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13
1	Поставка тепловой энергии (мощности) потребителям	2016 год	6 504,47	1,00%	0,00%	0,00	0,00	162,00	0,15	60,90	-	-
		2017 год	-	1,00%	0,00%	0,00	0,00	162,00	0,15	60,90	-	-
		2018 год	-	1,00%	0,00%	0,00	0,00	162,00	0,15	60,90	-	-

ПРАВИТЕЛЬСТВО САНКТ-ПЕТЕРБУРГА
КОМИТЕТ ПО ТАРИФАМ САНКТ-ПЕТЕРБУРГА

Р А С П О Р Я Ж Е Н И Е

23.11.2015 № 241-р

Об установлении тарифов на тепловую энергию, поставляемую закрытым акционерным обществом «Трест Ленмостострой» потребителям, расположенным на территории Санкт-Петербурга, на 2016–2018 годы

В соответствии с Федеральным законом от 27.07.2010 № 190-ФЗ «О теплоснабжении», постановлением Правительства Российской Федерации от 22.10.2012 № 1075 «О ценообразовании в сфере теплоснабжения», приказом ФСТ России от 13.06.2013 № 760-э «Об утверждении Методических указаний по расчету регулируемых цен (тарифов) в сфере теплоснабжения», приказом ФСТ России от 07.06.2013 № 163 «Об утверждении Регламента открытия дел об установлении регулируемых цен (тарифов) и отмене регулирования тарифов в сфере теплоснабжения», постановлением Правительства Санкт-Петербурга от 13.09.2005 № 1346 «О Комитете по тарифам Санкт-Петербурга» и на основании протокола заседания правления Комитета по тарифам Санкт-Петербурга от 23.11.2015 № 719:

1. Установить тарифы на тепловую энергию, поставляемую закрытым акционерным обществом «Трест Ленмостострой» потребителям, расположенным на территории Санкт-Петербурга, на 2016–2018 годы согласно приложениям 1 и 2 к настоящему распоряжению.
2. Установить долгосрочные параметры регулирования тарифов на тепловую энергию, поставляемую закрытым акционерным обществом «Трест Ленмостострой» потребителям, расположенным на территории Санкт-Петербурга, на 2016–2018 годы согласно приложению 3 к настоящему распоряжению.
3. Тарифы, установленные в пункте 1 настоящего распоряжения, действуют с 01.01.2016 по 31.12.2018 с календарной разбивкой.
4. Признать утратившим силу с 01.01.2016 распоряжение Комитета по тарифам Санкт-Петербурга от 09.12.2014 № 407-р «Об установлении тарифов на тепловую энергию, поставляемую закрытым акционерным обществом «Трест Ленмостострой» потребителям, расположенным на территории Санкт-Петербурга, на 2015 год».
5. Распоряжение вступает в силу с 01.01.2016, но не ранее дня его официального опубликования.

Председатель
Комитета по тарифам Санкт-Петербурга **Д.В. Коптин**

Приложение 1
к распоряжению
Комитета по тарифам
Санкт-Петербурга
от 23.11.2015 № 241-р

Тарифы на тепловую энергию, поставляемую закрытым акционерным обществом «Трест Ленмостострой» потребителям, расположенным на территории Санкт-Петербурга, на 2016-2018 годы

№ пп	Вид тарифа	Год	Вода	Отборный пар давлением				Острый и редуцированный пар
				от 1,2 до 2,5 кг/см^2	от 2,5 до 7,0 кг/см^2	от 7,0 до 13,0 кг/см^2	свыше 13,0 кг/см^2	
1	2	3	4	5	6	7	8	9
1.	Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения							
1.1.	одноставочный, руб./Гкал	1 полугодие 2016 года	—	1 244.03	—	—	—	—
1.2.		2 полугодие 2016 года	—	1 284.00	—	—	—	—
1.3.		1 полугодие 2017 года	—	1 284.00	—	—	—	—
1.4.		2 полугодие 2017 года	—	1 376.97	—	—	—	—
1.5.		1 полугодие 2018 года	—	1 376.97	—	—	—	—
1.6.		2 полугодие 2018 года	—	1 453.14	—	—	—	—
	двухставочный	X	X	X	X	X	X	X
	ставка за тепловую энергию, руб./Гкал	1 полугодие 2016 года	—	—	—	—	—	—
		2 полугодие 2016 года	—	—	—	—	—	—
		1 полугодие 2017 года	—	—	—	—	—	—
		2 полугодие 2017 года	—	—	—	—	—	—
		1 полугодие 2018 года	—	—	—	—	—	—
		2 полугодие 2018 года	—	—	—	—	—	—
	ставка за содержание тепловой мощности, тыс. руб./Гкал/ч в мес.	1 полугодие 2016 года	—	—	—	—	—	—
		2 полугодие 2016 года	—	—	—	—	—	—
		1 полугодие 2017 года	—	—	—	—	—	—
		2 полугодие 2017 года	—	—	—	—	—	—
		1 полугодие 2018 года	—	—	—	—	—	—
		2 полугодие 2018 года	—	—	—	—	—	—
2.	Население (тарифы указаны с учетом НДС)							
2.1.	одноставочный, руб./Гкал	1 полугодие 2016 года	—	—	—	—	—	—
2.2.		2 полугодие 2016 года	—	—	—	—	—	—
2.3.		1 полугодие 2017 года	—	—	—	—	—	—
2.4.		2 полугодие 2017 года	—	—	—	—	—	—
2.5.		1 полугодие 2018 года	—	—	—	—	—	—
2.6.		2 полугодие 2018 года	—	—	—	—	—	—
	двухставочный	X	X	X	X	X	X	X

1	2	3	4	5	6	7	8	9
	ставка за тепловую энергию, руб./ Гкал	1 полугодие 2016 года	—	—	—	—	—	—
		2 полугодие 2016 года	—	—	—	—	—	—
		1 полугодие 2017 года	—	—	—	—	—	—
		2 полугодие 2017 года	—	—	—	—	—	—
		1 полугодие 2018 года	—	—	—	—	—	—
		2 полугодие 2018 года	—	—	—	—	—	—
	ставка за содержание тепловой мощности, тыс. руб./Гкал/ч в мес.	1 полугодие 2016 года	—	—	—	—	—	—
		2 полугодие 2016 года	—	—	—	—	—	—
		1 полугодие 2017 года	—	—	—	—	—	—
		2 полугодие 2017 года	—	—	—	—	—	—
		1 полугодие 2018 года	—	—	—	—	—	—
		2 полугодие 2018 года	—	—	—	—	—	—

Примечания:

1. В тарифы не включен НДС.
2. 1 полугодие: с 1 января по 30 июня; 2 полугодие: с 1 июля по 31 декабря.

Приложение 2
к распоряжению
Комитета по тарифам
Санкт-Петербурга
от 23.11.2015 № 241-р

Тарифы на тепловую энергию, поставляемую закрытым акционерным обществом «Трест Ленмостострой» на коллекторах источников тепловой энергии потребителям, расположенным на территории Санкт-Петербурга, на 2016-2018 годы

№ пп	Вид тарифа	Год	Вода	Отборный пар давлением				Острый и редуцированный пар
				от 1,2 до 2,5 кг/см^2	от 2,5 до 7,0 кг/см^2	от 7,0 до 13,0 кг/см^2	свыше 13,0 кг/см^2	
1	2	3	4	5	6	7	8	9
1.	Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения							
1.1.	одноставочный, руб./Гкал	1 полугодие 2016 года	—	1 131.18	—	—	—	—
1.2.		2 полугодие 2016 года	—	1 186.09	—	—	—	—
1.3.		1 полугодие 2017 года	—	1 186.09	—	—	—	—
1.4.		2 полугодие 2017 года	—	1 235.47	—	—	—	—
1.5.		1 полугодие 2018 года	—	1 235.47	—	—	—	—
1.6.		2 полугодие 2018 года	—	1 366.16	—	—	—	—
	двухставочный	X	X	X	X	X	X	X
	ставка за тепловую энергию, руб./Гкал	1 полугодие 2016 года	—	—	—	—	—	—
		2 полугодие 2016 года	—	—	—	—	—	—
		1 полугодие 2017 года	—	—	—	—	—	—
		2 полугодие 2017 года	—	—	—	—	—	—
		1 полугодие 2018 года	—	—	—	—	—	—
		2 полугодие 2018 года	—	—	—	—	—	—
	ставка за содержание тепловой мощности, тыс. руб./Гкал/ч в мес.	1 полугодие 2016 года	—	—	—	—	—	—
		2 полугодие 2016 года	—	—	—	—	—	—
		1 полугодие 2017 года	—	—	—	—	—	—
		2 полугодие 2017 года	—	—	—	—	—	—
		1 полугодие 2018 года	—	—	—	—	—	—
		2 полугодие 2018 года	—	—	—	—	—	—
2.	Население (тарифы указаны с учетом НДС)							
2.1.	одноставочный, руб./Гкал	1 полугодие 2016 года	—	—	—	—	—	—
2.2.		2 полугодие 2016 года	—	—	—	—	—	—
2.3.		1 полугодие 2017 года	—	—	—	—	—	—
2.4.		2 полугодие 2017 года	—	—	—	—	—	—
2.5.		1 полугодие 2018 года	—	—	—	—	—	—
2.6.		2 полугодие 2018 года	—	—	—	—	—	—

1	2	3	4	5	6	7	8	9
	двухставочный	X	X	X	X	X	X	X
	ставка за тепловую энергию, руб./Гкал	1 полугодие 2016 года	—	—	—	—	—	—
		2 полугодие 2016 года	—	—	—	—	—	—
		1 полугодие 2017 года	—	—	—	—	—	—
		2 полугодие 2017 года	—	—	—	—	—	—
		1 полугодие 2018 года	—	—	—	—	—	—
		2 полугодие 2018 года	—	—	—	—	—	—
	ставка за содержание тепловой мощности, тыс. руб./Гкал/ч в мес.	1 полугодие 2016 года	—	—	—	—	—	—
		2 полугодие 2016 года	—	—	—	—	—	—
		1 полугодие 2017 года	—	—	—	—	—	—
		2 полугодие 2017 года	—	—	—	—	—	—
		1 полугодие 2018 года	—	—	—	—	—	—
		2 полугодие 2018 года	—	—	—	—	—	—

Примечания:

1. В тарифы не включен НДС.
2. 1 полугодие: с 1 января по 30 июня; 2 полугодие: с 1 июля по 31 декабря.
3. Величина расходов на топливо, отнесенных на 1 Гкал тепловой энергии, отпускаемой в виде пара от источника тепловой энергии закрытого акционерного общества «Трест Ленмостострой», составляет в 2016 году – 747.87 руб./Гкал, в 2017 году – 767.54 руб./Гкал, в 2018 году – 790.59 руб./Гкал.

Приложение 3
к распоряжению
Комитета по тарифам
Санкт-Петербурга
от 23.11.2015 № 241-р

Долгосрочные параметры регулирования тарифов, устанавливаемые на долгосрочный период регулирования для формирования тарифов на тепловую энергию, поставляемую ЗАО "Трест Ленмостострой" потребителям, расположенным на территории Санкт-Петербурга, на 2016-2018 годы с использованием метода индексации установленных тарифов

№ п/п	Наименование регулируемого вида деятельности организации	Год	Базовый уровень операционных расходов	Индекс эффективности операционных расходов	Нормативный уровень прибыли	Уровень надежности теплоснабжения		Показатели энергосбережения и энергетической эффективности			Реализация программ в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности	Динамика изменения расходов на топливо
						Количество прекращений подачи тепловой энергии в результате технологических нарушений на тепловых сетях на 1 км тепловых сетей в целом по теплоснабжающей организации	Количество прекращений подачи тепловой энергии в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии на 1 Гкал/час установленной мощности	Удельный расход условного топлива на производство единицы тепловой энергии, отпускаемой с коллекторов источников тепловой энергии	Отношение величины технологических потерь тепловой энергии, теплоносителя к материальной характеристике тепловой сети	Величина технологических потерь при передаче тепловой энергии		
			тыс.руб.	%	%	ед./км	ед./(Гкал/час)	кг у.т./Гкал	Гкал/кв.м	Гкал		
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13
1	Поставка тепловой энергии (мощности) потребителям	2016 год	2 771,30	1%	0,0%	0,00	0,00	166,12	0,92	75,30	-	-
		2017 год	-	1%	0,0%	0,00	0,00	166,12	0,92	75,30	-	-
		2018 год	-	1%	0,0%	0,00	0,00	166,12	0,92	75,30	-	-

ПРАВИТЕЛЬСТВО САНКТ-ПЕТЕРБУРГА
КОМИТЕТ ПО ТАРИФАМ САНКТ-ПЕТЕРБУРГА

Р А С П О Р Я Ж Е Н И Е

23.11.2015 № 242-р

Об установлении тарифов на тепловую энергию, поставляемую обществом с ограниченной ответственностью «КОСМ «Энерго» потребителям, расположенным на территории Санкт-Петербурга, на 2016–2018 годы

В соответствии с Федеральным законом от 27.07.2010 № 190-ФЗ «О теплоснабжении», постановлением Правительства Российской Федерации от 22.10.2012 № 1075 «О ценообразовании в сфере теплоснабжения», приказом ФСТ России от 13.06.2013 № 760-э «Об утверждении Методических указаний по расчёту регулируемых цен (тарифов) в сфере теплоснабжения», приказом ФСТ России от 07.06.2013 № 163 «Об утверждении Регламента открытия дел об установлении регулируемых цен (тарифов) и отмене регулирования тарифов в сфере теплоснабжения», постановлением Правительства Санкт-Петербурга от 13.09.2005 № 1346 «О Комитете по тарифам Санкт-Петербурга» и на основании протокола заседания правления Комитета по тарифам Санкт-Петербурга от 23.11.2015 № 720:

1. Установить тарифы на тепловую энергию, поставляемую обществом с ограниченной ответственностью «КОСМ «Энерго» потребителям, расположенным на территории Санкт-Петербурга, на 2016–2018 годы согласно приложению 1 к настоящему распоряжению.
2. Установить долгосрочные параметры регулирования тарифов на тепловую энергию, поставляемую обществом с ограниченной ответственностью «КОСМ «Энерго» потребителям, расположенным на территории Санкт-Петербурга, на 2016–2018 годы согласно приложению 2 к настоящему распоряжению.
3. Тарифы, установленные в пункте 1 настоящего распоряжения, действуют с 01.01.2016 по 31.12.2018 с календарной разбивкой.
4. Признать утратившим силу с 01.01.2016 распоряжение Комитета по тарифам Санкт-Петербурга от 08.12.2014 № 379-р «Об установлении тарифов на тепловую энергию, поставляемую обществом с ограниченной ответственностью «КОСМ «Энерго» потребителям, расположенным на территории Санкт-Петербурга, на 2015 год».
5. Распоряжение вступает в силу с 01.01.2016, но не ранее дня его официального опубликования.

Председатель
Комитета по тарифам Санкт-Петербурга **Д.В. Коптин**

Приложение 1
к распоряжению
Комитета по тарифам
Санкт-Петербурга
от 23.11.2015 № 242-р

Тарифы на тепловую энергию, поставляемую обществом с ограниченной ответственностью «КОСМ «Энерго» на коллекторах источников тепловой энергии потребителям, расположенным на территории Санкт-Петербурга, на 2016-2018 годы

№ пп	Вид тарифа	Год	Вода	Отборный пар давлением				Острый и редуцированный пар
				от 1,2 до 2,5 кг/см^2	от 2,5 до 7,0 кг/см^2	от 7,0 до 13,0 кг/см^2	свыше 13,0 кг/см^2	
1	2	3	4	5	6	7	8	9
1.	Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения							
1.1.	одноставочный, руб./Гкал	1 полугодие 2016 года	—	—	1 399.04	—	—	—
1.2.		2 полугодие 2016 года	—	—	1 452.37	—	—	—
1.3.		1 полугодие 2017 года	—	—	1 452.37	—	—	—
1.4.		2 полугодие 2017 года	—	—	1 532.95	—	—	—
1.5.		1 полугодие 2018 года	—	—	1 532.95	—	—	—
1.6.		2 полугодие 2018 года	—	—	1 631.04	—	—	—
	двухставочный	X	X	X	X	X	X	X
	ставка за тепловую энергию, руб./Гкал	1 полугодие 2016 года	—	—	—	—	—	—
		2 полугодие 2016 года	—	—	—	—	—	—
		1 полугодие 2017 года	—	—	—	—	—	—
		2 полугодие 2017 года	—	—	—	—	—	—
		1 полугодие 2018 года	—	—	—	—	—	—
		2 полугодие 2018 года	—	—	—	—	—	—
	ставка за содержание тепловой мощности, тыс. руб./Гкал/ч в мес.	1 полугодие 2016 года	—	—	—	—	—	—
		2 полугодие 2016 года	—	—	—	—	—	—
		1 полугодие 2017 года	—	—	—	—	—	—
		2 полугодие 2017 года	—	—	—	—	—	—
		1 полугодие 2018 года	—	—	—	—	—	—
		2 полугодие 2018 года	—	—	—	—	—	—
2.	Население (тарифы указаны с учетом НДС)							
2.1.	одноставочный, руб./Гкал	1 полугодие 2016 года	—	—	—	—	—	—
2.2.		2 полугодие 2016 года	—	—	—	—	—	—
2.3.		1 полугодие 2017 года	—	—	—	—	—	—
2.4.		2 полугодие 2017 года	—	—	—	—	—	—
2.5.		1 полугодие 2018 года	—	—	—	—	—	—
2.6.		2 полугодие 2018 года	—	—	—	—	—	—

1	2	3	4	5	6	7	8	9
	двухставочный	X	X	X	X	X	X	X
	ставка за тепловую энергию, руб./ Гкал	1 полугодие 2016 года	—	—	—	—	—	—
		2 полугодие 2016 года	—	—	—	—	—	—
		1 полугодие 2017 года	—	—	—	—	—	—
		2 полугодие 2017 года	—	—	—	—	—	—
		1 полугодие 2018 года	—	—	—	—	—	—
		2 полугодие 2018 года	—	—	—	—	—	—
	ставка за содержание тепловой мощности, тыс. руб./Гкал/ч в мес.	1 полугодие 2016 года	—	—	—	—	—	—
		2 полугодие 2016 года	—	—	—	—	—	—
		1 полугодие 2017 года	—	—	—	—	—	—
		2 полугодие 2017 года	—	—	—	—	—	—
		1 полугодие 2018 года	—	—	—	—	—	—
		2 полугодие 2018 года	—	—	—	—	—	—

Примечания:

1. Обществом с ограниченной ответственностью «КОСМ «Энерго» применяется упрощенная система налогообложения в соответствии со статьей 346.11 главы 26.2 части II Налогового кодекса Российской Федерации.
2. 1 полугодие: с 1 января по 30 июня; 2 полугодие: с 1 июля по 31 декабря.
3. Величина расходов на топливо, отнесенных на 1 Гкал тепловой энергии, отпускаемой в виде пара от источника тепловой энергии общества с ограниченной ответственностью «КОСМ «Энерго», составляет в 2016 году – 789.31 руб./Гкал, в 2017 году – 800.08 руб./Гкал, в 2018 году – 824.10 руб./Гкал.

Приложение 2
к распоряжению
Комитета по тарифам
Санкт-Петербурга
от 23.11.2015 № 242-р

Долгосрочные параметры регулирования тарифов, устанавливаемые на долгосрочный период регулирования для формирования тарифов на тепловую энергию, поставляемую ООО "КОСМ "Энерго" потребителям, расположенным на территории Санкт-Петербурга, на 2016-2018 годы с использованием метода индексации установленных тарифов

№ п/п	Наименование регулируемого вида деятельности организации	Год	Базовый уровень операционных расходов	Индекс эффективности операционных расходов	Нормативный уровень прибыли	Уровень надежности теплоснабжения		Показатели энергосбережения и энергетической эффективности			Реализация программ в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности	Динамика изменения расходов на топливо
						Количество прекращений подачи тепловой энергии в результате технологических нарушений на тепловых сетях на 1 км тепловых сетей в целом по теплоснабжающей организации	Количество прекращений подачи тепловой энергии в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии на 1 Гкал/час установленной мощности	Удельный расход условного топлива на производство единицы тепловой энергии, отпускаемой с коллекторов источников тепловой энергии	Отношение величины технологических потерь тепловой энергии, теплоносителя к материальной характеристике тепловой сети	Величина технологических потерь при передаче тепловой энергии		
			тыс.руб.	%	%	ед./км	ед./(Гкал/час)	кг у.т./Гкал	Гкал/кв.м	Гкал		
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13
1	Поставка тепловой энергии (мощности) потребителям	2016 год	6 349,79	1%	0,0%	0,00	0,00	150,03	-	-	-	-
	-	2017 год	--	1%	0,0%	0,00	0,00	150,03	-	-	-	-
	-	2018 год	-	1%	0,0%	0,00	0,00	150,03	-	-	-	-

ПРАВИТЕЛЬСТВО САНКТ-ПЕТЕРБУРГА
КОМИТЕТ ПО ТАРИФАМ САНКТ-ПЕТЕРБУРГА

Р А С П О Р Я Ж Е Н И Е

23.11.2015 № 244-р

О внесении изменения в распоряжение Комитета по тарифам Санкт-Петербурга от 18.12.2013 № 512-р

В соответствии с Федеральным законом от 27.07.2010 № 190-ФЗ «О теплоснабжении», постановлением Правительства Российской Федерации от 22.10.2012 № 1075 «О ценообразовании в сфере теплоснабжения», приказом ФСТ России от 13.06.2013 № 760-э «Об утверждении Методических указаний по расчёту регулируемых цен (тарифов) в сфере теплоснабжения», приказом ФСТ России от 07.06.2013 № 163 «Об утверждении Регламента открытия дел об установлении регулируемых цен (тарифов) и отмене регулирования тарифов в сфере теплоснабжения», постановлением Правительства Санкт-Петербурга от 13.09.2005 № 1346 «О Комитете по тарифам Санкт-Петербурга» и на основании протокола заседания правления Комитета по тарифам Санкт-Петербурга от 23.11.2015 № 722:

1. Внести изменение в распоряжение Комитета по тарифам Санкт-Петербурга от 18.12.2013 № 512-р «Об установлении тарифов на тепловую энергию, поставляемую обществом с ограниченной ответственностью «Зеленый дом» потребителям, расположенным на территории Санкт-Петербурга, на 2014-2016 годы», изложив приложение 1 к распоряжению в редакции согласно приложению к настоящему распоряжению.

2. Распоряжение вступает в силу с 01.01.2016, но не ранее дня его официального опубликования.

Председатель
Комитета по тарифам Санкт-Петербурга **Д.В. Коптин**

Приложение
к распоряжению
Комитета по тарифам
Санкт-Петербурга
от 23.11.2015 № 244-р

Тарифы на тепловую энергию, поставляемую обществом с ограниченной ответственностью «Зеленый дом» потребителям, расположенным на территории Санкт-Петербурга, на 2014-2016 годы

№ пп	Вид тарифа	Год	Вода	Отборный пар давлением				Острый и редуцированный пар
				от 1,2 до 2,5 кг/см^2	от 2,5 до 7,0 кг/см^2	от 7,0 до 13,0 кг/см^2	свыше 13,0 кг/см^2	
1	2	3	4	5	6	7	8	9
1.	Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения							
1.1.	одноставочный, руб./Гкал	1 полугодие 2014 года	1 195.53	—	—	—	—	—
1.2.		2 полугодие 2014 года	1 239.98	—	—	—	—	—
1.3.		1 полугодие 2015 года	1 239.98	—	—	—	—	—
1.4.		2 полугодие 2015 года	1 277.29	—	—	—	—	—
1.5.		1 полугодие 2016 года	1 277.29	—	—	—	—	—
1.6.		2 полугодие 2016 года	1 351.97	—	—	—	—	—
	двухставочный	X	X	X	X	X	X	X
	ставка за тепловую энергию, руб./Гкал	1 полугодие 2014 года	—	—	—	—	—	—
		2 полугодие 2014 года	—	—	—	—	—	—
		1 полугодие 2015 года	—	—	—	—	—	—
		2 полугодие 2015 года	—	—	—	—	—	—
		1 полугодие 2016 года	—	—	—	—	—	—
		2 полугодие 2016 года	—	—	—	—	—	—
	ставка за содержание тепловой мощности, тыс. руб./Гкал/ч в мес.	1 полугодие 2014 года	—	—	—	—	—	—
		2 полугодие 2014 года	—	—	—	—	—	—
		1 полугодие 2015 года	—	—	—	—	—	—
		2 полугодие 2015 года	—	—	—	—	—	—
		1 полугодие 2016 года	—	—	—	—	—	—
		2 полугодие 2016 года	—	—	—	—	—	—
2.	Население (тарифы указаны с учетом НДС)							
2.1.	одноставочный, руб./Гкал	1 полугодие 2014 года	—	—	—	—	—	—
2.2.		2 полугодие 2014 года	—	—	—	—	—	—
2.3.		1 полугодие 2015 года	—	—	—	—	—	—
2.4.		2 полугодие 2015 года	—	—	—	—	—	—
2.5.		1 полугодие 2016 года	—	—	—	—	—	—
2.6.		2 полугодие 2016 года	—	—	—	—	—	—
	двухставочный	X	X	X	X	X	X	X

1	2	3	4	5	6	7	8	9
	ставка за тепловую энергию, руб./Гкал	1 полугодие 2014 года	—	—	—	—	—	—
		2 полугодие 2014 года	—	—	—	—	—	—
		1 полугодие 2015 года	—	—	—	—	—	—
		2 полугодие 2015 года	—	—	—	—	—	—
		1 полугодие 2016 года	—	—	—	—	—	—
		2 полугодие 2016 года	—	—	—	—	—	—
	ставка за содержание тепловой мощности, тыс. руб./Гкал/ч в мес.	1 полугодие 2014 года	—	—	—	—	—	—
		2 полугодие 2014 года	—	—	—	—	—	—
		1 полугодие 2015 года	—	—	—	—	—	—
		2 полугодие 2015 года	—	—	—	—	—	—
		1 полугодие 2016 года	—	—	—	—	—	—
		2 полугодие 2016 года	—	—	—	—	—	—

Примечания:

1. В тарифы не включен НДС.
2. 1 полугодие: с 1 января по 30 июня; 2 полугодие: с 1 июля по 31 декабря.

ПРАВИТЕЛЬСТВО САНКТ-ПЕТЕРБУРГА
КОМИТЕТ ПО ТАРИФАМ САНКТ-ПЕТЕРБУРГА

Р А С П О Р Я Ж Е Н И Е

23.11.2015 № 245-р

Об установлении тарифов на горячую воду (горячее водоснабжение), поставляемую обществом с ограниченной ответственностью «Зеленый дом» в закрытой системе горячего водоснабжения потребителям, расположенным на территории Санкт-Петербурга, на 2016-2018 годы

В соответствии с Федеральным законом от 07.12.2011 № 416-ФЗ «О водоснабжении и водоотведении», постановлением Правительства Российской Федерации от 13.05.2013 № 406 «О государственном регулировании тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения», постановлением Правительства Российской Федерации от 29.07.2013 № 641 «Об инвестиционных и производственных программах организаций, осуществляющих деятельность в сфере водоснабжения и водоотведения», приказом ФСТ России от 27.12.2013 № 1746-э «Об утверждении Методических указаний по расчету регулируемых тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения», приказом ФСТ России от 16.07.2014 № 1154-э «Об утверждении Регламента установления регулируемых тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения», постановлением Правительства Санкт-Петербурга от 13.09.2005 № 1346 «О Комитете по тарифам Санкт-Петербурга» и на основании протокола заседания правления Комитета по тарифам Санкт-Петербурга от 23.11.2015 № 723:

1. Утвердить производственную программу общества с ограниченной ответственностью «Зеленый дом» в сфере горячего водоснабжения с использованием закрытой системы горячего водоснабжения ООО «Зеленый дом» на 2016-2018 годы согласно приложению 1 к настоящему распоряжению.
2. Установить долгосрочные параметры регулирования тарифов в сфере горячего водоснабжения с использованием закрытой системы горячего водоснабжения ООО «Зеленый дом» на 2016-2018 годы согласно приложению 2 к настоящему распоряжению.
3. Установить тарифы на горячую воду (горячее водоснабжение), поставляемую обществом с ограниченной ответственностью «Зеленый дом» в закрытой системе горячего водоснабжения потребителям, расположенным на территории Санкт-Петербурга, на 2016-2018 годы согласно приложению 3 к настоящему распоряжению.
4. Тарифы, установленные в пункте 3 настоящего распоряжения, действуют с 01.01.2016 по 31.12.2018 с календарной разбивкой.
5. Признать утратившим силу с 01.01.2016 распоряжение Комитета по тарифам Санкт-Петербурга от 09.12.2014 № 402-р «Об установлении тарифов на горячую воду (горячее водоснабжение), поставляемую обществом с ограниченной ответственностью «Зеленый дом» в закрытой системе горячего водоснабжения потребителям, расположенным на территории Санкт-Петербурга, на 2015 год».
6. Распоряжение вступает в силу с 01.01.2016, но не ранее дня его официального опубликования.

Председатель
Комитета по тарифам Санкт-Петербурга **Д.В. Коптин**

№ 11
30/11/2015

Производственная программа
общества с ограниченной ответственностью «Зеленый дом»
в сфере горячего водоснабжения с использованием закрытой системы горячего водоснабжения
на территории Санкт-Петербурга на 2016-2018 годы

Раздел 1. Паспорт производственной программЫ	
Наименование организации	Общество с ограниченной ответственностью «Зеленый дом»
Юридический адрес, почтовый адрес организации	Санкт-Петербург, г.Зеленогорск, Приморское шоссе, д.593, лит. Н
Наименование уполномоченного органа, утвердившего производственную программу	Комитет по тарифам Санкт-Петербурга
Юридический адрес, почтовый адрес уполномоченного органа, утвердившего производственную программу	191023, Санкт-Петербург, ул. Садовая, д. 14/52, литера А

Раздел 2. Перечень плановых мероприятий по ремонту объектов централизованной системы водоснабжения и (или) водоотведения

№ п/п	Наименование мероприятия	Срок реализации мероприятия, месяцев	Финансовые потребности на реализацию мероприятия, тыс. руб.	Ожидаемый годовой эффект		
				Наименование показателей	тыс. руб.	%
1.	-	-	-	-	-	-

Раздел 3. Перечень плановых мероприятий, направленных на улучшение качества питьевой воды и (или) качества очистки сточных вод

№ п/п	Наименование мероприятия	Срок реализации мероприятия, месяцев	Финансовые потребности на реализацию мероприятия, тыс. руб.	Ожидаемый годовой эффект		
				Наименование показателей	тыс. руб.	%
1.	-	-	-	-	-	-

Раздел 4. Перечень плановых мероприятий по энергосбережению и повышению энергетической эффективности водоснабжения (в том числе снижению потерь воды при транспортировке) и (или) водоотведения

№ п/п	Наименование мероприятия	Срок реализации мероприятия, месяцев	Финансовые потребности на реализацию мероприятия, тыс. руб.	Ожидаемый годовой эффект		
				Наименование показателей	тыс. руб.	%
1.	-	-	-	-	-	-

Раздел 5. Планируемый объем подачи воды и (или) объем принимаемых сточных вод (тыс.куб.м)

№ п/п	Показатели производственной деятельности	Величина показателя на период регулирования		
		2016 год	2017 год	2018 год
1.	Отпуск теплоносителя потребителям на горячее водоснабжение	49 326,53	49 326,53	49 326,53

Раздел 6. Объем финансовых потребностей, необходимых для реализации производственной программы				
№ п/п	Статьи расходов	Величина показателя на период регулирования, тыс.руб.		
		2016 год	2017 год	2018 год
		Всего	Всего	Всего
1.	**Текущие расходы организации - всего, в том числе:**	1 262,56	1 414,25	1 583,97
1.1.	**Операционные расходы организации - всего, в том числе:**	0,00	0,00	0,00
1.2.	**Расходы на приобретаемые электрическую энергию (мощность), тепловую энергию, топливо, другие виды энергетических ресурсов и холодную воду**	1 262,56	1 414,25	1 583,97
1.3.	**Неподконтрольные расходы организации - всего, в том числе:**	0,00	0,00	0,00
2.	**Расходы на амортизацию основных средств и нематериальных активов**	0,00	0,00	0,00
3.	**Нормативная прибыль**	0,00	0,00	0,00
4.	**Расчетная предпринимательская прибыль гарантирующей организации**	0,00	0,00	0,00
5.	**Корректировка величины финансовых потребностей по результатам деятельности за предшествующий период регулирования (исключение необоснованных расходов или возмещение недостатка средств)**	0,00	0,00	0,00
6.	**Корректировка необходимой валовой выручки в целях сглаживания**	0,00	0,00	0,00
	Справочно: % корретировки НВВ в целях сглаживания	0,00	0,00	0,00
7.	**ИТОГО объем финансовых потребностей на реализацию производственной программы**	**1 262,56**	**1 414,25**	**1 583,97**

Раздел 7. График реализации мероприятий производственной программы			
№ п/п	Наименование мероприятия	Дата начала реализации мероприятий	Дата окончания реализации мероприятий
1.	Горячее водоснабжение с использованием закрытой системы водоснабжения ООО «Зеленый дом»	01.01.2016	31.12.2018

Раздел 8. Показатели надежности, качества, энергетической эффективности объектов централизованных систем горячего водоснабжения, холодного водоснабжения и (или) водоотведения				
Показатели качества горячей воды				
№ п/п	Наименование показателей	Величина показателя на период регулирования		
		2016 год	2017 год	2018 год
1.	Доля проб горячей воды в тепловой сети или в сети горячего водоснабжения, не соответствующих установленным требованиям по температуре, в общем объеме проб, отобранных по результатам производственного контроля качества горячей воды, %	-	-	-
2.	Доля проб горячей воды в тепловой сети или в сети горячего водоснабжения, не соответствующих установленным требованиям (за исключением температуры), в общем объеме проб, отобранных по результатам производственного контроля качества горячей воды, %	-	-	-
Показатели надежности и бесперебойности горячего водоснабжения				

№ п/п	Наименование показателей	Величина показателя на период регулирования		
		2016 год	2017 год	2018 год
1.	Количество перерывов в подаче воды, зафиксированных в местах исполнения обязательств организацией, осуществляющей горячее водоснабжение, по подаче горячей воды, возникших в результате аварий, повреждений и иных технологических нарушений на объектах централизованной системы горячего водоснабжения, принадлежащих организации, осуществляющей горячее водоснабжение, в расчете на протяженность водопроводной сети, ед./км в год	14,86	14,86	14,86
Показатели энергетической эффективности использования ресурсов				
№ п/п	Наименование показателей	Величина показателя на период регулирования		
		2016 год	2017 год	2018 год
1.	Доля потерь воды в централизованных системах водоснабжения при транспортировке в общем объеме воды, поданной в водопроводную сеть, %	-	-	-
2.	Удельное количество тепловой энергии, расходуемой на подогрев горячей воды, Гкал/куб. м	0,06	0,06	0,06
Раздел 9. Расчет эффективности производственной программы				
№ п/п	Показатели производственной программы	2016 год	2017 год	2018 год
	Показатели надежности, качества, энергетической эффективности:			
1.	Доля проб горячей воды в тепловой сети или в сети горячего водоснабжения, не соответствующих установленным требованиям по температуре, в общем объеме проб, отобранных по результатам производственного контроля качества горячей воды, %	-	-	-
2.	Доля проб горячей воды в тепловой сети или в сети горячего водоснабжения, не соответствующих установленным требованиям (за исключением температуры), в общем объеме проб, отобранных по результатам производственного контроля качества горячей воды, %	-	-	-
3.	Количество перерывов в подаче воды, зафиксированных в местах исполнения обязательств организацией, осуществляющей горячее водоснабжение, по подаче горячей воды, возникших в результате аварий, повреждений и иных технологических нарушений на объектах централизованной системы горячего водоснабжения, принадлежащих организации, осуществляющей горячее водоснабжение, в расчете на протяженность водопроводной сети, ед./км в год	14,86	14,86	14,86
4.	Доля потерь воды в централизованных системах водоснабжения при транспортировке в общем объеме воды, поданной в водопроводную сеть, %	-	-	-
5.	Удельное количество тепловой энергии, расходуемой на подогрев горячей воды, Гкал/куб. м	0,06	0,06	0,06
6.	Расходы на реализацию производственной программы, тыс. руб.	1 262,56	1 414,25	1 583,97

Раздел 10. Отчет об исполнении производственной программы за истекший период регулирования				
№ п/п	Показатели эффективности производственной программы	Ед. изм.	Утвержденное значение показателя на истекший период регулирования (2014 год)	Фактическое значение показателя за истекший период регулирования (2014 год)
1.	Показатели надежности, качества, энергетической эффективности:			
	В истекшем периоде регулирования государственное регулирование тарифов в сфере горячего водоснабжения с использованием закрытой системы горячего водоснабжения не осуществлялось	-	-	-
2.	Расходы на реализацию производственной программы			
	В истекшем периоде регулирования государственное регулирование тарифов не осуществлялось	тыс.руб.	-	-
Раздел 11. Мероприятия, направленные на повышение качества обслуживания абонентов				
№ п/п	Наименование мероприятия	Период проведения мероприятия		
1.	-	-	-	-

Приложение 2
к распоряжению
Комитета по тарифам
Санкт-Петербурга
от 23.11.2015 № 245-р

Долгосрочные параметры регулирования тарифов, устанавливаемые на 2016-2018 годы для формирования тарифов в сфере горячего водоснабжения с применением закрытой системы горячего водоснабжения ООО "Зеленый дом" с использованием метода индексации

№ п/п	Наименование регулируемого вида деятельности организации	Год	Базовый уровень операционных расходов	Индекс эффективности операционных расходов	Нормативный уровень прибыли	Показатели энергосбережения и энергетической эффективности	
						уровень потерь воды	удельный расход электрической энергии
			тыс.руб.	%	%	%	кВтч/куб. м
1	2	3	4	5	6	7	8
1	Горячее водоснабжение с использованием закрытой системы горячего водоснабжения	2016 год	0,00	-	0,00	0,00	0,00
		2017 год		-	0,00	0,00	0,00
		2018 год		-	0,00	0,00	0,00

Приложение 3
к распоряжению
Комитета по тарифам
Санкт-Петербурга
от 23.11.2015 № 245-р

Тарифы на горячую воду (горячее водоснабжение), поставляемую обществом с ограниченной ответственностью «Зеленый дом» в закрытой системе горячего водоснабжения потребителям, расположенным на территории Санкт-Петербурга, на 2016-2018 годы

№ п/п	Наименование потребителей	Год	Компонент на холодную воду, руб./м^3	Компонент на тепловую энергию		
				Одно-ставочный, руб./Гкал	Двухставочный	
					Ставка за мощность, тыс. руб./ Гкал/час в мес.	Ставка за тепловую энергию, руб./Гкал
1.	Прочие потребители	1 полугодие 2016 года	24.46	1 277.29	—	—
		2 полугодие 2016 года	27.40	1 351.97	—	—
		1 полугодие 2017 года	27.40	1 351.97	—	—
		2 полугодие 2017 года	30.69	1 351.97	—	—
		1 полугодие 2018 года	30.69	1 351.97	—	—
		2 полугодие 2018 года	34.37	1 351.97	—	—
2.	Население (тарифы указаны с учетом НДС)	1 полугодие 2016 года	—	—	—	—
		2 полугодие 2016 года	—	—	—	—
		1 полугодие 2017 года	—	—	—	—
		2 полугодие 2017 года	—	—	—	—
		1 полугодие 2018 года	—	—	—	—
		2 полугодие 2018 года	—	—	—	—

Примечания:

1. В тарифы не включен НДС.
2. 1 полугодие: с 1 января по 30 июня; 2 полугодие: с 1 июля по 31 декабря.

ПРАВИТЕЛЬСТВО САНКТ-ПЕТЕРБУРГА
КОМИТЕТ ПО ТАРИФАМ САНКТ-ПЕТЕРБУРГА

Р А С П О Р Я Ж Е Н И Е

23.11.2015 № 246-р

Об установлении тарифов на тепловую энергию, поставляемую закрытым акционерным обществом «АТЭК» потребителям, расположенным на территории Санкт-Петербурга, на 2016 – 2018 годы

В соответствии с Федеральным законом от 27.07.2010 № 190-ФЗ «О теплоснабжении», постановлением Правительства Российской Федерации от 22.10.2012 № 1075 «О ценообразовании в сфере теплоснабжения», приказом ФСТ России от 13.06.2013 № 760-э «Об утверждении Методических указаний по расчету регулируемых цен (тарифов) в сфере теплоснабжения», приказом ФСТ России от 07.06.2013 № 163 «Об утверждении Регламента открытия дел об установлении регулируемых цен (тарифов) и отмене регулирования тарифов в сфере теплоснабжения», постановлением Правительства Санкт-Петербурга от 13.09.2005 № 1346 «О Комитете по тарифам Санкт-Петербурга» и на основании протокола заседания правления Комитета по тарифам Санкт-Петербурга от 23.11.2015 № 724:

1. Установить тарифы на тепловую энергию, поставляемую закрытым акционерным обществом «АТЭК» потребителям, расположенным на территории Санкт-Петербурга, на 2016 – 2018 годы согласно приложению 1 к настоящему распоряжению.
2. Установить долгосрочные параметры регулирования тарифов на тепловую энергию, поставляемую закрытым акционерным обществом «АТЭК» потребителям, расположенным на территории Санкт-Петербурга, на 2016 – 2018 годы согласно приложению 2 к настоящему распоряжению.
3. Тарифы, установленные в пункте 1 настоящего распоряжения, действуют с 01.01.2016 по 31.12.2018 с календарной разбивкой.
4. Признать утратившим силу с 01.01.2016 распоряжение Комитета по тарифам Санкт-Петербурга от 08.12.2014 № 384-р «Об установлении тарифов на тепловую энергию, поставляемую закрытым акционерным обществом «АТЭК» потребителям, расположенным на территории Санкт-Петербурга, на 2015 год».
5. Распоряжение вступает в силу с 01.01.2016, но не ранее дня его официального опубликования.

Председатель
Комитета по тарифам Санкт-Петербурга **Д.В. Коптин**

Приложение 1
к распоряжению
Комитета по тарифам
Санкт-Петербурга
от 23.11.2015 № 246-р

Тарифы на тепловую энергию, поставляемую закрытым акционерным обществом «АТЭК» потребителям, расположенным на территории Санкт-Петербурга, на 2016-2018 годы

№ пп	Вид тарифа	Год	Вода	Отборный пар давлением				Острый и редуцированный пар
				от 1,2 до 2,5 кг/см^2	от 2,5 до 7,0 кг/см^2	от 7,0 до 13,0 кг/см^2	свыше 13,0 кг/см^2	
1	2	3	4	5	6	7	8	9
1.	Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения							
1.1.	одноставочный, руб./Гкал	1 полугодие 2016 года	1459.67	—	—	—	—	—
1.2.		2 полугодие 2016 года	1517.71	—	—	—	—	—
1.3.		1 полугодие 2017 года	1517.71	—	—	—	—	—
1.4.		2 полугодие 2017 года	1540.08	—	—	—	—	—
1.5.		1 полугодие 2018 года	1540.08	—	—	—	—	—
1.6.		2 полугодие 2018 года	1641.46	—	—	—	—	—
	двухставочный	X	X	X	X	X	X	X
	ставка за тепловую энергию, руб./Гкал	1 полугодие 2016 года	—	—	—	—	—	—
		2 полугодие 2016 года	—	—	—	—	—	—
		1 полугодие 2017 года	—	—	—	—	—	—
		2 полугодие 2017 года	—	—	—	—	—	—
		1 полугодие 2018 года	—	—	—	—	—	—
		2 полугодие 2018 года	—	—	—	—	—	—
	ставка за содержание тепловой мощности, тыс. руб./Гкал/ч в мес.	1 полугодие 2016 года	—	—	—	—	—	—
		2 полугодие 2016 года	—	—	—	—	—	—
		1 полугодие 2017 года	—	—	—	—	—	—
		2 полугодие 2017 года	—	—	—	—	—	—
		1 полугодие 2018 года	—	—	—	—	—	—
		2 полугодие 2018 года	—	—	—	—	—	—
2.	Население (тарифы указаны с учетом НДС) <1>							
2.1.	одноставочный, руб./Гкал	1 полугодие 2016 года	—	—	—	—	—	—
2.2.		2 полугодие 2016 года	—	—	—	—	—	—
2.3.		1 полугодие 2017 года	—	—	—	—	—	—
2.4.		2 полугодие 2017 года	—	—	—	—	—	—
2.5.		1 полугодие 2018 года	—	—	—	—	—	—
2.6.		2 полугодие 2018 года	—	—	—	—	—	—
	двухставочный	X	X	X	X	X	X	X

1	2	3	4	5	6	7	8	9
	ставка за тепловую энергию, руб./Гкал	1 полугодие 2016 года	—	—	—	—	—	—
		2 полугодие 2016 года	—	—	—	—	—	—
		1 полугодие 2017 года	—	—	—	—	—	—
		2 полугодие 2017 года	—	—	—	—	—	—
		1 полугодие 2018 года	—	—	—	—	—	—
		2 полугодие 2018 года	—	—	—	—	—	—
	ставка за содержание тепловой мощности, тыс. руб./Гкал/ч в мес.	1 полугодие 2016 года	—	—	—	—	—	—
		2 полугодие 2016 года	—	—	—	—	—	—
		1 полугодие 2017 года	—	—	—	—	—	—
		2 полугодие 2017 года	—	—	—	—	—	—
		1 полугодие 2018 года	—	—	—	—	—	—
		2 полугодие 2018 года	—	—	—	—	—	—

Примечания:

1. В тарифы не включен НДС.
2. 1 полугодие: с 1 января по 30 июня; 2 полугодие: с 1 июля по 31 декабря.

Приложение 2
к распоряжению
Комитета по тарифам Санкт-Петербурга
от 23.11.2015 № 246-р

Долгосрочные параметры регулирования тарифов, устанавливаемые на долгосрочный период регулирования для формирования тарифов на тепловую энергию, поставляемую ЗАО «АТЭК» потребителям, расположенным на территории Санкт-Петербурга, на 2016 - 2018 годы с использованием метода индексации установленных тарифов

№ п/п	Наименование регулируемого вида деятельности организации	Год	Базовый уровень операционных расходов	Индекс эффективности операционных расходов	Нормативный уровень прибыли	Уровень надежности теплоснабжения		Показатели энергосбережения и энергетической эффективности			Реализация программ в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности	Динамика изменения расходов на топливо
						Количество прекращений подачи тепловой энергии в результате технологических нарушений на тепловых сетях на 1 км тепловых сетей в целом по теплоснабжающей организации	Количество прекращений подачи тепловой энергии в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии на 1 Гкал/час установленной мощности	Удельный расход условного топлива на производство единицы тепловой энергии, отпускаемой с коллекторов источников тепловой энергии	Отношение величины технологических потерь тепловой энергии, теплоносителя к материальной характеристике тепловой сети	Величина технологических потерь при передаче тепловой энергии		
			тыс.руб.	%	%	ед./км	ед./(Гкал/час)	кг у.т./Гкал	Гкал/кв.м	Гкал		
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13
1	Поставка тепловой энергии (мощности) потребителям	2016 год	20 928,17	1%	0,5%	0,00	0,00	157,35	2,01	1 352,20	-	-
		2017 год		1%	0,5%	0,00	0,00	157,35	2,01	1 352,20	-	-
		2018 год		1%	0,5%	0,00	0,00	157,35	2,01	1 352,20	-	-

ПРАВИТЕЛЬСТВО САНКТ-ПЕТЕРБУРГА
КОМИТЕТ ПО ТАРИФАМ САНКТ-ПЕТЕРБУРГА

Р А С П О Р Я Ж Е Н И Е

23.11.2015 № 247-р

Об установлении тарифов на питьевую воду и водоотведение закрытого акционерного общества «АТЭК» на территории Санкт-Петербурга на 2016–2018 годы

В соответствии с Федеральным законом от 07.12.2011 № 416-ФЗ «О водоснабжении и водоотведении», постановлением Правительства Российской Федерации от 13.05.2013 № 406 «О государственном регулировании тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения», постановлением Правительства Российской Федерации от 29.07.2013 № 641 «Об инвестиционных и производственных программах организаций, осуществляющих деятельность в сфере водоснабжения и водоотведения», приказом ФСТ России от 27.12.2013 № 1746-э «Об утверждении Методических указаний по расчету регулируемых тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения», приказом ФСТ России от 16.07.2014 № 1154-э «Об утверждении Регламента установления регулируемых тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения», постановлением Правительства Санкт-Петербурга от 13.09.2005 № 1346 «О Комитете по тарифам Санкт-Петербурга» и на основании протокола заседания правления Комитета по тарифам Санкт-Петербурга от 23.11.2015 № 725:

1. Утвердить производственную программу закрытого акционерного общества «АТЭК» в сфере водоснабжения и водоотведения на территории Санкт-Петербурга на 2016–2018 годы согласно приложению 1 к настоящему распоряжению.
2. Установить долгосрочные параметры регулирования тарифов на питьевую воду и водоотведение закрытого акционерного общества «АТЭК» на территории Санкт-Петербурга на 2016–2018 годы согласно приложению 2 к настоящему распоряжению.
3. Установить тарифы на питьевую воду и водоотведение закрытого акционерного общества «АТЭК» на территории Санкт-Петербурга на 2016–2018 годы согласно приложению 3 к настоящему распоряжению.
4. Тарифы, установленные в пункте 3 настоящего распоряжения, действуют с 01.01.2016 по 31.12.2018 с календарной разбивкой.
5. Признать утратившим силу с 01.01.2016 распоряжение Комитета по тарифам Санкт-Петербурга от 17.12.2014 № 548-р «Об установлении тарифов на питьевую воду и водоотведение закрытого акционерного общества «АТЭК» на территории Санкт-Петербурга на 2015 год».
6. Распоряжение вступает в силу с 01.01.2016, но не ранее дня его официального опубликования.

Председатель
Комитета по тарифам Санкт-Петербурга **Д.В. Коптин**

Приложение 1
к распоряжению
Комитета по тарифам
Санкт-Петербурга
от 23.11.2015 № 247-р

Производственная программа закрытого акционерного общества "АТЭК" в сфере водоснабжения и водоотведения на территории Санкт-Петербурга на период с 01.01.2016 до 31.12.2018

Раздел 1. Паспорт производственной программы

Наименование организации	Закрытое акционерное общество "АТЭК"
Юридический адрес, почтовый адрес организации	198097, Санкт-Петербург, ул. Трефолева, д. 2
Наименование уполномоченного органа, утвердившего производственную программу	Комитет по тарифам Санкт-Петербурга
Юридический адрес, почтовый адрес уполномоченного органа, утвердившего производственную программу	191023, Санкт-Петербург, ул. Садовая, д. 14/52, литера А

Раздел 2. Перечень плановых мероприятий по ремонту объектов централизованной системы водоснабжения и (или) водоотведения

№ п/п	Наименование мероприятия	Срок реализации мероприятия, месяцев	Финансовые потребности на реализацию мероприятия, тыс.руб.	Ожидаемый годовой эффект		
				Наименование показателей	тыс. руб.	%
1.	Выполнения мероприятий по текущему ремонту в 2016 году	12	1 500,00	-	-	-
2.	Выполнения мероприятий по текущему ремонту в 2017 году	12	1 574,10	-	-	-
3.	Выполнения мероприятий по текущему ремонту в 2018 году	12	1 636,28	-	-	-
	Итого:	36	4 710,38	-	-	-

Раздел 3. Перечень плановых мероприятий, направленных на улучшение качества питьевой воды и (или) качества очистки сточных вод

№ п/п	Наименование мероприятия	Срок реализации мероприятия, месяцев	Финансовые потребности на реализацию мероприятия, тыс.руб.	Ожидаемый годовой эффект		
				Наименование показателей	тыс. руб.	%
1.	-	-	-	-	-	-

Раздел 4. Перечень плановых мероприятий по энергосбережению и повышению энергетической эффективности водоснабжения (в том числе снижению потерь воды при транспортировке) и (или) водоотведения

№ п/п	Наименование мероприятия	Срок реализации мероприятия, месяцев	Финансовые потребности на реализацию мероприятия, тыс.руб.	Ожидаемый годовой эффект		
				Наименование показателей	тыс. руб.	%
1.	-	-	-	-	-	-

Раздел 5. Планируемый объем подачи воды и (или) объем принимаемых сточных вод (тыс.куб.м)

№ п/п	Показатели производственной деятельности	Величина показателя на период регулирования		
		2016 год	2017 год	2018 год
1.	Отпущено воды из водопроводной сети - всего, в том числе:	143,35	143,35	143,35
1.1.	на производственно-хозяйственные нужды	62,89	62,89	62,89
1.2.	потребителям Санкт-Петербурга – всего, в том числе:	80,46	80,46	80,46
1.1.	прочим потребителям	80,46	80,46	80,46
2.	Принято сточных вод - всего, в том числе:	313,64	313,64	313,64
2.1.	от прочих потребителей	248,35	248,35	248,35

Раздел 6. Объем финансовых потребностей, необходимых для реализации производственной программы

№ п/п	Статьи расходов	Величина показателя на период регулирования, тыс. руб.		
		2016 год	2017 год	2018 год
1.	**Текущие расходы организации - всего:**	**19 782,40**	**21 686,56**	**23 734,10**
	в том числе на реализацию питьевой воды	6 061,76	6 626,79	7 228,73
	в том числе на оказание услуг по водоотведению	13 720,64	15 059,77	16 505,37
1.1.	**Операционные расходы организации - всего:**	**6 152,67**	**6 456,61**	**6 711,65**
	в том числе на реализацию питьевой воды	2 186,94	2 294,97	2 385,63

	в том числе на оказание услуг по водоотведению	3 965,73	4 161,64	4 326,02
1.1.1.	**Производственные расходы - всего:**	**2 902,44**	**3 045,82**	**3 166,13**
	в том числе на реализацию питьевой воды	1 219,89	1 280,15	1 330,72
	в том числе на оказание услуг по водоотведению	1 682,55	1 765,67	1 835,41
1.1.2.	**Ремонтные расходы (включая расходы на текущий и капитальный ремонт) - всего:**	**1 500,00**	**1 574,10**	**1 636,28**
	в том числе на реализацию питьевой воды	500,00	524,70	545,43
	в том числе на оказание услуг по водоотведению	1 000,00	1 049,40	1 090,85
1.1.2.	**Административные расходы - всего:**	**1 750,23**	**1 836,69**	**1 909,24**
	в том числе на реализацию питьевой воды	467,05	490,12	509,48
	в том числе на оказание услуг по водоотведению	1 283,18	1 346,57	1 399,76
1.2.	**Неподконтрольные расходы организации - всего:**	**13 629,73**	**15 229,95**	**17 022,45**
	в том числе на реализацию питьевой воды	3 874,82	4 331,82	4 843,10
	в том числе на оказание услуг по водоотведению	9 754,91	10 898,13	12 179,35
1.2.1.	**Расходы на оплату товаров (услуг, работ), приобретаемых у других организаций, осуществляющих регулируемые виды деятельности - всего:**	**13 335,71**	**14 935,93**	**16 728,43**
	в том числе на реализацию питьевой воды	3 804,19	4 261,19	4 772,47
	в том числе на оказание услуг по водоотведению	9 531,52	10 674,74	11 955,96
1.2.2.	**Налоги и сборы:**	**294,02**	**294,02**	**294,02**
	в том числе на реализацию питьевой воды	70,63	70,63	70,63
	в том числе на оказание услуг по водоотведению	223,39	223,39	223,39
2.	**Расходы на амортизацию основных средств и нематериальных активов:**	**527,30**	**527,30**	**527,30**
	в том числе на реализацию питьевой воды	107,49	107,49	107,49
	в том числе на оказание услуг по водоотведению	419,81	419,81	419,81
3.	**Нормативная прибыль**	**541,08**	**541,08**	**541,08**
	в том числе на реализацию питьевой воды	152,99	152,99	152,99
	в том числе на оказание услуг по водоотведению	388,09	388,09	388,09
4.	**Корректировка величины финансовых потребностей по результатам деятельности за предшествующий период регулирования (исключение необоснованных расходов или возмещение недостатка средств)**	**719,69**	**0,00**	**0,00**
	в том числе на реализацию питьевой воды	7,24	0,00	0,00
	в том числе на оказание услуг по водоотведению	712,45	0,00	0,00

5.	**ИТОГО необходимая валовая выручка**	**21 570,47**	**22 754,94**	**24 802,48**
	в том числе на реализацию питьевой воды	6 329,48	6 887,27	7 489,21
	в том числе на оказание услуг по водоотведению	15 240,99	15 867,67	17 313,27

Раздел 7. График реализации мероприятий производственной программы

№ п/п	Наименование мероприятия	Дата начала реализации мероприятий	Дата окончания реализации мероприятий
1.	Бесперебойное водоснабжение и водоотведение	01.01.2016	31.12.2018

Раздел 8. Показатели надежности, качества, энергетической эффективности объектов централизованных систем горячего водоснабжения, холодного водоснабжения и (или) водоотведения

Показатели качества питьевой воды

№ п/п	Наименование показателей	Величина показателя на период регулирования		
		2016 год	2017 год	2018 год
1.	Доля проб питьевой воды, подаваемой с источников водоснабжения, водопроводных станций или иных объектов централизованной системы водоснабжения в распределительную водопроводную сеть, не соответствующих установленным требованиям, в общем объеме проб, отобранных по результатам производственного контроля качества питьевой воды, %	0,00	0,00	0,00
2.	Доля проб питьевой воды в распределительной водопроводной сети, не соответствующих установленным требованиям, в общем объеме проб, отобранных по результатам производственного контроля качества питьевой воды, %	0,00	0,00	0,00

Показатели надежности и бесперебойности холодного водоснабжения

№ п/п	Наименование показателей	Величина показателя на период регулирования		
		2016 год	2017 год	2018 год
1.	Количество перерывов в подаче воды, зафиксированных в местах исполнения обязательств организацией, осуществляющей холодное водоснабжение, по подаче холодной воды, возникших в результате аварий, повреждений и иных технологических нарушений на объектах централизованной системы холодного водоснабжения, принадлежащих организации, осуществляющей холодное водоснабжение, в расчете на протяженность водопроводной сети, ед./км в год	0,00	0,00	0,00

Показатели надежности и бесперебойности водоотведения

№ п/п	Наименование показателей	Величина показателя на период регулирования		
		2016 год	2017 год	2018 год
1.	Удельное количество аварий и засоров в расчете на протяженность канализационной сети, ед./км в год	0,33	0,33	0,33

Показатели качества очистки сточных вод

№ п/п	Наименование показателей	Величина показателя на период регулирования		
		2016 год	2017 год	2018 год
1.	Доля проб сточных вод,не соответствующих установленным нормативам допустимых сбросов, лимитам на сбросы, рассчитанная приминительно к видам централизованных систем водоотведения раздельно для общесплавной (бытовой) централизованной системы воотведения	0,00	0,00	0,00
2.	Доля проб сточных вод,не соответствующих установленным нормативам допустимых сбросов, лимитам на сбросы, рассчитанная приминительно к видам централизованных систем водоотведения раздельно для ливневой централизованной системы воотведения	2,29	2,29	2,29

Показатели энергетической эффективности использования ресурсов

№ п/п	Наименование показателей	Величина показателя на период регулирования		
		2016 год	2017 год	2018 год
1.	Доля потерь воды в централизованных системах водоснабжения при транспортировке в общем объеме воды, поданной в водопроводную сеть, %	2,29	2,29	2,29

Раздел 9. Расчет эффективности производственной программы

№ п/п	Показатели производственной программы	Значение показателя в базовом периоде	Планируемое значение показателя по итогам реализации производственной программы в 2016 году	Планируемое значение показателя по итогам реализации производственной программы в 2017 году	Планируемое значение показателя по итогам реализации производственной программы в 2018 году
1.	Показатели надежности, качества, энергетической эффективности:				
1.1.	Показатели качества питьевой воды				
	Доля проб питьевой воды, подаваемой с источников водоснабжения, водопроводных станций или иных объектов централизованной системы водоснабжения в распределительную водопроводную сеть, не соответствующих установленным требованиям, в общем объеме проб, отобранных по результатам производственного контроля качества питьевой воды, %	0,00	0,00	0,00	0,00
	Доля проб питьевой воды в распределительной водопроводной сети, не соответствующих установленным требованиям, в общем объеме проб, отобранных по результатам производственного контроля качества питьевой воды, %	0,00	0,00	0,00	0,00
1.2.	Показатели надежности и бесперебойности холодного водоснабжения				

	Количество перерывов в подаче воды, зафиксированных в местах исполнения обязательств организацией, осуществляющей холодное водоснабжение, по подаче холодной воды, возникших в результате аварий, повреждений и иных технологических нарушений на объектах централизованной системы холодного водоснабжения, принадлежащих организации, осуществляющей холодное водоснабжение, в расчете на протяженность водопроводной сети, ед./км в год	0,00	0,00	0,00	0,00
1.3.	Показатели надежности и бесперебойности водоотведения				
	Удельное количество аварий и засоров в расчете на протяженность канализационной сети, ед./км в год	0,33	0,33	0,33	0,33
1.4.	Показатели качества очистки сточных вод				
	Доля проб сточных вод,не соответствующих установленным нормативам допустимых сбросов, лимитам на сбросы, рассчитанная приминительно к видам централизованных систем водоотведения раздельно для общесплавной (бытовой) централизованной системы воотведения	0,00	0,00	0,00	0,00
	Доля проб сточных вод,не соответствующих установленным нормативам допустимых сбросов, лимитам на сбросы, рассчитанная приминительно к видам централизованных систем водоотведения раздельно для ливневой централизованной системы воотведения	2,29	2,29	2,29	2,29
1.5.	Показатели энергетической эффективности использования ресурсов				
	Доля потерь воды в централизованных системах водоснабжения при транспортировке в общем объеме воды, поданной в водопроводную сеть, %	2,29	2,29	2,29	2,29
2.	Расходы на реализацию производственной программы, тыс. руб.	19 020,46	21 570,47	22 754,94	24 802,48

Раздел 10. Отчет об исполнении производственной программы за истекший период регулирования

№ п/п	Показатели эффективности производственной программы	Ед. изм.	Утвержденное значение показателя на истекший период регулирования	Фактическое значение показателя за истекший период регулирования
1.	Расходы на реализацию производственной программы	тыс.руб.	23 850,43	13 835,74

Раздел 11. Мероприятия, направленные на повышение качества обслуживания абонентов

№ п/п	Наименование мероприятия	Период проведения мероприятия
1.	-	-

Приложение 2
к распоряжению
Комитета по тарифам
Санкт-Петербурга
от 23.11.2015 № 247-р

Долгосрочные параметры регулирования тарифов, устанавливаемые на 2016-2018 годы для формирования тарифов на питьевую воду и водоотведение ЗАО "АТЭК" на территории Санкт-Петербурга с использованием метода индексации

№ п/п	Наименование регулируемого вида деятельности организации	Год	Базовый уровень операционных расходов	Индекс эффективности операционных расходов	Показатели энергосбережения и энергетической эффективности	
					уровень потерь воды	удельный расход электрической энергии
			тыс.руб.	%	%	кВтч/куб. м
1	2	3	4	5	6	7
1	Питьевое водоснабжение	2016 год	2 186,94	1,00	2,29	-
		2017 год	-	1,00	2,29	-
		2018 год	-	1,00	2,29	-
2	Водоотведение	2016 год	3 965,73	1,00	-	-
		2017 год	-	1,00	-	-
		2018 год	-	1,00	-	-

Приложение 3
к распоряжению
Комитета по тарифам
Санкт-Петербурга
от 23.11.2015 № 247-р

Тарифы на питьевую воду и водоотведение закрытого акционерного общества "АТЭК" на территории Санкт-Петербурга на 2016 - 2018 годы

№ п/п	Тарифы	Ед.изм.	на 2016 год (с календарной разбивкой)		на 2017 год (с календарной разбивкой)		на 2018 год (с календарной разбивкой)	
			с 01.01.2016 по 30.06.2016	с 01.07.2016 по 31.12.2016	с 01.01.2017 по 30.06.2017	с 01.07.2017 по 31.12.2017	с 01.01.2018 по 30.06.2018	с 01.07.2018 по 31.12.2018
1	2	3	4	5	6	7	8	9
1.	Тарифы на питьевую воду	руб./куб.м.	-	-	-	-	-	-
1.1.	Исполнители коммунальных услуг (без учета НДС)	руб./куб.м.	-	-	-	-	-	-
1.2.	Население (с учетом НДС)*	руб./куб.м.	-	-	-	-	-	-
1.3.	Прочие потребители (без учета НДС)	руб./куб.м.	42,64	45,67	45,67	50,42	50,42	54,07
2.	Тарифы на водоотведение	руб./куб.м.	-	-	-	-	-	-
2.1.	Исполнители коммунальных услуг (без учета НДС)	руб./куб.м.	-	-	-	-	-	-
2.2.	Население (с учетом НДС)*	руб./куб.м.	-	-	-	-	-	-
2.3.	Прочие потребители (без учета НДС)	руб./куб.м.	48,43	48,76	48,76	52,42	52,42	57,98
	* Выделяется в целях реализации пункта 6 статьи 168 Налогового кодекса Российской Федерации (часть вторая)							

ПРАВИТЕЛЬСТВО САНКТ-ПЕТЕРБУРГА
КОМИТЕТ ПО ТАРИФАМ САНКТ-ПЕТЕРБУРГА

Р А С П О Р Я Ж Е Н И Е

23.11.2015 № 248-р

О внесении изменения в распоряжение Комитета по тарифам Санкт-Петербурга от 09.12.2014 № 406-р

В соответствии с Федеральным законом от 27.07.2010 № 190-ФЗ «О теплоснабжении», постановлением Правительства Российской Федерации от 22.10.2012 № 1075 «О ценообразовании в сфере теплоснабжения», приказом ФСТ России от 13.06.2013 № 760-э «Об утверждении Методических указаний по расчету регулируемых цен (тарифов) в сфере теплоснабжения», приказом ФСТ России от 07.06.2013 № 163 «Об утверждении Регламента открытия дел об установлении регулируемых цен (тарифов) и отмене регулирования тарифов в сфере теплоснабжения», постановлением Правительства Санкт-Петербурга от 13.09.2005 № 1346 «О Комитете по тарифам Санкт-Петербурга» и на основании протокола заседания правления Комитета по тарифам Санкт-Петербурга от 23.11.2015 № 726:

1. Внести изменения в распоряжение Комитета по тарифам Санкт-Петербурга от 09.12.2014 № 406-р «Об установлении тарифов на тепловую энергию, поставляемую открытым акционерным обществом «Киностудия «Ленфильм» потребителям, расположенным на территории Санкт-Петербурга, на 2015–2017 годы», изложив приложение 1 к распоряжению в редакции согласно приложению к настоящему распоряжению.

Распоряжение вступает в силу с 01.01.2016, но не ранее дня его официального опубликования

Председатель
Комитета по тарифам Санкт-Петербурга **Д.В. Коптин**

Приложение
к распоряжению
Комитета по тарифам
Санкт-Петербурга
от 23.11.2015 № 248-р

Тарифы на тепловую энергию, поставляемую открытым акционерным обществом «Киностудия «Ленфильм» потребителям, расположенным на территории Санкт-Петербурга, на 2015-2017 годы

№ пп	Вид тарифа	Год	Вода	Отборный пар давлением				Острый и редуцированный пар
				от 1,2 до 2,5 кг/см^2	от 2,5 до 7,0 кг/см^2	от 7,0 до 13,0 кг/см^2	свыше 13,0 кг/см^2	
1	2	3	4	5	6	7	8	9
1.	Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения							
1.1.	одноставочный, руб./Гкал	1 полугодие 2015 года	1273.25	—	1273.25	—	—	—
1.2.		2 полугодие 2015 года	1365.99	—	1365.99	—	—	—
1.3.		1 полугодие 2016 года	1365.99	—	1365.99	—	—	—
1.4.		2 полугодие 2016 года	1431.97	—	1431.97	—	—	—
1.5.		1 полугодие 2017 года	1420.73	—	1420.73	—	—	—
1.6.		2 полугодие 2017 года	1501.36	—	1501.36	—	—	—
	двухставочный	X	X	X	X	X	X	X
	ставка за тепловую энергию, руб./Гкал	1 полугодие 2015 года	—	—	—	—	—	—
		2 полугодие 2015 года	—	—	—	—	—	—
		1 полугодие 2016 года	—	—	—	—	—	—
		2 полугодие 2016 года	—	—	—	—	—	—
		1 полугодие 2017 года	—	—	—	—	—	—
		2 полугодие 2017 года	—	—	—	—	—	—
	ставка за содержание тепловой мощности, тыс. руб./Гкал/ч в мес.	1 полугодие 2015 года	—	—	—	—	—	—
		2 полугодие 2015 года	—	—	—	—	—	—
		1 полугодие 2016 года	—	—	—	—	—	—
		2 полугодие 2016 года	—	—	—	—	—	—
		1 полугодие 2017 года	—	—	—	—	—	—
		2 полугодие 2017 года	—	—	—	—	—	—
2.	Население (тарифы указаны с учетом НДС) <1>							
2.1.	одноставочный, руб./Гкал	1 полугодие 2015 года	1502.44	—	—	—	—	—
2.2.		2 полугодие 2015 года	1611.87	—	—	—	—	—
2.3.		1 полугодие 2016 года	1611.87	—	—	—	—	—
2.4.		2 полугодие 2016 года	1689.72	—	—	—	—	—
2.5.		1 полугодие 2017 года	1676.46	—	—	—	—	—
2.6.		2 полугодие 2017 года	1771.60	—	—	—	—	—

1	2	3	4	5	6	7	8	9
	двухставочный	X	X	X	X	X	X	X
	ставка за тепловую энергию, руб./ Гкал	1 полугодие 2015 года	—	—	—	—	—	—
		2 полугодие 2015 года	—	—	—	—	—	—
		1 полугодие 2016 года	—	—	—	—	—	—
		2 полугодие 2016 года	—	—	—	—	—	—
		1 полугодие 2017 года	—	—	—	—	—	—
		2 полугодие 2017 года	—	—	—	—	—	—
	ставка за содержание тепловой мощности, тыс. руб./Гкал/ч в мес.	1 полугодие 2015 года	—	—	—	—	—	—
		2 полугодие 2015 года	—	—	—	—	—	—
		1 полугодие 2016 года	—	—	—	—	—	—
		2 полугодие 2016 года	—	—	—	—	—	—
		1 полугодие 2017 года	—	—	—	—	—	—
		2 полугодие 2017 года	—	—	—	—	—	—

Примечания:

1. Выделяется в целях реализации пункта 6 статьи 168 Налогового кодекса Российской Федерации (часть вторая).
2. В тарифы (за исключением тарифов для населения) не включен НДС.
3. 1 полугодие: с 1 января по 30 июня; 2 полугодие: с 1 июля по 31 декабря.

ПРАВИТЕЛЬСТВО САНКТ-ПЕТЕРБУРГА
КОМИТЕТ ПО ТАРИФАМ САНКТ-ПЕТЕРБУРГА

Р А С П О Р Я Ж Е Н И Е

23.11.2015 № 249-р

Об установлении тарифов на тепловую энергию, поставляемую открытым акционерным обществом «Невская Мануфактура» потребителям, расположенным на территории Санкт-Петербурга, на 2016-2018 годы

В соответствии с Федеральным законом от 27.07.2010 № 190-ФЗ «О теплоснабжении», постановлением Правительства Российской Федерации от 22.10.2012 № 1075 «О ценообразовании в сфере теплоснабжения», приказом ФСТ России от 13.06.2013 № 760-э «Об утверждении Методических указаний по расчету регулируемых цен (тарифов) в сфере теплоснабжения», приказом ФСТ России от 07.06.2013 № 163 «Об утверждении Регламента открытия дел об установлении регулируемых цен (тарифов) и отмене регулирования тарифов в сфере теплоснабжения», постановлением Правительства Санкт-Петербурга от 13.09.2005 № 1346 «О Комитете по тарифам Санкт-Петербурга» и на основании протокола заседания правления Комитета по тарифам Санкт-Петербурга от 23.11.2015 № 727:

1. Установить тарифы на тепловую энергию, поставляемую открытым акционерным обществом «Невская Мануфактура» потребителям, расположенным на территории Санкт-Петербурга, на 2016-2018 годы согласно приложению 1 к настоящему распоряжению.

2. Установить долгосрочные параметры регулирования тарифов на тепловую энергию, поставляемую открытым акционерным обществом «Невская Мануфактура» потребителям, расположенным на территории Санкт-Петербурга, на 2016-2018 годы согласно приложению 2 к настоящему распоряжению.

3. Тарифы, установленные в пункте 1 настоящего распоряжения, действуют с 01.01.2016 по 31.12.2018 с календарной разбивкой.

4. Признать утратившим силу с 01.01.2016 распоряжение Комитета по тарифам Санкт-Петербурга от 16.12.2014 № 513-р «Об установлении тарифов на тепловую энергию, поставляемую открытым акционерным обществом «Невская мануфактура» потребителям, расположенным на территории Санкт-Петербурга, на 2015 год».

5. Распоряжение вступает в силу с 01.01.2016, но не ранее дня его официального опубликования.

Председатель
Комитета по тарифам Санкт-Петербурга **Д.В. Коптин**

Приложение 1
к распоряжению
Комитета по тарифам
Санкт-Петербурга
от 23.11.2015 № 249-р

Тарифы на тепловую энергию, поставляемую открытым акционерным обществом «Невская Мануфактура» потребителям, расположенным на территории Санкт-Петербурга, на 2016-2018 годы

№ пп	Вид тарифа	Год	Вода	Отборный пар давлением				Острый и редуцированный пар
				от 1,2 до 2,5 кг/см^2	от 2,5 до 7,0 кг/см^2	от 7,0 до 13,0 кг/см^2	свыше 13,0 кг/см^2	
1	2	3	4	5	6	7	8	9
1.	Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения							
1.1.	одноставочный, руб./Гкал	1 полугодие 2016 года	1 279.96	—	1 279.96	—	—	—
1.2.		2 полугодие 2016 года	1 326.04	—	1 326.04	—	—	—
1.3.		1 полугодие 2017 года	1 323.24	—	1 323.24	—	—	—
1.4.		2 полугодие 2017 года	1 323.24	—	1 323.24	—	—	—
1.5.		1 полугодие 2018 года	1 323.24	—	1 323.24	—	—	—
1.6.		2 полугодие 2018 года	1 489.72	—	1 489.72	—	—	—
	двухставочный	X	X	X	X	X	X	X
	ставка за тепловую энергию, руб./Гкал	1 полугодие 2016 года	—	—	—	—	—	—
		2 полугодие 2016 года	—	—	—	—	—	—
		1 полугодие 2017 года	—	—	—	—	—	—
		2 полугодие 2017 года	—	—	—	—	—	—
		1 полугодие 2018 года	—	—	—	—	—	—
		2 полугодие 2018 года	—	—	—	—	—	—
	ставка за содержание тепловой мощности, тыс. руб./Гкал/ч в мес.	1 полугодие 2016 года	—	—	—	—	—	—
		2 полугодие 2016 года	—	—	—	—	—	—
		1 полугодие 2017 года	—	—	—	—	—	—
		2 полугодие 2017 года	—	—	—	—	—	—
		1 полугодие 2018 года	—	—	—	—	—	—
		2 полугодие 2018 года	—	—	—	—	—	—
2.	Население (тарифы указаны с учетом НДС) <1>							
2.1.	одноставочный, руб./Гкал	1 полугодие 2016 года	1 510.35	—	—	—	—	—
2.2.		2 полугодие 2016 года	1 564.73	—	—	—	—	—
2.3.		1 полугодие 2017 года	1 561.42	—	—	—	—	—
2.4.		2 полугодие 2017 года	1 561.42	—	—	—	—	—
2.5.		1 полугодие 2018 года	1 561.42	—	—	—	—	—
2.6.		2 полугодие 2018 года	1 757.87	—	—	—	—	—
	двухставочный	X	X	X	X	X	X	X

1	2	3	4	5	6	7	8	9
	ставка за тепловую энергию, руб./ Гкал	1 полугодие 2016 года	—	—	—	—	—	—
		2 полугодие 2016 года	—	—	—	—	—	—
		1 полугодие 2017 года	—	—	—	—	—	—
		2 полугодие 2017 года	—	—	—	—	—	—
		1 полугодие 2018 года	—	—	—	—	—	—
		2 полугодие 2018 года	—	—	—	—	—	—
	ставка за содержание тепловой мощности, тыс. руб./Гкал/ч в мес.	1 полугодие 2016 года	—	—	—	—	—	—
		2 полугодие 2016 года	—	—	—	—	—	—
		1 полугодие 2017 года	—	—	—	—	—	—
		2 полугодие 2017 года	—	—	—	—	—	—
		1 полугодие 2018 года	—	—	—	—	—	—
		2 полугодие 2018 года	—	—	—	—	—	—

Примечания:

1. Выделяется в целях реализации пункта 6 статьи 168 Налогового кодекса Российской Федерации (часть вторая).
2. В тарифы (за исключением тарифов для населения) не включен НДС.
3. 1 полугодие: с 1 января по 30 июня; 2 полугодие: с 1 июля по 31 декабря.

Приложение 2
к распоряжению
Комитета по тарифам
Санкт-Петербурга
от 23.11.2015 № 249-р

Долгосрочные параметры регулирования тарифов, устанавливаемые на 2016-2018 годы, для формирования долгосрочных тарифов на тепловую энергию, поставляемую открытым акционерным обществом «Невская Мануфактура» потребителям, расположенным на территории Санкт-Петербурга с использованием метода индексации установленных тарифов

№ п/п	Наименование регулируемого вида деятельности организации	Год	Базовый уровень операционных расходов	Индекс эффективности операционных расходов	Нормативный уровень прибыли	Уровень надежности теплоснабжения		Показатели энергосбережения и энергетической эффективности			Реализация программ в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности	Динамика изменения расходов на топливо
						Количество прекращений подачи тепловой энергии в результате технологических нарушений на тепловых сетях на 1 км тепловых сетей в целом по теплоснабжающей организации	Количество прекращений подачи тепловой энергии в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии на 1 Гкал/час установленной мощности	Удельный расход условного топлива на производство единицы тепловой энергии, отпускаемой с коллекторов источников тепловой энергии	Отношение величины технологических потерь тепловой энергии, теплоносителя к материальной характеристике тепловой сети	Величина технологических потерь при передаче тепловой энергии		
			тыс.руб.	%	%	ед./км	ед./(Гкал/час)	кг у.т./Гкал	Гкал/кв.м	Гкал		
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13
1	Поставка тепловой энергии (мощности) потребителям	2016 год	18 150,17	1,00%	0,50%	0,000	0,000	158,22	1,74	2 162,03	-	-
		2017 год		1,00%	0,50%	0,000	0,000	158,22	1,74	2 162,03	-	-
		2018 год		1,00%	0,50%	0,000	0,000	158,22	1,73	2 152,39	-	-

ПРАВИТЕЛЬСТВО САНКТ-ПЕТЕРБУРГА
КОМИТЕТ ПО ТАРИФАМ САНКТ-ПЕТЕРБУРГА

Р А С П О Р Я Ж Е Н И Е

23.11.2015 № 250-р

Об установлении тарифов на тепловую энергию, поставляемую закрытым акционерным обществом «Асфальтобетонный завод «Магистраль» потребителям, расположенным на территории Санкт-Петербурга, на 2016-2018 годы

В соответствии с Федеральным законом от 27.07.2010 № 190-ФЗ «О теплоснабжении», постановлением Правительства Российской Федерации от 22.10.2012 № 1075 «О ценообразовании в сфере теплоснабжения», приказом ФСТ России от 13.06.2013 № 760-э «Об утверждении Методических указаний по расчету регулируемых цен (тарифов) в сфере теплоснабжения», приказом ФСТ России от 07.06.2013 № 163 «Об утверждении Регламента открытия дел об установлении регулируемых цен (тарифов) и отмене регулирования тарифов в сфере теплоснабжения», постановлением Правительства Санкт-Петербурга от 13.09.2005 № 1346 «О Комитете по тарифам Санкт-Петербурга» и на основании протокола заседания правления Комитета по тарифам Санкт-Петербурга от 23.11.2015 № 728:

1. Установить тарифы на тепловую энергию, поставляемую закрытым акционерным обществом «Асфальтобетонный завод «Магистраль» потребителям, расположенным на территории Санкт-Петербурга, на 2016-2018 годы согласно приложениям 1 и 2 к настоящему распоряжению.

2. Установить долгосрочные параметры регулирования тарифов на тепловую энергию, поставляемую закрытым акционерным обществом «Асфальтобетонный завод «Магистраль» потребителям, расположенным на территории Санкт-Петербурга, на 2016-2018 годы согласно приложению 3 к настоящему распоряжению.

3. Тарифы, установленные в пункте 1 настоящего распоряжения, действуют с 01.01.2016 по 31.12.2018 с календарной разбивкой.

4. Признать утратившим силу с 01.01.2016 распоряжение Комитета по тарифам Санкт-Петербурга от 10.12.2014 № 429-р «Об установлении тарифов на тепловую энергию, поставляемую закрытым акционерным обществом «Асфальтобетонный завод «Магистраль» потребителям, расположенным на территории Санкт-Петербурга, на 2015 год».

5. Распоряжение вступает в силу с 01.01.2016, но не ранее дня его официального опубликования.

Председатель
Комитета по тарифам Санкт-Петербурга **Д.В. Коптин**

Приложение 1
к распоряжению
Комитета по тарифам
Санкт-Петербурга
от 23.11.2015 № 250-р

Тарифы на тепловую энергию, поставляемую закрытым акционерным обществом «Асфальтобетонный завод «Магистраль» потребителям, расположенным на территории Санкт-Петербурга, на 2016-2018 годы

№ пп	Вид тарифа	Год	Вода	Отборный пар давлением				Острый и редуцированный пар
				от 1,2 до 2,5 кг/см^2	от 2,5 до 7,0 кг/см^2	от 7,0 до 13,0 кг/см^2	свыше 13,0 кг/см^2	
1	2	3	4	5	6	7	8	9
1.	Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения							
1.1.	одноставочный, руб./Гкал	1 полугодие 2016 года	—	1 255.17	—	—	—	—
1.2.		2 полугодие 2016 года	—	1 292.52	—	—	—	—
1.3.		1 полугодие 2017 года	—	1 292.52	—	—	—	—
1.4.		2 полугодие 2017 года	—	1 355.82	—	—	—	—
1.5.		1 полугодие 2018 года	—	1 355.82	—	—	—	—
1.6.		2 полугодие 2018 года	—	1 394.61	—	—	—	—
	двухставочный	X	X	X	X	X	X	X
	ставка за тепловую энергию, руб./Гкал	1 полугодие 2016 года	—	—	—	—	—	—
		2 полугодие 2016 года	—	—	—	—	—	—
		1 полугодие 2017 года	—	—	—	—	—	—
		2 полугодие 2017 года	—	—	—	—	—	—
		1 полугодие 2018 года	—	—	—	—	—	—
		2 полугодие 2018 года	—	—	—	—	—	—
	ставка за содержание тепловой мощности, тыс. руб./Гкал/ч в мес.	1 полугодие 2016 года	—	—	—	—	—	—
		2 полугодие 2016 года	—	—	—	—	—	—
		1 полугодие 2017 года	—	—	—	—	—	—
		2 полугодие 2017 года	—	—	—	—	—	—
		1 полугодие 2018 года	—	—	—	—	—	—
		2 полугодие 2018 года	—	—	—	—	—	—
2.	Население (тарифы указаны с учетом НДС)							
2.1.	одноставочный, руб./Гкал	1 полугодие 2016 года	—	—	—	—	—	—
2.2.		2 полугодие 2016 года	—	—	—	—	—	—
2.3.		1 полугодие 2017 года	—	—	—	—	—	—
2.4.		2 полугодие 2017 года	—	—	—	—	—	—
2.5.		1 полугодие 2018 года	—	—	—	—	—	—
2.6.		2 полугодие 2018 года	—	—	—	—	—	—

1	2	3	4	5	6	7	8	9
	двухставочный	X	X	X	X	X	X	X
	ставка за тепловую энергию, руб./ Гкал	1 полугодие 2016 года	—	—	—	—	—	—
		2 полугодие 2016 года	—	—	—	—	—	—
		1 полугодие 2017 года	—	—	—	—	—	—
		2 полугодие 2017 года	—	—	—	—	—	—
		1 полугодие 2018 года	—	—	—	—	—	—
		2 полугодие 2018 года	—	—	—	—	—	—
	ставка за содержание тепловой мощности, тыс. руб./Гкал/ч в мес.	1 полугодие 2016 года	—	—	—	—	—	—
		2 полугодие 2016 года	—	—	—	—	—	—
		1 полугодие 2017 года	—	—	—	—	—	—
		2 полугодие 2017 года	—	—	—	—	—	—
		1 полугодие 2018 года	—	—	—	—	—	—
		2 полугодие 2018 года	—	—	—	—	—	—

Примечания:

1. В тарифы не включен НДС.
2. 1 полугодие: с 1 января по 30 июня; 2 полугодие: с 1 июля по 31 декабря.

Приложение 2
к распоряжению
Комитета по тарифам
Санкт-Петербурга
от 23.11.2015 № 250-р

Тарифы на тепловую энергию, поставляемую закрытым акционерным обществом «Асфальтобетонный завод «Магистраль» на коллекторах источников тепловой энергии потребителям, расположенным на территории Санкт-Петербурга, на 2016-2018 годы

№ пп	Вид тарифа	Год	Вода	Отборный пар давлением				Острый и редуцированный пар
				от 1,2 до 2,5 кг/см^2	от 2,5 до 7,0 кг/см^2	от 7,0 до 13,0 кг/см^2	свыше 13,0 кг/см^2	
1	2	3	4	5	6	7	8	9
1.	Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения							
1.1.	одноставочный, руб./Гкал	1 полугодие 2016 года	—	1 135.05	—	—	—	—
1.2.		2 полугодие 2016 года	—	1 174.83	—	—	—	—
1.3.		1 полугодие 2017 года	—	1 174.83	—	—	—	—
1.4.		2 полугодие 2017 года	—	1 225.36	—	—	—	—
1.5.		1 полугодие 2018 года	—	1 225.36	—	—	—	—
1.6.		2 полугодие 2018 года	—	1 265.99	—	—	—	—
	двухставочный	X	X	X	X	X	X	X
	ставка за тепловую энергию, руб./Гкал	1 полугодие 2016 года	—	—	—	—	—	—
		2 полугодие 2016 года	—	—	—	—	—	—
		1 полугодие 2017 года	—	—	—	—	—	—
		2 полугодие 2017 года	—	—	—	—	—	—
		1 полугодие 2018 года	—	—	—	—	—	—
		2 полугодие 2018 года	—	—	—	—	—	—
	ставка за содержание тепловой мощности, тыс. руб./Гкал/ч в мес.	1 полугодие 2016 года	—	—	—	—	—	—
		2 полугодие 2016 года	—	—	—	—	—	—
		1 полугодие 2017 года	—	—	—	—	—	—
		2 полугодие 2017 года	—	—	—	—	—	—
		1 полугодие 2018 года	—	—	—	—	—	—
		2 полугодие 2018 года	—	—	—	—	—	—
2.	Население (тарифы указаны с учетом НДС)							
2.1.	одноставочный, руб./Гкал	1 полугодие 2016 года	—	—	—	—	—	—
2.2.		2 полугодие 2016 года	—	—	—	—	—	—
2.3.		1 полугодие 2017 года	—	—	—	—	—	—
2.4.		2 полугодие 2017 года	—	—	—	—	—	—
2.5.		1 полугодие 2018 года	—	—	—	—	—	—
2.6.		2 полугодие 2018 года	—	—	—	—	—	—

1	2	3	4	5	6	7	8	9
	двухставочный	X	X	X	X	X	X	X
	ставка за тепловую энергию, руб./Гкал	1 полугодие 2016 года	—	—	—	—	—	—
		2 полугодие 2016 года	—	—	—	—	—	—
		1 полугодие 2017 года	—	—	—	—	—	—
		2 полугодие 2017 года	—	—	—	—	—	—
		1 полугодие 2018 года	—	—	—	—	—	—
		2 полугодие 2018 года	—	—	—	—	—	—
	ставка за содержание тепловой мощности, тыс. руб./Гкал/ч в мес.	1 полугодие 2016 года	—	—	—	—	—	—
		2 полугодие 2016 года	—	—	—	—	—	—
		1 полугодие 2017 года	—	—	—	—	—	—
		2 полугодие 2017 года	—	—	—	—	—	—
		1 полугодие 2018 года	—	—	—	—	—	—
		2 полугодие 2018 года	—	—	—	—	—	—

Примечания:

1. В тарифы не включен НДС.
2. 1 полугодие: с 1 января по 30 июня; 2 полугодие: с 1 июля по 31 декабря.
3. Величина расходов на топливо, отнесенных на 1 Гкал тепловой энергии, отпускаемой в виде пара от источника тепловой энергии закрытого акционерного общества «Асфальтобетонный завод «Магистраль», составляет в 2016 году – 734.99 руб./Гкал, в 2017 году – 755.39 руб./Гкал, в 2018 году – 778.06 руб./Гкал.

Приложение 3
к распоряжению
Комитета по тарифам
Санкт-Петербурга
от 23.11.2015 № 250-р

Долгосрочные параметры регулирования тарифов, устанавливаемые на долгосрочный период регулирования для формирования тарифов на тепловую энергию, поставляемую закрытым акционерным обществом «Асфальтобетонный завод «Магистраль» потребителям, расположенным на территории Санкт-Петербурга, на 2016-2018 годы с использованием метода индексации установленных тарифов

№ п/п	Наименование регулируемого вида деятельности организации	Год	Базовый уровень операционных расходов	Индекс эффективности операционных расходов	Нормативный уровень прибыли	Уровень надежности теплоснабжения		Показатели энергосбережения и энергетической эффективности			Реализация программ в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности	Динамика изменения расходов на топливо
						Количество прекращений подачи тепловой энергии в результате технологических нарушений на тепловых сетях на 1 км тепловых сетей в целом по теплоснабжающей организации	Количество прекращений подачи тепловой энергии в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии на 1 Гкал/час установленной мощности	Удельный расход условного топлива на производство единицы тепловой энергии, отпускаемой с коллекторов источников тепловой энергии	Отношение величины технологических потерь тепловой энергии, теплоносителя к материальной характеристике тепловой сети	Величина технологических потерь при передаче тепловой энергии		
			тыс.руб.	%	%	ед./км	ед./(Гкал/час)	кг у.т./Гкал	Гкал/кв.м	Гкал		
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13
1	Поставка тепловой энергии (мощности) потребителям	2016 год	8 065,59	1,00%	0,00%	0,00	0,00	162,02	1,63	57,09	-	-
		2017 год		1,00%	0,00%	0,00	0,00	162,02	1,63	57,09	-	-
		2018 год		1,00%	0,00%	0,00	0,00	162,02	1,63	57,09	-	-

ПРАВИТЕЛЬСТВО САНКТ-ПЕТЕРБУРГА
КОМИТЕТ ПО ТАРИФАМ САНКТ-ПЕТЕРБУРГА

Р А С П О Р Я Ж Е Н И Е

23.11.2015 № 251-р

Об установлении тарифов на тепловую энергию, поставляемую акционерным обществом «Компрессор» потребителям, расположенным на территории Санкт-Петербурга, на 2016-2018 годы

В соответствии с Федеральным законом от 27.07.2010 № 190-ФЗ «О теплоснабжении», постановлением Правительства Российской Федерации от 22.10.2012 № 1075 «О ценообразовании в сфере теплоснабжения», приказом ФСТ России от 13.06.2013 № 760-э «Об утверждении Методических указаний по расчету регулируемых цен (тарифов) в сфере теплоснабжения», приказом ФСТ России от 07.06.2013 № 163 «Об утверждении Регламента открытия дел об установлении регулируемых цен (тарифов) и отмене регулирования тарифов в сфере теплоснабжения», постановлением Правительства Санкт-Петербурга от 13.09.2005 № 1346 «О Комитете по тарифам Санкт-Петербурга» и на основании протокола заседания правления Комитета по тарифам Санкт-Петербурга от 23.11.2015 № 729:

1. Установить тарифы на тепловую энергию, поставляемую акционерным обществом «Компрессор» потребителям, расположенным на территории Санкт-Петербурга, на 2016-2018 годы согласно приложениям 1 и 2 к настоящему распоряжению.

2. Установить долгосрочные параметры регулирования тарифов на тепловую энергию, поставляемую акционерным обществом «Компрессор» потребителям, расположенным на территории Санкт-Петербурга, на 2016-2018 годы согласно приложению 3 к настоящему распоряжению.

3. Тарифы, установленные в пункте 1 настоящего распоряжения, действуют с 01.01.2016 по 31.12.2018 с календарной разбивкой.

4. Признать утратившим силу с 01.01.2016 распоряжение Комитета по тарифам Санкт-Петербурга от 15.12.2014 № 508-р «Об установлении тарифов на тепловую энергию, поставляемую открытым акционерным обществом «Компрессор» потребителям, расположенным на территории Санкт-Петербурга, на 2015 год».

5. Распоряжение вступает в силу с 01.01.2016, но не ранее дня его официального опубликования.

Председатель
Комитета по тарифам Санкт-Петербурга **Д.В. Коптин**

Приложение 1
к распоряжению
Комитета по тарифам
Санкт-Петербурга
от 23.11.2015 № 251-р

Тарифы на тепловую энергию, поставляемую акционерным обществом «Компрессор» потребителям, расположенным на территории Санкт-Петербурга, на 2016-2018 годы

№ пп	Вид тарифа	Год	Вода	Отборный пар давлением				Острый и редуцированный пар
				от 1,2 до 2,5 кг/см^2	от 2,5 до 7,0 кг/см^2	от 7,0 до 13,0 кг/см^2	свыше 13,0 кг/см^2	
1	2	3	4	5	6	7	8	9
1.	Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения							
1.1.	одноставочный, руб./Гкал	1 полугодие 2016 года	1 193.88	—	1 193.88	—	—	—
1.2.		2 полугодие 2016 года	1 230.94	—	1 230.94	—	—	—
1.3.		1 полугодие 2017 года	1 230.94	—	1 230.94	—	—	—
1.4.		2 полугодие 2017 года	1 394.97	—	1 394.97	—	—	—
1.5.		1 полугодие 2018 года	1 345.13	—	1 345.13	—	—	—
1.6.		2 полугодие 2018 года	1 345.13	—	1 345.13	—	—	—
	двухставочный	X	X	X	X	X	X	X
	ставка за тепловую энергию, руб./Гкал	1 полугодие 2016 года	—	—	—	—	—	—
		2 полугодие 2016 года	—	—	—	—	—	—
		1 полугодие 2017 года	—	—	—	—	—	—
		2 полугодие 2017 года	—	—	—	—	—	—
		1 полугодие 2018 года	—	—	—	—	—	—
		2 полугодие 2018 года	—	—	—	—	—	—
	ставка за содержание тепловой мощности, тыс. руб./Гкал/ч в мес.	1 полугодие 2016 года	—	—	—	—	—	—
		2 полугодие 2016 года	—	—	—	—	—	—
		1 полугодие 2017 года	—	—	—	—	—	—
		2 полугодие 2017 года	—	—	—	—	—	—
		1 полугодие 2018 года	—	—	—	—	—	—
		2 полугодие 2018 года	—	—	—	—	—	—
2.	Население (тарифы указаны с учетом НДС)							
2.1.	одноставочный, руб./Гкал	1 полугодие 2016 года	—	—	—	—	—	—
2.2.		2 полугодие 2016 года	—	—	—	—	—	—
2.3.		1 полугодие 2017 года	—	—	—	—	—	—
2.4.		2 полугодие 2017 года	—	—	—	—	—	—
2.5.		1 полугодие 2018 года	—	—	—	—	—	—
2.6.		2 полугодие 2018 года	—	—	—	—	—	—
	двухставочный	X	X	X	X	X	X	X

1	2	3	4	5	6	7	8	9
	ставка за тепловую энергию, руб./ Гкал	1 полугодие 2016 года	—	—	—	—	—	—
		2 полугодие 2016 года	—	—	—	—	—	—
		1 полугодие 2017 года	—	—	—	—	—	—
		2 полугодие 2017 года	—	—	—	—	—	—
		1 полугодие 2018 года	—	—	—	—	—	—
		2 полугодие 2018 года	—	—	—	—	—	—
	ставка за содержание тепловой мощности, тыс. руб./Гкал/ч в мес.	1 полугодие 2016 года	—	—	—	—	—	—
		2 полугодие 2016 года	—	—	—	—	—	—
		1 полугодие 2017 года	—	—	—	—	—	—
		2 полугодие 2017 года	—	—	—	—	—	—
		1 полугодие 2018 года	—	—	—	—	—	—
		2 полугодие 2018 года	—	—	—	—	—	—

Примечания:

1. В тарифы не включен НДС.
2. 1 полугодие: с 1 января по 30 июня; 2 полугодие: с 1 июля по 31 декабря.

Приложение 2
к распоряжению
Комитета по тарифам
Санкт-Петербурга
от 23.11.2015 № 251-р

Тарифы на тепловую энергию, поставляемую акционерным обществом «Компрессор» на коллекторах источников тепловой энергии потребителям, расположенным на территории Санкт-Петербурга, на 2016-2018 годы

№ пп	Вид тарифа	Год	Вода	Отборный пар давлением				Острый и редуцированный пар
				от 1,2 до 2,5 кг/см^2	от 2,5 до 7,0 кг/см^2	от 7,0 до 13,0 кг/см^2	свыше 13,0 кг/см^2	
1	2	3	4	5	6	7	8	9
1.	Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения							
1.1.	одноставочный, руб./Гкал	1 полугодие 2016 года	1 097.32	—	—	—	—	—
1.2.		2 полугодие 2016 года	1 154.01	—	—	—	—	—
1.3.		1 полугодие 2017 года	1 154.01	—	—	—	—	—
1.4.		2 полугодие 2017 года	1 273.41	—	—	—	—	—
1.5.		1 полугодие 2018 года	1 246.65	—	—	—	—	—
1.6.		2 полугодие 2018 года	1 246.65	—	—	—	—	—
	двухставочный	X	X	X	X	X	X	X
	ставка за тепловую энергию, руб./Гкал	1 полугодие 2016 года	—	—	—	—	—	—
		2 полугодие 2016 года	—	—	—	—	—	—
		1 полугодие 2017 года	—	—	—	—	—	—
		2 полугодие 2017 года	—	—	—	—	—	—
		1 полугодие 2018 года	—	—	—	—	—	—
		2 полугодие 2018 года	—	—	—	—	—	—
	ставка за содержание тепловой мощности, тыс. руб./Гкал/ч в мес.	1 полугодие 2016 года	—	—	—	—	—	—
		2 полугодие 2016 года	—	—	—	—	—	—
		1 полугодие 2017 года	—	—	—	—	—	—
		2 полугодие 2017 года	—	—	—	—	—	—
		1 полугодие 2018 года	—	—	—	—	—	—
		2 полугодие 2018 года	—	—	—	—	—	—
2.	Население (тарифы указаны с учетом НДС) <1>							
2.1.	одноставочный, руб./Гкал	1 полугодие 2016 года	1 294.84	—	—	—	—	—
2.2.		2 полугодие 2016 года	1 361.73	—	—	—	—	—
2.3.		1 полугодие 2017 года	1 361.73	—	—	—	—	—
2.4.		2 полугодие 2017 года	1 502.63	—	—	—	—	—
2.5.		1 полугодие 2018 года	1 471.05	—	—	—	—	—
2.6.		2 полугодие 2018 года	1 471.05	—	—	—	—	—

1	2	3	4	5	6	7	8	9
	двухставочный	X	X	X	X	X	X	X
	ставка за тепловую энергию, руб./ Гкал	1 полугодие 2016 года	—	—	—	—	—	—
		2 полугодие 2016 года	—	—	—	—	—	—
		1 полугодие 2017 года	—	—	—	—	—	—
		2 полугодие 2017 года	—	—	—	—	—	—
		1 полугодие 2018 года	—	—	—	—	—	—
		2 полугодие 2018 года	—	—	—	—	—	—
	ставка за содержание тепловой мощности, тыс. руб./Гкал/ч в мес.	1 полугодие 2016 года	—	—	—	—	—	—
		2 полугодие 2016 года	—	—	—	—	—	—
		1 полугодие 2017 года	—	—	—	—	—	—
		2 полугодие 2017 года	—	—	—	—	—	—
		1 полугодие 2018 года	—	—	—	—	—	—
		2 полугодие 2018 года	—	—	—	—	—	—

Примечания:

1. Выделяется в целях реализации пункта 6 статьи 168 Налогового кодекса Российской Федерации (часть вторая).
2. В тарифы (за исключением тарифов для населения) не включен НДС.
3. 1 полугодие: с 1 января по 30 июня; 2 полугодие: с 1 июля по 31 декабря.
4. Величина расходов на топливо, отнесенных на 1 Гкал тепловой энергии, отпускаемой в виде воды от источника тепловой энергии акционерного общества «Компрессор», составляет в 2016 году – 730.11 руб./Гкал, в 2017 году – 749.46 руб./Гкал, в 2018 году – 771.97 руб./Гкал.

Приложение 3
к распоряжению
Комитета по тарифам
Санкт-Петербурга
от 23.11.2015 № 251-р

Долгосрочные параметры регулирования тарифов, устанавливаемые на 2016-2018 годы для формирования тарифов на тепловую энергию, поставляемую акционерным обществом «Компрессор» потребителям, расположенным на территории Санкт-Петербурга с использованием метода индексации установленных тарифов

№ п/п	Наименование регулируемого вида деятельности организации	Год	Базовый уровень операционных расходов	Индекс эффективности операционных расходов	Нормативный уровень прибыли	Уровень надежности теплоснабжения		Показатели энергосбережения и энергетической эффективности			Реализация программ в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности	Динамика изменения расходов на топливо
						Количество прекращений подачи тепловой энергии в результате технологических нарушений на тепловых сетях на 1 км тепловых сетей в целом по теплоснабжающей организации	Количество прекращений подачи тепловой энергии в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии на 1 Гкал/час установленной мощности	Удельный расход условного топлива на производство единицы тепловой энергии, отпускаемой с коллекторов источников тепловой энергии	Отношение величины технологических потерь тепловой энергии, теплоносителя к материальной характеристике тепловой сети	Величина технологических потерь при передаче тепловой энергии		
			тыс.руб.	%	%	ед./км	ед./(Гкал/час)	кг у.т./Гкал	Гкал/кв.м	Гкал		
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13
1	Поставка тепловой энергии (мощности) потребителям	2016 год	5 038,68	1,00%	0,00%	0,00	0,000	162,03	3,67	989,60	-	-
		2017 год		1,00%	0,00%	0,00	0,000	162,03	3,67	989,60	-	-
		2018 год		1,00%	0,00%	0,00	0,00	162,03	3,67	989,60	-	-

ПРАВИТЕЛЬСТВО САНКТ-ПЕТЕРБУРГА
КОМИТЕТ ПО ТАРИФАМ САНКТ-ПЕТЕРБУРГА

Р А С П О Р Я Ж Е Н И Е

23.11.2015 № 252-р

Об установлении тарифов на тепловую энергию, поставляемую открытым акционерным обществом «Аккумуляторная компания «Ригель» потребителям, расположенным на территории Санкт-Петербурга, на 2016-2018 годы

В соответствии с Федеральным законом от 27.07.2010 № 190-ФЗ «О теплоснабжении», постановлением Правительства Российской Федерации от 22.10.2012 № 1075 «О ценообразовании в сфере теплоснабжения», приказом ФСТ России от 13.06.2013 № 760-э «Об утверждении Методических указаний по расчету регулируемых цен (тарифов) в сфере теплоснабжения», приказом ФСТ России от 07.06.2013 № 163 «Об утверждении Регламента открытия дел об установлении регулируемых цен (тарифов) и отмене регулирования тарифов в сфере теплоснабжения», постановлением Правительства Санкт-Петербурга от 13.09.2005 № 1346 «О Комитете по тарифам Санкт-Петербурга» и на основании протокола заседания правления Комитета по тарифам Санкт-Петербурга от 23.11.2015 № 730:

1. Установить тарифы на тепловую энергию, поставляемую открытым акционерным обществом «Аккумуляторная компания «Ригель» потребителям, расположенным на территории Санкт-Петербурга, на 2016-2018 годы согласно приложению 1 к настоящему распоряжению.
2. Установить долгосрочные параметры регулирования тарифов на тепловую энергию, поставляемую открытым акционерным обществом «Аккумуляторная компания «Ригель» потребителям, расположенным на территории Санкт-Петербурга, на 2016-2018 годы согласно приложению 2 к настоящему распоряжению.
3. Тарифы, установленные в пункте 1 настоящего распоряжения, действуют с 01.01.2016 по 31.12.2018 с календарной разбивкой.
4. Признать утратившим силу с 01.01.2016 распоряжение Комитета по тарифам Санкт-Петербурга от 08.12.2014 № 373-р «Об установлении тарифов на тепловую энергию, поставляемую открытым акционерным обществом «Аккумуляторная компания «Ригель» потребителям, расположенным на территории Санкт-Петербурга, на 2015 год».
5. Распоряжение вступает в силу с 01.01.2016, но не ранее дня его официального опубликования.

Председатель
Комитета по тарифам Санкт-Петербурга **Д.В. Коптин**

Приложение 1
к распоряжению
Комитета по тарифам
Санкт-Петербурга
от 23.11.2015 № 252-р

Тарифы на тепловую энергию, поставляемую открытым акционерным обществом «Аккумуляторная компания «Ригель» потребителям, расположенным на территории Санкт-Петербурга, на 2016-2018 годы

№ пп	Вид тарифа	Год	Вода	Отборный пар давлением				Острый и редуцированный пар
				от 1,2 до 2,5 кг/см^2	от 2,5 до 7,0 кг/см^2	от 7,0 до 13,0 кг/см^2	свыше 13,0 кг/см^2	
1	2	3	4	5	6	7	8	9
1.	Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения							
1.1.	одноставочный, руб./Гкал	1 полугодие 2016 года	1 194.59	—	—	—	—	—
1.2.		2 полугодие 2016 года	1 235.37	—	—	—	—	—
1.3.		1 полугодие 2017 года	1 235.37	—	—	—	—	—
1.4.		2 полугодие 2017 года	1 253.42	—	—	—	—	—
1.5.		1 полугодие 2018 года	1 253.42	—	—	—	—	—
1.6.		2 полугодие 2018 года	1 334.65	—	—	—	—	—
	двухставочный	X	X	X	X	X	X	X
	ставка за тепловую энергию, руб./Гкал	1 полугодие 2016 года	—	—	—	—	—	—
		2 полугодие 2016 года	—	—	—	—	—	—
		1 полугодие 2017 года	—	—	—	—	—	—
		2 полугодие 2017 года	—	—	—	—	—	—
		1 полугодие 2018 года	—	—	—	—	—	—
		2 полугодие 2018 года	—	—	—	—	—	—
	ставка за содержание тепловой мощности, тыс. руб./Гкал/ч в мес.	1 полугодие 2016 года	—	—	—	—	—	—
		2 полугодие 2016 года	—	—	—	—	—	—
		1 полугодие 2017 года	—	—	—	—	—	—
		2 полугодие 2017 года	—	—	—	—	—	—
		1 полугодие 2018 года	—	—	—	—	—	—
		2 полугодие 2018 года	—	—	—	—	—	—
2.	Население (тарифы указаны с учетом НДС)							
2.1.	одноставочный, руб./Гкал	1 полугодие 2016 года	—	—	—	—	—	—
2.2.		2 полугодие 2016 года	—	—	—	—	—	—
2.3.		1 полугодие 2017 года	—	—	—	—	—	—
2.4.		2 полугодие 2017 года	—	—	—	—	—	—
2.5.		1 полугодие 2018 года	—	—	—	—	—	—
2.6.		2 полугодие 2018 года	—	—	—	—	—	—
	двухставочный	X	X	X	X	X	X	X

1	2	3	4	5	6	7	8	9
	ставка за тепловую энергию, руб./ Гкал	1 полугодие 2016 года	—	—	—	—	—	—
		2 полугодие 2016 года	—	—	—	—	—	—
		1 полугодие 2017 года	—	—	—	—	—	—
		2 полугодие 2017 года	—	—	—	—	—	—
		1 полугодие 2018 года	—	—	—	—	—	—
		2 полугодие 2018 года	—	—	—	—	—	—
	ставка за содержание тепловой мощности, тыс. руб./Гкал/ч в мес.	1 полугодие 2016 года	—	—	—	—	—	—
		2 полугодие 2016 года	—	—	—	—	—	—
		1 полугодие 2017 года	—	—	—	—	—	—
		2 полугодие 2017 года	—	—	—	—	—	—
		1 полугодие 2018 года	—	—	—	—	—	—
		2 полугодие 2018 года	—	—	—	—	—	—

Примечания:

1. В тарифы не включен НДС.
2. 1 полугодие: с 1 января по 30 июня; 2 полугодие: с 1 июля по 31 декабря.

Приложение 2
к распоряжению
Комитета по тарифам
Санкт-Петербурга
от 23.11.2015 № 252-р

Долгосрочные параметры регулирования тарифов, устанавливаемые на долгосрочный период регулирования для формирования тарифов на тепловую энергию, поставляемую открытым акционерным обществом "АК "Ригель" потребителям, расположенным на территории Санкт-Петербурга, на 2016 - 2018 годы с использованием метода индексации установленных тарифов

№ п/п	Наименование регулируемого вида деятельности организации	Год	Базовый уровень операционных расходов	Индекс эффективности операционных расходов	Нормативный уровень прибыли	Уровень надежности теплоснабжения		Показатели энергосбережения и энергетической эффективности			Реализация программ в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности	Динамика изменения расходов на топливо
						Количество прекращений подачи тепловой энергии в результате технологических нарушений на тепловых сетях на 1 км тепловых сетей в целом по теплоснабжающей организации	Количество прекращений подачи тепловой энергии в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии на 1 Гкал/час установленной мощности	Удельный расход условного топлива на производство единицы тепловой энергии, отпускаемой с коллекторов источников тепловой энергии	Отношение величины технологических потерь тепловой энергии, теплоносителя к материальной характеристике тепловой сети	Величина технологических потерь при передаче тепловой энергии		
			тыс.руб.	%	%	ед./км	ед./(Гкал/час)	кг у.т./Гкал	Гкал/кв.м	Гкал		
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13
1	Поставка тепловой энергии (мощности) потребителям	2016 год	9 806,45	1,00%	0,00%	0,00	0,00	158,51	1,04	1 169,13	-	-
		2017 год		1,00%	0,00%	0,00	0,00	158,51	1,04	1 169,13	-	-
		2018 год		1,00%	0,00%	0,00	0,00	158,51	1,04	1 169,13	-	-

ПРАВИТЕЛЬСТВО САНКТ-ПЕТЕРБУРГА
КОМИТЕТ ПО ТАРИФАМ САНКТ-ПЕТЕРБУРГА

Р А С П О Р Я Ж Е Н И Е

23.11.2015 № 253-р

Об установлении тарифов на тепловую энергию, поставляемую обществом с ограниченной ответственностью «Таймс» потребителям, расположенным на территории Санкт-Петербурга, на 2016-2018 годы

В соответствии с Федеральным законом от 27.07.2010 № 190-ФЗ «О теплоснабжении», постановлением Правительства Российской Федерации от 22.10.2012 № 1075 «О ценообразовании в сфере теплоснабжения», приказом ФСТ России от 13.06.2013 № 760-э «Об утверждении Методических указаний по расчету регулируемых цен (тарифов) в сфере теплоснабжения», приказом ФСТ России от 07.06.2013 № 163 «Об утверждении Регламента открытия дел об установлении регулируемых цен (тарифов) и отмене регулирования тарифов в сфере теплоснабжения», постановлением Правительства Санкт-Петербурга от 13.09.2005 № 1346 «О Комитете по тарифам Санкт-Петербурга» и на основании протокола заседания правления Комитета по тарифам Санкт-Петербурга от 23.11.2015 № 731:

1. Установить тарифы на тепловую энергию, поставляемую обществом с ограниченной ответственностью «Таймс» потребителям, расположенным на территории Санкт-Петербурга, на 2016-2018 годы согласно приложению 1 к настоящему распоряжению.
2. Установить долгосрочные параметры регулирования тарифов на тепловую энергию, поставляемую обществом с ограниченной ответственностью «Таймс» потребителям, расположенным на территории Санкт-Петербурга, на 2016-2018 годы согласно приложению 2 к настоящему распоряжению.
3. Тарифы, установленные в пункте 1 настоящего распоряжения, действуют с 01.01.2016 по 31.12.2018 с календарной разбивкой.
4. Признать утратившим силу с 01.01.2016 распоряжение Комитета по тарифам Санкт-Петербурга от 08.12.2014 № 368-р «Об установлении тарифов на тепловую энергию, поставляемую обществом с ограниченной ответственностью «Таймс» потребителям, расположеным на территории Санкт-Петербурга, на 2015 год».
5. Распоряжение вступает в силу с 01.01.2016, но не ранее дня его официального опубликования.

Председатель
Комитета по тарифам Санкт-Петербурга **Д.В. Коптин**

Приложение 1
к распоряжению
Комитета по тарифам
Санкт-Петербурга
от 23.11.2015 № 253-р

Тарифы на тепловую энергию, поставляемую обществом с ограниченной ответственностью «Таймс» на коллекторах источников тепловой энергии потребителям, расположенным на территории Санкт-Петербурга, на 2016-2018 годы

№ пп	Вид тарифа	Год	Вода	Отборный пар давлением				Острый и редуцированный пар
				от 1,2 до 2,5 кг/см^2	от 2,5 до 7,0 кг/см^2	от 7,0 до 13,0 кг/см^2	свыше 13,0 кг/см^2	
1	2	3	4	5	6	7	8	9
1.	Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения							
1.1.	одноставочный, руб./Гкал	1 полугодие 2016 года	1178.15	—	—	—	—	—
1.2.		2 полугодие 2016 года	1205.60	—	—	—	—	—
1.3.		1 полугодие 2017 года	1205.60	—	—	—	—	—
1.4.		2 полугодие 2017 года	1224.61	—	—	—	—	—
1.5.		1 полугодие 2018 года	1224.61	—	—	—	—	—
1.6.		2 полугодие 2018 года	1268.52	—	—	—	—	—
	двухставочный	X	X	X	X	X	X	X
	ставка за тепловую энергию, руб./Гкал	1 полугодие 2016 года	—	—	—	—	—	—
		2 полугодие 2016 года	—	—	—	—	—	—
		1 полугодие 2017 года	—	—	—	—	—	—
		2 полугодие 2017 года	—	—	—	—	—	—
		1 полугодие 2018 года	—	—	—	—	—	—
		2 полугодие 2018 года	—	—	—	—	—	—
	ставка за содержание тепловой мощности, тыс. руб./Гкал/ч в мес.	1 полугодие 2016 года	—	—	—	—	—	—
		2 полугодие 2016 года	—	—	—	—	—	—
		1 полугодие 2017 года	—	—	—	—	—	—
		2 полугодие 2017 года	—	—	—	—	—	—
		1 полугодие 2018 года	—	—	—	—	—	—
		2 полугодие 2018 года	—	—	—	—	—	—
2.	Население (тарифы указаны с учетом НДС) <1>							
2.1.	одноставочный, руб./Гкал	1 полугодие 2016 года	1390.22	—	—	—	—	—
2.2.		2 полугодие 2016 года	1422.61	—	—	—	—	—
2.3.		1 полугодие 2017 года	1422.61	—	—	—	—	—
2.4.		2 полугодие 2017 года	1445.04	—	—	—	—	—
2.5.		1 полугодие 2018 года	1445.04	—	—	—	—	—
2.6.		2 полугодие 2018 года	1496.85	—	—	—	—	—

1	2	3	4	5	6	7	8	9
	двухставочный	X	X	X	X	X	X	X
	ставка за тепловую энергию, руб./Гкал	1 полугодие 2016 года	—	—	—	—	—	—
		2 полугодие 2016 года	—	—	—	—	—	—
		1 полугодие 2017 года	—	—	—	—	—	—
		2 полугодие 2017 года	—	—	—	—	—	—
		1 полугодие 2018 года	—	—	—	—	—	—
		2 полугодие 2018 года	—	—	—	—	—	—
	ставка за содержание тепловой мощности, тыс. руб./Гкал/ч в мес.	1 полугодие 2016 года	—	—	—	—	—	—
		2 полугодие 2016 года	—	—	—	—	—	—
		1 полугодие 2017 года	—	—	—	—	—	—
		2 полугодие 2017 года	—	—	—	—	—	—
		1 полугодие 2018 года	—	—	—	—	—	—
		2 полугодие 2018 года	—	—	—	—	—	—

Примечания:

1. Выделяется в целях реализации пункта 6 статьи 168 Налогового кодекса Российской Федерации (часть вторая).
2. В тарифы (за исключением тарифов для населения) не включен НДС.
3. 1 полугодие: с 1 января по 30 июня; 2 полугодие: с 1 июля по 31 декабря.
4. Величина расходов на топливо, отнесенных на 1 Гкал тепловой энергии, отпускаемой в виде воды от источника тепловой энергии общества с ограниченной ответственностью «Таймс», составляет в 2016 году – 682.24 руб./Гкал, в 2017 году – 700.46 руб./Гкал, в 2018 году – 721.50 руб./Гкал..

Приложение 2
к распоряжению
Комитета по тарифам
Санкт-Петербурга
от 23.11.2015 № 253-р

Долгосрочные параметры регулирования тарифов, устанавливаемые на 2016-2018 годы для формирования тарифов на тепловую энергию, поставляемую ООО "Таймс" потребителям, расположенным на территории Санкт-Петербурга с использованием метода индексации установленных тарифов

№ п/п	Наименование регулируемого вида деятельности организации	Год	Базовый уровень операционных расходов	Индекс эффективности операционных расходов	Нормативный уровень прибыли	Уровень надежности теплоснабжения		Показатели энергосбережения и энергетической эффективности			Реализация программ в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности	Динамика изменения расходов на топливо
						Количество прекращений подачи тепловой энергии в результате технологических нарушений на тепловых сетях на 1 км тепловых сетей в целом по теплоснабжающей организации	Количество прекращений подачи тепловой энергии в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии на 1 Гкал/час установленной мощности	Удельный расход условного топлива на производство единицы тепловой энергии, отпускаемой с коллекторов источников тепловой энергии	Отношение величины технологических потерь тепловой энергии, теплоносителя к материальной характеристике тепловой сети	Величина технологических потерь при передаче тепловой энергии		
			тыс.руб.	%	%	ед./км	ед./(Гкал/час)	кг у.т./Гкал	Гкал/кв.м	Гкал	тыс.руб.	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13
1	Поставка тепловой энергии (мощности) потребителям	2016	1 167,72	1,00%	0,00%	-	0,000	151,55	-	-	24,05	-
		2017		1,00%	0,00%	-	0,000	151,55	-	-	24,77	-
		2018		1,00%	0,00%	-	0,00	151,55	-	-	25,39	-

ПРАВИТЕЛЬСТВО САНКТ-ПЕТЕРБУРГА
КОМИТЕТ ПО ТАРИФАМ САНКТ-ПЕТЕРБУРГА

Р А С П О Р Я Ж Е Н И Е

23.11.2015 № 254-р

О внесении изменений в распоряжение Комитета по тарифам Санкт-Петербурга от 10.12.2014 № 448-р

В соответствии с Федеральным законом от 07.12.2011 № 416-ФЗ «О водоснабжении и водоотведении», постановлением Правительства Российской Федерации от 13.05.2013 № 406 «О государственном регулировании тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения», постановлением Правительства Российской Федерации от 29.07.2013 № 641 «Об инвестиционных и производственных программах организаций, осуществляющих деятельность в сфере водоснабжения и водоотведения», приказом ФСТ России от 27.12.2013 № 1746-э «Об утверждении Методических указаний по расчёту регулируемых тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения», приказом ФСТ России от 16.07.2014 № 1154-э «Об утверждении Регламента установления регулируемых тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения», постановлением Правительства Санкт-Петербурга от 13.09.2005 № 1346 «О Комитете по тарифам Санкт-Петербурга» и на основании протокола заседания правления Комитета по тарифам Санкт-Петербурга от 23.11.2015 № 732:

1. Внести изменения в распоряжение Комитета по тарифам Санкт-Петербурга от 10.12.2014 № 448-р «Об установлении тарифов на водоотведение закрытого акционерного общества «ЭКОПРОМ» на территории Санкт-Петербурга на 2015 - 2017 годы», изложив приложения 1 и 3 к распоряжению в редакции согласно приложениям 1 и 2 к настоящему распоряжению.

2. Распоряжение вступает в силу с 01.01.2016, но не ранее дня его официального опубликования.

Председатель
Комитета по тарифам Санкт-Петербурга **Д.В. Коптин**

Приложение 1
к распоряжению
Комитета по тарифам Санкт-Петербурга
от 23.11.2015 № 254-р

Производственная программа закрытого акционерного общества "ЭКОПРОМ" в сфере водоотведения на территории Санкт-Петербурга на период с 01.01.2015 до 31.12.2017

Раздел 1. Паспорт производственной программы

Наименование организации	Закрытое акционерное общество "ЭКОПРОМ"
Юридический адрес, почтовый адрес организации	192289, Санкт-Петербург, Грузовой проезд, д.13
Наименование уполномоченного органа, утвердившего производственную программу	Комитет по тарифам Санкт-Петербурга
Юридический адрес, почтовый адрес уполномоченного органа, утвердившего производственную программу	191023, Санкт-Петербург, ул. Садовая, д. 14/52, литера А

Раздел 2. Перечень плановых мероприятий по ремонту объектов централизованной системы водоснабжения и (или) водоотведения

№ п/п	Наименование мероприятия	Срок реализации мероприятия, месяцев	Финансовые потребности на реализацию мероприятия, тыс.руб.	Ожидаемый годовой эффект		
				Наименование показателей	тыс. руб.	%
1.	Работы по текущему ремонту	12 (2015 год)	154,34	-	-	-
	Работы по капитальному ремонту		646,33	-	-	-

2.	Работы по текущему ремонту	12 (2016 год)	159,52	-	-	-
	Работы по капитальному ремонту		668,02	-	-	-
3.	Работы по текущему ремонту	12 (2017 год)	164,72	-	-	-
	Работы по капитальному ремонту		689,78	-	-	-

Раздел 3. Перечень плановых мероприятий, направленных на улучшение качества питьевой воды и (или) качества очистки сточных вод

№ п/п	Наименование мероприятия	Срок реализации мероприятия, месяцев	Финансовые потребности на реализацию мероприятия, тыс.руб.	Ожидаемый годовой эффект		
				Наименование показателей	тыс. руб.	%
1.	-	-	-	-	-	-

Раздел 4. Перечень плановых мероприятий по энергосбережению и повышению энергетической эффективности водоснабжения (в том числе снижению потерь воды при транспортировке) и (или) водоотведения

№ п/п	Наименование мероприятия	Срок реализации мероприятия, месяцев	Финансовые потребности на реализацию мероприятия, тыс. руб.	Ожидаемый годовой эффект		
				Наименование показателей	тыс. руб.	%
1.	-	-	-	-	-	-

Раздел 5. Планируемый объем подачи воды и (или) объем принимаемых сточных вод

№ п/п	Показатели производственной деятельности	Величина показателя на период регулирования, тыс. куб.м.		
		2015 год	**2016 год**	**2017 год**
1.	Принято сточных вод - всего, в том числе:	**1 269,81**	**1 177,90**	**1 269,81**
1.1.	население	0,00	0,00	0,00
1.2.	исполнители коммунальных услуг	0,00	0,00	0,00
1.3.	прочие потребители	1 269,81	1 177,90	1 269,81

Раздел 6. Объем финансовых потребностей, необходимых для реализации производственной программы

№ п/п	Статьи расходов	Величина показателя на период регулирования, тыс.руб.		
		Водоотведение		
		2015 год	**2016 год**	**2017 год**
1.	**Текущие расходы организации**	**28 833,27**	**30 251,39**	**31 560,14**
1.1.	**Операционные расходы**	15 415,00	15 932,33	16 451,24
1.1.1.	**Производственные расходы**	11 340,57	11 721,16	12 102,92
1.1.2.	**Ремонтные расходы (включая расходы на текущий и капитальный ремонт)**	800,67	827,54	854,49
1.1.3.	**Административные расходы**	3 273,76	3 383,63	3 493,83
1.2.	**Расходы на электрическую энергию**	263,32	265,32	314,14
1.3.	**Неподконтрольные расходы**	13 154,95	14 053,74	14 794,76

2.	**Амортизация**	**350,04**	**350,04**	**350,04**
3.	**Нормативная прибыль**	**865,00**	**911,73**	**946,80**
4.	**Недополученный доход / расходы прошлых периодов**	**-1 393,06**	**-3 103,06**	**-1 393,06**
	ИТОГО объем финансовых потребностей на реализацию производственной программы	**28 655,25**	**28 410,10**	**31 463,92**

Раздел 7. График реализации мероприятий производственной программы

№ п/п	Наименование мероприятия	Дата начала реализации мероприятий	Дата окончания реализации мероприятий
1.	-	-	-

Раздел 8. Показатели надежности, качества, энергетической эффективности объектов централизованных систем горячего водоснабжения, холодного водоснабжения и (или) водоотведения

Показатели надежности и бесперебойности водоотведения

№ п/п	Наименование показателей	Величина показателя на период регулирования,		ед./км в год
		2015 год	**2016 год**	**2017 год**
1.	Удельное количество аварий и засоров в расчете на протяженность канализационной сети	**0,13**	**0,06**	**0,00**

Показатели качества очистки сточных вод

№ п/п	Наименование показателей	Величина показателя на период регулирования, %		
		2015 год	**2016 год**	**2017 год**
1.	Доля проб сточных вод,не соответствующих установленным нормативам допустимых сбросов, лимитам на сбросы, рассчитанная приминительно к видам централизованных систем водоотведения раздельно для общесплавной (бытовой) централизованной системы воотведения	**17,78**	**17,78**	**17,78**
2.	Доля проб сточных вод,не соответствующих установленным нормативам допустимых сбросов, лимитам на сбросы, рассчитанная приминительно к видам централизованных систем водоотведения раздельно для ливневой централизованной системы воотведения	**45,83**	**41,67**	**37,50**

Показатели энергетической эффективности использования ресурсов

№ п/п	Наименование показателей	Величина показателя на период регулирования,		кВтч/куб. м
		2015 год	**2016 год**	**2017 год**
1.	Удельный расход электрической энергии на водоотведение	**0,05**	**0,05**	**0,05**

Раздел 9. Расчет эффективности производственной программы

№ п/п	Показатели производственной программы	Ед. изм.	Значение показателя в базовом периоде	Планируемое значение пока-зателя по итогам реализации производствен-ной программы в 2015 году	Планируемое значение пока-зателя по итогам реализации производствен-ной программы в 2016 году	Планируемое значение пока-зателя по итогам реализации производствен-ной программы в 2017 году
1.	**Показатели надежности, качества, энергетической эффективности:**					
1.1.	**Показатели надежности и бесперебойности водоотведения**					
	Удельное количество аварий и засоров в расчете на протяженность канализационной сети	ед./км в год	-	0,13	0,06	0,00
1.2.	**Показатели качества очистки сточных вод**					
	Доля проб сточных вод,не соответствующих установленным нормативам допустимых сбросов, лимитам на сбросы, рассчитанная приминительно к видам централизованных систем водоотведения раздельно для общесплавной (бытовой) централизованной системы воотведения	%	-	17,78	17,78	17,78
	Доля проб сточных вод,не соответствующих установленным нормативам допустимых сбросов, лимитам на сбросы, рассчитанная приминительно к видам централизованных систем водоотведения раздельно для ливневой централизованной системы воотведения	%	-	45,83	41,67	37,50
	Показатели энергетической эффективности использования ресурсов					
	Удельный расход электрической энергии на водоотведение	кВтч/куб. м	-	0,05	0,05	0,05
2.	**Расходы на реализацию производственной программы**	**тыс.руб.**	**30 674,50**	**28 655,25**	**28 410,10**	**31 463,92**

Раздел 10. Отчет об исполнении производственной программы за истекший период регулирования

№ п/п	Показатели эффективности производственной программы	Ед. изм.	Утвержденное значение показателя за истекший период регулирования	Фактическое значение показателя за истекший период регулирования (ЭОР)
1.	Расходы на реализацию производственной программы	тыс.руб.	**30 674,50**	**21 985,28**

Раздел 11. Мероприятия, направленные на повышение качества обслуживания абонентов

№ п/п	Наименование мероприятия	Период проведения мероприятия
1.	-	-

ПРАВИТЕЛЬСТВО САНКТ-ПЕТЕРБУРГА
КОМИТЕТ ПО ТАРИФАМ САНКТ-ПЕТЕРБУРГА

Р А С П О Р Я Ж Е Н И Е

23.11.2015 № 255-р

Об установлении тарифов на питьевую воду и водоотведение закрытого акционерного общества «Деревообрабатывающий завод № 1» на территории Санкт-Петербурга на 2016-2018 годы

В соответствии с Федеральным законом от 07.12.2011 № 416-ФЗ «О водоснабжении и водоотведении», постановлением Правительства Российской Федерации от 13.05.2013 № 406 «О государственном регулировании тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения», постановлением Правительства Российской Федерации от 29.07.2013 № 641 «Об инвестиционных и производственных программах организаций, осуществляющих деятельность в сфере водоснабжения и водоотведения», приказом ФСТ России от 27.12.2013 № 1746-э «Об утверждении Методических указаний по расчету регулируемых тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения», приказом ФСТ России от 16.07.2014 № 1154-э «Об утверждении Регламента установления регулируемых тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения», постановлением Правительства Санкт-Петербурга от 13.09.2005 № 1346 «О Комитете по тарифам Санкт-Петербурга» и на основании протокола заседания правления Комитета по тарифам Санкт-Петербурга от 23.11.2015 № 733:

1. Утвердить производственную программу закрытого акционерного общества «Деревообрабатывающий завод № 1» в сфере водоснабжения и водоотведения на 2016-2018 годы согласно приложению 1 к настоящему распоряжению.
2. Установить долгосрочные параметры регулирования тарифов на питьевую воду и водоотведение закрытого акционерного общества «Деревообрабатывающий завод № 1» на территории Санкт-Петербурга на 2016-2018 годы согласно приложению 2 к настоящему распоряжению.
3. Установить тарифы на питьевую воду и водоотведение закрытого акционерного общества «Деревообрабатывающий завод № 1» на территории Санкт-Петербурга на 2016-2018 годы согласно приложению 3 к настоящему распоряжению.
4. Тарифы, установленные в пункте 3 настоящего распоряжения, действуют с 01.01.2016 по 31.12.2018 с календарной разбивкой.
5. Признать утратившим силу с 01.01.2016 распоряжение Комитета по тарифам Санкт-Петербурга от 17.12.2014 № 551-р «Об установлении тарифов на питьевую воду и водоотведение закрытого акционерного общества «Деревообрабатывающий завод № 1» на территории Санкт-Петербурга на 2015 год».
6. Распоряжение вступает в силу с 01.01.2016, но не ранее дня его официального опубликования.

Председатель
Комитета по тарифам Санкт-Петербурга **Д.В. Коптин**

Приложение 1
к распоряжению
Комитета по тарифам
Санкт-Петербурга
от 23.11.2015 № 255-р

Производственная программа закрытого акционерного общества "Деревообрабатывающий завод №1" в сфере водоснабжения и водоотведения на территории Санкт-Петербурга на период с 01.01.2016 до 31.12.2018

Раздел 1. Паспорт производственной программы

Наименование организации	Закрытое акционерное общество "Деревообрабатывающий завод № 1"
Юридический адрес, почтовый адрес организации	Санкт-Петербург, наб. реки Волковки, д. 27/29
Наименование уполномоченного органа, утвердившего производственную программу	Комитет по тарифам Санкт-Петербурга
Юридический адрес, почтовый адрес организации, утвердившего производственную программу	191023, Санкт-Петербург, ул. Садовая, д. 14/52, литера А

Раздел 2. Перечень плановых мероприятий по ремонту объектов централизованной системы водоснабжения и (или) водоотведения

№ п.п.	Наименование мероприятия	Срок реализации мероприятия, месяцев	Финансовые потребности на реализацию мероприятия, тыс. руб.	Ожидаемый годовой эффект		
				Наименование показателей	тыс. руб.	%
1.	-	-	-	-	-	-

Раздел 3. Перечень плановых мероприятий, направленных на улучшение качества питьевой воды и (или) качества очистки сточных вод

№ п/п	Наименование мероприятия	Срок реализации мероприятия, месяцев	Финансовые потребности на реализацию мероприятия, тыс. руб.	Ожидаемый годовой эффект		
				Наименование показателей	тыс. руб.	%
1.	-	-	-	-	-	-

Раздел 4. Перечень плановых мероприятий по энергосбережению и повышению энергетической эффективности водоснабжения (в том числе снижению потерь воды при транспортировке) и (или) водоотведения

№ п/п	Наименование мероприятия	Срок реализации мероприятия, месяцев	Финансовые потребности на реализацию мероприятия, тыс. руб.	Ожидаемый годовой эффект		
				Наименование показателей	тыс. руб.	%
1.	-	-	-	-	-	-

Раздел 5. Планируемый объем подачи воды и (или) объем принимаемых сточных вод

№ п/п	Показатели производственной деятельности	Величина показателя на период регулирования		
		2016 год	2017 год	2018 год
1.	Отпущено воды из водопроводной сети - всего, тыс. куб. м, в том числе:	20,90	20,90	20,90
1.1.	от прочих потребителей, тыс. куб. м	20,90	20,90	20,90
2.	Принято сточных вод - всего тыс.куб.м, в том числе:	76,74	76,74	76,74
2.1.	от прочих потребителей, тыс. куб. м	76,74	76,74	76,74

Раздел 6. Объем финансовых потребностей, необходимых для реализации производственной программы

№ п/п	Статьи расходов	Величина показателя, тыс.руб.		
		2016 год	2017 год	2018 год
1.	**Производственные расходы**	**2 305,30**	**2 419,17**	**2 514,75**
	на водоснабжение	453,53	475,93	494,74
	на водоотведение	1 851,77	1 943,24	2 020,01
2.	**Административные расходы**	**861,71**	**904,28**	**940,00**
	на водоснабжение	83,99	88,14	91,62
	на водоотведение	777,72	816,14	848,38
3.	**Расходы на электрическую энергию**	**23,33**	**25,08**	**26,88**
	на водоснабжение	23,33	25,08	26,88
	на водоотведение	0,00	0,00	0,00

4.	**Расходы на оплату товаров (услуг, работ), приобретаемых у других организаций, осуществляющих регулируемые виды деятельности**	**989,34**	**1 108,06**	**1 241,02**
	на водоснабжение	546,56	612,14	685,59
	на водоотведение	442,78	495,92	555,43
4.	**Арендная и концессионная плата, лизинговые платежи**	**449,57**	**463,06**	**474,64**
	на водоснабжение	41,20	42,44	43,50
	на водоотведение	408,37	420,62	431,14
5.	**Расходы, связанные с оплатой налогов и сборов**	**31,90**	**31,90**	**31,90**
	на водоснабжение	0,00	0,00	0,00
	на водоотведение	31,90	31,90	31,90
6.	**Амортизационные отчисления**	**255,80**	**255,80**	**255,80**
	на водоснабжение	102,32	102,32	102,32
	на водоотведение	153,48	153,48	153,48
7.	**Недополученный доход / расходы прошлых периодов**	**0,00**	**-450,09**	**-450,09**
	на водоснабжение	0,00	-12,72	-12,72
	на водоотведение	0,00	-437,38	-437,38
8.	**ИТОГО объем финансовых потребностей на реализацию производственной программы**	**4 916,95**	**4 757,26**	**5 034,90**
	на водоснабжение	**1 250,93**	**1 333,33**	**1 431,93**
	на водоотведение	**3 666,02**	**3 423,93**	**3 602,97**

Раздел 7. График реализации мероприятий производственной программы

№ п/п	Наименование мероприятия	Дата начала реализации мероприятий	Дата окончания реализации мероприятий
1.	Оказание услуг в сфере водоснабжения и водоотведения	01.01.2016	31.12.2018

Раздел 8. Показатели надежности, качества, энергетической эффективности объектов централизованных систем горячего водоснабжения, холодного водоснабжения и (или) водоотведения

Показатели качества питьевой воды

№ п/п	Наименование показателей	Величина показателя на период регулирования		
		2016 год	2017 год	2018 год

1.	Доля проб питьевой воды, подаваемой с источников водоснабжения, водопроводных станций или иных объектов централизованной системы водоснабжения в распределительную водопроводную сеть, не соответствующих установленным требованиям, в общем объеме проб, отобранных по результатам производственного контроля качества питьевой воды, %	-	-	-
2.	Доля проб питьевой воды в распределительной водопроводной сети, не соответствующих установленным требованиям, в общем объеме проб, отобранных по результатам производственного контроля качества питьевой воды, %	-	-	-

Показатели надежности и бесперебойности холодного водоснабжения

№ п/п	Наименование показателей	Величина показателя на период регулирования		
		2016 год	2017 год	2018 год
1.	Количество перерывов в подаче воды, зафиксированных в определенных договором холодного водоснабжения в местах исполнения обязательств организацией, осуществляющей холодное водоснабжение по подаче холодной воды, произошедших в результате аварий, повреждений и иных технологических нарушений на объектах централизованной системы холодного водоснабжения, принадлежащих организации, осуществляющей холодное водоснабжение, в расчете на протяженность водопроводной сети в год, ед./км в год	1,30	1,30	1,30

Показатели надежности и бесперебойности водоотведения

№ п/п	Наименование показателей	Величина показателя на период регулирования		
		2016 год	2017 год	2018 год
1.	Удельное количество аварий и засоров в расчете на протяженность канализационной сети, ед./км в год	0,37	0,37	0,37

Показатели качества очистки сточных вод

№ п/п	Наименование показателей	Величина показателя на период регулирования		
		2016 год	2017 год	2018 год
1.	Доля сточных вод, не подвергающихся очистке, в общем объеме сточных вод, сбрасываемых в централизованные общесплавные или бытовые системы водоотведения, %	-	-	-
2.	Доля сточных вод, не подвергающихся очистке, в общем объеме сточных вод, сбрасываемых в централизованные общесплавные или бытовые системы водоотведения, %	50,00	50,00	50,00
3.	Доля проб сточных вод, не соответствующих установленным нормативам допустимых сбросов, лимитам на сбросы, рассчитанная применительно к видам централизованных систем водоотведения раздельно для централизованной общесплавной (бытовой) и централизованной ливневой систем водоотведения, %	-	-	-

Показатели энергетической эффективности использования ресурсов

№ п/п	Наименование показателей	Величина показателя на период регулирования		
		2015 год	2016 год	2017 год
1.	Доля потерь воды в централизованных системах водоснабжения при транспортировке в общем объеме воды, поданной в водопроводную сеть, %	0,88	0,88	0,88
2.	Удельный расход электрической энергии, потребляемой в технологическом процессе транспортировки питьевой воды, на единицу объема транспортируемой воды, кВт·ч/м3	0,25	0,25	0,25

Раздел 9. Расчет эффективности производственной программы

№ п/п	Показатели производственной программы	Значение показателя в базовом периоде (2015 г.)	Планируемое значение показателя по итогам реализации производственной программы 2016 год	Планируемое значение показателя по итогам реализации производственной программы 2017 год	Планируемое значение показателя по итогам реализации производственной программы 2018 год
1.	**Показатели надежности, качества, энергетической эффективности:**				
1.1.	Доля проб питьевой воды, подаваемой с источников водоснабжения, водопроводных станций или иных объектов централизованной системы водоснабжения в распределительную водопроводную сеть, не соответствующих установленным требованиям, в общем объеме проб, отобранных по результатам производственного контроля качества питьевой воды, %	-	-	-	-
1.2.	Доля проб питьевой воды в распределительной водопроводной сети, не соответствующих установленным требованиям, в общем объеме проб, отобранных по результатам производственного контроля качества питьевой воды, %	-	-	-	-
1.3.	Количество перерывов в подаче воды, зафиксированных в определенных договором холодного водоснабжения в местах исполнения обязательств организацией, осуществляющей холодное водоснабжение по подаче холодной воды, произошедших в результате аварий, повреждений и иных технологических нарушений на объектах централизованной системы холодного водоснабжения, принадлежащих организации, осуществляющей холодное водоснабжение, в расчете на протяженность водопроводной сети в год, ед./км в год	-	1,30	1,30	1,30
1.4.	Доля потерь воды в централизованных системах водоснабжения при транспортировке в общем объеме воды, поданной в водопроводную сеть, %	-	0,88	0,88	0,88

1.5.	Удельное количество аварий и засоров в расчете на протяженность канализационной сети, ед./км в год	-	0,37	0,37	0,37
1.6.	Удельный расход электрической энергии, потребляемой в технологическом процессе транспортировки питьевой воды, на единицу объема транспортируемой воды, кВт·ч/м3	-	0,25	0,25	0,25
2.	**Расходы на реализацию производственной программы**	**5 354,86**	**4 916,95**	**4 757,26**	**5 034,90**

Раздел 10. Отчет об исполнении производственной программы за истекший период регулирования

№ п/п	Показатели эффективности производственной программы	Ед. изм.	Утвержденное значение показателя на истекший период регулирования (2014 год)	Фактическое значение показателя за истекший период регулирования (2014 год)
1	Финансовые потребности на реализацию производственной программы	тыс.руб.	5 248,68	6 089,22

Раздел 11. Мероприятия, направленные на повышение качества обслуживания абонентов		
№ п/п	Наименование мероприятия	Период проведения мероприятия
1.	-	-

Приложение 2
к распоряжению
Комитета по тарифам
Санкт-Петербурга
от 23.11.2015 № 255-р

Долгосрочные параметры регулирования тарифов, устанавливаемые на 2016-2018 годы, для формирования тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения закрытого акционерного общества "Деревообрабатывающий завод №1" с использованием метода индексации

№ п/п	Наименование регулируемого вида деятельности организации	Год	Базовый уровень операционных расходов	Индекс эффективности операционных расходов	Показатели энергосбережения и энергетической эффективности	
					уровень потерь воды	удельный расход электрической энергии
			тыс.руб.	%	%	кВтч/ куб. м
1	2	3	4	5	6	7
1	Оказание услуг по водоснабжению	2016 год	537,52	1,00	0,88	-
		2017 год		1,00	0,88	-
		2018 год		1,00	0,88	-
2	Оказание услуг по водоотведению	2016 год	2 629,49	1,00	-	0,25
		2017 год		1,00	-	0,25
		2018 год		1,00	-	0,25

Приложение 3
к распоряжению
Комитета по тарифам
Санкт-Петербурга
от 23.11.2015 № 255-р

Тарифы на питьевую воду и водоотведение закрытого акционерного общества «Деревообрабатывающий завод № 1» на территории Санкт-Петербурга на 2016-2018 годы

№ п/п	Тарифы	Ед. изм.	2016 год (с календарной разбивкой)		2017 год (с календарной разбивкой)		2018 год (с календарной разбивкой)	
			с 01.01.2016 по 30.06.2016	с 01.07.2016 по 31.12.2016	с 01.01.2017 по 30.06.2017	с 01.07.2017 по 31.12.2017	с 01.01.2018 по 30.06.2018	с 01.07.2018 по 31.12.2018
1	2	3	4	5	6	7	8	9
1.	Тарифы на питьевую воду	руб./ куб.м.	-	-	-	-	-	-
1.1.	Исполнители коммунальных услуг (без учета НДС)	руб./ куб.м.	-	-	-	-	-	-
1.2.	Население (с учетом НДС)*	руб./ куб.м.	-	-	-	-	-	-
1.3.	Прочие потребители (без учета НДС)	руб./ куб.м.	57,53	62,18	62,18	65,41	65,41	71,62
2.	Тарифы на водоотведение	руб./ куб.м.	-	-	-	-	-	-
2.1.	Исполнители коммунальных услуг (без учета НДС)	руб./ куб.м.	-	-	-	-	-	-
2.2.	Население (с учетом НДС)*	руб./ куб.м.	-	-	-	-	-	-
2.3.	Прочие потребители (без учета НДС)	руб./ куб.м.	47,77	47,77	44,62	44,62	44,62	49,28

Примечание:
* выделяется в целях реализации пункта 6 статьи 168 Налогового кодекса Российской Федерации (часть вторая).

ПРАВИТЕЛЬСТВО САНКТ-ПЕТЕРБУРГА
КОМИТЕТ ПО ТАРИФАМ САНКТ-ПЕТЕРБУРГА

Р А С П О Р Я Ж Е Н И Е

23.11.2015 № 256-р

Об установлении тарифов на питьевую воду, водоотведение и транспортировку сточных вод общества с ограниченной ответственностью «ЭКОЛ» на территории Санкт-Петербурга на 2016 год

В соответствии с Федеральным законом от 07.12.2011 № 416-ФЗ «О водоснабжении и водоотведении», постановлением Правительства Российской Федерации от 13.05.2013 № 406 «О государственном регулировании тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения», постановлением Правительства Российской Федерации от 29.07.2013 № 641 «Об инвестиционных и производственных программах организаций, осуществляющих деятельность в сфере водоснабжения и водоотведения», приказом ФСТ России от 27.12.2013 № 1746-э «Об утверждении Методических указаний по расчету регулируемых тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения», приказом ФСТ России от 16.07.2014 № 1154-э «Об утверждении Регламента установления регулируемых тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения», постановлением Правительства Санкт-Петербурга от 13.09.2005 № 1346 «О Комитете по тарифам Санкт-Петербурга» и на основании протокола заседания правления Комитета по тарифам Санкт-Петербурга от 23.11.2015 № 734:

1. Утвердить производственную программу общества с ограниченной ответственностью «ЭКОЛ» в сфере водоснабжения, водоотведения и транспортировки сточных вод на 2016 год согласно приложению 1 к настоящему распоряжению.

2. Установить тарифы на питьевую воду, водоотведение и транспортировку сточных вод общества с ограниченной ответственностью «ЭКОЛ» на территории Санкт-Петербурга на 2016 год согласно приложению 2 к настоящему распоряжению.

3. Тарифы, установленные в пункте 2 настоящего распоряжения, действуют с 01.01.2016 по 31.12.2016 с календарной разбивкой.

4. Признать утратившим силу с 01.01.2016 распоряжение Комитета по тарифам Санкт-Петербурга от 17.12.2014 № 550-р «Об установлении тарифов на питьевую воду, водоотведение и транспортировку сточных вод общества с ограниченной ответственностью «ЭКОЛ» на территории Санкт-Петербурга на 2015 год».

5. Распоряжение вступает в силу с 01.01.2016, но не ранее дня его официального опубликования.

