



Официальное издание
Комитета по тарифам
Санкт-Петербурга

специальный выпуск
№ 01'2017
от 18 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
Н.А. Гаврилов
Д.А. Герасимов
В.В. Колбин
Обложка: фото
Андрей Солдатов

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

НОРМАТИВНЫЕ ПРАВОВЫЕ АКТЫ

Распоряжение Комитета по тарифам
Санкт-Петербурга от 14.04.2017 №30-р
«Об установлении нормативов накопления твердых
коммунальных отходов на территории
Санкт-Петербурга» 3

СТАНДАРТЫ РАСКРЫТИЯ ИНФОРМАЦИИ. ТЕПЛОСНАБЖЕНИЕ

ЗАО «Пансионат «Буревестник» 6
АО «СПМБМ «Малахит» 7
АО «Морской порт Санкт-Петербург» 8
ООО «Энергия» 9
ООО «ЭнергоРесурс2005» 10

СТАНДАРТЫ РАСКРЫТИЯ ИНФОРМАЦИИ. ЭЛЕКТРОЭНЕРГИЯ

ЗАО «Колпинская сетевая компания» 11
ООО «Ижорская энергетическая компания» 15
АО «Морской порт Санкт-Петербург» 26
ООО «Региональные электрические сети» 30

СТАНДАРТЫ РАСКРЫТИЯ ИНФОРМАЦИИ. ВОДОСНАБЖЕНИЕ И ВОДООТВЕДЕНИЕ

АО «Морской порт Санкт-Петербург» 34
ООО «Коммунальное хозяйство» 35

**МОНИТОРИНГ ВЫПОЛНЕНИЯ
ПРОИЗВОДСТВЕННЫХ И
ИНВЕСТИЦИОННЫХ ПРОГРАММ**

ЗАО «Пансионат «Буревестник»	36
ГУП «ТЭК СПб»	38
АО «СПМБМ «Малахит»	51
ООО «Коммунальное хозяйство»	52
ООО «Энергия»	54

**ОТЧЕТ КОМИТЕТА ПО ТАРИФАМ
САНКТ-ПЕТЕРБУРГА ЗА 2016 ГОД** 55

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 18.04.2017.
Формат 60х90/8.
Бумага мелованная.
Печать офсетная.
Печ. л. 8,5. Тираж 400 экз.
Распространяется бесплатно.

Отпечатано в «Издат-Принт»
Воронежская область, г.Воронеж,
Ленинский проспект 119А, офис 208.
Телефон: 8 (930) 410-92-34

ВЕСТНИК
КОМИТЕТА ПО ТАРИФАМ
САНКТ-ПЕТЕРБУРГА



НОРМАТИВНЫЕ ПРАВОВЫЕ АКТЫ



ПРАВИТЕЛЬСТВО САНКТ-ПЕТЕРБУРГА
КОМИТЕТ ПО ТАРИФАМ САНКТ-ПЕТЕРБУРГА
РАСПОРЯЖЕНИЕ

14.04.2017

№ 30-р

**Об установлении нормативов накопления твердых
коммунальных отходов на территории Санкт-Петербурга**

В соответствии с Федеральным законом от 29.06.2015 № 176-ФЗ «О внесении изменений в Жилищный кодекс Российской Федерации и отдельные законодательные акты Российской Федерации», Федеральным законом от 24.06.1998 № 89-ФЗ «Об отходах производства и потребления», постановлением Правительства Российской Федерации от 06.05.2011 № 354 «О предоставлении коммунальных услуг собственникам и пользователям помещений в многоквартирных домах и жилых домов», постановлением Правительства Российской Федерации от 04.04.2016 № 269 «Об определении нормативов накопления твердых коммунальных отходов», приказом Минстроя России от 28.07.2016 № 524/пр «Об утверждении Методических рекомендаций по вопросам, связанным с определением нормативов накопления твердых коммунальных отходов», 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 14.04.2017 № 39:

1. Утвердить нормативы накопления твердых коммунальных отходов на территории Санкт-Петербурга согласно приложению к настоящему распоряжению.
2. Признать утратившим силу распоряжение Комитета по тарифам Санкт-Петербурга от 09.07.2008 № 30-р «Об утверждении нормативов образования твердых бытовых отходов населением, проживающим в жилищном фонде Санкт-Петербурга».
3. Распоряжение вступает в силу с 01.01.2018, но не ранее даты его официального опубликования.

**Председатель
Комитета по тарифам Санкт-Петербурга**

Д. В. Коптин

Приложение
к распоряжению
Комитета по тарифам
Санкт-Петербурга
от 14.04.2017 № 30-р

**Нормативы накопления твердых коммунальных отходов
на территории Санкт-Петербурга**

№ п/п	Категория объекта	Расчетная единица	Норматив накопления твердых коммунальных отходов (в месяц)		Норматив накопления твердых коммунальных отходов (в год)	
			м³	кг	м³	кг
1.	Организации, учреждения, в том числе: - офисные помещения; - банки и кредитные организации; - объекты почтовой связи	1 сотруд- ник	0,119	19,566	1,428	234,792
2.	Продовольственные магазины, в том числе: - супермаркеты; - универсамы, - универмаги	1 м² общей площади	0,125	22,488	1,500	269,856
3.	Магазины промышленных товаров, магазины хозяйственных товаров	1 м² общей площади	0,131	19,323	1,572	231,876
4.	Дошкольные образовательные организации, в том числе: - ясли; - детские сады; - прогимназии; - центры развития ребенка	1 ребенок	0,128	20,875	1,536	250,500
5.	Общеобразовательные организации, организации дополнительного образования, в том числе: - общеобразовательные школы, лицеи; - музыкальные и художественные школы; - спортивные школы; - образовательные центры	1 учащийся	0,043	7,699	0,516	92,388
6.	Учреждения общественного питания: - кафе, бары и рестораны; - столовые; - бистро и закусочные	1 м² общей площади	0,237	43,941	2,844	527,292
7.	Организации социально-бытового обслуживания: - фотоателье; - мастерские по ремонту бытовой техники, очков, ключей; - мастерские по ремонту одежды и обуви	1 м² общей площади	0,033	7,334	0,396	88,008
8.	Прачечные, химчистки одежды и обуви	1 м² общей площади	0,012	1,704	0,144	20,448
9.	Салоны красоты, в том числе: - парикмахерские; - косметические салоны; - спа-салоны, бани и сауны	1 м² общей площади	0,122	19,840	1,464	238,080
10.	Гостиничные объекты, в том числе: - отели и гостиницы; - хостелы	1 место	0,171	31,808	2,052	381,696

11.	Лечебные учреждения, в том числе: - диспансеры, амбулатории, поликлиники; - стоматологические клиники; - лечебно-диагностические центры, центры здоровья	1 посещение	0,021	3,499	0,252	41,988
12.	Аптеки, аптечные пункты	1 м ² общей площади	0,024	4,230	0,288	50,760
13.	Многоквартирные дома	1 проживающий	0,171	31,808	2,055	381,696
14.	Индивидуальные жилые дома	1 домовладение	0,330	58,072	3,960	696,864

Примечание:

1. Норматив накопления твердых коммунальных отходов для многоквартирных домов распространяется на общежития, коммунальные квартиры.

2. Норматив накопления твердых коммунальных отходов для индивидуальных жилых домов распространяется на садоводства в период ведения хозяйственной деятельности.

3. Нормативы накопления твердых коммунальных отходов, утвержденные пунктами 1-12, применяются для объектов общественного назначения, торговых и культурно-бытовых учреждений, встроенных в многоквартирные дома.



СТАНДАРТЫ РАСКРЫТИЯ ИНФОРМАЦИИ. ТЕПЛОСНАБЖЕНИЕ

СТ-ТС.20

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

№ п/п	Наименование показателя	Суммарно за 2016 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 по форме раскрывается регулируемой организацией не позднее 30 календарных дней со дня направления годового бухгалтерского баланса в налоговые органы.

СТ-ТС.22

Информация о наличии (отсутствии) технической возможности подключения (технологического присоединения) к системе теплоснабжения, а также о регистрации и ходе реализации заявок на подключение (технологическое присоединение)* ЗАО «Пансионат «Буревестник» за 1 квартал 2017 года

Система теплоснаб- жения	Количество поданных и зарегистрированных заявок на подключение (технологическое присоеди- нение) к системе теплоснаб- жения в течение квартала	Количество исполненных заявок на подключение (тех- нологическое присое- единение) к системе теплоснабжения в течение квартала	Количество заявок на подключение (технологическое присоединение) к системе теплоснабжения, по ко- торым принято решение об отказе в подключении (технологическом присоединении) (с указанием при- чин) в течение квартала	Резерв мощности системы теплоснабжения в течение квартала
Основная система теплоснаб- жения	0	0	0	0,864

*Информация по форме раскрывается регулируемой организацией ежеквартально, в течение 30 календарных дней по истечении квартала, за который раскрывается информация.

СТ-ТС.20

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

№ п/п	Наименование показателя	Суммарно за 2016 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

*Информация по форме раскрывается регулируемой организацией не позднее 30 календарных дней со дня направления годового бухгалтерского баланса в налоговые органы.

СТ-ТС.22

Информация о наличии (отсутствии) технической возможности подключения (технологического присоединения) к системе теплоснабжения, а также о регистрации и ходе реализации заявок на подключение (технологическое присоединение)*
АО «СПМБМ «Малахит» за I квартал 2017 года

Сис тема теплоснабжения	Количество поданных и зарегистрированных заявок на подключение (технологическое присоединение) к системе теплоснабжения в течение квартала	Количество исполненных заявок на подключение (технологическое присоединение) к системе теплоснабжения в течение квартала	Количество заявок на подключение (технологическое присоединение) к системе теплоснабжения, по которым принято решение об отказе в подключении (технологическом присоединении) (с указанием причин) в течение квартала	Резерв мощности системы теплоснабжения в течение квартала
СЭПБ АО «СПМБМ «Малахит» Московское шоссе дом. 29, к.2, лит. А	0	0	0	0,73 Гкал/час

*Информация по форме раскрывается регулируемой организацией ежеквартально, в течение 30 календарных дней по истечении квартала, за который раскрывается информация.

Информация о наличии (отсутствии) технической возможности подключения (технологического присоединения) к системе теплоснабжения, а также о регистрации и ходе реализации заявок АО «Морской порт Санкт-Петербург» за I квартал 2017 года

Система теплоснабжения	Количество поданных и зарегистрированных заявок на подключение (технологическое присоединение) к системе теплоснабжения в течение квартала	Количество исполненных заявок на подключение (технологическое присоединение) к системе теплоснабжения в течение квартала	Количество заявок на подключение (технологическое присоединение) к системе теплоснабжения, по которым принято решение об отказе в подключении (технологическом присоединении)(с указанием причин) в течение квартала	Резерв мощности системы теплоснабжения в течение квартала
открытая*	0	0	0	0

Примечание: * – система гидравлически развязана с ГУП «ТЭК СПб»;

СТ-ТС.20

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

№ п/п	Наименование показателя	Суммарно за 2016 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 по форме раскрывается регулируемой организацией не позднее 30 календарных дней со дня направления годового бухгалтерского баланса в налоговые органы.

СТ-ТС.22

**Информация о наличии (отсутствии) технической возможности подключения
(технологического присоединения) к системе теплоснабжения, а также о регистрации
и ходе реализации заявок на подключение (технологическое присоединение)***
ООО «Энергия» за I квартал 2017 года

Система теплоснаб- жения	Количество поданных и зарегистрированных заявок на подключение (технологическое при- соединение) к системе теплоснабжения в течение квартала	Количество испол- ненных заявок на подключение (техно- логическое присоее- динение) к системе теплоснабжения в течение квартала	Количество заявок на подключе- ние (технологическое присоеди- нение) к системе теплоснабжения, по которым принято решение об отказе в подключении (технологи- ческом присоединении) (с указа- нием причин) в течение квартала	Резерв мощности системы теплоснаб- жения в тече- ние квартала
Основная система теплоснаб- жения	0	0	0	0,146

*Информация по форме раскрывается регулируемой организацией ежеквартально, в течение 30 календарных дней по истечении квартала, за который раскрывается информация.

