



Официальное издание
Комитета по тарифам
Санкт-Петербурга

Специальный выпуск
№ 1'2016
от 15 апреля

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
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 01.04.2016 № 22-р
«О признании утратившим силу распоряжения
Комитета по тарифам Санкт-Петербурга
от 25.11.2015 № 300-р»4
- Распоряжение Комитета по тарифам
Санкт-Петербурга от 01.04.2016 № 23-р
«О признании утратившими силу некоторых
распоряжений Комитета по тарифам
Санкт-Петербурга»5
- Распоряжение Комитета по тарифам
Санкт-Петербурга от 01.04.2016 № 24-р
«О признании утратившими силу некоторых
распоряжений Комитета по тарифам
Санкт-Петербурга»6
- Распоряжение Комитета по тарифам
Санкт-Петербурга от 01.04.2016 № 25-р
«О признании утратившими силу некоторых
распоряжений Комитета по тарифам
Санкт-Петербурга»7
- Распоряжение Комитета по тарифам
Санкт-Петербурга от 06.04.2016 № 26-р
«О признании утратившими силу некоторых
распоряжений Комитета по тарифам
Санкт-Петербурга»8
- Распоряжение Комитета по тарифам
Санкт-Петербурга от 11.04.2016 № 28-р
«О внесении изменений в постановление
Региональной энергетической комиссии
Санкт-Петербурга от 21.12.1998 № 9»9
- Распоряжение Комитета по тарифам
Санкт-Петербурга от 11.04.2016 № 30-р
«О признании утратившими силу некоторых распо-
ряжений Комитета по тарифам
Санкт-Петербурга»11

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 15.04.2016.
Формат 60х90/8.
Бумага мелованная.
Печать офсетная.
Печ. л. 18,0. 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

Специальный выпуск № 1
15/04/2016

Распоряжение Комитета по тарифам
Санкт-Петербурга от 15.04.2016 № 31-р
«О внесении изменений в распоряжение
Комитета по тарифам Санкт-Петербурга
от 30.12.2015 №462-р».....12

Распоряжение Комитета по тарифам
Санкт-Петербурга от 15.04.2016 № 32-р
«О признании утратившими силу некоторых
распоряжений Комитета по тарифам
Санкт-Петербурга»14

Распоряжение Комитета по тарифам
Санкт-Петербурга от 15.04.2016 № 33-р
«О признании утратившими силу некоторых
распоряжений Комитета по тарифам
Санкт-Петербурга»15

МОНИТОРИНГ ВЫПОЛНЕНИЯ ПРОИЗВОДСТВЕННЫХ И ИНВЕСТИЦИОННЫХ ПРОГРАММ

ОАО «БЦ «Аквилон»16
ОАО «Машиностроительный завод «Арсенал»17
ЗАО «ВКХ «ВодКомХоз»19
ООО «Коммунальное хозяйство»20
ЗАО «Завод Красная Заря. Системы цифровой
связи»21
ФГБОУ ВО «ГУМРФ имени адмирала С.О. Ма-
карова»23
АО «СПМБМ «Малахит»25
ООО «МегаСтрой»27
СПб ГУП «Петербургский метрополитен»29
ОАО «Невская Мануфактура»31
ОАО «Деревообрабатывающий завод №2»33
ЗАО «Пансионат «Балтиец»35
ЗАО «Пансионат «Буревестник»37
АО «Первый контейнерный терминал»39
ОАО «Завод «Реконд»41
ОАО СЗ «Северная верфь»42
АО «Гостиница «Туррис»44
ООО «Цветочная 6»46
ООО «ЭКОН» (Санкт-Петербург)48
ООО «Энергия»49
ООО «Энергосервис»51
ООО «Энергоснаб - Красные Зори»53



СТАНДАРТЫ РАСКРЫТИЯ ИНФОРМАЦИИ. ТЕПЛОСНАБЖЕНИЕ

ОАО «Бизнес-центр «Аквилон»	54
ОАО «Машиностроительный завод «Арсенал»	57
АО «АТЭК».....	59
ГУП «Топливо-энергетический комплекс Санкт-Петербурга»	60
ООО «Зеленый дом» (г. Санкт- Петербург)	61
ООО «ИнвестКонсалт».....	62
АО «Завод им. А.А. Кулакова».....	63
ЗАО «Завод Красная Заря. Системы цифровой связи»	63
ФГБОУ ВО «ГУМРФ имени адмирала С.О. Макарова»	64
АО «СПМБМ «Малахит»	66
ООО «МегаСтрой».....	67
СПб ГУП «Петербургский метрополитен».....	68
ОАО «Морской порт Санкт-Петербург»	69
ОАО «Невская Мануфактура»	71
ОАО «Деревообрабатывающий завод №2»	72
ЗАО «Пансионат «Балтиец»	74
ЗАО «Пансионат «Буревестник»	74
АО «Первый контейнерный терминал» ..	76
ОАО «Завод «Реконд»	77
ОАО СЗ «Северная верфь».....	79
ОАО «Совавто-С.Петербург».....	82
АО «Гостиница «Туррис»	83
ООО «Цветочная 6»	83
ООО «ЭКОН»	85
ООО «Энергия».....	85

ООО «Энергосервис»	87
ООО «Энергоснаб - Красные Зори».....	89
ООО «Энергопромсервис» (Санкт-Петербург).....	91
ООО «Софийский бульвар»	92
АО «ГСР ТЭЦ».....	93



СТАНДАРТЫ РАСКРЫТИЯ ИНФОРМАЦИИ. ВОДОСНАБЖЕНИЕ И ВОДООТВЕДЕНИЕ

АО «АТЭК».....	95
ООО «Зеленый дом» (г. Санкт-Петербург)	96
ООО «Коммунальное хозяйство»	96
«Невский водопровод» АО «ЛОКС».....	97
СПб ГУП «Петербургский метрополитен»	101
ОАО «Морской порт Санкт-Петербург»	104
ЗАО «Пансионат «Балтиец»	106
ОАО СЗ «Северная верфь».....	108
ООО «Софийский бульвар»	113
ООО «Экол».....	116
ООО «Энергоснаб - Красные Зори».....	117



СТАНДАРТЫ РАСКРЫТИЯ ИНФОРМАЦИИ. ЭЛЕКТРОЭНЕРГИЯ

ООО «Ижорская энергетическая компания»	115
АО «ГСР ТЭЦ».....	135
ЗАО «Колпинская сетевая компания»	136
ОАО «Морской порт Санкт-Петербург» .	140



НОРМАТИВНЫЕ ПРАВОВЫЕ АКТЫ

ПРАВИТЕЛЬСТВО САНКТ-ПЕТЕРБУРГА
КОМИТЕТ ПО ТАРИФАМ САНКТ-ПЕТЕРБУРГА
РАСПОРЯЖЕНИЕ

01.04.2016

№ 22-р

**О признании утратившим силу распоряжения
Комитета по тарифам Санкт-Петербурга от 25.11.2015 № 300-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 01.04.2016 № 30:

1. Признать утратившим силу 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».

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
РАСПОРЯЖЕНИЕ

01.04.2016

№ 23-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 01.04.2016 № 31:

1. Признать утратившими силу:
 - 1.1. 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».
 - 1.2. 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».
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
РАСПОРЯЖЕНИЕ

01.04.2016

№ 24-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 01.04.2016 № 32:

1. Признать утратившими силу:

1.1. 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».

1.2. 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».

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
РАСПОРЯЖЕНИЕ

01.04.2016

№ 25-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 01.04.2016 № 33:

1. Признать утратившими силу:
 - 1.1. 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».
 - 1.2. 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».
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
РАСПОРЯЖЕНИЕ

06.04.2016

№ 26-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 06.04.2016 № 35:

1. Признать утратившими силу:

1.1. 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».

1.2. 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».

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
РАСПОРЯЖЕНИЕ

11.04.2016

№ 28-р

**О внесении изменений в постановление Региональной энергетической комиссии
Санкт-Петербурга от 21.12.1998 № 9**

В соответствии с Федеральным законом от 21.07.2014 № 212-ФЗ «Об основах общественного контроля в Российской Федерации», 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 11.04.2016 № 37:

1. Внести в постановление Региональной энергетической комиссии Санкт-Петербурга от 21.12.1998 № 9 «Об образовании Общественного консультативно-экспертного совета при Комитете по тарифам Санкт-Петербурга» следующие изменения:

1.1. В преамбуле постановления слова «Положением о Региональной энергетической комиссии Санкт-Петербурга, утвержденным приказом губернатора Санкт-Петербурга от 06.11.1998 № 83-п» заменить словами «Положением о Комитете по тарифам Санкт-Петербурга, утвержденным постановлением Правительства Санкт-Петербурга от 13.09.2005 № 1346».

1.2. Пункт 1 постановления изложить в следующей редакции:

«1. Образовать общественный консультативно-экспертный совет при Комитете по тарифам Санкт-Петербурга из представителей энергоснабжающих организаций, потребителей топливно-энергетических ресурсов, профсоюзных и других общественных организаций согласно приложению 1».

1.3. Приложение № 1 к постановлению изложить в редакции согласно приложению к настоящему распоряжению.

1.4. В пункте 1.1 приложения № 2 к постановлению слова «Положением о Региональной энергетической комиссии Санкт-Петербурга, утвержденным приказом губернатора Санкт-Петербурга от 06.11.1998 № 83-п» заменить словами «Положением о Комитете по тарифам Санкт-Петербурга, утвержденным постановлением Правительства Санкт-Петербурга от 13.09.2005 № 1346».

1.5. В пункте 1.2 приложения № 2 к постановлению слова «Федеральной службой по тарифам» заменить словами «Федеральной антимонопольной службой».

1.6. Пункт 1.3 приложения № 2 к постановлению изложить в следующей редакции:

«1.3. Экспертный совет формируется из представителей энергоснабжающих организаций, потребителей топливно-энергетических ресурсов, профсоюзных и других общественных организаций, всего не более 30 человек».

1.7. Пункт 1.4 приложения № 2 к постановлению изложить в следующей редакции:

«1.4. В состав Экспертного совета входит по 1 представителю от каждой организации, указанной в приложении № 1 к настоящему постановлению».

1.8. Пункт 1.5 приложения № 2 к постановлению исключить.

1.9. Раздел 2 приложения № 2 к постановлению дополнить пунктом 2.1.7 следующего содержания:

«2.1.7. Осуществление общественного контроля за деятельностью органов государственной власти, органов местного самоуправления, государственных и муниципальных организаций, иных органов и организаций, осуществляющих в соответствии с федеральными законами отдельные публичные полномочия в формах и порядке, предусмотренных Федеральным законом от 21.07.2014 № 212-ФЗ «Об основах общественного контроля в Российской Федерации».

2. Распоряжение вступает в силу в установленном порядке.

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

**Председатель
Комитета по тарифам Санкт-Петербурга**

Д.В. Коптин



ПРАВИТЕЛЬСТВО САНКТ-ПЕТЕРБУРГА
КОМИТЕТ ПО ТАРИФАМ САНКТ-ПЕТЕРБУРГА
РАСПОРЯЖЕНИЕ

11.04.2016

№ 30-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 11.04.2016 № 39:

1. Признать утратившими силу:

1.1. 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».

1.2. Распоряжение Комитета по тарифам Санкт-Петербурга от 12.12.2014 № 487-р «О внесении изменений в распоряжение Комитета по тарифам Санкт-Петербурга от 13.12.2013 № 466-р».

1.3. 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».

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
РАСПОРЯЖЕНИЕ

15.04.2016

№ 31-р

**О внесении изменений в распоряжение Комитета по тарифам Санкт-Петербурга
от 30.12.2015 №462-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 15.04.2016 № 40, 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 30.12.2015 №462-р «Об утверждении Административного регламента Комитета по тарифам Санкт-Петербурга по исполнению государственной функции по осуществлению регионального государственного контроля за применением цен на лекарственные препараты, включенные в перечень жизненно необходимых и важнейших лекарственных препаратов, организациями оптовой торговли, аптечными организациями, индивидуальными предпринимателями, имеющими лицензию на фармацевтическую деятельность» следующие изменения:

1.1. Дополнить пункт 3.5.1 приложения к распоряжению абзацами 2 и 3 следующего содержания:

«В случае выявления при проведении проверки нарушений юридическим лицом, индивидуальным предпринимателем обязательных требований, несоблюдение которых может привести к причинению вреда жизни, здоровью людей, вреда животным, растениям, окружающей среде, объектам культурного наследия (памятникам истории и культуры) народов Российской Федерации, безопасности государства, имуществу физических и юридических лиц, государственному или муниципальному имуществу, предупреждению возникновения чрезвычайных ситуаций природного и техногенного характера, должностные лица проводившие проверку, в пределах своих полномочий обязаны выдать предписание юридическому лицу, индивидуальному предпринимателю об устранении выявленных нарушений с указанием сроков их устранения и (или) о проведении мероприятий по предотвращению указанных в настоящем пункте последствий выявленных нарушений до рассмотрения акта проверки в соответствии с разделом 3.5 настоящего Административного регламента.

В случае выдачи предписания в соответствии с абзацем вторым настоящего пункта, указанное предписание приобщается к акту проверки».

1.2. Дополнить пункт 3.5.6 предложением следующего содержания:

«Выдача предписания осуществляется не позднее срока, установленного пунктом 3.5.3 настоящего Административного регламента».

1.3. Пункт 5.6 приложения к распоряжению изложить в следующей редакции:

«5.6. Заявители имеют право представлять дополнительные документы и материалы либо обращаться с просьбой об их истребовании, в том числе в электронной форме, получать информацию и документы, необходимые для обоснования и рассмотрения жалобы (претензии). Комитет и его должностные лица обязаны предоставлять заявителю возможность ознакомления с документами и материалами, непосредственно затрагивающими его права и свободы, если не имеется установленных федеральным законодательством ограничений на информацию, содержащуюся в этих документах, материалах».

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
РАСПОРЯЖЕНИЕ

15.04.2016

№ 32-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 15.04.2016 № 41:

1. Признать утратившими силу:

1.1. 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».

1.2. 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».

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
РАСПОРЯЖЕНИЕ

15.04.2016

№ 33-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 15.04.2016 № 42:

1. Признать утратившими силу:

1.1. Распоряжение Комитета по тарифам Санкт-Петербурга от 10.12.2014 № 423-р «Об установлении тарифов на тепловую энергию, поставляемую обществом с ограниченной ответственностью «Технопарк № 1» потребителям, расположенным на территории Санкт-Петербурга, на 2015-2017 годы».

1.2. Распоряжение Комитета по тарифам Санкт-Петербурга от 27.11.2015 № 374-р «О внесении изменения в распоряжение Комитета по тарифам Санкт-Петербурга от 10.12.2014 № 423-р».

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

**Председатель
Комитета по тарифам Санкт-Петербурга**

Д.В. Коптин

СТ-ТС.21

Информация об инвестиционной программе по итогам 2015 года
ОАО "БЦ "Аквилон"