Председатель
Комитета по тарифам Санкт-Петербурга **Д.В. Коптин**

№ 11
30/11/2015

Приложение 1
к распоряжению
Комитета по тарифам
Санкт-Петербурга
от 23.11.2015 № 256-р

Производственная программа общества с ограниченной ответственностью "ЭКОЛ" в сфере водоснабжения, водоотведения и транспортировки сточных вод на территории Санкт-Петербурга на период с 01.01.2016 до 31.12.2016

Раздел 1. Паспорт производственной программы

Наименование организации	общество с ограниченной ответственностью "ЭКОЛ"
Юридический адрес, почтовый адрес организации	192177, Санкт-Петербург, 3-ий Рыбацкий проезд, д.3, лит. В
Наименование уполномоченного органа, утвердившего производственную программу	Комитет по тарифам Санкт-Петербурга
Юридический адрес, почтовый адрес уполномоченного органа, утвердившего производственную программу	191023, Санкт-Петербург, ул. Садовая, д. 14/52, литера А

Раздел 2. Перечень плановых мероприятий по ремонту объектов централизованной системы водоснабжения и (или) водоотведения

№ п/п	Наименование мероприятия	Срок реализации мероприятия, месяцев	Финансовые потребности на реализацию мероприятия, тыс.руб.	Ожидаемый годовой эффект		
				Наименование показателей	тыс. руб.	%
1.	Выполнение работ по капитальному и текущему ремонту	2016 год	7 026,23	-	-	-
	Итого:		7 026,23			

Раздел 3. Перечень плановых мероприятий, направленных на улучшение качества питьевой воды и (или) качества очистки сточных вод

№ п/п	Наименование мероприятия	Срок реализации мероприятия, месяцев	Финансовые потребности на реализацию мероприятия, тыс.руб.	Ожидаемый годовой эффект		
				Наименование показателей	тыс. руб.	%
1.	-	-	-	-	-	-

Раздел 4. Перечень плановых мероприятий по энергосбережению и повышению энергетической эффективности водоснабжения (в том числе снижению потерь воды при транспортировке) и (или) водоотведения

№ п/п	Наименование мероприятия	Срок реализации мероприятия, месяцев	Финансовые потребности на реализацию мероприятия, тыс.руб.	Ожидаемый годовой эффект		
				Наименование показателей	тыс. руб.	%
1.	Реализация программы энергосбережения и повышения энергетической эффективности	-	-	-	-	-
	Итого:		0			

Раздел 5. Планируемый объем подачи воды и (или) объем принимаемых сточных вод

№ п/п	Показатели производственной деятельности	Ед. измерения	Величина показателя на период регулирования
1.	Отпущено воды из водопроводной сети всего, в том числе:	тыс. куб.м.	40,2
1.2.3.	прочим потребителям	тыс. куб.м.	40,2
2.	Принято сточных вод от собственных потребителей всего, в том числе:	тыс. куб.м.	155,3
2.1.	от прочих потребителей	тыс. куб.м.	155,3
3.	Принято стояных вод от потребителей ГУП "Водоканал Санкт-Петербург" (услуги по транспортировке) всего, в том числе:	тыс. куб.м.	279,43
3.1.	от прочих потребителей	тыс. куб.м.	279,43

Раздел 6. Объем финансовых потребностей, необходимых для реализации производственной программы

№ п/п	Статьи расходов	Величина показателя на период регулирования, тыс.руб.			
		Всего	в том числе:		
			водоснабжение	водоотведение	транспортировка стоков
1.	**Производственные расходы - всего**	**9 035,52**	**1 638,64**	**4 557,73**	**2 839,16**
2.	**Ремонтные расходы (включая расходы на текущий и капитальный ремонт)**	**7 026,23**	**421,18**	**2 698,11**	**3 906,94**
3.	**Административные расходы - всего**	**3 821,31**	**132,95**	**2 877,05**	**811,30**
4.	**Расходы на арендную плату, лизинговые платежи, концессионную плат**	**958,33**	**68,44**	**506,32**	**383,57**
5.	**Расходы на амортизацию основных средств и нематериальных активов**	**5,11**	**0,00**	**5,11**	**0,00**
6.	**Расходы, связанные с оплатой налогов и сборов**	**651,64**	**72,16**	**323,42**	**256,06**
7.	**Недополученный доход (расходы прошлых периодов)**	**-638,94**	**-17,24**	**-511,39**	**-110,31**
8.	**Нормативная прибыль**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**
9.	**ИТОГО объем финансовых потребностей на реализацию производственной программы**	**20 859,20**	**2 316,13**	**10 456,35**	**8 086,71**

Раздел 7. График реализации мероприятий производственной программы

№ п/п	Наименование мероприятия	Дата начала реализации мероприятий	Дата окончания реализации мероприятий
1.	Оказание услуг по водоснабжению, водоотведению и транспортировке сточных вод	01.01.2016	31.12.2016

Раздел 8. Показатели надежности, качества, энергетической эффективности объектов централизованных систем горячего водоснабжения, холодного водоснабжения и (или) водоотведения

Показатели качества питьевой воды

№ п/п	Наименование показателей	Ед. измерения	Величина показателя на период регулирования
1.	Доля проб питьевой воды, подаваемой с источников водоснабжения, водопроводных станций или иных объектов централизованной системы водоснабжения в распределительную водопроводную сеть, не соответствующих установленным требованиям, в общем объеме проб, отобранных по результатам производственного контроля качества питьевой воды	%	0,00
2.	Доля проб питьевой воды в распределительной водопроводной сети, не соответствующих установленным требованиям, в общем объеме проб, отобранных по результатам производственного контроля качества питьевой воды	%	0,00

Показатели надежности и бесперебойности холодного водоснабжения

№ п/п	Наименование показателей	Ед. измерения	Величина показателя на период регулирования
1.	Количество перерывов в подаче воды, зафиксированных в местах исполнения обязательств организацией, осуществляющей холодное водоснабжение, по подаче холодной воды, возникших в результате аварий, повреждений и иных технологических нарушений на объектах централизованной системы холодного водоснабжения, принадлежащих организации, осуществляющей холодное водоснабжение, в расчете на протяженность водопроводной сети	ед./км в год	1,00

Показатели надежности и бесперебойности водоотведения

№ п/п	Наименование показателей	Ед. измерения	Величина показателя на период регулирования
1.	Удельное количество аварий и засоров в расчете на протяженность канализационной сети	ед./км в год	0,00

Показатели качества очистки сточных вод

№ п/п	Наименование показателей	Ед. измерения	Величина показателя на период регулирования
1.	Доля сточных вод, не подвергающихся очистке, в общем объеме сточных вод, сбрасываемых в централизованные общесплавные или бытовые системы водоотведения	%	-
2.	Доля поверхностных сточных вод, не подвергающихся очистке, в общем объеме поверхностных сточных вод, принимаемых в централизованную ливневую систему водоотведения	%	-
3.	Доля проб сточных вод,не соответствующих установленным нормативам допустимых сбросов, лимитам на сбросы, рассчитанная приминительно к видам централизованных систем водоотведения раздельно для общесплавной (бытовой) централизованной системы воотведения	%	33,33

4.	Доля проб сточных вод, не соответствующих установленным нормативам допустимых сбросов, лимитам на сбросы, рассчитанная применительно к видам централизованных систем водоотведения раздельно для централизованной общесплавной (бытовой) и централизованной ливневой систем водоотведения	%	37,50

Показатели энергетической эффективности использования ресурсов

№ п/п	Наименование показателей	Ед. измерения	Величина показателя на период регулирования
1.	Доля потерь воды в централизованных системах водоснабжения при транспортировке в общем объеме воды, поданной в водопроводную сеть	%	2,12
2.	Удельный расход электрической энергии, потребляемой в технологическом процессе транспортировки сточных вод, на единицу объема транспортируемых сточных вод	кВтч/куб. м	0,93

Раздел 9. Расчет эффективности производственной программы

№ п/п	Показатели производственной программы	Ед. изм.	Значение показателя в базовом периоде 2015 год	Планируемое значение показателя в периоде регулирования 2016 год
1.	***Показатели надежности, качества, энергетической эффективности***			

Показатели качества питьевой воды

№ п/п	Наименование показателей	Ед. измерения	Величина показателя на период регулирования	
1.	Доля проб питьевой воды, подаваемой с источников водоснабжения, водопроводных станций или иных объектов централизованной системы водоснабжения в распределительную водопроводную сеть, не соответствующих установленным требованиям, в общем объеме проб, отобранных по результатам производственного контроля качества питьевой воды	%	0,00	0,00
2.	Доля проб питьевой воды в распределительной водопроводной сети, не соответствующих установленным требованиям, в общем объеме проб, отобранных по результатам производственного контроля качества питьевой воды	%	0,00	0,00

Показатели надежности и бесперебойности холодного водоснабжения

№ п/п	Наименование показателей	Ед. измерения	Величина показателя на период регулирования	
1.	Количество перерывов в подаче воды, зафиксированных в местах исполнения обязательств организацией, осуществляющей холодное водоснабжение, по подаче холодной воды, возникших в результате аварий, повреждений и иных технологических нарушений на объектах централизованной системы холодного водоснабжения, принадлежащих организации, осуществляющей холодное водоснабжение, в расчете на протяженность водопроводной сети	ед./км в год	1,00	1,00

Показатели надежности и бесперебойности водоотведения

№ п/п	Наименование показателей	Ед. измерения	Величина показателя на период регулирования	
1.	Удельное количество аварий и засоров в расчете на протяженность канализационной сети	ед./км в год	0,00	0,00

Показатели качества очистки сточных вод

№ п/п	Наименование показателей	Ед. измерения	Величина показателя на период регулирования	
1.	Доля сточных вод, не подвергающихся очистке, в общем объеме сточных вод, сбрасываемых в централизованные общесплавные или бытовые системы водоотведения	%	-	-
2.	Доля поверхностных сточных вод, не подвергающихся очистке, в общем объеме поверхностных сточных вод, принимаемых в централизованную ливневую систему водоотведения	%	-	-
3.	Доля проб сточных вод,не соответствующих установленным нормативам допустимых сбросов, лимитам на сбросы, рассчитанная приминительно к видам централизованных систем водоотведения раздельно для общесплавной (бытовой) централизованной системы воотведения	%	33,33	33,33
3.	Доля проб сточных вод, не соответствующих установленным нормативам допустимых сбросов, лимитам на сбросы, рассчитанная применительно к видам централизованных систем водоотведения раздельно для централизованной общесплавной (бытовой) и централизованной ливневой систем водоотведения	%	37,5	37,5

Показатели энергетической эффективности использования ресурсов

№ п/п	Наименование показателей	Ед. измерения	Величина показателя на период регулирования	
1.	Доля потерь воды в централизованных системах водоснабжения при транспортировке в общем объеме воды, поданной в водопроводную сеть	%	2,12	2,12
2.	Удельный расход электрической энергии, потребляемой в технологическом процессе транспортировки питьевой воды, на единицу объема транспортируемой воды	кВтч/тыс. куб. м	0,93	0,93
2.	***Расходы на реализацию производственной программы***	***тыс.руб.***	***14 740,23***	***20 859,19***

Раздел 10. Отчет об исполнении производственной программы за истекший период регулирования

№ п/п	Показатели эффективности производственной программы	Ед. изм.	Утвержденное значение показателя за истекший период регулирования	Фактическое значение показателя за истекший период регулирования
1.	Расходы на реализацию производственной программы	тыс.руб.	12 382,61	12 520,69

Раздел 11. Мероприятия, направленные на повышение качества обслуживания абонентов

№ п/п	Наименование мероприятия	Период проведения мероприятия
1.	Отсутствуют	-

Приложение 2
к распоряжению
Комитета по тарифам
Санкт-Петербурга
от 23.11.2015 № 256-р

Тарифы на питьевую воду, водоотведение и транспортировку сточных вод общества с ограниченной ответственностью «ЭКОЛ»* на территории Санкт-Петербурга на 2016 год

№ п/п	Тарифы	Ед.изм.	2016 год (с календарной разбивкой)	
			с 01.01.2016 по 30.06.2016	с 01.07.2016 по 31.12.2016
1	2	3	4	5
1.	**Тарифы на питьевую воду**	**руб./куб.м.**		
1.1.	Исполнители коммунальных услуг	руб./куб.м.	-	-
1.2.	Население	руб./куб.м.	-	-
1.3.	Прочие потребители	руб./куб.м.	54,68	60,55
2.	**Тарифы на водоотведение**	**руб./куб.м.**		
2.1.	Исполнители коммунальных услуг	руб./куб.м.	-	-
2.2.	Население	руб./куб.м.	-	-
2.3.	Прочие потребители	руб./куб.м.	64,83	69,83
3.	**Тарифы на транспортировку сточных вод**	**руб./куб.м.**		
3.1.	Исполнители коммунальных услуг	руб./куб.м.	-	-
3.2.	Население	руб./куб.м.	-	-
3.3.	Прочие потребители	руб./куб.м.	28,71	29,17

*Примечание. Организация применяет упрощенную систему налогообложения в соответствии со статьей 346.11 главы 26.2 части II Налогового Кодекса Российской Федерации.

ПРАВИТЕЛЬСТВО САНКТ-ПЕТЕРБУРГА
КОМИТЕТ ПО ТАРИФАМ САНКТ-ПЕТЕРБУРГА

Р А С П О Р Я Ж Е Н И Е

23.11.2015 № 258-р

Об установлении тарифов на питьевую воду, водоотведение, транспортировку воды и транспортировку сточных вод закрытого акционерного общества «Водокоммунальное хозяйство «ВодКомХоз» на территории Санкт-Петербурга на 2016–2018 годы

В соответствии с Федеральным законом от 07.12.2011 № 416-ФЗ «О водоснабжении и водоотведении», постановлением Правительства Российской Федерации от 13.05.2013 № 406 «О государственном регулировании тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения», постановлением Правительства Российской Федерации от 29.07.2013 № 641 «Об инвестиционных и производственных программах организаций, осуществляющих деятельность в сфере водоснабжения и водоотведения», приказом ФСТ России от 27.12.2013 № 1746-э «Об утверждении Методических указаний по расчёту регулируемых тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения», приказом ФСТ России от 16.07.2014 № 1154-э «Об утверждении Регламента установления регулируемых тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения», постановлением Правительства Санкт-Петербурга от 13.09.2005 № 1346 «О Комитете по тарифам Санкт-Петербурга» и на основании протокола заседания правления Комитета по тарифам Санкт-Петербурга от 23.11.2015 № 736:

1. Утвердить производственную программу закрытого акционерного общества «Водокоммунальное хозяйство «ВодКомХоз» в сфере водоснабжения и водоотведения на 2016–2018 годы согласно приложению 1 к настоящему распоряжению.
2. Установить долгосрочные параметры регулирования тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения закрытого акционерного общества «Водокоммунальное хозяйство «ВодКомХоз» на территории Санкт-Петербурга на 2016–2018 годы согласно приложению 2 к настоящему распоряжению.
3. Установить тарифы на питьевую воду, водоотведение, транспортировку воды и транспортировку сточных вод закрытого акционерного общества «Водокоммунальное хозяйство «ВодКомХоз» на территории Санкт-Петербурга на 2016–2018 годы согласно приложению 3 к настоящему распоряжению.
4. Тарифы, установленные в пункте 3 настоящего распоряжения, действуют с 01.01.2016 по 31.12.2018 с календарной разбивкой.
5. Признать утратившим силу с 01.01.2016 распоряжение Комитета по тарифам Санкт-Петербурга от 19.12.2014 № 592-р «Об установлении тарифов на питьевую воду, водоотведение, транспортировку воды, транспортировку сточных вод закрытого акционерного общества «Водокоммунальное хозяйство «ВодКомХоз» на территории Санкт-Петербурга на 2015 год».
6. Распоряжение вступает в силу с 01.01.2016, но не ранее дня его официального опубликования.

Председатель
Комитета по тарифам Санкт-Петербурга **Д.В. Коптин**

Приложение 1
к распоряжению
Комитета по тарифам Санкт-Петербурга
от 23.11.2015 № 258-р

Производственная программа закрытого акционерного общества «Водокоммунальное хозяйство «ВодКомХоз» в сфере холодного (питьевого) водоснабжения и водоотведения на территории Санкт-Петербурга на период с 01.01.2016 до 31.12.2018

Раздел 1. Паспорт производственной программы

Наименование организации	Закрытое акционерное общество «Водокоммунальное хозяйство «ВодКомХоз»
Юридический адрес, почтовый адрес организации	196641, г.Санкт-Петербург, пос.Металлострой, дорога на Металлострой, д.5
Наименование уполномоченного органа, утвердившего производственную программу	Комитет по тарифам Санкт-Петербурга
Юридический адрес, почтовый адрес уполномоченного органа, утвердившего производственную программу	191023, Санкт-Петербург, ул. Садовая, д. 14/52, литера А

Раздел 2. Перечень плановых мероприятий по ремонту объектов централизованной системы водоснабжения и (или) водоотведения

№ п/п	Наименование мероприятия	Срок реализации мероприятия, месяцев	Финансовые потребности на реализацию мероприятия, тыс.руб.	Ожидаемый годовой эффект		
				Наименование показателей	тыс. руб.	%
1.	Выполнение работ по текущему ремонту	12 (2016 год)	64,55	-	-	-
		12 (2017 год)	67,74	-	-	-
		12 (2018 год)	70,42	-	-	-

Раздел 3. Перечень плановых мероприятий, направленных на улучшение качества питьевой воды и (или) качества очистки сточных вод

№ п/п	Наименование мероприятия	Срок реализации мероприятия, месяцев	Финансовые потребности на реализацию мероприятия, тыс.руб.	Ожидаемый годовой эффект		
				Наименование показателей	тыс. руб.	%
1.	-	-	-	-	-	-

Раздел 4. Перечень плановых мероприятий по энергосбережению и повышению энергетической эффективности водоснабжения (в том числе снижению потерь воды при транспортировке) и (или) водоотведения

№ п/п	Наименование мероприятия	Срок реализации мероприятия, месяцев	Финансовые потребности на реализацию мероприятия, тыс.руб.	Ожидаемый годовой эффект		
				Наименование показателей	тыс. руб.	%
1.	-	-	-	-	-	-

Раздел 5. Планируемый объем подачи воды и (или) объем принимаемых сточных вод

№ п/п	Показатели производственной деятельности	Величина показателя на период регулирования, тыс. куб.м.		
		2016 год	**2017 год**	**2018 год**
1.	**Отпущено воды из водопроводной сети - всего, в том числе:**	**24,43**	**24,43**	**24,43**
1.1.	собственным потребителям	24,43	24,43	24,43
2.	**Принято сточных вод - всего, в том числе:**	**64,04**	**64,04**	**64,04**
2.1.	от собственных потребителей	64,04	64,04	64,04
3.	**Транспортировка питьевой воды - всего, в том числе:**	**7,58**	**7,58**	**7,58**
3.1.	собственным потребителям	7,58	7,58	7,58
4.	**Транспортировка сточных вод - всего, в том числе:**	**18,02**	**18,02**	**18,02**
4.1.	от собственных потребителей	18,02	18,02	18,02

Раздел 6. Объем финансовых потребностей, необходимых для реализации производственной программы

№ п/п	Статьи расходов	Величина показателя на период регулирования, тыс.руб.		
		2016 год	**2017 год**	**2018 год**
1.	**Текущие расходы организации - всего:**	**6 094,55**	**6 682,08**	**7 259,89**
	в том числе на реализацию питьевой воды	1 983,93	2 207,55	2 401,95
	в том числе на транспортировку питьевой воды	357,92	373,60	386,83
	в том числе на оказание услуг по водоотведению	3 543,03	3 880,90	4 242,40
	в том числе на транспортировку сточных вод	209,67	220,03	228,71
1.1.	**Операционные расходы организации - всего:**	**2 079,51**	**2 182,23**	**2 268,44**
	в том числе на реализацию питьевой воды	425,31	446,33	463,97
	в том числе на транспортировку питьевой воды	252,32	264,78	275,25
	в том числе на оказание услуг по водоотведению	1 194,39	1 253,38	1 302,88
	в том числе на транспортировку сточных вод	207,49	217,74	226,34

1.1.1.	**Производственные расходы - всего:**	**1 366,00**	**1 433,48**	**1 490,10**
	в том числе на реализацию питьевой воды	260,99	273,89	284,70
	в том числе на транспортировку питьевой воды	204,93	215,05	223,55
	в том числе на оказание услуг по водоотведению	782,66	821,32	853,76
	в том числе на транспортировку сточных вод	117,42	123,22	128,09
	расходы на приобретение сырья и материалов и их хранение:	**44,03**	**46,21**	**48,04**
	в том числе на реализацию питьевой воды	18,54	19,46	20,23
	в том числе на транспортировку питьевой воды	0,00	0,00	0,00
	в том числе на оказание услуг по водоотведению	25,49	26,75	27,81
	в том числе на транспортировку сточных вод	0,00	0,00	0,00
	расходы на оплату труда и отчисления на социальные нужды основного производственного персонала:	**809,64**	**849,64**	**883,20**
	в том числе на реализацию питьевой воды	69,10	72,51	75,37
	в том числе на транспортировку питьевой воды	144,51	151,65	157,64
	в том числе на оказание услуг по водоотведению	541,84	568,61	591,07
	в том числе на транспортировку сточных вод	54,19	56,87	59,12
	общехозяйственные расходы (охрана труда, потери воды при транспортировке, прочие):	**61,61**	**64,65**	**67,20**
	в том числе на реализацию питьевой воды	16,97	17,81	18,51
	в том числе на транспортировку питьевой воды	0,22	0,23	0,24
	в том числе на оказание услуг по водоотведению	44,42	46,61	48,45
	в том числе на транспортировку сточных вод	0,00	0,00	0,00
	прочие производственные расходы:	**450,72**	**472,98**	**491,66**
	в том числе на реализацию питьевой воды	156,38	164,11	170,59
	в том числе на транспортировку питьевой воды	60,20	63,17	65,67
	в том числе на оказание услуг по водоотведению	170,91	179,35	186,43
	в том числе на транспортировку сточных вод	63,23	66,35	68,97
1.1.2.	**Ремонтные расходы (расходы на текущий ремонт) - всего:**	**64,55**	**67,74**	**70,42**
	в том числе на реализацию питьевой воды	29,08	30,52	31,73
	в том числе на транспортировку питьевой воды	0,00	0,00	0,00
	в том числе на оказание услуг по водоотведению	35,47	37,22	38,69
	в том числе на транспортировку сточных вод	0,00	0,00	0,00
1.1.3.	**Административные расходы - всего:**	**648,96**	**681,01**	**707,92**
	в том числе на реализацию питьевой воды	135,24	141,92	147,54

	в том числе на транспортировку питьевой воды	47,39	49,73	51,70
	в том числе на оказание услуг по водоотведению	376,26	394,84	410,43
	в том числе на транспортировку сточных вод	90,07	94,52	98,25
	Расходы на оплату труда и отчисления на социальные нужды АУП:	**414,47**	**434,95**	**452,13**
	в том числе на реализацию питьевой воды	40,01	41,99	43,65
	в том числе на транспортировку питьевой воды	30,10	31,59	32,84
	в том числе на оказание услуг по водоотведению	269,10	282,39	293,54
	в том числе на транспортировку сточных вод	75,26	78,98	82,10
	Расходы на оплату работ и услуг, выполняемых сторонними организациями:	**234,49**	**246,06**	**255,79**
	в том числе на реализацию питьевой воды	95,23	99,93	103,89
	в том числе на транспортировку питьевой воды	17,29	18,14	18,86
	в том числе на оказание услуг по водоотведению	107,16	112,45	116,89
	в том числе на транспортировку сточных вод	14,81	15,54	16,15
1.2.	**Неподконтрольные расходы организации - всего:**	**4 015,04**	**4 499,85**	**4 991,45**
	в том числе на реализацию питьевой воды	1 558,62	1 761,22	1 937,98
	в том числе на транспортировку питьевой воды	105,60	108,82	111,58
	в том числе на оказание услуг по водоотведению	2 348,64	2 627,52	2 939,52
	в том числе на транспортировку сточных вод	2,18	2,29	2,37
	Расходы на оплату товаров (услуг, работ), приобретаемых у других организаций, осуществляющих регулируемые виды деятельности	3 830,78	4 305,43	4 788,80
	в том числе на реализацию питьевой воды	1 534,23	1 733,18	1 907,87
	в том числе на транспортировку питьевой воды	0,00	0,00	0,00
	в том числе на оказание услуг по водоотведению	2 296,55	2 572,25	2 880,93
	в том числе на транспортировку сточных вод	0,00	0,00	0,00
	Налоги и сборы	64,33	70,89	76,03
	в том числе на реализацию питьевой воды	19,37	22,87	24,81
	в том числе на транспортировку питьевой воды	3,58	3,74	3,87
	в том числе на оказание услуг по водоотведению	39,20	41,99	44,98
	в том числе на транспортировку сточных вод	2,18	2,29	2,37
	Арендная и концессионная плата, лизинговые платежи	119,93	123,53	126,62
	в том числе на реализацию питьевой воды	5,02	5,17	5,30
	в том числе на транспортировку питьевой воды	102,02	105,08	107,71

	в том числе на оказание услуг по водоотведению	12,89	13,28	13,61
	в том числе на транспортировку сточных вод	0,00	0,00	0,00
2.	**Амортизация**	**343,69**	**343,69**	**343,69**
	в том числе на реализацию питьевой воды	79,18	79,18	79,18
	в том числе на транспортировку питьевой воды	0,00	0,00	0,00
	в том числе на оказание услуг по водоотведению	256,01	256,01	256,01
	в том числе на транспортировку сточных вод	8,50	8,50	8,50
3.	**Недополученный доход / расходы прошлых периодов**	**-4,96**	**62,53**	**0,00**
	в том числе на реализацию питьевой воды	-126,33	0,00	0,00
	в том числе на транспортировку питьевой воды	0,00	0,00	0,00
	в том числе на оказание услуг по водоотведению	121,37	62,53	0,00
	в том числе на транспортировку сточных вод	0,00	0,00	0,00
	ИТОГО объем финансовых потребностей на реализацию производственной программы	**6 433,28**	**7 088,30**	**7 603,58**
	в том числе на реализацию питьевой воды	1 936,78	2 286,73	2 481,13
	в том числе на транспортировку питьевой воды	357,92	373,60	386,83
	в том числе на оказание услуг по водоотведению	3 920,41	4 199,44	4 498,41
	в том числе на транспортировку сточных вод	218,17	228,53	237,21

Раздел 7. График реализации мероприятий производственной программы

№ п/п	Наименование мероприятия	Дата начала реализации мероприятий	Дата окончания реализации мероприятий
1.	Бесперебойное водоснабжение и водоотведение	01.01.2016	31.12.2018

Раздел 8. Показатели надежности, качества, энергетической эффективности объектов централизованных систем горячего водоснабжения, холодного водоснабжения и (или) водоотведения

Показатели качества питьевой воды

№ п/п	Наименование показателей	Величина показателя на период регулирования		
		2016 год	**2017 год**	**2018 год**
1.	Доля проб питьевой воды, подаваемой с источников водоснабжения, водопроводных станций или иных объектов централизованной системы водоснабжения в распределительную водопроводную сеть, не соответствующих установленным требованиям, в общем объеме проб, отобранных по результатам производственного контроля качества питьевой воды, %	-	-	-

2.	Доля проб питьевой воды в распределительной водопроводной сети, не соответствующих установленным требованиям, в общем объеме проб, отобранных по результатам производственного контроля качества питьевой воды, %	50	50	50

Показатели надежности и бесперебойности холодного водоснабжения

№ п/п	Наименование показателей	Величина показателя на период регулирования		
		2016 год	**2017 год**	**2018 год**
1.	Количество перерывов в подаче воды, зафиксированных в определенных договором холодного водоснабжения в местах исполнения обязательств организацией, осуществляющей холодное водоснабжение по подаче холодной воды, произощедших в результате аварий, повреждений и иных технологических нарушений на объектах централизованной системы холодного водоснабжения, принадлежащих организации, осуществляющей холодное водоснабжение, в расчете на протяженность водопроводной сети в год, ед./км в год	0	0	0

Показатели надежности и бесперебойности водоотведения

№ п/п	Наименование показателей	Величина показателя на период регулирования		
		2016 год	**2017 год**	**2018 год**
1.	Удельное количество аварий и засоров в расчете на протяженность канализационной сети, ед./км в год	0,44	0,44	0,44

Показатели качества очистки сточных вод

№ п/п	Наименование показателей	Величина показателя на период регулирования		
		2016 год	**2017 год**	**2018 год**
1.	Доля сточных вод, не подвергающихся очистке, в общем объеме сточных вод, сбрасываемых в централизованные общесплавные или бытовые системы водоотведения, %	-	-	-
2.	Доля поверхностных сточных вод, не подвергающихся очистке, в общем объеме поверхностных сточных вод, принимаемых в централизованную ливневую систему водоотведения, %	-	-	-
3.	Доля проб сточных вод,не соответствующих установленным нормативам допустимых сбросов, лимитам на сбросы, рассчитанная приминительно к видам централизованных систем водоотведения раздельно для общесплавной (бытовой) централизованной системы воотведения, %	-	-	-
4.	Доля проб сточных вод,не соответствующих установленным нормативам допустимых сбросов, лимитам на сбросы, рассчитанная приминительно к видам централизованных систем водоотведения раздельно для ливневой централизованной системы воотведения, %	-	-	-

Показатели энергетической эффективности использования ресурсов

№ п/п	Наименование показателей	Величина показателя на период регулирования		
		2016 год	**2017 год**	**2018 год**
1.	Доля потерь воды в централизованных системах водоснабжения при транспортировке в общем объеме воды, поданной в водопроводную сеть, %	0,40	0,40	0,40
2.	Удельный расход электрической энергии на водоотведение, кВтч/тыс.куб. м	-	-	-

Раздел 9. Расчет эффективности производственной программы

№ п/п	Показатели производственной программы	Значение показателя в базовом периоде	Планируемое значение показателя по итогам реализации производственной программы в 2016 году	Планируемое значение показателя по итогам реализации производственной программы в 2017 году	Планируемое значение показателя по итогам реализации производственной программы в 2018 году
1.	**Показатели надежности, качества, энергетической эффективности:**				
1.1.	**Показатели качества питьевой воды**				
	Доля проб питьевой воды, подаваемой с источников водоснабжения, водопроводных станций или иных объектов централизованной системы водоснабжения в распределительную водопроводную сеть, не соответствующих установленным требованиям, в общем объеме проб, отобранных по результатам производственного контроля качества питьевой воды, %	-	-	-	-
	Доля проб питьевой воды в распределительной водопроводной сети, не соответствующих установленным требованиям, в общем объеме проб, отобранных по результатам производственного контроля качества питьевой воды, %	**50**	**50**	**50**	**50**
1.2.	**Показатели надежности и бесперебойности холодного водоснабжения**				
	Количество перерывов в подаче воды, зафиксированных в определенных договором холодного водоснабжения в местах исполнения обязательств организацией, осуществляющей холодное водоснабжение по подаче холодной воды, произошедших в результате аварий, повреждений и иных технологических нарушений на объектах централизованной системы холодного водоснабжения, принадлежащих организации, осуществляющей холодное водоснабжение, в расчете на протяженность водопроводной сети в год, ед./км в год	0	0	0	0
1.3.	**Показатели надежности и бесперебойности водоотведения**				
	Удельное количество аварий и засоров в расчете на протяженность канализационной сети, ед./км в год	**0,44**	**0,44**	**0,44**	**0,44**
1.4.	**Показатели качества очистки сточных вод**				
	Доля сточных вод, не подвергающихся очистке, в общем объеме сточных вод, сбрасываемых в централизованные общесплавные или бытовые системы водоотведения, %	-	-	-	-
	Доля поверхностных сточных вод, не подвергающихся очистке, в общем объеме поверхностных сточных вод, принимаемых в централизованную ливневую систему водоотведения, %	-	-	-	-

	Доля проб сточных вод, не соответствующих установленным нормативам допустимых сбросов, лимитам на сбросы, рассчитанная применительно к видам централизованных систем водоотведения раздельно для централизованной общесплавной (бытовой) и централизованной ливневой систем водоотведения, %	-	-	-	-
	Доля проб сточных вод,не соответствующих установленным нормативам допустимых сбросов, лимитам на сбросы, рассчитанная приминительно к видам централизованных систем водоотведения раздельно для ливневой централизованной системы воотведения	-	-	-	-
1.5.	**Показатели энергетической эффективности использования ресурсов**				
	Доля потерь воды в централизованных системах водоснабжения при транспортировке в общем объеме воды, поданной в водопроводную сеть, %	**0,40**	**0,40**	**0,40**	**0,40**
	Удельный расход электрической энергии на водоотведение	-	-	-	-
2.	**Расходы на реализацию производственной программы, тыс. руб.**	**5 966,99**	**6 433,28**	**7 088,30**	**7 603,58**

Раздел 10. Отчет об исполнении производственной программы за истекший период регулирования

№ п/п	Показатели эффективности производственной программы	Ед. изм.	Утвержденное значение показателя за истекший период регулирования 2014 год	Фактическое значение показателя за истекший период регулирования 2014 год
1.	Расходы на реализацию производственной программы	тыс.руб.	5 188,86	4 716,26

Раздел 11. Мероприятия, направленные на повышение качества обслуживания абонентов

№ п/п	Наименование мероприятия	Период проведения мероприятия
1.	-	-

Приложение 2
к распоряжению
Комитета по тарифам Санкт-Петербурга
от 23.11.2015 № 258-р

Долгосрочные параметры регулирования тарифов, устанавливаемые на долгосрочный период регулирования для формирования тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения ЗАО "ВКХ "ВодКомХоз" на территории Санкт-Петербурга на 2016-2018 годы с использованием метода индексации

№ п/п	Наименование регулируемого вида деятельности организации	Год	Базовый уровень операционных расходов	Индекс эффективности операционных расходов	Показатели энергосбережения и энергетической эффективности	
					уровень потерь воды	удельный расход электрической энергии
			тыс.руб.	%	%	кВтч/куб. м
1	2	3	4	5	6	7
1	Водоснабжение (питьевая вода)	2016 год	425,31	1,00	0,40	0
		2017 год		1,00	0,40	0
		2018 год		1,00	0,40	0
2	Транспортировка воды	2016 год	252,32	1,00	0,40	0
		2017 год		1,00	0,40	0
		2018 год		1,00	0,40	0
3	Водоотведение	2016 год	1 194,39	1,00	-	0
		2017 год		1,00	-	0
		2018 год		1,00	-	0
4	Транспортировка сточных вод	2016 год	207,49	1,00	-	0
		2017 год		1,00	-	0
		2018 год		1,00	-	0

Приложение 3
к распоряжению
Комитета по тарифам Санкт-Петербурга
от 23.11.2015 № 258-р

Тарифы на питьевую воду, водоотведение, транспортировку воды и транспортировку сточных вод закрытого акционерного общества «Водокоммунальное хозяйство «ВодКомХоз» на территории Санкт-Петербурга на 2016-2018 годы

№ п/п	Тарифы	Ед.изм.	на 2016 год (с календарной разбивкой)		на 2017 год (с календарной разбивкой)		на 2018 год (с календарной разбивкой)	
			с 01.01.2016 по 30.06.2016	с 01.07.2016 по 31.12.2016	с 01.01.2017 по 30.06.2017	с 01.07.2017 по 31.12.2017	с 01.01.2018 по 30.06.2018	с 01.07.2018 по 31.12.2018
1	2	3	4	5	6	7	8	9
1.	**Тарифы на питьевую воду**							
1.1.	Исполнители коммунальных услуг	руб./куб.м.	-	-	-	-	-	-
1.2.	Население	руб./куб.м.	-	-	-	-	-	-
1.3.	Прочие потребители	руб./куб.м.	**75,87**	**82,71**	**82,71**	**104,53**	**101,58**	**101,58**
2.	**Тарифы на водоотведение**							
2.1.	Исполнители коммунальных услуг	руб./куб.м.	-	-	-	-	-	-
2.2.	Население	руб./куб.м.	-	-	-	-	-	-
2.3.	Прочие потребители	руб./куб.м.	**57,75**	**64,68**	**64,68**	**66,47**	**66,47**	**74,01**
3.	**Тарифы на транспортировку воды**							
3.1.	Исполнители коммунальных услуг	руб./куб.м.	-	-	-	-	-	-
3.2.	Население	руб./куб.м.	-	-	-	-	-	-
3.3.	Прочие потребители	руб./куб.м.	**47,24**	**47,24**	**47,24**	**51,39**	**51,06**	**51,06**
4.	**Тарифы на транспортировку сточных вод**							
4.1.	Исполнители коммунальных услуг	руб./куб.м.	-	-	-	-	-	-
4.2.	Население	руб./куб.м.	-	-	-	-	-	-
4.3.	Прочие потребители	руб./куб.м.	**12,11**	**12,11**	**12,11**	**13,25**	**13,16**	**13,16**

Примечание:
Закрытым акционерным обществом «Водокоммунальное хозяйство «ВодКомХоз» применяется упрощенная система налогообложения в соответствии со статьей 346.11 главы 26.2 части II Налогового Кодекса Российской Федерации.

ПРАВИТЕЛЬСТВО САНКТ-ПЕТЕРБУРГА
КОМИТЕТ ПО ТАРИФАМ САНКТ-ПЕТЕРБУРГА

Р А С П О Р Я Ж Е Н И Е

23.11.2015 № 259-р

Об установлении тарифов на водоотведение общества с ограниченной ответственностью «СК-СИГМА» на территории Санкт-Петербурга на 2016 год

В соответствии с Федеральным законом от 07.12.2011 № 416-ФЗ «О водоснабжении и водоотведении», постановлением Правительства Российской Федерации от 13.05.2013 № 406 «О государственном регулировании тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения», постановлением Правительства Российской Федерации от 29.07.2013 № 641 «Об инвестиционных и производственных программах организаций, осуществляющих деятельность в сфере водоснабжения и водоотведения», приказом ФСТ России от 27.12.2013 № 1746-э «Об утверждении Методических указаний по расчету регулируемых тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения», приказом ФСТ России от 16.07.2014 № 1154-э «Об утверждении Регламента установления регулируемых тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения», постановлением Правительства Санкт-Петербурга от 13.09.2005 № 1346 «О Комитете по тарифам Санкт-Петербурга» и на основании протокола заседания правления Комитета по тарифам Санкт-Петербурга от 23.11.2015 № 737:

1. Утвердить производственную программу общества с ограниченной ответственностью «СК-СИГМА» в сфере водоотведения на 2016 год согласно приложению 1 к настоящему распоряжению.
2. Установить тарифы на водоотведение «СК-СИГМА» на территории Санкт-Петербурга на 2016 год согласно приложению 2 к настоящему распоряжению.
3. Тарифы, установленные в пункте 2 настоящего распоряжения, действуют с 01.01.2016 по 31.12.2016 с календарной разбивкой.
4. Признать утратившим силу с 01.01.2016 распоряжение Комитета по тарифам Санкт-Петербурга от 17.12.2014 № 529-р «Об установлении тарифов на водоотведение общества с ограниченной ответственностью «СК-СИГМА» на территории Санкт-Петербурга на 2015 год».
5. Распоряжение вступает в силу с 01.01.2016, но не ранее дня его официального опубликования.

Председатель
Комитета по тарифам Санкт-Петербурга **Д.В. Коптин**

Приложение 1
к распоряжению
Комитета по тарифам
Санкт-Петербурга
от 23.11.2015 № 259-р

Производственная программа общества с ограниченной ответственностью "СК-СИГМА" в сфере водоотведения на территории Санкт-Петербурга на период с 01.01.2016 до 31.12.2016

Раздел 1. Паспорт производственной программы

Наименование организации	Общество с ограниченной ответственностью "СК-СИГМА"
Юридический адрес, почтовый адрес организации	199106, Санкт-Петербург, 27-ая линия В.О., д.10, лит. А, пом. 3-н
Наименование уполномоченного органа, утвердившего производственную программу	Комитет по тарифам Санкт-Петербурга
Юридический адрес, почтовый адрес уполномоченного органа, утвердившего производственную программу	191023, Санкт-Петербург, ул. Садовая, д. 14/52, литера А

Раздел 2. Перечень плановых мероприятий по ремонту объектов централизованной системы водоснабжения и (или) водоотведения

№ п/п	Наименование мероприятия	Срок реализации мероприятия, месяцев	Финансовые потребности на реализацию мероприятия, тыс.руб.	Ожидаемый годовой эффект		
				Наименование показателей	тыс. руб.	%
1.	Выполнение капитального ремонта основных средств	2016 год	4 234,45	-	-	-

Раздел 3. Перечень плановых мероприятий, направленных на улучшение качества питьевой воды и (или) качества очистки сточных вод

№ п/п	Наименование мероприятия	Срок реализации мероприятия, месяцев	Финансовые потребности на реализацию мероприятия, тыс.руб.	Ожидаемый годовой эффект		
				Наименование показателей	тыс. руб.	%
1.	-	-	-	-	-	-
	Итого:					

Раздел 4. Перечень плановых мероприятий по энергосбережению и повышению энергетической эффективности водоснабжения (в том числе снижению потерь воды при транспортировке) и (или) водоотведения

№ п/п	Наименование мероприятия	Срок реализации мероприятия, месяцев	Финансовые потребности на реализацию мероприятия, тыс.руб.	Ожидаемый годовой эффект		
				Наименование показателей	тыс. руб.	%
1.	-	-	-	-	-	-
	Итого:					

Раздел 5. Планируемый объем подачи воды и (или) объем принимаемых сточных вод

№ п/п	Показатели производственной деятельности	Ед. измерения	Величина показателя на период регулирования
1.	Объем сточных вод, принятых у абонентов	тыс. куб.м.	750,10
1.1.	от бюджетных потребителей	тыс. куб.м.	17,00
1.2.	от исполнителей коммунальных услуг	тыс. куб.м.	655,00
1.3.	от прочих потребителей	тыс. куб.м.	78,10

Раздел 6. Объем финансовых потребностей, необходимых для реализации производственной программы

№ п/п	Статьи расходов	Ед. изм.	Величина показателя на период регулирования	
			Всего	Водоотведение
1.	**Производственные расходы**	**тыс. руб.**	**8 286,38**	**8 286,38**
2.	**Ремонтные расходы (включая расходы на текущий и капитальный ремонт)**	**тыс. руб.**	**4 234,45**	**4 234,45**
3.	**Амортизация**	**тыс. руб.**	**397,00**	**397,00**
4.	**Административные расходы**	**тыс. руб.**	**2 208,13**	**2 208,13**
5.	**Расходы на арендную плату и лизинговые платежи в отношении централизованных систем водоснабжения и (или) водоотведения либо объектов, входящих в состав таких систем**	**тыс. руб.**	**272,69**	**272,69**
6.	**Расходы, связанные с оплатой налогов и сборов**	**тыс. руб.**	**707,13**	**707,13**
7.	**Нормативная прибыль**	**тыс. руб.**	**419,15**	**419,15**
	ИТОГО объем финансовых потребностей на реализацию производственной программы	**тыс. руб.**	**16 524,93**	**16 524,93**

Раздел 7. График реализации мероприятий производственной программы

№ п/п	Наименование мероприятия	Дата начала реализации мероприятий	Дата окончания реализации мероприятий
1.	Оказание услуг по водоотведению	01.01.2016	31.12.2016

Раздел 8. Показатели надежности, качества, энергетической эффективности объектов централизованных систем горячего водоснабжения, холодного водоснабжения и (или) водоотведения

Показатели надежности и бесперебойности водоотведения

№ п/п	Наименование показателей	Ед. измерения	Величина показателя на период регулирования
1.	Удельное количество аварий и засоров в расчете на протяженность канализационной сети	ед./км в год	0,40

Показатели качества очистки сточных вод

№ п/п	Наименование показателей	Ед. измерения	Величина показателя на период регулирования
1.	Доля сточных вод, не подвергающихся очистке, в общем объеме сточных вод, сбрасываемых в централизованные общесплавные или бытовые системы водоотведения	%	-
2.	Доля поверхностных сточных вод, не подвергающихся очистке, в общем объеме поверхностных сточных вод, принимаемых в централизованную ливневую систему водоотведения	%	-
3.	Доля проб сточных вод, не соответствующих установленным нормативам допустимых сбросов, лимитам на сбросы, рассчитанная применительно к видам централизованных систем водоотведения раздельно для централизованной общесплавной (бытовой) и централизованной ливневой систем водоотведения	%	-

Показатели энергетической эффективности использования ресурсов

№ п/п	Наименование показателей	Ед. измерения	Величина показателя на период регулирования
1.	Удельный расход электрической энергии, потребляемой в технологическом процессе очистки сточных вод, на единицу объема очищаемых сточных вод	кВтч/тыс. куб. м	0,00
2.	Удельный расход электрической энергии, потребляемой в технологическом процессе транспортировки сточных вод, на единицу объема транспортируемых сточных вод	кВтч/куб. м	0,23

Раздел 9. Расчет эффективности производственной программы

№ п/п	Показатели производственной программы	Ед. изм.	Значение показателя в базовом периоде 2015 год	Планируемое значение показателя в периоде регулирования 2016 год
1.	***Показатели надежности, качества, энергетической эффективности:***			

Показатели надежности и бесперебойности водоотведения

№ п/п	Наименование показателей	Ед. измерения	Значение показателя в базовом периоде 2015 год	Планируемое значение показателя в периоде регулирования 2016 год
1.	Удельное количество аварий и засоров в расчете на протяженность канализационной сети	ед./км в год	0,4	0,40

Показатели качества очистки сточных вод

№ п/п	Наименование показателей	Ед. измерения	Значение показателя в базовом периоде 2015 год	Планируемое значение показателя в периоде регулирования 2016 год
1.	Доля сточных вод, не подвергающихся очистке, в общем объеме сточных вод, сбрасываемых в централизованные общесплавные или бытовые системы водоотведения	%	-	-
2.	Доля поверхностных сточных вод, не подвергающихся очистке, в общем объеме поверхностных сточных вод, принимаемых в централизованную ливневую систему водоотведения	%	-	-
3.	Доля проб сточных вод, не соответствующих установленным нормативам допустимых сбросов, лимитам на сбросы, рассчитанная применительно к видам централизованных систем водоотведения раздельно для централизованной общесплавной (бытовой) и централизованной ливневой систем водоотведения	%	-	-

Показатели энергетической эффективности использования ресурсов

№ п/п	Наименование показателей	Ед. измерения	Значение показателя в базовом периоде 2015 год	Планируемое значение показателя в периоде регулирования 2016 год
1.	Удельный расход электрической энергии, потребляемой в технологическом процессе очистки сточных вод, на единицу объема очищаемых сточных вод	кВтч / тыс. куб. м	0	0,00
2.	Удельный расход электрической энергии, потребляемой в технологическом процессе транспортировки сточных вод, на единицу объема транспортируемых сточных вод	кВтч/куб. м	0,23	0,23
3.	Расходы на реализацию производственной программы	тыс.руб.	15 204,44	16 524,93

Раздел 10. Отчет об исполнении производственной программы за истекший период регулирования

№ п/п	Показатели эффективности производственной программы	Ед. изм.	Утвержденное значение показателя за истекший период регулирования	Фактическое значение показателя за истекший период регулирования
1.	Расходы на реализацию производственной программы	-	11 784,99	2 228,43

Раздел 11. Мероприятия, направленные на повышение качества обслуживания абонентов

№ п/п	Наименование мероприятия	Период проведения мероприятия
1.	Отсутствуют	-

Приложение 2
к распоряжению
Комитета по тарифам
Санкт-Петербурга
от 23.11.2015 № 259-р

**Тарифы на водоотведение
общества с ограниченной ответственностью
«СК-СИГМА» на территории Санкт-Петербурга на 2016 год**

№ п/п	Тарифы	Ед.изм.	2016 год (с календарной разбивкой)	
			с 01.01.2016 по 30.06.2016	с 01.07.2016 по 31.12.2016
1	2	3	4	5
1.	**Тарифы на водоотведение**	**руб./куб.м**		
1.1.	Исполнители коммунальных услуг	руб./куб.м	22,00	22,06
1.2.	Население	руб./куб.м	22,00	22,06
1.3.	Прочие потребители	руб./куб.м	22,00	22,06

*Примечание. Организация применяет упрощенную систему налогообложения в соответствии со статьей 346.11 главы 26.2 части II Налогового Кодекса Российской Федерации.

ПРАВИТЕЛЬСТВО САНКТ-ПЕТЕРБУРГА
КОМИТЕТ ПО ТАРИФАМ САНКТ-ПЕТЕРБУРГА

Р А С П О Р Я Ж Е Н И Е

23.11.2015 № 260-р

Об установлении тарифов на транспортировку сточных вод общества с ограниченной ответственностью «Энергоснаб – Красные Зори» на территории Санкт-Петербурга на 2016-2018 годы

В соответствии с Федеральным законом от 07.12.2011 № 416-ФЗ «О водоснабжении и водоотведении», постановлением Правительства Российской Федерации от 13.05.2013 № 406 «О государственном регулировании тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения», постановлением Правительства Российской Федерации от 29.07.2013 № 641 «Об инвестиционных и производственных программах организаций, осуществляющих деятельность в сфере водоснабжения и водоотведения», приказом ФСТ России от 27.12.2013 № 1746-э «Об утверждении Методических указаний по расчету регулируемых тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения», приказом ФСТ России от 16.07.2014 № 1154-э «Об утверждении Регламента установления регулируемых тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения», постановлением Правительства Санкт-Петербурга от 13.09.2005 № 1346 «О Комитете по тарифам Санкт-Петербурга» и на основании протокола заседания правления Комитета по тарифам Санкт-Петербурга от 23.11.2015 № 738:

1. Утвердить производственную программу общества с ограниченной ответственностью «Энергоснаб – Красные Зори» в сфере водоотведения на 2016-2018 годы согласно приложению 1 к настоящему распоряжению.
2. Установить долгосрочные параметры регулирования тарифов на транспортировку сточных вод общества с ограниченной ответственностью «Энергоснаб – Красные Зори» на территории Санкт-Петербурга на 2016-2018 годы согласно приложению 2 к настоящему распоряжению.
3. Установить тарифы на транспортировку сточных вод общества с ограниченной ответственностью «Энергоснаб – Красные Зори» на территории Санкт-Петербурга на 2016-2018 годы согласно приложению 3 к настоящему распоряжению.
4. Тарифы, установленные в пункте 3 настоящего распоряжения, действуют с 01.01.2016 по 31.12.2018 с календарной разбивкой.
5. Признать утратившим силу с 01.01.2016 распоряжение Комитета по тарифам Санкт-Петербурга от 10.12.2014 № 450-р «Об установлении тарифов на транспортировку сточных вод общества с ограниченной ответственностью «Энергоснаб – Красные Зори» на территории Санкт-Петербурга на 2015 год».
6. Распоряжение вступает в силу с 01.01.2016, но не ранее дня его официального опубликования.

Председатель
Комитета по тарифам Санкт-Петербурга **Д.В. Коптин**

№ 11
30/11/2015

Приложение 1
к распоряжению
Комитета по тарифам
Санкт-Петербурга
от 23.11.2015 № 260-р

Производственная программа общества с ограниченной ответственностью "Энергоснаб - Красные Зори" в сфере транспортировки сточных вод на территории Санкт-Петербурга на период с 01.01.2016 до 31.12.2018

Раздел 1. Паспорт производственной программы

Наименование организации	Общество с ограниченной ответственностью "Энергоснаб -Красные Зори"
Юридический адрес, почтовый адрес организации	198517, Санкт-Петербург, Петрегоф, Ропшинское шоссе, д. 8, лит. В
Наименование уполномоченного органа, утвердившего производственную программу	Комитет по тарифам Санкт-Петербурга
Юридический адрес, почтовый адрес организации, утвердившего производственную программу	191023, Санкт-Петербург, ул. Садовая, д. 14/52, литера А

Раздел 2. Перечень плановых мероприятий по ремонту объектов централизованной системы водоснабжения и (или) водоотведения

№ п.п.	Наименование мероприятия	Срок реализации мероприятия, месяцев	Финансовые потребности на реализацию мероприятия, тыс.руб.	Ожидаемый годовой эффект		
				Наименование показателей	тыс. руб.	%
1.	Выполнение капитального ремонта основных средств	2016 год	815,37	-	-	-
2.	Выполнение капитального ремонта основных средств	2017 год	855,65	-	-	-
3.	Выполнение капитального ремонта основных средств	2018 год	889,45	-	-	-
	Итого:					

Раздел 3. Перечень плановых мероприятий, направленных на улучшение качества питьевой воды и (или) качества очистки сточных вод

№ п/п	Наименование мероприятия	Срок реализации мероприятия, месяцев	Финансовые потребности на реализацию мероприятия, тыс.руб.	Ожидаемый годовой эффект		
				Наименование показателей	тыс. руб.	%
1.	Мероприятия по энергосбережению и повышению энергетической эффективности	2016 год	223,99	-	-	-
2.	Мероприятия по энергосбережению и повышению энергетической эффективности	2017 год	235,06	-	-	-
3.	Мероприятия по энергосбережению и повышению энергетической эффективности	2018 год	244,34	-	-	-
	Итого:					

Раздел 4. Перечень плановых мероприятий по энергосбережению и повышению энергетической эффективности водоснабжения (в том числе снижению потерь воды при транспортировке) и (или) водоотведения

№ п/п	Наименование мероприятия	Срок реализации мероприятия, месяцев	Финансовые потребности на реализацию мероприятия, тыс.руб.	Ожидаемый годовой эффект		
				Наименование показателей	тыс. руб.	%
1.	-	2016 год	-	-	-	-
2.	-	2017 год	-	-	-	-
3.	-	2018 год	-	-	-	-
	Итого:					

Раздел 5. Планируемый объем подачи воды и (или) объем принимаемых сточных вод

№ п/п	Показатели производственной деятельности	Величина показателя на период регулирования		
		2016 год	2017 год	2018 год
1.	Объем сточных вод, принятых от абонентов	137,47	137,47	137,47
1.1.	от абонентов ГУП "Водоканал Санкт-Петербург"	137,47	137,47	137,47

Раздел 6. Объем финансовых потребностей, необходимых для реализации производственной программы

№ п/п	Статьи расходов	Величина показателя, тыс.руб.		
		2016 год	2017 год	2018 год
1.	Производственные расходы	1 109,10	1 163,89	1 209,86

2.	Ремонтные расходы	815,37	855,65	889,45
3.	Административные расходы	1 054,87	1 106,98	1 150,71
4.	Расходы на электрическую энергию	202,61	217,79	233,36
5.	Расходы, связанные с оплатой налогов и сборов	18,81	13,91	11,95
6.	Амортизационные отчисления	263,41	145,65	65,71
7.	Недополученный доход / расходы прошлых периодов	-609,55	-96,41	0,00
8.	ИТОГО объем финансовых потребностей на реализацию производственной программы	2 854,62	3 407,46	3 561,04

Раздел 7. График реализации мероприятий производственной программы

№ п/п	Наименование мероприятия	Дата начала реализации мероприятий	Дата окончания реализации мероприятий
1.	Оказание услуг в сфере водоснабжения и водоотведения	01.01.2016	31.12.2018

Раздел 8. Показатели надежности, качества, энергетической эффективности объектов централизованных систем водоотведения

Показатели надежности и бесперебойности водоотведения

№ п/п	Наименование показателей	Величина показателя на период регулирования		
		2016 год	2017 год	2018 год
1.	Удельное количество аварий и засоров в расчете на протяженность канализационной сети, ед./км в год	0,63	0,63	0,63

Показатели качества очистки сточных вод

№ п/п	Наименование показателей	Величина показателя на период регулирования		
		2016 год	2017 год	2018 год
1.	Доля поверхностных сточных вод, не подвергающихся очистке, в общем объеме поверхностных сточных вод, принимаемых в централизованную ливневую систему водоотведения, %	-	-	-

Показатели энергетической эффективности использования ресурсов

№ п/п	Наименование показателей	Величина показателя на период регулирования		
		2015 год	2016 год	2017 год
1.	Удельный расход электрической энергии, потребляемой в технологическом процессе транспортировки сточных вод, на единицу объема транспортируемых сточных вод, кВтч/тыс. куб. м	327,23	327,23	327,23

Раздел 9. Расчет эффективности производственной программы

№ п/п	Показатели производственной программы	Значение показателя в базовом периоде (2015 г.)	Планируемое значение показателя по итогам реализации производственной программы 2016 год	Планируемое значение показателя по итогам реализации производственной программы 2017 год	Планируемое значение показателя по итогам реализации производственной программы 2018 год
1.	**Показатели надежности, качества, энергетической эффективности:**				

1.1.	Удельное количество аварий и засоров в расчете на протяженность канализационной сети, ед./км в год	0,63	0,63	0,63	0,63
1.2.	Удельный расход электрической энергии, потребляемой в технологическом процессе подготовки питьевой воды, на единицу объема воды, отпускаемой в сеть, кВтч/куб. м	-	-	-	-
1.3.	Удельный расход электрической энергии, потребляемой в технологическом процессе очистки сточных вод, на единицу объема очищаемых сточных вод, кВтч/куб. м	377,23	377,23	377,23	377,23
2.	**Расходы на реализацию производственной программы**	**3 548,57**	**2 854,62**	**3 407,46**	**3 561,04**

Раздел 10. Отчет об исполнении производственной программы за истекший период регулирования

№ п/п	Показатели эффективности производственной программы	Ед. изм.	Утвержденное значение показателя на истекший период регулирования (2014 год)	Фактическое значение показателя за истекший период регулирования (2014 год)
1	Финансовые потребности на реализацию производственной программы	тыс.руб.	3 426,02	1 836,09

Раздел 11. Мероприятия, направленные на повышение качества обслуживания абонентов

№ п/п	Наименование мероприятия	Период проведения мероприятия
1.	-	-

Приложение 2
к распоряжению
Комитета по тарифам
Санкт-Петербурга
от 23.11.2015 № 260-р

Долгосрочные параметры регулирования тарифов, устанавливаемые на 2016-2018 годы для формирования тарифов на транспортировку сточных вод ООО "Энергоснаб - Красные Зори" с использованием метода индексации

№ п/п	Наименование регулируемого вида деятельности организации	Год	Базовый уровень операционных расходов	Индекс эффективности операционных расходов	Показатели энергосбережения и энергетической эффективности	
					уровень потерь воды	удельный расход электрической энергии
			тыс.руб.	%	%	кВтч/ тыс.куб. м
1	2	3	4	5	6	7
1	Оказание услуг по транспортировке сточных вод	2016 год	2 979,34	1,00	-	327,23
		2017 год	-	1,00	-	327,23
		2018 год	-	1,00	-	327,23

Приложение 3
к распоряжению
Комитета по тарифам
Санкт-Петербурга
от 23.11.2015 № 260-р

Тарифы на транспортировку сточных вод общества с ограниченной ответственностью «Энергоснаб – Красные Зори» на территории Санкт-Петербурга на 2016-2018 годы

№ п/п	Тарифы	Ед. изм.	2016 год (с календарной разбивкой)		2017 год (с календарной разбивкой)		2018 год (с календарной разбивкой)	
			с 01.01.2016 по 30.06.2016	с 01.07.2016 по 31.12.2016	с 01.01.2017 по 30.06.2017	с 01.07.2017 по 31.12.2017	с 01.01.2018 по 30.06.2018	с 01.07.2018 по 31.12.2018
1	2	3	4	5	6	7	8	9
1.	Тарифы на транспортировку сточных вод	руб./куб.м.	-	-	-	-	-	-
1.1.	Исполнители коммунальных услуг (без учета НДС)	руб./куб.м.	-	-	-	-	-	-
1.2.	Население (без учета НДС)*	руб./куб.м.	-	-	-	-	-	-
1.3.	Прочие потребители (без учета НДС)	руб./куб.м.	19,59	21,94	21,94	27,63	25,90	25,90

Примечание:
* выделяется в целях реализации пункта 6 статьи 168 Налогового кодекса Российской Федерации (часть вторая).

ПРАВИТЕЛЬСТВО САНКТ-ПЕТЕРБУРГА
КОМИТЕТ ПО ТАРИФАМ САНКТ-ПЕТЕРБУРГА

Р А С П О Р Я Ж Е Н И Е

23.11.2015 № 261-р

Об установлении тарифов на питьевую воду и водоотведение непубличного акционерного общества «Энергетический Альянс» на территории Санкт-Петербурга на 2016–2018 годы

В соответствии с Федеральным законом от 07.12.2011 № 416-ФЗ «О водоснабжении и водоотведении», постановлением Правительства Российской Федерации от 13.05.2013 № 406 «О государственном регулировании тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения», постановлением Правительства Российской Федерации от 29.07.2013 № 641 «Об инвестиционных и производственных программах организаций, осуществляющих деятельность в сфере водоснабжения и водоотведения», приказом ФСТ России от 27.12.2013 № 1746-э «Об утверждении Методических указаний по расчёту регулируемых тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения», приказом ФСТ России от 16.07.2014 № 1154-э «Об утверждении Регламента установления регулируемых тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения», постановлением Правительства Санкт-Петербурга от 13.09.2005 № 1346 «О Комитете по тарифам Санкт-Петербурга» и на основании протокола заседания правления Комитета по тарифам Санкт-Петербурга от 23.11.2015 № 739:

1. Утвердить производственную программу непубличного акционерного общества «Энергетический Альянс» в сфере водоснабжения и водоотведения на 2016 - 2018 годы согласно приложению 1 к настоящему распоряжению.
2. Установить долгосрочные параметры регулирования тарифов на питьевую воду и водоотведение непубличного акционерного общества «Энергетический Альянс» на территории Санкт-Петербурга на 2016–2018 годы согласно приложению 2 к настоящему распоряжению.
3. Установить тарифы на питьевую воду и водоотведение непубличного акционерного общества «Энергетический Альянс» на территории Санкт-Петербурга на 2016–2018 годы согласно приложению 3 к настоящему распоряжению.
4. Тарифы, установленные в пункте 3 настоящего распоряжения, действуют с 01.01.2016 по 31.12.2018 с календарной разбивкой.
5. Признать утратившим силу с 01.01.2016 распоряжение Комитета по тарифам Санкт-Петербурга от 17.12.2014 № 549-р «Об установлении тарифов на питьевую воду и водоотведение закрытого акционерного общества «Энергетический Альянс» на территории Санкт-Петербурга на 2015 год».
6. Распоряжение вступает в силу с 01.01.2016, но не ранее дня его официального опубликования.

Председатель
Комитета по тарифам Санкт-Петербурга **Д.В. Коптин**

№ 11
30/11/2015

Приложение 1
к распоряжению
Комитета по тарифам Санкт-Петербурга
от 23.11.2015 № 261-р

Производственная программа непубличного акционерного общества "Энергетический Альянс" в сфере водоснабжения и водоотведения на территории Санкт-Петербурга на период с 01.01.2016 до 31.12.2018

Раздел 1. Паспорт производственной программы

Наименование организации	Непубличное акционерное общество "Энергетический Альянс"
Юридический адрес, почтовый адрес организации	197760, Санкт-Петербург, г.Кронштадт, ул. Восстания, д. 13, лит. А
Наименование уполномоченного органа, утвердившего производственную программу	Комитет по тарифам Санкт-Петербурга
Юридический адрес, почтовый адрес организации, утвердившего производственную программу	191023, Санкт-Петербург, ул. Садовая, д. 14/52, литера А

Раздел 2. Перечень плановых мероприятий по ремонту объектов централизованной системы водоснабжения и (или) водоотведения

№ п.п.	Наименование мероприятия	Срок реализации мероприятия, месяцев	Финансовые потребности на реализацию мероприятия, тыс. руб.	Ожидаемый годовой эффект		
				Наименование показателей	тыс. руб.	%
1.	Выполнение текущего ремонта основных средств	12 (2016 год)	213,42	-	-	-
2.	Выполнение текущего ремонта основных средств	12 (2017 год)	223,96	-	-	-
3.	Выполнение текущего ремонта основных средств	12 (2018 год)	232,81	-	-	-

Раздел 3. Перечень плановых мероприятий, направленных на улучшение качества питьевой воды и (или) качества очистки сточных вод

№ п/п	Наименование мероприятия	Срок реализации мероприятия, месяцев	Финансовые потребности на реализацию мероприятия, тыс. руб.	Ожидаемый годовой эффект		
				Наименование показателей	тыс. руб.	%
1.	-	-	-	-	-	-

Раздел 4. Перечень плановых мероприятий по энергосбережению и повышению энергетической эффективности водоснабжения (в том числе снижению потерь воды при транспортировке) и (или) водоотведения

№ п/п	Наименование мероприятия	Срок реализации мероприятия, месяцев	Финансовые потребности на реализацию мероприятия, тыс. руб.	Ожидаемый годовой эффект		
				Наименование показателей	тыс. руб.	%
1.	-	-	-	-	-	-

Раздел 5. Планируемый объем подачи воды и (или) объем принимаемых сточных вод

№ п/п	Показатели производственной деятельности	Величина показателя на период регулирования		
		2016 год	**2017 год**	**2018 год**
1.	Отпущено воды из водопроводной сети - всего, тыс. куб. м, в том числе:	37,97	37,97	37,97
1.1.	от прочих потребителей, тыс. куб. м	37,97	37,97	37,97
2.	Принято сточных вод - всего тыс.куб.м, в том числе:	204,25	204,25	204,25
2.1.	от прочих потребителей, тыс. куб. м	204,25	204,25	204,25

Раздел 6. Объем финансовых потребностей, необходимых для реализации производственной программы

№ п/п	Статьи расходов	Величина показателя, тыс.руб.		
		2016 год	**2017 год**	**2018 год**
1.	**Производственные расходы**	**2 305,77**	**2 419,67**	**2 515,25**
	на водоснабжение	379,17	397,89	413,61
	на водоотведение	1 926,60	2 021,78	2 101,64
2.	**Ремонтные расходы**	**213,42**	**223,96**	**232,81**
	на водоснабжение	98,23	103,08	107,15
	на водоотведение	115,19	120,88	125,66
3.	**Административные расходы**	**915,48**	**960,71**	**998,66**
	на водоснабжение	147,57	154,86	160,99
	на водоотведение	767,91	805,84	837,67
4.	**Расходы на электрическую энергию**	**41,24**	**44,32**	**47,49**

	на водоснабжение	0,00	0,00	0,00
	на водоотведение	41,24	44,32	47,49
5.	**Расходы на оплату товаров (услуг, работ), приобретаемых у других организаций, осуществляющих регулируемые виды деятельности**	**7 810,35**	**8 676,75**	**9 647,11**
	на водоснабжение	1 012,73	1 134,26	1 270,37
	на водоотведение	6 797,62	7 542,49	8 376,74
6.	**Расходы, связанные с оплатой налогов и сборов**	**115,69**	**90,11**	**78,26**
	на водоснабжение	25,32	14,56	9,49
	на водоотведение	90,37	75,55	68,77
7.	**Амортизационные отчисления**	**580,68**	**573,44**	**503,40**
	на водоснабжение	244,47	244,47	216,45
	на водоотведение	336,21	328,97	286,95
8.	**Нормативная прибыль**	**24,16**	**24,16**	**24,16**
	на водоснабжение	3,80	3,80	3,80
	на водоотведение	20,36	20,36	20,36
9.	**Недополученный доход / расходы прошлых периодов**	**127,00**	**-60,00**	**-136,77**
	на водоснабжение	127,00	190,00	229,94
	на водоотведение	0,00	-250,00	-366,71
10.	**ИТОГО объем финансовых потребностей на реализацию производственной программы**	**12 133,79**	**12 953,13**	**13 910,37**
	на водоснабжение	**2 038,29**	**2 242,93**	**2 411,80**
	на водоотведение	**10 095,51**	**10 710,20**	**11 498,57**

Раздел 7. График реализации мероприятий производственной программы

№ п/п	Наименование мероприятия	Дата начала реализации мероприятий	Дата окончания реализации мероприятий
1.	Оказание услуг в сфере водоснабжения и водоотведения	01.01.2016	31.12.2018

Раздел 8. Показатели надежности, качества, энергетической эффективности объектов централизованных систем горячего водоснабжения, холодного водоснабжения и (или) водоотведения

Показатели качества питьевой воды

№ п/п	Наименование показателей	Величина показателя на период регулирования		
		2016 год	2017 год	2018 год
1.	Доля проб питьевой воды, подаваемой с источников водоснабжения, водопроводных станций или иных объектов централизованной системы водоснабжения в распределительную водопроводную сеть, не соответствующих установленным требованиям, в общем объеме проб, отобранных по результатам производственного контроля качества питьевой воды, %	-	-	-

2.	Доля проб питьевой воды в распределительной водопроводной сети, не соответствующих установленным требованиям, в общем объеме проб, отобранных по результатам производственного контроля качества питьевой воды, %	-	-	-

Показатели надежности и бесперебойности холодного водоснабжения

№ п/п	Наименование показателей	Величина показателя на период регулирования		
		2016 год	2017 год	2018 год
1.	Количество перерывов в подаче воды, зафиксированных в определенных договором холодного водоснабжения в местах исполнения обязательств организацией, осуществляющей холодное водоснабжение по подаче холодной воды, произощедших в результате аварий, повреждений и иных технологических нарушений на объектах централизованной системы холодного водоснабжения, принадлежащих организации, осуществляющей холодное водоснабжение, в расчете на протяженность водопроводной сети в год, ед./км в год	0,00	0,00	0,00

Показатели надежности и бесперебойности водоотведения

№ п/п	Наименование показателей	Величина показателя на период регулирования		
		2016 год	2017 год	2018 год
1.	Удельное количество аварий и засоров в расчете на протяженность канализационной сети, ед./км в год	0,00	0,00	0,00

Показатели качества очистки сточных вод

№ п/п	Наименование показателей	Величина показателя на период регулирования		
		2016 год	2017 год	2018 год
1.	Доля сточных вод, не подвергающихся очистке, в общем объеме сточных вод, сбрасываемых в централизованные общесплавные или бытовые системы водоотведения, %	-	-	-
2.	Доля поверхностных сточных вод, не подвергающихся очистке, в общем объеме поверхностных сточных вод, принимаемых в централизованную ливневую систему водоотведения, %	-	-	-
3.	Доля проб сточных вод, не соответствующих установленным нормативам допустимых сбросов, лимитам на сбросы, рассчитанная применительно к видам централизованных систем водоотведения раздельно для централизованной общесплавной (бытовой) и централизованной ливневой систем водоотведения, %	20,0	20,0	20,0

Показатели энергетической эффективности использования ресурсов

№ п/п	Наименование показателей	Величина показателя на период регулирования		
		2015 год	2016 год	2017 год
1.	Доля потерь воды в централизованных системах водоснабжения при транспортировке в общем объеме воды, поданной в водопроводную сеть, %	2,79	2,79	2,79
2.	Удельный расход электрической энергии, потребляемой в технологическом процессе подготовки питьевой воды, на единицу объема воды, отпускаемой в сеть, кВтч/тыс. куб. м	-	-	-

3.	Удельный расход электрической энергии, потребляемой в технологическом процессе транспортировке сточных вод, на единицу объема очищаемых сточных вод, кВтч/тыс. куб. м	47,23	47,23	47,23

Раздел 9. Расчет эффективности производственной программы

№ п/п	Показатели производственной программы	Значение показателя в базовом периоде (2015 г.)	Планируемое значение показателя по итогам реализации производственной программы 2016 год	Планируемое значение показателя по итогам реализации производственной программы 2017 год	Планируемое значение показателя по итогам реализации производственной программы 2018 год
1.	**Показатели надежности, качества, энергетической эффективности:**				
1.1.	Доля проб питьевой воды, подаваемой с источников водоснабжения, водопроводных станций или иных объектов централизованной системы водоснабжения в распределительную водопроводную сеть, не соответствующих установленным требованиям, в общем объеме проб, отобранных по результатам производственного контроля качества питьевой воды, %	-	-	-	-
1.2.	Доля проб питьевой воды в распределительной водопроводной сети, не соответствующих установленным требованиям, в общем объеме проб, отобранных по результатам производственного контроля качества питьевой воды, %	-	-	-	-
1.3.	Количество перерывов в подаче воды, зафиксированных в определенных договором холодного водоснабжения в местах исполнения обязательств организацией, осуществляющей холодное водоснабжение по подаче холодной воды, произощедших в результате аварий, повреждений и иных технологических нарушений на объектах централизованной системы холодного водоснабжения, принадлежащих организации, осуществляющей холодное водоснабжение, в расчете на протяженность водопроводной сети в год, ед./км в год	-	0	0	0
1.4.	Удельное количество аварий и засоров в расчете на протяженность канализационной сети, ед./км в год	-	0,00	0,00	0,00
1.5.	Доля сточных вод, не подвергающихся очистке, в общем объеме сточных вод, сбрасываемых в централизованные общесплавные или бытовые системы водоотведения, %	-	-	-	-
1.6.	Доля поверхностных сточных вод, не подвергающихся очистке, в общем объеме поверхностных сточных вод, принимаемых в централизованную ливневую систему водоотведения, %	-	-	-	-

1.7.	Доля проб сточных вод, не соответствующих установленным нормативам допустимых сбросов, лимитам на сбросы, рассчитанная применительно к видам централизованных систем водоотведения раздельно для централизованной общесплавной (бытовой) и централизованной ливневой систем водоотведения, %	-	20,00	20,00	20,00
1.8.	Доля потерь воды в централизованных системах водоснабжения при транспортировке в общем объеме воды, поданной в водопроводную сеть, %	2,80	2,79	2,79	2,79
1.9.	Удельный расход электрической энергии, потребляемой в технологическом процессе подготовки питьевой воды, на единицу объема воды, отпускаемой в сеть, кВтч/тыс. куб. м	-	-	-	-
1.10.	Удельный расход электрической энергии, потребляемой в технологическом процессе транспортировки сточных вод, на единицу объема очищаемых сточных вод, кВтч/тыс. куб. м	47,23	47,23	47,23	47,23
2.	**Расходы на реализацию производственной программы**	**11 381,27**	**12 133,79**	**12 953,13**	**#ССЫЛКА!**

Раздел 10. Отчет об исполнении производственной программы за истекший период регулирования

№ п/п	Показатели эффективности производственной программы	Ед. изм.	Утвержденное значение показателя на истекший период регулирования (2014 год)	Фактическое значение показателя за истекший период регулирования (2014 год)
1	Финансовые потребности на реализацию производственной программы	тыс.руб.	10 948,08	8 203,27

Раздел 11. Мероприятия, направленные на повышение качества обслуживания абонентов

№ п/п	Наименование мероприятия	Период проведения мероприятия
1.	-	-

Приложение 2
к распоряжению
Комитета по тарифам Санкт-Петербурга
от 23.11.2015 № 261-р

Долгосрочные параметры регулирования тарифов, устанавливаемые на 2016-2018 годы для формирования тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения НАО "Энергетический Альянс" с использованием метода индексации

№ п/п	Наименование регулируемого вида деятельности организации	Год	Базовый уровень операционных расходов	Индекс эффективности операционных расходов	Показатели энергосбережения и энергетической эффективности	
					уровень потерь воды	удельный расход электрической энергии
			тыс.руб.	%	%	кВтч/ тыс.куб. м
1	2	3	4	5	6	7
1	Оказание услуг по водоснабжению	2016 год	624,97	1,00	2,79	-
		2017 год		1,00	2,79	-
		2018 год		1,00	2,79	-
2	Оказание услуг по водоотведению	2016 год	2 809,70	1,00	-	47,23
		2017 год		1,00	-	47,23
		2018 год		1,00	-	47,23

Приложение 3
к распоряжению
Комитета по тарифам
Санкт-Петербурга
от 23.11.2015 № 261-р

Тарифы на питьевую воду и водоотведение непубличного акционерного общества «Энергетический Альянс» на территории Санкт-Петербурга на 2016–2018 годы

№ п/п	Тарифы	Ед. изм.	2016 год (с календарной разбивкой)		2017 год (с календарной разбивкой)		2018 год (с календарной разбивкой)	
			с 01.01.2016 по 30.06.2016	с 01.07.2016 по 31.12.2016	с 01.01.2017 по 30.06.2017	с 01.07.2017 по 31.12.2017	с 01.01.2018 по 30.06.2018	с 01.07.2018 по 31.12.2018
1	2	3	4	5	6	7	8	9
1.	Тарифы на питьевую воду	руб./ куб.м.	-	-	-	-	-	-
1.1.	Исполнители коммунальных услуг (без учета НДС)	руб./ куб.м.	-	-	-	-	-	-
1.2.	Население (с учетом НДС)*	руб./ куб.м.	-	-	-	-	-	-
1.3.	Прочие потребители (без учета НДС)	руб./ куб.м.	50,69	56,67	56,67	61,47	61,47	65,57
2.	Тарифы на водоотведение	руб./ куб.м.	-	-	-	-	-	-
2.1.	Исполнители коммунальных услуг (без учета НДС)	руб./ куб.м.	-	-	-	-	-	-
2.2.	Население (с учетом НДС)*	руб./ куб.м.	-	-	-	-	-	-
2.3.	Прочие потребители (без учета НДС)	руб./ куб.м.	48,09	50,76	50,76	54,11	54,11	58,48

Примечание:
* выделяется в целях реализации пункта 6 статьи 168 Налогового кодекса Российской Федерации (часть вторая).

ПРАВИТЕЛЬСТВО САНКТ-ПЕТЕРБУРГА
КОМИТЕТ ПО ТАРИФАМ САНКТ-ПЕТЕРБУРГА

Р А С П О Р Я Ж Е Н И Е

23.11.2015 № 262-р

Об установлении тарифов на тепловую энергию, поставляемую открытым акционерным обществом «Русские самоцветы» потребителям, расположенным на территории Санкт-Петербурга, на 2016-2018 годы

В соответствии с Федеральным законом от 27.07.2010 № 190-ФЗ «О теплоснабжении», постановлением Правительства Российской Федерации от 22.10.2012 № 1075 «О ценообразовании в сфере теплоснабжения», приказом ФСТ России от 13.06.2013 № 760-э «Об утверждении Методических указаний по расчету регулируемых цен (тарифов) в сфере теплоснабжения», приказом ФСТ России от 07.06.2013 № 163 «Об утверждении Регламента открытия дел об установлении регулируемых цен (тарифов) и отмене регулирования тарифов в сфере теплоснабжения», постановлением Правительства Санкт-Петербурга от 13.09.2005 № 1346 «О Комитете по тарифам Санкт-Петербурга» и на основании протокола заседания правления Комитета по тарифам Санкт-Петербурга от 23.11.2015 № 740:

1. Установить тарифы на тепловую энергию, поставляемую открытым акционерным обществом «Русские самоцветы» потребителям, расположенным на территории Санкт-Петербурга, на 2016-2018 годы согласно приложению 1 к настоящему распоряжению.

2. Установить долгосрочные параметры регулирования тарифов на тепловую энергию, поставляемую открытым акционерным обществом «Русские самоцветы» потребителям, расположенным на территории Санкт-Петербурга, на 2016-2018 годы согласно приложению 2 к настоящему распоряжению.

3. Тарифы, установленные в пункте 1 настоящего распоряжения, действуют с 01.01.2016 по 31.12.2018 с календарной разбивкой.

4. Признать утратившим силу с 01.01.2016 распоряжение Комитета по тарифам Санкт-Петербурга от 09.12.2014 № 396-р «Об установлении тарифов на тепловую энергию, поставляемую открытым акционерным обществом «Русские самоцветы» потребителям, расположеным на территории Санкт-Петербурга, на 2015 год».

5. Распоряжение вступает в силу с 01.01.2016, но не ранее дня его официального опубликования.

Председатель
Комитета по тарифам Санкт-Петербурга **Д.В. Коптин**

Приложение 1
к распоряжению
Комитета по тарифам
Санкт-Петербурга
от 23.11.2015 № 262-р

Тарифы на тепловую энергию, поставляемую открытым акционерным обществом «Русские самоцветы» потребителям, расположенным на территории Санкт-Петербурга, на 2016-2018 годы

№ пп	Вид тарифа	Год	Вода	Отборный пар давлением				Острый и редуцированный пар
				от 1,2 до 2,5 кг/см^2	от 2,5 до 7,0 кг/см^2	от 7,0 до 13,0 кг/см^2	свыше 13,0 кг/см^2	
1	2	3	4	5	6	7	8	9
1.	Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения							
1.1.	одноставочный, руб./Гкал	1 полугодие 2016 года	973.31	—	—	—	—	—
1.2.		2 полугодие 2016 года	988.22	—	—	—	—	—
1.3.		1 полугодие 2017 года	988.22	—	—	—	—	—
1.4.		2 полугодие 2017 года	1037.51	—	—	—	—	—
1.5.		1 полугодие 2018 года	1037.51	—	—	—	—	—
1.6.		2 полугодие 2018 года	1077.84	—	—	—	—	—
	двухставочный	X	X	X	X	X	X	X
	ставка за тепловую энергию, руб./Гкал	1 полугодие 2016 года	—	—	—	—	—	—
		2 полугодие 2016 года	—	—	—	—	—	—
		1 полугодие 2017 года	—	—	—	—	—	—
		2 полугодие 2017 года	—	—	—	—	—	—
		1 полугодие 2018 года	—	—	—	—	—	—
		2 полугодие 2018 года	—	—	—	—	—	—
	ставка за содержание тепловой мощности, тыс. руб./Гкал/ч в мес.	1 полугодие 2016 года	—	—	—	—	—	—
		2 полугодие 2016 года	—	—	—	—	—	—
		1 полугодие 2017 года	—	—	—	—	—	—
		2 полугодие 2017 года	—	—	—	—	—	—
		1 полугодие 2018 года	—	—	—	—	—	—
		2 полугодие 2018 года	—	—	—	—	—	—
2.	Население (тарифы указаны с учетом НДС) <1>							
2.1.	одноставочный, руб./Гкал	1 полугодие 2016 года	—	—	—	—	—	—
2.2.		2 полугодие 2016 года	—	—	—	—	—	—
2.3.		1 полугодие 2017 года	—	—	—	—	—	—
2.4.		2 полугодие 2017 года	—	—	—	—	—	—
2.5.		1 полугодие 2018 года	—	—	—	—	—	—
2.6.		2 полугодие 2018 года	—	—	—	—	—	—
	двухставочный	X	X	X	X	X	X	X

1	2	3	4	5	6	7	8	9
	ставка за тепловую энергию, руб./Гкал	1 полугодие 2016 года	—	—	—	—	—	—
		2 полугодие 2016 года	—	—	—	—	—	—
		1 полугодие 2017 года	—	—	—	—	—	—
		2 полугодие 2017 года	—	—	—	—	—	—
		1 полугодие 2018 года	—	—	—	—	—	—
		2 полугодие 2018 года	—	—	—	—	—	—
	ставка за содержание тепловой мощности, тыс. руб./Гкал/ч в мес.	1 полугодие 2016 года	—	—	—	—	—	—
		2 полугодие 2016 года	—	—	—	—	—	—
		1 полугодие 2017 года	—	—	—	—	—	—
		2 полугодие 2017 года	—	—	—	—	—	—
		1 полугодие 2018 года	—	—	—	—	—	—
		2 полугодие 2018 года	—	—	—	—	—	—

Примечания:

1. В тарифы не включен НДС.
2. 1 полугодие: с 1 января по 30 июня; 2 полугодие: с 1 июля по 31 декабря.

Приложение 2
к распоряжению
Комитета по тарифам
Санкт-Петербурга
от 23.11.2015 № 262-р

Долгосрочные параметры регулирования тарифов, устанавливаемые на 2016 - 2018 годы для формирования тарифов на тепловую энергию, поставляемую ОАО "Русские самоцветы" потребителям, расположенным на территории Санкт-Петербурга, с использованием метода индексации установленных тарифов

№ п/п	Наименование регулируемого вида деятельности организации	Год	Базовый уровень операционных расходов	Индекс эффективности операционных расходов	Нормативный уровень прибыли	Уровень надежности теплоснабжения		Показатели энергосбережения и энергетической эффективности			Реализация программ в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности	Динамика изменения расходов на топливо
						Количество прекращений подачи тепловой энергии в результате технологических нарушений на тепловых сетях на 1 км тепловых сетей в целом по теплоснабжающей организации	Количество прекращений подачи тепловой энергии в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии на 1 Гкал/час установленной мощности	Удельный расход условного топлива на производство единицы тепловой энергии, отпускаемой с коллекторов источников тепловой энергии	Отношение величины технологических потерь тепловой энергии, теплоносителя к материальной характеристике тепловой сети	Величина технологических потерь при передаче тепловой энергии		
			тыс.руб.	%	%	ед./км	ед./(Гкал/час)	кг у.т./Гкал	Гкал/кв.м	Гкал		
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13
1	Поставка тепловой энергии (мощности) потребителям	2016	316,53	1,00%	0,00%	0,00	0,000	151,48	1,15	804,00	-	-
		2017		1,00%	0,00%	0,00	0,000	151,48	1,15	804,00	-	-
		2018		1,00%	0,00%	0,00	0,00	150,99	1,15	804,00	-	-

ПРАВИТЕЛЬСТВО САНКТ-ПЕТЕРБУРГА
КОМИТЕТ ПО ТАРИФАМ САНКТ-ПЕТЕРБУРГА

Р А С П О Р Я Ж Е Н И Е

23.11.2015 № 264-р

Об установлении тарифов на тепловую энергию, поставляемую обществом с ограниченной ответственностью «Адамант» потребителям, расположенным на территории Санкт-Петербурга, на 2016–2018 годы

В соответствии с Федеральным законом от 27.07.2010 № 190-ФЗ «О теплоснабжении», постановлением Правительства Российской Федерации от 22.10.2012 № 1075 «О ценообразовании в сфере теплоснабжения», приказом ФСТ России от 13.06.2013 № 760-э «Об утверждении Методических указаний по расчету регулируемых цен (тарифов) в сфере теплоснабжения», приказом ФСТ России от 07.06.2013 № 163 «Об утверждении Регламента открытия дел об установлении регулируемых цен (тарифов) и отмене регулирования тарифов в сфере теплоснабжения», постановлением Правительства Санкт-Петербурга от 13.09.2005 № 1346 «О Комитете по тарифам Санкт-Петербурга» и на основании протокола заседания правления Комитета по тарифам Санкт-Петербурга от 23.11.2015 № 742:

1. Установить тарифы на тепловую энергию, поставляемую обществом с ограниченной ответственностью «Адамант» потребителям, расположенным на территории Санкт-Петербурга, на 2016–2018 годы согласно приложениям 1 и 2 к настоящему распоряжению.

2. Установить долгосрочные параметры регулирования тарифов на тепловую энергию, поставляемую обществом с ограниченной ответственностью «Адамант» потребителям, расположенным на территории Санкт-Петербурга, на 2016–2018 годы согласно приложению 3 к настоящему распоряжению.

3. Тарифы, установленные в пункте 1 настоящего распоряжения, действуют с 01.01.2016 по 31.12.2018 с календарной разбивкой.

4. Признать утратившим силу с 01.01.2016 распоряжение Комитета по тарифам Санкт-Петербурга от 08.12.2014 № 369-р «Об установлении тарифов на тепловую энергию, поставляемую обществом с ограниченной ответственностью «Адамант» потребителям, расположенным на территории Санкт-Петербурга, на 2015 год».

5. Распоряжение вступает в силу с 01.01.2016, но не ранее дня его официального опубликования.

Председатель
Комитета по тарифам Санкт-Петербурга **Д.В. Коптин**

Приложение 1
к распоряжению
Комитета по тарифам
Санкт-Петербурга
от 23.11.2015 № 264-р

Тарифы на тепловую энергию, поставляемую обществом с ограниченной ответственностью «Адамант» потребителям, расположенным на территории Санкт-Петербурга, на 2016-2018 годы

№ пп	Вид тарифа	Год	Вода	Отборный пар давлением				Острый и редуцированный пар
				от 1,2 до 2,5 кг/см^2	от 2,5 до 7,0 кг/см^2	от 7,0 до 13,0 кг/см^2	свыше 13,0 кг/см^2	
1	2	3	4	5	6	7	8	9
1.	Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения							
1.1.	одноставочный, руб./Гкал	1 полугодие 2016 года	1465.58	—	—	—	—	—
1.2.		2 полугодие 2016 года	1465.58	—	—	—	—	—
1.3.		1 полугодие 2017 года	1465.58	—	—	—	—	—
1.4.		2 полугодие 2017 года	1606.14	—	—	—	—	—
1.5.		1 полугодие 2018 года	1546.06	—	—	—	—	—
1.6.		2 полугодие 2018 года	1546.06	—	—	—	—	—
	двухставочный	X	X	X	X	X	X	X
	ставка за тепловую энергию, руб./Гкал	1 полугодие 2016 года	—	—	—	—	—	—
		2 полугодие 2016 года	—	—	—	—	—	—
		1 полугодие 2017 года	—	—	—	—	—	—
		2 полугодие 2017 года	—	—	—	—	—	—
		1 полугодие 2018 года	—	—	—	—	—	—
		2 полугодие 2018 года	—	—	—	—	—	—
	ставка за содержание тепловой мощности, тыс. руб./Гкал/ч в мес.	1 полугодие 2016 года	—	—	—	—	—	—
		2 полугодие 2016 года	—	—	—	—	—	—
		1 полугодие 2017 года	—	—	—	—	—	—
		2 полугодие 2017 года	—	—	—	—	—	—
		1 полугодие 2018 года	—	—	—	—	—	—
		2 полугодие 2018 года	—	—	—	—	—	—
2.	Население (тарифы указаны с учетом НДС)							
2.1.	одноставочный, руб./Гкал	1 полугодие 2016 года	—	—	—	—	—	—
2.2.		2 полугодие 2016 года	—	—	—	—	—	—
2.3.		1 полугодие 2017 года	—	—	—	—	—	—
2.4.		2 полугодие 2017 года	—	—	—	—	—	—
2.5.		1 полугодие 2018 года	—	—	—	—	—	—
2.6.		2 полугодие 2018 года	—	—	—	—	—	—
	двухставочный	X	X	X	X	X	X	X

1	2	3	4	5	6	7	8	9
	ставка за тепловую энергию, руб./ Гкал	1 полугодие 2016 года	—	—	—	—	—	—
		2 полугодие 2016 года	—	—	—	—	—	—
		1 полугодие 2017 года	—	—	—	—	—	—
		2 полугодие 2017 года	—	—	—	—	—	—
		1 полугодие 2018 года	—	—	—	—	—	—
		2 полугодие 2018 года	—	—	—	—	—	—
	ставка за содержание тепловой мощности, тыс. руб./Гкал/ч в мес.	1 полугодие 2016 года	—	—	—	—	—	—
		2 полугодие 2016 года	—	—	—	—	—	—
		1 полугодие 2017 года	—	—	—	—	—	—
		2 полугодие 2017 года	—	—	—	—	—	—
		1 полугодие 2018 года	—	—	—	—	—	—
		2 полугодие 2018 года	—	—	—	—	—	—

Примечания:

1. В тарифы не включен НДС.
2. 1 полугодие: с 1 января по 30 июня; 2 полугодие: с 1 июля по 31 декабря.

Приложение 2
к распоряжению
Комитета по тарифам
Санкт-Петербурга
от 23.11.2015 № 264-р

Тарифы на тепловую энергию, поставляемую обществом с ограниченной ответственностью «Адамант» на коллекторах источников тепловой энергии потребителям, расположенным на территории Санкт-Петербурга, на 2016-2018 годы

№ пп	Вид тарифа	Год	Вода	Отборный пар давлением				Острый и редуцированный пар
				от 1,2 до 2,5 кг/см^2	от 2,5 до 7,0 кг/см^2	от 7,0 до 13,0 кг/см^2	свыше 13,0 кг/см^2	
1	2	3	4	5	6	7	8	9
1.	Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения							
1.1.	одноставочный, руб./Гкал	1 полугодие 2016 года	1409.13	—	—	—	—	—
1.2.		2 полугодие 2016 года	1409.13	—	—	—	—	—
1.3.		1 полугодие 2017 года	1409.13	—	—	—	—	—
1.4.		2 полугодие 2017 года	1524.93	—	—	—	—	—
1.5.		1 полугодие 2018 года	1488.68	—	—	—	—	—
1.6.		2 полугодие 2018 года	1488.68	—	—	—	—	—
	двухставочный	X	X	X	X	X	X	X
	ставка за тепловую энергию, руб./Гкал	1 полугодие 2016 года	—	—	—	—	—	—
		2 полугодие 2016 года	—	—	—	—	—	—
		1 полугодие 2017 года	—	—	—	—	—	—
		2 полугодие 2017 года	—	—	—	—	—	—
		1 полугодие 2018 года	—	—	—	—	—	—
		2 полугодие 2018 года	—	—	—	—	—	—
	ставка за содержание тепловой мощности, тыс. руб./Гкал/ч в мес.	1 полугодие 2016 года	—	—	—	—	—	—
		2 полугодие 2016 года	—	—	—	—	—	—
		1 полугодие 2017 года	—	—	—	—	—	—
		2 полугодие 2017 года	—	—	—	—	—	—
		1 полугодие 2018 года	—	—	—	—	—	—
		2 полугодие 2018 года	—	—	—	—	—	—
2.	Население (тарифы указаны с учетом НДС)							
2.1.	одноставочный, руб./Гкал	1 полугодие 2016 года	—	—	—	—	—	—
2.2.		2 полугодие 2016 года	—	—	—	—	—	—
2.3.		1 полугодие 2017 года	—	—	—	—	—	—
2.4.		2 полугодие 2017 года	—	—	—	—	—	—
2.5.		1 полугодие 2018 года	—	—	—	—	—	—
2.6.		2 полугодие 2018 года	—	—	—	—	—	—

1	2	3	4	5	6	7	8	9
	двухставочный	X	X	X	X	X	X	X
	ставка за тепловую энергию, руб./ Гкал	1 полугодие 2016 года	—	—	—	—	—	—
		2 полугодие 2016 года	—	—	—	—	—	—
		1 полугодие 2017 года	—	—	—	—	—	—
		2 полугодие 2017 года	—	—	—	—	—	—
		1 полугодие 2018 года	—	—	—	—	—	—
		2 полугодие 2018 года	—	—	—	—	—	—
	ставка за содержание тепловой мощности, тыс. руб./Гкал/ч в мес.	1 полугодие 2016 года	—	—	—	—	—	—
		2 полугодие 2016 года	—	—	—	—	—	—
		1 полугодие 2017 года	—	—	—	—	—	—
		2 полугодие 2017 года	—	—	—	—	—	—
		1 полугодие 2018 года	—	—	—	—	—	—
		2 полугодие 2018 года	—	—	—	—	—	—

Примечания:

1. В тарифы не включен НДС.
2. 1 полугодие: с 1 января по 30 июня; 2 полугодие: с 1 июля по 31 декабря.
3. Величина расходов на топливо, отнесенных на 1 Гкал тепловой энергии, отпускаемой в виде горячей воды от источника тепловой энергии общества с ограниченной ответственностью «Адамант», составляет в 2016 году – 693.91 руб./Гкал, в 2017 году – 712.21 руб./Гкал, в 2018 году – 733.59 руб./Гкал.

Приложение 3
к распоряжению
Комитета по тарифам Санкт-Петербурга
от 23.11.2015 № 264-р

Долгосрочные параметры регулирования тарифов, устанавливаемые на долгосрочный период регулирования для формирования тарифов на тепловую энергию, поставляемую ООО "Адамант" потребителям, расположенным на территории Санкт-Петербурга, на 2016-2018 годы с использованием метода индексации установленных тарифов

№ п/п	Наименование регулируемого вида деятельности организации	Год	Базовый уровень операционных расходов	Индекс эффективности операционных расходов	Нормативный уровень прибыли	Уровень надежности теплоснабжения		Показатели энергосбережения и энергетической эффективности			Реализация программ в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности	Динамика изменения расходов на топливо
						Количество прекращений подачи тепловой энергии в результате технологических нарушений на тепловых сетях на 1 км тепловых сетей в целом по теплоснабжающей организации	Количество прекращений подачи тепловой энергии в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии на 1 Гкал/час установленной мощности	Удельный расход условного топлива на производство единицы тепловой энергии, отпускаемой с коллекторов источников тепловой энергии	Отношение величины технологических потерь тепловой энергии, теплоносителя к материальной характеристике тепловой сети	Величина технологических потерь при передаче тепловой энергии		
			тыс.руб.	%	%	ед./км	ед./(Гкал/час)	кг у.т./Гкал	Гкал/кв.м	Гкал		
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13
1	Поставка тепловой энергии (мощности) потребителям	2016 год	3 269,25	1%	0,0%	0,00	0,00	154,36	1,46	73,48	-	-
		2017 год		1%	0,0%	0,00	0,00	154,36	1,46	73,48	-	-
		2018 год		1%	0,0%	0,00	0,00	154,36	1,46	73,48	-	-

ПРАВИТЕЛЬСТВО САНКТ-ПЕТЕРБУРГА
КОМИТЕТ ПО ТАРИФАМ САНКТ-ПЕТЕРБУРГА

Р А С П О Р Я Ж Е Н И Е

23.11.2015 № 265-р

Об установлении тарифов на тепловую энергию, поставляемую Федеральным государственным бюджетным учреждением науки Главной (Пулковской) астрономической обсерваторией Российской академии наук потребителям, расположенным на территории Санкт-Петербурга, на 2016-2018 годы

В соответствии с Федеральным законом от 27.07.2010 № 190-ФЗ «О теплоснабжении», постановлением Правительства Российской Федерации от 22.10.2012 № 1075 «О ценообразовании в сфере теплоснабжения», приказом ФСТ России от 13.06.2013 № 760-э «Об утверждении Методических указаний по расчету регулируемых цен (тарифов) в сфере теплоснабжения», приказом ФСТ России от 07.06.2013 № 163 «Об утверждении Регламента открытия дел об установлении регулируемых цен (тарифов) и отмене регулирования тарифов в сфере теплоснабжения», постановлением Правительства Санкт-Петербурга от 13.09.2005 № 1346 «О Комитете по тарифам Санкт-Петербурга» и на основании протокола заседания правления Комитета по тарифам Санкт-Петербурга от 23.11.2015 № 743:

1. Установить тарифы на тепловую энергию, поставляемую Федеральным государственным бюджетным учреждением науки Главной (Пулковской) астрономической обсерваторией Российской академии наук потребителям, расположенным на территории Санкт-Петербурга, на 2016-2018 годы согласно приложениям 1 и 2 к настоящему распоряжению.

2. Установить долгосрочные параметры регулирования тарифов на тепловую энергию, поставляемую Федеральным государственным бюджетным учреждением науки Главной (Пулковской) астрономической обсерваторией Российской академии наук потребителям, расположенным на территории Санкт-Петербурга, на 2016-2018 годы согласно приложению 3 к настоящему распоряжению.

3. Тарифы, установленные в пункте 1 настоящего распоряжения, действуют с 01.01.2016 по 31.12.2018 с календарной разбивкой.

4. Признать утратившим силу с 01.01.2016 распоряжение Комитета по тарифам Санкт-Петербурга от 16.02.2015 № 8-р «Об установлении тарифов на тепловую энергию, поставляемую Федеральным государственным бюджетным учреждением науки Главной (Пулковской) астрономической обсерваторией Российской академии наук потребителям, расположенным на территории Санкт-Петербурга, на 2015 год».

5. Распоряжение вступает в силу с 01.01.2016, но не ранее дня его официального опубликования.

Председатель
Комитета по тарифам Санкт-Петербурга **Д.В. Коптин**

Приложение 1
к распоряжению
Комитета по тарифам
Санкт-Петербурга
от 23.11.2015 № 265-р

Тарифы на тепловую энергию, поставляемую Федеральным государственным бюджетным учреждением науки Главной (Пулковской) астрономической обсерваторией Российской академии наук потребителям, расположенным на территории Санкт-Петербурга, на 2016-2018 годы

№ пп	Вид тарифа	Год	Вода	Отборный пар давлением				Острый и редуцированный пар
				от 1,2 до 2,5 кг/см^2	от 2,5 до 7,0 кг/см^2	от 7,0 до 13,0 кг/см^2	свыше 13,0 кг/см^2	
1	2	3	4	5	6	7	8	9
1.	Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения							
1.1.	одноставочный, руб./Гкал	1 полугодие 2016 года	1341.10	—	—	—	—	—
1.2.		2 полугодие 2016 года	1341.10	—	—	—	—	—
1.3.		1 полугодие 2017 года	1341.10	—	—	—	—	—
1.4.		2 полугодие 2017 года	1510.15	—	—	—	—	—
1.5.		1 полугодие 2018 года	1445.74	—	—	—	—	—
1.6.		2 полугодие 2018 года	1445.74	—	—	—	—	—
	двухставочный	X	X	X	X	X	X	X
	ставка за тепловую энергию, руб./Гкал	1 полугодие 2016 года	—	—	—	—	—	—
		2 полугодие 2016 года	—	—	—	—	—	—
		1 полугодие 2017 года	—	—	—	—	—	—
		2 полугодие 2017 года	—	—	—	—	—	—
		1 полугодие 2018 года	—	—	—	—	—	—
		2 полугодие 2018 года	—	—	—	—	—	—
	ставка за содержание тепловой мощности, тыс. руб./Гкал/ч в мес.	1 полугодие 2016 года	—	—	—	—	—	—
		2 полугодие 2016 года	—	—	—	—	—	—
		1 полугодие 2017 года	—	—	—	—	—	—
		2 полугодие 2017 года	—	—	—	—	—	—
		1 полугодие 2018 года	—	—	—	—	—	—
		2 полугодие 2018 года	—	—	—	—	—	—
2.	Население (тарифы указаны с учетом НДС) <1>							
2.1.	одноставочный, руб./Гкал	1 полугодие 2016 года	1582.50	—	—	—	—	—
2.2.		2 полугодие 2016 года	1582.50	—	—	—	—	—
2.3.		1 полугодие 2017 года	1582.50	—	—	—	—	—
2.4.		2 полугодие 2017 года	1781.98	—	—	—	—	—
2.5.		1 полугодие 2018 года	1705.97	—	—	—	—	—
2.6.		2 полугодие 2018 года	1705.97	—	—	—	—	—

1	2	3	4	5	6	7	8	9
	двухставочный	X	X	X	X	X	X	X
	ставка за тепловую энергию, руб./Гкал	1 полугодие 2016 года	—	—	—	—	—	—
		2 полугодие 2016 года	—	—	—	—	—	—
		1 полугодие 2017 года	—	—	—	—	—	—
		2 полугодие 2017 года	—	—	—	—	—	—
		1 полугодие 2018 года	—	—	—	—	—	—
		2 полугодие 2018 года	—	—	—	—	—	—
	ставка за содержание тепловой мощности, тыс. руб./Гкал/ч в мес.	1 полугодие 2016 года	—	—	—	—	—	—
		2 полугодие 2016 года	—	—	—	—	—	—
		1 полугодие 2017 года	—	—	—	—	—	—
		2 полугодие 2017 года	—	—	—	—	—	—
		1 полугодие 2018 года	—	—	—	—	—	—
		2 полугодие 2018 года	—	—	—	—	—	—

Примечания:

1. Выделяется в целях реализации пункта 6 статьи 168 Налогового кодекса Российской Федерации (часть вторая).
2. В тарифы (за исключением тарифов для населения) не включен НДС.
3. 1 полугодие: с 1 января по 30 июня; 2 полугодие: с 1 июля по 31 декабря.

Приложение 2
к распоряжению
Комитета по тарифам
Санкт-Петербурга
от 23.11.2015 № 265-р

Тарифы на тепловую энергию, поставляемую Федеральным государственным бюджетным учреждением науки Главной (Пулковской) астрономической обсерваторией Российской академии наук государственному унитарному предприятию «Топливно-энергетический комплекс Санкт-Петербурга», приобретающему тепловую энергию с целью компенсации потерь тепловой энергии, на 2016-2018 годы

№ пп	Наименование потребителей	Вид тарифа	Год	Вода	Отборный пар давлением				Острый и редуцированный пар
					от 1,2 до 2,5 кг/см^2	от 2,5 до 7,0 кг/см^2	от 7,0 до 13,0 кг/см^2	свыше 13,0 кг/см^2	
1.	Государственное унитарное предприятие «Топливно-энергетический комплекс Санкт-Петербурга»	одноставочный, руб./Гкал	1 полугодие 2016 года	1341.10	—	—	—	—	—
			2 полугодие 2016 года	1341.10	—	—	—	—	—
			1 полугодие 2017 года	1341.10	—	—	—	—	—
			2 полугодие 2017 года	1510.15	—	—	—	—	—
			1 полугодие 2018 года	1445.74	—	—	—	—	—
			2 полугодие 2018 года	1445.74	—	—	—	—	—
		двухставочный	X	X	X	X	X	X	X
		ставка за тепловую энергию, руб./Гкал	1 полугодие 2016 года	—	—	—	—	—	—
			2 полугодие 2016 года	—	—	—	—	—	—
			1 полугодие 2017 года	—	—	—	—	—	—
			2 полугодие 2017 года	—	—	—	—	—	—
			1 полугодие 2018 года	—	—	—	—	—	—
			2 полугодие 2018 года	—	—	—	—	—	—
		ставка за содержание тепловой мощности, тыс. руб./Гкал/ч в мес.	1 полугодие 2016 года	—	—	—	—	—	—
			2 полугодие 2016 года	—	—	—	—	—	—
			1 полугодие 2017 года	—	—	—	—	—	—
			2 полугодие 2017 года	—	—	—	—	—	—
			1 полугодие 2018 года	—	—	—	—	—	—
			2 полугодие 2018 года	—	—	—	—	—	—

Примечания:

1. В тарифы не включен НДС.
2. 1 полугодие: с 1 января по 30 июня; 2 полугодие: с 1 июля по 31 декабря.

Приложение 3
к распоряжению
Комитета по тарифам
Санкт-Петербурга
от 23.11.2015 № 265-р

Долгосрочные параметры регулирования тарифов, устанавливаемые на долгосрочный период регулирования для формирования тарифов на тепловую энергию, поставляемую Федеральным государственным бюджетным учреждением науки Главной (Пулковской) астрономической обсерваторией Российской академии наук потребителям, расположенным на территории Санкт-Петербурга, на 2016-2018 годы с использованием метода индексации установленных тарифов

№ п/п	Наименование регулируемого вида деятельности организации	Год	Базовый уровень операционных расходов	Индекс эффективности операционных расходов	Нормативный уровень прибыли	Уровень надежности теплоснабжения		Показатели энергосбережения и энергетической эффективности			Реализация программ в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности	Динамика изменения расходов на топливо
						Количество прекращений подачи тепловой энергии в результате технологических нарушений на тепловых сетях на 1 км тепловых сетей в целом по теплоснабжающей организации	Количество прекращений подачи тепловой энергии в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии на 1 Гкал/час установленной мощности	Удельный расход условного топлива на производство единицы тепловой энергии, отпускаемой с коллекторов источников тепловой энергии	Отношение величины технологических потерь тепловой энергии, теплоносителя к материальной характеристике тепловой сети	Величина технологических потерь при передаче тепловой энергии		
			тыс.руб.	%	%	ед./км	ед./(Гкал/час)	кг у.т./Гкал	Гкал/кв.м	Гкал		
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13
1	Поставка тепловой энергии (мощности) потребителям	2016	3 124,06	1,00%	0,00%	0,00	0,00	168,69	0,38	271,73	-	-
		2017		1,00%	0,00%	0,00	0,00	168,69	0,38	271,73	-	-
		2018		1,00%	0,00%	0,00	0,00	168,69	0,38	271,73	-	-

ПРАВИТЕЛЬСТВО САНКТ-ПЕТЕРБУРГА
КОМИТЕТ ПО ТАРИФАМ САНКТ-ПЕТЕРБУРГА

Р А С П О Р Я Ж Е Н И Е

24.11.2015 № 266-р

Об установлении тарифов в сфере теплоснабжения акционерного общества «Юго-Западная ТЭЦ» на территории Санкт-Петербурга на 2016-2018 годы

В соответствии с Федеральным законом от 27.07.2010 № 190-ФЗ «О теплоснабжении», постановлением Правительства Российской Федерации от 22.10.2012 № 1075 «О ценообразовании в сфере теплоснабжения», приказом ФСТ России от 13.06.2013 № 760-э «Об утверждении Методических указаний по расчету регулируемых цен (тарифов) в сфере теплоснабжения», приказом ФСТ России от 07.06.2013 № 163 «Об утверждении Регламента открытия дел об установлении регулируемых цен (тарифов) и отмене регулирования тарифов в сфере теплоснабжения», постановлением Правительства Санкт-Петербурга от 13.09.2005 № 1346 «О Комитете по тарифам Санкт-Петербурга» и на основании протокола заседания правления Комитета по тарифам Санкт-Петербурга от 24.11.2015 № 744:

1. Установить тарифы в сфере теплоснабжения акционерного общества «Юго-Западная ТЭЦ» на территории Санкт-Петербурга на 2016-2018 годы согласно приложениям 1-3 к настоящему распоряжению.

2. Установить долгосрочные параметры регулирования тарифов в сфере теплоснабжения акционерного общества «Юго-Западная ТЭЦ» на территории Санкт-Петербурга на 2016-2018 годы согласно приложению 4 к настоящему распоряжению.

3. Тарифы, установленные в пункте 1 настоящего распоряжения, действуют с 01.01.2016 по 31.12.2018 с календарной разбивкой.

4. Признать утратившим силу с 01.01.2016 распоряжение Комитета по тарифам Санкт-Петербурга от 19.12.2014 № 587-р «Об установлении тарифов в сфере теплоснабжения акционерного общества «Юго-Западная ТЭЦ» на территории Санкт-Петербурга на 2015 год».

5. Распоряжение вступает в силу с 01.01.2016, но не ранее дня его официального опубликования.

Председатель
Комитета по тарифам Санкт-Петербурга **Д.В. Коптин**

№ 11
30/11/2015

Приложение 1
к распоряжению
Комитета по тарифам
Санкт-Петербурга
от 24.11.2015 № 266-р

Тарифы на тепловую энергию, поставляемую акционерным обществом «Юго-Западная ТЭЦ» на коллекторах источников тепловой энергии потребителям, расположенным на территории Санкт-Петербурга, 2016-2018 годы

№ пп	Вид тарифа	Год	Вода	Отборный пар давлением				Острый и редуцированный пар
				от 1,2 до 2,5 кг/см^2	от 2,5 до 7,0 кг/см^2	от 7,0 до 13,0 кг/см^2	свыше 13,0 кг/см^2	
1	2	3	4	5	6	7	8	9
1.1.	одноставочный, руб./Гкал	1 полугодие 2016 года	1 078.14	—	—	—	—	—
1.2.		2 полугодие 2016 года	1 118.03	—	—	—	—	—
1.3.		1 полугодие 2017 года	1 059.15	—	—	—	—	—
1.4.		2 полугодие 2017 года	1 059.15	—	—	—	—	—
1.5.		1 полугодие 2018 года	1 037.77	—	—	—	—	—
1.6.		2 полугодие 2018 года	1 037.77	—	—	—	—	—
	двухставочный	X	X	X	X	X	X	X
	ставка за тепловую энергию, руб./Гкал	1 полугодие 2016 года	—	—	—	—	—	—
		2 полугодие 2016 года	—	—	—	—	—	—
		1 полугодие 2017 года	—	—	—	—	—	—
		2 полугодие 2017 года	—	—	—	—	—	—
		1 полугодие 2018 года	—	—	—	—	—	—
		2 полугодие 2018 года	—	—	—	—	—	—
	ставка за содержание тепловой мощности, тыс. руб./Гкал/ч в мес.	1 полугодие 2016 года	—	—	—	—	—	—
		2 полугодие 2016 года	—	—	—	—	—	—
		1 полугодие 2017 года	—	—	—	—	—	—
		2 полугодие 2017 года	—	—	—	—	—	—
		1 полугодие 2018 года	—	—	—	—	—	—
		2 полугодие 2018 года	—	—	—	—	—	—
2.	Население (тарифы указаны с учетом НДС)							
2.1.	одноставочный, руб./Гкал	1 полугодие 2016 года	—	—	—	—	—	—
2.2.		2 полугодие 2016 года	—	—	—	—	—	—
2.3.		1 полугодие 2017 года	—	—	—	—	—	—
2.4.		2 полугодие 2017 года	—	—	—	—	—	—
2.5.		1 полугодие 2018 года	—	—	—	—	—	—
2.6.		2 полугодие 2018 года	—	—	—	—	—	—
	двухставочный	X	X	X	X	X	X	X

1	2	3	4	5	6	7	8	9
	ставка за тепловую энергию, руб./Гкал	1 полугодие 2016 года	—	—	—	—	—	—
		2 полугодие 2016 года	—	—	—	—	—	—
		1 полугодие 2017 года	—	—	—	—	—	—
		2 полугодие 2017 года	—	—	—	—	—	—
		1 полугодие 2018 года	—	—	—	—	—	—
		2 полугодие 2018 года	—	—	—	—	—	—
	ставка за содержание тепловой мощности, тыс. руб./Гкал/ч в мес.	1 полугодие 2016 года	—	—	—	—	—	—
		2 полугодие 2016 года	—	—	—	—	—	—
		1 полугодие 2017 года	—	—	—	—	—	—
		2 полугодие 2017 года	—	—	—	—	—	—
		1 полугодие 2018 года	—	—	—	—	—	—
		2 полугодие 2018 года	—	—	—	—	—	—

Примечания:

1. В тарифы не включен НДС.
2. 1 полугодие: с 1 января по 30 июня; 2 полугодие: с 1 июля по 31 декабря.
3. Величина расходов на топливо, отнесенных на 1 Гкал тепловой энергии, отпускаемой в виде воды от источника тепловой энергии акционерного общества «Юго-Западная ТЭЦ», составляет в 2016 году – 574.13 руб./Гкал, в 2017 году – 588.43 руб./Гкал, в 2018 году – 606.10 руб./Гкал.

Приложение 2
к распоряжению
Комитета по тарифам
Санкт-Петербурга
от 24.11.2015 № 266-р

Тарифы на теплоноситель, поставляемый акционерным обществом «Юго-Западная ТЭЦ» потребителям, расположенным на территории Санкт-Петербурга, на 2016-2018 годы

№ пп	Наименование потребителей	Вид тарифа	Год	Вид теплоносителя	
				вода	пар
Тарифы на теплоноситель, поставляемый потребителям					
1.	Прочие потребители	Одноставочный, руб./м^3	1 полугодие 2016 года	24.67	—
			2 полугодие 2016 года	26.98	—
			1 полугодие 2017 года	26.98	—
			2 полугодие 2017 года	31.52	—
			1 полугодие 2018 года	31.52	—
			2 полугодие 2018 года	32.72	—
2.	Население (тарифы указаны с учетом НДС)	Одноставочный, руб./м^3	1 полугодие 2016 года	—	—
			2 полугодие 2016 года	—	—
			1 полугодие 2017 года	—	—
			2 полугодие 2017 года	—	—
			1 полугодие 2018 года	—	—
			2 полугодие 2018 года	—	—

Примечания:

1. В тарифы не включен НДС.
2. 1 полугодие: с 1 января по 30 июня; 2 полугодие: с 1 июля по 31 декабря.

Приложение 3
к распоряжению
Комитета по тарифам
Санкт-Петербурга
от 24.11.2015 № 266-р

Тарифы на горячую воду (горячее водоснабжение), поставляемую акционерным обществом «Юго-Западная ТЭЦ» в открытых системах теплоснабжения потребителям, расположенным на территории Санкт-Петербурга, на 2016-2018 годы

№ п/п	Наименование потребителей	Год	Компонент на теплоноситель, руб./м^3	Компонент на тепловую энергию		
				Одноставочный, руб./Гкал	Двухставочный	
					Ставка за мощность, тыс. руб./Гкал/час в мес.	Ставка за тепловую энергию, руб./Гкал
1.	Прочие потребители	1 полугодие 2016 года	24.67	1 078.14	—	—
		2 полугодие 2016 года	26.98	1 118.03	—	—
		1 полугодие 2017 года	26.98	1 059.15	—	—
		2 полугодие 2017 года	31.52	1 059.15	—	—
		1 полугодие 2018 года	31.52	1 037.77	—	—
		2 полугодие 2018 года	32.72	1 037.77	—	—
3.	Население (тарифы указаны с учетом НДС)	1 полугодие 2016 года	—	—	—	—
		2 полугодие 2016 года	—	—	—	—
		1 полугодие 2017 года	—	—	—	—
		2 полугодие 2017 года	—	—	—	—
		1 полугодие 2018 года	—	—	—	—
		2 полугодие 2018 года	—	—	—	—

Примечания:

1. В тарифы не включен НДС.
2. 1 полугодие: с 1 января по 30 июня; 2 полугодие: с 1 июля по 31 декабря.
3. Тарифы на теплоноситель установлены Приложением 2 к настоящему распоряжению.

Приложение 4
к распоряжению
Комитета по тарифам
Санкт-Петербурга
от 24.11.2015 № 266-р

Долгосрочные параметры регулирования тарифов, устанавливаемые на 2016-2018 годы, для формирования долгосрочных тарифов в сфере теплоснабжения акционерного общества "Юго-Западная ТЭЦ" на территории Санкт-Петербурга с использованием метода индексации установленных тарифов

№ п/п	Наименование регулируемого вида деятельности организации	Год	Базовый уровень операционных расходов	Индекс эффективности операционных расходов	Нормативный уровень прибыли	Уровень надежности теплоснабжения		Показатели энергосбережения и энергетической эффективности			Реализация программ в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности	Динамика изменения расходов на топливо
						Количество прекращений подачи тепловой энергии в результате технологических нарушений на тепловых сетях на 1 км тепловых сетей в целом по теплоснабжающей организации	Количество прекращений подачи тепловой энергии в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии на 1 Гкал/час установленной мощности	Удельный расход условного топлива на производство единицы тепловой энергии, отпускаемой с коллекторов источников тепловой энергии	Отношение величины технологических потерь тепловой энергии, теплоносителя к материальной характеристике тепловой сети	Величина технологических потерь при передаче тепловой энергии		
			тыс.руб.	%	%	ед./км	ед./(Гкал/час)	кг у.т./Гкал	Гкал/кв.м	Гкал		
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13
1	Поставка тепловой энергии (мощности) потребителям	2016 год	36 755,64	1,00%	1,87%	-	0,000	137,75	-	-	-	-
		2017 год		1,00%	1,97%	-	0,000	137,75	-	-	-	-
		2018 год		1,00%	2,06%	-	0,000	137,75	-	-	-	-

ПРАВИТЕЛЬСТВО САНКТ-ПЕТЕРБУРГА
КОМИТЕТ ПО ТАРИФАМ САНКТ-ПЕТЕРБУРГА

Р А С П О Р Я Ж Е Н И Е

24.11.2015 № 267-р

Об установлении тарифов в сфере теплоснабжения общества с ограниченной ответственностью «Обуховоэнерго» на территории Санкт-Петербурга на 2016-2018 годы

В соответствии с Федеральным законом от 27.07.2010 № 190-ФЗ «О теплоснабжении», постановлением Правительства Российской Федерации от 22.10.2012 № 1075 «О ценообразовании в сфере теплоснабжения», приказом ФСТ России от 13.06.2013 № 760-э «Об утверждении Методических указаний по расчету регулируемых цен (тарифов) в сфере теплоснабжения», приказом ФСТ России от 07.06.2013 № 163 «Об утверждении Регламента открытия дел об установлении регулируемых цен (тарифов) и отмене регулирования тарифов в сфере теплоснабжения», постановлением Правительства Санкт-Петербурга от 13.09.2005 № 1346 «О Комитете по тарифам Санкт-Петербурга» и на основании протокола заседания правления Комитета по тарифам Санкт-Петербурга от 24.11.2015 № 745:

1. Установить тарифы в сфере теплоснабжения общества с ограниченной ответственностью «Обуховоэнерго» на территории Санкт-Петербурга на 2016-2018 годы согласно приложениям 1, 2 и 3 к настоящему распоряжению.

2. Установить долгосрочные параметры регулирования тарифов в сфере теплоснабжения общества с ограниченной ответственностью «Обуховоэнерго» на территории Санкт-Петербурга на 2016-2018 годы согласно приложению 4 к настоящему распоряжению.

3. Тарифы, установленные в пункте 1 настоящего распоряжения, действуют с 01.01.2016 по 31.12.2018 с календарной разбивкой.

4. Признать утратившим силу с 01.01.2016 распоряжение Комитета по тарифам Санкт-Петербурга от 19.12.2014 № 580-р «Об установлении тарифов в сфере теплоснабжения общества с ограниченной ответственностью «Обуховоэнерго» на территории Санкт-Петербурга на 2015 год».

5. Распоряжение вступает в силу с 01.01.2016, но не ранее дня его официального опубликования.

Председатель
Комитета по тарифам Санкт-Петербурга **Д.В. Коптин**

№ 11
30/11/2015

Приложение 1
к распоряжению
Комитета по тарифам
Санкт-Петербурга
от 24.11.2015 № 267-р

Тарифы на тепловую энергию, поставляемую обществом с ограниченной ответственностью «Обуховоэнерго» на коллекторах источников тепловой энергии потребителям, расположенным на территории Санкт-Петербурга, на 2016-2018 годы

№ пп	Вид тарифа	Год	Вода	Отборный пар давлением				Острый и редуцированный пар
				от 1,2 до 2,5 кг/см^2	от 2,5 до 7,0 кг/см^2	от 7,0 до 13,0 кг/см^2	свыше 13,0 кг/см^2	
1	2	3	4	5	6	7	8	9
1.1.	одноставочный, руб./Гкал	1 полугодие 2016 года	987.96	—	—	987.96	—	—
1.2.		2 полугодие 2016 года	987.96	—	—	987.96	—	—
1.3.		1 полугодие 2017 года	987.96	—	—	987.96	—	—
1.4.		2 полугодие 2017 года	1 162.11	—	—	1 162.11	—	—
1.5.		1 полугодие 2018 года	1 105.28	—	—	1 105.28	—	—
1.6.		2 полугодие 2018 года	1 105.28	—	—	1 105.28	—	—
	двухставочный	X	X	X	X	X	X	X
	ставка за тепловую энергию, руб./Гкал	1 полугодие 2016 года	—	—	—	—	—	—
		2 полугодие 2016 года	—	—	—	—	—	—
		1 полугодие 2017 года	—	—	—	—	—	—
		2 полугодие 2017 года	—	—	—	—	—	—
		1 полугодие 2018 года	—	—	—	—	—	—
		2 полугодие 2018 года	—	—	—	—	—	—
	ставка за содержание тепловой мощности, тыс. руб./Гкал/ч в мес.	1 полугодие 2016 года	—	—	—	—	—	—
		2 полугодие 2016 года	—	—	—	—	—	—
		1 полугодие 2017 года	—	—	—	—	—	—
		2 полугодие 2017 года	—	—	—	—	—	—
		1 полугодие 2018 года	—	—	—	—	—	—
		2 полугодие 2018 года	—	—	—	—	—	—
2.	Население (тарифы указаны с учетом НДС)							
2.1.	одноставочный, руб./Гкал	1 полугодие 2016 года	—	—	—	—	—	—
2.2.		2 полугодие 2016 года	—	—	—	—	—	—
2.3.		1 полугодие 2017 года	—	—	—	—	—	—
2.4.		2 полугодие 2017 года	—	—	—	—	—	—
2.5.		1 полугодие 2018 года	—	—	—	—	—	—
2.6.		2 полугодие 2018 года	—	—	—	—	—	—
	двухставочный	X	X	X	X	X	X	X

1	2	3	4	5	6	7	8	9
	ставка за тепловую энергию, руб./Гкал	1 полугодие 2016 года	—	—	—	—	—	—
		2 полугодие 2016 года	—	—	—	—	—	—
		1 полугодие 2017 года	—	—	—	—	—	—
		2 полугодие 2017 года	—	—	—	—	—	—
		1 полугодие 2018 года	—	—	—	—	—	—
		2 полугодие 2018 года	—	—	—	—	—	—
	ставка за содержание тепловой мощности, тыс. руб./Гкал/ч в мес.	1 полугодие 2016 года	—	—	—	—	—	—
		2 полугодие 2016 года	—	—	—	—	—	—
		1 полугодие 2017 года	—	—	—	—	—	—
		2 полугодие 2017 года	—	—	—	—	—	—
		1 полугодие 2018 года	—	—	—	—	—	—
		2 полугодие 2018 года	—	—	—	—	—	—

Примечания:

1. В тарифы не включен НДС.
2. 1 полугодие: с 1 января по 30 июня; 2 полугодие: с 1 июля по 31 декабря.
3. Величина расходов на топливо, отнесенных на 1 Гкал тепловой энергии, отпускаемой в виде воды и пара от источника тепловой энергии общества с ограниченной ответственностью «Обуховоэнерго», составляет в 2016 году – 526.62 руб./Гкал, в 2017 году – 540.32 руб./Гкал, в 2018 году – 556.55 руб./Гкал.

Приложение 2
к распоряжению
Комитета по тарифам
Санкт-Петербурга
от 24.11.2015 № 267-р

Тарифы на теплоноситель, поставляемый обществом с ограниченной ответственностью «Обуховоэнерго» потребителям, расположенным на территории Санкт-Петербурга, на 2016-2018 годы

№ пп	Наименование потребителей	Вид тарифа	Год	Вид теплоносителя	
				вода	пар
Тарифы на теплоноситель, поставляемый потребителям					
1.	Прочие потребители	Одноставочный, руб./м^3	1 полугодие 2016 года	24.47	5.82
			2 полугодие 2016 года	27.41	62.27
			1 полугодие 2017 года	27.41	34.84
			2 полугодие 2017 года	30.70	34.84
			1 полугодие 2018 года	30.70	34.84
			2 полугодие 2018 года	34.38	43.00
2.	Население (тарифы указаны с учетом НДС)	Одноставочный, руб./м^3	1 полугодие 2016 года	—	—
			2 полугодие 2016 года	—	—
			1 полугодие 2017 года	—	—
			2 полугодие 2017 года	—	—
			1 полугодие 2018 года	—	—
			2 полугодие 2018 года	—	—

Примечания:

1. В тарифы не включен НДС.
2. 1 полугодие: с 1 января по 30 июня; 2 полугодие: с 1 июля по 31 декабря.

Приложение 3
к распоряжению
Комитета по тарифам
Санкт-Петербурга
от 24.11.2015 № 267-р

Тарифы на горячую воду (горячее водоснабжение), поставляемую обществом с ограниченной ответственностью «Обуховоэнерго» в открытых системах теплоснабжения потребителям, расположенным на территории Санкт-Петербурга, на 2016-2018 годы

№ п/п	Наименование потребителей	Год	Компонент на теплоноситель, руб./м³	Компонент на тепловую энергию		
				Одно-ставочный, руб./Гкал	Двухставочный	
					Ставка за мощность, тыс. руб./ Гкал/час в мес.	Ставка за тепловую энергию, руб./Гкал
1.	Прочие потребители	1 полугодие 2016 года	24.47	987.96	—	—
		2 полугодие 2016 года	27.41	987.96	—	—
		1 полугодие 2017 года	27.41	987.96	—	—
		2 полугодие 2017 года	30.70	1 162.11	—	—
		1 полугодие 2018 года	30.70	1 105.28	—	—
		2 полугодие 2018 года	34.38	1 105.28	—	—
3.	Население (тарифы указаны с учетом НДС)	1 полугодие 2016 года	—	—	—	—
		2 полугодие 2016 года	—	—	—	—
		1 полугодие 2017 года	—	—	—	—
		2 полугодие 2017 года	—	—	—	—
		1 полугодие 2018 года	—	—	—	—
		2 полугодие 2018 года	—	—	—	—

Примечания:

1. В тарифы не включен НДС.
2. 1 полугодие: с 1 января по 30 июня; 2 полугодие: с 1 июля по 31 декабря.
3. Тарифы на теплоноситель установлены Приложением 2 к настоящему распоряжению.

Приложение 4
к распоряжению
Комитета по тарифам
Санкт-Петербурга
от 24.11.2015 № 267-р

Долгосрочные параметры регулирования тарифов, устанавливаемые на 2016-2018 годы, для формирования долгосрочных тарифов в сфере теплоснабжения общества с ограниченной ответственностью "Обуховоэнерго" на территории Санкт-Петербурга с использованием метода индексации установленных тарифов

№ п/п	Наименование регулируемого вида деятельности организации	Год	Базовый уровень операционных расходов	Индекс эффективности операционных расходов	Нормативный уровень прибыли	Уровень надежности теплоснабжения		Показатели энергосбережения и энергетической эффективности			Реализация программ в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности	Динамика изменения расходов на топливо
						Количество прекращений подачи тепловой энергии в результате технологических нарушений на тепловых сетях на 1 км тепловых сетей в целом по теплоснабжающей организации	Количество прекращений подачи тепловой энергии в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии на 1 Гкал/час установленной мощности	Удельный расход условного топлива на производство единицы тепловой энергии, отпускаемой с коллекторов источников тепловой энергии	Отношение величины технологических потерь тепловой энергии, теплоносителя к материальной характеристике тепловой сети	Величина технологических потерь при передаче тепловой энергии		
			тыс.руб.	%	%	ед./км	ед./(Гкал/час)	кг у.т./Гкал	Гкал/кв.м	Гкал	тыс.руб.	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13
1	Поставка тепловой энергии (мощности) потребителям	2016 год	136 832,07	1,00%	0,50%	-	0,000	150,35	-	-	2 513,55	-
		2017 год		1,00%	0,50%	-	0,000	150,35	-	-	2 588,96	-
		2018 год		1,00%	0,50%	-	0,000	150,35	-	-	2 653,68	-

ПРАВИТЕЛЬСТВО САНКТ-ПЕТЕРБУРГА
КОМИТЕТ ПО ТАРИФАМ САНКТ-ПЕТЕРБУРГА

Р А С П О Р Я Ж Е Н И Е

24.11.2015 № 268-р

Об установлении тарифов на тепловую энергию, поставляемую открытым акционерным обществом «20 авиационный ремонтный завод» потребителям, расположенным на территории Санкт-Петербурга, на 2016–2018 годы

В соответствии с Федеральным законом от 27.07.2010 № 190-ФЗ «О теплоснабжении», постановлением Правительства Российской Федерации от 22.10.2012 № 1075 «О ценообразовании в сфере теплоснабжения», приказом ФСТ России от 13.06.2013 № 760-э «Об утверждении Методических указаний по расчету регулируемых цен (тарифов) в сфере теплоснабжения», приказом ФСТ России от 07.06.2013 № 163 «Об утверждении Регламента открытия дел об установлении регулируемых цен (тарифов) и отмене регулирования тарифов в сфере теплоснабжения», постановлением Правительства Санкт-Петербурга от 13.09.2005 № 1346 «О Комитете по тарифам Санкт-Петербурга» и на основании протокола заседания правления Комитета по тарифам Санкт-Петербурга от 24.11.2015 № 746:

1. Установить тарифы на тепловую энергию, поставляемую открытым акционерным обществом «20 авиационный ремонтный завод» потребителям, расположенным на территории Санкт-Петербурга, на 2016–2018 годы согласно приложению 1 к настоящему распоряжению.

2. Установить долгосрочные параметры регулирования тарифов на тепловую энергию, поставляемую открытым акционерным обществом «20 авиационный ремонтный завод» потребителям, расположенным на территории Санкт-Петербурга, на 2016–2018 годы согласно приложению 2 к настоящему распоряжению.

3. Тарифы, установленные в пункте 1 настоящего распоряжения, действуют с 01.01.2016 по 31.12.2018 с календарной разбивкой.

4. Признать утратившим силу с 01.01.2016 распоряжение Комитета по тарифам Санкт-Петербурга от 09.12.2014 № 398-р «Об установлении тарифов на тепловую энергию, поставляемую открытым акционерным обществом «20 авиационный ремонтный завод» потребителям, расположенным на территории Санкт-Петербурга, на 2015 год».

5. Распоряжение вступает в силу с 01.01.2016, но не ранее дня его официального опубликования.

Председатель
Комитета по тарифам Санкт-Петербурга **Д.В. Коптин**

Приложение 1
к распоряжению
Комитета по тарифам
Санкт-Петербурга
от 24.11.2015 № 268-р

Тарифы на тепловую энергию, поставляемую открытым акционерным обществом «20 авиационный ремонтный завод» потребителям, расположенным на территории Санкт-Петербурга, на 2016-2018 годы

№ пп	Вид тарифа	Год	Вода	Отборный пар давлением				Острый и редуцированный пар
				от 1,2 до 2,5 кг/см^2	от 2,5 до 7,0 кг/см^2	от 7,0 до 13,0 кг/см^2	свыше 13,0 кг/см^2	
1	2	3	4	5	6	7	8	9
1.	Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения							
1.1.	одноставочный, руб./Гкал	1 полугодие 2016 года	1 418.28	—	—	—	—	—
1.2.		2 полугодие 2016 года	1 468.49	—	—	—	—	—
1.3.		1 полугодие 2017 года	1 468.49	—	—	—	—	—
1.4.		2 полугодие 2017 года	1 492.52	—	—	—	—	—
1.5.		1 полугодие 2018 года	1 492.52	—	—	—	—	—
1.6.		2 полугодие 2018 года	1 526.73	—	—	—	—	—
	двухставочный	X	X	X	X	X	X	X
	ставка за тепловую энергию, руб./Гкал	1 полугодие 2016 года	—	—	—	—	—	—
		2 полугодие 2016 года	—	—	—	—	—	—
		1 полугодие 2017 года	—	—	—	—	—	—
		2 полугодие 2017 года	—	—	—	—	—	—
		1 полугодие 2018 года	—	—	—	—	—	—
		2 полугодие 2018 года	—	—	—	—	—	—
	ставка за содержание тепловой мощности, тыс. руб./Гкал/ч в мес.	1 полугодие 2016 года	—	—	—	—	—	—
		2 полугодие 2016 года	—	—	—	—	—	—
		1 полугодие 2017 года	—	—	—	—	—	—
		2 полугодие 2017 года	—	—	—	—	—	—
		1 полугодие 2018 года	—	—	—	—	—	—
		2 полугодие 2018 года	—	—	—	—	—	—
2.	Население (тарифы указаны с учетом НДС)							
2.1.	одноставочный, руб./Гкал	1 полугодие 2016 года	—	—	—	—	—	—
2.2.		2 полугодие 2016 года	—	—	—	—	—	—
2.3.		1 полугодие 2017 года	—	—	—	—	—	—
2.4.		2 полугодие 2017 года	—	—	—	—	—	—
2.5.		1 полугодие 2018 года	—	—	—	—	—	—
2.6.		2 полугодие 2018 года	—	—	—	—	—	—
	двухставочный	X	X	X	X	X	X	X

1	2	3	4	5	6	7	8	9
	ставка за тепловую энергию, руб./ Гкал	1 полугодие 2016 года	—	—	—	—	—	—
		2 полугодие 2016 года	—	—	—	—	—	—
		1 полугодие 2017 года	—	—	—	—	—	—
		2 полугодие 2017 года	—	—	—	—	—	—
		1 полугодие 2018 года	—	—	—	—	—	—
		2 полугодие 2018 года	—	—	—	—	—	—
	ставка за содержание тепловой мощности, тыс. руб./Гкал/ч в мес.	1 полугодие 2016 года	—	—	—	—	—	—
		2 полугодие 2016 года	—	—	—	—	—	—
		1 полугодие 2017 года	—	—	—	—	—	—
		2 полугодие 2017 года	—	—	—	—	—	—
		1 полугодие 2018 года	—	—	—	—	—	—
		2 полугодие 2018 года	—	—	—	—	—	—

Примечания:

1. В тарифы (за исключением тарифов для населения) не включен НДС.
2. 1 полугодие: с 1 января по 30 июня; 2 полугодие: с 1 июля по 31 декабря.

Приложение 2
к распоряжению
Комитета по тарифам Санкт-Петербурга
от 24.11.2015 № 268-р

Долгосрочные параметры регулирования тарифов, устанавливаемые на долгосрочный период регулирования для формирования тарифов на тепловую энергию, поставляемую ОАО "20 авиационный ремонтный завод" потребителям, расположенным на территории Санкт-Петербурга, на 2016 - 2018 годы с использованием метода индексации установленных тарифов

№ п/п	Наименование регулируемого вида деятельности организации	Год	Базовый уровень операционных расходов	Индекс эффективности операционных расходов	Нормативный уровень прибыли	Уровень надежности теплоснабжения		Показатели энергосбережения и энергетической эффективности			Реализация программ в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности	Динамика изменения расходов на топливо
						Количество прекращений подачи тепловой энергии в результате технологических нарушений на тепловых сетях на 1 км тепловых сетей в целом по теплоснабжающей организации	Количество прекращений подачи тепловой энергии в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии на 1 Гкал/час установленной мощности	Удельный расход условного топлива на производство единицы тепловой энергии, отпускаемой с коллекторов источников тепловой энергии	Отношение величины технологических потерь тепловой энергии, теплоносителя к материальной характеристике тепловой сети	Величина технологических потерь при передаче тепловой энергии		
			тыс.руб.	%	%	ед./км	ед./(Гкал/час)	кг у.т./Гкал	Гкал/кв.м	Гкал		
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13
1	Поставка тепловой энергии (мощности) потребителям	2016 год	5 694,42	1%	0,0%	0,00	0,00	162,19	1,04	363,57	-	-
		2017 год		1%	0,0%	0,00	0,00	162,19	1,04	363,57	-	-
		2018 год		1%	0,0%	0,00	0,00	162,19	1,04	363,57	-	-

ПРАВИТЕЛЬСТВО САНКТ-ПЕТЕРБУРГА
КОМИТЕТ ПО ТАРИФАМ САНКТ-ПЕТЕРБУРГА

Р А С П О Р Я Ж Е Н И Е

24.11.2015 № 269-р

Об установлении тарифов на тепловую энергию, поставляемую непубличным акционерным обществом «СВЕЗА Усть-Ижора» потребителям, расположенным на территории Санкт-Петербурга, на 2016–2018 годы

В соответствии с Федеральным законом от 27.07.2010 № 190-ФЗ «О теплоснабжении», постановлением Правительства Российской Федерации от 22.10.2012 № 1075 «О ценообразовании в сфере теплоснабжения», приказом ФСТ России от 13.06.2013 № 760-э «Об утверждении Методических указаний по расчету регулируемых цен (тарифов) в сфере теплоснабжения», приказом ФСТ России от 07.06.2013 № 163 «Об утверждении Регламента открытия дел об установлении регулируемых цен (тарифов) и отмене регулирования тарифов в сфере теплоснабжения», постановлением Правительства Санкт-Петербурга от 13.09.2005 № 1346 «О Комитете по тарифам Санкт-Петербурга» и на основании протокола заседания правления Комитета по тарифам Санкт-Петербурга от 24.11.2015 № 747:

1. Установить тарифы на тепловую энергию, поставляемую непубличным акционерным обществом «СВЕЗА Усть-Ижора» потребителям, расположенным на территории Санкт-Петербурга, на 2016–2018 годы согласно приложению 1 к настоящему распоряжению.
2. Установить долгосрочные параметры регулирования тарифов на тепловую энергию, поставляемую непубличным акционерным обществом «СВЕЗА Усть-Ижора» потребителям, расположенным на территории Санкт-Петербурга, на 2016–2018 годы согласно приложению 2 к настоящему распоряжению.
3. Тарифы, установленные в пункте 1 настоящего распоряжения, действуют с 01.01.2016 по 31.12.2018 с календарной разбивкой.
4. Признать утратившим силу с 01.01.2016 распоряжение Комитета по тарифам Санкт-Петербурга от 10.12.2014 № 441-р «Об установлении тарифов на тепловую энергию, поставляемую открытым акционерным обществом «Усть-Ижорский фанерный комбинат» потребителям, расположенным на территории Санкт-Петербурга, на 2015 год».
5. Распоряжение вступает в силу с 01.01.2016, но не ранее дня его официального опубликования.

Председатель
Комитета по тарифам Санкт-Петербурга **Д.В. Коптин**

Приложение 1
к распоряжению
Комитета по тарифам
Санкт-Петербурга
от 24.11.2015 № 269-р

Тарифы на тепловую энергию, поставляемую непубличным акционерным обществом «СВЕЗА Усть-Ижора» потребителям, расположенным на территории Санкт-Петербурга, на 2016-2018 годы

№ пп	Вид тарифа	Год	Вода	Отборный пар давлением				Острый и редуцированный пар
				от 1,2 до 2,5 кг/см^2	от 2,5 до 7,0 кг/см^2	от 7,0 до 13,0 кг/см^2	свыше 13,0 кг/см^2	
1	2	3	4	5	6	7	8	9
1.	Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения							
1.1.	одноставочный, руб./Гкал	1 полугодие 2016 года	762.32	—	—	762.32	—	—
1.2.		2 полугодие 2016 года	806.07	—	—	806.07	—	—
1.3.		1 полугодие 2017 года	806.07	—	—	806.07	—	—
1.4.		2 полугодие 2017 года	817.03	—	—	817.03	—	—
1.5.		1 полугодие 2018 года	817.03	—	—	817.03	—	—
1.6.		2 полугодие 2018 года	874.05	—	—	874.05	—	—
	двухставочный	X	X	X	X	X	X	X
	ставка за тепловую энергию, руб./Гкал	1 полугодие 2016 года	—	—	—	—	—	—
		2 полугодие 2016 года	—	—	—	—	—	—
		1 полугодие 2017 года	—	—	—	—	—	—
		2 полугодие 2017 года	—	—	—	—	—	—
		1 полугодие 2018 года	—	—	—	—	—	—
		2 полугодие 2018 года	—	—	—	—	—	—
	ставка за содержание тепловой мощности, тыс. руб./Гкал/ч в мес.	1 полугодие 2016 года	—	—	—	—	—	—
		2 полугодие 2016 года	—	—	—	—	—	—
		1 полугодие 2017 года	—	—	—	—	—	—
		2 полугодие 2017 года	—	—	—	—	—	—
		1 полугодие 2018 года	—	—	—	—	—	—
		2 полугодие 2018 года	—	—	—	—	—	—
2.	Население (тарифы указаны с учетом НДС) <1>							
2.1.	одноставочный, руб./Гкал	1 полугодие 2016 года	1 052.62	—	—	—	—	—
2.2.		2 полугодие 2016 года	1 119.56	—	—	—	—	—
2.3.		1 полугодие 2017 года	1 119.56	—	—	—	—	—
2.4.		2 полугодие 2017 года	1 149.38	—	—	—	—	—
2.5.		1 полугодие 2018 года	1 149.38	—	—	—	—	—
2.6.		2 полугодие 2018 года	1 235.17	—	—	—	—	—
	двухставочный	X	X	X	X	X	X	X

1	2	3	4	5	6	7	8	9
	ставка за тепловую энергию, руб./ Гкал	1 полугодие 2016 года	—	—	—	—	—	—
		2 полугодие 2016 года	—	—	—	—	—	—
		1 полугодие 2017 года	—	—	—	—	—	—
		2 полугодие 2017 года	—	—	—	—	—	—
		1 полугодие 2018 года	—	—	—	—	—	—
		2 полугодие 2018 года	—	—	—	—	—	—
	ставка за содержание тепловой мощности, тыс. руб./Гкал/ч в мес.	1 полугодие 2016 года	—	—	—	—	—	—
		2 полугодие 2016 года	—	—	—	—	—	—
		1 полугодие 2017 года	—	—	—	—	—	—
		2 полугодие 2017 года	—	—	—	—	—	—
		1 полугодие 2018 года	—	—	—	—	—	—
		2 полугодие 2018 года	—	—	—	—	—	—

Примечания:

1. Выделяется в целях реализации пункта 6 статьи 168 Налогового кодекса Российской Федерации (часть вторая).
2. В тарифы (за исключением тарифов для населения) не включен НДС.
3. 1 полугодие: с 1 января по 30 июня; 2 полугодие: с 1 июля по 31 декабря.

Приложение 2
к распоряжению
Комитета по тарифам Санкт-Петербурга
от 24.11.2015 № 269-р

Долгосрочные параметры регулирования тарифов, устанавливаемые на долгосрочный период регулирования для формирования тарифов на тепловую энергию, поставляемую НАО "СВЕЗА Усть-Ижора" потребителям, расположенным на территории Санкт-Петербурга, на 2016 - 2018 годы с использованием метода индексации установленных тарифов

№ п/п	Наименование регулируемого вида деятельности организации	Год	Базовый уровень операционных расходов	Индекс эффективности операционных расходов	Нормативный уровень прибыли	Уровень надежности теплоснабжения		Показатели энергосбережения и энергетической эффективности			Реализация программ в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности	Динамика изменения расходов на топливо
						Количество прекращений подачи тепловой энергии в результате технологических нарушений на тепловых сетях на 1 км тепловых сетей в целом по теплоснабжающей организации	Количество прекращений подачи тепловой энергии в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии на 1 Гкал/час установленной мощности	Удельный расход условного топлива на производство единицы тепловой энергии, отпускаемой с коллекторов источников тепловой энергии	Отношение величины технологических потерь тепловой энергии, теплоносителя к материальной характеристике тепловой сети	Величина технологических потерь при передаче тепловой энергии		
			тыс.руб.	%	%	ед./км	ед./(Гкал/час)	кг у.т./Гкал	Гкал/кв.м	Гкал		
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13
1	Поставка тепловой энергии (мощности) потребителям	2016 год	15 833,00	1%	0,0%	0,00	0,00	171,45	4,04	1 876,09	-	-
		2017 год		1%	0,0%	0,00	0,00	171,45	4,04	1 876,09	-	-
		2018 год		1%	0,0%	0,00	0,00	171,45	4,04	1 876,09	-	-

ПРАВИТЕЛЬСТВО САНКТ-ПЕТЕРБУРГА
КОМИТЕТ ПО ТАРИФАМ САНКТ-ПЕТЕРБУРГА

Р А С П О Р Я Ж Е Н И Е

24.11.2015 № 270-р

Об установлении тарифов на горячую воду (горячее водоснабжение), поставляемую непубличным акционерным обществом «СВЕЗА Усть-Ижора» в закрытой системе горячего водоснабжения потребителям, расположенным на территории Санкт-Петербурга, на 2016–2018 годы

В соответствии с Федеральным законом от 07.12.2011 № 416-ФЗ «О водоснабжении и водоотведении», постановлением Правительства Российской Федерации от 13.05.2013 № 406 «О государственном регулировании тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения», постановлением Правительства Российской Федерации от 29.07.2013 № 641 «Об инвестиционных и производственных программах организаций, осуществляющих деятельность в сфере водоснабжения и водоотведения», приказом ФСТ России от 27.12.2013 № 1746-э «Об утверждении Методических указаний по расчету регулируемых тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения», приказом ФСТ России от 16.07.2014 № 1154-э «Об утверждении Регламента установления регулируемых тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения», постановлением Правительства Санкт-Петербурга от 13.09.2005 № 1346 «О Комитете по тарифам Санкт-Петербурга» и на основании протокола заседания правления Комитета по тарифам Санкт-Петербурга от 24.11.2015 № 748:

1. Утвердить производственную программу непубличного акционерного общества «СВЕЗА Усть-Ижора» в сфере горячего водоснабжения на 2016–2018 годы согласно приложению 1 к настоящему распоряжению.