**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 «ЭнергоРесурс2005» за I квартал 2017 года**

Система теплоснабжения	Количество поданных и зарегистрированных заявок на подключение (технологическое присоединение) к системе теплоснабжения в течение квартала	Количество исполненных заявок на подключение (технологическое присоединение) к системе теплоснабжения в течение квартала	Количество заявок на подключение (технологическое присоединение) к системе теплоснабжения, по которым принято решение об отказе в подключении (технологическом присоединении) (с указанием причин) в течение квартала	Резерв мощности системы теплоснабжения в течение квартала
Основная система теплоснабжения (закрытая)	0	0	0	0,05

Примечание: Информация в электронном виде направлена для размещения на сайте Комитета по тарифам Санкт-Петербурга www.tarifspb.ru

*Информация по форме раскрывается регулируемой организацией ежеквартально, в течение 30 календарных дней по истечении квартала, за который раскрывается информация.



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
(вид цены (тарифа) на 2018–2019 год
(расчетный период регулирования)

Закрытое акционерное общество «Колпинская сетевая компания»
(полное и сокращенное наименование юридического лица)

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

Раздел 1. 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

Ф.И.О. руководителя Генеральный директор Алексеева Злата Андреевна

Адрес электронной почты eloshvilli@gsrenergy.ru

Контактный телефон (812) 322 80 10

Факс (812) 322 80 10

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

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

№ п/п	Наименование показателей	Единица измерения	Фактические показатели за год, пред- шествующий базовому периоду	Показате- ли, утверж- денные на базовый период ¹	Предложения на расчетный период регулирования	
			2016г	2017г	2018г	2019г
1.	Показатели эффективности деятельности организации					
1.1.	Выручка	тыс. рублей	98 254,30	104 456,16	177617,54	183354,91
1.2.	Прибыль (убыток) от продаж	тыс. рублей	-4 622,45	0,00	15 370,00	15 850,00
1.3.	EBITDA (прибыль до процентов, налогов и амортизации)	тыс. рублей	19,55	5 879,31	31 947,07	32 548,00
1.4.	Чистая прибыль (убыток)	тыс. рублей	-4 622,45	0,00	11 522,31	11 881,38
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	-4,70%	0,00%	8,65%	8,64%
3.	Показатели регулируемых видов деятельности организации					
3.1.	Расчетный объем услуг в части управления технологическими режимами ²	МВт				
3.2.	Расчетный объем услуг в части обеспечения надежности ²	МВт·ч				
3.3.	Заявленная мощность ³	МВт	13,684	16,172	16,589	16,589
3.4.	Объем полезного отпуска электроэнергии - всего ³	тыс. кВт·ч	76 406,80	87 061,00	87 409,01	87 409,01
3.5.	Объем полезного отпуска электроэнергии населению и приравненным к нему категориям потребителей ³	тыс. кВт·ч	-	-	-	-
3.6.	Норматив потерь электрической энергии (с указанием реквизитов приказа Минэнерго России, которым утверждены нормативы) ³	процент	не утвержден			
3.7.	Реквизиты программы энергоэффективности (кем утверждена, дата утверждения, номер приказа) ³		не утверждена			
3.8.	Суммарный объем производства и потребления электрической энергии участниками оптового рынка электрической энергии ⁴	МВт·ч				
4.	Необходимая валовая выручка по регулируемым видам деятельности организации - всего	тыс. рублей	102 876,76	104 456,16	177617,54	183 354,91

4.1.	Расходы, связанные с производством и реализацией ^{2, 4} ; подконтрольные расходы ³ - всего	тыс. рублей	78 295,67	81 807,02	94 452,60	97 248,40
	в том числе:					
	оплата труда	тыс. рублей	39 446,77	42 003,23	48 496,01	49 931,50
	ремонт основных фондов	тыс. рублей	24 397,90	26 045,99	30 072,13	30 962,27
	материальные затраты	тыс. рублей	2 511,16	2 429,82	2 805,42	2 888,46
4.2.	Расходы, за исключением указанных в подпункте 4.1 ^{2, 4} ; неподконтрольные расходы ³ - всего ³	тыс. рублей	22 088,35	21 250,94	78349,40	80987,59
4.3.	Выпадающие, излишние доходы (расходы) прошлых лет	тыс. рублей	0	95,71	0	0
4.4.	Инвестиции, осуществляемые за счет тарифных источников	тыс. рублей	1 396,00	5 879,31	28 099,38	28 579,38
4.4.1.	Реквизиты инвестиционной программы (кем утверждена, дата утверждения, номер приказа)		Инвестиционная программа на 2015-2019гг утверждена распоряжением Комитета по тарифам Санкт-Петербурга № 227-р от 13.11.2015г.			
	<i>Справочно:</i>					
	Объем условных единиц ³	у.е.	3548,92	3508,11	4 075,89	4 075,89
	Операционные расходы на условную единицу ³	тыс. рублей (у.е.)	28,99	27,14	34,72	36,09
5.	Показатели численности персонала и фонда оплаты труда по регулируемым видам деятельности					
5.1.	Среднесписочная численность персонала	человек	83	80	76,2	76,2
5.2.	Среднемесячная заработная плата на одного работника	тыс. рублей на человека	39,44	43,75	53,04	54,61
5.3.	Реквизиты отраслевого тарифного соглашения (дата утверждения, срок действия)					
	<i>Справочно:</i>					
	Уставный капитал (складочный капитал, уставный фонд, вклады товарищей)	тыс. рублей	15 000,00	15 000,00	15 000,00	15 000,00
	Анализ финансовой устойчивости по величине излишка (недостатка) собственных оборотных средств	тыс. рублей	-	-	-	-

¹ Базовый период - год, предшествующий расчетному периоду регулирования.

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

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

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

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

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

Тарифы на услуги по передаче электрической энергии по распределительным сетям
ЗАО «Колпинская сетевая компания» на 2018-2019 гг.

Наименование показателей	Единица изменения	Фактические показатели за 2016 год		Показатели, утвержденные на 2017 год		Предложения на расчетный период регулирувания (2018-2019гг)					
		1-е полугодие	2-е полугодие	1-е полугодие	2-е полугодие	1-е полугодие	2-е полугодие	1-е полугодие	2-е полугодие	1-е полугодие	2-е полугодие
Для организаций, относящихся к субъектам естественных монополий											
услуги по передаче электрической энергии (мощности)											
двухставочный тариф											
ставка на содержание сетей	руб./МВт в мес.	582 605,82	582 605,82	264 608,69	264 608,69	882 279,65	882 279,65	882 279,65	882 279,65	890 197,11	
ставка на оплату технологиче- ского расхода (потерь)	руб./МВт·ч	12,98	12,98	4,83	4,83	53,71	53,71	53,71	53,71	60,48	
одноставочный тариф	руб./МВт·ч	1 153,21	1 151,89	559,27	559,27	1579,00	1579,00	1579,00	1579,00	1599,45	

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
(вид цены (тарифа) на 2018–2019 год
(расчетный период регулирования)

Общество с ограниченной ответственностью
«Ижорская энергетическая компания» (ООО «ИЖЭК»)
(полное и сокращенное наименование юридического лица)

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 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)**

№ п/п	Наименование показателей	Единица измерения	Фактические показатели за год, предшествующий базовому периоду	Показатели, утвержденные на базовый период 1	Предложения на расчетный период регулирования	
			2016 г.	2017 г.	2018 г.	2019 г.
1.	Показатели эффективности деятельности организации					
1.1.	Выручка	тыс. рублей	182 854,80	181 754,74	271 735,21	278 441,85
1.2.	Прибыль (убыток) от продаж	тыс. рублей	22 206,44	21 106,38	32 608,23	33 413,02
1.3.	EBITDA (прибыль до процентов, налогов и амортизации)	тыс. рублей	40 234,75	38 288,88	53 509,88	54 314,67
1.4.	Чистая прибыль (убыток)	тыс. рублей	9 572,52	8 472,46	14 225,44	14 576,54
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	12%	12%	12%	12%
3.	Показатели регулируемых видов деятельности организации					
3.1.	Расчетный объем услуг в части управления технологическими режимами 2	МВт				
3.2.	Расчетный объем услуг в части обеспечения надежности 2	МВт·ч				
3.3.	Заявленная мощность 3	МВт	62,559	70,531	66,647	66,647
3.4.	Объем полезного отпуска электроэнергии - всего 3	тыс. кВт·ч	615 859	515 238	490 552	490 552
3.5.	Объем полезного отпуска электроэнергии населению и приравненным к нему категориям потребителей 3	тыс. кВт·ч	0	0	0	0
3.6.	Норматив потерь электрической энергии (с указанием реквизитов приказа Минэнерго России, которым утверждены нормативы)3	процент	3,42 утвержден Приказом Министерства энергетики РФ от 05 сентября 2014 года № 579	3,42 утвержден Приказом Министерства энергетики РФ от 05 сентября 2014 года № 579	3,42 утвержден Приказом Министерства энергетики РФ от 05 сентября 2014 года № 579	3,42 утвержден Приказом Министерства энергетики РФ от 05 сентября 2014 года № 579
3.7.	Реквизиты программы энергоэффективности (кем утверждена, дата утверждения, номер приказа) 3		Программа в области энергосбережения на 2017-2019гг. находится на согласовании	Программа в области энергосбережения на 2017-2019гг. находится на согласовании	Программа в области энергосбережения на 2017-2019гг. находится на согласовании	Программа в области энергосбережения на 2017-2019гг. находится на согласовании
3.8.	Суммарный объем производства и потребления электрической энергии участниками оптового рынка электрической энергии 4	МВт·ч				

4.	Необходимая валовая выручка по регулируемым видам деятельности организации - всего		147 992,42	147 438,79	236 106,55	239 962,90
4.1.	Расходы, связанные с производством и реализацией 2, 4; подконтрольные расходы 3 - всего	тыс. рублей	82 452,63	64 836,65	122 852,39	135 610,61
	в том числе:					
	оплата труда		34 338,58	23 393,77	42 341,59	46738,76
	ремонт основных фондов		26 198,93	30 585,70	38 980,65	43 028,79
	материальные затраты		3 506,92	3 646,77	3 807,32	4 202,71
4.2.	Расходы, за исключением указанных в подпункте 4.1 2, 4; неподконтрольные расходы 3 - всего 3	тыс. рублей	65 539,79	66 343,04	98 913,11	104 352,29
4.3.	Выпадающие, излишние доходы (расходы) прошлых лет	тыс. рублей	-	16 259,10	14 341,05	
4.4.	Инвестиции, осуществляемые за счет тарифных источников	тыс. рублей	-	-	-	-
4.4.1.	Реквизиты инвестиционной программы (кем утверждена, дата утверждения, номер приказа)					
	Справочно:					
	Объем условных единиц 3	у.е.	3771,09	3771,09	3771,09	3771,09
	Операционные расходы на условную единицу 3	тыс. рублей (у.е.)	39,24	39,10	62,61	63,63
5.	Показатели численности персонала и фонда оплаты труда по регулируемым видам деятельности					
5.1.	Среднесписочная численность персонала	человек	64	64	64	64
5.2.	Среднемесячная заработная плата на одного работника	тыс. рублей на человека	44,71	40,07	49,95	55,13
5.3.	Реквизиты отраслевого тарифного соглашения (дата утверждения, срок действия)					
	Справочно:					
	Уставный капитал (складочный капитал, уставный фонд, вклады товарищей)	тыс. рублей	135 984	135 984	135 984	135 984
	Анализ финансовой устойчивости по величине излишка (недостатка) собственных оборотных средств	тыс. рублей	-	-	-	-

¹ Базовый период - год, предшествующий расчетному периоду регулирования.

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

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

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

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

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

№ п/п	Наименование показателей	Единица изменения	Фактические показатели за год, предшествующий базовому периоду		Показатели, утвержденные на базовый период *		Предложения на расчетный период регулирования			
			2016 г.		2017 г.		2018 г.		2019 г.	
			1-е полугодие	2-е полугодие	1-е полугодие	2-е полугодие	1-е полугодие	2-е полугодие	1-е полугодие	2-е полугодие
1. Для организаций, относящихся к субъектам естественных монополий										
1.2. услуги по передаче электрической энергии (мощности)										
	двухставочный тариф									
	ставка на содержание сетей	руб./МВт в мес.	76 836,39	76 836,39	75 875,15	75 875,15	236,99	236,99	245,40	245,40
	ставка на оплату технологического расхода (потерь)	руб./МВт·ч	48,37	84,60	65,04	65,04	72,62	72,62	76,98	76,98
	одноставочный тариф	руб./МВт·ч	192,62	228,85	183,58	183,58	385,34	385,34	399,01	399,01

* Базовый период – год, предшествующий расчетному периоду регулирования.