Наименование органа исполнительной власти Санкт-Петербурга, утвердившего инвестиционную программу				Комитет по тарифам Санкт-Петербурга																			
Дата утверждения инвестиционной программы				Инвестиционная программа не утверждена																			
Цель инвестиционной программы				Повышение энергетической эффективности производства и передачи тепловой энергии																			
Информация о внесении изменений в инвестиционную программу				Изменения не вносились																			
Сроки реализации инвестиционной программы	начало	2	1	3	1002,580	7	Всего за 2015 год	Информация об использовании инвестиционных средств, тыс. руб.				Источники финансирования, тыс. рублей	Целевые показатели										
								на весь период реализации	в том числе по кварталам:														
									по годам	2013 год	2014 год		2015 год	1 квартал	2 квартал	3 квартал	4 квартал	12	13	14	15	16	
										0	0		0	0	0	0	0						0
0	0	0	0	0	0	0	0																
								0	0	0	0	0	0	0	0	Повышение энергетической эффективности котлов за счет замены теплоизоляции дверей 3 котлов Wessmann-200	%	1,75	1,56				
0	0	0	0	0	0	0	0													ИТОГО	Сокращение потерь в тепловых сетях за счет реконструкция участка трубопроводов воздушной прокладки с оптимизацией сечения трубопровода, заменой изоляции на пенополиуретановую с металлическим отражателем и заменой запорной арматуры	Гкал	21,24
								0	0	0	0	0	0	0	0	ИТОГО	амортизация	прибыль (без учета налога на прибыль)	за счет платы за подключение				
0	0	0	0	0	0	0	0													ИТОГО	амортизация	прибыль (без учета налога на прибыль)	за счет платы за подключение
								0	0	0	0	0	0	0	0	ИТОГО	амортизация	прибыль (без учета налога на прибыль)	за счет платы за подключение				
0	0	0	0	0	0	0	0													ИТОГО	амортизация	прибыль (без учета налога на прибыль)	за счет платы за подключение
								0	0	0	0	0	0	0	0	ИТОГО	амортизация	прибыль (без учета налога на прибыль)	за счет платы за подключение				
0	0	0	0	0	0	0	0													ИТОГО	амортизация	прибыль (без учета налога на прибыль)	за счет платы за подключение
								0	0	0	0	0	0	0	0	ИТОГО	амортизация	прибыль (без учета налога на прибыль)	за счет платы за подключение				
0	0	0	0	0	0	0	0													ИТОГО	амортизация	прибыль (без учета налога на прибыль)	за счет платы за подключение
								0	0	0	0	0	0	0	0	ИТОГО	амортизация	прибыль (без учета налога на прибыль)	за счет платы за подключение				
0	0	0	0	0	0	0	0													ИТОГО	амортизация	прибыль (без учета налога на прибыль)	за счет платы за подключение
								0	0	0	0	0	0	0	0	ИТОГО	амортизация	прибыль (без учета налога на прибыль)	за счет платы за подключение				
0	0	0	0	0	0	0	0													ИТОГО	амортизация	прибыль (без учета налога на прибыль)	за счет платы за подключение
								0	0	0	0	0	0	0	0	ИТОГО	амортизация	прибыль (без учета налога на прибыль)	за счет платы за подключение				
0	0	0	0	0	0	0	0													ИТОГО	амортизация	прибыль (без учета налога на прибыль)	за счет платы за подключение
								0	0	0	0	0	0	0	0	ИТОГО	амортизация	прибыль (без учета налога на прибыль)	за счет платы за подключение				
0	0	0	0	0	0	0	0													ИТОГО	амортизация	прибыль (без учета налога на прибыль)	за счет платы за подключение
								0	0	0	0	0	0	0	0	ИТОГО	амортизация	прибыль (без учета налога на прибыль)	за счет платы за подключение				
0	0	0	0	0	0	0	0													ИТОГО	амортизация	прибыль (без учета налога на прибыль)	за счет платы за подключение
								0	0	0	0	0	0	0	0	ИТОГО	амортизация	прибыль (без учета налога на прибыль)	за счет платы за подключение				
0	0	0	0	0	0	0	0													ИТОГО	амортизация	прибыль (без учета налога на прибыль)	за счет платы за подключение
								0	0	0	0	0	0	0	0	ИТОГО	амортизация	прибыль (без учета налога на прибыль)	за счет платы за подключение				
0	0	0	0	0	0	0	0													ИТОГО	амортизация	прибыль (без учета налога на прибыль)	за счет платы за подключение
								0	0	0	0	0	0	0	0	ИТОГО	амортизация	прибыль (без учета налога на прибыль)	за счет платы за подключение				
0	0	0	0	0	0	0	0													ИТОГО	амортизация	прибыль (без учета налога на прибыль)	за счет платы за подключение
								0	0	0	0	0	0	0	0	ИТОГО	амортизация	прибыль (без учета налога на прибыль)	за счет платы за подключение				
0	0	0	0	0	0	0	0													ИТОГО	амортизация	прибыль (без учета налога на прибыль)	за счет платы за подключение
								0	0	0	0	0	0	0	0	ИТОГО	амортизация	прибыль (без учета налога на прибыль)	за счет платы за подключение				
0	0	0	0	0	0	0	0													ИТОГО	амортизация	прибыль (без учета налога на прибыль)	за счет платы за подключение
								0	0	0	0	0	0	0	0	ИТОГО	амортизация	прибыль (без учета налога на прибыль)	за счет платы за подключение				
0	0	0	0	0	0	0	0													ИТОГО	амортизация	прибыль (без учета налога на прибыль)	за счет платы за подключение
								0	0	0	0	0	0	0	0	ИТОГО	амортизация	прибыль (без учета налога на прибыль)	за счет платы за подключение				
0	0	0	0	0	0	0	0													ИТОГО	амортизация	прибыль (без учета налога на прибыль)	за счет платы за подключение
								0	0	0	0	0	0	0	0	ИТОГО	амортизация	прибыль (без учета налога на прибыль)	за счет платы за подключение				
0	0	0	0	0	0	0	0													ИТОГО	амортизация	прибыль (без учета налога на прибыль)	за счет платы за подключение
								0	0	0	0	0	0	0	0	ИТОГО	амортизация	прибыль (без учета налога на прибыль)	за счет платы за подключение				
0	0	0	0	0	0	0	0													ИТОГО	амортизация	прибыль (без учета налога на прибыль)	за счет платы за подключение
								0	0	0	0	0	0	0	0	ИТОГО	амортизация	прибыль (без учета налога на прибыль)	за счет платы за подключение				
0	0	0	0	0	0	0	0													ИТОГО	амортизация	прибыль (без учета налога на прибыль)	за счет платы за подключение
								0	0	0	0	0	0	0	0	ИТОГО	амортизация	прибыль (без учета налога на прибыль)	за счет платы за подключение				
0	0	0	0	0	0	0	0													ИТОГО	амортизация	прибыль (без учета налога на прибыль)	за счет платы за подключение
								0	0	0	0	0	0	0	0	ИТОГО	амортизация	прибыль (без учета налога на прибыль)	за счет платы за подключение				
0	0	0	0	0	0	0	0													ИТОГО	амортизация	прибыль (без учета налога на прибыль)	за счет платы за подключение
								0	0	0	0	0	0	0	0	ИТОГО	амортизация	прибыль (без учета налога на прибыль)	за счет платы за подключение				
0	0	0	0	0	0	0	0													ИТОГО	амортизация	прибыль (без учета налога на прибыль)	за счет платы за подключение
								0	0	0	0	0	0	0	0	ИТОГО	амортизация	прибыль (без учета налога на прибыль)	за счет платы за подключение				
0	0	0	0	0	0	0	0													ИТОГО	амортизация	прибыль (без учета налога на прибыль)	за счет платы за подключение
								0	0	0	0	0	0	0	0	ИТОГО	амортизация	прибыль (без учета налога на прибыль)	за счет платы за подключение				
0	0	0	0	0	0	0	0													ИТОГО	амортизация	прибыль (без учета налога на прибыль)	за счет платы за подключение
								0	0	0	0	0	0	0	0	ИТОГО	амортизация	прибыль (без учета налога на прибыль)	за счет платы за подключение				
0	0	0	0	0	0	0	0													ИТОГО	амортизация	прибыль (без учета налога на прибыль)	за счет платы за подключение
								0	0	0	0	0	0	0	0	ИТОГО	амортизация	прибыль (без учета налога на прибыль)	за счет платы за подключение				
0	0	0	0	0	0	0	0													ИТОГО	амортизация	прибыль (без учета налога на прибыль)	за счет платы за подключение
								0	0	0	0	0	0	0	0	ИТОГО	амортизация	прибыль (без учета налога на прибыль)	за счет платы за подключение				
0	0	0	0	0	0	0	0													ИТОГО	амортизация	прибыль (без учета налога на прибыль)	за счет платы за подключение
								0	0	0	0	0	0	0	0	ИТОГО	амортизация	прибыль (без учета налога на прибыль)	за счет платы за подключение				
0	0	0	0	0	0	0	0													ИТОГО	амортизация	прибыль (без учета налога на прибыль)	за счет платы за подключение
								0	0	0	0	0	0	0	0	ИТОГО	амортизация	прибыль (без учета налога на прибыль)	за счет платы за подключение				
0	0	0	0	0	0	0	0													ИТОГО	амортизация	прибыль (без учета налога на прибыль)	за счет платы за подключение
								0	0	0	0	0	0	0	0	ИТОГО	амортизация	прибыль (без учета налога на прибыль)	за счет платы за подключение				
0	0	0	0	0	0	0	0													ИТОГО	амортизация	прибыль (без учета налога на прибыль)	за счет платы за подключение
								0	0	0	0	0	0	0	0	ИТОГО	амортизация	прибыль (без учета налога на прибыль)	за счет платы за подключение				
0	0	0	0	0	0	0	0													ИТОГО	амортизация	прибыль (без учета налога на прибыль)	за счет платы за подключение
								0	0	0	0	0	0	0	0	ИТОГО	амортизация	прибыль (без учета налога на прибыль)	за счет платы за подключение				
0	0	0	0	0	0	0	0													ИТОГО	амортизация	прибыль (без учета налога на прибыль)	за счет платы за подключение
								0	0	0	0	0	0	0	0	ИТОГО	амортизация	прибыль (без учета налога на прибыль)	за счет платы за подключение				
0	0	0	0	0	0	0	0													ИТОГО	амортизация	прибыль (без учета налога на прибыль)	за счет платы за подключение
								0	0	0	0	0	0	0	0	ИТОГО	амортизация	прибыль (без учета налога на прибыль)	за счет платы за подключение				
0	0	0	0	0	0	0	0													ИТОГО	амортизация	прибыль (без учета налога на прибыль)	за счет платы за подключение
								0	0	0	0	0	0	0	0	ИТОГО	амортизация	прибыль (без учета налога на прибыль)	за счет платы за подключение				
0	0	0	0	0	0	0	0													ИТОГО	амортизация	прибыль (без учета налога на прибыль)	за счет платы за подключение
								0	0	0	0	0	0	0	0	ИТОГО	амортизация	прибыль (без учета налога на прибыль)	за счет платы за подключение				
0	0	0	0	0	0	0	0													ИТОГО	амортизация	прибыль (без учета налога на прибыль)	за счет платы за подключение
								0	0	0	0	0	0	0	0	ИТОГО	амортизация	прибыль (без учета налога на прибыль)	за счет платы за подключение				
0	0	0	0	0	0	0	0													ИТОГО	амортизация	прибыль (без учета налога на прибыль)	за счет платы за подключение
								0	0	0	0	0	0	0	0	ИТОГО	амортизация	прибыль (без					

СТ-ТС.21

Информация об инвестиционной программе
ОАО "Машиностроительный завод "Арсенал"

Наименование органа исполнительной власти Санкт-Петербурга, утвердившего инвестиционную программу		-												
Дата утверждения инвестиционной программы		-												
Цель инвестиционной программы		-												
Информация о внесении изменений в инвестиционную программу		-												
Сроки реализации инвестиционной программы		Потребности в финансовых средствах, необходимых для реализации инвестиционной программы, тыс.рублей	в том числе	Всего за 2015 год	Информация об использовании инвестиционных средств, тыс.руб.				Источники финансирования, тыс.рублей	Целевые показатели				
					по годам	в том числе по кварталам:								
начало	окончание	на весь период реализации	2016 год	2017 год	2018 год	1 квартал	2 квартал	3 квартал	4 квартал	Наименование показателя	Единица измерения	Количество		
			0	0	0	-	-	-	-					план на весь период реализации
-	-	Мероприятие № 1	0	0	0	0	0	0	0	ИТОГО	-	-	0	0
			0	0	0	0	0	0	0	амортизация				
			0	0	0	0	0	0	0	прибыль (без учета налога на прибыль)				
			0	0	0	0	0	0	0	за счет платы за подключение (без учета налога на прибыль)				
			0	0	0	0	0	0	0	средства бюджета Санкт-Петербурга				
			0	0	0	0	0	0	прочие					

Специальный выпуск № 1
15/04/2016

СТ-ИП (план)

Информация об инвестиционной программе на 2016 год
ЗАО "ВКХ "ВодКомХоз"

Инвестиционная программа отсутствует

Цель инвестиционной программы	Сроки реализации инвестиционной программы		Потребности в финансовых средствах, необходимых для реализации инвестиционной программы, тыс.рублей						Источники финансирования инвестиционной программы, тыс. рублей	Показатели эффективности реализации инвестиционной программы		
			на весь период реализации	в том числе			по мероприятиям	Наименование показателя		Единица измерения	Количество	
	2014 год	2015 год		2016 год								
-		-	Мероприятие № 1	...	0,00	0,00	0,00	ИТОГО	0	0	0,00	
					0	0	0	амортизация	0	0	0	
					0	0	0	прибыль (без учета налога на прибыль)	0	0	0	
					0	0	0	за счет инвестиционной надбавки (без учета налога на прибыль)	0	0	0	
					0	0	0	за счет платы за подключение (без учета налога на прибыль)	0	0	0	
					0	0	0	бюджетные источники	0	0	0	
					0	0	0	прочие	0	0	0	
					-	-	-	-	-	-	-	

СТ-ИП (отчет)

Информация об отчете о реализации инвестиционной программы ООО "Коммунальное хозяйство"

Инвестиционная программа у ООО "Коммунальное хозяйство" в 2015 году
не была утверждена

2015 год

Цель инве- стиционной программы	Сроки реализации инвестиционной программы		Потребности в финансовых средствах, необходимых для реализации инвестиционной программы, тыс.рублей				Источники финансирования инвестиционной программы, тыс. рублей	Использование инвестиционных средств, тыс.рублей					Изменение технико-экономических показателей			
			на весь период реализации	в том числе				Всего за отчетный год	в том числе по кварталам							
	по годам			по мероприя- тиям	I квартал	II квартал			III квартал	IV квартал						
	2013 год	2014 год									2015 год					
			Мероприятие № 1	0,00	0,00	0,00	0,00	ИТОГО	0,00	0,00	0,00	0,00	0	0	0	0,00
				0	0	0	0	амортизация	0	0	0	0	0	0	0	
				0	0	0	0	прибыль (без учета налога на прибыль)	0	0	0	0	0	0	0	
				0	0	0	0	за счет инвестиционной надбавки (без учета налога на прибыль)	0	0	0	0	0	0	0	
				0	0	0	0	за счет платы за подключение (без учета налога на прибыль)	0	0	0	0	0	0	0	
				0	0	0	0	бюджетные источники	0	0	0	0	0	0	0	
				0	0	0	0	прочие	0	0	0	0	0	0	0	
				-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	

<http://www.dkvn-spb.ru/kotelnaya/index.php>

СТ-ТС.21

Информация об инвестиционной программе
ФГБОУ ВО "ГУМРФ имени адмирала С.О. Макарова"

Наименование органа исполнительной власти Санкт-Петербурга, утвердившего инвестиционную программу		-															Целевые показатели								
Дата утверждения инвестиционной программы		-																							
Цель инвестиционной программы		-																							
Информация о внесении изменений в инвестиционную программу		-																							
Сроки реализации инвестиционной программы	начало	окончание	Потребности в финансовых средствах, необходимых для реализации инвестиционной программы, тыс. рублей	в том числе	Всего за 2015 год	Информация об использовании инвестиционных средств, тыс.руб.				Источники финансирования, тыс.рублей	Наименование показателя	Единица измерения	Количество												
						на весь период реализации	по годам	1 квартал	2 квартал				3 квартал	4 квартал	план на весь период реализации	факт на отчетную дату									
-			Мероприятие № 1	0	0	0	0	0	0	0	ИТОГО		-	0	0										
																2016 год	2017 год	2018 год	0	0	0	0	0	0	амортизация
																0	0	0	0	0	0	0	0	прибыль (без учета налога на прибыль)	
																0	0	0	0	0	0	0	за счет платы за подключение (без учета налога на прибыль)		
																0	0	0	0	0	0	0	средства бюджета Санкт-Петербурга		
				0	0	0	0	0	0	0	прочие														

Специальный выпуск № 1
15/04/2016

Специальный выпуск № 1
15/04/2016

СТ-ТС.21

Информация об инвестиционной программе
ООО "МегаСтрой"

Наименование органа исполнительной власти Санкт-Петербурга, утвердившего инвестиционную программу		-												
Дата утверждения инвестиционной программы		-												
Цель инвестиционной программы		-												
Информация о внесении изменений в инвестиционную программу		-												
Сроки реализации инвестиционной программы	Потребности в финансовых средствах, необходимых для реализации инвестиционной программы, тыс.рублей	Информация об использовании инвестиционных средств, тыс.руб.				Источники финансирования, тыс. рублей	Целевые показатели							
		Всего за 20... год	в том числе по кварталам:											
			1 квартал	2 квартал	3 квартал								4 квартал	
начало	окончание	на весь период реализации	20... год	20... год	20... год	-	-	ИТОГО	-	-	-	-	факт на отчетную дату	
			-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
			-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
			-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
-	Мероприятие № 1	на весь период реализации	20... год	20... год	20... год	-	-	прибыль (без учета налога на прибыль)	-	-	-	-	-	
			-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
			-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
			-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
-	Мероприятие № 1	на весь период реализации	20... год	20... год	20... год	-	-	за счет платы за подключение (без учета налога на прибыль)	-	-	-	-	-	
			-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
			-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
			-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
-	Мероприятие № 1	на весь период реализации	20... год	20... год	20... год	-	-	средства бюджета Санкт-Петербурга	-	-	-	-	-	
			-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
			-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
			-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	

-	-	-	-	-	-	-
-	-	-	-	-	-	-
-	-	-	-	-	-	-
-	-	-	-	-	-	-
ИТОГО	амортизация	прибыль (без учета налога на прибыль)	за счет платы за подключение (без учета налога на прибыль)	бюджетные источники	прочие	-
-	-	-	-	-	-	-
-	-	-	-	-	-	-
-	-	-	-	-	-	-
-	-	-	-	-	-	-
-	-	-	-	-	-	-
-	-	-	-	-	-	-
-	-	-	-	-	-	-
-	-	-	-	-	-	-
-	-	-	-	-	-	-
-	-	-	-	-	-	-
-	-	-	-	-	-	-
Мероприятие № 2						...

СТ-ТС.21

Информация об инвестиционной программе
СПб ГУП "Петербургский метрополитен"

Наименование органа исполнительной власти Санкт-Петербурга, утвердившего инвестиционную программу		Отсутствует													
Дата утверждения инвестиционной программы		Отсутствует													
Цель инвестиционной программы		Отсутствует													
Информация о внесении изменений в инвестиционную программу		Отсутствует													
Сроки реализации инвестиционной программы	на весь период реализации	Потребности в финансовых средствах, необходимых для реализации инвестиционной программы, тыс.рублей	в том числе	Всего за 20... год	Информация об использовании инвестиционных средств, тыс.руб.				Источники финансирования, тыс.рублей	Целевые показатели					
					в том числе по кварталам:										
					1 квартал	2 квартал	3 квартал	4 квартал							
					1 квартал	2 квартал	3 квартал	4 квартал							
начало	окончание	20... год	20... год	20... год	-	-	-	-	-	-	Наименование показателя	Единица измерения	Количество		факт на отчетную дату
		-	-	-	-	-	-	-	-	-					
		-	-	-	-	-	-	-	-	-					
		-	-	-	-	-	-	-	-	-					
-	-	Мероприятие № 1			-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
		-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
		-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
		-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-

--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--

Форма 3.7. (приказ ФСТ России от 15 мая 2013 г. № 129)

**Информация об инвестиционных программах и отчетах об их реализации
в сфере водоотведения
СПБ ГУП «Петербургский метрополитен»**

за I квартал 2016 года

Наименование инвестиционной программы	нет
Дата утверждения инвестиционной программы	-
Цели инвестиционной программы	-
Наименование органа исполнительной власти субъекта Российской Федерации, утвердившего инвестиционную программу	-
Наименование органа местного самоуправления, согласовавшего инвестиционную программу	-
Сроки начала и окончания реализации инвестиционной программы	-

Специальный выпуск № 1
15/04/2016

СТ-ТС.21

Информация об инвестиционной программе
ОАО "Деревообрабатывающий завод №2"

Наименование органа исполнительной власти Санкт-Петербурга, утвердившего инвестиционную программу		Инвестиционная программа отсутствует											
Дата утверждения инвестиционной программы		Инвестиционная программа отсутствует											
Цель инвестиционной программы		Инвестиционная программа отсутствует											
Информация о внесении изменений в инвестиционную программу		Инвестиционная программа отсутствует											
Сроки реализации инвестиционной программы	Потребности в финансовых средствах, необходимых для реализации инвестиционной программы, тыс.рублей	в том числе по годам				Информация об использовании инвестиционных средств, тыс.руб.				Источники финансирования, тыс.рублей			
		на весь период реализации	20... год	20... год	20... год	Всего за 20... год	1 квартал	2 квартал	3 квартал	4 квартал	Наименование показателя	Единица измерения	Количество
-	Мероприятие № 1	окончание	20... год	20... год	20... год	-	-	-	-	-	план на весь период реализации	факт на отчетную дату	0
			0	0	0	0	0	0	0	0	ИТОГО		
			0	0	0	0	0	0	0	0	амортизация		
			0	0	0	0	0	0	0	0	прибыль (без учета налога на прибыль)		
			0	0	0	0	0	0	0	0	за счет платы за подключение (без учета налога на прибыль)		
-		начало	0	0	0	0	0	0	0	0	средства бюджета Санкт-Петербурга		0
			0	0	0	0	0	0	0	0	прочие		

Специальный выпуск № 1
15/04/2016

СТ-ТС.21

Информация об инвестиционной программе
ЗАО "Пансионат "Балтиец"

Наименование органа исполнительной власти Санкт-Петербурга, утвердившего инвестиционную программу		Инвестиционная программа отсутствует																		
Дата утверждения инвестиционной программы		Инвестиционная программа отсутствует																		
Цель инвестиционной программы		Инвестиционная программа отсутствует																		
Информация о внесении изменений в инвестиционную программу		Инвестиционная программа отсутствует																		
Сроки реализации инвестиционной программы	Потребности в финансовых средствах, необходимых для реализации инвестиционной программы, тыс.рублей	в том числе			Всего за 20... год	в том числе по кварталам:				Информация об использовании инвестиционных средств, тыс.руб.	Источники финансирования, тыс.рублей	Целевые показатели								
		20... год	20... год	20... год		по годам	1 квартал	2 квартал	3 квартал						4 квартал					
начало	окончание	на весь период реализации		0	0	0	0	0	0	0	0	ИТОГО								
				0	0	0	0	0	0	0	0								амортизация	
				0	0	0	0	0	0	0	0									прибыль (без учета налога на прибыль)
				0	0	0	0	0	0	0	0									
				0	0	0	0	0	0	0	0								0	0
-	Мероприятие № 1	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0			
		0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0			
				0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0		
				0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	