2. Установить долгосрочные параметры регулирования тарифов на горячую воду (горячее водоснабжение), поставляемую непубличным акционерным обществом «СВЕЗА Усть-Ижора» в закрытой системе горячего водоснабжения потребителям, расположенным на территории Санкт-Петербурга, на 2016–2018 годы согласно приложению 2 к настоящему распоряжению.

3. Установить тарифы на горячую воду (горячее водоснабжение), поставляемую непубличным акционерным обществом «СВЕЗА Усть-Ижора» в закрытой системе горячего водоснабжения потребителям, расположенным на территории Санкт-Петербурга, на 2016–2018 годы, согласно приложению 3 к настоящему распоряжению.

4. Тарифы, установленные в пункте 3 настоящего распоряжения, действуют с 01.01.2016 по 31.12.2018 с календарной разбивкой.

5. Признать утратившим силу с 01.01.2016 распоряжение Комитета по тарифам Санкт-Петербурга от 16.01.2015 № 1-р «Об установлении тарифов на горячую воду (горячее водоснабжение), поставляемую открытым акционерным обществом «Усть-Ижорский фанерный комбинат» в закрытой системе горячего водоснабжения потребителям, расположенным на территории Санкт-Петербурга, на 2015 год».

6. Распоряжение вступает в силу с 01.01.2016, но не ранее дня его официального опубликования.

Председатель
Комитета по тарифам Санкт-Петербурга **Д.В. Коптин**

№ 11
30/11/2015

Приложение 1
к распоряжению
Комитета по тарифам
Санкт-Петербурга
от 24.11.2015 № 270-р

Производственная программа непубличного акционерного общества "СВЕЗА Усть-Ижора" в сфере горячего водоснабжения с использованием закрытой системы горячего водоснабжения на территории Санкт-Петербурга на период с 01.01.2016 до 31.12.2018

Раздел 1. Паспорт производственной программы

Наименование организации	Непубличное акционерное общество "СВЕЗА Усть-Ижора"
Юридический адрес, почтовый адрес организации	196643, Санкт-Петербург, пос.Понтонный, ул. Фанерная, д.5
Наименование уполномоченного органа, утвердившего производственную программу	Комитет по тарифам Санкт-Петербурга
Юридический адрес, почтовый адрес уполномоченного органа, утвердившего производственную программу	191023, Санкт-Петербург, ул. Садовая, д. 14/52, литера А

Раздел 2. Перечень плановых мероприятий по ремонту объектов централизованной системы водоснабжения и (или) водоотведения

№ п/п	Наименование мероприятия	Срок реализации мероприятия, месяцев	Финансовые потребности на реализацию мероприятия, тыс. руб.	Ожидаемый годовой эффект		
				Наименование показателей	тыс. руб.	%
1.	-	-	-	-	-	-

Раздел 3. Перечень плановых мероприятий, направленных на улучшение качества питьевой воды и (или) качества очистки сточных вод

№ п/п	Наименование мероприятия	Срок реализации мероприятия, месяцев	Финансовые потребности на реализацию мероприятия, тыс. руб.	Ожидаемый годовой эффект		
				Наименование показателей	тыс. руб.	%
1.	-	-	-	-	-	-

Раздел 4. Перечень плановых мероприятий по энергосбережению и повышению энергетической эффективности водоснабжения (в том числе снижению потерь воды при транспортировке) и (или) водоотведения

№ п/п	Наименование мероприятия	Срок реализации мероприятия, месяцев	Финансовые потребности на реализацию мероприятия, тыс. руб.	Ожидаемый годовой эффект		
				Наименование показателей	тыс. руб.	%
1.	-	-	-	-	-	-

Раздел 5. Планируемый объем подачи воды и (или) объем принимаемых сточных вод

№ п/п	Показатели производственной деятельности	Величина показателя на период регулирования, тыс. куб.м.		
		2016 год	**2017 год**	**2018 год**
1.	Отпущено воды из водопроводной сети - всего, в том числе:	**27,03**	**27,03**	**27,03**
1.1.	населению (исполнителям коммунальных услуг)	15,44	15,44	15,44
1.2.	прочим потребителям	11,59	11,59	11,59

Раздел 6. Объем финансовых потребностей, необходимых для реализации производственной программы

№ п/п	Статьи расходов	Величина показателя на период регулирования, тыс.руб.		
		ГВС в закрытой системе		
		2016 год	**2017 год**	**2018 год**
1.	**Производственные расходы - всего, в том числе:**	**613,02**	**680,36**	**755,09**
1.1.	**расходы на приобретаемую холодную воду**	613,02	680,36	755,09
	ИТОГО объем финансовых потребностей на реализацию производственной программы	**613,02**	**680,36**	**755,09**

Раздел 7. График реализации мероприятий производственной программы

№ п/п	Наименование мероприятия	Дата начала реализации мероприятий	Дата окончания реализации мероприятий
1.	Надежное обеспечение потребителей ГВС с использованием закрытой системы водоснабжения	01.01.2016	31.12.2018

Раздел 8. Показатели надежности, качества, энергетической эффективности объектов централизованных систем горячего водоснабжения, холодного водоснабжения и (или) водоотведения

Показатели качества горячей воды

№ п/п	Наименование показателей	Ед. измерения	Величина показателя на период регулирования		
			2016 год	**2017 год**	**2018 год**
1.	Доля проб горячей воды в тепловой сети или в сети горячего водоснабжения, не соответствующих установленным требованиям по температуре, в общем объеме проб, отобранных по результатам производственного контроля качества горячей воды	%	-	-	-
2.	Доля проб горячей воды в тепловой сети или в сети горячего водоснабжения, не соответствующих установленным требованиям (за исключением температуры), в общем объеме проб, отобранных по результатам производственного контроля качества горячей воды	%	-	-	-

Показатели надежности и бесперебойности горячего водоснабжения

№ п/п	Наименование показателей	Ед. измерения	Величина показателя на период регулирования		
			2016 год	**2017 год**	**2018 год**
1.	Количество перерывов в подаче воды, зафиксированных в местах исполнения обязательств организацией, осуществляющей горячее водоснабжение, по подаче горячей воды, возникших в результате аварий, повреждений и иных технологических нарушений на объектах централизованной системы горячего водоснабжения, принадлежащих организации, осуществляющей горячее водоснабжение, в расчете на протяженность водопроводной сети	ед./км в год	-	-	-

Показатели энергетической эффективности использования ресурсов

№ п/п	Наименование показателей	Величина показателя на период регулирования		
		2016 год	**2017 год**	**2018 год**
1.	Удельное количество тепловой энергии, расходуемой на подогрев горячей воды, Гкал/куб. м	0,06	0,06	0,06

Раздел 9. Расчет эффективности производственной программы

№ п/п	Показатели производственной программы	Ед. изм.	Значение показателя в базовом периоде	Планируемое значение показателя в периоде регулирования, 2016 год	Планируемое значение показателя в периоде регулирования, 2017 год	Планируемое значение показателя в периоде регулирования, 2018 год
1.	Показатели энергетической эффективности использования ресурсов					
1.1.	Доля проб горячей воды в тепловой сети или в сети горячего водоснабжения, не соответствующих установленным требованиям по температуре, в общем объеме проб, отобранных по результатам производственного контроля качества горячей воды	%	-	-	-	-

1.2.	Доля проб горячей воды в тепловой сети или в сети горячего водоснабжения, не соответствующих установленным требованиям (за исключением температуры), в общем объеме проб, отобранных по результатам производственного контроля качества горячей воды	%	-	-	-	-
1.3.	Количество перерывов в подаче воды, зафиксированных в местах исполнения обязательств организацией, осуществляющей горячее водоснабжение, по подаче горячей воды, возникших в результате аварий, повреждений и иных технологических нарушений на объектах централизованной системы горячего водоснабжения, принадлежащих организации, осуществляющей горячее водоснабжение, в расчете на протяженность водопроводной сети, ед./км в год	ед./км в год	-	-	-	-
1.4.	Удельное количество тепловой энергии, расходуемой на подогрев горячей воды	Гкал/куб. м	0,06	0,06	0,06	0,06
2.	Расходы на реализацию производственной программы	тыс.руб.	552,47	613,02	680,36	755,09

Раздел 10. Отчет об исполнении производственной программы за истекший период регулирования

№ п/п	Показатели эффективности производственной программы	Ед. изм.	Утвержденное значение показателя за истекший период регулирования, 2014 год	Фактическое значение показателя за истекший период регулирования (ЭОР), 2014 год
1.	В истекшем году государственное регулирование тарифов на горячее водоснабжение с использованием закрытой системы горячего водоснабжения в отношении НАО "Свеза Усть-Ижора" не осуществлялось	тыс.руб.	-	-

Раздел 11. Мероприятия, направленные на повышение качества обслуживания абонентов

№ п/п	Наименование мероприятия	Период проведения мероприятия
1.	-	-

Приложение 2
к распоряжению
Комитета по тарифам Санкт-Петербурга
от 24.11.2015 № 270-р

Долгосрочные параметры регулирования тарифов, устанавливаемые на долгосрочный период регулирования для формирования тарифов НАО "СВЕЗА Усть-Ижора" в сфере горячего водоснабжения с использованием закрытой системы горячего водоснабжения на 2016 - 2018 годы с использованием метода индексации

№ п/п	Наименование регулируемого вида деятельности организации	Год	Базовый уровень операционных расходов	Индекс эффективности операционных расходов	Показатели энергосбережения и энергетической эффективности	
					уровень потерь воды	удельный расход электрической энергии
			тыс.руб.	%	%	кВтч/куб. м
1	2	3	4	5	6	7
1	Горячее водоснабжение с использованием закрытой системы	2016 год	0,00	1,00	-	-
		2017 год		1,00	-	-
		2018 год		1,00	-	-

Приложение 3
к распоряжению
Комитета по тарифам
Санкт-Петербурга
от 24.11.2015 № 270-р

Тарифы на горячую воду (горячее водоснабжение), поставляемую непубличным акционерным обществом «СВЕЗА Усть-Ижора» в закрытой системе горячего водоснабжения потребителям, расположенным на территории Санкт-Петербурга, на 2016-2018 годы

№ п/п	Наименование потребителей	Период 2015 года	Средневзвешенный тариф на тепловую энергию <*>, руб./Гкал	Компонент на холодную воду, руб./м^3	Компонент на тепловую энергию		
					Одноставочный, руб./Гкал	Двухставочный	
						Ставка за мощность, тыс. руб./Гкал/час в мес.	Ставка за тепловую энергию, руб./Гкал
1.	Прочие потребители	1 полугодие 2016 года	—	24.46	762.32	—	—
		2 полугодие 2016 года	—	27.40	806.07	—	—
		1 полугодие 2017 года	—	27.40	806.07	—	—
		2 полугодие 2017 года	—	30.36	817.03	—	—
		1 полугодие 2018 года	—	30.69	817.03	—	—
		2 полугодие 2018 года	—	34.37	874.05	—	—
2.	Население (тарифы указаны с учетом НДС) <1>	1 полугодие 2016 года	1 052.62	—	—	—	—
		2 полугодие 2016 года	1 119.56	—	—	—	—
		1 полугодие 2017 года	1 119.56	—	—	—	—
		2 полугодие 2017 года	1 149.38	—	—	—	—
		1 полугодие 2018 года	1 149.38	—	—	—	—
		2 полугодие 2018 года	1 235.17	—	—	—	—

Примечания:

* Тарифы с учетом стоимости компонента на холодную воду.

1. Выделяется в целях реализации пункта 6 статьи 168 Налогового кодекса Российской Федерации (часть вторая).
2. В тарифы (за исключением тарифов для населения) не включен НДС.
3. 1 полугодие: с 1 января по 30 июня; 2 полугодие: с 1 июля по 31 декабря.

ПРАВИТЕЛЬСТВО САНКТ-ПЕТЕРБУРГА
КОМИТЕТ ПО ТАРИФАМ САНКТ-ПЕТЕРБУРГА

Р А С П О Р Я Ж Е Н И Е

24.11.2015 № 271-р

Об установлении тарифов на тепловую энергию, поставляемую обществом с ограниченной ответственностью «Производственное объединение «Пекар» потребителям, расположенным на территории Санкт-Петербурга, на 2016–2018 годы

В соответствии с Федеральным законом от 27.07.2010 № 190-ФЗ «О теплоснабжении», постановлением Правительства Российской Федерации от 22.10.2012 № 1075 «О ценообразовании в сфере теплоснабжения», приказом ФСТ России от 13.06.2013 № 760-э «Об утверждении Методических указаний по расчету регулируемых цен (тарифов) в сфере теплоснабжения», приказом ФСТ России от 07.06.2013 № 163 «Об утверждении Регламента открытия дел об установлении регулируемых цен (тарифов) и отмене регулирования тарифов в сфере теплоснабжения», постановлением Правительства Санкт-Петербурга от 13.09.2005 № 1346 «О Комитете по тарифам Санкт-Петербурга» и на основании протокола заседания правления Комитета по тарифам Санкт-Петербурга от 24.11.2015 № 749:

1. Установить тарифы на тепловую энергию, поставляемую обществом с ограниченной ответственностью «Производственное объединение «Пекар» потребителям, расположенным на территории Санкт-Петербурга, на 2016–2018 годы согласно приложениям 1 и 2 к настоящему распоряжению.

2. Установить долгосрочные параметры регулирования тарифов на тепловую энергию, поставляемую обществом с ограниченной ответственностью «Производственное объединение «Пекар» потребителям, расположенным на территории Санкт-Петербурга, на 2016–2018 годы согласно приложению 3 к настоящему распоряжению.

3. Тарифы, установленные в пункте 1 настоящего распоряжения, действуют с 01.01.2016 по 31.12.2018 с календарной разбивкой.

4. Признать утратившим силу с 01.01.2016 распоряжение Комитета по тарифам Санкт-Петербурга от 10.12.2014 № 442-р «Об установлении тарифов на тепловую энергию, поставляемую обществом с ограниченной ответственностью «Производственное объединение «Пекар» потребителям, расположенным на территории Санкт-Петербурга, на 2015 год».

5. Распоряжение вступает в силу с 01.01.2016, но не ранее дня его официального опубликования.

Председатель
Комитета по тарифам Санкт-Петербурга **Д.В. Коптин**

Приложение 1
к распоряжению
Комитета по тарифам
Санкт-Петербурга
от 24.11.2015 № 271-р

Тарифы на тепловую энергию, поставляемую обществом с ограниченной ответственностью «Производственное объединение «Пекар» потребителям, расположенным на территории Санкт-Петербурга, на 2016-2018 годы

№ пп	Вид тарифа	Год	Вода	Отборный пар давлением				Острый и редуцированный пар
				от 1,2 до 2,5 кг/см^2	от 2,5 до 7,0 кг/см^2	от 7,0 до 13,0 кг/см^2	свыше 13,0 кг/см^2	
1	2	3	4	5	6	7	8	9
1.	Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения							
1.1.	одноставочный, руб./Гкал	1 полугодие 2016 года	1348.09	1348.09	—	—	—	—
1.2.		2 полугодие 2016 года	1378.34	1378.34	—	—	—	—
1.3.		1 полугодие 2017 года	1378.34	1378.34	—	—	—	—
1.4.		2 полугодие 2017 года	1380.54	1380.54	—	—	—	—
1.5.		1 полугодие 2018 года	1380.54	1380.54	—	—	—	—
1.6.		2 полугодие 2018 года	1503.40	1503.40	—	—	—	—
	двухставочный	X	X	X	X	X	X	X
	ставка за тепловую энергию, руб./Гкал	1 полугодие 2016 года	—	—	—	—	—	—
		2 полугодие 2016 года	—	—	—	—	—	—
		1 полугодие 2017 года	—	—	—	—	—	—
		2 полугодие 2017 года	—	—	—	—	—	—
		1 полугодие 2018 года	—	—	—	—	—	—
		2 полугодие 2018 года	—	—	—	—	—	—
	ставка за содержание тепловой мощности, тыс. руб./Гкал/ч в мес.	1 полугодие 2016 года	—	—	—	—	—	—
		2 полугодие 2016 года	—	—	—	—	—	—
		1 полугодие 2017 года	—	—	—	—	—	—
		2 полугодие 2017 года	—	—	—	—	—	—
		1 полугодие 2018 года	—	—	—	—	—	—
		2 полугодие 2018 года	—	—	—	—	—	—
2.	Население (тарифы указаны с учетом НДС) <1>							
2.1.	одноставочный, руб./Гкал	1 полугодие 2016 года	1590.75	—	—	—	—	—
2.2.		2 полугодие 2016 года	1626.44	—	—	—	—	—
2.3.		1 полугодие 2017 года	1626.44	—	—	—	—	—
2.4.		2 полугодие 2017 года	1629.04	—	—	—	—	—
2.5.		1 полугодие 2018 года	1629.04	—	—	—	—	—
2.6.		2 полугодие 2018 года	1774.01	—	—	—	—	—
	двухставочный	X	X	X	X	X	X	X

1	2	3	4	5	6	7	8	9
	ставка за тепловую энергию, руб./ Гкал	1 полугодие 2016 года	—	—	—	—	—	—
		2 полугодие 2016 года	—	—	—	—	—	—
		1 полугодие 2017 года	—	—	—	—	—	—
		2 полугодие 2017 года	—	—	—	—	—	—
		1 полугодие 2018 года	—	—	—	—	—	—
		2 полугодие 2018 года	—	—	—	—	—	—
	ставка за содержание тепловой мощности, тыс. руб./Гкал/ч в мес.	1 полугодие 2016 года	—	—	—	—	—	—
		2 полугодие 2016 года	—	—	—	—	—	—
		1 полугодие 2017 года	—	—	—	—	—	—
		2 полугодие 2017 года	—	—	—	—	—	—
		1 полугодие 2018 года	—	—	—	—	—	—
		2 полугодие 2018 года	—	—	—	—	—	—

Примечания:

1. Выделяется в целях реализации пункта 6 статьи 168 Налогового кодекса Российской Федерации (часть вторая).
2. В тарифы (за исключением тарифов для населения) не включен НДС.
3. 1 полугодие: с 1 января по 30 июня; 2 полугодие: с 1 июля по 31 декабря.

Приложение 2
к распоряжению
Комитета по тарифам
Санкт-Петербурга
от 24.11.2015 № 271-р

Тарифы на тепловую энергию, поставляемую обществом с ограниченной ответственностью «Производственное объединение «Пекар» государственному унитарному предприятию «Топливно-энергетический комплекс Санкт-Петербурга», приобретающему тепловую энергию с целью компенсации потерь тепловой энергии, на 2016-2018 годы

№ пп	Наименование потребителей	Вид тарифа	Год	Вода	Отборный пар давлением				Острый и редуцированный пар
					от 1,2 до 2,5 кг/см^2	от 2,5 до 7,0 кг/см^2	от 7,0 до 13,0 кг/см^2	свыше 13,0 кг/см^2	
1.	Государственное унитарное предприятие «Топливно-энергетический комплекс Санкт-Петербурга»	одноставочный, руб./Гкал	1 полугодие 2016 года	1348.09	1348.09	—	—	—	—
			2 полугодие 2016 года	1378.34	1378.34	—	—	—	—
			1 полугодие 2017 года	1378.34	1378.34	—	—	—	—
			2 полугодие 2017 года	1380.54	1380.54	—	—	—	—
			1 полугодие 2018 года	1380.54	1380.54	—	—	—	—
			2 полугодие 2018 года	1503.40	1503.40	—	—	—	—
		двухставочный	X	X	X	X	X	X	X
		ставка за тепловую энергию, руб./Гкал	1 полугодие 2016 года	—	—	—	—	—	—
			2 полугодие 2016 года	—	—	—	—	—	—
			1 полугодие 2017 года	—	—	—	—	—	—
			2 полугодие 2017 года	—	—	—	—	—	—
			1 полугодие 2018 года	—	—	—	—	—	—
			2 полугодие 2018 года	—	—	—	—	—	—
		ставка за содержание тепловой мощности, тыс. руб./Гкал/ч в мес.	1 полугодие 2016 года	—	—	—	—	—	—
			2 полугодие 2016 года	—	—	—	—	—	—
			1 полугодие 2017 года	—	—	—	—	—	—
			2 полугодие 2017 года	—	—	—	—	—	—
			1 полугодие 2018 года	—	—	—	—	—	—
			2 полугодие 2018 года	—	—	—	—	—	—

Примечания:

1. В тарифы не включен НДС.
2. 1 полугодие: с 1 января по 30 июня; 2 полугодие: с 1 июля по 31 декабря.

Приложение 3
к распоряжению
Комитета по тарифам Санкт-Петербурга
от 24.11.2015 № 271-р

Долгосрочные параметры регулирования тарифов, устанавливаемые на долгосрочный период регулирования для формирования тарифов на тепловую энергию, поставляемую ООО "Производственное объединение "Пекар" потребителям, расположенным на территории Санкт-Петербурга, на 2016 - 2018 годы с использованием метода индексации установленных тарифов

№ п/п	Наименование регулируемого вида деятельности организации	Год	Базовый уровень операционных расходов	Индекс эффективности операционных расходов	Нормативный уровень прибыли	Уровень надежности теплоснабжения		Показатели энергосбережения и энергетической эффективности			Реализация программ в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности	Динамика изменения расходов на топливо
						Количество прекращений подачи тепловой энергии в результате технологических нарушений на тепловых сетях на 1 км тепловых сетей в целом по теплоснабжающей организации	Количество прекращений подачи тепловой энергии в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии на 1 Гкал/час установленной мощности	Удельный расход условного топлива на производство единицы тепловой энергии, отпускаемой с коллекторов источников тепловой энергии	Отношение величины технологических потерь тепловой энергии, теплоносителя к материальной характеристике тепловой сети	Величина технологических потерь при передаче тепловой энергии		
			тыс.руб.	%	%	ед./км	ед./(Гкал/час)	кг у.т./Гкал	Гкал/кв.м	Гкал		
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13
1	Поставка тепловой энергии (мощности) потребителям	2016 год	10 232,42	1%	0,0%	0,00	0,00	169,01	2,73	1 152,66	-	-
		2017 год		1%	0,0%	0,00	0,00	169,01	2,73	1 152,66	-	-
		2018 год		1%	0,0%	0,00	0,00	169,01	2,73	1 152,66	-	-

ПРАВИТЕЛЬСТВО САНКТ-ПЕТЕРБУРГА
КОМИТЕТ ПО ТАРИФАМ САНКТ-ПЕТЕРБУРГА

Р А С П О Р Я Ж Е Н И Е

24.11.2015 № 272-р

О внесении изменений в распоряжение Комитета по тарифам Санкт-Петербурга от 19.12.2013 № 539-р

В соответствии с Федеральным законом от 27.07.2010 № 190-ФЗ «О теплоснабжении», постановлением Правительства Российской Федерации от 22.10.2012 № 1075 «О ценообразовании в сфере теплоснабжения», приказом ФСТ России от 13.06.2013 № 760-э «Об утверждении Методических указаний по расчёту регулируемых цен (тарифов) в сфере теплоснабжения», приказом ФСТ России от 07.06.2013 № 163 «Об утверждении Регламента открытия дел об установлении регулируемых цен (тарифов) и отмене регулирования тарифов в сфере теплоснабжения», постановлением Правительства Санкт-Петербурга от 13.09.2005 № 1346 «О Комитете по тарифам Санкт-Петербурга» и на основании протокола заседания правления Комитета по тарифам Санкт-Петербурга от 24.11.2015 № 750:

1. Внести изменения в распоряжение Комитета по тарифам Санкт-Петербурга от 19.12.2013 № 539-р «Об установлении тарифов на тепловую энергию, поставляемую закрытым акционерным обществом «Пансионат «Буревестник» потребителям, расположенным на территории Санкт-Петербурга, на 2014-2016 годы», изложив приложения 1 и 2 к распоряжению в редакции согласно приложениям 1 и 2 к настоящему распоряжению.

2. Распоряжение вступает в силу с 01.01.2016, но не ранее дня его официального опубликования.

Председатель
Комитета по тарифам Санкт-Петербурга **Д.В. Коптин**

Приложение 1
к распоряжению
Комитета по тарифам
Санкт-Петербурга
от 24.11.2015 № 272-р

Тарифы на тепловую энергию, поставляемую закрытым акционерным обществом «Пансионат «Буревестник» потребителям, расположенным на территории Санкт-Петербурга, на 2014-2016 годы

№ пп	Вид тарифа	Год	Вода	Отборный пар давлением				Острый и редуцированный пар
				от 1,2 до 2,5 кг/см^2	от 2,5 до 7,0 кг/см^2	от 7,0 до 13,0 кг/см^2	свыше 13,0 кг/см^2	
1	2	3	4	5	6	7	8	9
1.	Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения							
1.1.	одноставочный, руб./Гкал	1 полугодие 2014 года	1209.22	—	—	—	—	—
1.2.		2 полугодие 2014 года	1244.35	—	—	—	—	—
1.3.		1 полугодие 2015 года	1109.00	—	—	—	—	—
1.4.		2 полугодие 2015 года	1109.00	—	—	—	—	—
1.5.		1 полугодие 2016 года	1109.00	—	—	—	—	—
1.6.		2 полугодие 2016 года	1150.59	—	—	—	—	—
	двухставочный	X	X	X	X	X	X	X
	ставка за тепловую энергию, руб./Гкал	1 полугодие 2014 года	—	—	—	—	—	—
		2 полугодие 2014 года	—	—	—	—	—	—
		1 полугодие 2015 года	—	—	—	—	—	—
		2 полугодие 2015 года	—	—	—	—	—	—
		1 полугодие 2016 года	—	—	—	—	—	—
		2 полугодие 2016 года	—	—	—	—	—	—
	ставка за содержание тепловой мощности, тыс. руб./Гкал/ч в мес.	1 полугодие 2014 года	—	—	—	—	—	—
		2 полугодие 2014 года	—	—	—	—	—	—
		1 полугодие 2015 года	—	—	—	—	—	—
		2 полугодие 2015 года	—	—	—	—	—	—
		1 полугодие 2016 года	—	—	—	—	—	—
		2 полугодие 2016 года	—	—	—	—	—	—
2.	Население (тарифы указаны с учетом НДС) <1>							
2.1.	одноставочный, руб./Гкал	1 полугодие 2014 года	1426.88	—	—	—	—	—
2.2.		2 полугодие 2014 года	1468.33	—	—	—	—	—
2.3.		1 полугодие 2015 года	1308.62	—	—	—	—	—
2.4.		2 полугодие 2015 года	1308.62	—	—	—	—	—
2.5.		1 полугодие 2016 года	1308.62	—	—	—	—	—
2.6.		2 полугодие 2016 года	1357.70	—	—	—	—	—
	двухставочный	X	X	X	X	X	X	X

1	2	3	4	5	6	7	8	9
	ставка за тепловую энергию, руб./ Гкал	1 полугодие 2014 года	—	—	—	—	—	—
		2 полугодие 2014 года	—	—	—	—	—	—
		1 полугодие 2015 года	—	—	—	—	—	—
		2 полугодие 2015 года	—	—	—	—	—	—
		1 полугодие 2016 года	—	—	—	—	—	—
		2 полугодие 2016 года	—	—	—	—	—	—
	ставка за содержание тепловой мощности, тыс. руб./Гкал/ч в мес.	1 полугодие 2014 года	—	—	—	—	—	—
		2 полугодие 2014 года	—	—	—	—	—	—
		1 полугодие 2015 года	—	—	—	—	—	—
		2 полугодие 2015 года	—	—	—	—	—	—
		1 полугодие 2016 года	—	—	—	—	—	—
		2 полугодие 2016 года	—	—	—	—	—	—

Примечания:

1. Выделяется в целях реализации пункта 6 статьи 168 Налогового кодекса Российской Федерации (часть вторая).
2. В тарифы (за исключением тарифов для населения) не включен НДС.
3. 1 полугодие: с 1 января по 30 июня; 2 полугодие: с 1 июля по 31 декабря.

Приложение 2
к распоряжению
Комитета по тарифам
Санкт-Петербурга
от 24.11.2015 № 272-р

Тарифы на тепловую энергию, поставляемую закрытым акционерным обществом «Пансионат «Буревестник» обществу с ограниченной ответственностью «Петербургтеплоэнерго», приобретающему тепловую энергию с целью компенсации потерь тепловой энергии, на 2014-2016 годы

№ пп	Наименование потребителей	Вид тарифа	Год	Вода	Отборный пар давлением				Острый и редуцированный пар
					от 1,2 до 2,5 кг/см^2	от 2,5 до 7,0 кг/см^2	от 7,0 до 13,0 кг/см^2	свыше 13,0 кг/см^2	
1.	Общество с ограниченной ответственностью «Петербургтеплоэнерго»	одноставочный, руб./Гкал	1 полугодие 2014 года	1209.22	—	—	—	—	—
			2 полугодие 2014 года	1244.35	—	—	—	—	—
			1 полугодие 2015 года	1109.00	—	—	—	—	—
			2 полугодие 2015 года	1109.00	—	—	—	—	—
			1 полугодие 2016 года	1109.00	—	—	—	—	—
			2 полугодие 2016 года	1150.59	—	—	—	—	—
		двухставочный	X	X	X	X	X	X	X
		ставка за тепловую энергию, руб./Гкал	1 полугодие 2014 года	—	—	—	—	—	—
			2 полугодие 2014 года	—	—	—	—	—	—
			1 полугодие 2015 года	—	—	—	—	—	—
			2 полугодие 2015 года	—	—	—	—	—	—
			1 полугодие 2016 года	—	—	—	—	—	—
			2 полугодие 2016 года	—	—	—	—	—	—
		ставка за содержание тепловой мощности, тыс. руб./Гкал/ч в мес.	1 полугодие 2014 года	—	—	—	—	—	—
			2 полугодие 2014 года	—	—	—	—	—	—
			1 полугодие 2015 года	—	—	—	—	—	—
			2 полугодие 2015 года	—	—	—	—	—	—
			1 полугодие 2016 года	—	—	—	—	—	—
			2 полугодие 2016 года	—	—	—	—	—	—

Примечания:

1. В тарифы не включен НДС.
2. 1 полугодие: с 1 января по 30 июня; 2 полугодие: с 1 июля по 31 декабря.

ПРАВИТЕЛЬСТВО САНКТ-ПЕТЕРБУРГА
КОМИТЕТ ПО ТАРИФАМ САНКТ-ПЕТЕРБУРГА

Р А С П О Р Я Ж Е Н И Е

24.11.2015 № 273-р

О внесении изменений в распоряжение Комитета по тарифам Санкт-Петербурга от 16.12.2014 № 518-р

В соответствии с Федеральным законом от 27.07.2010 № 190-ФЗ «О теплоснабжении», постановлением Правительства Российской Федерации от 22.10.2012 № 1075 «О ценообразовании в сфере теплоснабжения», приказом ФСТ России от 13.06.2013 № 760-э «Об утверждении Методических указаний по расчёту регулируемых цен (тарифов) в сфере теплоснабжения», приказом ФСТ России от 07.06.2013 № 163 «Об утверждении Регламента открытия дел об установлении регулируемых цен (тарифов) и отмене регулирования тарифов в сфере теплоснабжения», постановлением Правительства Санкт-Петербурга от 13.09.2005 № 1346 «О Комитете по тарифам Санкт-Петербурга» и на основании протокола заседания правления Комитета по тарифам Санкт-Петербурга от 24.11.2015 № 751:

1. Внести изменения в распоряжение Комитета по тарифам Санкт-Петербурга от 16.12.2014 № 518-р «Об установлении тарифов на тепловую энергию, поставляемую открытым акционерным обществом «Завод слоистых пластиков» потребителям, расположенным на территории Санкт-Петербурга, на 2015-2017 годы», изложив приложения 1 и 2 к распоряжению в редакции согласно приложениям 1 и 2 к настоящему распоряжению.

2. Распоряжение вступает в силу с 01.01.2016, но не ранее дня его официального опубликования.

Председатель
Комитета по тарифам Санкт-Петербурга **Д.В. Коптин**

Приложение 1
к распоряжению
Комитета по тарифам
Санкт-Петербурга
от 24.11.2015 № 273-р

Тарифы на тепловую энергию, поставляемую открытым акционерным обществом «Завод слоистых пластиков» потребителям, расположенным на территории Санкт-Петербурга, на 2015-2017 годы

№ пп	Вид тарифа	Год	Вода	Отборный пар давлением				Острый и редуцированный пар
				от 1,2 до 2,5 кг/см^2	от 2,5 до 7,0 кг/см^2	от 7,0 до 13,0 кг/см^2	свыше 13,0 кг/см^2	
1	2	3	4	5	6	7	8	9
1.	Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения							
1.1.	одноставочный, руб./Гкал	1 полугодие 2015 года	938.05	—	—	—	969.02	—
1.2.		2 полугодие 2015 года	1012.37	—	—	—	1012.37	—
1.3.		1 полугодие 2016 года	1012.37	—	—	—	1012.37	—
1.4.		2 полугодие 2016 года	1025.66	—	—	—	1025.66	—
1.5.		1 полугодие 2017 года	1082.02	—	—	—	1082.02	—
1.6.		2 полугодие 2017 года	1095.04	—	—	—	1095.04	—
	двухставочный	X	X	X	X	X	X	X
	ставка за тепловую энергию, руб./Гкал	1 полугодие 2015 года	—	—	—	—	—	—
		2 полугодие 2015 года	—	—	—	—	—	—
		1 полугодие 2016 года	—	—	—	—	—	—
		2 полугодие 2016 года	—	—	—	—	—	—
		1 полугодие 2017 года	—	—	—	—	—	—
		2 полугодие 2017 года	—	—	—	—	—	—
	ставка за содержание тепловой мощности, тыс. руб./Гкал/ч в мес.	1 полугодие 2015 года	—	—	—	—	—	—
		2 полугодие 2015 года	—	—	—	—	—	—
		1 полугодие 2016 года	—	—	—	—	—	—
		2 полугодие 2016 года	—	—	—	—	—	—
		1 полугодие 2017 года	—	—	—	—	—	—
		2 полугодие 2017 года	—	—	—	—	—	—
2.	Население (тарифы указаны с учетом НДС) <1>							
2.1.	одноставочный, руб./Гкал	1 полугодие 2015 года	1106.90	—	—	—	—	—
2.2.		2 полугодие 2015 года	1194.60	—	—	—	—	—
2.3.		1 полугодие 2016 года	1194.60	—	—	—	—	—
2.4.		2 полугодие 2016 года	1210.28	—	—	—	—	—
2.5.		1 полугодие 2017 года	1276.78	—	—	—	—	—
2.6.		2 полугодие 2017 года	1292.15	—	—	—	—	—
	двухставочный	X	X	X	X	X	X	X

1	2	3	4	5	6	7	8	9
	ставка за тепловую энергию, руб./Гкал	1 полугодие 2015 года	—	—	—	—	—	—
		2 полугодие 2015 года	—	—	—	—	—	—
		1 полугодие 2016 года	—	—	—	—	—	—
		2 полугодие 2016 года	—	—	—	—	—	—
		1 полугодие 2017 года	—	—	—	—	—	—
		2 полугодие 2017 года	—	—	—	—	—	—
	ставка за содержание тепловой мощности, тыс. руб./Гкал/ч в мес.	1 полугодие 2015 года	—	—	—	—	—	—
		2 полугодие 2015 года	—	—	—	—	—	—
		1 полугодие 2016 года	—	—	—	—	—	—
		2 полугодие 2016 года	—	—	—	—	—	—
		1 полугодие 2017 года	—	—	—	—	—	—
		2 полугодие 2017 года	—	—	—	—	—	—

Примечания:

1. Выделяется в целях реализации пункта 6 статьи 168 Налогового кодекса Российской Федерации (часть вторая).
2. В тарифы (за исключением тарифов для населения) не включен НДС.
3. 1 полугодие: с 1 января по 30 июня; 2 полугодие: с 1 июля по 31 декабря.

Приложение 2
к распоряжению
Комитета по тарифам
Санкт-Петербурга
от 24.11.2015 № 273-р

Тарифы на тепловую энергию, поставляемую открытым акционерным обществом «Завод слоистых пластиков» государственному унитарному предприятию «Топливно-энергетический комплекс Санкт-Петербурга», приобретающему тепловую энергию с целью компенсации потерь тепловой энергии, на 2015-2017 годы

№ пп	Наименование потребителей	Вид тарифа	Год	Вода	Отборный пар давлением				Острый и редуцированный пар
					от 1,2 до 2,5 кг/см^2	от 2,5 до 7,0 кг/см^2	от 7,0 до 13,0 кг/см^2	свыше 13,0 кг/см^2	
1.	Государственное унитарное предприятие «Топливно-энергетический комплекс Санкт-Петербурга»	одноставочный, руб./Гкал	1 полугодие 2015 года	938.05	—	—	—	—	—
			2 полугодие 2015 года	1012.37	—	—	—	—	—
			1 полугодие 2016 года	1012.37	—	—	—	—	—
			2 полугодие 2016 года	1025.66	—	—	—	—	—
			1 полугодие 2017 года	1082.02	—	—	—	—	—
			2 полугодие 2017 года	1095.04	—	—	—	—	—
		двухставочный	X	X	X	X	X	X	X
		ставка за тепловую энергию, руб./Гкал	1 полугодие 2015 года	—	—	—	—	—	—
			2 полугодие 2015 года	—	—	—	—	—	—
			1 полугодие 2016 года	—	—	—	—	—	—
			2 полугодие 2016 года	—	—	—	—	—	—
			1 полугодие 2017 года	—	—	—	—	—	—
			2 полугодие 2017 года	—	—	—	—	—	—
		ставка за содержание тепловой мощности, тыс. руб./Гкал/ч в мес.	1 полугодие 2015 года	—	—	—	—	—	—
			2 полугодие 2015 года	—	—	—	—	—	—
			1 полугодие 2016 года	—	—	—	—	—	—
			2 полугодие 2016 года	—	—	—	—	—	—
			1 полугодие 2017 года	—	—	—	—	—	—
			2 полугодие 2017 года	—	—	—	—	—	—

Примечания:

1. В тарифы не включен НДС.
2. 1 полугодие: с 1 января по 30 июня; 2 полугодие: с 1 июля по 31 декабря.

ПРАВИТЕЛЬСТВО САНКТ-ПЕТЕРБУРГА
КОМИТЕТ ПО ТАРИФАМ САНКТ-ПЕТЕРБУРГА

Р А С П О Р Я Ж Е Н И Е

24.11.2015 № 274-р

Об установлении тарифов на тепловую энергию, поставляемую открытым акционерным обществом «Головной завод» потребителям, расположенным на территории Санкт-Петербурга, на 2016-2018 годы

В соответствии с Федеральным законом от 27.07.2010 № 190-ФЗ «О теплоснабжении», постановлением Правительства Российской Федерации от 22.10.2012 № 1075 «О ценообразовании в сфере теплоснабжения», приказом ФСТ России от 13.06.2013 № 760-э «Об утверждении Методических указаний по расчету регулируемых цен (тарифов) в сфере теплоснабжения», приказом ФСТ России от 07.06.2013 № 163 «Об утверждении Регламента открытия дел об установлении регулируемых цен (тарифов) и отмене регулирования тарифов в сфере теплоснабжения», постановлением Правительства Санкт-Петербурга от 13.09.2005 № 1346 «О Комитете по тарифам Санкт-Петербурга» и на основании протокола заседания правления Комитета по тарифам Санкт-Петербурга от 24.11.2015 № 752:

1. Установить тарифы на тепловую энергию, поставляемую открытым акционерным обществом «Головной завод» потребителям, расположенным на территории Санкт-Петербурга, на 2016-2018 годы согласно приложению 1 к настоящему распоряжению.

2. Установить долгосрочные параметры регулирования тарифов на тепловую энергию, поставляемую открытым акционерным обществом «Головной завод» потребителям, расположенным на территории Санкт-Петербурга, на 2016-2018 годы согласно приложению 2 к настоящему распоряжению.

3. Тарифы, установленные в пункте 1 настоящего распоряжения, действуют с 01.01.2016 по 31.12.2018 с календарной разбивкой.

4. Признать утратившим силу с 01.01.2016 распоряжение Комитета по тарифам Санкт-Петербурга от 17.12.2014 № 531-р «Об установлении тарифов на тепловую энергию, поставляемую открытым акционерным обществом «Головной завод» потребителям, расположенным на территории Санкт-Петербурга, на 2015 год».

5. Распоряжение вступает в силу с 01.01.2016, но не ранее дня его официального опубликования.

Председатель
Комитета по тарифам Санкт-Петербурга **Д.В. Коптин**

Приложение 1
к распоряжению
Комитета по тарифам
Санкт-Петербурга
от 24.11.2015 № 274-р

Тарифы на тепловую энергию, поставляемую открытым акционерным обществом «Головной завод» потребителям, расположенным на территории Санкт-Петербурга, на 2016-2018 годы

№ пп	Вид тарифа	Год	Вода	Отборный пар давлением				Острый и редуцированный пар
				от 1,2 до 2,5 кг/см^2	от 2,5 до 7,0 кг/см^2	от 7,0 до 13,0 кг/см^2	свыше 13,0 кг/см^2	
1	2	3	4	5	6	7	8	9
1.	Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения							
1.1.	одноставочный, руб./Гкал	1 полугодие 2016 года	1403.91	1412.66	1421.46	—	—	—
1.2.		2 полугодие 2016 года	1403.91	1412.66	1421.46	—	—	—
1.3.		1 полугодие 2017 года	1403.91	1412.66	1421.46	—	—	—
1.4.		2 полугодие 2017 года	1525.51	1534.81	1544.11	—	—	—
1.5.		1 полугодие 2018 года	1504.86	1514.27	1523.75	—	—	—
1.6.		2 полугодие 2018 года	1504.86	1514.27	1523.75	—	—	—
	двухставочный	X	X	X	X	X	X	X
	ставка за тепловую энергию, руб./Гкал	1 полугодие 2016 года	—	—	—	—	—	—
		2 полугодие 2016 года	—	—	—	—	—	—
		1 полугодие 2017 года	—	—	—	—	—	—
		2 полугодие 2017 года	—	—	—	—	—	—
		1 полугодие 2018 года	—	—	—	—	—	—
		2 полугодие 2018 года	—	—	—	—	—	—
	ставка за содержание тепловой мощности, тыс. руб./Гкал/ч в мес.	1 полугодие 2016 года	—	—	—	—	—	—
		2 полугодие 2016 года	—	—	—	—	—	—
		1 полугодие 2017 года	—	—	—	—	—	—
		2 полугодие 2017 года	—	—	—	—	—	—
		1 полугодие 2018 года	—	—	—	—	—	—
		2 полугодие 2018 года	—	—	—	—	—	—
2.	Население (тарифы указаны с учетом НДС)							
2.1.	одноставочный, руб./Гкал	1 полугодие 2016 года	—	—	—	—	—	—
2.2.		2 полугодие 2016 года	—	—	—	—	—	—
2.3.		1 полугодие 2017 года	—	—	—	—	—	—
2.4.		2 полугодие 2017 года	—	—	—	—	—	—
2.5.		1 полугодие 2018 года	—	—	—	—	—	—
2.6.		2 полугодие 2018 года	—	—	—	—	—	—
	двухставочный	X	X	X	X	X	X	X

1	2	3	4	5	6	7	8	9
	ставка за тепловую энергию, руб./Гкал	1 полугодие 2016 года	—	—	—	—	—	—
		2 полугодие 2016 года	—	—	—	—	—	—
		1 полугодие 2017 года	—	—	—	—	—	—
		2 полугодие 2017 года	—	—	—	—	—	—
		1 полугодие 2018 года	—	—	—	—	—	—
		2 полугодие 2018 года	—	—	—	—	—	—
	ставка за содержание тепловой мощности, тыс. руб./Гкал/ч в мес.	1 полугодие 2016 года	—	—	—	—	—	—
		2 полугодие 2016 года	—	—	—	—	—	—
		1 полугодие 2017 года	—	—	—	—	—	—
		2 полугодие 2017 года	—	—	—	—	—	—
		1 полугодие 2018 года	—	—	—	—	—	—
		2 полугодие 2018 года	—	—	—	—	—	—

Примечания:

1. В тарифы не включен НДС.
2. 1 полугодие: с 1 января по 30 июня; 2 полугодие: с 1 июля по 31 декабря.

Приложение 2
к распоряжению
Комитета по тарифам
Санкт-Петербурга
от 24.11.2015 № 274-р

Долгосрочные параметры регулирования тарифов, устанавливаемые на долгосрочный период регулирования для формирования тарифов на тепловую энергию, поставляемую открытым акционерным обществом «Головной завод» потребителям, расположенным на территории Санкт-Петербурга, на 2016-2018 годы с использованием метода индексации установленных тарифов

№ п/п	Наименование регулируемого вида деятельности организации	Год	Базовый уровень операционных расходов	Индекс эффективности операционных расходов	Нормативный уровень прибыли	Уровень надежности теплоснабжения		Показатели энергосбережения и энергетической эффективности			Реализация программ в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности	Динамика изменения расходов на топливо
						Количество прекращений подачи тепловой энергии в результате технологических нарушений на тепловых сетях на 1 км тепловых сетей в целом по теплоснабжающей организации	Количество прекращений подачи тепловой энергии в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии на 1 Гкал/час установленной мощности	Удельный расход условного топлива на производство единицы тепловой энергии, отпускаемой с коллекторов источников тепловой энергии	Отношение величины технологических потерь тепловой энергии, теплоносителя к материальной характеристике тепловой сети	Величина технологических потерь при передаче тепловой энергии		
			тыс.руб.	%	%	ед./км	ед./(Гкал/час)	кг у.т./Гкал	Гкал/кв.м	Гкал		
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13
1	Поставка тепловой энергии (мощности) потребителям	2016 год	20 508,89	1,00	0,00	0,00	0,00	167,08	5,88	3 362,59	-	-
		2017 год		1,00	0,00	0,00	0,00	167,08	5,88	3 362,59	-	-
		2018 год		1,00	0,00	0,00	0,00	167,08	5,88	3 362,59	-	-

ПРАВИТЕЛЬСТВО САНКТ-ПЕТЕРБУРГА
КОМИТЕТ ПО ТАРИФАМ САНКТ-ПЕТЕРБУРГА

Р А С П О Р Я Ж Е Н И Е

24.11.2015 № 275-р

Об установлении тарифов на услуги по передаче тепловой энергии по тепловым сетям закрытого акционерного общества «Эксплуатационно-энергетическая управляющая компания «Авангард-Энерго» на территории Санкт-Петербурга на 2016-2018 годы

В соответствии с Федеральным законом от 27.07.2010 № 190-ФЗ «О теплоснабжении», постановлением Правительства Российской Федерации от 22.10.2012 № 1075 «О ценообразовании в сфере теплоснабжения», приказом ФСТ России от 13.06.2013 № 760-э «Об утверждении Методических указаний по расчету регулируемых цен (тарифов) в сфере теплоснабжения», приказом ФСТ России от 07.06.2013 № 163 «Об утверждении Регламента открытия дел об установлении регулируемых цен (тарифов) и отмене регулирования тарифов в сфере теплоснабжения», постановлением Правительства Санкт-Петербурга от 13.09.2005 № 1346 «О Комитете по тарифам Санкт-Петербурга» и на основании протокола заседания правления Комитета по тарифам Санкт-Петербурга от 24.11.2015 № 753:

1. Установить тарифы на услуги по передаче тепловой энергии по тепловым сетям закрытого акционерного общества «Эксплуатационно-энергетическая управляющая компания «Авангард-Энерго» на территории Санкт-Петербурга на 2016-2018 годы согласно приложению 1 к настоящему распоряжению.

2. Установить долгосрочные параметры регулирования тарифов на услуги по передаче тепловой энергии по тепловым сетям закрытого акционерного общества «Эксплуатационно-энергетическая управляющая компания «Авангард-Энерго» на территории Санкт-Петербурга на 2016-2018 годы согласно приложению 2 к настоящему распоряжению.

3. Тарифы, установленные в пункте 1 настоящего распоряжения, действуют с 01.01.2016 по 31.12.2018 с календарной разбивкой.

4. Признать утратившим силу с 01.01.2016 распоряжение Комитета по тарифам Санкт-Петербурга от 10.12.2014 № 440-р «Об установлении тарифов на услуги по передаче тепловой энергии по сетям закрытого акционерного общества «Эксплуатационно-энергетическая управляющая компания «Авангард-Энерго» на территории Санкт-Петербурга на 2015 год».

5. Распоряжение вступает в силу с 01.01.2016, но не ранее дня его официального опубликования.

Председатель
Комитета по тарифам Санкт-Петербурга **Д.В. Коптин**

№ 11
30/11/2015

Приложение 1
к распоряжению
Комитета по тарифам
Санкт-Петербурга
от 24.11.2015 № 275-р

Тарифы на услуги по передаче тепловой энергии, теплоносителя по сетям закрытого акционерного общества «Эксплуатационно-энергетическая управляющая компания «Авангард-Энерго» на территории Санкт-Петербурга на 2016 - 2018 годы

№ пп	Наименование потребителей	Год	Вид теплоносителя	
			Вода	Пар
1.	Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения			
	одноставочный, руб./Гкал	1 полугодие 2016 года	—	—
		2 полугодие 2016 года	—	—
.		1 полугодие 2017 года	—	—
		2 полугодие 2017 года	—	—
		1 полугодие 2018 года	—	—
		2 полугодие 2018 года	—	—
	двухставочный	X	X	X
1.1.	ставка за тепловую энергию, руб./Гкал	1 полугодие 2016 года	0.00	—
1.2.		2 полугодие 2016 года	0.00	—
1.3.		1 полугодие 2017 года	0.00	—
1.4.		2 полугодие 2017 года	0.00	—
1.5.		1 полугодие 2018 года	0.00	—
1.6.		2 полугодие 2018 года	0.00	—
1.7.	ставка за содержание тепловой мощности, тыс. руб./Гкал/ч в мес.	1 полугодие 2016 года	12.86524	—
1.8.		2 полугодие 2016 года	12.86524	—
1.9.		1 полугодие 2017 года	12.86524	—
1.10.		2 полугодие 2017 года	13.50330	—
1.11.		1 полугодие 2018 года	13.50330	—
1.12.		2 полугодие 2018 года	13.67720	—

Примечания:

1. В тарифы не включен НДС.
2. 1 полугодие: с 1 января по 30 июня; 2 полугодие: с 1 июля по 31 декабря.

Приложение 2
к распоряжению
Комитета по тарифам
Санкт-Петербурга
от 24.11.2015 № 275-р

Долгосрочные параметры регулирования тарифов, устанавливаемые на 2016-2018 годы для формирования долгосрочных тарифов на услуги по передаче тепловой энергии по тепловым сетям закрытого акционерного общества «Эксплуатационно-энергетическая управляющая компания «Авангард-Энерго» на территории Санкт-Петербурга с использованием метода индексации установленных тарифов

№ п/п	Наименование регулируемого вида деятельности организации	Год	Базовый уровень операционных расходов	Индекс эффективности операционных расходов	Нормативный уровень прибыли	Уровень надежности теплоснабжения		Показатели энергосбережения и энергетической эффективности			Реализация программ в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности	Динамика изменения расходов на топливо
						Количество прекращений подачи тепловой энергии в результате технологических нарушений на тепловых сетях на 1 км тепловых сетей в целом по теплоснабжающей организации	Количество прекращений подачи тепловой энергии в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии на 1 Гкал/час установленной мощности	Удельный расход условного топлива на производство единицы тепловой энергии, отпускаемой с коллекторов источников тепловой энергии	Отношение величины технологических потерь тепловой энергии, теплоносителя к материальной характеристике тепловой сети	Величина технологических потерь при передаче тепловой энергии		
			тыс.руб.	%	%	ед./км	ед./(Гкал/час)	кг у.т./Гкал	Гкал/кв.м	Гкал		
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13
1	Передача тепловой энергии по тепловым сетям	2016 год	863,65	1,00%	0,00%	0,00	0,00	-	-	456,31	-	-
		2017 год		1,00%	0,00%	0,00	0,00	-	-	456,31	-	-
		2018 год		1,00%	0,00%	0,00	0,00	-	-	456,31	-	-

ПРАВИТЕЛЬСТВО САНКТ-ПЕТЕРБУРГА
КОМИТЕТ ПО ТАРИФАМ САНКТ-ПЕТЕРБУРГА

Р А С П О Р Я Ж Е Н И Е

24.11.2015 № 276-р

О внесении изменения в распоряжение Комитета по тарифам Санкт-Петербурга от 11.12.2014 № 468-р

В соответствии с Федеральным законом от 27.07.2010 № 190-ФЗ «О теплоснабжении», постановлением Правительства Российской Федерации от 22.10.2012 № 1075 «О ценообразовании в сфере теплоснабжения», приказом ФСТ России от 13.06.2013 № 760-э «Об утверждении Методических указаний по расчету регулируемых цен (тарифов) в сфере теплоснабжения», приказом ФСТ России от 07.06.2013 № 163 «Об утверждении Регламента открытия дел об установлении регулируемых цен (тарифов) и отмене регулирования тарифов в сфере теплоснабжения», постановлением Правительства Санкт-Петербурга от 13.09.2005 № 1346 «О Комитете по тарифам Санкт-Петербурга» и на основании протокола заседания правления Комитета по тарифам Санкт-Петербурга от 24.11.2015 № 754:

1. Внести изменение в распоряжение Комитета по тарифам Санкт-Петербурга от 11.12.2014 № 468-р «Об установлении тарифов на тепловую энергию, поставляемую федеральным государственным бюджетным учреждением науки Ордена трудового Красного Знамени Институтом химии силикатов им. И.В.Гребенщикова Российской академии наук потребителям, расположенным на территории Санкт-Петербурга, на 2015-2017 годы», изложив приложение 1 к распоряжению в редакции согласно приложению к настоящему распоряжению.

2. Распоряжение вступает в силу с 01.01.2016, но не ранее дня его официального опубликования.

Председатель
Комитета по тарифам Санкт-Петербурга **Д.В. Коптин**

Приложение
к распоряжению
Комитета по тарифам
Санкт-Петербурга
от 24.11.2015 № 276-р

Тарифы на тепловую энергию, поставляемую федеральным государственным бюджетным учреждением науки Ордена трудового Красного Знамени Институтом химии силикатов им. И.В.Гребенщикова Российской академии наук потребителям, расположенным на территории Санкт-Петербурга, на 2015-2017 годы

№ пп	Вид тарифа	Год	Вода	Отборный пар давлением				Острый и редуцированный пар
				от 1,2 до 2,5 кг/см^2	от 2,5 до 7,0 кг/см^2	от 7,0 до 13,0 кг/см^2	свыше 13,0 кг/см^2	
1	2	3	4	5	6	7	8	9
1.	Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения							
1.1.	одноставочный, руб./Гкал	1 полугодие 2015 года	1083.71	—	—	—	—	—
1.2.		2 полугодие 2015 года	1140.68	—	—	—	—	—
1.3.		1 полугодие 2016 года	1140.68	—	—	—	—	—
1.4.		2 полугодие 2016 года	1184.04	—	—	—	—	—
1.5.		1 полугодие 2017 года	1208.69	—	—	—	—	—
1.6.		2 полугодие 2017 года	1236.99	—	—	—	—	—
	двухставочный	X	X	X	X	X	X	X
	ставка за тепловую энергию, руб./Гкал	1 полугодие 2015 года	—	—	—	—	—	—
		2 полугодие 2015 года	—	—	—	—	—	—
		1 полугодие 2016 года	—	—	—	—	—	—
		2 полугодие 2016 года	—	—	—	—	—	—
		1 полугодие 2017 года	—	—	—	—	—	—
		2 полугодие 2017 года	—	—	—	—	—	—
	ставка за содержание тепловой мощности, тыс. руб./Гкал/ч в мес.	1 полугодие 2015 года	—	—	—	—	—	—
		2 полугодие 2015 года	—	—	—	—	—	—
		1 полугодие 2016 года	—	—	—	—	—	—
		2 полугодие 2016 года	—	—	—	—	—	—
		1 полугодие 2017 года	—	—	—	—	—	—
		2 полугодие 2017 года	—	—	—	—	—	—
2.	Население (тарифы указаны с учетом НДС)							
2.1.	одноставочный, руб./Гкал	1 полугодие 2015 года	—	—	—	—	—	—
2.2.		2 полугодие 2015 года	—	—	—	—	—	—
2.3.		1 полугодие 2016 года	—	—	—	—	—	—
2.4.		2 полугодие 2016 года	—	—	—	—	—	—
2.5.		1 полугодие 2017 года	—	—	—	—	—	—
2.6.		2 полугодие 2017 года	—	—	—	—	—	—

1	2	3	4	5	6	7	8	9
	двухставочный	X	X	X	X	X	X	X
	ставка за тепловую энергию, руб./ Гкал	1 полугодие 2015 года	—	—	—	—	—	—
		2 полугодие 2015 года	—	—	—	—	—	—
		1 полугодие 2016 года	—	—	—	—	—	—
		2 полугодие 2016 года	—	—	—	—	—	—
		1 полугодие 2017 года	—	—	—	—	—	—
		2 полугодие 2017 года	—	—	—	—	—	—
	ставка за содержание тепловой мощности, тыс. руб./Гкал/ч в мес.	1 полугодие 2015 года	—	—	—	—	—	—
		2 полугодие 2015 года	—	—	—	—	—	—
		1 полугодие 2016 года	—	—	—	—	—	—
		2 полугодие 2016 года	—	—	—	—	—	—
		1 полугодие 2017 года	—	—	—	—	—	—
		2 полугодие 2017 года	—	—	—	—	—	—

Примечания:

1. В тарифы не включен НДС.
2. 1 полугодие: с 1 января по 30 июня; 2 полугодие: с 1 июля по 31 декабря.

ПРАВИТЕЛЬСТВО САНКТ-ПЕТЕРБУРГА
КОМИТЕТ ПО ТАРИФАМ САНКТ-ПЕТЕРБУРГА

Р А С П О Р Я Ж Е Н И Е

24.11.2015 № 277-р

О внесении изменения в распоряжение Комитета по тарифам Санкт-Петербурга от 13.12.2013 № 466-р

В соответствии с Федеральным законом от 27.07.2010 № 190-ФЗ «О теплоснабжении», постановлением Правительства Российской Федерации от 22.10.2012 № 1075 «О ценообразовании в сфере теплоснабжения», приказом ФСТ России от 13.06.2013 № 760-э «Об утверждении Методических указаний по расчету регулируемых цен (тарифов) в сфере теплоснабжения», приказом ФСТ России от 07.06.2013 № 163 «Об утверждении Регламента открытия дел об установлении регулируемых цен (тарифов) и отмене регулирования тарифов в сфере теплоснабжения», постановлением Правительства Санкт-Петербурга от 13.09.2005 № 1346 «О Комитете по тарифам Санкт-Петербурга» и на основании протокола заседания правления Комитета по тарифам Санкт-Петербурга от 24.11.2015 № 755:

1. Внести изменение в распоряжение Комитета по тарифам Санкт-Петербурга от 13.12.2013 № 466-р «Об установлении тарифов на тепловую энергию, поставляемую открытым акционерным обществом «Иван Федоров» потребителям, расположенным на территории Санкт-Петербурга, на 2014-2016 годы», изложив приложение 1 к распоряжению в редакции согласно приложению к настоящему распоряжению.

2. Распоряжение вступает в силу с 01.01.2016, но не ранее дня его официального опубликования.

Председатель
Комитета по тарифам Санкт-Петербурга **Д.В. Коптин**

Приложение
к распоряжению
Комитета по тарифам
Санкт-Петербурга
от 24.11.2015 № 277-р

Тарифы на тепловую энергию, поставляемую открытым акционерным обществом «Иван Федоров» потребителям, расположенным на территории Санкт-Петербурга, на 2014-2016 годы

№ пп	Вид тарифа	Год	Вода	Отборный пар давлением				Острый и редуцированный пар
				от 1,2 до 2,5 кг/см^2	от 2,5 до 7,0 кг/см^2	от 7,0 до 13,0 кг/см^2	свыше 13,0 кг/см^2	
1	2	3	4	5	6	7	8	9
1.	Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения							
1.1.	одноставочный, руб./Гкал	1 полугодие 2014 года	1068.11	—	—	—	—	—
1.2.		2 полугодие 2014 года	1068.11	—	—	—	—	—
1.3.		1 полугодие 2015 года	989.17	—	—	—	—	—
1.4.		2 полугодие 2015 года	989.17	—	—	—	—	—
1.5.		1 полугодие 2016 года	989.17	—	—	—	—	—
1.6.		2 полугодие 2016 года	1025.27	—	—	—	—	—
	двухставочный	X	X	X	X	X	X	X
	ставка за тепловую энергию, руб./Гкал	1 полугодие 2014 года	—	—	—	—	—	—
		2 полугодие 2014 года	—	—	—	—	—	—
		1 полугодие 2015 года	—	—	—	—	—	—
		2 полугодие 2015 года	—	—	—	—	—	—
		1 полугодие 2016 года	—	—	—	—	—	—
		2 полугодие 2016 года	—	—	—	—	—	—
	ставка за содержание тепловой мощности, тыс. руб./Гкал/ч в мес.	1 полугодие 2014 года	—	—	—	—	—	—
		2 полугодие 2014 года	—	—	—	—	—	—
		1 полугодие 2015 года	—	—	—	—	—	—
		2 полугодие 2015 года	—	—	—	—	—	—
		1 полугодие 2016 года	—	—	—	—	—	—
		2 полугодие 2016 года	—	—	—	—	—	—
2.	Население (тарифы указаны с учетом НДС) <1>							
2.1.	одноставочный, руб./Гкал	1 полугодие 2014 года	1260.37	—	—	—	—	—
2.2.		2 полугодие 2014 года	1260.37	—	—	—	—	—
2.3.		1 полугодие 2015 года	1167.22	—	—	—	—	—
2.4.		2 полугодие 2015 года	1167.22	—	—	—	—	—
2.5.		1 полугодие 2016 года	1167.22	—	—	—	—	—
2.6.		2 полугодие 2016 года	1209.82	—	—	—	—	—
	двухставочный	X	X	X	X	X	X	X

1	2	3	4	5	6	7	8	9
	ставка за тепловую энергию, руб./Гкал	1 полугодие 2014 года	—	—	—	—	—	—
		2 полугодие 2014 года	—	—	—	—	—	—
		1 полугодие 2015 года	—	—	—	—	—	—
		2 полугодие 2015 года	—	—	—	—	—	—
		1 полугодие 2016 года	—	—	—	—	—	—
		2 полугодие 2016 года	—	—	—	—	—	—
	ставка за содержание тепловой мощности, тыс. руб./Гкал/ч в мес.	1 полугодие 2014 года	—	—	—	—	—	—
		2 полугодие 2014 года	—	—	—	—	—	—
		1 полугодие 2015 года	—	—	—	—	—	—
		2 полугодие 2015 года	—	—	—	—	—	—
		1 полугодие 2016 года	—	—	—	—	—	—
		2 полугодие 2016 года	—	—	—	—	—	—

Примечания:

1. Выделяется в целях реализации пункта 6 статьи 168 Налогового кодекса Российской Федерации (часть вторая).
2. В тарифы (за исключением тарифов для населения) не включен НДС.
3. 1 полугодие: с 1 января по 30 июня; 2 полугодие: с 1 июля по 31 декабря.

ПРАВИТЕЛЬСТВО САНКТ-ПЕТЕРБУРГА
КОМИТЕТ ПО ТАРИФАМ САНКТ-ПЕТЕРБУРГА

Р А С П О Р Я Ж Е Н И Е

24.11.2015 № 278-р

О внесении изменения в распоряжение Комитета по тарифам Санкт-Петербурга от 09.12.2014 № 393-р

В соответствии с Федеральным законом от 27.07.2010 № 190-ФЗ «О теплоснабжении», постановлением Правительства Российской Федерации от 22.10.2012 № 1075 «О ценообразовании в сфере теплоснабжения», приказом ФСТ России от 13.06.2013 № 760-э «Об утверждении Методических указаний по расчёту регулируемых цен (тарифов) в сфере теплоснабжения», приказом ФСТ России от 07.06.2013 № 163 «Об утверждении Регламента открытия дел об установлении регулируемых цен (тарифов) и отмене регулирования тарифов в сфере теплоснабжения», постановлением Правительства Санкт-Петербурга от 13.09.2005 № 1346 «О Комитете по тарифам Санкт-Петербурга» и на основании протокола заседания правления Комитета по тарифам Санкт-Петербурга от 24.11.2015 № 756:

1. Внести изменение в распоряжение Комитета по тарифам Санкт-Петербурга от 09.12.2014 № 393-р «Об установлении тарифов на тепловую энергию, поставляемую открытым акционерным обществом «Штурманские приборы» потребителям, расположенным на территории Санкт-Петербурга, на 2015-2017 годы», изложив приложение 1 к распоряжению в редакции согласно приложению к настоящему распоряжению.

2. Распоряжение вступает в силу с 01.01.2016, но не ранее дня его официального опубликования.

Председатель
Комитета по тарифам Санкт-Петербурга **Д.В. Коптин**

Приложение
к распоряжению
Комитета по тарифам
Санкт-Петербурга
от 24.11.2015 № 278-р

Тарифы на тепловую энергию, поставляемую открытым акционерным обществом «Штурманские приборы» потребителям, расположенным на территории Санкт-Петербурга, на 2015-2017 годы

№ пп	Вид тарифа	Год	Вода	Отборный пар давлением				Острый и редуцированный пар
				от 1,2 до 2,5 кг/см^2	от 2,5 до 7,0 кг/см^2	от 7,0 до 13,0 кг/см^2	свыше 13,0 кг/см^2	
1	2	3	4	5	6	7	8	9
1.	Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения							
1.1.	одноставочный, руб./Гкал	1 полугодие 2015 года	1 329.87	—	—	—	—	—
1.2.		2 полугодие 2015 года	1 329.87	—	—	—	—	—
1.3.		1 полугодие 2016 года	1 329.87	—	—	—	—	—
1.4.		2 полугодие 2016 года	1 381.92	—	—	—	—	—
1.5.		1 полугодие 2017 года	1 406.26	—	—	—	—	—
1.6.		2 полугодие 2017 года	1 440.03	—	—	—	—	—
	двухставочный	X	X	X	X	X	X	X
	ставка за тепловую энергию, руб./Гкал	1 полугодие 2015 года	—	—	—	—	—	—
		2 полугодие 2015 года	—	—	—	—	—	—
		1 полугодие 2016 года	—	—	—	—	—	—
		2 полугодие 2016 года	—	—	—	—	—	—
		1 полугодие 2017 года	—	—	—	—	—	—
		2 полугодие 2017 года	—	—	—	—	—	—
	ставка за содержание тепловой мощности, тыс. руб./Гкал/ч в мес.	1 полугодие 2015 года	—	—	—	—	—	—
		2 полугодие 2015 года	—	—	—	—	—	—
		1 полугодие 2016 года	—	—	—	—	—	—
		2 полугодие 2016 года	—	—	—	—	—	—
		1 полугодие 2017 года	—	—	—	—	—	—
		2 полугодие 2017 года	—	—	—	—	—	—
2.	Население (тарифы указаны с учетом НДС)							
2.1.	одноставочный, руб./Гкал	1 полугодие 2015 года	—	—	—	—	—	—
2.2.		2 полугодие 2015 года	—	—	—	—	—	—
2.3.		1 полугодие 2016 года	—	—	—	—	—	—
2.4.		2 полугодие 2016 года	—	—	—	—	—	—
2.5.		1 полугодие 2017 года	—	—	—	—	—	—
2.6.		2 полугодие 2017 года	—	—	—	—	—	—
	двухставочный	X	X	X	X	X	X	X

1	2	3	4	5	6	7	8	9
	ставка за тепловую энергию, руб./Гкал	1 полугодие 2015 года	—	—	—	—	—	—
		2 полугодие 2015 года	—	—	—	—	—	—
		1 полугодие 2016 года	—	—	—	—	—	—
		2 полугодие 2016 года	—	—	—	—	—	—
		1 полугодие 2017 года	—	—	—	—	—	—
		2 полугодие 2017 года	—	—	—	—	—	—
	ставка за содержание тепловой мощности, тыс. руб./Гкал/ч в мес.	1 полугодие 2015 года	—	—	—	—	—	—
		2 полугодие 2015 года	—	—	—	—	—	—
		1 полугодие 2016 года	—	—	—	—	—	—
		2 полугодие 2016 года	—	—	—	—	—	—
		1 полугодие 2017 года	—	—	—	—	—	—
		2 полугодие 2017 года	—	—	—	—	—	—

Примечания:

1. В тарифы не включен НДС.
2. 1 полугодие: с 1 января по 30 июня; 2 полугодие: с 1 июля по 31 декабря.

ПРАВИТЕЛЬСТВО САНКТ-ПЕТЕРБУРГА
КОМИТЕТ ПО ТАРИФАМ САНКТ-ПЕТЕРБУРГА

Р А С П О Р Я Ж Е Н И Е

24.11.2015 № 279-р

О внесении изменений в распоряжение Комитета по тарифам Санкт-Петербурга от 17.12.2014 № 534-р

В соответствии с Федеральным законом от 27.07.2010 № 190-ФЗ «О теплоснабжении», постановлением Правительства Российской Федерации от 22.10.2012 № 1075 «О ценообразовании в сфере теплоснабжения», приказом ФСТ России от 13.06.2013 № 760-э «Об утверждении Методических указаний по расчету регулируемых цен (тарифов) в сфере теплоснабжения», приказом ФСТ России от 07.06.2013 № 163 «Об утверждении Регламента открытия дел об установлении регулируемых цен (тарифов) и отмене регулирования тарифов в сфере теплоснабжения», постановлением Правительства Санкт-Петербурга от 13.09.2005 № 1346 «О Комитете по тарифам Санкт-Петербурга» и на основании протокола заседания правления Комитета по тарифам Санкт-Петербурга от 24.11.2015 № 757:

1. Внести изменения в распоряжение Комитета по тарифам Санкт-Петербурга от 17.12.2014 № 534-р «Об установлении тарифов на тепловую энергию, поставляемую закрытым акционерным обществом «Невский завод» потребителям, расположенным на территории Санкт-Петербурга, на 2015-2017 годы», изложив приложения 1 и 2 к распоряжению в редакции согласно приложениям 1 и 2 к настоящему распоряжению.

2. Распоряжение вступает в силу с 01.01.2016, но не ранее дня его официального опубликования.

Председатель
Комитета по тарифам Санкт-Петербурга **Д.В. Коптин**

Приложение 1
к распоряжению
Комитета по тарифам
Санкт-Петербурга
от 24.11.2015 № 279-р

Тарифы на тепловую энергию, поставляемую закрытым акционерным обществом «Невский завод» потребителям, расположенным на территории Санкт-Петербурга, на 2015-2017 годы

№ пп	Вид тарифа	Год	Вода	Отборный пар давлением				Острый и редуцированный пар
				от 1,2 до 2,5 кг/см^2	от 2,5 до 7,0 кг/см^2	от 7,0 до 13,0 кг/см^2	свыше 13,0 кг/см^2	
1	2	3	4	5	6	7	8	9
1.	Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения							
1.1.	одноставочный, руб./Гкал	1 полугодие 2015 года	1038.08	—	—	—	—	—
1.2.		2 полугодие 2015 года	1229.26	—	—	—	—	—
1.3.		1 полугодие 2016 года	1133.94	—	—	—	—	—
1.4.		2 полугодие 2016 года	1133.94	—	—	—	—	—
1.5.		1 полугодие 2017 года	1350.52	—	—	—	—	—
1.6.		2 полугодие 2017 года	1350.52	—	—	—	—	—
	двухставочный	X	X	X	X	X	X	X
	ставка за тепловую энергию, руб./Гкал	1 полугодие 2015 года	—	—	—	—	—	—
		2 полугодие 2015 года	—	—	—	—	—	—
		1 полугодие 2016 года	—	—	—	—	—	—
		2 полугодие 2016 года	—	—	—	—	—	—
		1 полугодие 2017 года	—	—	—	—	—	—
		2 полугодие 2017 года	—	—	—	—	—	—
	ставка за содержание тепловой мощности, тыс. руб./Гкал/ч в мес.	1 полугодие 2015 года	—	—	—	—	—	—
		2 полугодие 2015 года	—	—	—	—	—	—
		1 полугодие 2016 года	—	—	—	—	—	—
		2 полугодие 2016 года	—	—	—	—	—	—
		1 полугодие 2017 года	—	—	—	—	—	—
		2 полугодие 2017 года	—	—	—	—	—	—
2.	Население (тарифы указаны с учетом НДС) <1>							
2.1.	одноставочный, руб./Гкал	1 полугодие 2015 года	1224.93	—	—	—	—	—
2.2.		2 полугодие 2015 года	1450.53	—	—	—	—	—
2.3.		1 полугодие 2016 года	1338.05	—	—	—	—	—
2.4.		2 полугодие 2016 года	1338.05	—	—	—	—	—
2.5.		1 полугодие 2017 года	1593.61	—	—	—	—	—
2.6.		2 полугодие 2017 года	1593.61	—	—	—	—	—
	двухставочный	X	X	X	X	X	X	X

1	2	3	4	5	6	7	8	9
	ставка за тепловую энергию, руб./ Гкал	1 полугодие 2015 года	—	—	—	—	—	—
		2 полугодие 2015 года	—	—	—	—	—	—
		1 полугодие 2016 года	—	—	—	—	—	—
		2 полугодие 2016 года	—	—	—	—	—	—
		1 полугодие 2017 года	—	—	—	—	—	—
		2 полугодие 2017 года	—	—	—	—	—	—
	ставка за содержание тепловой мощности, тыс. руб./Гкал/ч в мес.	1 полугодие 2015 года	—	—	—	—	—	—
		2 полугодие 2015 года	—	—	—	—	—	—
		1 полугодие 2016 года	—	—	—	—	—	—
		2 полугодие 2016 года	—	—	—	—	—	—
		1 полугодие 2017 года	—	—	—	—	—	—
		2 полугодие 2017 года	—	—	—	—	—	—

Примечания:

1. Выделяется в целях реализации пункта 6 статьи 168 Налогового кодекса Российской Федерации (часть вторая).
2. В тарифы (за исключением тарифов для населения) не включен НДС.
3. 1 полугодие: с 1 января по 30 июня; 2 полугодие: с 1 июля по 31 декабря.

Приложение 2
к распоряжению
Комитета по тарифам
Санкт-Петербурга
от 24.11.2015 № 279-р

Тарифы на тепловую энергию, поставляемую закрытым акционерным обществом «Невский завод» государственному унитарному предприятию «Топливно-энергетический комплекс Санкт-Петербурга», приобретающему тепловую энергию с целью компенсации потерь тепловой энергии, на 2015-2017 годы

№ пп	Наименование потребителей	Вид тарифа	Год	Вода	Отборный пар давлением				Острый и редуцированный пар
					от 1,2 до 2,5 кг/см^2	от 2,5 до 7,0 кг/см^2	от 7,0 до 13,0 кг/см^2	свыше 13,0 кг/см^2	
1.	Государственное унитарное предприятие «Топливно-энергетический комплекс Санкт-Петербурга»	одноставочный, руб./Гкал	1 полугодие 2015 года	1038.08	—	—	—	—	—
			2 полугодие 2015 года	1229.26	—	—	—	—	—
			1 полугодие 2016 года	1133.94	—	—	—	—	—
			2 полугодие 2016 года	1133.94	—	—	—	—	—
			1 полугодие 2017 года	1350.52	—	—	—	—	—
			2 полугодие 2017 года	1350.52	—	—	—	—	—
		двухставочный	X	X	X	X	X	X	X
		ставка за тепловую энергию, руб./Гкал	1 полугодие 2015 года	—	—	—	—	—	—
			2 полугодие 2015 года	—	—	—	—	—	—
			1 полугодие 2016 года	—	—	—	—	—	—
			2 полугодие 2016 года	—	—	—	—	—	—
			1 полугодие 2017 года	—	—	—	—	—	—
			2 полугодие 2017 года	—	—	—	—	—	—
		ставка за содержание тепловой мощности, тыс. руб./Гкал/ч в мес.	1 полугодие 2015 года	—	—	—	—	—	—
			2 полугодие 2015 года	—	—	—	—	—	—
			1 полугодие 2016 года	—	—	—	—	—	—
			2 полугодие 2016 года	—	—	—	—	—	—
			1 полугодие 2017 года	—	—	—	—	—	—
			2 полугодие 2017 года	—	—	—	—	—	—

Примечания:

1. В тарифы не включен НДС.
2. 1 полугодие: с 1 января по 30 июня; 2 полугодие: с 1 июля по 31 декабря.

ПРАВИТЕЛЬСТВО САНКТ-ПЕТЕРБУРГА
КОМИТЕТ ПО ТАРИФАМ САНКТ-ПЕТЕРБУРГА

Р А С П О Р Я Ж Е Н И Е

24.11.2015 № 280-р

О внесении изменения в распоряжение Комитета по тарифам Санкт-Петербурга от 13.12.2013 № 475-р

В соответствии с Федеральным законом от 27.07.2010 № 190-ФЗ «О теплоснабжении», постановлением Правительства Российской Федерации от 22.10.2012 № 1075 «О ценообразовании в сфере теплоснабжения», приказом ФСТ России от 13.06.2013 № 760-э «Об утверждении Методических указаний по расчёту регулируемых цен (тарифов) в сфере теплоснабжения», приказом ФСТ России от 07.06.2013 № 163 «Об утверждении Регламента открытия дел об установлении регулируемых цен (тарифов) и отмене регулирования тарифов в сфере теплоснабжения», постановлением Правительства Санкт-Петербурга от 13.09.2005 № 1346 «О Комитете по тарифам Санкт-Петербурга» и на основании протокола заседания правления Комитета по тарифам Санкт-Петербурга от 24.11.2015 № 758:

1. Внести изменение в распоряжение Комитета по тарифам Санкт-Петербурга от 13.12.2013 № 475-р «Об установлении тарифов на тепловую энергию, поставляемую открытым акционерным обществом «Деревообрабатывающий завод № 2» потребителям, расположенным на территории Санкт-Петербурга, на 2014-2016 годы», изложив приложение 1 к распоряжению в редакции согласно приложению к настоящему распоряжению.

2. Распоряжение вступает в силу с 01.01.2016, но не ранее дня его официального опубликования.

Председатель
Комитета по тарифам Санкт-Петербурга **Д.В. Коптин**

Приложение
к распоряжению
Комитета по тарифам
Санкт-Петербурга
от 24.11.2015 № 280-р

Тарифы на тепловую энергию, поставляемую открытым акционерным обществом «Деревообрабатывающий завод № 2» потребителям, расположенным на территории Санкт-Петербурга, на 2014-2016 годы

№ пп	Вид тарифа	Год	Вода	Отборный пар давлением				Острый и редуцированный пар
				от 1,2 до 2,5 кг/см^2	от 2,5 до 7,0 кг/см^2	от 7,0 до 13,0 кг/см^2	свыше 13,0 кг/см^2	
1	2	3	4	5	6	7	8	9
1.	Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения							
1.1.	одноставочный, руб./Гкал	1 полугодие 2014 года	1 256.18	—	1 271.06	—	—	—
1.2.		2 полугодие 2014 года	1 256.18	—	1 271.06	—	—	—
1.3.		1 полугодие 2015 года	1 208.09	—	1 208.09	—	—	—
1.4.		2 полугодие 2015 года	1 208.09	—	1 208.09	—	—	—
1.5.		1 полугодие 2016 года	1 208.09	—	1 208.09	—	—	—
1.6.		2 полугодие 2016 года	1 231.26	—	1 231.26	—	—	—
	двухставочный	X	X	X	X	X	X	X
	ставка за тепловую энергию, руб./Гкал	1 полугодие 2014 года	—	—	—	—	—	—
		2 полугодие 2014 года	—	—	—	—	—	—
		1 полугодие 2015 года	—	—	—	—	—	—
		2 полугодие 2015 года	—	—	—	—	—	—
		1 полугодие 2016 года	—	—	—	—	—	—
		2 полугодие 2016 года	—	—	—	—	—	—
	ставка за содержание тепловой мощности, тыс. руб./Гкал/ч в мес.	1 полугодие 2014 года	—	—	—	—	—	—
		2 полугодие 2014 года	—	—	—	—	—	—
		1 полугодие 2015 года	—	—	—	—	—	—
		2 полугодие 2015 года	—	—	—	—	—	—
		1 полугодие 2016 года	—	—	—	—	—	—
		2 полугодие 2016 года	—	—	—	—	—	—
2.	Население (тарифы указаны с учетом НДС)							
2.1.	одноставочный, руб./Гкал	1 полугодие 2014 года	—	—	—	—	—	—
2.2.		2 полугодие 2014 года	—	—	—	—	—	—
2.3.		1 полугодие 2015 года	—	—	—	—	—	—
2.4.		2 полугодие 2015 года	—	—	—	—	—	—
2.5.		1 полугодие 2016 года	—	—	—	—	—	—
2.6.		2 полугодие 2016 года	—	—	—	—	—	—
	двухставочный	X	X	X	X	X	X	X

1	2	3	4	5	6	7	8	9
	ставка за тепловую энергию, руб./Гкал	1 полугодие 2014 года	—	—	—	—	—	—
		2 полугодие 2014 года	—	—	—	—	—	—
		1 полугодие 2015 года	—	—	—	—	—	—
		2 полугодие 2015 года	—	—	—	—	—	—
		1 полугодие 2016 года	—	—	—	—	—	—
		2 полугодие 2016 года	—	—	—	—	—	—
	ставка за содержание тепловой мощности, тыс. руб./Гкал/ч в мес.	1 полугодие 2014 года	—	—	—	—	—	—
		2 полугодие 2014 года	—	—	—	—	—	—
		1 полугодие 2015 года	—	—	—	—	—	—
		2 полугодие 2015 года	—	—	—	—	—	—
		1 полугодие 2016 года	—	—	—	—	—	—
		2 полугодие 2016 года	—	—	—	—	—	—

Примечания:

1. В тарифы не включен НДС.
2. 1 полугодие: с 1 января по 30 июня; 2 полугодие: с 1 июля по 31 декабря.

ПРАВИТЕЛЬСТВО САНКТ-ПЕТЕРБУРГА
КОМИТЕТ ПО ТАРИФАМ САНКТ-ПЕТЕРБУРГА

Р А С П О Р Я Ж Е Н И Е

24.11.2015 № 281-р

О внесении изменения в распоряжение Комитета по тарифам Санкт-Петербурга от 16.12.2013 № 487-р

В соответствии с Федеральным законом от 27.07.2010 № 190-ФЗ «О теплоснабжении», постановлением Правительства Российской Федерации от 22.10.2012 № 1075 «О ценообразовании в сфере теплоснабжения», приказом ФСТ России от 13.06.2013 № 760-э «Об утверждении Методических указаний по расчёту регулируемых цен (тарифов) в сфере теплоснабжения», приказом ФСТ России от 07.06.2013 № 163 «Об утверждении Регламента открытия дел об установлении регулируемых цен (тарифов) и отмене регулирования тарифов в сфере теплоснабжения», постановлением Правительства Санкт-Петербурга от 13.09.2005 № 1346 «О Комитете по тарифам Санкт-Петербурга» и на основании протокола заседания правления Комитета по тарифам Санкт-Петербурга от 24.11.2015 № 759:

1. Внести изменение в распоряжение Комитета по тарифам Санкт-Петербурга от 16.12.2013 № 487-р «Об установлении тарифов на тепловую энергию, поставляемую Санкт-Петербургским государственным унитарным предприятием «Петербургский метрополитен» потребителям, расположенным на территории Санкт-Петербурга, на 2014-2016 годы», изложив приложение 1 к распоряжению в редакции согласно приложению к настоящему распоряжению.

2. Распоряжение вступает в силу с 01.01.2016, но не ранее дня его официального опубликования.

Председатель
Комитета по тарифам Санкт-Петербурга **Д.В. Коптин**

Приложение
к распоряжению
Комитета по тарифам
Санкт-Петербурга
от 24.11.2015 № 281-р

Тарифы на тепловую энергию, поставляемую Санкт-Петербургским государственным унитарным предприятием «Петербургский метрополитен» потребителям, расположенным на территории Санкт-Петербурга, на 2014-2016 годы

№ пп	Вид тарифа	Год	Вода	Отборный пар давлением				Острый и редуцированный пар
				от 1,2 до 2,5 кг/см^2	от 2,5 до 7,0 кг/см^2	от 7,0 до 13,0 кг/см^2	свыше 13,0 кг/см^2	
1	2	3	4	5	6	7	8	9
1.	Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения							
1.1.	одноставочный, руб./Гкал	1 полугодие 2014 года	1480.32	—	—	—	—	—
1.2.		2 полугодие 2014 года	1480.32	—	—	—	—	—
1.3.		1 полугодие 2015 года	1471.14	—	—	—	—	—
1.4.		2 полугодие 2015 года	1471.14	—	—	—	—	—
1.5.		1 полугодие 2016 года	1449.22	—	—	—	—	—
1.6.		2 полугодие 2016 года	1449.22	—	—	—	—	—
	двухставочный	X	X	X	X	X	X	X
	ставка за тепловую энергию, руб./Гкал	1 полугодие 2014 года	—	—	—	—	—	—
		2 полугодие 2014 года	—	—	—	—	—	—
		1 полугодие 2015 года	—	—	—	—	—	—
		2 полугодие 2015 года	—	—	—	—	—	—
		1 полугодие 2016 года	—	—	—	—	—	—
		2 полугодие 2016 года	—	—	—	—	—	—
	ставка за содержание тепловой мощности, тыс. руб./Гкал/ч в мес.	1 полугодие 2014 года	—	—	—	—	—	—
		2 полугодие 2014 года	—	—	—	—	—	—
		1 полугодие 2015 года	—	—	—	—	—	—
		2 полугодие 2015 года	—	—	—	—	—	—
		1 полугодие 2016 года	—	—	—	—	—	—
		2 полугодие 2016 года	—	—	—	—	—	—
2.	Население (тарифы указаны с учетом НДС) <1>							
2.1.	одноставочный, руб./Гкал	1 полугодие 2014 года	1746.78	—	—	—	—	—
2.2.		2 полугодие 2014 года	1746.78	—	—	—	—	—
2.3.		1 полугодие 2015 года	1735.95	—	—	—	—	—
2.4.		2 полугодие 2015 года	1735.95	—	—	—	—	—
2.5.		1 полугодие 2016 года	1710.08	—	—	—	—	—
2.6.		2 полугодие 2016 года	1710.08	—	—	—	—	—

1	2	3	4	5	6	7	8	9
	двухставочный	X	X	X	X	X	X	X
	ставка за тепловую энергию, руб./Гкал	1 полугодие 2014 года	—	—	—	—	—	—
		2 полугодие 2014 года	—	—	—	—	—	—
		1 полугодие 2015 года	—	—	—	—	—	—
		2 полугодие 2015 года	—	—	—	—	—	—
		1 полугодие 2016 года	—	—	—	—	—	—
		2 полугодие 2016 года	—	—	—	—	—	—
	ставка за содержание тепловой мощности, тыс. руб./Гкал/ч в мес.	1 полугодие 2014 года	—	—	—	—	—	—
		2 полугодие 2014 года	—	—	—	—	—	—
		1 полугодие 2015 года	—	—	—	—	—	—
		2 полугодие 2015 года	—	—	—	—	—	—
		1 полугодие 2016 года	—	—	—	—	—	—
		2 полугодие 2016 года	—	—	—	—	—	—

Примечания:

1. Выделяется в целях реализации пункта 6 статьи 168 Налогового кодекса Российской Федерации (часть вторая).
2. В тарифы (за исключением тарифов для населения) не включен НДС.
3. 1 полугодие: с 1 января по 30 июня; 2 полугодие: с 1 июля по 31 декабря.

ПРАВИТЕЛЬСТВО САНКТ-ПЕТЕРБУРГА
КОМИТЕТ ПО ТАРИФАМ САНКТ-ПЕТЕРБУРГА

Р А С П О Р Я Ж Е Н И Е

24.11.2015 № 282-р

Об установлении тарифов на питьевую воду и водоотведение Санкт-Петербургского государственного унитарного предприятия «Петербургский метрополитен» на территории Санкт-Петербурга на 2016-2018 годы

В соответствии с Федеральным законом от 07.12.2011 № 416-ФЗ «О водоснабжении и водоотведении», постановлением Правительства Российской Федерации от 13.05.2013 № 406 «О государственном регулировании тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения», постановлением Правительства Российской Федерации от 29.07.2013 № 641 «Об инвестиционных и производственных программах организаций, осуществляющих деятельность в сфере водоснабжения и водоотведения», приказом ФСТ России от 27.12.2013 № 1746-э «Об утверждении Методических указаний по расчету регулируемых тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения», приказом ФСТ России от 16.07.2014 № 1154-э «Об утверждении Регламента установления регулируемых тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения», постановлением Правительства Санкт-Петербурга от 13.09.2005 № 1346 «О Комитете по тарифам Санкт-Петербурга» и на основании протокола заседания правления Комитета по тарифам Санкт-Петербурга от 24.11.2015 № 760:

1. Утвердить производственную программу Санкт-Петербургского государственного унитарного предприятия «Петербургский метрополитен» в сфере водоснабжения и водоотведения на территории Санкт-Петербурга на 2016-2018 годы согласно приложению 1 к настоящему распоряжению.
2. Установить долгосрочные параметры регулирования тарифов на питьевую воду и водоотведение Санкт-Петербургского государственного унитарного предприятия «Петербургский метрополитен» на территории Санкт-Петербурга на 2016-2018 годы согласно приложению 2 к настоящему распоряжению.
3. Установить тарифы на питьевую воду и водоотведение Санкт-Петербургского государственного унитарного предприятия «Петербургский метрополитен» на территории Санкт-Петербурга на 2016-2018 годы согласно приложению 3 к настоящему распоряжению.
4. Тарифы, установленные в пункте 3 настоящего распоряжения, действуют с 01.01.2016 по 31.12.2018 с календарной разбивкой.
5. Признать утратившим силу с 01.01.2016 распоряжение Комитета по тарифам Санкт-Петербурга от 10.12.2014 № 453-р «Об установлении тарифов на питьевую воду и водоотведение Санкт-Петербургского государственного унитарного предприятия «Петербургский метрополитен» на территории Санкт-Петербурге на 2015 год».
6. Распоряжение вступает в силу с 01.01.2016, но не ранее дня его официального опубликования.

Председатель
Комитета по тарифам Санкт-Петербурга **Д.В. Коптин**

№ 11
30/11/2015

Приложение 1
к распоряжению
Комитета по тарифам
Санкт-Петербурга
от 24.11.2015 №282-р

Производственная программа Санкт-Петербургского государственного унитарного предприятия «Петербургский метрополитен» в сфере водоснабжения и водоотведения на территории Санкт-Петербурга на период с 01.01.2016 до 31.12.2018

Раздел 1. Паспорт производственной программы

Наименование организации	Санкт-Петербургское государственное унитарное предприятие «Петербургский метрополитен»
Юридический адрес, почтовый адрес организации	190013, г.Санкт-Петербург, Московский пр., д.28
Наименование уполномоченного органа, утвердившего производственную программу	Комитет по тарифам Санкт-Петербурга
Юридический адрес, почтовый адрес организации, утвердившего производственную программу	191023, Санкт-Петербург, ул. Садовая, д. 14/52, литера А

Раздел 2. Перечень плановых мероприятий по ремонту объектов централизованной системы водоснабжения и (или) водоотведения

№ п.п.	Наименование мероприятия	Срок реализации мероприятия, месяцев	Финансовые потребности на реализацию мероприятия, тыс.руб.	Ожидаемый годовой эффект		
				Наименование показателей	тыс. руб.	%
1.	Расходы на капитальный ремонт	с 01.01.2016 до 31.12.2016	11 596,81	-	-	-
		с 01.01.2017 до 31.12.2017	12 169,69	-	-	-
		с 01.01.2018 до 31.12.2018	12 650,40	-	-	-
	Итого:		36 416,90	-	-	-

Раздел 3. Перечень плановых мероприятий, направленных на улучшение качества питьевой воды и (или) качества очистки сточных вод

№ п/п	Наименование мероприятия	Срок реализации мероприятия, месяцев	Финансовые потребности на реализацию мероприятия, тыс.руб.	Ожидаемый годовой эффект		
				Наименование показателей	тыс. руб.	%
	-	-	-	-	-	-
	Итого:					

Раздел 4. Перечень плановых мероприятий по энергосбережению и повышению энергетической эффективности водоснабжения (в том числе снижению потерь воды при транспортировке) и (или) водоотведения

№ п/п	Наименование мероприятия	Срок реализации мероприятия, месяцев	Финансовые потребности на реализацию мероприятия, тыс.руб.	Ожидаемый годовой эффект		
				Наименование показателей	тыс. руб.	%
	-	-	-	-	-	-
	Итого:					

Раздел 5. Планируемый объем подачи воды и (или) объем принимаемых сточных вод

№ п/п	Показатели производственной деятельности	Величина показателя на период регулирования		
		2016 год	2017 год	2018 год
1.	Отпущено воды из водопроводной сети - всего, тыс. куб. м, в том числе:	626,00	626,00	626,00
1.1.	на собственные производственно-хозяйственные нужды	566,24	566,24	566,24
1.2.	бюджетнымм потребителям	0,02	0,02	0,02
1.3.	исполнителям коммунальных услуг	5,74	5,74	5,74
1.4.	прочим потребителям	54,00	54,00	54,00
2.	Принято сточных вод - всего тыс.куб.м, в том числе:	1374,63	1374,63	1374,63
2.1.	от исполнителей коммунальных услуг	6,47	6,47	6,47
2.2.	от прочих потребителей	1368,16	1368,16	1368,16

Раздел 6. Объем финансовых потребностей, необходимых для реализации производственной программы

№ п/п	Статьи расходов	Величина показателя, тыс.руб.		
		2016 год	2017 год	2018 год
1.	**Текущие расходы**	**77 486,37**	**85 159,13**	**93 433,29**
	водоснабжение	22 283,11	24 545,95	26 999,51
	водоотведение	55 203,26	60 613,18	66 433,78
1.1.	**Операционные расходы**	**22 952,82**	**24 086,69**	**25 038,11**
	водоснабжение	5 823,49	6 111,17	6 352,56
	водоотведение	17 129,33	17 975,52	18 685,55
1.1.1.	**Производственные расходы**	**11 356,01**	**11 917,00**	**12 387,72**
	на водоснабжение	3 553,55	3 729,10	3 876,39
	на водоотведение	7 802,46	8 187,90	8 511,32
1.1.2.	**Расходы на электрическую энергию**	**114,14**	**122,69**	**131,46**
	на водоснабжение	0,00	0,00	0,00
	на водоотведение	114,14	122,69	131,46
1.2.	**Неподконтрольные расходы**	**54 419,41**	**60 949,75**	**68 263,72**

	на водоснабжение	16 459,62	18 434,78	20 646,95
	на водоотведение	37 959,79	42 514,97	47 616,77
1.2.1.	**Расходы на оплату товаров (услуг, работ), приобретаемых у других организаций**	**54 419,41**	**60 949,75**	**68 263,72**
	на водоснабжение	16 459,62	18 434,78	20 646,95
	на водоотведение	37 959,79	42 514,97	47 616,77
2.	**Амортизация**	**11 344,07**	**11 344,07**	**11 344,07**
	на водоснабжение	3 905,59	3 905,59	3 905,59
	на водоотведение	7 438,48	7 438,48	7 438,48
4.	**ИТОГО объем финансовых потребностей на реализацию производственной программы**	**88 830,44**	**96 503,20**	**104 777,36**
	на водоснабжение	**26 188,70**	**28 451,54**	**30 905,10**
	на водоотведение	**62 641,74**	**68 051,66**	**73 872,26**

Раздел 7. График реализации мероприятий производственной программы

№ п/п	Наименование мероприятия	Дата начала реализации мероприятий	Дата окончания реализации мероприятий
1.	Оказание услуг в сфере водоснабжения и водоотведения	01.01.2016	31.12.2018

Раздел 8. Показатели надежности, качества, энергетической эффективности объектов централизованных систем горячего водоснабжения, холодного водоснабжения и (или) водоотведения

Показатели качества питьевой воды

№ п/п	Наименование показателей	Величина показателя на период регулирования		
		2016 год	2017 год	2018 год
1.	Доля проб питьевой воды, подаваемой с источников водоснабжения, водопроводных станций или иных объектов централизованной системы водоснабжения в распределительную водопроводную сеть, не соответствующих установленным требованиям,в общем объеме проб, отобранных по результатам производственного контроля качества питьевой воды, %	-	-	-
2.	Доля проб питьевой воды в распределительной водопроводной сети, не соответствующих установленным требованиям, в общем объеме проб, отобранных по результатам производствеьшого контроля качества питьевой воды, %	-	-	-

Показатели надежности и бесперебойности холодного водоснабжения

№ п/п	Наименование показателей	Величина показателя на период регулирования		
		2016 год	2017 год	2018 год
1.	Количество перерывов в подаче воды, зафиксированных в определенных договором холодного водоснабжения в местах исполнения обязательств организацией, осуществляющей холодное водоснабжение по подаче холодной воды, произощедших в результате аварий, повреждений и иных технологических нарушений на объектах централизованной системы холодного водоснабжения, принадлежащих организации, осуществляющей холодное водоснабжение, в расчете на протяженность водопроводной сети в год, ед./км в год	0,00	0,00	0,00

Показатели надежности и бесперебойности водоотведения

№ п/п	Наименование показателей	Величина показателя на период регулирования		
		2016 год	2017 год	2018 год
1.	Удельное количество аварий и засоров в расчете на протяженность канализационной сети, ед./км в год	0,00	0,00	0,00

Показатели качества очистки сточных вод

№ п/п	Наименование показателей	Величина показателя на период регулирования		
		2016 год	2017 год	2018 год
1.	Доля сточных вод, не подвергающихся очистке, в общем объеме сточных вод, сбрасываемых в централизованные общесплавные или бытовые системы водоотведения, %	-	-	-
2.	Доля поверхностных сточных вод, не подвергающихся очистке, в общем объеме поверхностных сточных вод, принимаемых в централизованную ливневую систему водоотведения, %	-	-	-
3.	Доля проб сточных вод,не соответствующих установленным нормативам допустимых сбросов, лимитам на сбросы, рассчитанная приминительно к видам централизованных систем водоотведения раздельно для общесплавной (бытовой) централизованной системы воотведения, %	-	-	-
4.	Доля проб сточных вод,не соответствующих установленным нормативам допустимых сбросов, лимитам на сбросы, рассчитанная приминительно к видам централизованных систем водоотведения раздельно для ливневой централизованной системы воотведения, %	-	-	-

Показатели энергетической эффективности использования ресурсов

№ п/п	Наименование показателей	Величина показателя на период регулирования		
		2016 год	2017 год	2018 год
1.	Потери в водопроводных сетях в % от объема воды, поданной в водопроводную сеть, %	1,39	1,39	1,39
2.	Удельный расход электрической энергии, потребляемой в технологическом процессе очистки сточных вод, на единицу объема очищаемых сточных вод, кВтч/куб. м	0,03	0,03	0,03
3.	Удельный расход электрической энергии, потребляемой в технологическом процессе транспортировки сточных вод, на единицу объема транспортируемых сточных вод, кВтч/куб. м	0,02	0,02	0,02

Раздел 9. Расчет эффективности производственной программы

№ п/п	Показатели производственной программы	Планируемое значение показателя по итогам реализации производственной программы 2016 год	Планируемое значение показателя по итогам реализации производственной программы 2017 год	Планируемое значение показателя по итогам реализации производственной программы 2018 год
1.	**Показатели надежности, качества, энергетической эффективности:**			
1.1.	Доля проб питьевой воды, подаваемой с источников водоснабжения, водопроводных станций или иных объектов централизованной системы водоснабжения в распределительную водопроводную сеть, не соответствующих установленным требованиям,в общем объеме проб, отобранных по результатам производственного контроля качества питьевой воды, %	-	-	-

1.2.	Доля проб питьевой воды в распределительной водопроводной сети, не соответствующих установленным требованиям, в общем объеме проб, отобранных по результатам производствеьшого контроля качества питьевой воды, %	-	-	-
1.3.	Количество перерывов в подаче воды, зафиксированных в определенных договором холодного водоснабжения в местах исполнения обязательств организацией, осуществляющей холодное водоснабжение по подаче холодной воды, произощедших в результате аварий, повреждений и иных технологических нарушений на объектах централизованной системы холодного водоснабжения, принадлежащих организации, осуществляющей холодное водоснабжение, в расчете на протяженность водопроводной сети в год, ед./км в год	0,000	0,000	0,000
1.4.	Удельное количество аварий и засоров в расчете на протяженность канализационной сети, ед./км в год	0,00	0,000	0,000
1.5.	Доля сточных вод, не подвергающихся очистке, в общем объеме сточных вод, сбрасываемых в централизованные общесплавные или бытовые системы водоотведения, %	-	-	-
1.6.	Доля поверхностных сточных вод, не подвергающихся очистке, в общем объеме поверхностных сточных вод, принимаемых в централизованную ливневую систему водоотведения, %	-	-	-
1.7.	Доля проб сточных вод,не соответствующих установленным нормативам допустимых сбросов, лимитам на сбросы, рассчитанная приминительно к видам централизованных систем водоотведения раздельно для общесплавной (бытовой) централизованной системы воотведения, %	-	-	-
1.8.	Доля проб сточных вод,не соответствующих установленным нормативам допустимых сбросов, лимитам на сбросы, рассчитанная приминительно к видам централизованных систем водоотведения раздельно для ливневой централизованной системы воотведения, %	-	-	-
1.9.	Потери в водопроводных сетях в % от объема воды, поданной в водопроводную сеть, %	1,39	1,390	1,390
1.10.	Удельный расход электрической энергии, потребляемой в технологическом процессе очистки сточных вод, на единицу объема очищаемых сточных вод , кВтч/куб. м	0,03	0,030	0,030
1.11.	Удельный расход электрической энергии, потребляемой в технологическом процессе транспортировки сточных вод, на единицу объема транспортируемых сточных вод, кВтч/куб. м	0,02	0,020	0,020
2.	**Расходы на реализацию производственной программы**	**88 830,44**	**96 503,20**	**104 777,36**

Раздел 10. Отчет об исполнении производственной программы за истекший период регулирования

№ п/п	Показатели эффективности производственной программы	Ед. изм.	Утвержденное значение показателя на истекший период регулирования (2014 год)	Фактическое значение показателя за истекший период регулирования (2014 год)*
1	Финансовые потребности на реализацию производственной программы	тыс.руб.	83 490,47	-

Раздел 11. Мероприятия, направленные на повышение качества обслуживания абонентов

№ п/п	Наименование мероприятия	Период проведения мероприятия
1.	-	-

* Тариф на 2014 год для ГУП "Петербургский метрополитен" был установлен 10.12.2014

Приложение 2
к распоряжению
Комитета по тарифам
Санкт-Петербурга
от 24.11.2015 №282-р

Долгосрочные параметры регулирования тарифов, устанавливаемые на долгосрочный период регулирования для формирования тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения Санкт-Петербургского государственного унитарного предприятия «Петербургский метрополитен» на 2016-2018 годы с использованием метода индексации

№ п/п	Наименование регулируемого вида деятельности организации	Год	Базовый уровень операционных расходов	Индекс эффективности операционных расходов	Показатели энергосбережения и энергетической эффективности	
					уровень потерь воды	удельный расход электрической энергии
			тыс.руб.	%	%	кВтч/куб. м
1	2	3	4	5	6	7
1	Водоснабжение	2016 год	5 823,49	1,00	1,39	0
		2017 год		1,00	1,39	0
		2018 год		1,00	1,39	0
2	Водоотведение	2016 год	17 129,33	1,00	-	0,02
		2017 год		1,00	-	0,02
		2018 год		1,00	-	0,02

Приложение 3
к распоряжению
Комитета по тарифам
Санкт-Петербурга
от 24.11.2015 № 282-р

Тарифы на питьевую воду и водоотведение Санкт-Петербургского государственного унитарного предприятия «Петербургский метрополитен» на территории Санкт-Петербурга на 2016-2018 годы

№ п/п	Тарифы	Ед. изм.	2016 год (с календарной разбивкой)		2017 год (с календарной разбивкой)		2018 год (с календарной разбивкой)	
			с 01.01.2016 по 30.06.2016	с 01.07.2016 по 31.12.2016	с 01.01.2017 по 30.06.2017	с 01.07.2017 по 31.12.2017	с 01.01.2018 по 30.06.2018	с 01.07.2018 по 31.12.2018
1	2	3	4	5				
1.	Тарифы на питьевую воду	руб./ куб.м.						
1.1.	Исполнители коммунальных услуг (без учета НДС)	руб./ куб.м.	41,63	42,04	42,04	48,86	48,86	49,88
1.2.	Население (с учетом НДС)*	руб./ куб.м.	49,12	49,61	49,61	57,65	57,65	58,86
1.3.	Прочие потребители (без учета НДС)	руб./ куб.м.	41,63	42,04	42,04	48,86	48,86	49,88
2.	Тарифы на водоотведение	руб./ куб.м.						
2.1.	Исполнители коммунальных услуг (без учета НДС)	руб./ куб.м.	45,57	45,57	45,57	53,44	53,44	54,04
2.2.	Население (с учетом НДС)*	руб./ куб.м.	53,77	53,77	53,77	63,06	63,06	63,77
2.3.	Прочие потребители (без учета НДС)	руб./ куб.м.	45,57	45,57	45,57	53,44	53,44	54,04

Примечание:
* выделяется в целях реализации пункта 6 статьи 168 Налогового кодекса Российской Федерации (часть вторая).

ПРАВИТЕЛЬСТВО САНКТ-ПЕТЕРБУРГА
КОМИТЕТ ПО ТАРИФАМ САНКТ-ПЕТЕРБУРГА

Р А С П О Р Я Ж Е Н И Е

24.11.2015 № 283-р

О внесении изменений в распоряжение Комитета по тарифам Санкт-Петербурга от 08.12.2014 № 381-р

В соответствии с Федеральным законом от 27.07.2010 № 190-ФЗ «О теплоснабжении», постановлением Правительства Российской Федерации от 22.10.2012 № 1075 «О ценообразовании в сфере теплоснабжения», приказом ФСТ России от 13.06.2013 № 760-э «Об утверждении Методических указаний по расчету регулируемых цен (тарифов) в сфере теплоснабжения», приказом ФСТ России от 07.06.2013 № 163 «Об утверждении Регламента открытия дел об установлении регулируемых цен (тарифов) и отмене регулирования тарифов в сфере теплоснабжения», постановлением Правительства Санкт-Петербурга от 13.09.2005 № 1346 «О Комитете по тарифам Санкт-Петербурга» и на основании протокола заседания правления Комитета по тарифам Санкт-Петербурга от 24.11.2015 № 761:

1. Внести изменения в распоряжение Комитета по тарифам Санкт-Петербурга от 08.12.2014 № 381-р «Об установлении тарифов на тепловую энергию, поставляемую открытым акционерным обществом «18 арсенал Военно-Морского Флота» потребителям, расположенным на территории Санкт-Петербурга, на 2015-2017 годы», изложив приложения 1 и 2 к распоряжению в редакции согласно приложениям 1 и 2 к настоящему распоряжению.

2. Распоряжение вступает в силу с 01.01.2016, но не ранее дня его официального опубликования.

Председатель
Комитета по тарифам Санкт-Петербурга **Д.В. Коптин**

Приложение 1
к распоряжению
Комитета по тарифам
Санкт-Петербурга
от 24.11.2015 № 283-р

Тарифы на тепловую энергию, поставляемую открытым акционерным обществом «18 арсенал Военно-Морского Флота» потребителям, расположенным на территории Санкт-Петербурга, на 2015-2017 годы

№ пп	Вид тарифа	Год	Вода	Отборный пар давлением				Острый и редуцированный пар
				от 1,2 до 2,5 кг/см^2	от 2,5 до 7,0 кг/см^2	от 7,0 до 13,0 кг/см^2	свыше 13,0 кг/см^2	
1	2	3	4	5	6	7	8	9
1.	Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения							
1.1.	одноставочный, руб./Гкал	1 полугодие 2015 года	—	1 375.66	—	—	—	—
1.2.		2 полугодие 2015 года	—	1 419.73	—	—	—	—
1.3.		1 полугодие 2016 года	—	1 419.73	—	—	—	—
1.4.		2 полугодие 2016 года	—	1 452.54	—	—	—	—
1.5.		1 полугодие 2017 года	—	1 530.02	—	—	—	—
1.6.		2 полугодие 2017 года	—	1 530.02	—	—	—	—
	двухставочный	X	X	X	X	X	X	X
	ставка за тепловую энергию, руб./Гкал	1 полугодие 2015 года	—	—	—	—	—	—
		2 полугодие 2015 года	—	—	—	—	—	—
		1 полугодие 2016 года	—	—	—	—	—	—
		2 полугодие 2016 года	—	—	—	—	—	—
		1 полугодие 2017 года	—	—	—	—	—	—
		2 полугодие 2017 года	—	—	—	—	—	—
	ставка за содержание тепловой мощности, тыс. руб./Гкал/ч в мес.	1 полугодие 2015 года	—	—	—	—	—	—
		2 полугодие 2015 года	—	—	—	—	—	—
		1 полугодие 2016 года	—	—	—	—	—	—
		2 полугодие 2016 года	—	—	—	—	—	—
		1 полугодие 2017 года	—	—	—	—	—	—
		2 полугодие 2017 года	—	—	—	—	—	—
2.	Население (тарифы указаны с учетом НДС)							
2.1.	одноставочный, руб./Гкал	1 полугодие 2015 года	—	—	—	—	—	—
2.2.		2 полугодие 2015 года	—	—	—	—	—	—
2.3.		1 полугодие 2016 года	—	—	—	—	—	—
2.4.		2 полугодие 2016 года	—	—	—	—	—	—
2.5.		1 полугодие 2017 года	—	—	—	—	—	—
2.6.		2 полугодие 2017 года	—	—	—	—	—	—
	двухставочный	X	X	X	X	X	X	X

1	2	3	4	5	6	7	8	9
	ставка за тепловую энергию, руб./Гкал	1 полугодие 2015 года	—	—	—	—	—	—
		2 полугодие 2015 года	—	—	—	—	—	—
		1 полугодие 2016 года	—	—	—	—	—	—
		2 полугодие 2016 года	—	—	—	—	—	—
		1 полугодие 2017 года	—	—	—	—	—	—
		2 полугодие 2017 года	—	—	—	—	—	—
	ставка за содержание тепловой мощности, тыс. руб./Гкал/ч в мес.	1 полугодие 2015 года	—	—	—	—	—	—
		2 полугодие 2015 года	—	—	—	—	—	—
		1 полугодие 2016 года	—	—	—	—	—	—
		2 полугодие 2016 года	—	—	—	—	—	—
		1 полугодие 2017 года	—	—	—	—	—	—
		2 полугодие 2017 года	—	—	—	—	—	—

Примечания:

1. В тарифы не включен НДС.
2. 1 полугодие: с 1 января по 30 июня; 2 полугодие: с 1 июля по 31 декабря.

Приложение 2
к распоряжению
Комитета по тарифам
Санкт-Петербурга
от 24.11.2015 № 283-р

Тарифы на тепловую энергию, поставляемую открытым акционерным обществом «18 арсенал Военно-Морского Флота» на коллекторах источников тепловой энергии потребителям, расположенным на территории Санкт-Петербурга, на 2015-2017 годы

№ пп	Вид тарифа	Год	Вода	Отборный пар давлением				Острый и редуцированный пар
				от 1,2 до 2,5 кг/см^2	от 2,5 до 7,0 кг/см^2	от 7,0 до 13,0 кг/см^2	свыше 13,0 кг/см^2	
1	2	3	4	5	6	7	8	9
1.1.	одноставочный, руб./Гкал	1 полугодие 2015 года	—	1 209.38	—	—	—	—
1.2.		2 полугодие 2015 года	—	1 238.76	—	—	—	—
1.3.		1 полугодие 2016 года	—	1 238.76	—	—	—	—
1.4.		2 полугодие 2016 года	—	1 285.92	—	—	—	—
1.5.		1 полугодие 2017 года	—	1 346.25	—	—	—	—
1.6.		2 полугодие 2017 года	—	1 346.25	—	—	—	—
	двухставочный	X	X	X	X	X	X	X
	ставка за тепловую энергию, руб./Гкал	1 полугодие 2015 года	—	—	—	—	—	—
		2 полугодие 2015 года	—	—	—	—	—	—
		1 полугодие 2016 года	—	—	—	—	—	—
		2 полугодие 2016 года	—	—	—	—	—	—
		1 полугодие 2017 года	—	—	—	—	—	—
		2 полугодие 2017 года	—	—	—	—	—	—
	ставка за содержание тепловой мощности, тыс. руб./Гкал/ч в мес.	1 полугодие 2015 года	—	—	—	—	—	—
		2 полугодие 2015 года	—	—	—	—	—	—
		1 полугодие 2016 года	—	—	—	—	—	—
		2 полугодие 2016 года	—	—	—	—	—	—
		1 полугодие 2017 года	—	—	—	—	—	—
		2 полугодие 2017 года	—	—	—	—	—	—
2.	Население (тарифы указаны с учетом НДС)							
2.1.	одноставочный, руб./Гкал	1 полугодие 2015 года	—	—	—	—	—	—
2.2.		2 полугодие 2015 года	—	—	—	—	—	—
2.3.		1 полугодие 2016 года	—	—	—	—	—	—
2.4.		2 полугодие 2016 года	—	—	—	—	—	—
2.5.		1 полугодие 2017 года	—	—	—	—	—	—
2.6.		2 полугодие 2017 года	—	—	—	—	—	—
	двухставочный	X	X	X	X	X	X	X

1	2	3	4	5	6	7	8	9
	ставка за тепловую энергию, руб./Гкал	1 полугодие 2015 года	—	—	—	—	—	—
		2 полугодие 2015 года	—	—	—	—	—	—
		1 полугодие 2016 года	—	—	—	—	—	—
		2 полугодие 2016 года	—	—	—	—	—	—
		1 полугодие 2017 года	—	—	—	—	—	—
		2 полугодие 2017 года	—	—	—	—	—	—
	ставка за содержание тепловой мощности, тыс. руб./Гкал/ч в мес.	1 полугодие 2015 года	—	—	—	—	—	—
		2 полугодие 2015 года	—	—	—	—	—	—
		1 полугодие 2016 года	—	—	—	—	—	—
		2 полугодие 2016 года	—	—	—	—	—	—
		1 полугодие 2017 года	—	—	—	—	—	—
		2 полугодие 2017 года	—	—	—	—	—	—

Примечания:

1. В тарифы не включен НДС.
2. 1 полугодие: с 1 января по 30 июня; 2 полугодие: с 1 июля по 31 декабря.
3. Величина расходов на топливо, отнесенных на 1 Гкал тепловой энергии, отпускаемой в виде пара от источника тепловой энергии открытого акционерного общества «18 арсенал Военно-Морского Флота», составляет в 2015 году – 701.00 руб./Гкал, в 2016 году – 734.00 руб./Гкал, в 2017 году – 779.92 руб./Гкал.

ПРАВИТЕЛЬСТВО САНКТ-ПЕТЕРБУРГА
КОМИТЕТ ПО ТАРИФАМ САНКТ-ПЕТЕРБУРГА

Р А С П О Р Я Ж Е Н И Е

24.11.2015 № 284-р

Об установлении тарифов на тепловую энергию, поставляемую акционерным обществом «Группа Прайм» потребителям, расположенным на территории Санкт-Петербурга, на 2016-2018 годы

В соответствии с Федеральным законом от 27.07.2010 № 190-ФЗ «О теплоснабжении», постановлением Правительства Российской Федерации от 22.10.2012 № 1075 «О ценообразовании в сфере теплоснабжения», приказом ФСТ России от 13.06.2013 № 760-э «Об утверждении Методических указаний по расчету регулируемых цен (тарифов) в сфере теплоснабжения», приказом ФСТ России от 07.06.2013 № 163 «Об утверждении Регламента открытия дел об установлении регулируемых цен (тарифов) и отмене регулирования тарифов в сфере теплоснабжения», постановлением Правительства Санкт-Петербурга от 13.09.2005 № 1346 «О Комитете по тарифам Санкт-Петербурга» и на основании протокола заседания правления Комитета по тарифам Санкт-Петербурга от 24.11.2015 № 762:

1. Установить тарифы на тепловую энергию, поставляемую акционерным обществом «Группа Прайм» потребителям, расположенным на территории Санкт-Петербурга, на 2016-2018 годы согласно приложению 1 к настоящему распоряжению.

2. Установить долгосрочные параметры регулирования тарифов на тепловую энергию, поставляемую акционерным обществом «Группа Прайм» потребителям, расположенным на территории Санкт-Петербурга, на 2016-2018 годы согласно приложению 2 к настоящему распоряжению.

3. Тарифы, установленные в пункте 1 настоящего распоряжения, действуют с 01.01.2016 по 31.12.2018 с календарной разбивкой.

4. Признать утратившим силу с 01.01.2016 распоряжение Комитета по тарифам Санкт-Петербурга от 09.12.2014 № 418-р «Об установлении тарифов на тепловую энергию, поставляемую закрытым акционерным обществом «Группа Прайм» потребителям, расположенным на территории Санкт-Петербурга, на 2015 год».

5. Распоряжение вступает в силу с 01.01.2016, но не ранее дня его официального опубликования.

Председатель
Комитета по тарифам Санкт-Петербурга **Д.В. Коптин**

Приложение 1
к распоряжению
Комитета по тарифам
Санкт-Петербурга
от 24.11.2015 № 284-р

Тарифы на тепловую энергию, поставляемую акционерным обществом «Группа Прайм» потребителям, расположенным на территории Санкт-Петербурга, на 2016-2018 годы

№ пп	Вид тарифа	Год	Вода	Отборный пар давлением				Острый и редуцированный пар
				от 1,2 до 2,5 кг/см^2	от 2,5 до 7,0 кг/см^2	от 7,0 до 13,0 кг/см^2	свыше 13,0 кг/см^2	
1	2	3	4	5	6	7	8	9
1.	Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения							
1.1.	одноставочный, руб./Гкал	1 полугодие 2016 года	1 515.51	—	—	—	—	—
1.2.		2 полугодие 2016 года	1 515.51	—	—	—	—	—
1.3.		1 полугодие 2017 года	1 515.51	—	—	—	—	—
1.4.		2 полугодие 2017 года	1 646.29	—	—	—	—	—
1.5.		1 полугодие 2018 года	1 596.80	—	—	—	—	—
1.6.		2 полугодие 2018 года	1 596.80	—	—	—	—	—
	двухставочный	X	X	X	X	X	X	X
	ставка за тепловую энергию, руб./Гкал	1 полугодие 2016 года	—	—	—	—	—	—
		2 полугодие 2016 года	—	—	—	—	—	—
		1 полугодие 2017 года	—	—	—	—	—	—
		2 полугодие 2017 года	—	—	—	—	—	—
		1 полугодие 2018 года	—	—	—	—	—	—
		2 полугодие 2018 года	—	—	—	—	—	—
	ставка за содержание тепловой мощности, тыс. руб./Гкал/ч в мес.	1 полугодие 2016 года	—	—	—	—	—	—
		2 полугодие 2016 года	—	—	—	—	—	—
		1 полугодие 2017 года	—	—	—	—	—	—
		2 полугодие 2017 года	—	—	—	—	—	—
		1 полугодие 2018 года	—	—	—	—	—	—
		2 полугодие 2018 года	—	—	—	—	—	—
2.	Население (тарифы указаны с учетом НДС) <1>							
2.1.	одноставочный, руб./Гкал	1 полугодие 2016 года	1 788.30	—	—	—	—	—
2.2.		2 полугодие 2016 года	1 788.30	—	—	—	—	—
2.3.		1 полугодие 2017 года	1 788.30	—	—	—	—	—
2.4.		2 полугодие 2017 года	1 942.62	—	—	—	—	—
2.5.		1 полугодие 2018 года	1 884.22	—	—	—	—	—
2.6.		2 полугодие 2018 года	1 884.22	—	—	—	—	—
	двухставочный	X	X	X	X	X	X	X

1	2	3	4	5	6	7	8	9
	ставка за тепловую энергию, руб./ Гкал	1 полугодие 2016 года	—	—	—	—	—	—
		2 полугодие 2016 года	—	—	—	—	—	—
		1 полугодие 2017 года	—	—	—	—	—	—
		2 полугодие 2017 года	—	—	—	—	—	—
		1 полугодие 2018 года	—	—	—	—	—	—
		2 полугодие 2018 года	—	—	—	—	—	—
	ставка за содержание тепловой мощности, тыс. руб./Гкал/ч в мес.	1 полугодие 2016 года	—	—	—	—	—	—
		2 полугодие 2016 года	—	—	—	—	—	—
		1 полугодие 2017 года	—	—	—	—	—	—
		2 полугодие 2017 года	—	—	—	—	—	—
		1 полугодие 2018 года	—	—	—	—	—	—
		2 полугодие 2018 года	—	—	—	—	—	—

Примечания:

1. Выделяется в целях реализации пункта 6 статьи 168 Налогового кодекса Российской Федерации (часть вторая).
2. В тарифы (за исключением тарифов для населения) не включен НДС.
3. 1 полугодие: с 1 января по 30 июня; 2 полугодие: с 1 июля по 31 декабря.

Приложение 2
к распоряжению
Комитета по тарифам
Санкт-Петербурга
от 24.11.2015 № 284-р

Долгосрочные параметры регулирования тарифов, устанавливаемые на 2016-2018 годы для формирования тарифов на тепловую энергию, поставляемую акционерным обществом «Группа Прайм» потребителям, расположенным на территории Санкт-Петербурга с использованием метода индексации установленных тарифов

№ п/п	Наименование регулируемого вида деятельности организации	Год	Базовый уровень операционных расходов	Индекс эффективности операционных расходов	Нормативный уровень прибыли	Уровень надежности теплоснабжения		Показатели энергосбережения и энергетической эффективности			Реализация программ в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности	Динамика изменения расходов на топливо
						Количество прекращений подачи тепловой энергии в результате технологических нарушений на тепловых сетях на 1 км тепловых сетей в целом по теплоснабжающей организации	Количество прекращений подачи тепловой энергии в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии на 1 Гкал/час установленной мощности	Удельный расход условного топлива на производство единицы тепловой энергии, отпускаемой с коллекторов источников тепловой энергии	Отношение величины технологических потерь тепловой энергии, теплоносителя к материальной характеристике тепловой сети	Величина технологических потерь при передаче тепловой энергии		
			тыс.руб.	%	%	ед./км	ед./(Гкал/час)	кг у.т./Гкал	Гкал/кв.м	Гкал		
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13
1	Поставка тепловой энергии (мощности) потребителям	2016	2 080,08	1,00%	0,00%	0,00	0,000	152,97	0,74	578,25	-	-
		2017		1,00%	0,00%	0,00	0,000	152,97	0,74	578,25	-	-
		2018		1,00%	0,00%	0,00	0,00	152,96	0,74	578,25	-	-

ПРАВИТЕЛЬСТВО САНКТ-ПЕТЕРБУРГА
КОМИТЕТ ПО ТАРИФАМ САНКТ-ПЕТЕРБУРГА

Р А С П О Р Я Ж Е Н И Е

24.11.2015 № 285-р

О внесении изменения в распоряжение Комитета по тарифам Санкт-Петербурга от 09.12.2014 № 412-р

В соответствии с Федеральным законом от 27.07.2010 № 190-ФЗ «О теплоснабжении», постановлением Правительства Российской Федерации от 22.10.2012 № 1075 «О ценообразовании в сфере теплоснабжения», приказом ФСТ России от 13.06.2013 № 760-э «Об утверждении Методических указаний по расчёту регулируемых цен (тарифов) в сфере теплоснабжения», приказом ФСТ России от 07.06.2013 № 163 «Об утверждении Регламента открытия дел об установлении регулируемых цен (тарифов) и отмене регулирования тарифов в сфере теплоснабжения», постановлением Правительства Санкт-Петербурга от 13.09.2005 № 1346 «О Комитете по тарифам Санкт-Петербурга» и на основании протокола заседания правления Комитета по тарифам Санкт-Петербурга от 24.11.2015 № 763:

1. Внести изменение в распоряжение Комитета по тарифам Санкт-Петербурга от 09.12.2014 № 412-р «Об установлении тарифов на тепловую энергию, поставляемую Федеральным государственным унитарным предприятием «Кронштадтский Морской завод» Министерства обороны Российской Федерации потребителям, расположенным на территории Санкт-Петербурга, на 2015-2017 годы», изложив приложение 1 к распоряжению в редакции согласно приложению к настоящему распоряжению.

2. Распоряжение вступает в силу с 01.01.2016, но не ранее дня его официального опубликования.

Председатель
Комитета по тарифам Санкт-Петербурга **Д.В. Коптин**

Приложение
к распоряжению
Комитета по тарифам
Санкт-Петербурга
от 24.11.2015 № 285-р

Тарифы на тепловую энергию, поставляемую Федеральным государственным унитарным предприятием «Кронштадтский Морской завод» Министерства обороны Российской Федерации потребителям, расположенным на территории Санкт-Петербурга, на 2015-2017 годы

№ пп	Вид тарифа	Год	Вода	Отборный пар давлением				Острый и редуцированный пар
				от 1,2 до 2,5 кг/см^2	от 2,5 до 7,0 кг/см^2	от 7,0 до 13,0 кг/см^2	свыше 13,0 кг/см^2	
1	2	3	4	5	6	7	8	9
1.	Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения							
1.1.	одноставочный, руб./Гкал	1 полугодие 2015 года	1 230.20	1 238.30	—	—	—	—
1.2.		2 полугодие 2015 года	1 238.74	1 238.74	—	—	—	—
1.3.		1 полугодие 2016 года	1 238.74	1 238.74	—	—	—	—
1.4.		2 полугодие 2016 года	1 308.36	1 308.36	—	—	—	—
1.5.		1 полугодие 2017 года	1 362.97	1 362.97	—	—	—	—
1.6.		2 полугодие 2017 года	1 362.97	1 362.97	—	—	—	—
	двухставочный	X	X	X	X	X	X	X
	ставка за тепловую энергию, руб./Гкал	1 полугодие 2015 года	—	—	—	—	—	—
		2 полугодие 2015 года	—	—	—	—	—	—
		1 полугодие 2016 года	—	—	—	—	—	—
		2 полугодие 2016 года	—	—	—	—	—	—
		1 полугодие 2017 года	—	—	—	—	—	—
		2 полугодие 2017 года	—	—	—	—	—	—
	ставка за содержание тепловой мощности, тыс. руб./Гкал/ч в мес.	1 полугодие 2015 года	—	—	—	—	—	—
		2 полугодие 2015 года	—	—	—	—	—	—
		1 полугодие 2016 года	—	—	—	—	—	—
		2 полугодие 2016 года	—	—	—	—	—	—
		1 полугодие 2017 года	—	—	—	—	—	—
		2 полугодие 2017 года	—	—	—	—	—	—
2.	Население (тарифы указаны с учетом НДС)							
2.1.	одноставочный, руб./Гкал	1 полугодие 2015 года	—	—	—	—	—	—
2.2.		2 полугодие 2015 года	—	—	—	—	—	—
2.3.		1 полугодие 2016 года	—	—	—	—	—	—
2.4.		2 полугодие 2016 года	—	—	—	—	—	—
2.5.		1 полугодие 2017 года	—	—	—	—	—	—
2.6.		2 полугодие 2017 года	—	—	—	—	—	—
	двухставочный	X	X	X	X	X	X	X

1	2	3	4	5	6	7	8	9
	ставка за тепловую энергию, руб./Гкал	1 полугодие 2015 года	—	—	—	—	—	—
		2 полугодие 2015 года	—	—	—	—	—	—
		1 полугодие 2016 года	—	—	—	—	—	—
		2 полугодие 2016 года	—	—	—	—	—	—
		1 полугодие 2017 года	—	—	—	—	—	—
		2 полугодие 2017 года	—	—	—	—	—	—
	ставка за содержание тепловой мощности, тыс. руб./Гкал/ч в мес.	1 полугодие 2015 года	—	—	—	—	—	—
		2 полугодие 2015 года	—	—	—	—	—	—
		1 полугодие 2016 года	—	—	—	—	—	—
		2 полугодие 2016 года	—	—	—	—	—	—
		1 полугодие 2017 года	—	—	—	—	—	—
		2 полугодие 2017 года	—	—	—	—	—	—

Примечания:

1. В тарифы не включен НДС.
2. 1 полугодие: с 1 января по 30 июня; 2 полугодие: с 1 июля по 31 декабря.

ПРАВИТЕЛЬСТВО САНКТ-ПЕТЕРБУРГА
КОМИТЕТ ПО ТАРИФАМ САНКТ-ПЕТЕРБУРГА

Р А С П О Р Я Ж Е Н И Е

24.11.2015 № 286-р

О внесении изменений в распоряжение Комитета по тарифам Санкт-Петербурга от 11.12.2013 № 430-р

В соответствии с Федеральным законом от 27.07.2010 № 190-ФЗ «О теплоснабжении», постановлением Правительства Российской Федерации от 22.10.2012 № 1075 «О ценообразовании в сфере теплоснабжения», приказом ФСТ России от 13.06.2013 № 760-э «Об утверждении Методических указаний по расчету регулируемых цен (тарифов) в сфере теплоснабжения», приказом ФСТ России от 07.06.2013 № 163 «Об утверждении Регламента открытия дел об установлении регулируемых цен (тарифов) и отмене регулирования тарифов в сфере теплоснабжения», постановлением Правительства Санкт-Петербурга от 13.09.2005 № 1346 «О Комитете по тарифам Санкт-Петербурга» и на основании протокола заседания правления Комитета по тарифам Санкт-Петербурга от 24.11.2015 № 764:

1. Внести изменения в распоряжение Комитета по тарифам Санкт-Петербурга от 11.12.2013 № 430-р «Об установлении тарифов на тепловую энергию, поставляемую открытым акционерным обществом «Компонент» потребителям, расположенным на территории Санкт-Петербурга, на 2014–2016 годы», изложив приложения 1 и 2 к распоряжению в редакции согласно приложениям 1 и 2 к настоящему распоряжению.

2. Распоряжение вступает в силу с 01.01.2016, но не ранее дня его официального опубликования.

Председатель
Комитета по тарифам Санкт-Петербурга **Д.В. Коптин**

Приложение 1
к распоряжению
Комитета по тарифам
Санкт-Петербурга
от 24.11.2015 № 286-р

Тарифы на тепловую энергию, поставляемую открытым акционерным обществом «Компонент» потребителям, расположенным на территории Санкт-Петербурга, на 2014-2016 годы

№ пп	Вид тарифа	Год	Вода	Отборный пар давлением				Острый и редуцированный пар
				от 1,2 до 2,5 кг/см^2	от 2,5 до 7,0 кг/см^2	от 7,0 до 13,0 кг/см^2	свыше 13,0 кг/см^2	
1	2	3	4	5	6	7	8	9
1.	Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения							
1.1.	одноставочный, руб./Гкал	1 полугодие 2014 года	1159.03	—	—	—	—	—
1.2.		2 полугодие 2014 года	1202.84	—	—	—	—	—
1.3.		1 полугодие 2015 года	1202.84	—	—	—	—	—
1.4.		2 полугодие 2015 года	1329.12	—	—	—	—	—
1.5.		1 полугодие 2016 года	1300.48	—	—	—	—	—
1.6.		2 полугодие 2016 года	1300.48	—	—	—	—	—
	двухставочный	X	X	X	X	X	X	X
	ставка за тепловую энергию, руб./Гкал	1 полугодие 2014 года	—	—	—	—	—	—
		2 полугодие 2014 года	—	—	—	—	—	—
		1 полугодие 2015 года	—	—	—	—	—	—
		2 полугодие 2015 года	—	—	—	—	—	—
		1 полугодие 2016 года	—	—	—	—	—	—
		2 полугодие 2016 года	—	—	—	—	—	—
	ставка за содержание тепловой мощности, тыс. руб./Гкал/ч в мес.	1 полугодие 2014 года	—	—	—	—	—	—
		2 полугодие 2014 года	—	—	—	—	—	—
		1 полугодие 2015 года	—	—	—	—	—	—
		2 полугодие 2015 года	—	—	—	—	—	—
		1 полугодие 2016 года	—	—	—	—	—	—
		2 полугодие 2016 года	—	—	—	—	—	—
2.	Население (тарифы указаны с учетом НДС) <1>							
2.1.	одноставочный, руб./Гкал	1 полугодие 2014 года	1367.66	—	—	—	—	—
2.2.		2 полугодие 2014 года	1419.35	—	—	—	—	—
2.3.		1 полугодие 2015 года	1419.35	—	—	—	—	—
2.4.		2 полугодие 2015 года	1568.36	—	—	—	—	—
2.5.		1 полугодие 2016 года	1534.57	—	—	—	—	—
2.6.		2 полугодие 2016 года	1534.57	—	—	—	—	—
	двухставочный	X	X	X	X	X	X	X

1	2	3	4	5	6	7	8	9
	ставка за тепловую энергию, руб./Гкал	1 полугодие 2014 года	—	—	—	—	—	—
		2 полугодие 2014 года	—	—	—	—	—	—
		1 полугодие 2015 года	—	—	—	—	—	—
		2 полугодие 2015 года	—	—	—	—	—	—
		1 полугодие 2016 года	—	—	—	—	—	—
		2 полугодие 2016 года	—	—	—	—	—	—
	ставка за содержание тепловой мощности, тыс. руб./Гкал/ч в мес.	1 полугодие 2014 года	—	—	—	—	—	—
		2 полугодие 2014 года	—	—	—	—	—	—
		1 полугодие 2015 года	—	—	—	—	—	—
		2 полугодие 2015 года	—	—	—	—	—	—
		1 полугодие 2016 года	—	—	—	—	—	—
		2 полугодие 2016 года	—	—	—	—	—	—

Примечания:

1. Выделяется в целях реализации пункта 6 статьи 168 Налогового кодекса Российской Федерации (часть вторая).
2. В тарифы (за исключением тарифов для населения) не включен НДС.
3. 1 полугодие: с 1 января по 30 июня; 2 полугодие: с 1 июля по 31 декабря.

Приложение 2
к распоряжению
Комитета по тарифам
Санкт-Петербурга
от 24.11.2015 № 286-р

Тарифы на тепловую энергию, поставляемую открытым акционерным обществом «Компонент» теплоснабжающим, теплосетевым организациям, приобретающим тепловую энергию с целью компенсации потерь тепловой энергии, на 2014-2016 годы

№ пп	Наименование потребителей	Вид тарифа	Год	Вода	Отборный пар давлением				Острый и редуцированный пар
					от 1,2 до 2,5 кг/см^2	от 2,5 до 7,0 кг/см^2	от 7,0 до 13,0 кг/см^2	свыше 13,0 кг/см^2	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
1.	Государственное унитарное предприятие «Топливно-энергетический комплекс Санкт-Петербурга»	одноставочный, руб./Гкал	1 полугодие 2014 года	1159.03	—	—	—	—	—
			2 полугодие 2014 года	1202.84	—	—	—	—	—
			1 полугодие 2015 года	1202.84	—	—	—	—	—
			2 полугодие 2015 года	1329.12	—	—	—	—	—
			1 полугодие 2016 года	1300.48	—	—	—	—	—
			2 полугодие 2016 года	1300.48	—	—	—	—	—
		двухставочный	X	X	X	X	X	X	X
		ставка за тепловую энергию, руб./Гкал	1 полугодие 2014 года	—	—	—	—	—	—
			2 полугодие 2014 года	—	—	—	—	—	—
			1 полугодие 2015 года	—	—	—	—	—	—
			2 полугодие 2015 года	—	—	—	—	—	—
			1 полугодие 2016 года	—	—	—	—	—	—
			2 полугодие 2016 года	—	—	—	—	—	—
		ставка за содержание тепловой мощности, тыс. руб./Гкал/ч в мес.	1 полугодие 2014 года	—	—	—	—	—	—
			2 полугодие 2014 года	—	—	—	—	—	—
			1 полугодие 2015 года	—	—	—	—	—	—
			2 полугодие 2015 года	—	—	—	—	—	—
			1 полугодие 2016 года	—	—	—	—	—	—
			2 полугодие 2016 года	—	—	—	—	—	—

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
2.	Закрытое акционерное общество «Авангард-Энерго»	одноставочный, руб./Гкал	1 полугодие 2014 года	1159.03	—	—	—	—	—
			2 полугодие 2014 года	1202.84	—	—	—	—	—
			1 полугодие 2015 года	1202.84	—	—	—	—	—
			2 полугодие 2015 года	1329.12	—	—	—	—	—
			1 полугодие 2016 года	1300.48	—	—	—	—	—
			2 полугодие 2016 года	1300.48	—	—	—	—	—
		двухставочный	X	X	X	X	X	X	X
		ставка за тепловую энергию, руб./Гкал	1 полугодие 2014 года	—	—	—	—	—	—
			2 полугодие 2014 года	—	—	—	—	—	—
			1 полугодие 2015 года	—	—	—	—	—	—
			2 полугодие 2015 года	—	—	—	—	—	—
			1 полугодие 2016 года	—	—	—	—	—	—
			2 полугодие 2016 года	—	—	—	—	—	—
		ставка за содержание тепловой мощности, тыс. руб./Гкал/ч в мес.	1 полугодие 2014 года	—	—	—	—	—	—
			2 полугодие 2014 года	—	—	—	—	—	—
			1 полугодие 2015 года	—	—	—	—	—	—
			2 полугодие 2015 года	—	—	—	—	—	—
			1 полугодие 2016 года	—	—	—	—	—	—
			2 полугодие 2016 года	—	—	—	—	—	—

Примечания:

1. В тарифы не включен НДС.
2. 1 полугодие: с 1 января по 30 июня; 2 полугодие: с 1 июля по 31 декабря.

ПРАВИТЕЛЬСТВО САНКТ-ПЕТЕРБУРГА
КОМИТЕТ ПО ТАРИФАМ САНКТ-ПЕТЕРБУРГА

Р А С П О Р Я Ж Е Н И Е

24.11.2015 № 287-р

О внесении изменений в распоряжение Комитета по тарифам Санкт-Петербурга от 11.12.2014 № 475-р

В соответствии с Федеральным законом от 07.12.2011 № 416-ФЗ «О водоснабжении и водоотведении», постановлением Правительства Российской Федерации от 13.05.2013 № 406 «О государственном регулировании тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения», постановлением Правительства Российской Федерации от 29.07.2013 № 641 «Об инвестиционных и производственных программах организаций, осуществляющих деятельность в сфере водоснабжения и водоотведения», приказом ФСТ России от 27.12.2013 № 1746-э «Об утверждении Методических указаний по расчету регулируемых тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения», приказом ФСТ России от 16.07.2014 № 1154-э «Об утверждении Регламента установления регулируемых тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения», постановлением Правительства Санкт-Петербурга от 13.09.2005 № 1346 «О Комитете по тарифам Санкт-Петербурга» и на основании протокола заседания правления Комитета по тарифам Санкт-Петербурга от 24.11.2015 № 765:

1. Внести изменения в распоряжение Комитета по тарифам Санкт-Петербурга от 11.12.2014 № 475-р «Об установлении тарифов на питьевую воду, водоотведение и транспортировку сточных вод закрытого акционерного общества «Агентство по реконструкции и застройке нежилой зоны «Шушары» на территории Санкт-Петербурга на 2015 - 2017 годы», изложив приложения 1 и 3 к распоряжению в редакции согласно приложениям 1 и 2 к настоящему распоряжению.

2. Распоряжение вступает в силу с 01.01.2016, но не ранее дня его официального опубликования.

Председатель
Комитета по тарифам Санкт-Петербурга **Д.В. Коптин**

Приложение 1
к распоряжению
Комитета по тарифам Санкт-Петербурга
от 24.11.2015 № 287-р

Производственная программа Закрытого акционерного общества «Агентство по реконструкции и застройке нежилой зоны «Шушары» в сфере питьевого водоснабжения и водоотведения на территории Санкт-Петербурга на период с 01.01.2015 до 31.12.2017

Раздел 1. Паспорт производственной программы

Наименование организации	Закрытое акционерного общества «Агентство по реконструкции и застройке нежилой зоны «Шушары»
Юридический адрес, почтовый адрес организации	198095, Санкт-Петербург, ул. Ивана Черных, дом 20
Наименование уполномоченного органа, утвердившего производственную программу	Комитет по тарифам Санкт-Петербурга
Юридический адрес, почтовый адрес организации, утвердившего производственную программу	191023, Санкт-Петербург, ул. Садовая, д. 14/52, лит. А

Раздел 2. Перечень плановых мероприятий по ремонту объектов централизованной системы водоснабжения и (или) водоотведения

№ п/п	Наименование мероприятия	Срок реализации мероприятия, месяцев	Финансовые потребности на реализацию мероприятия, тыс.руб.	Ожидаемый годовой эффект		
				Наименование показателей	тыс. руб.	%
1.	Выполнение капитального и текущего ремонта основных средств	12 (2015 год)	2 100,00	-	-	-
2.	Выполнение капитального и текущего ремонта основных средств	12 (2016 год)	2 170,48	-	-	-
3.	Выполнение капитального и текущего ремонта основных средств	12 (2017 год)	2 241,18	-	-	-

Раздел 3. Перечень плановых мероприятий, направленных на улучшение качества питьевой воды и (или) качества очистки сточных вод

№ п/п	Наименование мероприятия	Срок реализации мероприятия, месяцев	Финансовые потребности на реализацию мероприятия, тыс.руб.	Ожидаемый годовой эффект		
				Наименование показателей	тыс. руб.	%
1.	-	-	-	-	-	-

Раздел 4. Перечень плановых мероприятий по энергосбережению и повышению энергетической эффективности водоснабжения (в том числе снижению потерь воды при транспортировке) и (или) водоотведения

№ п/п	Наименование мероприятия	Срок реализации мероприятия, месяцев	Финансовые потребности на реализацию мероприятия, тыс.руб.	Ожидаемый годовой эффект		
				Наименование показателей	тыс. руб.	%
1.	-	-	-	-	-	-

Раздел 5. Планируемый объем подачи воды и (или) объем принимаемых сточных вод

№ п/п	Показатели производственной деятельности	Величина показателя на период регулирования		
		2015 год	**2016 год**	**2017 год**
1.	Отпущено воды из водопроводной сети - всего	74,11	77,76	77,76
2.	Принято сточных вод - всего, в том числе:	518,15	518,26	518,27
2.1.	от собственных абонентов	82,51	80,87	79,23
2.2.	от абонентов ГУП "Водоканал Санкт-Петербурга"	435,64	437,39	439,34

Раздел 6. Объем финансовых потребностей, необходимых для реализации производственной программы

№ п/п	Статьи расходов	Величина показателя, тыс.руб.		
		2015 год	**2016 год**	**2017 год**
1.	**Производственные расходы**	**4 510,82**	**4 662,21**	**4 814,04**
	на водоснабжение	430,59	445,04	459,53
	на водоотведение	654,93	676,91	698,95
	на транспортировку стоков	3 425,30	3 540,26	3 655,56
2.	**Ремонтные расходы (включая расходы на текущий и капитальный ремонт) - всего, в том числе:**	**2 100,00**	**2 170,48**	**2 241,18**
	на водоснабжение	0,00	0,00	0,00
	на водоотведение	400,00	413,43	426,90
	на транспортировку стоков	1 700,00	1 757,05	1 814,28
3	**Административные расходы**	**2 098,93**	**2 169,37**	**2 240,02**
	на водоснабжение	199,22	205,91	212,62
	на водоотведение	200,89	207,63	214,39
	на транспортировку стоков	1 698,82	1 755,83	1 813,01
4.	**Расходы на оплату товаров (услуг, работ), приобретаемых у других организаций, осуществляющих регулируемые виды деятельности**	**3 954,66**	**4 474,02**	**4 495,77**
	на водоснабжение	1 715,67	2 016,20	2 048,82

	на водоотведение	2 238,99	2 457,82	2 446,95
	на транспортировку стоков	0,00	0,00	0,00
5.	**Расходы, связанные с оплатой налогов и сборов**	**834,97**	**796,26**	**755,86**
	на водоснабжение	360,34	346,45	331,47
	на водоотведение	86,77	83,92	80,46
	на транспортировку стоков	387,86	365,89	343,93
6.	**Арендная и концессионная плата, лизинговые платежи**	**525,33**	**525,33**	**525,33**
	на водоснабжение	0,00	0,00	0,00
	на водоотведение	77,85	77,85	77,85
	на транспортировку стоков	447,48	447,48	447,48
7.	**Амортизация**	**2 006,63**	**2 006,63**	**2 006,63**
	на водоснабжение	715,19	715,19	715,19
	на водоотведение	191,97	191,97	191,97
	на транспортировку стоков	1 099,47	1 099,47	1 099,47
8.	**Нормативная прибыль**	**420,73**	**439,82**	**452,17**
	на водоснабжение	81,17	88,55	91,57
	на водоотведение	109,78	115,27	118,37
	на транспортировку стоков	229,78	236,00	242,23
9.	**Недополученный доход / расходы прошлых периодов**	**-1 437,00**	**-1 169,19**	**-909,81**
	на водоснабжение	-261,00	-466,76	-117,73
	на водоотведение	-496,00	-397,69	0,00
	на транспортировку стоков	-680,00	-304,74	-792,08
	ИТОГО объем финансовых потребностей на реализацию производственной программы	**15 015,07**	**16 074,93**	**16 621,19**
	на водоснабжение	**3 241,18**	**3 350,58**	**3 741,47**
	на водоотведение	**3 465,18**	**3 827,11**	**4 255,84**
	на транспортировку стоков	**8 308,71**	**8 897,24**	**8 623,88**

Раздел 7. График реализации мероприятий производственной программы

№ п/п	Наименование мероприятия	Дата начала реализации мероприятий	Дата окончания реализации мероприятий
1.	Оказание услуг в сфере водоснабжения и водоотведения	01.01.2015	31.12.2017

Раздел 8. Показатели надежности, качества, энергетической эффективности объектов централизованных систем горячего водоснабжения, холодного водоснабжения и (или) водоотведения

Показатели качества питьевой воды

№ п/п	Наименование показателей	Величина показателя на период регулирования		
		2015 год	2016 год	2017 год
1.	Доля проб питьевой воды, подаваемой с источников водоснабжения, водопроводных станций или иных объектов централизованной системы водоснабжения в распределительную водопроводную сеть, не соответствующих установленным требованиям, в общем объеме проб, отобранных по результатам производственного контроля качества питьевой воды, %	0,00	0,00	0,00
2.	Доля проб питьевой воды в распределительной водопроводной сети, не соответствующих установленным требованиям, в общем объеме проб, отобранных по результатам производственного контроля качества питьевой воды, %	0,00	0,00	0,00

Показатели надежности и бесперебойности холодного водоснабжения

№ п/п	Наименование показателей	Величина показателя на период регулирования		
		2015 год	2016 год	2017 год
1.	Количество перерывов в подаче воды, зафиксированных в определенных договором холодного водоснабжения в местах исполнения обязательств организацией, осуществляющей холодное водоснабжение по подаче холодной воды, произощедших в результате аварий, повреждений и иных технологических нарушений на объектах централизованной системы холодного водоснабжения, принадлежащих организации, осуществляющей холодное водоснабжение, в расчете на протяженность водопроводной сети в год, ед./км в год	0,00	0,00	0,00

Показатели надежности и бесперебойности водоотведения

№ п/п	Наименование показателей	Величина показателя на период регулирования		
		2015 год	2016 год	2017 год
1.	Удельное количество аварий и засоров в расчете на протяженность канализационной сети, ед./км в год	0,16	0,16	0,16

Показатели качества очистки сточных вод

№ п/п	Наименование показателей	Величина показателя на период регулирования		
		2015 год	2016 год	2017 год
1.	Доля сточных вод, не подвергающихся очистке, в общем объеме сточных вод, сбрасываемых в централизованные общесплавные или бытовые системы водоотведения, %	-	-	-
2.	Доля поверхностных сточных вод, не подвергающихся очистке, в общем объеме поверхностных сточных вод, принимаемых в централизованную ливневую систему водоотведения, %	-	-	-
3.	Доля проб сточных вод, не соответствующих установленным нормативам допустимых сбросов, лимитам на сбросы, рассчитанная применительно к видам централизованных систем водоотведения раздельно для централизованной общесплавной (бытовой) и централизованной ливневой систем водоотведения, %	-	-	-

Показатели энергетической эффективности использования ресурсов

№ п/п	Наименование показателей	Величина показателя на период регулирования		
		2015 год	2016 год	2017 год
1.	Доля потерь воды в централизованных системах водоснабжения при транспортировке в общем объеме воды, поданной в водопроводную сеть, %	0,00	0,00	0,00
2.	Удельный расход электрической энергии, потребляемой в технологическом процессе подготовки питьевой воды, на единицу объема воды, отпускаемой в сеть, кВтч/куб. м	-	-	-
3.	Удельный расход электрической энергии, потребляемой в технологическом процессе очистки сточных вод, на единицу объема очищаемых сточных вод, кВтч/куб. м	-	-	-

Раздел 9. Расчет эффективности производственной программы

№ п/п	Показатели производственной программы	Значение показателя в базовом периоде (2014 г.)	Планируемое значение показателя по итогам реализации производственной программы 2015 год	Планируемое значение показателя по итогам реализации производственной программы 2016 год	Планируемое значение показателя по итогам реализации производственной программы 2017 год
1.	**Показатели надежности, качества, энергетической эффективности:**				
1.1.	Доля проб питьевой воды, подаваемой с источников водоснабжения, водопроводных станций или иных объектов централизованной системы водоснабжения в распределительную водопроводную сеть, не соответствующих установленным требованиям, в общем объеме проб, отобранных по результатам производственного контроля качества питьевой воды, %	-	0,0	0,0	0,0
1.2.	Доля проб питьевой воды в распределительной водопроводной сети, не соответствующих установленным требованиям, в общем объеме проб, отобранных по результатам производственного контроля качества питьевой воды, %	-	0,00	0,00	0,00
1.3.	Количество перерывов в подаче воды, зафиксированных в определенных договором холодного водоснабжения в местах исполнения обязательств организацией, осуществляющей холодное водоснабжение по подаче холодной воды, произощедших в результате аварий, повреждений и иных технологических нарушений на объектах централизованной системы холодного водоснабжения, принадлежащих организации, осуществляющей холодное водоснабжение, в расчете на протяженность водопроводной сети в год, ед./км в год	-	0,00	0,00	0,00
1.4.	Удельное количество аварий и засоров в расчете на протяженность канализационной сети, ед./км в год	-	0,16	0,16	0,16
1.5.	Доля сточных вод, не подвергающихся очистке, в общем объеме сточных вод, сбрасываемых в централизованные общесплавные или бытовые системы водоотведения, %	-	-	-	-

1.6.	Доля поверхностных сточных вод, не подвергающихся очистке, в общем объеме поверхностных сточных вод, принимаемых в централизованную ливневую систему водоотведения, %	-	-	-	-
1.7.	Доля проб сточных вод, не соответствующих установленным нормативам допустимых сбросов, лимитам на сбросы, рассчитанная применительно к видам централизованных систем водоотведения раздельно для централизованной общесплавной (бытовой) и централизованной ливневой систем водоотведения, %	-	-	-	-
1.8.	Доля потерь воды в централизованных системах водоснабжения при транспортировке в общем объеме воды, поданной в водопроводную сеть, %	-	0,00	0,00	0,00
1.9.	Удельный расход электрической энергии, потребляемой в технологическом процессе подготовки питьевой воды, на единицу объема воды, отпускаемой в сеть, кВтч/куб. м	-	-	-	-
1.10.	Удельный расход электрической энергии, потребляемой в технологическом процессе очистки сточных вод, на единицу объема очищаемых сточных вод, кВтч/куб. м	-	-	-	-
2.	**Расходы на реализацию производственной программы**	**12 451,18**	**15 015,07**	**16 074,93**	**16 621,19**

Раздел 10. Отчет об исполнении производственной программы за истекший период регулирования

№ п/п	Показатели эффективности производственной программы	Ед. изм.	Утвержденное значение показателя на истекший период регулирования (2014 год)	Фактическое значение показателя за истекший период регулирования (2014 год)
1	Финансовые потребности на реализацию производственной программы	тыс.руб.	12 451,17	12 895,73

Раздел 11. Мероприятия, направленные на повышение качества обслуживания абонентов

№ п/п	Наименование мероприятия	Период проведения мероприятия
1.	-	-

Приложение 2
к распоряжению
Комитета по тарифам
Санкт-Петербурга
от 24.11.2015 № 287-р

Тарифы на питьевую воду, водоотведение и транспортировку сточных вод закрытого акционерного общества «Агентство по реконструкции и застройке нежилой зоны «Шушары» на территории Санкт-Петербурга на 2015 - 2017 годы

№ п/п	Тарифы	Ед. изм.	2015 год (с календарной разбивкой)		2016 год (с календарной разбивкой)		2017 год (с календарной разбивкой)	
			с 01.01.2015 по 30.06.2015	с 01.07.2015 по 31.12.2015	с 01.01.2016 по 30.06.2016	с 01.07.2016 по 31.12.2016	с 01.01.2017 по 30.06.2017	с 01.07.2017 по 31.12.2017
1	2	3	4	5	6	7	8	9
1.	Тарифы на питьевую воду	руб./ куб.м.	-	-	-	-	-	-
1.1.	Исполнители коммунальных услуг (без учёта НДС)	руб./ куб.м.	-	-	-	-	-	-
1.2.	Население (с учётом НДС)*	руб./ куб.м.	-	-	-	-	-	-
1.3.	Прочие потребители (без учёта НДС)	руб./ куб.м.	41,61	45,86	43,09	43,09	47,49	48,74
2.	Тарифы на водоотведение	руб./ куб.м.	-	-	-	-	-	-
2.1.	Исполнители коммунальных услуг (без учёта НДС)	руб./ куб.м.	-	-	-	-	-	-
2.2.	Население (с учётом НДС)*	руб./ куб.м.	-	-	-	-	-	-
2.3.	Прочие потребители (без учёта НДС)	руб./ куб.м.	39,96	44,04	44,04	48,73	52,57	54,86
3.	Тарифы на транспортировку сточных вод	руб./ куб.м.	-	-	-	-	-	-
3.1.	Исполнители коммунальных услуг (без учёта НДС)	руб./ куб.м.	-	-	-	-	-	-
3.2.	Население (с учётом НДС)*	руб./ куб.м.	-	-	-	-	-	-
3.3.	Прочие потребители (без учёта НДС)	руб./ куб.м.	18,95	19,19	19,19	21,49	19,46	19,80

Примечание:
* выделяется в целях реализации пункта 6 статьи 168 Налогового кодекса Российской Федерации (часть вторая).