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
Общество с ограниченной ответственностью
«Ижорская энергетическая компания»
на 2018 год

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

Сокращенное наименование: ООО «ИЖЭК»

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

Адрес юридического лица: 196650, г. Санкт-Петербург, г. Колпино, Ижорский завод, д. б/н.

ИНН: 7817302964

КПП: 781701001

Ф.И.О. руководителя: Семёнов Александр Павлович

Адрес электронной почты: iec@omzglobal.com

Контактный телефон: (812)322-80-49

Факс: (812)322-80-49

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 2018 год

Наименование стандартизированных тарифных ставок	Единица измерения	Стандартизированные тарифные ставки	
		по постоянной схеме	по временной схеме
С ₁ 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	-	-

$C_{1,1}$	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на подготовку и выдачу сетевой организацией технических условий заявителю	рублей/кВт	-	-
$C_{1,2}$	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на проверку сетевой организацией выполнения заявителем технических условий	рублей/км	-	-
$C_{1,3}$	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на участие сетевой организации в осмотре должностным лицом органа федерального государственного энергетического надзора присоединяемых устройств заявителя	рублей/км	-	-
$C_{1,4}$	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	-	-
$C_{2,i} *$	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство воздушных линий электропередачи на i -м уровне напряжения согласно приложению № 1 к методическим указаниям по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям, утвержденным Федеральной службой по тарифам, в расчете на 1 км линий электропередачи	рублей/км	-	-
$C_{3,i} *$	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	-	-
$C_{4,i} *$	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство подстанций согласно приложению № 1 к методическим указаниям по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям, утвержденным Федеральной службой по тарифам, на i -м уровне напряжения	рублей/кВт	-	-

* Ставки платы $C_{2,i}$, $C_{3,i}$ и $C_{4,i}$ 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**

Наименование мероприятий		Распределение необходимой валовой выручки * (ру- блей)	Объем макси- мальной мощно- сти (кВт)	Ставки для расчета платы по каждому мероприятию (рублей/кВт) (без учета НДС)
1.	Подготовка и выдача сетевой организацией технических условий заявителю:			
	по постоянной схеме	9239,40	944	8,29
	по временной схеме	9239,40	944	8,29
2.	Разработка сетевой организацией проектной документации по строительству "последней мили"	-	-	-
3.	Выполнение сетевой организацией мероприятий, связанных со строительством "последней мили":	-	-	-
	строительство воздушных линий	-	-	-
	строительство кабельных линий	-	-	-
	строительство пунктов секционирования	-	-	-
	строительство комплектных трансформаторных подстанций и распределительных трансформаторных подстанций с уровнем напряжения до 35 кВ	-	-	-
	строительство центров питания и подстанций уровнем напряжения 35 кВ и выше	-	-	-
4.	Проверка сетевой организацией выполнения заявителем технических условий:	15399,00	944	13,82
	по постоянной схеме	15399,00	944	13,82
	по временной схеме			-
5.	Участие сетевой организации в осмотре должностным лицом органа федерального государственного энергетического надзора присоединяемых устройств заявителя:	6171,40	944	5,54
	по постоянной схеме	6171,40	944	5,54
	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:	26184,20	944	23,51
	по постоянной схеме	26184,20	944	23,51
	по временной схеме			-

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

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

РАСЧЕТ
необходимой валовой выручки сетевой организации
на технологическое присоединение

(тыс. рублей)

Показатели		Ожидаемые данные за текущий период	Плановые показатели на следующий период
1.	Расходы на выполнение мероприятий по технологическому присоединению - всего	56,39	56,99
	в том числе:	0,00	0,00
	вспомогательные материалы	0,00	0,00
	энергия на хозяйственные нужды	0,00	0,00
	оплата труда	43,25	43,71
	отчисления на страховые взносы	13,15	13,29
	прочие расходы - всего	0,00	0,00
	из них:	0,00	0,00
	работы и услуги производственного характера	0,00	0,00
	налоги и сборы, уменьшающие налогооблагаемую базу на прибыль организаций	0,00	0,00
	работы и услуги непроизводственного характера - всего	0,00	0,00
	в том числе:	0,00	0,00
	услуги связи	0,00	0,00
	расходы на охрану и пожарную безопасность	0,00	0,00
	расходы на информационное обслуживание, консультационные и юридические услуги	0,00	0,00
	плата за аренду имущества	0,00	0,00
	другие прочие расходы, связанные с производством и реализацией	0,00	0,00
	внебюджетные расходы - всего	0,00	0,00
	в том числе:	0,00	0,00
	расходы на услуги банков	0,00	0,00
	процент за пользование кредитом	0,00	0,00
	прочие обоснованные расходы	0,00	0,00
	денежные выплаты социального характера (по коллективному договору)	0,00	0,00
2.	Расходы на строительство объектов электросетевого хозяйства от существующих объектов электросетевого хозяйства до присоединяемых энергопринимающих устройств и (или) объектов электроэнергетики	0,00	0,00
3.	Выпадающие доходы (экономия средств)	0,00	0,00
	Итого (размер необходимой валовой выручки)	56,39	56,99

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

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

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

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

ИНФОРМАЦИЯ
об осуществлении технологического присоединения
по договорам, заключенным за текущий год

Категория заявителей		Количество договоров (штук)			Максимальная мощность (кВт)			Стоимость договоров (без НДС) (тыс. рублей)		
		0,4 кВ	1 - 20 кВ	35 кВ и выше	0,4 кВ	1 - 20 кВ	35 кВ и выше	0,4 кВ	1 - 20 кВ	35 кВ и выше
1.	До 15 кВт - всего	2	-	-	30	-	-	-	-	-
	в том числе	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	льготная категория *	-	-	-	-	-	-	-	-	-
2.	От 15 до 150 кВт - всего	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	в том числе	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	льготная категория **	-	-	-	-	-	-	-	-	-
3.	От 150 кВт до 670 кВт - всего	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	в том числе	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	по индивидуальному проекту	-	-	-	-	-	-	-	-	-
4.	От 670 кВт до 8900 кВт - всего	-	1	-	-	1385	-	-	47,00	-
	в том числе	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	по индивидуальному проекту	-	-	-	-	-	-	-	-	-
5.	От 8900 кВт - всего	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	в том числе	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	по индивидуальному проекту	-	-	-	-	-	-	-	-	-
6.	Объекты генерации	-	-	-	-	-	-	-	-	-

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

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

Приложение № 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

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

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

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

Приложение
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
(вид цены (тарифа) на 2018 год
(расчетный период регулирования)

Акционерное общество «Морской порт Санкт-Петербург»
(полное и сокращенное наименование юридического лица)
АО «Морпорт СПб»

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

Раздел 1. Информация об организации

Полное наименование Акционерное общество «Морской порт Санкт-Петербург»

Сокращенное наименование АО «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 7805025346

Ф.И.О. руководителя Олейник Павел Павлович

Адрес электронной почты

Контактный телефон (812) 714-99-27

Факс (812) 251-18-49

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)**

№ п/п	Наименование показателей	Единица измерения	Фактические показатели за год, предшествующий базовому периоду (2016)	Показатели, утвержденные на базовый период (2017)	2018
1.	Показатели эффективности деятельности организации				
1.1.	Выручка	тыс. рублей	4 875 746	4 542 960	4 362 872
1.2.	Прибыль (убыток) от продаж	тыс. рублей	2 419 833	1 684 102	1 502 448
1.3.	EBITDA (прибыль до процентов, налогов и амортизации)	тыс. рублей	2 606 130	1 943 070	1 761 905
1.4.	Чистая прибыль (убыток)	тыс. рублей	1 711 078	1 314 117	1 168 794
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	49,63%	37,07%	34,44%
3.	Показатели регулируемых видов деятельности организации				
3.1.	Расчетный объем услуг в части управления технологическими режимами 2	МВт			
3.2.	Расчетный объем услуг в части обеспечения надежности 2	МВт·ч			
3.3.	Заявленная мощность 3	МВт	12,999	14,459	12,999
3.4.	Объем полезного отпуска электроэнергии - всего 3	тыс. кВт·ч	50315	51876	50315
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	нет	нет	нет
3.7.	Реквизиты программы энергоэффективности (кем утверждена, дата утверждения, номер приказа)3		нет	нет	нет
3.8.	Суммарный объем производства и потребления электрической энергии участниками оптового рынка электрической энергии 4	МВт·ч			
4.	Необходимая валовая выручка по регулируемым видам деятельности организации - всего		82 896,19	43 545,88	46 686,07

4.1.	Расходы, связанные с производством и реализацией 2, 4; подконтрольные расходы 3 - всего	тыс. рублей	42 729,32	18 150,22	18 687,47
	в том числе:				
	оплата труда		23064,50	12 195,57	12556,56
	ремонт основных фондов		5111,88	1 270,17	1 307,77
	материальные затраты		2074,87	1 854,82	1 909,72
4.2.	Расходы, за исключением указанных в подпункте 4.1 2, 4; неподконтрольные расходы 3 - всего 3	тыс. рублей	40 166,87	25 395,66	27 998,61
4.3	Расходы на компенсацию потерь (котел)	тыс.руб.	2 173,52	4 149,82	2 443,88
4.4	Выпадающие, излишние доходы (расходы) прошлых лет	тыс. рублей	-	-1 884,79	2 747,92
4.5	Инвестиции, осуществляемые за счет тарифных источников (амортизация)	тыс. рублей	-	-	-
4.5.1	Реквизиты инвестиционной программы (кем утверждена, дата утверждения, номер приказа)		нет	нет	нет
	<i>Справочно:</i>				
	Объем условных единиц 3	у.е.	1785	1785	1785
	Операционные расходы на условную единицу 3	тыс. рублей (у.е.)	23,9	10,2	10,5
5.	Показатели численности персонала и фонда оплаты труда по регулируемым видам деятельности				
5.1.	Среднесписочная численность персонала	человек	37	24	24
5.2.	Среднемесячная заработная плата на одного работника	тыс. рублей на человека	51,95	42,35	43,60
5.3.	Реквизиты отраслевого тарифного соглашения (дата утверждения, срок действия)		-	-	-
	<i>Справочно:</i>				
	Уставный капитал (складочный капитал, уставный фонд, вклады товарищей)	тыс. рублей	2214,4	2214,4	2214,4
	Анализ финансовой устойчивости по величине излишка (недостатка) собственных оборотных средств	тыс. рублей			

¹ Базовый период - год, предшествующий расчетному периоду регулирования.

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

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

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

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

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

№ п/п	Наименование показателей	Единица изменения	Фактические показатели за год, предшествующий базовому периоду		Показатели, утвержденные на базовый период		Предложения на расчетный период регулирования	
			2016		2017		2018	
			1-е полугодие	2-е полугодие	1-е полугодие	2-е полугодие	1-е полугодие	2-е полугодие
1. Для организаций, относящихся к субъектам естественных монополий								
1.2. услуги по передаче электрической энергии								
	Одноставочный тариф	руб./МВт ч.	601,15	630,66	547,61	660,41	1 080,29	1 080,29
	Двуставочный тариф							
	ставка на содержание сетей	руб./МВт·мес	201884,92	201884,92	175609,45	175609,45	321 243,45	321 243,45
	ставка на оплату технологического расхода (потерь)	руб./МВт·ч	66,82	66,82	66,82	96,75	66,11	66,11

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
(вид цены (тарифа) на 2018 год
(расчетный период регулирования)

Общество с ограниченной ответственностью
«Региональные электрические сети» (ООО «РЭС»)
(полное и сокращенное наименование юридического лица)

Раздел 1. Информация об организации

Полное наименование Общество с ограниченной ответственностью «Региональные электрические сети»

Сокращенное наименование ООО «РЭС»

Место нахождения 197342, г. Санкт-Петербург, ул. Белоостровская, д.6, литер А, офис 504

Фактический адрес 197342, г. Санкт-Петербург, ул. Белоостровская, д.6, литер А, офис 504

ИНН 7814628982

КПП 781401001

Ф.И.О. руководителя Лунев Алексей Иванович

Адрес электронной почты info@res-tso.ru

Контактный телефон (812)606-62-61

Факс (812)606-62-61

Раздел 2. Основные показатели деятельности организаций, относящихся к субъектам естественных монополий, а также коммерческого оператора оптового рынка электрической энергии (мощности)