	Мероприятие № 2	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	ИТОГО	0	0	0	0
		0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	амортизация				
		0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	прибыль (без учета налога на прибыль)				
		0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	за счет платы за подключение (без учета налога на прибыль)				
		0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	бюджетные источники				
	...	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	прочие	-	-	-	-
		0	0	0	0	0	0	0	0	0	0					

Специальный выпуск № 1
15/04/2016

Форма 3.7

Информация об инвестиционных программах и отчетах об их реализации в сфере водоотведения ЗАО "Пансионат "Балтиец"

1	Наименование инвестиционной программы	нет
2	Дата утверждения инвестиционной программы	-
3	Цели инвестиционной программы	-
4	Наименование органа исполнительной власти субъекта Российской Федерации, утвердившего инвестиционную программу	-
5	Наименование органа местного самоуправления, согласовавшего инвестиционную программу	-
6	Сроки начала и окончания реализации инвестиционной программы	-

Специальный выпуск № 1
15/04/2016

СТ-ТС.21

Информация об инвестиционной программе
АО "Первый контейнерный терминал"

Наименование органа исполнительной власти Санкт-Петербурга, утвердившего инвестиционную программу		-																											
Дата утверждения инвестиционной программы		-																											
Цель инвестиционной программы		-																											
Информация о внесении изменений в инвестиционную программу		-																											
Сроки реализации инвестиционной программы	Целевые показатели	Источники финансирования, тыс.рублей	Информация об использовании инвестиционных средств, тыс.руб.	Всего за 2015 год	в том числе по кварталам:				1 квартал	2 квартал	3 квартал	4 квартал	Единица измерения	Наименование показателя	Количество	план на весь период реализации	факт на отчетную дату												
					в том числе	по годам	2016 год	2017 год										2018 год											
-	-	Мероприятие № 1	на весь период реализации	-	0	0	0	0	0	0	0	0	ИТОГО	-	-	0	0												
																		0	0	0	0	0	0	0	амортизация	прибыль (без учета налога на прибыль)	за счет платы за подключение (без учета налога на прибыль)	средства бюджета Санкт-Петербурга	прочие

Специальный выпуск № 1
15/04/2016

СТ-ТС.21

Информация об инвестиционной программе
ОАО "Завод "Реконд"

Наименование органа исполнительной власти Санкт-Петербурга, утвердившего инвестиционную программу		-																	
Дата утверждения инвестиционной программы		Инвестиционная программа отсутствует																	
Цель инвестиционной программы		-																	
Информация о внесении изменений в инвестиционную программу		-																	
Сроки реализации инвестиционной программы	Потребности в финансовых средствах, необходимых для реализации инвестиционной программы, тыс.рублей	Информация об использовании инвестиционных средств, тыс.руб.				Источники финансирования, тыс.рублей	Целевые показатели				Наименование показателя	Единица измерения	Количество						
		Всего за 2015 год	в том числе по кварталам:																
начало	окончание		по годам		1 квартал	2 квартал	3 квартал	4 квартал	ИТОГО	амортизация	прибыль (без учета налога на прибыль)	за счет платы за подключение (без учета налога на прибыль)	средства бюджета Санкт-Петербурга	прочие	-	-	0	0	
		2014 год	2015 год	2016 год															
-	Мероприятие № 1	0	0	0	0	0	0	0	0	ИТОГО	амортизация	прибыль (без учета налога на прибыль)	за счет платы за подключение (без учета налога на прибыль)	средства бюджета Санкт-Петербурга	прочие	-	-	0	0
		-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
		-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
		-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
		-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
...		-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-

http://gov.spb.ru/gov/otras/energ_kom/

**Информация об инвестиционной программе
ОАО СЗ "Северная вервь"**

Наименование органа исполнительной власти Санкт-Петербурга, утвердившего инвестиционную программу		Инвестиционная программа отсутствует											
Дата утверждения инвестиционной программы		Инвестиционная программа отсутствует											
Цель инвестиционной программы		Инвестиционная программа отсутствует											
Информация о внесении изменений в инвестиционную программу		Инвестиционная программа отсутствует											
Сроки реализации инвестиционной программы	Потребности в финансовых средствах, необходимых для реализации инвестиционной программы, тыс.рублей	Информация об использовании инвестиционных средств, тыс.руб.				Источники финансирования, тыс.рублей	Целевые показатели						
		в том числе по кварталам:											
		в том числе		Всего за 20... год	1 квартал	2 квартал	3 квартал	4 квартал	Наименование показателя	Единица измерения	план на весь период реализации	факт на отчетную дату	
		20... год	20... год										20... год
-	Мероприятие № 1	0	0	0	0	0	0	0	ИТОГО				
		0	0	0	0	0	0	0	амортизация				
		0	0	0	0	0	0	0	прибыль (без учета налога на прибыль)				
		0	0	0	0	0	0	0	за счет платы за подключение (без учета налога на прибыль)		0	0	0
		0	0	0	0	0	0	0	средства бюджета Санкт-Петербурга				
		0	0	0	0	0	0	0	прочие				

СТ-ТС.21

**Информация об инвестиционной программе
АО "Гостиница "Туррис"**

Наименование органа исполнительной власти Санкт-Петербурга, утвердившего инвестиционную программу		Инвестиционная программа отсутствует																
Дата утверждения инвестиционной программы		Инвестиционная программа отсутствует																
Цель инвестиционной программы		Инвестиционная программа отсутствует																
Информация о внесении изменений в инвестиционную программу		Инвестиционная программа отсутствует																
Сроки реализации инвестиционной программы	Потребности в финансовых средствах, необходимых для реализации инвестиционной программы, тыс.рублей	в том числе				Всего за 20... год	в том числе по кварталам:				Информация об использовании инвестиционных средств, тыс.руб.				Источники финансирования, тыс.рублей	Целевые показатели		
		20... год	20... год	20... год	по годам		1 квартал	2 квартал	3 квартал	4 квартал								
начало	окончание	0		0	0	—	—	—	—	0	0	0	0	ИТОГО	0	0	0	
		0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	амортизация					
		0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	прибыль (без учета налога на прибыль)					
—	Мероприятие № 1	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	за счет платы за подключение (без учета налога на прибыль)					
		0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	средства бюджета Санкт-Петербурга					
		0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	прочие					

СТ-ТС.21

**Информация об инвестиционной программе
ООО "Цветочная 6"**

Наименование органа исполнительной власти Санкт-Петербурга, утвердившего инвестиционную программу					Инвестиционная программа отсутствует																	
Дата утверждения инвестиционной программы					Инвестиционная программа отсутствует																	
Цель инвестиционной программы					Инвестиционная программа отсутствует																	
Информация о внесении изменений в инвестиционную программу					Инвестиционная программа отсутствует																	
Сроки реализации инвестиционной программы		Потребности в финансовых средствах, необходимых для реализации инвестиционной программы, тыс.рублей		в том числе		Всего за 20... год		Информация об использовании инвестиционных средств, тыс.руб.				Источники финансирования, тыс.рублей		Целевые показатели								
начало	окончание	на весь период реализации	20... год	20... год	20... год	в том числе по кварталам:				Наименование показателя	Единица измерения	Количество										
						Мероприятие № 1	1 квартал	2 квартал	3 квартал					4 квартал								
							0	0	0					0	0	0	0					
							0	0	0					0	0	0	0					
							0	0	0					0	0	0	0					
-			0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0								
															0	0	0	0	0	0	0	0
0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0											
												0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0											
												0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0											
												0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0											
												0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0											
												0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0											
												0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0											
												0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0											
												0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0											
												0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0											
												0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0											
												0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0											
												0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0											
												0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0											
												0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0											
												0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0											
												0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0											
												0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0											
												0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0											
												0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0											
												0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0											
												0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0											
												0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0											
												0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0											
												0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0											
												0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0											
												0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0											
												0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0											
												0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0											
												0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0											
												0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0											
												0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0											
												0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0											
												0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0											
												0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0											
												0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0											
												0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0											
												0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0											
												0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0											
												0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0											
												0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0											
												0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0											
												0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0											
												0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0											
												0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0											
												0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0											
												0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0											
												0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0											
												0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0											
												0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0											
												0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0											
												0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
0	0	0	0	0	0																	

СТ-ТС.21

Информация об инвестиционной программе
ООО "ЭКОН" (Санкт-Петербург)

Наименование органа исполнительной власти Санкт-Петербурга, утвердившего инвестиционную программу		-													
Дата утверждения инвестиционной программы		-													
Цель инвестиционной программы		-													
Информация о внесении изменений в инвестиционную программу		-													
Сроки реализации инвестиционной программы	Наименование мероприятий	Потребность в финансовых средствах, необходимых для реализации инвестиционной программы, тыс. рублей	в том числе			Всего за 20.. год	Информация об использовании инвестиционных средств, тыс. руб.				Источники финансирования, тыс. рублей	Целевые показатели			
			На весь период реализации	по годам			в том числе по кварталам:								
начало	окончание	20.. год		20.. год	20.. год	I квартал	II квартал	III квартал	IV квартал		Наименование показателя	Единица измерения	план на весь период реализации	факт на отчетную дату	
-	Мероприятие №1	-	0	0	0	0	0	0	0	0	ИТОГО	-	-	0	0
		-	-	-	-	-	-	-	-	-	амортизация	-	-	0	0
		-	-	-	-	-	-	-	-	-	прибыль (без учета налога на прибыль)	-	-	0	0
		-	-	-	-	-	-	-	-	-	за счет платы за подключение (без учета налога на прибыль)	-	-	0	0
-		-	-	-	-	-	-	-	-	-	средства бюджета Санкт-Петербурга	-	-	0	0
		-	-	-	-	-	-	-	-	-	прочие	-	-	0	0

В электронном виде информация размещена по адресу: <http://www.tarifspb.ru>

СТ-ТС.21

Информация об инвестиционной программе
ООО "Энергия"

Наименование органа исполнительной власти Санкт-Петербурга, утвердившего инвестиционную программу		Инвестиционная программа отсутствует													
Дата утверждения инвестиционной программы		Инвестиционная программа отсутствует													
Цель инвестиционной программы		Инвестиционная программа отсутствует													
Информация о внесении изменений в инвестиционную программу		Инвестиционная программа отсутствует													
Сроки реализации инвестиционной программы		Потребности в финансовых средствах, необходимых для реализации инвестиционной программы, тыс.рублей			Информация об использовании инвестиционных средств, тыс.руб.				Источники финансирования, тыс.рублей				Целевые показатели		
		в том числе по годам			в том числе по кварталам:										
начало	окончание	20... год	20... год	20... год	Всего за 20... год	1 квартал	2 квартал	3 квартал	4 квартал	Наименование показателя	Единица измерения	Количество план на весь период реализации факт на отчетную дату			
		0	0	0	-	-	-	-	0						
		0	0	0	0	0	0	0	0					ИТОГО	
		0	0	0	0	0	0	0	0					амортизация	
		0	0	0	0	0	0	0	0					прибыль (без учета налога на прибыль)	
-	Мероприятие № 1	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
		0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
		0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
-		0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
		0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	

Специальный выпуск № 1
15/04/2016

СТ-ТС.21

Информация об инвестиционной программе
ООО "Энергосервис"

Наименование органа исполнительной власти Санкт-Петербурга, утвердившего инвестиционную программу		Инвестиционная программа отсутствует													
Дата утверждения инвестиционной программы		Инвестиционная программа отсутствует													
Цель инвестиционной программы		Инвестиционная программа отсутствует													
Информация о внесении изменений в инвестиционную программу		Инвестиционная программа отсутствует													
Сроки реализации инвестиционной программы	на весь период реализации	Потребности в финансовых средствах, необходимых для реализации инвестиционной программы, тыс.рублей			Всего за 20... год	Информация об использовании инвестиционных средств, тыс.руб.				Источники финансирования, тыс.рублей	Целевые показатели				
		в том числе по годам				в том числе по кварталам:									
начало	окончание	20... год	20... год	20... год		1 квартал	2 квартал	3 квартал	4 квартал		Наименование показателя	Единица измерения	Количество	план на весь период реализации	факт на отчетную дату
		0	0	0	-	-	-	-	-	ИТОГО					
		0	0	0	0	0	0	0	0	0					
		0	0	0	0	0	0	0	0	0					
		0	0	0	0	0	0	0	0	0					
	Мероприятие № 1	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
		0	0	0	0	0	0	0	0	0					
		0	0	0	0	0	0	0	0	0					

Специальный выпуск № 1
15/04/2016

Форма 3.7

**Информация об инвестиционных
программах и отчетах об их реализации
ООО "Энергоснаб - Красные Зори"**

Наименование инвестиционной программы		-	
Дата утверждения инвестиционной программы		-	
Цели инвестиционной программы		-	
Наименование органа исполнительной власти субъекта Российской Федерации, утвердившего инвестиционную программу		-	
Наименование органа местного самоуправления, согласовавшего инвестиционную программу		-	
Сроки начала и окончания реализации инвестиционной программы		-	
Потребности в финансовых средствах, необходимых для реализации инвестиционной программы			
Наименование мероприятия	Потребность в финансовых средствах на 2015 год, тыс. руб.	Источник финансирования	
-	-	-	
Показатели эффективности реализации инвестиционной программы			
Наименование мероприятия	Наименование показателей	Плановые значения целевых показателей инвестиционной программы	Фактические значения целевых показателей инвестиционной программы
-	-	-	-
Информация об использовании инвестиционных средств за отчетный год			
Квартал	Наименование мероприятия	Сведения об использовании инвестиционных средств за отчетный год, тыс. руб.	Источник финансирования инвестиционной программы
-	-	-	-
Внесение изменений в инвестиционную программу			
Дата внесения изменений		Внесенные изменения	
-		-	



СТАНДАРТЫ РАСКРЫТИЯ ИНФОРМАЦИИ. ТЕПЛОСНАБЖЕНИЕ

СТ-ТС.19

**Информация об основных показателях финансово-хозяйственной деятельности
регулируемой организации, включая структуру основных производственных затрат
в сфере теплоснабжения
ОАО "Бизнес-центр "Аквилон"**

**Производство тепловой энергии. Передача тепловой энергии.
Производство теплоносителя. Передача теплоносителя**

за 2015 год

1.	Выручка от регулируемого вида деятельности с разбивкой по видам деятельности	тыс. руб.	15 301,73
	Производство тепловой энергии	тыс. руб.	14 896,781
	Передача тепловой энергии	тыс. руб.	0,000
	Производство теплоносителя	тыс. руб.	404,950
	Передача теплоносителя	тыс. руб.	0,000
2.	Себестоимость производимых товаров (оказываемых услуг) по регулируемому виду деятельности (тыс.рублей)	тыс. руб.	21 108,189
2.1.	Расходы на покупаемую тепловую энергию (мощность), теплоноситель	тыс. руб.	0,000
2.2.	Расходы на топливо, всего, в том числе:	тыс. руб.	11 060,224
2.2.1.	газ природный по регулируемой цене	тыс. руб.	10 999,440
	Стоимость за единицу объема	руб/тыс.куб.м	4 233,100
	Объем	тыс.куб.м	2 177,770
	Способ приобретения	прямые договора без торгов	
	Стоимость доставки	тыс. руб.	1 781,00
2.2.2.	газ природный по нерегулируемой цене	тыс. руб.	60,784
	Стоимость за единицу объема	руб/тыс.куб.м	6 599,42
	Объем	тыс.куб.м	7,760
	Способ приобретения	прямые договора без торгов	
	Стоимость доставки	тыс. руб.	9,572
2.3.	Расходы на покупаемую электрическую энергию (мощность), используемую в технологическом процессе	тыс. руб.	2 305,911
2.3.1.	Средневзвешенная стоимость 1 кВт·ч	руб.	3,400
2.3.2.	Объем приобретения электрической энергии	тыс.кВт*ч	678,175

2.4.	Расходы на приобретение холодной воды, используемой в технологическом процессе	тыс. руб.	459,534
2.5.	Расходы на химические реагенты, используемые в технологическом процессе	тыс. руб.	0,000
2.6.	Расходы на оплату труда и отчисления на социальные нужды основного производственного персонала	тыс. руб.	0,000
2.7.	Расходы на оплату труда и отчисления на социальные нужды административно-управленческого персонала	тыс. руб.	1 493,246
2.8.	Расходы на амортизацию основных производственных средств	тыс. руб.	2 741,107
2.9.	Расходы на аренду имущества, используемого для осуществления регулируемого вида деятельности	тыс. руб.	0,000
2.10.	Общепроизводственные расходы	тыс. руб.	1 626,449
2.10.1.	Расходы на текущий ремонт	тыс. руб.	152,528
2.10.2.	Расходы на капитальный ремонт	тыс. руб.	1 473,921
2.11.	Общехозяйственные расходы	тыс. руб.	441,005
2.11.1.	Расходы на текущий ремонт	тыс. руб.	0,000
2.11.2.	Расходы на капитальный ремонт	тыс. руб.	0,000
2.12.	Расходы на капитальный и текущий ремонт основных производственных средств, в том числе по организациям, сумма оплаты услуг которых превышает 20 процентов суммы расходов по указанной статье расходов:	тыс. руб.	0,000
	Объем товаров и услуг	тыс. руб.	0,000
	Стоимость товаров и услуг за единицу объема	тыс. руб.	0,000
	Способ приобретения товаров и услуг	тыс. руб.	0,000
2.13.	Прочие расходы, относимые на регулируемые виды деятельности	тыс. руб.	980,714
3.	Чистая прибыль, полученная от регулируемого вида деятельности	тыс. руб.	0,00
3.1.	Размер чистой прибыли, полученный от регулируемого вида деятельности, израсходованный на финансирование мероприятий, предусмотренных инвестиционной программой	тыс. руб.	0,00
4.	Изменение стоимости основных фондов , в том числе:	тыс. руб.	0,00
4.1.	За счет ввода в эксплуатацию (вывода из эксплуатации) основных фондов	тыс. руб.	0,00
4.2.	За счет стоимости переоценки	тыс. руб.	0,00
5.	Валовая прибыль от реализации товаров и оказания услуг по регулируемому виду деятельности	тыс. руб.	0,00
6.	Годовая бухгалтерская отчетность, включая бухгалтерский баланс и приложения к нему (раскрывается регулируемые организациями, выручка от регулируемой деятельности которых превышает 80 процентов совокупной выручки за отчетный год)	тыс. руб.	0,00
7.	Установленная тепловая мощность объектов основных фондов (с разделением по источникам тепловой энергии)	Гкал/ч	17,028
8.	Тепловая нагрузка по договорам, заключенным в рамках осуществления регулируемых видов деятельности	Гкал/ч	8,933
9.	Объем вырабатываемой регулируемой организацией тепловой энергии	тыс.Гкал	16,415
10.	Объем покупаемой регулируемой организацией тепловой энергии	тыс.Гкал	0,000

