

### **B** HOMEPE:



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

Ca «C Ka	испоряжение Комитета по тарифам анкт-Петербурга от 01.04.2016 № 22-р опризнании утратившим силу распоряжения омитета по тарифам Санкт-Петербурга 25.11.2015 № 300-р»
Ca «C	споряжение Комитета по тарифам анкт-Петербурга от 01.04.2016 № 23-р Опризнании утратившими силу некоторых споряжений Комитета по тарифам анкт-Петербурга»
Ca «C pa	споряжение Комитета по тарифам анкт-Петербурга от 01.04.2016 № 24-р О признании утратившими силу некоторых споряжений Комитета по тарифам анкт-Петербурга»
Ca «C	споряжение Комитета по тарифам анкт-Петербурга от 01.04.2016 № 25-р признании утратившими силу некоторых споряжений Комитета по тарифам анкт-Петербурга»
Ca «(C	споряжение Комитета по тарифам анкт-Петербурга от 06.04.2016 № 26-р признании утратившими силу некоторых споряжений Комитета по тарифам анкт-Петербурга»
Ca «C Pe	испоряжение Комитета по тарифам анкт-Петербурга от 11.04.2016 № 28-р Внесении изменений в постановление гиональной энергетической комиссии анкт-Петербурга от 21.12.1998 № 9»
Са «О ря	споряжение Комитета по тарифам анкт-Петербурга от 11.04.2016 № 30-р О признании утратившими силу некоторых распо- жений Комитета по тарифам анкт-Петербурга»

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»	10
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»	
ООО «МегаСтрой»	27
СПб ГУП «Петербургский метрополитен»	
ОАО «Невская Мануфактура»	
ОАО «Деревообрабатывающий завод №2»	
ЗАО «Пансионат «Балтиец»	35
ЗАО «Пансионат «Буревестник»	37
АО «Первый контейнерный терминал»	
ОАО «Завод «Реконд»	
ОАО СЗ «Северная верфь»	
АО «Гостиница «Туррис»	
ООО «Цветочная 6»	46
ООО «ЭКОН» (Санкт-Петербург)	48
ООО «Энергия»	49
ООО «Энергосервис»	
ООО «Энергоснаб - Красные Зори»	

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



### СТАНДАРТЫ РАСКРЫТИЯ ИНФОРМАЦИИ. ТЕПЛОСНАБЖЕНИЕ

ОАО «Бизнес-центр «Аквилон»54
ОАО «Машиностроительный завод «Арсенал»
AO «АТЭК»59
ГУП «Топливно-энергетический комплекс Санкт-Петербурга»
ООО «Зеленый дом» (г. Санкт- Петербург)
ООО «ИнвестКонсалт»
АО «Завод им. А.А. Кулакова»63
ЗАО «Завод Красная Заря. Системы цифровой связи»
ФГБОУ ВО «ГУМРФ имени адмирала С.О. Макарова»
АО «СПМБМ «Малахит» 66
ООО «МегаСтрой»67
СПб ГУП «Петербургский метрополитен»
ОАО «Морской порт Санкт-Петербург» 69
ОАО «Невская Мануфактура»71
ОАО «Деревообрабатывающий завод №2»72
ЗАО «Пансионат «Балтиец»
ЗАО «Пансионат «Буревестник»
АО «Первый контейнерный терминал» 76
ОАО «Завод «Реконд»
ОАО C3 «Северная верфь»79
ОАО «Совавто-С.Петербург» 82
АО «Гостиница «Туррис»
ООО «Цветочная 6»
ООО «ЭКОН»
000 (/2naprug)) 95

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



## СТАНДАРТЫ РАСКРЫТИЯ ИНФОРМАЦИИ. ВОДОСНАБЖЕНИЕ И ВОДООТВЕДЕНИЕ

AO «ATЭK»95
OOO «Зеленый дом» (г. Санкт-Петербург)
ООО «Коммунальное хозяйство»96
«Невский водопровод» АО «ЛОКС» 97
СПБ ГУП «Петербургский метрополитен»
ОАО «Морской порт Санкт-Петербург» 104
ЗАО «Пансионат «Балтиец»
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»	5
АО «ГСР ТЭЦ»13	5
ЗАО «Колпинская сетевая компания» 13	6
ОАО «Морской порт Санкт-Петербург» . 14	10



#### НОРМАТИВНЫЕ ПРАВОВЫЕ АКТЫ



#### ПРАВИТЕЛЬСТВО САНКТ-ПЕТЕРБУРГА КОМИТЕТ ПО ТАРИФАМ САНКТ-ПЕТЕРБУРГА РАСПОРЯЖЕНИЕ

01.04.2016	Vo	22-p	
------------	----	------	--

#### 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



01.04.2016	<sub>Ma</sub> 23-p
------------	--------------------

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

В соответствии с Федеральным законом от 27.07.2010 № 190-ФЗ «О теплоснабжении», 22.10.2012 постановлением Правительства Российской Федерации OT 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



$\Lambda$ 1	.04	-20	1/	
	114	711	In	

 24-p

#### 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



01.04.2016	25-p
	No -

#### 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 OT 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



06.04.2016	<sub>No</sub> 26-p
------------	--------------------

#### 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



11.04.2016	Ma	28-p
------------	----	------

#### 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



11.04.2016	<sub>Mo</sub> 30-p
------------	--------------------

#### 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



15.04.2016	No 31-p
------------	---------

#### 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



15.04.2016	No	32-p
1010112010	No	

#### 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



15.04.2016	33-p
------------	------

#### 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





### МОНИТОРИНГ ВЫПОЛНЕНИЯ ПРОИЗВОДСТВЕННЫХ И ИНВЕСТИЦИОННЫХ ПРОГРАММ

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

Наименован утвердивше	Наименование органа исполнительной власти Санкт-Петербурга, утвердившего инвестиционную программу	полнительн	той вла	асти Са У	нкт-Петерб	ypra,					Комитет по тарифа	Комитет по тарифам Санкт-Петербурга			
Дата утверж	Дата утверждения инвестиционной программы	тиционной	програ	аммы							Инвестиционная прог	Инвестиционная программа не утверждена			
Цель инвес	Цель инвестиционной программы	рограммы							Повыше	ние энергеті	тческой эффективности	Повышение энергетической эффективности производства и передачи тепловой энергии	эпловой энерги	А	
Информаци	Информация о внесении изменений в инвестиционную программу	изменений	в инв	естици	энную прог	рамму					Изменения в	Изменения не вносились			
Сроки ре	Сроки реализации инвестиционной	Потреб средств реализа, прогу	оности нах, не- ции и раммы	отребности в финансовь едствах, необходимых д ализации инвестиционн программы, тыс.рублей	Потребности в финансовых средствах, необходимых для реализации инвестиционной программы, тыс. рублей	Информация	об использс	Информация об использовании инвестиционных средств, тыс. руб.	иционных ср	ждств, тыс.		T T	Целевые показатели	ели	
прог	программы			в том числе	исле			в том числе по кварталам:	о кварталам:		Источники финансирования, тыс.				
		на весь		по годам	дам	Всего					рублей			Количество	эство
начало	окончание	период ре- ализации	2013	3 2014 год	2015 год	за 2015 год	1 квартал	2 квартал	3 квартал	4 квартал		Наименование показателя	Единица измерения	план на весь период реализации	факт на отчетную дату
1	2	3	4	S	9	7	8	6	10	111	12	13	14	15	16
			0	0	1002,580		0	1244,504	0	0	ИТОГО				
			0	0	1002,580		0	505,250	0	0	амортизация				
			0	0	0		0	739,254	0	0	прибыль (без учета налога на прибыль)	Повышение энергетической			
		1002,580	0	0	0	1244,504	0	0,000	0	0	за счет платы за подключение	эффективности котлов за счет замены теплоизоляции дверей 3	%	1,75	1,56
			0	0	0		0	0,000	0	0	средства бюджета Санкт-Петербурга	KOTJIOB WIESSMann-200			
2100 10 10	21 12 2015		0	0	0		0	0,000	0	0	прочие				
5107.10.10	5102.21.16		0	0	130,000		0	127,720	0	0	ИТОГО	Сокрашение потерь			
			0	0	130,000		0	127,720	0	0	амортизация	в тепловых сетях за			
			0	0	0		0	0	0	0	прибыль (без учета налога на прибыль)	участка трубопроводов воздушной прокладки			
		130,000	0	0	0	127,720	0	0	0	0	за счет платы за подключение	сечения трубопровода, заменой изоляции на	Гкал	21,24	63,5
			0	0	0		0	0	0	0	средства бюджета Санкт-Петербурга	пенополиуретановую с металлическим отражателем и заменой			
			0	0	0		0	0	0	0	прочие	запорной арматуры			

# Информация об инвестиционной программе ОАО "Машиностроительный завод "Арсенал"

Наимени утверди	зшего инвест	Наименование органа исполнительной власти Санкт-Петербурга, утвердившего инвестиционную программу	власти	Санкт-	Петерб	ypra,									
Дата уте	ерждения ин	Дата утверждения инвестиционной программы	грамм	Is							-				
Цель ин.	вестиционноі	Цель инвестиционной программы									1				
Информ	ация о внесен	Информация о внесении изменений в инвестиционную программу	нвести	ционну	ло прог	рамму					1				
Сроки	Сроки реализации инвестиционной	Потребности в финансовых средствах, необходимых для реализации инвестиционной программы, тыс.рублей	и в фин еобходи инвесті ы, тыс.	тансовь ямых д иционн рублей	лх ля ой	Инфој	Информация об использовании инвестиционных средств, тыс.руб.	) использовании и средств, тыс.руб.	и инвестип 1уб.	(ИОННЫХ			Цепевые показатели	азатели	
одп	программы		В	в том числе	эле	Beero	В	том числе п	том числе по кварталам:	И:	Источники финансирования,				
		на весь период	I	по годам	M	за 2013 год	1 квартал	2 квартал	3 квартал	4 квартал	тыс.руолеи			Количество	CTBO
начало	окончание	реализации	2016 год	2017 год	2018 год		ı	1	,	ı		Наименование показателя	Единица измерения	план на весь период реализации	факт на отчетную дату
			0	0	0	0	0	0	0	0	ИТОГО				
			0	0	0	0	0	0	0	0	амортизация				
		N. Carolina	0	0	0	0	0	0	0	0	прибыль (без учета налога на прибыль)				
ı	ı	мероприятие № 1	0	0	0	0	0	0	0	0	за счет платы за подключение (без учета налога на прибыль)	1		0	0
			0	0	0	0	0	0	0	0	средства бюджета Санкт- Петербурга				
			0	0	0	0	0	0	0	0	прочие				

		c	)			1
		c	Þ			ı
			ı			-
			1			ı
ИТОГО	амортизация	прибыль (без учета налога на прибыль)	за счет платы за подключение (без учета налога на прибыль)	бюджетные источники	прочие	1
0	0	0	0	0	0	
0	0	0	0	0	0	
0	0	0	0	0	0	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	1
		Мероприятие	№ 2			:

Специальный выпуск № 1 15/04/2016

# СТ-ИП (план)

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

# Инвестиционная программа отсутствует

	Сроки	Сроки реализации	Потребности в ф.	инансовых	средствах, ой програм	в финансовых средствах, необходимых дл инвестиционной программы, тыс.рублей	Потребности в финансовых средствах, необходимых для реализации инвестиционной программы, тыс.рублей	Источники	рс ипелезане пор	Показате пи эффективности пеяпизапии	эпизании
Цель	инвес	инвестиционной программы			1	в том числе		финансирования	инвести	инвестиционной программы	AMbi
программы	•	•	на весь период		по годам			инвестиционнои программы, тыс.			
	начало	окончание	реализации	2014	2015	2016 год	по мероприятиям	рублей	Наименование показателя	Единица измерения	Количество
				0,00	0,00	0,00	0,00	ИТОГО	0	0	0,00
				0	0	0	0	амортизация	0	0	0
				0	0	0	0	прибыль (без учета налога на прибыль)	0	0	0
			Мероприятие № 1	0	0	0	0	за счет инвестиционной налбавки (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	бюджетные источники	0	0	0
				0	0	0	0	прочие	0	0	0
			:			1	1	1	1	1	1

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

лических			Количество	0,00	0	0	0	0	0	0	
Изменение технико-экономических	показателей		Единица измерения	0	0	0	0	0	0	0	ı
Изменение т	П		Наименование показателя	0	0	0	0	0	0	0	
ас.рублей	2		IV квартал	0,00	0	0	0	0	0	0	
средств, ть	R TOM UNCILE HO KRADITAHAM	ncardana ou	III квартал	0,00	0	0	0	0	0	0	
иционных	гом чиспе		II квартал	00,00	0	0	0	0	0	0	
ние инвест	, ,	9	I квартал	0,00	0	0	0	0	0	0	
Использование инвестиционных средств, тыс.рублей		Всего за отчетный	ГОД	0,00	0	0	0	0	0	0	-
Источники	финансирования инвестиционной	программы, тыс.	- C-	ИТОГО	амортизация	прибыль (без учета налога на прибыль)	за счет инвестиционной надбавки (без учета налога на прибыль)	за счет платы за подключение (без учета налога на прибыль)	бюджетные источники	прочие	
едствах,	ле		по меропри- ятиям	0,00	0	0	0	0	0	0	
ности в финансовых сре их для реализации инве программы, тыс.рублей	в том числе	2	2015 год	0,00	0	0	0	0	0	0	
инансо плизаци пы, тыс	В	по годам	2014 год	0,00	0	0	0	0	0	0	
сти в ф для рег		I	2013 год	0,00	0	0	0	0	0	0	
Потребности в финансовых средствах, необходимых для реализации инвестиционной программы, тыс.рублей		на весь период	реализации				Мероприятие № 1				:
Сроки реализации	программы		начало окончание								
	Цель инве- стиционной	программы									

Информация об инвестиционной программе ЗАО "Завод Красная Заря. Системы цифровой связи"

							факт на отчетную дату				0									
						Количество														
				оказатели		Кол	план на весь период реализации				0									
				Целевые показатели		Ľ	единица измерения				0									
						Omnomorous II	паименование показателя				0									
1	•	1	1		Источники	финансирования, тыс.рублей		ИТОГО	амортизация	прибыль (без учета налога на прибыль)	за счет платы за подключение (без учета напога на прибыль)	средства бюджета Санкт-Петербурга	прочие							
				ионных		4 квартал	1	0	0	0	0	0	0							
				ии инвестиц	о кварталам	3 квартал	1	0	0	0	0	0	0							
				Информация об использовании инвестиционных средств, тыс.руб.	в том числе по кварталам:	2 квартал	1	0	0	0	0	0	0							
					В	1 квартал	-	0	0	0	0	0	0							
			A	Инфо	Всего	за 2015 год	1	0	0	0	0	0	0							
ербурга,			рограмм	Потребности в финансовых средствах, необходимых для реализации инвестиционной программы, тыс. рублей	Tie Tie		2015 год	0	0	0	0	0	0							
анкт-Пел			понную п		овых средс оеализации граммы, т	совых сред реализаци ограммы,	овых средс реализации гграммы, ть	овых средст оеализации граммы, ты	вых средст еализации граммы, ты	вых средс еализации раммы, ть	вых средсеализации граммы, тт	в том числе	по годам	2014 год	0	0	0	0	0	0
власти С	граммы		нвестиц		В		2013 год	0	0	0	0	0	0							
Наименование органа исполнительной власти Санкт-Петербурга, утвердившего инвестиционную программу	Дата утверждения инвестиционной программы	программы	Информация о внесении изменений в инвестиционную программу	Потребности в необходим инвестицион		на весь период	реализации				Мероприятие № 1									
вание органа шего инвести	эрждения инв	Цель инвестиционной программы	щия о внесен	Сроки реализации	программы		окончание				1									
Наимено утвердив	Дата утв	Цель инв	Информа	Сроки р	прог		начало				1									

ı	v	ı	V
			d
		,	ξ
			$\dot{\Xi}$
			×
		,	$\frac{2}{6}$
			ındex
		:	Ξ
			ya
			3
			ű
		7	<del></del>
			ž
			$\mathcal{L}$
		-	$\leq$
			n-spb.ru/
			0
		•	d
			Š
			Ė
		į	dkvn
			ww.dkvn-spb.ru/kotelnaya/index.php
			>
			≥
			\$
		,	5
			6
			ttp
		,	E

			0			,			
			0			,			
			0			1			
			0						
ИТОГО	амортизация	прибыль (без учета налога на прибыль)	за счет платы за подключение (без учета налога на прибыль)	бюджетные источники	прочие				
0	0	0	0	0	0	0			
0	0	0	0	0	0	0			
0	0	0	0	0	0	0			
0 0 0 0 0									
0	0	0	0	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			:			

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

Количество факт на отчетную дату		Целевые показатели Единица весь по реализ - 0		Источники финансирования, тыс.рублей тыс.рублей тыс.рублей тыс.рублей амортизация прибыль (без учета налота на прибыль) за счет платы за подключение (без учета налота на прибыль) средства бюджета санкт-Петербурга Санкт-Петербурга	лиионных 4 квартал 0 0 0 0 0 0 0 0 0 0 0 0 0 0 0 0 0 0 0	спользовании инвестиционных редств, тыс.руб.  Том числе по кварталам:  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	р использовании и средств, тыс.руб.  В том числе по кв по мания по	мация об и ср об и об	мму  Инфорга 2015 год  0 0 0 0 0	о програми ими (т.тыс.) до 0 0 0 0 0 0 0 0 0 0 0 0 0 0 0 0 0 0	т Санкт-Пет (совых средс (совы	мму  праммы  праммы  протраммы  протраммы	Наименование органа исполнительной власти Санкт-Петербурга, утвердившего инвестиционную программы  Цель инвестиционной программы  Потребности в финансовых средствах, необходимых для реализации инвестиционной программы  Потребности в финансовых средствах, необходимых для реализации инвестиционной программы  Потребности в финансовых средствах, необходимых для реализации реализации  В с роки реализации реализации по годам по по годам по по годам по	Наименование органа исполнителл утвердившего инвестиционно Цель инвестиционной программы Пнформация о внесении изменени инвестиционной программы начало окончание  Мероприя  Мероприя	
				Санкі-петероурга	(	c				(	(	(			
				средства бюджета Санкт-Петербурга	0	0	0	0	0	0	0	0			
0	0	ı		за счет платы за подключение (без учета напога на прибыль)	0	0	0	0	0	0	0	0	Мероприягие № 1	1	
				прибыль (без учета налога на прибыль)	0	0	0	0	0	0	0	0			
				амортизация	0	0	0	0	0	0	0	0			
				ИТОГО	0	0	0	0	0	0	0	0			
факт на отчетнук дату	план на весь период реализации	Единица измерения	Наименование показателя			ı	,	,	ı	2018		2016 год	реализации		начало
чество	Колич			тыс.рублей	4 квартал	3 квартал			за 2013 год	M	по года		на весь период		
				Источники финансирования,	IM:	10 квартала	том числе 1	В	Всего	эле	том чис			ограммы	odr
	юказатели	Целевые п			щионных	ии инвести	спользован	мация об и		едствах, ции , тыс.	овых ср реализа: ограммы	финанс ых для ной прс рублей	Потребности в необходим инвестицион	г реализации гиционной	ки ј
			,						імму	о програ	ционнун	инвести	ли изменений в и	ация о внесені	Эма
			-										программы	вестиционной	HB
											Ic	эграмм	естиционной пр	зерждения инв	ĽBĆ
			1						ora,	Іетербуן	Санкт-І	власти	исполнительной ционную програ	ование органа вшего инвести	10 H

			0			1			
			0			ı			
						ı			
						1			
ИТОГО	амортизация	прибыль (без учета налога на прибыль)	за счет платы за подключение (без учета налога на прибыль)	бюджетные источники	прочие	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	ı			
0	0	0	0	0	0	ı			
			Мероприятие № 2			i			

# Информация об инвестиционной программе АО "СПМБМ "Малахит"

Наименовани утвердившего	е орган:	Наименование органа исполнительной власти Санкт-Петербурга, утвердившего инвестиционную программу	й власти амму	Санкт-П	етербурі	га,						1			
Дага утвержд	(ения ин	Дата утверждения инвестиционной программы	оограмм	19							Инвестиционная п	Инвестиционная программа отсутствует	/eT		
Цель инвестиционной программы	щионноі	й программы													
Информация с	о внесен	Информация о внесении изменений в инвестиционную программу	инвести	щионнук	програ	мму						-			
Сроки реализации		Потребности в финансовых средствах, необходимых для реализации инвестиционной программы, тыс.рублей	финансол ых для ре програм	вых сред	ствах, и рублей	Инфор	Информация об использовании инвестиционных средств, тыс.руб.	тиспользовании и средств, тыс.руб.	ии инвестиц	ционных			Целевы	Целевые показатели	
инвестиционнои программы	ННОИ 151		В	в том числе	e	Всего	B1	том числе п	в том числе по кварталам:	Æ:	Источники				
		на весь период	1	по годам		за 20 год	1 квартал	2 квартал	3 квартал	4 квартал	финансирования, тыс.рублей			Количество	
начало окончание	чание	реализации	20	20	20	1	1	1	1	ı		Наименование показателя	Единица измерения	план на весь период реализации	факт на отчетную дату
			ı	ı	1				1	,	ИТОГО				
			1	1	-						амортизация				
			1	1	ı	1		-	-		прибыль (без учета налога на прибыль)				
		Мероприятие № 1	ı	1	ı	ı	1	1	1	ı	за счет платы за подключение (без учета налога на прибыль)		ı	,	
				1		ı			,	ı	средства бюджета Санкт-Петербурга				
				ı	1	1			-	-	прочие				

			1			1
			ı			ı
			1			1
			1			
ИТОГО	амортизация	прибыль (без учета налога на прибыль)	за счет платы за подключение (без учета налога на прибыль)	бюджетные источники	прочие	1
	-		1	ı	1	-
	-		1	1		-
,	-		1	1	,	1
	-		1	1	1	-
ı	1	1	ı	1	1	1
1	-	ı	1	1	1	-
1	-	,	ı	ı	,	-
1	ı	ı	1	ı	1	1
			Мероприятие № 2			:

# Информация об инвестиционной программе ООО "МегаСтрой"

						ство	факт на отчетную дату			ı	1	1	1
				азатели		Количество	план на весь период реализации	-	-		1	-	-
				Целевые показатели			измерения	-	-	ı	1	1	
						CHARGEOTOCK	паименование показателя	-	-		1	1	
	1	1	1		Источники	финансирования, тыс. рублей		ИТОГО	амортизация	прибыль (без учета налога на прибыль)	за счет платы за подключение (без учета налога на прибыль)	средства бюджета Санкт-Петербурга	прочие
				10нных	М:	4 квартал	1		-		1	-	
				Информация об использовании инвестиционных средств, тыс.руб.	в том числе по кварталам:	3 квартал	1	-	ı	1	1	1	1
				использовании и средств, тыс.руб.	гом числе п	2 квартал	1	-	-		1	1	
				ция об исп	BT	1 квартал	1	-	1		1	1	
рдившего				Информг	Beero	за 20 год	ı	-	-	ı	1	-	
бурга, утвер			грамму	ствах, и рублей	0		20	-	1	ı	1	1	1
нкт-Петер(			онную про	эебности в финансовых средст необходимых для реализации глиционной программы, тыс.ру	в том числе	по годам	20	-	-	ı	ı	ı	1
і власти Са	ограммы		инвестици	ги в финанс димых для пной прогр:			20 год	'	ı		1	1	
Наименование органа исполнительной власти Санкт-Петербурга, утвердившего инвестиционную программу	Дата утверждения инвестиционной программы	программы	Информация о внесении изменений в инвестиционную программу	Потребности в финансовых средствах, необходимых для реализации инвестиционной программы, тыс.рублей		на весь период	реализации				Мероприятие № 1		
Наименование органа исполн инвестиционную программу	ерждения инв	Цель инвестиционной программы	щия о внесен	Сроки реализации	инвестиционной программы		окончание				1		
Наимено инвести	Дата утв	Цель инв	Информа	Сроки р	инвест прог		начало				ı		

1		1	,	1	ı	ı
1	-	ı	1	1	-	-
,	1	1	1	ı	,	-
			1			-
ИТОГО	амортизация	прибыль (без учета налога на прибыль)	за счет платы за подключение (без учета налога на прибыль)	бюджетные источники	прочие	
ı		1	1	ı	,	-
ı	1	1	1	1	ı	-
ı		1	1	ı		-
ı		1	1	ı	,	-
ı		ı	1	ı	ı	-
ı		1	ı	1	,	-
ı	1	ı	ı	ı	,	-
1	ı	ı	ı	ı	ı	
			Мероприятие № 2			:

Информация об инвестиционной программе СПб ГУП "Петербургский метрополитен"

						o	факт на отчетную дату						
						Количество							
				казатели			план на весь период реализации				1		
				Целевые показатели		Ĺ	ьдиница						
ует	ует	ует	ует			1	паименование показателя						
Отсутствует	Отсутствует	Отсутствует	Отсутствует		Источники	финансирования, тыс.рублей		ИТОГО	амортизация	прибыль (без учета налога на прибыль)	за счет платы за подключение (без учета налога на прибыль)	средства бюджета Санкт-Петербурга	прочие
				ионных	M:	4 квартал	ı		1	ı	1	ı	-
				и инвестип ууб.	ю квартала	3 квартал		-	-		1	-	-
				Информация об использовании инвестиционных средств, тыс. руб.	в том числе по кварталам:	2 квартал		,	-	ı	ı	-	-
				мация об ис	В	1 квартал	,	,		ı	ı	ı	1
(ившего		Инфор		Информ	Всего	за 20	,	,	-	,	ı	-	-
рга, утверд			амму	ствах, и рублей	Ð		20	,		ı	,	ı	-
кт-Петербу			ную прогр	овых средовализаци вимы, тыс.	в том числе	по годам	20	'	1	ı	ı	ı	-
зласти Сані	граммы		нвестицион	ребности в финансовых средст необходимых для реализации глиционной программы, тыс.ру			20	'	1	ı	ı	ı	'
Наименование органа исполнительной власти Санкт-Петербурга, утвердившего инвестиционную программу	Дата утверждения инвестиционной программы	трограммы	Информация о внесении изменений в инвестиционную программу	Потребности в финансовых средствах, необходимых для реализации инвестиционной программы, тыс.рублей		на весь период	реализации				Мероприятие № 1		
Наименование органа исполн инвестиционную программу	ерждения инвеч	Цель инвестиционной программы	щия о внесени	Сроки реализации	инвестиционной программы		окончание				1		
Наименс	Дата утв	Цель инв	Информ	Сроки	инвест		начало				ı		

						1
			1			1
			r			
ИТОГО	амортизация	прибыль (без учета налога на прибыль)	за счет платы за подключение (без учета налога на прибыль)	бюджетные источники	прочие	1
	-		1	-		
1	1	1	1	1	1	1
1	1	1	1	1	ı	1
1	1	1	1	1	1	1
	ı	1	1	1	ı	1
	-	1	1	1	1	
1		ı	ı	ı	ı	ı
,	,	ı	ı	ı	,	,
			Мероприятие № 2			:

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	ı
Цели инвестиционной программы	1
Наименование органа исполнительной власти субъекта Российской Федерации, утвердившего инвестиционную программу	1
Наименование органа местного самоуправления, согласовавшего инвестиционную программу	1
Сроки начала и окончания реализации инвестиционной программы	1

# Информация об инвестиционной программе ОАО "Невская Мануфактура"

						ство	факт на отчетную дату				0		
				азатели		Количество	план на весь период реализации				0		
				Целевые показатели		1	гдиница измерения				0		
имма отсутствует	имма отсутствует	имма отсутствует	имма отсутствует			11	паименование показателя				0		
Инвестиционная программа отсутствует	Инвестиционная программа отсутствует	Инвестиционная программа отсутствует	Инвестиционная программа отсутствует		Источники	финансирования, тыс.рублей		ИТОГО	амортизация	прибыль (без учета налога на прибыль)	за счет платы за подключение (без учета налога на прибыль)	средства бюджета Санкт-Петербурга	прочие
				ионных	Æ.	4 квартал	1	0	0	0	0	0	0
				ии инвестипруб.	в том числе по кварталам:	3 квартал	ı	0	0	0	0	0	0
				использовании и средств, тыс.руб.	том числе г	2 квартал	ı	0	0	0	0	0	0
				Информация об использовании инвестиционных средств, тыс.руб.	В	1 квартал	1	0	0	0	0	0	0
			y	Инфо	Всего	за 20	,	0	0	0	0	0	0
грбурга,			оограмм	цствах, ии тыс.	ле	M	20	0	0	0	0	0	0
нкт-Пет			энную п	звых сре эсализан граммы,	в том числе	по годам	20	0	0	0	0	0	0
пасти Са	раммы		вестицис	финансо ных для ре ной прог рублей			20	0	0	0	0	0	0
Наименование органа исполнительной власти Санкт-Петербурта, утвердившего инвестиционную программу	и програми програми в инприграми в инприграми в ости в ос		Потребности в необходим инвестицион		на весь период	реализации				Мероприятие № 1			
зание органа и пего инвестиц	рждения инвес	Цель инвестиционной программы	ция о внесени	Сроки реализации	программы		окончание				1		
Наимено	Дата утве	Цель инв	Информа	Сроки I	про		начало				ı		

0										
	0									
			0							
	0									
ИТОГО	амортизация	прибыль (без учета налога на прибыль)	за счет платы за подключение (без учета налога на прибыль)	бюджетные источники	прочие	ı				
0	0	0	0	0	0	0				
0	0	0	0	0	0	0				
0	0	0	0	0	0	0				
0	0	0	0	0	0	0				
0	0	0	0	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									

Информация об инвестиционной программе ОАО "Деревообрабатывающий завод №2"

					жазатели		Количество	план на факт на весь период отчетную реализации дату				0						
					Целевые показатели			Единица измерения				0						
	утствует	утствует	утствует	утствует				Наименование показателя				0						
	Инвестиционная программа отсутствует	Инвестиционная программа отсутствует	Инвестиционная программа отсутствует	Инвестиционная программа отсутствует		Источники финансирования,	тыс.рублей		ИТОГО	амортизация	прибыль (без учета налога на прибыль)	за счет платы за подключение (без учета налога на прибыль)	средства бюджета Санкт- Петербурга	прочие				
	И	И	И	IZ IZ	Информация об использовании инвестиционных средств, тыс. руб.		4 квартал	1	0	0	0	0	0	0				
						в том числе по кварталам:	3 квартал	1	0	0	0	0	0	0				
					зовании инв тыс.руб.		2 квартал	1	0	0	0	0	0	0				
					и об исполь	В	1 квартал	1	0	0	0	0	0	0				
				y	Информаци	Beero	за 20 год	1	0	0	0	0	0	0				
	тербурга,			цель инвестиционнои программы Информация о внесении изменений в инвестиционную программу	программ	программ	программ	программ	дствах, ии с.рублей	e e		20	0	0	0	0	0	0
	Наименование органа исполнительной власти Санкт-Петербурга, утвердившего инвестиционную программу	Ic	рограммы		оебности в финансовых средст необходимых для реализации тиционной программы, тыс.ру	в том числе	по годам	20 год	0	0	0	0	0	0				
		рограммі			в финани имых для ой програ			20	0	0	0	0	0	0				
		Дата утверждения инвестиционной программы			Потребности в финансовых средствах, необходимых для реализации инвестиционной программы, тыс.рублей	на весь период		реализации				Мероприятие № 1						
	вание органа 1 шего инвести:	рждения инво	естиционной		пформация о внесения Сроки реализации	инвестиционнои программы		окончание				,						
	Наименоі утвердиві	Дата утве	Цель инв	Информа	Сроки р	прог		начало				1						

			0			1			
			0			1			
0									
ИТОГО	амортизация	прибыль (без учета налога на прибыль)	за счет платы за подключение (без учета налога на прибыль)	бюджетные источники	прочие	•			
0	0	0	0	0	0	0			
0	0	0	0	0	0	0			
0	0	0	0	0	0	0			
0	0	0	0	0	0	0			
0	0	0	0	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									

Информация об инвестиционной программе ЗАО "Пансионат "Балтиец"

							TBO	факт на отчетную дату				0					
					затели		Количество	план на весь период с реализации				0					
					Целевые показатели			Единица измерения 1				0					
	тствует	тствует	тствует	тствует				Наименование показателя				0					
	Инвестиционная программа отсутствует	Инвестиционная программа отсутствует	Инвестиционная программа отсутствует	Инвестиционная программа отсутствует		Источники финансирования,			ИТОГО	амортизация	прибыль (без учета налога на прибыль)	за счет платы за подключение (без учета налога на прибыль)	средства бюджета Санкт- Петербурга	прочие			
	И	И	И	N.	х средств,		4 квартал	ı	0	0	0	0	0	0			
					естиционны	кварталам:	3 квартал	ı	0	0	0	0	0	0			
					Информация об использовании инвестиционных средств, тыс.руб.	в том числе по кварталам:	2 квартал	ı	0	0	0	0	0	0			
					и об исполь	В	1 квартал	ı	0	0	0	0	0	0			
			Α.	Информация о внесении изменений в инвестиционную программу	программу	Информаци	Всего	за 20 год	1	0	0	0	0	0	0		
	стербурга,					программ	программ	программ				20	0	0	0	0	0
	Наименование органа исполнительной власти Санкт-Петербурга, утвердившего инвестиционную программу	I			ебности в финансовых средст необходимых для реализации тиционной программы, тыс.ру	в том числе	по годам	20 год	0	0	0	0	0	0			
		рограммі			в финани имых для ой програ			20	0	0	0	0	0	0			
		Дата утверждения инвестиционной программы	программы	и изменений в	Потребности в финансовых средствах, необходимых для реализации инвестиционной программы, тыс.рублей		на весь период реализации					Мероприятие № 1					
	вание органа шего инвести	уждения инво	Цель инвестиционной программы	стиционнои п		вестиционнои программы		окончание									
	Наимено. утвердиві	Дата утве	Цель инв	Информа	Сроки реализации инвестиционной программы			начало				1					