№ п/п	Наименование показателей	Единица измерения	Фактические показатели за год, предшествующий базовому периоду (2016)	Показатели, утвержденные на базовый период (2017)	2018
1.	Показатели эффективности деятельности организации				
1.1.	Выручка	тыс. рублей	89 311,013	214 695,540	423 120,336
1.2.	Прибыль (убыток) от продаж	тыс. рублей	-20 764,155	30 300,640	102 485,540
1.3.	EBITDA (прибыль до процентов, налогов и амортизации)	тыс. рублей	12 946,523	150 373,650	245 130,279
1.4.	Чистая прибыль (убыток)	тыс. рублей	-29 929,385	-439,020	50 369,353
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	-23,2%	14,1%	24,2%
3.	Показатели регулируемых видов деятельности организации				
3.1.	Расчетный объем услуг в части управления технологическими режимами 2	МВт			
3.2.	Расчетный объем услуг в части обеспечения надежности 2	МВт·ч			
3.3.	Заявленная мощность 3	МВт	30,082	38,420	50,766
3.4.	Объем полезного отпуска электроэнергии - всего 3	тыс. кВт·ч	185 049,612	201 810,670	310 486,030
3.5.	Объем полезного отпуска электроэнергии населению и приравненным к нему категориям потребителей 3	тыс. кВт·ч			57 341,320
3.6.	Норматив потерь электрической энергии (с указанием реквизитов приказа Минэнерго России, которым утверждены нормативы)3	процент	0,44%	0,33%	1,30%
				Распоряжение Комитета по тарифам СПб № 297-Р от 30.12.2016	
3.7.	Реквизиты программы энергоэффективности (кем утверждена, дата утверждения, номер приказа)3			Приказ ООО «РЭС» № 118/2 от 20.12.2016	Приказ ООО «РЭС» № 38/1 от 03.04.2017
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				
4.1.	Расходы, связанные с производством и реализацией 2, 4; подконтрольные расходы 3 - всего	тыс. рублей	65 722,946	79 816,730	92 574,009
	в том числе:				

	оплата труда		22 955,780	21 848,410	25 427,388
	ремонт основных фондов		12 815,654	16 015,050	18 550,762
	материальные затраты		26 959,259	37 447,030	43 376,133
4.2.	Расходы, за исключением указанных в подпункте 4.1 2, 4; неподконтрольные расходы 3 - всего 3	тыс. рублей	63 957,420	135 317,830	280 176,973
4.3.	Выпадающие, излишние доходы (расходы) прошлых лет	тыс. рублей	4 044,590	-439,020	40 369,353
4.4.	Инвестиции, осуществляемые за счет тарифных источников	тыс. рублей			10 000,000
4.4.1.	Реквизиты инвестиционной программы (кем утверждена, дата утверждения, номер приказа)			Распоряжение Комитета по тарифам Санкт-Петербурга от 31.10.16 № 128-Р	Распоряжение Комитета по тарифам Санкт-Петербурга от 31.10.16 № 128-Р
	<i>Справочно:</i>				
	Объем условных единиц 3	у.е.	2 046,74	2 046,00	2 387,09
	Операционные расходы на условную единицу 3	тыс. рублей (у.е.)	65,336	104,934	177,254
5.	Показатели численности персонала и фонда оплаты труда по регулируемым видам деятельности				
5.1.	Среднесписочная численность персонала	человек	44	42	47
5.2.	Среднемесячная заработная плата на одного работника	тыс. рублей на человека	43,601	43,350	45,084
5.3.	Реквизиты отраслевого тарифного соглашения (дата утверждения, срок действия)				
	<i>Справочно:</i>				
	Уставный капитал (складочный капитал, уставный фонд, вклады товарищей)	тыс. рублей	10,000	127 010,000	127 010,000
	Анализ финансовой устойчивости по величине излишка (недостатка) собственных оборотных средств	тыс. рублей			

¹ Базовый период - год, предшествующий расчетному периоду регулирования.

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

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

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

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

№ п/п	Наименование показателей	Единица изменения	Фактические показатели за год, предшествующий базовому периоду		Показатели, утвержденные на базовый период		Предложения на расчетный период регулиро- вания	
			2016		2017		2018	
			1-е полугодие	2-е полугодие	1-е полугодие	2-е полугодие	1-е полугодие	2-е полугодие
1.	Для организаций, относящихся к субъектам естественных монополий							
1.2.	Индивидуальный тариф на услуги по передаче электрической энергии (мощности) на территории СПб							
	двухставочный тариф							
	ставка на содержание сетей	руб./МВт в мес.	239 758,10	239 758,10	239 758,10	684 549,05	680 779,46	680 779,46
	ставка на оплату технологического расхода (потерь)	руб./МВт·ч	13,74	16,28	6,780	6,780	27,05	27,05
	одноставочный тариф	руб./МВт·ч	483,59	592,04	498,41	1 790,03	1 362,77	1 362,77

* Базовый период - год, предшествующий расчетному периоду регулирования.



СТАНДАРТЫ РАСКРЫТИЯ ИНФОРМАЦИИ. ВОДОСНАБЖЕНИЕ И ВОДООТВЕДЕНИЕ

HVS.OPENINFO.QV.4.178
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 АО «Морской порт Санкт - Петербург» за за 1 квартал 2017 года

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

VO.OPENINFO.QV.4.178
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 АО «Морской порт Санкт - Петербург» за за 1 квартал 2017 года

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

**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 2017 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 2017 года**

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

* Резерв мощности централизованной системы водоотведения обеспечивается при условии согласования с ГУП «Водоканал Санкт-Петербурга»

Информация размещена на сайте <http://www.vkhzao.ru/>



МОНИТОРИНГ ВЫПОЛНЕНИЯ ПРОИЗВОДСТВЕННЫХ И ИНВЕСТИЦИОННЫХ ПРОГРАММ

СТ-ТС.21

Информация об инвестиционной программе
ЗАО «Пансионат «Буревестник»
(наименование регулируемой организации)

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

СТ-ТС.21

Информация об инвестиционной программе
ГУП «ТЭК СПб»

Наименование органа исполнительной власти Санкт-Петербурга,
утвердившего инвестиционную программу

Комитет по тарифам

Дата утверждения инвестиционной программы

11/27/2015

Информация о внесении изменений в инвестиционную программу

Распоряжение Комитета по тарифам от 09.11.2016 №131-р

Сроки реализации инвестиционной программы

январь 2016
декабрь 2018

1	2	3,00	4,00	5,00	6,00	7,00	8,00	9,00	10	11	12	13
Мероприятие	Источники финансирования, тыс.рублей	Потребности в финансовых средствах, необходимых для реализации инвестиционной программы, тыс.рублей, без НДС		Информация об использовании инвестиционных средств, тыс.руб.без НДС				Целевые показатели				
		в том числе по годам		в том числе по кварталам:				Наименование показателя	Единица измерения	план на весь период реализации	факт на отчетную дату	
		на весь период реализации	2 016,00	2 016,00	I квартал	II квартал	III квартал	IV квартал				
Всего по производству и передаче тепловой энергии, из них наиболее значимые мероприятия	ИТОГО	41 078 819,93	5 541 321,44	5 655 520,28	267 235,72	1 289 094,41	1 361 522,33	2 737 667,83	тепловые сети	м	685 529,62	101 488,20
	амортизация	26 330 485,01	3 208 559,01	2 301 644,22	119 975,12	211 935,42	462 416,38	1 507 317,30				
	прибыль (без учета налога на прибыль)	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00				
	за счет платы за подключение (без учета налога на прибыль)	3 800 238,23	709 901,84	1 597 682,32	61 011,80	581 913,86	365 566,66	589 189,99				
	средства бюджета Санкт-Петербурга	9 681 800,08	1 622 860,59	1 607 877,41	86 248,80	449 241,68	506 753,79	565 633,14				
	прочие (привлеченные средства,компенсация средств Конкурсным управляющим)	1 266 296,61	0,00	148 316,33	0,00	46 003,45	26 785,49	75 527,39				

Проектирование и строительство тепловой сети по Глухарской ул. от УТ-2 между кварталами 75а и 75б до УТ-2 между кварталами 74в и 74г с монтажом новой тепловой камеры УТ-2К на пересечении с Комendantским пр. и строительством теплового вывода (Ду200-700мм-655 п.м. траса) Тепловая сеть вновь застраиваемых кварталов 74 (74а, 74б, 74в, 74г) за Комendantским пр. и квартала 76 за Плесецкой ул.	ИТОГО	236 596,70	92 741,05	167 451,98	0,00	7 488,48	81 580,47	78 383,03	тепловые сети	м	1 310,00	750,00
	амортизация											
	прибыль (без учета налога на прибыль)											
	за счет платы за подключение (без учета налога на прибыль)	236 596,70	92 741,05	167 451,98	0,00	7 488,48	81 580,47	78 383,03				
	средства бюджета Санкт-Петербурга											
Проектно-изыскательские и строительно-монтажные работы по строительству тепловой сети Ду700мм, 1150 п.м.трассы Тепловые сети для теплоснабжения жилого комплекса ЗАО «ЮИТ Санкт-Петербург» и зданий перспективного развития (по адресу: территория ограниченной перспективной пробивкой Суздальского пр.)	ИТОГО	179 000,00	25 000,00	76 629,73	0,00	0,00	46 826,36	29 803,37	тепловые сети	м	2 300,00	1 390,00
	амортизация											
	прибыль (без учета налога на прибыль)											
	за счет платы за подключение (без учета налога на прибыль)	179 000,00	25 000,00	76 629,73	0,00	0,00	46 826,36	29 803,37				
	средства бюджета Санкт-Петербурга											
Проектно-изыскательские и строительно-монтажные работы по строительству тепловой сети Ду300 - 150мм, 997 п.м.трассы Тепловая сеть для подключения объектов ООО «Академия боевых искусств» и Туристическо-гостиничный центр по водному туризму» по адресу: г. Санкт-Петербург, Приморский район, Приморский проспект, участок 1 (напротив дома 169 литер А по Приморскому проспекту)	ИТОГО	178 248,60	97 617,49	140 367,43	0,00	0,00	6 810,82	133 556,62	тепловые сети	м	1 900,00	1 750,00
	амортизация											
	прибыль (без учета налога на прибыль)											
	за счет платы за подключение (без учета налога на прибыль)	178 248,60	97 617,49	140 367,43	0,00	0,00	6 810,82	133 556,62				
	средства бюджета Санкт-Петербурга											

Проектно-изыскательские и строительно-монтажные работы на строительство сетей в квартале 26, Ду 50 -600 мм, 3900 п.м.трассы. Тепловая сеть в квартале 26, ограниченном пр. Маршала Блюхера, Лабораторным пр., Бестужевской ул., перспективным продолжением Бестужевской ул. и Кушелевской дорогой	ИТОГО	амортизация	655 997,31	100 000,00	509 158,20	0,00	394 123,94	115 032,04	2,21	тепловые сети	М	7 800,00	6 450,00
	прибыль (без учета налога на прибыль)												
	за счет платы за подключение (без учета налога на прибыль)		655 997,31	100 000,00	509 158,20	0,00	394 123,94	115 032,04	2,21				
	средства бюджета Санкт-Петербурга												
	прочие (компенсация средств Конкурсным управляющим)												
Разработка проектной и рабочей документации на строительство тепловых сетей в кварталах 1,2,3 поселка Новогорелово Муниципального образования «Вилосское сельское поселение» «Офицерское село», Волхонское ш. д. 4, литА	ИТОГО	амортизация	519 774,00	120 000,00	389 421,76	0,00	0,00	81 511,32	307 910,45	тепловые сети	М	5 706,00	5 706,00
	прибыль (без учета налога на прибыль)												
	за счет платы за подключение (без учета налога на прибыль)		519 774,00	120 000,00	389 421,76	0,00		81 511,32	307 910,45				
	средства бюджета Санкт-Петербурга												
	прочие (компенсация средств Конкурсным управляющим)												
Строительство тепловой сети для подключения объектов застройки территории, ограниченной Шуваловским проспектом, Парашютной улицей, проектируемыми проездами в Приморском районе	ИТОГО	амортизация	555 106,58	73 095,00	191 251,35	0,00	0,00	15 783,27	175 468,08	тепловые сети	М	2 000,00	1 620,00
	прибыль (без учета налога на прибыль)												
	за счет платы за подключение (без учета налога на прибыль)		555 106,58	73 095,00	191 251,35	0,00	0,00	15 783,27	175 468,08				
	средства бюджета Санкт-Петербурга												
	прочие (компенсация средств Конкурсным управляющим)												
Реконструкция магистральной тепловой сети от тепловой камеры ТК-1(включая ТК) до тепловой камеры ТК-1А (включая ТК) и далее до неподвижной опоры у тепловой камеры ТК-2 Ду500-700-218 п.м. трассы мм п.м. Московское ш., участок 301, участок 307 (ого-вос-точнее д. 13, корп.2, лит. А по Дунайскому пр.)	ИТОГО	амортизация	81 356,00	30 000,00	73 526,09	0,00	9 549,73	1 544,12	62 432,24	тепловые сети	М	436,00	217,20
	прибыль (без учета налога на прибыль)												
	за счет платы за подключение (без учета налога на прибыль)		81 356,00	30 000,00	73 526,09	0,00	9 549,73	1 544,12	62 432,24				
	средства бюджета Санкт-Петербурга												
	прочие (компенсация средств Конкурсным управляющим)												