№ 11
30/11/2015

ПРАВИТЕЛЬСТВО САНКТ-ПЕТЕРБУРГА
КОМИТЕТ ПО ТАРИФАМ САНКТ-ПЕТЕРБУРГА

Р А С П О Р Я Ж Е Н И Е

24.11.2015 № 288-р

О внесении изменений в распоряжение Комитета по тарифам Санкт-Петербурга от 11.12.2014 № 474-р

В соответствии с Федеральным законом от 07.12.2011 № 416-ФЗ «О водоснабжении и водоотведении», постановлением Правительства Российской Федерации от 13.05.2013 № 406 «О государственном регулировании тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения», постановлением Правительства Российской Федерации от 29.07.2013 № 641 «Об инвестиционных и производственных программах организаций, осуществляющих деятельность в сфере водоснабжения и водоотведения», приказом ФСТ России от 27.12.2013 № 1746-э «Об утверждении Методических указаний по расчету регулируемых тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения», приказом ФСТ России от 16.07.2014 № 1154-э «Об утверждении Регламента установления регулируемых тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения», постановлением Правительства Санкт-Петербурга от 13.09.2005 № 1346 «О Комитете по тарифам Санкт-Петербурга» и на основании протокола заседания правления Комитета по тарифам Санкт-Петербурга от 24.11.2015 № 766:

1. Внести изменения в распоряжение Комитета по тарифам Санкт-Петербурга от 11.12.2014 № 474-р «Об установлении тарифов на питьевую воду и водоотведение Санкт-Петербургского государственного бюджетного стационарного учреждения социального обслуживания «Психоневрологический интернат № 6» на территории Санкт-Петербурга на 2015-2017 годы», изложив приложения 1 и 3 к распоряжению в редакции согласно приложениям 1 и 2 к настоящему распоряжению.

2. Распоряжение вступает в силу с 01.01.2016, но не ранее дня его официального опубликования.

Председатель
Комитета по тарифам Санкт-Петербурга **Д.В. Коптин**

Приложение 1
к распоряжению
Комитета по тарифам
Санкт-Петербурга
от 24.11.2015 № 288-р

Производственная программа Санкт-Петербургского государственного бюджетного стационарного учреждения социального обслуживания «Психоневрологический интернат № 6» в сфере водоснабжения и водоотведения на территории Санкт-Петербурга на период с 01.01.2015 до 31.12.2017

Раздел 1. Паспорт производственной программы

Наименование организации	Санкт-Петербургское государственное бюджетное стационарное учреждение социального обслуживания «Психоневрологический интернат № 6»
Юридический адрес, почтовый адрес организации	197729, Приморское шоссе, 675, пос. Смолячково, п/о Молодежное
Наименование уполномоченного органа, утвердившего производственную программу	Комитет по тарифам Санкт-Петербурга
Юридический адрес, почтовый адрес организации, утвердившего производственную программу	191023, Санкт-Петербург, ул. Садовая, д. 14/52, лит. А

Раздел 2. Перечень плановых мероприятий по ремонту объектов централизованной системы водоснабжения и (или) водоотведения

№ п.п.	Наименование мероприятия	Срок реализации мероприятия, месяцев	Финансовые потребности на реализацию мероприятия, тыс. руб.	Ожидаемый годовой эффект		
				Наименование показателей	тыс. руб.	%
	-	-	-	-	-	-
	Итого:					

Раздел 3. Перечень плановых мероприятий, направленных на улучшение качества питьевой воды и (или) качества очистки сточных вод

№ п/п	Наименование мероприятия	Срок реализации мероприятия, месяцев	Финансовые потребности на реализацию мероприятия, тыс. руб.	Ожидаемый годовой эффект		
				Наименование показателей	тыс. руб.	%
	-	-	-	-	-	-
	Итого:					

Раздел 4. Перечень плановых мероприятий по энергосбережению и повышению энергетической эффективности водоснабжения (в том числе снижению потерь воды при транспортировке) и (или) водоотведения

№ п/п	Наименование мероприятия	Срок реализации мероприятия, месяцев	Финансовые потребности на реализацию мероприятия, тыс. руб.	Ожидаемый годовой эффект		
				Наименование показателей	тыс. руб.	%
	-	-	-	-	-	-
	Итого:					

Раздел 5. Планируемый объем подачи воды и (или) объем принимаемых сточных вод

№ п/п	Показатели производственной деятельности	Величина показателя на период регулирования		
		2015 год	2016 год	2017 год
1.	Отпущено воды из водопроводной сети - всего, тыс. куб. м, в том числе:	40,00	40,00	40,00
1.1.	от прочих потребителей, тыс. куб. м	40,00	40,00	40,00
2.	Принято сточных вод - всего тыс.куб.м, в том числе:	40,00	40,00	40,00
2.1.	от прочих потребителей, тыс. куб. м	40,00	40,00	40,00

Раздел 6. Объем финансовых потребностей, необходимых для реализации производственной программы

№ п/п	Статьи расходов	Величина показателя, тыс.руб.		
		2015 год	2016 год	2017 год
1.	**Производственные расходы**	**761,62**	**787,18**	**812,82**
	на водоснабжение	385,66	398,60	411,59
	на водоотведение	375,96	388,58	401,23
2.	**Административные расходы**	**103,08**	**106,54**	**110,01**
	на водоснабжение	51,54	53,27	55,00
	на водоотведение	51,54	53,27	55,00
3.	**Расходы на электрическую энергию**	**217,69**	**252,58**	**258,17**
	на водоснабжение	110,84	128,61	131,46
	на водоотведение	106,85	123,97	126,71
4.	**Расходы, связанные с оплатой налогов и сборов**	**119,65**	**120,01**	**120,39**
	на водоснабжение	19,14	19,32	19,51
	на водоотведение	100,51	100,69	100,88
5.	**Нормативная прибыль**	**36,07**	**37,53**	**39,04**
	на водоснабжение	17,02	17,76	18,53
	на водоотведение	19,05	19,77	20,51

6.	**ИТОГО объем финансовых потребностей на реализацию производственной программы**	**1 238,11**	**1 303,84**	**1 340,43**
	на водоснабжение	**584,20**	**617,56**	**636,09**
	на водоотведение	**653,91**	**686,28**	**704,34**

Раздел 7. График реализации мероприятий производственной программы

№ п/п	Наименование мероприятия	Дата начала реализации мероприятий	Дата окончания реализации мероприятий
1.	Оказание услуг в сфере водоснабжения и водоотведения	01.01.2015	31.12.2017

Раздел 8. Показатели надежности, качества, энергетической эффективности объектов централизованных систем горячего водоснабжения, холодного водоснабжения и (или) водоотведения

Показатели качества питьевой воды

№ п/п	Наименование показателей	Величина показателя на период регулирования		
		2015 год	2016 год	2017 год
1.	Доля проб питьевой воды, подаваемой с источников водоснабжения, водопроводных станций или иных объектов централизованной системы водоснабжения в распределительную водопроводную сеть, не соответствующих установленным требованиям, в общем объеме проб, отобранных по результатам производственного контроля качества питьевой воды, %	0,00	0,00	0,00
2.	Доля проб питьевой воды в распределительной водопроводной сети, не соответствующих установленным требованиям, в общем объеме проб, отобранных по результатам производственного контроля качества питьевой воды, %	0,00	0,00	0,00

Показатели надежности и бесперебойности холодного водоснабжения

№ п/п	Наименование показателей	Величина показателя на период регулирования		
		2015 год	2016 год	2017 год
1.	Количество перерывов в подаче воды, зафиксированных в определенных договором холодного водоснабжения в местах исполнения обязательств организацией, осуществляющей холодное водоснабжение по подаче холодной воды, произошедших в результате аварий, повреждений и иных технологических нарушений на объектах централизованной системы холодного водоснабжения, принадлежащих организации, осуществляющей холодное водоснабжение, в расчете на протяженность водопроводной сети в год, ед./км в год	0,00	0,00	0,00

Показатели надежности и бесперебойности водоотведения

№ п/п	Наименование показателей	Величина показателя на период регулирования		
		2015 год	2016 год	2017 год

1.	Удельное количество аварий и засоров в расчете на протяженность канализационной сети, ед./км в год	0,00	0,00	0,00

Показатели качества очистки сточных вод

№ п/п	Наименование показателей	Величина показателя на период регулирования		
		2015 год	2016 год	2017 год
1.	Доля сточных вод, не подвергающихся очистке, в общем объеме сточных вод, сбрасываемых в централизованные общесплавные или бытовые системы водоотведения, %	-	-	-
2.	Доля поверхностных сточных вод, не подвергающихся очистке, в общем объеме поверхностных сточных вод, принимаемых в централизованную ливневую систему водоотведения, %	-	-	-
3.	Доля проб сточных вод, не соответствующих установленным нормативам допустимых сбросов, лимитам на сбросы, рассчитанная применительно к видам централизованных систем водоотведения раздельно для централизованной общесплавной (бытовой) и централизованной ливневой систем водоотведения, %	-	-	-

Показатели энергетической эффективности использования ресурсов

№ п/п	Наименование показателей	Величина показателя на период регулирования		
		2015 год	2016 год	2017 год
1.	Доля потерь воды в централизованных системах водоснабжения при транспортировке в общем объеме воды, поданной в водопроводную сеть, %	0,00	0,00	0,00
2.	Удельное количество тепловой энергии, расходуемой на подогрев горячей воды, Гкал/куб. м	-	-	-
3.	Удельный расход электрической энергии, потребляемой в технологическом процессе транспортировки питьевой воды, на единицу объема транспортируемой воды, кВтч/куб. м	0,714	0,714	0,714
4.	Удельный расход электрической энергии, потребляемой в технологическом процессе транспортировки сточных вод, на единицу объема транспортируемых сточных вод, кВтч/куб. м	0,688	0,688	0,688

Раздел 9. Расчет эффективности производственной программы

№ п/п	Показатели производственной программы	Планируемое значение показателя по итогам реализации производственной программы 2015 год	Планируемое значение показателя по итогам реализации производственной программы 2016 год	Планируемое значение показателя по итогам реализации производственной программы 2017 год
1.	**Показатели надежности, качества, энергетической эффективности:**			
1.1.	Доля проб питьевой воды, подаваемой с источников водоснабжения, водопроводных станций или иных объектов централизованной системы водоснабжения в распределительную водопроводную сеть, не соответствующих установленным требованиям, в общем объеме проб, отобранных по результатам производственного контроля качества питьевой воды, %	0,000	0,000	0,000
1.2.	Доля проб питьевой воды в распределительной водопроводной сети, не соответствующих установленным требованиям, в общем объеме проб, отобранных по результатам производственного контроля качества питьевой воды, %	0,000	0,000	0,000

1.3.	Количество перерывов в подаче воды, зафиксированных в определенных договором холодного водоснабжения в местах исполнения обязательств организацией, осуществляющей холодное водоснабжение по подаче холодной воды, произошедших в результате аварий, повреждений и иных технологических нарушений на объектах централизованной системы холодного водоснабжения, принадлежащих организации, осуществляющей холодное водоснабжение, в расчете на протяженность водопроводной сети в год, ед./км в год	0,000	0,000	0,000
1.4.	Удельное количество аварий и засоров в расчете на протяженность канализационной сети, ед./км в год	0,00	0,00	0,00
1.5.	Доля сточных вод, не подвергающихся очистке, в общем объеме сточных вод, сбрасываемых в централизованные общесплавные или бытовые системы водоотведения, %	-	-	-
1.6.	Доля поверхностных сточных вод, не подвергающихся очистке, в общем объеме поверхностных сточных вод, принимаемых в централизованную ливневую систему водоотведения, %	-	-	-
1.7.	Доля проб сточных вод, не соответствующих установленным нормативам допустимых сбросов, лимитам на сбросы, рассчитанная применительно к видам централизованных систем водоотведения раздельно для централизованной общесплавной (бытовой) и централизованной ливневой систем водоотведения, %	-	-	-
1.8.	Доля потерь воды в централизованных системах водоснабжения при транспортировке в общем объеме воды, поданной в водопроводную сеть	0,000	0,000	0,000
1.9.	Удельное количество аварий и засоров в расчете на протяженность канализационной сети, ед./км в год	0,000	0,000	0,000
1.10.	Удельный расход электрической энергии, потребляемой в технологическом процессе транспортировки питьевой воды, на единицу объема транспортируемой воды, кВтч/куб. м	0,713	0,713	0,713
1.11.	Удельный расход электрической энергии, потребляемой в технологическом процессе транспортировки сточных вод, на единицу объема транспортируемых сточных вод, кВтч/куб. м	0,688	0,688	0,688
2.	**Расходы на реализацию производственной программы**	**1 238,11**	**1 303,84**	**1 340,43**

Раздел 10. Отчет об исполнении производственной программы за истекший период регулирования

№ п/п	Показатели эффективности производственной программы	Ед. изм.	Утвержденное значение показателя на истекший период регулирования (2014 год)	Фактическое значение показателя за истекший период регулирования (2014 год)
1	Финансовые потребности на реализацию производственной программы	тыс.руб.	1 223,62	1096,66

Раздел 11. Мероприятия, направленные на повышение качества обслуживания абонентов

№ п/п	Наименование мероприятия	Период проведения мероприятия
1.	-	-

ПРАВИТЕЛЬСТВО САНКТ-ПЕТЕРБУРГА
КОМИТЕТ ПО ТАРИФАМ САНКТ-ПЕТЕРБУРГА

Р А С П О Р Я Ж Е Н И Е

24.11.2015 № 289-р

Об установлении тарифов на водоотведение государственного бюджетного нетипового образовательного учреждения детского оздоровительно-образовательного туристского центра Санкт-Петербурга «Балтийский берег» на территории Санкт-Петербурга на 2016–2018 годы

В соответствии с Федеральным законом от 07.12.2011 № 416-ФЗ «О водоснабжении и водоотведении», постановлением Правительства Российской Федерации от 13.05.2013 № 406 «О государственном регулировании тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения», постановлением Правительства Российской Федерации от 29.07.2013 № 641 «Об инвестиционных и производственных программах организаций, осуществляющих деятельность в сфере водоснабжения и водоотведения», приказом ФСТ России от 27.12.2013 № 1746-э «Об утверждении Методических указаний по расчету регулируемых тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения», приказом ФСТ России от 16.07.2014 № 1154-э «Об утверждении Регламента установления регулируемых тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения», постановлением Правительства Санкт-Петербурга от 13.09.2005 № 1346 «О Комитете по тарифам Санкт-Петербурга» и на основании протокола заседания правления Комитета по тарифам Санкт-Петербурга от 24.11.2015 № 767:

1. Утвердить производственную программу государственного бюджетного нетипового образовательного учреждения детского оздоровительно-образовательного туристского центра Санкт-Петербурга «Балтийский берег» в сфере водоотведения на территории Санкт-Петербурга на 2016–2018 годы согласно приложению 1 к настоящему распоряжению.

2. Установить долгосрочные параметры регулирования тарифов на водоотведение государственного бюджетного нетипового образовательного учреждения детского оздоровительно-образовательного туристского центра Санкт-Петербурга «Балтийский берег» на территории Санкт-Петербурга на 2016–2018 годы согласно приложению 2 к настоящему распоряжению.

3. Установить тарифы на водоотведение государственного бюджетного нетипового образовательного учреждения детского оздоровительно-образовательного туристского центра Санкт-Петербурга «Балтийский берег» на территории Санкт-Петербурга на 2016–2018 годы согласно приложению 3 к настоящему распоряжению.

4. Тарифы, установленные в пункте 3 настоящего распоряжения, действуют с 01.01.2016 по 31.12.2018 с календарной разбивкой.

5. Признать утратившим силу с 01.01.2016 распоряжение Комитета по тарифам Санкт-Петербурга от 12.12.2014 № 485-р «Об установлении тарифов на водоотведение государственного бюджетного нетипового образовательного учреждения детского оздоровительно-образовательного туристского центра Санкт-Петербурга «Балтийский берег» на территории Санкт-Петербурга на 2015 год».

6. Распоряжение вступает в силу с 01.01.2016, но не ранее дня его официального опубликования.

Председатель
Комитета по тарифам Санкт-Петербурга **Д.В. Коптин**

Приложение 1
к распоряжению
Комитета по тарифам
Санкт-Петербурга
от 24.11.2015 № 289-р

Производственная программа ГБОУ "Балтийский берег" в сфере водоотведения на территории Санкт-Петербурга на период с 01.01.2016 до 31.12.2018

Раздел 1. Паспорт производственной программы

Наименование организации	Государственное бюджетное нетиповое образовательное учреждение детский оздоровительно-образовательный туристский центр Санкт-Петербурга «Балтийский берег»
Юридический адрес, почтовый адрес организации	191119, Санкт-Петербург, ул. Черняховского, 49А
Наименование уполномоченного органа, утвердившего производственную программу	Комитет по тарифам Санкт-Петербурга
Юридический адрес, почтовый адрес уполномоченного органа, утвердившего производственную программу	191023, Санкт-Петербург, ул. Садовая, д. 14/52, литера А

Раздел 2. Перечень плановых мероприятий по ремонту объектов централизованной системы водоотведения

№ п/п	Наименование мероприятия	Срок реализации мероприятия, месяцев	Финансовые потребности на реализацию мероприятия, тыс. руб.	Ожидаемый годовой эффект		
				Наименование показателей	тыс. руб.	%
1.	Выполнения мероприятий по текущему ремонту в 2016 году	12	56,18	-	-	-
2.	Выполнения мероприятий по текущему ремонту в 2017 году	12	58,96	-	-	-
3.	Выполнения мероприятий по текущему ремонту в 2018 году	12	61,28	-	-	-
	Итого:	36	176,42	-	-	-

Раздел 3. Перечень плановых мероприятий, направленных на улучшение качества очистки сточных вод

№ п/п	Наименование мероприятия	Срок реализации мероприятия, месяцев	Финансовые потребности на реализацию мероприятия, тыс. руб.	Ожидаемый годовой эффект		
				Наименование показателей	тыс. руб.	%
1.	-	-	-	-	-	-

Раздел 4. Перечень плановых мероприятий по энергосбережению и повышению энергетической эффективности водоотведения

№ п/п	Наименование мероприятия	Срок реализации мероприятия, месяцев	Финансовые потребности на реализацию мероприятия, тыс. руб.	Ожидаемый годовой эффект		
				Наименование показателей	тыс. руб.	%
1.	-	-	-	-	-	-

Раздел 5. Планируемый объем принимаемых сточных вод (тыс.куб.м)

№ п/п	Показатели производственной деятельности	Величина показателя на период регулирования		
		2016 год	2017 год	2018 год
1.	Принято сточных вод - всего, в том числе:	196,60	196,60	196,60
1.1.	от бюджетных потребителей	105,71	105,71	105,71
1.1.	от прочих потребителей	90,89	90,89	90,89

Раздел 6. Объем финансовых потребностей, необходимых для реализации производственной программы

№ п/п	Статьи расходов	Величина показателя на период регулирования в сфере водоотведения, тыс.руб.		
		2016 год	2017 год	2018 год
1.	**Текущие расходы организации - всего:**	**3 978,66**	**4 274,49**	**4 571,10**
1.1.	**Операционные расходы организации - всего:**	**2 235,88**	**2 346,33**	**2 439,01**
1.1.1.	**Производственные расходы**	**1 292,77**	**1 356,64**	**1 410,23**
1.1.2.	**Ремонтные расходы (включая расходы на текущий ремонт)**	**56,18**	**58,96**	**61,28**
1.1.3.	**Административные расходы**	**886,93**	**930,74**	**967,50**
1.2.	**Расходы на приобретаемые электрическую энергию (мощность)**	**526,48**	**565,91**	**606,37**
1.3.	**Неподконтрольные расходы организации - всего:**	**1 216,30**	**1 362,25**	**1 525,72**
1.3.1.	**Расходы на оплату товаров (услуг, работ), приобретаемых у других организаций, осуществляющих регулируемые виды деятельности**	**1 216,30**	**1 362,25**	**1 525,72**
2.	**Расходы на амортизацию основных средств и нематериальных активов**	**103,09**	**54,92**	**50,54**
3.	**Нормативная прибыль**	**0,00**	**0,00**	**0,00**
4.	**Корректировка величины финансовых потребностей по результатам деятельности за предшествующий период регулирования (исключение необоснованных расходов или возмещение недостатка средств)**	**0,00**	**0,00**	**0,00**
5.	**ИТОГО необходимая валовая выручка**	**4 081,75**	**4 329,41**	**4 621,64**

Раздел 7. График реализации мероприятий производственной программы

№ п/п	Наименование мероприятия	Дата начала реализации мероприятий	Дата окончания реализации мероприятий
1.	Бесперебойное водоотведение	01.01.2016	31.12.2018

Раздел 8. Показатели надежности, качества, энергетической эффективности объектов централизованных систем водоотведения

Показатели надежности и бесперебойности водоотведения

№ п/п	Наименование показателей	Величина показателя на период регулирования		
		2016 год	2017 год	2018 год
1.	Удельное количество аварий и засоров в расчете на протяженность канализационной сети, ед./км в год	0,00	0,00	0,00

Показатели энергетической эффективности использования ресурсов

№ п/п	Наименование показателей	Величина показателя на период регулирования		
		2016 год	2017 год	2018 год
1.	Удельный расход электрической энергии, потребляемой в технологическом процессе очистки сточных вод, на единицу объема очищаемых сточных вод, кВтч/куб. м	0,59	0,59	0,59

Раздел 9. Расчет эффективности производственной программы

№ п/п	Показатели производственной программы	Значение показателя в базовом периоде	Планируемое значение показателя по итогам реализации производствен-ной программы в 2016 году	Планируемое значение показателя по итогам реализации производствен-ной программы в 2017 году	Планируемое значение показателя по итогам реализации производствен-ной программы в 2018 году
1.	Показатели надежности, качества, энергетической эффективности:				
1.2.	Показатели надежности и бесперебойности водоотведения				
	Удельное количество аварий и засоров в расчете на протяженность канализационной сети, ед./км в год	0,00	0,00	0,00	0,00
1.3.	Показатели энергетической эффективности использования ресурсов				
	Удельный расход электрической энергии, потребляемой в технологическом процессе очистки сточных вод, на единицу объема очищаемых сточных вод, кВтч/куб. м	0,6	0,59	0,59	0,59
2.	Расходы на реализацию производственной программы, тыс. руб.	3 922,72	4 081,75	4 329,41	4 621,64

Раздел 10. Отчет об исполнении производственной программы за истекший период регулирования

№ п/п	Показатели эффективности производственной программы	Ед. изм.	Утвержденное значение показателя на истекший период регулирования	Фактическое значение показателя за истекший период регулирования
1.	Расходы на реализацию производственной программы	тыс.руб.	4 294,78	2 191,35

Раздел 11. Мероприятия, направленные на повышение качества обслуживания абонентов

№ п/п	Наименование мероприятия	Период проведения мероприятия
1.	-	-

Приложение 2
к распоряжению
Комитета по тарифам
Санкт-Петербурга
от 24.11.2015 № 289-р

Долгосрочные параметры регулирования тарифов, устанавливаемые на 2016-2018 годы для формирования тарифов на водоотведение государственного бюджетного нетипового образовательного учреждения детского оздоровительно-образовательного туристского центра Санкт-Петербурга «Балтийский берег» на территории Санкт-Петербурга с использованием метода индексации

№ п/п	Наименование регулируемого вида деятельности организации	Год	Базовый уровень операционных расходов	Индекс эффективности операционных расходов	Показатели энергосбережения и энергетической эффективности	
					уровень потерь воды	удельный расход электрической энергии
			тыс.руб.	%	%	кВтч/куб. м
1	2	3	4	5	6	7
1	Водоотведение	2016 год	2 235,88	1,00	-	0,59
		2017 год		1,00	-	0,59
		2018 год		1,00	-	0,59

Приложение 3
к распоряжению
Комитета по тарифам
Санкт-Петербурга
от 24.11.2015 № 289-р

Тарифы на водоотведение
государственного бюджетного нетипового образовательного учреждения детского оздоровительно-образовательного туристского центра Санкт-Петербурга «Балтийский берег» на территории Санкт-Петербурга на 2016 - 2018 годы

№ п/п	Тарифы	Ед. изм.	на 2016 год (с календарной разбивкой)		на 2017 год (с календарной разбивкой)		на 2018 год (с календарной разбивкой)	
			с 01.01.2016 по 30.06.2016	с 01.07.2016 по 31.12.2016	с 01.01.2017 по 30.06.2017	с 01.07.2017 по 31.12.2017	с 01.01.2018 по 30.06.2018	с 01.07.2018 по 31.12.2018
1	2	3	4	5	6	7	8	9
1.	Тарифы на водоотведение	руб./куб.м.	-	-	-	-	-	-
1.1.	Исполнители коммунальных услуг (без учета НДС)	руб./куб.м.	-	-	-	-	-	-
1.2.	Население (с учетом НДС)*	руб./куб.м.	-	-	-	-	-	-
1.3.	Прочие потребители (без учета НДС)	руб./куб.м.	19,95	21,57	21,57	22,47	22,47	24,55

* Выделяется в целях реализации пункта 6 статьи 168 Налогового кодекса Российской Федерации (часть вторая)

ПРАВИТЕЛЬСТВО САНКТ-ПЕТЕРБУРГА
КОМИТЕТ ПО ТАРИФАМ САНКТ-ПЕТЕРБУРГА

Р А С П О Р Я Ж Е Н И Е

25.11.2015 № 290-р

Об установлении тарифов в сфере теплоснабжения общества с ограниченной ответственностью «Фирма «РОСС» на территории Санкт-Петербурга на 2016-2018 годы

В соответствии с Федеральным законом от 27.07.2010 № 190-ФЗ «О теплоснабжении», постановлением Правительства Российской Федерации от 22.10.2012 № 1075 «О ценообразовании в сфере теплоснабжения», приказом ФСТ России от 13.06.2013 № 760-э «Об утверждении Методических указаний по расчету регулируемых цен (тарифов) в сфере теплоснабжения», приказом ФСТ России от 07.06.2013 № 163 «Об утверждении Регламента открытия дел об установлении регулируемых цен (тарифов) и отмене регулирования тарифов в сфере теплоснабжения», постановлением Правительства Санкт-Петербурга от 13.09.2005 № 1346 «О Комитете по тарифам Санкт-Петербурга» и на основании протокола заседания правления Комитета по тарифам Санкт-Петербурга от 25.11.2015 № 768:

1. Установить тарифы в сфере теплоснабжения общества с ограниченной ответственностью «Фирма «РОСС» на территории Санкт-Петербурга на 2016-2018 годы согласно приложениям 1, 2, 3 и 4 к настоящему распоряжению.
2. Установить долгосрочные параметры регулирования тарифов в сфере теплоснабжения общества с ограниченной ответственностью «Фирма «РОСС» на территории Санкт-Петербурга на 2016-2018 годы согласно приложению 5 к настоящему распоряжению.
3. Тарифы, установленные в пункте 1 настоящего распоряжения, действуют с 01.01.2016 по 31.12.2018 с календарной разбивкой.
4. Признать утратившим силу с 01.01.2016 распоряжение Комитета по тарифам Санкт-Петербурга от 17.12.2014 № 544-р «Об установлении тарифов в сфере теплоснабжения общества с ограниченной ответственностью «Фирма «РОСС» на территории Санкт-Петербурга на 2015 год».
5. Распоряжение вступает в силу с 01.01.2016, но не ранее дня его официального опубликования.

Председатель
Комитета по тарифам Санкт-Петербурга **Д.В. Коптин**

Приложение 1
к распоряжению
Комитета по тарифам
Санкт-Петербурга
от 25.11.2015 № 290-р

Тарифы на тепловую энергию, поставляемую обществом с ограниченной ответственностью «Фирма «РОСС» потребителям, расположенным на территории Санкт-Петербурга, на 2016-2018 годы

№ пп	Вид тарифа	Год	Вода	Отборный пар давлением				Острый и редуцированный пар
				от 1,2 до 2,5 кг/см^2	от 2,5 до 7,0 кг/см^2	от 7,0 до 13,0 кг/см^2	свыше 13,0 кг/см^2	
1	2	3	4	5	6	7	8	9
1.	Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения							
1.1.	одноставочный, руб./Гкал	1 полугодие 2016 года	1 210.89	—	—	—	—	—
1.2.		2 полугодие 2016 года	1 335.17	—	—	—	—	—
1.3.		1 полугодие 2017 года	1 216.76	—	—	—	—	—
1.4.		2 полугодие 2017 года	1 216.76	—	—	—	—	—
1.5.		1 полугодие 2018 года	1 216.76	—	—	—	—	—
1.6.		2 полугодие 2018 года	1 355.24	—	—	—	—	—
	двухставочный	X	X	X	X	X	X	X
	ставка за тепловую энергию, руб./Гкал	1 полугодие 2016 года	—	—	—	—	—	—
		2 полугодие 2016 года	—	—	—	—	—	—
		1 полугодие 2017 года	—	—	—	—	—	—
		2 полугодие 2017 года	—	—	—	—	—	—
		1 полугодие 2018 года	—	—	—	—	—	—
		2 полугодие 2018 года	—	—	—	—	—	—
	ставка за содержание тепловой мощности, тыс. руб./Гкал/ч в мес.	1 полугодие 2016 года	—	—	—	—	—	—
		2 полугодие 2016 года	—	—	—	—	—	—
		1 полугодие 2017 года	—	—	—	—	—	—
		2 полугодие 2017 года	—	—	—	—	—	—
		1 полугодие 2018 года	—	—	—	—	—	—
		2 полугодие 2018 года	—	—	—	—	—	—
2.	Население (тарифы указаны с учетом НДС) <1>							
2.1.	одноставочный, руб./Гкал	1 полугодие 2016 года	1 554.10	—	—	—	—	—
2.2.		2 полугодие 2016 года	1 704.44	—	—	—	—	—
2.3.		1 полугодие 2017 года	1 564.72	—	—	—	—	—
2.4.		2 полугодие 2017 года	1 577.64	—	—	—	—	—
2.5.		1 полугодие 2018 года	1 577.64	—	—	—	—	—
2.6.		2 полугодие 2018 года	1 755.20	—	—	—	—	—
	двухставочный	X	X	X	X	X	X	X

1	2	3	4	5	6	7	8	9
	ставка за тепловую энергию, руб./ Гкал	1 полугодие 2016 года	—	—	—	—	—	—
		2 полугодие 2016 года	—	—	—	—	—	—
		1 полугодие 2017 года	—	—	—	—	—	—
		2 полугодие 2017 года	—	—	—	—	—	—
		1 полугодие 2018 года	—	—	—	—	—	—
		2 полугодие 2018 года	—	—	—	—	—	—
	ставка за содержание тепловой мощности, тыс. руб./Гкал/ч в мес.	1 полугодие 2016 года	—	—	—	—	—	—
		2 полугодие 2016 года	—	—	—	—	—	—
		1 полугодие 2017 года	—	—	—	—	—	—
		2 полугодие 2017 года	—	—	—	—	—	—
		1 полугодие 2018 года	—	—	—	—	—	—
		2 полугодие 2018 года	—	—	—	—	—	—

Примечания:

1. Выделяется в целях реализации пункта 6 статьи 168 Налогового кодекса Российской Федерации (часть вторая).
2. В тарифы (за исключением тарифов для населения) не включен НДС.
3. 1 полугодие: с 1 января по 30 июня; 2 полугодие: с 1 июля по 31 декабря.

Приложение 2
к распоряжению
Комитета по тарифам
Санкт-Петербурга
от 25.11.2015 № 290-р

Тарифы на теплоноситель, поставляемый обществом с ограниченной ответственностью «Фирма «РОСС» потребителям, расположенным на территории Санкт-Петербурга, на 2016-2018 годы

№ пп	Наименование потребителей	Вид тарифа	Год	Вид теплоносителя	
				вода	пар
Тарифы на теплоноситель, поставляемый потребителям					
1.	Прочие потребители	Одноставочный, руб./м^3	1 полугодие 2016 года	22.90	—
			2 полугодие 2016 года	30.63	—
			1 полугодие 2017 года	30.63	—
			2 полугодие 2017 года	34.68	—
			1 полугодие 2018 года	34.68	—
			2 полугодие 2018 года	38.27	—
2.	Население (тарифы указаны с учетом НДС)	Одноставочный, руб./м^3	1 полугодие 2016 года	—	—
			2 полугодие 2016 года	—	—
			1 полугодие 2017 года	—	—
			2 полугодие 2017 года	—	—
			1 полугодие 2018 года	—	—
			2 полугодие 2018 года	—	—

Примечания:

1. В тарифы не включен НДС.
2. 1 полугодие: с 1 января по 30 июня; 2 полугодие: с 1 июля по 31 декабря.

Приложение 3
к распоряжению
Комитета по тарифам
Санкт-Петербурга
от 25.11.2015 № 290-р

Тарифы на услуги по передаче тепловой энергии, теплоносителя по сетям общества с ограниченной ответственностью «Фирма «РОСС» на территории Санкт-Петербурга, на 2016 - 2018 годы

№ пп	Наименование потребителей	Год	Вид теплоносителя	
			Вода	Пар
1.	Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения			
	одноставочный, руб./Гкал	1 полугодие 2016 года	—	—
		2 полугодие 2016 года	—	—
.		1 полугодие 2017 года	—	—
		2 полугодие 2017 года	—	—
		1 полугодие 2018 года	—	—
		2 полугодие 2018 года	—	—
	двухставочный	X	X	X
1.1.	ставка за тепловую энергию, руб./Гкал	1 полугодие 2016 года	0.00	—
1.2.		2 полугодие 2016 года	0.00	—
1.3.		1 полугодие 2017 года	0.00	—
1.4.		2 полугодие 2017 года	0.00	—
1.5.		1 полугодие 2018 года	0.00	—
1.6.		2 полугодие 2018 года	0.00	—
1.7.	ставка за содержание тепловой мощности, тыс. руб./Гкал/ч в мес.	1 полугодие 2016 года	42.58483	—
1.8.		2 полугодие 2016 года	42.58483	—
1.9.		1 полугодие 2017 года	36.19058	—
1.10.		2 полугодие 2017 года	36.19058	—
1.11.		1 полугодие 2018 года	36.19058	—
1.12.		2 полугодие 2018 года	38.23948	—

Примечания:

1. В тарифы не включен НДС.
2. 1 полугодие: с 1 января по 30 июня; 2 полугодие: с 1 июля по 31 декабря.

Приложение 4
к распоряжению
Комитета по тарифам
Санкт-Петербурга
от 25.11.2015 № 290-р

Тарифы на горячую воду (горячее водоснабжение), поставляемую обществом с ограниченной ответственностью «Фирма «РОСС» в открытых системах теплоснабжения потребителям, расположенным на территории Санкт-Петербурга, на 2016-2018 годы

№ п/п	Наименование потребителей	Год	Средневзвешенный тариф на тепловую энергию <*>, руб./Гкал	Компонент на теплоноситель, руб./м^3	Компонент на тепловую энергию		
					Одноставочный, руб./Гкал	Двухставочный	
						Ставка за мощность, тыс. руб./Гкал/час в мес.	Ставка за тепловую энергию, руб./Гкал
1.	Прочие потребители	1 полугодие 2016 года	—	22.90	1 210.89	—	—
		2 полугодие 2016 года	—	30.63	1 335.17	—	—
		1 полугодие 2017 года	—	30.63	1 216.76	—	—
		2 полугодие 2017 года	—	34.68	1 216.76	—	—
		1 полугодие 2018 года	—	34.68	1 216.76	—	—
		2 полугодие 2018 года	—	38.27	1 355.24	—	—
2.	Население (тарифы указаны с учетом НДС) <1>	1 полугодие 2016 года	1 554.10	—	—	—	—
		2 полугодие 2016 года	1 704.44	—	—	—	—
		1 полугодие 2017 года	1 564.72	—	—	—	—
		2 полугодие 2017 года	1 577.64	—	—	—	—
		1 полугодие 2018 года	1 577.64	—	—	—	—
		2 полугодие 2018 года	1 755.20	—	—	—	—

Примечания:

* Тарифы с учетом стоимости теплоносителя.

1. Выделяется в целях реализации пункта 6 статьи 168 Налогового кодекса Российской Федерации (часть вторая).
2. В тарифы (за исключением тарифов для населения) не включен НДС.
3. 1 полугодие: с 1 января по 30 июня; 2 полугодие: с 1 июля по 31 декабря.
4. Тарифы на теплоноситель установлены Приложением 2 к настоящему распоряжению.

Приложение 5
к распоряжению
Комитета по тарифам
Санкт-Петербурга
от 25.11.2015 № 290-р

Долгосрочные параметры регулирования тарифов, устанавливаемые на 2016-2018 годы, для формирования долгосрочных тарифов в сфере теплоснабжения общества с ограниченной ответственностью "Фирма РОСС" на территории Санкт-Петербурга с использованием метода индексации установленных тарифов

№ п/п	Наименование регулируемого вида деятельности организации	Год	Базовый уровень операционных расходов	Индекс эффективности операционных расходов	Нормативный уровень прибыли	Уровень надежности теплоснабжения		Показатели энергосбережения и энергетической эффективности			Реализация программ в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности	Динамика изменения расходов на топливо
						Количество прекращений подачи тепловой энергии в результате технологических нарушений на тепловых сетях на 1 км тепловых сетей в целом по теплоснабжающей организации	Количество прекращений подачи тепловой энергии в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии на 1 Гкал/час установленной мощности	Удельный расход условного топлива на производство единицы тепловой энергии, отпускаемой с коллекторов источников тепловой энергии	Отношение величины технологических потерь тепловой энергии, теплоносителя к материальной характеристике тепловой сети	Величина технологических потерь при передаче тепловой энергии		
			тыс.руб.	%	%	ед./км	ед./(Гкал/час)	кг у.т./Гкал	Гкал/кв.м	Гкал		
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13
1	Поставка тепловой энергии (мощности) потребителям	2016 год	1 241,02	1,00%	13,49%	0,043	-	-	2,90	691,60	-	-
		2017 год		1,00%	14,41%	0,042	-	-	2,90	691,60	-	-
		2018 год		1,00%	13,82%	0,000	-	-	2,90	691,60	-	-
2	Оказание услуг по передаче тепловой энергии (мощности)	2016 год	3 813,86	1,00%	13,49%	0,043	-	-	2,90	2 125,40	-	-
		2017 год		1,00%	14,41%	0,042	-	-	2,90	2 125,40	-	-
		2018 год		1,00%	13,82%	0,000	-	-	2,90	2 125,40	-	-

ПРАВИТЕЛЬСТВО САНКТ-ПЕТЕРБУРГА
КОМИТЕТ ПО ТАРИФАМ САНКТ-ПЕТЕРБУРГА

Р А С П О Р Я Ж Е Н И Е

25.11.2015 № 291-р

О внесении изменений в распоряжение Комитета по тарифам Санкт-Петербурга от 13.12.2013 № 460-р

В соответствии с Федеральным законом от 27.07.2010 № 190-ФЗ «О теплоснабжении», постановлением Правительства Российской Федерации от 22.10.2012 № 1075 «О ценообразовании в сфере теплоснабжения», приказом ФСТ России от 13.06.2013 № 760-э «Об утверждении Методических указаний по расчету регулируемых цен (тарифов) в сфере теплоснабжения», приказом ФСТ России от 07.06.2013 № 163 «Об утверждении Регламента открытия дел об установлении регулируемых цен (тарифов) и отмене регулирования тарифов в сфере теплоснабжения», постановлением Правительства Санкт-Петербурга от 13.09.2005 № 1346 «О Комитете по тарифам Санкт-Петербурга» и на основании протокола заседания правления Комитета по тарифам Санкт-Петербурга от 25.11.2015 № 769:

1. Внести изменения в распоряжение Комитета по тарифам Санкт-Петербурга от 13.12.2013 № 460-р «Об установлении тарифов на тепловую энергию, поставляемую открытым акционерным обществом «Морской завод Алмаз» потребителям, расположенным на территории Санкт-Петербурга, на 2014–2016 годы», изложив приложения 1 и 2 к распоряжению в редакции согласно приложениям 1 и 2 к настоящему распоряжению.

2. Распоряжение вступает в силу с 01.01.2016, но не ранее дня его официального опубликования.

Председатель
Комитета по тарифам Санкт-Петербурга **Д.В. Коптин**

Приложение 1
к распоряжению
Комитета по тарифам
Санкт-Петербурга
от 25.11.2015 № 291-р

Тарифы на тепловую энергию, поставляемую открытым акционерным обществом «Морской завод Алмаз» потребителям, расположенным на территории Санкт-Петербурга, на 2014-2016 годы

№ пп	Вид тарифа	Год	Вода	Отборный пар давлением				Острый и редуцированный пар
				от 1,2 до 2,5 кг/см^2	от 2,5 до 7,0 кг/см^2	от 7,0 до 13,0 кг/см^2	свыше 13,0 кг/см^2	
1	2	3	4	5	6	7	8	9
1.	Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения							
1.1.	одноставочный, руб./Гкал	1 полугодие 2014 года	—	1132.69	—	—	—	—
1.2.		2 полугодие 2014 года	—	1146.27	—	—	—	—
1.3.		1 полугодие 2015 года	—	1134.07	—	—	—	—
1.4.		2 полугодие 2015 года	—	1134.07	—	—	—	—
1.5.		1 полугодие 2016 года	—	1134.07	—	—	—	—
1.6.		2 полугодие 2016 года	—	1238.69	—	—	—	—
	двухставочный	X	X	X	X	X	X	X
	ставка за тепловую энергию, руб./Гкал	1 полугодие 2014 года	—	—	—	—	—	—
		2 полугодие 2014 года	—	—	—	—	—	—
		1 полугодие 2015 года	—	—	—	—	—	—
		2 полугодие 2015 года	—	—	—	—	—	—
		1 полугодие 2016 года	—	—	—	—	—	—
		2 полугодие 2016 года	—	—	—	—	—	—
	ставка за содержание тепловой мощности, тыс. руб./Гкал/ч в мес.	1 полугодие 2014 года	—	—	—	—	—	—
		2 полугодие 2014 года	—	—	—	—	—	—
		1 полугодие 2015 года	—	—	—	—	—	—
		2 полугодие 2015 года	—	—	—	—	—	—
		1 полугодие 2016 года	—	—	—	—	—	—
		2 полугодие 2016 года	—	—	—	—	—	—
2.	Население (тарифы указаны с учетом НДС)							
2.1.	одноставочный, руб./Гкал	1 полугодие 2014 года	—	—	—	—	—	—
2.2.		2 полугодие 2014 года	—	—	—	—	—	—
2.3.		1 полугодие 2015 года	—	—	—	—	—	—
2.4.		2 полугодие 2015 года	—	—	—	—	—	—
2.5.		1 полугодие 2016 года	—	—	—	—	—	—
2.6.		2 полугодие 2016 года	—	—	—	—	—	—
	двухставочный	X	X	X	X	X	X	X

1	2	3	4	5	6	7	8	9
	ставка за тепловую энергию, руб./Гкал	1 полугодие 2014 года	—	—	—	—	—	—
		2 полугодие 2014 года	—	—	—	—	—	—
		1 полугодие 2015 года	—	—	—	—	—	—
		2 полугодие 2015 года	—	—	—	—	—	—
		1 полугодие 2016 года	—	—	—	—	—	—
		2 полугодие 2016 года	—	—	—	—	—	—
	ставка за содержание тепловой мощности, тыс. руб./Гкал/ч в мес.	1 полугодие 2014 года	—	—	—	—	—	—
		2 полугодие 2014 года	—	—	—	—	—	—
		1 полугодие 2015 года	—	—	—	—	—	—
		2 полугодие 2015 года	—	—	—	—	—	—
		1 полугодие 2016 года	—	—	—	—	—	—
		2 полугодие 2016 года	—	—	—	—	—	—

Примечания:

1. В тарифы не включен НДС.
2. 1 полугодие: с 1 января по 30 июня; 2 полугодие: с 1 июля по 31 декабря.

Приложение 2
к распоряжению
Комитета по тарифам
Санкт-Петербурга
от 25.11.2015 № 291-р

Тарифы на тепловую энергию, поставляемую открытым акционерным обществом «Морской завод Алмаз» на коллекторах источников тепловой энергии потребителям, расположенным на территории Санкт-Петербурга, на 2014-2016 годы

№ пп	Вид тарифа	Год	Вода	Отборный пар давлением				Острый и редуцированный пар
				от 1,2 до 2,5 кг/см^2	от 2,5 до 7,0 кг/см^2	от 7,0 до 13,0 кг/см^2	свыше 13,0 кг/см^2	
1	2	3	4	5	6	7	8	9
1.1.	одноставочный, руб./Гкал	1 полугодие 2014 года	—	991.61	—	—	—	—
1.2.		2 полугодие 2014 года	—	1009.13	—	—	—	—
1.3.		1 полугодие 2015 года	—	991.78	—	—	—	—
1.4.		2 полугодие 2015 года	—	991.78	—	—	—	—
1.5.		1 полугодие 2016 года	—	991.78	—	—	—	—
1.6.		2 полугодие 2016 года	—	1075.37	—	—	—	—
	двухставочный	X	X	X	X	X	X	X
	ставка за тепловую энергию, руб./Гкал	1 полугодие 2014 года	—	—	—	—	—	—
		2 полугодие 2014 года	—	—	—	—	—	—
		1 полугодие 2015 года	—	—	—	—	—	—
		2 полугодие 2015 года	—	—	—	—	—	—
		1 полугодие 2016 года	—	—	—	—	—	—
		2 полугодие 2016 года	—	—	—	—	—	—
	ставка за содержание тепловой мощности, тыс. руб./Гкал/ч в мес.	1 полугодие 2014 года	—	—	—	—	—	—
		2 полугодие 2014 года	—	—	—	—	—	—
		1 полугодие 2015 года	—	—	—	—	—	—
		2 полугодие 2015 года	—	—	—	—	—	—
		1 полугодие 2016 года	—	—	—	—	—	—
		2 полугодие 2016 года	—	—	—	—	—	—
2.	Население (тарифы указаны с учетом НДС)							
2.1.	одноставочный, руб./Гкал	1 полугодие 2014 года	—	—	—	—	—	—
2.2.		2 полугодие 2014 года	—	—	—	—	—	—
2.3.		1 полугодие 2015 года	—	—	—	—	—	—
2.4.		2 полугодие 2015 года	—	—	—	—	—	—
2.5.		1 полугодие 2016 года	—	—	—	—	—	—
2.6.		2 полугодие 2016 года	—	—	—	—	—	—
	двухставочный	X	X	X	X	X	X	X

1	2	3	4	5	6	7	8	9
	ставка за тепловую энергию, руб./Гкал	1 полугодие 2014 года	—	—	—	—	—	—
		2 полугодие 2014 года	—	—	—	—	—	—
		1 полугодие 2015 года	—	—	—	—	—	—
		2 полугодие 2015 года	—	—	—	—	—	—
		1 полугодие 2016 года	—	—	—	—	—	—
		2 полугодие 2016 года	—	—	—	—	—	—
	ставка за содержание тепловой мощности, тыс. руб./Гкал/ч в мес.	1 полугодие 2014 года	—	—	—	—	—	—
		2 полугодие 2014 года	—	—	—	—	—	—
		1 полугодие 2015 года	—	—	—	—	—	—
		2 полугодие 2015 года	—	—	—	—	—	—
		1 полугодие 2016 года	—	—	—	—	—	—
		2 полугодие 2016 года	—	—	—	—	—	—

Примечания:

1. В тарифы не включен НДС.
2. 1 полугодие: с 1 января по 30 июня; 2 полугодие: с 1 июля по 31 декабря.
3. Величина расходов на топливо, отнесенных на 1 Гкал тепловой энергии, отпускаемой в виде пара от источника тепловой энергии открытого акционерного общества «Морской завод Алмаз», составляет в 2014 году – 677.86 руб./Гкал, в 2015 году – 672.64 руб./Гкал, в 2016 году – 703.23 руб./Гкал.

ПРАВИТЕЛЬСТВО САНКТ-ПЕТЕРБУРГА
КОМИТЕТ ПО ТАРИФАМ САНКТ-ПЕТЕРБУРГА

Р А С П О Р Я Ж Е Н И Е

25.11.2015 № 292-р

Об установлении тарифов на тепловую энергию, поставляемую обществом с ограниченной ответственностью «МЕЗОНТЭК» потребителям, расположенным на территории Санкт-Петербурга, на 2016–2018 годы

В соответствии с Федеральным законом от 27.07.2010 № 190-ФЗ «О теплоснабжении», постановлением Правительства Российской Федерации от 22.10.2012 № 1075 «О ценообразовании в сфере теплоснабжения», приказом ФСТ России от 13.06.2013 № 760-э «Об утверждении Методических указаний по расчету регулируемых цен (тарифов) в сфере теплоснабжения», приказом ФСТ России от 07.06.2013 № 163 «Об утверждении Регламента открытия дел об установлении регулируемых цен (тарифов) и отмене регулирования тарифов в сфере теплоснабжения», постановлением Правительства Санкт-Петербурга от 13.09.2005 № 1346 «О Комитете по тарифам Санкт-Петербурга» и на основании протокола заседания правления Комитета по тарифам Санкт-Петербурга от 25.11.2015 № 770:

1. Установить тарифы на тепловую энергию, поставляемую обществом с ограниченной ответственностью «МЕЗОНТЭК» потребителям, расположенным на территории Санкт-Петербурга, на 2016–2018 годы согласно приложениям 1 и 2 к настоящему распоряжению.
2. Установить долгосрочные параметры регулирования тарифов на тепловую энергию, поставляемую обществом с ограниченной ответственностью «МЕЗОНТЭК» потребителям, расположенным на территории Санкт-Петербурга, на 2016–2018 годы согласно приложению 3 к настоящему распоряжению.
3. Тарифы, установленные в пункте 1 настоящего распоряжения, действуют с 01.01.2016 по 31.12.2018 с календарной разбивкой.
4. Признать утратившим силу с 01.01.2016 распоряжение Комитета по тарифам Санкт-Петербурга от 15.07.2015 № 71-р «Об установлении тарифов на тепловую энергию, поставляемую обществом с ограниченной ответственностью «МЕЗОНТЭК» потребителям, расположеным на территории Санкт-Петербурга, на 2015 год».
5. Распоряжение вступает в силу с 01.01.2016, но не ранее дня его официального опубликования.

Председатель
Комитета по тарифам Санкт-Петербурга **Д.В. Коптин**

Приложение 1
к распоряжению
Комитета по тарифам
Санкт-Петербурга
от 25.11.2015 № 292-р

Тарифы на тепловую энергию, поставляемую обществом с ограниченной ответственностью «МЕЗОНТЭК» потребителям, расположенным на территории Санкт-Петербурга, на 2016-2018 годы

№ пп	Вид тарифа	Год	Вода	Отборный пар давлением				Острый и редуцированный пар
				от 1,2 до 2,5 кг/см^2	от 2,5 до 7,0 кг/см^2	от 7,0 до 13,0 кг/см^2	свыше 13,0 кг/см^2	
1	2	3	4	5	6	7	8	9
1.	Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения							
1.1.	одноставочный, руб./Гкал	1 полугодие 2016 года	1 294,33	—	—	—	—	—
1.2.		2 полугодие 2016 года	1 422.39	—	—	—	—	—
1.3.		1 полугодие 2017 года	1 394.51	—	—	—	—	—
1.4.		2 полугодие 2017 года	1 394.51	—	—	—	—	—
1.5.		1 полугодие 2018 года	1 394.51	—	—	—	—	—
1.6.		2 полугодие 2018 года	1 514.56	—	—	—	—	—
	двухставочный	X	X	X	X	X	X	X
	ставка за тепловую энергию, руб./Гкал	1 полугодие 2016 года	—	—	—	—	—	—
		2 полугодие 2016 года	—	—	—	—	—	—
		1 полугодие 2017 года	—	—	—	—	—	—
		2 полугодие 2017 года	—	—	—	—	—	—
		1 полугодие 2018 года	—	—	—	—	—	—
		2 полугодие 2018 года	—	—	—	—	—	—
	ставка за содержание тепловой мощности, тыс. руб./Гкал/ч в мес.	1 полугодие 2016 года	—	—	—	—	—	—
		2 полугодие 2016 года	—	—	—	—	—	—
		1 полугодие 2017 года	—	—	—	—	—	—
		2 полугодие 2017 года	—	—	—	—	—	—
		1 полугодие 2018 года	—	—	—	—	—	—
		2 полугодие 2018 года	—	—	—	—	—	—
2.	Население (тарифы указаны с учетом НДС)							
2.1.	одноставочный, руб./Гкал	1 полугодие 2016 года	—	—	—	—	—	—
2.2.		2 полугодие 2016 года	—	—	—	—	—	—
2.3.		1 полугодие 2017 года	—	—	—	—	—	—
2.4.		2 полугодие 2017 года	—	—	—	—	—	—
2.5.		1 полугодие 2018 года	—	—	—	—	—	—
2.6.		2 полугодие 2018 года	—	—	—	—	—	—
	двухставочный	X	X	X	X	X	X	X

1	2	3	4	5	6	7	8	9
	ставка за тепловую энергию, руб./Гкал	1 полугодие 2016 года	—	—	—	—	—	—
		2 полугодие 2016 года	—	—	—	—	—	—
		1 полугодие 2017 года	—	—	—	—	—	—
		2 полугодие 2017 года	—	—	—	—	—	—
		1 полугодие 2018 года	—	—	—	—	—	—
		2 полугодие 2018 года	—	—	—	—	—	—
	ставка за содержание тепловой мощности, тыс. руб./Гкал/ч в мес.	1 полугодие 2016 года	—	—	—	—	—	—
		2 полугодие 2016 года	—	—	—	—	—	—
		1 полугодие 2017 года	—	—	—	—	—	—
		2 полугодие 2017 года	—	—	—	—	—	—
		1 полугодие 2018 года	—	—	—	—	—	—
		2 полугодие 2018 года	—	—	—	—	—	—

Примечания:

1. В тарифы не включен НДС.
2. 1 полугодие: с 1 января по 30 июня; 2 полугодие: с 1 июля по 31 декабря.

Приложение 2
к распоряжению
Комитета по тарифам
Санкт-Петербурга
от 25.11.2015 № 292-р

Тарифы на тепловую энергию, поставляемую обществом с ограниченной ответственностью «МЕЗОНТЭК» на коллекторах источников тепловой энергии потребителям, расположенным на территории Санкт-Петербурга, на 2016-2018 годы

№ пп	Вид тарифа	Год	Вода	Отборный пар давлением				Острый и редуцированный пар
				от 1,2 до 2,5 кг/см^2	от 2,5 до 7,0 кг/см^2	от 7,0 до 13,0 кг/см^2	свыше 13,0 кг/см^2	
1	2	3	4	5	6	7	8	9
1.	Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения							
1.1.	одноставочный, руб./Гкал	1 полугодие 2016 года	1 117.05	—	—	—	—	—
1.2.		2 полугодие 2016 года	1 229.25	—	—	—	—	—
1.3.		1 полугодие 2017 года	1 203.00	—	—	—	—	—
1.4.		2 полугодие 2017 года	1 203.00	—	—	—	—	—
1.5.		1 полугодие 2018 года	1 203.00	—	—	—	—	—
1.6.		2 полугодие 2018 года	1 306.07	—	—	—	—	—
	двухставочный	X	X	X	X	X	X	X
	ставка за тепловую энергию, руб./Гкал	1 полугодие 2016 года	—	—	—	—	—	—
		2 полугодие 2016 года	—	—	—	—	—	—
		1 полугодие 2017 года	—	—	—	—	—	—
		2 полугодие 2017 года	—	—	—	—	—	—
		1 полугодие 2018 года	—	—	—	—	—	—
		2 полугодие 2018 года	—	—	—	—	—	—
	ставка за содержание тепловой мощности, тыс. руб./Гкал/ч в мес.	1 полугодие 2016 года	—	—	—	—	—	—
		2 полугодие 2016 года	—	—	—	—	—	—
		1 полугодие 2017 года	—	—	—	—	—	—
		2 полугодие 2017 года	—	—	—	—	—	—
		1 полугодие 2018 года	—	—	—	—	—	—
		2 полугодие 2018 года	—	—	—	—	—	—
2.	Население (тарифы указаны с учетом НДС)							
2.1.	одноставочный, руб./Гкал	1 полугодие 2016 года	—	—	—	—	—	—
2.2.		2 полугодие 2016 года	—	—	—	—	—	—
2.3.		1 полугодие 2017 года	—	—	—	—	—	—
2.4.		2 полугодие 2017 года	—	—	—	—	—	—
2.5.		1 полугодие 2018 года	—	—	—	—	—	—
2.6.		2 полугодие 2018 года	—	—	—	—	—	—
	двухставочный	X	X	X	X	X	X	X

1	2	3	4	5	6	7	8	9
	ставка за тепловую энергию, руб./ Гкал	1 полугодие 2016 года	—	—	—	—	—	—
		2 полугодие 2016 года	—	—	—	—	—	—
		1 полугодие 2017 года	—	—	—	—	—	—
		2 полугодие 2017 года	—	—	—	—	—	—
		1 полугодие 2018 года	—	—	—	—	—	—
		2 полугодие 2018 года	—	—	—	—	—	—
	ставка за содержание тепловой мощности, тыс. руб./Гкал/ч в мес.	1 полугодие 2016 года	—	—	—	—	—	—
		2 полугодие 2016 года	—	—	—	—	—	—
		1 полугодие 2017 года	—	—	—	—	—	—
		2 полугодие 2017 года	—	—	—	—	—	—
		1 полугодие 2018 года	—	—	—	—	—	—
		2 полугодие 2018 года	—	—	—	—	—	—

Примечания:

1. В тарифы не включен НДС.
2. 1 полугодие: с 1 января по 30 июня; 2 полугодие: с 1 июля по 31 декабря.
3. Величина расходов на топливо, отнесенных на 1 Гкал тепловой энергии, отпускаемой в виде воды от источника тепловой энергии общества с ограниченной ответственностью «МЕЗОНТЭК», составляет в 2016 году – 684.77 руб./Гкал, в 2017 году – 702.93 руб./Гкал, в 2018 году – 724.03 руб./Гкал.

Приложение 3
к распоряжению
Комитета по тарифам Санкт-Петербурга
от 25.11.2015 № 292-р

Долгосрочные параметры регулирования тарифов, устанавливаемые на долгосрочный период регулирования для формирования тарифов на тепловую энергию, поставляемую ООО «МЕЗОНТЭК» потребителям, расположенным на территории Санкт-Петербурга, на 2016 - 2018 годы с использованием метода индексации установленных тарифов

№ п/п	Наименование регулируемого вида деятельности организации	Год	Базовый уровень операционных расходов	Индекс эффективности операционных расходов	Нормативный уровень прибыли	Уровень надежности теплоснабжения		Показатели энергосбережения и энергетической эффективности			Реализация программ в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности	Динамика изменения расходов на топливо
						Количество прекращений подачи тепловой энергии в результате технологических нарушений на тепловых сетях на 1 км тепловых сетей в целом по теплоснабжающей организации	Количество прекращений подачи тепловой энергии в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии на 1 Гкал/час установленной мощности	Удельный расход условного топлива на производство единицы тепловой энергии, отпускаемой с коллекторов источников тепловой энергии	Отношение величины технологических потерь тепловой энергии, теплоносителя к материальной характеристике тепловой сети	Величина технологических потерь при передаче тепловой энергии		
			тыс.руб.	%	%	ед./км	ед./(Гкал/час)	кг у.т./Гкал	Гкал/кв.м	Гкал		
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13
1	Поставка тепловой энергии (мощности) потребителям	2016 год	5 142,04	1,0%	0,5%	0,00	0,00	152,23	0,97	254,58	-	-
		2017 год		1,0%	0,5%	0,00	0,00	152,23	0,97	254,58	-	-
		2018 год		1,0%	0,5%	0,00	0,00	152,23	0,97	254,58	-	-

ПРАВИТЕЛЬСТВО САНКТ-ПЕТЕРБУРГА
КОМИТЕТ ПО ТАРИФАМ САНКТ-ПЕТЕРБУРГА

Р А С П О Р Я Ж Е Н И Е

25.11.2015 № 293-р

О внесении изменений в распоряжение Комитета по тарифам Санкт-Петербурга от 19.12.2013 № 536-р

В соответствии с Федеральным законом от 27.07.2010 № 190-ФЗ «О теплоснабжении», постановлением Правительства Российской Федерации от 22.10.2012 № 1075 «О ценообразовании в сфере теплоснабжения», приказом ФСТ России от 13.06.2013 № 760-э «Об утверждении Методических указаний по расчету регулируемых цен (тарифов) в сфере теплоснабжения», приказом ФСТ России от 07.06.2013 № 163 «Об утверждении Регламента открытия дел об установлении регулируемых цен (тарифов) и отмене регулирования тарифов в сфере теплоснабжения», постановлением Правительства Санкт-Петербурга от 13.09.2005 № 1346 «О Комитете по тарифам Санкт-Петербурга» и на основании протокола заседания правления Комитета по тарифам Санкт-Петербурга от 25.11.2015 № 771:

1. Внести изменения в распоряжение Комитета по тарифам Санкт-Петербурга от 19.12.2013 № 536-р «Об установлении тарифов в сфере теплоснабжения открытого акционерного общества «Машиностроительный завод «Арсенал» на территории Санкт-Петербурга на 2014 – 2016 годы», изложив приложения 1, 2 и 3 к распоряжению в редакции согласно приложениям 1, 2 и 3 к настоящему распоряжению.

2. Распоряжение вступает в силу с 01.01.2016, но не ранее дня его официального опубликования.

Председатель
Комитета по тарифам Санкт-Петербурга **Д.В. Коптин**

Приложение 1
к распоряжению
Комитета по тарифам
Санкт-Петербурга
от 25.11.2015 № 293-р

Тарифы на тепловую энергию, поставляемую открытым акционерным обществом «Машиностроительный завод «Арсенал» потребителям, расположенным на территории Санкт-Петербурга, на 2014-2016 годы

№ пп	Вид тарифа	Год	Вода	Отборный пар давлением				Острый и редуцированный пар
				от 1,2 до 2,5 кг/см^2	от 2,5 до 7,0 кг/см^2	от 7,0 до 13,0 кг/см^2	свыше 13,0 кг/см^2	
1	2	3	4	5	6	7	8	9
1.	Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения							
1.1.	одноставочный, руб./Гкал	1 полугодие 2014 года	1 193.74	1 201.44	—	—	—	—
1.2.		2 полугодие 2014 года	1 385.52	1 393.62	—	—	—	—
1.3.		1 полугодие 2015 года	1 322.70	1 322.70	—	—	—	—
1.4.		2 полугодие 2015 года	1 322.70	1 322.70	—	—	—	—
1.5.		1 полугодие 2016 года	1 322.70	1 322.70	—	—	—	—
1.6.		2 полугодие 2016 года	1 436.18	1 436.18	—	—	—	—
	двухставочный	X	X	X	X	X	X	X
	ставка за тепловую энергию, руб./Гкал	1 полугодие 2014 года	—	—	—	—	—	—
		2 полугодие 2014 года	—	—	—	—	—	—
		1 полугодие 2015 года	—	—	—	—	—	—
		2 полугодие 2015 года	—	—	—	—	—	—
		1 полугодие 2016 года	—	—	—	—	—	—
		2 полугодие 2016 года	—	—	—	—	—	—
	ставка за содержание тепловой мощности, тыс. руб./Гкал/ч в мес.	1 полугодие 2014 года	—	—	—	—	—	—
		2 полугодие 2014 года	—	—	—	—	—	—
		1 полугодие 2015 года	—	—	—	—	—	—
		2 полугодие 2015 года	—	—	—	—	—	—
		1 полугодие 2016 года	—	—	—	—	—	—
		2 полугодие 2016 года	—	—	—	—	—	—
2.	Население (тарифы указаны с учетом НДС)							
2.1.	одноставочный, руб./Гкал	1 полугодие 2014 года	—	—	—	—	—	—
2.2.		2 полугодие 2014 года	—	—	—	—	—	—
2.3.		1 полугодие 2015 года	—	—	—	—	—	—
2.4.		2 полугодие 2015 года	—	—	—	—	—	—
2.5.		1 полугодие 2016 года	—	—	—	—	—	—
2.6.		2 полугодие 2016 года	—	—	—	—	—	—
	двухставочный	X	X	X	X	X	X	X

1	2	3	4	5	6	7	8	9
	ставка за тепловую энергию, руб./Гкал	1 полугодие 2014 года	—	—	—	—	—	—
		2 полугодие 2014 года	—	—	—	—	—	—
		1 полугодие 2015 года	—	—	—	—	—	—
		2 полугодие 2015 года	—	—	—	—	—	—
		1 полугодие 2016 года	—	—	—	—	—	—
		2 полугодие 2016 года	—	—	—	—	—	—
	ставка за содержание тепловой мощности, тыс. руб./Гкал/ч в мес.	1 полугодие 2014 года	—	—	—	—	—	—
		2 полугодие 2014 года	—	—	—	—	—	—
		1 полугодие 2015 года	—	—	—	—	—	—
		2 полугодие 2015 года	—	—	—	—	—	—
		1 полугодие 2016 года	—	—	—	—	—	—
		2 полугодие 2016 года	—	—	—	—	—	—

Примечания:

1. В тарифы не включен НДС.
2. 1 полугодие: с 1 января по 30 июня; 2 полугодие: с 1 июля по 31 декабря.

Приложение 2
к распоряжению
Комитета по тарифам
Санкт-Петербурга
от 25.11.2015 № 293-р

Тарифы на теплоноситель, поставляемый открытым акционерным обществом «Машиностроительный завод «Арсенал» потребителям, расположенным на территории Санкт-Петербурга, на 2014-2016 годы

№ пп	Наименование потребителей	Вид тарифа	Год	Вид теплоносителя	
				вода	пар
Тарифы на теплоноситель, поставляемый потребителям					
1.	Прочие потребители	Одноставочный, руб./м^3	1 полугодие 2014 года	19.58	—
			2 полугодие 2014 года	19.58	—
			1 полугодие 2015 года	19.58	—
			2 полугодие 2015 года	24.46	—
			1 полугодие 2016 года	24.46	—
			2 полугодие 2016 года	27.40	—
2.	Население (тарифы указаны с учетом НДС)	Одноставочный, руб./м^3	1 полугодие 2014 года	—	—
			2 полугодие 2014 года	—	—
			1 полугодие 2015 года	—	—
			2 полугодие 2015 года	—	—
			1 полугодие 2016 года	—	—
			2 полугодие 2016 года	—	—

Примечания:

1. В тарифы не включен НДС.
2. 1 полугодие: с 1 января по 30 июня; 2 полугодие: с 1 июля по 31 декабря.

Приложение 3
к распоряжению
Комитета по тарифам
Санкт-Петербурга
от 25.11.2015 № 293-р

Тарифы на горячую воду (горячее водоснабжение), поставляемую открытым акционерным обществом «Машиностроительный завод «Арсенал» в открытых системах теплоснабжения потребителям, расположенным на территории Санкт-Петербурга, на 2014-2016 годы

№ п/п	Наименование потребителей	Год	Компонент на теплоноситель, руб./м^3	Компонент на тепловую энергию		
				Одно-ставочный, руб./Гкал	Двухставочный	
					Ставка за мощность, тыс. руб./ Гкал/час в мес.	Ставка за тепловую энергию, руб./Гкал
1.	Прочие потребители	1 полугодие 2014 года	19.58	1 193.74	—	—
		2 полугодие 2014 года	19.58	1 385.52	—	—
		1 полугодие 2015 года	19.58	1 322.70	—	—
		2 полугодие 2015 года	24.46	1 322.70	—	—
		1 полугодие 2016 года	24.46	1 322.70	—	—
		2 полугодие 2016 года	27.40	1 436.18	—	—
2.	Население (тарифы указаны с учетом НДС)	1 полугодие 2014 года	—	—	—	—
		2 полугодие 2014 года	—	—	—	—
		1 полугодие 2015 года	—	—	—	—
		2 полугодие 2015 года	—	—	—	—
		1 полугодие 2016 года	—	—	—	—
		2 полугодие 2016 года	—	—	—	—

Примечания:

1. В тарифы не включен НДС.
2. 1 полугодие: с 1 января по 30 июня; 2 полугодие: с 1 июля по 31 декабря.
3. Тарифы на теплоноситель установлены Приложением 2 к настоящему распоряжению.

ПРАВИТЕЛЬСТВО САНКТ-ПЕТЕРБУРГА
КОМИТЕТ ПО ТАРИФАМ САНКТ-ПЕТЕРБУРГА

Р А С П О Р Я Ж Е Н И Е

25.11.2015 № 294-р

О внесении изменения в распоряжение Комитета по тарифам Санкт-Петербурга от 10.12.2014 № 428-р

В соответствии с Федеральным законом от 27.07.2010 № 190-ФЗ «О теплоснабжении», постановлением Правительства Российской Федерации от 22.10.2012 № 1075 «О ценообразовании в сфере теплоснабжения», приказом ФСТ России от 13.06.2013 № 760-э «Об утверждении Методических указаний по расчету регулируемых цен (тарифов) в сфере теплоснабжения», приказом ФСТ России от 07.06.2013 № 163 «Об утверждении Регламента открытия дел об установлении регулируемых цен (тарифов) и отмене регулирования тарифов в сфере теплоснабжения», постановлением Правительства Санкт-Петербурга от 13.09.2005 № 1346 «О Комитете по тарифам Санкт-Петербурга» и на основании протокола заседания правления Комитета по тарифам Санкт-Петербурга от 25.11.2015 № 772:

1. Внести изменение в распоряжение Комитета по тарифам Санкт-Петербурга от 10.12.2014 № 428-р «Об установлении тарифов на тепловую энергию, поставляемую открытым акционерным обществом «Завод ЭЛЕКТРОПУЛЬТ» потребителям, расположенным на территории Санкт-Петербурга, на 2015–2017 годы», изложив приложение 1 к распоряжению в редакции согласно приложению к настоящему распоряжению.

2. Распоряжение вступает в силу с 01.01.2016, но не ранее дня его официального опубликования.

Председатель
Комитета по тарифам Санкт-Петербурга **Д.В. Коптин**

Приложение
к распоряжению
Комитета по тарифам
Санкт-Петербурга
от 25.11.2015 № 294 -р

Тарифы на тепловую энергию, поставляемую акционерным обществом «Завод ЭЛЕКТРОПУЛЬТ» потребителям, расположенным на территории Санкт-Петербурга, на 2015-2017 годы

№ пп	Вид тарифа	Год	Вода	Отборный пар давлением				Острый и редуцированный пар
				от 1,2 до 2,5 кг/см^2	от 2,5 до 7,0 кг/см^2	от 7,0 до 13,0 кг/см^2	свыше 13,0 кг/см^2	
1	2	3	4	5	6	7	8	9
1.	Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения							
1.1.	одноставочный, руб./Гкал	1 полугодие 2015 года	1 134.09	—	—	—	—	—
1.2.		2 полугодие 2015 года	1 137.87	—	—	—	—	—
1.3.		1 полугодие 2016 года	1 137.87	—	—	—	—	—
1.4.		2 полугодие 2016 года	1 251.44	—	—	—	—	—
1.5.		1 полугодие 2017 года	1 245.86	—	—	—	—	—
1.6.		2 полугодие 2017 года	1 245.86	—	—	—	—	—
	двухставочный	X	X	X	X	X	X	X
	ставка за тепловую энергию, руб./Гкал	1 полугодие 2015 года	—	—	—	—	—	—
		2 полугодие 2015 года	—	—	—	—	—	—
		1 полугодие 2016 года	—	—	—	—	—	—
		2 полугодие 2016 года	—	—	—	—	—	—
		1 полугодие 2017 года	—	—	—	—	—	—
		2 полугодие 2017 года	—	—	—	—	—	—
	ставка за содержание тепловой мощности, тыс. руб./Гкал/ч в мес.	1 полугодие 2015 года	—	—	—	—	—	—
		2 полугодие 2015 года	—	—	—	—	—	—
		1 полугодие 2016 года	—	—	—	—	—	—
		2 полугодие 2016 года	—	—	—	—	—	—
		1 полугодие 2017 года	—	—	—	—	—	—
		2 полугодие 2017 года	—	—	—	—	—	—
2.	Население (тарифы указаны с учетом НДС)							
2.1.	одноставочный, руб./Гкал	1 полугодие 2015 года	—	—	—	—	—	—
2.2.		2 полугодие 2015 года	—	—	—	—	—	—
2.3.		1 полугодие 2016 года	—	—	—	—	—	—
2.4.		2 полугодие 2016 года	—	—	—	—	—	—
2.5.		1 полугодие 2017 года	—	—	—	—	—	—
2.6.		2 полугодие 2017 года	—	—	—	—	—	—
	двухставочный	X	X	X	X	X	X	X

1	2	3	4	5	6	7	8	9
	ставка за тепловую энергию, руб./ Гкал	1 полугодие 2015 года	—	—	—	—	—	—
		2 полугодие 2015 года	—	—	—	—	—	—
		1 полугодие 2016 года	—	—	—	—	—	—
		2 полугодие 2016 года	—	—	—	—	—	—
		1 полугодие 2017 года	—	—	—	—	—	—
		2 полугодие 2017 года	—	—	—	—	—	—
	ставка за содержание тепловой мощности, тыс. руб./Гкал/ч в мес.	1 полугодие 2015 года	—	—	—	—	—	—
		2 полугодие 2015 года	—	—	—	—	—	—
		1 полугодие 2016 года	—	—	—	—	—	—
		2 полугодие 2016 года	—	—	—	—	—	—
		1 полугодие 2017 года	—	—	—	—	—	—
		2 полугодие 2017 года	—	—	—	—	—	—

Примечания:

1. В тарифы не включен НДС.
2. 1 полугодие: с 1 января по 30 июня; 2 полугодие: с 1 июля по 31 декабря.

ПРАВИТЕЛЬСТВО САНКТ-ПЕТЕРБУРГА
КОМИТЕТ ПО ТАРИФАМ САНКТ-ПЕТЕРБУРГА

Р А С П О Р Я Ж Е Н И Е

25.11.2015 № 295-р

О внесении изменения в распоряжение Комитета по тарифам Санкт-Петербурга от 08.12.2014 № 389-р

В соответствии с Федеральным законом от 27.07.2010 № 190-ФЗ «О теплоснабжении», В соответствии с Федеральным законом от 27.07.2010 № 190-ФЗ «О теплоснабжении», постановлением Правительства Российской Федерации от 22.10.2012 № 1075 «О ценообразовании в сфере теплоснабжения», приказом ФСТ России от 13.06.2013 № 760-э «Об утверждении Методических указаний по расчету регулируемых цен (тарифов) в сфере теплоснабжения», приказом ФСТ России от 07.06.2013 № 163 «Об утверждении Регламента открытия дел об установлении регулируемых цен (тарифов) и отмене регулирования тарифов в сфере теплоснабжения», постановлением Правительства Санкт-Петербурга от 13.09.2005 № 1346 «О Комитете по тарифам Санкт-Петербурга» и на основании протокола заседания правления Комитета по тарифам Санкт-Петербурга от 25.11.2015 № 773:

1. Внести изменение в распоряжение Комитета по тарифам Санкт-Петербурга от 08.12.2014 № 389-р «Об установлении тарифов на тепловую энергию, поставляемую открытым акционерным обществом «Деловой Центр «Кантемировский» потребителям, расположенным на территории Санкт-Петербурга, на 2015-2017 годы», изложив приложение 1 к распоряжению в редакции согласно приложению к настоящему распоряжению.

2. Распоряжение вступает в силу с 01.01.2016, но не ранее дня его официального опубликования.

Председатель
Комитета по тарифам Санкт-Петербурга **Д.В. Коптин**

Приложение
к распоряжению
Комитета по тарифам
Санкт-Петербурга
от 25.11.2015 № 295-р

Тарифы на тепловую энергию, поставляемую открытым акционерным обществом «Деловой Центр «Кантемировский» потребителям, расположенным на территории Санкт-Петербурга, на 2015-2017 годы

№ пп	Вид тарифа	Год	Вода	Отборный пар давлением				Острый и редуцированный пар
				от 1,2 до 2,5 кг/см^2	от 2,5 до 7,0 кг/см^2	от 7,0 до 13,0 кг/см^2	свыше 13,0 кг/см^2	
1	2	3	4	5	6	7	8	9
1.	Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения							
1.1.	одноставочный, руб./Гкал	1 полугодие 2015 года	923.52	—	—	—	—	—
1.2.		2 полугодие 2015 года	955.11	—	—	—	—	—
1.3.		1 полугодие 2016 года	955.11	—	—	—	—	—
1.4.		2 полугодие 2016 года	1 019.54	—	—	—	—	—
1.5.		1 полугодие 2017 года	1 021.70	—	—	—	—	—
1.6.		2 полугодие 2017 года	1 021.70	—	—	—	—	—
	двухставочный	X	X	X	X	X	X	X
	ставка за тепловую энергию, руб./Гкал	1 полугодие 2015 года	—	—	—	—	—	—
		2 полугодие 2015 года	—	—	—	—	—	—
		1 полугодие 2016 года	—	—	—	—	—	—
		2 полугодие 2016 года	—	—	—	—	—	—
		1 полугодие 2017 года	—	—	—	—	—	—
		2 полугодие 2017 года	—	—	—	—	—	—
	ставка за содержание тепловой мощности, тыс. руб./Гкал/ч в мес.	1 полугодие 2015 года	—	—	—	—	—	—
		2 полугодие 2015 года	—	—	—	—	—	—
		1 полугодие 2016 года	—	—	—	—	—	—
		2 полугодие 2016 года	—	—	—	—	—	—
		1 полугодие 2017 года	—	—	—	—	—	—
		2 полугодие 2017 года	—	—	—	—	—	—
2.	Население (тарифы указаны с учетом НДС) <1>							
2.1.	одноставочный, руб./Гкал	1 полугодие 2015 года	1 089.75	—	—	—	—	—
2.2.		2 полугодие 2015 года	1 127.03	—	—	—	—	—
2.3.		1 полугодие 2016 года	1 127.03	—	—	—	—	—
2.4.		2 полугодие 2016 года	1 203.06	—	—	—	—	—
2.5.		1 полугодие 2017 года	1 205.61	—	—	—	—	—
2.6.		2 полугодие 2017 года	1 205.61	—	—	—	—	—
	двухставочный	X	X	X	X	X	X	X

1	2	3	4	5	6	7	8	9
	ставка за тепловую энергию, руб./Гкал	1 полугодие 2015 года	—	—	—	—	—	—
		2 полугодие 2015 года	—	—	—	—	—	—
		1 полугодие 2016 года	—	—	—	—	—	—
		2 полугодие 2016 года	—	—	—	—	—	—
		1 полугодие 2017 года	—	—	—	—	—	—
		2 полугодие 2017 года	—	—	—	—	—	—
	ставка за содержание тепловой мощности, тыс. руб./Гкал/ч в мес.	1 полугодие 2015 года	—	—	—	—	—	—
		2 полугодие 2015 года	—	—	—	—	—	—
		1 полугодие 2016 года	—	—	—	—	—	—
		2 полугодие 2016 года	—	—	—	—	—	—
		1 полугодие 2017 года	—	—	—	—	—	—
		2 полугодие 2017 года	—	—	—	—	—	—

Примечания:

1. Выделяется в целях реализации пункта 6 статьи 168 Налогового кодекса Российской Федерации (часть вторая).
2. В тарифы (за исключением тарифов для населения) не включен НДС.
3. 1 полугодие: с 1 января по 30 июня; 2 полугодие: с 1 июля по 31 декабря.

ПРАВИТЕЛЬСТВО САНКТ-ПЕТЕРБУРГА

КОМИТЕТ ПО ТАРИФАМ САНКТ-ПЕТЕРБУРГА

Р А С П О Р Я Ж Е Н И Е

25.11.2015 № 296-р

В соответствии с Федеральным законом от 27.07.2010 № 190-ФЗ «О теплоснабжении», постановлением Правительства Российской Федерации от 22.10.2012 № 1075 «О ценообразовании в сфере теплоснабжения», приказом ФСТ России от 13.06.2013 № 760-э «Об утверждении Методических указаний по расчету регулируемых цен (тарифов) в сфере теплоснабжения», приказом ФСТ России от 07.06.2013 № 163 «Об утверждении Регламента открытия дел об установлении регулируемых цен (тарифов) и отмене регулирования тарифов в сфере теплоснабжения», постановлением Правительства Санкт-Петербурга от 13.09.2005 № 1346 «О Комитете по тарифам Санкт-Петербурга» и на основании протокола заседания правления Комитета по тарифам Санкт-Петербурга от 25.11.2015 № 774:

1. Установить тарифы на тепловую энергию, поставляемую обществом с ограниченной ответственностью «Пулковская ТЭЦ» потребителям, расположенным на территории Санкт-Петербурга, на 2016-2018 годы согласно приложению 1 к настоящему распоряжению.

2. Установить долгосрочные параметры регулирования тарифов на тепловую энергию, поставляемую обществом с ограниченной ответственностью «Пулковская ТЭЦ» потребителям, расположенным на территории Санкт-Петербурга, на 2016-2018 годы согласно приложению 2 к настоящему распоряжению.

3. Тарифы, установленные в пункте 1 настоящего распоряжения, действуют с 01.01.2016 по 31.12.2018 с календарной разбивкой.

4. Признать утратившим силу с 01.01.2016 распоряжение Комитета по тарифам Санкт-Петербурга от 08.12.2014 № 383-р «Об установлении тарифов на тепловую энергию, поставляемую обществом с ограниченной ответственностью «Пулковская ТЭЦ» потребителям, расположенным на территории Санкт-Петербурга, на 2015 год».

5. Распоряжение вступает в силу с 01.01.2016, но не ранее дня его официального опубликования.

Председатель
Комитета по тарифам Санкт-Петербурга **Д.В. Коптин**

№ 11
30/11/2015

Приложение 1
к распоряжению
Комитета по тарифам
Санкт-Петербурга
от 25.11.2015 № 296-р

Тарифы на тепловую энергию, поставляемую обществом с ограниченной ответственностью «Пулковская ТЭЦ» потребителям, расположенным на территории Санкт-Петербурга, на 2016-2018 годы

№ пп	Вид тарифа	Год	Вода	Отборный пар давлением				Острый и редуцированный пар
				от 1,2 до 2,5 кг/см^2	от 2,5 до 7,0 кг/см^2	от 7,0 до 13,0 кг/см^2	свыше 13,0 кг/см^2	
1	2	3	4	5	6	7	8	9
1.	Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения							
1.1.	одноставочный, руб./Гкал	1 полугодие 2016 года	1 548.10	—	—	—	—	—
1.2.		2 полугодие 2016 года	1 548.10	—	—	—	—	—
1.3.		1 полугодие 2017 года	1 548.10	—	—	—	—	—
1.4.		2 полугодие 2017 года	1 946.85	—	—	—	—	—
1.5.		1 полугодие 2018 года	1 881.10	—	—	—	—	—
1.6.		2 полугодие 2018 года	1 881.10	—	—	—	—	—
	двухставочный	X	X	X	X	X	X	X
	ставка за тепловую энергию, руб./Гкал	1 полугодие 2016 года	—	—	—	—	—	—
		2 полугодие 2016 года	—	—	—	—	—	—
		1 полугодие 2017 года	—	—	—	—	—	—
		2 полугодие 2017 года	—	—	—	—	—	—
		1 полугодие 2018 года	—	—	—	—	—	—
		2 полугодие 2018 года	—	—	—	—	—	—
	ставка за содержание тепловой мощности, тыс. руб./Гкал/ч в мес.	1 полугодие 2016 года	—	—	—	—	—	—
		2 полугодие 2016 года	—	—	—	—	—	—
		1 полугодие 2017 года	—	—	—	—	—	—
		2 полугодие 2017 года	—	—	—	—	—	—
		1 полугодие 2018 года	—	—	—	—	—	—
		2 полугодие 2018 года	—	—	—	—	—	—
2.	Население (тарифы указаны с учетом НДС) <1>							
2.1.	одноставочный, руб./Гкал	1 полугодие 2016 года	1 826.76	—	—	—	—	—
2.2.		2 полугодие 2016 года	1 826.76	—	—	—	—	—
2.3.		1 полугодие 2017 года	1 826.76	—	—	—	—	—
2.4.		2 полугодие 2017 года	2 297.28	—	—	—	—	—
2.5.		1 полугодие 2018 года	2 219.70	—	—	—	—	—
2.6.		2 полугодие 2018 года	2 219.70	—	—	—	—	—
	двухставочный	X	X	X	X	X	X	X

1	2	3	4	5	6	7	8	9
	ставка за тепловую энергию, руб./Гкал	1 полугодие 2016 года	—	—	—	—	—	—
		2 полугодие 2016 года	—	—	—	—	—	—
		1 полугодие 2017 года	—	—	—	—	—	—
		2 полугодие 2017 года	—	—	—	—	—	—
		1 полугодие 2018 года	—	—	—	—	—	—
		2 полугодие 2018 года	—	—	—	—	—	—
	ставка за содержание тепловой мощности, тыс. руб./Гкал/ч в мес.	1 полугодие 2016 года	—	—	—	—	—	—
		2 полугодие 2016 года	—	—	—	—	—	—
		1 полугодие 2017 года	—	—	—	—	—	—
		2 полугодие 2017 года	—	—	—	—	—	—
		1 полугодие 2018 года	—	—	—	—	—	—
		2 полугодие 2018 года	—	—	—	—	—	—

Примечания:

1. Выделяется в целях реализации пункта 6 статьи 168 Налогового кодекса Российской Федерации (часть вторая).
2. В тарифы (за исключением тарифов для населения) не включен НДС.
3. 1 полугодие: с 1 января по 30 июня; 2 полугодие: с 1 июля по 31 декабря.

Приложение 2
к распоряжению
Комитета по тарифам
Санкт-Петербурга
от 25.11.2015 № 296-р

Долгосрочные параметры регулирования тарифов, устанавливаемые на 2016-2018 годы, для формирования долгосрочных тарифов на тепловую энергию, поставляемую обществом с ограниченной ответственностью «Пулковская ТЭЦ» потребителям, расположенным на территории Санкт-Петербурга с использованием метода индексации установленных тарифов

№ п/п	Наименование регулируемого вида деятельности организации	Год	Базовый уровень операционных расходов	Индекс эффективности операционных расходов	Нормативный уровень прибыли	Уровень надежности теплоснабжения		Показатели энергосбережения и энергетической эффективности			Реализация программ в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности	Динамика изменения расходов на топливо
						Количество прекращений подачи тепловой энергии в результате технологических нарушений на тепловых сетях на 1 км тепловых сетей в целом по теплоснабжающей организации	Количество прекращений подачи тепловой энергии в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии на 1 Гкал/час установленной мощности	Удельный расход условного топлива на производство единицы тепловой энергии, отпускаемой с коллекторов источников тепловой энергии	Отношение величины технологических потерь тепловой энергии, теплоносителя к материальной характеристике тепловой сети	Величина технологических потерь при передаче тепловой энергии		
			тыс.руб.	%	%	ед./км	ед./(Гкал/час)	кг у.т./Гкал	Гкал/кв.м	Гкал		
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13
1	Поставка тепловой энергии (мощности) потребителям	2016 год	39 937,26	1%	0%	0,021	0,000	152,54	2,31	6 687,00	-	-
		2017 год		1%	0%	0,020	0,000	152,54	2,31	6 687,00	-	-
		2018 год		1%	0%	0,000	0,000	152,54	2,31	6 687,00	-	-

ПРАВИТЕЛЬСТВО САНКТ-ПЕТЕРБУРГА
КОМИТЕТ ПО ТАРИФАМ САНКТ-ПЕТЕРБУРГА

Р А С П О Р Я Ж Е Н И Е

25.11.2015 № 297-р

О внесении изменений в распоряжение Комитета по тарифам Санкт-Петербурга от 19.12.2013 № 532-р

В соответствии с Федеральным законом от 27.07.2010 № 190-ФЗ «О теплоснабжении», постановлением Правительства Российской Федерации от 22.10.2012 № 1075 «О ценообразовании в сфере теплоснабжения», приказом ФСТ России от 13.06.2013 № 760-э «Об утверждении Методических указаний по расчёту регулируемых цен (тарифов) в сфере теплоснабжения», приказом ФСТ России от 07.06.2013 № 163 «Об утверждении Регламента открытия дел об установлении регулируемых цен (тарифов) и отмене регулирования тарифов в сфере теплоснабжения», постановлением Правительства Санкт-Петербурга от 13.09.2005 № 1346 «О Комитете по тарифам Санкт-Петербурга» и на основании протокола заседания правления Комитета по тарифам Санкт-Петербурга от 25.11.2015 № 775:

1. Внести изменения в распоряжение Комитета по тарифам Санкт-Петербурга от 19.12.2013 № 532-р «Об установлении тарифов в сфере теплоснабжения федерального государственного бюджетного образовательного учреждения высшего профессионального образования «Петербургский государственный университет путей сообщения Императора Александра I» на территории Санкт-Петербурга на 2014-2016 годы», изложив приложения 1-3 к распоряжению в редакции согласно приложениям 1-3 к настоящему распоряжению.

2. Распоряжение вступает в силу с 01.01.2016, но не ранее дня его официального опубликования.

Председатель
Комитета по тарифам Санкт-Петербурга **Д.В. Коптин**

Приложение 1
к распоряжению
Комитета по тарифам
Санкт-Петербурга
от 25.11.2015 № 297-р

Тарифы на тепловую энергию, поставляемую федеральным государственным бюджетным образовательным учреждением высшего профессионального образования «Петербургский государственный университет путей сообщения Императора Александра I» потребителям, расположенным на территории Санкт-Петербурга, на 2014-2016 годы

№ пп	Вид тарифа	Год	Вода	Отборный пар давлением				Острый и редуцированный пар
				от 1,2 до 2,5 кг/см^2	от 2,5 до 7,0 кг/см^2	от 7,0 до 13,0 кг/см^2	свыше 13,0 кг/см^2	
1	2	3	4	5	6	7	8	9
1.	Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения							
1.1.	одноставочный, руб./Гкал	1 полугодие 2014 года	1 175.77	—	—	—	—	—
1.2.		2 полугодие 2014 года	1 223.51	—	—	—	—	—
1.3.		1 полугодие 2015 года	1 223.51	—	—	—	—	—
1.4.		2 полугодие 2015 года	1 341.21	—	—	—	—	—
1.5.		1 полугодие 2016 года	1 341.21	—	—	—	—	—
1.6.		2 полугодие 2016 года	1 480.77	—	—	—	—	—
	двухставочный	X	X	X	X	X	X	X
	ставка за тепловую энергию, руб./Гкал	1 полугодие 2014 года	—	—	—	—	—	—
		2 полугодие 2014 года	—	—	—	—	—	—
		1 полугодие 2015 года	—	—	—	—	—	—
		2 полугодие 2015 года	—	—	—	—	—	—
		1 полугодие 2016 года	—	—	—	—	—	—
		2 полугодие 2016 года	—	—	—	—	—	—
	ставка за содержание тепловой мощности, тыс. руб./Гкал/ч в мес.	1 полугодие 2014 года	—	—	—	—	—	—
		2 полугодие 2014 года	—	—	—	—	—	—
		1 полугодие 2015 года	—	—	—	—	—	—
		2 полугодие 2015 года	—	—	—	—	—	—
		1 полугодие 2016 года	—	—	—	—	—	—
		2 полугодие 2016 года	—	—	—	—	—	—
2.	Население (тарифы указаны с учетом НДС) <1>							
2.1.	одноставочный, руб./Гкал <*>	1 полугодие 2014 года	1 501.11	—	—	—	—	—
2.2.		2 полугодие 2014 года	1 557.45	—	—	—	—	—
2.3.		1 полугодие 2015 года	1 557.45	—	—	—	—	—
2.4.		2 полугодие 2015 года	1 608.81	—	—	—	—	—
2.5.		1 полугодие 2016 года	1 608.81	—	—	—	—	—
2.6.		2 полугодие 2016 года	1 776.12	—	—	—	—	—

1	2	3	4	5	6	7	8	9
	двухставочный	X	X	X	X	X	X	X
	ставка за тепловую энергию, руб./Гкал	1 полугодие 2014 года	—	—	—	—	—	—
		2 полугодие 2014 года	—	—	—	—	—	—
		1 полугодие 2015 года	—	—	—	—	—	—
		2 полугодие 2015 года	—	—	—	—	—	—
		1 полугодие 2016 года	—	—	—	—	—	—
		2 полугодие 2016 года	—	—	—	—	—	—
	ставка за содержание тепловой мощности, тыс. руб./Гкал/ч в мес.	1 полугодие 2014 года	—	—	—	—	—	—
		2 полугодие 2014 года	—	—	—	—	—	—
		1 полугодие 2015 года	—	—	—	—	—	—
		2 полугодие 2015 года	—	—	—	—	—	—
		1 полугодие 2016 года	—	—	—	—	—	—
		2 полугодие 2016 года	—	—	—	—	—	—

Примечания:

* Тарифы с учетом стоимости теплоносителя.

1. Выделяется в целях реализации пункта 6 статьи 168 Налогового кодекса Российской Федерации (часть вторая).
2. В тарифы (за исключением тарифов для населения) не включен НДС.
3. 1 полугодие: с 1 января по 30 июня; 2 полугодие: с 1 июля по 31 декабря.

Приложение 2
к распоряжению
Комитета по тарифам
Санкт-Петербурга
от 25.11.2015 № 297-р

Тарифы на теплоноситель, поставляемый федеральным государственным бюджетным образовательным учреждением высшего профессионального образования «Петербургский государственный университет путей сообщения Императора Александра I» потребителям, расположенным на территории Санкт-Петербурга, на 2014-2016 годы

№ пп	Наименование потребителей	Вид тарифа	Год	Вид теплоносителя	
				вода	пар
Тарифы на теплоноситель, поставляемый потребителям					
1.	Прочие потребители	Одноставочный, руб./м^3	1 полугодие 2014 года	19.58	—
			2 полугодие 2014 года	19.58	—
			1 полугодие 2015 года	19.58	—
			2 полугодие 2015 года	24.46	—
			1 полугодие 2016 года	24.46	—
			2 полугодие 2016 года	27.40	—
2.	Население (тарифы указаны с учетом НДС)	Одноставочный, руб./м^3	1 полугодие 2014 года	—	—
			2 полугодие 2014 года	—	—
			1 полугодие 2015 года	—	—
			2 полугодие 2015 года	—	—
			1 полугодие 2016 года	—	—
			2 полугодие 2016 года	—	—

Примечания:

1. В тарифы не включен НДС.
2. 1 полугодие: с 1 января по 30 июня; 2 полугодие: с 1 июля по 31 декабря.

Приложение 3
к распоряжению
Комитета по тарифам
Санкт-Петербурга
от 25.11.2015 № 297-р

Тарифы на горячую воду (горячее водоснабжение), поставляемую федеральным государственным бюджетным образовательным учреждением высшего профессионального образования «Петербургский государственный университет путей сообщения Императора Александра I» в открытых системах теплоснабжения потребителям, расположенным на территории Санкт-Петербурга, на 2014-2016 годы

№ п/п	Наименование потребителей	Год	Средневзвешенный тариф на тепловую энергию <*>, руб./Гкал	Компонент на теплоноситель, руб./м^3	Компонент на тепловую энергию		
					Одноставочный, руб./Гкал	Двухставочный	
						Ставка за мощность, тыс. руб./Гкал/час в мес.	Ставка за тепловую энергию, руб./Гкал
1.	Прочие потребители	1 полугодие 2014 года	—	19.58	1 175.77	—	—
		2 полугодие 2014 года	—	19.58	1 223.51	—	—
		1 полугодие 2015 года	—	19.58	1 223.51	—	—
		2 полугодие 2015 года	—	24.46	1 341.21	—	—
		1 полугодие 2016 года	—	24.46	1 341.21	—	—
		2 полугодие 2016 года	—	27.40	1 480.77	—	—
2.	Население (тарифы указаны с учетом НДС) <1>	1 полугодие 2014 года	1 501.11	—	—	—	—
		2 полугодие 2014 года	1 557.45	—	—	—	—
		1 полугодие 2015 года	1 557.45	—	—	—	—
		2 полугодие 2015 года	1 608.81	—	—	—	—
		1 полугодие 2016 года	1 608.81	—	—	—	—
		2 полугодие 2016 года	1 776.12	—	—	—	—

Примечания:

* Тарифы с учетом стоимости теплоносителя.

1. Выделяется в целях реализации пункта 6 статьи 168 Налогового кодекса Российской Федерации (часть вторая).
2. В тарифы (за исключением тарифов для населения) не включен НДС.
3. 1 полугодие: с 1 января по 30 июня; 2 полугодие: с 1 июля по 31 декабря.
4. Тарифы на теплоноситель установлены Приложением 2 к настоящему распоряжению.

ПРАВИТЕЛЬСТВО САНКТ-ПЕТЕРБУРГА
КОМИТЕТ ПО ТАРИФАМ САНКТ-ПЕТЕРБУРГА

Р А С П О Р Я Ж Е Н И Е

25.11.2015 № 298-р

Об установлении тарифов в сфере теплоснабжения открытого акционерного общества «Научно-производственное объединение по исследованию и проектированию энергетического оборудования им. И.И.Ползунова» на территории Санкт-Петербурга на 2016-2018 годы

В соответствии с Федеральным законом от 27.07.2010 № 190-ФЗ «О теплоснабжении», постановлением Правительства Российской Федерации от 22.10.2012 № 1075 «О ценообразовании в сфере теплоснабжения», приказом ФСТ России от 13.06.2013 № 760-э «Об утверждении Методических указаний по расчету регулируемых цен (тарифов) в сфере теплоснабжения», приказом ФСТ России от 07.06.2013 № 163 «Об утверждении Регламента открытия дел об установлении регулируемых цен (тарифов) и отмене регулирования тарифов в сфере теплоснабжения», постановлением Правительства Санкт-Петербурга от 13.09.2005 № 1346 «О Комитете по тарифам Санкт-Петербурга» и на основании протокола заседания правления Комитета по тарифам Санкт-Петербурга от 25.11.2015 № 776:

1. Установить тарифы в сфере теплоснабжения открытого акционерного общества «Научно-производственное объединение по исследованию и проектированию энергетического оборудования им. И.И.Ползунова» на территории Санкт-Петербурга на 2016-2018 годы согласно приложениям 1-6 к настоящему распоряжению.
2. Установить долгосрочные параметры регулирования тарифов в сфере теплоснабжения открытого акционерного общества «Научно-производственное объединение по исследованию и проектированию энергетического оборудования им. И.И.Ползунова» на территории Санкт-Петербурга на 2016-2018 годы согласно приложению 7 к настоящему распоряжению.
3. Тарифы, установленные в пункте 1 настоящего распоряжения, действуют с 01.01.2016 по 31.12.2018 с календарной разбивкой.
4. Признать утратившим силу с 01.01.2016 распоряжение Комитета по тарифам Санкт-Петербурга от 15.12.2014 № 501-р «Об установлении тарифов в сфере теплоснабжения открытого акционерного общества «Научно-производственное объединение по исследованию и проектированию энергетического оборудования им. И.И.Ползунова» на территории Санкт-Петербурга на 2015 год».
5. Распоряжение вступает в силу с 01.01.2016, но не ранее дня его официального опубликования.

Председатель
Комитета по тарифам Санкт-Петербурга **Д.В. Коптин**

Приложение 1
к распоряжению
Комитета по тарифам
Санкт-Петербурга
от 25.11.2015 № 298-р

Тарифы на тепловую энергию, поставляемую открытым акционерным обществом «Научно-производственное объединение по исследованию и проектированию энергетического оборудования им. И.И. Ползунова» потребителям, расположенным на территории Санкт-Петербурга, на 2016-2018 годы

№ пп	Вид тарифа	Год	Вода	Отборный пар давлением				Острый и редуцированный пар
				от 1,2 до 2,5 кг/см^2	от 2,5 до 7,0 кг/см^2	от 7,0 до 13,0 кг/см^2	свыше 13,0 кг/см^2	
1	2	3	4	5	6	7	8	9
1.	Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения							
1.1.	одноставочный, руб./Гкал	1 полугодие 2016 года	1 275.13	—	—	—	—	—
1.2.		2 полугодие 2016 года	1 275.13	—	—	—	—	—
1.3.		1 полугодие 2017 года	1 275.13	—	—	—	—	—
1.4.		2 полугодие 2017 года	1 360.20	—	—	—	—	—
1.5.		1 полугодие 2018 года	1 338.95	—	—	—	—	—
1.6.		2 полугодие 2018 года	1 338.95	—	—	—	—	—
	двухставочный	X	X	X	X	X	X	X
	ставка за тепловую энергию, руб./Гкал	1 полугодие 2016 года	—	—	—	—	—	—
		2 полугодие 2016 года	—	—	—	—	—	—
		1 полугодие 2017 года	—	—	—	—	—	—
		2 полугодие 2017 года	—	—	—	—	—	—
		1 полугодие 2018 года	—	—	—	—	—	—
		2 полугодие 2018 года	—	—	—	—	—	—
	ставка за содержание тепловой мощности, тыс. руб./Гкал/ч в мес.	1 полугодие 2016 года	—	—	—	—	—	—
		2 полугодие 2016 года	—	—	—	—	—	—
		1 полугодие 2017 года	—	—	—	—	—	—
		2 полугодие 2017 года	—	—	—	—	—	—
		1 полугодие 2018 года	—	—	—	—	—	—
		2 полугодие 2018 года	—	—	—	—	—	—
2.	Население (тарифы указаны с учетом НДС) <1>							
2.1.	одноставочный, руб./Гкал	1 полугодие 2016 года	1 504.65	—	—	—	—	—
2.2.		2 полугодие 2016 года	1 504.65	—	—	—	—	—
2.3.		1 полугодие 2017 года	1 504.65	—	—	—	—	—
2.4.		2 полугодие 2017 года	1 605.04	—	—	—	—	—
2.5.		1 полугодие 2018 года	1 579.96	—	—	—	—	—
2.6.		2 полугодие 2018 года	1 579.96	—	—	—	—	—
	двухставочный	X	X	X	X	X	X	X

1	2	3	4	5	6	7	8	9
	ставка за тепловую энергию, руб./ Гкал	1 полугодие 2016 года	—	—	—	—	—	—
		2 полугодие 2016 года	—	—	—	—	—	—
		1 полугодие 2017 года	—	—	—	—	—	—
		2 полугодие 2017 года	—	—	—	—	—	—
		1 полугодие 2018 года	—	—	—	—	—	—
		2 полугодие 2018 года	—	—	—	—	—	—
	ставка за содержание тепловой мощности, тыс. руб./Гкал/ч в мес.	1 полугодие 2016 года	—	—	—	—	—	—
		2 полугодие 2016 года	—	—	—	—	—	—
		1 полугодие 2017 года	—	—	—	—	—	—
		2 полугодие 2017 года	—	—	—	—	—	—
		1 полугодие 2018 года	—	—	—	—	—	—
		2 полугодие 2018 года	—	—	—	—	—	—

Примечания:

1. Выделяется в целях реализации пункта 6 статьи 168 Налогового кодекса Российской Федерации (часть вторая).
2. В тарифы (за исключением тарифов для населения) не включен НДС.
3. 1 полугодие: с 1 января по 30 июня; 2 полугодие: с 1 июля по 31 декабря.

Приложение 2
к распоряжению
Комитета по тарифам
Санкт-Петербурга
от 25.11.2015 № 298-р

Тарифы на тепловую энергию, поставляемую открытым акционерным обществом «Научно-производственное объединение по исследованию и проектированию энергетического оборудования им. И.И. Ползунова», на коллекторах источников тепловой энергии потребителям, расположенным на территории Санкт-Петербурга, на 2016-2018 годы

№ пп	Вид тарифа	Год	Вода	Отборный пар давлением				Острый и редуцированный пар
				от 1,2 до 2,5 кг/см^2	от 2,5 до 7,0 кг/см^2	от 7,0 до 13,0 кг/см^2	свыше 13,0 кг/см^2	
1	2	3	4	5	6	7	8	9
1.	Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения							
1.1.	одноставочный, руб./Гкал	1 полугодие 2016 года	938.54	—	—	938.54	—	938.54
1.2.		2 полугодие 2016 года	1 029.64	—	—	1 029.64	—	1 029.64
1.3.		1 полугодие 2017 года	1 010.02	—	—	1 010.02	—	1 010.02
1.4.		2 полугодие 2017 года	1 010.02	—	—	1 010.02	—	1 010.02
1.5.		1 полугодие 2018 года	1 010.02	—	—	1 010.02	—	1 010.02
1.6.		2 полугодие 2018 года	1 079.71	—	—	1 079.71	—	1 079.71
	двухставочный	X	X	X	X	X	X	X
	ставка за тепловую энергию, руб./Гкал	1 полугодие 2016 года	—	—	—	—	—	—
		2 полугодие 2016 года	—	—	—	—	—	—
		1 полугодие 2017 года	—	—	—	—	—	—
		2 полугодие 2017 года	—	—	—	—	—	—
		1 полугодие 2018 года	—	—	—	—	—	—
		2 полугодие 2018 года	—	—	—	—	—	—
	ставка за содержание тепловой мощности, тыс. руб./Гкал/ч в мес.	1 полугодие 2016 года	—	—	—	—	—	—
		2 полугодие 2016 года	—	—	—	—	—	—
		1 полугодие 2017 года	—	—	—	—	—	—
		2 полугодие 2017 года	—	—	—	—	—	—
		1 полугодие 2018 года	—	—	—	—	—	—
		2 полугодие 2018 года	—	—	—	—	—	—
2.	Население (тарифы указаны с учетом НДС)							
2.1.	одноставочный, руб./Гкал	1 полугодие 2016 года	—	—	—	—	—	—
2.2.		2 полугодие 2016 года	—	—	—	—	—	—
2.3.		1 полугодие 2017 года	—	—	—	—	—	—
2.4.		2 полугодие 2017 года	—	—	—	—	—	—
2.5.		1 полугодие 2018 года	—	—	—	—	—	—
2.6.		2 полугодие 2018 года	—	—	—	—	—	—

1	2	3	4	5	6	7	8	9
	двухставочный	X	X	X	X	X	X	X
	ставка за тепловую энергию, руб./Гкал	1 полугодие 2016 года	—	—	—	—	—	—
		2 полугодие 2016 года	—	—	—	—	—	—
		1 полугодие 2017 года	—	—	—	—	—	—
		2 полугодие 2017 года	—	—	—	—	—	—
		1 полугодие 2018 года	—	—	—	—	—	—
		2 полугодие 2018 года	—	—	—	—	—	—
	ставка за содержание тепловой мощности, тыс. руб./Гкал/ч в мес.	1 полугодие 2016 года	—	—	—	—	—	—
		2 полугодие 2016 года	—	—	—	—	—	—
		1 полугодие 2017 года	—	—	—	—	—	—
		2 полугодие 2017 года	—	—	—	—	—	—
		1 полугодие 2018 года	—	—	—	—	—	—
		2 полугодие 2018 года	—	—	—	—	—	—

Примечания:

1. В тарифы не включен НДС.
2. 1 полугодие: с 1 января по 30 июня; 2 полугодие: с 1 июля по 31 декабря.
3. Величина расходов на топливо, отнесенных на 1 Гкал тепловой энергии, отпускаемой в виде воды и пара от источника тепловой энергии открытого акционерного общества «Научно-производственное объединение по исследованию и проектированию энергетического оборудования им. И.И.Ползунова», составляет в 2016 году – 681.29 руб./Гкал, в 2017 году – 699.06 руб./Гкал, в 2018 году – 720.05 руб./Гкал.

Приложение 3
к распоряжению
Комитета по тарифам
Санкт-Петербурга
от 25.11.2015 № 298-р

Тарифы на тепловую энергию, поставляемую открытым акционерным обществом «Научно-производственное объединение по исследованию и проектированию энергетического оборудования им. И.И. Ползунова» обществу с ограниченной ответственностью «Теплоснабжающая сетевая компания», приобретающему тепловую энергию с целью компенсации потерь тепловой энергии, на 2016-2018 годы

№ пп	Наименование потребителей	Вид тарифа	Год	Вода	Отборный пар давлением				Острый и редуцированный пар
					от 1,2 до 2,5 кг/см^2	от 2,5 до 7,0 кг/см^2	от 7,0 до 13,0 кг/см^2	свыше 13,0 кг/см^2	
1.	Общество с ограниченной ответственностью «Теплоснабжающая сетевая компания»	одноставочный, руб./Гкал	1 полугодие 2016 года	938.54	—	—	—	—	—
			2 полугодие 2016 года	1 029.64	—	—	—	—	—
			1 полугодие 2017 года	1 010.02	—	—	—	—	—
			2 полугодие 2017 года	1 010.02	—	—	—	—	—
			1 полугодие 2018 года	1 010.02	—	—	—	—	—
			2 полугодие 2018 года	1 079.71	—	—	—	—	—
		двухставочный	X	X	X	X	X	X	X
		ставка за тепловую энергию, руб./Гкал	1 полугодие 2016 года	—	—	—	—	—	—
			2 полугодие 2016 года	—	—	—	—	—	—
			1 полугодие 2017 года	—	—	—	—	—	—
			2 полугодие 2017 года	—	—	—	—	—	—
			1 полугодие 2018 года	—	—	—	—	—	—
			2 полугодие 2018 года	—	—	—	—	—	—
		ставка за содержание тепловой мощности, тыс. руб./Гкал/ч в мес.	1 полугодие 2016 года	—	—	—	—	—	—
			2 полугодие 2016 года	—	—	—	—	—	—
			1 полугодие 2017 года	—	—	—	—	—	—
			2 полугодие 2017 года	—	—	—	—	—	—
			1 полугодие 2018 года	—	—	—	—	—	—
			2 полугодие 2018 года	—	—	—	—	—	—

Примечания:

1. В тарифы не включен НДС.
2. 1 полугодие: с 1 января по 30 июня; 2 полугодие: с 1 июля по 31 декабря.

Приложение 4
к распоряжению
Комитета по тарифам
Санкт-Петербурга
от 25.11.2015 № 298-р

Тарифы на теплоноситель, поставляемый открытым акционерным обществом «Научно-производственное объединение по исследованию и проектированию энергетического оборудования им. И.И. Ползунова» потребителям, расположенным на территории Санкт-Петербурга, на 2016-2018 годы

№ пп	Наименование потребителей	Вид тарифа	Год	Вид теплоносителя	
				вода	пар
Тарифы на теплоноситель, поставляемый потребителям					
1.	Прочие потребители	Одноставочный, руб./м^3	1 полугодие 2016 года	24.74	24.76
			2 полугодие 2016 года	28.35	28.22
			1 полугодие 2017 года	28.35	28.22
			2 полугодие 2017 года	30.79	31.07
			1 полугодие 2018 года	30.79	31.07
			2 полугодие 2018 года	35.75	35.26
2.	Население (тарифы указаны с учетом НДС)	Одноставочный, руб./м^3	1 полугодие 2016 года	—	—
			2 полугодие 2016 года	—	—
			1 полугодие 2017 года	—	—
			2 полугодие 2017 года	—	—
			1 полугодие 2018 года	—	—
			2 полугодие 2018 года	—	—

Примечания:

1. В тарифы не включен НДС.
2. 1 полугодие: с 1 января по 30 июня; 2 полугодие: с 1 июля по 31 декабря.

Приложение 5
к распоряжению
Комитета по тарифам
Санкт-Петербурга
от 25.11.2015 № 298-р

Тарифы на горячую воду (горячее водоснабжение), поставляемую открытым акционерным обществом «Научно-производственное объединение по исследованию и проектированию энергетического оборудования им. И.И. Ползунова» в открытых системах теплоснабжения потребителям, расположенным на территории Санкт-Петербурга, на 2016-2018 годы

№ п/п	Наименование потребителей	Год	Компонент на теплоноситель, руб./м^3	Компонент на тепловую энергию		
				Одноставочный, руб./Гкал	Двухставочный	
					Ставка за мощность, тыс. руб./Гкал/час в мес.	Ставка за тепловую энергию, руб./Гкал
1.	Прочие потребители	1 полугодие 2016 года	24.74	938.54	—	—
		2 полугодие 2016 года	28.35	1 029.64	—	—
		1 полугодие 2017 года	28.35	1 010.02	—	—
		2 полугодие 2017 года	30.79	1 010.02	—	—
		1 полугодие 2018 года	30.79	1 010.02	—	—
		2 полугодие 2018 года	35.75	1 079.71	—	—
2.	Население (тарифы указаны с учетом НДС)	1 полугодие 2016 года	—	—	—	—
		2 полугодие 2016 года	—	—	—	—
		1 полугодие 2017 года	—	—	—	—
		2 полугодие 2017 года	—	—	—	—
		1 полугодие 2018 года	—	—	—	—
		2 полугодие 2018 года	—	—	—	—

Примечания:

1. В тарифы не включен НДС.
2. 1 полугодие: с 1 января по 30 июня; 2 полугодие: с 1 июля по 31 декабря.
3. Тарифы на теплоноситель установлены Приложением 4 к настоящему распоряжению.

Приложение 6
к распоряжению
Комитета по тарифам
Санкт-Петербурга
от 25.11.2015 № 298-р

Плата за услуги по поддержанию резервной тепловой мощности открытым акционерным обществом «Научно-производственное объединение по исследованию и проектированию энергетического оборудования им. И.И. Ползунова» на 2016-2018 годы

№ пп	Год	Плата за услуги по поддержанию резервной тепловой мощности, тыс. руб./Гкал/ч в мес.
1.1.	1 полугодие 2016 года	73.06659
1.2.	2 полугодие 2016 года	73.06659
1.3.	1 полугодие 2017 года	73.06659
1.4.	2 полугодие 2017 года	82.04071
1.5.	1 полугодие 2018 года	80.99675
1.6.	2 полугодие 2018 года	80.99675

Примечания:

1. В плату не включен НДС.
2. 1 полугодие: с 1 января по 30 июня; 2 полугодие: с 1 июля по 31 декабря.

Приложение 7
к распоряжению
Комитета по тарифам
Санкт-Петербурга
от 25.11.2015 № 298-р

Долгосрочные параметры регулирования тарифов, устанавливаемые на 2016-2018 годы, для формирования долгосрочных тарифов в сфере теплоснабжения открытого акционерного общества «Научно-производственное объединение по исследованию и проектированию энергетического оборудования им. И.И. Ползунова» на территории Санкт-Петербурга с использованием метода индексации установленных тарифов

№ п/п	Наименование регулируемого вида деятельности организации	Год	Базовый уровень операционных расходов	Индекс эффективности операционных расходов	Нормативный уровень прибыли	Уровень надежности теплоснабжения		Показатели энергосбережения и энергетической эффективности			Реализация программ в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности	Динамика изменения расходов на топливо
						Количество прекращений подачи тепловой энергии в результате технологических нарушений на тепловых сетях на 1 км тепловых сетей в целом по теплоснабжающей организации	Количество прекращений подачи тепловой энергии в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии на 1 Гкал/час установленной мощности	Удельный расход условного топлива на производство единицы тепловой энергии, отпускаемой с коллекторов источников тепловой энергии	Отношение величины технологических потерь тепловой энергии, теплоносителя к материальной характеристике тепловой сети	Величина технологических потерь при передаче тепловой энергии		
			тыс.руб.	%	%	ед./км	ед./(Гкал/час)	кг у.т./Гкал	Гкал/кв.м	Гкал	тыс.руб.	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13
1	Поставка тепловой энергии (мощности) потребителям	2016 год	66 026,65	1,00%	0,50%	-	0,000	160,11	-	-	122,98	-
		2017 год		1,00%	0,50%	-	0,000	160,11	-	-	126,67	-
		2018 год		1,00%	0,50%	-	0,000	160,11	-	-	129,84	-

ПРАВИТЕЛЬСТВО САНКТ-ПЕТЕРБУРГА
КОМИТЕТ ПО ТАРИФАМ САНКТ-ПЕТЕРБУРГА

Р А С П О Р Я Ж Е Н И Е

25.11.2015 № 300-р

Об установлении тарифов на тепловую энергию, поставляемую федеральным государственным бюджетным образовательным учреждением высшего профессионального образования «Санкт-Петербургская государственная академия ветеринарной медицины» потребителям, расположенным на территории Санкт-Петербурга, на 2016–2018 годы

В соответствии с Федеральным законом от 27.07.2010 № 190-ФЗ «О теплоснабжении», постановлением Правительства Российской Федерации от 22.10.2012 № 1075 «О ценообразовании в сфере теплоснабжения», приказом ФСТ России от 13.06.2013 № 760-э «Об утверждении Методических указаний по расчету регулируемых цен (тарифов) в сфере теплоснабжения», приказом ФСТ России от 07.06.2013 № 163 «Об утверждении Регламента открытия дел об установлении регулируемых цен (тарифов) и отмене регулирования тарифов в сфере теплоснабжения», постановлением Правительства Санкт-Петербурга от 13.09.2005 № 1346 «О Комитете по тарифам Санкт-Петербурга» и на основании протокола заседания правления Комитета по тарифам Санкт-Петербурга от 25.11.2015 № 778:

1. Установить тарифы на тепловую энергию, поставляемую федеральным государственным бюджетным образовательным учреждением высшего профессионального образования «Санкт-Петербургская государственная академия ветеринарной медицины» потребителям, расположенным на территории Санкт-Петербурга, на 2016–2018 годы согласно приложениям 1 и 2 к настоящему распоряжению.

2. Установить долгосрочные параметры регулирования тарифов на тепловую энергию, поставляемую федеральным государственным бюджетным образовательным учреждением высшего профессионального образования «Санкт-Петербургская государственная академия ветеринарной медицины» потребителям, расположенным на территории Санкт-Петербурга, на 2016–2018 годы согласно приложению 3 к настоящему распоряжению.

3. Тарифы, установленные в пункте 1 настоящего распоряжения, действуют с 01.01.2016 по 31.12.2018 с календарной разбивкой.

4. Признать утратившим силу с 01.01.2016 распоряжение Комитета по тарифам Санкт-Петербурга от 24.04.2015 № 25-р «Об установлении тарифов на тепловую энергию, поставляемую федеральным государственным бюджетным образовательным учреждением высшего профессионального образования «Санкт-Петербургская государственная академия ветеринарной медицины» потребителям, расположенным на территории Санкт-Петербурга, на 2015 год».

5. Распоряжение вступает в силу с 01.01.2016, но не ранее дня его официального опубликования.

Председатель
Комитета по тарифам Санкт-Петербурга **Д.В. Коптин**

Приложение 1
к распоряжению
Комитета по тарифам
Санкт-Петербург
от 25.11.2015 № 300-р

Тарифы на тепловую энергию, поставляемую федеральным государственным бюджетным образовательным учреждением высшего профессионального образования «Санкт-Петербургская государственная академия ветеринарной медицины» потребителям, расположенным на территории Санкт-Петербурга, на 2016-2018 годы

№ пп	Вид тарифа	Год	Вода	Отборный пар давлением				Острый и редуцированный пар
				от 1,2 до 2,5 кг/см^2	от 2,5 до 7,0 кг/см^2	от 7,0 до 13,0 кг/см^2	свыше 13,0 кг/см^2	
1	2	3	4	5	6	7	8	9
1.	Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения							
1.1.	одноставочный, руб./Гкал	1 полугодие 2016 года	1 298.08	—	—	—	—	—
1.2.		2 полугодие 2016 года	1 415.84	—	—	—	—	—
1.3.		1 полугодие 2017 года	1 381.49	—	—	—	—	—
1.4.		2 полугодие 2017 года	1 381.49	—	—	—	—	—
1.5.		1 полугодие 2018 года	1 381.49	—	—	—	—	—
1.6.		2 полугодие 2018 года	1 416.83	—	—	—	—	—
	двухставочный	X	X	X	X	X	X	X
	ставка за тепловую энергию, руб./Гкал	1 полугодие 2016 года	—	—	—	—	—	—
		2 полугодие 2016 года	—	—	—	—	—	—
		1 полугодие 2017 года	—	—	—	—	—	—
		2 полугодие 2017 года	—	—	—	—	—	—
		1 полугодие 2018 года	—	—	—	—	—	—
		2 полугодие 2018 года	—	—	—	—	—	—
	ставка за содержание тепловой мощности, тыс. руб./Гкал/ч в мес.	1 полугодие 2016 года	—	—	—	—	—	—
		2 полугодие 2016 года	—	—	—	—	—	—
		1 полугодие 2017 года	—	—	—	—	—	—
		2 полугодие 2017 года	—	—	—	—	—	—
		1 полугодие 2018 года	—	—	—	—	—	—
		2 полугодие 2018 года	—	—	—	—	—	—
2.	Население (тарифы указаны с учетом НДС)							
2.1.	одноставочный, руб./Гкал	1 полугодие 2016 года	—	—	—	—	—	—
2.2.		2 полугодие 2016 года	—	—	—	—	—	—
2.3.		1 полугодие 2017 года	—	—	—	—	—	—
2.4.		2 полугодие 2017 года	—	—	—	—	—	—
2.5.		1 полугодие 2018 года	—	—	—	—	—	—
2.6.		2 полугодие 2018 года	—	—	—	—	—	—

1	2	3	4	5	6	7	8	9
	двухставочный	X	X	X	X	X	X	X
	ставка за тепловую энергию, руб./Гкал	1 полугодие 2016 года	—	—	—	—	—	—
		2 полугодие 2016 года	—	—	—	—	—	—
		1 полугодие 2017 года	—	—	—	—	—	—
		2 полугодие 2017 года	—	—	—	—	—	—
		1 полугодие 2018 года	—	—	—	—	—	—
		2 полугодие 2018 года	—	—	—	—	—	—
	ставка за содержание тепловой мощности, тыс. руб./Гкал/ч в мес.	1 полугодие 2016 года	—	—	—	—	—	—
		2 полугодие 2016 года	—	—	—	—	—	—
		1 полугодие 2017 года	—	—	—	—	—	—
		2 полугодие 2017 года	—	—	—	—	—	—
		1 полугодие 2018 года	—	—	—	—	—	—
		2 полугодие 2018 года	—	—	—	—	—	—

Примечания:

1. Выделяется в целях реализации пункта 6 статьи 168 Налогового кодекса Российской Федерации (часть вторая).
2. В тарифы (за исключением тарифов для населения) не включен НДС.
3. 1 полугодие: с 1 января по 30 июня; 2 полугодие: с 1 июля по 31 декабря.

Приложение 2
к распоряжению
Комитета по тарифам
Санкт-Петербург
от 25.11.2015 № 300-р

Тарифы на тепловую энергию, поставляемую федеральным государственным бюджетным образовательным учреждением высшего профессионального образования «Санкт-Петербургская государственная академия ветеринарной медицины» государственному унитарному предприятию «Топливно-энергетический комплекс Санкт-Петербурга», приобретающему тепловую энергию с целью компенсации потерь тепловой энергии, на 2016-2018 годы

№ пп	Наименование потребителей	Вид тарифа	Год	Вода	Отборный пар давлением				Острый и редуцированный пар
					от 1,2 до 2,5 кг/см^2	от 2,5 до 7,0 кг/см^2	от 7,0 до 13,0 кг/см^2	свыше 13,0 кг/см^2	
1.	Государственное унитарное предприятие «Топливно-энергетический комплекс Санкт-Петербурга»	одноставочный, руб./Гкал	1 полугодие 2016 года	1 298.08	—	—	—	—	—
			2 полугодие 2016 года	1 415.84	—	—	—	—	—
			1 полугодие 2017 года	1 381.49	—	—	—	—	—
			2 полугодие 2017 года	1 381.49	—	—	—	—	—
			1 полугодие 2018 года	1 381.49	—	—	—	—	—
			2 полугодие 2018 года	1 416.83	—	—	—	—	—
		двухставочный	X	X	X	X	X	X	X
		ставка за тепловую энергию, руб./Гкал	1 полугодие 2016 года	—	—	—	—	—	—
			2 полугодие 2016 года	—	—	—	—	—	—
			1 полугодие 2017 года	—	—	—	—	—	—
			2 полугодие 2017 года	—	—	—	—	—	—
			1 полугодие 2018 года	—	—	—	—	—	—
			2 полугодие 2018 года	—	—	—	—	—	—
		ставка за содержание тепловой мощности, тыс. руб./Гкал/ч в мес.	1 полугодие 2016 года	—	—	—	—	—	—
			2 полугодие 2016 года	—	—	—	—	—	—
			1 полугодие 2017 года	—	—	—	—	—	—
			2 полугодие 2017 года	—	—	—	—	—	—
			1 полугодие 2018 года	—	—	—	—	—	—
			2 полугодие 2018 года	—	—	—	—	—	—

Примечания:

1. В тарифы не включен НДС.
2. 1 полугодие: с 1 января по 30 июня; 2 полугодие: с 1 июля по 31 декабря.

Приложение 3
к распоряжению
Комитета по тарифам Санкт-Петербурга
от 25.11.2015 № 300-р

Долгосрочные параметры регулирования тарифов, устанавливаемые на долгосрочный период регулирования для формирования тарифов на тепловую энергию, поставляемую ФГБОУ ВПО "СПб ГАВМ" потребителям, расположенным на территории Санкт-Петербурга, на 2016 - 2018 годы с использованием метода индексации установленных тарифов

№ п/п	Наименование регулируемого вида деятельности организации	Год	Базовый уровень операционных расходов	Индекс эффективности операционных расходов	Нормативный уровень прибыли	Уровень надежности теплоснабжения		Показатели энергосбережения и энергетической эффективности			Реализация программ в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности	Динамика изменения расходов на топливо
						Количество прекращений подачи тепловой энергии в результате технологических нарушений на тепловых сетях на 1 км тепловых сетей в целом по теплоснабжающей организации	Количество прекращений подачи тепловой энергии в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии на 1 Гкал/час установленной мощности	Удельный расход условного топлива на производство единицы тепловой энергии, отпускаемой с коллекторов источников тепловой энергии	Отношение величины технологических потерь тепловой энергии, теплоносителя к материальной характеристике тепловой сети	Величина технологических потерь при передаче тепловой энергии		
			тыс.руб.	%	%	ед./км	ед./(Гкал/час)	кг у.т./Гкал	Гкал/кв.м	Гкал		
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13
1	Поставка тепловой энергии (мощности) потребителям	2016 год	291,02	1%	0,0%	0,00	0,00	155,92	0,97	17,50	-	-
		2017 год		1%	0,0%	0,00	0,00	155,92	0,97	17,50	-	-
		2018 год		1%	0,0%	0,00	0,00	155,92	0,97	17,50	-	-

ПРАВИТЕЛЬСТВО САНКТ-ПЕТЕРБУРГА
КОМИТЕТ ПО ТАРИФАМ САНКТ-ПЕТЕРБУРГА

Р А С П О Р Я Ж Е Н И Е

25.11.2015 № 301-р

О внесении изменений в распоряжение Комитета по тарифам Санкт-Петербурга от 19.12.2013 № 535-р

В соответствии с Федеральным законом от 27.07.2010 № 190-ФЗ «О теплоснабжении», постановлением Правительства Российской Федерации от 22.10.2012 № 1075 «О ценообразовании в сфере теплоснабжения», приказом ФСТ России от 13.06.2013 № 760-э «Об утверждении Методических указаний по расчету регулируемых цен (тарифов) в сфере теплоснабжения», приказом ФСТ России от 07.06.2013 № 163 «Об утверждении Регламента открытия дел об установлении регулируемых цен (тарифов) и отмене регулирования тарифов в сфере теплоснабжения», постановлением Правительства Санкт-Петербурга от 13.09.2005 № 1346 «О Комитете по тарифам Санкт-Петербурга» и на основании протокола заседания правления Комитета по тарифам Санкт-Петербурга от 25.11.2015 № 779:

1. Внести изменения в распоряжение Комитета по тарифам Санкт-Петербурга от 19.12.2013 № 535-р «Об установлении тарифов в сфере теплоснабжения ОТКРЫТОГО АКЦИОНЕРНОГО ОБЩЕСТВА «ЛСР. ЖЕЛЕЗОБЕТОН – СЕВЕРО – ЗАПАД» на территории Санкт-Петербурга на 2014–2016 годы», изложив приложения 1, 2 и 3 к распоряжению в редакции согласно приложениям 1, 2 и 3 к настоящему распоряжению.
2. Распоряжение вступает в силу с 01.01.2016, но не ранее дня его официального опубликования.

Председатель
Комитета по тарифам Санкт-Петербурга **Д.В. Коптинв**

Приложение 1
к распоряжению
Комитета по тарифам
Санкт-Петербурга
от 25.11.2015 № 301-р

Тарифы на тепловую энергию, поставляемую ОТКРЫТЫМ АКЦИОНЕРНЫМ ОБЩЕСТВОМ «ЛСР. ЖЕЛЕЗОБЕТОН – СЕВЕРО – ЗАПАД» потребителям, расположенным на территории Санкт-Петербурга, на 2014-2016 годы

№ пп	Вид тарифа	Год	Вода	Отборный пар давлением				Острый и редуцированный пар
				от 1,2 до 2,5 кг/см^2	от 2,5 до 7,0 кг/см^2	от 7,0 до 13,0 кг/см^2	свыше 13,0 кг/см^2	
1	2	3	4	5	6	7	8	9
1.	Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения							
1.1.	одноставочный, руб./Гкал	1 полугодие 2014 года	1 073.52	1 081.38	1 089.26	1 097.18	—	—
1.2.		2 полугодие 2014 года	1 073.52	1 081.38	1 089.26	1 097.18	—	—
1.3.		1 полугодие 2015 года	1 073.52	1 081.38	1 089.26	1 097.18	—	—
1.4.		2 полугодие 2015 года	1 595.79	1 595.79	1 595.79	1 595.79	—	—
1.5.		1 полугодие 2016 года	1 535.26	1 535.26	1 535.26	1 535.26	—	—
1.6.		2 полугодие 2016 года	1 535.26	1 535.26	1 535.26	1 535.26	—	—
	двухставочный	X	X	X	X	X	X	X
	ставка за тепловую энергию, руб./Гкал	1 полугодие 2014 года	—	—	—	—	—	—
		2 полугодие 2014 года	—	—	—	—	—	—
		1 полугодие 2015 года	—	—	—	—	—	—
		2 полугодие 2015 года	—	—	—	—	—	—
		1 полугодие 2016 года	—	—	—	—	—	—
		2 полугодие 2016 года	—	—	—	—	—	—
	ставка за содержание тепловой мощности, тыс. руб./Гкал/ч в мес.	1 полугодие 2014 года	—	—	—	—	—	—
		2 полугодие 2014 года	—	—	—	—	—	—
		1 полугодие 2015 года	—	—	—	—	—	—
		2 полугодие 2015 года	—	—	—	—	—	—
		1 полугодие 2016 года	—	—	—	—	—	—
		2 полугодие 2016 года	—	—	—	—	—	—
2.	Население (тарифы указаны с учетом НДС) ‘1’							
2.1.	одноставочный, руб./Гкал ‘*’	1 полугодие 2014 года	1 279.18	1 288.47	—	—	—	—
2.2.		2 полугодие 2014 года	1 279.18	1 288.47	—	—	—	—
2.3.		1 полугодие 2015 года	1 279.18	1 288.47	—	—	—	—
2.4.		2 полугодие 2015 года	1 895.53	1 895.53	—	—	—	—
2.5.		1 полугодие 2016 года	1 823.81	1 823.81	—	—	—	—
2.6.		2 полугодие 2016 года	1 825.37	1 825.37	—	—	—	—
	двухставочный	X	X	X	X	X	X	X

1	2	3	4	5	6	7	8	9
	ставка за тепловую энергию, руб./Гкал	1 полугодие 2014 года	—	—	—	—	—	—
		2 полугодие 2014 года	—	—	—	—	—	—
		1 полугодие 2015 года	—	—	—	—	—	—
		2 полугодие 2015 года	—	—	—	—	—	—
		1 полугодие 2016 года	—	—	—	—	—	—
		2 полугодие 2016 года	—	—	—	—	—	—
	ставка за содержание тепловой мощности, тыс. руб./Гкал/ч в мес.	1 полугодие 2014 года	—	—	—	—	—	—
		2 полугодие 2014 года	—	—	—	—	—	—
		1 полугодие 2015 года	—	—	—	—	—	—
		2 полугодие 2015 года	—	—	—	—	—	—
		1 полугодие 2016 года	—	—	—	—	—	—
		2 полугодие 2016 года	—	—	—	—	—	—

Примечания:

* Тарифы с учетом стоимости теплоносителя.

1. Выделяется в целях реализации пункта 6 статьи 168 Налогового кодекса Российской Федерации (часть вторая).
2. В тарифы (за исключением тарифов для населения) не включен НДС.
3. 1 полугодие: с 1 января по 30 июня; 2 полугодие: с 1 июля по 31 декабря.

Приложение 2
к распоряжению
Комитета по тарифам
Санкт-Петербурга
от 25.11.2015 № 301-р

Тарифы на тепловую энергию, поставляемую ОТКРЫТЫМ АКЦИОНЕРНЫМ ОБЩЕСТВОМ «ЛСР. ЖЕЛЕЗОБЕТОН – СЕВЕРО – ЗАПАД» государственному унитарному предприятию «Топливно-энергетический комплекс Санкт-Петербурга», приобретающему тепловую энергию с целью компенсации потерь тепловой энергии, на 2014-2016 годы

№ пп	Наименование потребителей	Вид тарифа	Год	Вода	Отборный пар давлением				Острый и редуцированный пар
					от 1,2 до 2,5 кг/см^2	от 2,5 до 7,0 кг/см^2	от 7,0 до 13,0 кг/см^2	свыше 13,0 кг/см^2	
1.	Государственное унитарное предприятие «Топливно-энергетический комплекс Санкт-Петербурга»	одноставочный, руб./Гкал	1 полугодие 2014 года	1073.52	1081.38	—	—	—	—
			2 полугодие 2014 года	1073.52	1081.38	—	—	—	—
			1 полугодие 2015 года	1073.52	1081.38	—	—	—	—
			2 полугодие 2015 года	1595.79	1595.79	—	—	—	—
			1 полугодие 2016 года	1 535.26	1 535.26	—	—	—	—
			2 полугодие 2016 года	1 535.26	1 535.26	—	—	—	—
		двухставочный	X	X	X	X	X	X	X
		ставка за тепловую энергию, руб./Гкал	1 полугодие 2014 года	—	—	—	—	—	—
			2 полугодие 2014 года	—	—	—	—	—	—
			1 полугодие 2015 года	—	—	—	—	—	—
			2 полугодие 2015 года	—	—	—	—	—	—
			1 полугодие 2016 года	—	—	—	—	—	—
			2 полугодие 2016 года	—	—	—	—	—	—
		ставка за содержание тепловой мощности, тыс. руб./Гкал/ч в мес.	1 полугодие 2014 года	—	—	—	—	—	—
			2 полугодие 2014 года	—	—	—	—	—	—
			1 полугодие 2015 года	—	—	—	—	—	—
			2 полугодие 2015 года	—	—	—	—	—	—
			1 полугодие 2016 года	—	—	—	—	—	—
			2 полугодие 2016 года	—	—	—	—	—	—

Примечания:

1. В тарифы не включен НДС.
2. 1 полугодие: с 1 января по 30 июня; 2 полугодие: с 1 июля по 31 декабря.

Приложение 3
к распоряжению
Комитета по тарифам
Санкт-Петербурга
от 25.11.2015 № 301-р

Тарифы на теплоноситель, поставляемый ОТКРЫТЫМ АКЦИОНЕРНЫМ ОБЩЕСТВОМ «ЛСР. ЖЕЛЕЗОБЕТОН – СЕВЕРО – ЗАПАД» потребителям, расположенным на территории Санкт-Петербурга, на 2014-2016 годы

№ пп	Наименование потребителей	Вид тарифа	Год	Вид теплоносителя	
				вода	пар
Тарифы на теплоноситель, поставляемый потребителям					
1.	Государственное унитарное предприятие «Топливно-энергетический комплекс Санкт-Петербурга»	Одноставочный, руб./м^3	1 полугодие 2014 года	—	19.58
			2 полугодие 2014 года	—	19.58
			1 полугодие 2015 года	—	19.58
			2 полугодие 2015 года	—	24.46
			1 полугодие 2016 года	—	24.46
			2 полугодие 2016 года	—	27.40
2.	Прочие потребители	Одноставочный, руб./м^3	1 полугодие 2014 года	—	19.58
			2 полугодие 2014 года	—	19.58
			1 полугодие 2015 года	—	19.58
			2 полугодие 2015 года	—	24.46
			1 полугодие 2016 года	—	24.46
			2 полугодие 2016 года	—	27.40
3.	Население (тарифы указаны с учетом НДС)	Одноставочный, руб./м^3	1 полугодие 2014 года	—	—
			2 полугодие 2014 года	—	—
			1 полугодие 2015 года	—	—
			2 полугодие 2015 года	—	—
			1 полугодие 2016 года	—	—
			2 полугодие 2016 года	—	—

Примечания:

1. В тарифы не включен НДС.
2. 1 полугодие: с 1 января по 30 июня; 2 полугодие: с 1 июля по 31 декабря.

ПРАВИТЕЛЬСТВО САНКТ-ПЕТЕРБУРГА
КОМИТЕТ ПО ТАРИФАМ САНКТ-ПЕТЕРБУРГА

Р А С П О Р Я Ж Е Н И Е

25.11.2015 № 302-р

О внесении изменения в распоряжение Комитета по тарифам Санкт-Петербурга от 19.12.2013 № 531-р

В соответствии с Федеральным законом от 27.07.2010 № 190-ФЗ «О теплоснабжении», постановлением Правительства Российской Федерации от 22.10.2012 № 1075 «О ценообразовании в сфере теплоснабжения», приказом ФСТ России от 13.06.2013 № 760-э «Об утверждении Методических указаний по расчёту регулируемых цен (тарифов) в сфере теплоснабжения», приказом ФСТ России от 07.06.2013 № 163 «Об утверждении Регламента открытия дел об установлении регулируемых цен (тарифов) и отмене регулирования тарифов в сфере теплоснабжения», постановлением Правительства Санкт-Петербурга от 13.09.2005 № 1346 «О Комитете по тарифам Санкт-Петербурга» и на основании протокола заседания правления Комитета по тарифам Санкт-Петербурга от 25.11.2015 № 780:

1. Внести изменение в распоряжение Комитета по тарифам Санкт-Петербурга от 19.12.2013 № 531-р «Об установлении тарифов на тепловую энергию, поставляемую открытым акционерным обществом «Центральное конструкторское бюро морской техники «Рубин» потребителям, расположенным на территории Санкт-Петербурга, на 2014 - 2016 годы», изложив приложение 1 к распоряжению в редакции согласно приложению к настоящему распоряжению.

2. Распоряжение вступает в силу с 01.01.2016, но не ранее дня его официального опубликования.