# Форма 3.7

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

	Наименование инвестиционной программы	нет
2	2 Дата утверждения инвестиционной программы	ı
$\alpha$	3 Цели инвестиционной программы	ı
4	4 Наименование органа исполнительной власти субъекта Российской Федерации, утвердившего инвестиционную программу	ı
5	5 Наименование органа местного самоуправления, согласовавшего инвестиционную программу	ı
9	6 Сроки начала и окончания реализации инвестиционной программы	ı

0										
0										
			0							
0										
0 MTOFO	амортизация	прибыль (без учета налога на прибыль)	за счет платы за подключение (без учета налога на прибыль)	бюджетные источники	прочие	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				
		,	мероприятие № 2			:				
	-									

# Информация об инвестиционной программе ЗАО "Пансионат "Буревестник"

					TBO	факт на отчетную дагу				0			
				затели		Количество	план на весь период реализации				0		
				Целевые показатели			Единица измерения				0		
тствует	тствует	тствует	тствует				Наименование показателя				0		
Инвестиционная программа отсутствует	Инвестиционная программа отсутствует	Инвестиционная программа отсутствует	Инвестиционная программа отсутствует		Источники финансирования,	тыс.рублей		ИТОГО	амортизация	прибыль (без учета налога на прибыль)	за счет платы за подключение (без учета налога на прибыль)	средства бюджета Санкт- Петербурга	прочие
И	И	И	И	х средств,		4 квартал	1	0	0	0	0	0	0
				естиционны	в том числе по кварталам:	3 квартал	1	0	0	0	0	0	0
				зовании инв тыс.руб.	том числе п	2 квартал	1	0	0	0	0	0	0
				ия об исполь	В	1 квартал	1	0	0	0	0	0	0
			y	Информация об использовании инвестиционных средств, тыс.руб.	Beero	за 20 год	1	0	0	0	0	0	0
стербурга,			программ	дствах, (ии с.рублей	Te		20	0	0	0	0	0	0
Санкт-Пе	7		ционную	оебности в финансовых средст необходимых для реализации тиционной программы, тыс. ру	в том числе	по годам	20 год	0	0	0	0	0	0
й власти амму	рограммн		инвести	в финанс мых для эй прогр	1		20	0	0	0	0	0	0
Наименование органа исполнительной власти Санкт-Петербурга, утвердившего инвестиционную программу	Дата утверждения инвестиционной программы	программы	Информация о внесении изменений в инвестиционную программу	Потребности в финансовых средствах, необходимых для реализации инвестиционной программы, тыс.рублей		на весь период	реализации				Мероприятие № 1		
вание органа шего инвести	урждения инв	Цель инвестиционной программы	ция о внесені	Сроки реализации	инвестиционнои программы		окончание						
Наимено утвердив	Дата утве	Цель инв	Информа	Сроки	про		начало				1		

			0			
			0			
			0			
,	прочие	бюджетные источники	за счет платы за подключение (без учета налога на прибыль)	прибыль (без учета налога на прибыль)	амортизация	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	0
0	0	0	0	0	0	0
0	0	0	0	0	0	0
0	0	0	0	0	0	0
0	0	0	0	0	0	0
:			Me 2	Management		

Специальный выпуск № 1 15/04/2016

Информация об инвестиционной программе АО "Первый контейнерный терминал"

							Количество	факт на д отчетную л дату				0			
					казатели		Кол	план на весь период реализации				0			
					Целевые показатели			Единица измерения				ı			
								Наименование показателя							
	•	1	'	1		Источники	финансирования, тыс.рублей		ИТОГО	амортизация	прибыль (без учета налога на прибыль)	за счет платы за подключение (без учета налога на прибыль)	средства бюджета Санкт-Петербурга	прочие	
					ионных	М:	3 квартал 4 квартал		0	0	0	0	0	0	
					ии инвестип руб.	в том числе по кварталам:			0	0	0	0	0	0	
					использовании и средств, тыс.руб.	том числе г	2 квартал	,	0	0	0	0	0	0	
				Информация об использовании инвестиционных средств, тыс.руб.	В	1 квартал	,	0	0	0	0	0	0		
	ившего						Всего	3а 2013 год	,	0	0	0	0	0	0
	эга, утверд	рга, утвердившего		мму	ствах, гиционной	e		2018 год	0	0	0	0	0	0	
	Наименование органа исполнительной власти Санкт-Петербурга, утвердившего инвестиционную программу Дата утверждения инвестиционной программы			ную програ	совых сред ции инвест гс.рублей	в том числе	по годам	2016 год 2017 год	0	0	0	0	0	0	
		раммы		вестицион.	ности в финансовых сре ых для реализации инвес программы, тыс рублей			2016 год	0	0	0	0	0	0	
		тиционной прог	рограммы	Информация о внесении изменений в инвестиционную программу	Потребности в финансовых средствах, необходимых для реализации инвестиционной программы, тыс.рублей		на весь период	реализации				Мероприятие № 1			
	Наименование органа исполн инвестиционную программу	ждения инвес	Цель инвестиционной программы	ия о внесении	Сроки реализации	инвестиционнои программы		окончание							
	Наименова инвестици	Дата утвер	Цель инвес	Информац	Сроки р	прог		начало				1			

			0			'
			0			-
			1			1
			1			1
ИТОГО	амортизация	прибыль (без учета налога на прибыль)	за счет платы за подключение (без учета налога на прибыль)	бюджетные источники	прочие	-
0	0	0	0	0	0	ı
0	0	0	0	0	0	-
0	0	0	0	0	0	ı
0	0	0	0	0	0	
0	0	0	0	0	0	-
0	0	0	0	0	0	-
0	0	0	0	0	0	-
0	0	0	0	0	0	ı
			Мероприятие № 2			:

Специальный выпуск № 1 15/04/2016

## Информация об инвестиционной программе ОАО "Завод "Реконд"

Наименов инвестиц	Наименование органа исполнинвестиционную программу	Наименование органа исполнительной власти Санкт-Петербурга, утвердившего инвестиционную программу	грбурга, у	твердивп	тего										
Дата утве	эрждения инве	Дата утверждения инвестиционной программы								Иш	Инвестиционная программа отсутствует	амма отсутствует			
Цель инв	Цель инвестиционной программы	трограммы													
Информа	щия о внесени	Информация о внесении изменений в инвестиционную программу	ограмму												
Срокир	Сроки реализации	Потребности в финансовых средствах, необходимых для реализации инвестиционной программы, тыс. рублей	ствах, не	обходимь ы, тыс.ру	лх для Элей	Информ	од об ис	использовании и средств, тыс.руб.	Информация об использовании инвестиционных средств, тыс.руб.	ционных			Целевые показатели	казатели	
инвест прог	инвестиционной программы		В	в том числе		Beero	BT	ом числе п	в том числе по кварталам:	d:	Источники				
•	•			по годам		3а 2013 год	1 квартал	2 квартал	1 квартал 2 квартал 3 квартал 4 квартал	4 квартал	финансирования, тыс.рублей			Количество	CTBO
начало	окончание	на весь период реализации	2014	2015 год	2016	0	0	0	0	0	:	Наименование показателя	Единица измерения	план на весь период реализации	факт на отчетную дату
			0	0	0	0	0	0	0	0	ИТОГО				
					1	1					амортизация				
			ı	ı		1	ı	1	ı		прибыль (без учета налога на прибыль)				
ı		Мероприятие № 1	,	1	1	1	1	1	1	ı	за счет платы за подключение (без учета налога на прибыль)	ı		0	0
			ı	1	1	1	1	-	-	-	средства бюджета Санкт-Петербурга				
			,		1	1		ı			прочие				
		:	1		ı	ı		1			1	-	1	1	1

http://gov.spb.ru/gov/otrasl/energ\_kom/

Информация об инвестиционной программе ОАО СЗ "Северная верфь"

							ство	факт на отчетную дату				0		
					азатели		Количество	план на весь период реализации				0		
					Целевые показатели			Единица измерения				0		
	утствует	утствует	утствует	утствует				Наименование показателя				0		
	Инвестиционная программа отсутствуєт	Инвестиционная программа отсутствует	Инвестиционная программа отсутствует	Инвестиционная программа отсутствует		Источники финансирования,	тыс.рублей		ИТОГО	амортизация	прибыль (без учета налога на прибыль)	за счет платы за подключение (без учета налога на прибыль)	средства бюджета Санкт- Петербурга	прочие
	И	И	И	N	іх средств,		4 квартал	1	0	0	0	0	0	0
					естиционнь	о кварталам	3 квартал	1	0	0	0	0	0	0
					зовании ине тыс.руб.	в том числе по кварталам:	2 квартал	1	0	0	0	0	0	0
					Информация об использовании инвестиционных средств, тыс.руб.	В	1 квартал	1	0	0	0	0	0	0
				í		Всего	за 20 год	1	0	0	0	0	0	0
	Наименование органа исполнительной власти Санкт-Петербурга, утвердившего инвестиционную программу Лата утверждения инвестиционной программы			программ	дствах, ии с.рублей	Te Te		20	0	0	0	0	0	0
		19		ционную	совых сре реализац аммы, ты	в том числе	по годам	20 год	0	0	0	0	0	0
		рограммі		инвести	в финанс імых для ой прогр	-		20 год	0	0	0	0	0	0
		естиционной п	программы	Информация о внесении изменений в инвестиционную программу	Потребности в финансовых средствах, необходимых для реализации инвестиционной программы, тыс.рублей		на весь период	реализации				Мероприятие № 1		
	вание органа пего инвести	рждения инв	Цель инвестиционной программы	ция о внесені	Сроки реализации	инвестиционнои программы		окончание						
	Наимено; утвердиві	Дата утве	Цель инв	Информа	Сроки Г	инвест про		начало				1		

			0			
			0			1
			0			1
			0			1
ИТОГО	амортизация	прибыль (без учета налога на прибыль)	за счет платы за подключение (без учета налога на прибыль)	бюджетные источники	прочие	-
0	0	0	0	0	0	0
0	0	0	0	0	0	0
0	0	0	0	0	0	0
0	0	0	0	0	0	0
0	0	0	0	0	0	0
0	0	0	0	0	0	0
0	0	0	0	0	0	0
0	0	0	0	0	0	0
		Moss	мероприятие № 2			:

Информация об инвестиционной программе АО "Гостиница "Туррис"