11.	Объем тепловой энергии, отпускаемой потребителям, по договорам, заключенным в рамках осуществления регулируемых видов деятельности	тыс.Гкал	15,978
11.1.	Объем, определенный по приборам учета	тыс.Гкал	15,978
11.2.	Объем, определенный расчетным путем (по нормативам потребления коммунальных услуг)	тыс.Гкал	0,000
12.	Нормативы технологических потерь при передаче тепловой энергии, теплоносителя по тепловым сетям, утвержденных уполномоченным органом	тыс.Гкал	0,305
13.	Фактический объем потерь при передаче тепловой энергии	тыс.Гкал	0,248
14.	Среднесписочная численность основного производственного персонала	человек	0,000
15.	Среднесписочная численность административно-управленческого персонала	человек	2,080
16.	Удельный расход условного топлива на единицу тепловой энергии, отпускаемой в тепловую сеть с разбивкой по источникам тепловой энергии	кг у.т./Гкал	156,071
17.	Удельный расход электрической энергии на производство (передачу) тепловой энергии на единицу тепловой энергии, отпускаемой потребителям по договорам, заключенным в рамках осуществления регулируемых видов деятельности	тыс.кВт·ч/Гкал	0,042
18.	Удельный расход холодной воды на производство (передачу) тепловой энергии на единицу тепловой энергии, отпускаемой потребителям по договорам, заключенным в рамках осуществления регулируемых видов деятельности	куб.м/Гкал	1,274

СТ-ТС.20

**Информация об основных потребительских характеристиках
регулируемых товаров и услуг
ОАО "БЦ "Аквилон"**

по итогам 2015 года

№ п/п	Наименование показателя	Суммарно за 2015 год
1	Количество аварий на тепловых сетях (единиц на километр)	0
2	Количество аварий на источниках тепловой энергии (единиц на источник)	0
3	Показатели надежности и качества, установленные в соответствии с законодательством Российской Федерации	Не установлено
4	Доля числа исполненных в срок договоров о подключении (технологическом присоединении)	Заявки не поступали и договора не заключались
5	Средняя продолжительность рассмотрения заявок на подключение (технологическое присоединение) (дней)	Заявки не поступали

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) ОАО "Машиностроительный завод "Арсенал"

за 1 квартал 2016 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
Открытая система теплоснабжения	-	-	-	0

**Информация об основных потребительских характеристиках
регулируемых товаров и услуг**

ОАО "Машиностроительный завод "Арсенал"

№ п/п	Наименование показателя	Суммарно за 2015 год
1	Количество аварий на тепловых сетях (единиц на километр)	0
2	Количество аварий на источниках тепловой энергии (единиц на источник)	0
3	Показатели надежности и качества, установленные в соответствии с законодательством Российской Федерации	0
	Количество прекращений подачи тепловой энергии в результате технологических нарушений на тепловых сетях на 1 км тепловых сетей в целом по теплоснабжающей организации	0
	Количество прекращений подачи тепловой энергии в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии на 1 Гкал/час установленной мощности	0
4	Доля числа исполненных в срок договоров о подключении (технологическом присоединении)	0
5	Средняя продолжительность рассмотрения заявок на подключение (технологическое присоединение) (дней)	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) АО "АТЭК"

за 1 квартал 2016 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, Гкал/ч
Основная система теплоснабжения	0	0	0	0,940

В электронном виде информация размещена по адресу:
http://gov.spb.ru/gov/otrasl/energ_kom/inform_/

Форма СТ-ТС.22

Информация о наличии (отсутствии) технической возможности доступа к регулируемым товарам и услугам, регистрации и ходе реализации заявок на подключение к системе теплоснабжения

ГУП "Топливо-энергетический комплекс Санкт-Петербурга"

за 4-й квартал 2015 года

Система теплоснабжения	Количество поданных и зарегистрированных заявок на подключение к системе теплоснабжения	Количество исполненных заявок на подключение к системе теплоснабжения	Количество заявок на подключение к системе теплоснабжения, по которым принято решение об отказе в подключении	Резерв мощности системы теплоснабжения
ГУП "ТЭК СПб" (по г.Санкт-Петербургу)	43	38	5	18,32
ГУП "ТЭК СПб" (участие в простом товариществе созданным ГУП "ТЭК СПб" и СПбГУП "Пушкинский ТЭК" по г.Санкт-Петербургу)	4	3	1	56,7
ГУП "ТЭК СПб" (по Гатчинскому району)	0	0	0	10,4
ГУП "ТЭК СПб" (по Тосненскому району)	0	0	0	2,6
ГУП "ТЭК СПб" (по Всеволожскому району)	0	0	0	0,6

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)

ООО "Зеленый дом" (г. Санкт-Петербург)

за 1 квартал 2016 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	0,153

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) ООО "ИнвестКонсалт"

за 1 квартал 2016 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, СПб, Железнодорожный пр., д. 16	0	0	0	0,802 Гкал/час

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 "Завод им. А.А. Кулакова"

за 1 квартал 2016 г.

нарастающим итогом

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	0	0	0	3,759

СТ-ТС.20

**Информация об основных потребительских характеристиках
регулируемых товаров и услуг
ЗАО "Завод Красная Заря. Системы цифровой связи"**

№ п/п	Наименование показателя	Суммарно за 2015 год
1	Количество аварий на тепловых сетях (единиц на километр)	0
2	Количество аварий на источниках тепловой энергии (единиц на источник)	0
3	Показатели надежности и качества, установленные в соответствии с законодательством Российской Федерации	0
4	Доля числа исполненных в срок договоров о подключении (технологическом присоединении)	0
5	Средняя продолжительность рассмотрения заявок на подключение (технологическое присоединение) (дней)	0

<http://www.dkvn-spb.ru/kotelnaya/index.php>

СТ-ТС.20

**Информация об основных потребительских характеристиках
регулируемых товаров и услуг
ФГБОУ ВО «ГУМРФ имени адмирала С.О. Макарова»**

№ п/п	Наименование показателя	Суммарно за 2015 год
1	Количество аварий на тепловых сетях (единиц на километр)	0
2	Количество аварий на источниках тепловой энергии (единиц на источник)	0
3	Показатели надежности и качества, установленные в соответствии с законодательством Российской Федерации	0
4	Доля числа исполненных в срок договоров о подключении (технологическом присоединении)	0
5	Средняя продолжительность рассмотрения заявок на подключение (технологическое присоединение) (дней)	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) ФГБОУ ВО "ГУМРФ имени адмирала С.О. Макарова"

за 1 квартал 2016 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
Основная система теплоснабжения	-	-	-	4,93

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 "СПМБМ "Малахит"

за 1 квартал 2016 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
СЭПБ АО "СПМБМ "Малахит" Московское шоссе дом. 29, к.2, лит. А	0	0	0	1,36 Гкал/час

СТ-ТС.20

**Информация об основных потребительских характеристиках
регулируемых товаров и услуг
АО "СПМБМ "Малахит"**

№ п/п	Наименование показателя	Суммарно за 2015 год
1	Количество аварий на тепловых сетях (единиц на километр)	0
2	Количество аварий на источниках тепловой энергии (единиц на источник)	0
3	Показатели надежности и качества, установленные в соответствии с законодательством Российской Федерации	-
3.1	Значение показателя надежности объекта теплоснабжения (Московское шоссе д. 29, корпус 2) определяемого количеством прекращений подачи тепловой энергии в результате технологических нарушений на источнике тепловой энергии на 1 Гкал/час установленной мощности	0
4	Доля числа исполненных в срок договоров о подключении (технологическом присоединении)	0
5	Средняя продолжительность рассмотрения заявок на подключение (технологическое присоединение) (дней)	0

СТ-ТС.20

**Информация об основных потребительских характеристиках
регулируемых товаров и услуг
ООО «МегаСтрой»**

№ п/п	Наименование показателя	Суммарно за 2015 год
1	Количество аварий на тепловых сетях (единиц на километр)	0
2	Количество аварий на источниках тепловой энергии (единиц на источник)	0
3	Показатели надежности и качества, установленные в соответствии с законодательством Российской Федерации	Количество аварий на тепловых сетях (ед./км)-0,64; Количество аварий на источнике(ед./Гкал/час) - 0,12
4	Доля числа исполненных в срок договоров о подключении (технологическом присоединении)	0
5	Средняя продолжительность рассмотрения заявок на подключение (технологическое присоединение) (дней)	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) СПб ГУП "Петербургский метрополитен"

за 1 квартал 2016 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
Основная система теплоснабжения	0	0	0	3,97

СТ-ТС.20

**Информация об основных потребительских характеристиках
регулируемых товаров и услуг
СПб ГУП "Петербургский метрополитен"**

№ п/п	Наименование показателя	Суммарно за 2015 год
1	Количество аварий на тепловых сетях (единиц на километр)	0
2	Количество аварий на источниках тепловой энергии (единиц на источник)	0
3	Показатели надежности и качества, установленные в соответствии с законодательством Российской Федерации	0
4	Доля числа исполненных в срок договоров о подключении (технологическом присоединении)	0
5	Средняя продолжительность рассмотрения заявок на подключение (технологическое присоединение) (дней)	0

Приложение N 1
к предложению о размере цен
(тарифов), долгосрочных
параметров регулирования

**Информация об организации
ОАО «Морской порт Санкт-Петербург»**

Полное наименование	Открытое акционерное общество "Морской порт Санкт-Петербург"
Сокращенное наименование	ОАО "Морпорт СПб"
Место нахождения	198035, г. Санкт-Петербург, Межевой канал, д.5
Фактический адрес	198035, г. Санкт-Петербург, Межевой канал, д.5
ИНН	7805025346
КПП	785050001
Ф.И.О. руководителя	Олейник Павел Павлович
Адрес электронной почты	-
Контактный телефон	+7 (812) 714-99-27
Факс	+7 (812) 251-18-49

СТ-ТС.22

**Информация о наличии (отсутствии) технической возможности подключения (технологического присоединения) к системе теплоснабжения, а также о регистрации и ходе реализации заявок
ОАО "Морской порт Санкт-Петербург"**

за 1 квартал 2016 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
Открытая система теплоснабжения	0	0	0	0

Примечание: * - система гидравлически развязана с ГУП "ГЭК СПб"

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) ОАО "Невская Мануфактура"

за 1 квартал 2016 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
Основная система теплоснабжения	0	0	0	66,637

СТ-ТС.20

**Информация об основных потребительских характеристиках
регулируемых товаров и услуг
ОАО "Невская Мануфактура"**

№ п/п	Наименование показателя	Суммарно за 2015 год
1	Количество аварий на тепловых сетях (единиц на километр)	0
2	Количество аварий на источниках тепловой энергии (единиц на источник)	0
3	Показатели надежности и качества, установленные в соответствии с законодательством Российской Федерации	0
4	Доля числа исполненных в срок договоров о подключении (технологическом присоединении)	0
5	Средняя продолжительность рассмотрения заявок на подключение (технологическое присоединение) (дней)	0

СТ-ТС.20

**Информация об основных потребительских характеристиках
регулируемых товаров и услуг
ОАО «Деревообрабатывающий завод №2»**

№ п/п	Наименование показателя	Суммарно за 2015 год
1	Количество аварий на тепловых сетях (единиц на километр)	0
2	Количество аварий на источниках тепловой энергии (единиц на источник)	0
3	Показатели надежности и качества, установленные в соответствии с законодательством Российской Федерации	0
4	Доля числа исполненных в срок договоров о подключении (технологическом присоединении)	0
5	Средняя продолжительность рассмотрения заявок на подключение (технологическое присоединение) (дней)	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) к системе теплоснабжения в течение квартала

за 1 квартал 2016 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
Основная система теплоснабжения	0	0	0	7,487

СТ-ТС.20

**Информация об основных потребительских характеристиках
регулируемых товаров и услуг
ЗАО "Пансионат "Балтиец"**

№ п/п	Наименование показателя	Суммарно за 2015 год
1	Количество аварий на тепловых сетях (единиц на километр)	0
2	Количество аварий на источниках тепловой энергии (единиц на источник)	0
3	Показатели надежности и качества, установленные в соответствии с законодательством Российской Федерации	0
4	Доля числа исполненных в срок договоров о подключении (технологическом присоединении)	0
5	Средняя продолжительность рассмотрения заявок на подключение (технологическое присоединение) (дней)	0

СТ-ТС.20

**Информация об основных потребительских характеристиках
регулируемых товаров и услуг
ЗАО «Пансионат «Буревестник»**

№ п/п	Наименование показателя	Суммарно за 2015 год
1	Количество аварий на тепловых сетях (единиц на километр)	0
2	Количество аварий на источниках тепловой энергии (единиц на источник)	0
3	Показатели надежности и качества, установленные в соответствии с законодательством Российской Федерации	0
4	Доля числа исполненных в срок договоров о подключении (технологическом присоединении)	0
5	Средняя продолжительность рассмотрения заявок на подключение (технологическое присоединение) (дней)	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) ЗАО "Пансионат "Буревестник"

за 1 квартал 2016 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
Основная система теплоснабжения	0	0	0	0,864

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 "Первый контейнерный терминал"

за 1 квартал 2016 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
Основная система теплоснабжения	-	-	-	1,109

СТ-ТС.20

**Информация об основных потребительских характеристиках
регулируемых товаров и услуг
АО "Первый контейнерный терминал"**

№ п/п	Наименование показателя	Суммарно за 2015 год
1	Количество аварий на тепловых сетях (единиц на километр)	0
2	Количество аварий на источниках тепловой энергии (единиц на источник)	0
3	Показатели надежности и качества, установленные в соответствии с законодательством Российской Федерации	0
	Количество прекращений подачи тепловой энергии в результате технологических нарушений на тепловых сетях на 1 км тепловых сетей в целом по теплоснабжающей организации	0
	Количество прекращений подачи тепловой энергии в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии на 1 Гкал/час установленной мощности	0
4	Доля числа исполненных в срок договоров о подключении (технологическом присоединении)	0
5	Средняя продолжительность рассмотрения заявок на подключение (технологическое присоединение) (дней)	0

СТ-ТС.20

**Информация об основных потребительских характеристиках
регулируемых товаров и услуг
ОАО «Завод «Реконд»**

№ п/п	Наименование показателя	Суммарно за 2015 год
1	Количество аварий на тепловых сетях (единиц на километр)	0
2	Количество аварий на источниках тепловой энергии (единиц на источник)	0
3	Показатели надежности и качества, установленные в соответствии с законодательством Российской Федерации	Показатели энергетической эффективности объектов теплоснабжения предприятия: - 162,20 кг у. т./Гкал тепловой энергии, отпущенной с коллекторов; - 2,27 Гкал/м ² - величина технологических потерь тепловой энергии, теплоносителя к материальной характеристике тепловой сети
4	Доля числа исполненных в срок договоров о подключении (технологическом присоединении)	0
5	Средняя продолжительность рассмотрения заявок на подключение (технологическое присоединение) (дней)	0

http://gov.spb.ru/gov/otrasl/energ_kom/

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)

ОАО "Завод "Реконд"

за 1 квартал 2016 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

http://gov.spb.ru/gov/otrasl/energ_kom/

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)
ОАО СЗ "Северная верфь"

за 1 квартал 2016 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
Основная система теплоснабжения	0	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) ОАО СЗ "Северная верфь"

за 1 квартал 2016 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
Основная система теплоснабжения	0	0	0	0

СТ-ТС.20

**Информация об основных потребительских характеристиках
регулируемых товаров и услуг
ОАО СЗ "Северная верфь"**

№ п/п	Наименование показателя	Суммарно за 2015 год
1	Количество аварий на тепловых сетях (единиц на километр)	0
2	Количество аварий на источниках тепловой энергии (единиц на источник)	0
3	Показатели надежности и качества, установленные в соответствии с законодательством Российской Федерации	0
4	Доля числа исполненных в срок договоров о подключении (технологическом присоединении)	0
5	Средняя продолжительность рассмотрения заявок на подключение (технологическое присоединение) (дней)	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) ОАО "Совавто-С.Петербург"

за 1 квартал 2016 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, Гкал/ч
Основная система теплоснабжения	0	0	0	3,044

В электронном виде информация размещена по адресу:
http://gov.spb.ru/gov/otrasl/energ_kom/inform_/standarty-raskrytiya-informacii-organizacijami-kommunalnogo-kompleksa-/

СТ-ТС.20

**Информация об основных потребительских характеристиках
регулируемых товаров и услуг
АО "Гостиница "Туррис"**

№ п/п	Наименование показателя	Суммарно за 2015 год
1	Количество аварий на тепловых сетях (единиц на километр)	0
2	Количество аварий на источниках тепловой энергии (единиц на источник)	0
3	Показатели надежности и качества, установленные в соответствии с законодательством Российской Федерации	0
4	Доля числа исполненных в срок договоров о подключении (технологическом присоединении)	0
5	Средняя продолжительность рассмотрения заявок на подключение (технологическое присоединение) (дней)	0

СТ-ТС.20

**Информация об основных потребительских характеристиках
регулируемых товаров и услуг
ООО «Цветочная 6»**

№ п/п	Наименование показателя	Суммарно за 2015 год
1	Количество аварий на тепловых сетях (единиц на километр)	0
2	Количество аварий на источниках тепловой энергии (единиц на источник)	0
3	Показатели надежности и качества, установленные в соответствии с законодательством Российской Федерации	0
4	Доля числа исполненных в срок договоров о подключении (технологическом присоединении)	0
5	Средняя продолжительность рассмотрения заявок на подключение (технологическое присоединение) (дней)	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) ООО "Цветочная 6"

за 1 квартал 2016 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
Основная система теплоснабжения	0	0	0	7,8

СТ-ТС.20

**Информация об основных потребительских характеристиках
регулируемых товаров и услуг
ООО «ЭКОН»**

N п/п	Наименование показателя	Суммарно за 2015 год
1	Количество аварий на тепловых сетях (единиц на километр)	0
2	Количество аварий на источниках тепловой энергии (единиц на источник)	0
3	Показатели надежности и качества, установленные в соответствии с законодательством Российской Федерации	Категория надежности вторая
4	Доля числа исполненных в срок договоров о подключении (технологическом присоединении)	0
5	Средняя продолжительность рассмотрения заявок на подключение (технологическое присоединение) (дней)	0

В электронном виде информация размещена по адресу: <http://www.tarifspb.ru>

СТ-ТС.20

**Информация об основных потребительских характеристиках
регулируемых товаров и услуг
ООО «Энергия»**

№ п/п	Наименование показателя	Суммарно за 2015 год
1	Количество аварий на тепловых сетях (единиц на километр)	0
2	Количество аварий на источниках тепловой энергии (единиц на источник)	0
3	Показатели надежности и качества, установленные в соответствии с законодательством Российской Федерации	0
4	Доля числа исполненных в срок договоров о подключении (технологическом присоединении)	0
5	Средняя продолжительность рассмотрения заявок на подключение (технологическое присоединение) (дней)	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)

ООО "Энергия"

за I квартал 2016 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
Основная система теплоснабжения	0	0	0	0,146

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) ООО "Энергосервис"

за 1 квартал 2016 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
Основная система теплоснабжения	0	0	0	13,72