Председатель
Комитета по тарифам Санкт-Петербурга **Д.В. Коптин**

Приложение
к распоряжению
Комитета по тарифам
Санкт-Петербурга
от 25.11.2015 № 302-р

Тарифы на тепловую энергию, поставляемую акционерным обществом «Центральное конструкторское бюро морской техники «Рубин» потребителям, расположенным на территории Санкт-Петербурга, на 2014-2016 годы

№ пп	Вид тарифа	Год	Вода	Отборный пар давлением				Острый и редуцированный пар
				от 1,2 до 2,5 кг/см^2	от 2,5 до 7,0 кг/см^2	от 7,0 до 13,0 кг/см^2	свыше 13,0 кг/см^2	
1	2	3	4	5	6	7	8	9
1.	Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения							
1.1.	одноставочный, руб./Гкал	1 полугодие 2014 года	1 339.95	—	—	—	—	—
1.2.		2 полугодие 2014 года	1 413.16	—	—	—	—	—
1.3.		1 полугодие 2015 года	1 353.50	—	—	—	—	—
1.4.		2 полугодие 2015 года	1 353.50	—	—	—	—	—
1.5.		1 полугодие 2016 года	1 353.50	—	—	—	—	—
1.6.		2 полугодие 2016 года	1 508.02	—	—	—	—	—
	двухставочный	X	X	X	X	X	X	X
	ставка за тепловую энергию, руб./Гкал	1 полугодие 2014 года	—	—	—	—	—	—
		2 полугодие 2014 года	—	—	—	—	—	—
		1 полугодие 2015 года	—	—	—	—	—	—
		2 полугодие 2015 года	—	—	—	—	—	—
		1 полугодие 2016 года	—	—	—	—	—	—
		2 полугодие 2016 года	—	—	—	—	—	—
	ставка за содержание тепловой мощности, тыс. руб./Гкал/ч в мес.	1 полугодие 2014 года	—	—	—	—	—	—
		2 полугодие 2014 года	—	—	—	—	—	—
		1 полугодие 2015 года	—	—	—	—	—	—
		2 полугодие 2015 года	—	—	—	—	—	—
		1 полугодие 2016 года	—	—	—	—	—	—
		2 полугодие 2016 года	—	—	—	—	—	—
2.	Население (тарифы указаны с учетом НДС) <1>							
2.1.	одноставочный, руб./Гкал	1 полугодие 2014 года	1 581.14	—	—	—	—	—
2.2.		2 полугодие 2014 года	1 667.53	—	—	—	—	—
2.3.		1 полугодие 2015 года	1 597.13	—	—	—	—	—
2.4.		2 полугодие 2015 года	1 597.13	—	—	—	—	—
2.5.		1 полугодие 2016 года	1 597.13	—	—	—	—	—
2.6.		2 полугодие 2016 года	1 779.46	—	—	—	—	—
	двухставочный	X	X	X	X	X	X	X

1	2	3	4	5	6	7	8	9
	ставка за тепловую энергию, руб./Гкал	1 полугодие 2014 года	—	—	—	—	—	—
		2 полугодие 2014 года	—	—	—	—	—	—
		1 полугодие 2015 года	—	—	—	—	—	—
		2 полугодие 2015 года	—	—	—	—	—	—
		1 полугодие 2016 года	—	—	—	—	—	—
		2 полугодие 2016 года	—	—	—	—	—	—
	ставка за содержание тепловой мощности, тыс. руб./Гкал/ч в мес.	1 полугодие 2014 года	—	—	—	—	—	—
		2 полугодие 2014 года	—	—	—	—	—	—
		1 полугодие 2015 года	—	—	—	—	—	—
		2 полугодие 2015 года	—	—	—	—	—	—
		1 полугодие 2016 года	—	—	—	—	—	—
		2 полугодие 2016 года	—	—	—	—	—	—

Примечания:

1. Выделяется в целях реализации пункта 6 статьи 168 Налогового кодекса Российской Федерации (часть вторая).
2. В тарифы (за исключением тарифов для населения) не включен НДС.
3. 1 полугодие: с 1 января по 30 июня; 2 полугодие: с 1 июля по 31 декабря.

ПРАВИТЕЛЬСТВО САНКТ-ПЕТЕРБУРГА
КОМИТЕТ ПО ТАРИФАМ САНКТ-ПЕТЕРБУРГА

Р А С П О Р Я Ж Е Н И Е

25.11.2015 № 303-р

Об установлении тарифов на тепловую энергию, поставляемую акционерным обществом «Ленпромгаз» потребителям, расположенным на территории Санкт-Петербурга, на 2016–2018 годы

В соответствии с Федеральным законом от 27.07.2010 № 190-ФЗ «О теплоснабжении», постановлением Правительства Российской Федерации от 22.10.2012 № 1075 «О ценообразовании в сфере теплоснабжения», приказом ФСТ России от 13.06.2013 № 760-э «Об утверждении Методических указаний по расчету регулируемых цен (тарифов) в сфере теплоснабжения», приказом ФСТ России от 07.06.2013 № 163 «Об утверждении Регламента открытия дел об установлении регулируемых цен (тарифов) и отмене регулирования тарифов в сфере теплоснабжения», постановлением Правительства Санкт-Петербурга от 13.09.2005 № 1346 «О Комитете по тарифам Санкт-Петербурга» и на основании протокола заседания правления Комитета по тарифам Санкт-Петербурга от 25.11.2015 № 781:

1. Установить тарифы на тепловую энергию, поставляемую акционерным обществом «Ленпромгаз» потребителям, расположенным на территории Санкт-Петербурга, на 2016–2018 годы согласно приложению 1 к настоящему распоряжению.
2. Установить долгосрочные параметры регулирования тарифов на тепловую энергию, поставляемую акционерным обществом «Ленпромгаз» потребителям, расположенным на территории Санкт-Петербурга, на 2016–2018 годы согласно приложению 2 к настоящему распоряжению.
3. Тарифы, установленные в пункте 1 настоящего распоряжения, действуют с 01.01.2016 по 31.12.2018 с календарной разбивкой.
4. Признать утратившим силу с 01.01.2016 распоряжение Комитета по тарифам Санкт-Петербурга от 11.12.2014 № 464-р «Об установлении тарифов на тепловую энергию, поставляемую открытым акционерным обществом «Ленпромгаз» потребителям, расположенным на территории Санкт-Петербурга, на 2015 год».
5. Распоряжение вступает в силу с 01.01.2016, но не ранее дня его официального опубликования.

Председатель
Комитета по тарифам Санкт-Петербурга **Д.В. Коптин**

Приложение 1
к распоряжению
Комитета по тарифам
Санкт-Петербурга
от 25.11.2015 № 303-р

Тарифы на тепловую энергию, поставляемую акционерным обществом «Ленпромгаз» потребителям, расположенным на территории Санкт-Петербурга, на 2016-2018 годы

№ пп	Вид тарифа	Год	Вода	Отборный пар давлением				Острый и редуцированный пар
				от 1,2 до 2,5 кг/см^2	от 2,5 до 7,0 кг/см^2	от 7,0 до 13,0 кг/см^2	свыше 13,0 кг/см^2	
1	2	3	4	5	6	7	8	9
1.	Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения							
1.1.	одноставочный, руб./Гкал	1 полугодие 2016 года	842.67	—	—	—	—	—
1.2.		2 полугодие 2016 года	909.23	—	—	—	—	—
1.3.		1 полугодие 2017 года	909.23	—	—	—	—	—
1.4.		2 полугодие 2017 года	1292.53	—	—	—	—	—
1.5.		1 полугодие 2018 года	1089.67	—	—	—	—	—
1.6.		2 полугодие 2018 года	1089.67	—	—	—	—	—
	двухставочный	X	X	X	X	X	X	X
	ставка за тепловую энергию, руб./Гкал	1 полугодие 2016 года	—	—	—	—	—	—
		2 полугодие 2016 года	—	—	—	—	—	—
		1 полугодие 2017 года	—	—	—	—	—	—
		2 полугодие 2017 года	—	—	—	—	—	—
		1 полугодие 2018 года	—	—	—	—	—	—
		2 полугодие 2018 года	—	—	—	—	—	—
	ставка за содержание тепловой мощности, тыс. руб./Гкал/ч в мес.	1 полугодие 2016 года	—	—	—	—	—	—
		2 полугодие 2016 года	—	—	—	—	—	—
		1 полугодие 2017 года	—	—	—	—	—	—
		2 полугодие 2017 года	—	—	—	—	—	—
		1 полугодие 2018 года	—	—	—	—	—	—
		2 полугодие 2018 года	—	—	—	—	—	—
2.	Население (тарифы указаны с учетом НДС)							
2.1.	одноставочный, руб./Гкал	1 полугодие 2016 года	—	—	—	—	—	—
2.2.		2 полугодие 2016 года	—	—	—	—	—	—
2.3.		1 полугодие 2017 года	—	—	—	—	—	—
2.4.		2 полугодие 2017 года	—	—	—	—	—	—
2.5.		1 полугодие 2018 года	—	—	—	—	—	—
2.6.		2 полугодие 2018 года	—	—	—	—	—	—
	двухставочный	X	X	X	X	X	X	X

1	2	3	4	5	6	7	8	9
	ставка за тепловую энергию, руб./Гкал	1 полугодие 2016 года	—	—	—	—	—	—
		2 полугодие 2016 года	—	—	—	—	—	—
		1 полугодие 2017 года	—	—	—	—	—	—
		2 полугодие 2017 года	—	—	—	—	—	—
		1 полугодие 2018 года	—	—	—	—	—	—
		2 полугодие 2018 года	—	—	—	—	—	—
	ставка за содержание тепловой мощности, тыс. руб./Гкал/ч в мес.	1 полугодие 2016 года	—	—	—	—	—	—
		2 полугодие 2016 года	—	—	—	—	—	—
		1 полугодие 2017 года	—	—	—	—	—	—
		2 полугодие 2017 года	—	—	—	—	—	—
		1 полугодие 2018 года	—	—	—	—	—	—
		2 полугодие 2018 года	—	—	—	—	—	—

Примечания:

1. В тарифы не включен НДС.
2. 1 полугодие: с 1 января по 30 июня; 2 полугодие: с 1 июля по 31 декабря.

Приложение 2
к распоряжению
Комитета по тарифам Санкт-Петербурга
от 25.11.2015 № 303-р

Долгосрочные параметры регулирования тарифов, устанавливаемые на долгосрочный период регулирования для формирования тарифов на тепловую энергию, поставляемую АО "Ленпромгаз" потребителям, расположенным на территории Санкт-Петербурга, на 2016 - 2018 годы с использованием метода индексации установленных тарифов

№ п/п	Наименование регулируемого вида деятельности организации	Год	Базовый уровень операционных расходов	Индекс эффективности операционных расходов	Нормативный уровень прибыли	Уровень надежности теплоснабжения		Показатели энергосбережения и энергетической эффективности			Реализация программ в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности	Динамика изменения расходов на топливо
						Количество прекращений подачи тепловой энергии в результате технологических нарушений на тепловых сетях на 1 км тепловых сетей в целом по теплоснабжающей организации	Количество прекращений подачи тепловой энергии в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии на 1 Гкал/час установленной мощности	Удельный расход условного топлива на производство единицы тепловой энергии, отпускаемой с коллекторов источников тепловой энергии	Отношение величины технологических потерь тепловой энергии, теплоносителя к материальной характеристике тепловой сети	Величина технологических потерь при передаче тепловой энергии		
			тыс.руб.	%	%	ед./км	ед./(Гкал/час)	кг у.т./Гкал	Гкал/кв.м	Гкал		
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13
1	Поставка тепловой энергии (мощности) потребителям	2016 год	1 516,84	1%	0,0%	0,00	0,00	148,48	3,72	334,80	-	-
		2017 год		1%	0,0%	0,00	0,00	148,48	3,72	334,80	-	-
		2018 год		1%	0,0%	0,00	0,00	148,48	3,72	334,80	-	-

ПРАВИТЕЛЬСТВО САНКТ-ПЕТЕРБУРГА
КОМИТЕТ ПО ТАРИФАМ САНКТ-ПЕТЕРБУРГА

Р А С П О Р Я Ж Е Н И Е

25.11.2015 № 304-р

О внесении изменений в распоряжение Комитета по тарифам Санкт-Петербурга от 20.12.2013 № 587-р

В соответствии с Федеральным законом от 27.07.2010 № 190-ФЗ «О теплоснабжении», постановлением Правительства Российской Федерации от 22.10.2012 № 1075 «О ценообразовании в сфере теплоснабжения», приказом ФСТ России от 13.06.2013 № 760-э «Об утверждении Методических указаний по расчету регулируемых цен (тарифов) в сфере теплоснабжения», приказом ФСТ России от 07.06.2013 № 163 «Об утверждении Регламента открытия дел об установлении регулируемых цен (тарифов) и отмене регулирования тарифов в сфере теплоснабжения», постановлением Правительства Санкт-Петербурга от 13.09.2005 № 1346 «О Комитете по тарифам Санкт-Петербурга» и на основании протокола заседания правления Комитета по тарифам Санкт-Петербурга от 25.11.2015 № 782:

1. Внести изменения в распоряжение Комитета по тарифам Санкт-Петербурга от 20.12.2013 № 587-р «Об установлении тарифов в сфере теплоснабжения закрытого акционерного общества «ГСР ТЭЦ» на территории Санкт-Петербурга на 2014-2018 годы», изложив приложения 1-3 к распоряжению в редакции согласно приложениям 1-3 к настоящему распоряжению.

2. Распоряжение вступает в силу с 01.01.2016, но не ранее дня его официального опубликования.

Председатель
Комитета по тарифам Санкт-Петербурга **Д.В. Коптин**

Приложение 1
к распоряжению
Комитета по тарифам
Санкт-Петербурга
от 25.11.2015 № 304-р

Тарифы на тепловую энергию, поставляемую акционерным обществом «ГСР ТЭЦ» потребителям, расположенным на территории Санкт-Петербурга, на 2014-2018 годы

№ пп	Вид тарифа	Год	Вода	Отборный пар давлением				Острый и редуцированный пар
				от 1,2 до 2,5 кг/см^2	от 2,5 до 7,0 кг/см^2	от 7,0 до 13,0 кг/см^2	свыше 13,0 кг/см^2	
1	2	3	4	5	6	7	8	9
1.	Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения							
1.1.	одноставочный, руб./Гкал	1 полугодие 2014 года	1042.82	—	—	1065.92	—	—
1.2.		2 полугодие 2014 года	1214.63	—	—	1238.93	—	—
1.3.		1 полугодие 2015 года	1214.63	—	—	1238.93	—	—
1.4.		2 полугодие 2015 года	1309.92	—	—	1309.92	—	—
1.5.		1 полугодие 2016 года	1309.92	—	—	1309.92	—	—
1.6.		2 полугодие 2016 года	1347.90	—	—	1347.90	—	—
1.7.		1 полугодие 2017 года	1186.18	—	—	1212.88	—	—
1.8.		2 полугодие 2017 года	1245.50	—	—	1273.40	—	—
1.9.		1 полугодие 2018 года	1245.50	—	—	1273.40	—	—
1.10.		2 полугодие 2018 года	1309.90	—	—	1339.00	—	—
	двухставочный	X	X	X	X	X	X	X
	ставка за тепловую энергию, руб./Гкал	1 полугодие 2014 года	—	—	—	—	—	—
		2 полугодие 2014 года	—	—	—	—	—	—
		1 полугодие 2015 года	—	—	—	—	—	—
		2 полугодие 2015 года	—	—	—	—	—	—
		1 полугодие 2016 года	—	—	—	—	—	—
		2 полугодие 2016 года	—	—	—	—	—	—
		1 полугодие 2017 года	—	—	—	—	—	—
		2 полугодие 2017 года	—	—	—	—	—	—
		1 полугодие 2018 года	—	—	—	—	—	—
		2 полугодие 2018 года	—	—	—	—	—	—
	ставка за содержание тепловой мощности, тыс. руб./Гкал/ч в мес.	1 полугодие 2014 года	—	—	—	—	—	—
		2 полугодие 2014 года	—	—	—	—	—	—
		1 полугодие 2015 года	—	—	—	—	—	—
		2 полугодие 2015 года	—	—	—	—	—	—
		1 полугодие 2016 года	—	—	—	—	—	—
		2 полугодие 2016 года	—	—	—	—	—	—
		1 полугодие 2017 года	—	—	—	—	—	—
		2 полугодие 2017 года	—	—	—	—	—	—
		1 полугодие 2018 года	—	—	—	—	—	—
		2 полугодие 2018 года	—	—	—	—	—	—

1	2	3	4	5	6	7	8	9
2.	Для потребителей, при дифференциации тарифов по схеме подключения — государственное унитарное предприятие «Топливно-энергетический комплекс Санкт-Петербурга»							
2.1.	одноставочный, руб./Гкал	1 полугодие 2014 года	784.62	—	—	—	—	—
2.2.		2 полугодие 2014 года	819.46	—	—	—	—	—
2.3.		1 полугодие 2015 года	819.46	—	—	—	—	—
2.4.		2 полугодие 2015 года	899.77	—	—	—	—	—
2.5.		1 полугодие 2016 года	899.77	—	—	—	—	—
2.6.		2 полугодие 2016 года	975.18	—	—	—	—	—
2.7.		1 полугодие 2017 года	866.93	—	—	—	—	—
2.8.		2 полугодие 2017 года	923.78	—	—	—	—	—
2.9.		1 полугодие 2018 года	923.78	—	—	—	—	—
2.10.		2 полугодие 2018 года	985.53	—	—	—	—	—
	двухставочный	X	X	X	X	X	X	X
	ставка за тепловую энергию, руб./Гкал	1 полугодие 2014 года	—	—	—	—	—	—
		2 полугодие 2014 года	—	—	—	—	—	—
		1 полугодие 2015 года	—	—	—	—	—	—
		2 полугодие 2015 года	—	—	—	—	—	—
		1 полугодие 2016 года	—	—	—	—	—	—
		2 полугодие 2016 года	—	—	—	—	—	—
		1 полугодие 2017 года	—	—	—	—	—	—
		2 полугодие 2017 года	—	—	—	—	—	—
		1 полугодие 2018 года	—	—	—	—	—	—
		2 полугодие 2018 года	—	—	—	—	—	—
	ставка за содержание тепловой мощности, тыс. руб./Гкал/ч в мес.	1 полугодие 2014 года	—	—	—	—	—	—
		2 полугодие 2014 года	—	—	—	—	—	—
		1 полугодие 2015 года	—	—	—	—	—	—
		2 полугодие 2015 года	—	—	—	—	—	—
		1 полугодие 2016 года	—	—	—	—	—	—
		2 полугодие 2016 года	—	—	—	—	—	—
		1 полугодие 2017 года	—	—	—	—	—	—
		2 полугодие 2017 года	—	—	—	—	—	—
		1 полугодие 2018 года	—	—	—	—	—	—
		2 полугодие 2018 года	—	—	—	—	—	—
3.	Население (тарифы указаны с учетом НДС) <1>							
3.1.	одноставочный, руб./Гкал <*>	1 полугодие 2014 года	1259.19	—	—	—	—	—
3.2.		2 полугодие 2014 года	1462.15	—	—	—	—	—
3.3.		1 полугодие 2015 года	1462.15	—	—	—	—	—
3.4.		2 полугодие 2015 года	1645.19	—	—	—	—	—
3.5.		1 полугодие 2016 года	1645.19	—	—	—	—	—
3.6.		2 полугодие 2016 года	1702.69	—	—	—	—	—
3.7.		1 полугодие 2017 года	1430.51	—	—	—	—	—
3.8.		2 полугодие 2017 года	1501.82	—	—	—	—	—
3.9.		1 полугодие 2018 года	1501.82	—	—	—	—	—
3.10.		2 полугодие 2018 года	1579.15	—	—	—	—	—
	двухставочный	X	X	X	X	X	X	X

1	2	3	4	5	6	7	8	9
	ставка за тепловую энергию, руб./Гкал	1 полугодие 2014 года	—	—	—	—	—	—
		2 полугодие 2014 года	—	—	—	—	—	—
		1 полугодие 2015 года	—	—	—	—	—	—
		2 полугодие 2015 года	—	—	—	—	—	—
		1 полугодие 2016 года	—	—	—	—	—	—
		2 полугодие 2016 года	—	—	—	—	—	—
		1 полугодие 2017 года	—	—	—	—	—	—
		2 полугодие 2017 года	—	—	—	—	—	—
		1 полугодие 2018 года	—	—	—	—	—	—
		2 полугодие 2018 года	—	—	—	—	—	—
	ставка за содержание тепловой мощности, тыс. руб./Гкал/ч в мес.	1 полугодие 2014 года	—	—	—	—	—	—
		2 полугодие 2014 года	—	—	—	—	—	—
		1 полугодие 2015 года	—	—	—	—	—	—
		2 полугодие 2015 года	—	—	—	—	—	—
		1 полугодие 2016 года	—	—	—	—	—	—
		2 полугодие 2016 года	—	—	—	—	—	—
		1 полугодие 2017 года	—	—	—	—	—	—
		2 полугодие 2017 года	—	—	—	—	—	—
		1 полугодие 2018 года	—	—	—	—	—	—
		2 полугодие 2018 года	—	—	—	—	—	—

Примечания:

* Тарифы с учетом стоимости теплоносителя.

1. Выделяется в целях реализации пункта 6 статьи 168 Налогового кодекса Российской Федерации (часть вторая).
2. В тарифы (за исключением тарифов для населения) не включен НДС.
3. 1 полугодие: с 1 января по 30 июня; 2 полугодие: с 1 июля по 31 декабря.

Приложение 2
к распоряжению
Комитета по тарифам
Санкт-Петербурга
от 25.11.2015 № 304-р

Тарифы на теплоноситель, поставляемый акционерным обществом «ГСР ТЭЦ» потребителям, расположенным на территории Санкт-Петербурга, на 2014-2018 годы

№ пп	Наименование потребителей	Вид тарифа	Год	Вид теплоносителя	
				вода	пар
1	2	3	4	5	6
Тарифы на теплоноситель, поставляемый потребителям					
1.	Государственное унитарное предприятие «Топливно-энергетический комплекс Санкт-Петербурга»	Одноставочный, руб./м^3	1 полугодие 2014 года	20.17	—
			2 полугодие 2014 года	20.19	—
			1 полугодие 2015 года	20.19	—
			2 полугодие 2015 года	25.12	—
			1 полугодие 2016 года	25.12	—
			2 полугодие 2016 года	28.13	—
			1 полугодие 2017 года	21.58	—
			2 полугодие 2017 года	22.53	—
			1 полугодие 2018 года	22.53	—
			2 полугодие 2018 года	23.46	—
2.	Прочие потребители	Одноставочный, руб./м^3	1 полугодие 2014 года	20.17	7.76
			2 полугодие 2014 года	20.19	7.94
			1 полугодие 2015 года	20.19	7.94
			2 полугодие 2015 года	25.12	9.13
			1 полугодие 2016 года	25.12	9.13
			2 полугодие 2016 года	28.13	10.42
			1 полугодие 2017 года	21.58	8.51
			2 полугодие 2017 года	22.53	8.79
			1 полугодие 2018 года	22.53	8.79
			2 полугодие 2018 года	23.46	9.15
3.	Население (тарифы указаны с учетом НДС)	Одноставочный, руб./м^3	1 полугодие 2014 года	—	—
			2 полугодие 2014 года	—	—
			1 полугодие 2015 года	—	—
			2 полугодие 2015 года	—	—
			1 полугодие 2016 года	—	—
			2 полугодие 2016 года	—	—
			1 полугодие 2017 года	—	—
			2 полугодие 2017 года	—	—
			1 полугодие 2018 года	—	—
			2 полугодие 2018 года	—	—

Примечания:

1. В тарифы не включен НДС.
2. 1 полугодие: с 1 января по 30 июня; 2 полугодие: с 1 июля по 31 декабря.

Приложение 3
к распоряжению
Комитета по тарифам
Санкт-Петербурга
от 25.11.2015 № 304-р

Тарифы на горячую воду (горячее водоснабжение), поставляемую акционерным обществом «ГСР ТЭЦ» в открытых системах теплоснабжения потребителям, расположенным на территории Санкт-Петербурга, на 2014-2018 годы

№ п/п	Наименование потребителей	Год	Средневзвешенный тариф на тепловую энергию <*>, руб./Гкал	Компонент на теплоноситель, руб./м^3	Компонент на тепловую энергию		
					Одноставочный, руб./Гкал	Двухставочный	
						Ставка за мощность, тыс. руб./Гкал/час в мес.	Ставка за тепловую энергию, руб./Гкал
1.	Прочие потребители	1 полугодие 2014 года	—	20.17	1042.82	—	—
		2 полугодие 2014 года	—	20.19	1214.63	—	—
		1 полугодие 2015 года	—	20.19	1214.63	—	—
		2 полугодие 2015 года	—	25.12	1309.92	—	—
		1 полугодие 2016 года	—	25.12	1309.92	—	—
		2 полугодие 2016 года	—	28.13	1347.90	—	—
		1 полугодие 2017 года	—	21.58	1186.18	—	—
		2 полугодие 2017 года	—	22.53	1245.50	—	—
		1 полугодие 2018 года	—	22.53	1245.50	—	—
		2 полугодие 2018 года	—	23.46	1309.90	—	—
2.	Население (тарифы указаны с учетом НДС) <1>	1 полугодие 2014 года	1259.19	—	—	—	—
		2 полугодие 2014 года	1462.15	—	—	—	—
		1 полугодие 2015 года	1462.15	—	—	—	—
		2 полугодие 2015 года	1645.19	—	—	—	—
		1 полугодие 2016 года	1645.19	—	—	—	—
		2 полугодие 2016 года	1702.69	—	—	—	—
		1 полугодие 2017 года	1430.51	—	—	—	—
		2 полугодие 2017 года	1501.82	—	—	—	—
		1 полугодие 2018 года	1501.82	—	—	—	—
		2 полугодие 2018 года	1579.15	—	—	—	—

Примечания:

* Тарифы с учетом стоимости теплоносителя.

1. Выделяется в целях реализации пункта 6 статьи 168 Налогового кодекса Российской Федерации (часть вторая).
2. В тарифы (за исключением тарифов для населения) не включен НДС.
3. 1 полугодие: с 1 января по 30 июня; 2 полугодие: с 1 июля по 31 декабря.
4. Тарифы на теплоноситель установлены Приложением 2 к настоящему распоряжению.

ПРАВИТЕЛЬСТВО САНКТ-ПЕТЕРБУРГА
КОМИТЕТ ПО ТАРИФАМ САНКТ-ПЕТЕРБУРГА

Р А С П О Р Я Ж Е Н И Е

25.11.2015 № 305-р

О внесении изменений в распоряжение Комитета по тарифам Санкт-Петербурга от 17.12.2014 № 552-р

В соответствии с Федеральным законом от 07.12.2011 № 416-ФЗ «О водоснабжении и водоотведении», постановлением Правительства Российской Федерации от 13.05.2013 № 406 «О государственном регулировании тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения», постановлением Правительства Российской Федерации от 29.07.2013 № 641 «Об инвестиционных и производственных программах организаций, осуществляющих деятельность в сфере водоснабжения и водоотведения», приказом ФСТ России от 27.12.2013 № 1746-э «Об утверждении Методических указаний по расчету регулируемых тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения», приказом ФСТ России от 16.07.2014 № 1154-э «Об утверждении Регламента установления регулируемых тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения», постановлением Правительства Санкт-Петербурга от 13.09.2005 № 1346 «О Комитете по тарифам Санкт-Петербурга» и на основании протокола заседания правления Комитета по тарифам Санкт-Петербурга от 25.11.2015 № 783:

1. Внести изменения в распоряжение Комитета по тарифам Санкт-Петербурга от 17.12.2014 № 552-р «Об установлении тарифов на питьевую воду (питьевое водоснабжение), техническую воду и водоотведение закрытого акционерного общества «ГСР Водоканал» на территории Санкт-Петербурга на 2015-2019 годы», изложив приложения 1 и 2 к распоряжению в редакции согласно приложениям 1 и 2 к настоящему распоряжению.

2. Распоряжение вступает в силу с 01.01.2016, но не ранее дня его официального опубликования.

Председатель
Комитета по тарифам Санкт-Петербурга **Д.В. Коптин**

Приложение 1
к распоряжению
Комитета по тарифам Санкт-Петербурга
от 25.11.2015 № 305-р

Производственная программа закрытого акционерного общества "ГСР Водоканал" в сфере водоснабжения и водоотведения на территории Санкт-Петербурга на период с 01.01.2015 до 31.12.2019

Раздел 1. Паспорт производственной программы

Наименование организации	Закрытое акционерное общество "ГСР Водоканал"
Юридический адрес, почтовый адрес организации	196651, Санкт-Петербург, Колпино, ул. Финляндская, д. 5
Наименование уполномоченного органа, утвердившего производственную программу	Комитет по тарифам Санкт-Петербурга
Юридический адрес, почтовый адрес уполномоченного органа, утвердившего производственную программу	191023, Санкт-Петербург, ул. Садовая, д. 14/52, литера А

Раздел 2. Перечень плановых мероприятий по ремонту объектов централизованной системы водоснабжения и (или) водоотведения

№ п/п	Наименование мероприятия	Срок реализации мероприятия, месяцев	Финансовые потребности на реализацию мероприятия, тыс.руб.	Ожидаемый годовой эффект		
				Наименование показателей	тыс. руб.	%
1.	Водоснабжение (питьевая вода)					
1.1.	Выполнение работ по капитальному и текущему ремонту	60	27 647,28	Повышение надежности систем водоснабжения	-	-
2.	Водоснабжение (техническая вода)					
2.1.	Выполнение работ по капитальному и текущему ремонту	60	98 106,71	Повышение надежности систем водоснабжения	-	-

3.	Водоотведение					
3.1.	Выполнение работ по капитальному и текущему ремонту	60	103 536,20	Повышение надежности систем водоотведения	-	-
	Итого:		229 290,19			

Раздел 3. Перечень плановых мероприятий, направленных на улучшение качества питьевой воды и (или) качества очистки сточных вод

№ п/п	Наименование мероприятия	Срок реализации мероприятия, месяцев	Финансовые потребности на реализацию мероприятия, тыс.руб.	Ожидаемый годовой эффект		
				Наименование показателей	тыс. руб.	%
1.	-	-	-	-	-	-

Раздел 4. Перечень плановых мероприятий по энергосбережению и повышению энергетической эффективности водоснабжения (в том числе снижению потерь воды при транспортировке) и (или) водоотведения

№ п/п	Наименование мероприятия	Срок реализации мероприятия, месяцев	Финансовые потребности на реализацию мероприятия, тыс.руб.	Ожидаемый годовой эффект		
				Наименование показателей	тыс. руб.	%
1.	-	-	-	-	-	-

Раздел 5. Планируемый объем подачи воды и (или) объем принимаемых сточных вод (тыс.куб.м)

№ п/п	Показатели производственной деятельности	Величина показателя на период регулирования				
		2015 год	2016 год	2017 год	2018 год	2019 год
1.	Отпущено питьевой воды из водопроводной сети - всего, в том числе:	559,61	559,61	559,61	559,61	559,61
1.1.	на производственно-хозяйственные нужды	23,40	23,40	23,40	23,40	23,40
1.2.	потребителям Санкт-Петербурга – всего, в том числе:	536,21	536,21	536,21	536,21	536,21
1.2.1.	бюджетным потребителям	7,29	7,29	7,29	7,29	7,29
1.2.2.	прочим потребителям	528,92	528,92	528,92	528,92	528,92
2.	Отпущено технической воды из водопроводной сети - всего, в том числе:	4 451,22	4 034,24	4 451,22	4 451,22	4 451,22

2.1.	на производственно-хозяйственные нужды	24,00	24,00	24,00	24,00	24,00
2.2.	потребителям Санкт-Петербурга – всего, в том числе:	4 427,22	4 010,24	4 427,22	4 427,22	4 427,22
2.2.1.	бюджетным потребителям	11,57	11,57	11,57	11,57	11,57
2.2.2.	прочим потребителям	4 415,65	3 998,67	4 415,65	4 415,65	4 415,65
3.	Принято сточных вод - всего, в том числе:	2 188,58	2 266,03	2 188,58	2 188,58	2 188,58
3.1.	от бюджетных потребителей	15,94	41,89	15,94	15,94	15,94
3.2.	от прочих потребителей	2 172,64	2 224,14	2 172,64	2 172,64	2 172,64

Раздел 6. Объем финансовых потребностей, необходимых для реализации производственной программы

№ п/п	Статьи расходов	Величина показателя на период регулирования, тыс.руб.				
		2015 год	2016 год	2017 год	2018 год	2019 год
1.	**Текущие расходы организации - всего:**	**221 410,86**	**230 908,09**	**244 354,06**	**254 702,74**	**264 108,28**
	в том числе на реализацию питьевой воды	30 936,37	33 587,35	34 780,10	36 229,25	37 708,82
	в том числе на реализацию технической воды	89 504,68	91 007,69	100 768,94	104 380,54	107 432,19
	в том числе на оказание услуг по водоотведению	100 969,80	106 313,05	108 805,02	114 092,95	118 967,26
1.1.	**Операционные расходы организации - всего:**	**118 750,05**	**122 735,32**	**126 732,81**	**130 609,55**	**133 958,41**
	в том числе на реализацию питьевой воды	13 632,26	14 089,75	14 548,65	14 993,68	15 378,14
	в том числе на реализацию технической воды	57 498,55	59 428,21	61 363,77	63 240,89	64 862,37
	в том числе на оказание услуг по водоотведению	47 619,25	49 217,36	50 820,39	52 374,98	53 717,90
1.1.1.	**Производственные расходы - всего:**	**50 944,32**	**52 654,01**	**54 368,95**	**56 032,08**	**57 468,76**
	в том числе на реализацию питьевой воды	5 141,89	5 314,45	5 487,53	5 655,39	5 800,40
	в том числе на реализацию технической воды	27 934,12	28 871,59	29 811,94	30 723,88	31 511,64
	в том числе на оказание услуг по водоотведению	17 868,32	18 467,97	19 069,48	19 652,81	20 156,72
1.1.2.	**Ремонтные расходы (включая расходы на текущий и капитальный ремонт) - всего:**	**43 029,11**	**44 473,17**	**45 921,66**	**47 326,40**	**48 539,85**

	в том числе на реализацию питьевой воды	5 188,35	5 362,47	5 537,13	5 706,51	5 852,82
	в том числе на реализацию технической воды	18 410,93	19 028,80	19 648,56	20 249,61	20 768,81
	в том числе на оказание услуг по водоотведению	19 429,83	20 081,90	20 735,97	21 370,28	21 918,22
1.1.3.	**Административные расходы - всего:**	**24 776,62**	**25 608,14**	**26 442,20**	**27 251,07**	**27 949,80**
	в том числе на реализацию питьевой воды	3 302,02	3 412,83	3 523,99	3 631,78	3 724,92
	в том числе на реализацию технической воды	11 153,50	11 527,82	11 903,27	12 267,40	12 581,92
	в том числе на оказание услуг по водоотведению	10 321,10	10 667,49	11 014,94	11 351,89	11 642,96
1.2.	**Расходы на приобретаемые электрическую энергию (мощность), тепловую энергию, топливо, другие виды энергетических ресурсов и холодную воду:**	**23 925,64**	**23 766,89**	**28 542,63**	**30 221,49**	**31 188,59**
	в том числе на реализацию питьевой воды	405,33	760,99	483,55	511,99	528,38
	в том числе на реализацию технической воды	18 540,80	17 447,31	22 118,68	23 419,69	24 169,12
	в том числе на оказание услуг по водоотведению	4 979,51	5 558,59	5 940,40	6 289,81	6 491,09
1.3.	**Неподконтрольные расходы организации - всего:**	**78 735,17**	**84 405,88**	**89 078,62**	**93 871,70**	**98 961,28**
	в том числе на реализацию питьевой воды	16 898,79	18 736,61	19 747,90	20 723,58	21 802,30
	в том числе на реализацию технической воды	13 465,33	14 132,17	17 286,49	17 719,96	18 400,70
	в том числе на оказание услуг по водоотведению	48 371,05	51 537,10	52 044,23	55 428,16	58 758,27
1.3.1.	**Расходы на оплату товаров (услуг, работ), приобретаемых у других организаций, осуществляющих регулируемые виды деятельности - всего:**	**68 029,95**	**76 174,25**	**75 991,00**	**78 907,25**	**81 750,92**
	в том числе на реализацию питьевой воды	16 006,91	17 765,99	18 074,32	18 800,57	19 504,41
	в том числе на реализацию технической воды	9 279,69	8 971,47	9 969,96	10 286,13	10 603,23
	в том числе на оказание услуг по водоотведению	42 743,36	49 436,79	47 946,72	49 820,55	51 643,28
1.3.2.	**Налоги и сборы - всего:**	**9 809,83**	**7 307,59**	**12 152,87**	**14 010,53**	**16 239,27**
	в том числе на реализацию питьевой воды	794,27	869,88	1 571,68	1 819,02	2 192,03
	в том числе на реализацию технической воды	3 783,47	4 745,66	6 896,67	7 005,36	7 361,29
	в том числе на оказание услуг по водоотведению	5 232,09	1 692,05	3 684,52	5 186,15	6 685,94

1.3.3.	**Арендная плата, концессионная плата и лизинговые платежи в отношении централизованных систем водоснабжения и (или) водоотведения либо объектов, входящих в состав таких систем - всего:**	**895,39**	**924,04**	**934,75**	**953,92**	**971,09**
	в том числе на реализацию питьевой воды	97,61	100,74	101,90	103,99	105,86
	в том числе на реализацию технической воды	402,17	415,04	419,86	428,47	436,18
	в том числе на оказание услуг по водоотведению	395,60	408,26	412,99	421,46	429,05
2.	**Расходы на амортизацию основных средств и нематериальных активов:**	**7 514,62**	**6 707,76**	**4 478,50**	**4 302,36**	**4 143,56**
	в том числе на реализацию питьевой воды	720,23	712,64	680,39	606,36	606,36
	в том числе на реализацию технической воды	5 327,64	4 843,83	2 902,78	2 809,91	2 651,11
	в том числе на оказание услуг по водоотведению	1 466,75	1 151,29	895,33	886,09	886,09
3.	**Нормативная прибыль**	**22 937,83**	**23 381,62**	**33 399,67**	**41 221,79**	**50 514,42**
	в том числе на реализацию питьевой воды	1 391,49	2 605,63	4 661,76	5 707,65	7 254,22
	в том числе на реализацию технической воды	8 275,39	16 410,32	21 221,48	21 833,90	23 429,09
	в том числе на оказание услуг по водоотведению	13 270,95	4 365,67	7 516,43	13 680,24	19 831,11
4.	**Корректировка величины финансовых потребностей по результатам деятельности за предшествующий период регулирования (исключение необоснованных расходов или возмещение недостатка средств)**	**-18 397,69**	**-8 867,34**	**-1 261,99**	**0,00**	**0,00**
	в том числе на реализацию питьевой воды	659,62	561,72	0,00	0,00	0,00
	в том числе на реализацию технической воды	2 942,69	-5 428,07	0,00	0,00	0,00
	в том числе на оказание услуг по водоотведению	-22 000,00	-4 000,99	-1 261,99	0,00	0,00
5.	**Корректировка необходимой валовой выручки в целях сглаживания**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**
	в том числе на реализацию питьевой воды	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	в том числе на реализацию технической воды	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00

	в том числе на оказание услуг по водоотведению	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
6.	**ИТОГО необходимая валовая выручка**	**233 465,62**	**252 130,13**	**280 970,24**	**300 226,89**	**318 766,25**
	в том числе на реализацию питьевой воды	33 707,71	37 467,34	40 122,25	42 543,26	45 569,40
	в том числе на реализацию технической воды	106 050,40	106 833,77	124 893,20	129 024,35	133 512,39
	в том числе на оказание услуг по водоотведению	93 707,50	107 829,02	115 954,79	128 659,28	139 684,46

Раздел 7. График реализации мероприятий производственной программы

№ п/п	Наименование мероприятия	Дата начала реализации мероприятий	Дата окончания реализации мероприятий
1.	Бесперебойное водоснабжение и водоотведение	01.01.2015	31.12.2019

Раздел 8. Показатели надежности, качества, энергетической эффективности объектов централизованных систем горячего водоснабжения, холодного водоснабжения и (или) водоотведения

Показатели качества питьевой воды

№ п/п	Наименование показателей	Величина показателя на период регулирования				
		2015 год	2016 год	2017 год	2018 год	2019 год
1.	Доля проб питьевой воды, подаваемой с источников водоснабжения, водопроводных станций или иных объектов централизованной системы водоснабжения в распределительную водопроводную сеть, не соответствующих установленным требованиям, в общем объеме проб, отобранных по результатам производственного контроля качества питьевой воды, %	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
2.	Доля проб питьевой воды в распределительной водопроводной сети, не соответствующих установленным требованиям, в общем объеме проб, отобранных по результатам производственного контроля качества питьевой воды, %	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00

Показатели надежности и бесперебойности холодного водоснабжения

№ п/п	Наименование показателей	Величина показателя на период регулирования				
		2015 год	2016 год	2017 год	2018 год	2019 год
1.	Количество перерывов в подаче воды, зафиксированных в местах исполнения обязательств организацией, осуществляющей холодное водоснабжение, по подаче холодной воды, возникших в результате аварий, повреждений и иных технологических нарушений на объектах централизованной системы холодного водоснабжения, принадлежащих организации, осуществляющей холодное водоснабжение, в расчете на протяженность водопроводной сети, ед./км в год	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00

Показатели надежности и бесперебойности водоотведения

№ п/п	Наименование показателей	Величина показателя на период регулирования				
		2015 год	2016 год	2017 год	2018 год	2019 год
1.	Удельное количество аварий и засоров в расчете на протяженность канализационной сети, ед./км в год	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00

Показатели качества очистки сточных вод

№ п/п	Наименование показателей	Величина показателя на период регулирования				
		2015 год	2016 год	2017 год	2018 год	2019 год
1.	Доля сточных вод, не подвергающихся очистке, в общем объеме сточных вод, сбрасываемых в централизованные общесплавные или бытовые системы водоотведения, %	-	-	-	-	-
2.	Доля поверхностных сточных вод, не подвергающихся очистке, в общем объеме поверхностных сточных вод, принимаемых в централизованную ливневую систему водоотведения, %	-	-	-	-	-
3.	Доля проб сточных вод, не соответствующих установленным нормативам допустимых сбросов, лимитам на сбросы, рассчитанная применительно к видам централизованных систем водоотведения раздельно для централизованной общесплавной (бытовой) и централизованной ливневой систем водоотведения, %	-	-	-	-	-

4.	Доля проб сточных вод,не соответствующих установленным нормативам допустимых сбросов, лимитам на сбросы, рассчитанная приминительно к видам централизованных систем водоотведения раздельно для ливневой централизованной системы воотведения, %	-	-	-	-	-

Показатели энергетической эффективности использования ресурсов

№ п/п	Наименование показателей	Величина показателя на период регулирования				
		2015 год	2016 год	2017 год	2018 год	2019 год
1.	Доля потерь воды в централизованных системах водоснабжения при транспортировке в общем объеме воды, поданной в водопроводную сеть, %	10	10	10	10	10
2.	Удельный расход электрической энергии, потребляемой в технологическом процессе транспортировки воды, на единицу объема транспортируемой воды, кВтч/куб. м	1,094	1,094	1,094	1,094	1,094
3.	Удельный расход электрической энергии, потребляемой в технологическом процессе транспортировки сточных вод, на единицу объема транспортируемых сточных вод, кВтч/куб. м	0,64	0,64	0,64	0,64	0,64

Раздел 9. Расчет эффективности производственной программы

№ п/п	Показатели производственной программы	Ед. изм.	Значение показателя в базовом периоде (2014 год)	Планируемое значение пока-зателя по итогам реализации производственной программы (2015-2019 годы)
1.	Показатели надежности, качества, энергетической эффективности:			
1.1.	Показатели качества питьевой воды			
	Доля проб питьевой воды, подаваемой с источников водоснабжения, водопроводных станций или иных объектов централизованной системы водоснабжения в распределительную водопроводную сеть, не соответствующих установленным требованиям, в общем объеме проб, отобранных по результатам производственного контроля качества питьевой воды	%	-	0,00
	Доля проб питьевой воды в распределительной водопроводной сети, не соответствующих установленным требованиям, в общем объеме проб, отобранных по результатам производственного контроля качества питьевой воды	%	-	0,00
1.2.	Показатели надежности и бесперебойности холодного водоснабжения			

	Количество перерывов в подаче воды, зафиксированных в местах исполнения обязательств организацией, осуществляющей холодное водоснабжение, по подаче холодной воды, возникших в результате аварий, повреждений и иных технологических нарушений на объектах централизованной системы холодного водоснабжения, принадлежащих организации, осуществляющей холодное водоснабжение, в расчете на протяженность водопроводной сети	ед./км в год	-	0,00
1.3.	Показатели надежности и бесперебойности водоотведения			
	Удельное количество аварий и засоров в расчете на протяженность канализационной сети	ед./км в год	-	1,00
1.4.	Показатели качества очистки сточных вод			
	Доля сточных вод, не подвергающихся очистке, в общем объеме сточных вод, сбрасываемых в централизованные общесплавные или бытовые системы водоотведения	%	-	-
	Доля поверхностных сточных вод, не подвергающихся очистке, в общем объеме поверхностных сточных вод, принимаемых в централизованную ливневую систему водоотведения	%	-	-
	Доля проб сточных вод, не соответствующих установленным нормативам допустимых сбросов, лимитам на сбросы, рассчитанная применительно к видам централизованных систем водоотведения раздельно для централизованной общесплавной (бытовой) и централизованной ливневой систем водоотведения	%	-	-
	Доля проб сточных вод,не соответствующих установленным нормативам допустимых сбросов, лимитам на сбросы, рассчитанная приминительно к видам централизованных систем водоотведения раздельно для ливневой централизованной системы воотведения	%	-	-
1.5.	Показатели энергетической эффективности использования ресурсов			
	Доля потерь воды в централизованных системах водоснабжения при транспортировке в общем объеме воды, поданной в водопроводную сеть	%	-	10
	Удельный расход электрической энергии, потребляемой в технологическом процессе транспортировки питьевой воды, на единицу объема транспортируемой воды	кВтч/куб. м		1,094
	Удельный расход электрической энергии, потребляемой в технологическом процессе очистки сточных вод, на единицу объема очищаемых сточных вод	кВтч/куб. м		0,64
2.	Расходы на реализацию производственной программы	тыс.руб.	217 391,87	1 385 559,13

Раздел 10. Отчет об исполнении производственной программы за истекший период регулирования

№ п/п	Показатели эффективности производственной программы	Ед. изм.	Утвержденное значение показателя на истекший период регулирования (2014 год)	Фактическое значение показателя за истекший период регулирования (2014 год)
1.	Расходы на реализацию производственной программы	тыс.руб.	217 391,87	214 098,73

Раздел 11. Мероприятия, направленные на повышение качества обслуживания абонентов

№ п/п	Наименование мероприятия	Период проведения мероприятия
1.	-	-

Приложение 2
к распоряжению
Комитета по тарифам
Санкт-Петербурга
от 25.11.2015 № 305-р

Тарифы на питьевую воду (питьевое водоснабжение), техническую воду и водоотведение закрытого акционерного общества «ГСР Водоканал» на территории Санкт-Петербурга на 2015-2019 годы

№ п/п	Тарифы	Ед.изм.	2015 год (с календарной разбивкой)		2016 год (с календарной разбивкой)		2017 год (с календарной разбивкой)		2018 год (с календарной разбивкой)		2019 год (с календарной разбивкой)	
			с 01.01.2015 по 30.06.2015	с 01.07.2015 по 31.12.2015	с 01.01.2016 по 30.06.2016	с 01.07.2016 по 31.12.2016	с 01.01.2017 по 30.06.2017	с 01.07.2017 по 31.12.2017	с 01.01.2018 по 30.06.2018	с 01.07.2018 по 31.12.2018	с 01.01.2019 по 30.06.2019	с 01.07.2019 по 31.12.2019
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13
1.	Тарифы на питьевую воду (питьевое водоснабжение)	руб./ куб.м.										
1.1.	Исполнители коммунальных услуг (без учета НДС)	руб./ куб.м.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
1.2.	Население (с учетом НДС)*	руб./ куб.м.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
1.3.	Прочие потребители (без учета НДС)	руб./ куб.м.	57,31	63,16	63,16	70,75	69,90	73,49	73,49	78,56	78,56	84,30
2.	Тарифы на техническую воду	руб./ куб.м.										
2.1.	Исполнители коммунальных услуг (без учета НДС)	руб./ куб.м.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-

2.2.	Население (с учетом НДС)*	руб./ куб.м.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
2.3.	Прочие потребители (без учета НДС)	руб./ куб.м.	22,67	24,98	24,98	27,98	27,50	28,62	28,62	29,35	29,35	30,64
3.	**Тарифы на водоотведение**	**руб./ куб.м.**										
3.1.	Исполнители коммунальных услуг (без учета НДС)	руб./ куб.м.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
3.2.	Население (с учетом НДС)*	руб./ куб.м.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
3.3.	Прочие потребители (без учета НДС)	руб./ куб.м.	40,74	44,89	44,89	50,28	49,67	56,29	56,29	61,28	61,28	66,37

Примечание:
* выделяется в целях реализации пункта 6 статьи 168 Налогового кодекса Российской Федерации (часть вторая).

ПРАВИТЕЛЬСТВО САНКТ-ПЕТЕРБУРГА
КОМИТЕТ ПО ТАРИФАМ САНКТ-ПЕТЕРБУРГА

Р А С П О Р Я Ж Е Н И Е

25.11.2015 № 306-р

Об установлении тарифов в сфере теплоснабжения открытого акционерного общества «Российские железные дороги» на территории Санкт-Петербурга на 2016-2018 годы

В соответствии с Федеральным законом от 27.07.2010 № 190-ФЗ «О теплоснабжении», постановлением Правительства Российской Федерации от 22.10.2012 № 1075 «О ценообразовании в сфере теплоснабжения», приказом ФСТ России от 13.06.2013 № 760-э «Об утверждении Методических указаний по расчету регулируемых цен (тарифов) в сфере теплоснабжения», приказом ФСТ России от 07.06.2013 № 163 «Об утверждении Регламента открытия дел об установлении регулируемых цен (тарифов) и отмене регулирования тарифов в сфере теплоснабжения», постановлением Правительства Санкт-Петербурга от 13.09.2005 № 1346 «О Комитете по тарифам Санкт-Петербурга» и на основании протокола заседания правления Комитета по тарифам Санкт-Петербурга от 25.11.2015 № 784:

1. Установить тарифы в сфере теплоснабжения открытого акционерного общества «Российские железные дороги» на территории Санкт-Петербурга на 2016-2018 годы согласно приложениям 1, 2 и 3 к настоящему распоряжению.
2. Установить долгосрочные параметры регулирования тарифов в сфере теплоснабжения открытого акционерного общества «Российские железные дороги» на территории Санкт-Петербурга на 2016-2018 годы согласно приложению 4 к настоящему распоряжению.
3. Тарифы, установленные в пункте 1 настоящего распоряжения, действуют с 01.01.2016 по 31.12.2018 с календарной разбивкой.
4. Признать утратившим силу с 01.01.2016 распоряжение Комитета по тарифам Санкт-Петербурга от 16.12.2014 № 525-р «Об установлении тарифов в сфере теплоснабжения открытого акционерного общества «Российские железные дороги» на территории Санкт-Петербурга на 2015 год».
5. Распоряжение вступает в силу с 01.01.2016, но не ранее дня его официального опубликования.

Председатель
Комитета по тарифам Санкт-Петербурга **Д.В. Коптин**

Приложение 1
к распоряжению
Комитета по тарифам
Санкт-Петербурга
от 25.11.2015 № 306-р

Тарифы на тепловую энергию, поставляемую открытым акционерным обществом «Российские железные дороги» (Октябрьская дирекция по тепловодоснабжению – структурное подразделение Центральной дирекции по тепловодоснабжению) потребителям, расположенным на территории Санкт-Петербурга, на 2016-2018 годы

№ пп	Вид тарифа	Год	Вода	Отборный пар давлением				Острый и редуцированный пар
				от 1,2 до 2,5 кг/см^2	от 2,5 до 7,0 кг/см^2	от 7,0 до 13,0 кг/см^2	свыше 13,0 кг/см^2	
1	2	3	4	5	6	7	8	9
1.	Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения							
1.1.	одноставочный, руб./Гкал	1 полугодие 2016 года	1 510.97	1 510.97	1 510.97	1 510.97	—	—
1.2.		2 полугодие 2016 года	1 563.02	1 563.02	1 563.02	1 563.02	—	—
1.3.		1 полугодие 2017 года	1 563.02	1 563.02	1 563.02	1 563.02	—	—
1.4.		2 полугодие 2017 года	1 714.70	1 714.70	1 714.70	1 714.70	—	—
1.5.		1 полугодие 2018 года	1 698.76	1 698.76	1 698.76	1 698.76	—	—
1.6.		2 полугодие 2018 года	1 698.76	1 698.76	1 698.76	1 698.76	—	—
	двухставочный	X	X	X	X	X	X	X
	ставка за тепловую энергию, руб./Гкал	1 полугодие 2016 года	—	—	—	—	—	—
		2 полугодие 2016 года	—	—	—	—	—	—
		1 полугодие 2017 года	—	—	—	—	—	—
		2 полугодие 2017 года	—	—	—	—	—	—
		1 полугодие 2018 года	—	—	—	—	—	—
		2 полугодие 2018 года	—	—	—	—	—	—
	ставка за содержание тепловой мощности, тыс. руб./Гкал/ч в мес.	1 полугодие 2016 года	—	—	—	—	—	—
		2 полугодие 2016 года	—	—	—	—	—	—
		1 полугодие 2017 года	—	—	—	—	—	—
		2 полугодие 2017 года	—	—	—	—	—	—
		1 полугодие 2018 года	—	—	—	—	—	—
		2 полугодие 2018 года	—	—	—	—	—	—
2.	Население (тарифы указаны с учетом НДС) ‘1’							
2.1.	одноставочный, руб./Гкал ‘*’	1 полугодие 2016 года	1 873.18	—	—	—	—	—
2.2.		2 полугодие 2016 года	1 937.44	—	—	—	—	—
2.3.		1 полугодие 2017 года	1 937.44	—	—	—	—	—
2.4.		2 полугодие 2017 года	2 125.75	—	—	—	—	—
2.5.		1 полугодие 2018 года	2 106.95	—	—	—	—	—
2.6.		2 полугодие 2018 года	2 117.18	—	—	—	—	—

1	2	3	4	5	6	7	8	9
	двухставочный	X	X	X	X	X	X	X
	ставка за тепловую энергию, руб./ Гкал	1 полугодие 2016 года	—	—	—	—	—	—
		2 полугодие 2016 года	—	—	—	—	—	—
		1 полугодие 2017 года	—	—	—	—	—	—
		2 полугодие 2017 года	—	—	—	—	—	—
		1 полугодие 2018 года	—	—	—	—	—	—
		2 полугодие 2018 года	—	—	—	—	—	—
	ставка за содержание тепловой мощности, тыс. руб./Гкал/ч в мес.	1 полугодие 2016 года	—	—	—	—	—	—
		2 полугодие 2016 года	—	—	—	—	—	—
		1 полугодие 2017 года	—	—	—	—	—	—
		2 полугодие 2017 года	—	—	—	—	—	—
		1 полугодие 2018 года	—	—	—	—	—	—
		2 полугодие 2018 года	—	—	—	—	—	—

Примечания:

* Тарифы с учетом стоимости теплоносителя.

1. Выделяется в целях реализации пункта 6 статьи 168 Налогового кодекса Российской Федерации (часть вторая).
2. В тарифы (за исключением тарифов для населения) не включен НДС.
3. 1 полугодие: с 1 января по 30 июня; 2 полугодие: с 1 июля по 31 декабря.

Приложение 2
к распоряжению
Комитета по тарифам
Санкт-Петербурга
от 25.11.2015 № 306-р

Тарифы на теплоноситель, поставляемый открытым акционерным обществом «Российские железные дороги» (Октябрьская дирекция по тепловодоснабжению – структурное подразделение Центральной дирекции по тепловодоснабжению) потребителям, расположенным на территории Санкт-Петербурга, на 2016-2018 годы

№ пп	Наименование потребителей	Вид тарифа	Год	Вид теплоносителя	
				вода	пар
Тарифы на теплоноситель, поставляемый потребителям					
1.	Прочие потребители	Одноставочный, руб./м^3	1 полугодие 2016 года	24.66	—
			2 полугодие 2016 года	28.01	—
			1 полугодие 2017 года	28.01	—
			2 полугодие 2017 года	31.81	—
			1 полугодие 2018 года	31.81	—
			2 полугодие 2018 года	35.18	—
2.	Население (тарифы указаны с учетом НДС)	Одноставочный, руб./м^3	1 полугодие 2016 года	—	—
			2 полугодие 2016 года	—	—
			1 полугодие 2017 года	—	—
			2 полугодие 2017 года	—	—
			1 полугодие 2018 года	—	—
			2 полугодие 2018 года	—	—

Примечания:

1. В тарифы не включен НДС.
2. 1 полугодие: с 1 января по 30 июня; 2 полугодие: с 1 июля по 31 декабря.

Приложение 3
к распоряжению
Комитета по тарифам
Санкт-Петербурга
от 25.11.2015 № 306-р

Тарифы на горячую воду (горячее водоснабжение), поставляемую открытым акционерным обществом «Российские железные дороги» (Октябрьская дирекция по тепловодоснабжению – структурное подразделение Центральной дирекции по тепловодоснабжению) в открытых системах теплоснабжения потребителям, расположенным на территории Санкт-Петербурга, на 2016-2018 годы

№ п/п	Наименование потребителей	Год	Средневзвешенный тариф на тепловую энергию '*', руб./Гкал	Компонент на теплоноситель, руб./м^3	Компонент на тепловую энергию		
					Одноставочный, руб./Гкал	Двухставочный	
						Ставка за мощность, тыс. руб./Гкал/час в мес.	Ставка за тепловую энергию, руб./Гкал
1.	Прочие потребители	1 полугодие 2016 года	—	24.66	1 510.97	—	—
		2 полугодие 2016 года	—	28.01	1 563.02	—	—
		1 полугодие 2017 года	—	28.01	1 563.02	—	—
		2 полугодие 2017 года	—	31.81	1 714.70	—	—
		1 полугодие 2018 года	—	31.81	1 698.76	—	—
		2 полугодие 2018 года	—	35.18	1 698.76	—	—
2.	Население (тарифы указаны с учетом НДС) '1'	1 полугодие 2016 года	1 873.18	—	—	—	—
		2 полугодие 2016 года	1 937.44	—	—	—	—
		1 полугодие 2017 года	1 937.44	—	—	—	—
		2 полугодие 2017 года	2 125.75	—	—	—	—
		1 полугодие 2018 года	2 106.95	—	—	—	—
		2 полугодие 2018 года	2 117.18	—	—	—	—

Примечания:

* Тарифы с учетом стоимости теплоносителя.

1. Выделяется в целях реализации пункта 6 статьи 168 Налогового кодекса Российской Федерации (часть вторая).
2. В тарифы (за исключением тарифов для населения) не включен НДС.
3. 1 полугодие: с 1 января по 30 июня; 2 полугодие: с 1 июля по 31 декабря.
4. Тарифы на теплоноситель установлены Приложением 2 к настоящему распоряжению.

Приложение 4
к распоряжению
Комитета по тарифам Санкт-Петербурга
от 25.11.2015 № 306-р

Долгосрочные параметры регулирования тарифов, устанавливаемые на долгосрочный период регулирования для формирования тарифов в сфере теплоснабжения открытого акционерного общества "Российские железные дороги" на территории Санкт-Петербурга на 2016-2018 годы с использованием метода индексации установленных тарифов

№ п/п	Наименование регулируемого вида деятельности организации	Год	Базовый уровень операционных расходов	Индекс эффективности операционных расходов	Нормативный уровень прибыли	Уровень надежности теплоснабжения		Показатели энергосбережения и энергетической эффективности			Реализация программ в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности	Динамика изменения расходов на топливо
						Количество прекращений подачи тепловой энергии в результате технологических нарушений на тепловых сетях на 1 км тепловых сетей в целом по теплоснабжающей организации	Количество прекращений подачи тепловой энергии в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии на 1 Гкал/час установленной мощности	Удельный расход условного топлива на производство единицы тепловой энергии, отпускаемой с коллекторов источников тепловой энергии	Отношение величины технологических потерь тепловой энергии, теплоносителя к материальной характеристике тепловой сети	Величина технологических потерь при передаче тепловой энергии		
			тыс.руб.	%	%	ед./км	ед./(Гкал/час)	кг у.т./Гкал	Гкал/кв.м	Гкал		
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13
1	Поставка тепловой энергии (мощности) потребителям	2016 год	45 535,05	1%	0,5%	0,00	0,00	169,08	2,52	8 242,84	-	-
		2017 год		1%	0,5%	0,00	0,00	169,08	2,52	8 242,84	-	-
		2018 год		1%	0,5%	0,00	0,00	169,08	2,52	8 242,84	-	-

ПРАВИТЕЛЬСТВО САНКТ-ПЕТЕРБУРГА
КОМИТЕТ ПО ТАРИФАМ САНКТ-ПЕТЕРБУРГА

Р А С П О Р Я Ж Е Н И Е

25.11.2015 № 307-р

Об установлении тарифов на питьевую воду и водоотведение открытого акционерного общества «Российские железные дороги» на территории Санкт-Петербурга на 2016–2018 годы

В соответствии с Федеральным законом от 07.12.2011 № 416-ФЗ «О водоснабжении и водоотведении», постановлением Правительства Российской Федерации от 13.05.2013 № 406 «О государственном регулировании тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения», постановлением Правительства Российской Федерации от 29.07.2013 № 641 «Об инвестиционных и производственных программах организаций, осуществляющих деятельность в сфере водоснабжения и водоотведения», приказом ФСТ России от 27.12.2013 № 1746-э «Об утверждении Методических указаний по расчету регулируемых тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения», приказом ФСТ России от 16.07.2014 № 1154-э «Об утверждении Регламента установления регулируемых тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения», постановлением Правительства Санкт-Петербурга от 13.09.2005 № 1346 «О Комитете по тарифам Санкт-Петербурга» и на основании протокола заседания правления Комитета по тарифам Санкт-Петербурга от 25.11.2015 № 785:

1. Утвердить производственную программу открытого акционерного общества «Российские железные дороги» в сфере водоснабжения и водоотведения на территории Санкт-Петербурга на 2016–2018 годы согласно приложению 1 к настоящему распоряжению.
2. Установить долгосрочные параметры регулирования тарифов на питьевую воду и водоотведение открытого акционерного общества «Российские железные дороги» на территории Санкт-Петербурга на 2016–2018 годы согласно приложению 2 к настоящему распоряжению.
3. Установить тарифы на питьевую воду и водоотведение открытого акционерного общества «Российские железные дороги» на территории Санкт-Петербурга на 2016–2018 годы согласно приложению 3 к настоящему распоряжению.
4. Тарифы, установленные в пункте 3 настоящего распоряжения, действуют с 01.01.2016 по 31.12.2018 с календарной разбивкой.
5. Признать утратившим силу с 01.01.2016 распоряжение Комитета по тарифам Санкт-Петербурга от 19.12.2014 № 593-р «Об установлении тарифов на питьевую воду и водоотведение открытого акционерного общества «Российские железные дороги» на территории Санкт-Петербурга на 2015 год».
6. Распоряжение вступает в силу с 01.01.2016, но не ранее дня его официального опубликования.

Председатель
Комитета по тарифам Санкт-Петербурга **Д.В. Коптин**

№ 11
30/11/2015

Приложение 1
к распоряжению
Комитета по тарифам
Санкт-Петербурга
от 25.11.2015 № 307-р

Производственная программа открытого акционерного общества "Российские железные дороги" в сфере холодного (питьевого) водоснабжения и водоотведения на территории Санкт-Петербурга на период с 01.01.2016 до 31.12.2018

Раздел 1. Паспорт производственной программы

Наименование организации	открытое акционерное общество "Российские железные дороги"
Юридический адрес, почтовый адрес организации	195009, Санкт-Петербург, ул.Комсомола 37а
Наименование уполномоченного органа, утвердившего производственную программу	Комитет по тарифам Санкт-Петербурга
Юридический адрес, почтовый адрес уполномоченного органа, утвердившего производственную программу	191023, Санкт-Петербург, ул. Садовая, д. 14/52, литера А

Раздел 2. Перечень плановых мероприятий по ремонту объектов централизованной системы водоснабжения и (или) водоотведения

№ п/п	Наименование мероприятия	Срок реализации мероприятия, месяцев	Финансовые потребности на реализацию мероприятия, тыс. руб.	Ожидаемый годовой эффект		
				Наименование показателей	тыс. руб.	%
1.	Выполнения мероприятий по капитальному ремонту в 2016 году	12	2 983,15	-	-	-
2.	Выполнения мероприятий по капитальному ремонту в 2017 году	12	3 130,52	-	-	-
3.	Выполнения мероприятий по капитальному ремонту в 2018 году	12	3 254,17	-	-	-
	Итого:	36	9 367,84	-	-	-

Раздел 3. Перечень плановых мероприятий, направленных на улучшение качества питьевой воды и (или) качества очистки сточных вод

№ п/п	Наименование мероприятия	Срок реализации мероприятия, месяцев	Финансовые потребности на реализацию мероприятия, тыс. руб.	Ожидаемый годовой эффект		
				Наименование показателей	тыс. руб.	%
1.	-	-	-	-	-	-

Раздел 4. Перечень плановых мероприятий по энергосбережению и повышению энергетической эффективности водоснабжения (в том числе снижению потерь воды при транспортировке) и (или) водоотведения

№ п/п	Наименование мероприятия	Срок реализации мероприятия, месяцев	Финансовые потребности на реализацию мероприятия, тыс. руб.	Ожидаемый годовой эффект		
				Наименование показателей	тыс. руб.	%
1.	-	-	-	-	-	-

Раздел 5. Планируемый объем подачи воды и (или) объем принимаемых сточных вод (тыс.куб.м)

№ п/п	Показатели производственной деятельности	Величина показателя на период регулирования		
		2016 год	2017 год	2018 год
1.	Отпущено воды из водопроводной сети - всего, в том числе:	2 788,86	2 788,86	2 788,86
1.1.	на производственно-хозяйственные нужды	1 586,41	1 586,41	1 586,41
1.2.	потребителям Санкт-Петербурга – всего, в том числе:	1 202,45	1 202,45	1 202,45
1.2.1.	бюджетным потребителям	15,25	15,25	15,25
1.2.2.	населению (исполнителям коммунальных услуг)	29,31	29,31	29,31
1.2.3.	прочим потребителям	1 157,89	1 157,89	1 157,89
2.	Принято сточных вод - всего, в том числе:	2 962,41	2 962,41	2 962,41
2.1.	от бюджетных потребителей	16,08	16,08	16,08
2.2.	от исполнителей коммунальных услуг	28,41	28,41	28,41
2.3.	от прочих потребителей	2 917,92	2 917,92	2 917,92

Раздел 6. Объем финансовых потребностей, необходимых для реализации производственной программы

№ п/п	Статьи расходов	Величина показателя на период регулирования, тыс.руб.		
		2016 год	2017 год	2018 год
1.	**Текущие расходы организации - всего:**	**223 531,89**	**244 916,59**	**268 274,52**
	в том числе на реализацию питьевой воды	99 179,45	108 414,75	118 577,38
	в том числе на оказание услуг по водоотведению	124 352,44	136 501,84	149 697,14
1.1.	**Операционные расходы организации - всего:**	**41 705,49**	**43 765,74**	**45 494,49**
	в том числе на реализацию питьевой воды	12 960,58	13 600,83	14 138,07
	в том числе на оказание услуг по водоотведению	28 744,91	30 164,91	31 356,42
1.1.1.	**Производственные расходы - всего:**	**32 465,81**	**34 069,62**	**35 415,37**
	в том числе на реализацию питьевой воды	9 077,49	9 525,92	9 902,19
	в том числе на оказание услуг по водоотведению	23 388,32	24 543,70	25 513,18
1.1.2.	**Ремонтные расходы (включая расходы на текущий и капитальный ремонт) - всего:**	**2 983,15**	**3 130,52**	**3 254,17**

	в том числе на реализацию питьевой воды	0,00	0,00	0,00
	в том числе на оказание услуг по водоотведению	2 983,15	3 130,52	3 254,17
1.1.2.	**Административные расходы - всего:**	**6 256,53**	**6 565,60**	**6 824,94**
	в том числе на реализацию питьевой воды	3 883,09	4 074,91	4 235,87
	в том числе на оказание услуг по водоотведению	2 373,44	2 490,69	2 589,07
1.2.	**Расходы на приобретаемые электрическую энергию (мощность):**	**2 019,15**	**2 170,35**	**2 325,49**
	в том числе на реализацию питьевой воды	152,36	163,77	175,48
	в том числе на оказание услуг по водоотведению	1 866,79	2 006,58	2 150,01
1.3.	**Неподконтрольные расходы организации - всего:**	**179 807,25**	**198 980,50**	**220 454,54**
	в том числе на реализацию питьевой воды	86 066,51	94 650,15	104 263,83
	в том числе на оказание услуг по водоотведению	93 740,74	104 330,35	116 190,71
1.3.1.	**Расходы на оплату товаров (услуг, работ), приобретаемых у других организаций, осуществляющих регулируемые виды деятельности - всего:**	**159 777,12**	**178 950,37**	**200 424,41**
	в том числе на реализацию питьевой воды	71 530,36	80 114,00	89 727,68
	в том числе на оказание услуг по водоотведению	88 246,76	98 836,37	110 696,73
1.3.2.	**Налоги и сборы:**	**20 030,13**	**20 030,13**	**20 030,13**
	в том числе на реализацию питьевой воды	14 536,15	14 536,15	14 536,15
	в том числе на оказание услуг по водоотведению	5 493,98	5 493,98	5 493,98
2.	**Расходы на амортизацию основных средств и нематериальных активов:**	**62 320,51**	**62 320,51**	**62 320,51**
	в том числе на реализацию питьевой воды	38 312,35	38 312,35	38 312,35
	в том числе на оказание услуг по водоотведению	24 008,16	24 008,16	24 008,16
3.	**Нормативная прибыль**	**0,00**	**0,00**	**0,00**
	в том числе на реализацию питьевой воды	0,00	0,00	0,00
	в том числе на оказание услуг по водоотведению	0,00	0,00	0,00
4.	**Корректировка величины финансовых потребностей по результатам деятельности за предшествующий период регулирования (исключение необоснованных расходов или возмещение недостатка средств)**	**-11 123,07**	**-3 707,69**	**0,00**
	в том числе на реализацию питьевой воды	-11 123,07	-3 707,69	0,00
	в том числе на оказание услуг по водоотведению	0,00	0,00	0,00
5.	**ИТОГО необходимая валовая выручка**	**274 729,33**	**303 529,41**	**330 595,03**
	в том числе на реализацию питьевой воды	126 368,73	143 019,41	156 889,73
	в том числе на оказание услуг по водоотведению	148 360,60	160 510,00	173 705,30

Раздел 7. График реализации мероприятий производственной программы

№ п/п	Наименование мероприятия	Дата начала реализации мероприятий	Дата окончания реализации мероприятий
1.	Бесперебойное водоснабжение и водоотведение	01.01.2016	31.12.2018

Раздел 8. Показатели надежности, качества, энергетической эффективности объектов централизованных систем горячего водоснабжения, холодного водоснабжения и (или) водоотведения

Показатели качества питьевой воды

№ п/п	Наименование показателей	Величина показателя на период регулирования		
		2016 год	2017 год	2018 год
1.	Доля проб питьевой воды, подаваемой с источников водоснабжения, водопроводных станций или иных объектов централизованной системы водоснабжения в распределительную водопроводную сеть, не соответствующих установленным требованиям, в общем объеме проб, отобранных по результатам производственного контроля качества питьевой воды, %	13,00	0,00	0,00

Показатели надежности и бесперебойности холодного водоснабжения

№ п/п	Наименование показателей	Величина показателя на период регулирования		
		2016 год	2017 год	2018 год
1.	Количество перерывов в подаче воды, зафиксированных в определенных договором холодного водоснабжения в местах исполнения обязательств организацией, осуществляющей холодное водоснабжение по подаче холодной воды, произощедших в результате аварий, повреждений и иных технологических нарушений на объектах централизованной системы холодного водоснабжения, принадлежащих организации, осуществляющей холодное водоснабжение, в расчете на протяженность водопроводной сети в год, ед./км в год	0,00	0,00	0,00

Показатели надежности и бесперебойности водоотведения

№ п/п	Наименование показателей	Величина показателя на период регулирования		
		2016 год	2017 год	2018 год
1.	Удельное количество аварий и засоров в расчете на протяженность канализационной сети, ед./км в год	0,51	0,49	0,49

Показатели качества очистки сточных вод

№ п/п	Наименование показателей	Величина показателя на период регулирования		
		2016 год	2017 год	2018 год
1.	Доля проб сточных вод,не соответствующих установленным нормативам допустимых сбросов, лимитам на сбросы, рассчитанная приминительно к видам централизованных систем водоотведения раздельно для общесплавной (бытовой) централизованной системы воотведения	81,00	79,00	79,00

Показатели энергетической эффективности использования ресурсов

№ п/п	Наименование показателей	Величина показателя на период регулирования		
		2016 год	2017 год	2018 год

1.	Доля потерь воды в централизованных системах водоснабжения при транспортировке в общем объеме воды, поданной в водопроводную сеть, %	1,73	1,73	1,73
2.	Удельный расход электрической энергии, потребляемой в технологическом процессе подготовки питьевой воды, на единицу объема воды, отпускаемой в сеть, кВтч/куб. м	0,28	0,28	0,28
3.	Удельный расход электрической энергии, потребляемой в технологическом процессе транспортировки питьевой воды, на единицу объема транспортируемой воды, кВтч/куб. м	0,01	0,01	0,01
4.	Удельный расход электрической энергии, потребляемой в технологическом процессе очистки сточных вод, на единицу объема очищаемых сточных вод, кВтч/куб. м	1,57	1,57	1,57
5.	Удельный расход электрической энергии, потребляемой в технологическом процессе транспортировки сточных вод, на единицу объема транспортируемых сточных вод, кВтч/куб. м	0,20	0,20	0,20

Раздел 9. Расчет эффективности производственной программы

№ п/п	Показатели производственной программы	Значение показателя в базовом периоде	Планируемое значение показателя по итогам реализации производствен-ной программы в 2016 году	Планируемое значение показателя по итогам реализации производствен-ной программы в 2017 году	Планируемое значение показателя по итогам реализации производствен-ной программы в 2018 году
1.	Показатели надежности, качества, энергетической эффективности:				
1.1.	Показатели качества питьевой воды				
	Доля проб питьевой воды, подаваемой с источников водоснабжения, водопроводных станций или иных объектов централизованной системы водоснабжения в распределительную водопроводную сеть, не соответствующих установленным требованиям, в общем объеме проб, отобранных по результатам производственного контроля качества питьевой воды, %	13,00	13,00	0,00	0,00
1.2.	Показатели надежности и бесперебойности холодного водоснабжения				
	Количество перерывов в подаче воды, зафиксированных в местах исполнения обязательств организацией, осуществляющей холодное водоснабжение, по подаче холодной воды, возникших в результате аварий, повреждений и иных технологических нарушений на объектах централизованной системы холодного водоснабжения, принадлежащих организации, осуществляющей холодное водоснабжение, в расчете на протяженность водопроводной сети, ед./км в год	0,00	0,00	0,00	0,00
1.3.	Показатели надежности и бесперебойности водоотведения				
	Удельное количество аварий и засоров в расчете на протяженность канализационной сети, ед./км в год	0,58	0,51	0,49	0,49
1.4.	Показатели качества очистки сточных вод				
	Доля проб сточных вод,не соответствующих установленным нормативам допустимых сбросов, лимитам на сбросы, рассчитанная приминительно к видам централизованных систем водоотведения раздельно для общесплавной (бытовой) централизованной системы воотведения	81,00	81,00	79,00	79,00
1.5.	Показатели энергетической эффективности использования ресурсов				

	Доля потерь воды в централизованных системах водоснабжения при транспортировке в общем объеме воды, поданной в водопроводную сеть, %	1,73	1,73	1,73	1,73
	Удельный расход электрической энергии, потребляемой в технологическом процессе подготовки питьевой воды, на единицу объема воды, отпускаемой в сеть, кВтч/куб. м	0,28	0,28	0,28	0,28
	Удельный расход электрической энергии, потребляемой в технологическом процессе транспортировки питьевой воды, на единицу объема транспортируемой воды, кВтч/куб. м	0,01	0,01	0,01	0,01
	Удельный расход электрической энергии, потребляемой в технологическом процессе очистки сточных вод, на единицу объема очищаемых сточных вод, кВтч/куб. м	1,57	1,57	1,57	1,57
	Удельный расход электрической энергии, потребляемой в технологическом процессе транспортировки сточных вод, на единицу объема транспортируемых сточных вод, кВтч/куб. м	0,20	0,20	0,20	0,20
2.	Расходы на реализацию производственной программы, тыс. руб.	324 338,86	274 729,33	303 529,41	330 595,03

Раздел 10. Отчет об исполнении производственной программы за истекший период регулирования

№ п/п	Показатели эффективности производственной программы	Ед. изм.	Утвержденное значение показателя на истекший период регулирования	Фактическое значение показателя за истекший период регулирования
1.	Расходы на реализацию производственной программы	тыс.руб.	456 935,36	292 382,64

Раздел 11. Мероприятия, направленные на повышение качества обслуживания абонентов

№ п/п	Наименование мероприятия	Период проведения мероприятия
1.	-	-

Приложение 2
к распоряжению
Комитета по тарифам
Санкт-Петербурга
от 25.11.2015 № 307-р

Долгосрочные параметры регулирования тарифов, устанавливаемые на 2016-2018 годы для формирования тарифов на питьевую воду и водоотведение открытого акционерного общества "Российские железные дороги" на территории Санкт-Петербурга с использованием метода индексации

№ п/п	Наименование регулируемого вида деятельности организации	Год	Базовый уровень операционных расходов	Индекс эффективности операционных расходов	Показатели энергосбережения и энергетической эффективности	
					уровень потерь воды	удельный расход электрической энергии
			тыс.руб.	%	%	кВтч/куб. м
1	2	3	4	5	6	7
1	Питьевое водоснабжение	2016 год	12 960,58	1,00	1,73	0,28
		2017 год		1,00	1,73	0,28
		2018 год		1,00	1,73	0,28
2	Водоотведение	2016 год	28 744,91	1,00	-	0,20
		2017 год		1,00	-	0,20
		2018 год		1,00	-	0,20

Приложение 3
к распоряжению
Комитета по тарифам
Санкт-Петербурга
от 25.11.2015 № 307-р

Тарифы на питьевую воду и водоотведение
открытого акционерного общества "Российские железные дороги"
на территории Санкт-Петербурга на 2016 - 2018 годы

№ п/п	Тарифы	Ед.изм.	на 2016 год (с календарной разбивкой)		на 2017 год (с календарной разбивкой)		на 2018 год (с календарной разбивкой)	
			с 01.01.2016 по 30.06.2016	с 01.07.2016 по 31.12.2016	с 01.01.2017 по 30.06.2017	с 01.07.2017 по 31.12.2017	с 01.01.2018 по 30.06.2018	с 01.07.2018 по 31.12.2018
1	2	3	4	5	6	7	8	9
1.	Тарифы на питьевую воду	руб./куб.м.	-	-	-	-	-	-
1.1.	Исполнители коммунальных услуг (без учета НДС)	руб./куб.м.	19,60	21,56	21,56	23,72	23,72	26,09
1.2.	Население (с учетом НДС)*	руб./куб.м.	23,13	25,44	25,44	27,99	27,99	30,79
1.3.	Прочие потребители (без учета НДС)	руб./куб.м.	42,99	48,16	48,16	55,01	55,01	58,17
2.	Тарифы на водоотведение	руб./куб.м.	-	-	-	-	-	-
2.1.	Исполнители коммунальных услуг (без учета НДС)	руб./куб.м.	18,20	20,02	20,02	22,02	22,02	24,22
2.2.	Население (с учетом НДС)*	руб./куб.м.	21,48	23,62	23,62	25,98	25,98	28,58
2.3.	Прочие потребители (без учета НДС)	руб./куб.м.	50,38	50,38	50,38	58,63	58,63	59,33

* Выделяется в целях реализации пункта 6 статьи 168 Налогового кодекса Российской Федерации (часть вторая)

ПРАВИТЕЛЬСТВО САНКТ-ПЕТЕРБУРГА
КОМИТЕТ ПО ТАРИФАМ САНКТ-ПЕТЕРБУРГА

Р А С П О Р Я Ж Е Н И Е

25.11.2015 № 308-р

Об установлении тарифов в сфере теплоснабжения общества с ограниченной ответственностью «Воздушные Ворота Северной Столицы» на территории Санкт-Петербурга на 2016–2018 годы

В соответствии с Федеральным законом от 27.07.2010 № 190-ФЗ «О теплоснабжении», постановлением Правительства Российской Федерации от 22.10.2012 № 1075 «О ценообразовании в сфере теплоснабжения», приказом ФСТ России от 13.06.2013 № 760-э «Об утверждении Методических указаний по расчету регулируемых цен (тарифов) в сфере теплоснабжения», приказом ФСТ России от 07.06.2013 № 163 «Об утверждении Регламента открытия дел об установлении регулируемых цен (тарифов) и отмене регулирования тарифов в сфере теплоснабжения», постановлением Правительства Санкт-Петербурга от 13.09.2005 № 1346 «О Комитете по тарифам Санкт-Петербурга» и на основании протокола заседания правления Комитета по тарифам Санкт-Петербурга от 25.11.2015 № 786:

1. Установить тарифы в сфере теплоснабжения общества с ограниченной ответственностью «Воздушные Ворота Северной Столицы» на территории Санкт-Петербурга на 2016–2018 годы согласно приложениям 1, 2 и 3 к настоящему распоряжению.

2. Установить долгосрочные параметры регулирования тарифов в сфере теплоснабжения общества с ограниченной ответственностью «Воздушные Ворота Северной Столицы» на территории Санкт-Петербурга на 2016–2018 годы согласно приложению 4 к настоящему распоряжению.

3. Тарифы, установленные в пункте 1 настоящего распоряжения, действуют с 01.01.2016 по 31.12.2018 с календарной разбивкой.

4. Признать утратившим силу с 01.01.2016 распоряжение Комитета по тарифам Санкт-Петербурга от 11.12.2014 № 467-р «Об установлении тарифов в сфере теплоснабжения общества с ограниченной ответственностью «Воздушные Ворота Северной Столицы» потребителям, расположенным на территории Санкт-Петербурга, на 2015 год».

5. Распоряжение вступает в силу с 01.01.2016, но не ранее дня его официального опубликования.

Председатель
Комитета по тарифам Санкт-Петербурга **Д.В. Коптин**

Приложение 1
к распоряжению
Комитета по тарифам
Санкт-Петербурга
от 25.11.2015 № 308-р

Тарифы на тепловую энергию, поставляемую обществом с ограниченной ответственностью «Воздушные Ворота Северной Столицы» потребителям, расположенным на территории Санкт-Петербурга, на 2016-2018 годы

№ пп	Вид тарифа	Год	Вода	Отборный пар давлением				Острый и редуцированный пар
				от 1,2 до 2,5 кг/см^2	от 2,5 до 7,0 кг/см^2	от 7,0 до 13,0 кг/см^2	свыше 13,0 кг/см^2	
1	2	3	4	5	6	7	8	9
1.	Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения							
1.1.	одноставочный, руб./Гкал	1 полугодие 2016 года	1 525.44	—	—	—	—	—
1.2.		2 полугодие 2016 года	1 525.44	—	—	—	—	—
1.3.		1 полугодие 2017 года	1 525.44	—	—	—	—	—
1.4.		2 полугодие 2017 года	1 923.64	—	—	—	—	—
1.5.		1 полугодие 2018 года	1 719.32	—	—	—	—	—
1.6.		2 полугодие 2018 года	1 719.32	—	—	—	—	—
	двухставочный	X	X	X	X	X	X	X
	ставка за тепловую энергию, руб./Гкал	1 полугодие 2016 года	—	—	—	—	—	—
		2 полугодие 2016 года	—	—	—	—	—	—
		1 полугодие 2017 года	—	—	—	—	—	—
		2 полугодие 2017 года	—	—	—	—	—	—
		1 полугодие 2018 года	—	—	—	—	—	—
		2 полугодие 2018 года	—	—	—	—	—	—
	ставка за содержание тепловой мощности, тыс. руб./Гкал/ч в мес.	1 полугодие 2016 года	—	—	—	—	—	—
		2 полугодие 2016 года	—	—	—	—	—	—
		1 полугодие 2017 года	—	—	—	—	—	—
		2 полугодие 2017 года	—	—	—	—	—	—
		1 полугодие 2018 года	—	—	—	—	—	—
		2 полугодие 2018 года	—	—	—	—	—	—
2.	Население (тарифы указаны с учетом НДС)							
2.1.	одноставочный, руб./Гкал	1 полугодие 2016 года	—	—	—	—	—	—
2.2.		2 полугодие 2016 года	—	—	—	—	—	—
2.3.		1 полугодие 2017 года	—	—	—	—	—	—
2.4.		2 полугодие 2017 года	—	—	—	—	—	—
2.5.		1 полугодие 2018 года	—	—	—	—	—	—
2.6.		2 полугодие 2018 года	—	—	—	—	—	—
	двухставочный	X	X	X	X	X	X	X

1	2	3	4	5	6	7	8	9
	ставка за тепловую энергию, руб./ Гкал	1 полугодие 2016 года	—	—	—	—	—	—
		2 полугодие 2016 года	—	—	—	—	—	—
		1 полугодие 2017 года	—	—	—	—	—	—
		2 полугодие 2017 года	—	—	—	—	—	—
		1 полугодие 2018 года	—	—	—	—	—	—
		2 полугодие 2018 года	—	—	—	—	—	—
	ставка за содержание тепловой мощности, тыс. руб./Гкал/ч в мес.	1 полугодие 2016 года	—	—	—	—	—	—
		2 полугодие 2016 года	—	—	—	—	—	—
		1 полугодие 2017 года	—	—	—	—	—	—
		2 полугодие 2017 года	—	—	—	—	—	—
		1 полугодие 2018 года	—	—	—	—	—	—
		2 полугодие 2018 года	—	—	—	—	—	—

Примечания:

1. В тарифы не включен НДС.
2. 1 полугодие: с 1 января по 30 июня; 2 полугодие: с 1 июля по 31 декабря.

Приложение 2
к распоряжению
Комитета по тарифам
Санкт-Петербурга
от 25.11.2015 № 308-р

Тарифы на теплоноситель, поставляемый обществом с ограниченной ответственностью «Воздушные Ворота Северной Столицы» потребителям, расположенным на территории Санкт-Петербурга, на 2016-2018 годы

№ пп	Наименование потребителей	Вид тарифа	Год	Вид теплоносителя	
				вода	пар
Тарифы на теплоноситель, поставляемый потребителям					
1.	Прочие потребители	Одноставочный, руб./м^3	1 полугодие 2016 года	27.72	—
			2 полугодие 2016 года	27.72	—
			1 полугодие 2017 года	27.72	—
			2 полугодие 2017 года	38.00	—
			1 полугодие 2018 года	35.77	—
			2 полугодие 2018 года	35.77	—
2.	Население (тарифы указаны с учетом НДС)	Одноставочный, руб./м^3	1 полугодие 2016 года	—	—
			2 полугодие 2016 года	—	—
			1 полугодие 2017 года	—	—
			2 полугодие 2017 года	—	—
			1 полугодие 2018 года	—	—
			2 полугодие 2018 года	—	—

Примечания:

1. В тарифы не включен НДС.
2. 1 полугодие: с 1 января по 30 июня; 2 полугодие: с 1 июля по 31 декабря.

Приложение 3
к распоряжению
Комитета по тарифам
Санкт-Петербурга
от 25.11.2015 № 308-р

Тарифы на горячую воду (горячее водоснабжение), поставляемую обществом с ограниченной ответственностью «Воздушные Ворота Северной Столицы» в открытых системах теплоснабжения потребителям, расположенным на территории Санкт-Петербурга, на 2016-2018 годы

№ п/п	Наименование потребителей	Год	Компонент на теплоноситель, руб./м^3	Компонент на тепловую энергию		
				Одно-ставочный, руб./Гкал	Двухставочный	
					Ставка за мощность, тыс. руб./Гкал/час в мес.	Ставка за тепловую энергию, руб./Гкал
1.	Прочие потребители	1 полугодие 2016 года	27.72	1 525.44	—	—
		2 полугодие 2016 года	27.72	1 525.44	—	—
		1 полугодие 2017 года	27.72	1 525.44	—	—
		2 полугодие 2017 года	38.00	1 923.64	—	—
		1 полугодие 2018 года	35.77	1 719.32	—	—
		2 полугодие 2018 года	35.77	1 719.32	—	—
2.	Население (тарифы указаны с учетом НДС)	1 полугодие 2016 года	—	—	—	—
		2 полугодие 2016 года	—	—	—	—
		1 полугодие 2017 года	—	—	—	—
		2 полугодие 2017 года	—	—	—	—
		1 полугодие 2018 года	—	—	—	—
		2 полугодие 2018 года	—	—	—	—

Примечания:

1. В тарифы не включен НДС.
2. 1 полугодие: с 1 января по 30 июня; 2 полугодие: с 1 июля по 31 декабря
3. Тарифы на теплоноситель установлены Приложением 2 к настоящему распоряжению.

Приложение 4
к распоряжению
Комитета по тарифам Санкт-Петербурга
от 25.11.2015 № 308-р

Долгосрочные параметры регулирования тарифов, устанавливаемые на долгосрочный период регулирования для формирования тарифов в сфере теплоснабжения общества с ограниченной ответственностью "Воздушные Ворота Северной Столицы» на территории Санкт-Петербурга
на 2016 - 2018 годы с использованием метода индексации установленных тарифов

№ п/п	Наименование регулируемого вида деятельности организации	Год	Базовый уровень операционных расходов	Индекс эффективности операционных расходов	Нормативный уровень прибыли	Уровень надежности теплоснабжения		Показатели энергосбережения и энергетической эффективности			Реализация программ в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности	Динамика изменения расходов на топливо
						Количество прекращений подачи тепловой энергии в результате технологических нарушений на тепловых сетях на 1 км тепловых сетей в целом по теплоснабжающей организации	Количество прекращений подачи тепловой энергии в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии на 1 Гкал/час установленной мощности	Удельный расход условного топлива на производство единицы тепловой энергии, отпускаемой с коллекторов источников тепловой энергии	Отношение величины технологических потерь тепловой энергии, теплоносителя к материальной характеристике тепловой сети	Величина технологических потерь при передаче тепловой энергии		
			тыс.руб.	%	%	ед./км	ед./(Гкал/час)	кг у.т./Гкал	Гкал/кв.м	Гкал		
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13
1	Поставка тепловой энергии (мощности) потребителям	2016 год	20 105,41	1%	0,00%	0,00	-	156,70	0,35	3 640,92	-	-
		2017 год		1%	0,00%	0,00	-	156,70	0,35	3 640,92	-	-
		2018 год		1%	0,00%	0,00	-	156,70	0,35	3 640,92	-	-

ПРАВИТЕЛЬСТВО САНКТ-ПЕТЕРБУРГА
КОМИТЕТ ПО ТАРИФАМ САНКТ-ПЕТЕРБУРГА

Р А С П О Р Я Ж Е Н И Е

25.11.2015 № 309-р

Об установлении тарифов на питьевую воду и водоотведение общества с ограниченной ответственностью «Воздушные Ворота Северной Столицы» на территории Санкт-Петербурга на 2016–2018 годы

В соответствии с Федеральным законом от 07.12.2011 № 416-ФЗ «О водоснабжении и водоотведении», постановлением Правительства Российской Федерации от 13.05.2013 № 406 «О государственном регулировании тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения», постановлением Правительства Российской Федерации от 29.07.2013 № 641 «Об инвестиционных и производственных программах организаций, осуществляющих деятельность в сфере водоснабжения и водоотведения», приказом ФСТ России от 27.12.2013 № 1746-э «Об утверждении Методических указаний по расчету регулируемых тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения», приказом ФСТ России от 16.07.2014 № 1154-э «Об утверждении Регламента установления регулируемых тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения», постановлением Правительства Санкт-Петербурга от 13.09.2005 № 1346 «О Комитете по тарифам Санкт-Петербурга» и на основании протокола заседания правления Комитета по тарифам Санкт-Петербурга от 25.11.2015 № 787:

1. Утвердить производственную программу общества с ограниченной ответственностью «Воздушные Ворота Северной Столицы» в сфере водоснабжения и водоотведения на территории Санкт-Петербурга на 2016–2018 годы согласно приложению 1 к настоящему распоряжению.
2. Установить долгосрочные параметры регулирования тарифов на питьевую воду и водоотведение общества с ограниченной ответственностью «Воздушные Ворота Северной Столицы» на территории Санкт-Петербурга на 2016–2018 годы согласно приложению 2 к настоящему распоряжению.
3. Установить тарифы на питьевую воду и водоотведение общества с ограниченной ответственностью «Воздушные Ворота Северной Столицы» на территории Санкт-Петербурга на 2016–2018 годы согласно приложению 3 к настоящему распоряжению.
4. Тарифы, установленные в пункте 3 настоящего распоряжения, действуют с 01.01.2016 по 31.12.2018 с календарной разбивкой.
5. Признать утратившим силу с 01.01.2016 распоряжение Комитета по тарифам Санкт-Петербурга от 18.12.2014 № 570-р «Об установлении тарифов на питьевую воду и водоотведение общества с ограниченной ответственностью «Воздушные Ворота Северной Столицы» на территории Санкт-Петербурга на 2015 год».
6. Распоряжение вступает в силу с 01.01.2016, но не ранее дня его официального опубликования.

Председатель
Комитета по тарифам Санкт-Петербурга **Д.В. Коптин**

Приложение 1
к распоряжению
Комитета по тарифам
Санкт-Петербурга
от 25.11.2015 № 309-р

Производственная программа общества с ограниченной ответственностью "Воздушные Ворота Северной Столицы" в сфере водоснабжения и водоотведения на территории Санкт-Петербурга на период с 01.01.2016 до 31.12.2018

Раздел 1. Паспорт производственной программы

Наименование организации	общество с ограниченной ответственностью "Воздушные Ворота Северной Столицы"
Юридический адрес, почтовый адрес организации	196140, Санкт-Петербург, Пулковское шоссе, д. 41, лит. ЗИ
Наименование уполномоченного органа, утвердившего производственную программу	Комитет по тарифам Санкт-Петербурга
Юридический адрес, почтовый адрес уполномоченного органа, утвердившего производственную программу	191023, Санкт-Петербург, ул. Садовая, д. 14/52, литера А

Раздел 2. Перечень плановых мероприятий по ремонту объектов централизованной системы водоснабжения и (или) водоотведения

№ п/п	Наименование мероприятия	Срок реализации мероприятия, месяцев	Финансовые потребности на реализацию мероприятия, тыс.руб.	Ожидаемый годовой эффект		
				Наименование показателей	тыс. руб.	%
1.	Выполнения мероприятий по текущему ремонту в 2016 году	12	10 000,00	-	-	-
2.	Выполнения мероприятий по текущему ремонту в 2017 году	12	10 494,00	-	-	-
3.	Выполнения мероприятий по текущему ремонту в 2018 году	12	10 908,51	-	-	-
	Итого:	36	31402,51	-	-	-

Раздел 3. Перечень плановых мероприятий, направленных на улучшение качества питьевой воды и (или) качества очистки сточных вод

№ п/п	Наименование мероприятия	Срок реализации мероприятия, месяцев	Финансовые потребности на реализацию мероприятия, тыс.руб.	Ожидаемый годовой эффект		
				Наименование показателей	тыс. руб.	%
1.	-	-	-	-	-	-

Раздел 4. Перечень плановых мероприятий по энергосбережению и повышению энергетической эффективности водоснабжения (в том числе снижению потерь воды при транспортировке) и (или) водоотведения

№ п/п	Наименование мероприятия	Срок реализации мероприятия, месяцев	Финансовые потребности на реализацию мероприятия, тыс.руб.	Ожидаемый годовой эффект		
				Наименование показателей	тыс. руб.	%
1.	Выполнения мероприятий по реализации программы энергосбережения и повышения энергетической эффективности в 2016 году	12	4 500,00	-	-	-
2.	Выполнения мероприятий по реализации программы энергосбережения и повышения энергетической эффективности в 2017 году	12	4 722,30	-	-	-
3.	Выполнения мероприятий по реализации программы энергосбережения и повышения энергетической эффективности в 2018 году	12	4 908,83	-	-	-
	Итого:	36	14131,13	-	-	-

Раздел 5. Планируемый объем подачи воды и (или) объем принимаемых сточных вод (тыс.куб.м)

№ п/п	Показатели производственной деятельности	Величина показателя на период регулирования		
		2016 год	2017 год	2018 год
1.	Отпущено воды из водопроводной сети - всего, в том числе:	972,48	972,48	972,48
1.1.	на производственно-хозяйственные нужды	658,20	658,20	658,20
1.2.	потребителям Санкт-Петербурга – всего, в том числе:	314,28	314,28	314,28
1.2.1.	бюджетным потребителям	6,68	6,68	6,68
1.2.2.	прочим потребителям	307,60	307,60	307,60
2.	Принято сточных вод - всего, в том числе:	1 334,84	1 334,84	1 334,84
2.1.	от бюджетных потребителей	19,16	19,16	19,16
2.1.	от прочих потребителей	1 315,68	1 315,68	1 315,68

Раздел 6. Объем финансовых потребностей, необходимых для реализации производственной программы

№ п/п	Статьи расходов	Величина показателя на период регулирования, тыс.руб.		
		2016 год	2017 год	2018 год
1.	**Текущие расходы организации - всего:**	**90 457,05**	**98 696,62**	**107 437,76**
	в том числе на реализацию питьевой воды	45 505,14	49 561,43	53 835,54
	в том числе на оказание услуг по водоотведению	44 951,91	49 135,19	53 602,22
1.1.	**Операционные расходы организации - всего:**	**33 035,58**	**34 667,53**	**36 036,89**
	в том числе на реализацию питьевой воды	19 091,77	20 034,91	20 826,29

	в том числе на оказание услуг по водоотведению	13 943,81	14 632,62	15 210,60
1.1.1.	**Производственные расходы - всего:**	**20 183,44**	**21 180,51**	**22 017,14**
	в том числе на реализацию питьевой воды	7 937,12	8 329,22	8 658,22
	в том числе на оказание услуг по водоотведению	12 246,32	12 851,29	13 358,92
1.1.2.	**Ремонтные расходы (включая расходы на текущий и капитальный ремонт) - всего:**	**10 000,00**	**10 494,00**	**10 908,51**
	в том числе на реализацию питьевой воды	10 000,00	10 494,00	10 908,51
	в том числе на оказание услуг по водоотведению	0,00	0,00	0,00
1.1.2.	**Административные расходы - всего:**	**2 852,14**	**2 993,02**	**3 111,24**
	в том числе на реализацию питьевой воды	1 154,65	1 211,69	1 259,56
	в том числе на оказание услуг по водоотведению	1 697,49	1 781,33	1 851,68
1.2.	**Расходы на приобретаемые электрическую энергию (мощность), тепловую энергию, топливо, другие виды энергетических ресурсов и холодную воду:**	**1 806,84**	**1 942,15**	**2 080,98**
	в том числе на реализацию питьевой воды	0,00	0,00	0,00
	в том числе на оказание услуг по водоотведению	1 806,84	1 942,15	2 080,98
1.3.	**Неподконтрольные расходы организации - всего:**	**55 614,63**	**62 086,94**	**69 319,89**
	в том числе на реализацию питьевой воды	26 413,37	29 526,52	33 009,25
	в том числе на оказание услуг по водоотведению	29 201,26	32 560,42	36 310,64
1.3.1.	**Расходы на оплату товаров (услуг, работ), приобретаемых у других организаций, осуществляющих регулируемые виды деятельности - всего:**	**53 425,10**	**59 836,11**	**67 016,44**
	в том числе на реализацию питьевой воды	25 815,60	28 913,47	32 383,08
	в том числе на оказание услуг по водоотведению	27 609,50	30 922,64	34 633,36
1.3.2.	**Налоги и сборы:**	**146,28**	**146,28**	**146,28**
	в том числе на реализацию питьевой воды	88,43	88,43	88,43
	в том числе на оказание услуг по водоотведению	57,85	57,85	57,85
1.3.3.	**Арендная плата, концессионная плата и лизинговые платежи в отношении централизованных систем водоснабжения и (или) водоотведения либо объектов, входящих в состав таких систем - всего:**	**2 043,25**	**2 104,55**	**2 157,17**
	в том числе на реализацию питьевой воды	509,34	524,62	537,74
	в том числе на оказание услуг по водоотведению	1 533,91	1 579,93	1 619,43
2.	**Расходы на амортизацию основных средств и нематериальных активов:**	**16 281,17**	**16 281,17**	**16 281,17**
	в том числе на реализацию питьевой воды	198,96	198,96	198,96
	в том числе на оказание услуг по водоотведению	16 082,21	16 082,21	16 082,21
3.	**Нормативная прибыль**	**0,00**	**0,00**	**0,00**
	в том числе на реализацию питьевой воды	0,00	0,00	0,00

	в том числе на оказание услуг по водоотведению	0,00	0,00	0,00
4.	**Корректировка величины финансовых потребностей по результатам деятельности за предшествующий период регулирования (исключение необоснованных расходов или возмещение недостатка средств)**	**-519,13**	**-797,43**	**-240,83**
	в том числе на реализацию питьевой воды	-278,30	-556,61	0,00
	в том числе на оказание услуг по водоотведению	-240,83	-240,83	-240,83
5.	**ИТОГО необходимая валовая выручка**	**106 219,09**	**114 180,36**	**123 478,10**
	в том числе на реализацию питьевой воды	45 425,80	49 203,78	54 034,50
	в том числе на оказание услуг по водоотведению	60 793,29	64 976,57	69 443,60

Раздел 7. График реализации мероприятий производственной программы

№ п/п	Наименование мероприятия	Дата начала реализации мероприятий	Дата окончания реализации мероприятий
1.	Бесперебойное водоснабжение и водоотведение	01.01.2016	31.12.2018

Раздел 8. Показатели надежности, качества, энергетической эффективности объектов централизованных систем горячего водоснабжения, холодного водоснабжения и (или) водоотведения

Показатели надежности и бесперебойности холодного водоснабжения

№ п/п	Наименование показателей	Величина показателя на период регулирования		
		2016 год	2017 год	2018 год
1.	Количество перерывов в подаче воды, зафиксированных в местах исполнения обязательств организацией, осуществляющей холодное водоснабжение, по подаче холодной воды, возникших в результате аварий, повреждений и иных технологических нарушений на объектах централизованной системы холодного водоснабжения, принадлежащих организации, осуществляющей холодное водоснабжение, в расчете на протяженность водопроводной сети, ед./км в год	1,08	1,08	1,08

Показатели надежности и бесперебойности водоотведения

№ п/п	Наименование показателей	Величина показателя на период регулирования		
		2016 год	2017 год	2018 год
1.	Удельное количество аварий и засоров в расчете на протяженность канализационной сети, ед./км в год	0,69	0,69	0,69

Показатели энергетической эффективности использования ресурсов

№ п/п	Наименование показателей	Величина показателя на период регулирования		
		2016 год	2017 год	2018 год
1.	Доля потерь воды в централизованных системах водоснабжения при транспортировке в общем объеме воды, поданной в водопроводную сеть, %	2,33	2,33	2,33
2.	Удельный расход электрической энергии, потребляемой в технологическом процессе очистки сточных вод, на единицу объема очищаемых сточных вод, кВтч/куб. м	0,19	0,19	0,19
3.	Удельный расход электрической энергии, потребляемой в технологическом процессе транспортировки сточных вод, на единицу объема транспортируемых сточных вод, кВтч/куб. м	0,32	0,32	0,32

Раздел 9. Расчет эффективности производственной программы

№ п/п	Показатели производственной программы	Значение показателя в базовом периоде	Планируемое значение показателя по итогам реализации производственной программы в 2016 году	Планируемое значение показателя по итогам реализации производственной программы в 2017 году	Планируемое значение показателя по итогам реализации производственной программы в 2018 году
1.	Показатели надежности, качества, энергетической эффективности:				
1.1.	Показатели надежности и бесперебойности холодного водоснабжения				
	Количество перерывов в подаче воды, зафиксированных в местах исполнения обязательств организацией, осуществляющей холодное водоснабжение, по подаче холодной воды, возникших в результате аварий, повреждений и иных технологических нарушений на объектах централизованной системы холодного водоснабжения, принадлежащих организации, осуществляющей холодное водоснабжение, в расчете на протяженность водопроводной сети, ед./км в год	1,08	1,08	1,08	1,08
1.2.	Показатели надежности и бесперебойности водоотведения				
	Удельное количество аварий и засоров в расчете на протяженность канализационной сети, ед./км в год	0,69	0,69	0,69	0,69
1.3.	Показатели энергетической эффективности использования ресурсов				
	Доля потерь воды в централизованных системах водоснабжения при транспортировке в общем объеме воды, поданной в водопроводную сеть, %	2,33	2,33	2,33	2,33
	Удельный расход электрической энергии, потребляемой в технологическом процессе очистки сточных вод, на единицу объема очищаемых сточных вод, кВтч/куб. м	0,19	0,19	0,19	0,19
	Удельный расход электрической энергии, потребляемой в технологическом процессе транспортировки сточных вод, на единицу объема транспортируемых сточных вод, кВтч/куб. м	0,32	0,32	0,32	0,32
2.	Расходы на реализацию производственной программы, тыс. руб.	65 456,33	106 219,09	114 180,36	123 478,10

Раздел 10. Отчет об исполнении производственной программы за истекший период регулирования

№ п/п	Показатели эффективности производственной программы	Ед. изм.	Утвержденное значение показателя на истекший период регулирования	Фактическое значение показателя за истекший период регулирования
1.	Расходы на реализацию производственной программы	тыс.руб.	62 281,14	84 073,54

Раздел 11. Мероприятия, направленные на повышение качества обслуживания абонентов

№ п/п	Наименование мероприятия	Период проведения мероприятия
1.	-	-

Приложение 2
к распоряжению
Комитета по тарифам
Санкт-Петербурга
от 25.11.2015 № 309-р

Долгосрочные параметры регулирования тарифов, устанавливаемые на 2016-2018 годы для формирования тарифов на питьевую воду и водоотведение общества с ограниченной ответственностью "Воздушные Ворота Северной Столицы" на территории Санкт-Петербурга с использованием метода индексации

№ п/п	Наименование регулируемого вида деятельности организации	Год	Базовый уровень операционных расходов	Индекс эффективности операционных расходов	Показатели энергосбережения и энергетической эффективности	
					уровень потерь воды	удельный расход электрической энергии
			тыс.руб.	%	%	кВтч/куб. м
1	2	3	4	5	6	7
1	Питьевое водоснабжение	2016 год	19 091,77	1,00	2,33	0,00
		2017 год		1,00	2,33	0,00
		2018 год		1,00	2,33	0,00
2	Водоотведение	2016 год	13 943,81	1,00	-	0,38
		2017 год		1,00	-	0,38
		2018 год		1,00	-	0,38

Приложение 3
к распоряжению
Комитета по тарифам
Санкт-Петербурга
от 25.11.2015 № 309-р

Тарифы на питьевую воду и водоотведение
общества с ограниченной ответственностью "Воздушные Ворота Северной Столицы"
на территории Санкт-Петербурга на 2016-2018 годы

№ п/п	Тарифы	Ед. изм.	на 2016 год (с календарной разбивкой)		на 2017 год (с календарной разбивкой)		на 2018 год (с календарной разбивкой)	
			с 01.01.2016 по 30.06.2016	с 01.07.2016 по 31.12.2016	с 01.01.2017 по 30.06.2017	с 01.07.2017 по 31.12.2017	с 01.01.2018 по 30.06.2018	с 01.07.2018 по 31.12.2018
1	2	3	4	5	6	7	8	9
1.	Тарифы на питьевую воду	руб./куб.м.	-	-	-	-	-	-
1.1.	Исполнители коммунальных услуг (без учета НДС)	руб./куб.м.	-	-	-	-	-	-
1.2.	Население (с учетом НДС)*	руб./куб.м.	-	-	-	-	-	-
1.3.	Прочие потребители (без учета НДС)	руб./куб.м.	44,88	48,54	48,54	52,65	52,65	58,48
2.	Тарифы на водоотведение	руб./куб.м.	-	-	-	-	-	-
2.1.	Исполнители коммунальных услуг (без учета НДС)	руб./куб.м.	-	-	-	-	-	-
2.2.	Население (с учетом НДС)*	руб./куб.м.	-	-	-	-	-	-
2.3.	Прочие потребители (без учета НДС)	руб./куб.м.	43,44	47,65	47,65	49,70	49,70	54,35

* Выделяется в целях реализации пункта 6 статьи 168 Налогового кодекса Российской Федерации (часть вторая)

ПРАВИТЕЛЬСТВО САНКТ-ПЕТЕРБУРГА
КОМИТЕТ ПО ТАРИФАМ САНКТ-ПЕТЕРБУРГА

Р А С П О Р Я Ж Е Н И Е

25.11.2015 № 310-р

Об установлении тарифов в сфере теплоснабжения Ордена Ленина сельскохозяйственного производственного кооператива «Племенной завод по разведению крупного рогатого скота черно-пестрой породы «Детскосельский» на территории Санкт-Петербурга на 2016–2018 годы

В соответствии с Федеральным законом от 27.07.2010 № 190-ФЗ «О теплоснабжении», постановлением Правительства Российской Федерации от 22.10.2012 № 1075 «О ценообразовании в сфере теплоснабжения», приказом ФСТ России от 13.06.2013 № 760-э «Об утверждении Методических указаний по расчету регулируемых цен (тарифов) в сфере теплоснабжения», приказом ФСТ России от 07.06.2013 № 163 «Об утверждении Регламента открытия дел об установлении регулируемых цен (тарифов) и отмене регулирования тарифов в сфере теплоснабжения», постановлением Правительства Санкт-Петербурга от 13.09.2005 № 1346 «О Комитете по тарифам Санкт-Петербурга» и на основании протокола заседания правления Комитета по тарифам Санкт-Петербурга от 25.11.2015 № 788:

1. Установить тарифы в сфере теплоснабжения Ордена Ленина сельскохозяйственного производственного кооператива «Племенной завод по разведению крупного рогатого скота черно-пестрой породы «Детскосельский» на территории Санкт-Петербурга на 2016–2018 годы согласно приложениям 1, 2 и 3 к настоящему распоряжению.

2. Установить долгосрочные параметры регулирования тарифов в сфере теплоснабжения Ордена Ленина сельскохозяйственного производственного кооператива «Племенной завод по разведению крупного рогатого скота черно-пестрой породы «Детскосельский» на территории Санкт-Петербурга на 2016–2018 годы согласно приложению 4 к настоящему распоряжению.

3. Тарифы, установленные в пункте 1 настоящего распоряжения, действуют с 01.01.2016 по 31.12.2018 с календарной разбивкой.

4. Признать утратившим силу с 01.01.2016 распоряжение Комитета по тарифам Санкт-Петербурга от 17.12.2014 № 535-р «Об установлении тарифов в сфере теплоснабжения Ордена Ленина сельскохозяйственного производственного кооператива «Племенной завод по разведению крупного рогатого скота черно-пестрой породы «Детскосельский» на территории Санкт-Петербурга на 2015 год».

5. Распоряжение вступает в силу с 01.01.2016, но не ранее дня его официального опубликования.

Председатель
Комитета по тарифам Санкт-Петербурга **Д.В. Коптин**

Приложение 1
к распоряжению
Комитета по тарифам
Санкт-Петербурга
от 25.11.2015 № 310-р

Тарифы на тепловую энергию, поставляемую Ордена Ленина сельскохозяйственным производственным кооперативом «Племенной завод по разведению крупного рогатого скота черно-пестрой породы «Детскосельский» потребителям, расположенным на территории Санкт-Петербурга, на 2016-2018 годы

№ пп	Вид тарифа	Год	Вода	Отборный пар давлением				Острый и редуцированный пар
				от 1,2 до 2,5 кг/см^2	от 2,5 до 7,0 кг/см^2	от 7,0 до 13,0 кг/см^2	свыше 13,0 кг/см^2	
1	2	3	4	5	6	7	8	9
1.	Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения							
1.1.	одноставочный, руб./Гкал	1 полугодие 2016 года	1 502.29	—	—	—	—	—
1.2.		2 полугодие 2016 года	1 502.29	—	—	—	—	—
1.3.		1 полугодие 2017 года	1 502.29	—	—	—	—	—
1.4.		2 полугодие 2017 года	1 597.62	—	—	—	—	—
1.5.		1 полугодие 2018 года	1 597.62	—	—	—	—	—
1.6.		2 полугодие 2018 года	1 582.73	—	—	—	—	—
	двухставочный	X	X	X	X	X	X	X
	ставка за тепловую энергию, руб./Гкал	1 полугодие 2016 года	—	—	—	—	—	—
		2 полугодие 2016 года	—	—	—	—	—	—
		1 полугодие 2017 года	—	—	—	—	—	—
		2 полугодие 2017 года	—	—	—	—	—	—
		1 полугодие 2018 года	—	—	—	—	—	—
		2 полугодие 2018 года	—	—	—	—	—	—
	ставка за содержание тепловой мощности, тыс. руб./Гкал/ч в мес.	1 полугодие 2016 года	—	—	—	—	—	—
		2 полугодие 2016 года	—	—	—	—	—	—
		1 полугодие 2017 года	—	—	—	—	—	—
		2 полугодие 2017 года	—	—	—	—	—	—
		1 полугодие 2018 года	—	—	—	—	—	—
		2 полугодие 2018 года	—	—	—	—	—	—
2.	Население (тарифы указаны с учетом НДС) <1>							
2.1.	одноставочный, руб./Гкал <*>	1 полугодие 2016 года	1 862.15	—	—	—	—	—
2.2.		2 полугодие 2016 года	1 871.09	—	—	—	—	—
2.3.		1 полугодие 2017 года	1 871.09	—	—	—	—	—
2.4.		2 полугодие 2017 года	1 993.43	—	—	—	—	—
2.5.		1 полугодие 2018 года	1 993.43	—	—	—	—	—
2.6.		2 полугодие 2018 года	1 953.64	—	—	—	—	—

1	2	3	4	5	6	7	8	9
	двухставочный	X	X	X	X	X	X	X
	ставка за тепловую энергию, руб./Гкал	1 полугодие 2016 года	—	—	—	—	—	—
		2 полугодие 2016 года	—	—	—	—	—	—
		1 полугодие 2017 года	—	—	—	—	—	—
		2 полугодие 2017 года	—	—	—	—	—	—
		1 полугодие 2018 года	—	—	—	—	—	—
		2 полугодие 2018 года	—	—	—	—	—	—
	ставка за содержание тепловой мощности, тыс. руб./Гкал/ч в мес.	1 полугодие 2016 года	—	—	—	—	—	—
		2 полугодие 2016 года	—	—	—	—	—	—
		1 полугодие 2017 года	—	—	—	—	—	—
		2 полугодие 2017 года	—	—	—	—	—	—
		1 полугодие 2018 года	—	—	—	—	—	—
		2 полугодие 2018 года	—	—	—	—	—	—

Примечания:

* Тарифы с учетом стоимости теплоносителя.

1. Выделяется в целях реализации пункта 6 статьи 168 Налогового кодекса Российской Федерации (часть вторая).
2. В тарифы (за исключением тарифов для населения) не включен НДС.
3. 1 полугодие: с 1 января по 30 июня; 2 полугодие: с 1 июля по 31 декабря.

Приложение 2
к распоряжению
Комитета по тарифам
Санкт-Петербурга
от 25.11.2015 № 310-р

Тарифы на теплоноситель, поставляемый Ордена Ленина сельскохозяйственным производственным кооперативом «Племенной завод по разведению крупного рогатого скота черно-пестрой породы «Детскосельский» потребителям, расположенным на территории Санкт-Петербурга, на 2016-2018 годы

№ пп	Наименование потребителей	Вид тарифа	Год	Вид теплоносителя	
				вода	пар
Тарифы на теплоноситель, поставляемый потребителям					
1.	Прочие потребители	Одноставочный, руб./м^3	1 полугодие 2016 года	24.87	—
			2 полугодие 2016 года	27.63	—
			1 полугодие 2017 года	27.63	—
			2 полугодие 2017 года	31.21	—
			1 полугодие 2018 года	31.21	—
			2 полугодие 2018 года	34.86	—
2.	Население (тарифы указаны с учетом НДС)	Одноставочный, руб./м^3	1 полугодие 2016 года	—	—
			2 полугодие 2016 года	—	—
			1 полугодие 2017 года	—	—
			2 полугодие 2017 года	—	—
			1 полугодие 2018 года	—	—
			2 полугодие 2018 года	—	—

Примечания:

1. В тарифы не включен НДС.
2. 1 полугодие: с 1 января по 30 июня; 2 полугодие: с 1 июля по 31 декабря.

Приложение 3
к распоряжению
Комитета по тарифам
Санкт-Петербурга
от 25.11.2015 № 310-р

Тарифы на горячую воду (горячее водоснабжение), поставляемую Ордена Ленина сельскохозяйственным производственным кооперативом «Племенной завод по разведению крупного рогатого скота черно-пестрой породы «Детскосельский» в открытых системах теплоснабжения потребителям, расположенным на территории Санкт-Петербурга, на 2016-2018 годы

№ п/п	Наименование потребителей	Год	Средневзвешенный тариф на тепловую энергию <*>, руб./Гкал	Компонент на теплоноситель, руб./м³	Компонент на тепловую энергию		
					Одноставочный, руб./Гкал	Двухставочный	
						Ставка за мощность, тыс. руб./Гкал/час в мес.	Ставка за тепловую энергию, руб./Гкал
1.	Прочие потребители	1 полугодие 2016 года	—	24.87	1 502.29	—	—
		2 полугодие 2016 года	—	27.63	1 502.29	—	—
		1 полугодие 2017 года	—	27.63	1 502.29	—	—
		2 полугодие 2017 года	—	31.21	1 597.62	—	—
		1 полугодие 2018 года	—	31.21	1 597.62	—	—
		2 полугодие 2018 года	—	34.86	1 582.73	—	—
2.	Население (тарифы указаны с учетом НДС) <1>	1 полугодие 2016 года	1 862.15	—	—	—	—
		2 полугодие 2016 года	1 871.09	—	—	—	—
		1 полугодие 2017 года	1 871.09	—	—	—	—
		2 полугодие 2017 года	1 993.43	—	—	—	—
		1 полугодие 2018 года	1 993.43	—	—	—	—
		2 полугодие 2018 года	1 953.64	—	—	—	—

Примечания:

* Тарифы с учетом стоимости теплоносителя.

1. Выделяется в целях реализации пункта 6 статьи 168 Налогового кодекса Российской Федерации (часть вторая).
2. В тарифы (за исключением тарифов для населения) не включен НДС.
3. 1 полугодие: с 1 января по 30 июня; 2 полугодие: с 1 июля по 31 декабря.
4. Тарифы на теплоноситель установлены Приложением 2 к настоящему распоряжению.

Приложение 4
к распоряжению
Комитета по тарифам Санкт-Петербурга
от 25.11.2015 № 310-р

Долгосрочные параметры регулирования тарифов, устанавливаемые на долгосрочный период регулирования для формирования тарифов в сфере теплоснабжения Ордена Ленина сельскохозяйственного производственного кооператива «Племенной завод по разведению крупного рогатого скота черно-пестрой породы «Детскосельский» на территории Санкт-Петербурга на 2016 - 2018 годы с использованием метода индексации установленных тарифов

№ п/п	Наименование регулируемого вида деятельности организации	Год	Базовый уровень операционных расходов	Индекс эффективности операционных расходов	Нормативный уровень прибыли	Уровень надежности теплоснабжения		Показатели энергосбережения и энергетической эффективности			Реализация программ в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности	Динамика изменения расходов на топливо
						Количество прекращений подачи тепловой энергии в результате технологических нарушений на тепловых сетях на 1 км тепловых сетей в целом по теплоснабжающей организации	Количество прекращений подачи тепловой энергии в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии на 1 Гкал/час установленной мощности	Удельный расход условного топлива на производство единицы тепловой энергии, отпускаемой с коллекторов источников тепловой энергии	Отношение величины технологических потерь тепловой энергии, теплоносителя к материальной характеристике тепловой сети	Величина технологических потерь при передаче тепловой энергии		
			тыс.руб.	%	%	ед./км	ед./(Гкал/час)	кг у.т./Гкал	Гкал/кв.м	Гкал		
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13
1	Поставка тепловой энергии (мощности) потребителям	2016 год	10 980,35	1%	0,22%	0,00	0,00	162,29	1,44	2 294,65	-	-
		2017 год		1%	0,22%	0,00	0,00	162,29	1,44	2 294,65	-	-
		2018 год		1%	0,22%	0,00	0,00	162,29	1,44	2 294,65	-	-

ПРАВИТЕЛЬСТВО САНКТ-ПЕТЕРБУРГА
КОМИТЕТ ПО ТАРИФАМ САНКТ-ПЕТЕРБУРГА

Р А С П О Р Я Ж Е Н И Е

25.11.2015 № 311-р

О внесении изменения в распоряжение Комитета по тарифам Санкт-Петербурга от 09.12.2014 № 411-р

В соответствии с Федеральным законом от 27.07.2010 № 190-ФЗ «О теплоснабжении», постановлением Правительства Российской Федерации от 22.10.2012 № 1075 «О ценообразовании в сфере теплоснабжения», приказом ФСТ России от 13.06.2013 № 760-э «Об утверждении Методических указаний по расчёту регулируемых цен (тарифов) в сфере теплоснабжения», приказом ФСТ России от 07.06.2013 № 163 «Об утверждении Регламента открытия дел об установлении регулируемых цен (тарифов) и отмене регулирования тарифов в сфере теплоснабжения», постановлением Правительства Санкт-Петербурга от 13.09.2005 № 1346 «О Комитете по тарифам Санкт-Петербурга» и на основании протокола заседания правления Комитета по тарифам Санкт-Петербурга от 25.11.2015 № 789:

1. Внести изменение в распоряжение Комитета по тарифам Санкт-Петербурга от 09.12.2014 № 411-р «Об установлении тарифов на тепловую энергию, поставляемую федеральным государственным бюджетным учреждением науки Институтом прикладной астрономии Российской академии наук потребителям, расположенным на территории Санкт-Петербурга, на 2015-2017 годы», изложив приложение 1 к распоряжению в редакции согласно приложению к настоящему распоряжению.

2. Распоряжение вступает в силу с 01.01.2016, но не ранее дня его официального опубликования.

Председатель
Комитета по тарифам Санкт-Петербурга **Д.В. Коптин**

Приложение
к распоряжению
Комитета по тарифам
Санкт-Петербурга
от 25.11.2015 № 311-р

Тарифы на тепловую энергию, поставляемую Федеральным государственным бюджетным учреждением науки Институтом прикладной астрономии Российской академии наук на коллекторах источников тепловой энергии потребителям, расположенным на территории Санкт-Петербурга, на 2015-2017 годы

№ пп	Вид тарифа	Год	Вода	Отборный пар давлением				Острый и редуцированный пар
				от 1,2 до 2,5 кг/см^2	от 2,5 до 7,0 кг/см^2	от 7,0 до 13,0 кг/см^2	свыше 13,0 кг/см^2	
1	2	3	4	5	6	7	8	9
1.1.	одноставочный, руб./Гкал	1 полугодие 2015 года	1415.26	—	—	—	—	—
1.2.		2 полугодие 2015 года	1541.08	—	—	—	—	—
1.3.		1 полугодие 2016 года	1540.87	—	—	—	—	—
1.4.		2 полугодие 2016 года	1540.87	—	—	—	—	—
1.5.		1 полугодие 2017 года	1548.10	—	—	—	—	—
1.6.		2 полугодие 2017 года	1698.47	—	—	—	—	—
	двухставочный	X	X	X	X	X	X	X
	ставка за тепловую энергию, руб./Гкал	1 полугодие 2015 года	—	—	—	—	—	—
		2 полугодие 2015 года	—	—	—	—	—	—
		1 полугодие 2016 года	—	—	—	—	—	—
		2 полугодие 2016 года	—	—	—	—	—	—
		1 полугодие 2017 года	—	—	—	—	—	—
		2 полугодие 2017 года	—	—	—	—	—	—
	ставка за содержание тепловой мощности, тыс. руб./Гкал/ч в мес.	1 полугодие 2015 года	—	—	—	—	—	—
		2 полугодие 2015 года	—	—	—	—	—	—
		1 полугодие 2016 года	—	—	—	—	—	—
		2 полугодие 2016 года	—	—	—	—	—	—
		1 полугодие 2017 года	—	—	—	—	—	—
		2 полугодие 2017 года	—	—	—	—	—	—
2.	Население (тарифы указаны с учетом НДС)							
2.1.	одноставочный, руб./Гкал	1 полугодие 2015 года	—	—	—	—	—	—
2.2.		2 полугодие 2015 года	—	—	—	—	—	—
2.3.		1 полугодие 2016 года	—	—	—	—	—	—
2.4.		2 полугодие 2016 года	—	—	—	—	—	—
2.5.		1 полугодие 2017 года	—	—	—	—	—	—
2.6.		2 полугодие 2017 года	—	—	—	—	—	—
	двухставочный	X	X	X	X	X	X	X

	ставка за тепловую энергию, руб./Гкал	1 полугодие 2015 года	—	—	—	—	—	—
		2 полугодие 2015 года	—	—	—	—	—	—
		1 полугодие 2016 года	—	—	—	—	—	—
		2 полугодие 2016 года	—	—	—	—	—	—
		1 полугодие 2017 года	—	—	—	—	—	—
		2 полугодие 2017 года	—	—	—	—	—	—
	ставка за содержание тепловой мощности, тыс. руб./Гкал/ч в мес.	1 полугодие 2015 года	—	—	—	—	—	—
		2 полугодие 2015 года	—	—	—	—	—	—
		1 полугодие 2016 года	—	—	—	—	—	—
		2 полугодие 2016 года	—	—	—	—	—	—
		1 полугодие 2017 года	—	—	—	—	—	—
		2 полугодие 2017 года	—	—	—	—	—	—

Примечания:

1. В тарифы не включен НДС.
2. 1 полугодие: с 1 января по 30 июня; 2 полугодие: с 1 июля по 31 декабря.
3. Величина расходов на топливо, отнесенных на 1 Гкал тепловой энергии, отпускаемой в виде горячей воды от источника тепловой энергии Федерального государственного бюджетного учреждения науки Института прикладной астрономии Российской академии наук, составляет в 2015 году – 718.40 руб./Гкал, в 2016 году – 751.45 руб./Гкал, в 2017 году – 798.68 руб./Гкал.

ПРАВИТЕЛЬСТВО САНКТ-ПЕТЕРБУРГА
КОМИТЕТ ПО ТАРИФАМ САНКТ-ПЕТЕРБУРГА

Р А С П О Р Я Ж Е Н И Е

25.11.2015 № 312-р

О внесении изменений в распоряжение Комитета по тарифам Санкт-Петербурга от 18.12.2013 № 521-р

В соответствии с Федеральным законом от 27.07.2010 № 190-ФЗ «О теплоснабжении», постановлением Правительства Российской Федерации от 22.10.2012 № 1075 «О ценообразовании в сфере теплоснабжения», приказом ФСТ России от 13.06.2013 № 760-э «Об утверждении Методических указаний по расчету регулируемых цен (тарифов) в сфере теплоснабжения», приказом ФСТ России от 07.06.2013 № 163 «Об утверждении Регламента открытия дел об установлении регулируемых цен (тарифов) и отмене регулирования тарифов в сфере теплоснабжения», постановлением Правительства Санкт-Петербурга от 13.09.2005 № 1346 «О Комитете по тарифам Санкт-Петербурга» и на основании протокола заседания правления Комитета по тарифам Санкт-Петербурга от 25.11.2015 № 790:

1. Внести изменения в распоряжение Комитета по тарифам Санкт-Петербурга от 18.12.2013 № 521-р «Об установлении тарифов в сфере теплоснабжения открытого акционерного общества «Ордена Трудового Красного Знамени Всероссийский научно-исследовательский институт радиоаппаратуры» на территории Санкт-Петербурга на 2014-2016 годы», изложив приложения 1-4 к распоряжению в редакции согласно приложениям 1-4 к настоящему распоряжению.

2. Распоряжение вступает в силу с 01.01.2016, но не ранее дня его официального опубликования.

Председатель
Комитета по тарифам Санкт-Петербурга **Д.В. Коптин**

Приложение 1
к распоряжению
Комитета по тарифам
Санкт-Петербурга
от 25.11.2015 № 312-р

Тарифы на тепловую энергию, поставляемую акционерным обществом «Ордена Трудового Красного Знамени Всероссийский научно-исследовательский институт радиоаппаратуры» потребителям, расположенным на территории Санкт-Петербурга, на 2014-2016 годы

№ пп	Вид тарифа	Год	Вода	Отборный пар давлением				Острый и редуцированный пар
				от 1,2 до 2,5 кг/см^2	от 2,5 до 7,0 кг/см^2	от 7,0 до 13,0 кг/см^2	свыше 13,0 кг/см^2	
1	2	3	4	5	6	7	8	9
1.	Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения							
1.1.	одноставочный, руб./Гкал	1 полугодие 2014 года	1418.99	1426.69	—	—	—	—
1.2.		2 полугодие 2014 года	1423.25	1431.35	—	—	—	—
1.3.		1 полугодие 2015 года	1423.25	1431.35	—	—	—	—
1.4.		2 полугодие 2015 года	1567.00	1567.00	—	—	—	—
1.5.		1 полугодие 2016 года	1567.00	1567.00	—	—	—	—
1.6.		2 полугодие 2016 года	1598.73	1598.73	—	—	—	—
	двухставочный	X	X	X	X	X	X	X
	ставка за тепловую энергию, руб./Гкал	1 полугодие 2014 года	—	—	—	—	—	—
		2 полугодие 2014 года	—	—	—	—	—	—
		1 полугодие 2015 года	—	—	—	—	—	—
		2 полугодие 2015 года	—	—	—	—	—	—
		1 полугодие 2016 года	—	—	—	—	—	—
		2 полугодие 2016 года	—	—	—	—	—	—
	ставка за содержание тепловой мощности, тыс. руб./Гкал/ч в мес.	1 полугодие 2014 года	—	—	—	—	—	—
		2 полугодие 2014 года	—	—	—	—	—	—
		1 полугодие 2015 года	—	—	—	—	—	—
		2 полугодие 2015 года	—	—	—	—	—	—
		1 полугодие 2016 года	—	—	—	—	—	—
		2 полугодие 2016 года	—	—	—	—	—	—
2.	Население (тарифы указаны с учетом НДС) <1>							
2.1.	одноставочный, руб./Гкал <*>	1 полугодие 2014 года	1676.05	—	—	—	—	—
2.2.		2 полугодие 2014 года	1681.11	—	—	—	—	—
2.3.		1 полугодие 2015 года	1681.11	—	—	—	—	—
2.4.		2 полугодие 2015 года	1909.61	—	—	—	—	—
2.5.		1 полугодие 2016 года	1909.61	—	—	—	—	—
2.6.		2 полугодие 2016 года	1953.16	—	—	—	—	—

1	2	3	4	5	6	7	8	9
	двухставочный	X	X	X	X	X	X	X
	ставка за тепловую энергию, руб./Гкал	1 полугодие 2014 года	—	—	—	—	—	—
		2 полугодие 2014 года	—	—	—	—	—	—
		1 полугодие 2015 года	—	—	—	—	—	—
		2 полугодие 2015 года	—	—	—	—	—	—
		1 полугодие 2016 года	—	—	—	—	—	—
		2 полугодие 2016 года	—	—	—	—	—	—
	ставка за содержание тепловой мощности, тыс. руб./Гкал/ч в мес.	1 полугодие 2014 года	—	—	—	—	—	—
		2 полугодие 2014 года	—	—	—	—	—	—
		1 полугодие 2015 года	—	—	—	—	—	—
		2 полугодие 2015 года	—	—	—	—	—	—
		1 полугодие 2016 года	—	—	—	—	—	—
		2 полугодие 2016 года	—	—	—	—	—	—

Примечания:

* Тарифы с учетом стоимости теплоносителя.

1. Выделяется в целях реализации пункта 6 статьи 168 Налогового кодекса Российской Федерации (часть вторая).
2. В тарифы (за исключением тарифов для населения) не включен НДС.
3. 1 полугодие: с 1 января по 30 июня; 2 полугодие: с 1 июля по 31 декабря.

Приложение 2
к распоряжению
Комитета по тарифам
Санкт-Петербурга
от 25.11.2015 № 312-р

Тарифы на тепловую энергию, поставляемую акционерным обществом «Ордена Трудового Красного Знамени Всероссийский научно-исследовательский институт радиоаппаратуры» на коллекторах источников тепловой энергии потребителям, расположенным на территории Санкт-Петербурга, на 2014-2016 годы

№ пп	Вид тарифа	Год	Вода	Отборный пар давлением				Острый и редуцированный пар
				от 1,2 до 2,5 кг/см^2	от 2,5 до 7,0 кг/см^2	от 7,0 до 13,0 кг/см^2	свыше 13,0 кг/см^2	
1	2	3	4	5	6	7	8	9
1.1.	одноставочный, руб./Гкал	1 полугодие 2014 года	—	1161.43	—	—	—	—
1.2.		2 полугодие 2014 года	—	1161.43	—	—	—	—
1.3.		1 полугодие 2015 года	—	1161.43	—	—	—	—
1.4.		2 полугодие 2015 года	—	1276.50	—	—	—	—
1.5.		1 полугодие 2016 года	—	1276.50	—	—	—	—
1.6.		2 полугодие 2016 года	—	1292.61	—	—	—	—
	двухставочный	X	X	X	X	X	X	X
	ставка за тепловую энергию, руб./Гкал	1 полугодие 2014 года	—	—	—	—	—	—
		2 полугодие 2014 года	—	—	—	—	—	—
		1 полугодие 2015 года	—	—	—	—	—	—
		2 полугодие 2015 года	—	—	—	—	—	—
		1 полугодие 2016 года	—	—	—	—	—	—
		2 полугодие 2016 года	—	—	—	—	—	—
	ставка за содержание тепловой мощности, тыс. руб./Гкал/ч в мес.	1 полугодие 2014 года	—	—	—	—	—	—
		2 полугодие 2014 года	—	—	—	—	—	—
		1 полугодие 2015 года	—	—	—	—	—	—
		2 полугодие 2015 года	—	—	—	—	—	—
		1 полугодие 2016 года	—	—	—	—	—	—
		2 полугодие 2016 года	—	—	—	—	—	—
2.	Население (тарифы указаны с учетом НДС)							
2.1.	одноставочный, руб./Гкал	1 полугодие 2014 года	—	—	—	—	—	—
2.2.		2 полугодие 2014 года	—	—	—	—	—	—
2.3.		1 полугодие 2015 года	—	—	—	—	—	—
2.4.		2 полугодие 2015 года	—	—	—	—	—	—
2.5.		1 полугодие 2016 года	—	—	—	—	—	—
2.6.		2 полугодие 2016 года	—	—	—	—	—	—
	двухставочный	X	X	X	X	X	X	X

1	2	3	4	5	6	7	8	9
	ставка за тепловую энергию, руб./Гкал	1 полугодие 2014 года	—	—	—	—	—	—
		2 полугодие 2014 года	—	—	—	—	—	—
		1 полугодие 2015 года	—	—	—	—	—	—
		2 полугодие 2015 года	—	—	—	—	—	—
		1 полугодие 2016 года	—	—	—	—	—	—
		2 полугодие 2016 года	—	—	—	—	—	—
	ставка за содержание тепловой мощности, тыс. руб./Гкал/ч в мес.	1 полугодие 2014 года	—	—	—	—	—	—
		2 полугодие 2014 года	—	—	—	—	—	—
		1 полугодие 2015 года	—	—	—	—	—	—
		2 полугодие 2015 года	—	—	—	—	—	—
		1 полугодие 2016 года	—	—	—	—	—	—
		2 полугодие 2016 года	—	—	—	—	—	—

Примечания:

1. В тарифы не включен НДС.
2. 1 полугодие: с 1 января по 30 июня; 2 полугодие: с 1 июля по 31 декабря.
3. Величина расходов на топливо, отнесенных на 1 Гкал тепловой энергии, отпускаемой в виде пара от источника тепловой энергии акционерного общества «Ордена Трудового Красного Знамени Всероссийский научно-исследовательский институт радиоаппаратуры», составляет в 2014 году – 679.28 руб./Гкал, в 2015 году – 689.50 руб./Гкал, в 2016 году – 720.98 руб./Гкал.

Приложение 3
к распоряжению
Комитета по тарифам
Санкт-Петербурга
от 25.11.2015 № 312-р

Тарифы на теплоноситель, поставляемый акционерным обществом «Ордена Трудового Красного Знамени Всероссийский научно-исследовательский институт радиоаппаратуры» потребителям, расположенным на территории Санкт-Петербурга, на 2014-2016 годы

№ пп	Наименование потребителей	Вид тарифа	Год	Вид теплоносителя	
				вода	пар
Тарифы на теплоноситель, поставляемый потребителям					
1.	Прочие потребители	Одноставочный, руб./м^3	1 полугодие 2014 года	20.06	—
			2 полугодие 2014 года	20.57	—
			1 полугодие 2015 года	20.57	—
			2 полугодие 2015 года	22.92	—
			1 полугодие 2016 года	22.92	—
			2 полугодие 2016 года	30.58	—
2.	Население (тарифы указаны с учетом НДС)	Одноставочный, руб./м^3	1 полугодие 2014 года	—	—
			2 полугодие 2014 года	—	—
			1 полугодие 2015 года	—	—
			2 полугодие 2015 года	—	—
			1 полугодие 2016 года	—	—
			2 полугодие 2016 года	—	—

Примечания:

1. В тарифы не включен НДС.
2. 1 полугодие: с 1 января по 30 июня; 2 полугодие: с 1 июля по 31 декабря.

Приложение 4
к распоряжению
Комитета по тарифам
Санкт-Петербурга
от 25.11.2015 № 312-р

Тарифы на горячую воду (горячее водоснабжение), поставляемую акционерным обществом «Ордена Трудового Красного Знамени Всероссийский научно-исследовательский институт радиоаппаратуры» в открытых системах теплоснабжения потребителям, расположенным на территории Санкт-Петербурга, на 2014-2016 годы

№ п/п	Наименование потребителей	Год	Средневзвешенный тариф на тепловую энергию <*>, руб./Гкал	Компонент на теплоноситель, руб./м^3	Компонент на тепловую энергию		
					Одноставочный, руб./Гкал	Двухставочный	
						Ставка за мощность, тыс. руб./Гкал/час в мес.	Ставка за тепловую энергию, руб./Гкал
1.	Прочие потребители	1 полугодие 2014 года	—	20.06	1418.99	—	—
		2 полугодие 2014 года	—	20.57	1423.25	—	—
		1 полугодие 2015 года	—	20.57	1423.25	—	—
		2 полугодие 2015 года	—	22.92	1567.00	—	—
		1 полугодие 2016 года	—	22.92	1567.00	—	—
		2 полугодие 2016 года	—	30.58	1598.73	—	—
2.	Население (тарифы указаны с учетом НДС) <1>	1 полугодие 2014 года	1676.05	—	—	—	—
		2 полугодие 2014 года	1681.11	—	—	—	—
		1 полугодие 2015 года	1681.11	—	—	—	—
		2 полугодие 2015 года	1909.61	—	—	—	—
		1 полугодие 2016 года	1909.61	—	—	—	—
		2 полугодие 2016 года	1953.16	—	—	—	—

Примечания:

* Тарифы с учетом стоимости теплоносителя.
1. Выделяется в целях реализации пункта 6 статьи 168 Налогового кодекса Российской Федерации (часть вторая).
2. В тарифы (за исключением тарифов для населения) не включен НДС.
3. 1 полугодие: с 1 января по 30 июня; 2 полугодие: с 1 июля по 31 декабря.
4. Тарифы на теплоноситель установлены Приложением 3 к настоящему распоряжения.

ПРАВИТЕЛЬСТВО САНКТ-ПЕТЕРБУРГА
КОМИТЕТ ПО ТАРИФАМ САНКТ-ПЕТЕРБУРГА

Р А С П О Р Я Ж Е Н И Е

25.11.2015 № 313-р

Об установлении тарифов на тепловую энергию, поставляемую закрытым акционерным обществом «КировТЭК» − дочерним обществом открытого акционерного общества «Кировский завод» потребителям, расположенным на территории Санкт-Петербурга, на 2016 год

В соответствии с Федеральным законом от 27.07.2010 № 190-ФЗ «О теплоснабжении», постановлением Правительства Российской Федерации от 22.10.2012 № 1075 «О ценообразовании в сфере теплоснабжения», приказом ФСТ России от 13.06.2013 № 760-э «Об утверждении Методических указаний по расчету регулируемых цен (тарифов) в сфере теплоснабжения», приказом ФСТ России от 07.06.2013 № 163 «Об утверждении Регламента открытия дел об установлении регулируемых цен (тарифов) и отмене регулирования тарифов в сфере теплоснабжения», постановлением Правительства Санкт-Петербурга от 13.09.2005 № 1346 «О Комитете по тарифам Санкт-Петербурга» и на основании протокола заседания правления Комитета по тарифам Санкт-Петербурга от 25.11.2015 № 791:

1. Установить тарифы на тепловую энергию, поставляемую закрытым акционерным обществом «КировТЭК» − дочерним обществом открытого акционерного общества «Кировский завод» потребителям, расположенным на территории Санкт-Петербурга, на 2016 год согласно приложению к настоящему распоряжению.

2. Тарифы, установленные в пункте 1 настоящего распоряжения, действуют с 01.01.2016 по 31.12.2016 с календарной разбивкой.

3. Признать утратившим силу с 01.01.2016 распоряжение Комитета по тарифам Санкт-Петербурга от 15.12.2014 № 504-р «Об установлении тарифов на тепловую энергию, поставляемую закрытым акционерным обществом «КировТЭК» потребителям, расположенным на территории Санкт-Петербурга, на 2015 год».

4. Распоряжение вступает в силу с 01.01.2016, но не ранее дня его официального опубликования.

Председатель
Комитета по тарифам Санкт-Петербурга **Д.В. Коптин**

Приложение
к распоряжению
Комитета по тарифам
Санкт-Петербурга
от 25.11.2015 № 313-р

Тарифы на тепловую энергию, поставляемую закрытым акционерным обществом «КировТЭК» - дочерним обществом открытого акционерного общества «Кировский завод» потребителям, расположенным на территории Санкт-Петербурга, на 2016 год

№ пп	Вид тарифа	Период 2016 года	Вода	Отборный пар давлением				Острый и редуцированный пар
				от 1,2 до 2,5 кг/см^2	от 2,5 до 7,0 кг/см^2	от 7,0 до 13,0 кг/см^2	свыше 13,0 кг/см^2	
1.	Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения							
1.1.	одноставочный, руб./Гкал	1 полугодие	1 563.78	—	—	—	—	1 563.78
1.2.		2 полугодие	1 563.78	—	—	—	—	1 563.78
	двухставочный	X	X	X	X	X	X	X
	ставка за тепловую энергию, руб./Гкал	1 полугодие	—	—	—	—	—	—
		2 полугодие	—	—	—	—	—	—
	ставка за содержание тепловой мощности, тыс. руб./Гкал/ч в мес.	1 полугодие	—	—	—	—	—	—
		2 полугодие	—	—	—	—	—	—
2.	Население (тарифы указаны с учетом НДС)							
2.1.	одноставочный, руб./Гкал	1 полугодие	—	—	—	—	—	—
2.2.		2 полугодие	—	—	—	—	—	—
	двухставочный	X	X	X	X	X	X	X
	ставка за тепловую энергию, руб./Гкал	1 полугодие	—	—	—	—	—	—
		2 полугодие	—	—	—	—	—	—
	ставка за содержание тепловой мощности, тыс. руб./Гкал/ч в мес.	1 полугодие	—	—	—	—	—	—
		2 полугодие	—	—	—	—	—	—

Примечания:

1. В тарифы не включен НДС.
2. 1 полугодие: с 01.01.2016 по 30.06.2016; 2 полугодие: с 01.07.2016 по 31.12.2016.

ПРАВИТЕЛЬСТВО САНКТ-ПЕТЕРБУРГА
КОМИТЕТ ПО ТАРИФАМ САНКТ-ПЕТЕРБУРГА

Р А С П О Р Я Ж Е Н И Е

25.11.2015 № 314-р

Об установлении тарифов на питьевую воду, техническую воду и водоотведение закрытого акционерного общества «КировТЭК» − дочернего общества открытого акционерного общества «Кировский завод» на территории Санкт-Петербурга на 2016 год

В соответствии с Федеральным законом от 07.12.2011 № 416-ФЗ «О водоснабжении и водоотведении», постановлением Правительства Российской Федерации от 13.05.2013 № 406 «О государственном регулировании тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения», постановлением Правительства Российской Федерации от 29.07.2013 № 641 «Об инвестиционных и производственных программах организаций, осуществляющих деятельность в сфере водоснабжения и водоотведения», приказом ФСТ России от 27.12.2013 № 1746-э «Об утверждении Методических указаний по расчету регулируемых тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения», приказом ФСТ России от 16.07.2014 № 1154-э «Об утверждении Регламента установления регулируемых тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения», постановлением Правительства Санкт-Петербурга от 13.09.2005 № 1346 «О Комитете по тарифам Санкт-Петербурга» и на основании протокола заседания правления Комитета по тарифам Санкт-Петербурга от 25.11.2015 № 792:

1. Утвердить производственную программу закрытого акционерного общества «КировТЭК» − дочернего общества открытого акционерного общества «Кировский завод» в сфере водоснабжения и водоотведения на 2016 год согласно приложению 1 к настоящему распоряжению.

2. Установить тарифы на питьевую воду, техническую воду и водоотведение закрытого акционерного общества «КировТЭК» − дочернего общества открытого акционерного общества «Кировский завод» на территории Санкт-Петербурга на 2016 год согласно приложению 2 к настоящему распоряжению.

3. Тарифы, установленные в пункте 2 настоящего распоряжения, действуют с 01.01.2016 по 31.12.2016 с календарной разбивкой.

4. Признать утратившим силу с 01.01.2016 распоряжение Комитета по тарифам Санкт-Петербурга от 17.12.2014 № 553-р «Об установлении тарифов на питьевую воду, техническую воду и водоотведение закрытого акционерного общества «КировТЭК» на территории Санкт-Петербурга на 2015 год».

5. Распоряжение вступает в силу с 01.01.2016, но не ранее дня его официального опубликования.