Корректировка проектной и рабочей документации и выполнение СМР по строительству тепловых сетей в части перевода их на постоянное теплоснабжение, 2 этап Ду300 мм, 450 м Тепловая сеть в зоне теплоснабжения, ограниченной ул. Ак. Крылова, Ушаковской наб., наб. р. Черная речка (2 этаж)	ИТОГО	65 338,98	50 000,00	14 255,72	0,00	4 444,22	9 811,49	0,00	тепловые сети	М	900,00	870,00
	амортизация											
	прибыль (без учета налога на прибыль)											
	за счет платы за подключение (без учета налога на прибыль)	65 338,98	50 000,00	14 255,72	0,00	4 444,22	9 811,49	0,00				
	средства бюджета Санкт-Петербурга											
Проектно-изыскательские и строительно-монтажные работы по реконструкции тепловой сети Ду-800 мм - 2570 п. м. труб Магистральная тепловая сеть от котельной «Парнас-4» по Заречной улице до ТК-7 на тепловой сети Ду 600 в месте пересечения с улицей Валерия Гаврилина	прочие (компенсация средств Конкурсным управляющим)								тепловые сети	М	2 570,00	600,00
	ИТОГО	791 525,42	60 963,59	128 184,03	55 015,43	64 444,00	8 724,60	0,00				
	амортизация											
	прибыль (без учета налога на прибыль)											
	за счет платы за подключение (без учета налога на прибыль)	791 525,42	60 963,59	128 184,03	55 015,43	64 444,00	8 724,60	0,00				
Проектно-изыскательские и строительно-монтажные работы по строительству тепловой сети; Ду 700 мм, 1000 п.м. трассы Тепловая сеть от УТ-3 по Парашютной ул., до УТ-2 по ул. Глухарская для теплоснабжения перекрестной застройки кв. 75, 78 «Каменка»	средства бюджета Санкт-Петербурга								тепловые сети	М	2 000,00	760,00
	прочие (компенсация средств Конкурсным управляющим)											
	ИТОГО	248 383,46	137 275,60	148 494,15	0,00	0,00	14 926,62	133 567,53				
	амортизация	248 383,46	137 275,60	148 494,15	0,00	0,00	14 926,62	133 567,53				
	прибыль (без учета налога на прибыль)											
Строительно-монтажные работы по реконструкции т/с 250-300мм, 574,6 п.м.трассы Существующая тепловая сеть в квартале 7-17 Сосновой Поляны к объектам 1-й, 2-й очереди строительства ООО «СПб Реновация»	за счет платы за подключение (без учета налога на прибыль)								тепловые сети	М	1 149,20	
	средства бюджета Санкт-Петербурга											
	прочие (компенсация средств Конкурсным управляющим)											
	ИТОГО	116 440,68	31 156,52	97 073,36	0,00	90 984,31	2 257,03	3 832,01				
	амортизация											
	прибыль (без учета налога на прибыль)								тепловые сети	М		
	за счет платы за подключение (без учета налога на прибыль)	116 440,68	31 156,52	97 073,36	0,00	90 984,31	2 257,03	3 832,01				
	средства бюджета Санкт-Петербурга											
	прочие (компенсация средств Конкурсным управляющим)											
	ИТОГО											

Проектно-изыскательские и строительно-монтажные работы по реконструкции тепловых сетей Ду 125, 150, 300 мм, 876 п.м.трассы тепловые сети в кв. 128 от ТК-11 по ул. Бабушкина до ТК-9; от ТК-9 до проекти- руемой тепловой камеры на тепловых сетях к д. 108 корп. 2 по пр. Обуховской Обороны	ИТОГО	62 505,20	1 500,00	2 436,31	2 436,31	0,00	0,00	0,00	0,00	тепловые сети	м	1 752,00	
	амортизация												
	прибыль (без учета налога на прибыль)												
	за счет платы за подклю- чение (без учета налога на прибыль)	62 505,20	1 500,00	2 436,31	2 436,31	0,00	0,00	0,00	0,00				
Проектирование и реконструк- ция тепловой сети от тепловой камеры ТК-5а до тепловой камеры ТК-6а по ул. Якорной с Ду250 мм на Ду400 мм, 134 п.м.трассы ул. Магнитотор- ская, д. 57, 61, 65, 67, 71, 79, 81, 95.	ИТОГО	79 576,30	20 000,00	23 090,64	23 090,64	0,00	3 497,00	791,60	18 802,04	тепловые сети	м	268,00	253,00
	амортизация												
	прибыль (без учета налога на прибыль)												
	за счет платы за подклю- чение (без учета налога на прибыль)	79 576,30	20 000,00	23 090,64	23 090,64	0,00	3 497,00	791,60	18 802,04				
	средства бюджета Санкт-Петербурга												
	прочие (компенсация средств Конкурсным управляющим)												
	ИТОГО	268 742,40	25 745,00	13 294,22	13 294,22	0,00	0,00	0,70	13 293,52				
	амортизация												
Проектно-изыскательские работы по реконструкции котельной «Политехническая» с увеличением мощности и инженерными сетями, вклю- чая проработку проектных решений «Политехническая» котельная, ул. Гжатская д. 24	прибыль (без учета налога на прибыль)												
	за счет платы за подклю- чение (без учета налога на прибыль)												
	средства бюджета Санкт-Петербурга												
	прочие (компенсация средств Конкурсным управляющим)												
	ИТОГО	61 286,30	0,00	7 719,25	7 719,25	0,00	0,00	0,00	7 719,25				
	амортизация	61 286,30	0,00	7 719,25	7 719,25	0,00	0,00	0,00	7 719,25				
	прибыль (без учета налога на прибыль)												
	за счет платы за подклю- чение (без учета налога на прибыль)												
	средства бюджета Санкт-Петербурга												
	прочие (компенсация средств Конкурсным управляющим)												
	ИТОГО												
	амортизация												

Разработка проектной и рабочей документации по реконструкции котельной с увеличением мощности Московский пр., д.66, корп.2, лит.В	ИТОГО	255 678,80	15 508,50	3,60	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	амортизация	255 678,80	15 508,50	3,60	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	прибыль (без учета налога на прибыль)								
	за счет платы за подключение (без учета налога на прибыль)								
	средства бюджета Санкт-Петербурга								
Строительство сетей канализации с присоединением к сетям ГУП «Водоканал» (ПИР, СМР) «8-Красносельская», Красное село, Кингисеппское ш., д.55, к.4	ИТОГО	61 259,78	2 923,73	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	2 910,33
	амортизация	61 259,78	2 923,73	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	2 910,33
	прибыль (без учета налога на прибыль)								
	за счет платы за подключение (без учета налога на прибыль)								
	средства бюджета Санкт-Петербурга								
Реконструкция тепловых сетей Санкт-Петербург (Приложение 67)	ИТОГО	6 715 983,73	1 064 692,29	1 103 484,28	25 219,15	275 893,65	410 108,55	392 262,93	
	амортизация								
	прибыль (без учета налога на прибыль)								
	за счет платы за подключение (без учета налога на прибыль)								
	средства бюджета Санкт-Петербурга	6 715 983,73	1 064 692,29	1 103 484,28	0,00	275 893,65	410 108,55	392 262,93	
Реконструкция тепловых сетей Пушкинский и Колпинский районы (Приложение 67)	ИТОГО	453 156,78	160 327,12	153 733,86	0,00	75 065,08	28 601,75	50 067,03	
	амортизация								
	прибыль (без учета налога на прибыль)								
	за счет платы за подключение (без учета налога на прибыль)								
	средства бюджета Санкт-Петербурга	453 156,78	160 327,12	153 733,86	0,00	75 065,08	28 601,75	50 067,03	

Строительно-монтажные работы по реконструкции тепловых сетей Ду 500-1000мм - 1186л.м. трассы г. Пушкин ул. Школьная от ТК - 1а у Октябрьского бульвара до ТК-33а у ул. Генерала Хазова	ИТОГО	132 798,85	45 616,69	11 313,23	0,00	3 214,01	6 136,76	1 962,47	тепловые сети	м	130,00	15,00
	амортизация											
	прибыль (без учета налога на прибыль)											
	за счет платы за подключение (без учета налога на прибыль)											
	средства бюджета Санкт-Петербурга											
	прочие (компенсация средств Конкурсным управляющим)	132 798,85	45 616,69	11 313,23	0,00	3 214,01	6 136,76	1 962,47				
Корректировка проектной и рабочей документации и выполнение строительно - монтажных работ по реконструкции тепловых сетей Квартал 49 Севернее Муринского ручья	ИТОГО	99 556,44	95 486,44	90 539,73	0,00	42 732,96	47 806,77	0,00	тепловые сети	м	2 300,00	5 128,00
	амортизация	99 556,44	95 486,44	90 539,73	0,00	42 732,96	47 806,77	0,00				
	прибыль (без учета налога на прибыль)											
	за счет платы за подключение (без учета налога на прибыль)											
	средства бюджета Санкт-Петербурга											
	прочие (компенсация средств Конкурсным управляющим)											
Строительно-монтажные работы по реконструкции тепловых сетей Ду-50-200мм - 1880,6л.м. трассы Трубопроводы отопления и ГВС в Горелово-1, от павильона до ТК-1 и далее к домам: ул.Школьная, 43, 45, ул.Коммунаров, 114 корп.1, 116 корп.1, 116 корп.2, 118, 118 корп.1, 118 корп.2, 120	ИТОГО	61 987,29	19 668,09	16 092,81	2 240,60	4 897,27	3 560,34	5 394,59	тепловые сети	м	3 760,00	
	амортизация	61 987,29	19 668,09	16 092,81	2 240,60	4 897,27	3 560,34	5 394,59				
	прибыль (без учета налога на прибыль)											
	за счет платы за подключение (без учета налога на прибыль)											
	средства бюджета Санкт-Петербурга											
	прочие (компенсация средств Конкурсным управляющим)											
Реконструкция центральных тепловых пунктов и тепловых камер (новые объекты) Санкт-Петербург (Приложение 67)	ИТОГО	911 121,61	315 886,44	331 587,98	60 460,50	96 021,54	60 960,84	114 145,11				
	амортизация											
	прибыль (без учета налога на прибыль)											
	за счет платы за подключение (без учета налога на прибыль)											
	средства бюджета Санкт-Петербурга	911 121,61	315 886,44	331 587,98	60 460,50	96 021,54	60 960,84	114 145,11				
	прочие (компенсация средств Конкурсным управляющим)											

Проектно-изыскательские и строительно-монтажные рабо- ты по модернизации котель- ной в части замены БАГВ с приемо-сдаточными испытани- ями Котельная «Парнае», 3-й Верхний пер. д. 10. БАГВ РВС V=10000 м3 №2	ИТОГО	83 179,07	43 128,18	42 534,36	16 153,32	9 607,86	16 756,15	17,03	
	амортизация	83 179,07	43 128,18	42 534,36	16 153,32	9 607,86	16 756,15	17,03	
	прибыль (без учета								
	налога на прибыль)								
	за счет платы за подклю-								
	чение (без учета налога								
	на прибыль)								
	средства бюджета								
	Санкт-Петербурга								
	прочие (компенсация								
Проектно-изыскательские и строительно-монтажные рабо- ты по газификации котельной с приемо-сдаточными испы- таниями «4-я Кировская», Двинская ул, д. 14 корп. 2	ИТОГО	67 855,50	0,00	14,05	0,00	0,00	14,05	0,00	
	амортизация	67 855,50	0,00	14,05	0,00	0,00	14,05	0,00	
	прибыль (без учета								
	налога на прибыль)								
	за счет платы за подклю-								
	чение (без учета налога								
	на прибыль)								
	средства бюджета								
	Санкт-Петербурга								
	прочие (компенсация								
Построение и реконструкция локальных вычислительных сетей, приобретение серверно- го оборудования, оргтехники, средств связи и средств по за- щите информации, в т.ч. план- шетов, разработка и внедрение корпоративной информацион- ной системы на предприятии на базе платформы 1С ГУП «ГЭК СПб» (Приложение 68)	ИТОГО	446 886,25	240 670,61	226 519,98	3 545,57	27 804,64	77 366,76	117 803,01	
	амортизация	446 886,25	240 670,61	226 519,98	3 545,57	27 804,64	77 366,76	117 803,01	
	прибыль (без учета								
	налога на прибыль)								
	за счет платы за подклю-								
	чение (без учета налога								
	на прибыль)								
	средства бюджета								
	Санкт-Петербурга								
	прочие (компенсация								