**Информация об основных потребительских характеристиках
регулируемых товаров и услуг
ООО "Энергосервис"**

№ п/п	Наименование показателя	Суммарно за 2015 год
1	Количество аварий на тепловых сетях (единиц на километр)	0
2	Количество аварий на источниках тепловой энергии (единиц на источник)	0
3	Показатели надежности и качества, установленные в соответствии с законодательством Российской Федерации	0
4	Доля числа исполненных в срок договоров о подключении (технологическом присоединении)	0
5	Средняя продолжительность рассмотрения заявок на подключение (технологическое присоединение) (дней)	0

Форма 3.5

**Информация об основных показателях
финансово-хозяйственной деятельности регулируемой организации
ООО "Энергоснаб - Красные Зори"**

за 2015 год

1) Выручка от регулируемой деятельности (тыс. рублей) с разбивкой по видам деятельности	2602,45
2) Себестоимость производимых товаров (оказываемых услуг) по регулируемому виду деятельности (тыс. рублей), включая:	2388,36
а) расходы на оплату услуг по приему, транспортировке и очистке сточных вод другими организациями	0
б) расходы на покупаемую электрическую энергию (мощность), используемую в технологическом процессе (с указанием средневзвешенной стоимости 1 кВт·ч), и объем приобретаемой электрической энергии	284,37
средневзвешенная стоимость 1 кВт·ч (руб./кВт·ч)	3,50
объем приобретения электрической энергии (тыс.кВт·ч)	81,33
в) расходы на химические реагенты, используемые в технологическом процессе	0
г) расходы на оплату труда и отчисления на социальные нужды основного производственного персонала	650,02
д) расходы на оплату труда и отчисления на социальные нужды административно-управленческого персонала	349,68
е) расходы на амортизацию основных производственных средств	263,41
ж) расходы на аренду имущества, используемого для осуществления регулируемого вида деятельности	0
з) общепроизводственные расходы, в том числе отнесенные к ним расходы на текущий и капитальный ремонт	0
и) общехозяйственные расходы, в том числе отнесенные к ним расходы на текущий и капитальный ремонт	0
к) расходы на капитальный и текущий ремонт основных производственных средств (в том числе информация об объемах товаров и услуг, их стоимости и способах приобретения у тех организаций, сумма оплаты услуг которых превышает 20 процентов суммы расходов по указанной статье расходов)	163,24
наименование контрагента, сумма оплаты услуг которому больше 20% от всех расходов	ООО "Ремстрой"
объем приобретенных товаров и услуг	2
стоимость приобретенных товаров и услуг	163,24
способ приобретения товаров и услуг	прямые договора, без торгов
л) расходы на услуги производственного характера, оказываемые по договорам с организациями на проведение регламентных работ в рамках технологического процесса (в том числе информация об объемах товаров и услуг, их стоимости и способах приобретения у тех организаций, сумма оплаты услуг которых превышает 20 процентов суммы расходов по указанной статье расходов)	193,22
наименование контрагента, сумма оплаты услуг которому больше 20% от всех расходов	ЗАО "ВЦИ"

объем приобретенных товаров и услуг	1
стоимость приобретенных товаров и услуг	193,22
способ приобретения товаров и услуг	торги
м) прочие расходы, которые подлежат отнесению к регулируемым видам деятельности в соответствии с основами ценообразования в сфере водоснабжения и водоотведения, утвержденными постановлением Правительства Российской Федерации от 13 мая 2013 № 406 (Официальный интернет-портал правовой информации http://www.pravo.gov.ru , 15.05.2013)	484,42
3) Чистая прибыль, полученная от регулируемого вида деятельности, с указанием размера ее расходования на финансирование мероприятий, предусмотренных инвестиционной программой регулируемой организации (тыс. рублей)	64,23
4) Сведения об изменении стоимости основных фондов (в том числе за счет ввода в эксплуатацию (вывода из эксплуатации)), их переоценки (тыс. рублей)	0
5) Валовая прибыль от продажи товаров и услуг по регулируемому виду деятельности (тыс. рублей)	214,09
6) Годовая бухгалтерская отчетность, включая бухгалтерский баланс и приложения к нему (раскрывается регулируемой организацией, выручка от регулируемой деятельности которой превышает 80 процентов совокупной выручки за отчетный год)	http://gov.spb.ru/gov/otrasl/energ_kom/inform/_standarty-raskrytiya-informacii-v-sfere-holodnogo-vodosnabzheniya/
7) Объем сточных вод, принятых от потребителей оказываемых услуг (тыс. куб. метров)	135,87
8) Объем сточных вод, принятых от других регулируемых организаций в сфере водоотведения и (или) очистки сточных вод (тыс. куб. метров)	135,87
9) Объем сточных вод, пропущенных через очистные сооружения (тыс. куб. метров)	0
10) Среднесписочная численность основного производственного персонала (человек)	2

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) ООО "Энергопромсервис" (Санкт-Петербург)

за 1 квартал 2016 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, Гкал/ч
Закрывающаяся система теплоснабжения	0	0	0	0,400

В электронном виде информация размещена по адресу:
https://gov.spb.ru/gov/otrasl/energ_kom/inform/_standarty-raskrytiya-informacii-organizacijami-kommunalnogo-kompleksa/

**Информация об основных потребительских характеристиках
регулируемых товаров и услуг
ООО "Софийский бульвар"**

Производство тепловой энергии, передача тепловой энергии

№ п/п	Наименование показателя	Суммарно за 2015 год
1.	Количество аварий на тепловых сетях (единиц на километр)	0,00
2.	Количество аварий на источниках тепловой энергии (единиц на источник)	0,00
3.	Показатели надежности и качества, установленные в соответствии с законодательством Российской Федерации	-
3.1.	Показатель надежности электроснабжения источника тепла (Кэ)	1,00
3.2.	Показатель надежности водоснабжения источника тепла (Кв)	1,00
3.3.	Показатель надежности топливоснабжения источника тепла (Кт)	0,70
3.4.	Показатель соответствия тепловой мощности источников тепла и пропускной способности тепловых сетей фактическим тепловым нагрузкам потребителей (Кб)	1,00
3.5.	Показатель уровня резервирования (Кр)	0,50
3.6.	Показатель технического состояния тепловых сетей (Кс)	0,50
3.7.	Показатель интенсивности отказов тепловых сетей (Котк)	0,80
3.8.	Показатель относительного недоотпуска тепла (Кнед)	1,00
3.9.	Показатель качества теплоснабжения (Кж)	1,00
3.10.	Показатель надежности конкретной системы теплоснабжения (Кнад)	0,83
4.	Доля числа исполненных в срок договоров о подключении (технологическом присоединении)	0,00
5.	Средняя продолжительность рассмотрения заявок на подключение (технологическое присоединение) (дней)	30,00

<http://www.tarifspb.ru>

Форма СТ-ТС.22

Информация о наличии (отсутствии) технической возможности подключения (технологического присоединения) к системе теплоснабжения, а также о регистрации заявок на подключение (технологическое присоединение) АО "ТЭЦ"

за 1 квартал 2016 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	Причины, по которым принято решение об отказе в подключении (технологическом присоединении) в течение квартала	Резерв мощности системы теплоснабжения в течение квартала (Гкал/ч)
Двухтрубная с открытым водоразбором	2	0	0	0	110,87

СТ-ТС.20

**Информация об основных потребительских характеристиках
регулируемых товаров и услуг
АО "ГСП ТЭЦ"**

Производство тепловой энергии, Передача тепловой энергии

№ п/п	Наименование показателя	Суммарно за 2015 год
1.	Количество аварий на тепловых сетях (единиц на километр)	0,0
2.	Количество аварий на источниках тепловой энергии (единиц на источник)	0,0
3.	Показатели надежности и качества, установленные в соответствии с законодательством Российской Федерации	-
3.1.	Допустимое снижение подачи тепловой энергии, %, до минус 25 °С	86,0
4.	Доля числа исполненных в срок договоров о подключении (технологическом присоединении)	3,0
5.	Средняя продолжительность рассмотрения заявок на подключение (технологическое присоединение) (дней)	30,0



СТАНДАРТЫ РАСКРЫТИЯ ИНФОРМАЦИИ. ВОДОСНАБЖЕНИЕ И ВОДООТВЕДЕНИЕ

Форма 2.10. Информация о наличии (отсутствии) технической возможности подключения к централизованной системе холодного водоснабжения, а также о регистрации и ходе реализации заявок о подключении к централизованной системе холодного водоснабжения
АО "АТЭК"

за 1 квартал 2016 года

Количество поданных заявок о подключении к системе холодного водоснабжения в течение квартала	0
Количество исполненных заявок о подключении к системе холодного водоснабжения в течение квартала	0
Количество заявок о подключении к централизованной системе холодного водоснабжения, по которым принято решение об отказе в подключении (с указанием причин) в течение квартала	0
Резерв мощности централизованной системы холодного водоснабжения в течение квартала	0

В электронном виде информация размещена по адресу:

http://gov.spb.ru/gov/otrasl/energ_kom/inform_/

Форма 3.8. Информация о наличии (отсутствии) технической возможности подключения к централизованной системе водоотведения, а также о регистрации и ходе реализации заявок о подключении к централизованной системе водоотведения
АО «АТЭК»

за 1 квартал 2016 года

Количество поданных заявок на подключение к централизованной системе водоотведения	0
Количество исполненных заявок на подключение к центральной системе водоотведения	0
Количество заявок о подключении к централизованной системе водоотведения, по которым принято решение об отказе в подключении (с указанием причин) в течение квартала	0
Резерв мощности централизованной системы водоотведения в течение квартала	0

В электронном виде информация размещена по адресу:

http://gov.spb.ru/gov/otrasl/energ_kom/inform_/

Форма 1.8. Приказа ФСТ от 15.05.2013 №129

Информация о наличии (отсутствии) технической возможности подключения к централизованной системе горячего водоснабжения, а также о регистрации и ходе реализации заявок о подключении к централизованной системе горячего водоснабжения

ООО "Зеленый дом" (г. Санкт-Петербург)

за 1 квартал 2016 года

Количество поданных заявок о подключении к централизованной системе горячего водоснабжения в течение квартала	0
Количество исполненных заявок о подключении к централизованной системе горячего водоснабжения в течение квартала	0
Количество заявок о подключении к централизованной системе горячего водоснабжения, по которым принято решение об отказе в подключении (с указанием причин) в течение квартала	0
Резерв мощности централизованной системы горячего водоснабжения в течение квартала, Гкал/ч	0,153

Форма 2.10. Информация о наличии (отсутствии) технической возможности подключения к централизованной системе холодного водоснабжения, а также о регистрации и ходе реализации заявок о подключении к централизованной системе холодного водоснабжения

ООО «Коммунальное хозяйство»

за 1 квартал 2016 года

Количество поданных заявок о подключении к системе холодного водоснабжения в течение квартала	0
Количество исполненных заявок о подключении к системе холодного водоснабжения в течение квартала	0
Количество заявок о подключении к централизованной системе холодного водоснабжения, по которым принято решение об отказе в подключении (с указанием причин) в течение квартала	0
Резерв мощности централизованной системы холодного водоснабжения в течение квартала	60,3 тыс.куб.м*

* Резерв мощности централизованной системы водоснабжения обеспечивается при условии согласования с ГУП «Водоканал Санкт-Петербурга»
Информация размещена на сайте <http://www.vkhzao.ru/>

**Форма 3.8. Информация о наличии (отсутствии) технической возможности подключения к централизованной системе водоотведения, а также о регистрации и ходе реализации заявок о подключении к централизованной системе водоотведения
ООО "Коммунальное хозяйство"**

за 1 квартал 2016 года

Количество поданных заявок на подключение к централизованной системе водоотведения	0
Количество исполненных заявок на подключение к центральной системе водоотведения	0
Количество заявок о подключении к централизованной системе водоотведения, по которым принято решение об отказе в подключении (с указанием причин) в течение квартала	0
Резерв мощности централизованной системы водоотведения в течение квартала	253,8 тыс.куб.м.*

* Резерв мощности централизованной системы водоотведения обеспечивается при условии согласования с ГУП "Водоканал Санкт-Петербурга"
Информация размещена на сайте <http://www.vkhzao.ru>

**Информация о наличии (отсутствии) технической возможности подключения к централизованной системе холодного водоснабжения, а также о регистрации и ходе реализации заявок о подключении к централизованной системе холодного водоснабжения филиала
«Невский водопровод» АО «ЛОКС»**

за 1 квартал 2016 года

Кол-во поданных заявок о подключении к системе хол. водоснабжения в течение квартала	8
Кол-во исполненных заявок о подключении к системе хол. водоснабжения в течение квартала	0
Кол-во заявок о подключ. к централизованной системе хол. водоснабжения, по которым принято решение об отказе в подключении (с указанием причин) в течение квартала	8
Резерв мощности централизованной системы хол. водоснабжения в течение квартала	отсутствует

**Информация об основных потребительских характеристиках
регулируемых товаров и услуг регулируемых
организаций и их соответствии установленным требованиям**

по филиалу "Невский водопровод" АО "ЛОКС" за 2015 год

1) Кол-во аварий на системах хол. водоснабж.(единиц на км)	0,04
2) Кол-во случаев ограничения подачи хол. воды по графику с указанием срока действия таких ограничений (менее 24ч. в сутки)	9
3) Доля потребителей, затронутых ограничениями подачи хол. воды (%)	67%
4) Общее кол-во проведенных проб качества воды по следующим показателям:	
а) мутность	2190
б) цветность	2190
в) хлор остаточный общий, в том числе хлор остаточный связанный и хлор остаточный свободный	4380
г) общие колиформные бактерии	264
д) термотолерантные колиформные бактерии	264
5) Кол-во проведенных проб, выявивших несоотв. хол. воды sanit. нормам (предельно допустимой концентрации), по следующ. показат.:	0
а) мутность	0
б) цветность	0
в) хлор остаточный общий, в том числе хлор остаточный связанный и хлор остаточный свободный	0
г) общие колиформные бактерии	0
д) термотолерантные колиформные бактерии	0
6) Доля исполненных в срок договоров о подключ. (% общего кол-ва заключ. договоров о подключ.)	100%
7) Средняя продолжит-ть рассмотрения заявлений о подключ.(дней)	14

**Информация об основных показателях финансово-хозяйственной деятельности
филиала "Невский водопровод" АО "ЛОКС" (водоснабжение)
за 2015 год**

1) Выручка от регулир. деятельности (тыс. рублей) с разбивкой по видам деятельности	221 653,64
2) Себестоимость производимых товаров (оказываемых услуг) по регулир. виду деятельности (тыс. рублей), включая:	306 536,34
а) расходы на оплату хол. воды, приобретаемой у других организаций для последующей подачи потребителям	—
б) расходы на покупаемую э/э (мощность), используемую в технологическом процессе (с указанием средневзвешенной стоимости 1 кВт·ч), и объем приобретения э/э	46 997,01
б)* средневзвешенная стоимость 1кВт.ч. (руб./кВт.ч)	2,99
б)** объем приобретения электрической энергии (тыс.кВт.ч.)	15 727,49
в) расходы на химические реагенты, используемые в технологическом процессе	20 119,90
г) расходы на оплату труда и отчисления на социальные нужды основного производственного персонала	27 806,49
	8 375,94
д) расх. на оплату труда и отчисления на социальные нужды администр.-управленч. персонала	40 316,11
	9 657,87
е) расходы на амортизацию основных производственных средств	4 707,83
ж) расходы на аренду имущ-ва, использ. для осуществления регулир. вида деятельности	7 504,26
з) общепроизвод. расходы, в т.ч. отнесенные к ним расходы на текущий и кап. Ремонт	43 788,54
и) общехоз. расходы, в том числе отнесенные к ним расходы на текущий и кап. Ремонт	4 783,37
к) расх. на кап. и текущий ремонт основных производств. средств (в т.ч. информация об объемах товаров и услуг, их стоимости и способах приобрет. у тех организаций, сумма оплаты услуг которых превышает 20% суммы расх. по указанной статье расходов)	25 484,84
л) расх. на услуги производ. характера, оказываемые по договорам с организациями на проведение реглам. работ в рамках технологич. процесса (в том числе инф-я об объемах товаров и услуг, их стоимости и способах приобретения у тех организаций, сумма оплаты услуг которых превышает 20% суммы расходов по указанной статье расходов)	—
м) прочие расх., которые подлежат отнесению к регулир. видам деят-ти в соответ. с основами ценообраз. в сфере водоснабж. и водоотв., утвержденными постановлением Правительства Российской Федерации от 13.05.2013 № 406 (Официальный интернет-портал правовой информации http://www.pravo.gov.ru , 15.05.2013)	66 994,18
3) Чистая прибыль, получ. от регулир. вида деят-ти, с указанием размера ее расходования на финансир-е мероприятий, предусм. инвест. программой регулир. организации (тыс. рублей)	—

4) Сведения об изменении стоимости основных фондов (в том числе за счет ввода в эксплуатацию (вывода из эксплуатации)), их переоценки (тыс. рублей)	61 643,43
5) Валовая прибыль (убытки) от продажи товаров и услуг по регулир. виду деятельности (тыс. рублей)	—
6) Годовая бух. отчетность, включая бух. баланс и прилож. к нему (раскрывается регулир. организацией, выручка от регулируемой деятельности которой превышает 80% совокупной выручки за отчетный год)	http://loksys.ru/pages/srin2015.html
7) Объем поднятой воды (тыс. куб. метров)	41 448,81
8) Объем покупной воды (тыс. куб. метров)	0,00
9) Объем воды, пропущенной через очистные сооружения	41 448,81
10) Объем отпущенной потребителям воды, определенный по приборам учета и расчетным путем (по нормативам потребления) (тыс. куб. метров)	24 730,51
11) Потери воды в сетях (%)	37,47%
12) Среднеспис. численность основного производств. персонала (человек)	80,00
13) Удельный расход э/э на подачу воды в сеть (тыс. кВт·ч или тыс. куб. метров)	0,38 кВт·ч/м ³
14) Расход воды на собств.(в том числе хоз.-бытовые) нужды (% объема отпуска воды потребителям)	459%
15) Показатель использования производств. объектов (по объему перекачки) по отношению к пиковому дню отчетного года (%)	100%

Форма 2.8. (приказ ФСТ России от 15 мая 2013 г. № 129)

**Информация об основных потребительских характеристиках регулируемых товаров и услуг регулируемых организаций и их соответствии установленным требованиям
СПБ ГУП «Петербургский метрополитен»**

за 1 квартал 2016 года

1) Количество аварий на системах холодного водоснабжения (единиц на километр)	0
2) Количество случаев ограничения подачи холодной воды по графику с указанием срока действия таких ограничений (менее 24 часов в сутки)	0
3) Доля потребителей, затронутых ограничениями подачи холодной воды (процентов)	0
4) Общее количество проведенных проб качества воды по следующим показателям:	-
а) мутность	-
б) цветность	-
в) хлор остаточный общий, в том числе хлоростаточный связанный и хлор остаточный свободный	-
г) общие колиформные бактерии	-
д) термотолерантные колиформные бактерии	-
5) Количество проведенных проб, выявивших несоответствие холодной воды санитарным нормам(предельно допустимой концентрации), по следующим показателям:	-
а) мутность	-
б) цветность	-
в) хлор остаточный общий, в том числе хлоростаточный связанный и хлор остаточный свободный	-
г) общие колиформные бактерии	-
д) термотолерантные колиформные бактерии	-
6) Доля исполненных в срок договоров о подключении(процент общего количества заключенных договоров о подключении)	-
7) Средняя продолжительности рассмотрения заявлений о подключении (дней)	-