Наименое утвердивь	ание органа лего инвести	Наименование органа исполнительной власти Санкт-Петербурга, утвердившего инвестиционную программу	й власти ( амму	Санкт-Пе	тербурга					K	Инвестиционная программа отсутствует	утствует			
Дата утве,	эждения инв	Дата утверждения инвестиционной программы	ограммы							Z	Инвестиционная программа отсутствует	утствует			
Цель инве	стиционной	Цель инвестиционной программы								Z	Инвестиционная программа отсутствует	утствует			
Информаг	ия о внесен.	Информация о внесении изменений в инвестиционную программу	инвестиц	(ионную	программ	ty				Z	Инвестиционная программа отсутствует	утствует			
Сроки р	Сроки реализации	Потребности в финансовых средствах, необходимых для реализации инвестиционной программы, тыс.рублей	в финанс мых для І й програ	овых сре, реализаці ммы, тыс	цствах, ии :.рублей	Информац	и об исполь	зовании ине тыс.руб.	Информация об использовании инвестиционных средств, тыс.руб.	іх средств,			Целевые показатели	казатели	
прог	инвестиционнои программы		В	в том числе	ė	Всего	В	том числе п	в том числе по кварталам:		Источники финансирования,				
		на весь период		по годам		за 20 год	1 квартал	2 квартал	3 квартал	4 квартал	тыс.рублей			Количество	эство
начало	окончание	реализации	20	20	20	l		l				Наименование показателя	Единица измерения	план на весь период реализации	факт на отчетную дату
			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)				
I		Мероприятие № 1	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	0	средства бюджета Санкт- Петербурга				
			0	0	0	0	0	0	0	0	прочие				

			0			1
			0			-
			0			
			0			
ИТОГО	амортизация	прибыль (без учета налога на прибыль)	за счет платы за подключение (без учета налога на прибыль)	бюджетные источники	прочие	-
0	0	0	0	0	0	0
0	0	0	0	0	0	0
0	0	0	0	0	0	0
0	0	0	0	0	0	0
0	0	0	0	0	0	0
0	0	0	0	0	0	0
0	0	0	0	0	0	0
0	0	0	0	0	0	0
		Mose	мероприятие № 2			:

# Информация об инвестиционной программе ООО "Цветочная 6"

							ство	факт на отчетную дату				0		
					азатели		Количество	план на весь период реализации				0		
					Целевые показатели			Единица измерения				0		
	утствует	утствует	утствует	утствует				Наименование показателя				0		
	Инвестиционная программа отсутствует	Инвестиционная программа отсутствует	Инвестиционная программа отсутствует	Инвестиционная программа отсутствует		Источники финансирования,	тыс.рублей		ИТОГО	амортизация	прибыль (без учета налога на прибыль)	за счет платы за подключение (без учета налога на прибыль)	средства бюджета Санкт- Петербурга	прочие
	И	И	И	И	х средств,		4 квартал	1	0	0	0	0	0	0
					естиционны	в том числе по кварталам:	3 квартал	1	0	0	0	0	0	0
					зовании инв тыс.руб.	том числе п	2 квартал	1	0	0	0	0	0	0
					информация об использовании инвестиционных средств, тыс.руб.	В	1 квартал	-	0	0	0	0	0	0
•				y		Всего	за 20 год	1	0	0	0	0	0	0
	гербурга,			программ	цствах, ли г.рублей	o		20	0	0	0	0	0	0
	Наименование opraна исполнительной власти Санкт-Петербурга, утвердившего инвестиционную программу			(ионную	овых сред реализаці ммы, тыс	в том числе	по годам	20 год	0	0	0	0	0	0
		ограммы		инвестип	в финанс мых для ] й програ	В		20	0	0	0	0	0	0
		Дата утверждения инвестиционной программы	программы	Информация о внесении изменений в инвестиционную программу	Потребности в финансовых средствах, необходимых для реализации инвестиционной программы, тыс.рублей		на весь период	реализации				Мероприятие № 1		
	вание органа пего инвести	рждения инв	Цель инвестиционной программы	ция о внесені	Сроки реализации	инвестиционнои программы		окончание				1		
	Наименоі утвердиві	Дата утве	Цель инв	Информа	Сроки р	прог		начало		_		1		

			0			1
			0			1
			0			1
			0			1
0 MTOFO	амортизация	прибыль (без учета налога на прибыль)	за счет платы за подключение (без учета налога на прибыль)	0 бюджетные источники	прочие	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
		Moss	мероприятие № 2			:

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

						Количество	факт на отчетную дату	0	0	0	0	0	0
				затели		Кол	план на весь период реали- зации	0	0	0	0	0	0
				Целевые показатели			Единица измерения		-	-	1	-	
							Наименование показателя				1	1	1
	1	1	1		Источники	финансирования,	inc. pyouch	ИТОГО	амортизация	прибыль (без учета налога на прибыль)	за счет платы за подключение (без учета налога на прибыль)	средства бюджета Санкт- Петербурга	прочие
							IV квартал	0	1	1	1	ı	
				ьзовании редств,	on one out	у квартала	III квартал	0		ı	1	ı	
Наименование органа исполнительной власти Санкт-Петербурга, утвердившего инвестиционную программу Дата утверждения инвестиционной программы				формация об использовани инвестиционных средств, тыс. руб.	on one	в том числе по кварталам.	П	0	1	1	1	ı	
				Информация об использовании инвестиционных средств, тыс. руб.	Ė	P 10	I квартал	0	1	ı	1	ı	
			1			Всего за 20 год	0	1	ı	1	1		
			средствах, зации иы, тыс.	сле	Į	ам	20	0	-		1	1	,
			совых ср г реализа осграммы й	в том числе	по годам	20	0	'	ı	1	ı		
			в финансо имых для р онной прог рублей	В		20	0	,	1	1	1		
асти Санкт-П	ласти Санкт-Петер(			Потребность в финансовых средствах, необходимых для реализации инвестиционной программы, тыс. рублей		;	На весь период реализации					1	
сполнительной вл амму	Дата утверждения инвестиционной программы	рограммы	Информация о внесении изменений в инвестиционную программу		Пополомония	паименование мероприятий					Мероприятие Ne1		
Наименование органа исполнинвестиционную программу	ождения инве	Цель инвестиционной программы	Информация о внесении изме инвестиционную программу	Сроки реализации инвестиционной	программы		окончание				1		
Наименов инвестиц	Дата утве	Цель инве	Информа: инвестиці	Сроки [	оби		начало						

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

# Информация об инвестиционной программе ООО "Энергия"

Наимено утвердив	вание органа шего инвестк	Наименование органа исполнительной власти Санкт-Петербурга, утвердившего инвестиционную программу	і власти (	Занкт-Пе	тербурга,					Ā	Инвестиционная программа отсутствует	утствует			
Дата утв	эрждения инг	Дата утверждения инвестиционной программы	юграммы							Ā	Инвестиционная программа отсутствует	утствует			
Цель инв	Цель инвестиционной программы	і программы								Ĭ.	Инвестиционная программа отсутствует	утствует			
Информа	ция о внесен	Информация о внесении изменений в инвестиционную программу	инвестиц	ионную 1	программ	ıy				I.	Инвестиционная программа отсутствует	утствует			
Сроки	Сроки реализации	Потребности в финансовых средствах, необходимых для реализации инвестиционной программы, тыс.рублей	в финанся мых для І й програг	овых сре, реализаці ммы, тыс	дствах, ии :.рублей	Информация об	ия об испол	ьзовании ині тыс.руб.	использовании инвестиционных средств, тыс.руб.	іх средств,			Целевые показатели	казатели	
про	инвестиционнои программы		В	в том числе	ie	Всего	B	з том числе і	в том числе по кварталам:		Источники финансирования,				
		на весь период		по годам		за 20 год	1 квартал	2 квартал	3 квартал	4 квартал	тыс.рублей			Количество	ство
начало	окончание	реализации	20	20	20	1	1	ı	ı	1		Наименование показателя	Единица измерения	план на весь период реализации	факт на отчетную дату
			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)				
ı	ı	Мероприятие № 1	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	0	средства бюджета Санкт- Петербурга				
			0	0	0	0	0	0	0	0	прочие				

Мероприятие         0 <th></th> <th></th> <th></th> <th></th> <th></th> <th></th> <th></th>							
0         0         0         0         0         0         ИТОГО           0         0         0         0         0         0         ирибылы без учета налога на прибылы (без учета налога на прибылы)         0         <				0			1
0         0         0         0         0         0         ИТОГО           0         0         0         0         0         0         мортизация           0         0         0         0         0         0         прибыль (без учета налота на прибыль)           0         <				0			ı
0         0         0         0         0         0         ИТОГО           0         0         0         0         0         0         ирибыль           0         0         0         0         0         0         ирибыль           0				0			1
				0			
	ИТОГО	амортизация	прибыль (без учета налога на прибыль)	за счет платы за подключение (без учета налога на прибыль)	бюджетные источники	прочие	,
	0	0	0	0	0	0	0
	0	0	0	0	0	0	0
	0	0	0	0	0	0	0
	0	0	0	0	0	0	0
	0	0	0	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
			Monography	мероприятие № 2			:

Специальный выпуск № 1 15/04/2016

# Информация об инвестиционной программе ООО "Энергосервис"

Наимено утвердив	вание органа шего инвести	Наименование органа исполнительной власти Санкт-Петербурга, утвердившего инвестиционную программу	і власти (	Занкт-Пе	тербурга,					Z	Инвестиционная программа отсутствует	утствует			
Дата утве	рждения ине	Дата утверждения инвестиционной программы	ограммы							K	Инвестиционная программа отсутствует	утствует			
Цель инв	Цель инвестиционной программы	программы								Z	Инвестиционная программа отсутствует	утствует			
Информа	ция о внесен.	Информация о внесении изменений в инвестиционную программу	инвестиц	ионную	программ	ry				Z	Инвестиционная программа отсутствует	утствует			
Сроки г	Сроки реализации	Потребности в финансовых средствах, необходимых для реализации инвестиционной программы, тыс.рублей	в финансс мых для р й програ	овых сред реализаці ммы, тыс	цствах, ии г.рублей	Информаці	ия об исполп	ьзовании ин тыс.руб.	Информация об использовании инвестиционных средств, тыс.руб.	іх средств,			Целевые показатели	азатели	
проп	инвестиционнои программы		В	в том числе	e	Beero	щ	том числе г	в том числе по кварталам:		Источники финансирования,				
		на весь период	[	по годам		за 20 год	1 квартал	2 квартал	3 квартал	4 квартал	тыс.рублей			Количество	ство
начало	окончание	реализации	20	20	20	-	1	ı	-	-		Наименование показателя	Единица измерения	план на весь период реализации	факт на отчетную дату
			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)				
1	ı	Мероприятие № 1	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	0	средства бюджета Санкт- Петербурга				
			0	0	0	0	0	0	0	0	прочие				

0	1
0	
0	
0	
амортизация прибыль (без учета налога на прибыль) за счет платы за подключение (без учета налога на прибыль) бюджетные источники прочие	1
0 0 0 0 0	1
0 0 0 0 0	
0 0 0 0 0	
0 0 0 0 0	
0 0 0 0 0	1
0 0 0 0 0	
0 0 0 0 0	
Мероприятие № 2	:

Специальный выпуск № 1 15/04/2016

Форма 3.7

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

Наименование инве	естиционной программы			-
Дата утверждения и	инвестиционной программ	ИЫ		-
Цели инвестиционн	ной программы			-
_	гана исполнительной вл стиционную программу	пасти субъекта Ро	ссийской Федерации,	-
Наименование орг	ана местного самоупран	вления, согласовави	шего инвестиционную	-
Сроки начала и око	нчания реализации инвес	тиционной программ	ИЫ	-
		ринансовых средства ции инвестиционной		
Н	аименование мероприяти	я	Потребность в финансовых средствах на 2015 год, тыс. руб.	Источник финансирования
	-		-	-
		казатели эффективно		
	реализаци	и инвестиционной п	рограммы	
Наименование мероприятия	Наименование г	показателей	Плановые значения целевых показателей инвестиционной программы	Фактические значения целевых показателей инвестиционной программы
-	-	-		
Информация	за отчетный год			
Квартал	Наименование м	пероприятия	Сведения об использовании инвестиционных средств за отчетный год, тыс. руб.	Источник финансирования инвестиционной программы
-	-		-	-
	Внесение измен	ений в инвестицион	ную программу	
Дата внесе	ения изменений	Внесенные измене	ния	
	-		-	



#### СТАНДАРТЫ РАСКРЫТИЯ ИНФОРМАЦИИ. ТЕПЛОСНАБЖЕНИЕ

**CT-TC.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	тыс. руб.	15 301,73
1.	видам деятельности	тые. руб.	13 301,73
	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
	газ природный по регулируемой цене	тыс. руб.	10 999,440
	Стоимость за единицу объема	руб/тыс.куб.м	4 233,100
2.2.1.	Объем	тыс.куб.м	2 177,770
	Способ приобретения	прямые догово	ра без торгов
	Стоимость доставки	тыс. руб.	1 781,00
	газ природный по нерегулируемой цене	тыс. руб.	60,784
	Стоимость за единицу объема	руб/тыс.куб.м	6 599,42
2.2.2.	Объем	тыс.куб.м	7,760
	Способ приобретения	прямые догово	ра 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

Специальный выпуск № 1 15/04/2016

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 регулируемыми 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

### 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

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"

Резерв мощности системы теплоснабжения в течение квартала	0
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	•
Количество исполненных заявок на подключение (технологическое присоединение) к системе теплоснабжения в течение квартала	-
Количество поданных и зарегистрированных заявок на подключение (технологическое присоединение) к системе теплоснабжения в течение квартала	-
Система теплоснабжения	Открытая система теплоснабжения

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

#### ОАО "Машиностроительный завод "Арсенал"

<b>№</b> 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

Информация о наличии (отсутствии) технической возможности подключения (технологического присоединения) к системе теплоснабжения, а также о регистрации и ходе реализации заявок на подключение (технологическое присоединение) AO "ATЭK"

Резерв мощности системы теплоснабжения в течение квартала, Гкал/ч	0,940
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	0
Количество исполненных заявок на подключение (технологическое присоединение) к системе теплоснабжения в течение квартала	0
Количество поданных и зарегистрированных заявок на подключение (технологическое присоединение) к системе теплоснабжения в течение квартала	0
Система теплоснабжения	Основная система теплоснабжения

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 "Топливно-энергетический комплекс Санкт-Петербурга"

за 4-й квартал 2015 года

Резерв мощности системы теплоснабжения	18,32	56,7	10,4	2,6	9,0
Количество заявок на подключение к системе теплоснабжения, по которым принято решение об отказе в подключении	5	1	0	0	0
Количество исполненных заявок на подключение к системе теплоснабжения	38	3	0	0	0
Количество поданных и зарегистрированных заявок на подключение к системе теплоснабжения	43	4	0	0	0
Система теплоснабжения	ГУП "ТЭК СПб" (по г.Санкт- Петербургу)	ГУП "ТЭК СПб" (участие в простом товариществе созданным ГУП "ТЭК СПб" и СПбГУП "Пушкинский ТЭК" по г.Санкт-Петербургу)	ГУП "ТЭК СПб" (по Гатчинскому району)	ГУП "ТЭК СПб" (по Тосненскому району)	ГУП "ТЭК СПб" (по Всеволожскому району)

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)

Резерв мощности системы теплоснабжения в течение квартала	0,153
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	0
Количество исполненных заявок на подключение (технологическое присоединение) к системе теплоснабжения в течение квартала	0
Количество поданных и зарегистрированных заявок на подключение (технологическое присоединение) к системе теплоснабжения в течение квартала	0
Система теплоснабжения	Закрытая система теплоснабжения

Форма СТ-ТС.22

Информация о наличии (отсутствии) технической возможности подключения (технологического присоединения) к системе

# теплоснабжения, а также о регистрации и ходе реализации заявок на подключение (технологическое присоединение)

000 "ИнвестКонсалт"

за 1 квартал 2016 года

Резерв мощности системы теплоснабжения в течение квартала	0,802 Гкал/час
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	0
Количество исполненных заявок на подключение (технологическое присоединение) к системе теплоснабжения в течение квартала	0
Количество поданных и зарегистрированных заявок на подключение (технологическое присоединение) к системе теплоснабжения в течение квартала	0
Система теплоснабжения	Котельная, СПб, Железнодорожный пр., д. 16

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

Резерв мощности системы теплоснабжения в течение квартала	3,759
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	0
Количество исполненных заявок на подключение (технологическое присоединение) к системе теплоснабжения в течение квартала	0
Количество поданных и зарегистрированных заявок на подключение (технологическое присоединение) к системе теплоснабжения в течение квартала	0
Система теплоснабжения	Котельная

### 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

**CT-TC.20** 

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

<b>№</b> π/π	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

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"

Резерв мощности системы теплоснабжения в течение квартала	4,93
Количество заявок на подключение (технологическое присоединение) к системе теплоснабжения, по когорым принято решение об отказе в подключении (технологическом присоединении) (с указанием причин) в течение квартала	1
Количество исполненных заявок на подключение (технологическое присоединение) к системе теплоснабжения в течение квартала	,
Количество поданных и зарегистрированных заявок на подключение (технологическое присоединение) к системе теплоснабжения в течение квартала	1
Система теплоснабжения	Основная система теплоснабжения

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"

Резерв мощности системы теплоснабжения в течение квартала	1,36 Гкал/час
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	0
Количество исполненных заявок на подключение (технологическое присоединение) к системе теплоснабжения в течение квартала	0
Количество поданных и зарегистрированных заявок на подключение (технологическое присоединение) к системе теплоснабжения в течение квартала	0
Система теплоснабжения	СЭПБ АО "СПМБМ "Малахит" Московское шоссе дом. 29, к.2, лит. А

### Информация об основных потребительских характеристиках регулируемых товаров и услуг AO "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

**CT-TC.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

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 причин) в течение квартала	0 3,97
Количество исполненных заявок на подключение пр теп (технологическое присоединение) к системе теплоснабжения в течение квартала при пр	0
Количество поданных и зарегистрированных заявок на подключение (технологическое присоединение) к системе теплоснабжения в течение квартала	0
Система теплоснабжения	Основная система теплоснабжения

### 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	

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"

Резерв мощности системы теплоснабжения в течение квартала	0
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	0
Количество исполненных заявок на подключение (технологическое присоединение) к системе теплоснабжения в течение квартала	0
Количество поданных и зарегистрированных заявок на подключение (технологическое присоединение) к системе теплоснабжения в течение квартала	0
Система теплоснабжения	Открытая система теплоснабжения

Примечание: \*- система гидравлически развязана с ГУП "ТЭК 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

Резерв мощности системы теплоснабжения в течение квартала	66,637
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	0
Количество исполненных заявок на подключение (технологическое присоединение) к системе теплоснабжения в течение квартала	0
Количество поданных и зарегистрированных заявок на подключение (технологическое присоединение) к системе теплоснабжения в течение квартала	0
Система теплоснабжения	Основная система теплоснабжения

### 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

**CT-TC.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

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 "Деревообрабатывающий завод №2"

Резерв мощности системы теплоснабжения в течение квартала	7,487
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	0
Количество исполненных заявок на подключение (технологическое присоединение) к системе теплоснабжения в течение квартала	0
Количество поданных и зарегистрированных заявок на подключение (технологическое присоединение) к системе теплоснабжения в течение квартала	0
Система теплоснабжения	Основная система теплоснабжения

### 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

**CT-TC.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"

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 причин) в течение квартала	0 0,864
Количест подключение ( присоедине теплоснабжен принято реш в подк (техноли присоединени	
Количество исполненных заявок на подключение (технологическое присоединение) к системе теплоснабжения в течение квартала	0
Количество поданных и зарегистрированных заявок на подключение (технологическое присоединение) к системе теплоснабжения в течение квартала	0
Система теплоснабжения	Основная система теплоснабжения

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

Резерв мощности системы теплоснабжения в течение квартала	1,109
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	1
Количество исполненных заявок на подключение (технологическое присоединение) к системе теплоснабжения в течение квартала	1
Количество поданных и зарегистрированных заявок на подключение (технологическое присоединение) к системе теплоснабжения в течение квартала	
Система теплоснабжения	Основная система теплоснабжения

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

<b>№</b> 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

**CT-TC.20** 

### Информация об основных потребительских характеристиках регулируемых товаров и услуг OAO «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/м² - 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

Резерв мощности системы теплоснабжения в течение квартала	0
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	0
Количество исполненных заявок на подключение (технологическое присоединение) к системе теплоснабжения в течение квартала	0
Количество поданных и зарегистрированных заявок на подключение (технологическое присоединение) к системе теплоснабжения в течение квартала	0
Система теплоснабжения	Закрытая система теплоснабжения

http://gov.spb.ru/gov/otrasl/energ\_kom/

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"

Резерв мощности системы теплоснабжения в течение квартала	0
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	0
Количество исполненных заявок на подключение (технологическое присоединение) к системе теплоснабжения в течение квартала	0
Количество поданных и зарегистрированных заявок на подключение (технологическое присоединение) к системе теплоснабжения в течение квартала	0
Система теплоснабжения	Основная система теплоснабжения

Информация о наличии (отсутствии) технической возможности подключения (технологического присоединения) к системе теплоснабжения, а также о регистрации и ходе реализации заявок

на подключение (технологическое присоединение) OAO C3 "Северная верфь"

Резерв мощности системы теплоснабжения в течение квартала	0
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	0
Количество исполненных заявок на подключение (технологическое присоединение) к системе теплоснабжения в течение квартала	0
Количество поданных и зарегистрированных заявок на подключение (технологическое присоединение) к системе теплоснабжения в течение квартала	0
Система теплоснабжения	Основная система теплоснабжения

# 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

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

Резерв мощности системы теплоснабжения в течение квартала, Гкал/ч	3,044
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	0
Количество исполненных заявок на подключение (технологическое присоединение) к системе теплоснабжения в течение квартала	0
Количество поданных и зарегистрированных заявок на подключение (технологическое присоединение) к системе теплоснабжения в течение квартала	0
Система теплоснабжения	Основная система теплоснабжения

В электронном виде информация размещена по адресу: http://gov.spb.ru/gov/otrasl/energ\_kom/inform\_/standarty-raskrytiya-informacii-organizaciyami-kommunalnogo-kompleksa-/