Приобретение основных средств производственного назначения (оборудование, не требующее монтажа, прочее), выполнение работ по монтажу приобретаемого оборудования ГУП «ТЭК СПб» (Приложение 70)	ИТОГО	95 218,93	32 806,29	33 422,59	5 753,94	3 000,72	10 400,11	14 267,83	
	амортизация	95 218,93	32 806,29	33 422,59	5 753,94	3 000,72	10 400,11	14 267,83	
	прибыль (без учета налога на прибыль)								
	за счет платы за подключение (без учета налога на прибыль)								
	средства бюджета Санкт-Петербурга								
	прочие (компенсация средств Конкурсным управляющим)								
Приобретение и переоборудование автотранспортных средств и прочих основных средств филиала ПОСММ» ГУП «ТЭК СПб» (Приложение 69)	ИТОГО	113 000,00	73 000,00	72 965,76	11,53	13 843,19	20 824,96	38 286,08	
	амортизация	113 000,00	73 000,00	72 965,76	11,53	13 843,19	20 824,96	38 286,08	
	прибыль (без учета налога на прибыль)								
	за счет платы за подключение (без учета налога на прибыль)								
	средства бюджета Санкт-Петербурга								
	прочие (компенсация средств Конкурсным управляющим)								
Автоматизация сбора, хранения и обработки показаний с приборов учета абонентов филиала «Энергосбыт». Эксплуатация автоматизированной системы сбора, хранения и обработки показаний с приборов учета абонентов ГУП «ТЭК СПб», филиал Энергосбыт	ИТОГО	537 000,00	70 000,00	69 987,50	0,00	0,00	20 215,66	49 771,84	
	амортизация	537 000,00	70 000,00	69 987,50	0,00	0,00	20 215,66	49 771,84	
	прибыль (без учета налога на прибыль)								
	за счет платы за подключение (без учета налога на прибыль)								
	средства бюджета Санкт-Петербурга								
	прочие (компенсация средств Конкурсным управляющим)								

Реализация программы по антитеррористической защите объектов ГУП «ТЭК СПб» «средней» категории опасности ГУП «ТЭК СПб»	ИТОГО	818 632,49	65 523,70	30 697,52	-0,00	0,00	422,99	30 274,53			
	амортизация	818 632,49	65 523,70	30 697,52	0,00	0,00	422,99	30 274,53			
	прибыль (без учета налога на прибыль)										
	за счет платы за подключение (без учета налога на прибыль)										
	средства бюджета Санкт-Петербурга										
	прочие (компенсация средств Конкурсыным управляющим)										
	ИТОГО	2 147 120,00	355 070,00	354 861,59	0,00	0,00	41 165,66	313 695,93			
	амортизация	2 147 120,00	355 070,00	354 861,59	0,00	0,00	41 165,66	313 695,93			
	прибыль (без учета налога на прибыль)										
	за счет платы за подключение (без учета налога на прибыль)										
Возврат кредитов и обслуживание кредитов Средства на возврат и обслуживание кредитов, привлеченных с целью финансирования ДПП М.Охта	ИТОГО	270 730,00	3 584,75	1 822,03	0,00	1 822,03	0,00	0,00			
	амортизация	270 730,00	3 584,75	1 822,03	0,00	1 822,03	0,00	0,00			
	прибыль (без учета налога на прибыль)										
	за счет платы за подключение (без учета налога на прибыль)										
	средства бюджета Санкт-Петербурга										
	прочие (компенсация средств Конкурсыным управляющим)										
	ИТОГО	270 730,00	3 584,75	1 822,03	0,00	1 822,03	0,00	0,00			
	амортизация	270 730,00	3 584,75	1 822,03	0,00	1 822,03	0,00	0,00			
	прибыль (без учета налога на прибыль)										
	за счет платы за подключение (без учета налога на прибыль)										
Проектно-изыскательские и строительно-монтажные работы по модернизации системы канализации и очистных сооружений (с перекладкой сетей канализации для очистки производственных сточных вод котельной) с приемом-сдачей канализации в котельные ФЭИ (Авангардная ул., д. 17; ул. Крыленко д. 4; Предпортовая ул., д. 2; ул. Ванеева д. 3; ул. Оптиков д. 6)	ИТОГО	53 389,80	53 389,80	12,30	12,20	0,00	0,00	0,10			
	амортизация	53 389,80	53 389,80	12,30	12,20	0,00	0,00	0,10			
	прибыль (без учета налога на прибыль)										
	за счет платы за подключение (без учета налога на прибыль)										
	средства бюджета Санкт-Петербурга										
	прочие (компенсация средств Конкурсыным управляющим)										
	ИТОГО	53 389,80	53 389,80	12,30	12,20	0,00	0,00	0,10			
	амортизация	53 389,80	53 389,80	12,30	12,20	0,00	0,00	0,10			
	прибыль (без учета налога на прибыль)										
	за счет платы за подключение (без учета налога на прибыль)										
Корректировка проектной и рабочей документации по реконструкции и строительству систем теплоснабжения района Малая Охта Групповые котельные района Малая Охта (Приложение 66)	ИТОГО	53 389,80	53 389,80	12,30	12,20	0,00	0,00	0,10			
	амортизация	53 389,80	53 389,80	12,30	12,20	0,00	0,00	0,10			
	прибыль (без учета налога на прибыль)										
	за счет платы за подключение (без учета налога на прибыль)										
	средства бюджета Санкт-Петербурга										
	прочие (компенсация средств Конкурсыным управляющим)										
	ИТОГО	53 389,80	53 389,80	12,30	12,20	0,00	0,00	0,10			
	амортизация	53 389,80	53 389,80	12,30	12,20	0,00	0,00	0,10			
	прибыль (без учета налога на прибыль)										
	за счет платы за подключение (без учета налога на прибыль)										

СТ-ТС.21

Информация об инвестиционной программе
АО «СПМБМ «Малахит»
наименование регулируемой организации

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

Примечания: 1. Информация по форме, кроме информации о внесении изменений в инвестиционную программу, раскрывается регулируемой организацией не позднее 30 календарных дней со дня направления годового бухгалтерского баланса в налоговые органы

2. Информация о внесении изменений в инвестиционную программу раскрывается регулируемой организацией в течение 10 календарных дней со дня принятия органом исполнительной власти Санкт-Петербурга решения о внесении изменений в инвестиционную программу.

3. Регулируемая организация, не осуществляющая сдачу годового бухгалтерского баланса в налоговые органы, раскрывает информацию, за исключением информации о внесении изменений в инвестиционную программу, не позднее 30 календарных дней со дня истечения срока, установленного законодательством Российской Федерации для сдачи годового бухгалтерского баланса в налоговые органы.

СТ-ИП (отчет)

ООО «Коммунальное хозяйство»
Информация об отчете о реализации инвестиционной программы
Инвестиционная программа у ООО «Коммунальное хозяйство» в 2016 году не была утверждена
наименование инвестиционной программы
2016 год
отчетный год

Цель инве- стиционной программы	Сроки реализации инвестиционной программы		Потребности в финансовых средствах, необходимых для реализации инвестиционной программы, тыс.рублей				Источники финансирования инвестиционной программы, тыс.рублей	Использование инвестиционных средств, тыс.рублей					Изменение технико- экономических показателей			
	начало	окончание	на весь период реализации	в том числе				Всего за отчетный год	в том числе по кварталам				Наименование показателя	Единица измерения	Количес- тво	
				2013 год	2014 год	2015 год			по мероп- риятиям	I квартал	II квартал	III квартал				IV квар- тал
				0,00	0,00	0,00	0,00	ИТОГО	0,00	0	0	0,00	0	0	0	0,00
				0	0	0	0	амортизация	0		0	0	0	0	0	0
				0	0	0	0	прибыль (без учета налога на прибыль)	0		0	0	0	0	0	0
			Мероприя- тие № 1	0	0	0	0	за счет инвестиционной надбавки (без учета налога на прибыль)	0	0	0	0	0	0	0	0
				0	0	0	0	за счет платы за подключение (без учета налога на прибыль)	0	0	0	0	0	0	0	0
				0	0	0	0	бюджетные источники	0	0	0	0	0	0	0	0
				0	0	0	0	прочие	0	0	0	0	0	0	0	0
			...													

СТ-ИП (план)

ООО «Коммунальное хозяйство»
Информация об инвестиционной программе на 2017 год
Инвестиционная программа отсутствует
наименование инвестиционной программы

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

СТ-ТС.21

Информация об инвестиционной программе
ООО «Энергия»
наименование регулируемой организации

Сроки реализации инвестиционной программы		Потребности в финансовых средствах, необходимых для реализации инвестиционной программы, тыс.рублей	в том числе		Всего за 20... год	Информация об использовании инвестиционных средств, тыс.руб.				Источники финансирования, тыс.рублей	Целевые показатели			
			на весь период реализации	по годам			в том числе по кварталам:				Наименование показателя	Единица измерения	Количество	
начало	окончание	20... год	20... год	20... год	1 квартал	2 квартал	3 квартал	4 квартал	0	0			0	0
		0	0	0	0	0	0	0			ИТОГО			
	Мероприятие № 1	0	0	0	0	0	0	0	амортизация					
		0	0	0	0	0	0	0	прибыль (без учета налога на прибыль) за счет платы за подключение (без учета налога на прибыль)	0	0	0	0	
		0	0	0	0	0	0	0	средства бюджета Санкт-Петербурга					
		0	0	0	0	0	0	0	прочие					
		0	0	0	0	0	0	0	ИТОГО					
	Мероприятие № 2	0	0	0	0	0	0	0	амортизация					
		0	0	0	0	0	0	0	прибыль (без учета налога на прибыль) за счет платы за подключение (без учета налога на прибыль)	0	0	0	0	
		0	0	0	0	0	0	0	бюджетные источники					
		0	0	0	0	0	0	0	прочие					
	...	0	0	0	0	0	0	0						

Примечания: 1. Информация по форме, кроме информации о внесении изменений в инвестиционную программу, раскрывается регулируемой организацией не позднее 30 календарных дней со дня направления годового бухгалтерского баланса в налоговые органы

2. Информация о внесении изменений в инвестиционную программу раскрывается регулируемой организацией в течение 10 календарных дней со дня принятия органом исполнительной власти Санкт-Петербурга решения о внесении изменений в инвестиционную программу.

3. Регулируемая организация, не осуществляющая сдачу годового бухгалтерского баланса в налоговые органы, раскрывает информацию, за исключением информации о внесении изменений в инвестиционную программу, не позднее 30 календарных дней со дня истечения срока, установленного законодательством Российской Федерации для сдачи годового бухгалтерского баланса в налоговые органы.

ОТЧЕТ КОМИТЕТА ПО ТАРИФАМ САНКТ-ПЕТЕРБУРГА ЗА 2016 ГОД

I. Принятые и реализованные системные решения по отрасли экономики, оказывающие существенное влияние на качество жизни и качество городской среды



Губернатор
Санкт-Петербурга

**СИСТЕМНЫЕ
ПОРУЧЕНИЯ**

2016 год

Комитет по тарифам
Санкт-Петербурга

Всего поручений Губернатора Санкт-Петербурга – **155** (все выполнены).
Всего поручений вице-губернатора Санкт-Петербурга И.Н.Албина – **503** (все выполнены).
Всего иных контрольных поручений – **379** (все выполнены).

Оптимизация системы теплоснабжения, электроснабжения и водоснабжения

Соблюдение баланса интересов населения, регулирующего органа и ресурсоснабжающих организаций путем установления экономически обоснованных тарифов

Повышение надежности системы электроснабжения Санкт-Петербурга

Повышение надежности системы теплоснабжения Санкт-Петербурга

Повышение результативности и эффективности использования энергоресурсов

Принятие мер, направленных на обеспечение социальной защиты граждан

Формирование резерва кадров в сфере тарифного регулирования

Проведение работы по выполнению Плана мероприятий («дорожная карта») по оптимизации схем теплоснабжения и электроснабжения с учетом необходимости снижения регулируемых организаций (по итогам 2016 года)

Передача электрической энергии



Количество организаций в отношении которых прекращена процедура государственного регулирования

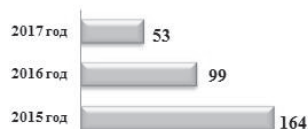
1

в процентах: -5,9%

Экономический эффект,
млн.руб.