Форма 2.9. (приказ ФСТ России от 15 мая 2013 г. № 129)**Информация об инвестиционных программах и отчетах об их реализации в сфере
холодного водоснабжения (питьевое)
СПБ ГУП «Петербургский метрополитен»**

за I квартал 2016 года

Наименование инвестиционной программы	нет
Дата утверждения инвестиционной программы	-
Цели инвестиционной программы	-
Наименование органа исполнительной власти субъекта Российской Федерации, утвердившего инвестиционную программу	-
Наименование органа местного самоуправления, согласовавшего инвестиционную программу	-
Сроки начала и окончания реализации инвестиционной программы	-

Форма 2.10. (приказ ФСТ России от 15 мая 2013 г. № 129)**Информация о наличии (отсутствии) технической возможности подключения к
централизованной системе холодного водоснабжения, а также о регистрации и
ходе реализации заявок о подключении к централизованной системе холодного
водоснабжения
СПБ ГУП «Петербургский метрополитен»**

за 1 квартал 2016 года

Количество поданных заявок о подключении к системе холодного водоснабжения в течение квартала	0
Количество исполненных заявок о подключении к системе холодного водоснабжения в течение квартала	0
Количество заявок о подключении к централизованной системе холодного водоснабжения, по которым принято решение об отказе в подключении (с указанием причин) в течение квартала	0
Резерв мощности централизованной системы холодного водоснабжения в течение квартала	0

Форма 3.6. (приказ ФСТ России от 15 мая 2013 г. № 129)

**Информация об основных потребительских характеристиках регулируемых товаров и услуг регулируемых организаций и их соответствии установленным требованиям
СПБ ГУП «Петербургский метрополитен»**

за 1 квартал 2016 года

1) Показатели аварийности на канализационных сетях и количество засоров для самотечных сетей (единиц на километр)	-
2) Общее количество проведенных проб на сбросе очищенных (частично очищенных) сточных вод по следующим показателям:	-
а) взвешенные вещества	-
б) БПК5	-
в) аммоний-ион	-
г) нитрит-анион	-
д) фосфаты (по Р)	-
е) нефтепродукты	-
ж) микробиология	-
3) Количество проведенных проб, выявивших несоответствие очищенных (частично очищенных) сточных вод санитарным нормам (предельно допустимой концентрации) на сбросе очищенных (частично очищенных) сточных вод, по следующим показателям:	-
а) взвешенные вещества	-
б) БПК5	-
в) аммоний-ион	-
г) нитрит-анион	-
д) фосфаты (по Р)	-
е) нефтепродукты	-
ж) микробиология	-
6) Доля исполненных в срок договоров о подключении (процент общего количества заключенных договоров о подключении)	-
7) Средняя продолжительности рассмотрения заявлений о подключении (дней)	-

Форма 3.8. (приказ ФСТ России от 15 мая 2013 г. № 129)

**Информация о наличии (отсутствии) технической возможности подключения к централизованной системе водоотведения, а также о регистрации и ходе реализации заявок о подключении к централизованной системе водоотведения
СПБ ГУП «Петербургский метрополитен»**

за 1 квартал 2016 года

Количество поданных заявок на подключение к централизованной системе водоотведения	0
Количество исполненных заявок на подключение к центральной системе водоотведения	0
Количество заявок о подключении к централизованной системе водоотведения, по которым принято решение об отказе в подключении (с указанием причин) в течение квартала	0
Резерв мощности централизованной системы водоотведения в течение квартала	0

Ф-3.8

**Информация о наличии (отсутствии) технической возможности подключения к централизованной системе водоотведения, а также о регистрации и ходе реализации заявок о подключении к централизованной системе водоотведения
ОАО «Морской порт Санкт-Петербург»**

за 1 квартал 2016 года

1.	Количество поданных заявок на подключение к централизованной системе водоотведения	0
2.	Количество исполненных заявок на подключение к центральной системе водоотведения	0
3.	Количество заявок о подключении к централизованной системе водоотведения, по которым принято решение об отказе в подключении в течение квартала	0
4.	Причины, по которым принято решение об отказе в подключении (технологическом присоединении) в течение квартала	отсутствуют
5.	Резерв мощности централизованной системы водоотведения в течение квартала, куб.м/сут.	0,00

Ф-2.10

Информация о наличии (отсутствии) технической возможности подключения к централизованной системе холодного водоснабжения, а также о регистрации и ходе реализации заявок о подключении к централизованной системе холодного водоснабжения

ОАО "Морской порт Санкт-Петербург"

за 1 квартал 2016 года

1.	Количество поданных заявок о подключении к системе холодного водоснабжения в течение квартала	0
2.	Количество исполненных заявок о подключении к системе холодного водоснабжения в течение квартала	0
3.	Количество заявок о подключении к централизованной системе холодного водоснабжения, по которым принято решение об отказе в подключении (с указанием причин) в течение квартала	0
4.	Причины, по которым принято решение об отказе в подключении (технологическом присоединении) в течение квартала	отсутствуют
5.	Резерв мощности централизованной системы холодного водоснабжения в течение квартала, куб.м/сут.	0,00

Форма 2.8. Информация об основных потребительских характеристиках регулируемых товаров и услуг регулируемых организаций и их соответствии с установленным требованиям
ЗАО «Пансионат «Балтиец»

1	Количество аварий на системах холодного водоснабжения (единиц на километр)	0
2	Количество случаев ограничения подачи холодной воды по графику с указанием срока действия таких ограничений (менее 24 часов в сутки)	0
3	Доля потребителей, затронутых ограничениями подачи холодной воды (процентов)	0
4	Общее количество проведенных проб качества воды по следующим показателям:	-
4.1.	мутность	-
4.2.	цветность	-
4.3.	хлор остаточный общий, в том числе хлоростаточный связанный и хлор остаточный свободный	-
4.4.	общие колиформные бактерии	-
4.5.	термотолерантные колиформные бактерии	-
5	Количество проведенных проб, выявивших несоответствие холодной воды санитарным нормам(предельно допустимой концентрации), по следующим показателям:	-
5.1.	мутность	-
5.2.	цветность	-
5.3.	хлор остаточный общий, в том числе хлоростаточный связанный и хлор остаточный свободный	-
5.4.	общие колиформные бактерии	-
5.5.	термотолерантные колиформные бактерии	-
6	Доля исполненных в срок договоров о подключении (процент общего количества заключенных договоров о подключении)	-
7	Средняя продолжительности рассмотрения заявлений о подключении (дней)	-

Форма 3.6. Информация об основных потребительских характеристиках регулируемых товаров и услуг регулируемых организаций и их соответствии установленным требованиям
ЗАО "Пансионат "Балтиец"

1	Показатели аварийности на канализационных сетях и количество засоров для самотечных сетей (единиц на километр)	-
2	Общее количество проведенных проб на сбросе очищенных (частично очищенных) сточных вод по следующим показателям:	-
3	взвешенные вещества	-
4	БПК5	-
4.1.	аммоний-ион	-
4.2.	нитрит-анион	-
4.3.	фосфаты (по Р)	-
4.4.	нефтепродукты	-
4.5.	микробиология	-
5	Количество проведенных проб, выявивших несоответствие очищенных (частично очищенных) сточных вод санитарным нормам (предельно допустимой концентрации) на сбросе очищенных (частично очищенных) сточных вод, по следующим показателям:	-
5.1.	взвешенные вещества	-
5.2.	БПК5	-
5.3.	аммоний-ион	-
5.4.	нитрит-анион	-
5.5.	фосфаты (по Р)	-
5.6.	нефтепродукты	-
5.7.	микробиология	-
6	Доля исполненных в срок договоров о подключении (процент общего количества заключенных договоров о подключении)	-
7	Средняя продолжительности рассмотрения заявлений о подключении (дней)	-

Форма 2.8. Информация об основных потребительских характеристиках регулируемых товаров и услуг регулируемых организаций и их соответствии с установленным требованиям
ОАО СЗ "Северная верфь"

1	Количество аварий на системах холодного водоснабжения (единиц на километр)	0
2	Количество случаев ограничения подачи холодной воды по графику с указанием срока действия таких ограничений (менее 24 часов в сутки)	0
3	Доля потребителей, затронутых ограничениями подачи холодной воды (процентов)	0
4	Общее количество проведенных проб качества воды по следующим показателям:	1
4.1.	мутность	0,5
4.2.	цветность	5
4.3.	хлор остаточный общий, в том числе хлоростаточный связанный и хлор остаточный свободный	-
4.4.	общие колиформные бактерии	не обн.
4.5.	термотолерантные колиформные бактерии	не обн.
5	Количество проведенных проб, выявивших несоответствие холодной воды санитарным нормам(предельно допустимой концентрации), по следующим показателям:	0
5.1.	мутность	-
5.2.	цветность	-
5.3.	хлор остаточный общий, в том числе хлоростаточный связанный и хлор остаточный свободный	-
5.4.	общие колиформные бактерии	-
5.5.	термотолерантные колиформные бактерии	-
6	Доля исполненных в срок договоров о подключении (процент общего количества заключенных договоров о подключении)	0
7	Средняя продолжительности рассмотрения заявлений о подключении (дней)	-

Ф-1.8

Информация о наличии (отсутствии) технической возможности подключения к централизованной системе горячего водоснабжения, а также о регистрации и ходе реализации заявок о подключении к централизованной системе горячего

водоснабжения

ОАО СЗ "Северная верфь"

за 1 квартал 2016 года

1.	Количество поданных заявок о подключении к централизованной системе горячего водоснабжения в течение квартала	0
2.	Количество исполненных заявок о подключении к централизованной системе горячего водоснабжения в течение квартала	0
3.	Количество заявок о подключении к централизованной системе горячего водоснабжения, по которым принято решение об отказе в подключении в течение квартала	0
4.	Причины, по которым принято решение об отказе в подключении (технологическом присоединении) в течение квартала	0
5.	Резерв мощности централизованной системы горячего водоснабжения в течение квартала, куб.м/сут.	0,00

Форма 2.9. Информация об инвестиционных программах и отчетах об их реализации в сфере холодного водоснабжения (питьевое)

ОАО СЗ «Северная верфь»

1	Наименование инвестиционной программы	нет
2	Дата утверждения инвестиционной программы	-
3	Цели инвестиционной программы	-
4	Наименование органа исполнительной власти субъекта Российской Федерации, утвердившего инвестиционную программу	-
5	Наименование органа местного самоуправления, согласовавшего инвестиционную программу	-
6	Сроки начала и окончания реализации инвестиционной программы	-

Форма 2.10

Информация о наличии (отсутствии) технической возможности подключения к централизованной системе холодного водоснабжения, а также о регистрации и ходе реализации заявок о подключении к централизованной системе холодного водоснабжения
ОАО СЗ "Северная верфь"

за 1 квартал 2016 года

Количество поданных заявок о подключении к системе холодного водоснабжения в течение квартала	Количество исполненных заявок о подключении к системе холодного водоснабжения в течение квартала	Количество заявок о подключении к централизованной системе холодного водоснабжения, по которым принято решение об отказе в подключении (с указанием причин) в течение квартала	Резерв мощности централизованной системы холодного водоснабжения в течение квартала (тыс. м.куб)
0	0	0	83,87

Форма 3.6. Информация об основных потребительских характеристиках регулируемых товаров и услуг регулируемых организаций и их соответствии установленным требованиям
ОАО СЗ "Северная верфь"

1	Показатели аварийности на канализационных сетях и количество засоров для самотечных сетей (единиц на километр)	0
2	Общее количество проведенных проб на сбросе очищенных (частично очищенных) сточных вод по следующим показателям:	1
3	взвешенные вещества	*
4	БПК5	*
4.1.	аммоний-ион	*
4.2.	нитрит-анион	*
4.3.	фосфаты (по Р)	*
4.4.	нефтепродукты	*
4.5.	микробиология	*
5	Количество проведенных проб, выявивших несоответствие очищенных (частично очищенных) сточных вод санитарным нормам (предельно допустимой концентрации) на сбросе очищенных (частично очищенных) сточных вод, по следующим показателям:	0
5.1.	взвешенные вещества	-
5.2.	БПК5	-
5.3.	аммоний-ион	-
5.4.	нитрит-анион	-
5.5.	фосфаты (по Р)	-
5.6.	нефтепродукты	-
5.7.	микробиология	-
6	Доля исполненных в срок договоров о подключении (процент общего количества заключенных договоров о подключении)	0
7	Средняя продолжительности рассмотрения заявлений о подключении (дней)	-

Выписка из результатов измерений не представлена (срок предоставления результатов измерений 12 рабочих дней с момента отбора проб). Взяты проб от 22.03.2016.

**Форма 3.7. Информация об инвестиционных программах и отчетах об их реализации в
сфере водоотведения
ОАО СЗ "Северная верфь"**

1	Наименование инвестиционной программы	нет
2	Дата утверждения инвестиционной программы	-
3	Цели инвестиционной программы	-
4	Наименование органа исполнительной власти субъекта Российской Федерации, утвердившего инвестиционную программу	-
5	Наименование органа местного самоуправления, согласовавшего инвестиционную программу	-
6	Сроки начала и окончания реализации инвестиционной программы	-

Форма 3.8

**Информация о наличии (отсутствии) технической возможности подключения к
централизованной системе водоотведения, а также о регистрации и ходе реализации
заявок о подключении к централизованной системе водоотведения
ОАО СЗ «Северная верфь»**

за 1 квартал 2016 года

Количество поданных заявок о подключении к системе водоотведения в течение квартала	Количество исполненных заявок о подключении к системе водоотведения в течение квартала	Количество заявок о подключении к централизованной системе водоотведения, по которым принято решение об отказе в подключении (с указанием причин) в течение квартала	Резерв мощности централизованной системы водоотведения в течение квартала
0	0	0	0

Ф-1.6

**Информация об основных потребительских характеристиках регулируемых товаров
и услуг регулируемых организаций и их соответствии установленным требованиям
ООО "Софийский бульвар"**

за 2015 год

1.	Количество аварий на системах горячего водоснабжения (единиц на километр)	0
2.	Количество часов (суммарно за календарный год), превышающих допустимую продолжительность перерыва подачи горячей воды	0,00
3.	Доля потребителей, затронутых ограничениями подачи горячей воды	0,00%
4.	Количество часов (суммарно за календарный год) отклонения от нормативной температуры горячей воды в точке разбора	0,00
5.	Соответствие состава и свойств горячей воды установленным санитарным нормам и правилам	0,00%
6.	Доля исполненных в срок договоров о подключении (процент общего количества заключенных договоров о подключении)	0,00%
7.	Средняя продолжительность рассмотрения заявлений о подключении (дней)	30

<http://www.tarifspb.ru>

Ф-2.8

**Информация об основных потребительских характеристиках регулируемых товаров
и услуг регулируемых организаций и их соответствии установленным требованиям
ООО "Софийский бульвар"**

за 2015 год

1.	Количество аварий на системах холодного водоснабжения (единиц на километр)	0
2.	Количество случаев ограничения подачи холодной воды по графику с указанием срока действия таких ограничений (менее 24 часов в сутки)	0
3.	Доля потребителей, затронутых ограничениями подачи холодной воды (процентов)	0,00%
4.	Общее количество проведенных проб качества воды по следующим показателям:	124
4.1	мутность	12
4.2	цветность	12
4.3	хлор остаточный общий, в том числе хлор остаточный связанный и хлор остаточный свободный	0
4.4	общие колиформные бактерии	50
4.5	термотолерантные колиформные бактерии	50
5.	Количество проведенных проб, выявивших несоответствие холодной воды санитарным нормам (предельно допустимой концентрации), по следующим показателям:	0
5.1	мутность	0
5.2	цветность	0
5.3	хлор остаточный общий, в том числе хлор остаточный связанный и хлор остаточный свободный	0
5.4	общие колиформные бактерии	0
5.5	термотолерантные колиформные бактерии	0
6.	Доля исполненных в срок договоров о подключении (процент общего количества заключенных договоров о подключении)	0,00%
7.	Средняя продолжительность рассмотрения заявлений о подключении (дней)	30

<http://www.tarifspb.ru>

Ф-3.6

**Информация об основных потребительских характеристиках регулируемых товаров и услуг регулируемых организаций и их соответствии установленным требованиям
ООО "Софийский бульвар"**

за 2015 год

1.	Показатели аварийности на канализационных сетях и количество засоров для самотечных сетей (единиц на километр)	0
2.	Общее количество проведенных проб на сбросе очищенных (частично очищенных) сточных вод по следующим показателям:	84
2.1.	взвешенные вещества	12
2.2.	БПК5	12
2.3.	аммоний-ион	12
2.4.	нитрит-анион	12
2.5.	фосфаты (по Р)	12
2.6.	нефтепродукты	12
2.7.	микробиология	12
3.	Количество проведенных проб, выявивших несоответствие очищенных (частично очищенных) сточных вод санитарным нормам (предельно допустимой концентрации) на сбросе очищенных (частично очищенных) сточных вод, по следующим показателям:	2
3.1.	взвешенные вещества	0
3.2.	БПК5	0
3.3.	аммоний-ион	1
3.4.	нитрит-анион	1
3.5.	фосфаты (по Р)	0
3.6.	нефтепродукты	0
3.7.	микробиология	0
4.	Доля исполненных в срок договоров о подключении (процент общего количества заключенных договоров о подключении)	0,00%
5.	Средняя продолжительность рассмотрения заявлений о подключении (дней)	30

**Форма 2.10. Информация о наличии (отсутствии) технической возможности подключения к централизованной системе холодного водоснабжения, а также о регистрации и ходе реализации заявок о подключения к централизованной системе холодного водоснабжения
ООО "Экол"**

за 1 квартал 2016 года

Количество поданных заявок на подключение к системе холодного водоснабжения в течение квартала	0
Количество исполненных заявок о подключении к системе холодного водоснабжения в течение квартала	0
Количество заявок о подключении к централизованной системе холодного водоснабжения, по которым принято решение об отказе в подключении (с указанием причин) в течение квартала	0
Резерв мощности централизованной системы холодного водоснабжения в течение квартала	470 м3/сут.