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

<b>№</b> π/π	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

#### **CT-TC.20**

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

<b>№</b> 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

Информация о наличии (отсутствии) технической возможности подключения (технологического присоединения) к системе теплоснабжения, а также о регистрации и ходе реализации заявок

# на подключение (технологическое присоединение)

# 000 "Цветочная 6"

Резерв мощности системы теплоснабжения в течение квартала	7,8
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	0
Количество исполненных заявок на подключение (технологическое присоединение) к системе теплоснабжения в течение квартала	0
Количество поданных и зарегистрированных заявок на подключение (технологическое присоединение) к системе теплоснабжения в течение квартала	0
Система теплоснабжения	Основная система теплоснабжения

### 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

**CT-TC.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)

"витаене" 000

за 1 квартал 2016 года

Резерв мощности системы теплоснабжения в течение квартала	0,146
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	0
Количество исполненных заявок на подключение (технологическое присоединение) к системе теплоснабжения в течение квартала	0
Количество поданных и зарегистрированных заявок на подключение (технологическое присоединение) к системе теплоснабжения в течение квартала	0
Система теплоснабжения	Основная система теплоснабжения

Форма СТ-ТС.22

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

Резерв мощности системы теплоснабжения в течение квартала	13,72
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	0
Количество исполненных заявок на подключение (технологическое присоединение) к системе теплоснабжения в течение квартала	0
Количество поданных и зарегистрированных заявок на подключение (технологическое присоединение) к системе теплоснабжения в течение квартала	0
Система теплоснабжения	Основная система теплоснабжения

# 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 $1~{\rm kBt\cdot u}$ ), 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
<ol> <li>общепроизводственные расходы, в том числе отнесенные к ним расходы на текущий и капитальный ремонт</li> </ol>	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"

1
193,22
торги
484,42
64,23
0
214,09
http://gov.spb.ru/gov/ otrasl/energ_kom/inform_/ standarty-raskrytiya- informacii-v-sfere- holodnogo-vodosnabzheniya/
135,87
135,87
0
2

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

Резерв мощности системы теплоснабжения в течение квартала, Гкал/ч	0,400
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	0
Количество исполненных заявок на подключение (технологическое присоединение) к системе теплоснабжения в течение квартала	0
Количество поданных и зарегистрированных заявок на подключение (технологическое присоединение) к системе теплоснабжения в течение квартала	0
Система теплоснабжения	Закрытая система теплоснабжения

В электронном виде информация размещена по адресу: https://gov.spb.ru/gov/otrasl/energ\_kom/inform\_/standarty-raskrytiya-informacii-organizaciyami-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.	Показательинтенсивности 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 и ходе реализации заявок на подключение (технологическое присоединение) AO "TCP TЭЦ"

за 1 квартал 2016 года

Резерв мощности системы теплоснабжения в течение квартала (Гкал/ч)	110,87
Причины, по которым принято решение об отказе в подключении (технологическом присоединении) в течение квартала	0
Количество заявок на подключение (технологическое присоединение) к системе теплоснабжения, по которым принято решение об отказе в подключении (технологическом присоединении) (с укзанием причин) в течение квартала	0
Количество исполненных заявок на подключение (технологическое присоединение) к системе теплоснабжения в течение квартала	0
Количество поданных и зарегистрированных заявок на подключение (технологическое присоединение) к системе теплоснабжения в течение квартала	2
Система теплоснабжения	Двухтрубная с открытым водоразбором

### Информация об основных потребительских характеристиках регулируемых товаров и услуг АО "ГСР 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 °C	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.*

<sup>\*</sup> 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»

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 санит. 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	27 806,49
производственного персонала	8 375,94
д) расх. на оплату труда и отчисления на социальные нужды администр	40 316,11
управленч. персонала	9 657,87
е) расходы на амортизацию основных производственных средств	4 707,83
ж) расходы на аренду имущ-ва, использ. для осуществления регулир. вида деятти	7 504,26
з) общепроизвод. расходы, в т.ч. отнесенные к ним расходы на текущий и кап. Ремонт	43 788,54
<ul> <li>и) общехоз. расходы, в том числе отнесенные к ним расходы на текущий и кап.</li> <li>Ремонт</li> </ul>	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 деятти (тыс. рублей)	-
6) Годовая бух. отчетность, включая бух. баланс и прилож. к нему (раскрывается регулир. организацией, выручка от регулируемой деят-ти 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/м3
14) Расход воды на собств.(в том числе хозбытовые) 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»

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 количестве 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»

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»

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»

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"

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

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

# 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 предстоставления результатов измерений 12 рабочих дней с момента отбора проб). Взятие 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
	<u>,                                      </u>	

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
	ı	

http://www.tarifspb.ru

# 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) БПК5	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) БПК5	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»

згулирования	2019 г.		278 441,85	8 943,85	29 457,64	6 052,61		3%		1
Предложения на расчетный период регулирования	2018 г.		257 394,16	8 102,42	27 434,41	5 483,18		3%		1
Предложения	2017 г.		249 366,80	7 340,14	36 836,30	16 198,68		3%		
Показатели, утвержденные на базовый период $^{\scriptscriptstyle 1}$	2016 г.		186 975,30	43 156,22	60 082,35	28 249,88		23%		
Фактические показатели за год, предшествующий базовому периоду	2015 г.	ации	125 843,65	- 20 206,37	- 2 171,49	- 19,35		-16%	ганизации	1
Единица измерения		деятельности организ	тыс. рублей	тыс. рублей	тыс. рублей	тыс. рублей	организации	процент	Показатели регулируемых видов деятельности организации	МВт
Наименование показателей		Показатели эффективности деятельности организации	Выручка	Прибыль (убыток) от продаж	ЕВІТОА (прибыль до процентов, налогов и амортизации)	Чистая прибыль (убыток)	Показатели рентабельности организации	Рентабельность продаж (величина прибыли от продаж в каждом рубле выручки). Нормальное значение для данной отрасли от 9 процентов и более		Расчетный объем услуг в части управления технологическими режимами 2
ν <u>ο</u> Π/π		1.	1.1.	1.2.	1.3.	1.4.	2.	3.1.		3.1.

	65,99 61,136 61,136 61,136	425 552 459 421 459 421	0 0 0	казом         З,42 утвержден         3,42 утвержден         3,42 утвержден         3,42 утвержден           ли нистерства         Приказом         Приказом         Приказом         Приказом           ла №         энергетики РФ от 05         энергетики РФ от 05         энергетики РФ от 05         энергетики РФ от 05           сентября 2014 года №         279         ле 2014 года №         279         ле 579	ти Программа в области энер- на энергосбережения на согласовании на согласовании гласовании ги программа в области энер- ся на 2016-2019гг. находится на согласовании гласовании гласовании		155 985,99 249 366,79 257 394,15 278 441,84
МВт.ч -	MBT 79,629	тыс. кВт-ч 683 299	тыс. кВт-ч 0	3,42 утвержден Приказом Министерства энергетики РФ от 05 сентября 2014 года № 579	Программа в области энергосбережения на 2016-2019гг. находится на согласовании	МВт-ч	- 145 930,98
Расчетный объем услуг в части обсепечения надежности <sup>2</sup>	эщность 3	Объем полезного отпуска тыс электроэнергии - всего <sup>3</sup>	Объем полезного отпуска электроэнергии населению и приравненным к нему категориям потребителей з	Норматив потерь электрической энергии (с указанием реквизитов приказа Минэнерго России, которым утверждены нормативы) <sup>3</sup>	Реквизиты программы энергоэффективности (кем утверждена, дата утверждения, номер приказа) <sup>3</sup>	Суммарный объем производства и потребления электрической энергии участниками оптового рынка электрической	Необходимая валовая выручка по регулируемым видам деятельности
3.2.	3.3.	3.4.	3.5.	3.6.	3.7.	3.8.	4.

	Расходы, связанные с производством и реализацией 2.4;	тыс. рублей	60 002,23	64 359,67	111 294,46	122 852,39	135 610,61
3 - всего	иттрольные расходы Эго						
B TO	в том числе:	1	•	•	1	ı	ı
опла	оплата труда	ı	32 414,71	23 221,67	38 358,10	42 341,59	46 738,76
ремс	ремонт основных фондов	1	8 404,51	30 360,69	35 313,36	38 980,65	43 028,79
мате	материальные затраты	1	10 301,67	3 619,94	3 449,13	3 807,32	4 202,71
Рас: ука: 4.1 рас:	Расходы, за исключением указанных в подпункте 4.1 <sup>2, 4</sup> ; неподконтрольные расходы <sup>3</sup> - всего <sup>3</sup>	тыс. рублей	66 504,05	70 534,37	105 082,85	98 913,11	104 352,29
Вы изл (рас	Выпадающие, излишние доходы (расходы) прошлых лет	тыс. рублей	-	28 249,88	11 231,36	-	ı
Ин осу за ( ист	Инвестиции, осуществляемые за счет тарифных источников	тыс. рублей		ı	1	ı	
Per III III III III III III III III III I	Реквизиты инвестиционной программы (кем утверждена, дата утверждения, номер приказа)	1			1	1	1
Спј	Справочно:	1	1	1	1	ı	ı
3	Объем условных единиц	y.e.	3904,5	3760,94	3760,94	3760,94	3760,94
Опе	Операционные расходы на условную единицу <sup>3</sup>	тыс. рублей (у.е.)	37,38	41,48	96,30	68,44	74,04
По	казатели численности п	ерсонала и фонда опл	Показатели численности персонала и фонда оплаты труда по регулируемым видам деятельности	ам деятельности			
Сре	Среднесписочная численность персонала	человек	64	64	64	64	64

98'09		1	135 984	1
55,13	,	ı	135 984	
49,95	ı	ı	135 984	1
40,07	·	1	135 984	,
42,21	1		135 984	
тыс. рублей на человека	,	ı	тыс. рублей	тыс. рублей
Среднемесячная заработная плата на одного работника	Реквизиты отраслевого тарифного соглашения (дата утверждения, срок действия)	Справочно:	Уставный капитал (складочный капитал, уставный фонд, вклады товарищей)	Анализ финансовой устойчивости по величине излишка (недостатка) собственных оборотных средств
5.2.	5.3.			

1 Базовый период - год, предшествующий расчетному периоду регулирования.

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

<sup>&</sup>lt;sup>2</sup> Заполняются организацией, осуществляющей оперативно-диспетчерское управление в электроэнергетике.

<sup>&</sup>lt;sup>3</sup> Заполняются сетевыми организациями, осуществляющими передачу электрической энергии (мощности) по электрическим сетям.