Председатель
Комитета по тарифам Санкт-Петербурга **Д.В. Коптин**

Приложение 1
к распоряжению
Комитета по тарифам Санкт-Петербурга
от 25.11.2015 № 314-р

Производственная программа закрытого акционерного общества «КировТЭК» − дочернего общества открытого акционерного общества «Кировский завод» в сфере водоснабжения и водоотведения а территории Санкт-Петербурга на период с 01.01.2016 до 31.12.2016

Раздел 1. Паспорт производственной программы

Наименование организации	Закрытое акционерное общество «КировТЭК» − дочернее общество открытого акционерного общества «Кировский завод»
Юридический адрес, почтовый адрес организации	198097, Санкт-Петербург, пр.Стачек, д.47
Наименование уполномоченного органа, утвердившего производственную программу	Комитет по тарифам Санкт-Петербурга
Юридический адрес, почтовый адрес уполномоченного органа, утвердившего производственную программу	191023, Санкт-Петербург, ул. Садовая, д. 14/52, литера А

Раздел 2. Перечень плановых мероприятий по ремонту объектов централизованной системы водоснабжения и (или) водоотведения

№ п/п	Наименование мероприятия	Срок реализации мероприятия, месяцев	Финансовые потребности на реализацию мероприятия, тыс.руб.	Ожидаемый годовой эффект		
				Наименование показателей	тыс. руб.	%
1.	Выполнение мероприятий по капитальному ремонту	12	3 081,42	-	-	-

Раздел 3. Перечень плановых мероприятий, направленных на улучшение качества питьевой воды и (или) качества очистки сточных вод

№ п/п	Наименование мероприятия	Срок реализации мероприятия, месяцев	Финансовые потребности на реализацию мероприятия, тыс.руб.	Ожидаемый годовой эффект		
				Наименование показателей	тыс. руб.	%
1.	Отсутствуют	12	-	-	-	-

Раздел 4. Перечень плановых мероприятий по энергосбережению и повышению энергетической эффективности водоснабжения (в том числе снижению потерь воды при транспортировке) и (или) водоотведения

№ п/п	Наименование мероприятия	Срок реализации мероприятия, месяцев	Финансовые потребности на реализацию мероприятия, тыс.руб.	Ожидаемый годовой эффект		
				Наименование показателей	тыс. руб.	%
1.	Отсутствуют	12	-	-	-	-

Раздел 5. Планируемый объем подачи воды и (или) объем принимаемых сточных вод

№ п/п	Показатели производственной деятельности	Ед. измерения	Величина показателя на период регулирования
1.	Отпущено питьевой воды из водопроводной сети - всего, в том числе:	тыс. куб.м.	371,60
1.1.	на производственно-хозяйственные нужды	тыс. куб.м.	6,37
1.2.	потребителям Санкт-Петербурга – всего, в том числе:	тыс. куб.м.	365,23
1.2.1.	бюджетным потребителям	тыс. куб.м.	1,65
1.2.2.	прочим потребителям	тыс. куб.м.	363,58
2.	Отпущено технической воды из водопроводной сети - всего, в том числе:	тыс. куб.м.	4 367,17
2.1.	потребителям Санкт-Петербурга	тыс. куб.м.	4 367,17
3.	Принято сточных вод - всего, в том числе:	тыс. куб.м.	671,87
3.1.	от бюджетных потребителей	тыс. куб.м.	1,69
3.2.	от прочих потребителей	тыс. куб.м.	670,18

Раздел 6. Объем финансовых потребностей, необходимых для реализации производственной программы

№ п/п	Статьи расходов	Величина показателя на период регулирования, тыс.руб.			
		Всего	в том числе:		
			питьевая вода	техническая вода	водоотведение
1.	**Производственные расходы - всего, в том числе:**	**70 902,81**	**15 508,16**	**27 374,20**	**28 020,45**
1.1.	расходы на приобретение сырья и материалов и их хранение	586,70	0,00	586,70	0,00
1.2.	расходы на приобретаемые электрическую энергию (мощность), тепловую энергию, другие виды энергетических ресурсов и холодную воду	33 064,41	14 939,72	18 124,69	22 162,33
	электроэнергия	21 311,26	4 370,91	16 940,35	1 634,54
	холодная вода	10 568,81	10 568,81	0,00	0,00
	тепловая энергия	1 184,34	0,00	1 184,34	109,66
	услуги по водоотведению	0,00	0,00	0,00	20 418,13
1.3.	расходы на оплату выполняемых сторонними организациями работ и (или) услуг, связанных с эксплуатацией централизованных систем водоснабжения и (или) водоотведения либо объектов, входящих в состав таких систем	707,59	104,09	603,50	204,60
1.4.	расходы на оплату труда и отчисления на социальные нужды основного производственного персонала	8 523,66	464,35	8 059,31	4 033,68
1.5.	общехозяйственные расходы	0,00	0,00	0,00	1 553,51
1.6.	прочие производственные расходы (в соответствии с методическими указаниями)	0,00	0,00	0,00	66,33
2.	**Ремонтные расходы (включая расходы на текущий и капитальный ремонт) - всего, в том числе:**	**1 303,70**	**200,27**	**1 103,43**	**1 777,72**

2.1.	расходы на капитальный ремонт централизованных систем водоснабжения и (или) водоотведения либо объектов, входящих в состав таких систем	999,77	153,58	846,19	1 363,28
2.2.	расходы на оплату труда и отчисления на социальные нужды ремонтного персонала	303,93	46,69	257,24	414,44
3.	**Административные расходы - всего, в том числе:**	**1 366,47**	**157,09**	**1 209,38**	**1 679,21**
3.1.	расходы на оплату работ и (или) услуг, выполняемых по договорам сторонними организациями или индивидуальными предпринимателями, включая расходы на оплату услуг связи, вневедомственной охраны, юридических, информационных, аудиторских, консультационных и управленческих услуг в экономически обоснованном размере, определенном в соответствии с методическими указаниями, за исключением расходов, отнесенных к производственным расходам	115,37	13,72	101,65	80,34
3.2.	расходы на оплату труда и отчисления на социальные нужды административно-управленческого персонала	1 245,92	142,50	1 103,42	1 596,11
3.3.	расходы на обучение персонала	3,59	0,77	2,82	2,40
3.4.	прочие административные расходы (в соответствии с методическими указаниями)	1,59	0,10	1,49	0,35
4.	**Расходы на амортизацию основных средств и нематериальных активов**	**115,01**	**0,00**	**115,01**	**109,08**
5.	**Расходы на арендную плату и лизинговые платежи в отношении централизованных систем водоснабжения и (или) водоотведения либо объектов, входящих в состав таких систем**	**7 139,47**	**780,44**	**6 359,03**	**7 554,77**
6.	**Расходы, связанные с оплатой налогов и сборов**	**181,69**	**7,16**	**174,53**	**82,65**
7.	**Нормативная прибыль**	**146,27**	**28,65**	**117,62**	**311,70**
8.	**Корректировка величины финансовых потребностей по результатам деятельности за предшествующий период регулирования (исключение необоснованных расходов или возмещение недостатка средств)**	**-1 748,83**	**-425,78**	**-1 323,05**	**0,00**
9.	**ВСЕГО необходимая валовая выручка**	**90 921,72**	**16 255,99**	**35 130,15**	**39 535,58**

Раздел 7. График реализации мероприятий производственной программы

№ п/п	Наименование мероприятия	Дата начала реализации мероприятий	Дата окончания реализации мероприятий
1.	Бесперебойное водоснабжение и водоотведение	01.01.2016	31.12.2016

Раздел 8. Показатели надежности, качества, энергетической эффективности объектов централизованных систем горячего водоснабжения, холодного водоснабжения и (или) водоотведения

Показатели качества питьевой воды

№ п/п	Наименование показателей	Ед. измерения	Величина показателя на период регулирования
1.	Доля проб питьевой воды, подаваемой с источников водоснабжения, водопроводных станций или иных объектов централизованной системы водоснабжения в распределительную водопроводную сеть, не соответствующих установленным требованиям, в общем объеме проб, отобранных по результатам производственного контроля качества питьевой воды	%	1,6

2.	Доля проб питьевой воды в распределительной водопроводной сети, не соответствующих установленным требованиям, в общем объеме проб, отобранных по результатам производственного контроля качества питьевой воды	%	0,0

Показатели надежности и бесперебойности холодного водоснабжения

№ п/п	Наименование показателей	Ед. измерения	Величина показателя на период регулирования
1.	Количество перерывов в подаче воды, зафиксированных в местах исполнения обязательств организацией, осуществляющей холодное водоснабжение, по подаче холодной воды, возникших в результате аварий, повреждений и иных технологических нарушений на объектах централизованной системы холодного водоснабжения, принадлежащих организации, осуществляющей холодное водоснабжение, в расчете на протяженность водопроводной сети	ед./км в год	0,18

Показатели надежности и бесперебойности водоотведения

№ п/п	Наименование показателей	Ед. измерения	Величина показателя на период регулирования
1.	Удельное количество аварий и засоров в расчете на протяженность канализационной сети	ед./км в год	0,46

Показатели качества очистки сточных вод

№ п/п	Наименование показателей	Ед. измерения	Величина показателя на период регулирования
1.	Доля сточных вод, не подвергающихся очистке, в общем объеме сточных вод, сбрасываемых в централизованные общесплавные или бытовые системы водоотведения	%	-
2.	Доля поверхностных сточных вод, не подвергающихся очистке, в общем объеме поверхностных сточных вод, принимаемых в централизованную ливневую систему водоотведения	%	-
3.	Доля проб сточных вод, не соответствующих установленным нормативам допустимых сбросов, лимитам на сбросы, рассчитанная применительно к видам централизованных систем водоотведения раздельно для централизованной общесплавной (бытовой) и централизованной ливневой систем водоотведения	%	-

Показатели энергетической эффективности использования ресурсов

№ п/п	Наименование показателей	Ед. измерения	Величина показателя на период регулирования
1.	Доля потерь воды в централизованных системах водоснабжения при транспортировке в общем объеме воды, поданной в водопроводную сеть	%	8,69
2.	Удельный расход электрической энергии, потребляемой в технологическом процессе транспортировки питьевой воды, на единицу объема транспортируемой воды	кВтч/куб. м	2,99
3.	Удельный расход электрической энергии, потребляемой в технологическом процессе транспортировки сточных вод, на единицу объема транспортируемых сточных вод	кВтч/куб. м	0,56

Раздел 9. Расчет эффективности производственной программы

№ п/п	Показатели производственной программы	Ед. изм.	Значение показателя в базовом периоде	Планируемое значение показателя в периоде регулирования
1.	Показатели надежности, качества, энергетической эффективности:			
1.1.	Показатели качества питьевой воды			
	Доля проб питьевой воды, подаваемой с источников водоснабжения, водопроводных станций или иных объектов централизованной системы водоснабжения в распределительную водопроводную сеть, не соответствующих установленным требованиям, в общем объеме проб, отобранных по результатам производственного контроля качества питьевой воды	%	1,6	1,6
	Доля проб питьевой воды в распределительной водопроводной сети, не соответствующих установленным требованиям, в общем объеме проб, отобранных по результатам производственного контроля качества питьевой воды	%	0,00	0,00
1.2.	Показатели надежности и бесперебойности холодного водоснабжения			
	Количество перерывов в подаче воды, зафиксированных в местах исполнения обязательств организацией, осуществляющей холодное водоснабжение, по подаче холодной воды, возникших в результате аварий, повреждений и иных технологических нарушений на объектах централизованной системы холодного водоснабжения, принадлежащих организации, осуществляющей холодное водоснабжение, в расчете на протяженность водопроводной сети	ед./км в год	0,18	0,18
1.3.	Показатели надежности и бесперебойности водоотведения			
	Удельное количество аварий и засоров в расчете на протяженность канализационной сети	ед./км в год	0,46	0,46
1.4.	Показатели качества очистки сточных вод			
	Доля сточных вод, не подвергающихся очистке, в общем объеме сточных вод, сбрасываемых в централизованные общесплавные или бытовые системы водоотведения	%	-	-
	Доля поверхностных сточных вод, не подвергающихся очистке, в общем объеме поверхностных сточных вод, принимаемых в централизованную ливневую систему водоотведения	%	-	-
	Доля проб сточных вод, не соответствующих установленным нормативам допустимых сбросов, лимитам на сбросы, рассчитанная применительно к видам централизованных систем водоотведения раздельно для централизованной общесплавной (бытовой) и централизованной ливневой систем водоотведения	%	-	-
1.5.	Показатели энергетической эффективности использования ресурсов			
	Доля потерь воды в централизованных системах водоснабжения при транспортировке в общем объеме воды, поданной в водопроводную сеть	%	8,61	8,69
	Удельный расход электрической энергии, потребляемой в технологическом процессе транспортировки питьевой воды, на единицу объема воды, транспортируемой воды	кВтч/куб. м	0,59	2,99

	Удельный расход электрической энергии, потребляемой в технологическом процессе транспортировки сточных вод, на единицу объема воды, транспортируемых сточных вод	кВтч/куб. м	0,56	0,56
2.	Расходы на реализацию производственной программы	тыс.руб.	112 394,03	90 921,72

Раздел 10. Отчет об исполнении производственной программы за истекший период регулирования

№ п/п	Показатели эффективности производственной программы	Ед. изм.	Утвержденное значение показателя за истекший период регулирования (2014 год)	Фактическое значение показателя за истекший период регулирования (2014 год)
1.	Расходы на реализацию производственной программы	тыс.руб.	75 211,93	73 815,17

Раздел 11. Мероприятия, направленные на повышение качества обслуживания абонентов

№ п/п	Наименование мероприятия	Период проведения мероприятия
1.	Выполнение условий договоров, заключенных с абонентами	2016 год

Приложение 2
к распоряжению
Комитета по тарифам
Санкт-Петербурга
от 25.11.2015 № 314-р

Тарифы на питьевую воду, техническую воду и водоотведение закрытого акционерного общества «КировТЭК» − дочернего общества открытого акционерного общества «Кировский завод» на территории Санкт-Петербурга на 2016 год

№ п.п.	Тарифы	Ед.изм.	2016 год (с календарной разбивкой)	
			с 01.01.2016 по 30.06.2016	с 01.07.2016 по 31.12.2016
1	2	3	4	5
1.	Тарифы на питьевую воду	руб./куб.м.		
1.1.	Исполнители коммунальных услуг (без учета НДС)	руб./куб.м.	-	-
1.2.	Население (с учетом НДС)*	руб./куб.м.	-	-
1.3.	Прочие потребители (без учета НДС)	руб./куб.м.	41,38	46,11
2.	Тарифы на техническую воду	руб./куб.м.		
2.1.	Исполнители коммунальных услуг (без учета НДС)	руб./куб.м.	-	-
2.2.	Население (с учетом НДС)*	руб./куб.м.	-	-
2.3.	Прочие потребители (без учета НДС)	руб./куб.м.	7,65	8,44
3.	Тарифы на водоотведение	руб./куб.м.		
3.1.	Исполнители коммунальных услуг (без учета НДС)	руб./куб.м.	-	-
3.2.	Население (с учетом НДС)*	руб./куб.м.	-	-
3.3.	Прочие потребители (без учета НДС)	руб./куб.м.	58,81	58,88

Примечание:
* выделяется в целях реализации пункта 6 статьи 168 Налогового кодекса Российской Федерации (часть вторая).

ПРАВИТЕЛЬСТВО САНКТ-ПЕТЕРБУРГА
КОМИТЕТ ПО ТАРИФАМ САНКТ-ПЕТЕРБУРГА

Р А С П О Р Я Ж Е Н И Е

25.11.2015 № 315-р

О внесении изменения в распоряжение Комитета по тарифам Санкт-Петербурга от 18.12.2013 № 513-р

В соответствии с Федеральным законом от 27.07.2010 № 190-ФЗ «О теплоснабжении», постановлением Правительства Российской Федерации от 22.10.2012 № 1075 «О ценообразовании в сфере теплоснабжения», приказом ФСТ России от 13.06.2013 № 760-э «Об утверждении Методических указаний по расчёту регулируемых цен (тарифов) в сфере теплоснабжения», приказом ФСТ России от 07.06.2013 № 163 «Об утверждении Регламента открытия дел об установлении регулируемых цен (тарифов) и отмене регулирования тарифов в сфере теплоснабжения», постановлением Правительства Санкт-Петербурга от 13.09.2005 № 1346 «О Комитете по тарифам Санкт-Петербурга» и на основании протокола заседания правления Комитета по тарифам Санкт-Петербурга от 25.11.2015 № 793:

1. Внести изменение в распоряжение Комитета по тарифам Санкт-Петербурга от 18.12.2013 № 513-р «Об установлении тарифов на тепловую энергию, поставляемую обществом с ограниченной ответственностью «Софийский бульвар» потребителям, расположенным на территории Санкт-Петербурга, на 2014-2016 годы», изложив приложение 1 к распоряжению в редакции согласно приложению к настоящему распоряжению.

2. Распоряжение вступает в силу с 01.01.2016, но не ранее дня его официального опубликования.

Председатель
Комитета по тарифам Санкт-Петербурга **Д.В. Коптин**

Приложение
к распоряжению
Комитета по тарифам
Санкт-Петербурга
от 25.11.2015 № 315-р

Тарифы на тепловую энергию, поставляемую обществом с ограниченной ответственностью «Софийский бульвар» потребителям, расположенным на территории Санкт-Петербурга, на 2014-2016 годы

№ пп	Вид тарифа	Год	Вода	Отборный пар давлением				Острый и редуцированный пар
				от 1,2 до 2,5 кг/см^2	от 2,5 до 7,0 кг/см^2	от 7,0 до 13,0 кг/см^2	свыше 13,0 кг/см^2	
1	2	3	4	5	6	7	8	9
1.	Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения							
1.1.	одноставочный, руб./Гкал	1 полугодие 2014 года	1 502.15	—	—	—	—	—
1.2.		2 полугодие 2014 года	1 502.15	—	—	—	—	—
1.3.		1 полугодие 2015 года	1 502.15	—	—	—	—	—
1.4.		2 полугодие 2015 года	1 606.70	—	—	—	—	—
1.5.		1 полугодие 2016 года	1 606.70	—	—	—	—	—
1.6.		2 полугодие 2016 года	1 670.43	—	—	—	—	—
	двухставочный	X	X	X	X	X	X	X
	ставка за тепловую энергию, руб./Гкал	1 полугодие 2014 года	—	—	—	—	—	—
		2 полугодие 2014 года	—	—	—	—	—	—
		1 полугодие 2015 года	—	—	—	—	—	—
		2 полугодие 2015 года	—	—	—	—	—	—
		1 полугодие 2016 года	—	—	—	—	—	—
		2 полугодие 2016 года	—	—	—	—	—	—
	ставка за содержание тепловой мощности, тыс. руб./Гкал/ч в мес.	1 полугодие 2014 года	—	—	—	—	—	—
		2 полугодие 2014 года	—	—	—	—	—	—
		1 полугодие 2015 года	—	—	—	—	—	—
		2 полугодие 2015 года	—	—	—	—	—	—
		1 полугодие 2016 года	—	—	—	—	—	—
		2 полугодие 2016 года	—	—	—	—	—	—
2.	Население (тарифы указаны с учетом НДС) <1>							
2.1.	одноставочный, руб./Гкал	1 полугодие 2014 года	1 581.68	—	—	—	—	—
2.2.		2 полугодие 2014 года	1 581.68	—	—	—	—	—
2.3.		1 полугодие 2015 года	1 581.68	—	—	—	—	—
2.4.		2 полугодие 2015 года	1 703.02	—	—	—	—	—
2.5.		1 полугодие 2016 года	1 703.02	—	—	—	—	—
2.6.		2 полугодие 2016 года	1 720.27	—	—	—	—	—
	двухставочный	X	X	X	X	X	X	X

1	2	3	4	5	6	7	8	9
	ставка за тепловую энергию, руб./ Гкал	1 полугодие 2014 года	—	—	—	—	—	—
		2 полугодие 2014 года	—	—	—	—	—	—
		1 полугодие 2015 года	—	—	—	—	—	—
		2 полугодие 2015 года	—	—	—	—	—	—
		1 полугодие 2016 года	—	—	—	—	—	—
		2 полугодие 2016 года	—	—	—	—	—	—
	ставка за содержание тепловой мощности, тыс. руб./Гкал/ч в мес.	1 полугодие 2014 года	—	—	—	—	—	—
		2 полугодие 2014 года	—	—	—	—	—	—
		1 полугодие 2015 года	—	—	—	—	—	—
		2 полугодие 2015 года	—	—	—	—	—	—
		1 полугодие 2016 года	—	—	—	—	—	—
		2 полугодие 2016 года	—	—	—	—	—	—

Примечания:

1. Выделяется в целях реализации пункта 6 статьи 168 Налогового кодекса Российской Федерации (часть вторая).
2. Обществом с ограниченной ответственностью «Софийский бульвар» применяется упрощенная система налогообложения в соответствии со статьей 346.11 главы 26.2 части II Налогового кодекса Российской Федерации.
3. 1 полугодие: с 1 января по 30 июня; 2 полугодие: с 1 июля по 31 декабря.

ПРАВИТЕЛЬСТВО САНКТ-ПЕТЕРБУРГА
КОМИТЕТ ПО ТАРИФАМ САНКТ-ПЕТЕРБУРГА

Р А С П О Р Я Ж Е Н И Е

25.11.2015 № 316-р

Об установлении тарифов на горячую воду (горячее водоснабжение), поставляемую обществом с ограниченной ответственностью «Софийский бульвар» в закрытой системе горячего водоснабжения потребителям, расположенным на территории Санкт-Петербурга, на 2016 год

В соответствии с Федеральным законом от 07.12.2011 № 416-ФЗ «О водоснабжении и водоотведении», постановлением Правительства Российской Федерации от 13.05.2013 № 406 «О государственном регулировании тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения», постановлением Правительства Российской Федерации от 29.07.2013 № 641 «Об инвестиционных и производственных программах организаций, осуществляющих деятельность в сфере водоснабжения и водоотведения», приказом ФСТ России от 27.12.2013 № 1746-э «Об утверждении Методических указаний по расчету регулируемых тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения», приказом ФСТ России от 16.07.2014 № 1154-э «Об утверждении Регламента установления регулируемых тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения», постановлением Правительства Санкт-Петербурга от 13.09.2005 № 1346 «О Комитете по тарифам Санкт-Петербурга» и на основании протокола заседания правления Комитета по тарифам Санкт-Петербурга от 25.11.2015 № 794:

1. Утвердить производственную программу общества с ограниченной ответственностью «Софийский бульвар» в сфере горячего водоснабжения на 2016 год согласно приложению 1 к настоящему распоряжению.
2. Установить тарифы на горячую воду (горячее водоснабжение), поставляемую обществом с ограниченной ответственностью «Софийский бульвар» в закрытой системе горячего водоснабжения потребителям, расположенным на территории Санкт-Петербурга, на 2016 год, согласно приложению 2 к настоящему распоряжению.
3. Тарифы, установленные в пункте 2 настоящего распоряжения, действуют с 01.01.2016 по 31.12.2016 с календарной разбивкой.
4. Признать утратившим силу с 01.01.2016 распоряжение Комитета по тарифам Санкт-Петербурга от 16.12.2014 № 528-р «Об установлении тарифов на горячую воду (горячее водоснабжение), поставляемую обществом с ограниченной ответственностью «Софийский бульвар» в закрытой системе горячего водоснабжения потребителям, расположенным на территории Санкт-Петербурга, на 2015 год».
5. Распоряжение вступает в силу с 01.01.2016, но не ранее дня его официального опубликования.

Председатель
Комитета по тарифам Санкт-Петербурга **Д.В. Коптин**

№ 11
30/11/2015

Приложение 1
к распоряжению
Комитета по тарифам Санкт-Петербурга
от 25.11.2015 № 316-р

Производственная программа общества с ограниченной ответственностью "Софийский бульвар" в сфере горячего водоснабжения с использованием закрытой системы горячего водоснабжения на территории Санкт-Петербурга на период с 01.01.2016 до 31.12.2016

Раздел 1. Паспорт производственной программы

Наименование организации	Общество с ограниченной ответственностью "Софийский бульвар"
Юридический адрес, почтовый адрес организации	192289, Санкт-Петербург, Аптекарская наб., д.20, литер А
Наименование уполномоченного органа, утвердившего производственную программу	Комитет по тарифам Санкт-Петербурга
Юридический адрес, почтовый адрес уполномоченного органа, утвердившего производственную программу	191023, Санкт-Петербург, ул. Садовая, д. 14/52, литера А

Раздел 2. Перечень плановых мероприятий по ремонту объектов централизованной системы водоснабжения и (или) водоотведения

№ п/п	Наименование мероприятия	Срок реализации мероприятия, месяцев	Финансовые потребности на реализацию мероприятия, тыс. руб.	Ожидаемый годовой эффект		
				Наименование показателей	тыс. руб.	%
1.	-	-	-	-	-	-

Раздел 3. Перечень плановых мероприятий, направленных на улучшение качества питьевой воды и (или) качества очистки сточных вод

№ п/п	Наименование мероприятия	Срок реализации мероприятия, месяцев	Финансовые потребности на реализацию мероприятия, тыс. руб.	Ожидаемый годовой эффект		
				Наименование показателей	тыс. руб.	%
1.	-	-	-	-	-	-

Раздел 4. Перечень плановых мероприятий по энергосбережению и повышению энергетической эффективности водоснабжения (в том числе снижению потерь воды при транспортировке) и (или) водоотведения

№ п/п	Наименование мероприятия	Срок реализации мероприятия, месяцев	Финансовые потребности на реализацию мероприятия, тыс. руб.	Ожидаемый годовой эффект		
				Наименование показателей	тыс. руб.	%
1.	-	-	-	-	-	-

Раздел 5. Планируемый объем подачи воды

№ п/п	Показатели производственной деятельности	Величина показателя на период регулирования, тыс. куб.м.
		2016 год
1.	Отпущено воды из водопроводной сети - всего, в том числе:	64,337
1.1.	потребителям Санкт-Петербурга – всего, в том числе:	64,337
1.1.1.	бюджетным потребителям	1,508
1.1.2.	населению (исполнителям коммунальных услуг)	43,728
1.1.3.	прочим потребителям	19,101

Раздел 6. Объем финансовых потребностей, необходимых для реализации производственной программы

№ п/п	Статьи расходов	Величина показателя на период регулирования, тыс.руб.
		ГВС в закрытой системе
		2016 год
1.	**Производственные расходы - всего, в том числе:**	**1 050,50**
1.1.	**расходы на приобретаемую холодную воду**	**1 050,50**
2.	**Ремонтные расходы**	**0,00**
3.	**Административные расходы**	**0,00**
4.	**Сбытовые расходы гарантирующих организаций**	**0,00**
5.	**Расходы на амортизацию основных средств и нематериальных активов**	**0,00**
6.	**Расходы на арендную плату и лизинговые платежи в отношении централизованных систем водоснабжения и (или) водоотведения либо объектов, входящих в состав таких систем**	**0,00**
7.	**Расходы, связанные с оплатой налогов и сборов**	**0,00**
8.	**Нормативная прибыль**	**0,00**
	ИТОГО объем финансовых потребностей на реализацию производственной программы	**1 050,50**

Раздел 7. График реализации мероприятий производственной программы

№ п/п	Наименование мероприятия	Дата начала реализации мероприятий	Дата окончания реализации мероприятий
1.	Горячее водоснабжение потребителей с использованием закрытой системы горячего водоснабжения	01.01.2016	31.12.2016

Раздел 8. Показатели надежности, качества, энергетической эффективности объектов централизованных систем горячего водоснабжения

Показатели качества горячей воды

№ п/п	Наименование показателей	Ед. измерения	Величина показателя на 2016 год
1.	Доля проб горячей воды в тепловой сети или в сети горячего водоснабжения, не соответствующих установленным требованиям по температуре, в общем объеме проб, отобранных по результатам производственного контроля качества горячей воды	%	-

2.	Доля проб горячей воды в тепловой сети или в сети горячего водоснабжения, не соответствующих установленным требованиям (за исключением температуры), в общем объеме проб, отобранных по результатам производственного контроля качества горячей воды	%	-

Показатели надежности и бесперебойности горячего водоснабжения

№ п/п	Наименование показателей	Ед. измерения	Величина показателя на 2016 год
1.	Количество перерывов в подаче воды, зафиксированных в местах исполнения обязательств организацией, осуществляющей горячее водоснабжение, по подаче горячей воды, возникших в результате аварий, повреждений и иных технологических нарушений на объектах централизованной системы горячего водоснабжения, принадлежащих организации, осуществляющей горячее водоснабжение, в расчете на протяженность водопроводной сети, ед./км в год	ед./км в год	-

Показатели энергетической эффективности использования ресурсов

№ п/п	Наименование показателей	Ед. измерения	Величина показателя на 2016 год
1.	Доля потерь воды в централизованных системах горячего водоснабжения при транспортировке в общем объеме воды, поданной в водопроводную сеть	%	4,91
2.	Удельное количество тепловой энергии, расходуемой на подогрев горячей воды	Гкал/куб. м	0,06

Раздел 9. Расчет эффективности производственной программы

№ п/п	Показатели производственной программы	Ед. изм.	Значение показателя в базовом периоде	Планируемое значение показателя в периоде регулирования
1.	**Показатели энергетической эффективности использования ресурсов**			
1.1.	Доля проб горячей воды в тепловой сети или в сети горячего водоснабжения, не соответствующих установленным требованиям по температуре, в общем объеме проб, отобранных по результатам производственного контроля качества горячей воды	%	8,33	-
1.2.	Доля проб горячей воды в тепловой сети или в сети горячего водоснабжения, не соответствующих установленным требованиям (за исключением температуры), в общем объеме проб, отобранных по результатам производственного контроля качества горячей воды	%	0	-
1.3.	Количество перерывов в подаче воды, зафиксированных в местах исполнения обязательств организацией, осуществляющей горячее водоснабжение, по подаче горячей воды, возникших в результате аварий, повреждений и иных технологических нарушений на объектах централизованной системы горячего водоснабжения, принадлежащих организации, осуществляющей горячее водоснабжение, в расчете на протяженность водопроводной сети, ед./км в год	ед./км в год	0,32	-
1.4.	Доля потерь воды в централизованных системах горячего водоснабжения при транспортировке в общем объеме воды, поданной в водопроводную сеть	%	2,31	4,91
1.5.	Удельное количество тепловой энергии, расходуемой на подогрев горячей воды	Гкал/куб. м	0,06	0,06
2.	**Расходы на реализацию производственной программы**	тыс.руб.	1 234,04	1 050,50

Раздел 10. Отчет об исполнении производственной программы за истекший период регулирования

№ п/п	Показатели эффективности производственной программы	Ед. изм.	Утвержденное значение показателя за истекший период регулирования	Фактическое значение показателя за истекший период регулирования (ЭОР)
1.	Расходы на реализацию производственной программы	тыс.руб.	380,59	0

Раздел 11. Мероприятия, направленные на повышение качества обслуживания абонентов

№ п/п	Наименование мероприятия	Период проведения мероприятия
1.	-	-

Приложение 2
к распоряжению
Комитета по тарифам
Санкт-Петербурга
от 25.11.2015 № 316-р

Тарифы на горячую воду (горячее водоснабжение), поставляемую обществом с ограниченной ответственностью «Софийский бульвар» в закрытой системе горячего водоснабжения потребителям, расположенным на территории Санкт-Петербурга, на 2016 год

№ п/п	Наименование потребителей	Период 2016 года	Средневзвешенный тариф на тепловую энергию '*', руб./Гкал	Компонент на холодную воду, руб./м^3	Компонент на тепловую энергию		
					Одноставочный, руб./Гкал	Двухставочный	
						Ставка за мощность, тыс. руб./Гкал/час в мес.	Ставка за тепловую энергию, руб./Гкал
1.	Прочие потребители	1 полугодие	—	16.10	1 606.70	—	—
		2 полугодие	—	16.87	1 670.43	—	—
2.	Население (тарифы указаны с учетом НДС) '1'	1 полугодие	1 703.02	—	—	—	—
		2 полугодие	1 720.27	—	—	—	—

Примечания:

* Тарифы с учетом стоимости компонента на холодную воду.

1. Выделяется в целях реализации пункта 6 статьи 168 Налогового кодекса Российской Федерации (часть вторая).
2. Обществом с ограниченной ответственностью «Софийский бульвар» применяется упрощенная система налогообложения в соответствии со статьей 346.11 главы 26.2 части II Налогового кодекса Российской Федерации.
3. 1 полугодие: с 01.01.2016 по 30.06.2016; 2 полугодие: с 01.07.2016 по 31.12.2016.

ПРАВИТЕЛЬСТВО САНКТ-ПЕТЕРБУРГА
КОМИТЕТ ПО ТАРИФАМ САНКТ-ПЕТЕРБУРГА

Р А С П О Р Я Ж Е Н И Е

25.11.2015 № 317-р

Об установлении тарифов на питьевую воду и водоотведение общества с ограниченной ответственностью «Софийский бульвар» на территории Санкт-Петербурга на 2016 год

В соответствии с Федеральным законом от 07.12.2011 № 416-ФЗ «О водоснабжении и водоотведении», постановлением Правительства Российской Федерации от 13.05.2013 № 406 «О государственном регулировании тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения», постановлением Правительства Российской Федерации от 29.07.2013 № 641 «Об инвестиционных и производственных программах организаций, осуществляющих деятельность в сфере водоснабжения и водоотведения», приказом ФСТ России от 27.12.2013 № 1746-э «Об утверждении Методических указаний по расчету регулируемых тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения», приказом ФСТ России от 16.07.2014 № 1154-э «Об утверждении Регламента установления регулируемых тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения», постановлением Правительства Санкт-Петербурга от 13.09.2005 № 1346 «О Комитете по тарифам Санкт-Петербурга» и на основании протокола заседания правления Комитета по тарифам Санкт-Петербурга от 25.11.2015 № 795:

1. Утвердить производственную программу общества с ограниченной ответственностью «Софийский бульвар» в сфере водоснабжения и водоотведения на 2016 год согласно приложению 1 к настоящему распоряжению.
2. Установить тарифы на питьевую воду и водоотведение общества с ограниченной ответственностью «Софийский бульвар» на территории Санкт-Петербурга на 2016 год согласно приложению 2 к настоящему распоряжению.
3. Тарифы, установленные в пункте 2 настоящего распоряжения, действуют с 01.01.2016 по 31.12.2016 с календарной разбивкой.
4. Признать утратившим силу с 01.01.2016 распоряжение Комитета по тарифам Санкт-Петербурга от 10.12.2014 № 439-р «Об установлении тарифов на питьевую воду и водоотведение общества с ограниченной ответственностью «Софийский бульвар» на территории Санкт-Петербурга на 2015 год».
5. Распоряжение вступает в силу с 01.01.2016, но не ранее дня его официального опубликования.

Председатель
Комитета по тарифам Санкт-Петербурга **Д.В. Коптин**

Приложение 1
к распоряжению
Комитета по тарифам Санкт-Петербурга
от 25.11.2015 № 317-р

Производственная программа общества с ограниченной ответственностью "Софийский бульвар" в сфере холодного (питьевого) водоснабжения и водоотведения на территории Санкт-Петербурга на период с 01.01.2016 до 31.12.2016

Раздел 1. Паспорт производственной программы

Наименование организации	Общество с ограниченной ответственностью "Софийский бульвар"
Юридический адрес, почтовый адрес организации	197022, г.Санкт-Петербург, Аптекарская наб., д.20, литер А
Наименование уполномоченного органа, утвердившего производственную программу	Комитет по тарифам Санкт-Петербурга
Юридический адрес, почтовый адрес уполномоченного органа, утвердившего производственную программу	191023, Санкт-Петербург, ул. Садовая, д. 14/52, литера А

Раздел 2. Перечень плановых мероприятий по ремонту объектов централизованной системы водоснабжения и (или) водоотведения

№ п/п	Наименование мероприятия	Срок реализации мероприятия, месяцев	Финансовые потребности на реализацию мероприятия, тыс. руб.	Ожидаемый годовой эффект		
				Наименование показателей	тыс. руб.	%
1.	Текущий ремонт основных средств	12	336,95	-	-	-

Раздел 3. Перечень плановых мероприятий, направленных на улучшение качества питьевой воды и (или) качества очистки сточных вод

№ п/п	Наименование мероприятия	Срок реализации мероприятия, месяцев	Финансовые потребности на реализацию мероприятия, тыс. руб.	Ожидаемый годовой эффект		
				Наименование показателей	тыс. руб.	%
1.	-	-	-	-	-	-

Раздел 4. Перечень плановых мероприятий по энергосбережению и повышению энергетической эффективности водоснабжения (в том числе снижению потерь воды при транспортировке) и (или) водоотведения

№ п/п	Наименование мероприятия	Срок реализации мероприятия, месяцев	Финансовые потребности на реализацию мероприятия, тыс. руб.	Ожидаемый годовой эффект		
				Наименование показателей	тыс. руб.	%
1.	-	-	-	-	-	-

Раздел 5. Планируемый объем подачи воды и (или) объем принимаемых сточных вод

№ п/п	Показатели производственной деятельности	Ед. измерения	Величина показателя на период регулирования
1.	**Отпущено воды из водопроводной сети - всего, в том числе:**	**тыс. куб.м.**	**185,96**
1.1.	на производственно-хозяйственные нужды	тыс. куб.м.	80,26
1.2.	потребителям Санкт-Петербурга – всего, в том числе:	тыс. куб.м.	105,70
1.2.1.	бюджетным потребителям	тыс. куб.м.	1,33
1.2.2.	исполнителям коммунальных услуг	тыс. куб.м.	60,11
1.2.3.	прочим потребителям	тыс. куб.м.	44,26
2.	**Принято сточных вод - всего, в том числе:**	**тыс. куб.м.**	**162,08**
2.1.	от бюджетных потребителей	тыс. куб.м.	2,94
2.2.	от исполнителей коммунальных услуг	тыс. куб.м.	121,26
2.3.	от прочих потребителей	тыс. куб.м.	37,88

Раздел 6. Объем финансовых потребностей, необходимых для реализации производственной программы

№ п/п	Статьи расходов	Величина показателя на период регулирования, тыс.руб.		
		Всего	в том числе:	
			водоснабжение	водоотведение
1.	**Производственные расходы, в том числе:**	**2 387,58**	**1 568,44**	**819,14**
1.1.	Расходы на приобретение сырья и материалов и их хранение	54,24	40,75	13,49
	вспомогательные материалы	54,24	40,75	13,49
1.2.	Расходы на энергетические ресурсы и холодную воду	1 169,76	825,17	344,59
	электроэнергия	1 073,26	728,67	344,59
	холодная вода	96,50	96,50	0,00
1.3.	Расходы на оплату работ и услуг, выполняемых сторонними организациями	2,40	1,20	1,20
	техническое обслуживание	2,40	1,20	1,20
1.4.	Расходы на оплату труда основного производственного персонала	750,04	396,84	353,20
1.5.	Расходы на отчисления на социальные нужды с оплаты труда основного производственного персонала	226,51	119,85	106,66
1.6.	Прочие производственные расходы	184,63	184,63	0,00
2.	**Ремонтные расходы (текущий ремонт)**	**336,95**	**165,08**	**171,87**
3.	**Амортизация основных средств**	**30,31**	**30,31**	**0,00**
4.	**Расходы на арендную плату, лизинговые платежи, концессионную плату**	**1 013,03**	**606,90**	**406,13**
5.	**Административные расходы, в том числе:**	**412,68**	**206,34**	**206,34**
5.1.	Расходы на оплату труда АУП	229,48	114,74	114,74

5.2.	Отчисления на социальные нужды с оплаты труда АУП	69,30	34,65	34,65
5.3.	Услуги связи	38,72	19,36	19,36
5.4.	Обучение персонала	9,84	4,92	4,92
5.5.	Прочие расходы (в том числе охрана)	65,35	32,68	32,67
6.	**Расходы, связанные с уплатой налогов и сборов**	**263,15**	**158,38**	**104,77**
6.1.	Налог на прибыль (по УСНО)	44,43	27,35	17,08
6.2.	Плата за негативное воздействие на окружающую среду	37,72	0,76	36,96
6.3.	Водный налог и плата за пользование водными объектами	49,03	49,03	0,00
6.4.	Прочие налоги и сборы	131,98	81,24	50,73
7.	**Недополученный доход / расходы прошлых периодов**	**571,67**	**330,10**	**241,57**
	ВСЕГО необходимая валовая выручка	**5 015,36**	**3 065,55**	**1 949,82**

Раздел 7. График реализации мероприятий производственной программы

№ п/п	Наименование мероприятия	Дата начала реализации мероприятий	Дата окончания реализации мероприятий
1.	Бесперебойное водоснабжение и водоотведение	01.01.2016	31.12.2016

Раздел 8. Показатели надежности, качества, энергетической эффективности объектов централизованных систем горячего водоснабжения, холодного водоснабжения и (или) водоотведения

Показатели качества питьевой воды

№ п/п	Наименование показателей	Ед. измерения	Величина показателя на период регулирования
1.	Доля проб питьевой воды, подаваемой с источников водоснабжения, водопроводных станций или иных объектов централизованной системы водоснабжения в распределительную водопроводную сеть, не соответствующих установленным требованиям, в общем объеме проб, отобранных по результатам производственного контроля качества питьевой воды	%	0
2.	Доля проб питьевой воды в распределительной водопроводной сети, не соответствующих установленным требованиям, в общем объеме проб, отобранных по результатам производственного контроля качества питьевой воды	%	0

Показатели надежности и бесперебойности холодного водоснабжения

№ п/п	Наименование показателей	Ед. измерения	Величина показателя на период регулирования
1.	Количество перерывов в подаче воды, зафиксированных в местах исполнения обязательств организацией, осуществляющей холодное водоснабжение, по подаче холодной воды, возникших в результате аварий, повреждений и иных технологических нарушений на объектах централизованной системы холодного водоснабжения, принадлежащих организации, осуществляющей холодное водоснабжение, в расчете на протяженность водопроводной сети	ед./км в год	0

Показатели надежности и бесперебойности водоотведения

№ п/п	Наименование показателей	Ед. измерения	Величина показателя на период регулирования
1.	Удельное количество аварий и засоров в расчете на протяженность канализационной сети	ед./км в год	0

Показатели качества очистки сточных вод

№ п/п	Наименование показателей	Ед. измерения	Величина показателя на период регулирования
1.	Доля сточных вод, не подвергающихся очистке, в общем объеме сточных вод, сбрасываемых в централизованные общесплавные или бытовые системы водоотведения	%	0
2.	Доля поверхностных сточных вод, не подвергающихся очистке, в общем объеме поверхностных сточных вод, принимаемых в централизованную ливневую систему водоотведения	%	0
3.	Доля проб сточных вод, не соответствующих установленным нормативам допустимых сбросов, лимитам на сбросы, рассчитанная приминительно к видам централизованных систем водоотведения раздельно для общесплавной (бытовой) централизованной системы воотведения	%	0

Показатели энергетической эффективности использования ресурсов

№ п/п	Наименование показателей	Ед. измерения	Величина показателя на период регулирования
1.	Доля потерь воды в централизованных системах водоснабжения при транспортировке в общем объеме воды, поданной в водопроводную сеть	%	2,08
2.	Удельный расход электрической энергии, потребляемой в технологическом процессе подготовки питьевой воды, на единицу объема воды, отпускаемой в сеть	кВтч/куб. м	0,30
3.	Удельный расход электрической энергии, потребляемой в технологическом процессе транспортировки питьевой воды, на единицу объема транспортируемой воды	кВтч/куб. м	0,43
4.	Удельный расход электрической энергии, потребляемой в технологическом процессе очистки сточных вод, на единицу объема очищаемых сточных вод	кВтч/куб. м	0,16
5.	Удельный расход электрической энергии, потребляемой в технологическом процессе транспортировки сточных вод, на единицу объема транспортируемых сточных вод	кВтч/куб. м	0,24

Раздел 9. Расчет эффективности производственной программы

№ п/п	Показатели производственной программы	Ед. изм.	Значение показателя в базовом периоде	Планируемое значение показателя в периоде регулирования
	Показатели качества питьевой воды			
1.1.	Доля проб питьевой воды, подаваемой с источников водоснабжения, водопроводных станций или иных объектов централизованной системы водоснабжения в распределительную водопроводную сеть, не соответствующих установленным требованиям, в общем объеме проб, отобранных по результатам производственного контроля качества питьевой воды	%	0	0
1.2.	Доля проб питьевой воды в распределительной водопроводной сети, не соответствующих установленным требованиям, в общем объеме проб, отобранных по результатам производственного контроля качества питьевой воды	%	0	0

	Показатели надежности и бесперебойности холодного водоснабжения			
1.1.	Количество перерывов в подаче воды, зафиксированных в местах исполнения обязательств организацией, осуществляющей холодное водоснабжение, по подаче холодной воды, возникших в результате аварий, повреждений и иных технологических нарушений на объектах централизованной системы холодного водоснабжения, принадлежащих организации, осуществляющей холодное водоснабжение, в расчете на протяженность водопроводной сети	ед./км в год	0	0
	Показатели надежности и бесперебойности водоотведения			
1.1.	Удельное количество аварий и засоров в расчете на протяженность канализационной сети	ед./км в год	0	0
	Показатели качества очистки сточных вод			
1.1.	Доля сточных вод, не подвергающихся очистке, в общем объеме сточных вод, сбрасываемых в централизованные общесплавные или бытовые системы водоотведения	%	0	0
1.2.	Доля поверхностных сточных вод, не подвергающихся очистке, в общем объеме поверхностных сточных вод, принимаемых в централизованную ливневую систему водоотведения	%	0	0
1.3.	Доля проб сточных вод, не соответствующих установленным нормативам допустимых сбросов, лимитам на сбросы, рассчитанная приминительно к видам централизованных систем водоотведения раздельно для общесплавной (бытовой) централизованной системы воотведения	%	0	0
	Показатели энергетической эффективности использования ресурсов			
1.1.	Доля потерь воды в централизованных системах водоснабжения при транспортировке в общем объеме воды, поданной в водопроводную сеть	%	2,31	2,08
1.2.	Удельный расход электрической энергии, потребляемой в технологическом процессе подготовки питьевой воды, на единицу объема воды, отпускаемой в сеть	кВтч/куб. м	0,76	0,30
1.3.	Удельный расход электрической энергии, потребляемой в технологическом процессе транспортировки питьевой воды, на единицу объема транспортируемой воды	кВтч/куб. м	0,70	0,43
1.4.	Удельный расход электрической энергии, потребляемой в технологическом процессе очистки сточных вод, на единицу объема очищаемых сточных вод	кВтч/куб. м	0,40	0,16
1.5.	Удельный расход электрической энергии, потребляемой в технологическом процессе транспортировки сточных вод, на единицу объема транспортируемых сточных вод	кВтч/куб. м	0,40	0,24
	Расходы на реализацию производственной программы	**тыс.руб.**	**4 823,77**	**5 015,36**

Раздел 10. Отчет об исполнении производственной программы за истекший период регулирования

№ п/п	Показатели эффективности производственной программы	Ед. изм.	Утвержденное значение показателя за истекший период регулирования	Фактическое значение показателя за истекший период регулирования
1.	Расходы на реализацию производственной программы	тыс.руб.	6 236,56	5 229,55

Раздел 11. Мероприятия, направленные на повышение качества обслуживания абонентов

№ п/п	Наименование мероприятия	Период проведения мероприятия
1.	-	-

Приложение 2
к распоряжению
Комитета по тарифам Санкт-Петербурга
от 25.11.2015 № 317-р

**Тарифы на питьевую воду и водоотведение
общества с ограниченной ответственностью «Софийский бульвар»
на территории Санкт-Петербурга на 2016 год**

№ п/п	Тарифы	Ед.изм.	2016 год (с календарной разбивкой)	
			с 01.01.2016 по 30.06.2016	с 01.07.2016 по 31.12.2016
1	2	3	4	5
1.	Тарифы на питьевую воду			
1.1.	Исполнители коммунальных услуг	руб./куб.м.	16,10	16,87
1.2.	Население	руб./куб.м.	16,10	16,87
1.3.	Прочие потребители	руб./куб.м.	16,10	16,87
2.	Тарифы на водоотведение			
2.1.	Исполнители коммунальных услуг	руб./куб.м.	11,60	12,46
2.2.	Население	руб./куб.м.	11,60	12,46
2.3.	Прочие потребители	руб./куб.м.	11,60	12,46

Примечание:
Обществом с ограниченной ответственностью «Софийский бульвар» применяется упрощенная система налогообложения в соответствии со статьей 346.11 главы 26.2 части II Налогового Кодекса Российской Федерации.

ПРАВИТЕЛЬСТВО САНКТ-ПЕТЕРБУРГА
КОМИТЕТ ПО ТАРИФАМ САНКТ-ПЕТЕРБУРГА

Р А С П О Р Я Ж Е Н И Е

25.11.2015 № 318-р

О внесении изменений в распоряжение Комитета по тарифам Санкт-Петербурга от 16.12.2013 № 483-р

В соответствии с Федеральным законом от 27.07.2010 № 190-ФЗ «О теплоснабжении», постановлением Правительства Российской Федерации от 22.10.2012 № 1075 «О ценообразовании в сфере теплоснабжения», приказом ФСТ России от 13.06.2013 № 760-э «Об утверждении Методических указаний по расчету регулируемых цен (тарифов) в сфере теплоснабжения», приказом ФСТ России от 07.06.2013 № 163 «Об утверждении Регламента открытия дел об установлении регулируемых цен (тарифов) и отмене регулирования тарифов в сфере теплоснабжения», постановлением Правительства Санкт-Петербурга от 13.09.2005 № 1346 «О Комитете по тарифам Санкт-Петербурга» и на основании протокола заседания правления Комитета по тарифам Санкт-Петербурга от 25.11.2015 № 796:

1. Внести изменения в распоряжение Комитета по тарифам Санкт-Петербурга от 16.12.2013 № 483-р «Об установлении тарифов на тепловую энергию, поставляемую открытым акционерным обществом «Пролетарский завод» потребителям, расположенным на территории Санкт-Петербурга, на 2014–2016 годы», изложив приложения 1, 2 к распоряжению в редакции согласно приложениям 1, 2 к настоящему распоряжению.

2. Распоряжение вступает в силу с 01.01.2016, но не ранее дня его официального опубликования.

Председатель
Комитета по тарифам Санкт-Петербурга **Д.В. Коптин**

Приложение 1
к распоряжению
Комитета по тарифам
Санкт-Петербурга
от 25.11.2015 № 318-р

Тарифы на тепловую энергию, поставляемую акционерным обществом «Пролетарский завод» потребителям, расположенным на территории Санкт-Петербурга, на 2014-2016 годы

№ пп	Вид тарифа	Год	Вода	Отборный пар давлением				Острый и редуцированный пар
				от 1,2 до 2,5 кг/см^2	от 2,5 до 7,0 кг/см^2	от 7,0 до 13,0 кг/см^2	свыше 13,0 кг/см^2	
1	2	3	4	5	6	7	8	9
1.	Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения							
1.1.	одноставочный, руб./Гкал	1 полугодие 2014 года	970.04	—	985.44	—	—	—
1.2.		2 полугодие 2014 года	1134.40	—	1150.60	—	—	—
1.3.		1 полугодие 2015 года	1134.40	—	1150.60	—	—	—
1.4.		2 полугодие 2015 года	1212.73	—	1212.73	—	—	—
1.5.		1 полугодие 2016 года	1212.73	—	1212.73	—	—	—
1.6.		2 полугодие 2016 года	1340.00	—	1340.00	—	—	—
	двухставочный	X	X	X	X	X	X	X
	ставка за тепловую энергию, руб./Гкал	1 полугодие 2014 года	—	—	—	—	—	—
		2 полугодие 2014 года	—	—	—	—	—	—
		1 полугодие 2015 года	—	—	—	—	—	—
		2 полугодие 2015 года	—	—	—	—	—	—
		1 полугодие 2016 года	—	—	—	—	—	—
		2 полугодие 2016 года	—	—	—	—	—	—
	ставка за содержание тепловой мощности, тыс. руб./Гкал/ч в мес.	1 полугодие 2014 года	—	—	—	—	—	—
		2 полугодие 2014 года	—	—	—	—	—	—
		1 полугодие 2015 года	—	—	—	—	—	—
		2 полугодие 2015 года	—	—	—	—	—	—
		1 полугодие 2016 года	—	—	—	—	—	—
		2 полугодие 2016 года	—	—	—	—	—	—
2.	Население (тарифы указаны с учетом НДС) <1>							
2.1.	одноставочный, руб./Гкал	1 полугодие 2014 года	1159.04	—	—	—	—	—
2.2.		2 полугодие 2014 года	1352.96	—	—	—	—	—
2.3.		1 полугодие 2015 года	1352.96	—	—	—	—	—
2.4.		2 полугодие 2015 года	1499.32	—	—	—	—	—
2.5.		1 полугодие 2016 года	1499.32	—	—	—	—	—
2.6.		2 полугодие 2016 года	1655.94	—	—	—	—	—
	двухставочный	X	X	X	X	X	X	X

1	2	3	4	5	6	7	8	9
	ставка за тепловую энергию, руб./ Гкал	1 полугодие 2014 года	—	—	—	—	—	—
		2 полугодие 2014 года	—	—	—	—	—	—
		1 полугодие 2015 года	—	—	—	—	—	—
		2 полугодие 2015 года	—	—	—	—	—	—
		1 полугодие 2016 года	—	—	—	—	—	—
		2 полугодие 2016 года	—	—	—	—	—	—
	ставка за содержание тепловой мощности, тыс. руб./Гкал/ч в мес.	1 полугодие 2014 года	—	—	—	—	—	—
		2 полугодие 2014 года	—	—	—	—	—	—
		1 полугодие 2015 года	—	—	—	—	—	—
		2 полугодие 2015 года	—	—	—	—	—	—
		1 полугодие 2016 года	—	—	—	—	—	—
		2 полугодие 2016 года	—	—	—	—	—	—

Примечания:

1. Выделяется в целях реализации пункта 6 статьи 168 Налогового кодекса Российской Федерации (часть вторая).
2. В тарифы (за исключением тарифов для населения) не включен НДС.
3. 1 полугодие: с 1 января по 30 июня; 2 полугодие: с 1 июля по 31 декабря.

Приложение 2
к распоряжению
Комитета по тарифам
Санкт-Петербурга
от 25.11.2015 № 318-р

Тарифы на тепловую энергию, поставляемую акционерным обществом «Пролетарский завод» государственному унитарному предприятию «Топливно-энергетический комплекс Санкт-Петербурга», приобретающему тепловую энергию с целью компенсации потерь тепловой энергии, на 2014-2016 годы

№ пп	Наименование потребителей	Вид тарифа	Год	Вода	Отборный пар давлением				Острый и редуцированный пар
					от 1,2 до 2,5 кг/см^2	от 2,5 до 7,0 кг/см^2	от 7,0 до 13,0 кг/см^2	свыше 13,0 кг/см^2	
1.	Государственное унитарное предприятие «Топливно-энергетический комплекс Санкт-Петербурга»	одноставочный, руб./Гкал	1 полугодие 2014 года	970.04	—	—	—	—	—
			2 полугодие 2014 года	1134.40	—	—	—	—	—
			1 полугодие 2015 года	1134.40	—	—	—	—	—
			2 полугодие 2015 года	1212.73	—	—	—	—	—
			1 полугодие 2016 года	1212.73	—	—	—	—	—
			2 полугодие 2016 года	1340.00	—	—	—	—	—
		двухставочный	X	X	X	X	X	X	X
		ставка за тепловую энергию, руб./Гкал	1 полугодие 2014 года	—	—	—	—	—	—
			2 полугодие 2014 года	—	—	—	—	—	—
			1 полугодие 2015 года	—	—	—	—	—	—
			2 полугодие 2015 года	—	—	—	—	—	—
			1 полугодие 2016 года	—	—	—	—	—	—
			2 полугодие 2016 года	—	—	—	—	—	—
		ставка за содержание тепловой мощности, тыс. руб./Гкал/ч в мес.	1 полугодие 2014 года	—	—	—	—	—	—
			2 полугодие 2014 года	—	—	—	—	—	—
			1 полугодие 2015 года	—	—	—	—	—	—
			2 полугодие 2015 года	—	—	—	—	—	—
			1 полугодие 2016 года	—	—	—	—	—	—
			2 полугодие 2016 года	—	—	—	—	—	—

Примечания:

1. В тарифы не включен НДС.
2. 1 полугодие: с 1 января по 30 июня; 2 полугодие: с 1 июля по 31 декабря.

ПРАВИТЕЛЬСТВО САНКТ-ПЕТЕРБУРГА
КОМИТЕТ ПО ТАРИФАМ САНКТ-ПЕТЕРБУРГА

Р А С П О Р Я Ж Е Н И Е

25.11.2015 № 319-р

Об установлении тарифов на горячую воду (горячее водоснабжение), поставляемую акционерным обществом «Пролетарский завод» в закрытой системе горячего водоснабжения потребителям, расположенным на территории Санкт-Петербурга, на 2016-2018 годы

В соответствии с Федеральным законом от 07.12.2011 № 416-ФЗ «О водоснабжении и водоотведении», постановлением Правительства Российской Федерации от 13.05.2013 № 406 «О государственном регулировании тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения», постановлением Правительства Российской Федерации от 29.07.2013 № 641 «Об инвестиционных и производственных программах организаций, осуществляющих деятельность в сфере водоснабжения и водоотведения», приказом ФСТ России от 27.12.2013 № 1746-э «Об утверждении Методических указаний по расчету регулируемых тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения», приказом ФСТ России от 16.07.2014 № 1154-э «Об утверждении Регламента установления регулируемых тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения», постановлением Правительства Санкт-Петербурга от 13.09.2005 № 1346 «О Комитете по тарифам Санкт-Петербурга» и на основании протокола заседания правления Комитета по тарифам Санкт-Петербурга от 25.11.2015 №797:

1. Утвердить производственную программу акционерного общества «Пролетарский завод» в сфере горячего водоснабжения на 2016-2018 годы согласно приложению 1 к настоящему распоряжению.

2. Установить долгосрочные параметры регулирования тарифов на горячую воду (горячее водоснабжение), поставляемую акционерным обществом «Пролетарский завод» в закрытой системе горячего водоснабжения потребителям, расположенным на территории Санкт-Петербурга, на 2016-2018 годы согласно приложению 2 к настоящему распоряжению.

3. Установить тарифы на горячую воду (горячее водоснабжение), поставляемую акционерным обществом « Пролетарский завод» в закрытой системе горячего водоснабжения потребителям, расположенным на территории Санкт-Петербурга, на 2016-2018 годы согласно приложению 3 к настоящему распоряжению.

4. Тарифы, установленные в пункте 3 настоящего распоряжения, действуют с 01.01.2016 по 31.12.2018 с календарной разбивкой.

5. Признать утратившим силу с 01.01.2016 распоряжение Комитета по тарифам Санкт-Петербурга от 16.12.2014 № 515-р «Об установлении тарифов на горячую воду (горячее водоснабжение), поставляемую открытым акционерным обществом «Пролетарский завод» в закрытой системе горячего водоснабжения потребителям, расположенным на территории Санкт-Петербурга, на 2015 год».

6. Распоряжение вступает в силу с 01.01.2016, но не ранее дня его официального опубликования.

Председатель
Комитета по тарифам Санкт-Петербурга **Д.В. Коптин**

Приложение 1
к распоряжению
Комитета по тарифам
Санкт-Петербурга
от 25.11.2015 № 319-р

Производственная программа акционерного общества "Пролетарский завод" в сфере горячего водоснабжения с использованием закрытой системы горячего водоснабжения на территории Санкт-Петербурга на период с 01.01.2016 до 31.12.2018

Раздел 1. Паспорт производственной программы

Наименование организации	Акционерное общество "Пролетарский завод"
Юридический адрес, почтовый адрес организации	192029, Санкт-Петербург, ул. Дудко, д.3
Наименование уполномоченного органа, утвердившего производственную программу	Комитет по тарифам Санкт-Петербурга
Юридический адрес, почтовый адрес уполномоченного органа, утвердившего производственную программу	191023, Санкт-Петербург, ул. Садовая, д. 14/52, литера А

Раздел 2. Перечень плановых мероприятий по ремонту объектов централизованной системы водоснабжения

№ п/п	Наименование мероприятия	Срок реализации мероприятия, месяцев	Финансовые потребности на реализацию мероприятия, тыс.руб.	Ожидаемый годовой эффект		
				Наименование показателей	тыс. руб.	%
1.	-	-	-	-	-	-

Раздел 3. Перечень плановых мероприятий, направленных на улучшение качества питьевой воды

№ п/п	Наименование мероприятия	Срок реализации мероприятия, месяцев	Финансовые потребности на реализацию мероприятия, тыс.руб.	Ожидаемый годовой эффект		
				Наименование показателей	тыс. руб.	%
1.	-	-	-	-	-	-

Раздел 4. Перечень плановых мероприятий по энергосбережению и повышению энергетической эффективности водоснабжения (в том числе снижению потерь воды при транспортировке)

№ п/п	Наименование мероприятия	Срок реализации мероприятия, месяцев	Финансовые потребности на реализацию мероприятия, тыс.руб.	Ожидаемый годовой эффект		
				Наименование показателей	тыс. руб.	%
1.	-	-	-	-	-	-

Раздел 5. Планируемый объем подачи воды

№ п/п	Показатели производственной деятельности	Величина показателя на период регулирования, тыс. куб.м.		
		2016 год	2017 год	2018 год
1.	Отпуск теплоносителя потребителям на горячее водоснабжение в закрытой системе горячего водоснабжения	58,432	58,432	58,432

Раздел 6. Объем финансовых потребностей, необходимых для реализации производственной программы

№ п/п	Статьи расходов	Величина показателя на период регулирования в сфере горячего водоснабжения, тыс.руб.		
		2016 год	2017 год	2018 год
1.	**Текущие расходы организации - всего:**	**1 463,10**	**1 635,49**	**1 828,05**
1.1.	**расходы на приобретаемые электрическую энергию (мощность), тепловую энергию, другие виды энергетических ресурсов и холодную воду**	**1 463,10**	**1 635,49**	**1 828,05**
2.	**ИТОГО необходимая валовая выручка**	**1 463,10**	**1 635,49**	**1 828,05**

Раздел 7. График реализации мероприятий производственной программы

№ п/п	Наименование мероприятия	Дата начала реализации мероприятий	Дата окончания реализации мероприятий
1.	Бесперебойное горячее водоснабжение с использованием закрытой системы водоснабжения	01.01.2016	31.12.2018

Раздел 8. Показатели надежности, качества, энергетической эффективности объектов централизованных систем горячего водоснабжения

Показатели качества горячей воды

№ п/п	Наименование показателей	Величина показателя на период регулирования		
		2016 год	2017 год	2018 год
1.	Доля проб горячей воды в тепловой сети или в сети горячего водоснабжения, не соответствующих установленным требованиям по температуре, в общем объеме проб, отобранных по результатам производственного контроля качества горячей воды, %	0,00	0,00	0,00
2.	Доля проб горячей воды в тепловой сети или в сети горячего водоснабжения, не соответствующих установленным требованиям (за исключением температуры), в общем объеме проб, отобранных по результатам производственного контроля качества горячей воды, %	0,00	0,00	0,00

Показатели надежности и бесперебойности горячего водоснабжения

№ п/п	Наименование показателей	Величина показателя на период регулирования		
		2016 год	2017 год	2018 год
1.	Количество перерывов в подаче воды, зафиксированных в местах исполнения обязательств организацией, осуществляющей горячее водоснабжение, по подаче горячей воды, возникших в результате аварий, повреждений и иных технологических нарушений на объектах централизованной системы горячего водоснабжения, принадлежащих организации, осуществляющей горячее водоснабжение, в расчете на протяженность водопроводной сети, ед./км в год	0,00	0,00	0,00

Показатели энергетической эффективности использования ресурсов

№ п/п	Наименование показателей	Величина показателя на период регулирования		
		2016 год	2017 год	2018 год
1.	Удельное количество тепловой энергии, расходуемой на подогрев горячей воды, Гкал/куб. м	0,06	0,06	0,06

Раздел 9. Расчет эффективности производственной программы

№ п/п	Показатели производственной программы	Значение показателя в базовом периоде	Планируемое значение показателя по итогам реализации производственной программы в 2016 году	Планируемое значение показателя по итогам реализации производственной программы в 2017 году	Планируемое значение показателя по итогам реализации производственной программы в 2018 году
1.	Показатели надежности, качества, энергетической эффективности:				
1.1.	Показатели качества горячей воды				
	Доля проб горячей воды в тепловой сети или в сети горячего водоснабжения, не соответствующих установленным требованиям по температуре, в общем объеме проб, отобранных по результатам производственного контроля качества горячей воды, %	0,00	0,00	0,00	0,00
	Доля проб горячей воды в тепловой сети или в сети горячего водоснабжения, не соответствующих установленным требованиям (за исключением температуры), в общем объеме проб, отобранных по результатам производственного контроля качества горячей воды, %	0,00	0,00	0,00	0,00
1.2.	Показатели надежности и бесперебойности горячего водоснабжения				
	Количество перерывов в подаче воды, зафиксированных в местах исполнения обязательств организацией, осуществляющей горячее водоснабжение, по подаче горячей воды, возникших в результате аварий, повреждений и иных технологических нарушений на объектах централизованной системы горячего водоснабжения, принадлежащих организации, осуществляющей горячее водоснабжение, в расчете на протяженность водопроводной сети, ед./км в год	0,00	0,00	0,00	0,00
1.3.	Показатели энергетической эффективности использования ресурсов				

	Удельное количество тепловой энергии, расходуемой на подогрев горячей воды, Гкал/куб. м	0,06	0,06	0,06	0,06
2.	Расходы на реализацию производственной программы, тыс. руб.	1 251,91	1 463,10	1 635,49	1 828,05

Раздел 10. Отчет об исполнении производственной программы за истекший период регулирования

№ п/п	Показатели эффективности производственной программы	Ед. изм.	Утвержденное значение показателя на истекший период регулирования	Фактическое значение показателя за истекший период регулирования
1.	-	тыс.руб.	-	-

Раздел 11. Мероприятия, направленные на повышение качества обслуживания абонентов

№ п/п	Наименование мероприятия	Период проведения мероприятия
1.	-	-

Приложение 2
к распоряжению
Комитета по тарифам
Санкт-Петербурга
от 25.11.2015 № 319-р

Долгосрочные параметры регулирования тарифов в сфере горячего водоснабжения с использованием закрытой системы горячего водоснабжения акционерного общества "Пролетарский завод" на территории Санкт-Петербурга на 2016-2018 годы на территории Санкт-Петербурга с использованием метода индексации

№ п/п	Наименование регулируемого вида деятельности организации	Год	Базовый уровень операционных расходов	Индекс эффективности операционных расходов	Показатели энергосбережения и энергетической эффективности	
					уровень потерь воды	удельный расход электрической энергии
			тыс.руб.	%	%	кВтч/куб. м
1	2	3	4	5	6	7
1	Горячее водоснабжение с использованием закрытой системы горячего водоснабжения	2016 год	0,00	1,00	1,17	0,00
		2017 год		1,00	1,17	0,00
		2018 год		1,00	1,17	0,00

ПРАВИТЕЛЬСТВО САНКТ-ПЕТЕРБУРГА
КОМИТЕТ ПО ТАРИФАМ САНКТ-ПЕТЕРБУРГА

Р А С П О Р Я Ж Е Н И Е

25.11.2015 № 320-р

Об установлении тарифов на техническую воду акционерного общества «Пролетарский завод» на территории Санкт-Петербурга на 2016–2018 годы

В соответствии с Федеральным законом от 07.12.2011 № 416-ФЗ «О водоснабжении и водоотведении», постановлением Правительства Российской Федерации от 13.05.2013 № 406 «О государственном регулировании тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения», постановлением Правительства Российской Федерации от 29.07.2013 № 641 «Об инвестиционных и производственных программах организаций, осуществляющих деятельность в сфере водоснабжения и водоотведения», приказом ФСТ России от 27.12.2013 № 1746-э «Об утверждении Методических указаний по расчету регулируемых тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения», приказом ФСТ России от 16.07.2014 № 1154-э «Об утверждении Регламента установления регулируемых тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения», постановлением Правительства Санкт-Петербурга от 13.09.2005 № 1346 «О Комитете по тарифам Санкт-Петербурга» и на основании протокола заседания правления Комитета по тарифам Санкт-Петербурга от 25.11.2015 № 798:

1. Утвердить производственную программу акционерного общества «Пролетарский завод» в сфере водоснабжения на территории Санкт-Петербурга на 2016–2018 годы согласно приложению 1 к настоящему распоряжению.
2. Установить долгосрочные параметры регулирования тарифов на техническую воду акционерного общества «Пролетарский завод» на территории Санкт-Петербурга на 2016–2018 годы согласно приложению 2 к настоящему распоряжению.
3. Установить тарифы на техническую воду акционерного общества «Пролетарский завод» на территории Санкт-Петербурга на 2016–2018 годы согласно приложению 3 к настоящему распоряжению.
4. Тарифы, установленные в пункте 3 настоящего распоряжения, действуют с 01.01.2016 по 31.12.2018 с календарной разбивкой.
5. Признать утратившим силу с 01.01.2016 распоряжение Комитета по тарифам Санкт-Петербурга от 16.12.2014 № 516-р «Об установлении тарифов на техническую воду открытого акционерного общества «Пролетарский завод» на территории Санкт-Петербурга на 2015 год».
6. Распоряжение вступает в силу с 01.01.2016, но не ранее дня его официального опубликования.

Председатель
Комитета по тарифам Санкт-Петербурга **Д.В. Коптин**

Приложение 1
к распоряжению
Комитета по тарифам
Санкт-Петербурга
от 25.11.2015 № 320-р

Производственная программа акционерного общества "Пролетарский завод" в сфере водоснабжения (техническая вода) на территории Санкт-Петербурга на период с 01.01.2016 до 31.12.2018

Раздел 1. Паспорт производственной программы

Наименование организации	Акционерное общество "Пролетарский завод"
Юридический адрес, почтовый адрес организации	192029, Санкт-Петербург, ул. Дудко, д.3
Наименование уполномоченного органа, утвердившего производственную программу	Комитет по тарифам Санкт-Петербурга
Юридический адрес, почтовый адрес уполномоченного органа, утвердившего производственную программу	191023, Санкт-Петербург, ул. Садовая, д. 14/52, литера А

Раздел 2. Перечень плановых мероприятий по ремонту объектов централизованной системы водоснабжения

№ п/п	Наименование мероприятия	Срок реализации мероприятия, месяцев	Финансовые потребности на реализацию мероприятия, тыс.руб.	Ожидаемый годовой эффект		
				Наименование показателей	тыс. руб.	%
1.	-	-	-	-	-	-

Раздел 3. Перечень плановых мероприятий, направленных на улучшение качества питьевой воды

№ п/п	Наименование мероприятия	Срок реализации мероприятия, месяцев	Финансовые потребности на реализацию мероприятия, тыс.руб.	Ожидаемый годовой эффект		
				Наименование показателей	тыс. руб.	%
1.	-	-	-	-	-	-

Раздел 4. Перечень плановых мероприятий по энергосбережению и повышению энергетической эффективности водоснабжения (в том числе снижению потерь воды при транспортировке) и (или) водоотведения

№ п/п	Наименование мероприятия	Срок реализации мероприятия, месяцев	Финансовые потребности на реализацию мероприятия, тыс.руб.	Ожидаемый годовой эффект		
				Наименование показателей	тыс. руб.	%
1.	-	-	-	-	-	-

Раздел 5. Планируемый объем подачи воды и (или) объем принимаемых сточных вод

№ п/п	Показатели производственной деятельности	Величина показателя на период регулирования		
		2016 год	2017 год	2018 год
1.	Отпущено воды из водопроводной сети - всего, в том числе:	458,07	458,07	458,07
1.1.	на производственно-хозяйственные нужды	132,87	132,87	132,87
1.2.	потребителям Санкт-Петербурга – всего, в том числе:	325,20	325,20	325,20
1.2.1.	прочим потребителям	325,20	325,20	325,20

Раздел 6. Объем финансовых потребностей, необходимых для реализации производственной программы

№ п/п	Статьи расходов	Величина показателя на период регулирования в сфере водоотведения, тыс.руб.		
		2016 год	2017 год	2018 год
1.	**Текущие расходы организации - всего:**	**6 008,14**	**6 386,80**	**6 749,41**
1.1.	**Операционные расходы организации - всего:**	**3 239,15**	**3 399,16**	**3 533,43**
1.1.1.	**Производственные расходы**	**2 886,07**	**3 028,64**	**3 148,27**
1.1.2.	**Ремонтные расходы (включая расходы на текущий ремонт)**	**0,00**	**0,00**	**0,00**
1.1.3.	**Административные расходы**	**353,08**	**370,52**	**385,16**
1.2.	**Расходы на приобретаемые электрическую энергию (мощность)**	**2 612,59**	**2 808,24**	**3 008,98**
1.3.	**Неподконтрольные расходы организации - всего:**	**156,40**	**179,40**	**207,00**
1.3.1.	**Налоги и сборы**	**156,40**	**179,40**	**207,00**
2.	**Расходы на амортизацию основных средств и нематериальных активов**	**11,57**	**11,57**	**11,57**
3.	**Нормативная прибыль**	**0,00**	**0,00**	**0,00**
4.	**Корректировка величины финансовых потребностей по результатам деятельности за предшествующий период регулирования (исключение необоснованных расходов или возмещение недостатка средств)**	**-35,06**	**0,00**	**0,00**
5.	**ИТОГО необходимая валовая выручка**	**5 984,65**	**6 398,37**	**6 760,98**

Раздел 7. График реализации мероприятий производственной программы

№ п/п	Наименование мероприятия	Дата начала реализации мероприятий	Дата окончания реализации мероприятий
1.	Бесперебойное снабжение технической водой	01.01.2016	31.12.2018

Раздел 8. Показатели надежности, качества, энергетической эффективности объектов централизованных систем холодного водоснабжения

Показатели энергетической эффективности использования ресурсов

№ п/п	Наименование показателей	Величина показателя на период регулирования		
		2016 год	2017 год	2018 год
1.	Доля потерь воды в централизованных системах водоснабжения при транспортировке в общем объеме воды, поданной в водопроводную сеть, %	0,42	0,42	0,42
2.	Удельный расход электрической энергии, потребляемой в технологическом процессе транспортировки технической воды, на единицу объема воды, отпускаемой в сеть, кВт·ч/м3	1,68	1,68	1,68

Раздел 9. Расчет эффективности производственной программы

№ п/п	Показатели производственной программы	Значение показателя в базовом периоде	Планируемое значение показателя по итогам реализации производственной программы в 2016 году	Планируемое значение показателя по итогам реализации производственной программы в 2017 году	Планируемое значение показателя по итогам реализации производственной программы в 2018 году
1.	Показатели надежности, качества, энергетической эффективности:				
1.1.	Показатели энергетической эффективности использования ресурсов				
	Доля потерь воды в централизованных системах водоснабжения при транспортировке в общем объеме воды, поданной в водопроводную сеть, %	0,6	0,42	0,42	0,42
	Удельный расход электрической энергии, потребляемой в технологическом процессе транспортировки технической воды, на единицу объема воды, отпускаемой в сеть, кВт·ч/м3	1,68	1,68	1,68	1,68
2.	Расходы на реализацию производственной программы, тыс. руб.	5 573,42	5 984,65	6 398,37	6 760,98

Раздел 10. Отчет об исполнении производственной программы за истекший период регулирования

№ п/п	Показатели эффективности производственной программы	Ед. изм.	Утвержденное значение показателя на истекший период регулирования	Фактическое значение показателя за истекший период регулирования
1.	Расходы на реализацию производственной программы	тыс.руб.	5 242,00	4 936,28

Раздел 11. Мероприятия, направленные на повышение качества обслуживания абонентов

№ п/п	Наименование мероприятия	Период проведения мероприятия
1.	-	-

Приложение 2
к распоряжению
Комитета по тарифам
Санкт-Петербурга
от 25.11.2015 № 320-р

Долгосрочные параметры регулирования тарифов, устанавливаемые на 2016-2018 годы для формирования тарифов на техническую воду АО "Пролетарский завод" на территории Санкт-Петербурга с использованием метода индексации

№ п/п	Наименование регулируемого вида деятельности организации	Год	Базовый уровень операционных расходов	Индекс эффективности операционных расходов	Показатели энергосбережения и энергетической эффективности	
					уровень потерь воды	удельный расход электрической энергии
			тыс.руб.	%	%	кВтч/куб. м
1	2	3	4	5	6	7
1	Техническое водоснабжение	2016 год	3 239,15	1,00	0,42	1,68
		2017 год		1,00	0,42	1,68
		2018 год		1,00	0,42	1,68

Приложение 3
к распоряжению
Комитета по тарифам
Санкт-Петербурга
от 25.11.2015 № 320-р

Тарифы на техническую воду
акционерного общества "Пролетарский завод"
на территории Санкт-Петербурга на 2016-2018 годы

№ п/п	Тарифы	Ед.изм.	на 2016 год (с календарной разбивкой)		на 2017 год (с календарной разбивкой)		на 2018 год (с календарной разбивкой)	
			с 01.01.2016 по 30.06.2016	с 01.07.2016 по 31.12.2016	с 01.01.2017 по 30.06.2017	с 01.07.2017 по 31.12.2017	с 01.01.2018 по 30.06.2018	с 01.07.2018 по 31.12.2018
1	2	3	4	5	6	7	8	9
1.	Тарифы на техническую воду	руб./куб.м.	-	-	-	-	-	-
1.1.	Исполнители коммунальных услуг (без учета НДС)	руб./куб.м.	-	-	-	-	-	-
1.2.	Население (с учетом НДС)*	руб./куб.м.	-	-	-	-	-	-
1.3.	Прочие потребители (без учета НДС)	руб./куб.м.	12,46	13,67	13,67	14,27	14,27	15,25

* Выделяется в целях реализации пункта 6 статьи 168 Налогового кодекса Российской Федерации (часть вторая)

ПРАВИТЕЛЬСТВО САНКТ-ПЕТЕРБУРГА
КОМИТЕТ ПО ТАРИФАМ САНКТ-ПЕТЕРБУРГА

Р А С П О Р Я Ж Е Н И Е

25.11.2015 № 321-р

О внесении изменения в распоряжение Комитета по тарифам Санкт-Петербурга от 10.12.2014 № 425-р

В соответствии с Федеральным законом от 27.07.2010 № 190-ФЗ «О теплоснабжении», постановлением Правительства Российской Федерации от 22.10.2012 № 1075 «О ценообразовании в сфере теплоснабжения», приказом ФСТ России от 13.06.2013 № 760-э «Об утверждении Методических указаний по расчету регулируемых цен (тарифов) в сфере теплоснабжения», приказом ФСТ России от 07.06.2013 № 163 «Об утверждении Регламента открытия дел об установлении регулируемых цен (тарифов) и отмене регулирования тарифов в сфере теплоснабжения», постановлением Правительства Санкт-Петербурга от 13.09.2005 № 1346 «О Комитете по тарифам Санкт-Петербурга» и на основании протокола заседания правления Комитета по тарифам Санкт-Петербурга от 25.11.2015 № 799:

1. Внести изменение в распоряжение Комитета по тарифам Санкт-Петербурга от 10.12.2014 № 425-р «Об установлении тарифов на тепловую энергию, поставляемую открытым акционерным обществом «Особые экономические зоны» (филиал открытого акционерного общества «Особые экономические зоны» в г. Санкт-Петербурге) потребителям, расположенным на территории Санкт-Петербурга, на 2015-2017 годы», изложив приложение 1 к распоряжению в редакции согласно приложению к настоящему распоряжению.

2. Распоряжение вступает в силу с 01.01.2016, но не ранее дня его официального опубликования.

Председатель
Комитета по тарифам Санкт-Петербурга **Д.В. Коптин**

Приложение
к распоряжению
Комитета по тарифам
Санкт-Петербурга
от 25.11.2015 № 321-р

Тарифы на тепловую энергию, поставляемую акционерным обществом «Особые экономические зоны» потребителям, расположенным на территории Санкт-Петербурга, на 2015-2017 годы

№ пп	Вид тарифа	Год	Вода	Отборный пар давлением				Острый и редуцированный пар
				от 1,2 до 2,5 кг/см^2	от 2,5 до 7,0 кг/см^2	от 7,0 до 13,0 кг/см^2	свыше 13,0 кг/см^2	
1	2	3	4	5	6	7	8	9
1.	Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения							
1.1.	одноставочный, руб./Гкал	1 полугодие 2015 года	1 209.68	—	—	—	—	—
1.2.		2 полугодие 2015 года	1 209.68	—	—	—	—	—
1.3.		1 полугодие 2016 года	1 209.68	—	—	—	—	—
1.4.		2 полугодие 2016 года	1 470.60	—	—	—	—	—
1.5.		1 полугодие 2017 года	1 386.47	—	—	—	—	—
1.6.		2 полугодие 2017 года	1 386.47	—	—	—	—	—
	двухставочный	X	X	X	X	X	X	X
	ставка за тепловую энергию, руб./Гкал	1 полугодие 2015 года	—	—	—	—	—	—
		2 полугодие 2015 года	—	—	—	—	—	—
		1 полугодие 2016 года	—	—	—	—	—	—
		2 полугодие 2016 года	—	—	—	—	—	—
		1 полугодие 2017 года	—	—	—	—	—	—
		2 полугодие 2017 года	—	—	—	—	—	—
	ставка за содержание тепловой мощности, тыс. руб./Гкал/ч в мес.	1 полугодие 2015 года	—	—	—	—	—	—
		2 полугодие 2015 года	—	—	—	—	—	—
		1 полугодие 2016 года	—	—	—	—	—	—
		2 полугодие 2016 года	—	—	—	—	—	—
		1 полугодие 2017 года	—	—	—	—	—	—
		2 полугодие 2017 года	—	—	—	—	—	—
2.	Население (тарифы указаны с учетом НДС)							
2.1.	одноставочный, руб./Гкал	1 полугодие 2015 года	—	—	—	—	—	—
2.2.		2 полугодие 2015 года	—	—	—	—	—	—
2.3.		1 полугодие 2016 года	—	—	—	—	—	—
2.4.		2 полугодие 2016 года	—	—	—	—	—	—
2.5.		1 полугодие 2017 года	—	—	—	—	—	—
2.6.		2 полугодие 2017 года	—	—	—	—	—	—
	двухставочный	X	X	X	X	X	X	X

1	2	3	4	5	6	7	8	9
	ставка за тепловую энергию, руб./ Гкал	1 полугодие 2015 года	—	—	—	—	—	—
		2 полугодие 2015 года	—	—	—	—	—	—
		1 полугодие 2016 года	—	—	—	—	—	—
		2 полугодие 2016 года	—	—	—	—	—	—
		1 полугодие 2017 года	—	—	—	—	—	—
		2 полугодие 2017 года	—	—	—	—	—	—
	ставка за содержание тепловой мощности, тыс. руб./Гкал/ч в мес.	1 полугодие 2015 года	—	—	—	—	—	—
		2 полугодие 2015 года	—	—	—	—	—	—
		1 полугодие 2016 года	—	—	—	—	—	—
		2 полугодие 2016 года	—	—	—	—	—	—
		1 полугодие 2017 года	—	—	—	—	—	—
		2 полугодие 2017 года	—	—	—	—	—	—

Примечания:

1. В тарифы не включен НДС.
2. 1 полугодие: с 1 января по 30 июня; 2 полугодие: с 1 июля по 31 декабря.

ПРАВИТЕЛЬСТВО САНКТ-ПЕТЕРБУРГА
КОМИТЕТ ПО ТАРИФАМ САНКТ-ПЕТЕРБУРГА

Р А С П О Р Я Ж Е Н И Е

25.11.2015 № 322-р

О внесении изменений в распоряжение Комитета по тарифам Санкт-Петербурга от 12.12.2014 № 484-р

В соответствии с Федеральным законом от 07.12.2011 № 416-ФЗ «О водоснабжении и водоотведении», постановлением Правительства Российской Федерации от 13.05.2013 № 406 «О государственном регулировании тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения», постановлением Правительства Российской Федерации от 29.07.2013 № 641 «Об инвестиционных и производственных программах организаций, осуществляющих деятельность в сфере водоснабжения и водоотведения», приказом ФСТ России от 27.12.2013 № 1746-э «Об утверждении Методических указаний по расчету регулируемых тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения», приказом ФСТ России от 16.07.2014 № 1154-э «Об утверждении Регламента установления регулируемых тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения», постановлением Правительства Санкт-Петербурга от 13.09.2005 № 1346 «О Комитете по тарифам Санкт-Петербурга» и на основании протокола заседания правления Комитета по тарифам Санкт-Петербурга от 25.11.2015 № 800:

1. Внести изменения в распоряжение Комитета по тарифам Санкт-Петербурга от 12.12.2014 № 484-р «Об установлении тарифов на питьевую воду и водоотведение открытого акционерного общества «Особые экономические зоны» на территории Санкт-Петербурга на 2015-2017 годы», изложив приложения 1 и 3 к распоряжению в редакции согласно приложениям 1 и 2 к настоящему распоряжению.

2. Распоряжение вступает в силу с 01.01.2016, но не ранее дня его официального опубликования.

Председатель
Комитета по тарифам Санкт-Петербурга **Д.В. Коптин**

Приложение 1
к распоряжению
Комитета по тарифам
Санкт-Петербурга
от 25.11.2015 № 322-р

Производственная программа открытого акционерного общества «Особые экономические зоны» в сфере питьевого водоснабжения (питьевая вода) и водоотведения на территории Санкт-Петербурга на период с 01.01.2015 до 31.12.2017

Раздел 1. Паспорт производственной программы

Наименование организации	ОАО "Особые экономические зоны"
Юридический адрес, почтовый адрес организации	198515, г.Санкт-Петербург, Петродворцовый район, поселок Стрельна, улица Связи, дом 34, литера А
Наименование уполномоченного органа, утвердившего производственную программу	Комитет по тарифам Санкт-Петербурга
Юридический адрес, почтовый адрес уполномоченного органа, утвердившего производственную программу	191023, Санкт-Петербург, ул. Садовая, д. 14/52, литера А

Раздел 2. Перечень плановых мероприятий по ремонту объектов централизованной системы водоснабжения и (или) водоотведения

№ п/п	Наименование мероприятия	Срок реализации мероприятия, месяцев	Финансовые потребности на реализацию мероприятия, тыс.руб.	Ожидаемый годовой эффект		
				Наименование показателей	тыс. руб.	%
-	-	-	-	-	-	-

Раздел 3. Перечень плановых мероприятий, направленных на улучшение качества питьевой воды и (или) качества очистки сточных вод

№ п/п	Наименование мероприятия	Срок реализации мероприятия, месяцев	Финансовые потребности на реализацию мероприятия, тыс.руб.	Ожидаемый годовой эффект		
				Наименование показателей	тыс. руб.	%
-	-	-	-	-	-	-

Раздел 4. Перечень плановых мероприятий по энергосбережению и повышению энергетической эффективности водоснабжения (в том числе снижению потерь воды при транспортировке) и (или) водоотведения

№ п/п	Наименование мероприятия	Срок реализации мероприятия, месяцев	Финансовые потребности на реализацию мероприятия, тыс.руб.	Ожидаемый годовой эффект		
				Наименование показателей	тыс. руб.	%
-	-	-	-	-	-	-

Раздел 5. Планируемый объем подачи воды и (или) объем принимаемых сточных вод (тыс.куб.м)

№ п/п	Показатели производственной деятельности	Величина показателя на период регулирования		
		2015 год	2016 год	2017 год
1.	Отпущено воды из водопроводной сети - всего, в том числе:	47,72	47,70	47,70
1.1.	прочим потребителям	47,72	47,70	47,70
2.	Принято сточных вод - всего, в том числе:	137,12	137,12	137,12
2.1.	от прочих потребителей	137,12	137,12	137,12

Раздел 6. Объем финансовых потребностей, необходимых для реализации производственной программы

№ п/п	Статьи расходов		Величина показателя на период регулирования, тыс.руб.		
			2015 год	2016 год	2017 год
1	**Текущие расходы**	**тыс. руб.**	**5 423,23**	**6 024,86**	**6 134,37**
	водоснабжение	тыс. руб.	1 389,09	1 531,71	1 561,40
	водоотведение	тыс. руб.	4 034,14	4 493,15	4 572,97
1.1	**Операционные расходы**	**тыс. руб.**	**542,45**	**560,65**	**578,92**
	водоснабжение	тыс. руб.	273,94	283,13	292,36
	водоотведение	тыс. руб.	268,51	277,52	286,56
1.1.1	**Производственные расходы:**	**тыс. руб.**	**509,26**	**526,35**	**543,49**
	водоснабжение	тыс. руб.	254,63	263,18	271,75
	водоотведение	тыс. руб.	254,63	263,18	271,75
1.1.2	**Административные расходы**	**тыс. руб.**	**33,19**	**34,30**	**35,42**
	водоснабжение	тыс. руб.	19,31	19,96	20,61
	водоотведение	тыс. руб.	13,88	14,35	14,81
1.2	**Расходы на электрическую энергию**	**тыс. руб.**	**14,48**	**15,81**	**17,27**

	водоснабжение	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00
	водоотведение	тыс. руб.	14,48	15,81	17,27
1.3	**Неподконтрольные расходы**	**тыс. руб.**	**4 866,30**	**5 448,40**	**5 538,18**
	водоснабжение	тыс. руб.	1 115,15	1 248,58	1 269,04
	водоотведение	тыс. руб.	3 751,15	4 199,82	4 269,14
2	**Амортизация**	**тыс. руб.**	**34,65**	**34,65**	**34,65**
	водоснабжение	тыс. руб.	19,12	19,12	19,12
	водоотведение	тыс. руб.	15,53	15,53	15,53
3	**Нормативная прибыль**	**тыс. руб.**	**162,69**	**175,78**	**184,03**
	водоснабжение	тыс. руб.	41,67	44,81	46,84
	водоотведение	тыс. руб.	121,02	130,97	137,19
4	**Недополученный доход / расходы прошлых периодов**	**тыс. руб.**	**-54,28**	**0,00**	**0,00**
	водоснабжение	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00
	водоотведение	тыс. руб.	-54,28	0,00	0,00
5	**Сглаживание**	**тыс. руб.**	**-213,83**	**-137,33**	**415,65**
	водоснабжение	тыс. руб.	0,00	-35,04	38,88
	водоотведение	тыс. руб.	-213,83	-102,29	376,77
6	**ИТОГО объем финансовых потребностей на реализацию производственной программы**		**5 352,46**	**6 097,96**	**6 768,70**
	водоснабжение	тыс. руб.	1 449,88	1 560,60	1 666,24
	водоотведение	тыс. руб.	3 902,58	4 537,36	5 102,46

Раздел 7. График реализации мероприятий производственной программы

№ п/п	Наименование мероприятия	Дата начала реализации мероприятий	Дата окончания реализации мероприятий
1.	Бесперебойное водоснабжение и водоотведение	01.01.2015	31.12.2017

Раздел 8. Показатели надежности, качества, энергетической эффективности объектов централизованных систем горячего водоснабжения, холодного водоснабжения и (или) водоотведения

Показатели качества питьевой воды

№ п/п	Наименование показателей	Величина показателя на период регулирования		
		2015 год	2016 год	2017 год
1.	Доля проб питьевой воды, подаваемой с источников водоснабжения, водопроводных станций или иных объектов централизованной системы водоснабжения в распределительную водопроводную сеть, не соответствующих установленным требованиям, в общем объеме проб, отобранных по результатам производственного контроля качества питьевой воды, %	25,00	25,00	25,00
2.	Доля проб питьевой воды в распределительной водопроводной сети, не соответствующих установленным требованиям, в общем объеме проб, отобранных по результатам производственного контроля качества питьевой воды, %	-	-	-

Показатели надежности и бесперебойности холодного водоснабжения

№ п/п	Наименование показателей	Величина показателя на период регулирования		
		2015 год	2016 год	2017 год
1.	Количество перерывов в подаче воды, зафиксированных в местах исполнения обязательств организацией, осуществляющей холодное водоснабжение, по подаче холодной воды, возникших в результате аварий, повреждений и иных технологических нарушений на объектах централизованной системы холодного водоснабжения, принадлежащих организации, осуществляющей холодное водоснабжение, в расчете на протяженность водопроводной сети, ед./км в год	-	-	-

Показатели надежности и бесперебойности водоотведения

№ п/п	Наименование показателей	Величина показателя на период регулирования		
		2015 год	2016 год	2017 год
1.	Удельное количество аварий и засоров в расчете на протяженность канализационной сети, ед./км в год	0	0	0

Показатели качества очистки сточных вод

№ п/п	Наименование показателей	Величина показателя на период регулирования		
		2015 год	2016 год	2017 год
1.	Доля сточных вод, не подвергающихся очистке, в общем объеме сточных вод, сбрасываемых в централизованные общесплавные или бытовые системы водоотведения, %	-	-	-
2.	Доля поверхностных сточных вод, не подвергающихся очистке, в общем объеме поверхностных сточных вод, принимаемых в централизованную ливневую систему водоотведения, %	-	-	-

3.	Доля проб сточных вод, не соответствующих установленным нормативам допустимых сбросов, лимитам на сбросы, рассчитанная применительно к видам централизованных систем водоотведения раздельно для централизованной общесплавной (бытовой) и централизованной ливневой систем водоотведения, %	-	-	-

Показатели энергетической эффективности использования ресурсов

№ п/п	Наименование показателей	Величина показателя на период регулирования		
		2015 год	2016 год	2017 год
1.	Доля потерь воды в централизованных системах водоснабжения при транспортировке в общем объеме воды, поданной в водопроводную сеть, %	0,03	0,03	0,03
3.	Удельный расход электрической энергии, потребляемой в технологическом процессе подготовки питьевой воды, на единицу объема воды, отпускаемой в сеть, кВтч/куб. м	0,03	0,03	0,03

Раздел 9. Расчет эффективности производственной программы

№ п/п	Показатели производственной программы	Ед. изм.	Значение показателя в базовом периоде (2014 г.)	Планируемое значение показателя по итогам реализации производствен-ной программы (2016)
1.	Показатели надежности, качества, энергетической эффективности:			
1.1.	Доля проб питьевой воды, подаваемой с источников водоснабжения, водопроводных станций или иных объектов централизованной системы водоснабжения в распределительную водопроводную сеть, не соответствующих установленным требованиям, в общем объеме проб, отобранных по результатам производственного контроля качества питьевой воды	%	-	25,00
1.2.	Доля проб питьевой воды в распределительной водопроводной сети, не соответствующих установленным требованиям, в общем объеме проб, отобранных по результатам производственного контроля качества питьевой воды	%	-	-
1.3.	Количество перерывов в подаче воды, зафиксированных в местах исполнения обязательств организацией, осуществляющей холодное водоснабжение, по подаче холодной воды, возникших в результате аварий, повреждений и иных технологических нарушений на объектах централизованной системы холодного водоснабжения, принадлежащих организации, осуществляющей холодное водоснабжение, в расчете на протяженность водопроводной сети	ед./км в год	-	-
1.4.	Доля потерь воды в централизованных системах водоснабжения при транспортировке в общем объеме воды, поданной в водопроводную сеть	%	-	0,03

1.5.	Удельное количество тепловой энергии, расходуемой на подогрев горячей воды		-	-
1.6.	Удельный расход электрической энергии, потребляемой в технологическом процессе подготовки питьевой воды, на единицу объема воды, отпускаемой в сеть	кВтч/куб. м	-	0,03
2.	Расходы на реализацию производственной программы	тыс.руб.	-	6 097,96

Раздел 10. Отчет об исполнении производственной программы за истекший период регулирования

№ п/п	Показатели эффективности производственной программы	Ед. изм.	Утвержденное значение показателя на истекший период регулирования (2014 год)	Фактическое значение показателя за истекший период регулирования (2014 год)
1	Финансовые потребности на реализацию производственной программы	тыс.руб.	**3 777,80**	**2 655,51**

Раздел 11. Мероприятия, направленные на повышение качества обслуживания абонентов

№ п/п	Наименование мероприятия	Период проведения мероприятия
1.	-	-

Приложение 2
к распоряжению
Комитета по тарифам
Санкт-Петербурга
от 25.11.2015 № 322-р

Тарифы на питьевую воду и водоотведение открытого акционерного общества «Особые экономические зоны» на территории Санкт-Петербурга на 2015-2017 годы

№ п.п.	Тарифы	Ед. изм.	2015 год (с календарной разбивкой)		2016 год (с календарной разбивкой)		2017 год (с календарной разбивкой)	
			с 01.01.2015 по 30.06.2015	с 01.07.2015 по 31.12.2015	с 01.01.2016 по 30.06.2016	с 01.07.2016 по 31.12.2016	с 01.01.2017 по 30.06.2017	с 01.07.2017 по 31.12.2017
1	2	3	4	5	6	7	8	9
1.	Тарифы на питьевую воду	руб./ куб.м.						
1.1.	Исполнители коммунальных услуг (без учета НДС)	руб./ куб.м.	-	-	-	-	-	-
1.2.	Население (с учетом НДС)*	руб./ куб.м.	-	-	-	-	-	-
1.3.	Прочие потребители (без учета НДС)	руб./ куб.м.	30,40	30,40	30,40	35,03	33,44	36,43
2.	Тарифы на водоотведение	руб./ куб.м.						
2.1.	Исполнители коммунальных услуг (без учета НДС)	руб./ куб.м.	-	-	-	-	-	-
2.2.	Население (с учетом НДС)*	руб./ куб.м.	-	-	-	-	-	-
2.3.	Прочие потребители (без учета НДС)	руб./ куб.м.	27,08	29,84	29,84	36,34	34,49	39,93

Примечание:
* выделяется в целях реализации пункта 6 статьи 168 Налогового кодекса Российской Федерации (часть вторая).

ПРАВИТЕЛЬСТВО САНКТ-ПЕТЕРБУРГА
КОМИТЕТ ПО ТАРИФАМ САНКТ-ПЕТЕРБУРГА

Р А С П О Р Я Ж Е Н И Е

25.11.2015 № 323-р

Об установлении тарифов на тепловую энергию, поставляемую обществом с ограниченной ответственностью «Энергопромсервис» потребителям, расположенным на территории Санкт-Петербурга, на 2016-2018 годы

В соответствии с Федеральным законом от 27.07.2010 № 190-ФЗ «О теплоснабжении», постановлением Правительства Российской Федерации от 22.10.2012 № 1075 «О ценообразовании в сфере теплоснабжения», приказом ФСТ России от 13.06.2013 № 760-э «Об утверждении Методических указаний по расчету регулируемых цен (тарифов) в сфере теплоснабжения», приказом ФСТ России от 07.06.2013 № 163 «Об утверждении Регламента открытия дел об установлении регулируемых цен (тарифов) и отмене регулирования тарифов в сфере теплоснабжения», постановлением Правительства Санкт-Петербурга от 13.09.2005 № 1346 «О Комитете по тарифам Санкт-Петербурга» и на основании протокола заседания правления Комитета по тарифам Санкт-Петербурга от 25.11.2015 № 801:

1. Установить тарифы на тепловую энергию, поставляемую обществом с ограниченной ответственностью «Энергопромсервис» потребителям, расположенным на территории Санкт-Петербурга, на 2016-2018 годы согласно приложению 1 к настоящему распоряжению.

2. Установить долгосрочные параметры регулирования тарифов на тепловую энергию, поставляемую обществом с ограниченной ответственностью «Энергопромсервис» потребителям, расположенным на территории Санкт-Петербурга, на 2016-2018 годы согласно приложению 2 к настоящему распоряжению.

3. Тарифы, установленные в пункте 1 настоящего распоряжения, действуют с 01.01.2016 по 31.12.2018 с календарной разбивкой.

4. Признать утратившим силу с 01.01.2016 распоряжение Комитета по тарифам Санкт-Петербурга от 08.12.2014 № 385-р «Об установлении тарифов на тепловую энергию, поставляемую обществом с ограниченной ответственностью «Энергопромсервис» потребителям, расположенным на территории Санкт-Петербурга, на 2015 год».

5. Распоряжение вступает в силу с 01.01.2016, но не ранее дня его официального опубликования.

Председатель
Комитета по тарифам Санкт-Петербурга **Д.В. Коптин**

Приложение
к распоряжению
Комитета по тарифам
Санкт-Петербурга
от 25.11.2015 № 323-р

Тарифы на тепловую энергию, поставляемую обществом с ограниченной ответственностью «Энергопромсервис» на коллекторах источников тепловой энергии потребителям, расположенным на территории Санкт-Петербурга, на 2016-2018 годы

№ пп	Вид тарифа	Год	Вода	Отборный пар давлением				Острый и редуцированный пар
				от 1,2 до 2,5 кг/см^2	от 2,5 до 7,0 кг/см^2	от 7,0 до 13,0 кг/см^2	свыше 13,0 кг/см^2	
1	2	3	4	5	6	7	8	9
1.	Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения							
1.1.	одноставочный, руб./Гкал	1 полугодие 2016 года	1531.11	—	—	—	—	—
1.2.		2 полугодие 2016 года	1564.92	—	—	—	—	—
1.3.		1 полугодие 2017 года	1564.92	—	—	—	—	—
1.4.		2 полугодие 2017 года	1625.12	—	—	—	—	—
1.5.		1 полугодие 2018 года	1625.12	—	—	—	—	—
1.6.		2 полугодие 2018 года	1656.35	—	—	—	—	—
	двухставочный	X	X	X	X	X	X	X
	ставка за тепловую энергию, руб./Гкал	1 полугодие 2016 года	—	—	—	—	—	—
		2 полугодие 2016 года	—	—	—	—	—	—
		1 полугодие 2017 года	—	—	—	—	—	—
		2 полугодие 2017 года	—	—	—	—	—	—
		1 полугодие 2018 года	—	—	—	—	—	—
		2 полугодие 2018 года	—	—	—	—	—	—
	ставка за содержание тепловой мощности, тыс. руб./Гкал/ч в мес.	1 полугодие 2016 года	—	—	—	—	—	—
		2 полугодие 2016 года	—	—	—	—	—	—
		1 полугодие 2017 года	—	—	—	—	—	—
		2 полугодие 2017 года	—	—	—	—	—	—
		1 полугодие 2018 года	—	—	—	—	—	—
		2 полугодие 2018 года	—	—	—	—	—	—
2.	Население (тарифы указаны с учетом НДС)							
2.1.	одноставочный, руб./Гкал	1 полугодие 2016 года	—	—	—	—	—	—
2.2.		2 полугодие 2016 года	—	—	—	—	—	—
2.3.		1 полугодие 2017 года	—	—	—	—	—	—
2.4.		2 полугодие 2017 года	—	—	—	—	—	—
2.5.		1 полугодие 2018 года	—	—	—	—	—	—
2.6.		2 полугодие 2018 года	—	—	—	—	—	—

1	2	3	4	5	6	7	8	9
	двухставочный	X	X	X	X	X	X	X
	ставка за тепловую энергию, руб./ Гкал	1 полугодие 2016 года	—	—	—	—	—	—
		2 полугодие 2016 года	—	—	—	—	—	—
		1 полугодие 2017 года	—	—	—	—	—	—
		2 полугодие 2017 года	—	—	—	—	—	—
		1 полугодие 2018 года	—	—	—	—	—	—
		2 полугодие 2018 года	—	—	—	—	—	—
	ставка за содержание тепловой мощности, тыс. руб./Гкал/ч в мес.	1 полугодие 2016 года	—	—	—	—	—	—
		2 полугодие 2016 года	—	—	—	—	—	—
		1 полугодие 2017 года	—	—	—	—	—	—
		2 полугодие 2017 года	—	—	—	—	—	—
		1 полугодие 2018 года	—	—	—	—	—	—
		2 полугодие 2018 года	—	—	—	—	—	—

Примечания:

1. В тарифы не включен НДС.
2. 1 полугодие: с 1 января по 30 июня; 2 полугодие: с 1 июля по 31 декабря.
3. Величина расходов на топливо, отнесенных на 1 Гкал тепловой энергии, отпускаемой в виде горячей воды от источника тепловой энергии общества с ограниченной ответственностью «Энергопромсервис», составляет в 2016 году – 699.32 руб./Гкал, в 2017 году – 717.95руб./Гкал, в 2018 году – 739,50 руб./Гкал.

Приложение 2
к распоряжению
Комитета по тарифам
Санкт-Петербурга
от 25.11.2015 № 323-р

Долгосрочные параметры регулирования тарифов, устанавливаемые на 2016-2018 годы, для формирования долгосрочных тарифов на тепловую энергию, поставляемую обществом с ограниченной ответственностью "Энергопромсервис" потребителям, расположенным на территории Санкт-Петербурга с использованием метода индексации установленных тарифов

№ п/п	Наименование регулируемого вида деятельности организации	Год	Базовый уровень операционных расходов	Индекс эффективности операционных расходов	Нормативный уровень прибыли	Уровень надежности теплоснабжения		Показатели энергосбережения и энергетической эффективности			Реализация программ в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности	Динамика изменения расходов на топливо
						Количество прекращений подачи тепловой энергии в результате технологических нарушений на тепловых сетях на 1 км тепловых сетей в целом по теплоснабжающей организации	Количество прекращений подачи тепловой энергии в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии на 1 Гкал/час установленной мощности	Удельный расход условного топлива на производство единицы тепловой энергии, отпускаемой с коллекторов источников тепловой энергии	Отношение величины технологических потерь тепловой энергии, теплоносителя к материальной характеристике тепловой сети	Величина технологических потерь при передаче тепловой энергии		
			тыс.руб.	%	%	ед./км	ед./(Гкал/час)	кг у.т./Гкал	Гкал/кв.м	Гкал		
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13
1	Поставка тепловой энергии (мощности) потребителям	2016 год	13 869,95	1,00%	0,50%	0,000	0,000	155,39	-	-	-	-
		2017 год		1,00%	0,50%	0,000	0,000	155,39	-	-	-	-
		2018 год		1,00%	0,50%	0,000	0,000	155,39	-	-	-	-

ПРАВИТЕЛЬСТВО САНКТ-ПЕТЕРБУРГА
КОМИТЕТ ПО ТАРИФАМ САНКТ-ПЕТЕРБУРГА

Р А С П О Р Я Ж Е Н И Е

25.11.2015 № 324-р

Об установлении тарифов в сфере теплоснабжения акционерного общества «ЛОМО» на территории Санкт-Петербурга на 2016-2018 годы

В соответствии с Федеральным законом от 27.07.2010 № 190-ФЗ «О теплоснабжении», постановлением Правительства Российской Федерации от 22.10.2012 № 1075 «О ценообразовании в сфере теплоснабжения», приказом ФСТ России от 13.06.2013 № 760-э «Об утверждении Методических указаний по расчету регулируемых цен (тарифов) в сфере теплоснабжения», приказом ФСТ России от 07.06.2013 № 163 «Об утверждении Регламента открытия дел об установлении регулируемых цен (тарифов) и отмене регулирования тарифов в сфере теплоснабжения», постановлением Правительства Санкт-Петербурга от 13.09.2005 № 1346 «О Комитете по тарифам Санкт-Петербурга» и на основании протокола заседания правления Комитета по тарифам Санкт-Петербурга от 25.11.2015 № 802:

1. Установить тарифы в сфере теплоснабжения акционерного общества «ЛОМО» на территории Санкт-Петербурга на 2016-2018 годы согласно приложениям 1-3 к настоящему распоряжению.

2. Установить долгосрочные параметры регулирования тарифов в сфере теплоснабжения акционерного общества «ЛОМО» на территории Санкт-Петербурга на 2016-2018 годы согласно приложению 4 к настоящему распоряжению.

3. Тарифы, установленные в пункте 1 настоящего распоряжения, действуют с 01.01.2016 по 31.12.2018 с календарной разбивкой.

4. Признать утратившим силу с 01.01.2016 распоряжение Комитета по тарифам Санкт-Петербурга от 16.12.2014 № 521-р «Об установлении тарифов в сфере теплоснабжения открытого акционерного общества «ЛОМО» на территории Санкт-Петербурга на 2015 год».

5. Распоряжение вступает в силу с 01.01.2016, но не ранее дня его официального опубликования.

Председатель
Комитета по тарифам Санкт-Петербурга **Д.В. Коптин**

Приложение 1
к распоряжению
Комитета по тарифам
Санкт-Петербурга
от 25.11.2015 № 324-р

Тарифы на тепловую энергию, поставляемую акционерным обществом «ЛОМО» потребителям, расположенным на территории Санкт-Петербурга, на 2016-2018 годы

№ пп	Вид тарифа	Год	Вода	Отборный пар давлением				Острый и редуцированный пар
				от 1,2 до 2,5 кг/см^2	от 2,5 до 7,0 кг/см^2	от 7,0 до 13,0 кг/см^2	свыше 13,0 кг/см^2	
1	2	3	4	5	6	7	8	9
1.	Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения							
1.1.	одноставочный, руб./Гкал	1 полугодие 2016 года	1 326.10	—	—	—	—	—
1.2.		2 полугодие 2016 года	1 379.51	—	—	—	—	—
1.3.		1 полугодие 2017 года	1 379.51	—	—	—	—	—
1.4.		2 полугодие 2017 года	1 445.14	—	—	—	—	—
1.5.		1 полугодие 2018 года	1 445.14	—	—	—	—	—
1.6.		2 полугодие 2018 года	1 509.30	—	—	—	—	—
	двухставочный	X	X	X	X	X	X	X
	ставка за тепловую энергию, руб./Гкал	1 полугодие 2016 года	—	—	—	—	—	—
		2 полугодие 2016 года	—	—	—	—	—	—
		1 полугодие 2017 года	—	—	—	—	—	—
		2 полугодие 2017 года	—	—	—	—	—	—
		1 полугодие 2018 года	—	—	—	—	—	—
		2 полугодие 2018 года	—	—	—	—	—	—
	ставка за содержание тепловой мощности, тыс. руб./Гкал/ч в мес.	1 полугодие 2016 года	—	—	—	—	—	—
		2 полугодие 2016 года	—	—	—	—	—	—
		1 полугодие 2017 года	—	—	—	—	—	—
		2 полугодие 2017 года	—	—	—	—	—	—
		1 полугодие 2018 года	—	—	—	—	—	—
		2 полугодие 2018 года	—	—	—	—	—	—
2.	Население (тарифы указаны с учетом НДС) <1>							
2.1.	одноставочный, руб./Гкал	1 полугодие 2016 года	1 564.80	—	—	—	—	—
2.2.		2 полугодие 2016 года	1 627.82	—	—	—	—	—
2.3.		1 полугодие 2017 года	1 627.82	—	—	—	—	—
2.4.		2 полугодие 2017 года	1 705.27	—	—	—	—	—
2.5.		1 полугодие 2018 года	1 705.27	—	—	—	—	—
2.6.		2 полугодие 2018 года	1 780.97	—	—	—	—	—
	двухставочный	X	X	X	X	X	X	X

1	2	3	4	5	6	7	8	9
	ставка за тепловую энергию, руб./ Гкал	1 полугодие 2016 года	—	—	—	—	—	—
		2 полугодие 2016 года	—	—	—	—	—	—
		1 полугодие 2017 года	—	—	—	—	—	—
		2 полугодие 2017 года	—	—	—	—	—	—
		1 полугодие 2018 года	—	—	—	—	—	—
		2 полугодие 2018 года	—	—	—	—	—	—
	ставка за содержание тепловой мощности, тыс. руб./Гкал/ч в мес.	1 полугодие 2016 года	—	—	—	—	—	—
		2 полугодие 2016 года	—	—	—	—	—	—
		1 полугодие 2017 года	—	—	—	—	—	—
		2 полугодие 2017 года	—	—	—	—	—	—
		1 полугодие 2018 года	—	—	—	—	—	—
		2 полугодие 2018 года	—	—	—	—	—	—

Примечания:

1. Выделяется в целях реализации пункта 6 статьи 168 Налогового кодекса Российской Федерации (часть вторая).
2. В тарифы (за исключением тарифов для населения) не включен НДС.
3. 1 полугодие: с 1 января по 30 июня; 2 полугодие: с 1 июля по 31 декабря.

Приложение 2
к распоряжению
Комитета по тарифам
Санкт-Петербурга
от 25.11.2015 № 324-р

Тарифы на теплоноситель, поставляемый акционерным обществом «ЛОМО» потребителям, расположенным на территории Санкт-Петербурга, на 2016-2018 годы

№ пп	Наименование потребителей	Вид тарифа	Год	Вид теплоносителя	
				вода	пар
Тарифы на теплоноситель, поставляемый потребителям					
1.	Прочие потребители	Одноставочный, руб./м^3	1 полугодие 2016 года	22.90	—
			2 полугодие 2016 года	30.60	—
			1 полугодие 2017 года	30.60	—
			2 полугодие 2017 года	34.75	—
			1 полугодие 2018 года	34.75	—
			2 полугодие 2018 года	38.11	—
2.	Население (тарифы указаны с учетом НДС)	Одноставочный, руб./м^3	1 полугодие 2016 года	—	—
			2 полугодие 2016 года	—	—
			1 полугодие 2017 года	—	—
			2 полугодие 2017 года	—	—
			1 полугодие 2018 года	—	—
			2 полугодие 2018 года	—	—

Примечания:

1. В тарифы не включен НДС.
2. 1 полугодие: с 1 января по 30 июня; 2 полугодие: с 1 июля по 31 декабря.

Приложение 3
к распоряжению
Комитета по тарифам
Санкт-Петербурга
от 25.11.2015 № 324-р

Тарифы на горячую воду (горячее водоснабжение), поставляемую акционерным обществом «ЛОМО» в открытых системах теплоснабжения потребителям, расположенным на территории Санкт-Петербурга, на 2016-2018 годы

№ п/п	Наименование потребителей	Год	Компонент на теплоноситель, руб./м^3	Компонент на тепловую энергию		
				Одно-ставочный, руб./Гкал	Двухставочный	
					Ставка за мощность, тыс. руб./Гкал/час в мес.	Ставка за тепловую энергию, руб./Гкал
1.	Прочие потребители	1 полугодие 2016 года	22.90	1 326.10	—	—
		2 полугодие 2016 года	30.60	1 379.51	—	—
		1 полугодие 2017 года	30.60	1 379.51	—	—
		2 полугодие 2017 года	34.75	1 445.14	—	—
		1 полугодие 2018 года	34.75	1 445.14	—	—
		2 полугодие 2018 года	38.11	1 509.30	—	—
2.	Население (тарифы указаны с учетом НДС)	1 полугодие 2016 года	—	—	—	—
		2 полугодие 2016 года	—	—	—	—
		1 полугодие 2017 года	—	—	—	—
		2 полугодие 2017 года	—	—	—	—
		1 полугодие 2018 года	—	—	—	—
		2 полугодие 2018 года	—	—	—	—

Примечания:

1. В тарифы не включен НДС.
2. 1 полугодие: с 1 января по 30 июня; 2 полугодие: с 1 июля по 31 декабря.
3. Тарифы на теплоноситель установлены Приложением 2 к настоящему распоряжению.

Приложение 4
к распоряжению
Комитета по тарифам Санкт-Петербурга
от 25.11.2015 № 324-р

Долгосрочные параметры регулирования тарифов, устанавливаемые на долгосрочный период регулирования для формирования тарифов в сфере теплоснабжения акционерного общества "ЛОМО" на территории Санкт-Петербурга на 2016 - 2018 годы с использованием метода индексации установленных тарифов

№ п/п	Наименование регулируемого вида деятельности организации	Год	Базовый уровень операционных расходов	Индекс эффективности операционных расходов	Нормативный уровень прибыли	Уровень надежности теплоснабжения		Показатели энергосбережения и энергетической эффективности			Реализация программ в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности	Динамика изменения расходов на топливо
						Количество прекращений подачи тепловой энергии в результате технологических нарушений на тепловых сетях на 1 км тепловых сетей в целом по теплоснабжающей организации	Количество прекращений подачи тепловой энергии в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии на 1 Гкал/час установленной мощности	Удельный расход условного топлива на производство единицы тепловой энергии, отпускаемой с коллекторов источников тепловой энергии	Отношение величины технологических потерь тепловой энергии, теплоносителя к материальной характеристике тепловой сети	Величина технологических потерь при передаче тепловой энергии		
			тыс.руб.	%	%	ед./км	ед./(Гкал/час)	кг у.т./Гкал	Гкал/кв.м	Гкал		
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13
1	Поставка тепловой энергии (мощности) потребителям	2016 год	1 243,44	1,00%	0,00%	0,00	0,00	159,37	2,67	5 747,12	-	-
		2017 год		1,00%	0,00%	0,00	0,00	159,37	2,67	5 747,12	-	-
		2018 год		1,00%	0,00%	0,00	0,00	159,37	2,67	5 747,12	-	-

ПРАВИТЕЛЬСТВО САНКТ-ПЕТЕРБУРГА
КОМИТЕТ ПО ТАРИФАМ САНКТ-ПЕТЕРБУРГА

Р А С П О Р Я Ж Е Н И Е

25.11.2015 № 325-р

Об установлении тарифов на горячую воду (горячее водоснабжение), поставляемую акционерным обществом «ЛОМО» в закрытой системе горячего водоснабжения потребителям, расположенным на территории Санкт-Петербурга, на 2016-2018 годы

В соответствии с Федеральным законом от 07.12.2011 № 416-ФЗ «О водоснабжении и водоотведении», постановлением Правительства Российской Федерации от 13.05.2013 № 406 «О государственном регулировании тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения», постановлением Правительства Российской Федерации от 29.07.2013 № 641 «Об инвестиционных и производственных программах организаций, осуществляющих деятельность в сфере водоснабжения и водоотведения», приказом ФСТ России от 27.12.2013 № 1746-э «Об утверждении Методических указаний по расчету регулируемых тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения», приказом ФСТ России от 16.07.2014 № 1154-э «Об утверждении Регламента установления регулируемых тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения», постановлением Правительства Санкт-Петербурга от 13.09.2005 № 1346 «О Комитете по тарифам Санкт-Петербурга» и на основании протокола заседания правления Комитета по тарифам Санкт-Петербурга от 25.11.2015 № 803:

1. Утвердить производственную программу акционерного общества «ЛОМО» в сфере горячего водоснабжения на 2016-2018 годы согласно приложению 1 к настоящему распоряжению.
2. Установить долгосрочные параметры регулирования тарифов на горячую воду (горячее водоснабжение), поставляемую акционерным обществом «ЛОМО» в закрытой системе горячего водоснабжения потребителям, расположенным на территории Санкт-Петербурга, на 2016-2018 годы согласно приложению 2 к настоящему распоряжению.
3. Установить тарифы на горячую воду (горячее водоснабжение), поставляемую акционерным обществом «ЛОМО» в закрытой системе горячего водоснабжения потребителям, расположенным на территории Санкт-Петербурга, на 2016-2018 годы согласно приложению 3 к настоящему распоряжению.
4. Тарифы, установленные в пункте 3 настоящего распоряжения, действуют с 01.01.2016 по 31.12.2018 с календарной разбивкой.
5. Признать утратившим силу с 01.01.2016 распоряжение Комитета по тарифам Санкт-Петербурга от 16.12.2014 № 522-р «Об установлении тарифов на горячую воду (горячее водоснабжение), поставляемую открытым акционерным обществом «ЛОМО» в закрытой системе горячего водоснабжения потребителям, расположенным на территории Санкт-Петербурга, на 2015 год».
6. Распоряжение вступает в силу с 01.01.2016, но не ранее дня его официального опубликования.

Председатель
Комитета по тарифам Санкт-Петербурга **Д.В. Коптин**

№ 11
30/11/2015

Приложение 1
к распоряжению
Комитета по тарифам Санкт-Петербурга
от 25.11.2015 № 325-р

Производственная программа акционерного общества "ЛОМО" в сфере горячего водоснабжения с использованием закрытой системы горячего водоснабжения на территории Санкт-Петербурга на период с 01.01.2016 до 31.12.2018

Раздел 1. Паспорт производственной программы

Наименование организации	Акционерное общество "ЛОМО"
Юридический адрес, почтовый адрес организации	194044, Санкт-Петербург, ул. Чугунная, д. 20
Наименование уполномоченного органа, утвердившего производственную программу	Комитет по тарифам Санкт-Петербурга
Юридический адрес, почтовый адрес уполномоченного органа, утвердившего производственную программу	191023, Санкт-Петербург, ул. Садовая, д. 14/52, литера А

Раздел 2. Перечень плановых мероприятий по ремонту объектов централизованной системы водоснабжения и (или) водоотведения

№ п/п	Наименование мероприятия	Срок реализации мероприятия, месяцев	Финансовые потребности на реализацию мероприятия, тыс.руб.	Ожидаемый годовой эффект		
				Наименование показателей	тыс. руб.	%
1.	-	-	-	-	-	-

Раздел 3. Перечень плановых мероприятий, направленных на улучшение качества питьевой воды и (или) качества очистки сточных вод

№ п/п	Наименование мероприятия	Срок реализации мероприятия, месяцев	Финансовые потребности на реализацию мероприятия, тыс.руб.	Ожидаемый годовой эффект		
				Наименование показателей	тыс. руб.	%
1.	-	-	-	-	-	-

Раздел 4. Перечень плановых мероприятий по энергосбережению и повышению энергетической эффективности водоснабжения (в том числе снижению потерь воды при транспортировке) и (или) водоотведения

№ п/п	Наименование мероприятия	Срок реализации мероприятия, месяцев	Финансовые потребности на реализацию мероприятия, тыс.руб.	Ожидаемый годовой эффект		
				Наименование показателей	тыс. руб.	%
1.	-	-	-	-	-	-

Раздел 5. Планируемый объем подачи воды и (или) объем принимаемых сточных вод

№ п/п	Показатели производственной деятельности	Величина показателя на период регулирования, тыс. куб.м.		
		2016 год	**2017 год**	**2018 год**
1.	Отпущено воды из водопроводной сети - всего, в том числе:	**3,31**	**3,31**	**3,31**
1.1.	прочим потребителям	3,31	3,31	3,31

Раздел 6. Объем финансовых потребностей, необходимых для реализации производственной программы

№ п/п	Статьи расходов	Величина показателя на период регулирования, тыс.руб.		
		ГВС в закрытой системе		
		2016 год	**2017 год**	**2018 год**
1.	**Производственные расходы - всего, в том числе:**	**84,57**	**94,73**	**106,10**
1.1.	**расходы на приобретаемую холодную воду**	84,57	94,73	106,10
	ИТОГО объем финансовых потребностей на реализацию производственной программы	**84,57**	**94,73**	**106,10**

Раздел 7. График реализации мероприятий производственной программы

№ п/п	Наименование мероприятия	Дата начала реализации мероприятий	Дата окончания реализации мероприятий
1.	Надежное обеспечение потребителей ГВС с использованием закрытой системы водоснабжения	01.01.2016	31.12.2018

Раздел 8. Показатели надежности, качества, энергетической эффективности объектов централизованных систем горячего водоснабжения, холодного водоснабжения и (или) водоотведения

Показатели качества горячей воды

№ п/п	Наименование показателей	Ед. измерения	Величина показателя на период регулирования		
			2016 год	**2017 год**	**2018 год**
1.	Доля проб горячей воды в тепловой сети или в сети горячего водоснабжения, не соответствующих установленным требованиям по температуре, в общем объеме проб, отобранных по результатам производственного контроля качества горячей воды	%	-	-	-
2.	Доля проб горячей воды в тепловой сети или в сети горячего водоснабжения, не соответствующих установленным требованиям (за исключением температуры), в общем объеме проб, отобранных по результатам производственного контроля качества горячей воды	%	-	-	-

Показатели надежности и бесперебойности горячего водоснабжения

№ п/п	Наименование показателей	Ед. измерения	Величина показателя на период регулирования		
			2016 год	**2017 год**	**2018 год**
1.	Количество перерывов в подаче воды, зафиксированных в местах исполнения обязательств организацией, осуществляющей горячее водоснабжение, по подаче горячей воды, возникших в результате аварий, повреждений и иных технологических нарушений на объектах централизованной системы горячего водоснабжения, принадлежащих организации, осуществляющей горячее водоснабжение, в расчете на протяженность водопроводной сети, ед./км в год	ед./км в год	-	-	-

Показатели энергетической эффективности использования ресурсов

№ п/п	Наименование показателей	Величина показателя на период регулирования		
		2016 год	**2017 год**	**2018 год**
1.	Удельное количество тепловой энергии, расходуемой на подогрев горячей воды, Гкал/куб. м	0,06	0,06	0,06

Раздел 9. Расчет эффективности производственной программы

№ п/п	Показатели производственной программы	Ед. изм.	Значение показателя в базовом периоде	Планируемое значение показателя в периоде регулирования, 2016 год	Планируемое значение показателя в периоде регулирования, 2017 год	Планируемое значение показателя в периоде регулирования, 2018 год
1.	Показатели энергетической эффективности использования ресурсов					
1.1.	Доля проб горячей воды в тепловой сети или в сети горячего водоснабжения, не соответствующих установленным требованиям по температуре, в общем объеме проб, отобранных по результатам производственного контроля качества горячей воды	%	-	-	-	-
1.2.	Доля проб горячей воды в тепловой сети или в сети горячего водоснабжения, не соответствующих установленным требованиям (за исключением температуры), в общем объеме проб, отобранных по результатам производственного контроля качества горячей воды	%	-	-	-	-
1.3.	Количество перерывов в подаче воды, зафиксированных в местах исполнения обязательств организацией, осуществляющей горячее водоснабжение, по подаче горячей воды, возникших в результате аварий, повреждений и иных технологических нарушений на объектах централизованной системы горячего водоснабжения, принадлежащих организации, осуществляющей горячее водоснабжение, в расчете на протяженность водопроводной сети, ед./км в год	ед./км в год	-	-	-	-
1.4.	Удельное количество тепловой энергии, расходуемой на подогрев горячей воды	Гкал/куб. м	-	0,06	0,06	0,06
2.	Расходы на реализацию производственной программы	тыс.руб.	70,67	84,57	94,73	106,10

Раздел 10. Отчет об исполнении производственной программы за истекший период регулирования

№ п/п	Показатели эффективности производственной программы	Ед. изм.	Утвержденное значение показателя за истекший период регулирования, 2014 год	Фактическое значение показателя за истекший период регулирования (ЭОР), 2014 год
1.	Расходы на реализацию производственной программы	тыс.руб.	64,82	59,36

Раздел 11. Мероприятия, направленные на повышение качества обслуживания абонентов

№ п/п	Наименование мероприятия	Период проведения мероприятия
1.	-	-

Приложение 2
к распоряжению
Комитета по тарифам Санкт-Петербурга
от 25.11.2015 № 325-р

Долгосрочные параметры регулирования тарифов, устанавливаемые на долгосрочный период регулирования для формирования тарифов акционерного общества "ЛОМО" в сфере горячего водоснабжения с использованием закрытой системы горячего водоснабжения на 2016-2018 годы с применением метода индексации

№ п/п	Наименование регулируемого вида деятельности организации	Год	Базовый уровень операционных расходов	Индекс эффективности операционных расходов	Показатели энергосбережения и энергетической эффективности	
					уровень потерь воды	удельный расход электрической энергии
			тыс.руб.	%	%	кВтч/куб. м
1	2	3	4	5	6	7
1	Горячее водоснабжение с использованием закрытой системы горячего водоснабжения	2015 год	0,00	-	0,00	0,00
		2016 год		-	0,00	0,00
		2017 год		-	0,00	0,00

Приложение 3
к распоряжению
Комитета по тарифам
Санкт-Петербурга
от 25.11.2015 № 325-р

Тарифы на горячую воду (горячее водоснабжение), поставляемую акционерным обществом «ЛОМО» в закрытой системе горячего водоснабжения потребителям, расположенным на территории Санкт-Петербурга, на 2016-2018 годы

№ п/п	Наименование потребителей	Год	Компонент на холодную воду, руб./м^3	Компонент на тепловую энергию		
				Одно-ставочный, руб./Гкал	Двухставочный	
					Ставка за мощность, тыс. руб./ Гкал/час в мес.	Ставка за тепловую энергию, руб./Гкал
1.	Прочие потребители	1 полугодие 2016 года	24.46	1 326.10	—	—
		2 полугодие 2016 года	27.40	1 379.51	—	—
		1 полугодие 2017 года	27.40	1 379.51	—	—
		2 полугодие 2017 года	30.69	1 445.14	—	—
		1 полугодие 2018 года	30.69	1 445.14	—	—
		2 полугодие 2018 года	34.37	1 509.30	—	—
2.	Население (тарифы указаны с учетом НДС)	1 полугодие 2016 года	—	—	—	—
		2 полугодие 2016 года	—	—	—	—
		1 полугодие 2017 года	—	—	—	—
		2 полугодие 2017 года	—	—	—	—
		1 полугодие 2018 года	—	—	—	—
		2 полугодие 2018 года	—	—	—	—

Примечания:

1. В тарифы не включен НДС.
2. 1 полугодие: с 1 января по 30 июня; 2 полугодие: с 1 июля по 31 декабря.

ПРАВИТЕЛЬСТВО САНКТ-ПЕТЕРБУРГА
КОМИТЕТ ПО ТАРИФАМ САНКТ-ПЕТЕРБУРГА

Р А С П О Р Я Ж Е Н И Е

25.11.2015 № 326-р

О внесении изменений в распоряжение Комитета по тарифам Санкт-Петербурга от 10.12.2014 № 449-р

В соответствии с Федеральным законом от 07.12.2011 № 416-ФЗ «О водоснабжении и водоотведении», постановлением Правительства Российской Федерации от 13.05.2013 № 406 «О государственном регулировании тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения», постановлением Правительства Российской Федерации от 29.07.2013 № 641 «Об инвестиционных и производственных программах организаций, осуществляющих деятельность в сфере водоснабжения и водоотведения», приказом ФСТ России от 27.12.2013 № 1746-э «Об утверждении Методических указаний по расчету регулируемых тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения», приказом ФСТ России от 16.07.2014 № 1154-э «Об утверждении Регламента установления регулируемых тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения», постановлением Правительства Санкт-Петербурга от 13.09.2005 № 1346 «О Комитете по тарифам Санкт-Петербурга» и на основании протокола заседания правления Комитета по тарифам Санкт-Петербурга от 25.11.2015 № 804:

1. Внести изменения в распоряжение Комитета по тарифам Санкт-Петербурга от 10.12.2014 № 449-р «Об установлении тарифов на питьевую воду и водоотведение открытого акционерного общества «ЛОМО» на территории Санкт-Петербурга на 2015-2017 годы», изложив приложения 1 и 2 к распоряжению в редакции согласно приложениям 1 и 2 к настоящему распоряжению.

2. Распоряжение вступает в силу с 01.01.2016, но не ранее дня его официального опубликования.

Председатель
Комитета по тарифам Санкт-Петербурга **Д.В. Коптин**

Приложение 1
к распоряжению
Комитета по тарифам Санкт-Петербурга
от 25.11.2015 № 326-р

Производственная программа акционерного общества "ЛОМО" в сфере питьевого водоснабжения (питьевая вода) и водоотведения на территории Санкт-Петербурга на период с 01.01.2015 до 31.12.2017

Раздел 1. Паспорт производственной программы

Наименование организации	Акционерное общество "ЛОМО"
Юридический адрес, почтовый адрес организации	194044, Санкт-Петербург, ул. Чугунная, д. 20
Наименование уполномоченного органа, утвердившего производственную программу	Комитет по тарифам Санкт-Петербурга
Юридический адрес, почтовый адрес уполномоченного органа, утвердившего производственную программу	191023, Санкт-Петербург, ул. Садовая, д. 14/52, литера А

Раздел 2. Перечень плановых мероприятий по ремонту объектов централизованной системы водоснабжения и (или) водоотведения

№ п/п	Наименование мероприятия	Срок реализации мероприятия, месяцев	Финансовые потребности на реализацию мероприятия, тыс. руб.	Ожидаемый годовой эффект		
				Наименование показателей	тыс. руб.	%
1.	-	-	-	-	-	-

Раздел 3. Перечень плановых мероприятий, направленных на улучшение качества питьевой воды и (или) качества очистки сточных вод

№ п/п	Наименование мероприятия	Срок реализации мероприятия, месяцев	Финансовые потребности на реализацию мероприятия, тыс. руб.	Ожидаемый годовой эффект		
				Наименование показателей	тыс. руб.	%
1.	-	-	-	-	-	-

Раздел 4. Перечень плановых мероприятий по энергосбережению и повышению энергетической эффективности водоснабжения (в том числе снижению потерь воды при транспортировке) и (или) водоотведения

№ п/п	Наименование мероприятия	Срок реализации мероприятия, месяцев	Финансовые потребности на реализацию мероприятия, тыс. руб.	Ожидаемый годовой эффект		
				Наименование показателей	тыс. руб.	%
1.	-	-	-	-	-	-

Раздел 5. Планируемый объем подачи воды и (или) объем принимаемых сточных вод (тыс.куб.м)

№ п/п	Показатели производственной деятельности	Величина показателя на период регулирования		
		2015 год	2016 год	2017 год
1.	Отпущено воды из водопроводной сети - всего, в том числе:	705,80	705,80	705,80
1.1.	на производственно-хозяйственные нужды	574,63	574,63	574,63
1.2.	потребителям Санкт-Петербурга – всего, в том числе:	131,17	131,17	131,17
1.2.1.	бюджетным потребителям	22,71	22,71	22,71
1.2.2.	прочим потребителям	108,46	108,46	108,46
2.	Принято сточных вод - всего, в том числе:	1 230,00	1 230,00	1 230,00
2.1.	от прочих потребителей	1 230,00	1 230,00	1 230,00

Раздел 6. Объем финансовых потребностей, необходимых для реализации производственной программы

№ п/п	Статьи расходов	Величина показателя на период регулирования, тыс.руб.		
		2015 год	2016 год	2017 год
1.	**Текущие расходы организации - всего:**	**63 025,14**	**69 752,71**	**71 481,40**
	в том числе на реализацию питьевой воды	23 143,27	25 635,71	26 531,80
	в том числе на оказание услуг по водоотведению	39 881,87	44 117,00	44 949,60
1.1.	**Операционные расходы организации - всего:**	**7 354,24**	**7 601,05**	**7 848,61**
	в том числе на реализацию питьевой воды	1 147,54	1 186,05	1 224,68

	в том числе на оказание услуг по водоотведению	6 206,70	6 415,00	6 623,93
1.1.1.	**Производственные расходы - всего:**	**6 603,70**	**6 825,32**	**7 047,62**
	в том числе на реализацию питьевой воды	987,60	1 020,74	1 053,99
	в том числе на оказание услуг по водоотведению	5 616,10	5 804,58	5 993,63
1.1.2.	**Административные расходы - всего:**	**750,54**	**775,73**	**800,99**
	в том числе на реализацию питьевой воды	159,94	165,31	170,69
	в том числе на оказание услуг по водоотведению	590,60	610,42	630,30
1.2.	**Расходы на приобретаемые электрическую энергию (мощность), тепловую энергию, топливо, другие виды энергетических ресурсов и холодную воду:**	**4 923,58**	**5 333,54**	**5 873,69**
	в том числе на реализацию питьевой воды	4 923,58	5 333,54	5 873,69
	в том числе на оказание услуг по водоотведению	0,00	0,00	0,00
1.3.	**Неподконтрольные расходы организации - всего:**	**50 747,32**	**56 818,12**	**57 759,10**
	в том числе на реализацию питьевой воды	17 072,15	19 116,12	19 433,43
	в том числе на оказание услуг по водоотведению	33 675,17	37 702,00	38 325,67
1.3.1.	**Расходы на оплату товаров (услуг, работ), приобретаемых у других организаций, осуществляющих регулируемые виды деятельности - всего:**	**50 274,62**	**56 307,56**	**57 222,99**
	в том числе на реализацию питьевой воды	16 898,57	18 927,86	19 234,44
	в том числе на оказание услуг по водоотведению	33 376,05	37 379,70	37 988,55
1.3.2.	**Налоги и сборы - всего:**	**472,70**	**510,56**	**536,11**
	в том числе на реализацию питьевой воды	173,58	188,26	198,99
	в том числе на оказание услуг по водоотведению	299,12	322,30	337,12
2.	**Расходы на амортизацию основных средств и нематериальных активов:**	**749,51**	**749,51**	**749,51**
	в том числе на реализацию питьевой воды	749,51	749,51	749,51
	в том числе на оказание услуг по водоотведению	0,00	0,00	0,00
3.	**Нормативная прибыль**	**1 890,76**	**2 042,24**	**2 144,44**
	в том числе на реализацию питьевой воды	694,30	753,05	795,95

	в том числе на оказание услуг по водоотведению	1 196,46	1 289,19	1 348,49
4.	**Корректировка величины финансовых потребностей по результатам деятельности за предшествующий период регулирования (исключение необоснованных расходов или возмещение недостатка средств)**	**-2 050,80**	**-3 885,17**	**-649,53**
	в том числе на реализацию питьевой воды	0,00	0,00	0,00
	в том числе на оказание услуг по водоотведению	-2 050,80	-3 885,17	-649,53
5.	**Корректировка необходимой валовой выручки в целях сглаживания**	**-1 591,00**	**-460,00**	**2 469,27**
	в том числе на реализацию питьевой воды	-1 591,00	-460,00	2 469,27
	в том числе на оказание услуг по водоотведению	0,00	0,00	0,00
6.	**ИТОГО необходимая валовая выручка**	**62 023,61**	**68 199,29**	**76 195,09**
	в том числе на реализацию питьевой воды	22 996,08	26 678,27	30 546,53
	в том числе на оказание услуг по водоотведению	39 027,53	41 521,02	45 648,56

Раздел 7. График реализации мероприятий производственной программы

№ п/п	Наименование мероприятия	Дата начала реализации мероприятий	Дата окончания реализации мероприятий
1.	Бесперебойное водоснабжение и водоотведение	01.01.2015	31.12.2017

Раздел 8. Показатели надежности, качества, энергетической эффективности объектов централизованных систем горячего водоснабжения, холодного водоснабжения и (или) водоотведения

Показатели качества питьевой воды

№ п/п	Наименование показателей	Величина показателя на период регулирования		
		2015 год	2016 год	2017 год
1.	Доля проб питьевой воды, подаваемой с источников водоснабжения, водопроводных станций или иных объектов централизованной системы водоснабжения в распределительную водопроводную сеть, не соответствующих установленным требованиям, в общем объеме проб, отобранных по результатам производственного контроля качества питьевой воды, %	-	-	-

2.	Доля проб питьевой воды в распределительной водопроводной сети, не соответствующих установленным требованиям, в общем объеме проб, отобранных по результатам производственного контроля качества питьевой воды, %	-	-	-

Показатели надежности и бесперебойности холодного водоснабжения

№ п/п	Наименование показателей	Величина показателя на период регулирования		
		2015 год	2016 год	2017 год
1.	Количество перерывов в подаче воды, зафиксированных в местах исполнения обязательств организацией, осуществляющей холодное водоснабжение, по подаче холодной воды, возникших в результате аварий, повреждений и иных технологических нарушений на объектах централизованной системы холодного водоснабжения, принадлежащих организации, осуществляющей холодное водоснабжение, в расчете на протяженность водопроводной сети, ед./км в год	0,23	0,23	0,23

Показатели надежности и бесперебойности водоотведения

№ п/п	Наименование показателей	Величина показателя на период регулирования		
		2015 год	2016 год	2017 год
1.	Удельное количество аварий и засоров в расчете на протяженность канализационной сети, ед./км в год	0,22	0,22	0,22

Показатели качества очистки сточных вод

№ п/п	Наименование показателей	Величина показателя на период регулирования		
		2015 год	2016 год	2017 год
1.	Доля сточных вод, не подвергающихся очистке, в общем объеме сточных вод, сбрасываемых в централизованные общесплавные или бытовые системы водоотведения, %	-	-	-
2.	Доля поверхностных сточных вод, не подвергающихся очистке, в общем объеме поверхностных сточных вод, принимаемых в централизованную ливневую систему водоотведения, %	-	-	-
3.	Доля проб сточных вод, не соответствующих установленным нормативам допустимых сбросов, лимитам на сбросы, рассчитанная применительно к видам централизованных систем водоотведения раздельно для централизованной общесплавной (бытовой) и централизованной ливневой систем водоотведения, %	0,00	0,00	0,00

Показатели энергетической эффективности использования ресурсов

№ п/п	Наименование показателей	Величина показателя на период регулирования		
		2015 год	2016 год	2017 год
1.	Доля потерь воды в централизованных системах водоснабжения при транспортировке в общем объеме воды, поданной в водопроводную сеть, %	3,31	3,31	3,31
2.	Удельное количество тепловой энергии, расходуемой на подогрев горячей воды, Гкал/куб. м	-	-	-

3.	Удельный расход электрической энергии, потребляемой в технологическом процессе подготовки питьевой воды, на единицу объема воды, отпускаемой в сеть, кВтч/куб. м	0,0	0,0	0,0
4.	Удельный расход электрической энергии, потребляемой в технологическом процессе транспортировки питьевой воды, на единицу объема транспортируемой воды, кВтч/куб. м	1,9	1,9	1,9
5.	Удельный расход электрической энергии, потребляемой в технологическом процессе очистки сточных вод, на единицу объема очищаемых сточных вод, кВтч/куб. м	0,0	0,0	0,0
6.	Удельный расход электрической энергии, потребляемой в технологическом процессе транспортировки сточных вод, на единицу объема транспортируемых сточных вод, кВтч/куб. м	0,0	0,0	0,0

Раздел 9. Расчет эффективности производственной программы

№ п/п	Показатели производственной программы	Ед. изм.	Значение показателя в базовом периоде (2015 год)	Планируемое значение показателя по итогам реализации производствен-ной программы (2016 год)
1.	Показатели надежности, качества, энергетической эффективности:			
1.1.	Показатели качества питьевой воды			
	Доля проб питьевой воды, подаваемой с источников водоснабжения, водопроводных станций или иных объектов централизованной системы водоснабжения в распределительную водопроводную сеть, не соответствующих установленным требованиям, в общем объеме проб, отобранных по результатам производственного контроля качества питьевой воды	%	-	-
	Доля проб питьевой воды в распределительной водопроводной сети, не соответствующих установленным требованиям, в общем объеме проб, отобранных по результатам производственного контроля качества питьевой воды	%	-	-
1.2.	Показатели надежности и бесперебойности холодного водоснабжения			
	Количество перерывов в подаче воды, зафиксированных в местах исполнения обязательств организацией, осуществляющей холодное водоснабжение, по подаче холодной воды, возникших в результате аварий, повреждений и иных технологических нарушений на объектах централизованной системы холодного водоснабжения, принадлежащих организации, осуществляющей холодное водоснабжение, в расчете на протяженность водопроводной сети	ед./км в год	-	0,23
1.3.	Показатели надежности и бесперебойности водоотведения			
	Удельное количество аварий и засоров в расчете на протяженность канализационной сети	ед./км в год	-	0,22
1.4.	Показатели качества очистки сточных вод			

	Доля сточных вод, не подвергающихся очистке, в общем объеме сточных вод, сбрасываемых в централизованные общесплавные или бытовые системы водоотведения	%	-	-
	Доля поверхностных сточных вод, не подвергающихся очистке, в общем объеме поверхностных сточных вод, принимаемых в централизованную ливневую систему водоотведения	%	-	-
	Доля проб сточных вод, не соответствующих установленным нормативам допустимых сбросов, лимитам на сбросы, рассчитанная применительно к видам централизованных систем водоотведения раздельно для централизованной общесплавной (бытовой) и централизованной ливневой систем водоотведения	%	-	0,00
1.5.	Показатели энергетической эффективности использования ресурсов			
	Доля потерь воды в централизованных системах водоснабжения при транспортировке в общем объеме воды, поданной в водопроводную сеть	%	3,31	3,31
2.	Расходы на реализацию производственной программы	тыс.руб.	62 023,61	68 199,29

Раздел 10. Отчет об исполнении производственной программы за истекший период регулирования

№ п/п	Показатели эффективности производственной программы	Ед. изм.	Утвержденное значение показателя на истекший период регулирования (2014 год)	Фактическое значение показателя за истекший период регулирования (2014 год)
1.	Расходы на реализацию производственной программы	тыс.руб.	65 965,03	38 593,52

Раздел 11. Мероприятия, направленные на повышение качества обслуживания абонентов

№ п/п	Наименование мероприятия	Период проведения мероприятия
1.	-	-

Приложение 2
к распоряжению
Комитета по тарифам
Санкт-Петербурга
от 25.11.2015 № 326-р

Тарифы на питьевую воду и водоотведение акционерного общества «ЛОМО» на территории Санкт-Петербурга на 2015 - 2017 годы

№ п/п	Тарифы	Ед. изм.	2015 год (с календарной разбивкой)		2016 год (с календарной разбивкой)		2017 год (с календарной разбивкой)	
			с 01.01.2015 по 30.06.2015	с 01.07.2015 по 31.12.2015	с 01.01.2016 по 30.06.2016	с 01.07.2016 по 31.12.2016	с 01.01.2017 по 30.06.2017	с 01.07.2017 по 31.12.2017
1	2	3	4	5	6	7	8	9
1.	Тарифы на питьевую воду	руб./ куб.м.	-	-	-	-	-	-
1.1.	Исполнители коммунальных услуг (без учета НДС)	руб./ куб.м.	-	-	-	-	-	-
1.2.	Население (с учетом НДС)*	руб./ куб.м.	-	-	-	-	-	-
1.3.	Прочие потребители (без учета НДС)	руб./ куб.м.	31,00	34,16	34,16	41,44	39,92	46,64
2.	Тарифы на водоотведение	руб./ куб.м.	-	-	-	-	-	-
2.1.	Исполнители коммунальных услуг (без учета НДС)	руб./ куб.м.	-	-	-	-	-	-
2.2.	Население (с учетом НДС)*	руб./ куб.м.	-	-	-	-	-	-
2.3.	Прочие потребители (без учета НДС)	руб./ куб.м.	30,19	33,27	33,27	34,24	35,77	38,46

Примечание:
* выделяется в целях реализации пункта 6 статьи 168 Налогового кодекса Российской Федерации (часть вторая).

ПРАВИТЕЛЬСТВО САНКТ-ПЕТЕРБУРГА
КОМИТЕТ ПО ТАРИФАМ САНКТ-ПЕТЕРБУРГА

Р А С П О Р Я Ж Е Н И Е

25.11.2015 № 327-р

О внесении изменения в распоряжение Комитета по тарифам Санкт-Петербурга от 15.12.2014 № 498-р

В соответствии с Федеральным законом от 27.07.2010 № 190-ФЗ «О теплоснабжении», постановлением Правительства Российской Федерации от 22.10.2012 № 1075 «О ценообразовании в сфере теплоснабжения», приказом ФСТ России от 13.06.2013 № 760-э «Об утверждении Методических указаний по расчёту регулируемых цен (тарифов) в сфере теплоснабжения», приказом ФСТ России от 07.06.2013 № 163 «Об утверждении Регламента открытия дел об установлении регулируемых цен (тарифов) и отмене регулирования тарифов в сфере теплоснабжения», постановлением Правительства Санкт-Петербурга от 13.09.2005 № 1346 «О Комитете по тарифам Санкт-Петербурга» и на основании протокола заседания правления Комитета по тарифам Санкт-Петербурга от 25.11.2015 № 805:

1. Внести изменение в распоряжение Комитета по тарифам Санкт-Петербурга от 15.12.2014 № 498-р «Об установлении тарифов на тепловую энергию, поставляемую открытым акционерным обществом «Водтрансприбор» потребителям, расположенным на территории Санкт-Петербурга, на 2015 - 2017 годы», изложив приложение 1 к распоряжению в редакции согласно приложению к настоящему распоряжению.

2. Распоряжение вступает в силу с 01.01.2016, но не ранее дня его официального опубликования.