16,2

Теплоснабжение



Количество организаций в отношении которых прекращена процедура государственного регулирования

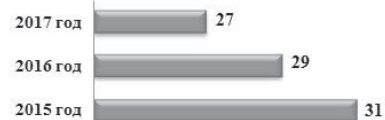
46

в процентах: -46,5%

Экономический эффект,
млн.руб.

92,1

Водоснабжение и водоотведение



Количество организаций в отношении которых прекращена процедура государственного регулирования

2

в процентах: -6,9%

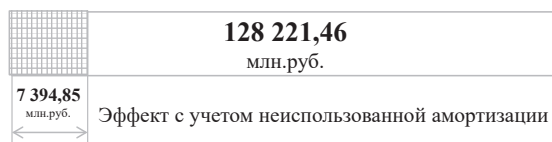
Экономический эффект,
млн.руб.

1,2



Снижение операционных издержек и
административно-управленческих расходов

Эффективность деятельности крупных РСО по итогам деятельности за 2015 год



Снижение возможного роста тарифов



- Снижение финансовой нагрузки на потребителей конечных энергоресурсов;
- Стимулирование энергоресурсоснабжающих организаций к реализации мероприятий по энергосбережению

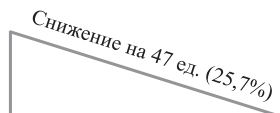
Количество организаций, в отношении которых Комитетом по тарифам Санкт-Петербурга в 2015-2016 годах были приняты тарифные решения



Количество организаций:

2017 год – 136 ед.

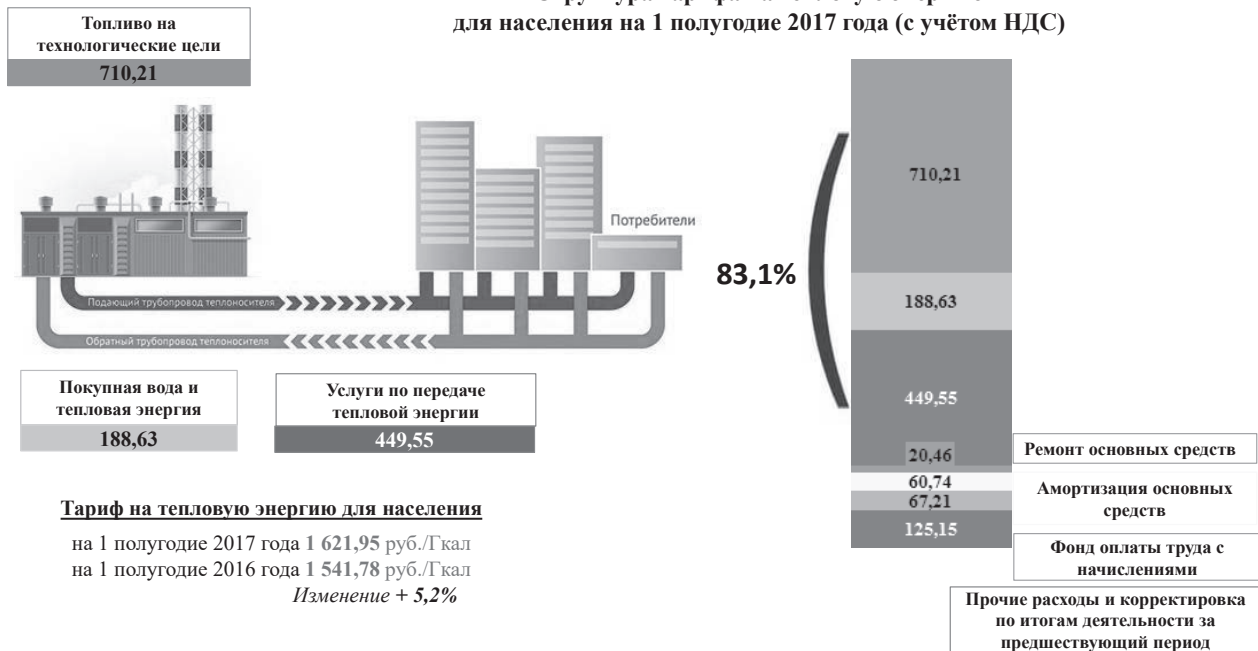
2016 год – 183 ед.



Оптимизация работы тепловых источников, стимулирование их к снижению издержек производства, внедрению технологий ресурсосбережения и повышению энергетической эффективности



Структура тарифа на тепловую энергию для населения на 1 полугодие 2017 года (с учётом НДС)

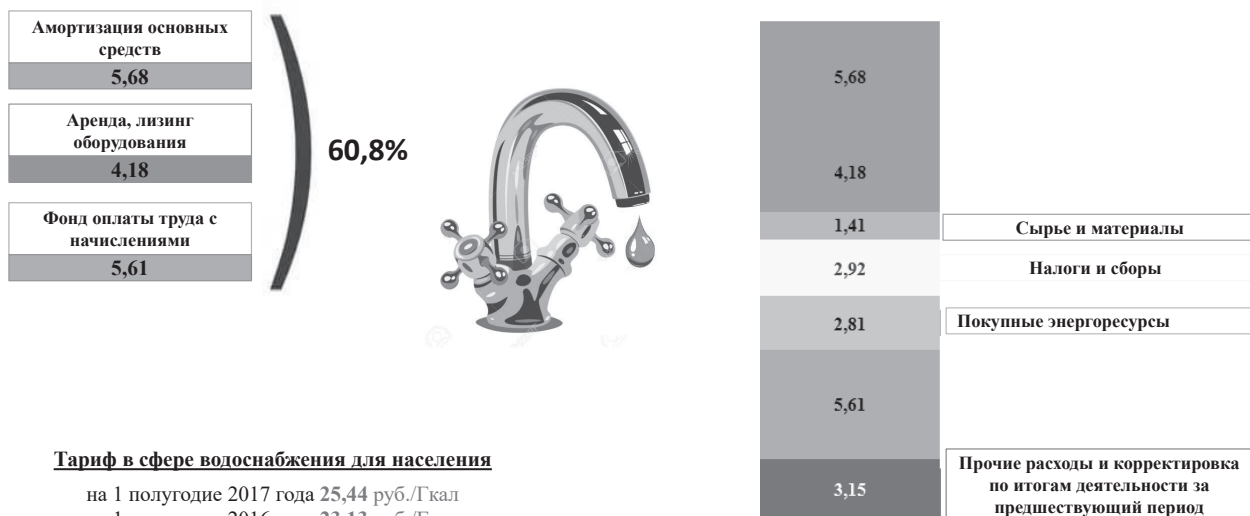


Структура тарифа на горячую воду для населения на 1 полугодие 2017 года (с учётом НДС)





Структура тарифа на питьевую воду для населения на 1 полугодие 2017 года (с учётом НДС)

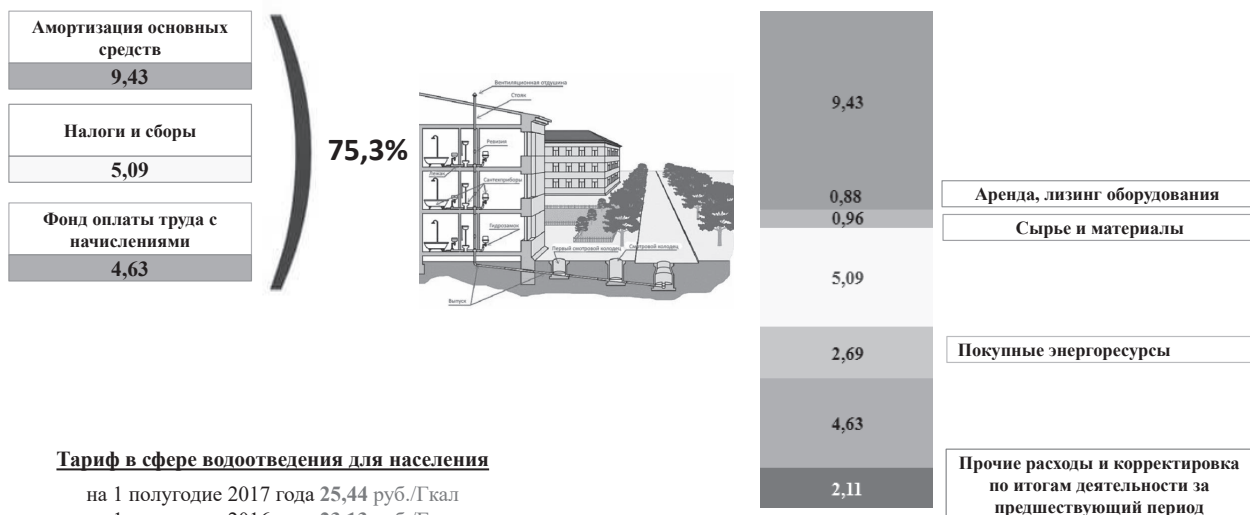


Тариф в сфере водоснабжения для населения

на 1 полугодие 2017 года 25,44 руб./Гкал
на 1 полугодие 2016 года 23,13 руб./Гкал
Изменение + 9,9%



Структура тарифа на водоотведение для населения на 1 полугодие 2017 года (с учётом НДС)



Тариф в сфере водоотведения для населения

на 1 полугодие 2017 года 25,44 руб./Гкал
на 1 полугодие 2016 года 23,13 руб./Гкал
Изменение + 9,9%



Межотраслевой баланс ресурсов систем коммунальной инфраструктуры и энергетики

Межотраслевой баланс ресурсов систем коммунальной инфраструктуры и энергетики:

- **единый инструмент** консолидированного учета, мониторинга, контроля, прогнозирования и планирования результативности расходования ресурсов
- **директивный план**, обеспечивающий безусловное исполнение Стратегии экономического и социального развития Санкт-Петербурга и достижение плановых результатов функционирования и развития отраслей на краткосрочный, среднесрочный и долгосрочный периоды

Межотраслевой баланс ресурсов системы коммунальной инфраструктуры увязывает в динамике:

- Численность населения
- Объемы потребления ресурсов
- Объемы необходимого производства ресурсов и требуемые мощности
- Затраты и выручку ресурсоснабжающих организаций
- Объемы инвестиций
- Надежность предоставления коммунальных услуг, безопасность и эффективность инфраструктуры

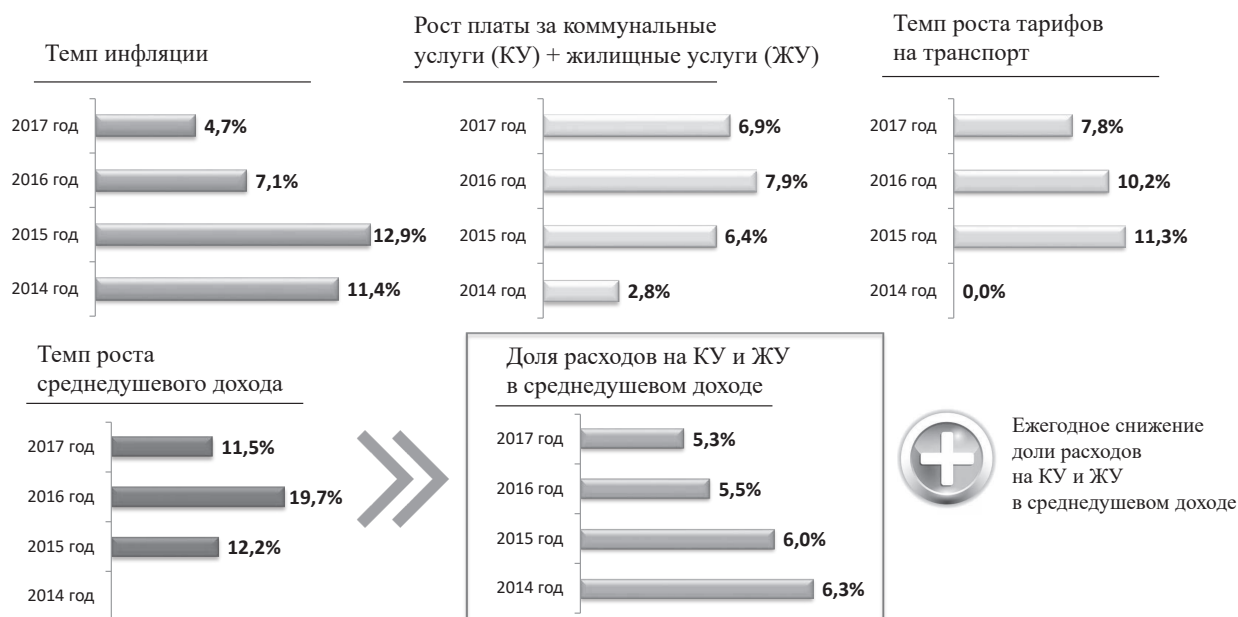
Цель: Повышение результативности и эффективности использования ресурсов