В электронном виде информация размещена по адресу: <http://www.ekol.ts9.ru>

**Форма 3.8. Информация о наличии (отсутствии) технической возможности подключения к централизованной системе водоотведения, а также о регистрации и ходе реализации заявок о подключения к централизованной системе водоотведения
ООО «Экол»**

за 1 квартал 2016 года

Количество поданных заявок на подключение к централизованной системе водоотведения	0
Количество исполненных заявок на подключение к центральной системе водоотведения	0
Количество заявок о подключении к централизованной системе водоотведения, по которым принято решение об отказе в подключении (с указанием причин) в течение квартала	0
Резерв мощности централизованной системы водоотведения в течение квартала	1450 м3/час

В электронном виде информация размещена по адресу: <http://www.ekol.ts9.ru>

**Форма 3.6. Информация об основных потребительских характеристиках
регулируемых товаров и услуг регулируемых
организаций и их соответствии установленным требованиям
ООО "Энергоснаб - Красные Зори"**

за 2015 год

1) Показатели аварийности на канализационных сетях и количество засоров для самотечных сетей (единиц на километр)	0
2) Общее количество проведенных проб на сбросе очищенных (частично очищенных) сточных вод по следующим показателям:	0
а) взвешенные вещества	0
б) БПК ₅	0
в) аммоний-ион	0
г) нитрит-анион	0
д) фосфаты (по Р)	0
е) нефтепродукты	0
ж) микробиология	0
3) Количество проведенных проб, выявивших несоответствие очищенных (частично очищенных) сточных вод санитарным нормам (предельно допустимой концентрации) на сбросе очищенных (частично очищенных) сточных вод, по следующим показателям:	0
а) взвешенные вещества	0
б) БПК ₅	0
в) аммоний-ион	0
г) нитрит-анион	0
д) фосфаты (по Р)	0
е) нефтепродукты	0
ж) микробиология	0
6) Доля исполненных в срок договоров о подключении (процент общего количества заключенных договоров о подключении)	0
7) Средняя продолжительность рассмотрения заявлений о подключении (дней)	0

**Форма 3.8. Информация о наличии (отсутствии) технической возможности
подключения к централизованной системе водоотведения, а также о регистрации
и ходе реализации заявок о подключении к централизованной системе
водоотведения**

ООО "Энергоснаб - Красные Зори"

за 1 квартал 2016 года

Количество поданных заявок на подключение к централизованной системе водоотведения	0
Количество исполненных заявок на подключение к центральной системе водоотведения	0
Количество заявок о подключении к централизованной системе водоотведения, по которым принято решение об отказе в подключении (с указанием причин) в течение квартала	0
Резерв мощности централизованной системы водоотведения в течение квартала	0



СТАНДАРТЫ РАСКРЫТИЯ ИНФОРМАЦИИ. ЭЛЕКТРОЭНЕРГИЯ

Приложение
к стандартам раскрытия
информации субъектами оптового
и розничных рынков электрической
энергии

(в ред. Постановления
Правительства РФ
от 09.08.2014 № 787)

Предложение

**о размере цен (тарифов), долгосрочных параметров регулирования на услуги по
передаче электрической энергии и мощности
на 2017-2019 г.г.**

**Общество с ограниченной ответственностью «Ижорская энергетическая компания»
(ООО «ИЖЭК»)**

Приложение № 1
к предложению о размере цен (тарифов) долгосрочных
параметров регулирования

Раздел 1. Информация об организации

Полное наименование: Общество с ограниченной ответственностью «Ижорская энергетическая компания»

Сокращенное наименование: ООО «ИЖЭК»

Место нахождения: 196650, г. Санкт-Петербург, Колпино Ижорский завод, д.б/н

Фактический адрес: 196650, г. Санкт-Петербург, Колпино Ижорский завод, д.б/н

ИНН 7817302964

КПП 781701001

Ф.И.О. руководителя: Генеральный директор - Семёнов Александр Павлович

Адрес электронной почты: iec@omzglobal.com

Контактный телефон: (812) 322-80-49

Факс: (812) 322-80-49

Приложение № 2
к стандартам раскрытия
информации субъектами
оптового и розничных рынков
электрической энергии
(в ред. Постановления
Правительства РФ от
17.09.2015 № 987)

**Прогнозные сведения
о расходах за технологическое присоединение**

ООО «Ижорская энергетическая компания»

на 2017 год

1. Полное наименование: Общество с ограниченной ответственностью «Ижорская энергетическая компания»
2. Сокращенное наименование: ООО «ИЖЭК»
3. Место нахождения: 196650, г. Санкт-Петербург, г. Колпино, Ижорский завод, д. б/н.
4. Адрес юридического лица: 196650, г. Санкт-Петербург, г. Колпино, Ижорский завод, д. б/н.
5. ИНН: 7817302964
6. КПП: 781701001
7. Ф.И.О. руководителя: Семёнов Александр Павлович
8. Адрес электронной почты: iec@omzglobal.com
9. Контактный телефон: (812)322-80-49
10. Факс: (812)322-80-49

Приложение № 2
к предложению о размере цен (тарифов),
долгосрочных параметров регулирования

**Раздел 2. Основные показатели деятельности организаций, относящихся к субъектам естественных монополий,
а также коммерческого оператора оптового рынка электрической энергии (мощности)
ООО «Ижорская энергетическая компания»**

№ п/п	Наименование показателей	Единица измерения	Фактические показатели за год, предшествующий базовому периоду	Показатели, утвержденные на базовый период ¹	Предложения на расчетный период регулирования		
					2017 г.	2018 г.	2019 г.
1.	Показатели эффективности деятельности организации						
1.1.	Выручка	тыс. рублей	125 843,65	186 975,30	249 366,80	257 394,16	278 441,85
1.2.	Прибыль (убыток) от продаж	тыс. рублей	- 20 206,37	43 156,22	7 340,14	8 102,42	8 943,85
1.3.	EBITDA (прибыль до процентов, налогов и амортизации)	тыс. рублей	- 2 171,49	60 082,35	36 836,30	27 434,41	29 457,64
1.4.	Чистая прибыль (убыток)	тыс. рублей	- 19,35	28 249,88	16 198,68	5 483,18	6 052,61
2.	Показатели рентабельности организации						
2.1.	Рентабельность продаж (величина прибыли от продаж в каждом рубле выручки). Нормальное значение для данной отрасли от 9 процентов и более	процент	-16%	23%	3%	3%	3%
3.	Показатели регулируемых видов деятельности организации						
3.1.	Расчетный объем услуг в части управления технологическими режимами ²	МВт	-	-	-	-	-

3.2.	Расчетный объем услуг в части обеспечения надежности ²	МВт·ч	-	-	-	-	-
3.3.	Заявленная мощность ³	МВт	79,629	65,99	61,136	61,136	61,136
3.4.	Объем полезного отпуска электроэнергии - всего ³	тыс. кВт·ч	683 299	425 552	459 421	459 421	459 421
3.5.	Объем полезного отпуска электроэнергии населению и приравненным к нему категориям потребителей ³	тыс. кВт·ч	0	0	0	0	0
3.6.	Норматив потерь электрической энергии (с указанием реквизитов приказа Минэнерго России, которым утверждены нормативы) ³	процент	3,42 утвержден Приказом Министерства энергетики РФ от 05 сентября 2014 года № 579	3,42 утвержден Приказом Министерства энергетики РФ от 05 сентября 2014 года № 579	3,42 утвержден Приказом Министерства энергетики РФ от 05 сентября 2014 года № 579	3,42 утвержден Приказом Министерства энергетики РФ от 05 сентября 2014 года № 579	3,42 утвержден Приказом Министерства энергетики РФ от 05 сентября 2014 года № 579
3.7.	Реквизиты программы энергоэффективности (кем утверждена, дата утверждения, номер приказа) ³	-	Программа в области энергосбережения на 2016-2019гг. находится на согласовании	Программа в области энергосбережения на 2016-2019гг. находится на согласовании	Программа в области энергосбережения на 2016-2019гг. находится на согласовании	Программа в области энергосбережения на 2016-2019гг. находится на согласовании	Программа в области энергосбережения на 2016-2019гг. находится на согласовании
3.8.	Суммарный объем производства и потребления электрической энергии участниками оптового рынка электрической энергии ⁴	МВт·ч	-	-	-	-	-
4.	Необходимая валовая выручка по регулируемым видам деятельности организации - всего	-	145 930,98	155 985,99	249 366,79	257 394,15	278 441,84

4.1.	Расходы, связанные с производством и реализацией ^{2,4} ; подконтрольные расходы ³ - всего	тыс. рублей	60 002,23	64 359,67	111 294,46	122 852,39	135 610,61
	в том числе:	-	-	-	-	-	-
	оплата труда	-	32 414,71	23 221,67	38 358,10	42 341,59	46 738,76
	ремонт основных фондов	-	8 404,51	30 360,69	35 313,36	38 980,65	43 028,79
	материальные затраты	-	10 301,67	3 619,94	3 449,13	3 807,32	4 202,71
4.2.	Расходы, за исключением указанных в подпункте 4.1 ^{2,4} ; неподконтрольные расходы ³ - всего ³	тыс. рублей	66 504,05	70 534,37	105 082,85	98 913,11	104 352,29
4.3.	Выпадающие, излишние доходы (расходы) прошлых лет	тыс. рублей	-	28 249,88	11 231,36	-	-
4.4.	Инвестиции, осуществляемые за счет тарифных источников	тыс. рублей	-	-	-	-	-
4.4.1.	Реквизиты инвестиционной программы (кем утверждена, дата утверждения, номер приказа)	-	-	-	-	-	-
	Справочно:	-	-	-	-	-	-
	Объем условных единиц ³	у.е.	3904,5	3760,94	3760,94	3760,94	3760,94
	Операционные расходы на условную единицу ³	тыс. рублей (у.е.)	37,38	41,48	66,30	68,44	74,04
5.	Показатели численности персонала и фонда оплаты труда по регулируемым видам деятельности						
5.1.	Среднесписочная численность персонала	человек	64	64	64	64	64

5.2.	Среднемесячная заработная плата на одного работника	тыс. рублей на человека	42,21	40,07	49,95	55,13	60,86
5.3.	Реквизиты отраслевого тарифного соглашения (дата утверждения, срок действия)	-	-	-	-	-	-
	Справочно:	-	-	-	-	-	-
	Уставный капитал (складочный капитал, уставный фонд, вклады товарищей)	тыс. рублей	135 984	135 984	135 984	135 984	135 984
	Анализ финансовой устойчивости по величине излишка (недостатка) собственных оборотных средств	тыс. рублей	-	-	-	-	-

¹ Базовый период - год, предшествующий расчетному периоду регулирования.

² Заполняются организацией, осуществляющей оперативно-диспетчерское управление в электроэнергетике.

³ Заполняются сетевыми организациями, осуществляющими передачу электрической энергии (мощности) по электрическим сетям.

⁴ Заполняются коммерческим оператором оптового рынка электрической энергии (мощности).

Приложение №3
к стандартам раскрытия информации субъектами
оптового и розничных рынков электрической энергии
(в ред. Постановления Правительства РФ
от 17.09.2015 № 987)

**Стандартизированные тарифные ставки для расчета платы за технологическое
присоединение
к территориальным распределительным сетям на уровне
напряжения ниже 35 кВ и присоединяемой мощностью менее 8900 кВт
ООО "Ижорская энергетическая компания"**

на 2017 год

Наименование стандартизированных тарифных ставок		Единица измерения	Стандартизированные тарифные ставки	
			по постоянной схеме	по временной схеме
C1	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, по мероприятиям, указанным в пункте 16 методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям, утвержденных Федеральной службой по тарифам, за исключением подпунктов "б" и "в" пункта 16, в расчете на 1 кВт максимальной мощности	рублей/кВт	-	-
C1.1	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на подготовку и выдачу сетевой организацией технических условий заявителю	рублей/кВт	-	-
C1.2	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на проверку сетевой организацией выполнения заявителем технических условий	рублей/км	-	-
C1.3	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на участие сетевой организации в осмотре должностным лицом органа федерального государственного энергетического надзора присоединяемых устройств заявителя	рублей/км	-	-

C1.4	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на осуществление сетевой организацией фактического присоединения объектов заявителя к электрическим сетям и включение коммутационного аппарата (фиксация коммутационного аппарата в положении "включено")	рублей/кВт	-	-
C2,i *	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство воздушных линий электропередачи на i-м уровне напряжения согласно приложению № 1 к методическим указаниям по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям, утвержденным Федеральной службой по тарифам, в расчете на 1 км линий электропередачи	рублей/км	-	-
C3,i *	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство кабельных линий электропередачи на i-м уровне напряжения согласно приложению № 1 к методическим указаниям по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям, утвержденным Федеральной службой по тарифам, в расчете на 1 км линий электропередачи	рублей/км	-	-
C4,i *	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство подстанций согласно приложению № 1 к методическим указаниям по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям, утвержденным Федеральной службой по тарифам, на i-м уровне напряжения	рублей/кВт	-	-

* Ставки платы C2,i, C3,i и C4,i за технологическое присоединение к электрическим сетям дифференцируются по виду используемого материала, способу выполнения работ, категориям потребителей, уровням напряжения и (или) объему присоединяемой максимальной мощности.

Приложение 4
к стандартам раскрытия информации субъектами
оптового и розничных рынков электрической энергии
(в ред. Постановления Правительства РФ
от 17.09.2015 №987)

**Расходы на мероприятия, осуществляемые при технологическом присоединении
ООО "Ижорская энергетическая компания"**

Наименование мероприятий		Распределение необходимой валовой выручки * (рублей)	Объем максимальной мощности (кВт)	Ставки для расчета платы по каждому мероприятию (рублей/кВт) (без учета НДС)
1.	Подготовка и выдача сетевой организацией технических условий заявителю:	20319,60	1487,16	11,58
	по постоянной схеме	20319,60	1487,16	11,58
	по временной схеме	-	-	-
2.	Разработка сетевой организацией проектной документации по строительству "последней мили"	-	-	-
3.	Выполнение сетевой организацией мероприятий, связанных со строительством "последней мили":	-	-	-
	строительство воздушных линий	-	-	-
	строительство кабельных линий	-	-	-
	строительство пунктов секционирования	-	-	-
	строительство комплектных трансформаторных подстанций и распределительных трансформаторных подстанций с уровнем напряжения до 35 кВ	-	-	-
	строительство центров питания и подстанций уровнем напряжения 35 кВ и выше	-	-	-
4.	Проверка сетевой организацией выполнения заявителем технических условий:	31954,40	1487,16	18,21
	по постоянной схеме	31954,40	1487,16	18,21
	по временной схеме	-	-	-

5.	Участие сетевой организации в осмотре должностным лицом органа федерального государственного энергетического надзора присоединяемых устройств заявителя:	11481,40	1487,16	6,54
	по постоянной схеме	11481,40	1487,16	6,54
	по временной схеме	-	-	-
6.	Фактические действия по присоединению и обеспечению работы энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов по производству электрической энергии, а также объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, к электрической сети:	32910,20	1487,16	18,75
	по постоянной схеме	32910,20	1487,16	18,75
	по временной схеме	-	-	-

* Согласно приложению № 1 к методическим указаниям по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям, утвержденным Федеральной службой по тарифам.

Приложение 5
к стандартам раскрытия информации субъектами
оптового и розничных рынков электрической энергии
(в ред. Постановления Правительства РФ
от 17.09.2015 №987)

**Расчет необходимой валовой выручки сетевой организации
на технологическое присоединение
ООО «Ижорская энергетическая компания»**

(тыс. рублей)

Показатели		Ожидаемые данные за текущий период	Плановые показатели на следующий период
1.	Расходы на выполнение мероприятий по технологическому присоединению - всего	73,90	96,67
	в том числе:	0,00	0,00
	вспомогательные материалы	0,00	0,00
	энергия на хозяйственные нужды	0,00	0,00
	оплата труда	56,67	74,13
	отчисления на страховые взносы	17,23	22,54
	прочие расходы - всего	0,00	0,00
	из них:	0,00	0,00
	работы и услуги производственного характера	0,00	0,00
	налоги и сборы, уменьшающие налогооблагаемую базу на прибыль организаций	0,00	0,00
	работы и услуги непроизводственного характера - всего	0,00	0,00
	в том числе:	0,00	0,00
	услуги связи	0,00	0,00
	расходы на охрану и пожарную безопасность	0,00	0,00
	расходы на информационное обслуживание, консультационные и юридические услуги	0,00	0,00
	плата за аренду имущества	0,00	0,00
	другие прочие расходы, связанные с производством и реализацией	0,00	0,00
	внебюджетные расходы - всего	0,00	0,00

	в том числе:	0,00	0,00
	расходы на услуги банков	0,00	0,00
	процент за пользование кредитом	0,00	0,00
	прочие обоснованные расходы	0,00	0,00
	денежные выплаты социального характера (по коллективному договору)	0,00	0,00
2.	Расходы на строительство объектов электросетевого хозяйства от существующих объектов электросетевого хозяйства до присоединяемых энергопринимающих устройств и (или) объектов электроэнергетики	0,00	0,00
3.	Выпадающие доходы (экономия средств)	0,00	0,00
	Итого (размер необходимой валовой выручки)	73,90	96,67

Приложение 6
к стандартам раскрытия информации субъектами
оптового и розничных рынков электрической энергии
(в ред. Постановления Правительства РФ
от 17.09.2015 №987)

**Фактические средние данные о присоединенных объемах максимальной мощности
за 3 предыдущих года по каждому мероприятию
ООО «Ижорская энергетическая компания»**

Наименование мероприятий		Фактические расходы на строительство подстанций за 3 предыдущих года (тыс. рублей)	Объем мощности, введенной в основные фонды за 3 предыдущих года (кВт)
1.	Строительство пунктов секционирования (распределенных пунктов)	-	-
2.	Строительство комплектных трансформаторных подстанций и распределительных трансформаторных подстанций с уровнем напряжения до 35 кВ	-	-
3.	Строительство центров питания и подстанций уровнем напряжения 35 кВ и выше	-	-

Приложение 7
к стандартам раскрытия информации субъектами
оптового и розничных рынков электрической энергии
(в ред. Постановления Правительства РФ
от 17.09.2015 №987)

**Фактические средние данные о длине линий электропередачи и об объемах
максимальной мощности построенных объектов за 3 предыдущих года по каждому
мероприятию
ООО "Ижорская энергетическая компания"**

Наименование мероприятий		Расходы на строительство воздушных и кабельных линий электропередачи на i-м уровне напряжения, фактически построенных за последние 3 года (тыс. рублей)	Длина воздушных и кабельных линий электропередачи на i-м уровне напряжения, фактически построенных за последние 3 года (км)	Объем максимальной мощности, присоединенной путем строительства воздушных или кабельных линий за последние 3 года (кВт)
1.	Строительство кабельных линий электропередачи:	-	-	-
	0,4 кВ	-	-	-
	1 - 20 кВ	-	-	-
	35 кВ	-	-	-
2.	Строительство воздушных линий электропередачи:	-	-	-
	0,4 кВ	-	-	-
	1 - 20 кВ	-	-	-
	35 кВ	-	-	-

Приложение №8
к стандартам раскрытия информации субъектами
оптового и розничных рынков электрической энергии
(в ред. Постановления Правительства РФ
от 17.09.2015 №987)

**Информация об осуществлении технологического присоединения по договорам,
заключенным за текущий год
ООО "Ижорская энергетическая компания"**

Категория заявителей		Количество договоров (штук)			Максимальная мощность (кВт)			Стоимость договоров (без НДС) (тыс. рублей)		
		0,4 кВ	1 - 20 кВ	35 кВ и выше	0,4 кВ	1 - 20 кВ	35 кВ и выше	0,4 кВ	1 - 20 кВ	35 кВ и выше
1.	До 15 кВт - всего	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	в том числе	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	льготная категория *	-	-	-	-	-	-	-	-	-
2.	От 15 до 150 кВт - всего	-	-	-	102,16	-	-	34,92	-	-
	в том числе	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	льготная категория **	-	-	-	-	-	-	-	-	-
3.	От 150 кВт до 670 кВт - всего	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	в том числе	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	по индивидуальному проекту	-	-	-	-	-	-	-	-	-
4.	От 670 кВт до 8900 кВт - всего	-	1	-	-	1385	-	-	47,00	-
	в том числе	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	по индивидуальному проекту	-	1	-	-	1385	-	-	47,00	-
5.	От 8900 кВт - всего	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	в том числе	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	по индивидуальному проекту	-	-	-	-	-	-	-	-	-
6.	Объекты генерации	-	-	-	-	-	-	-	-	-

*Заявители, оплачивающие технологическое присоединение своих энергопринимающих устройств в размере не более 550 рублей.