Председатель
Комитета по тарифам Санкт-Петербурга **Д.В. Коптин**

Приложение
к распоряжению
Комитета по тарифам
Санкт-Петербурга
от 25.11.2015 № 327-р

Тарифы на тепловую энергию, поставляемую открытым акционерным обществом «Водтрансприбор» потребителям, расположенным на территории Санкт-Петербурга, на 2015-2017 годы

№ пп	Вид тарифа	Год	Вода	Отборный пар давлением				Острый и редуцированный пар
				от 1,2 до 2,5 кг/см^2	от 2,5 до 7,0 кг/см^2	от 7,0 до 13,0 кг/см^2	свыше 13,0 кг/см^2	
1	2	3	4	5	6	7	8	9
1.	Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения							
1.1.	одноставочный, руб./Гкал	1 полугодие 2015 года	1751.07	—	—	—	—	—
1.2.		2 полугодие 2015 года	1788.01	—	—	—	—	—
1.3.		1 полугодие 2016 года	1788.01	—	—	—	—	—
1.4.		2 полугодие 2016 года	1853.74	—	—	—	—	—
1.5.		1 полугодие 2017 года	1878.51	—	—	—	—	—
1.6.		2 полугодие 2017 года	2016.31	—	—	—	—	—
	двухставочный	X	X	X	X	X	X	X
	ставка за тепловую энергию, руб./Гкал	1 полугодие 2015 года	—	—	—	—	—	—
		2 полугодие 2015 года	—	—	—	—	—	—
		1 полугодие 2016 года	—	—	—	—	—	—
		2 полугодие 2016 года	—	—	—	—	—	—
		1 полугодие 2017 года	—	—	—	—	—	—
		2 полугодие 2017 года	—	—	—	—	—	—
	ставка за содержание тепловой мощности, тыс. руб./Гкал/ч в мес.	1 полугодие 2015 года	—	—	—	—	—	—
		2 полугодие 2015 года	—	—	—	—	—	—
		1 полугодие 2016 года	—	—	—	—	—	—
		2 полугодие 2016 года	—	—	—	—	—	—
		1 полугодие 2017 года	—	—	—	—	—	—
		2 полугодие 2017 года	—	—	—	—	—	—
2.	Население (тарифы указаны с учетом НДС)							
2.1.	одноставочный, руб./Гкал	1 полугодие 2015 года	—	—	—	—	—	—
2.2.		2 полугодие 2015 года	—	—	—	—	—	—
2.3.		1 полугодие 2016 года	—	—	—	—	—	—
2.4.		2 полугодие 2016 года	—	—	—	—	—	—
2.5.		1 полугодие 2017 года	—	—	—	—	—	—
2.6.		2 полугодие 2017 года	—	—	—	—	—	—
	двухставочный	X	X	X	X	X	X	X

1	2	3	4	5	6	7	8	9
	ставка за тепловую энергию, руб./ Гкал	1 полугодие 2015 года	—	—	—	—	—	—
		2 полугодие 2015 года	—	—	—	—	—	—
		1 полугодие 2016 года	—	—	—	—	—	—
		2 полугодие 2016 года	—	—	—	—	—	—
		1 полугодие 2017 года	—	—	—	—	—	—
		2 полугодие 2017 года	—	—	—	—	—	—
	ставка за содержание тепловой мощности, тыс. руб./Гкал/ч в мес.	1 полугодие 2015 года	—	—	—	—	—	—
		2 полугодие 2015 года	—	—	—	—	—	—
		1 полугодие 2016 года	—	—	—	—	—	—
		2 полугодие 2016 года	—	—	—	—	—	—
		1 полугодие 2017 года	—	—	—	—	—	—
		2 полугодие 2017 года	—	—	—	—	—	—

Примечания:

1. В тарифы не включен НДС.
2. 1 полугодие: с 1 января по 30 июня; 2 полугодие: с 1 июля по 31 декабря.

ПРАВИТЕЛЬСТВО САНКТ-ПЕТЕРБУРГА
КОМИТЕТ ПО ТАРИФАМ САНКТ-ПЕТЕРБУРГА

Р А С П О Р Я Ж Е Н И Е

25.11.2015 № 328-р

О внесении изменений в распоряжение Комитета по тарифам Санкт-Петербурга от 15.12.2014 № 499-р

В соответствии с Федеральным законом от 07.12.2011 № 416-ФЗ «О водоснабжении и водоотведении», постановлением Правительства Российской Федерации от 13.05.2013 № 406 «О государственном регулировании тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения», постановлением Правительства Российской Федерации от 29.07.2013 № 641 «Об инвестиционных и производственных программах организаций, осуществляющих деятельность в сфере водоснабжения и водоотведения», приказом ФСТ России от 27.12.2013 № 1746-э «Об утверждении Методических указаний по расчёту регулируемых тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения», приказом ФСТ России от 16.07.2014 № 1154-э «Об утверждении Регламента установления регулируемых тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения», постановлением Правительства Санкт-Петербурга от 13.09.2005 № 1346 «О Комитете по тарифам Санкт-Петербурга» и на основании протокола заседания правления Комитета по тарифам Санкт-Петербурга от 25.11.2015 № 806:

1. Внести изменения в распоряжение Комитета по тарифам Санкт-Петербурга от 15.12.2014 № 499-р «Об установлении тарифов на питьевую воду и водоотведение открытого акционерного общества «Водтрансприбор» на территории Санкт-Петербурга на 2015 - 2017 годы», изложив приложения 1 и 3 к распоряжению в редакции согласно приложениям 1 и 2 к настоящему распоряжению.

2. Распоряжение вступает в силу с 01.01.2016, но не ранее дня его официального опубликования.

Председатель
Комитета по тарифам Санкт-Петербурга **Д.В. Коптин**

Приложение 1
к распоряжению
Комитета по тарифам Санкт-Петербурга
от 25.11.2015 № 328-р

Производственная программа открытого акционерного общества "Водтрансприбор" в сфере холодного (питьевого) водоснабжения и водоотведения на территории Санкт-Петербурга на период с 01.01.2015 до 31.12.2017

Раздел 1. Паспорт производственной программы

Наименование организации	Открытое акционерное общество "Водтрансприбор"
Юридический адрес, почтовый адрес организации	197342, Санкт-Петербург, Сердобольская ул., д.64
Наименование уполномоченного органа, утвердившего производственную программу	Комитет по тарифам Санкт-Петербурга
Юридический адрес, почтовый адрес уполномоченного органа, утвердившего производственную программу	191023, Санкт-Петербург, ул. Садовая, д. 14/52, литера А

Раздел 2. Перечень плановых мероприятий по ремонту объектов централизованной системы водоснабжения и (или) водоотведения

№ п/п	Наименование мероприятия	Срок реализации мероприятия, месяцев	Финансовые потребности на реализацию мероприятия, тыс.руб.	Ожидаемый годовой эффект		
				Наименование показателей	тыс. руб.	%
1.	-	-	-	-	-	-

Раздел 3. Перечень плановых мероприятий, направленных на улучшение качества питьевой воды и (или) качества очистки сточных вод

№ п/п	Наименование мероприятия	Срок реализации мероприятия, месяцев	Финансовые потребности на реализацию мероприятия, тыс.руб.	Ожидаемый годовой эффект		
				Наименование показателей	тыс. руб.	%
1.	-	-	-	-	-	-

Раздел 4. Перечень плановых мероприятий по энергосбережению и повышению энергетической эффективности водоснабжения (в том числе снижению потерь воды при транспортировке) и (или) водоотведения

№ п/п	Наименование мероприятия	Срок реализации мероприятия, месяцев	Финансовые потребности на реализацию мероприятия, тыс.руб.	Ожидаемый годовой эффект		
				Наименование показателей	тыс. руб.	%
1.	-	-	-	-	-	-

Раздел 5. Планируемый объем подачи воды и (или) объем принимаемых сточных вод

№ п/п	Показатели производственной деятельности	Величина показателя на период регулирования, тыс. куб.м.		
		2015 год	**2016 год**	**2017 год**
1.	Отпущено воды из водопроводной сети - всего, в том числе:	**50,70**	**50,70**	**50,70**
1.1.	прочим потребителям	50,70	50,70	50,70
2.	Принято сточных вод - всего, в том числе:	**83,35**	**83,35**	**83,35**
2.1.	от прочих потребителей	83,35	83,35	83,35

Раздел 6. Объем финансовых потребностей, необходимых для реализации производственной программы

№ п/п	Статьи расходов	Величина показателя на период регулирования, тыс.руб.		
		2015 год	**2016 год**	**2017 год**
1.	**Текущие расходы организации**	**5 228,33**	**5 580,29**	**5 812,38**
	в том числе на реализацию питьевой воды	1 847,73	1 990,75	2 049,79
	в том числе на оказание услуг по водоотведению	3 380,60	3 589,54	3 762,59
1.1.	**Операционные расходы организации**	**1 599,92**	**1 653,62**	**1 707,48**
	в том числе на реализацию питьевой воды	607,54	627,93	648,38
	в том числе на оказание услуг по водоотведению	992,38	1 025,69	1 059,10
1.1.1.	**Производственные расходы**	**1 251,54**	**1 293,54**	**1 335,67**
	в том числе на реализацию питьевой воды	469,06	484,80	500,59
	в том числе на оказание услуг по водоотведению	782,48	808,74	835,08
1.1.2.	**Ремонтные расходы**	**0,00**	**0,00**	**0,00**
	в том числе на реализацию питьевой воды	0,00	0,00	0,00
	в том числе на оказание услуг по водоотведению	0,00	0,00	0,00
1.1.3.	**Административные расходы**	**348,38**	**360,08**	**371,81**
	в том числе на реализацию питьевой воды	138,48	143,13	147,79

	в том числе на оказание услуг по водоотведению	209,90	216,95	224,02
1.2.	**Расходы на электрическую энергию**	**0,00**	**0,00**	**0,00**
	в том числе на реализацию питьевой воды	0,00	0,00	0,00
	в том числе на оказание услуг по водоотведению	0,00	0,00	0,00
1.3.	**Неподконтрольные расходы организации**	**3 628,41**	**3 926,67**	**4 104,90**
	в том числе на реализацию питьевой воды	1 240,19	1 362,82	1 401,41
	в том числе на оказание услуг по водоотведению	2 388,22	2 563,85	2 703,49
2.	**Амортизация**	**148,67**	**148,67**	**148,47**
	в том числе на реализацию питьевой воды	148,67	148,67	148,47
	в том числе на оказание услуг по водоотведению	0,00	0,00	0,00
3.	**Нормативная прибыль**	**156,85**	**167,35**	**174,37**
	в том числе на реализацию питьевой воды	55,43	59,07	61,49
	в том числе на оказание услуг по водоотведению	101,42	108,28	112,88
4.	**Недополученный доход / расходы прошлых периодов**	**-101,22**	**0,00**	**1,71**
	в том числе на реализацию питьевой воды	-102,93	0,00	0,00
	в том числе на оказание услуг по водоотведению	1,71	0,00	1,71
5.	**Корректировка необходимой валовой выручки в целях сглаживания**	**-41,16**	**-56,67**	**113,56**
	в том числе на реализацию питьевой воды	-41,16	-56,67	113,56
	в том числе на оказание услуг по водоотведению	0,00	0,00	0,00
	ИТОГО объем финансовых потребностей на реализацию производственной программы	**5 391,47**	**5 839,64**	**6 250,49**
	в том числе на реализацию питьевой воды	1 907,74	2 141,82	2 373,31
	в том числе на оказание услуг по водоотведению	3 483,73	3 697,82	3 877,18

Раздел 7. График реализации мероприятий производственной программы

№ п/п	Наименование мероприятия	Дата начала реализации мероприятий	Дата окончания реализации мероприятий
1.	Бесперебойное водоснабжение и водоотведение	01.01.2015	31.12.2017

Раздел 8. Показатели надежности, качества, энергетической эффективности объектов централизованных систем горячего водоснабжения, холодного водоснабжения и (или) водоотведения

Показатели качества питьевой воды

№ п/п	Наименование показателей	Величина показателя на период регулирования, %		
		2015 год	**2016 год**	**2017 год**
1.	Доля проб питьевой воды, подаваемой с источников водоснабжения, водопроводных станций или иных объектов централизованной системы водоснабжения в распределительную водопроводную сеть, не соответствующих установленным требованиям, в общем объеме проб, отобранных по результатам производственного контроля качества питьевой воды	-	-	-
2.	Доля проб питьевой воды в распределительной водопроводной сети, не соответствующих установленным требованиям, в общем объеме проб, отобранных по результатам производственного контроля качества питьевой воды	-	-	-

Показатели надежности и бесперебойности холодного водоснабжения

№ п/п	Наименование показателей	Величина показателя на период регулирования, ед./км в год		
		2015 год	**2016 год**	**2017 год**
1.	Количество перерывов в подаче воды, зафиксированных в местах исполнения обязательств организацией, осуществляющей холодное водоснабжение, по подаче холодной воды, возникших в результате аварий, повреждений и иных технологических нарушений на объектах централизованной системы холодного водоснабжения, принадлежащих организации, осуществляющей холодное водоснабжение, в расчете на протяженность водопроводной сети	0	0	0

Показатели надежности и бесперебойности водоотведения

№ п/п	Наименование показателей	Величина показателя на период регулирования, ед./км в год		
		2015 год	**2016 год**	**2017 год**
1.	Удельное количество аварий и засоров в расчете на протяженность канализационной сети	0	0	0

Показатели качества очистки сточных вод

№ п/п	Наименование показателей	Величина показателя на период регулирования, %		
		2015 год	**2016 год**	**2017 год**
1.	Доля сточных вод, не подвергающихся очистке, в общем объеме сточных вод, сбрасываемых в централизованные общесплавные или бытовые системы водоотведения	-	-	-
2.	Доля поверхностных сточных вод, не подвергающихся очистке, в общем объеме поверхностных сточных вод, принимаемых в централизованную ливневую систему водоотведения	-	-	-
3.	Доля проб сточных вод,не соответствующих установленным нормативам допустимых сбросов, лимитам на сбросы, рассчитанная приминительно к видам централизованных систем водоотведения раздельно для общесплавной (бытовой) централизованной системы воотведения	-	-	-

4.	Доля проб сточных вод,не соответствующих установленным нормативам допустимых сбросов, лимитам на сбросы, рассчитанная приминительно к видам централизованных систем водоотведения раздельно для ливневой централизованной системы воотведения	-	-	-

Показатели энергетической эффективности использования ресурсов

№ п/п	Наименование показателей	Величина показателя на период регулирования, %, кВтч/тыс.куб. м		
		2015 год	**2016 год**	**2017 год**
1.	Доля потерь воды в централизованных системах водоснабжения при транспортировке в общем объеме воды, поданной в водопроводную сеть, %	**2,49**	**2,49**	**2,49**
2.	Удельный расход электрической энергии на отпуск питьевой воды	-	-	-
3.	Удельный расход электрической энергии на водоотведение	-	-	-

Раздел 9. Расчет эффективности производственной программы

№ п/п	Показатели производственной программы	Значение показателя в базовом периоде	Планируемое значение показателя по итогам реализации производственной программы в 2015 году	Планируемое значение показателя по итогам реализации производственной программы в 2016 году	Планируемое значение показателя по итогам реализации производственной программы в 2017 году
1.	**Показатели надежности, качества, энергетической эффективности:**				
1.1.	**Показатели качества питьевой воды**				
	Доля проб питьевой воды, подаваемой с источников водоснабжения, водопроводных станций или иных объектов централизованной системы водоснабжения в распределительную водопроводную сеть, не соответствующих установленным требованиям, в общем объеме проб, отобранных по результатам производственного контроля качества питьевой воды, %	-	-	-	-
	Доля проб питьевой воды в распределительной водопроводной сети, не соответствующих установленным требованиям, в общем объеме проб, отобранных по результатам производственного контроля качества питьевой воды, %	-	-	-	-
1.2.	**Показатели надежности и бесперебойности холодного водоснабжения**				
	Количество перерывов в подаче воды, зафиксированных в местах исполнения обязательств организацией, осуществляющей холодное водоснабжение, по подаче холодной воды, возникших в результате аварий, повреждений и иных технологических нарушений на объектах централизованной системы холодного водоснабжения, принадлежащих организации, осуществляющей холодное водоснабжение, в расчете на протяженность водопроводной сети, ед./км в год	-	0	0	0
1.3.	**Показатели надежности и бесперебойности водоотведения**				

	Удельное количество аварий и засоров в расчете на протяженность канализационной сети, ед./км в год	-	0	0	0
1.4.	**Показатели качества очистки сточных вод**				
	Доля сточных вод, не подвергающихся очистке, в общем объеме сточных вод, сбрасываемых в централизованные общесплавные или бытовые системы водоотведения, %	-	-	-	-
	Доля поверхностных сточных вод, не подвергающихся очистке, в общем объеме поверхностных сточных вод, принимаемых в централизованную ливневую систему водоотведения, %	-	-	-	-
	Доля проб сточных вод, не соответствующих установленным нормативам допустимых сбросов, лимитам на сбросы, рассчитанная применительно к видам централизованных систем водоотведения раздельно для централизованной общесплавной (бытовой) и централизованной ливневой систем водоотведения, %	-	-	-	-
	Доля проб сточных вод,не соответствующих установленным нормативам допустимых сбросов, лимитам на сбросы, рассчитанная приминительно к видам централизованных систем водоотведения раздельно для ливневой централизованной системы воотведения	-	-	-	-
1.5.	**Показатели энергетической эффективности использования ресурсов**				
	Доля потерь воды в централизованных системах водоснабжения при транспортировке в общем объеме воды, поданной в водопроводную сеть, %	**2,39**	**2,49**	**2,49**	**2,49**
	Удельный расход электрической энергии на отпуск питьевой воды	-	-	-	-
	Удельный расход электрической энергии на водоотведение	-	-	-	-
2.	**Расходы на реализацию производственной программы, тыс. руб.**	**5 074,42**	**5 391,47**	**5 839,64**	**6 250,49**

Раздел 10. Отчет об исполнении производственной программы за истекший период регулирования

№ п/п	Показатели эффективности производственной программы	Ед. изм.	Утвержденное значение показателя за истекший период регулирования	Фактическое значение показателя за истекший период регулирования
1.	Расходы на реализацию производственной программы	тыс.руб.	5 074,42	4 346,35

Раздел 11. Мероприятия, направленные на повышение качества обслуживания абонентов

№ п/п	Наименование мероприятия	Период проведения мероприятия
1.	-	-

Приложение 2
к распоряжению
Комитета по тарифам Санкт-Петербурга
от 25.11.2015 № 328-р

Тарифы на питьевую воду и водоотведение
открытого акционерного общества "Водтрансприбор" на территории Санкт-Петербурга на 2015 - 2017 годы

№ п/п	Тарифы	Ед.изм.	на 2015 год (с календарной разбивкой)		на 2016 год (с календарной разбивкой)		на 2017 год (с календарной разбивкой)	
			с 01.01.2015 по 30.06.2015	с 01.07.2015 по 31.12.2015	с 01.01.2016 по 30.06.2016	с 01.07.2016 по 31.12.2016	с 01.01.2017 по 30.06.2017	с 01.07.2017 по 31.12.2017
1	2	3	4	5	4	5	8	9
1.	Тарифы на питьевую воду							
1.1.	Исполнители коммунальных услуг (без учета НДС)	руб./куб.м.	-	-	-	-	-	-
1.2.	Население (с учетом НДС)*	руб./куб.м.	-	-	-	-	-	-
1.3.	Прочие потребители (без учета НДС)	руб./куб.м.	35,80	39,46	39,46	45,03	44,17	49,46
2.	Тарифы на водоотведение							
2.1.	Исполнители коммунальных услуг (без учета НДС)	руб./куб.м.	-	-	-	-	-	-
2.2.	Население (с учетом НДС)*	руб./куб.м.	-	-	-	-	-	-
2.3.	Прочие потребители (без учета НДС)	руб./куб.м.	39,77	43,82	43,82	44,91	45,42	47,61

* Выделяется в целях реализации пункта 6 статьи 168 Налогового кодекса Российской Федерации (часть вторая).

ПРАВИТЕЛЬСТВО САНКТ-ПЕТЕРБУРГА
КОМИТЕТ ПО ТАРИФАМ САНКТ-ПЕТЕРБУРГА

Р А С П О Р Я Ж Е Н И Е

29.11.2015 № 329-р

О внесении изменений в распоряжение Комитета по тарифам Санкт-Петербурга от 13.12.2013 № 468-р

В соответствии с Федеральным законом от 27.07.2010 № 190-ФЗ «О теплоснабжении», постановлением Правительства Российской Федерации от 22.10.2012 № 1075 «О ценообразовании в сфере теплоснабжения», приказом ФСТ России от 13.06.2013 № 760-э «Об утверждении Методических указаний по расчёту регулируемых цен (тарифов) в сфере теплоснабжения», приказом ФСТ России от 07.06.2013 № 163 «Об утверждении Регламента открытия дел об установлении регулируемых цен (тарифов) и отмене регулирования тарифов в сфере теплоснабжения», постановлением Правительства Санкт-Петербурга от 13.09.2005 № 1346 «О Комитете по тарифам Санкт-Петербурга» и на основании протокола заседания правления Комитета по тарифам Санкт-Петербурга от 25.11.2015 № 807:

1. Внести изменения в распоряжение Комитета по тарифам Санкт-Петербурга от 13.12.2013 № 468-р «Об установлении тарифов на тепловую энергию, поставляемую закрытым акционерным обществом «Пластполимер-Т» потребителям, расположенным на территории Санкт-Петербурга, на 2014-2016 годы», изложив приложения 1 и 2 к распоряжению в редакции согласно приложениям 1 и 2 к настоящему распоряжению.

2. Распоряжение вступает в силу с 01.01.2016, но не ранее дня его официального опубликования.

Председатель
Комитета по тарифам Санкт-Петербурга **Д.В. Коптин**

Приложение 1
к распоряжению
Комитета по тарифам
Санкт-Петербурга
от 25.11.2015 № 329-р

Тарифы на тепловую энергию, поставляемую закрытым акционерным обществом «Пластполимер-Т» потребителям, расположенным на территории Санкт-Петербурга, на 2014-2016 годы

№ пп	Вид тарифа	Год	Вода	Отборный пар давлением				Острый и редуцированный пар
				от 1,2 до 2,5 кг/см^2	от 2,5 до 7,0 кг/см^2	от 7,0 до 13,0 кг/см^2	свыше 13,0 кг/см^2	
1	2	3	4	5	6	7	8	9
1.	Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения							
1.1.	одноставочный, руб./Гкал	1 полугодие 2014 года	1408.98	—	—	—	—	—
1.2.		2 полугодие 2014 года	1408.98	—	—	—	—	—
1.3.		1 полугодие 2015 года	1408.98	—	—	—	—	—
1.4.		2 полугодие 2015 года	1601.54	—	—	—	—	—
1.5.		1 полугодие 2016 года	1539.24	—	—	—	—	—
1.6.		2 полугодие 2016 года	1539.24	—	—	—	—	—
	двухставочный	X	X	X	X	X	X	X
	ставка за тепловую энергию, руб./Гкал	1 полугодие 2014 года	—	—	—	—	—	—
		2 полугодие 2014 года	—	—	—	—	—	—
		1 полугодие 2015 года	—	—	—	—	—	—
		2 полугодие 2015 года	—	—	—	—	—	—
		1 полугодие 2016 года	—	—	—	—	—	—
		2 полугодие 2016 года	—	—	—	—	—	—
	ставка за содержание тепловой мощности, тыс. руб./Гкал/ч в мес.	1 полугодие 2014 года	—	—	—	—	—	—
		2 полугодие 2014 года	—	—	—	—	—	—
		1 полугодие 2015 года	—	—	—	—	—	—
		2 полугодие 2015 года	—	—	—	—	—	—
		1 полугодие 2016 года	—	—	—	—	—	—
		2 полугодие 2016 года	—	—	—	—	—	—
2.	Население (тарифы указаны с учетом НДС) <1>							
2.1.	одноставочный, руб./Гкал	1 полугодие 2014 года	1662.60	—	—	—	—	—
2.2.		2 полугодие 2014 года	1662.60	—	—	—	—	—
2.3.		1 полугодие 2015 года	1662.60	—	—	—	—	—
2.4.		2 полугодие 2015 года	1889.82	—	—	—	—	—
2.5.		1 полугодие 2016 года	1816.30	—	—	—	—	—
2.6.		2 полугодие 2016 года	1816.30	—	—	—	—	—
	двухставочный	X	X	X	X	X	X	X

1	2	3	4	5	6	7	8	9
	ставка за тепловую энергию, руб./Гкал	1 полугодие 2014 года	—	—	—	—	—	—
		2 полугодие 2014 года	—	—	—	—	—	—
		1 полугодие 2015 года	—	—	—	—	—	—
		2 полугодие 2015 года	—	—	—	—	—	—
		1 полугодие 2016 года	—	—	—	—	—	—
		2 полугодие 2016 года	—	—	—	—	—	—
	ставка за содержание тепловой мощности, тыс. руб./Гкал/ч в мес.	1 полугодие 2014 года	—	—	—	—	—	—
		2 полугодие 2014 года	—	—	—	—	—	—
		1 полугодие 2015 года	—	—	—	—	—	—
		2 полугодие 2015 года	—	—	—	—	—	—
		1 полугодие 2016 года	—	—	—	—	—	—
		2 полугодие 2016 года	—	—	—	—	—	—

Примечания:

1. Выделяется в целях реализации пункта 6 статьи 168 Налогового кодекса Российской Федерации (часть вторая).
2. В тарифы (за исключением тарифов для населения) не включен НДС.
3. 1 полугодие: с 1 января по 30 июня; 2 полугодие: с 1 июля по 31 декабря.

Приложение 2
к распоряжению
Комитета по тарифам
Санкт-Петербурга
от 25.11.2015 № 329-р

Тарифы на тепловую энергию, поставляемую закрытым акционерным обществом «Пластполимер-Т» государственному унитарному предприятию «Топливно-энергетический комплекс Санкт-Петербурга», приобретающему тепловую энергию с целью компенсации потерь тепловой энергии, на 2014-2016 годы

№ пп	Наименование потребителей	Вид тарифа	Год	Вода	Отборный пар давлением				Острый и редуцированный пар
					от 1,2 до 2,5 кг/см^2	от 2,5 до 7,0 кг/см^2	от 7,0 до 13,0 кг/см^2	свыше 13,0 кг/см^2	
1.	Государственное унитарное предприятие «Топливно-энергетический комплекс Санкт-Петербурга»	одноставочный, руб./Гкал	1 полугодие 2014 года	1408.98	—	—	—	—	—
			2 полугодие 2014 года	1408.98	—	—	—	—	—
			1 полугодие 2015 года	1408.98	—	—	—	—	—
			2 полугодие 2015 года	1601.54	—	—	—	—	—
			1 полугодие 2016 года	1539.24	—	—	—	—	—
			2 полугодие 2016 года	1539.24	—	—	—	—	—
		двухставочный	X	X	X	X	X	X	X
		ставка за тепловую энергию, руб./Гкал	1 полугодие 2014 года	—	—	—	—	—	—
			2 полугодие 2014 года	—	—	—	—	—	—
			1 полугодие 2015 года	—	—	—	—	—	—
			2 полугодие 2015 года	—	—	—	—	—	—
			1 полугодие 2016 года	—	—	—	—	—	—
			2 полугодие 2016 года	—	—	—	—	—	—
		ставка за содержание тепловой мощности, тыс. руб./Гкал/ч в мес.	1 полугодие 2014 года	—	—	—	—	—	—
			2 полугодие 2014 года	—	—	—	—	—	—
			1 полугодие 2015 года	—	—	—	—	—	—
			2 полугодие 2015 года	—	—	—	—	—	—
			1 полугодие 2016 года	—	—	—	—	—	—
			2 полугодие 2016 года	—	—	—	—	—	—

Примечания:

1. В тарифы не включен НДС.
2. 1 полугодие: с 1 января по 30 июня; 2 полугодие: с 1 июля по 31 декабря.

ПРАВИТЕЛЬСТВО САНКТ-ПЕТЕРБУРГА
КОМИТЕТ ПО ТАРИФАМ САНКТ-ПЕТЕРБУРГА

Р А С П О Р Я Ж Е Н И Е

25.11.2015 № 330-р

О внесении изменения в распоряжение Комитета по тарифам Санкт-Петербурга от 09.12.2014 № 400-р

В соответствии с Федеральным законом от 27.07.2010 № 190-ФЗ «О теплоснабжении», постановлением Правительства Российской Федерации от 22.10.2012 № 1075 «О ценообразовании в сфере теплоснабжения», приказом ФСТ России от 13.06.2013 № 760-э «Об утверждении Методических указаний по расчету регулируемых цен (тарифов) в сфере теплоснабжения», приказом ФСТ России от 07.06.2013 № 163 «Об утверждении Регламента открытия дел об установлении регулируемых цен (тарифов) и отмене регулирования тарифов в сфере теплоснабжения», постановлением Правительства Санкт-Петербурга от 13.09.2005 № 1346 «О Комитете по тарифам Санкт-Петербурга» и на основании протокола заседания правления Комитета по тарифам Санкт-Петербурга от 25.11.2015 № 808:

1. Внести изменение в распоряжение Комитета по тарифам Санкт-Петербурга от 09.12.2014 № 400-р «Об установлении тарифов на тепловую энергию, поставляемую обществом с ограниченной ответственностью «ЭнергоРесурс 2005» потребителям, расположенным на территории Санкт-Петербурга, на 2015-2017 годы», изложив приложение 1 к распоряжению в редакции согласно приложению к настоящему распоряжению.

2. Распоряжение вступает в силу с 01.01.2016, но не ранее дня его официального опубликования.

Председатель
Комитета по тарифам Санкт-Петербурга **Д.В. Коптин**

Приложение
к распоряжению
Комитета по тарифам
Санкт-Петербурга
от 25.11.2015 № 330-р

Тарифы на тепловую энергию, поставляемую обществом с ограниченной ответственностью «ЭнергоРесурс 2005» потребителям, расположенным на территории Санкт-Петербурга, на 2015-2017 годы

№ пп	Вид тарифа	Год	Вода	Отборный пар давлением				Острый и редуцированный пар
				от 1,2 до 2,5 кг/см^2	от 2,5 до 7,0 кг/см^2	от 7,0 до 13,0 кг/см^2	свыше 13,0 кг/см^2	
1	2	3	4	5	6	7	8	9
1.1.	одноставочный, руб./Гкал	1 полугодие 2015 года	1416.97	—	—	—	—	—
1.2.		2 полугодие 2015 года	1416.97	—	—	—	—	—
1.3.		1 полугодие 2016 года	1416.97	—	—	—	—	—
1.4.		2 полугодие 2016 года	1513.91	—	—	—	—	—
1.5.		1 полугодие 2017 года	1536.29	—	—	—	—	—
1.6.		2 полугодие 2017 года	1536.29	—	—	—	—	—
	двухставочный	X	X	X	X	X	X	X
	ставка за тепловую энергию, руб./Гкал	1 полугодие 2015 года	—	—	—	—	—	—
		2 полугодие 2015 года	—	—	—	—	—	—
		1 полугодие 2016 года	—	—	—	—	—	—
		2 полугодие 2016 года	—	—	—	—	—	—
		1 полугодие 2017 года	—	—	—	—	—	—
		2 полугодие 2017 года	—	—	—	—	—	—
	ставка за содержание тепловой мощности, тыс. руб./Гкал/ч в мес.	1 полугодие 2015 года	—	—	—	—	—	—
		2 полугодие 2015 года	—	—	—	—	—	—
		1 полугодие 2016 года	—	—	—	—	—	—
		2 полугодие 2016 года	—	—	—	—	—	—
		1 полугодие 2017 года	—	—	—	—	—	—
		2 полугодие 2017 года	—	—	—	—	—	—
2.	Население (тарифы указаны с учетом НДС)							
2.1.	одноставочный, руб./Гкал	1 полугодие 2015 года	—	—	—	—	—	—
2.2.		2 полугодие 2015 года	—	—	—	—	—	—
2.3.		1 полугодие 2016 года	—	—	—	—	—	—
2.4.		2 полугодие 2016 года	—	—	—	—	—	—
2.5.		1 полугодие 2017 года	—	—	—	—	—	—
2.6.		2 полугодие 2017 года	—	—	—	—	—	—
	двухставочный	X	X	X	X	X	X	X

1	2	3	4	5	6	7	8	9
	ставка за тепловую энергию, руб./Гкал	1 полугодие 2015 года	—	—	—	—	—	—
		2 полугодие 2015 года	—	—	—	—	—	—
		1 полугодие 2016 года	—	—	—	—	—	—
		2 полугодие 2016 года	—	—	—	—	—	—
		1 полугодие 2017 года	—	—	—	—	—	—
		2 полугодие 2017 года	—	—	—	—	—	—
	ставка за содержание тепловой мощности, тыс. руб./Гкал/ч в мес.	1 полугодие 2015 года	—	—	—	—	—	—
		2 полугодие 2015 года	—	—	—	—	—	—
		1 полугодие 2016 года	—	—	—	—	—	—
		2 полугодие 2016 года	—	—	—	—	—	—
		1 полугодие 2017 года	—	—	—	—	—	—
		2 полугодие 2017 года	—	—	—	—	—	—

Примечания:

1. В тарифы не включен НДС.
2. 1 полугодие: с 1 января по 30 июня; 2 полугодие: с 1 июля по 31 декабря.
3. Величина расходов на топливо, отнесенных на 1 Гкал тепловой энергии, отпускаемой в виде горячей воды от источника тепловой энергии общества с ограниченной ответственностью «ЭнергоРесурс2005», составляет в 2015 году – 673.17 руб./Гкал, в 2016 году – 703.21 руб./Гкал, в 2017 году – 747.67 руб./Гкал.

ПРАВИТЕЛЬСТВО САНКТ-ПЕТЕРБУРГА
КОМИТЕТ ПО ТАРИФАМ САНКТ-ПЕТЕРБУРГА

Р А С П О Р Я Ж Е Н И Е

26.11.2015 № 347-р

Об установлении тарифов в сфере теплоснабжения открытого акционерного общества «Морской порт Санкт-Петербург» на территории Санкт-Петербурга на 2016–2018 годы

В соответствии с Федеральным законом от 27.07.2010 № 190-ФЗ «О теплоснабжении», постановлением Правительства Российской Федерации от 22.10.2012 № 1075 «О ценообразовании в сфере теплоснабжения», приказом ФСТ России от 13.06.2013 № 760-э «Об утверждении Методических указаний по расчету регулируемых цен (тарифов) в сфере теплоснабжения», приказом ФСТ России от 07.06.2013 № 163 «Об утверждении Регламента открытия дел об установлении регулируемых цен (тарифов) и отмене регулирования тарифов в сфере теплоснабжения», постановлением Правительства Санкт-Петербурга от 13.09.2005 № 1346 «О Комитете по тарифам Санкт-Петербурга» и на основании протокола заседания правления Комитета по тарифам Санкт-Петербурга от 26.11.2015 № 825:

1. Установить тарифы в сфере теплоснабжения открытого акционерного общества «Морской порт Санкт-Петербург» на территории Санкт-Петербурга на 2016–2018 годы согласно приложениям 1, 2 и 3 к настоящему распоряжению.
2. Установить долгосрочные параметры регулирования тарифов в сфере теплоснабжения открытого акционерного общества «Морской порт Санкт-Петербург» на территории Санкт-Петербурга на 2016–2018 годы согласно приложению 4 к настоящему распоряжению.
3. Тарифы, установленные в пункте 1 настоящего распоряжения, действуют с 01.01.2016 по 31.12.2018 с календарной разбивкой.
4. Признать утратившим силу с 01.01.2016 распоряжение Комитета по тарифам Санкт-Петербурга от 15.12.2014 № 502-р «Об установлении тарифов в сфере теплоснабжения открытого акционерного общества «Морской порт Санкт-Петербург» на территории Санкт-Петербурга на 2015 год».
5. Распоряжение вступает в силу с 01.01.2016, но не ранее дня его официального опубликования.

Председатель
Комитета по тарифам Санкт-Петербурга **Д.В. Коптин**

Приложение 1
к распоряжению
Комитета по тарифам
Санкт-Петербурга
от 26.11.2015 № 347-р

Тарифы на тепловую энергию, поставляемую открытым акционерным обществом «Морской порт Санкт-Петербург» потребителям, расположенным на территории Санкт-Петербурга, на 2016-2018 годы

№ пп	Вид тарифа	Год	Вода	Отборный пар давлением				Острый и редуцированный пар
				от 1,2 до 2,5 кг/см^2	от 2,5 до 7,0 кг/см^2	от 7,0 до 13,0 кг/см^2	свыше 13,0 кг/см^2	
1	2	3	4	5	6	7	8	9
1.	Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения							
1.1.	одноставочный, руб./Гкал	1 полугодие 2016 года	1 937.40	—	—	—	—	—
1.2.		2 полугодие 2016 года	2 011.41	—	—	—	—	—
1.3.		1 полугодие 2017 года	2 011.41	—	—	—	—	—
1.4.		2 полугодие 2017 года	2 257.73	—	—	—	—	—
1.5.		1 полугодие 2018 года	2 207.86	—	—	—	—	—
1.6.		2 полугодие 2018 года	2 207.86	—	—	—	—	—
	двухставочный	X	X	X	X	X	X	X
	ставка за тепловую энергию, руб./Гкал	1 полугодие 2016 года	—	—	—	—	—	—
		2 полугодие 2016 года	—	—	—	—	—	—
		1 полугодие 2017 года	—	—	—	—	—	—
		2 полугодие 2017 года	—	—	—	—	—	—
		1 полугодие 2018 года	—	—	—	—	—	—
		2 полугодие 2018 года	—	—	—	—	—	—
	ставка за содержание тепловой мощности, тыс. руб./Гкал/ч в мес.	1 полугодие 2016 года	—	—	—	—	—	—
		2 полугодие 2016 года	—	—	—	—	—	—
		1 полугодие 2017 года	—	—	—	—	—	—
		2 полугодие 2017 года	—	—	—	—	—	—
		1 полугодие 2018 года	—	—	—	—	—	—
		2 полугодие 2018 года	—	—	—	—	—	—

2.	Население (тарифы указаны с учетом НДС)							
2.1.	одноставочный, руб./Гкал	1 полугодие 2016 года	—	—	—	—	—	—
2.2.		2 полугодие 2016 года	—	—	—	—	—	—
2.3.		1 полугодие 2017 года	—	—	—	—	—	—
2.4.		2 полугодие 2017 года	—	—	—	—	—	—
2.5.		1 полугодие 2018 года	—	—	—	—	—	—
2.6.		2 полугодие 2018 года	—	—	—	—	—	—
	двухставочный	X	X	X	X	X	X	X
	ставка за тепловую энергию, руб./Гкал	1 полугодие 2016 года	—	—	—	—	—	—
		2 полугодие 2016 года	—	—	—	—	—	—
		1 полугодие 2017 года	—	—	—	—	—	—
		2 полугодие 2017 года	—	—	—	—	—	—
		1 полугодие 2018 года	—	—	—	—	—	—
		2 полугодие 2018 года	—	—	—	—	—	—
	ставка за содержание тепловой мощности, тыс. руб./Гкал/ч в мес.	1 полугодие 2016 года	—	—	—	—	—	—
		2 полугодие 2016 года	—	—	—	—	—	—
		1 полугодие 2017 года	—	—	—	—	—	—
		2 полугодие 2017 года	—	—	—	—	—	—
		1 полугодие 2018 года	—	—	—	—	—	—
		2 полугодие 2018 года	—	—	—	—	—	—

Примечания:

1. В тарифы не включен НДС.
2. 1 полугодие: с 1 января по 30 июня; 2 полугодие: с 1 июля по 31 декабря.

Приложение 2
к распоряжению
Комитета по тарифам
Санкт-Петербурга
от 26.11.2015 № 347-р

Тарифы на теплоноситель, поставляемый открытым акционерным обществом «Морской порт Санкт-Петербург» потребителям, расположенным на территории Санкт-Петербурга, на 2016-2018 годы

№ пп	Наименование потребителей	Вид тарифа	Год	Вид теплоносителя	
				вода	пар
Тарифы на теплоноситель, поставляемый потребителям					
1.	Прочие потребители	Одноставочный, руб./м^3	1 полугодие 2016 года	27.86	—
			2 полугодие 2016 года	27.86	—
			1 полугодие 2017 года	27.86	—
			2 полугодие 2017 года	37.92	—
			1 полугодие 2018 года	35.91	—
			2 полугодие 2018 года	35.91	—
2.	Население (тарифы указаны с учетом НДС)	Одноставочный, руб./м^3	1 полугодие 2016 года	—	—
			2 полугодие 2016 года	—	—
			1 полугодие 2017 года	—	—
			2 полугодие 2017 года	—	—
			1 полугодие 2018 года	—	—
			2 полугодие 2018 года	—	—

Примечания:

1. В тарифы не включен НДС.
2. 1 полугодие: с 1 января по 30 июня; 2 полугодие: с 1 июля по 31 декабря.

Приложение 3
к распоряжению
Комитета по тарифам
Санкт-Петербурга
от 26.11.2015 № 347-р

Тарифы на горячую воду (горячее водоснабжение), поставляемую открытым акционерным обществом «Морской порт Санкт-Петербург» в открытых системах теплоснабжения потребителям, расположенным на территории Санкт-Петербурга, на 2016-2018 годы

№ п/п	Наименование потребителей	Год	Компонент на теплоноситель, руб./м^3	Компонент на тепловую энергию		
				Одно-ставочный, руб./Гкал	Двухставочный	
					Ставка за мощность, тыс. руб./Гкал/час в мес.	Ставка за тепловую энергию, руб./Гкал
1.	Прочие потребители	1 полугодие 2016 года	27.86	1 937.40	—	—
		2 полугодие 2016 года	27.86	2 011.41	—	—
		1 полугодие 2017 года	27.86	2 011.41	—	—
		2 полугодие 2017 года	37.92	2 257.73	—	—
		1 полугодие 2018 года	35.91	2 207.86	—	—
		2 полугодие 2018 года	35.91	2 207.86	—	—
2.	Население (тарифы указаны с учетом НДС)	1 полугодие 2016 года	—	—	—	—
		2 полугодие 2016 года	—	—	—	—
		1 полугодие 2017 года	—	—	—	—
		2 полугодие 2017 года	—	—	—	—
		1 полугодие 2018 года	—	—	—	—
		2 полугодие 2018 года	—	—	—	—

Примечания:

1. В тарифы не включен НДС.
2. 1 полугодие: с 1 января по 30 июня; 2 полугодие: с 1 июля по 31 декабря
3. Тарифы на теплоноситель установлены Приложением 2 к настоящему распоряжению.

Приложение 4
к распоряжению
Комитета по тарифам Санкт-Петербурга
от 26.11.2015 № 347-р

Долгосрочные параметры регулирования тарифов, устанавливаемые на долгосрочный период регулирования для формирования тарифов в сфере теплоснабжения открытого акционерного общества "Морской порт Санкт-Петербург" на территории Санкт-Петербурга на 2016-2018 годы с использованием метода индексации установленных тарифов

№ п/п	Наименование регулируемого вида деятельности организации	Год	Базовый уровень операционных расходов	Индекс эффективности операционных расходов	Нормативный уровень прибыли	Уровень надежности теплоснабжения		Показатели энергосбережения и энергетической эффективности			Реализация программ в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности	Динамика изменения расходов на топливо
						Количество прекращений подачи тепловой энергии в результате технологических нарушений на тепловых сетях на 1 км тепловых сетей в целом по теплоснабжающей организации	Количество прекращений подачи тепловой энергии в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии на 1 Гкал/час установленной мощности	Удельный расход условного топлива на производство единицы тепловой энергии, отпускаемой с коллекторов источников тепловой энергии	Отношение величины технологических потерь тепловой энергии, теплоносителя к материальной характеристике тепловой сети	Величина технологических потерь при передаче тепловой энергии		
			тыс.руб.	%	%	ед./км	ед./(Гкал/час)	кг у.т./Гкал	Гкал/кв.м	Гкал		
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13
1	Поставка тепловой энергии (мощности) потребителям	2016 год	4 418,75	1%	0,50%	0,00	-	-	-	1 742,47	-	-
		2017 год		1%	0,50%	0,00	-	-	-	1 742,47	-	-
		2018 год		1%	0,50%	0,00	-	-	-	1 742,47	-	-

ПРАВИТЕЛЬСТВО САНКТ-ПЕТЕРБУРГА
КОМИТЕТ ПО ТАРИФАМ САНКТ-ПЕТЕРБУРГА

Р А С П О Р Я Ж Е Н И Е

26.11.2015 № 348-р

Об установлении тарифов на питьевую воду и водоотведение открытого акционерного общества «Морской порт Санкт-Петербург» на территории Санкт-Петербурга на 2016–2018 годы

В соответствии с Федеральным законом от 07.12.2011 № 416-ФЗ «О водоснабжении и водоотведении», постановлением Правительства Российской Федерации от 13.05.2013 № 406 «О государственном регулировании тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения», постановлением Правительства Российской Федерации от 29.07.2013 № 641 «Об инвестиционных и производственных программах организаций, осуществляющих деятельность в сфере водоснабжения и водоотведения», приказом ФСТ России от 27.12.2013 № 1746-э «Об утверждении Методических указаний по расчету регулируемых тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения», приказом ФСТ России от 16.07.2014 № 1154-э «Об утверждении Регламента установления регулируемых тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения», постановлением Правительства Санкт-Петербурга от 13.09.2005 № 1346 «О Комитете по тарифам Санкт-Петербурга» и на основании протокола заседания правления Комитета по тарифам Санкт-Петербурга от 26.11.2015 № 826:

1. Утвердить производственную программу открытого акционерного общества «Морской порт Санкт-Петербург» в сфере водоснабжения и водоотведения на территории Санкт-Петербурга на 2016–2018 годы согласно приложению 1 к настоящему распоряжению.
2. Установить долгосрочные параметры регулирования тарифов на питьевую воду и водоотведение открытого акционерного общества «Морской порт Санкт-Петербург» на территории Санкт-Петербурга на 2016–2018 годы согласно приложению 2 к настоящему распоряжению.
3. Установить тарифы на питьевую воду и водоотведение открытого акционерного общества «Морской порт Санкт-Петербург» на территории Санкт-Петербурга на 2016–2018 годы согласно приложению 3 к настоящему распоряжению.
4. Тарифы, установленные в пункте 3 настоящего распоряжения, действуют с 01.01.2016 по 31.12.2018 с календарной разбивкой.
5. Признать утратившим силу с 01.01.2016 распоряжение Комитета по тарифам Санкт-Петербурга от 17.12.2014 № 547-р «Об установлении тарифов на питьевую воду и водоотведение открытого акционерного общества «Морской порт Санкт-Петербург» на территории Санкт-Петербурга на 2015 год».
6. Распоряжение вступает в силу с 01.01.2016, но не ранее дня его официального опубликования.

Председатель
Комитета по тарифам Санкт-Петербурга **Д.В. Коптин**

№ 11
30/11/2015

Приложение 1
к распоряжению
Комитета по тарифам
Санкт-Петербурга
от 26.11.2015 № 348-р

Тарифы на тепловую энергию, поставляемую открытым акционерным обществом «Морской порт Санкт-Петербург» потребителям, расположенным на территории Санкт-Петербурга, на 2016-2018 годы

№ пп	Вид тарифа	Год	Вода	Отборный пар давлением				Острый и редуцированный пар
				от 1,2 до 2,5 кг/см^2	от 2,5 до 7,0 кг/см^2	от 7,0 до 13,0 кг/см^2	свыше 13,0 кг/см^2	
1	2	3	4	5	6	7	8	9
1.	Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения							
1.1.	одноставочный, руб./Гкал	1 полугодие 2016 года	1 937.40	—	—	—	—	—
1.2.		2 полугодие 2016 года	2 011.41	—	—	—	—	—
1.3.		1 полугодие 2017 года	2 011.41	—	—	—	—	—
1.4.		2 полугодие 2017 года	2 257.73	—	—	—	—	—
1.5.		1 полугодие 2018 года	2 207.86	—	—	—	—	—
1.6.		2 полугодие 2018 года	2 207.86	—	—	—	—	—
	двухставочный	X	X	X	X	X	X	X
	ставка за тепловую энергию, руб./Гкал	1 полугодие 2016 года	—	—	—	—	—	—
		2 полугодие 2016 года	—	—	—	—	—	—
		1 полугодие 2017 года	—	—	—	—	—	—
		2 полугодие 2017 года	—	—	—	—	—	—
		1 полугодие 2018 года	—	—	—	—	—	—
		2 полугодие 2018 года	—	—	—	—	—	—
	ставка за содержание тепловой мощности, тыс. руб./Гкал/ч в мес.	1 полугодие 2016 года	—	—	—	—	—	—
		2 полугодие 2016 года	—	—	—	—	—	—
		1 полугодие 2017 года	—	—	—	—	—	—
		2 полугодие 2017 года	—	—	—	—	—	—
		1 полугодие 2018 года	—	—	—	—	—	—
		2 полугодие 2018 года	—	—	—	—	—	—

2.	Население (тарифы указаны с учетом НДС)							
2.1.	одноставочный, руб./ Гкал	1 полугодие 2016 года	—	—	—	—	—	—
2.2.		2 полугодие 2016 года	—	—	—	—	—	—
2.3.		1 полугодие 2017 года	—	—	—	—	—	—
2.4.		2 полугодие 2017 года	—	—	—	—	—	—
2.5.		1 полугодие 2018 года	—	—	—	—	—	—
2.6.		2 полугодие 2018 года	—	—	—	—	—	—
	двухставочный	X	X	X	X	X	X	X
	ставка за тепловую энергию, руб./Гкал	1 полугодие 2016 года	—	—	—	—	—	—
		2 полугодие 2016 года	—	—	—	—	—	—
		1 полугодие 2017 года	—	—	—	—	—	—
		2 полугодие 2017 года	—	—	—	—	—	—
		1 полугодие 2018 года	—	—	—	—	—	—
		2 полугодие 2018 года	—	—	—	—	—	—
	ставка за содержание тепловой мощности, тыс. руб./Гкал/ч в мес.	1 полугодие 2016 года	—	—	—	—	—	—
		2 полугодие 2016 года	—	—	—	—	—	—
		1 полугодие 2017 года	—	—	—	—	—	—
		2 полугодие 2017 года	—	—	—	—	—	—
		1 полугодие 2018 года	—	—	—	—	—	—
		2 полугодие 2018 года	—	—	—	—	—	—

Примечания:

1. В тарифы не включен НДС.
2. 1 полугодие: с 1 января по 30 июня; 2 полугодие: с 1 июля по 31 декабря.

Приложение 2
к распоряжению
Комитета по тарифам
Санкт-Петербурга
от 26.11.2015 № 348-р

Тарифы на теплоноситель, поставляемый открытым акционерным обществом «Морской порт Санкт-Петербург» потребителям, расположенным на территории Санкт-Петербурга, на 2016-2018 годы

№ пп	Наименование потребителей	Вид тарифа	Год	Вид теплоносителя	
				вода	пар
Тарифы на теплоноситель, поставляемый потребителям					
1.	Прочие потребители	Одноставочный, руб./м^3	1 полугодие 2016 года	27.86	—
			2 полугодие 2016 года	27.86	—
			1 полугодие 2017 года	27.86	—
			2 полугодие 2017 года	37.92	—
			1 полугодие 2018 года	35.91	—
			2 полугодие 2018 года	35.91	—
2.	Население (тарифы указаны с учетом НДС)	Одноставочный, руб./м^3	1 полугодие 2016 года	—	—
			2 полугодие 2016 года	—	—
			1 полугодие 2017 года	—	—
			2 полугодие 2017 года	—	—
			1 полугодие 2018 года	—	—
			2 полугодие 2018 года	—	—

Примечания:

1. В тарифы не включен НДС.
2. 1 полугодие: с 1 января по 30 июня; 2 полугодие: с 1 июля по 31 декабря.

Приложение 3
к распоряжению
Комитета по тарифам
Санкт-Петербурга
от 26.11.2015 № 348-р

Тарифы на горячую воду (горячее водоснабжение), поставляемую открытым акционерным обществом «Морской порт Санкт-Петербург» в открытых системах теплоснабжения потребителям, расположенным на территории Санкт-Петербурга, на 2016-2018 годы

№ п/п	Наименование потребителей	Год	Компонент на теплоноситель, руб./м^3	Компонент на тепловую энергию		
				Одно-ставочный, руб./Гкал	Двухставочный	
					Ставка за мощность, тыс. руб./ Гкал/час в мес.	Ставка за тепловую энергию, руб./Гкал
1.	Прочие потребители	1 полугодие 2016 года	27.86	1 937.40	—	—
		2 полугодие 2016 года	27.86	2 011.41	—	—
		1 полугодие 2017 года	27.86	2 011.41	—	—
		2 полугодие 2017 года	37.92	2 257.73	—	—
		1 полугодие 2018 года	35.91	2 207.86	—	—
		2 полугодие 2018 года	35.91	2 207.86	—	—
2.	Население (тарифы указаны с учетом НДС)	1 полугодие 2016 года	—	—	—	—
		2 полугодие 2016 года	—	—	—	—
		1 полугодие 2017 года	—	—	—	—
		2 полугодие 2017 года	—	—	—	—
		1 полугодие 2018 года	—	—	—	—
		2 полугодие 2018 года	—	—	—	—

Примечания:

1. В тарифы не включен НДС.
2. 1 полугодие: с 1 января по 30 июня; 2 полугодие: с 1 июля по 31 декабря
3. Тарифы на теплоноситель установлены Приложением 2 к настоящему распоряжению.

Приложение 1
к распоряжению
Комитета по тарифам
Санкт-Петербурга
от 26.11.2015 № 348-р

Производственная программа открытого акционерного общества "Морской порт Санкт-Петербург" в сфере холодного (питьевого) водоснабжения и водоотведения на территории Санкт-Петербурга на период с 01.01.2016 до 31.12.2018

Раздел 1. Паспорт производственной программы

Наименование организации	открытое акционерное общество "Морской порт Санкт-Петербург"
Юридический адрес, почтовый адрес организации	198035, Санкт-Петербург, Межевой канал, д.5
Наименование уполномоченного органа, утвердившего производственную программу	Комитет по тарифам Санкт-Петербурга
Юридический адрес, почтовый адрес уполномоченного органа, утвердившего производственную программу	191023, Санкт-Петербург, ул. Садовая, д. 14/52, литера А

Раздел 2. Перечень плановых мероприятий по ремонту объектов централизованной системы водоснабжения и (или) водоотведения

№ п/п	Наименование мероприятия	Срок реализации мероприятия, месяцев	Финансовые потребности на реализацию мероприятия, тыс.руб.	Ожидаемый годовой эффект		
				Наименование показателей	тыс. руб.	%
1.	Выполнение мероприятий по капитальному ремонту в 2016 году	12	245,63	-	-	-
2.	Выполнение мероприятий по капитальному ремонту в 2017 году	12	257,76	-	-	-
3.	Выполнение мероприятий по капитальному ремонту в 2018 году	12	267,95	-	-	-
	Итого:	36	771,34	-	-	-

Раздел 3. Перечень плановых мероприятий, направленных на улучшение качества питьевой воды и (или) качества очистки сточных вод

№ п/п	Наименование мероприятия	Срок реализации мероприятия, месяцев	Финансовые потребности на реализацию мероприятия, тыс.руб.	Ожидаемый годовой эффект		
				Наименование показателей	тыс. руб.	%
1.	-	-	-	-	-	-

Раздел 4. Перечень плановых мероприятий по энергосбережению и повышению энергетической эффективности водоснабжения (в том числе снижению потерь воды при транспортировке) и (или) водоотведения

№ п/п	Наименование мероприятия	Срок реализации мероприятия, месяцев	Финансовые потребности на реализацию мероприятия, тыс.руб.	Ожидаемый годовой эффект		
				Наименование показателей	тыс. руб.	%
1.	-	-	-	-	-	-

Раздел 5. Планируемый объем подачи воды и (или) объем принимаемых сточных вод (тыс.куб.м)

№ п/п	Показатели производственной деятельности	Величина показателя на период регулирования		
		2016 год	2017 год	2018 год
1.	Отпущено воды из водопроводной сети - всего, в том числе:	343,40	343,40	343,40
1.1.	на производственно-хозяйственные нужды	168,28	168,28	168,28
1.2.	потребителям Санкт-Петербурга – всего, в том числе:	175,12	175,12	175,12
1.2.1.	бюджетным потребителям	0,81	0,81	0,81
1.2.2.	прочим потребителям	174,31	174,31	174,31
2.	Принято сточных вод - всего, в том числе:	698,62	698,62	698,62
2.1.	от бюджетных потребителей	1,12	1,12	1,12
2.2.	от прочих потребителей	697,50	697,50	697,50

Раздел 6. Объем финансовых потребностей, необходимых для реализации производственной программы

№ п/п	Статьи расходов	Величина показателя на период регулирования, тыс.руб.		
		2016 год	2017 год	2018 год
1.	**Текущие расходы организации - всего:**	**39 068,28**	**43 053,83**	**47 331,36**
	в том числе на реализацию питьевой воды	14 382,05	15 674,72	17 041,31
	в том числе на оказание услуг по водоотведению	24 686,23	27 379,11	30 290,05
1.1.	**Операционные расходы организации - всего:**	**5 754,70**	**6 038,98**	**6 277,52**
	в том числе на реализацию питьевой воды	3 768,59	3 954,76	4 110,97

	в том числе на оказание услуг по водоотведению	1 986,11	2 084,22	2 166,55
1.1.1.	**Производственные расходы - всего:**	**4 363,56**	**4 579,12**	**4 760,00**
	в том числе на реализацию питьевой воды	3 065,15	3 216,57	3 343,62
	в том числе на оказание услуг по водоотведению	1 298,41	1 362,55	1 416,37
1.1.2.	**Ремонтные расходы (включая расходы на текущий и капитальный ремонт) - всего:**	**245,63**	**257,76**	**267,95**
	в том числе на реализацию питьевой воды	129,25	135,63	140,99
	в том числе на оказание услуг по водоотведению	116,38	122,13	126,95
1.1.3.	**Административные расходы - всего:**	**1 145,51**	**1 202,10**	**1 249,58**
	в том числе на реализацию питьевой воды	574,19	602,55	626,36
	в том числе на оказание услуг по водоотведению	571,32	599,54	623,23
1.2.	**Расходы на приобретаемые электрическую энергию (мощность), тепловую энергию, топливо, другие виды энергетических ресурсов и холодную воду:**	**409,10**	**439,74**	**471,17**
	в том числе на реализацию питьевой воды	0,00	0,00	0,00
	в том числе на оказание услуг по водоотведению	409,10	439,74	471,17
1.3.	**Неподконтрольные расходы организации - всего:**	**32 904,48**	**36 575,11**	**40 582,67**
	в том числе на реализацию питьевой воды	10 613,46	11 719,96	12 930,34
	в том числе на оказание услуг по водоотведению	22 291,02	24 855,15	27 652,33
1.3.1.	**Расходы на оплату товаров (услуг, работ), приобретаемых у других организаций, осуществляющих регулируемые виды деятельности - всего:**	**30 603,25**	**34 275,63**	**38 388,71**
	в том числе на реализацию питьевой воды	9 372,05	10 496,69	11 756,29
	в том числе на оказание услуг по водоотведению	21 231,20	23 778,94	26 632,42
1.3.2.	**Налоги и сборы:**	**1 850,31**	**1 835,03**	**1 717,90**
	в том числе на реализацию питьевой воды	1 207,09	1 187,92	1 137,82
	в том числе на оказание услуг по водоотведению	643,22	647,11	580,08
1.3.3.	**Арендная плата, концессионная плата и лизинговые платежи в отношении централизованных систем водоснабжения и (или) водоотведения либо объектов, входящих в состав таких систем - всего:**	**450,92**	**464,45**	**476,06**
	в том числе на реализацию питьевой воды	34,32	35,35	36,23
	в том числе на оказание услуг по водоотведению	416,60	429,10	439,83
2.	**Расходы на амортизацию основных средств и нематериальных активов:**	**5 785,85**	**5 065,07**	**4 731,77**
	в том числе на реализацию питьевой воды	2 130,25	2 130,25	2 114,08
	в том числе на оказание услуг по водоотведению	3 655,60	2 934,82	2 617,69

3.	**Нормативная прибыль**	**0,00**	**0,00**	**0,00**
	в том числе на реализацию питьевой воды	0,00	0,00	0,00
	в том числе на оказание услуг по водоотведению	0,00	0,00	0,00
4.	**Корректировка величины финансовых потребностей по результатам деятельности за предшествующий период регулирования (исключение необоснованных расходов или возмещение недостатка средств)**	**0,00**	**1 024,38**	**856,96**
	в том числе на реализацию питьевой воды	0,00	856,96	856,96
	в том числе на оказание услуг по водоотведению	0,00	167,42	0,00
5.	**Корректировка необходимой валовой выручки в целях сглаживания**	**-3 401,02**	**0,00**	**4 127,96**
	в том числе на реализацию питьевой воды	0,00	0,00	0,00
	в том числе на оказание услуг по водоотведению	-3 401,02	0,00	4 127,96
6.	**ИТОГО необходимая валовая выручка**	**41 453,11**	**49 143,28**	**57 048,05**
	в том числе на реализацию питьевой воды	16 512,30	18 661,93	20 012,35
	в том числе на оказание услуг по водоотведению	24 940,81	30 481,35	37 035,70

Раздел 7. График реализации мероприятий производственной программы

№ п/п	Наименование мероприятия	Дата начала реализации мероприятий	Дата окончания реализации мероприятий
1.	Бесперебойное водоснабжение и водоотведение	01.01.2016	31.12.2018

Раздел 8. Показатели надежности, качества, энергетической эффективности объектов централизованных систем горячего водоснабжения, холодного водоснабжения и (или) водоотведения

Показатели надежности и бесперебойности холодного водоснабжения

№ п/п	Наименование показателей	Величина показателя на период регулирования		
		2016 год	2017 год	2018 год
1.	Количество перерывов в подаче воды, зафиксированных в местах исполнения обязательств организацией, осуществляющей холодное водоснабжение, по подаче холодной воды, возникших в результате аварий, повреждений и иных технологических нарушений на объектах централизованной системы холодного водоснабжения, принадлежащих организации, осуществляющей холодное водоснабжение, в расчете на протяженность водопроводной сети, ед./км в год	1,48	1,18	1,18

Показатели надежности и бесперебойности водоотведения

№ п/п	Наименование показателей	Величина показателя на период регулирования		
		2016 год	2017 год	2018 год
1.	Удельное количество аварий и засоров в расчете на протяженность канализационной сети, ед./км в год	1,62	1,49	1,49

Показатели качества очистки сточных вод

№ п/п	Наименование показателей	Величина показателя на период регулирования		
		2016 год	2017 год	2018 год
1.	Доля проб сточных вод,не соответствующих установленным нормативам допустимых сбросов, лимитам на сбросы, рассчитанная приминительно к видам централизованных систем водоотведения раздельно для общесплавной (бытовой) централизованной системы воотведения, %	100,00	100,00	100,00

Показатели энергетической эффективности использования ресурсов

№ п/п	Наименование показателей	Величина показателя на период регулирования		
		2016 год	2017 год	2018 год
1.	Доля потерь воды в централизованных системах водоснабжения при транспортировке в общем объеме воды, поданной в водопроводную сеть, %	5,00	5,00	5,00
2.	Удельный расход электрической энергии, потребляемой в технологическом процессе транспортировки сточных вод, на единицу объема транспортируемых сточных вод, кВтч/куб. м	0,13	0,13	0,13

Раздел 9. Расчет эффективности производственной программы

№ п/п	Показатели производственной программы	Значение показателя в базовом периоде	Планируемое значение показателя по итогам реализации производствен-ной программы в 2016 году	Планируемое значение показателя по итогам реализации производствен-ной программы в 2017 году	Планируемое значение показателя по итогам реализации производствен-ной программы в 2018 году
1.1.	Показатели надежности и бесперебойности холодного водоснабжения				
	Количество перерывов в подаче воды, зафиксированных в местах исполнения обязательств организацией, осуществляющей холодное водоснабжение, по подаче холодной воды, возникших в результате аварий, повреждений и иных технологических нарушений на объектах централизованной системы холодного водоснабжения, принадлежащих организации, осуществляющей холодное водоснабжение, в расчете на протяженность водопроводной сети, ед./км в год	2,01	1,48	1,18	1,18
1.2.	Показатели надежности и бесперебойности водоотведения				
	Удельное количество аварий и засоров в расчете на протяженность канализационной сети, ед./км в год	1,69	1,62	1,49	1,49
1.3.	Показатели качества очистки сточных вод				
	Доля проб сточных вод, не соответствующих установленным нормативам допустимых сбросов, лимитам на сбросы, рассчитанная приминительно к видам централизованных систем водоотведения раздельно для общесплавной (бытовой) централизованной системы воотведения	100,00	100,00	100,00	100,00

1.4.	Показатели энергетической эффективности использования ресурсов				
	Доля потерь воды в централизованных системах водоснабжения при транспортировке в общем объеме воды, поданной в водопроводную сеть, %	5,00	5,00	5,00	5,00
	Удельный расход электрической энергии, потребляемой в технологическом процессе транспортировки сточных вод, на единицу объема транспортируемых сточных вод, кВтч/куб. м	0,13	0,13	0,13	0,13
2.	Расходы на реализацию производственной программы, тыс. руб.	47 947,14	41 453,11	49 143,28	57 048,05

Раздел 10. Отчет об исполнении производственной программы за истекший период регулирования

№ п/п	Показатели эффективности производственной программы	Ед. изм.	Утвержденное значение показателя на истекший период регулирования на 2014 год	Фактическое значение показателя за истекший период регулирования на 2014 год
1.	Расходы на реализацию производственной программы	тыс.руб.	52 275,70	41 046,68

Раздел 11. Мероприятия, направленные на повышение качества обслуживания абонентов

№ п/п	Наименование мероприятия	Период проведения мероприятия
1.	-	-

ПРАВИТЕЛЬСТВО САНКТ-ПЕТЕРБУРГА
КОМИТЕТ ПО ТАРИФАМ САНКТ-ПЕТЕРБУРГА

Р А С П О Р Я Ж Е Н И Е

27.11.2015 № 369-р

О внесении изменений в распоряжение Комитета по тарифам Санкт-Петербурга от 19.12.2014 № 583-р

В соответствии с Федеральным законом от 27.07.2010 № 190-ФЗ «О теплоснабжении», постановлением Правительства Российской Федерации от 22.10.2012 № 1075 «О ценообразовании в сфере теплоснабжения», приказом ФСТ России от 13.06.2013 № 760-э «Об утверждении Методических указаний по расчету регулируемых цен (тарифов) в сфере теплоснабжения», приказом ФСТ России от 07.06.2013 № 163 «Об утверждении Регламента открытия дел об установлении регулируемых цен (тарифов) и отмене регулирования тарифов в сфере теплоснабжения», постановлением Правительства Санкт-Петербурга от 13.09.2005 № 1346 «О Комитете по тарифам Санкт-Петербурга» и на основании протокола заседания правления Комитета по тарифам Санкт-Петербурга от 27.11.2015 № 847:

1. Внести изменения в распоряжение Комитета по тарифам Санкт-Петербурга от 19.12.2014 № 583-р «Об установлении тарифов в сфере теплоснабжения открытого акционерного общества «ИНТЕР РАО - Электрогенерация» (филиал «Северо-Западная ТЭЦ») на территории Санкт-Петербурга на 2015–2017 год», изложив приложения 1 и 2 к распоряжению в редакции согласно приложениям 1 и 2 к настоящему распоряжению.

2. Распоряжение вступает в силу с 01.01.2016, но не ранее дня его официального опубликования.

Председатель
Комитета по тарифам Санкт-Петербурга **Д.В. Коптин**

Приложение 1
к распоряжению
Комитета по тарифам
Санкт-Петербурга
от 27.11.2015 № 369-р

Тарифы на тепловую энергию, поставляемую акционерным обществом «ИНТЕР РАО - Электрогенерация» (филиал «Северо-Западная ТЭЦ») на коллекторах источников тепловой энергии потребителям, расположенным на территории Санкт-Петербурга, на 2015-2017 годы

№ пп	Вид тарифа	Год	Вода	Отборный пар давлением				Острый и редуцированный пар
				от 1,2 до 2,5 кг/см^2	от 2,5 до 7,0 кг/см^2	от 7,0 до 13,0 кг/см^2	свыше 13,0 кг/см^2	
1	2	3	4	5	6	7	8	9
1.1.	одноставочный, руб./Гкал	1 полугодие 2015 года	751.14	—	—	—	—	751.14
1.2.		2 полугодие 2015 года	751.14	—	—	—	—	751.14
1.3.		1 полугодие 2016 года	751.14	—	—	—	—	751.14
1.4.		2 полугодие 2016 года	802.58	—	—	—	—	802.58
1.5.		1 полугодие 2017 года	799.85	—	—	—	—	799.85
1.6.		2 полугодие 2017 года	799.85	—	—	—	—	799.85
	двухставочный	X	X	X	X	X	X	X
	ставка за тепловую энергию, руб./Гкал	1 полугодие 2015 года	—	—	—	—	—	—
		2 полугодие 2015 года	—	—	—	—	—	—
		1 полугодие 2016 года	—	—	—	—	—	—
		2 полугодие 2016 года	—	—	—	—	—	—
		1 полугодие 2017 года	—	—	—	—	—	—
		2 полугодие 2017 года	—	—	—	—	—	—
	ставка за содержание тепловой мощности, тыс. руб./Гкал/ч в мес.	1 полугодие 2015 года	—	—	—	—	—	—
		2 полугодие 2015 года	—	—	—	—	—	—
		1 полугодие 2016 года	—	—	—	—	—	—
		2 полугодие 2016 года	—	—	—	—	—	—
		1 полугодие 2017 года	—	—	—	—	—	—
		2 полугодие 2017 года	—	—	—	—	—	—
2.	Население (тарифы указаны с учетом НДС)							
2.1.	одноставочный, руб./Гкал	1 полугодие 2015 года	—	—	—	—	—	—
2.2.		2 полугодие 2015 года	—	—	—	—	—	—
2.3.		1 полугодие 2016 года	—	—	—	—	—	—
2.4.		2 полугодие 2016 года	—	—	—	—	—	—
2.5.		1 полугодие 2017 года	—	—	—	—	—	—
2.6.		2 полугодие 2017 года	—	—	—	—	—	—
	двухставочный	X	X	X	X	X	X	X

1	2	3	4	5	6	7	8	9
	ставка за тепловую энергию, руб./Гкал	1 полугодие 2015 года	—	—	—	—	—	—
		2 полугодие 2015 года	—	—	—	—	—	—
		1 полугодие 2016 года	—	—	—	—	—	—
		2 полугодие 2016 года	—	—	—	—	—	—
		1 полугодие 2017 года	—	—	—	—	—	—
		2 полугодие 2017 года	—	—	—	—	—	—
	ставка за содержание тепловой мощности, тыс. руб./Гкал/ч в мес.	1 полугодие 2015 года	—	—	—	—	—	—
		2 полугодие 2015 года	—	—	—	—	—	—
		1 полугодие 2016 года	—	—	—	—	—	—
		2 полугодие 2016 года	—	—	—	—	—	—
		1 полугодие 2017 года	—	—	—	—	—	—
		2 полугодие 2017 года	—	—	—	—	—	—

Примечания:

1. В тарифы не включен НДС.
2. 1 полугодие: с 1 января по 30 июня; 2 полугодие: с 1 июля по 31 декабря.
3. Величина расходов на топливо, отнесенных на 1 Гкал тепловой энергии, отпускаемой в виде воды и пара от источника тепловой энергии акционерного общества «ИНТЕР РАО - Электрогенерация» (филиал «Северо-Западная ТЭЦ»), составляет в 2015 году – 524.80 руб./Гкал, в 2016 году – 558.28 руб./Гкал, в 2017 году – 617.82 руб./Гкал.

Приложение 2
к распоряжению
Комитета по тарифам
Санкт-Петербурга
от 27.11.2015 № 369-р

Тарифы на теплоноситель, поставляемый акционерным обществом «ИНТЕР РАО - Электрогенерация» (филиал «Северо-Западная ТЭЦ») потребителям, расположенным на территории Санкт-Петербурга, на 2015-2017 годы

№ пп	Наименование потребителей	Вид тарифа	Год	Вид теплоносителя	
				вода	пар
Тарифы на теплоноситель, поставляемый потребителям					
1.	Прочие потребители	Одноставочный, руб./м^3	1 полугодие 2015 года	—	0.26
			2 полугодие 2015 года	—	0.26
			1 полугодие 2016 года	—	0.26
			2 полугодие 2016 года	—	0.44
			1 полугодие 2017 года	—	0.26
			2 полугодие 2017 года	—	0.26
2.	Население (тарифы указаны с учетом НДС)	Одноставочный, руб./м^3	1 полугодие 2015 года	—	—
			2 полугодие 2015 года	—	—
			1 полугодие 2016 года	—	—
			2 полугодие 2016 года	—	—
			1 полугодие 2017 года	—	—
			2 полугодие 2017 года	—	—

Примечания:

1. В тарифы не включен НДС.
2. 1 полугодие: с 1 января по 30 июня; 2 полугодие: с 1 июля по 31 декабря.

ПРАВИТЕЛЬСТВО САНКТ-ПЕТЕРБУРГА
КОМИТЕТ ПО ТАРИФАМ САНКТ-ПЕТЕРБУРГА

Р А С П О Р Я Ж Е Н И Е

27.11.2015 № 370-р

Об установлении тарифов на транспортировку сточных вод акционерного общества «ИНТЕР РАО - Электрогенерация» (филиал «Северо-Западная ТЭЦ») на территории Санкт-Петербурга на 2016–2018 годы

В соответствии с Федеральным законом от 07.12.2011 № 416-ФЗ «О водоснабжении и водоотведении», постановлением Правительства Российской Федерации от 13.05.2013 № 406 «О государственном регулировании тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения», постановлением Правительства Российской Федерации от 29.07.2013 № 641 «Об инвестиционных и производственных программах организаций, осуществляющих деятельность в сфере водоснабжения и водоотведения», приказом ФСТ России от 27.12.2013 № 1746-э «Об утверждении Методических указаний по расчету регулируемых тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения», приказом ФСТ России от 16.07.2014 № 1154-э «Об утверждении Регламента установления регулируемых тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения», постановлением Правительства Санкт-Петербурга от 13.09.2005 № 1346 «О Комитете по тарифам Санкт-Петербурга» и на основании протокола заседания правления Комитета по тарифам Санкт-Петербурга от 27.11.2015 № 848:

1. Утвердить производственную программу акционерного общества «ИНТЕР РАО - Электрогенерация» (филиал «Северо-Западная ТЭЦ») в сфере водоотведения на территории Санкт-Петербурга на 2016–2018 годы согласно приложению 1 к настоящему распоряжению.

2. Установить долгосрочные параметры регулирования тарифов на транспортировку сточных вод акционерного общества «ИНТЕР РАО - Электрогенерация» (филиал «Северо-Западная ТЭЦ») на территории Санкт-Петербурга на 2016–2018 годы согласно приложению 2 к настоящему распоряжению.

3. Установить тарифы на транспортировку сточных вод акционерного общества «ИНТЕР РАО - Электрогенерация» (филиал «Северо-Западная ТЭЦ») на территории Санкт-Петербурга на 2016–2018 годы согласно приложению 3 к настоящему распоряжению.

4. Тарифы, установленные в пункте 3 настоящего распоряжения, действуют с 01.01.2016 по 31.12.2018 с календарной разбивкой.

5. Признать утратившим силу с 01.01.2016 распоряжение Комитета по тарифам Санкт-Петербурга от 24.12.2014 № 611-р «Об установлении тарифов на транспортировку сточных вод открытого акционерного общества «ИНТЕР РАО - Электрогенерация» (филиал «Северо-Западная ТЭЦ») на территории Санкт-Петербурга на 2015 год».

6. Распоряжение вступает в силу с 01.01.2016, но не ранее дня его официального опубликования.

Председатель
Комитета по тарифам Санкт-Петербурга **Д.В. Коптин**

Приложение 1
к распоряжению
Комитета по тарифам
Санкт-Петербурга
от 27.11.2015 № 370-р

Производственная программа акционерного общества «ИНТЕР РАО - Электрогенерация» (филиал «Северо-Западная ТЭЦ») в сфере водоотведения (транспортировка сточных вод) на территории Санкт-Петербурга на период с 01.01.2016 до 31.12.2018

Раздел 1. Паспорт производственной программы

Наименование организации	Акционерное общество «ИНТЕР РАО - Электрогенерация» (филиал «Северо-Западная ТЭЦ»)
Юридический адрес, почтовый адрес организации	197229, г. Санкт-Петербург, п. Ольгино, 3-я Конная Лахта , д. 34
Наименование уполномоченного органа, утвердившего производственную программу	Комитет по тарифам Санкт-Петербурга
Юридический адрес, почтовый адрес уполномоченного органа, утвердившего производственную программу	191023, Санкт-Петербург, ул. Садовая, д. 14/52, литера А

Раздел 2. Перечень плановых мероприятий по ремонту объектов централизованной системы водоотведения

№ п/п	Наименование мероприятия	Срок реализации мероприятия, месяцев	Финансовые потребности на реализацию мероприятия, тыс.руб.	Ожидаемый годовой эффект		
				Наименование показателей	тыс. руб.	%
1.	Выполнения мероприятий по текущему ремонту в 2016 году	12	76,93	-	-	-
2.	Выполнения мероприятий по текущему ремонту в 2017 году	12	80,73	-	-	-
3.	Выполнения мероприятий по текущему ремонту в 2018 году	12	83,92	-	-	-
	Итого:	36	241,58	-	-	-

Раздел 3. Перечень плановых мероприятий, направленных на улучшение качества очистки сточных вод

№ п/п	Наименование мероприятия	Срок реализации мероприятия, месяцев	Финансовые потребности на реализацию мероприятия, тыс.руб.	Ожидаемый годовой эффект		
				Наименование показателей	тыс. руб.	%
1.	-	-	-	-	-	-

Раздел 4. Перечень плановых мероприятий по энергосбережению и повышению энергетической эффективности водоотведения

№ п/п	Наименование мероприятия	Срок реализации мероприятия, месяцев	Финансовые потребности на реализацию мероприятия, тыс.руб.	Ожидаемый годовой эффект		
				Наименование показателей	тыс. руб.	%
1.	-	-	-	-	-	-

Раздел 5. Планируемый объем принимаемых сточных вод (тыс.куб.м)

№ п/п	Показатели производственной деятельности	Величина показателя на период регулирования		
		2016 год	2017 год	2018 год
1.	Принято сточных вод - всего, в том числе:	755,92	755,92	755,92
1.1.	от производственно-хозяйственных нужд	732,40	732,40	732,40
1.2.	от потребителей	23,52	23,52	23,52

Раздел 6. Объем финансовых потребностей, необходимых для реализации производственной программы

№ п/п	Статьи расходов	Величина показателя на период регулирования в сфере водоотведения, тыс.руб.		
		2016 год	2017 год	2018 год
1.	**Текущие расходы организации - всего:**	**1 355,11**	**1 454,63**	**1 556,03**
1.1.	**Операционные расходы организации - всего:**	**76,93**	**80,73**	**83,92**
1.1.1.	**Ремонтные расходы**	**76,93**	**80,73**	**83,92**
1.2.	**Расходы на приобретаемые электрическую энергию (мощность)**	**1 278,18**	**1 373,90**	**1 472,11**
2.	**Расходы на амортизацию основных средств и нематериальных активов**	**111,84**	**111,84**	**111,84**
3.	**Нормативная прибыль**	**0,00**	**0,00**	**0,00**
4.	**ИТОГО необходимая валовая выручка**	**1 466,95**	**1 566,47**	**1 667,87**

Раздел 7. График реализации мероприятий производственной программы

№ п/п	Наименование мероприятия	Дата начала реализации мероприятий	Дата окончания реализации мероприятий
1.	Оказание услуг по транспортировке сточных вод	01.01.2016	31.12.2018

Раздел 8. Показатели надежности, качества, энергетической эффективности объектов централизованных систем водоотведения

Показатели энергетической эффективности использования ресурсов

№ п/п	Наименование показателей	Величина показателя на период регулирования		
		2016 год	2017 год	2018 год
1.	Удельный расход электрической энергии, потребляемой в технологическом процессе транспортировки питьевой воды, на единицу объема транспортируемой воды, кВтч/куб. м	0,64	0,64	0,64

Раздел 9. Расчет эффективности производственной программы

№ п/п	Показатели производственной программы	Значение показателя в базовом периоде	Планируемое значение показателя по итогам реализации производственной программы в 2016 году	Планируемое значение показателя по итогам реализации производственной программы в 2017 году	Планируемое значение показателя по итогам реализации производственной программы в 2018 году
1.	Показатели надежности, качества, энергетической эффективности:				
1.1.	Показатели энергетической эффективности использования ресурсов				
	Удельный расход электрической энергии, потребляемой в технологическом процессе транспортировки питьевой воды, на единицу объема транспортируемой воды, кВтч/куб. м	0,64	0,64	0,64	0,64
2.	Расходы на реализацию производственной программы, тыс. руб.	2 416,44	1 466,95	1 566,47	1 667,87

Раздел 10. Отчет об исполнении производственной программы за истекший период регулирования

№ п/п	Показатели эффективности производственной программы	Ед. изм.	Утвержденное значение показателя на истекший период регулирования	Фактическое значение показателя за истекший период регулирования
1.	В истекшем периоде регулирования тарифы для ОАО "Интер РАО - Электрогенерация" (филиал "Северо-Западная ТЭЦ") не устанавливались	тыс.руб.	-	-

Раздел 11. Мероприятия, направленные на повышение качества обслуживания абонентов

№ п/п	Наименование мероприятия	Период проведения мероприятия
1.	-	-

Приложение 2
к распоряжению
Комитета по тарифам
Санкт-Петербурга
от 27.11.2015 № 370-р

Долгосрочные параметры регулирования тарифов, устанавливаемые на 2016-2018 годы для формирования тарифов на транспортировку сточных вод акционерного общества "Интер РАО - Электрогенерация" (филиал "Северо-Западная ТЭЦ") на территории Санкт-Петербурга с использованием метода индексации

№ п/п	Наименование регулируемого вида деятельности организации	Год	Базовый уровень операционных расходов	Индекс эффективности операционных расходов	Показатели энергосбережения и энергетической эффективности	
					уровень потерь воды	удельный расход электрической энергии
			тыс.руб.	%	%	кВтч/тыс. куб. м
1	2	3	4	5	6	7
1	Транспортировка сточных вод	2016 год	76,93	1,00	-	0,64
		2017 год		1,00	-	0,64
		2018 год		1,00	-	0,64

Приложение 3
к распоряжению
Комитета по тарифам
Санкт-Петербурга
от 27.11.2015 № 370-р

**Тарифы на транспортировку сточных вод
акционерного общества "Интер РАО - Электрогенерация" (филиал "Северо-Западная ТЭЦ")
на территории Санкт-Петербурга на 2016-2018 годы**

№ п/п	Тарифы	Ед. изм.	на 2016 год (с календарной разбивкой)		на 2017 год (с календарной разбивкой)		на 2018 год (с календарной разбивкой)	
			с 01.01.2016 по 30.06.2016	с 01.07.2016 по 31.12.2016	с 01.01.2017 по 30.06.2017	с 01.07.2017 по 31.12.2017	с 01.01.2018 по 30.06.2018	с 01.07.2018 по 31.12.2018
1	2	3	4	5	6	7	8	9
1.	Тарифы на транспортировку сточных вод	руб./куб.м.	-	-	-	-	-	-
1.1.	Исполнители коммунальных услуг (без учета НДС)	руб./куб.м.	-	-	-	-	-	-
1.2.	Население (с учетом НДС)*	руб./куб.м.	-	-	-	-	-	-
1.3.	Прочие потребители (без учета НДС)	руб./куб.м.	1,94	1,94	1,94	2,20	2,20	2,21

* Выделяется в целях реализации пункта 6 статьи 168 Налогового кодекса Российской Федерации (часть вторая)

МОНИТОРИНГ ВЫПОЛНЕНИЯ ПРОИЗВОДСТВЕННЫХ И ИНВЕСТИЦИОННЫХ ПРОГРАММ

ПРАВИТЕЛЬСТВО САНКТ-ПЕТЕРБУРГА
КОМИТЕТ ПО ТАРИФАМ САНКТ-ПЕТЕРБУРГА

Р А С П О Р Я Ж Е Н И Е

25.11.2015 № 331а-р

Об утверждении Инвестиционной программы закрытого акционерного общества «ГСР Водоканал» в сфере водоснабжения и водоотведения на 2016-2019 годы

В соответствии с Федеральным законом от 07.12.2011 № 416-ФЗ «О водоснабжении и водоотведении», постановлением Правительства Российской Федерации от 13.05.2013 № 406 «О государственном регулировании тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения», постановлением Правительства Российской Федерации от 29.07.2013 № 641 «Об инвестиционных и производственных программах организаций, осуществляющих деятельность в сфере водоснабжения и водоотведения», приказом ФСТ России от 27.12.2013 № 1746-э «Об утверждении Методических указаний по расчету регулируемых тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения», постановлением Правительства Санкт-Петербурга от 13.09.2005 № 1346 «О Комитете по тарифам Санкт-Петербурга» и на основании протокола заседания правления Комитета по тарифам Санкт-Петербурга от 25.11.2015 № 809а:

1. Утвердить Инвестиционную программу закрытого акционерного общества «ГСР Водоканал» в сфере водоснабжения и водоотведения на 2016-2019 годы согласно приложению к настоящему распоряжению.

2. Распоряжение вступает в силу со дня его официального опубликования.

Председатель
Комитета по тарифам Санкт-Петербурга **Д.В. Коптин**

ПРАВИТЕЛЬСТВО САНКТ-ПЕТЕРБУРГА
КОМИТЕТ ПО ТАРИФАМ САНКТ-ПЕТЕРБУРГА

Р А С П О Р Я Ж Е Н И Е

27.11.2015 № 358-р

О внесении изменений в распоряжение Комитета по тарифам Санкт-Петербурга от 08.05.2015 № 33-р

В соответствии с Федеральным законом от 27.07.2010 № 190-ФЗ «О теплоснабжении», постановлением Правительства Российской Федерации от 05.05.2014 № 410 «О порядке согласования и утверждения инвестиционных программ организаций, осуществляющих регулируемые виды деятельности в сфере теплоснабжения, а также требований к составу и содержанию таких программ (за исключением таких программ, утверждаемых в соответствии с законодательством Российской Федерации об электроэнергетике)», приказом Министерства строительства и жилищно-коммунального хозяйства Российской Федерации от 13.08.2014 № 459/пр «Об утверждении рекомендуемой формы инвестиционной программы организации, осуществляющей регулируемые виды деятельности в сфере теплоснабжения, и методических рекомендаций по ее заполнению», постановлением Правительства Санкт-Петербурга от 13.09.2005 № 1346 «О Комитете по тарифам Санкт-Петербурга» и на основании протокола заседания правления Комитета по тарифам Санкт-Петербурга от 27.11.2015 № 836:

1. Внести в распоряжение Комитета по тарифам Санкт-Петербурга от 08.05.2015 № 33-р «Об утверждении Инвестиционной программы в сфере теплоснабжения государственного унитарного предприятия «Топливно-энергетический комплекс Санкт-Петербурга» на период 2015-2017 гг.» следующие изменения:

1.1. В названии распоряжения и пункте 1 распоряжения слова «на период 2015-2017 гг.» заменить словами «на 2015 год».

1.2. Приложение к распоряжению изложить в редакции согласно приложению к настоящему распоряжению.

2. Распоряжение вступает в силу со дня его официального опубликования.

Председатель
Комитета по тарифам Санкт-Петербурга **Д.В. Коптин**

ПРАВИТЕЛЬСТВО САНКТ-ПЕТЕРБУРГА
КОМИТЕТ ПО ТАРИФАМ САНКТ-ПЕТЕРБУРГА

Р А С П О Р Я Ж Е Н И Е

27.11.2015 № 359-р

Об утверждении Инвестиционной программы государственного унитарного предприятия «Топливно-энергетический комплекс Санкт-Петербурга» на 2016-2018 годы

В соответствии с Федеральным законом от 27.07.2010 № 190-ФЗ «О теплоснабжении», постановлением Правительства Российской Федерации от 05.05.2014 № 410 «О порядке согласования и утверждения инвестиционных программ организаций, осуществляющих регулируемые виды деятельности в сфере теплоснабжения, а также требований к составу и содержанию таких программ (за исключением таких программ, утверждаемых в соответствии с законодательством Российской Федерации об электроэнергетике)», приказом Министерства строительства и жилищно-коммунального хозяйства Российской Федерации от 13.08.2014 № 459/пр «Об утверждении рекомендуемой формы инвестиционной программы организации, осуществляющей регулируемые виды деятельности в сфере теплоснабжения, и методических рекомендаций по ее заполнению», постановлением Правительства Санкт-Петербурга от 13.09.2005 № 1346 «О Комитете по тарифам Санкт-Петербурга» и на основании протокола заседания правления Комитета по тарифам Санкт-Петербурга от 27.11.2015 № 837:

1. Утвердить Инвестиционную программу государственного унитарного предприятия «Топливно-энергетический комплекс Санкт-Петербурга» на 2016-2018 годы согласно приложению к настоящему распоряжению.

Распоряжение вступает в силу со дня его официального опубликования.

Председатель
Комитета по тарифам Санкт-Петербурга **Д.В. Коптин**

Приложение № 1.1
к приказу Минэнерго России
от «24» марта 2010 г. № 114

Утверждаю
Заместитель генерального директора по развитию ОАО «ТГК-1»
Э.Н. Лисицкий

Перечень инвестиционных проектов на объектах, осуществляющих производство тепловой энергии в Санкт-Петербурге на период реализации инвестиционной программы ОАО «ТГК-1» и план их финансирования (2015-2018 гг.)

№ п./п.	Наименование объекта	Стадия реализации проекта на начало 2015 года	Проектная мощность/ протяженность сетей	Год начала строительства	Год окончания строительства	Полная стоимость строительства	Стоимость строительства в части производства тепловой энергии	Полная остаточная стоимость строительства на 2015	О остаточная стоимость строительства в части производства тепловой энергии на 2015	Финансирование текущего года	Ввод мощностей					Объем финансирования					Ссылка на схему теплоснабжения Санкт-Петербурга
										План финансирования на 2015 год	2015	2016	2017	2018	Итого	2015	2016	2017	2018	Итого	
		С/П	МВт/Гкал/км/Мва			млн. рублей, с НДС	млн. рублей, с НДС	млн. рублей, с НДС	млн. рублей, с НДС	млн. рублей, с НДС	МВт/Гкал/км/Мва	МВт/Гкал/км/Мва	МВт/Гкал/км/Мва	МВт/Гкал/км/Мва	МВт/Гкал/км/Мва	млн. рублей, с НДС	млн. рублей, с НДС	млн. рублей, с НДС	млн. рублей, с НДС	млн. рублей, с НДС	
1.	2.	3.	4.	5.	6.	7.	7.1	8.	8.1	9.	10.	11.	12.	13.	14.	15.	16.	17.	18.	19.	20.
	ВСЕГО	—	215 МВт/ 1 721 Гкал/ч	—	—	30 149,76	22 002,13	24 343,82	17 243,33	4 283,79	790 Гкал/час	180 Гкал/ч	0,00	15 МВт/ 415 Гкал	15 МВт/ 1 385Гкал	4 283,79	4 365,89	2 782,91	4 690,68	16 123,26	—
	Техническое перевооружение и реконструкция	—	215 МВт/ 1 031 Гкал/ч	—	—	19 729,87	12 528,76	18 655,70	11 874,93	1 009,43	100 Гкал/ч	180 Гкал/ч	0,00	15 МВт/ 415 Гкал	15 МВт/ 695 Гкал	1 009,43	2 271,64	2 782,91	4 690,68	10 754,65	—
1.1.	Энергосбережение и повышение энергетической эффективности	—	0	—	—	251,073	209,168	248,791	207,109	7,188	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	7,188	1,960	45,784	89,680	144,612	—
	Правобережная ТЭЦ-5, в том числе:	—	0	—	—	41,29	16,52	41,29	16,52	1,11	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	1,11	1,96	13,45	0,00	16,52	—
12-0216	ТЭЦ-5. Комплекс работ по модернизации мазутного хозяйства с целью оборудования схемы возврата конденсата на паровую котельную	П	0	2015	2016	5,89	2,36	5,89	2,36	0,40	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,40	1,96	0,00	0,00	2,36	Книга 10 (глава 10) «Обоснование инвестиций в строительство, реконструкцию и тех. перевооружение»
15-1486	ТЭЦ-22; Модернизация системы сбросов вод после взрыхления фильтров ХВО ОВК	С	0	2015	2015	3,54	1,42	3,54	1,42	1,42	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	1,42				1,42	Книга 10 (глава 10) «Обоснование инвестиций в строительство, реконструкцию и тех. перевооружение»
1.2.	Создание систем противоаварийной режимной автоматики	—	—	—	—								—	—	—					0,00	—

1.3.	Создание систем телемеханики и связи	—	0	—	—	266,154	101,929	266,154	101,930	10,111	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	10,111	46,978	44,840	0,000	101,930	—
	Центральная ТЭЦ, в том числе:	—	0	—	—	11,80	4,72	11,80	4,72	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	4,72	0,00	0,00	4,72	—
16-0171	ЦТЭЦ; Создание системы избирательного видеонаблюдения на ЦТЭЦ ЭС-2 филиала «Невский»	—	0	2016	2016	11,80	4,72	11,8	4,72	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	4,720	0,00	0,00	4,72	Книга 10 (глава 10) «Обоснование инвестиций в строительство, реконструкцию и тех. перевооружение»
	Правобережная ТЭЦ-5, в том числе:	—	0	—	—	11,80	4,72	11,80	4,72	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	4,72	0,00	0,00	4,72	—
16-0173	ТЭЦ-5; Создание системы избирательного видеонаблюдения на ТЭЦ-5 филиала «Невский	—	0	2016	2016	11,80	4,72	11,8	4,72	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	4,720	0,00	0,00	4,72	Книга 10 (глава 10) «Обоснование инвестиций в строительство, реконструкцию и тех. перевооружение»
	Первомайская ТЭЦ-14, в том числе:	—	0	—	—	11,80	4,72	11,80	4,72	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	4,72	0,00	0,00	4,72	—
16-0172	ТЭЦ-14; Создание системы избирательного видеонаблюдения на ТЭЦ-14 филиала «Невский»	—	0	2016	2016	11,80	4,72	11,8	4,72	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	4,720	0,00	0,00	4,72	Книга 10 (глава 10) «Обоснование инвестиций в строительство, реконструкцию и тех. перевооружение»
	Автовская ТЭЦ-15, в том числе:	—	0	—	—	70,80	28,32	70,80	28,32	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	8,26	20,06	0,00	28,32	—
16-0169	ТЭЦ-15; Реконструкция помещений центра обработки данных ТЭЦ-15 филиала «Невский»	—	0	2016	2017	59,00	23,60	59	23,6	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	8,260	15,34	0,00	23,60	Книга 10 (глава 10) «Обоснование инвестиций в строительство, реконструкцию и тех. перевооружение»
	Выборгская ТЭЦ-17, в том числе:	—	0	—	—	70,80	28,32	70,80	28,32	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	8,26	20,06	0,00	28,32	—
16-0176	ТЭЦ-17; Реконструкция помещений центра обработки данных ТЭЦ-17 филиала «Невский»	—	0	2016	2017	59,00	23,60	59,00	23,60	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	8,260	15,34	0,00	23,60	Книга 10 (глава 10) «Обоснование инвестиций в строительство, реконструкцию и тех. перевооружение»
	Северная ТЭЦ-21, в том числе:	—	0	—	—	11,80	4,40	11,80	4,40	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	4,40	0,00	0,00	4,40	—
16-0175	ТЭЦ-21; Создание системы избирательного видеонаблюдения на ТЭЦ-21 филиала «Невский»	—	0	2016	2016	11,80	4,40	11,80	4,40	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	4,404	0,00	0,00	4,40	Книга 10 (глава 10) «Обоснование инвестиций в строительство, реконструкцию и тех. перевооружение»
	Южная ТЭЦ-22, в том числе:	—	0	—	—	11,80	4,72	11,80	4,72	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	4,72	0,00	0,00	4,72	—
16-0174	ТЭЦ-22; Создание системы избирательного видеонаблюдения на ТЭЦ-22 филиала «Невский»	—	0	2016	2016	11,80	4,72	11,80	4,72	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	4,720	0,00	0,00	4,72	Книга 10 (глава 10) «Обоснование инвестиций в строительство, реконструкцию и тех. перевооружение»

	ПСДТУ и ИТ, в том числе:	—	0	—	—	53,75	17,29	53,75	17,29	10,11	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	10,11	7,17	0,00	0,00	17,29	—
11-0320	Строительство ВОЛС ТЭЦ5 - ТЭЦ8 филиала «Невский»	—	0	2016	2016	22,42	7,17	22,42	7,17	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	7,174	0,00	0,00	7,17	Книга 10 (глава 10) «Обоснование инвестиций в строительство, реконструкцию и тех. перевооружение»
1.4.	Установка устройств регулирования напряжения и компенсации реактивной мощности	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—
1.5.	ПрочиеТПиР	—	215 МВт/ 1 031Гкал/ч	—	—	19 212,644	12 217,663	18 140,751	11 565,893	992,129	0,00	0,00	0,00	15 МВт/ 315 Гкал	15 МВт/ 315 Гкал	992,129	2 222,703	2 692,283	4 600,997	10 508,113	—
	Правобережная ТЭЦ-5 в том числе:	—	0	—	—	727,27	298,79	672,98	276,70	46,18	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	46,18	44,33	3,49	32,37	126,37	—
16-0191	ТЭЦ-5; ПИР и монтаж локальной системы оповещения Правобережной ТЭЦ филиала «Невский»	—	0	2016	2016	3,55	1,42	3,55	1,42	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	1,42	0,00	0,00	1,42	Книга 10 (глава 10) «Обоснование инвестиций в строительство, реконструкцию и тех. перевооружение»
13-1374	ТЭЦ-5; Реконструкция участка ограждения ТЭЦ-5 филиала «Невский»	С	0	2014	2017	34,99	13,99	30,08	12,03	6,12	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	6,12	5,44	0,47	0,00	12,03	Книга 10 (глава 10) «Обоснование инвестиций в строительство, реконструкцию и тех. перевооружение»
14-0748	ТЭЦ-5. Реконструкция сетей канализации, установка обезвоживания жидкого осадка ХВО, строительство локальных очистных сооружений на сбросе в гор. коллектор	С	0	2014	2017	149,07	59,63	149,07	59,63	20,98	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	20,98	36,48	2,17	0,00	59,63	Книга 10 (глава 10) «Обоснование инвестиций в строительство, реконструкцию и тех. перевооружение»
14-0856	ТЭЦ-5; Установка коммерческого узла учета тепловой энергии на внутристанционной перемычке «Невская»	С	0	2015	2016	13,57	13,57	13,57	13,57	13,05	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	13,05	0,52	0,00	0,00	13,57	Книга 10 (глава 10) «Обоснование инвестиций в строительство, реконструкцию и тех. перевооружение»
	Центральная ТЭЦ в том числе:	—	15 МВт/ 315 Гкал/ч	—	—	6 632,100	6 189,736	6 581,814	6 167,367	268,719	0,00	0,00	0,00	15 МВт/ 315 Гкал	15 МВт/ 315 Гкал	268,719	1 302,717	1 317,166	3 230,009	6 118,611	—
13-1420	ЦТЭЦ. Реконструкция сетей канализации со строительством очистных сооружений сточных вод ЦТЭЦ (ЭС-2), поступающих в р. Неву	С	0	2014	2016	86,15	34,46	85,40	34,16	14,10	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	14,10	20,060	0,00	0,00	34,16	Книга 10 (глава 10) «Обоснование инвестиций в строительство, реконструкцию и тех. перевооружение»

14-0675	ЦТЭЦ. Реконструкция системы канализации с установкой коммерческих узлов учета и строительством очистных сооружений ЭС-2.	С	0	2014	2016	42,48	16,99	42,48	16,99	9,91	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	9,91	7,080	0,00	0,00	16,99	Книга 10 (глава 10) «Обоснование инвестиций в строительство, реконструкцию и тех. перевооружение»
15-1448	ЦТЭЦ. Модернизация тепловых выводов «Рылеевской» тепломагистрали Электростанции №2 Центральной теплоэлектроцен-трали (ЭС-2 ЦТЭЦ) филиала «Невский» ОАО «ТГК-1» от общестанционных коллекторов.	С	0	2015	2016	53,10	53,10	53,10	53,10	20,06	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	20,06	33,040	0,00	0,00	53,10	Книга 10 (глава 10) «Обоснование инвестиций в строительство, реконструкцию и тех. перевооружение»
15-1554	ЦТЭЦ. Модернизация ЦТЭЦ с целью вывода из эксплуатации оборудования ЭС-3	П	0	2015	2017	176,40	70,56	176,40	70,56	2,124	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	2,124	16,28	52,16	0,00	70,56	Книга 10 (глава 10) «Обоснование инвестиций в строительство, реконструкцию и тех. перевооружение»
15-1537	ЦТЭЦ. Реконструкция ЭС-2 Центральной ТЭЦ филиала «Невский» ОАО «ТГК-1»	С	15 МВт/ 315 Гкал/ч	2015	2018	5 808,80	5 808,80	5 808,80	5 808,80	109,70	0,00	0,00	0,00	15 МВт/ 315 Гкал	15 МВт/ 315 Гкал	109,70	1225,783	1 245,43	3 227,88	5 808,80	Книга 10 (глава 10) «Обоснование инвестиций в строительство, реконструкцию и тех. перевооружение»
15-1585	ЦТЭЦ. Модернизация запорно - регулирующей арматуры на сетевых турбопроводах теплофикационной установки	С	0	2015	2015	0,33	0,33	0,33	0,33	0,33	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,33	—	—	—	0,33	Книга 10 (глава 10) «Обоснование инвестиций в строительство, реконструкцию и тех. перевооружение»
14-0995	ЦТЭЦ. Реконструкия подземного участка производственно-хозяйственного трубопровода ЭС-1	С	0	2014	2015	1,30	0,52	0,13	0,05	0,05	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,05	—	—	—	0,05	Книга 10 (глава 10) «Обоснование инвестиций в строительство, реконструкцию и тех. перевооружение»
12-0390	Замена трубопровода питательной воды высокого давления	С	0	2013	2015	2,51	2,51	2,46	2,46	2,46	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	2,46	—	—	—	2,46	Книга 10 (глава 10) «Обоснование инвестиций в строительство, реконструкцию и тех. перевооружение»
14-0691	ЦТЭЦ. Оборудование не требующего монтажа	С	0	2014	2015	5,73	2,29	3,31	1,32	1,32	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	1,32	—	—	—	1,32	Книга 10 (глава 10) «Обоснование инвестиций в строительство, реконструкцию и тех. перевооружение»
15-1413	ЦТЭЦ. Оборудование не требующего монтажа	С	0	2015	2015	0,87	0,35	0,87	0,35	0,35	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,35	—	—	—	0,35	Книга 10 (глава 10) «Обоснование инвестиций в строительство, реконструкцию и тех. перевооружение»

08-8805-3	Создание системы сбора технологической информации и управления режимами станций	С	0	2011	2015	16,45	6,58	4,47	1,79	1,79	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	1,79	—	—	—	1,79	Книга 10 (глава 10) «Обоснование инвестиций в строительство, реконструкцию и тех. перевооружение»
14-0951	ЦТЭЦ; Модернизация системы контроля и управления доступом на ЭС-2 ЦТЭЦ филиала Невский»	С	0	2014	2015	0,81	0,32	0,58	0,23	0,23	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,23	—	—	—	0,23	Книга 10 (глава 10) «Обоснование инвестиций в строительство, реконструкцию и тех. перевооружение»
15-1508	ЦТЭЦ; Модернизация системы контроля и управления доступом на ЭС-1 ЦТЭЦ филиала Невский»	С	0	2015	2015	0,52	0,21	0,52	0,21	0,21	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,21	—	—	—	0,21	Книга 10 (глава 10) «Обоснование инвестиций в строительство, реконструкцию и тех. перевооружение»
15-1164	ЦТЭЦ; Создание комплекса инженерно-технических средств охраны (КИТСО) ЭС-1 ЦТЭЦ филиала «Невский»	С	0	2014	2015	236,00	94,40	211,67	84,67	84,67	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	84,67	—	—	—	84,67	Книга 10 (глава 10) «Обоснование инвестиций в строительство, реконструкцию и тех. перевооружение»
	Василеостровская ТЭЦ-7	—	0	—	—	451,64	302,87	362,01	231,14	119,64	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	119,64	77,53	11,18	15,71	224,06	—
13-1407	ТЭЦ-7. Реконструкция сетей канализации со строительством очистных сооружений сточных вод поступающих в р. Неву	П	0	2015	2016	89,03	45,59	89,03	45,59	1,62	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	1,62	43,97	—	0,00	45,59	Книга 10 (глава 10) «Обоснование инвестиций в строительство, реконструкцию и тех. перевооружение»
14-0890	ТЭЦ-7; Реконструкция автоматической пожарной сигнализации зданий административно-бытового корпуса, Мазутонасосной, Центрального склада	С	0	2014	2015	3,50	1,40	2,68	1,07	1,07	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	1,07	—	—	—	1,07	Книга 10 (глава 10) «Обоснование инвестиций в строительство, реконструкцию и тех. перевооружение»
14-0664	ТЭЦ-7; Реконструкция теплофикационной установки	С	0	2015	2016	117,31	117,31	117,31	117,31	90,16	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	90,16	27,15	0,00	0,00	117,31	Книга 10 (глава 10) «Обоснование инвестиций в строительство, реконструкцию и тех. перевооружение»
12-0559	Создание комплекса инженерно-технических средств охраны (КИТСО) основной площадки и БНС ТЭЦ-7 филиала «Невский» (модернизация, расширение и интеграция систем безопасности)	С	0	2012	2017	61,00	24,40	47,21	18,88	11,96	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	11,96	5,05	1,88	0,00	18,88	Книга 10 (глава 10) «Обоснование инвестиций в строительство, реконструкцию и тех. перевооружение»
	Первомайская ТЭЦ-14, в том числе:	—	0	—	—	91,68	37,70	86,39	34,85	14,56	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	14,56	5,42	7,97	0,00	27,95	—

14-0933	ТЭЦ-14; Замена насоса системы пожаротушения мазутных резервуаров мазутного хозяйства-3	С	0	2014	2015	0,80	0,32	0,79	0,32	0,32	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,32	—	—	—	0,32	Книга 10 (глава 10) «Обоснование инвестиций в строительство, реконструкцию и тех. перевооружение»
15-1557	ТЭЦ-14; Модернизация паровых турбин энергоблоков ПГУ для разгрузки осевых усилий	С	0	2015	2019	39,82	15,93	39,82	15,93	9,02	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	9,02	—	—	—	9,02	Книга 10 (глава 10) «Обоснование инвестиций в строительство, реконструкцию и тех. перевооружение»
14-0583	Оборудование не входящее в смету строек	С	0	2014	2015	1,10	0,44	0,32	0,13	0,13	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,13	—	—	—	0,13	Книга 10 (глава 10) «Обоснование инвестиций в строительство, реконструкцию и тех. перевооружение»
15-1235	Оборудование не входящее в смету строек	С	0	2015	2015	1,18	0,47	1,18	0,47	0,47	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,47	—	—	—	0,47	Книга 10 (глава 10) «Обоснование инвестиций в строительство, реконструкцию и тех. перевооружение»
13-1481	ТЭЦ-14; Предпроектные проработки по переводу потребителей зон теплоснабжения ГУП «ТЭК СПб» на источники тепловой энергии ТЭЦ-14 ОАО «ТГК-1»	П	0	2014	2015	1,71	1,71	0,51	0,51	0,51	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,51	—	—	—	0,51	Книга 10 (глава 10) «Обоснование инвестиций в строительство, реконструкцию и тех. перевооружение»
14-0956	ТЭЦ-14; Модернизация системы контроля и управления доступом на ТЭЦ-14 филиала Невский»	С	0	2014	2015	1,10	0,44	0,98	0,39	0,39	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,39	—	—	—	0,39	Книга 10 (глава 10) «Обоснование инвестиций в строительство, реконструкцию и тех. перевооружение»
16-0110	ТЭЦ-14. Оборудование, не требующее монтажа	—	0	2016	2016	1,18	0,47	1,18	0,47	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,472	0,000	0,00	0,47	Книга 10 (глава 10) «Обоснование инвестиций в строительство, реконструкцию и тех. перевооружение»
15-1579	ТЭЦ-14; Модернизация ПТК САУ ГТУ энергоблоков ПГУ ст. № 1, 2.	—	0	2015	2016	8,26	3,30	8,26	3,30	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	3,304	0,000	0,00	3,30	Книга 10 (глава 10) «Обоснование инвестиций в строительство, реконструкцию и тех. перевооружение»
13-1393	ТЭЦ-14; Реконструкция ограждения площадки мазутного хозяйства № 3 ТЭЦ-14 филиала «Невский»	С	0	2013	2016	16,57	6,63	13,40	5,36	3,72	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	3,72	1,640	0,000	0,00	5,36	Книга 10 (глава 10) «Обоснование инвестиций в строительство, реконструкцию и тех. перевооружение»
	Автовская ТЭЦ-15	—	200 МВт/ 616 Гкал/ч	0,64	8275,85311	8 275,85	3 848,92	8 110,15	3 693,11	263,27	100 Гкал/ч	180 Гкал/ч	0,00	0,00	280 Гкал/ч	263,27	665,09	1 104,42	891,99	2 924,77	—

15-1568	ТЭЦ-15; Модернизация Автовской ТЭЦ	С	200 МВт/ 336 Гкал/ч	2015	2019	6 056,62	2 451,06	6 056,62	2 451,06	38,29	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	38,29	132,57	814,25	767,70	1 752,81	Книга 10 (глава 10) «Обоснование инвестиций в строительство, реконструкцию и тех. перевооружение»
14-0809	ТЭЦ-15. Реконструкция сетей канализации с разделением потоков и строительством очистных сооружений на сбросе в водоем	П	0	2015	2016	61,48	24,59	61,48	24,59	0,99	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,99	23,60	0,00	0,00	24,59	Книга 10 (глава 10) «Обоснование инвестиций в строительство, реконструкцию и тех. перевооружение»
14-0747	ТЭЦ-15. Реконструкция сетей канализации с разделением потоков сточных вод, строительство локальных очистных сооружений на сбросе в гор. коллектор	П	0	2015	2016	82,60	33,04	82,60	33,04	2,36	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	2,36	30,680	0,00	0,00	33,04	Книга 10 (глава 10) «Обоснование инвестиций в строительство, реконструкцию и тех. перевооружение»
10-0234	ТЭЦ-15. Мероприятия по обеспечению экологической безопасности при хранении мазута и его сливе из ж/д цистерн	С	0	2010	2018	345,98	138,39	335,66	134,26	7,22	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	7,22	55,130	41,74	30,16	134,26	Книга 10 (глава 10) «Обоснование инвестиций в строительство, реконструкцию и тех. перевооружение»
14-0903	ТЭЦ-15; Реконструкция станционных трубопроводов сетевой воды ТЭЦ, связанная с увеличением выдаваемой мощности водогрейных котлов и реконструкция Северной т/м ТЭЦ-15 с увеличением диаметра до 1000мм	С	0	2014	2016	200,02	200,02	200,02	200,02	108,24	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	108,24	91,78	0,00	0,00	200,02	Книга 10 (глава 10) «Обоснование инвестиций в строительство, реконструкцию и тех. перевооружение»
14-0802	ТЭЦ-15; Модернизация пикового водогрейного котла -7 ПТВМ-180 ТЭЦ-15	П	180 Гкал/ч	2014	2016	306,96	306,96	306,96	306,96	11,96	0,00	180 Гкал/ч	0,00	0,00	180 Гкал/ч	11,96	295,000	0,00	0,00	306,96	Книга 10 (глава 10) «Обоснование инвестиций в строительство, реконструкцию и тех. перевооружение»
15-1576	ТЭЦ-15. Строительство оборотной системы техводоснабжения Автовской ТЭЦ	—	0	2015	2017	502,68	201,07	502,68	201,07	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	32,52	168,55	0,00	201,07	Книга 10 (глава 10) «Обоснование инвестиций в строительство, реконструкцию и тех. перевооружение»
13-0248	Замена насосов ПНВД-1/2	С	0	2015	2016	7,08	7,08	7,08	7,08	3,75	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	3,75	3,330	0,000	0,00	7,08	Книга 10 (глава 10) «Обоснование инвестиций в строительство, реконструкцию и тех. перевооружение»
	Северная ТЭЦ-21 в том числе:	—	0	—	—	496,155	190,394	364,026	136,202	121,221	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	121,221	4,410	0,000	10,569	136,200	

12-0502	Создание комплекса инженерно-технических средств охраны (КИТСО) основной площадки и мазутного хозяйства ТЭЦ-21 филиала «Невский» (модернизация, расширение и интеграция систем безопасности)	С	0	2011	2016	241,89	90,27	202,36	75,52	71,99	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	71,99	3,53	0,00	0,00	75,52	Книга 10 (глава 10) «Обоснование инвестиций в строительство, реконструкцию и тех. перевооружение»
	Выборгская ТЭЦ-17	—	100 Гкал/ч	—	—	918,51	535,31	850,12	507,09	11,14	0,00	0,00	0,00	100 Гкал/ч	100 Гкал/ч	11,14	19,88	126,43	280,36	437,81	—
07-0404	ТЭЦ-17. Реконструкция наружного пожарного водопровода	С	0	2009	2017	47,28	18,91	46,73	18,69	1,70	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	1,70	5,66	11,33	0,00	18,69	Книга 10 (глава 10) «Обоснование инвестиций в строительство, реконструкцию и тех. перевооружение»
12-0646	ТЭЦ-17; Создание комплекса инженерно-технических средств охраны (КИТСО) Выборгской ТЭЦ (ТЭЦ-17) филиала «Невский»	—	0	2016	2019	221,77	88,71	221,78	88,71	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	13,31	0,00	37,70	51,01	Книга 10 (глава 10) «Обоснование инвестиций в строительство, реконструкцию и тех. перевооружение»
	Южная ТЭЦ-22	—	0	—	—	1 372,44	582,94	1 003,93	426,11	64,73	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	64,73	98,82	117,84	137,62	419,01	—
16-0027	ТЭЦ-22. Оборудование, не требующее монтажа	—	0	2016	2016	1,18	0,47	1,18	0,47	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,472	0,00	0,00	0,47	Книга 10 (глава 10) «Обоснование инвестиций в строительство, реконструкцию и тех. перевооружение»
16-0089	ТЭЦ-22; Приобретение автотранспортных средств для нужд ТЭЦ-22 филиала «Невский»	—	0	2016	2016	6,37	2,55	6,38	2,55	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	2,550	0,00	0,00	2,55	Книга 10 (глава 10) «Обоснование инвестиций в строительство, реконструкцию и тех. перевооружение»
15-1578	ТЭЦ-22. Модернизация системы управления общестанционным оборудованием ТЭЦ	С	0	2015	2018	372,66	149,06	372,66	149,07	7,47	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	7,47	47,20	29,74	64,66	149,07	Книга 10 (глава 10) «Обоснование инвестиций в строительство, реконструкцию и тех. перевооружение»
12-0647	ТЭЦ-22; Создание комплекса инженерно-технических средств охраны (КИТСО) Южной ТЭЦ (ТЭЦ-22) филиала «Невский»	П	0	2015	2018	405,80	162,32	405,80	162,32	16,52	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	16,52	48,60	48,60	48,60	162,32	Книга 10 (глава 10) «Обоснование инвестиций в строительство, реконструкцию и тех. перевооружение»
	Управление	—	0	—	—	247,00	231,00	109,32	93,32	82,66	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	82,66	4,52	3,78	2,36	93,32	—
15-1214	Приобретение системы предотвращения вторжений в реальном времени	—	0	2016	2016	3,78	1,51	3,78	1,51	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	1,510	0,00	0,00	1,51	Книга 10 (глава 10) «Обоснование инвестиций в строительство, реконструкцию и тех. перевооружение»

16-0046	УпрТГК; Оборудование не требующее монтажа	—	0	2016	2016	5,90	2,36	5,90	2,36	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	2,360	0,00	0,00	2,36	Книга 10 (глава 10) «Обоснование инвестиций в строительство, реконструкцию и тех. перевооружение»
	Новое строительство	—	690 Гкал/час	—	—	10 419,890	9 473,370	5 688,128	5 368,399	3 274,358	690 Гкал/час	0,000	0,000	0,000	690 Гкал/час	3 274,358	2 094,244	0,000	0,000	5 368,602	—
2.1.	Энергосбережение и повышение энергетической эффективности	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—
2.2.	Прочее новое строительство	—	690 Гкал/час	—	—	10 419,890	9 473,370	5 688,128	5 368,399	3 274,358	690 Гкал/час	0,000	0,000	0,000	690 Гкал/час	3 274,358	2 094,244	0,000	0,000	5 368,602	—
	Первомайская ТЭЦ-14 в том числе:	—	690 Гкал/час	—	—	10 229,89	9 397,37	5 683,81	5 366,67	3 272,63	690 Гкал/час	0,00	0,00	0,00	690 Гкал/час	3 272,63	2 094,24	0,00	0,00	5 366,87	—
	Строительство ОВК ТЭЦ-14	С	690 Гкал/час	2010	2016	10 229,89	9 397,37	5 683,81	5 366,67	3 272,63	690 Гкал/час	0,00	0,00	0,00	690 Гкал/час	3 272,63	2 094,24	0,00	0,00	5 366,87	Книга 10 (глава 10) «Обоснование инвестиций в строительство, реконструкцию и тех. перевооружение»

Приложение № 1.3
к приказу Минэнерго России
от 24.03.2010 № 114

Утверждаю
Заместитель генерального директора по развитию ОАО «ТГК-1»
Э.Н. Лисицкий
(подпись)
« » года
М.П.

Прогноз ввода/вывода объектов на период 2015-2018 года

№ п/п	Наименование проекта	Ввод мощностей					Вывод мощностей					Ввод основных средств сетевых организаций																	
		МВт, Гкал/час, км, МВ·А					МВт, Гкал/час, км, МВ·А					План года 2015					План года 2016	План года 2017	План года 2018	Итого	План года 2015					План года 2016	План года 2017	План года 2018	Итого
		2015	2016	2017	2018	Итого	2015	2016	2017	2018	Итого	I кв.	II кв.	III кв.	IV кв.	итого					I кв.	II кв.	III кв.	IV кв.	итого				
												км/МВ·А/другое									млн. руб.								
1	2	3	4	5	7	8	9	10	11	12	13	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26	27	28	29	30	31	32
	Строительство ОВК на Первомайской ТЭЦ-14	690 Гкал/ч	—	—	—	690 Гкал/ч	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—
	Объект 13,14 (ГТУ-ТЭЦ) Территория Центральной ТЭЦ*	—	100 МВт/ 240 Гкал/час	—	—	100 МВт/ 240 Гкал/час	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—
	ЦТЭЦ. Реконструкция ЭС-2 Центральной ТЭЦ филиала "Невский" ОАО "ТГК-1"	—	—	—	15 МВт/ 315 Гкал/ч	15 МВт/ 315 Гкал/ч	20,5 МВт/ -29 Гкал/ч**	30 МВт/ 69 Гкал/ч	—	23 МВт/ 140 Гкал/ч	73,5 МВт/ 180 Гкал/ч	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—
	ЦТЭЦ. Модернизация ЦТЭЦ с целью вывода из эксплуатации оборудования ЭС-3	—	—	—	—	—	—	2 МВт/ 49 Гкал/ч	—	—	2 МВт/ 49 Гкал/ч	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—
	ТЭЦ-15; Модернизация Автовской ТЭЦ	—	—	—	—	—	—	42 МВт/ 124 Гкал/час	—	97 МВт/ 168 Гкал/ч	139 МВт/ 292 Гкал/ч	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—
	ТЭЦ-15; Модернизация пикового водогрейного котла -7 ПТВМ-180 ТЭЦ-15	—	180 Гкал/ч	—	—	180 Гкал/ч	—	180 Гкал/ч	—	—	180 Гкал/ч	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—
	Техническое перевооружение пикового водогрейного котла ПТВМ-100 ст.№4	100 Гкал/ч	—	—	—	100 Гкал/ч	100 Гкал/ч	—	—	—	100 Гкал/ч	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—
	ТЭЦ-17. Реконструкция ПВК ст.№2 ПТВМ-100 с переводом на газ.	—	—	—	100 Гкал/ч	100 Гкал/ч	—	—	—	100 Гкал/ч	100 Гкал/ч	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—

* Проект реализуется ОАО «МРЭС» по схеме SPV с последующей передачей объекта ТГК-1 на правах аренды, ОАО «ТГК-1» - обеспечивает надлежащее исполнение обязательств по вводу мощности, возникших из ДПМ. Дата начала поставки мощности -31.12.2016 г., в соотвествии с уведомлением о переносе срока №12/1-1 от 18.01.2011 г.

** при выводе из эксплуатации ТГ-1 ЭС-2 ЦТЭЦ электрической мощностью 20,5 МВт и тепловой 63 Гкал/ч увеличивается установленная тепловая мощность РОУ на 92 Гкал/ч по причине увеличения через него расхода пара, который до вывода из эксплуатации ТГ-1 поступал в турбину Т-20,5-26

Приложение № 4.2
к приказу Минэнерго России
от «24» марта 2010 г. № 114

Утверждаю
Заместитель генерального директора
по развитию ОАО «ТГК-1»
Э.Н.Лисицкий

Источники финансирования инвестиционных программ на объектах, осуществляющих производство тепловой энергии в Санкт-Петербурге (в прогнозных ценах соответствующих лет), млн. рублей

№№	Источник финансирования	год 2015	год 2016	год 2017	год 2018	Итого
1	Собственные средства	4 283,79	4 365,89	2 782,91	4 690,68	16 123,26
1.1.	Прибыль, направляемая на инвестиции:	—	—	—	—	—
1.1.1.	в т.ч. инвестиционная составляющая в тарифе	—	—	—	—	—
1.1.2.	в т.ч. прибыль со свободного сектора	—	—	—	—	—
1.1.3.	в т.ч. от технологического присоединения (для электросетевых компаний)	—	—	—	—	—
1.1.3.1.	в т.ч. от технологического присоединения генерации	—	—	—	—	—
1.1.3.2.	в т.ч. от технологического присоединения потребителей	—	—	—	—	—
1.1.4.	Прочая прибыль (нераспределенная прибыль прошлого года)	—	—	—	—	—
1.2.	Амортизация	986,66	986,66	986,66	986,66	3 946,63
1.2.1.	Амортизация, учтенная в тарифе на 2015 год*	986,66	986,66	986,66	986,66	3 946,63
1.2.2.	Прочая амортизация	—	—	—	—	—
1.2.3.	Недоиспользованная амортизация прошлых лет	—	—	—	—	—
1.3.	Возврат НДС	—	—	—	—	—
1.4.	Прочие собственные средства**	3 297,13	3 379,23	1 796,25	3 704,02	12 176,63

1.4.1.	в т.ч. средства допэмиссии	—	—	—	—	—
1.5.	Остаток собственных средств на начало года	—	—	—	—	—
2.	Привлеченные средства, в т.ч.:	—	—	—	—	—
2.1.	Кредиты	—	—	—	—	—
2.2.	Облигационные займы	—	—	—	—	—
2.3.	Займы организаций	—	—	—	—	—
2.4.	Бюджетное финансирование	—	—	—	—	—
2.5.	Средства внешних инвесторов	—	—	—	—	—
2.6.	Использование лизинга	—	—	—	—	—
2.7.	Прочие привлеченные средства	—	—	—	—	—
	ВСЕГО источников финансирования	4 283,79	4 365,89	2 782,91	4 690,68	16 123,26
	для ОГК/ТГК, в том числе	—	—	—	—	—
	ДПМ (с НДС)	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	вне ДПМ (с НДС)	4 283,79	4 365,89	2 782,91	4 690,68	16 123,26

* указана без НДС, на 2015 год - в размере, утвержденном КТ СПб в составе необходимой валовой выручки по статье «амортизация основных средств»,

** указаны в том числе:

- размер платы за подключение к системе теплоснабжения ОАО «ТГК-1» на территории г. Санкт-Петербурга 2015 год - 135,19 млн.руб., 2016 год - 84,76 млн.руб., 2017 год - 84,76 млн.руб., 2018 год - 0 млн.руб.,
- начисляемая по ПБУ амортизация, не учтенная в тарифах 2015 года по виду деятельности теплоснабжение, 2016 год - 1550,58 млн.руб, 2017 год - 1706,10 млн.руб, 2018 год - 1625, 90 млн.руб

Приложение 2
к распоряжению
Комитета по тарифам
Санкт-Петербурга
от 09.10.2013 № 282-р

Формы предоставления теплоснабжающими организациями, теплосетевыми организациями Санкт-Петербурга информации, к которой обеспечивается свободный доступ, в соответствии со стандартами раскрытия информации

СТ-ТС.16.1

Информация о ценах (тарифах) на регулируемые товары и услуги
Тарифы на тепловую энергию (мощность) на 2016 год
ЗАО «ЭЭУК «Авангард-Энерго»

Утвержденный тариф на тепловую энергию (мощность)/ дифференциация по видам теплоносителя		Прочие, без учёта НДС			Наименование органа регулирования, принявшего решение об утверждении тарифов	Реквизиты распоряжения		Дата вступления тарифа в силу	Срок действия тарифа	Источник официального опубликования распоряжения
		Одноставочный тариф, руб./ Гкал	Двухставочный тариф			дата	номер			
			Ставка за тепловую энергию руб./Гкал	Ставка за содержание тепловой мощности тыс. руб./Гкал/ч в мес.						
Вода	Без дифференциации тарифов по схеме подключения	—	—	12,86524	Комитет по тарифам Санкт-Петербурга	24.11.2015	275-р	01.01.2016	30.06.2015	Журнал "Вестник Комитета по тарифам Санкт-Петербурга"
	Без дифференциации тарифов по схеме подключения	—	—	12,86524	Комитет по тарифам Санкт-Петербурга	24.11.2015	275-р	01.07.2016	31.12.2015	Журнал "Вестник Комитета по тарифам Санкт-Петербурга"
	Потребители, подключенные к тепловой сети без дополнительного преобразования на тепловых пунктах, эксплуатируемой теплоснабжающей организацией	—	—	—	x	x	x	x	x	x

	Потребители, подключенные к тепловой сети после (на) тепловых пунктах, эксплуатируемых теплоснабжающей организацией	—	—	—	x	x	x	x	x	x
	Отпуск тепловой энергии с коллекторов	—	—	—	—	—	—	—	—	—
Отборный пар давлением:	—	0	—	—	—	—	—	—	—	—

Формы предоставления теплоснабжающими организациями, теплосетевыми организациями Санкт-Петербурга информации, к которой обеспечивается свободный доступ, в соответствии со стандартами раскрытия информации

ОАО «Машиностроительный завод «Арсенал»

СТ-ТС.16.1

Информация о ценах (тарифах) на регулируемые товары и услуги
Тарифы на тепловую энергию (мощность)

Утвержденный тариф на тепловую энергию (мощность)/ дифференциация по видам теплоносителя		Прочие, без учёта НДС			Население, с учётом НДС			Теплоснабжающие, теплосетевые организации, приобретающие тепловую энергию с целью компенсации потерь тепловой энергии, без учёта НДС			Наименование органа регулирования, принявшего решение об утверждении тарифов	Реквизиты распоряжения		Дата вступления тарифа в силу	Срок действия тарифа	Источник официального опубликования распоряжения
		Одноставочный тариф, руб./Гкал	Двухставочный тариф		Одноставочный тариф, руб./Гкал	Двухставочный тариф		Одноставочный тариф, руб./Гкал	Двухставочный тариф			дата	номер			
			Ставка за тепловую энергию руб./Гкал	Ставка за содержание тепловой мощности тыс.руб./Гкал/ч в мес.		Ставка за тепловую энергию руб./Гкал	Ставка за содержание тепловой мощности тыс. руб./Гкал/ч в мес.		Ставка за тепловую энергию руб./Гкал	Ставка за содержание тепловой мощности тыс.руб./Гкал/ч в мес.						
Вода	Без дифференциации тарифов по схеме подключения	1193,74	0	0	0	0	0	0	0	0	Комитет по тарифам Санкт-Петербурга	25.11.2015	293-р	01.01.2014	30.06.2014	Вестник Комитета по тарифам Санкт-Петербурга выпуск №11 от 30.11.2015 г.
	Без дифференциации тарифов по схеме подключения	1385,52	0	0	0	0	0	0	0	0	Комитет по тарифам Санкт-Петербурга	25.11.2015	293-р	01.07.2014	31.12.2014	Вестник Комитета по тарифам Санкт-Петербурга выпуск №11 от 30.11.2015 г.
	Без дифференциации тарифов по схеме подключения	1322,70	0	0	0	0	0	0	0	0	Комитет по тарифам Санкт-Петербурга	25.11.2015	293-р	01.01.2015	30.06.2015	Вестник Комитета по тарифам Санкт-Петербурга выпуск №11 от 30.11.2015 г.
	Без дифференциации тарифов по схеме подключения	1322,70	0	0	0	0	0	0	0	0	Комитет по тарифам Санкт-Петербурга	25.11.2015	293-р	01.07.2015	31.12.2015	Вестник Комитета по тарифам Санкт-Петербурга выпуск №11 от 30.11.2015 г.
	Без дифференциации тарифов по схеме подключения	1322,70	0	0	0	0	0	0	0	0	Комитет по тарифам Санкт-Петербурга	25.11.2015	293-р	01.01.2016	30.06.2016	Вестник Комитета по тарифам Санкт-Петербурга выпуск №11 от 30.11.2015 г.
	Без дифференциации тарифов по схеме подключения	1436,18	0	0	0	0	0	0	0	0	Комитет по тарифам Санкт-Петербурга	25.11.2015	293-р	01.07.2016	31.12.2016	Вестник Комитета по тарифам Санкт-Петербурга выпуск №11 от 30.11.2015 г.

	Потребители, подключенные к тепловой сети без дополнительного преобразования на тепловых пунктах, эксплуатируемой теплоснабжающей организацией	0	0	0	0	0	0	x	x	x	x	x	x	x	x	x
	Потребители, подключенные к тепловой сети после (на) тепловых пунктах, эксплуатируемых теплоснабжающей организацией	0	0	0	0	0	0	x	x	x	x	x	x	x	x	x
	Отпуск тепловой энергии с коллекторов	0	0	0	0	0	0	0	0	0	-	-	-	-	-	-
Отборный пар давлением:																
от 1,2 до 2,5 кг/см^2	Без дифференциации тарифов по схеме подключения	1201,44	0	0	0	0	0	0	0	0	Комитет по тарифам Санкт-Петербурга	25.11.2015	293-р	01.01.2014	30.06.2014	Вестник Комитета по тарифам Санкт-Петербурга выпуск №11 от 30.11.2015 г.
	Без дифференциации тарифов по схеме подключения	1393,62	0	0	0	0	0	0	0	0	Комитет по тарифам Санкт-Петербурга	25.11.2015	293-р	01.07.2014	31.12.2014	Вестник Комитета по тарифам Санкт-Петербурга выпуск №11 от 30.11.2015 г.
	Без дифференциации тарифов по схеме подключения	1322,70	0	0	0	0	0	0	0	0	Комитет по тарифам Санкт-Петербурга	25.11.2015	293-р	01.01.2015	30.06.2015	Вестник Комитета по тарифам Санкт-Петербурга выпуск №11 от 30.11.2015 г.
	Без дифференциации тарифов по схеме подключения	1322,70	0	0	0	0	0	0	0	0	Комитет по тарифам Санкт-Петербурга	25.11.2015	293-р	01.07.2015	31.12.2015	Вестник Комитета по тарифам Санкт-Петербурга выпуск №11 от 30.11.2015 г.
	Без дифференциации тарифов по схеме подключения	1322,70	0	0	0	0	0	0	0	0	Комитет по тарифам Санкт-Петербурга	25.11.2015	293-р	01.01.2016	30.06.2016	Вестник Комитета по тарифам Санкт-Петербурга выпуск №11 от 30.11.2015 г.
	Без дифференциации тарифов по схеме подключения	1436,18	0	0	0	0	0	0	0	0	Комитет по тарифам Санкт-Петербурга	25.11.2015	293-р	01.07.2016	31.12.2016	Вестник Комитета по тарифам Санкт-Петербурга выпуск №11 от 30.11.2015 г.
	Потребители, подключенные к тепловой сети без дополнительного преобразования на тепловых пунктах, эксплуатируемой теплоснабжающей организацией	0	0	0	0	0	0	x	x	x	x	x	x	x	x	x

	Потребители, подключенные к тепловой сети после (на) тепловых пунктах, эксплуатируемых теплоснабжающей организацией	0	0	0	0	0	0	x	x	x	x	x	x	x	x	x
	Отпуск тепловой энергии с коллекторов	0	0	0	0	0	0	0	0	0	-	-	-	-	-	-
от 2,5 до 7 кг/см^2	Без дифференциации тарифов по схеме подключения	0	0	0	0	0	0	0	0	0	-	-	-	-	-	-
	Потребители, подключенные к тепловой сети без дополнительного преобразования на тепловых пунктах, эксплуатируемой теплоснабжающей организацией	0	0	0	0	0	0	x	x	x	x	x	x	x	x	x
	Потребители, подключенные к тепловой сети после (на) тепловых пунктах, эксплуатируемых теплоснабжающей организацией	0	0	0	0	0	0	x	x	x	x	x	x	x	x	x
	Отпуск тепловой энергии с коллекторов	0	0	0	0	0	0	0	0	0	-	-	-	-	-	-
от 7 до 13 кг/см^2	Без дифференциации тарифов по схеме подключения	0	0	0	0	0	0	0	0	0	-	-	-	-	-	-
	Потребители, подключенные к тепловой сети без дополнительного преобразования на тепловых пунктах, эксплуатируемой теплоснабжающей организацией	0	0	0	0	0	0	x	x	x	x	x	x	x	x	x
	Потребители, подключенные к тепловой сети после (на) тепловых пунктах, эксплуатируемых теплоснабжающей организацией	0	0	0	0	0	0	x	x	x	x	x	x	x	x	x
	Отпуск тепловой энергии с коллекторов	0	0	0	0	0	0	0	0	0	-	-	-	-	-	-
свыше 13 кг/см^2	Без дифференциации тарифов по схеме подключения	0	0	0	0	0	0	0	0	0	-	-	-	-	-	-
	Потребители, подключенные к тепловой сети без дополнительного преобразования на тепловых пунктах, эксплуатируемой теплоснабжающей организацией	0	0	0	0	0	0	x	x	x	x	x	x	x	x	x
	Потребители, подключенные к тепловой сети после (на) тепловых пунктах, эксплуатируемых теплоснабжающей организацией	0	0	0	0	0	0	x	x	x	x	x	x	x	x	x

	Отпуск тепловой энергии с коллекторов	0	0	0	0	0	0	0	0	0	-	-	-	-	-	-
Острый редуцированный пар	Без дифференциации тарифов по схеме подключения	0	0	0	0	0	0	0	0	0	-	-	-	-	-	-
	Потребители, подключенные к тепловой сети без дополнительного преобразования на тепловых пунктах, эксплуатируемой теплоснабжающей организацией	0	0	0	0	0	0	x	x	x	x	x	x	x	x	x
	Потребители, подключенные к тепловой сети после (на) тепловых пунктах, эксплуатируемых теплоснабжающей организацией	0	0	0	0	0	0	x	x	x	x	x	x	x	x	x
	Отпуск тепловой энергии с коллекторов	0	0	0	0	0	0	0	0	0	-	-	-	-	-	-

СТ-ТС.16.2

Информация о ценах (тарифах) на регулируемые товары и услуги
Тарифы на теплоноситель
ОАО «Машиностроительный завод «Арсенал»

Вид теплоносителя	Тариф на теплоноситель, поставляемый теплоснабжающей организацией, владеющей источником (источниками) теловой энергии, на котором производится теплоноситель	Тариф на теплоноситель, поставляемый потребителям	Наименование органа регулирования, принявшего решение об утверждении тарифов	Реквизиты распоряжения		Дата вступления тарифа в силу	Срок действия тарифа	Источник официального опубликования распоряжения
				Дата	Номер			
Вода	0	19,58	Комитет по тарифам Санкт-Петербурга	25.11.2015	293-р	01.01.2014	30.06.2014	Вестник Комитета по тарифам Санкт-Петербурга выпуск № 11 от 30.11.2015 г.
Вода	0	19,58	Комитет по тарифам Санкт-Петербурга	25.11.2015	293-р	01.07.2014	31.12.2014	Вестник Комитета по тарифам Санкт-Петербурга выпуск № 11 от 30.11.2015 г.
Вода	0	19,58	Комитет по тарифам Санкт-Петербурга	25.11.2015	293-р	01.01.2015	30.06.2015	Вестник Комитета по тарифам Санкт-Петербурга выпуск № 11 от 30.11.2015 г.
Вода	0	24,46	Комитет по тарифам Санкт-Петербурга	25.11.2015	293-р	01.07.2015	31.12.2015	Вестник Комитета по тарифам Санкт-Петербурга выпуск № 11 от 30.11.2015 г.
Вода	0	24,46	Комитет по тарифам Санкт-Петербурга	25.11.2015	293-р	01.01.2016	30.06.2016	Вестник Комитета по тарифам Санкт-Петербурга выпуск № 11 от 30.11.2015 г.
Вода	0	27,40	Комитет по тарифам Санкт-Петербурга	25.11.2015	293-р	01.07.2016	31.12.2016	Вестник Комитета по тарифам Санкт-Петербурга выпуск № 11 от 30.11.2015 г.
Пар	0	0	—	—	—	—	—	—

СТ-ТС.24

Информация об условиях, на которых осуществляется поставка регулируемых товаров (оказание регулируемых услуг) и (или) об условиях договоров о подключении (технологическом присоединении) к системе теплоснабжения ОАО «Машиностроительный завод «Арсенал»

производство и передача тепловой энергии

Условия публичных договоров поставок регулируемых товаров (оказание регулируемых услуг), в том числе договоров о подключении (технологическом присоединении) к системе теплоснабжения	
1.	Теплоснабжающая организация обязуется подавать Абоненту тепловую энергию в горячей воде, а Абонент обязуется своевременно оплачивать принятую тепловую энергию, соблюдать режим их потребления, обеспечивать безопасность и надлежащую эксплуатацию находящихся в его ведении энергетических сетей, исправность используемых им приборов и оборудования, связанных с потреблением тепловой энергии
2.	Границы раздела балансовой принадлежности и ответственности по эксплуатационному обслуживанию тепловых сетей и теплового оборудования устанавливаются Актами разграничения ответственности
3.	Теплоснабжающая организация обязана подавать Абоненту тепловую энергию в количестве , предусмотренном настоящим договором. Поддерживать температуру подаваемой сетевой воды в соответствии с Правилами технической эксплуатации тепловых энергоустановок
4.	Расчеты за тепловую энергию производятся по тарифам, устанавливаемым Постановлением (Распоряжением) Комитета по тарифам Санкт-Петербурга, и вводятся в действие с момента, указанного в данном документе

СТ-ТС.25

Информация о порядке выполнения технологических, технических и других мероприятий, связанных с подключением (технологическим присоединением) к системе теплоснабжения ОАО «Машиностроительный завод «Арсенал»

производство и передача тепловой энергии

1	Форма заявки на подключение (технологическое присоединение) к системе теплоснабжения.	—
2	Перечень документов и сведений, представляемых одновременно с заявкой на подключение (технологическое присоединение) к системе теплоснабжения.	—
3	Реквизиты нормативного правового акта, регламентирующего порядок действий заявителя и регулируемой организации при подаче, приеме, обработке заявки на подключение (технологическое присоединение) к системе теплоснабжения, принятии решения и уведомлении о принятом решении.	—
4	Телефоны и адреса службы, ответственной за прием и обработку заявок на подключение (технологическое присоединение) к системе теплоснабжения.	—

СТ-ТС.16.1

Информация о ценах (тарифах) на регулируемые товары (услуги)
Тарифы на тепловую энергию (мощность)
ЗАО «Атэк»

Утвержденный тариф на тепловую энергию (мощность), дифференциация по видам теплоносителя		Прочие, без учёта НДС			Население, с учётом НДС			Теплоснабжающие, теплосетевые организации, приобретающие тепловую энергию с целью компенсации потерь тепловой энергии, без учёта НДС			Наименование органа регулирования, принявшего решение об утверждении тарифов	Реквизиты распоряжения		Дата вступления тарифа в силу	Срок действия тарифа	Источник официального опубликования распоряжения
		Одноставочный тариф, руб./Гкал	Двухставочный тариф		Одноставочный тариф, руб./Гкал	Двухставочный тариф		Одноставочный тариф, руб./Гкал	Двухставочный тариф			Дата	Номер			
			Ставка за тепловую энергию руб./Гкал	Ставка за содержание тепловой мощности тыс. руб./Гкал/ч в мес.		Ставка за тепловую энергию руб./Гкал	Ставка за содержание тепловой мощности тыс. руб./Гкал/ч в мес.		Ставка за тепловую энергию руб./Гкал	Ставка за содержание тепловой мощности тыс. руб./Гкал/ч в мес.						
Вода	Без дифференциации тарифов по схеме подключения	1 459,67	—	—	—	—	—	—	—	—	Комитет по тарифам Санкт-Петербурга	23.11.2015 г.	246-р	01.01.2016	30.06.2016	Журнал "Вестник Комитета по тарифам Санкт-Петербурга" выпуск № 11 от 30.11.2015 г.
		1 517,71	—	—	—	—	—	—	—	—				01.07.2016	31.12.2016	
		1 517,71	—	—	—	—	—	—	—	—				01.01.2017	30.06.2017	
		1 540,08	—	—	—	—	—	—	—	—				01.07.2017	31.12.2017	
		1 540,08	—	—	—	—	—	—	—	—				01.01.2018	30.06.2018	
		1 641,46	—	—	—	—	—	—	—	—				01.07.2018	31.12.2018	

Приложение 2
к распоряжению
Комитета по тарифам
Санкт-Петербурга
от 09.10.2013 № 282-р

Формы предоставления теплоснабжающими организациями, теплосетевыми организациями Санкт-Петербурга информации, к которой обеспечивается свободный доступ, в соответствии со стандартами раскрытия информации ФГБОУ ВО «ГУМРФ имени адмирала С.О. Макарова»

СТ-ТС.16.1

Информация о ценах (тарифах) на регулируемые товары и услуги
Тарифы на тепловую энергию (мощность)

Утвержденный тариф на тепловую энергию (мощность)/ дифференциация по видам теплоносителя		Прочие, без учёта НДС			Население, с учётом НДС			Теплоснабжающие, теплосетевые организации, приобретающие тепловую энергию с целью компенсации потерь тепловой энергии, без учёта НДС			Наименование органа регулирования, принявшего решение об утверждении тарифов	Реквизиты распоряжения		Дата вступления тарифа в силу	Срок действия тарифа	Источник официального опубликования распоряжения
		Одноставочный тариф, руб./ Гкал	Двухставочный тариф		Одноставочный тариф, руб./Гкал	Двухставочный тариф		Одноставочный тариф, руб./ Гкал	Двухставочный тариф			Дата	Номер			
			Ставка за тепловую энергию руб./Гкал	Ставка за содержание тепловой мощности тыс. руб./Гкал/ч в мес.		Ставка за тепловую энергию руб./ Гкал	Ставка за содержание тепловой мощности тыс. руб./Гкал/ч в мес.		Ставка за тепловую энергию руб./Гкал	Ставка за содержание тепловой мощности тыс. руб./Гкал/ч в мес.						
Вода	Без дифференциации тарифов по схеме подключения	1079,63	0	0	0	0	0	0	0	0	Комитет по тарифам Санкт-Петербурга	26.11.2015	338-р	01.01.2016	30.06.2016	Вестник Комитета по тарифам Санкт-Петербурга спецвыпуск № 6 от 2 декабря 2015 г.
	Без дифференциации тарифов по схеме подключения	1647,01	0	0	0	0	0	0	0	0	Комитет по тарифам Санкт-Петербурга	26.11.2015	338-р	01.07.2016	31.12.2016	Вестник Комитета по тарифам Санкт-Петербурга спецвыпуск № 6 от 2 декабря 2015 г.
	Без дифференциации тарифов по схеме подключения	1338,32	0	0	0	0	0	0	0	0	Комитет по тарифам Санкт-Петербурга	26.11.2015	338-р	01.01.2017	30.06.2017	Вестник Комитета по тарифам Санкт-Петербурга спецвыпуск № 6 от 2 декабря 2015 г.
	Без дифференциации тарифов по схеме подключения	1338,32	0	0	0	0	0	0	0	0	Комитет по тарифам Санкт-Петербурга	26.11.2015	338-р	01.07.2017	31.12.2017	Вестник Комитета по тарифам Санкт-Петербурга спецвыпуск № 6 от 2 декабря 2015 г.

	Без дифференциации тарифов по схеме подключения	1338,32	0	0	0	0	0	0	0	0	Комитет по тарифам Санкт-Петербурга	26.11.2015	338-р	01.01.2018	30.06.2018	Вестник Комитета по тарифам Санкт-Петербурга спецвыпуск № 6 от 2 декабря 2015 г.
	Без дифференциации тарифов по схеме подключения	1419,29	0	0	0	0	0	0	0	0	Комитет по тарифам Санкт-Петербурга	26.11.2015	338-р	01.07.2018	31.12.2018	Вестник Комитета по тарифам Санкт-Петербурга спецвыпуск № 6 от 2 декабря 2015 г.
	Потребители, подключенные к тепловой сети без дополнительного преобразования на тепловых пунктах, эксплуатируемой теплоснабжающей организацией	0	0	0	0	0	0	x	x	x	x	x	x	x	x	x
	Потребители, подключенные к тепловой сети после (на) тепловых пунктах, эксплуатируемых теплоснабжающей организацией	0	0	0	0	0	0	x	x	x	x	x	x	x	x	x
	Отпуск тепловой энергии с коллекторов	0	0	0	0	0	0	0	0	0	-	-	-	-	-	-
Отборный пар давлением:																
от 1,2 до 2,5 кг/см^2	Без дифференциации тарифов по схеме подключения	0	0	0	0	0	0	0	0	0	-	-	-	-	-	-
	Потребители, подключенные к тепловой сети без дополнительного преобразования на тепловых пунктах, эксплуатируемой теплоснабжающей организацией	0	0	0	0	0	0	x	x	x	x	x	x	x	x	x
	потребители, подключенные к тепловой сети после (на) тепловых пунктах, эксплуатируемых теплоснабжающей организацией	0	0	0	0	0	0	x	x	x	x	x	x	x	x	x
	Отпуск тепловой энергии с коллекторов	0	0	0	0	0	0	0	0	0	-	-	-	-	-	-
от 2,5 до 7 кг/см^2	Без дифференциации тарифов по схеме подключения	1079,63	0	0	0	0	0	0	0	0	Комитет по тарифам Санкт-Петербурга	26.11.2015	338-р	01.01.2016	30.06.2016	Вестник Комитета по тарифам Санкт-Петербурга спецвыпуск № 6 от 2 декабря 2015 г.
	Без дифференциации тарифов по схеме подключения	1647,01	0	0	0	0	0	0	0	0	Комитет по тарифам Санкт-Петербурга	26.11.2015	338-р	01.07.2016	31.12.2016	Вестник Комитета по тарифам Санкт-Петербурга спецвыпуск № 6 от 2 декабря 2015 г.
	Без дифференциации тарифов по схеме подключения	1338,32	0	0	0	0	0	0	0	0	Комитет по тарифам Санкт-Петербурга	26.11.2015	338-р	01.01.2017	30.06.2017	Вестник Комитета по тарифам Санкт-Петербурга спецвыпуск № 6 от 2 декабря 2015 г.