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	Стандартизирова стан	
		измерения	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 і-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	-	-

<sup>\*</sup> Ставки платы С2,i, С3,i и С4,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)
	Подготовка и выдача сетевой организацией технических условий заявителю:	20319,60	1487,16	11,58
1.	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	-	-	-
	Проверка сетевой организацией выполнения заявителем технических условий:	31954,40	1487,16	18,21
4.	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	-	-	-

<sup>\*</sup> 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)

			(IBIC: P) ONICH
	Показатели	Ожидаемые данные за текущий период	Плановые показатели на следующий период
	Расходы на выполнение мероприятий по технологическому присоединению - всего	73,90	96,67
	в том числе:	0,00	0,00
1.	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
	внереализационные 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"

Наим	иенование мероприятий	Расходы на строительство воздушных и кабельных линий электропередачи на і-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)
	Строительство кабельных линий электропередачи:	-	-	-
1.	0,4 кВ	-	-	-
	1 - 20 кВ	-	-	-
	35 кВ	-	-	-
	Строительство воздушных линий электропередачи:	-	-	-
2.	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"

		1	оличе оворов	ество		ксималы ность (к			мость до ДС) (тыс	говоров . рублей)
	Категория заявителей	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
	До 15 кВт - всего	-	-	-	-	-	-	-	-	-
1.	в том числе	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	льготная категория *	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	От 15 до 150 кВт - всего	-	-	-	102,16	-	-	34,92	-	-
2.	в том числе	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	льготная категория **	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	От 150 кВт до 670 кВт - всего	-	-	-	-	-	-	-	-	-
3.	в том числе	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	по индивидуальному проекту	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	От 670 кВт до 8900 кВт - всего	-	1	-	-	1385	-	-	47,00	-
4.	в том числе	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	по индивидуальному проекту	-	1	-	-	1385	-	-	47,00	-
	От 8900 кВт - всего	-	-	-	-	-	-	-	-	-
5.	в том числе	-	-	-	-	-	-	-	-	-
<i>J</i> .	по индивидуальному проекту	-	-	-	-	-	-	-	-	-
6.	Объекты генерации	-	-	-	-	-	-	-	-	-

<sup>\*</sup>Заявители, оплачивающие технологическое присоединение своих энергопринимающих устройств в размере не более 550 рублей.

<sup>\*\*</sup>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"

	Tr	Количе	ство заяво	к (штук)	Максим	иальная мо (кВт)	ощность
	Категория заявителей	0,4 кВ	1 - 20 кВ	35 кВ и выше	0,4 кВ	1 - 20 кВ	35 кВ и выше
	До 15 кВт - всего	-	-	-	-	-	-
1.	в том числе	-	-	_	-	-	-
	льготная категория *	-	-	_	-	-	-
	От 15 до 150 кВт - всего	-	-	-	-	-	-
2.	в том числе	-	-	_	-	-	-
	льготная категория **	-	-	_	-	-	-
	От 150 кВт до 670 кВт - всего	-	-	_	-	-	-
3.	в том числе	-	-	-	-	-	-
	по индивидуальному проекту	-	-	-	-	-	-
	От 670 кВт до 8900 кВт - всего	-	-	-	-	-	-
4.	в том числе	-	-	_	-	-	-
	по индивидуальному проекту	-	-	-	-	-	-
	От 8900 кВт - всего	-	-	-	-	-	-
5.	в том числе	-	-	_	-	-	-
	по индивидуальному проекту	-	-	_	-	-	-
6.	Объекты генерации	-	-	-	-	-	-

<sup>\*</sup>\_Заявители, оплачивающие технологическое присоединение своих энергопринимающих устройств в размере не более 550 рублей.

<sup>\*\*</sup>\_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

						,		
	9 r.	2-е полу- годие				249 096,53	68,28	397,77
улирования	2019 г.	1-е полу- годие				249 096,53	68,28	397,77
Предложения на расчетный период регулирования	8 r.	2-е полу- годие				220 406,82	63,81	351,96
я на расчетнь	2018 r.	1-е полу- годие				209 464,88   220 406,82	63,81	351,96
Предложени	2017 г.	2-е полу- годие					59,64	334,49
	201	1-е полу- годие			тариф	209 464,88	59,64	334,49
Показатели, утвержденные на базовый период **	2016 г.	2-е полу- годие	ий		двухставочный тариф	76 836,39	84,60	228,85
Показ утвержд базовый	201	1-е полу- годие	ых монопол		ДE	76 836,39	48,37	192,62
Фактические показатели за год, предшествующий базовому периоду	2015 г.	2-е полу- годие	и естественн	(мощности)		82 497,05	48,37	234,65
Факти показате, предшес базовому	201	1-е полу- годие	і к субъектам	кой энергии		37 453,48	56,31	126,80
Единица	изменения		относящихся	е электричес		руб./МВт в мес.	руб./МВт-ч	руб./МВтч
Наименование	показателей		Для организаций, относящихся к субъектам естественных монополий	услуги по передаче электрической энергии (мощности)		ставка на содержание сетей	ставка на оплату технологического расхода (потерь)	одноставочный тариф
S.	п/п		1.	1.2.				

\* 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 "ГСР ТЭЦ"

Наименование организации	Акционерное общес	тво "ГСР ТЭЦ"	
ИНН	7817312063		
КПП	781701001		
Местонахождение (адрес)	196651, Санкт-Петер	обург, г. Колпино, ул. Финлян	дская, д. 5
Атрибуты решения по принятому тарифу (наименование, дата, номер)		-	
Наименование регулирующего органа	Федеральная антимо	онопольная служба России	
Период действия тарифа	с 01.01.2017г.		
Источник опубликования	Журнал «Вестник К	омитета по тарифам Санкт-П	етербурга»
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 "ГСР ТЭЦ"	ТЭЦ ПГУ ГСР 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"

<b>№</b> п/п	Наименование показателей	Единица измерения	Фактические показатели за год, предшествующий базовому периоду	Показатели, утвержденные на базовый период <sup>1</sup>	на расче	Предложения гный период рег	
			2015Γ	2016г	2017г	2018г	2019Γ
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 <sup>2</sup>	МВт	-	-	-	-	-
3.2.	Расчетный объем услуг в части обеспечения надежности <sup>2</sup>	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 <sup>3</sup>	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 <sup>3</sup>	тыс. кВт-ч	-	-	-	-	-
3.6.	Норматив потерь электрической энергии (с указанием реквизитов приказа Минэнерго России, которым утверждены нормативы) <sup>3</sup>	процент		не	утвержден		
3.7.	Реквизиты программы энергоэффективности (кем утверждена, дата утверждения, номер приказа) <sup>3</sup>	-		не у	тверждена		
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 <sup>2,4</sup> ; подконтрольные расходы <sup>3</sup> - 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 <sup>2</sup> . <sup>4</sup> ; неподконтрольные расходы <sup>3</sup> - всего <sup>3</sup>	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 прог тарио	рамма на 2015-20 фам Санкт-Петер			ием Комитета по
	Справочно:	-	-	-	-	-	-
	Объем условных единиц <sup>3</sup>	y.e.	3548,92	3508,11	3548,92	3548,92	3548,92
	Операционные расходы на условную единицу <sup>3</sup>	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	-	-	-	-	-

 $<sup>^{1}</sup>$  Базовый период - год, предшествующий расчетному периоду регулирования.

<sup>&</sup>lt;sup>2</sup> Заполняются организацией, осуществляющей оперативно-диспетчерское управление в электроэнергетике.

<sup>&</sup>lt;sup>3</sup> Заполняются сетевыми организациями, осуществляющими передачу электрической энергии (мощности) по электрическим сетям.

<sup>4</sup> Заполняются коммерческим оператором оптового рынка электрической энергии (мощности).

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

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

на 2017-2019 гг.

ž	20 TO STATE OF THE	Единица	Фактические показатели за 2015 год	з показатели 5 год	Показатели, утвер на 2016г	Показатели, утвержденные на 2016г	, III	эедложения на <u>г</u>	засчетный пери	Предложения на расчетный период регулирования (2017-2019гт)	ия (2017-2019г	(
П/п	паименование показагелей	изменения	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 монополий	1	1	1	1	1	I	ı	ı	ı	ı	ı
1.2.	услуги по передаче электрической энергии (мощности)	1	ı	ı	ı	1	ı	ı	ı	ı	1	1
	двухставочный тариф	-	ı	•	1	1	1	ı	ı	ı	ı	1
	ставка на содержание сетей	руб./МВтв 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"

Предложения на расчетный период регулирования (2017)	2-е полугодие	1	1	1 285,65	1	395 658,08	113,30
Предложения на расчетный регулирования (2017)	1-е полугодие	-	1	1 285,65	_	395 658,08	113,30
денные на базовый (2016)	2-е полугодие		,	630,66	1	201884,92	66,82
Показатели, утвержденные на базовый период (2016)	1-е полугодие	1	1	601,15	1	201884,92	66,82
оказатели за год, базовому периоду 115)	2-е полугодие	,	,	477,69	1	128263,4	118,22
Фактические показатели за год, предшествующий базовому перио, (2015)	1-е полугодие		1	424,77	1	128263,4	84,28
Единица изменения		1	1	руб./МВт ч.	ı	руб./МВт·мес	руб./МВт-ч
Наименование показателей		Для организаций, относящихся к субъектам естественных монополий	услуги по передаче электрической энергии	Одноставочный тариф	Двуставочный тариф	ставка на содержание сетей	ставка на оплату технологического расхода (потерь)
Nº II/II		1.	1.2.				

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"

У. 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	ı	1	1
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.	ЕВІТDА (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	ı	ı	1	1

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	ı	-	1	ı
3.1.	Расчетный объем услуг в части управления технологическими режимами $^2$	MBr	1	1	
3.2.	Расчетный объем услуг в части обеспечения надежности $^{2}$	МВт.ч	ı	ı	ı
3.3.	Заявленная мощность <sup>3</sup>	MBr	14,451	14,437	14,449
3.4.	Объем полезного отпуска электроэнергии - всего <sup>3</sup>	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	ı	нет	нет	нет
3.8	Суммарный объем производства и потребления электрической энергии участниками оптового рынка электрической энергии <sup>4</sup>	МВт-ч	-	-	ı
4.	Необходимая валовая выручка по регулируемым видам деятельности организации - всего	1	74 026,98	44 431,56	48 260,77

4.1.	Расходы, связанные с производством и реализацией <sup>2, 4</sup> , подконтрольные расходы <sup>3</sup> - всего	тыс. рублей	39 561,91	17 510,57	18 375,59
	В ТОМ ЧИСЛЕ:	1	1	ı	1
	оплата труда	1	24051,94	11 765,77	12347,00
	ремонт основных фондов	1	915,47	1 225,41	1 285,95
	материальные заграты	1	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	ı	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)	1	нет	нет	нет
	Справочно:	ı	1	1	-
	Объем условных единиц 3	y.e.	1785	1785	1785

		Операционные расходы на условную единицу <sup>3</sup>	тыс. рублей (y.e.)	22,2	8'6	10,3
	5.	Показатели численности персонала и фонда оплаты труда по регулируемым видам деятельности				
5	5.1.	Среднесписочная численность персонала	человек	40	24	40
2	5.2.	Среднемесячная заработная плата на одного работника	тыс. рублей на человека	50,11	40,85	25,72
5	5.3.	Реквизиты отраслевого тарифного соглашения (дата утверждения, срок действия)	1	,		ı
		Справочно:	ı	1	1	ı
		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	ı	1

Базовый период - год, предшествующий расчетному периоду регулирования.

Заполняются организацией, осуществляющей оперативно-диспетчерское управление в электроэнергетике.

Заполняются сетевыми организациями, осуществляющими передачу электрической энергии (мощности) по электрическим сетям. Заполняются коммерческим оператором оптового рынка электрической энергии (мощности)