**Заявители - юридические лица или индивидуальные предприниматели, заключившие договор об осуществлении технологического присоединения по одному источнику электроснабжения энергопринимающих устройств максимальной мощностью свыше 15 и до 150 кВт включительно (с учетом ранее присоединенных энергопринимающих устройств), у которых в договоре предусматривается беспроцентная рассрочка платежа за технологическое присоединение в размере 95 процентов платы за технологическое присоединение с условием ежеквартального внесения платы равными долями от общей суммы рассрочки до 3 лет со дня подписания сторонами акта об осуществлении технологического присоединения.

Приложение №9
к стандартам раскрытия информации субъектами
оптового и розничных рынков электрической энергии
(в ред. Постановления Правительства РФ
от 17.09.2015 №987)

**Информация о поданных заявках на технологическое присоединение
за текущий год
ООО "Ижорская энергетическая компания"**

Категория заявителей		Количество заявок (штук)			Максимальная мощность (кВт)		
		0,4 кВ	1 - 20 кВ	35 кВ и выше	0,4 кВ	1 - 20 кВ	35 кВ и выше
1.	До 15 кВт - всего	-	-	-	-	-	-
	в том числе	-	-	-	-	-	-
	льготная категория *	-	-	-	-	-	-
2.	От 15 до 150 кВт - всего	-	-	-	-	-	-
	в том числе	-	-	-	-	-	-
	льготная категория **	-	-	-	-	-	-
3.	От 150 кВт до 670 кВт - всего	-	-	-	-	-	-
	в том числе	-	-	-	-	-	-
	по индивидуальному проекту	-	-	-	-	-	-
4.	От 670 кВт до 8900 кВт - всего	-	-	-	-	-	-
	в том числе	-	-	-	-	-	-
	по индивидуальному проекту	-	-	-	-	-	-
5.	От 8900 кВт - всего	-	-	-	-	-	-
	в том числе	-	-	-	-	-	-
	по индивидуальному проекту	-	-	-	-	-	-
6.	Объекты генерации	-	-	-	-	-	-

* _Заявители, оплачивающие технологическое присоединение своих энергопринимающих устройств в размере не более 550 рублей.

** _Заявители - юридические лица или индивидуальные предприниматели, заключившие договор об осуществлении технологического присоединения по одному источнику электроснабжения энергопринимающих устройств максимальной мощностью свыше 15 и до 150 кВт включительно (с учетом ранее присоединенных энергопринимающих устройств), у которых в договоре предусматривается беспроцентная рассрочка платежа за технологическое присоединение в размере 95 процентов платы за технологическое присоединение с условием ежеквартального внесения платы равными долями от общей суммы рассрочки до 3 лет со дня подписания сторонами акта об осуществлении технологического присоединения.

Приложение № 5
к предложению о размере цен (тарифов),
долгосрочных параметров регулирования

Раздел 3. Цены (тарифы) по регулируемым видам деятельности организации

№ п/п	Наименование показателей	Единица изменения	Фактические показатели за год, предшествующий базовому периоду		Показатели, утвержденные на базовый период *			Предложения на расчетный период регулирования		
			2015 г.		2016 г.			2017 г.		
			1-е полу- годие	2-е полу- годие	1-е полу- годие	2-е полу- годие	1-е полу- годие	2-е полу- годие	1-е полу- годие	2-е полу- годие
1.	Для организаций, относящихся к субъектам естественных монополий									
1.2.	услуги по передаче электрической энергии (мощности)									
	двухставочный тариф									
	ставка на содержание сетей	руб./МВт в мес.	37 453,48	82 497,05	76 836,39	76 836,39	209 464,88	209 464,88	220 406,82	249 096,53
	ставка на оплату технологического расхода (потерь)	руб./МВт·ч	56,31	48,37	48,37	84,60	59,64	59,64	63,81	68,28
	одноставочный тариф	руб./МВт·ч	126,80	234,65	192,62	228,85	334,49	334,49	351,96	397,77

* Базовый период - год, предшествующий расчетному периоду регулирования.

**Предложение о размере цен (тарифов) подлежащих регулированию в соответствии с
Основами ценообразования в области регулируемых цен (тарифов)
в электроэнергетике, утвержденными постановлением Правительства
Российской Федерации от 29 декабря 2011г. N 1178, рассчитанном методом
экономически обоснованных затрат
АО "ГСП ТЭЦ"**

Наименование организации	Акционерное общество "ГСП ТЭЦ"		
ИНН	7817312063		
КПП	781701001		
Местонахождение (адрес)	196651, Санкт-Петербург, г. Колпино, ул. Финляндская , д. 5		
Атрибуты решения по принятому тарифу (наименование, дата, номер)	-		
Наименование регулирующего органа	Федеральная антимонопольная служба России		
Период действия тарифа	с 01.01.2017г.		
Источник опубликования	Журнал «Вестник Комитета по тарифам Санкт-Петербурга»		
Субъект	Наименование генерирующих объектов	Тарифная ставка на электрическую энергию, руб./ (МВт*ч) (без НДС)	Тарифная ставка на мощность, руб./МВт. в месяц (без НДС)
Акционерное общество "ГСП ТЭЦ"	ТЭЦ ПГУ ГСП Энерго (БЛ 1) ВР	1 022,07	1 404 059,24

Приложение № 1
к предложению о размере цен
(тарифов), долгосрочных
параметров регулирования

Информация об организации

Полное наименование: ЗАО «Колпинская сетевая компания»

Сокращенное наименование: ЗАО «Колпинская сетевая компания»

Место нахождения: ул. Финляндская, д. 5, Колпино, Санкт-Петербург

Фактический адрес: ул. Финляндская, д. 5, Колпино, Санкт-Петербург

ИНН: 7817309180

КПП: 781701001

Приложение № 2
к предложению о размере цен (тарифов),
долгосрочных параметров регулирования

**Расчет тарифов на отдельные услуги, оказываемые на рынках
электрической энергии
ЗАО "Колпинская сетевая компания"**

№ п/п	Наименование показателей	Единица измерения	Фактические показатели за год, предшествующий базовому периоду	Показатели, утвержденные на базовый период ¹	Предложения на расчетный период регулирования		
			2015г	2016г	2017г	2018г	2019г
1.	Показатели эффективности деятельности организации	-	-	-	-	-	-
1.1.	Выручка	тыс. рублей	77 934,52	102 876,76	110 873,24	114 950,31	119 544,54
1.2.	Прибыль (убыток) от продаж	тыс. рублей	-13 543,21	0,00	0,00	0,00	0,00
1.3.	EBITDA (прибыль до процентов, налогов и амортизации)	тыс. рублей	-12 230,29	2 055,00	1 920,00	1 890,00	1 840,00
1.4.	Чистая прибыль (убыток)	тыс. рублей	-13 543,21	0,00	0,00	0,00	0,00
2.	Показатели рентабельности организации	-	-	-	-	-	-
2.1.	Рентабельность продаж (величина прибыли от продаж в каждом рубле выручки). Нормальное значение для данной отрасли от 9 процентов и более	процент	-17,38%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%
3.	Показатели регулируемых видов деятельности организации	-	-	-	-	-	-
3.1.	Расчетный объем услуг в части управления технологическими режимами ²	МВт	-	-	-	-	-
3.2.	Расчетный объем услуг в части обеспечения надежности ²	МВт·ч	-	-	-	-	-
3.3.	Заявленная мощность ³	МВт	11,105	13,684	19,737	19,737	19,737
3.4.	Объем полезного отпуска электроэнергии - всего ³	тыс. кВт·ч	58 908,31	81 683,00	79 850,00	79 850,00	79 850,00
3.5.	Объем полезного отпуска электроэнергии населению и приравненным к нему категориям потребителей ³	тыс. кВт·ч	-	-	-	-	-
3.6.	Норматив потерь электрической энергии (с указанием реквизитов приказа Минэнерго России, которым утверждены нормативы) ³	процент	не утвержден				
3.7.	Реквизиты программы энергоэффективности (кем утверждена, дата утверждения, номер приказа) ³	-	не утверждена				
3.8.	Суммарный объем производства и потребления электрической энергии участниками оптового рынка электрической энергии ⁴	МВт·ч	-	-	-	-	-

4.	Необходимая валовая выручка по регулируемым видам деятельности организации - всего	тыс. рублей	91 477,73	102 876,76	110 873,24	114 950,31	119 544,54
4.1.	Расходы, связанные с производством и реализацией ^{2,4} ; подконтрольные расходы ³ - всего	тыс. рублей	63 818,35	78 923,94	80 914,80	84 587,05	88 426,03
	в том числе:						
	оплата труда	тыс. рублей	31 087,10	40 522,93	41 056,23	42 921,83	44 872,19
	ремонт основных фондов	тыс. рублей	20 787,46	25 128,06	25 458,77	26 615,62	27 825,03
	материальные затраты	тыс. рублей	2 051,67	2 344,19	1 250,00	1 306,80	1 366,18
4.2.	Расходы, за исключением указанных в подпункте 4.1 ^{2,4} ; неподконтрольные расходы ³ - всего ³	тыс. рублей	24 858,13	21 956,77	25 834,11	25 946,10	26 387,74
4.3.	Выпадающие, излишние доходы (расходы) прошлых лет	тыс. рублей	0	682,36	0	0	0
4.4.	Инвестиции, осуществляемые за счет тарифных источников	тыс. рублей	486,214	2055	1920	1890	1840
4.4.1.	Реквизиты инвестиционной программы (кем утверждена, дата утверждения, номер приказа)	Инвестиционная программа на 2015-2019гг утверждена распоряжением Комитета по тарифам Санкт-Петербурга № 227-р от 13.11.2015г.					
	Справочно:	-	-	-	-	-	-
	Объем условных единиц ³	у.е.	3548,92	3508,11	3548,92	3548,92	3548,92
	Операционные расходы на условную единицу ³	тыс. рублей (у.е.)	25,78	29,33	31,24	32,39	33,68
5.	Показатели численности персонала и фонда оплаты труда по регулируемым видам деятельности						
5.1.	Среднесписочная численность персонала	человек	80	80	80	80	80
5.2.	Среднемесячная заработная плата на одного работника	тыс. рублей на человека	32,30	42,21	42,77	44,71	46,74
5.3.	Реквизиты отраслевого тарифного соглашения (дата утверждения, срок действия)	-	-	-	-	-	-
	Справочно:	-	-	-	-	-	-
	Уставный капитал (складочный капитал, уставный фонд, вклады товарищей)	тыс. рублей	15 000,00	15 000,00	15 000,00	15 000,00	15 000,00
	Анализ финансовой устойчивости по величине излишка (недостатка) собственных оборотных средств	тыс. рублей	-	-	-	-	-

¹ Базовый период - год, предшествующий расчетному периоду регулирования.

² Заполняются организацией, осуществляющей оперативно-диспетчерское управление в электроэнергетике.

³ Заполняются сетевыми организациями, осуществляющими передачу электрической энергии (мощности) по электрическим сетям.

⁴ Заполняются коммерческим оператором оптового рынка электрической энергии (мощности).

Приложение № 5
к предложению о размере цен (тарифов),
долгосрочных параметров регулирования

**Раздел 3. Цены (тарифы) по регулируемым видам деятельности организации
Тарифы на услуги по передаче электрической энергии по распределительным сетям
ЗАО «Колпинская сетевая компания»**

на 2017-2019 гг.

№ п/П	Наименование показателей	Единица изменения	Фактические показатели за 2015 год		Показатели, утвержденные на 2016г		Предложения на расчетный период регулирования (2017-2019гг)					
			1 полугодие 2015г	2 полугодие 2015г	1 полугодие 2016г	2 полугодие 2016г	1 полугодие 2017г	2 полугодие 2017г	1 полугодие 2018г	2 полугодие 2018г	1 полугодие 2019г	2 полугодие 2019г
1.	Для организаций, относящихся к субъектам естественных монополь	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
1.2.	услуги по передаче электрической энергии (мощности)	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	двухставочный тариф	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	ставка на содержание сетей	руб./МВт в мес.	165 722,32	1 128 779,32	582 605,82	582 605,82	582 605,82	303 057,38	303 057,38	613 871,18	613 871,18	338 494,90
	ставка на оплату технологического расхода (потерь)	руб./МВт·ч	23,03	23,03	12,98	12,98	12,98	97,14	97,14	20,80	20,80	105,51
	одноставочный тариф	руб./МВт·ч	349,7	2248,09	1 153,21	1 151,89	1 151,89	1 599,29	1 599,29	1 252,94	1 252,94	1 713,33

Приложение № 5
к предложению о размере цен (тарифов),
долгосрочных параметров регулирования

**Цены (тарифы) по регулируемым видам деятельности организации
ОАО "Морской порт Санкт-Петербург"**

№ п/п	Наименование показателей	Единица изменения	Фактические показатели за год, предшествующий базовому периоду (2015)		Показатели, утвержденные на базовый период (2016)		Предложения на расчетный период регулирования (2017)	
			1-е полугодие	2-е полугодие	1-е полугодие	2-е полугодие	1-е полугодие	2-е полугодие
1.	Для организаций, относящихся к субъектам естественных монопольей	-	-	-	-	-	-	-
1.2.	услуги по передаче электрической энергии	-	-	-	-	-	-	-
	Одноставочный тариф	руб./МВт ч.	424,77	477,69	601,15	630,66	1 285,65	1 285,65
	Двуставочный тариф	-	-	-	-	-	-	-
	ставка на содержание сетей	руб./МВт·мес	128263,4	128263,4	201884,92	201884,92	395 658,08	395 658,08
	ставка на оплату технологического расхода (потерь)	руб./МВт·ч	84,28	118,22	66,82	66,82	113,30	113,30

Приложение № 2
к предложению о размере цен (тарифов),
долгосрочных параметров регулирования

**Основные показатели деятельности организаций, относящихся к субъектам естественных монополий,
а также коммерческого оператора оптового рынка электрической энергии (мощности)
ОАО "Морской порт Санкт-Петербург"**

№ п/п	Наименование показателей	Единица измерения	Фактические показатели за год, предшествующий базовому периоду (2015)	Показатели, утвержденные на базовый период (2016)	2017
1.	Показатели эффективности деятельности организации	-	-	-	-
1.1.	Выручка	тыс. рублей	5 731	5 925	6 029
1.2.	Прибыль (убыток) от продаж	тыс. рублей	2 221	2 408	2 476
1.3.	EBITDA (прибыль до процентов, налогов и амортизации)	тыс. рублей	2 844	2 651	2 697
1.4.	Чистая прибыль (убыток)	тыс. рублей	2 293	2 068	1 931
2.	Показатели рентабельности организации	-	-	-	-

2.1.	Рентабельность продаж (величина прибыли от продаж в каждом рубле выручки). Нормальное значение для данной отрасли от 9 процентов и более	процент	38,76%	40,65%	41,06%
3.	Показатели регулируемых видов деятельности организации	-	-	-	-
3.1.	Расчетный объем услуг в части управления технологическими режимами ²	МВт	-	-	-
3.2.	Расчетный объем услуг в части обеспечения надежности ²	МВт·ч	-	-	-
3.3.	Заявленная мощность ³	МВт	14,451	14,437	14,449
3.4.	Объем полезного отпуска электроэнергии - всего ³	тыс. кВт·ч	52336	55113	51876
3.5.	Объем полезного отпуска электроэнергии населению и приравненным к нему категориям потребителей ³	тыс. кВт·ч	0	0	0
3.6.	Норматив потерь электрической энергии (с указанием реквизитов приказа Минэнерго России, которым утверждены нормативы) ³	процент	4,5 (утверждены Приказом Минэнерго России от 17.11.2014 № 842)	нет	нет
3.7.	Реквизиты программы энергоэффективности (кем утверждена, дата утверждения, номер приказа) ³	-	нет	нет	нет
3.8.	Суммарный объем производства и потребления электрической энергии участниками оптового рынка электрической энергии ⁴	МВт·ч	-	-	-
4.	Необходимая валовая выручка по регулируемым видам деятельности организации - всего	-	74 026,98	44 431,56	48 260,77

4.1.	Расходы, связанные с производством и реализацией ^{2,4} ; подконтрольные расходы ³ - всего	тыс. рублей	39 561,91	17 510,57	18 375,59
	в том числе:	-	-	-	-
	оплата труда	-	24051,94	11 765,77	12347,00
	ремонт основных фондов	-	915,47	1 225,41	1 285,95
	материальные затраты	-	1793,26	1 789,45	1 877,85
4.2.	Расходы, за исключением указанных в подпункте 4.1 ^{2,4} , неподконтрольные расходы ³ - всего ³	тыс. рублей	34 465,06	26 920,99	29 885,18
4.3	Расходы на компенсацию потерь (котел)	тыс.руб.	2 219,07	4 478,02	4 378,78
4.4	Выпадающие, излишние доходы (расходы) прошлых лет	тыс. рублей	-	3 365,92	16 466,63
4.5	Инвестиции, осуществляемые за счет тарифных источников (амортизация)	тыс. рублей	-	-	-
4.5.1	Реквизиты инвестиционной программы (кем утверждена, дата утверждения, номер приказа)	-	нет	нет	нет
	Справочно:	-	-	-	-
	Объем условных единиц ³	у.е.	1785	1785	1785

	Операционные расходы на условную единицу ³	тыс. рублей (у.е.)	22,2	9,8	10,3
5.	Показатели численности персонала и фонда оплаты труда по регулируемым видам деятельности				
5.1.	Среднесписочная численность персонала	человек	40	24	40
5.2.	Среднемесячная заработная плата на одного работника	тыс. рублей на человека	50,11	40,85	25,72
5.3.	Реквизиты отраслевого тарифного соглашения (дата утверждения, срок действия)	-	-	-	-
	Справочно:	-	-	-	-
	Уставный капитал (складочный капитал, уставный фонд, вклады товарищей)	тыс. рублей	2214,4	2214,4	2214,4
	Анализ финансовой устойчивости по величине излишка (недостатка) собственных оборотных средств	тыс. рублей	-	-	-

¹ Базовый период - год, предшествующий расчетному периоду регулирования.

² Заполняются организацией, осуществляющей оперативно-диспетчерское управление в электроэнергетике.

³ Заполняются сетевыми организациями, осуществляющими передачу электрической энергии (мощности) по электрическим сетям.

⁴ Заполняются коммерческим оператором оптового рынка электрической энергии (мощности).