	Без дифференциации тарифов по схеме подключения	1338,32	0	0	0	0	0	0	0	0	Комитет по тарифам Санкт-Петербурга	26.11.2015	338-р	01.07.2017	31.12.2017	Вестник Комитета по тарифам Санкт-Петербурга спецвыпуск № 6 от 2 декабря 2015 г.
	Без дифференциации тарифов по схеме подключения	1338,32	0	0	0	0	0	0	0	0	Комитет по тарифам Санкт-Петербурга	26.11.2015	338-р	01.01.2018	30.06.2018	Вестник Комитета по тарифам Санкт-Петербурга спецвыпуск № 6 от 2 декабря 2015 г.
	Без дифференциации тарифов по схеме подключения	1419,29	0	0	0	0	0	0	0	0	Комитет по тарифам Санкт-Петербурга	26.11.2015	338-р	01.07.2018	31.12.2018	Вестник Комитета по тарифам Санкт-Петербурга спецвыпуск № 6 от 2 декабря 2015 г.
	Потребители, подключенные к тепловой сети без дополнительного преобразования на тепловых пунктах, эксплуатируемой теплоснабжающей организацией	0	0	0	0	0	0	x	x	x	x	x	x	x	x	x
	потребители, подключенные к тепловой сети после (на) тепловых пунктах, эксплуатируемых теплоснабжающей организацией	0	0	0	0	0	0	x	x	x	x	x	x	x	x	x
	Отпуск тепловой энергии с коллекторов	0	0	0	0	0	0	0	0	0	-	-	-	-	-	-
от 7 до 13 кг/см^2	Без дифференциации тарифов по схеме подключения	0	0	0	0	0	0	0	0	0	-	-	-	-	-	-
	Потребители, подключенные к тепловой сети без дополнительного преобразования на тепловых пунктах, эксплуатируемой теплоснабжающей организацией	0	0	0	0	0	0	x	x	x	x	x	x	x	x	x
	Потребители, подключенные к тепловой сети после (на) тепловых пунктах, эксплуатируемых теплоснабжающей организацией	0	0	0	0	0	0	x	x	x	x	x	x	x	x	x
	Отпуск тепловой энергии с коллекторов	0	0	0	0	0	0	0	0	0	-	-	-	-	-	-
свыше 13 кг/см^2	Без дифференциации тарифов по схеме подключения	0	0	0	0	0	0	0	0	0	-	-	-	-	-	-
	Потребители, подключенные к тепловой сети без дополнительного преобразования на тепловых пунктах, эксплуатируемой теплоснабжающей организацией	0	0	0	0	0	0	x	x	x	x	x	x	x	x	x
	потребители, подключенные к тепловой сети после (на) тепловых пунктах, эксплуатируемых теплоснабжающей организацией	0	0	0	0	0	0	x	x	x	x	x	x	x	x	x
	Отпуск тепловой энергии с коллекторов	0	0	0	0	0	0	0	0	0	-	-	-	-	-	-

Острый редуци-рованный пар	Без дифференциации тарифов по схеме подключения	0	0	0	0	0	0	0	0	0	-	-	-	-	-	-
	Потребители, подключенные к тепловой сети без дополнительного преобразования на тепловых пунктах, эксплуатируемой теплоснабжающей организацией	0	0	0	0	0	0	x	x	x	x	x	x	x	x	x
	Потребители, подключенные к тепловой сети после (на) тепловых пунктах, эксплуатируемых теплоснабжающей организацией	0	0	0	0	0	0	x	x	x	x	x	x	x	x	x
	Отпуск тепловой энергии с коллекторов	0	0	0	0	0	0	0	0	0	-	-	-	-	-	-

СТ-ТС.24

Информация об условиях, на которых осуществляется поставка регулируемых товаров (оказание регулируемых услуг) и (или) об условиях договоров о подключении (технологическом присоединении) к системе теплоснабжения

ФГБОУ ВО «ГУМРФ имени адмирала С.О. Макарова»

производство и передача тепловой энергии

Условия публичных договоров поставок регулируемых товаров (оказание регулируемых услуг), в том числе договоров о подключении (технологическом присоединении) к системе теплоснабжения	
1	http://gumrf.ru/struct_sgi.html

Информация о порядке выполнения технологических, технических и других мероприятий, связанных с подключением (технологическим присоединением) к системе теплоснабжения ФГБОУ ВО «ГУМРФ имени адмирала С.О. Макарова»

производство и передача тепловой энергии

1	Форма заявки на подключение (технологическое присоединение) к системе теплоснабжения.	http://gumrf.ru/struct_sgi.html
2	Перечень документов и сведений, представляемых одновременно с заявкой на подключение (технологическое присоединение) к системе теплоснабжения.	http://gumrf.ru/struct_sgi.html
3	Реквизиты нормативного правового акта, регламентирующего порядок действий заявителя и регулируемой организации при подаче, приеме, обработке заявки на подключение (технологическое присоединение) к системе теплоснабжения, принятии решения и уведомлении о принятом решении.	Правила подключения к системам теплоснабжения, утвержденные постановлением Правительства РФ от 16.04.2012 №307 «О порядке подключения к системам теплоснабжения и о внесении изменений в некоторые акты Правительства Российской Федерации»
4	Телефоны и адреса службы, ответственной за прием и обработку заявок на подключение (технологическое присоединение) к системе теплоснабжения.	Инженерная служба, СПб, ул.Косая Линия, д. 15а, тел. (812) 322-33-45

СТ-ТС.16.1

Формы предоставления теплоснабжающими организациями, теплосетевыми организациями Санкт-Петербурга информации, к которой обеспечивается свободный доступ, в соответствии со стандартами раскрытия информации

ОАО «Завод им. А.А. Кулакова»

Утвержденный тариф на тепловую энергию (мощность)/ дифференциация по видам теплоносителя		Прочие, без учёта НДС			Население, с учётом НДС			Теплоснабжающие, теплосетевые организации, приобретающие тепловую энергию с целью компенсации потерь тепловой энергии, без учёта НДС			Наименование органа регулирования, принявшего решение об утверждении тарифов	Реквизиты распоряжения		Дата вступления тарифа в силу	Срок действия тарифа	Источник официального опубликования распоряжения
		Одноставочный тариф, руб./Гкал	Двухставочный тариф		Одноставочный тариф, руб./Гкал	Двухставочный тариф		Одноставочный тариф, руб./Гкал	Двухставочный тариф			Дата	Номер			
			Ставка за тепло-вую энергию руб./Гкал	Ставка за содержание тепловой мощности тыс.руб./ Гкал/ч в мес.		Ставка за тепло-вую энергию руб./Гкал	Ставка за содержание тепловой мощности тыс.руб./ Гкал/ч в мес.		Ставка за тепловую энергию руб./ Гкал	Ставка за содержание тепловой мощности тыс.руб./Гкал/ч в мес.						
Вода	Без дифференциации тарифов по схеме подключения	1451,44	0	0	1712,70	0	0	0	0	0	Комитет по тарифам Санкт-Петербурга	25.11.2015	299-р	01.01.2015	30.06.2015	Вестник Комитета по тарифам Санкт-Петербурга
		1451,44	0	0	1712,70	0	0	0	0	0	Комитет по тарифам Санкт-Петербурга	25.11.2015	299-р	01.07.2015	31.12.2015	
		1451,44	0	0	1712,70	0	0	0	0	0	Комитет по тарифам Санкт-Петербурга	25.11.2015	299-р	01.01.2016	30.06.2016	Вестник Комитета по тарифам Санкт-Петербурга
		1562,65	0	0	1843,93	0	0	0	0	0	Комитет по тарифам Санкт-Петербурга	25.11.2015	299-р	01.07.2016	31.12.2016	
		1555,80	0	0	1835,84	0	0	0	0	0	Комитет по тарифам Санкт-Петербурга	25.11.2015	299-р	01.01.2017	30.06.2017	Вестник Комитета по тарифам Санкт-Петербурга
		1555,80	0	0	1835,84	0	0	0	0	0	Комитет по тарифам Санкт-Петербурга	25.11.2015	299-р	01.07.2017	31.12.2017	
	Потребители, подключенные к тепловой сети без дополнительного преобразования на тепловых пунктах, эксплуатируемой теплоснабжающей организацией	0	0	0	0	0	0	x	x	x	x	x	x	x	x	x
	Потребители, подключенные к тепловой сети после (на) тепловых пунктах, эксплуатируемых теплоснабжающей организацией	0	0	0	0	0	0	x	x	x	x	x	x	x	x	x
Отборный пар под давлением:	Отпуск тепловой энергии с коллекторов	0	0	0	0	0	0	0	0	0	-	-	-	-	-	-
от 1,2 до 2,5 кг/см^2	Без дифференциации тарифов по схеме подключения	1451,44	0	0	0	0	0	0	0	0	Комитет по тарифам Санкт-Петербурга	25.11.2015	299-р	01.01.2015	30.06.2015	Вестник Комитета по тарифам Санкт-Петербурга
			0	0		0	0	0	0	0						
		1451,44	0	0	0	0	0	0	0	0	Комитет по тарифам Санкт-Петербурга	25.11.2015	299-р	01.07.2015	31.12.2015	
		1451,44	0	0	0	0	0	0	0	0	Комитет по тарифам Санкт-Петербурга	25.11.2015	299-р	01.01.2016	30.06.2016	Вестник Комитета по тарифам Санкт-Петербурга
		1562,65	0	0	0	0	0	0	0	0	Комитет по тарифам Санкт-Петербурга	25.11.2015	299-р	01.07.2016	31.12.2016	

		1555,80	0	0	0	0	0	0	0	0	Комитет по тарифам Санкт-Петербурга	25.11.2015	299-р	01.01.2017	30.06.2017	Вестник Комитета по тарифам Санкт-Петербурга
		1555,80	0	0	0	0	0	0	0	0	Комитет по тарифам Санкт-Петербурга	25.11.2015	299-р	01.07.2017	31.12.2017	
	Потребители, подключенные к тепловой сети без дополнительного преобразования на тепловых пунктах, эксплуатируемой теплоснабжающей организацией	0	0	0	0	0	0	x	x	x	x	x	x	x	x	x
	Потребители, подключенные к тепловой сети после (на) тепловых пунктах, эксплуатируемых теплоснабжающей организацией	0	0	0	0	0	0	x	x	x	x	x	x	x	x	x
от 2,5 до 7 кг/см2	Отпуск тепловой энергии с коллекторов	0	0	0	0	0	0	0	0	0	-	-	-	-	-	-
	Без дифференциации тарифов по схеме подключения	0	0	0	0	0	0	0	0	0	-	-	-	-	-	-
	Потребители, подключенные к тепловой сети без дополнительного преобразования на тепловых пунктах, эксплуатируемой теплоснабжающей организацией	0	0	0	0	0	0	x	x	x	x	x	x	x	x	x
	Потребители, подключенные к тепловой сети после (на) тепловых пунктах, эксплуатируемых теплоснабжающей организацией	0	0	0	0	0	0	x	x	x	x	x	x	x	x	x
	Отпуск тепловой энергии с коллекторов	0	0	0	0	0	0	0	0	0	-	-	-	-	-	-
от 7 до 13 кг/см2	Без дифференциации тарифов по схеме подключения	0	0	0	0	0	0	0	0	0	-	-	-	-	-	-
	Потребители, подключенные к тепловой сети без дополнительного преобразования на тепловых пунктах, эксплуатируемой теплоснабжающей организацией	0	0	0	0	0	0	x	x	x	x	x	x	x	x	x

свыше 13 кг/см2	Потребители, подключенные к тепловой сети после (на) тепловых пунктах, эксплуатируемых теплоснабжающей организацией	0	0	0	0	0	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x
	Отпуск тепловой энергии с коллекторов	0	0	0	0	0	0	0	x	-	-	-	-	-	-	-
	Без дифференциации тарифов по схеме подключения	0	0	0	0	0	0	0	x	-	-	-	-	-	-	-
	Потребители, подключенные к тепловой сети без дополнительного преобразования на тепловых пунктах, эксплуатируемой теплоснабжающей организацией	0	0	0	0	0	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x
	Потребители, подключенные к тепловой сети после (на) тепловых пунктах, эксплуатируемых теплоснабжающей организацией	0	0	0	0	0	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x
	Отпуск тепловой энергии с коллекторов	0	0	0	0	0	0	0	x	-	-	-	-	-	-	-
Острый редуцированный пар	Без дифференциации тарифов по схеме подключения	0	0	0	0	0	0	0	x	-	-	-	-	-	-	-
	Потребители, подключенные к тепловой сети без дополнительного преобразования на тепловых пунктах, эксплуатируемой теплоснабжающей организацией	0	0	0	0	0	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x
	Потребители, подключенные к тепловой сети после (на) тепловых пунктах, эксплуатируемых теплоснабжающей организацией	0	0	0	0	0	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x
	Отпуск тепловой энергии с коллекторов	0	0	0	0	0	0	0	x	-	-	-	-	-	-	-

СТ-ТС.24

Информация об условиях, на которых осуществляется поставка регулируемых товаров (оказание регулируемых услуг) и (или) об условиях договоров о подключении (технологическом присоединении) к системе теплоснабжения ОАО «Завод им. А.А. Кулакова»

производство, передача и сбыт тепловой энергии

Условия публичных договоров поставок регулируемых товаров (оказание регулируемых услуг), в том числе договоров о подключении (технологическом присоединении) к системе теплоснабжения	
1	Энергоснабжающая организация обязуется:
2	Подавать Абоненту тепловую энергию в количестве, предусмотренном настоящим договором
3	Качество т/э устанавливается в зависимости от темперы наружного воздуха
4	Соблюдать режим подачи тепловой энергии, согласованный сторонами в настоящем договоре.
5	Начало и окончание отопительного сезона и периодического протапливания определяется решением органа исполнительной власти Санкт-Петербурга.
6	В межотопительный период с мая по сентябрь (согласно распорядительным документам об отопительном периоде в г. Санкт-Петербурге) отпуск тепловой энергии Абоненту производиться не будет. Энергоснабжающая организация не позднее, чем за 10 (десять) дней должна уведомить Абонента о предстоящем отключении. Абонент в этот период обязан выполнить необходимый ремонт или реконструкцию абонентских сетей и тепловых установок, и подготовить их к эксплуатации в предстоящем отопительном сезоне.
7	Абонент обязуется:
8	Без согласования не допускать дополнительных подключений
9	Проводить необходимый ремонт
10	Оплачивать потребленную тепловую энергию с учетом потерь в своих системах и тепловых сетях за расчетный период (месяц). При наличии узла учета, находящегося не на границе раздела балансовой принадлежности тепловых сетей, оплачивать потери в тепловых сетях на участке от границы раздела до узла учета.
11	Ежегодно перед началом отопительного сезона в установленный Энергоснабжающей организацией срок предъявлять ее представителю тепловые установки и узлы учета тепла для получения акта-допуска на включение.
12	Обеспечить исправность принадлежащих ему приборов учета, их периодическую поверку, своевременный ремонт, сохранность пломб, установленных Энергоснабжающей организацией. Установку, замену, ревизию и ввод в эксплуатацию приборов учета проводить только по согласованию и в присутствии уполномоченного представителя Энергоснабжающей организации с составлением двухстороннего акта.
13	При наличии приборов учета предоставлять ежемесячно Энергоснабжающей организации в установленные договором сроки отчет о расходе тепловой энергии по установленный форме.
14	Не превышать часовой расход сетевой воды, нормативную утечку сетевой воды, среднечасовой расход в систему горячего водоснабжения, максимальный часовой и месячный расходы в системе горячего водоснабжения (включая нормативную утечку), указанные в Приложении к договору № 6.
15.	Соблюдать договорные величины тепловых нагрузок и условия теплопотребления.

СТ-ТС.16.3

Информация о ценах (тарифах) на регулируемые товары и услуги
Тарифы на услуги по передаче тепловой энергии, теплоносителя
ОАО «Завод им. А.А. Кулакова»

Вид теплоносителя		Одноставочный тариф, руб./Гкал	Двухставочный тариф		Наименование органа регулирования, принявшего решение об утверждении тарифов	Реквизиты распоряжения		Дата вступления тарифа в силу	Срок действия тарифа	Источник официального опубликования распоряжения
			Ставка за тепловую энергию руб./Гкал	Ставка за содержание тепловой мощности тыс. руб./Гкал/ч в мес.		Дата	Номер			
Вода	Без дифференциации тарифов по схеме подключения	1451,44	0	0	Комитет по тарифам Санкт-Петербурга	25.11.2015	299-р	01.01.2015	30.06.2015	Вестник комитета по тарифам Санкт-Петербурга
		1451,44	0	0	Комитет по тарифам Санкт-Петербурга	25.11.2015	299-р	01.07.2015	31.12.2015	
		1451,44	0	0	Комитет по тарифам Санкт-Петербурга	25.11.2015	299-р	01.01.2016	30.06.2016	Вестник комитета по тарифам Санкт-Петербурга
		1562,65	0	0	Комитет по тарифам Санкт-Петербурга	25.11.2015	299-р	01.07.2016	31.12.2016	
		1555,80	0	0	Комитет по тарифам Санкт-Петербурга	25.11.2015	299-р	01.01.2017	30.06.2017	Вестник комитета по тарифам Санкт-Петербурга
		1555,80	0	0	Комитет по тарифам Санкт-Петербурга	25.11.2015	299-р	01.07.2017	31.12.2017	
	Потребители, подключенные к тепловой сети без дополнительного преобразования на тепловых пунктах, эксплуатируемой теплоснабжающей организацией	0	0	0	-	-	-	-	-	-
	Потребители, подключенные к тепловой сети после (на) тепловых пунктах, эксплуатируемых теплоснабжающей организацией	0	0	0	-	-	-	-	-	-
Пар	Без дифференциации тарифов по схеме подключения	1451,44	0	0	Комитет по тарифам Санкт-Петербурга	25.11.2015	299-р	01.01.2015	30.06.2015	Вестник комитета по тарифам Санкт-Петербурга
		1451,44	0	0	Комитет по тарифам Санкт-Петербурга	25.11.2015	299-р	01.07.2015	31.12.2015	
		1451,44	0	0	Комитет по тарифам Санкт-Петербурга	25.11.2015	299-р	01.01.2016	30.06.2016	Вестник комитета по тарифам Санкт-Петербурга
		1562,65	0	0	Комитет по тарифам Санкт-Петербурга	25.11.2015	299-р	01.07.2016	31.12.2016	
		1555,8	0	0	Комитет по тарифам Санкт-Петербурга	25.11.2015	299-р	01.01.2017	30.06.2017	Вестник комитета по тарифам Санкт-Петербурга
		1555,8	0	0	Комитет по тарифам Санкт-Петербурга	25.11.2015	299-р	01.07.2017	31.12.2017	
	Потребители, подключенные к тепловой сети без дополнительного преобразования на тепловых пунктах, эксплуатируемой теплоснабжающей организацией	0	0	0	-	-	-	-	-	-
	Потребители, подключенные к тепловой сети после (на) тепловых пунктах, эксплуатируемых теплоснабжающей организацией	0	0	0	-	-	-	-	-	-

Форма СТ-ТС.22

Информация о наличии (отсутствии) технической возможности подключения (технологического присоединения) к системе теплоснабжения, а также о регистрации и ходе реализации заявок на подключение (технологическое присоединение)
ФГУН Институт прикладной астрономии РАН (ИПА РАН)

за 3 квартал 2015 года

Система теплоснабжения	Количество поданных и зарегистрированных заявок на подключение (технологическое присоединение) к системе теплоснабжения в течение квартала	Количество исполненных заявок на подключение (технологическое присоединение) к системе теплоснабжения в течение квартала	Количество заявок на подключение (технологическое присоединение) к системе теплоснабжения, по которым принято решение об отказе в подключении (технологическом присоединении) (с указанием причин) в течение квартала	Резерв мощности системы теплоснабжения в течение квартала
Котельная ИПА РАН наб. Кутузова д. 10	0	0	0	0,126

Формы предоставления теплоснабжающими организациями, теплосетевыми организациями Санкт-Петербурга информации, к которой обеспечивается свободный доступ, в соответствии со стандартами раскрытия информации

СТ-ТС.16.1

Информация о ценах (тарифах) на регулируемые товары и услуги
Тарифы на тепловую энергию (мощность) на 2016 год
ОАО «Компонент»

Утвержденный тариф на тепловую энергию (мощность)/ дифференциация по видам теплоносителя		Прочие, без учёта НДС			Наименование органа регулирования, принявшего решение об утверждении тарифов	Реквизиты распоряжения		Дата вступления тарифа в силу	Срок действия тарифа	Источник официального опубликования распоряжения
		Одноставочный тариф, руб./Гкал	Двухставочный тариф			Дата	Номер			
			Ставка за тепловую энергию руб./ Гкал	Ставка за содержание тепловой мощности тыс.руб./Гкал/ч в мес.						
Вода	Без дифференциации тарифов по схеме подключения	1300,48	—	—	Комитет по тарифам Санкт-Петербурга	24.11.2015	286-р	01.01.2016	30.06.2016	Журнал "Вестник Комитета по тарифам Санкт-Петербурга"
	Без дифференциации тарифов по схеме подключения	1300,48	—	—	Комитет по тарифам Санкт-Петербурга	24.11.2015	286-р	01.07.2016	31.12.2016	Журнал "Вестник Комитета по тарифам Санкт-Петербурга"
	Потребители, подключенные к тепловой сети без дополнительного преобразования на тепловых пунктах, эксплуатируемой теплоснабжающей организацией	—	—	—	x	x	x	x	x	x
	Потребители, подключенные к тепловой сети после (на) тепловых пунктах, эксплуатируемых теплоснабжающей организацией	—	—	—	x	x	x	x	x	x
	Отпуск тепловой энергии с коллекторов	—	—	—	—	—	—	—	—	—
Отборный пар давлением:	—	0	—	—	—	—	—	—	—	—

Формы предоставления теплоснабжающими организациями, теплосетевыми организациями Санкт-Петербурга информации, к которой обеспечивается свободный доступ, в соответствии со стандартами раскрытия информации
ООО «КОСМ «Энерго»

СТ.ТС.16а

Информация о ценах (тарифах) на регулируемые товары и услуги
Тарифы на тепловую энергию (мощность)

Утвержденный тариф на тепловую энергию (мощность)/ дифференциация по видам теплоносителя		Прочие, без учёта НДС			Население, с учётом НДС			Теплоснабжающие, теплосетевые организации, приобретающие тепловую энергию с целью компенсации потерь тепловой энергии, без учёта НДС			Наименование органа регулирования, принявшего решение об утверждении тарифов	Реквизиты распоряжения		Дата вступления тарифа в силу	Срок действия тарифа	Источник официального опубликования распоряжения
		Одноставочный тариф, руб./Гкал	Двухставочный тариф		Одноставочный тариф, руб./Гкал	Двухставочный тариф		Одноставочный тариф, руб./Гкал	Двухставочный тариф			Дата	Номер			
			Ставка за тепловую энергию руб./ Гкал	Ставка за содержание тепловой мощности тыс. руб./Гкал/ч в мес.		Ставка за тепловую энергию руб./ Гкал	Ставка за содержание тепловой мощности тыс. руб./Гкал/ч в мес.		Ставка за тепловую энергию руб./ Гкал	Ставка за содержание тепловой мощности тыс. руб./Гкал/ч в мес.						
Пар, давлением 2,5-7,0 кг/ кв.см.	Без дифференциации тарифов по схеме подключения	1399,04	-	-	-	-	-	-	-	-	Комитет по тарифам Санк-Петербурга	23.11.2015	242-р	01.01.2016	30.06.2016	Вестник Комитета по тарифам Санкт-Петербурга
Пар, давлением 2,5-7,0 кг/ кв.см.	Без дифференциации тарифов по схеме подключения	1452,37	-	-	-	-	-	-	-	-	Комитет по тарифам Санк-Петербурга	23.11.2015	242-р	01.07.2016	31.12.2016	Вестник Комитета по тарифам Санкт-Петербурга
Пар, давлением 2,5-7,0 кг/ кв.см.	Без дифференциации тарифов по схеме подключения	1452,37	-	-	-	-	-	-	-	-	Комитет по тарифам Санк-Петербурга	23.11.2015	242-р	01.01.2017	30.06.2017	Вестник Комитета по тарифам Санкт-Петербурга
Пар, давлением 2,5-7,0 кг/ кв.см.	Без дифференциации тарифов по схеме подключения	1532,95	-	-	-	-	-	-	-	-	Комитет по тарифа Санк-Петербурга	23.11.2015	242-р	01.07.2017	31.12.2017	Вестник Комитета по тарифам Санкт-Петербурга
Пар, давлением 2,5-7,0 кг/ кв.см.	Без дифференциации тарифов по схеме подключения	1532,95	-	-	-	-	-	-	-	-	Комитет по тарифа Санк-Петербурга	23.11.2015	242-р	01.01.2018	30.06.2018	Вестник Комитета по тарифам Санкт-Петербурга
Пар, давлением 2,5-7,0 кг/ кв.см.	Без дифференциации тарифов по схеме подключения	1631,04	-	-	-	-	-	-	-	-	Комитет по тарифам Санк-Петербурга	23.11.2015	242-р	01.07.2018	31.12.2018	Вестник Комитета по тарифам Санкт-Петербурга

Формы предоставления теплоснабжающими организациями, теплосетевыми организациями Санкт-Петербурга информации, к которой обеспечивается свободный доступ, в соответствии со стандартами раскрытия информации АО «НПП «Краснознамёнец»

СТ-ТС.16.1

Информация о ценах (тарифах) на регулируемые товары и услуги
Тарифы на тепловую энергию (мощность)

Утвержденный тариф на тепловую энергию (мощность)/ дифференциация по видам теплоносителя		Прочие, без учёта НДС			Население, с учётом НДС			Теплоснабжающие, теплосетевые организации, приобретающие тепловую энергию с целью компенсации потерь тепловой энергии, без учёта НДС			Наименование органа регулирования, принявшего решение об утверждении тарифов	Реквизиты распоряжения		Дата вступления тарифа в силу	Срок действия тарифа	Источник официального опубликования распоряжения
		Одноставочный тариф, руб./ Гкал	Двухставочный тариф		Одноставочный тариф, руб./ Гкал	Двухставочный тариф		Одноставочный тариф, руб./ Гкал	Двухставочный тариф			Дата	Номер			
			Ставка за тепловую энергию руб./Гкал	Ставка за содержание тепловой мощности тыс. руб./Гкал/ч в мес.		Ставка за тепловую энергию руб./Гкал	Ставка за содержание тепловой мощности тыс. руб./Гкал/ч в мес.		Ставка за тепловую энергию руб./Гкал	Ставка за содержание тепловой мощности тыс. руб./Гкал/ч в мес.						
Вода	Без дифференциации тарифов по схеме подключения	1286,31	—	—	1517,85	—	—	—	—	—	Комитет по тарифам Санкт-Петербурга	23.11.2015	238-р	01.01.2015	30.06.2015	Плановый выпуск "Вестник Комитета по тарифам Санкт-Петербурга" № 11 от 30.11.2015
		1378,47	—	—	1626,59	—	—	—	—	—				01.07.2015	31.12.2015	
		1346,78	—	—	1589,2	—	—	—	—	—				01.01.2016	30.06.2016	
		1346,78	—	—	1589,2	—	—	—	—	—				01.07.2016	31.12.2016	
		1468,39	—	—	1732,7	—	—	—	—	—				01.01.2017	30.06.2017	
		1548,11	—	—	1826,77	—	—	—	—	—				01.07.2017	31.12.2017	
	Потребители, подключенные к тепловой сети без дополнительного преобразования на тепловых пунктах, эксплуатируемой теплоснабжающей организацией	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—
	Потребители, подключенные к тепловой сети после (на) тепловых пунктах, эксплуатируемых теплоснабжающей организацией	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—
	Отпуск тепловой энергии с коллекторов	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—
Отборный пар давлением:		—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—

от 1,2 до 2,5 кг/см^2	Без дифференциации тарифов по схеме подключения	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—
	Потребители, подключенные к тепловой сети без дополнительного преобразования на тепловых пунктах, эксплуатируемой теплоснабжающей организацией	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—
	Потребители, подключенные к тепловой сети после (на) тепловых пунктах, эксплуатируемых теплоснабжающей организацией	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—
	Отпуск тепловой энергии с коллекторов	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—
от 2,5 до 7 кг/см^2	Без дифференциации тарифов по схеме подключения	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—
	Потребители, подключенные к тепловой сети без дополнительного преобразования на тепловых пунктах, эксплуатируемой теплоснабжающей организацией	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—
	Потребители, подключенные к тепловой сети после (на) тепловых пунктах, эксплуатируемых теплоснабжающей организацией	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—
	Отпуск тепловой энергии с коллекторов	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—
от 7 до 13 кг/см^2	Без дифференциации тарифов по схеме подключения	1310,61	—	—	—	—	—	—	—	—	Комитет по тарифам Санкт-Петербурга	23.11.2015	238-р	01.01.2015	30.06.2015	Плановый выпуск "Вестник Комитета по тарифам Санкт-Петербурга" № 11 от 30.11.2014
		1378,47	—	—	—	—	—	—	—	—				01.07.2015	31.12.2015	
		1346,78	—	—	—	—	—	—	—	—				01.01.2016	30.06.2016	
		1346,78	—	—	—	—	—	—	—	—				01.07.2016	31.12.2016	
		1468,39	—	—	—	—	—	—	—	—				01.01.2017	30.06.2017	
		1548,11	—	—	—	—	—	—	—	—				01.07.2017	31.12.2017	
	Потребители, подключенные к тепловой сети без дополнительного преобразования на тепловых пунктах, эксплуатируемой теплоснабжающей организацией	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—
	Потребители, подключенные к тепловой сети после (на) тепловых пунктах, эксплуатируемых теплоснабжающей организацией	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—
	Отпуск тепловой энергии с коллекторов	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—

свыше 13 кг/см²	Без дифференциации тарифов по схеме подключения	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—
	Потребители, подключенные к тепловой сети без дополнительного преобразования на тепловых пунктах, эксплуатируемой теплоснабжающей организацией	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—
	Потребители, подключенные к тепловой сети после (на) тепловых пунктах, эксплуатируемых теплоснабжающей организацией	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—
	Отпуск тепловой энергии с коллекторов	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—
Острый редуцированный пар	Без дифференциации тарифов по схеме подключения	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—
	Потребители, подключенные к тепловой сети без дополнительного преобразования на тепловых пунктах, эксплуатируемой теплоснабжающей организацией	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—
	Потребители, подключенные к тепловой сети после (на) тепловых пунктах, эксплуатируемых теплоснабжающей организацией	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—
	Отпуск тепловой энергии с коллекторов	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—

СТ-ТС.18

Общая информация о регулируемой организации АО «НПП «Краснознамёнец»

№ п/п	Наименование	Сведения	Примечание
1	2	3	4
1.	Основные сведения		
1.1.	Краткое наименование организации	АО «НПП «Краснознамёнец»	—
1.2.	Фирменное наименование юридического лица (согласно уставу регулируемой организации)	Акционерное общество «Научно-производственное предприятие «Краснознамёнец»	—
1.3.	Организационно-правовая форма	Акционерное общество	—
1.4.	ИНН	7806469104	—
1.5.	КПП	783450001	—
1.6.	Дата регистрации организации	28.12.2011	—
1.7.	Фамилия, имя и отчество руководителя регулируемой организации	Варениса Виктор Иванович	—
1.8.	Должность руководителя	Генеральный директор	—
2.	Регистрационные данные		—
2.1.	ОКАТО	40278565000	—
2.2.	ОКПО	07513100	—
2.3.	ОКОГУ	4210001	—
2.4.	Основной государственный регистрационный номер (ОГРН)	1117847684041	—
2.4.1.	Дата присвоения ОГРН (В соответствии со свидетельством о государственной регистрации в качестве юридического лица)	28.12.2011	—
2.4.2.	Наименование органа, принявшего решение о регистрации, в соответствии со свидетельством о государственной регистрации в качестве юридического лица	Межрайонная инспекция Федеральной налоговой службы №21 по Санкт-Петербургу	—
2.5.	ОКОПФ	47	—
2.6.	ОКВЭД	29.60	—
2.7.	ОКФС	12	—
3.	Контактные данные		—
3.1.	Юридический адрес	195043, г. Санкт-Петербург, ул. Челябинская, д. 95	—
3.2.	Почтовый адрес регулируемой организации	195043, г. Санкт-Петербург, ул. Челябинская, д. 95	—
3.3.	Фактический адрес	195043, г. Санкт-Петербург, ул. Челябинская, д. 95	—
3.4.	Адрес фактического местонахождения органов управления регулируемой организации	195043, г. Санкт-Петербург, ул. Челябинская, д. 95	—
3.5.	Контактные телефоны (через запятую)	(812)527-60-57	—
3.6.	Номер факсимильного аппарата	(812)456-64-56	—
3.7.	Официальный сайт регулируемой организации в сети «Интернет» (при наличии)	krzn.ru	—
3.8.	Адрес электронной почты регулируемой организации	krasnozn@mail.ru	—

4.	Режим работы регулируемой организации, в т.ч.	8:00-16:30	—
4.1.	абонентских отделов	8:00-16:30	—
4.2.	сбытовых подразделений	8:00-16:30	—
4.3.	диспетчерских служб	Круглосуточно	—
5.	Виды регулируемой деятельности		—
5.1.	Реализация тепловой энергии (мощности)	Да	—
5.2.	Реализация теплоносителя	Нет	—
5.3.	Оказание услуг по передаче тепловой энергии	Нет	—
5.4.	Оказание услуг по передаче теплоносителя	Нет	—
5.5.	Оказание услуг по поддержанию резервной тепловой мощности	Нет	—
6.	Протяженность магистральных сетей (в однотрубном исчислении), км	6,20	—
7.	Протяженность разводящих сетей (в однотрубном исчислении), км	1,50	—
8.	Количество теплоэлектростанций, шт.	0	—
8.1.	установленная электрическая мощность	0,00	—
8.1.1.	единицы измерения	кВтч	—
8.2.	установленная тепловая мощность, Гкал/ч	0,00	—
9.	Количество тепловых станций, шт.	0	—
9.1.	установленная тепловая мощность, Гкал/ч	0,00	—
10.	Количество котельных, шт.	1	—
10.1.	установленная тепловая мощность, Гкал/ч	40,38	—
11.	Количество центральных тепловых пунктов, шт.	1	—

Информация о вводе в ремонт и выводе из ремонта электросетевых объектов ЗАО «КировТЭК»

за 2015 год

№ п/п	Месяц	Ввод в ремонт	Вывод из ремонта
1	Январь	0	0
2	Февраль	13	12
3	Март	10	10
4	Апрель	11	11
5	Май	9	9
6	Июнь	10	10
7	Июль	6	6
8	Август	6	6
9	Сентябрь	7	7

Информация о техническом состоянии сетей ЗАО «КировТЭК»

за 3 квартал 2015 года

Количество аварийных отключений, вызванных авариями или внеплановыми отключениями	-
Дата аварийного отключения	-
Причины аварийных отключений	-
Мероприятия по устранению причин аварийных отключений	-
Объем недопоставленной в результате аварийных отключений электрической энергии	-
Свободная мощность для технологического присоединения потребителей	-
Величина резервируемой максимальной мощности 6/0,4 кВ	4,216 МВт

Информация о наличии (отсутствии) технической возможности доступа к регулируемым товарам и услугам, регистрации и ходе реализации заявок на подключение к системе электроснабжения
ЗАО "КировТЭК"

за 2015 год

№ п/п	Месяц	Количество поданных и зарегистрированных заявок на подключение к системе электроснабжения	Объем мощности, необходимый для выполнения заявки на подключение к системе электроснабжения	Количество исполненных заявок на подключение к системе электроснабжения	Количество присоединенной мощности	Количество аннулированных заявок на подключение к системе электроснабжения	Количество заключенных договоров об осуществлении технологического присоединения к электрическим сетям
1	Январь	1	660 кВт	0	-	-	0
2	Февраль	0	-	0	-	-	0
3	Март	0	-	0	-	-	0
4	Апрель	0	-	0	-	-	0
5	Май	0	-	0	-	-	0
6	Июнь	0	-	0	-	-	0
7	Июль	0	-	0	-	-	0
8	Август	0	-	0	-	-	0
9	Сентябрь	0	-	0	-	-	0

Приложение 2
к распоряжению
Комитета по тарифам
Санкт-Петербурга
от 24.11.2015 № 279-р

Формы предоставления теплоснабжающими организациями, теплосетевыми организациями Санкт-Петербурга информации, к которой обеспечивается свободный доступ, в соответствии со стандартами раскрытия информации
ЗАО «Невский завод»

СТ-ТС.16.1

Информация о ценах (тарифах) на регулируемые товары и услуги
Тарифы на тепловую энергию (мощность)

Утвержденный тариф на тепловую энергию (мощность)/ дифференциация по видам теплоносителя		Прочие, без учёта НДС			Население, с учётом НДС			Теплоснабжающие, теплосетевые организации, приобретающие тепловую энергию с целью компенсации потерь тепловой энергии, без учёта НДС			Наименование органа регулирования, принявшего решение об утверждении тарифов	Реквизиты распоряжения		Дата вступления тарифа в силу	Срок действия тарифа	Источник официального опубликования распоряжения
		Одноставочный тариф, руб./Гкал	Двухставочный тариф		Одноставочный тариф, руб./Гкал	Двухставочный тариф		Одноставочный тариф, руб./Гкал	Двухставочный тариф			Дата	Номер			
			Ставка за тепловую энергию руб./Гкал	Ставка за содержание тепловой мощности тыс. руб./Гкал/ч в мес.		Ставка за тепловую энергию руб./Гкал	Ставка за содержание тепловой мощности тыс. руб./Гкал/ч в мес.		Ставка за тепловую энергию руб./Гкал	Ставка за содержание тепловой мощности тыс. руб./Гкал/ч в мес.						
Вода	Без дифференциации тарифов по схеме подключения	1133,94	-	-	1338,05	-	-	1133,94	-	-	Комитет по Тарифам Санкт-Петербурга	24.11.2015	279-р	01.01.2016	30.06.2016	Журнал "Вестник Комитета по Тарифам Санкт-Петербурга "
	Потребители, подключенные к тепловой сети без дополнительного преобразования на тепловых пунктах, эксплуатируемой теплоснабжающей организацией	-	-	-	-	-	-	x	x	x	x	x	x	x	x	x
	Потребители, подключенные к тепловой сети после (на) тепловых пунктах, эксплуатируемых теплоснабжающей организацией	-	-	-	-	-	-	x	x	x	x	x	x	x	x	x
	Отпуск тепловой энергии с коллекторов	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-

Отборный пар давлением:																		
от 1,2 до 2,5 кг/см^2	Без дифференциации тарифов по схеме подключения	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Потребители, подключенные к тепловой сети без дополнительного преобразования на тепловых пунктах, эксплуатируемой теплоснабжающей организацией	-	-	-	-	-	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x
	Потребители, подключенные к тепловой сети после (на) тепловых пунктах, эксплуатируемых теплоснабжающей организацией	-	-	-	-	-	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x
	Отпуск тепловой энергии с коллекторов	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
от 2,5 до 7 кг/см^2	Без дифференциации тарифов по схеме подключения	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Потребители, подключенные к тепловой сети без дополнительного преобразования на тепловых пунктах, эксплуатируемой теплоснабжающей организацией	-	-	-	-	-	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x
	Потребители, подключенные к тепловой сети после (на) тепловых пунктах, эксплуатируемых теплоснабжающей организацией	-	-	-	-	-	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x
	Отпуск тепловой энергии с коллекторов	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
от 7 до 13 кг/см^2	Без дифференциации тарифов по схеме подключения	--	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Потребители, подключенные к тепловой сети без дополнительного преобразования на тепловых пунктах, эксплуатируемой теплоснабжающей организацией	-	-	-	-	-	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x

	Потребители, подключенные к тепловой сети после (на) тепловых пунктах, эксплуатируемых теплоснабжающей организацией	-	-	-	-	-	-	x	x	x	x	x	x	x	x	x
	Отпуск тепловой энергии с коллекторов	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
свыше 13 кг/см^2	Без дифференциации тарифов по схеме подключения	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Потребители, подключенные к тепловой сети без дополнительного преобразования на тепловых пунктах, эксплуатируемой теплоснабжающей организацией	-	-	-	-	-	-	x	x	x	x	x	x	x	x	x
	Потребители, подключенные к тепловой сети после (на) тепловых пунктах, эксплуатируемых теплоснабжающей организацией	-	-	-	-	-	-	x	x	x	x	x	x	x	x	x
	Отпуск тепловой энергии с коллекторов	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Острый редуцированный пар	Без дифференциации тарифов по схеме подключения	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Потребители, подключенные к тепловой сети без дополнительного преобразования на тепловых пунктах, эксплуатируемой теплоснабжающей организацией	-	-	-	-	-	-	x	x	x	x	x	x	x	x	x
	Потребители, подключенные к тепловой сети после (на) тепловых пунктах, эксплуатируемых теплоснабжающей организацией	-	-	-	-	-	-	x	x	x	x	x	x	x	x	x
	Отпуск тепловой энергии с коллекторов	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-

СТ-ТС.24

Информация об условиях, на которых осуществляется поставка регулируемых товаров (оказание регулируемых услуг) и (или) об условиях договоров о подключении (технологическом присоединении) к системе теплоснабжения ЗАО «Невский завод»

Производство и передача тепловой энергии

Условия публичных договоров поставок регулируемых товаров (оказание регулируемых услуг), в том числе договоров о подключении (технологическом присоединении) к системе теплоснабжения

• *Предмет договора теплоснабжения (в паре/в горячей воде)*
Договор теплоснабжения (на отпуск и потребление тепловой энергии) заключается с абонентом при наличии у него отвечающего установленным техническим требованиям энергопринимающего устройства, присоединенного к источникам теплоснабжения/сетям теплоснабжающей организации, и другого необходимого оборудования, а также при обеспечении учета потребления энергии. Границы раздела балансовой принадлежности и ответственности по эксплуатационному обслуживанию тепловых сетей устанавливаются в Акте разграничения балансовой принадлежности (тепловых сетей) и эксплуатационной ответственности.
• *Количество и режим потребления энергии*
Поставка тепловой энергии осуществляется через присоединенную сеть в количестве, предусмотренном договором, и с соблюдением режима подачи, заявленного абонентом и согласованного теплоснабжающей организацией. Начало и конец отопительного сезона (периода протапливания) определяется решением органа исполнительной власти Санкт-Петербурга.
• *Права и обязанности сторон*
Энергоснабжающая организация обязана подавать абоненту тепловую энергию в количестве, предусмотренном договором; оповещать аварийно-диспетчерские службы потребителя об аварийных ограничениях, прекращении подачи тепла или ухудшении качества поставляемой тепловой энергии с указанием причин, и принимаемых мерах и сроках устранения; поддерживать в исправном техническом состоянии принадлежащие ей энергетическое оборудование и сети; выполнять требования и предписания Государственных инспектирующих органов технического надзора, принятие в пределах его полномочий. Энергоснабжающая организация имеет право прекращать или ограничивать подачу абоненту тепловой энергии после предупреждения в случаях, предусмотренных договором; осуществлять контроль за техническим состоянием и исправностью тепловых сетей, находящихся на балансе потребителей. Качество подаваемой тепловой энергии должно соответствовать требованиям, установленным государственными стандартами и иными обязательными правилами или договором. Абонент обязан соблюдать «Правила технической эксплуатации тепловых энергоустановок» и «Правила техники безопасности при эксплуатации энергосберегающих установок и тепловых сетей потребителей»; соблюдать режим энергопотребления; выполнять оперативные указания энергоснабжающей организации; обеспечивать беспрепятственный доступ в любое время на свою территорию и территорию своих потребителей уполномоченных представителей энергоснабжающей организации; производить оплату потребляемой энергии в срок; обеспечивать сохранность пломб; подавать заявку на подключение; обеспечивать сохранность и безопасность эксплуатации принадлежащих энергоснабжающей организации сетей и др. Абонент имеет право заявлять в энергоснабжающую организацию об ошибках, обнаруженных в платежных документах; с предварительного согласия энергоснабжающей организации присоединять к своей сети субабонентов после реализации технических условий на присоединение дополнительной нагрузки и др.
• *Учет энергии*
Учет принятой абонентом тепловой энергии, производится в соответствии с требованиями «Правил учета тепловой энергии и теплоносителя» по показаниям приборов учета установленных у границ балансовой принадлежности на выводах проводов от источников теплоносителя в сторону потребления с учетом тепловых потерь.
• *Порядок расчетов*
Порядок оплаты устанавливается по соглашению сторон в договоре теплоснабжения, в соответствии с условиями, предусмотренными действующим законодательством. Расчеты за энергию производятся по тарифу, установленному энергоснабжающей организации Комитетом по тарифам Санкт-Петербурга на дату составления договора.
• *Срок действия договора*
Договор, заключенный на определенный срок, считается продленным на тот же срок и на тех же условиях, если до окончания срока его действия ни одна из сторон не заявит о его прекращении или изменении либо о заключении нового договора.

СТ-ТС.25

Информация о порядке выполнения технологических, технических и других мероприятий, связанных с подключением (технологическим присоединением) к системе теплоснабжения ЗАО «Невский завод»

Производство и передача тепловой энергии

1.	Форма заявки на подключение (технологическое присоединение) к системе теплоснабжения.
	Прошу выдать технические условия подключения жилого, строящегося ,реконструируемого здания по адресу: г. Санкт Петербург, ул. _____, д. № _____, корп. № _____ к выводам тепловой сети Закрытого акционерного общества «Невский завод». По данному объекту сообщаю следующие сведения: 1. Назначение объекта: 2. Владелец объекта: 3. Тепловые нагрузки с выделением нагрузок жилых и встроенных помещений (при наличии последних), с разбивкой по видам потребления (в Гкал/час): отопление, вентиляция, ГВС (макс. час / ср. час.), технология (вид и параметры теплоносителя), суммарная нагрузка (макс. час / ср. час.) Всего Жилые Встроенные 4. Сроки проектирования объекта: 5. Сроки строительства (по очередям строительства) или реконструкции объекта: 6. Категорийность объекта по теплообеспечению:
2.	Перечень документов и сведений, представляемых одновременно с заявкой на подключение (технологическое присоединение) к системе теплоснабжения:
	• наименование лица, направившего запрос, его местонахождение и почтовый адрес; • нотариально заверенные копии учредительных документов, а также документы, подтверждающие полномочия лица, подписавшего запрос; • правоустанавливающие документы на земельный участок (аренды земельного участка); • информацию о границах земельного участка, на котором планируется осуществить строительство объекта капитального строительства; • информацию о разрешенном использовании земельного участка; • информацию о предельных параметрах разрешенного строительства (реконструкции) объектов капитального строительства, соответствующих данному земельному участку; • планируемый срок ввода в эксплуатацию объекта капитального строительства (при наличии соответствующей информации); • планируемую величину необходимой подключаемой нагрузки (при наличии соответствующей информации).
3.	Реквизиты нормативного правового акта, регламентирующего порядок действий заявителя и регулируемой организации при подаче, приеме, обработке заявки на подключение (технологическое присоединение) к системе теплоснабжения, принятии решения и уведомлении о принятом решении.
	• Постановление Правительства РФ №307 от 16.04.2012 г. «О порядке подключения к системе теплоснабжения и о внесение изменений в некоторые акты Правительства РФ» • Постановление Правительства РФ от 13 февраля 2006 г. №83 «Об утверждении Правил определения и предоставления технических условий подключения объекта капитального строительства к сетям инженерно-технического обеспечения» • Федеральный закон № 190-ФЗ от 27 июля 2010 г. «О теплоснабжении»
4.	Телефоны и адреса службы, ответственной за прием и обработку заявок на подключение (технологическое присоединение) к системе теплоснабжения.
	Тел. 448-22-09, г. Санкт-Петербург, пр. Обуховской обороны д.51

СТ-ТС.24

Информация об условиях, на которых осуществляется поставка регулируемых товаров (оказание регулируемых услуг) и (или) об условиях договоров о подключении (технологическом присоединении) к системе теплоснабжения ЗАО «Невский завод»

Производство и передача тепловой энергии

Условия публичных договоров поставок регулируемых товаров (оказание регулируемых услуг), в том числе договоров о подключении (технологическом присоединении) к системе теплоснабжения	
	· *Предмет договора теплоснабжения (в паре/в горячей воде)*
	Договор теплоснабжения (на отпуск и потребление тепловой энергии) заключается с абонентом при наличии у него отвечающего установленным техническим требованиям энергопринимающего устройства, присоединенного к источникам теплоснабжения/сетям теплоснабжающей организации, и другого необходимого оборудования, а также при обеспечении учета потребления энергии. Границы раздела балансовой принадлежности и ответственности по эксплуатационному обслуживанию тепловых сетей устанавливаются в Акте разграничения балансовой принадлежности (тепловых сетей) и эксплуатационной ответственности.
	· *Количество и режим потребления энергии*
	Поставка тепловой энергии осуществляется через присоединенную сеть в количестве, предусмотренном договором, и с соблюдением режима подачи, заявленного абонентом и согласованного теплоснабжающей организацией. Начало и конец отопительного сезона (периода протапливания) определяется решением органа исполнительной власти Санкт-Петербурга.
	· *Учет энергии*
	Учет принятой абонентом тепловой энергии, производится в соответствии с требованиями «Правил учета тепловой энергии и теплоносителя» по показаниям приборов учета установленных у границ балансовой принадлежности на выводах проводов от источников теплоносителя в сторону потребления с учетом тепловых потерь.
	· *Порядок расчетов*
	Порядок оплаты устанавливается по соглашению сторон в договоре теплоснабжения, в соответствии с условиями, предусмотренными действующим законодательством. Расчеты за энергию производятся по тарифу, установленному энергоснабжающей организации Комитетом по тарифам Санкт-Петербурга на дату составления договора.
	· *Срок действия договора*
	Договор, заключенный на определенный срок, считается продленным на тот же срок и на тех же условиях, если до окончания срока его действия ни одна из сторон не заявит о его прекращении или изменении либо о заключении нового договора.

СТ-ТС.25

Информация о порядке выполнения технологических, технических и других мероприятий, связанных с подключением (технологическим присоединением) к системе теплоснабжения ЗАО «Невский завод»

Производство и передача тепловой энергии

1	Форма заявки на подключение (технологическое присоединение) к системе теплоснабжения.
	Прошу выдать технические условия подключения жилого, строящегося, реконструируемого здания по адресу: г. Санкт Петербург, ул. _____, д. № _____, корп. № _____ к выводам тепловой сети Закрытого акционерного общества «Невский завод». По данному объекту сообщаю следующие сведения: 1. Назначение объекта: 2. Владелец объекта: 3. Тепловые нагрузки с выделением нагрузок жилых и встроенных помещений (при наличии последних), с разбивкой по видам потребления (в Гкал/час): отопление, вентиляция, ГВС (макс. час / ср. час.), технология (вид и параметры теплоносителя), суммарная нагрузка (макс. час / ср. час.) Всего Жилые Встроенные 4. Сроки проектирования объекта: 5. Сроки строительства (по очередям строительства) или реконструкции объекта: 6. Категорийность объекта по теплообеспечению:
2	Перечень документов и сведений, представляемых одновременно с заявкой на подключение (технологическое присоединение) к системе теплоснабжения:
	• наименование лица, направившего запрос, его местонахождение и почтовый адрес; • нотариально заверенные копии учредительных документов, а также документы, подтверждающие полномочия лица, подписавшего запрос; • правоустанавливающие документы на земельный участок (аренды земельного участка); • информацию о границах земельного участка, на котором планируется осуществить строительство объекта капитального строительства; • информацию о разрешенном использовании земельного участка; • информацию о предельных параметрах разрешенного строительства (реконструкции) объектов капитального строительства, соответствующих данному земельному участку; • планируемый срок ввода в эксплуатацию объекта капитального строительства (при наличии соответствующей информации); • планируемую величину необходимой подключаемой нагрузки (при наличии соответствующей информации).
3	Реквизиты нормативного правового акта, регламентирующего порядок действий заявителя и регулируемой организации при подаче, приеме, обработке заявки на подключение (технологическое присоединение) к системе теплоснабжения, принятии решения и уведомлении о принятом решении.
	• Постановление Правительства РФ №307 от 16.04.2012 г. «О порядке подключения к системе теплоснабжения и о внесение изменений в некоторые акты Правительства РФ» • Постановление Правительства РФ от 13 февраля 2006 г. №83 «Об утверждении Правил определения и предоставления технических условий подключения объекта капитального строительства к сетям инженерно-технического обеспечения» • Федеральный закон № 190-ФЗ от 27 июля 2010 г. «О теплоснабжении»
4	Телефоны и адреса службы, ответственной за прием и обработку заявок на подключение (технологическое присоединение) к системе теплоснабжения.
	Тел. 448-22-09, г. Санкт-Петербург, пр. Обуховской обороны д.51

СТ-ТС.18

Общая информация о регулируемой организации ЗАО «Невский завод»

№ п/п	Наименование	Сведения	Примечание
1	2	3	4
1.	Основные сведения		
1.1.	Краткое наименование организации	ЗАО «Невский завод»	—
1.2.	Фирменное наименование юридического лица (согласно уставу регулируемой организации)	Закрытое акционерное общество «Невский завод»	—
1.3.	Организационно-правовая форма	Закрытое акционерное общество	—
1.4.	ИНН	7806369727	—
1.5.	КПП	781101001	—
1.6.	Дата регистрации организации	13.09.2007	—
1.7.	Фамилия, имя и отчество руководителя регулируемой организации	Попков Алексей Николаевич	—
1.8.	Должность руководителя	Генеральный директор	—
2.	Регистрационные данные		
2.1.	ОКАТО	40285561000	—
2.2.	ОКПО	82193566	—
2.3.	ОКОГУ	49014	—
2.4.	Основной государственный регистрационный номер (ОГРН)	1077847587003	—
2.4.1.	Дата присвоения ОГРН (В соответствии со свидетельством о государственной регистрации в качестве юридического лица)	13.09.2007	—
2.4.2.	Наименование органа, принявшего решение о регистрации, в соответствии со свидетельством о государственной регистрации в качестве юридического лица	Межрайонная инспекция Федеральной налоговой службы № 15 по Санкт-Петербургу	—
2.5.	ОКОПФ	67	—
2.6.	ОКВЭД	31.20.1	—
2.7.	ОКФС	14	—
3.	Контактные данные		
3.1.	Юридический адрес	192029, г.Санкт-Петербург, пр. Обуховской обороны, д. 51	—
3.2.	Почтовый адрес регулируемой организации	192029, г.Санкт-Петербург, пр. Обуховской обороны, д. 51	—
3.3.	Фактический адрес	192029, г.Санкт-Петербург, пр. Обуховской обороны, д. 51	—
3.4.	Адрес фактического местонахождения органов управления регулируемой организации	192029, г.Санкт-Петербург, пр. Обуховской обороны, д. 51	—
3.5.	Контактные телефоны (через запятую)	(812) 365-20-09, (812) 448-22-09	—
3.6.	Номер факсимильного аппарата	(812) 372-55-82	—
3.7.	Официальный сайт регулируемой организации в сети «Интернет» (при наличии)	www.nzl.ru	—

3.8.	Адрес электронной почты регулируемой организации	nzl@reph.ru	—
4.	Режим работы регулируемой организации, в т.ч.	с 8:00 до 16:30	т.к. организация является производственным предприятием указано время работы предприятия за исключением производственных цехов
4.1.	абонентских отделов	с 8:00 до 16:30	—
4.2.	сбытовых подразделений	с 8:00 до 16:30	—
4.3.	диспетчерских служб	с 8:00 до 16:30	—
5.	Виды регулируемой деятельности		
5.1.	Реализация тепловой энергии (мощности)	Да	—
5.2.	Реализация теплоносителя	Нет	—
5.3.	Оказание услуг по передаче тепловой энергии	Да	—
5.4.	Оказание услуг по передаче теплоносителя	Нет	—
5.5.	Оказание услуг по поддержанию резервной тепловой мощности	Нет	—
6.	Протяженность магистральных сетей (в однотрубном исчислении), км	3,20	в двухтрубном исчислении - 1,6 км.
7.	Протяженность разводящих сетей (в однотрубном исчислении), км	0,00	—
8.	Количество теплоэлектростанций, шт.	0	—
8.1.	установленная электрическая мощность	0,00	—
8.1.1.	единицы измерения	кВтч	—
8.2.	установленная тепловая мощность, Гкал/ч	0,00	—
9.	Количество тепловых станций, шт.	0	—
9.1.	установленная тепловая мощность, Гкал/ч	0,00	—
10.	Количество котельных, шт.	1	2 котла
10.1.	установленная тепловая мощность, Гкал/ч	8,60	—
11.	Количество центральных тепловых пунктов, шт.	0	—

Приложение 2
к распоряжению
Комитета по тарифам
Санкт-Петербурга
от 09.10.2013 № 282-р

Формы предоставления теплоснабжающими организациями, теплосетевыми организациями Санкт-Петербурга информации, к которой обеспечивается свободный доступ, в соответствии со стандартами раскрытия информации
«Производственное объединение «Пекар»

СТ-ТС.16.1

Информация о ценах (тарифах) на регулируемые товары и услуги ООО
Тарифы на тепловую энергию (мощность)

Утвержденный тариф на тепловую энергию (мощность)/ дифференциация по видам теплоносителя		Прочие, без учёта НДС			Население, с учётом НДС			Теплоснабжающие, теплосетевые организации, приобретающие тепловую энергию с целью компенсации потерь тепловой энергии, без учёта НДС			Наименование органа регулирования, принявшего решение об утверждении тарифов	Реквизиты распоряжения		Дата вступления тарифа в силу	Срок действия тарифа	Источник официального опубликования распоряжения
		Одноставочный тариф, руб./Гкал	Двухставочный тариф		Одноставочный тариф, руб./Гкал	Двухставочный тариф		Одноставочный тариф, руб./Гкал	Двухставочный тариф			Дата	Номер			
			Ставка за тепловую энергию руб./Гкал	Ставка за содержание тепловой мощности тыс. руб./Гкал/ч в мес.		Ставка за тепловую энергию руб./Гкал	Ставка за содержание тепловой мощности тыс. руб./Гкал/ч в мес.		Ставка за тепловую энергию руб./Гкал	Ставка за содержание тепловой мощности тыс. руб./Гкал/ч в мес.						
Вода	Без дифференциации тарифов по схеме подключения	1348,09	—	—	1590,75	—	—	1348,09	—	—	Комитет по тарифам СПб	24.11.2015	271-р	01.01.2016	30.06.2016	Журнал "Вестник Комитета по тарифам Санкт-Петербурга" №11 от 30.11.2015
		1378,34	—	—	1626,44	—	—	1378,34	—	—	Комитет по тарифам СПб	24.11.2015	271-р	01.07.2016	31.12.2016	
		1378,34	—	—	1626,44	—	—	1378,34	—	—	Комитет по тарифам СПб	24.11.2015	271-р	01.01.2017	30.06.2017	
		1380,54	—	—	1629,04	—	—	1380,54	—	—	Комитет по тарифам СПб	24.11.2015	271-р	01.07.2017	31.12.2017	
		1380,54	—	—	1629,04	—	—	1380,54	—	—	Комитет по тарифам СПб	24.11.2015	271-р	01.01.2018	30.06.2018	
		1503,40	—	—	1774,01		—	1503,40	—	—	Комитет по тарифам СПб	24.11.2015	271-р	01.07.2018	31.12.2018	
	Потребители, подключенные к тепловой сети без дополнительного преобразования на тепловых пунктах, эксплуатируемой теплоснабжающей организацией	—	—	—	—	—	—	x	x	x	x	x	x	x	x	x
	Потребители, подключенные к тепловой сети после (на) тепловых пунктах, эксплуатируемых теплоснабжающей организацией	—	—	—	—	—	—	x	x	x	x	x	x	x	x	x
	Отпуск тепловой энергии с коллекторов	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—

Отборный пар давлением:																
от 1,2 до 2,5 кг/см^2	без дифференциации тарифов по схеме подключения	1348,09	—	—	1590,75	—	—	1348,09	—	—	Комитет по тарифам СПб	24.11.2015	271-р	01.01.2016	30.06.2016	Журнал "Вестник Комитета по тарифам Санкт-Петербурга" №11 от 30.11.2015
		1378,34	—	—	1626,44	—	—	1378,34	—	—	Комитет по тарифам СПб	24.11.2015	271-р	01.07.2016	31.12.2016	
		1378,34	—	—	1626,44	—	—	1378,34	—	—	Комитет по тарифам СПб	24.11.2015	271-р	01.01.2017	30.06.2017	
		1380,54	—	—	1629,04	—	—	1380,54	—	—	Комитет по тарифам СПб	24.11.2015	271-р	01.07.2017	31.12.2017	
		1380,54	—	—	1629,04	—	—	1380,54	—	—	Комитет по тарифам СПб	24.11.2015	271-р	01.01.2018	30.06.2018	
		1503,40	—	—	1774,01	—	—	1503,40	—	—	Комитет по тарифам СПб	24.11.2015	271-р	01.07.2018	31.12.2018	
	потребители, подключенные к тепловой сети без дополнительного преобразования на тепловых пунктах, эксплуатируемой теплоснабжающей организацией	—	—	—	—	—	—	x	x	x	x	x	x	x	x	x
	потребители, подключенные к тепловой сети после (на) тепловых пунктах, эксплуатируемых теплоснабжающей организацией	—	—	—	—	—	—	x	x	x	x	x	x	x	x	x
	отпуск тепловой энергии с коллекторов	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—
от 2,5 до 7 кг/см^2	без дифференциации тарифов по схеме подключения	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—
	потребители, подключенные к тепловой сети без дополнительного преобразования на тепловых пунктах, эксплуатируемой теплоснабжающей организацией	—	—	—	—	—	—	x	x	x	x	x	x	x	x	x
	потребители, подключенные к тепловой сети после (на) тепловых пунктах, эксплуатируемых теплоснабжающей организацией	—	—	—	—	—	—	x	x	x	x	x	x	x	x	x
	отпуск тепловой энергии с коллекторов	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—
от 7 до 13 кг/см^2	без дифференциации тарифов по схеме подключения	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—
	потребители, подключенные к тепловой сети без дополнительного преобразования на тепловых пунктах, эксплуатируемой теплоснабжающей организацией	—	—	—	—	—	—	x	x	x	x	x	x	x	x	x

свыше 13 кг/см^2	потребители, подключенные к тепловой сети после (на) тепловых пунктах, эксплуатируемых теплоснабжающей организацией	—	—	—	—	x	x	x	x	x	x	x	x	x
	отпуск тепловой энергии с коллекторов	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—
	без дифференциации тарифов по схеме подключения	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—
	потребители, подключенные к тепловой сети без дополнительного преобразования на тепловых пунктах, эксплуатируемой теплоснабжающей организацией	—	—	—	—	x	x	x	x	x	x	x	x	x
	потребители, подключенные к тепловой сети после (на) тепловых пунктах, эксплуатируемых теплоснабжающей организацией	—	—	—	—	x	x	x	x	x	x	x	x	x
	отпуск тепловой энергии с коллекторов	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—
Острый редуцированный пар	без дифференциации тарифов по схеме подключения	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—
	потребители, подключенные к тепловой сети без дополнительного преобразования на тепловых пунктах, эксплуатируемой теплоснабжающей организацией	—	—	—	—	x	x	x	x	x	x	x	x	x
	потребители, подключенные к тепловой сети после (на) тепловых пунктах, эксплуатируемых теплоснабжающей организацией	—	—	—	—	x	x	x	x	x	x	x	x	x
	отпуск тепловой энергии с коллекторов	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—

Приложение 2
к распоряжению
Комитета по тарифам
Санкт-Петербурга
от 09.10.2013 № 282-р

Формы предоставления теплоснабжающими организациями, теплосетевыми организациями Санкт-Петербурга информации, к которой обеспечивается свободный доступ, в соответствии со стандартами раскрытия информации
АО «Первый контейнерный терминал»

СТ-ТС.16.1

Информация о ценах (тарифах) на регулируемые товары и услуги
Тарифы на тепловую энергию (мощность)

Утвержденный тариф на тепловую энергию (мощность)/ дифференциация по видам теплоносителя		Прочие, без учёта НДС			Население, с учётом НДС			Теплоснабжающие, теплосетевые организации, приобретающие тепловую энергию с целью компенсации потерь тепловой энергии, без учёта НДС			Наименование органа регулирования, принявшего решение об утверждении тарифов	Реквизиты распоряжения		Дата вступления тарифа в силу	Срок действия тарифа	Источник официального опубликования распоряжения
		Одноставочный тариф, руб./ Гкал	Двухставочный тариф		Одноставочный тариф, руб./ Гкал	Двухставочный тариф		Одноставочный тариф, руб./ Гкал	Двухставочный тариф			Дата	Номер			
			Ставка за тепловую энергию руб./Гкал	Ставка за содержание тепловой мощности тыс. руб./Гкал/ч в мес.		Ставка за тепловую энергию руб./ Гкал	Ставка за содержание тепловой мощности тыс. руб./Гкал/ч в мес.		Ставка за тепловую энергию руб./ Гкал	Ставка за содержание тепловой мощности тыс. руб./Гкал/ч в мес.						
Вода	Без дифференциации тарифов по схеме подключения	2069,64	0	0	0	0	0	0	0	0	Комитет по тарифам Санкт-Петербурга	26.11.2015	340-р	01.01.2014	30.06.2014	Вестник Комитета по тарифам Санкт-Петербурга спецвыпуск №6 от 2 декабря
	Без дифференциации тарифов по схеме подключения	2069,64	0	0	0	0	0	0	0	0	Комитет по тарифам Санкт-Петербурга	26.11.2015	340-р	01.07.2014	31.12.2014	Вестник Комитета по тарифам Санкт-Петербурга спецвыпуск №6 от 2 декабря
	Без дифференциации тарифов по схеме подключения	2069,64	0	0	0	0	0	0	0	0	Комитет по тарифам Санкт-Петербурга	26.11.2015	340-р	01.01.2015	30.06.2015	Вестник Комитета по тарифам Санкт-Петербурга спецвыпуск №6 от 2 декабря
	Без дифференциации тарифов по схеме подключения	2287,11	0	0	0	0	0	0	0	0	Комитет по тарифам Санкт-Петербурга	26.11.2015	340-р	01.07.2015	31.12.2015	Вестник Комитета по тарифам Санкт-Петербурга спецвыпуск №6 от 2 декабря
	Без дифференциации тарифов по схеме подключения	2287,11	0	0	0	0	0	0	0	0	Комитет по тарифам Санкт-Петербурга	26.11.2015	340-р	01.01.2016	30.06.2016	Вестник Комитета по тарифам Санкт-Петербурга спецвыпуск №6 от 2 декабря

	Без дифференциации тарифов по схеме подключения	2373,52	0	0	0	0	0	0	0	0	Комитет по тарифам Санкт-Петербурга	26.11.2015	340-р	01.07.2016	31.12.2016	Вестник Комитета по тарифам Санкт-Петербурга спецвыпуск №6 от 2 декабря
	Потребители, подключенные к тепловой сети без дополнительного преобразования на тепловых пунктах, эксплуатируемой теплоснабжающей организацией	0	0	0	0	0	0	x	x	x	x	x	x	x	x	x
	Потребители, подключенные к тепловой сети после (на) тепловых пунктах, эксплуатируемых теплоснабжающей организацией	0	0	0	0	0	0	x	x	x	x	x	x	x	x	x
	Отпуск тепловой энергии с коллекторов	0	0	0	0	0	0	0	0	0	-	-	-	-	-	-
Отборный пар давлением:																
от 1,2 до 2,5 кг/см^2	без дифференциации тарифов по схеме подключения	0	0	0	0	0	0	0	0	0	-	-	-	-	-	-
	потребители, подключенные к тепловой сети без дополнительного преобразования на тепловых пунктах, эксплуатируемой теплоснабжающей организацией	0	0	0	0	0	0	x	x	x	x	x	x	x	x	x
	Потребители, подключенные к тепловой сети после (на) тепловых пунктах, эксплуатируемых теплоснабжающей организацией	0	0	0	0	0	0	x	x	x	x	x	x	x	x	x
	Отпуск тепловой энергии с коллекторов	0	0	0	0	0	0	0	0	0	-	-	-	-	-	-
от 2,5 до 7 кг/см^2	Без дифференциации тарифов по схеме подключения	0	0	0	0	0	0	0	0	0	-	-	-	-	-	-
	Потребители, подключенные к тепловой сети без дополнительного преобразования на тепловых пунктах, эксплуатируемой теплоснабжающей организацией	0	0	0	0	0	0	x	x	x	x	x	x	x	x	x

	Потребители, подключенные к тепловой сети после (на) тепловых пунктах, эксплуатируемых теплоснабжающей организацией	0	0	0	0	0	0	x	x	x	x	x	x	x	x	x
	Отпуск тепловой энергии с коллекторов	0	0	0	0	0	0	0	0	0	-	-	-	-	-	-
от 7 до 13 кг/см^2	Без дифференциации тарифов по схеме подключения	0	0	0	0	0	0	0	0	0	-	-	-	-	-	-
	Потребители, подключенные к тепловой сети без дополнительного преобразования на тепловых пунктах, эксплуатируемой теплоснабжающей организацией	0	0	0	0	0	0	x	x	x	x	x	x	x	x	x
	Потребители, подключенные к тепловой сети после (на) тепловых пунктах, эксплуатируемых теплоснабжающей организацией	0	0	0	0	0	0	x	x	x	x	x	x	x	x	x
	Отпуск тепловой энергии с коллекторов	0	0	0	0	0	0	0	0	0	-	-	-	-	-	-
свыше 13 кг/см^2	Без дифференциации тарифов по схеме подключения	0	0	0	0	0	0	0	0	0	-	-	-	-	-	-
	Потребители, подключенные к тепловой сети без дополнительного преобразования на тепловых пунктах, эксплуатируемой теплоснабжающей организацией	0	0	0	0	0	0	x	x	x	x	x	x	x	x	x
	Потребители, подключенные к тепловой сети после (на) тепловых пунктах, эксплуатируемых теплоснабжающей организацией	0	0	0	0	0	0	x	x	x	x	x	x	x	x	x
	Отпуск тепловой энергии с коллекторов	0	0	0	0	0	0	0	0	0	-	-	-	-	-	-

Острый редуцированный пар	Без дифференциации тарифов по схеме подключения	0	0	0	0	0	0	0	0	0	-	-	-	-
	Потребители, подключенные к тепловой сети без дополнительного преобразования на тепловых пунктах, эксплуатируемой теплоснабжающей организацией	0	0	0	0	0	x	x	x	x	x	x	x	x
	Потребители, подключенные к тепловой сети после (на) тепловых пунктах, эксплуатируемых теплоснабжающей организацией	0	0	0	0	0	x	x	x	x	x	x	x	x
	Отпуск тепловой энергии с коллекторов	0	0	0	0	0	0	0	0	0	-	-	-	-

СТ-ТС.24

Информация об условиях, на которых осуществляется поставка регулируемых товаров (оказание регулируемых услуг) и (или) об условиях договоров о подключении (технологическом присоединении) к системе теплоснабжения АО «Первый контейнерный терминал»

производство и передача тепловой энергии

Условия публичных договоров поставок регулируемых товаров (оказание регулируемых услуг), в том числе договоров о подключении (технологическом присоединении) к системе теплоснабжения	
1.	Теплоснабжающая организация обязуется отпускать Абоненту тепловую энергию в горячей воде, а Абонент обязуется надлежащим образом производить оплату потребленной тепловой энергии с соблюдением сроков, размера и порядка оплаты, соблюдать установленный режим потребления теплоэнергии, поддерживать технически безопасное состояние своих тепловых сетей и теплоустановок, обеспечить исправное состояние приборов и средств учета тепловой энергии
2.	Границы раздела балансовой принадлежности и ответственности по эксплуатационному обслуживанию тепловых сетей и теплового оборудования устанавливаются Актами разграничения ответственности
3.	Теплоснабжающая организация обязана поставлять тепловую энергию Абоненту в количестве , предусмотренном настоящим договором. Поддерживать температуру подаваемой сетевой воды в соответствии с Правилами технической эксплуатации тепловых энергоустановок
4.	Расчеты за тепловую энергию производятся по тарифам, устанавливаемым Постановлением (Распоряжением) Комитета по тарифам Санкт-Петербурга, и вводятся в действие с момента, указанного в данном документе

СТ-ТС.25

Информация о порядке выполнения технологических, технических и других мероприятий, связанных с подключением (технологическим присоединением) к системе теплоснабжения АО «Первый контейнерный терминал»

производство и передача тепловой энергии

1.	Форма заявки на подключение (технологическое присоединение) к системе теплоснабжения.
2.	Перечень документов и сведений, представляемых одновременно с заявкой на подключение (технологическое присоединение) к системе теплоснабжения.
3.	Реквизиты нормативного правового акта, регламентирующего порядок действий заявителя и регулируемой организации при подаче, приеме, обработке заявки на подключение (технологическое присоединение) к системе теплоснабжения, принятии решения и уведомлении о принятом решении.
4.	Телефоны и адреса службы, ответственной за прием и обработку заявок на подключение (технологическое присоединение) к системе теплоснабжения.

СТ-ТС.24

Информация об условиях, на которых осуществляется поставка регулируемых товаров (оказание регулируемых услуг) и (или) об условиях договоров о подключении (технологическом присоединении) к системе теплоснабжения АО «Первый контейнерный терминал»

производство и передача тепловой энергии

Условия публичных договоров поставок регулируемых товаров (оказание регулируемых услуг), в том числе договоров о подключении (технологическом присоединении) к системе теплоснабжения	
1	Теплоснабжающая организация обязуется отпускать Абоненту тепловую энергию в горячей воде, а Абонент обязуется надлежащим образом производить оплату потребленной тепловой энергии с соблюдением сроков, размера и порядка оплаты, соблюдать установленный режим потребления теплоэнергии, поддерживать технически безопасное состояние своих тепловых сетей и теплоустановок, обеспечить исправное состояние приборов и средств учета тепловой энергии
2	Границы раздела балансовой принадлежности и ответственности по эксплуатационному обслуживанию тепловых сетей и теплового оборудования устанавливаются Актами разграничения ответственности
3	Теплоснабжающая организация обязана поставлять тепловую энергию Абоненту в количестве , предусмотренном настоящим договором. Поддерживать температуру подаваемой сетевой воды в соответствии с Правилами технической эксплуатации тепловых энергоустановок
4	Расчеты за тепловую энергию производятся по тарифам, устанавливаемым Постановлением (Распоряжением) Комитета по тарифам Санкт-Петербурга, и вводятся в действие с момента, указанного в данном документе

СТ-ТС.25

Информация о порядке выполнения технологических, технических и других мероприятий, связанных с подключением (технологическим присоединением) к системе теплоснабжения АО «Первый контейнерный терминал»

производство и передача тепловой энергии

1	Форма заявки на подключение (технологическое присоединение) к системе теплоснабжения.	-
2	Перечень документов и сведений, представляемых одновременно с заявкой на подключение (технологическое присоединение) к системе теплоснабжения.	-
3	Реквизиты нормативного правового акта, регламентирующего порядок действий заявителя и регулируемой организации при подаче, приеме, обработке заявки на подключение (технологическое присоединение) к системе теплоснабжения, принятии решения и уведомлении о принятом решении.	-
4	Телефоны и адреса службы, ответственной за прием и обработку заявок на подключение (технологическое присоединение) к системе теплоснабжения.	-

Форма СТ-ТС.22

Информация о наличии (отсутствии) технической возможности подключения (технологического присоединения) к системе теплоснабжения, а также о регистрации и ходе реализации заявок на подключение (технологическое присоединение) АО «ЦКБ МТ» Рубин»

за 3 квартал 2015 года

Система теплоснабжения	Количество поданных и зарегистрированных заявок на подключение (технологическое присоединение) к системе теплоснабжения в течение квартала	Количество исполненных заявок на подключение (технологическое присоединение) к системе теплоснабжения в течение квартала	Количество заявок на подключение (технологическое присоединение) к системе теплоснабжения, по которым принято решение об отказе в подключении (технологическом присоединении) (с указанием причин) в течение квартала	Резерв мощности системы теплоснабжения в течение квартала
Закрытая система теплоснабжения	0	0	0	0,000

СТ-ТС.16

Филиал «Северо-Западная ТЭЦ» АО «ИНТЕР РАО - Электрогенерация»

Информация о ценах (тарифах) на регулируемые товары и услуги
Тарифы на теплоноситель

Вид теплоносителя	Тариф на теплоноситель, поставляемый теплоснабжающей организацией, владеющей источником (источниками) теловой энергии, на котором производится теплоноситель	Тариф на теплоноситель, поставляемый потребителям	Наименование органа регулирования, принявшего решение об утверждении тарифов	Реквизиты распоряжения		Дата вступления тарифа в силу	Срок действия тарифа	Источник официального опубликования распоряжения
				Дата	Номер			
Вода	—	—	—	—	—	—	—	—
Пар	—	0,26	Правительство Санкт-Петербурга Комитет по тарифам Санкт-Петербурга	27.11.2015	369-Р	01.01.2015	30.06.2016	«Вестник Комитета по тарифам Санкт-Петербурга» № 11 от 30.11.2015 г.
		0,44				01.07.2016	31.12.2016	
		0,26				01.01.2017	31.12.2017	

Приложение 2
к распоряжению
Комитета по тарифам
Санкт-Петербурга
от 09.10.2013 № 282-р

Формы предоставления теплоснабжающими организациями, теплосетевыми организациями Санкт-Петербурга информации, к которой обеспечивается свободный доступ, в соответствии со стандартами раскрытия информации
Филиал «Северо-Западная ТЭЦ» АО «ИНТЕР РАО - Электрогенерация»

СТ-ТС.16

Информация о ценах (тарифах) на регулируемые товары и услуги
Тарифы на тепловую энергию (мощность)

Утвержденный тариф на тепловую энергию (мощность)/ дифференциация по видам теплоносителя		Прочие, без учёта НДС			Население, с учётом НДС			Теплоснабжающие, теплосетевые организации, приобретающие тепловую энергию с целью компенсации потерь тепловой энергии, без учёта НДС			Наименование органа регулирования, принявшего решение об утверждении тарифов	Реквизиты распоряжения		Дата вступления тарифа в силу	Срок действия тарифа	Источник официального опубликования распоряжения
		Одноставочный тариф, руб./Гкал	Двухставочный тариф		Одноставочный тариф, руб./Гкал	Двухставочный тариф		Одноставочный тариф, руб./Гкал	Двухставочный тариф			Дата	Номер			
			Ставка за тепловую энергию руб./Гкал	Ставка за содержание тепловой мощности тыс. руб./Гкал/ч в мес.		Ставка за тепловую энергию руб./Гкал	Ставка за содержание тепловой мощности тыс. руб./Гкал/ч в мес.		Ставка за тепловую энергию руб./Гкал	Ставка за содержание тепловой мощности тыс. руб./Гкал/ч в мес.						
Вода	Без дифференциации тарифов по схеме подключения	–	–	–	–	–	–	–	–	–	–	–	–	–	–	–
	Потребители, подключенные к тепловой сети без дополнительного преобразования на тепловых пунктах, эксплуатируемой теплоснабжающей организацией	–	–	–	–	–	–	x	x	x	x	x	x	x	x	x
	Потребители, подключенные к тепловой сети после (на) тепловых пунктах, эксплуатируемых теплоснабжающей организацией	–	–	–	–	–	–	x	x	x	x	x	x	x	x	x

	Отпуск тепловой энергии с коллекторов	751,14	–	–	–	–	–	–	–	–	Правительство Санкт-Петербурга Комитет по тарифам Санкт-Петербурга	27.11.2015	369-Р	01.01.2015	31.12.2015	"Вестник Комитета по тарифам Санкт-Петербурга" №11 от 30.11.2014 г.
		751,14	–	–	–	–	–	–	–	–		27.11.2015	369-Р	01.01.2016	30.06.2016	
		802,58	–	–	–	–	–	–	–	–		27.11.2015	369-Р	01.07.2016	31.12.2016	
		799,85	–	–	–	–	–	–	–	–		27.11.2015	369-Р	01.01.2017	31.12.2017	
Отборный пар под давлением:		–	–	–	–	–	–	–	–	–	–	–	–	–	–	–
от 1,2 до 2,5 кг/см^2	Без дифференциации тарифов по схеме подключения	–	–	–	–	–	–	–	–	–	–	–	–	–	–	–
	потребители, подключенные к тепловой сети без дополнительного преобразования на тепловых пунктах, эксплуатируемой теплоснабжающей организацией	–	–	–	–	–	–	x	x	x	x	x	x	x	x	x
	Потребители, подключенные к тепловой сети после (на) тепловых пунктах, эксплуатируемых теплоснабжающей организацией	–	–	–	–	–	–	x	x	x	x	x	x	x	x	x
	Отпуск тепловой энергии с коллекторов	–	–	–	–	–	–	–	–	–	–	–	–	–	–	–
от 2,5 до 7 кг/см^2	Без дифференциации тарифов по схеме подключения	–	–	–	–	–	–	–	–		–	–	–	–	–	–
	Потребители, подключенные к тепловой сети без дополнительного преобразования на тепловых пунктах, эксплуатируемой теплоснабжающей организацией	–	–	–	–	–	–	x	x	x	x	x	x	x	x	x
	Потребители, подключенные к тепловой сети после (на) тепловых пунктах, эксплуатируемых теплоснабжающей организацией	–	–	–	–	–	–	x	x	x	x	x	x	x	x	x
	Отпуск тепловой энергии с коллекторов	–	–	–	–	–	–	–	–	–	–	–	–	–	–	–

от 7 до 13 кг/см²	Без дифференциации тарифов по схеме подключения	–	–	–	–	–	–	–	–	–	–	–	–	–	–
	Потребители, подключенные к тепловой сети без дополнительного преобразования на тепловых пунктах, эксплуатируемой теплоснабжающей организацией	–	–	–	–	–	–	×	×	×	×	×	×	×	×
	Потребители, подключенные к тепловой сети после (на) тепловых пунктах, эксплуатируемых теплоснабжающей организацией	–	–	–	–	–	–	×	×	×	×	×	×	×	×
	Отпуск тепловой энергии с коллекторов	–	–	–	–	–	–	–	–	–	–	–	–	–	–
свыше 13 кг/см²	Без дифференциации тарифов по схеме подключения	–	–	–	–	–	–	–	–	–	–	–	–	–	–
	Потребители, подключенные к тепловой сети без дополнительного преобразования на тепловых пунктах, эксплуатируемой теплоснабжающей организацией	–	–	–	–	–	–	×	×	×	×	×	×	×	×
	Потребители, подключенные к тепловой сети после (на) тепловых пунктах, эксплуатируемых теплоснабжающей организацией	–	–	–	–	–	–	×	×	×	×	×	×	×	×
	Отпуск тепловой энергии с коллекторов	–	–	–	–	–	–	–	–	–	–	–	–	–	–

Острый редуцированный пар	Без дифференциации тарифов по схеме подключения	–	–	–	–	–	–	–	–	–	–	–	–	–	–	–
	Потребители, подключенные к тепловой сети без дополнительного преобразования на тепловых пунктах, эксплуатируемой теплоснабжающей организацией	–	–	–	–	–	–	x	x	x	x	x	x	x	x	x
	Потребители, подключенные к тепловой сети после (на) тепловых пунктах, эксплуатируемых теплоснабжающей организацией	–	–	–	–	–	–	x	x	x	x	x	x	x	x	x
	Отпуск тепловой энергии с коллекторов	751,14	–	–	–	–	–	–	–	–	Правительство Санкт-Петербурга Комитет по тарифам Санкт-Петербурга	27.11.2015	369-Р	01.01.2015	31.12.2015	"Вестник Комитета по тарифам Санкт-Петербурга" №11 от 30.11.2014 г.
		751,14	–	–	–	–	–	–	–	–		27.11.2015	369-Р	01.01.2016	30.06.2016	
		802,58	–	–	–	–	–	–	–	–		27.11.2015	369-Р	01.07.2016	31.12.2016	
		799,85	–	–	–	–	–	–	–	–		27.11.2015	369-Р	01.01.2017	31.12.2017	

СТ-ТС.16.1

Информация о ценах (тарифах) на регулируемые товары (услуги)
Тарифы на тепловую энергию (мощность)
ОАО «Совавто-С.Петербург»

Утвержденный тариф на тепловую энергию (мощность), дифференциация по видам теплоносителя		Прочие, без учёта НДС			Население, с учётом НДС			Теплоснабжающие, теплосетевые организации, приобретающие тепловую энергию с целью компенсации потерь тепловой энергии, без учёта НДС **			Наименование органа регулирования, принявшего решение об утверждении тарифов	Реквизиты распоряжения		Дата вступления тарифа в силу	Срок действия тарифа	Источник официального опубликования распоряжения
		Одноставочный тариф, руб./Гкал	Двухставочный тариф		Одноставочный тариф, руб./Гкал	Двухставочный тариф		Одноставочный тариф, руб./Гкал	Двухставочный тариф			Дата	Номер			
			Ставка за тепловую энергию руб./Гкал	Ставка за содержание тепловой мощности тыс. руб./Гкал/ч в мес.		Ставка за тепловую энергию руб./Гкал	Ставка за содержание тепловой мощности тыс. руб./Гкал/ч в мес.		Ставка за тепловую энергию руб./Гкал	Ставка за содержание тепловой мощности тыс. руб./Гкал/ч в мес.						
Вода	Без дифференциации тарифов по схеме подключения	1 446,20	—	—	—	—	—	—	—	—	Комитет по тарифам Санкт-Петербурга	23.11.2015 г.	237-р	01.01.2016	30.06.2016	Журнал "Вестник Комитета по тарифам Санкт-Петербурга" выпуск № 11 от 30.11.2015 г.
		1 522,33	—	—	—	—	—	—	—	—				01.07.2016	31.12.2016	
		1 515,31	—	—	—	—	—	—	—	—				01.01.2017	30.06.2017	
		1 515,31	—	—	—	—	—	—	—	—				01.07.2017	31.12.2017	
		1 515,31	—	—	—	—	—	—	—	—				01.01.2018	30.06.2018	
		1 579,20	—	—	—	—	—	—	—	—				01.07.2018	31.12.2018	

Приложение 2
к распоряжению
Комитета по тарифам
Санкт-Петербурга
от 09.10.2013 № 282-р

Формы предоставления теплоснабжающими организациями, теплосетевыми организациями Санкт-Петербурга информации, к которой обеспечивается свободный доступ, в соответствии со стандартами раскрытия информации

СТ-ТС.16.1

Информация о ценах (тарифах) на регулируемые товары и услуги
Тарифы на тепловую энергию (мощность)
ООО «Таймс»

Приложение № 1.1

Утвержденный тариф на тепловую энергию (мощность)/ дифференциация по видам теплоносителя		Прочие, без учёта НДС			Население, с учётом НДС			Теплоснабжающие, теплосетевые организации, приобретающие тепловую энергию с целью компенсации потерь тепловой энергии, без учёта НДС			Наименование органа регулирования, принявшего решение об утверждении тарифов	Реквизиты распоряжения		Дата вступления тарифа в силу	Срок действия тарифа	Источник официального опубликования распоряжения
		Одноставочный тариф, руб./Гкал	Двухставочный тариф		Одноставочный тариф, руб./Гкал	Двухставочный тариф		Одноставочный тариф, руб./Гкал	Двухставочный тариф			Дата	Номер			
			Ставка за тепловую энергию руб./Гкал	Ставка за содержание тепловой мощности тыс. руб./Гкал/ч в мес.		Ставка за тепловую энергию руб./Гкал	Ставка за содержание тепловой мощности тыс. руб./Гкал/ч в мес.		Ставка за тепловую энергию руб./Гкал	Ставка за содержание тепловой мощности тыс. руб./Гкал/ч в мес.						
Вода	Без дифференциации тарифов по схеме подключения	0	0	0	0	0	0	0	0	0	-	-	-	-	-	-
	Потребители, подключенные к тепловой сети без дополнительного преобразования на тепловых пунктах, эксплуатируемой теплоснабжающей организацией	0	0	0	0	0	0	x	x	x	x	x	x	x	x	x
	Потребители, подключенные к тепловой сети после (на) тепловых пунктах, эксплуатируемых теплоснабжающей организацией	0	0	0	0	0	0	x	x	x	x	x	x	x	x	x
	Отпуск тепловой энергии с коллекторов (1 полугодие)	1178,15	0	0	1390,22	0	0	0	0	0	Комитет по тарифам Санкт-Петербурга	23.11.2015	253-р	01.01.2016	30.06.2016	Выпуск № 11 от 30 ноября 2015 г. официального издания "Вестник Комитета по тарифам Санкт-Петербурга"
	Отпуск тепловой энергии с коллекторов (2 полугодие)	1205,6	0	0	1422,61	0	0	0	0	0	Комитет по тарифам Санкт-Петербурга	23.11.2015	253-р	01.07.2016	31.12.2016	Выпуск № 11 от 30 ноября 2015 г. официального издания "Вестник Комитета по тарифам Санкт-Петербурга"

Отборный пар давлением:																
от 1,2 до 2,5 кг/см^2	Без дифференциации тарифов по схеме подключения	0	0	0	0	0	0	0	0	0	-	-	-	-	-	-
	Потребители, подключенные к тепловой сети без дополнительного преобразования на тепловых пунктах, эксплуатируемой теплоснабжающей организацией	0	0	0	0	0	0	x	x	x	x	x	x	x	x	x
	Потребители, подключенные к тепловой сети после (на) тепловых пунктах, эксплуатируемых теплоснабжающей организацией	0	0	0	0	0	0	x	x	x	x	x	x	x	x	x
	Отпуск тепловой энергии с коллекторов	0	0	0	0	0	0	0	0	0	-	-	-	-	-	-
от 2,5 до 7 кг/см^2	Без дифференциации тарифов по схеме подключения	0	0	0	0	0	0	0	0	0	-	-	-	-	-	-
	Потребители, подключенные к тепловой сети без дополнительного преобразования на тепловых пунктах, эксплуатируемой теплоснабжающей организацией	0	0	0	0	0	0	x	x	x	x	x	x	x	x	x
	Потребители, подключенные к тепловой сети после (на) тепловых пунктах, эксплуатируемых теплоснабжающей организацией	0	0	0	0	0	0	x	x	x	x	x	x	x	x	x
	Отпуск тепловой энергии с коллекторов	0	0	0	0	0	0	0	0	0	-	-	-	-	-	-
от 7 до 13 кг/см^2	Без дифференциации тарифов по схеме подключения	0	0	0	0	0	0	0	0	0	-	-	-	-	-	-
	Потребители, подключенные к тепловой сети без дополнительного преобразования на тепловых пунктах, эксплуатируемой теплоснабжающей организацией	0	0	0	0	0	0	x	x	x	x	x	x	x	x	x
	Потребители, подключенные к тепловой сети после (на) тепловых пунктах, эксплуатируемых теплоснабжающей организацией	0	0	0	0	0	0	x	x	x	x	x	x	x	x	x
	Отпуск тепловой энергии с коллекторов	0	0	0	0	0	0	0	0	0	-	-	-	-	-	-
свыше 13 кг/см^2	Без дифференциации тарифов по схеме подключения	0	0	0	0	0	0	0	0	0	-	-	-	-	-	-

	Потребители, подключенные к тепловой сети без дополнительного преобразования на тепловых пунктах, эксплуатируемой теплоснабжающей организацией	0	0	0	0	0	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x
	Потребители, подключенные к тепловой сети после (на) тепловых пунктах, эксплуатируемых теплоснабжающей организацией	0	0	0	0	0	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x
	Отпуск тепловой энергии с коллекторов	0	0	0	0	0	0	0	-	-	-	-	-	-	-	-
Острый редуцированный пар	Без дифференциации тарифов по схеме подключения	0	0	0	0	0	0	0	-	-	-	-	-	-	-	-
	Потребители, подключенные к тепловой сети без дополнительного преобразования на тепловых пунктах, эксплуатируемой теплоснабжающей организацией	0	0	0	0	0	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x
	Потребители, подключенные к тепловой сети после (на) тепловых пунктах, эксплуатируемых теплоснабжающей организацией	0	0	0	0	0	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x
	Отпуск тепловой энергии с коллекторов	0	0	0	0	0	0	0	-	-	-	-	-	-	-	-

Формы предоставления теплоснабжающими организациями, теплосетевыми организациями Санкт-Петербурга информации, к которой обеспечивается свободный доступ, в соответствии со стандартами раскрытия информации ООО «Экон» на 2016-2018 годы

СТ-ТС.16.1

Информация о ценах (тарифах) на регулируемые товары и услуги
Тарифы на тепловую энергию (мощность)

Утвержденный тариф на тепловую энергию (мощность)/ дифференциация по видам теплоносителя		Период 2016-2018 годы	Прочие, без учёта НДС			Население, с учётом НДС			Теплоснабжающие, теплосетевые организации, приобретающие тепловую энергию с целью компенсации потерь тепловой энергии, без учёта НДС			Наименование органа регулирования, принявшего решение об утверждении тарифов	Реквизиты распоряжения		Дата вступления тарифа в силу	Срок действия тарифа	Источник официального опубликования распоряжения
			Одноставочный тариф, руб./Гкал	Двухставочный тариф		Одноставочный тариф, руб./Гкал	Двухставочный тариф		Одноставочный тариф, руб./Гкал	Двухставочный тариф			Дата	Номер			
				Ставка за тепловую энергию руб./Гкал	Ставка за содержание тепловой мощности тыс. руб./Гкал/ч в мес.		Ставка за тепловую энергию руб./Гкал	Ставка за содержание тепловой мощности тыс. руб./Гкал/ч в мес.		Ставка за тепловую энергию руб./Гкал	Ставка за содержание тепловой мощности тыс. руб./Гкал/ч в мес.						
Вода	Без дифференциации тарифов по схеме подключения	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—
	Потребители, подключенные к тепловой сети без дополнительного преобразования на тепловых пунктах, эксплуатируемой теплоснабжающей организацией	—	—	—	—	—	—	—	x	x	x	x	x	x	x	x	x
	Потребители, подключенные к тепловой (на) сети после (на) тепловых пунктах, эксплуатируемых теплоснабжающей организацией	—	—	—	—	—	—	—	x	x	x	x	x	x	x	x	x

	2016 год отпуск тепловой энергии с коллекторов	1 полугодие	1774.04	0	0	0	0	0	0	0	0	Комитет по тарифам Санкт-Петербурга	26.11.15	№352-р	01.01.16	30.06.16	Журнал "Вестник Комитета по тарифам СПб", № 6 от 2.12.2015 www.tarifspb.ru
		2 полугодие	1774.04	0	0	0	0	0	0	0	0				01.07.16	31.12.16	
	2017 год отпуск тепловой энергии с коллекторов	1 полугодие	1774.04	0	0	0	0	0	0	0	0				01.01.17	30.06.17	
		2 полугодие	1874.40	0	0	0	0	0	0	0	0				01.07.17	31.12.17	
	2018 год отпуск тепловой энергии с коллекторов	1 полугодие	1874.40	0	0	0	0	0	0	0	0				01.01.18	30.06.18	
		2 полугодие	2034.96	0	0	0	0	0	0	0	0				01.07.18	31.12.18	
Отборный пар давлением:																	
от 1,2 до 2,5 кг/см^2	Без дифференциации тарифов по схеме подключения		—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—
	Потребители, подключенные к тепловой сети без дополнительного преобразования на тепловых пунктах, эксплуатируемой теплоснабжающей организацией		—	—	—	—	—	—	x	x	x	x	x	x	x	x	x
	Потребители, подключенные к тепловой сети после (на) тепловых пунктах, эксплуатируемых теплоснабжающей организацией		—	—	—	—	—	—	x	x	x	x	x	x	x	x	x
	Отпуск тепловой энергии с коллекторов		—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—
от 2,5 до 7 кг/см^2	Без дифференциации тарифов по схеме подключения		—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—
	Потребители, подключенные к тепловой сети без дополнительного преобразования на тепловых пунктах, эксплуатируемой теплоснабжающей организацией		—	—	—	—	—	—	x	x	x	x	x	x	x	x	x

	Потребители, подключенные к тепловой сети после (на) тепловых пунктах, эксплуатируемых теплоснабжающей организацией	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—
	Отпуск тепловой энергии с коллекторов		—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—
от 7 до 13 кг/см^2	Без дифференциации тарифов по схеме подключения		—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—
	Потребители, подключенные к тепловой сети без дополнительного преобразования на тепловых пунктах, эксплуатируемой теплоснабжающей организацией		—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—
свыше 13 кг/см^2	Потребители, подключенные к тепловой сети после (на) тепловых пунктах, эксплуатируемых теплоснабжающей организацией		—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—
	Отпуск тепловой энергии с коллекторов		—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—
	Без дифференциации тарифов по схеме подключения		—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—
	Потребители, подключенные к тепловой сети без дополнительного преобразования на тепловых пунктах, эксплуатируемой теплоснабжающей организацией		—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—

	Потребители, подключенные к тепловой сети после (на) тепловых пунктах, эксплуатируемых теплоснабжающей организацией		—	—	—	—	—	—	x	x	x	x	x	x	x	x	x
	Отпуск тепловой энергии с коллекторов		—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—
Острый редуцированный пар	Без дифференциации тарифов по схеме подключения		—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—
	Потребители, подключенные к тепловой сети без дополнительного преобразования на тепловых пунктах, эксплуатируемой теплоснабжающей организацией		—	—	—	—	—	—	x	x	x	x	x	x	x	x	x
	Потребители, подключенные к тепловой сети после (на) тепловых пунктах, эксплуатируемых теплоснабжающей организацией		—	—	—	—	—	—	x	x	x	x	x	x	x	x	x
	Отпуск тепловой энергии с коллекторов		—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—

Информация о ценах (тарифах) на регулируемые товары (услуги)
Тарифы на тепловую энергию (мощность)
ООО «Энергопромсервис» (Санкт-Петербург)

Утвержденный тариф на тепловую энергию (мощность), дифференциация по видам теплоносителя		Прочие, без учёта НДС			Население, с учётом НДС			Теплоснабжающие, теплосетевые организации, приобретающие тепловую энергию с целью компенсации потерь тепловой энергии, без учёта НДС			Наименование органа регулирования, принявшего решение об утверждении тарифов	Реквизиты распоряжения		Дата вступления тарифа в силу	Срок действия тарифа	Источник официального опубликования распоряжения
		Одноставочный тариф, руб./Гкал	Двухставочный тариф		Одноставочный тариф, руб./Гкал	Двухставочный тариф		Одноставочный тариф, руб./Гкал	Двухставочный тариф			дата	номер			
			Ставка за тепловую энергию руб./Гкал	Ставка за содержание тепловой мощности тыс. руб./Гкал/ч в мес.		Ставка за тепловую энергию руб./Гкал	Ставка за содержание тепловой мощности тыс. руб./Гкал/ч в мес.		Ставка за тепловую энергию руб./Гкал	Ставка за содержание тепловой мощности тыс. руб./Гкал/ч в мес.						
Вода	Без дифференциации тарифов по схеме подключения	1 531,11	—	—	—	—	—	—	—	—	Комитет по тарифам Санкт-Петербурга	25.11.2015 г.	323-р	01.01.2016	30.06.2016	Журнал "Вестник Комитета по тарифам Санкт-Петербурга" выпуск №11 от 30.11.2015 г.
		1 564,92	—	—	—	—	—	—	—	—				01.07.2016	31.12.2016	
		1 564,92	—	—	—	—	—	—	—	—				01.01.2017	30.06.2017	
		1 625,12	—	—	—	—	—	—	—	—				01.07.2017	31.12.2017	
		1 625,12	—	—	—	—	—	—	—	—				01.01.2018	30.06.2018	
		1 656,35	—	—	—	—	—	—	—	—				01.07.2018	31.12.2018	

СТ-ТС.16.5

Информация о ценах (тарифах) на регулируемые товары и услуги
Тарифы на горячую воду в открытых системах теплоснабжения
ОАО «Машиностроительный завод «Арсенал»

Компонент на теплоноситель	Компонент на тепловую энергию			Наименование органа регулирования, принявшего решение об утверждении цен (тарифов)	Реквизиты распоряжения		Дата вступления тарифа в силу	Срок действия тарифа	Источник официального опубликования распоряжения
	Одноставочный тариф, руб./Гкал	Двухставочный тариф			дата	номер			
		Ставка за тепловую энергию руб./Гкал	Ставка за содержание тепловой мощности тыс. руб./Гкал/ч в мес.						
19,58	1193,74	0	0	Комитет по тарифам Санкт-Петербурга	25.11.2015	293-р	01.01.2014	30.06.2014	Вестник Комитета по тарифам Санкт-Петербурга выпуск №11 от 30.11.2015 г.
19,58	1385,52	0	0	Комитет по тарифам Санкт-Петербурга	25.11.2015	293-р	01.07.2014	31.12.2014	Вестник Комитета по тарифам Санкт-Петербурга выпуск №11 от 30.11.2015 г.
19,58	1322,70	0	0	Комитет по тарифам Санкт-Петербурга	25.11.2015	293-р	01.01.2015	30.06.2015	Вестник Комитета по тарифам Санкт-Петербурга выпуск №11 от 30.11.2015 г.
24,46	1322,70	0	0	Комитет по тарифам Санкт-Петербурга	25.11.2015	293-р	01.07.2015	31.12.2015	Вестник Комитета по тарифам Санкт-Петербурга выпуск №11 от 30.11.2015 г.
24,46	1322,70	0	0	Комитет по тарифам Санкт-Петербурга	25.11.2015	293-р	01.01.2016	30.06.2016	Вестник Комитета по тарифам Санкт-Петербурга выпуск №11 от 30.11.2015 г.
27,40	1436,18	0	0	Комитет по тарифам Санкт-Петербурга	25.11.2015	293-р	01.07.2016	31.12.2016	Вестник Комитета по тарифам Санкт-Петербурга выпуск №11 от 30.11.2015 г.

Форма 2.2.
Приказа ФСТ от 15.05.2013 № 129

Информация о тарифе на питьевую воду (питьевое водоснабжение) ЗАО «Атэк»

Наименование органа регулирования, принявшего решение об утверждении тарифа на питьевую воду (питьевое водоснабжение)	Комитет по тарифам Санкт-Петербурга
Реквизиты (дата, номер) решения об утверждении тарифа на питьевую воду (питьевое водоснабжение)	Распоряжение № 247-р от 23.11.2015 г.
Величина установленного тарифа на питьевую воду (питьевое водоснабжение)	с 01.01.2016 по 30.06.2016 - 42,64 руб/куб.м
	с 01.07.2016 по 31.12.2016 - 45,67 руб/куб.м
	с 01.01.2017 по 30.06.2017 - 45,67 руб/куб.м
	с 01.07.2017 по 31.12.2017 - 50,42 руб/куб.м
	с 01.01.2018 по 30.06.2018 - 50,42 руб/куб.м
	с 01.07.2018 по 31.12.2018 - 54,07 руб/куб.м
Срок действия установленного тарифа на питьевую воду (питьевое водоснабжение)	с 01.01.2016 по 31.12.2018
Источник официального опубликования решения об установлении тарифа на питьевую воду (питьевое водоснабжение)	Журнал «Вестник Комитета по тарифам Санкт-Петербурга» выпуск №11 от 30.11.2015 г.

Форма 3.2.
Приказа ФСТ от 15.05.2013 № 129

Информация о тарифе на водоотведение ЗАО «Атэк»

Наименование органа регулирования, принявшего решение об утверждении тарифа на водоотведение	Комитет по тарифам Санкт-Петербурга
Реквизиты (дата, номер) решения об утверждении тарифа на водоотведение	Распоряжение № 247-р от 23.11.2015 г.
Величина установленного тарифа на водоотведение	с 01.01.2016 по 30.06.2016 - 48,43 руб/куб.м
	с 01.07.2016 по 31.12.2016 - 48,76 руб/куб.м
	с 01.01.2017 по 30.06.2017 - 48,76 руб/куб.м
	с 01.07.2017 по 31.12.2017 - 52,42 руб/куб.м
	с 01.01.2018 по 30.06.2018 - 52,42 руб/куб.м
	с 01.07.2018 по 31.12.2018 - 57,98 руб/куб.м
Срок действия установленного тарифа на водоотведение	с 01.01.2016 по 31.12.2018
Источник официального опубликования решения об установлении тарифа на водоотведение	Журнал «Вестник Комитета по тарифам Санкт-Петербурга» выпуск № 11 от 30.11.2015 г.

Приложение
к приказу ФСТ России
от 15 мая 2013 № 129
Форма 2.2.

Информация о тарифе на питьевую воду (питьевое водоснабжение)
ЗАО «КировТЭК»

Наименование органа регулирования, принявшего решение об утверждении тарифа на питьевую воду (питьевое водоснабжение)	Комитет по тарифам Санкт-Петербурга	
Реквизиты (дата, номер) решения об утверждении тарифа на питьевую воду (питьевое водоснабжение)	Распоряжение от 25.11.2015 № 314-р	
Величина установленного тарифа на питьевую воду (питьевое водоснабжение)	41,38	46,11
Срок действия установленного тарифа на питьевую воду (питьевое водоснабжение)	с 01.01.2016 по 30.06.2016	с 01.07.2016 по 31.12.2016
Источник официального опубликования решения об установлении тарифа на питьевую воду (питьевое водоснабжение)	Журнал «Вестник Комитета по тарифам Санкт-Петербурга» N 11 от 30.11.2015 г.	

бурга»

Приложение
к приказу ФСТ России
от 15 мая 2013 № 129
Форма 2.3.

Информация о тарифе на техническую воду
ЗАО «КировТЭК»

Наименование органа регулирования, принявшего решение об утверждении тарифа на техническую воду	Комитет по тарифам Санкт-Петербурга	
Реквизиты (дата, номер) решения об утверждении тарифа на техническую воду	Распоряжение от 25.11.2015 № 314-р	
Величина установленного тарифа на техническую воду	7,65	8,44
Срок действия установленного тарифа на техническую воду	с 01.01.2016 по 30.06.2016	с 01.07.2016 по 31.12.2016
Источник официального опубликования решения об установлении тарифа на техническую воду	Журнал «Вестник Комитета по тарифам Санкт-Петербурга» N 11 от 30.11.2015	

Приложение
к приказу ФСТ России
от 15 мая 2013 г. № 129
Форма 3.2.

Информация о тарифе на водоотведение

Наименование органа регулирования, принявшего решение об утверждении тарифа на водоотведение	Комитет по тарифам Санкт-Петербурга	
Реквизиты (дата, номер) решения об утверждении тарифа на водоотведение	Распоряжение от 25.11.2015 № 314-р	
Величина установленного тарифа на водоотведение	58,81	58,88
Срок действия установленного тарифа на водоотведение	с 01.01.2016 по 30.06.2016	с 01.07.2016 по 31.12.2016
Источник официального опубликования решения об установлении тарифа на водоотведение	Журнал «Вестник Комитета по тарифам Санкт-Петербурга» специальный выпуск N 11 от 30.11.2015г.	

Форма Ф-3.3
Приложение 3
к приказу ФСТ России
от 15 мая 2013 г. № 129

Информация о тарифах на транспортировку сточных вод ОАО «Интер РАО - Электрогенерация» (филиал «Северо-Западная ТЭЦ») на 2016-2018 годы

Наименование органа регулирования, принявшего решение об утверждении тарифа на транспортировку сточных вод	Комитет по тарифам СанктПетербурга
Реквизиты (дата, номер) решения об утверждении тарифа на транспортировку сточных вод	Распоряжение от 27.11.2015 г. № 370-р
Величина установленного тарифа на транспортировку сточных вод, руб/м3	1,94
Срок действия установленного тарифа на транспортировку сточных вод	с 01.01.2016 по 30.06.2017
Величина установленного тарифа на транспортировку сточных вод, руб/м3	2,20
Срок действия установленного тарифа на транспортировку сточных вод	с 01.07.2017 по 30.06.2018
Величина установленного тарифа на транспортировку сточных вод, руб/м3	2,21
Срок действия установленного тарифа на транспортировку сточных вод	с 01.07.2018 по 31.12.2018
Источник официального опубликования решения об установлении тарифа на транспортировку сточных вод	«Вестник Комитета по тарифам Санкт-Петербурга» № 11 от 30.11.2014 г.

Форма 3.3.

Информация о тарифе на транспортировку сточных вод ООО «Энергоснаб - Красные зори»

Наименование органа регулирования, принявшего решение об утверждении тарифа на транспортировку сточных вод	Комитет по тарифам Санкт-Петербурга
Реквизиты (дата, номер) решения об утверждении тарифа на транспортировку сточных вод	Распоряжение от 23.11.2015 №260-р
Величина установленного тарифа на транспортировку сточных вод	19,59
Срок действия установленного тарифа на транспортировку сточных вод	01.01.2016 - 30.06.2016
Величина установленного тарифа на транспортировку сточных вод	21,94
Срок действия установленного тарифа на транспортировку сточных вод	01.07.2016 - 31.12.2016
Величина установленного тарифа на транспортировку сточных вод	21,94
Срок действия установленного тарифа на транспортировку сточных вод	01.01.2017 - 30.06.2017
Величина установленного тарифа на транспортировку сточных вод	27,63
Срок действия установленного тарифа на транспортировку сточных вод	01.07.2017 - 31.12.2017
Величина установленного тарифа на транспортировку сточных вод	25,90
Срок действия установленного тарифа на транспортировку сточных вод	01.01.2018 - 30.06.2018
Величина установленного тарифа на транспортировку сточных вод	25,90
Срок действия установленного тарифа на транспортировку сточных вод	01.07.2018 - 31.12.2018
Источник официального опубликования решения об установлении тарифа на транспортировку сточных вод	Журнал «Вестник Комитета по тарифам Санкт-Петербурга» выпуск № 11 от 30.11.2015 г.

Форма 3.9.

Информация об условиях, на которых осуществляется поставка регулируемых товаров и (или) оказание регулируемых услуг ООО «Энергоснаб - Красные зори»

Сведения об условиях публичных договоров поставок регулируемых товаров, оказания регулируемых услуг, в том числе договоров о подключении к централизованной системе холодного водоснабжения	http://gov.spb.ru/gov/otrasl/energ_kom/inform_/standarty-raskrytiya-informacii-v-sfere-holodnogo-vodosnabzheniya/

Форма 3.10.

Информация о порядке выполнения технологических, технических и других мероприятий, связанных с подключением к централизованной системе водоотведения ООО «Энергоснаб - Красные зори»

Форма заявки о подключении к централизованной системе водоотведения	—
Перечень документов, представляемых одновременно с заявкой о подключении к централизованной системе водоотведения	—
Реквизиты нормативного правового акта, регламентирующего порядок действий заявителя и регулируемой организации при подаче, приеме, обработке заявки о подключении к централизованной системе водоотведения, принятии решения и уведомлении о принятом решении	—
Телефоны и адреса службы, ответственной за прием и обработку заявок о подключении к централизованной системе водоотведения	—

АНАЛИТИЧЕСКИЕ МАТЕРИАЛЫ

Методологические рекомендации по наблюдению за ценами на отдельные виды топливно-энергетических ресурсов, приобретенных промышленными организациями

В настоящих методологических рекомендациях разработаны основные принципы организации статистического наблюдения за ценами на отдельные виды топливно-энергетических ресурсов, приобретенных промышленными организациями; изложены порядок сбора статистической информации, методы расчета средних цен и индексов цен на отдельные виды ресурсов, а также схема их агрегирования.

Топливно-энергетические ресурсы – совокупность различных видов топлива и энергии (продукция добычи топливно-энергетических полезных ископаемых, производства нефтепродуктов, электроэнергии и теплоэнергии), которые необходимы для обеспечения производственного процесса промышленных организаций.

Объектом наблюдения являются цены на отдельные виды топливно-энергетических ресурсов, приобретаемые крупными и средними промышленными организациями, относящимися к видам экономической деятельности разделов C, D и E классификатора ОКВЭД.

Система показателей статистики цен на топливно-энергетические ресурсы, приобретенные промышленными организациями, включает:

- средние цены приобретения энергоресурсов - учитывают влияние как ценового фактора, так и ассортиментных и структурных сдвигов, изменение условий приобретения, соотношения в приобретении ресурсов с различными качественными характеристиками и различным уровнем цен, сезонность и т.п.
- индексы цен приобретения энергоресурсов - характеризуют изменение цен во времени при неизменной базовой структуре приобретения.

Полученная статистическая информация используется для:

- анализа изменения цен на отдельные виды топливно-энергетических ресурсов за определенный период времени и его влияние на инфляционные процессы;
- сопоставления уровней цен на приобретенные топливно-энергетические ресурсы в различных субъектах Российской Федерации;
- изучения соотношений между ценами производителей и приобретения топливно-энергетических ресурсов;
- проведения различных экономических и прогнозных расчетов.

I. ОСНОВНЫЕ ПРИНЦИПЫ СТАТИСТИЧЕСКОГО НАБЛЮДЕНИЯ ЗА ЦЕНАМИ НА ПРИОБРЕТЕННЫЕ ТОПЛИВНО-ЭНЕРГЕТИЧЕСКИЕ РЕСУРСЫ И РАСЧЕТА ИНДЕКСОВ ЦЕН

Организация статистического наблюдения за ценами на топливно-энергетические ресурсы, приобретенные промышленными организациями, и построение системы индексов цен осуществляется на единых методологических принципах, используемых в статистике цен:

- выборочный характер наблюдения: выборочный круг ресурсов-представителей и базовых организаций для наблюдения за ценами;
- репрезентативность отобранных видов ресурсов и организаций;

- единые временные параметры регистрации цен;
- учет особенностей экономической ситуации при включении отдельных видов ресурсов и организаций в наблюдение за ценами (нестабильность приобретения, качественные изменения приобретенных ресурсов, сезонные колебания цен и т.д.);
- соблюдение сопоставимости отдельных видов ресурсов в базисном и отчетном периодах при расчете индексов цен;
- общие подходы к формированию базисных весов;
- использование единых формул расчета для индексов цен;
- неизменность методологии расчета индексов цен в течение длительного периода времени.

II. ОРГАНИЗАЦИЯ НАБЛЮДЕНИЯ ЗА ЦЕНАМИ НА ПРИОБРЕТЕННЫЕ ТОПЛИВНО-ЭНЕРГЕТИЧЕСКИЕ РЕСУРСЫ

Организация статистического наблюдения за ценами на топливно-энергетические ресурсы, приобретенные промышленными организациями, включает следующие этапы:

1. Формирование перечня ресурсов-представителей и их отдельных видов.
2. Отбор базовых промышленных организаций, в которых будет осуществляться наблюдение.
3. Порядок регистрации и сбора информации.

2.1. Формирование перечня наблюдаемых ресурсов-представителей

Под ресурсом-представителем понимается совокупность определенных видов топливно-энергетических ресурсов, однородных по своему потребительскому назначению, отличающихся друг от друга незначительными особенностями (марками, сортами, производителями и т.д.).

Перечень ресурсов-представителей и их групп формируется централизованно на федеральном уровне. В нем приводится общая характеристика ресурсов-представителей. Перечень доводится до территориальных органов государственной статистики, которые организуют наблюдение за ценами на ресурсы, приобретенные промышленными организациями, находящимися на территории данного субъекта Российской Федерации.

Перечень ресурсов-представителей и их групп в настоящее время включает следующие позиции:

1. Электроэнергия
в том числе:
электроэнергия, приобретаемая на оптовом рынке
- по регулируемым тарифам
- по свободным ценам
электроэнергия, приобретаемая у прочих поставщиков
- по регулируемым тарифам
- по свободным ценам
2. Теплоэнергия
3. Нефть
4. Бензин автомобильный всех марок
в том числе:
бензин автомобильный А-76 (АИ-80 и т.п.)
бензин автомобильный АИ-92 (АИ-93 и т.п.)
бензин автомобильный АИ-95 и выше
5. Топливо дизельное
6. Мазут топочный
7. Масла смазочные всех видов
в том числе:

масла смазочные отечественные
масла смазочные импортные
8. Нефтебитум дорожный жидкий
9. Газ естественный
10. Уголь - всего
в том числе:
уголь для коксования
уголь энергетический каменный
уголь бурый

Отобранные для наблюдения за ценами приобретения ресурсы-представители охватывают основные топливно-энергетические ресурсы, наиболее часто приобретаемые промышленными организациями.

Исходя из анализа всех приобретенных промышленными организациями топливно-энергетических ресурсов, специалисты территориальных органов государственной статистики формируют региональный перечень товаров, включающий в себя конкретные виды ресурсов, отличающиеся качественными характеристиками, производителями, поставщиками для обеспечения сопоставимости ресурсов.

В основном это относится к таким ресурсам-представителям как масла смазочные, топливо дизельное и уголь. Например, масла смазочные можно разделить на виды: «моторные масла», «индустриальные масла» и т.д.

Вид ресурса – это конкретизированная единица продукции, обладающая определенными качественными характеристиками, признаками, свойствами, спецификациями и входящая в ресурс-представитель.

Виды ресурсов-представителей, отобранные для наблюдения, заносятся в справочник топливно-энергетических ресурсов вместе с их локальными кодами и спецификациями (марками, сортами, поставщиками и т.д.).

Вопрос о включении в наблюдение отдельных видов ресурсов должен решаться сотрудниками территориальных органов государственной статистики совместно со специалистами промышленных организаций, участвующих в наблюдении за ценами.

В наблюдение необходимо включить различные виды (сорта, марки и т.д.) ресурсов, приобретаемых у разных поставщиков (производителей), чтобы отразить реальный уровень цен приобретения по конкретному ресурсу-представителю.

Включение или исключение из наблюдения отдельных ресурсов-представителей или их видов следует производить в начале отчетного года, исходя из анализа приобретения их промышленными организациями в предыдущем году. При этом критерием для исключения из наблюдения конкретного вида ресурса является отсутствие его приобретения более чем в трех кварталах предыдущего года. Для включения в наблюдение нового вида ресурса необходимо собрать информацию о ценах и количестве его приобретения за предыдущий год, а также цене приобретения за IV квартал года, предшествующего предыдущему.

2.2. Отбор базовых промышленных организаций

Наблюдение за ценами приобретения топливно-энергетических ресурсов осуществляется в крупных и средних организациях, относящихся к видам экономической деятельности разделов C, D и E классификатора ОКВЭД («Добыча полезных ископаемых», «Обрабатывающие производства» и «Производство и распределение электроэнергии, газа и воды»).

Отбор базовых промышленных организаций проводится специалистами территориальных органов государственной статистики.

При формировании выборочной совокупности организаций необходимо учесть следующие требования:

- совокупность отобранных организаций должна быть репрезентативна для анализа цен приобретения энергоресурсов, т.е. должна охватывать 20-30% общего количества организаций, относящихся к разделам видов экономической деятельности C, D и E, а количество каждого ресурса-представителя, приобретенного обследуемыми организациями, должно быть значительным для его характеристики в субъекте Российской Федерации;

- в составе базовых (в пределах каждого раздела видов экономической деятельности) должны быть представлены организации различных форм собственности и организационно-правовых форм (государственные, частные, акционерные общества, общества с ограниченной ответственностью и т.д.);

- при выборе организаций следует проанализировать совокупность приобретаемых ими ресурсов, чтобы наиболее полно охватить весь перечень ресурсов-представителей;

- в перечень базовых должны включаться организации со стабильным производством, регулярно приобретающие энергоресурсы;

- рекомендуется включать в наблюдение организации из числа тех, которые отобраны для наблюдения за ценами производителей промышленных товаров;

- необходимо отбирать преимущественно те организации, которые приобретают энергоресурсы для основного производства;

- следует включать в выборку организации различных видов экономической деятельности.

От правильности выбора промышленных организаций зависит достоверность рассчитываемых в дальнейшем статистических показателей как по субъекту Российской Федерации, так и в целом по Российской Федерации.

Изменения в перечне наблюдаемых промышленных организаций необходимо производить в начале отчетного года. При исключении отдельной организации из наблюдения рекомендуется заменить ее на другую, приобретающую аналогичные виды энергоресурсов и занимающуюся аналогичным видом экономической деятельности.

2.3. Порядок сбора ценовой информации

Информация о ценах приобретения топливно-энергетических ресурсов представляется промышленными организациями, отобранными для наблюдения, на бланке формы федерального государственного статистического наблюдения № 2-цены приобретения «Сведения о ценах на отдельные виды топливно-энергетических ресурсов, приобретаемых промышленными организациями». Данные по этой форме собираются с квартальной периодичностью в сроки, установленные Федеральной службой государственной статистики.

На первом этапе специалисты территориальных органов государственной статистики высылают в промышленные организации, отобранные для наблюдения, бланки формы № 2-цены приобретения и письма с просьбой о предоставлении информации, разъяснением необходимости ее получения и целей использования, а также гарантией ее конфиденциальности.

Организации отчитываются по двум показателям - количеству и цене отдельных видов энергоресурсов, которые фактически приобретались в течение отчетного квартала. Заполнение показателей в форме осуществляется на основе информации, содержащейся в платежных документах.

Количество приобретенных энергоресурсов проставляется в целом за квартал в натуральном выражении.

Отчитывающаяся организация обязательно указывает единицы измерения, в которых приводится количество приобретенных энергоресурсов.

Цена приобретенных энергоресурсов должна включать помимо цены производства, налог на добавленную стоимость, акциз и другие налоги, транспортные, сбытовые, посреднические и другие расходы. Цена приводится по состоянию на конец последнего месяца отчетного квартала или на дату последнего приобретения в отчетном квартале.

Промышленная организация может предоставлять информацию как по ресурсу-представителю, так и по отдельным его видам. Специалистам территориальных органов государственной статистики совместно со специалистами организаций необходимо выбрать для наблюдения наиболее представительные, часто приобретаемые данной организацией виды энергоресурсов.

Следует дать разъяснения специалистам отчитывающихся организаций, что при заполнении формы № 2-цены приобретения в случаях резкого изменения цены по сравнению с предыдущим кварталом необходимо приводить подробное описание причин, например, изменение качественных характеристик (марка, сорт и т.п.) или условий приобретения («по бартеру», «по взаимозачету» и т.д.), сделать пометки типа «импорт», если приобретались ресурсы импортного производства. Такое подробное описание необходимо для объяснения различий в уровнях цен отдельных видов ресурсов.

При приобретении ресурсов по бартеру или взаимозачету отчитывающаяся организация должна проставить расчетную цену с включением снабженческо-сбытовых и транспортных расходов (исходя из стоимости товара, предлагаемого взамен). Цены на приобретенные по импорту энергоресурсы организации должны указывать в рублях, пересчитанные по курсу валют, оговоренному условиями договора купли-продажи.

Если отчитывающаяся организация представляет информацию о количестве и цене по жидкому виду топлива в литрах, то следует пересчитать ее в расчете за тонну с помощью коэффициентов пересчета. При этом количество приобретенного ресурса необходимо умножить на коэффициент пересчета, а цену – разделить на него.

	Коэффициент пересчета литра в тонну
Нефть	0,00086
Бензин автомобильный	0,00075
Топливо дизельное	0,00083
Мазут топочный	0,00100
Масла смазочные	0,00086

III. ОСОБЕННОСТИ РЕГИСТРАЦИИ ЦЕН НА ПРИОБРЕТЕННЫЕ ТОПЛИВНО-ЭНЕРГЕТИЧЕСКИЕ РЕСУРСЫ

В процессе наблюдения за ценами на приобретенные промышленными организациями топливно-энергетические ресурсы следует учесть ряд особенностей:

- изменения в качественных характеристиках приобретаемых ресурсов;
- периоды временного отсутствия приобретения отдельных видов ресурсов;
- смена типов поставщиков и условий приобретения топливно-энергетических ресурсов.

3.1. Регистрация цен при изменении качественных характеристик ресурсов

В течение года происходят значительные изменения как в ассортименте, так и в качественных характеристиках приобретаемых промышленными организациями энергоресурсов. В первую очередь это относится к таким видам ресурсов, как масла смазочные, топливо дизельное и уголь энергетический каменный. Отследить изменение цен на определенный вид ресурсов на протяжении нескольких кварталов достаточно трудно. Поэтому особенно остро стоит вопрос обеспечения сопоставимости наблюдаемых видов ресурсов в течение отчетного года.

Сопоставимыми являются конкретные виды ресурсов с соответствующими качественными характеристиками (марками, сортами, производителями, назначением и т.д.).

Для обеспечения сопоставимости отдельных ресурсов-представителей необходимо охватить наблюдением как можно большее количество их видов, различных по качественным характеристикам. При этом необходимо собрать подробную информацию о соответствующих характеристиках ресурсов. Наблюдение за ценами энергоресурсов с конкретными качественными характеристиками позволяет наиболее достоверно отразить только ценовое (инфляционное) изменение и исключить влияние на индекс цен качественных изменений ресурсов.

В соответствии с действующей методологией регистрации цен промышленным организациям, в случае значительного повышения или понижения цены ресурса в отчетном периоде по сравнению с ценой, приведенной в предыдущем периоде, рекомендуется указать (на полях формы № 2-цены приобретения) причину ее изменения: изменение качественных характеристик, смена поставщика и т.д.

Приведение цен конкретных ресурсов к сопоставимому виду для индексных расчетов является обязанностью специалистов территориальных органов государственной статистики, которым совместно со специалистами организаций необходимо определить влияние на изменение цены двух факторов - инфляционного и качественного.

При расчете индексов цен учитывается только инфляционный фактор, поэтому цены приобретения «нового» вида ресурса (т.е. существенно отличающегося по качеству от ранее зарегистрированного) должны корректироваться с учетом качественных изменений.

Для корректировки цен с учетом качества могут применяться следующие методы:

1) Прямой метод корректировки на качество, который предполагает непосредственную оценку стоимости качественных различий между «старым» и «новым» видами ресурсов. Далее цену «нового» вида ресурса необходимо экспертно скорректировать с учетом разницы в качестве.

2) Косвенный метод корректировки на качество (метод замены), с помощью которого оценивается чисто инфляционное изменение цен на основе индексов цен на аналогичные виды ресурсов, приобретенные другими организациями, или индекса цен на ресурс-представитель, к которому относится «старый» и «новый» виды ресурсов. Разница между регистрируемым изменением цены и оценкой инфляционного изменения цены рассматривается как изменение, связанное с различием в качестве. Далее цена «нового» вида ресурса корректируется с учетом изменения качественной составляющей.

Оценить стоимость качественных различий отдельных видов ресурсов достаточно сложно. Поэтому предпочтительно пользоваться вторым методом корректировки цен.

При регистрации цен следует обратить внимание и на перспективы приобретения того или иного вида ресурса в каждом конкретном случае.

В случаях разового приобретения «нового» вида ресурса рекомендуется экспертно скорректировать его цену в отчетном периоде с использованием вышеприведенных методов и далее наблюдать «старый» вид ресурса.

В случаях, когда отчитывающаяся организация переходит на приобретение «нового» вида ресурса, в зависимости от того, в какой момент отчетного года произошла замена, необходимо поступать следующим образом:

- если ближе к началу года, то цену «старого» вида ресурса следует заменить на цену «нового» вида ресурса, начиная с IV квартала предыдущего года, и пересчитать индексы цен с начала отчетного года (данную процедуру следует производить в исключительных случаях);
- если ближе к концу года, то цену «нового» вида ресурса следует корректировать на качество все оставшиеся кварталы отчетного года.

3.2. Регистрация цен в периоды временного прекращения приобретения ресурса

Наибольшие трудности при наблюдении за ценами связаны с временным отсутствием приобретения энергоресурса или отдельных его видов. Если электроэнергия, теплоэнергия, бензин, газ приобретаются организациями достаточно стабильно, то отдельные виды дизельного

топлива, мазута, нефтебитума, масел смазочных и угля могут приобретаться эпизодически в зависимости от сезона, производственной необходимости, финансового состояния организации и т.д.

Для обеспечения непрерывности расчетов индексов цен по отдельным видам ресурсов в периоды отсутствия их приобретения необходимо применение расчетных (условных) цен, вычисление которых предлагается осуществлять с использованием:

- изменения цен на виды ресурсов, входящие в данный ресурс-представитель или в данную группу ресурсов;
- изменения цен на аналогичные виды ресурсов по другим организациям;
- изменения цен производителей данных видов ресурсов за отчетный период;
- изменения цен на аналогичный ресурс в соседних субъектах Российской Федерации, где осуществлялось его приобретение.

Например, приобретение различных видов дизельного топлива («топлива дизельного зимнего» и «топлива дизельного летнего») носит сезонный характер. Необходимо с начала отчетного года предусмотреть такое разделение ресурса на виды. В периоды отсутствия приобретения, к примеру, «топлива дизельного летнего» в I и IV квартале отчетного года для осуществления непрерывного расчета индексов цен рекомендуется проставлять по нему расчетную цену с использованием изменения цен на «топливо дизельное зимнее» и, наоборот.

При полном отсутствии приобретения организацией определенного вида ресурса в течение отчетного года следует исключить его из наблюдения, начиная со следующего года, а в оставшиеся кварталы отчетного года необходимо использовать расчетные (условные) цены.

3.3. Регистрация цен по типам поставщиков и при смене условий приобретения топливно-энергетических ресурсов

Одним из условий наблюдения за ценами на приобретенные промышленными организациями топливно-энергетические ресурсы является выбор стабильного поставщика при постоянных условиях приобретения. Это позволяет при расчете индексов цен исключить влияние факторов, связанных с изменениями условий приобретения или типов поставщиков.

Типы поставщиков топливно-энергетических ресурсов могут быть разными: промышленные организации, непосредственно производящие топливно-энергетические ресурсы; посреднические и сбытовые организации; организации оптовой торговли и т.д. Кроме того, энергоресурсы могут приобретаться внутри субъекта Российской Федерации и за его пределами, у отечественного производителя и по импорту. Соответственно, уровни цен по определенному виду ресурса могут значительно отличаться в зависимости от условий поставки, производителя, транспортных расходов и т.д.

При регистрации цен следует:

- во-первых, исключить «случайных» поставщиков (т.е. временных с незначительными объемами поставки, с предельными уровнями цен), как не отражающих реальную динамику цен;
- во-вторых, в тех случаях, когда организация приобретает конкретный ресурс у нескольких постоянных поставщиков, рекомендуется осуществлять наблюдение по типам поставщиков.

Так, например, в номенклатуре наблюдаемых ресурсов позиция «электроэнергия» уже разделена на два вида по типам поставщиков - «оптовый рынок» и «прочие поставщики».

Поставщиками электроэнергии на оптовом рынке являются - генерирующие компании или организации, имеющие право продажи производимой на генерирующем оборудовании электроэнергии.

Покупателями электроэнергии на оптовом рынке являются - энергосбытовые организации, крупные потребители электрической энергии, гарантирующие поставщики (энергоснабжающие организации).

Прочие поставщики электроэнергии – участники розничного рынка электрической энергии.

В зависимости от условий поставки приобретение электроэнергии на оптовом рынке и у прочих поставщиков осуществляется по регулируемым тарифам на основании договоров купли-продажи (регулируемым договорам) и по свободным ценам.

Специалисты территориального органа государственной статистики, получая от организации данные о ценах на приобретенные ресурсы, значительно отличающиеся от данных предыдущего периода из-за смены поставщика или условий приобретения ресурсов, должны для обеспечения сопоставимости цен по конкретному виду ресурса осуществлять соответствующую корректировку цен (т.е. исключать из цены разницу, вызванную, например, различиями в условиях оплаты и др.).

IV. ОСНОВНЫЕ ЭТАПЫ ФОРМИРОВАНИЯ СРЕДНИХ ЦЕН И ИНДЕКСОВ ЦЕН НА ПРИОБРЕТЕННЫЕ ТОПЛИВНО-ЭНЕРГЕТИЧЕСКИЕ РЕСУРСЫ

На основе данных о количестве и ценах приобретенных промышленными организациями топливно-энергетических ресурсов поэтапно осуществляется расчет средних цен и индексов цен по ресурсам-представителям и их группам в разрезе субъектов Российской Федерации, федеральных округов и России в целом. Порядок расчета показателей следующий:

- расчет средних цен;
- формирование базисных весов для расчета индексов цен;
- получение индивидуальных и сводных индексов цен;
- расчет индексов цен к различным периодам.

4.1. Расчет средних цен

Расчет средних цен производится на основе фактических уровней цен и количеств ресурсов, приобретенных в отчетном квартале. Средние цены рассчитываются для каждого ресурса-представителя по промышленной организации и далее по ресурсам-представителям и их группам в разрезе видов экономической деятельности по субъекту Российской Федерации, федеральному округу и в целом по России.

При этом на каждом этапе средняя цена определяется по формуле средней арифметической взвешенной, где в качестве весов используется количество приобретенных ресурсов в отчетном периоде.

$$\overline{p}_j = \frac{\sum_{i=1}^{n} p_i q_i}{\sum_{i=1}^{n} q_i},$$

где

$\overline{p}_j$ - средняя цена приобретения ресурса-представителя;

j – ресурс-представитель;

i - вид ресурса;

p_i - цена i-ого вида ресурса-представителя;

q_i - количество i-ого вида ресурса-представителя.

На основе рассчитанных средних цен по ресурсам-представителям путем последовательного агрегирования рассчитываются средние цены по группам ресурсов в субъекте Российской Федерации, по ресурсам-представителям и их группам в федеральных округах и России в целом.

На уровень средних цен кроме ценовых факторов оказывают влияние структурные изменения и ассортиментные сдвиги: появление качественно новых видов ресурсов, отсутствие приобретения ресурса в отчетном квартале, изменение количественного соотношения приобретения видов ресурсов с различным уровнем цен, сезонные колебания и т.д. В связи с этим средние цены не всегда могут быть использованы для характеристики динамики цен.

4.2. Формирование базисных весов

Для расчета индексов цен на приобретенные промышленными организациями ресурсы-представители в качестве базисных весов используется количество приобретенных топливно-энергетических ресурсов в натуральном выражении за предыдущий год. Базисные веса остаются неизменными на протяжении отчетного года.

На региональном уровне данный показатель рассчитывается путем суммирования количества приобретения по каждому отдельному ресурсу из форм федерального государственного статистического наблюдения № 2-цены приобретения за все кварталы предыдущего года.

Перед началом расчета индексов цен в отчетном году базисные веса корректируются:

- удаляется информация о количестве ресурсов за предыдущий год по тем видам и организациям, которые исключаются из наблюдения в отчетном году;
- вводится информация, накопленная за предыдущий год, о количестве приобретенных ресурсов по позициям, которые включаются в наблюдение с нового года.

На федеральном уровне в качестве базисных весов для расчета индексов цен по каждому ресурсу-представителю используется показатель стоимости приобретения этого ресурса в ценах базисного периода, который рассчитывается путем суммирования соответствующих стоимостей приобретения ресурса по субъектам Российской Федерации.

4.3. Расчет индивидуальных и сводных индексов цен

Индивидуальный индекс цен рассчитывается для отдельных видов ресурсов и представляет собой отношение цены конкретного вида ресурса в отчетном квартале к его цене в предыдущем квартале.

По отдельным видам ресурсов, приобретенным промышленными организациями в отчетном квартале, индексы рассчитываются по формуле:

$$I_i = \frac{p_{it}}{p_{i(t-1)}} * 100\% ,$$

где

I_i - индивидуальный индекс цен приобретения i-ого вида ресурса;

p_{it} - цена приобретения i-ого вида ресурса в отчетном квартале;

$p_{i(t-1)}$ - цена приобретения i-ого вида ресурса в предыдущем квартале.

Индивидуальные индексы цен на приобретенные топливно-энергетические ресурсы рассчитываются только на региональном уровне.

На основе индивидуальных индексов цен по отдельным видам ресурсов последовательно рассчитываются сводные индексы цен по группам различной степени агрегации (в том числе в разрезе подразделов и разделов видов экономической деятельности):

- ресурсы-представители;
- группы ресурсов;
- топливно-энергетические ресурсы в целом.

Для расчета индексов цен по ресурсам-представителям за отчетный квартал по отношению к базисному кварталу применяется формула Ласпейреса.

$$I_j = \frac{\sum_{i=1}^{n} p_{it} q_{i0}}{\sum_{i=1}^{n} p_{i0} q_{i0}} * 100\% ,$$

где

I_j - индекс цен приобретения j-ого ресурса-представителя;

p_{it} - цена приобретения i-ого вида ресурса-представителя в отчетном квартале;

p_{i0} - цена приобретения i-ого вида ресурса-представителя в базисном квартале;

q_{i0} - количество приобретения i-ого вида ресурса-представителя за базисный период.

Для расчета индексов цен приобретения по группам ресурсов, топливно-энергетическим ресурсам в целом (в том числе в разрезе подразделов и разделов видов экономической деятельности) используется рекурсивный метод (модифицированная формула Ласпейреса).

Индекс цен в таких случаях определяется как отношение суммарной стоимости приобретения всех ресурсов-представителей, входящих в группу, в ценах отчетного квартала к аналогичной их стоимости в ценах предыдущего квартала.

$$I_m = \frac{\sum_{j=1}^{n} i_{jt/j(t-1)} * p_{j(t-1)} q_{j0}}{\sum_{j=1}^{n} p_{j(t-1)} q_{j0}} * 100 ,$$

где

m –группа ресурсов;

j – ресурс-представитель, входящий в группу;

$p_{j(t-1)}\, q_{j0}$ - стоимость j-ого ресурса-представителя в ценах предыдущего квартала;

$i_{jt\,/\,j(t-1)}$ - индекс цен по j-ому ресурсу-представителю отчетного квартала к предыдущему кварталу.

Одновременно производится расчет индексов цен на топливно-энергетические ресурсы в разрезе видов экономической деятельности по следующей схеме: ресурс-представитель в промышленной организации → подраздел вида экономической деятельности → раздел вида экономической деятельности.

Аналогично рассчитываются индексы цен на топливно-энергетические ресурсы, приобретенные промышленными организациями, по федеральным округам и в целом по Российской Федерации.

4.4. Расчет индексов цен к различным периодам

Помимо индекса цен на приобретенные топливно-энергетические ресурсы за квартал отчетного года к предыдущему кварталу рассчитываются индексы цен к различным периодам:

- к IV кварталу предыдущего года;
- к соответствующему кварталу предыдущего года;
- за период с начала отчетного года к соответствующему периоду предыдущего года.

Индекс цен за отчетный квартал к IV кварталу предыдущего года рассчитывается цепным методом как произведение индексов цен за каждый квартал отчетного года к предыдущему кварталу, или как произведение индекса цен предыдущего квартала к IV кварталу предыдущего года и индекса цен отчетного квартала к предыдущему кварталу:

$$I_{KT/IVK(T-1)} = I_{(K-1)T/IVK(T-1)} * I_{KT/(K-1)T} / 100,$$

где

К – отчетный квартал;

Т – отчетный год;

$I_{KT/IVK(T-1)}$ - индекс цен отчетного квартала к IV кварталу предыдущего года;

$I_{(K-1)T/IVK(T-1)}$ - индекс цен предыдущего квартала к IV кварталу предыдущего года;

$I_{KT/(K-1)T}$ - индекс цен отчетного квартала к предыдущему кварталу.

Индексы цен отчетного квартала к соответствующему кварталу предыдущего года и за период с начала отчетного года к соответствующему периоду предыдущего года рассчитываются на основе динамических рядов квартальных индексов цен за отчетный и предыдущий годы, исчисленных по единой структуре весов и приведенных к единой базе (к IV кварталу года, предшествующего предыдущему). Таким образом, для построения сопоставимых индексных рядов за два смежных года в начале отчетного года осуществляется пересчет индексов цен за предыдущий год по структуре весов, используемой в расчете индексов цен в отчетном году, с учетом изменений, внесенных в перечень отчитывающихся организаций и наблюдаемых видов ресурсов.

При этом следует иметь в виду, что пересчитанные по новым базисным весам квартальные индексы цен за предыдущий год используются как вспомогательные для расчета индексов цен в отчетном году. Официальными за предыдущий год остаются индексы цен, рассчитанные в течение предыдущего года.

Индекс цен за отчетный квартал к соответствующему кварталу предыдущего года рассчитывается путем деления индекса цен отчетного квартала, рассчитанного к IV кварталу года, предшествующего предыдущему, на индекс цен соответствующего квартала предыдущего года к IV кварталу года, предшествующего предыдущему:

$$I_{KT/K(T-1)} = \frac{I_{KT/IVK(T-1)} * I_{IVK(T-1)/IVK(T-2)}}{I_{K(T-1)/IVK(T-2)}},$$

где

$I_{KT/K(T-1)}$ - индекс цен отчетного квартала к соответствующему кварталу предыдущего года;

$I_{KT/IVK(T-1)}$ - индекс цен отчетного квартала к IV кварталу предыдущего года;

$I_{IVK(T-1)/IVK(T-2)}$ - индекс цен IV квартала предыдущего года к IV кварталу года, предшествующего предыдущему;

$I_{K(T-1)/IVK(T-2)}$ - индекс цен соответствующего квартала предыдущего года к IV кварталу года, предшествующего предыдущему.

Индекс цен отчетного квартала к соответствующему кварталу предыдущего года может быть получен цепным методом путем перемножения четырех квартальных индексов цен за рассматриваемый период, пересчитанных по единой структуре весов.

Индекс цен за период с начала отчетного года к соответствующему периоду предыдущего года рассчитывается по следующей формуле:

$$I_{PT/P(T-1)} = \frac{I_{IVK(T-1)/IVK(T-2)} * \sum_{K=1}^{n} (I_{IKT/IVK(T-1)}, \ldots, I_{KT/IVK(T-1)})}{\sum_{K=1}^{n} (I_{IK(T-1)/IVK(T-2)}, \ldots, I_{K(T-1)/IVK(T-2)})},$$

где

Р – период с начала года;

$I_{PT/P(T-1)}$ - индекс цен за период с начала отчетного года к соответствующему периоду предыдущего года;

$I_{IVK(T-1)/IVK(T-2)}$ - индекс цен IV квартала предыдущего года к IV кварталу года, предшествующего предыдущему;

$I_{IKT/IVK(T-1)},\ldots,I_{KT/IVK(T-1)}$ - индексы цен с I по отчетный квартал отчетного года к IV кварталу предыдущего года;

$I_{IK(T-1)/IVK(T-2)},\ldots,I_{K(T-1)/IVK(T-2)}$ - индексы цен с I по соответствующий квартал предыдущего года к IV кварталу года, предшествующего предыдущему.

По данной формуле осуществляется расчет индексов цен за полугодие, 9 месяцев, год.

Пример расчета индексов цен за год:

Для расчета используются динамические ряды индексов цен к предыдущему кварталу за два года (отчетный и предыдущий) и индексов цен к IV кварталу года, предшествующего предыдущему, за предыдущий год:

	Индексы цен за предыдущий год		Индексы цен за отчетный год	
	к предыдущему кварталу	к IV кварталу года, предшествующего предыдущему	к предыдущему кварталу	к IV кварталу года, предшествующего предыдущему
	1	2	3	4
I квартал	103,07	103,07	108,95	125,48
II квартал	105,44	108,68	106,92	134,16
III квартал	101,72	110,55	108,70	145,83
IV квартал	104,18	115,17	96,08	140,11
Сумма	x	437,47	x	545,58

Индексы цен за кварталы отчетного года к IV кварталу года, предшествующего предыдущему, (графа 4) рассчитываются цепным методом путем последовательного перемножения: индекса цен IV квартала предыдущего года к IV кварталу года, предшествующего предыдущему, на индекс цен I квартала отчетного года к предыдущему кварталу; полученный индекс цен умножается на индекс цен II квартала отчетного года к предыдущему кварталу и т.д., в процентах:

I квартал - 115,17 * 108,95 : 100 = 125,48
II квартал - 125,48 * 106,92 : 100 = 134,16
III квартал - 134,16 * 108,70 : 100 = 145,83
IV квартал - 145,83 * 96,08 : 100 = 140,11

Далее рассчитывается годовой индекс цен (отчетный год к предыдущему году) путем деления суммы индексов цен за отчетный год к IV кварталу года, предшествующего предыдущему, (графа 4) на сумму индексов цен за предыдущий год к IV кварталу года, предшествующего предыдущему, (графа 2), в процентах:

Год - 545,58 : 437,47 * 100 = 124,71

Приведенные формулы расчета индексов цен к различным периодам используются для получения индексов цен по ресурсам-представителям, группам ресурсов, а также топливно-энергетическим ресурсам в целом в разрезе разделов и подразделов видов экономической деятельности, как на региональном, так и на федеральном уровнях.

Источник: http://www.gks.ru/wps/wcm/connect/rosstat_main/rosstat/ru/statistics/tariffs/

ШЕФСКАЯ ПОМОЩЬ ДЕТСКОМУ УЧРЕЖДЕНИЮ

Комитет по тарифам Санкт-Петербурга совместно с СПб ГБУ «Центр тарифно-экспертного обеспечения» оказывают шефскую помощь детскому учреждению на постоянной основе. В доме малютки оказываются дети в сложной жизненной ситуации, по разным причинам оставшиеся без попечения родителей. Сотрудники СПБ ГКУЗ «Психоневрологический дом ребенка № 8 Красногвардейского района» помогают детям, создавая для них семейный уют, однако этого зачастую недостаточно. В данной рубрике предоставлены работы воспитанников учреждения в возрасте до 4-х лет.



Дети – это наше будущее! К сожалению, не каждый ребенок растет в благополучии, окруженный заботой и лаской. Воспитанники Дома малютки столкнулись с трудностями, только начав свой жизненный путь. Если у Вас есть желание оказать поддержку, не оставайтесь равнодушными – обращайтесь в редакцию «Вестника Комитета по тарифам» по тел: 8 (812) 576-41-72.

Поздравляем наших коллег с днем Рождения!

05.12.1965



Демиденко Михаил Васильевич
председатель Комитета по строительству

05.12.1974



Мейксин Максим Семенович
председатель Комитета по промышленной политике и инновациям Санкт-Петербурга

09.12.1977



Громов Иван Александрович
председатель Комитета по информатизации и связи

13.12.1957



Дивинский Игорь Борисович
вице-губернатор Санкт-Петербурга

30.12.1960



Григорьев Владимир Анатольевич
председатель Комитета по градостроительству и архитектуре

30.12.1953



Марков Олег Александрович
(вице-губернатор Санкт-Петербурга