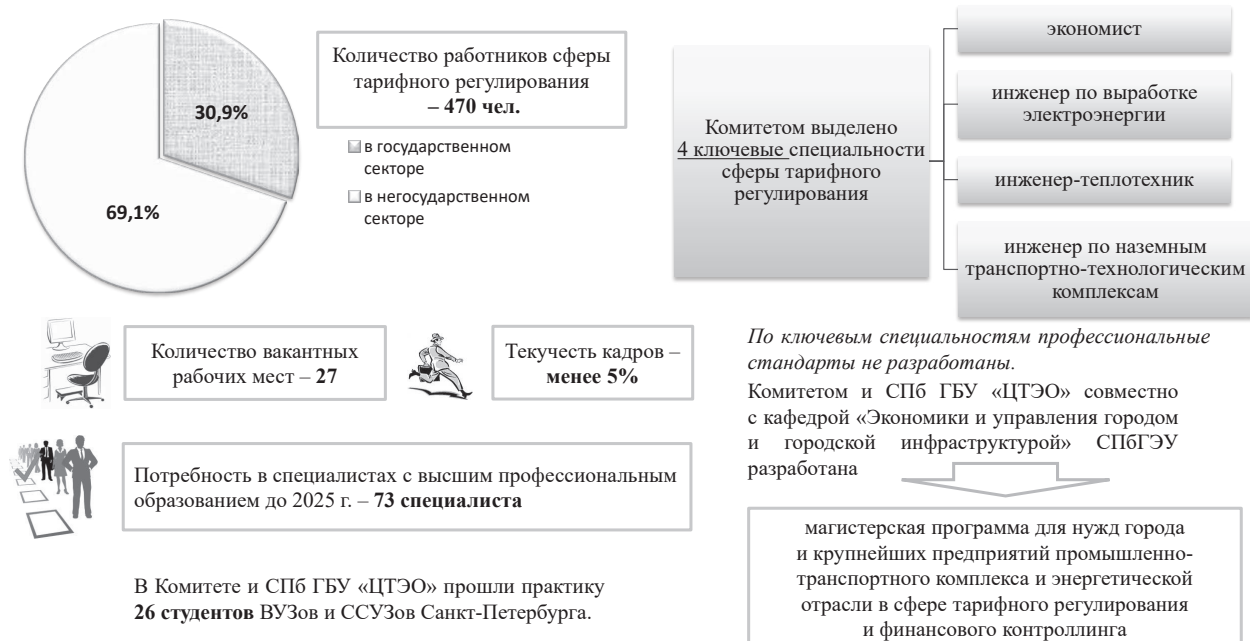
Величина предельных (максимальных) индексов изменения размера вносимой гражданами платы за коммунальные услуги и среднего фактического размера платы граждан на территории Санкт-Петербурга



Динамика социально-экономических показателей в Санкт-Петербурге в 2014 - 2017 годах



Формирование резерва кадров в сфере тарифного регулирования





Формирование резерва кадров в сфере тарифного регулирования

Комитет:

– принял участие в организации Международной научной конференции «Технологическая перспектива в рамках Евразийского пространства: новые рынки и точки экономического роста»



– для студентов СПбГЭУ еженедельно проводятся «круглые столы» по теме «Государственное регулирование тарифов и цен»



– принял участие в руководстве, рецензировании и согласовании НИР по темам тарифного регулирования

Комитет реализует проект «Производство – детям!», в рамках которого проведены экскурсии на крупные предприятия города:



музейный комплекс «Вселенная воды»
ГУП «Водоканал СПб»



теплоэлектроцентраль
АО «Юго-Западная ТЭЦ»



аэропорт «Пулково»



энергетический объект «Парнас-4»

блок К-6 Южной водопроводной
станции и Юго-Западных очистных
сооружений

Стадион «Крестовский»



Исполнение плана информатизации в Комитете по тарифам Санкт-Петербурга в 2016 году

Выполнено – 8 мероприятий (100%)

Невыполненные мероприятия отсутствуют

Общая сумма финансирования – 44 950 тыс. руб.,
из них 44 032 тыс. руб. из бюджета

Комитета по информатизации и связи (централизованные закупки)

Созданы:

Подсистемы

«Расчет размера платы граждан за коммунальные услуги»

→ общедоступный инструмент для возможности проверки гражданами превышения платы за коммунальные услуги

«Мониторинг фактических цен в рамках перечня жизненно необходимых и важных лекарственных препаратов»

→ автоматизация деятельности Комитета по проверке применения наценок на жизненно необходимые и важные лекарственные препараты

«Кабинет взаимодействия Комитета по тарифам Санкт-Петербурга с Единого портала государственных услуг»

→ обеспечена техническая возможность согласования, утверждения и публикации инвестиционных программ субъектов электроэнергетики посредством Единого портала государственных услуг

Исполнение плана реализации законодательных инициатив Комитета по тарифам Санкт-Петербурга на 2016 год

Законодательные инициативы
федерального уровня



Установление нормативов
потребления газа населением

Законодательные инициативы субъекта
Российской Федерации

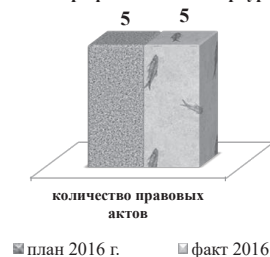


Полномочия в сфере обращения ТКО

Полномочие осуществлять
региональный государственный
контроль цен (тарифов) в области

Исключение избыточных полномочий
из Положения о Комитете

Нормативные и иные правовые акты,
необходимые к изданию Комитетом
по тарифам Санкт-Петербурга

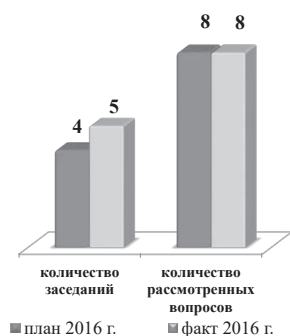


Полномочие по регулированию размера
предельных оптовых надбавок к
фактическим отпускным ценам на
имплантируемые медицинские изделия

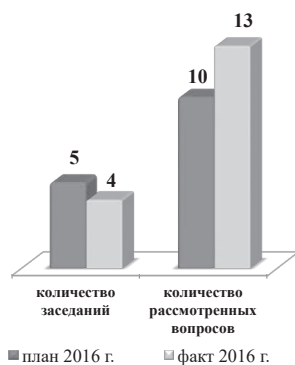
Установление индексов изменения
размера платы граждан за
коммунальные услуги

Исполнение планов работы Межотраслевого совета потребителей, Общественного консультативно-экспертного совета при Комитете, Балансовой комиссии в 2016 году

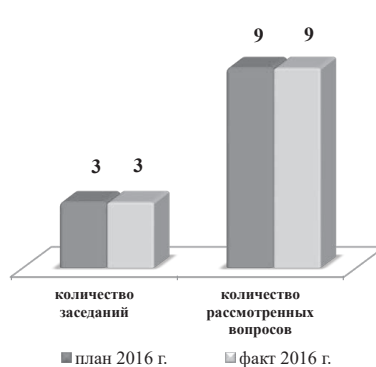
Межотраслевой совет потребителей по вопросам
деятельности субъектов естественных монополий
при Губернаторе Санкт-Петербурга



Общественно консультативно-экспертный
совет при Комитете по тарифам
Санкт-Петербурга



Балансовая комиссия





Оказание шефской помощи СПб ГКУЗ «Психоневрологический дом ребенка № 8 Красногвардейского района»

Комитет совместно с СПб ГБУ «Центр тарифно-экспертного обеспечения» на постоянной основе организуют общественные мероприятия в рамках оказания шефской помощи СПб ГКУЗ «Психоневрологический дом ребенка № 8 Красногвардейского района».



Социально-экономическое сотрудничество Комитета по тарифам Санкт-Петербурга в рамках действующих соглашений о сотрудничестве Санкт-Петербурга с другими регионами Российской Федерации

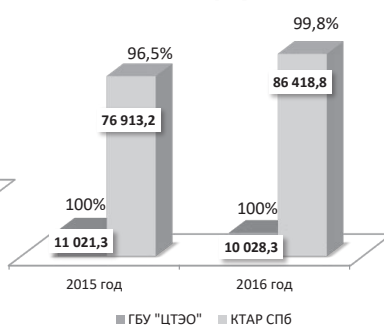
В рамках Соглашения о социально-экономическом, научно-техническом и культурном сотрудничестве между Правительством Санкт-Петербурга и Правительством Республики Хакасия первый заместитель председателя Комитета по тарифам Санкт-Петербурга Г.Г.Сафаров в г.Абакане в апреле 2016 года принял участие в семинаре «Energy Seminar «Meet the Energy Challenge Now».

Также в рамках соглашения о сотрудничестве между Правительством Санкт-Петербурга и Правительством Калужской области под руководством председателя Комитета по тарифам Санкт-Петербурга Д.В.Коптина прошла рабочая встреча с Министром тарифного регулирования Калужской области А.В.Лисавиным.



II. Статистические данные по деятельности
Комитета по тарифам Санкт-ПетербургаСтатистика по деятельности
правления Комитета

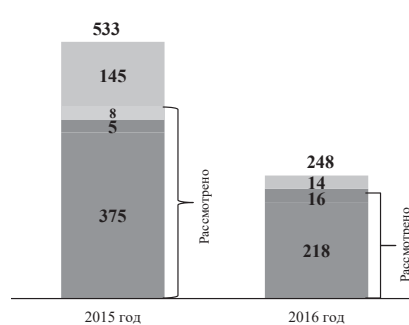
Проведение ревизии действующих правовых актов Комитета (РЭК Санкт-Петербурга) на предмет соответствия их действующему законодательству

Исполнение бюджета
Санкт-Петербурга по Комитету

Исполнение бюджета Санкт-Петербурга:

2015 год – 87 939,5 тыс. руб.

2016 год – 96 447,1 тыс. руб.

Сведения об участии Комитета
в судебных делах

■ Не закончено рассмотрение

■ Не в пользу Комитета

■ Решения, не затрагивающие права и интересы Комитета

■ В пользу Комитета

Эффективность судебной работы

(% судебных решений в пользу Комитета):

2015 год – 97,9 %

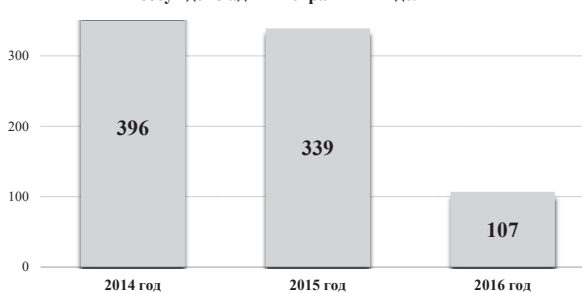
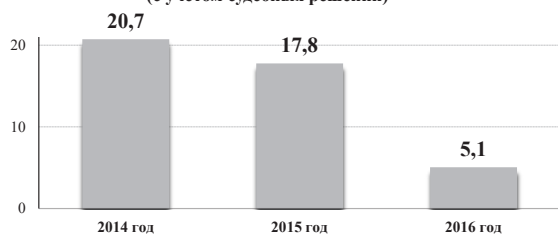
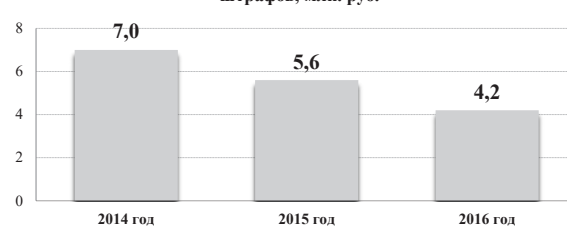
2016 год – 100 %

Итоговые данные по административно-надзорной деятельности Комитета по тарифам Санкт-Петербурга

Проведено проверок в рамках 294-ФЗ

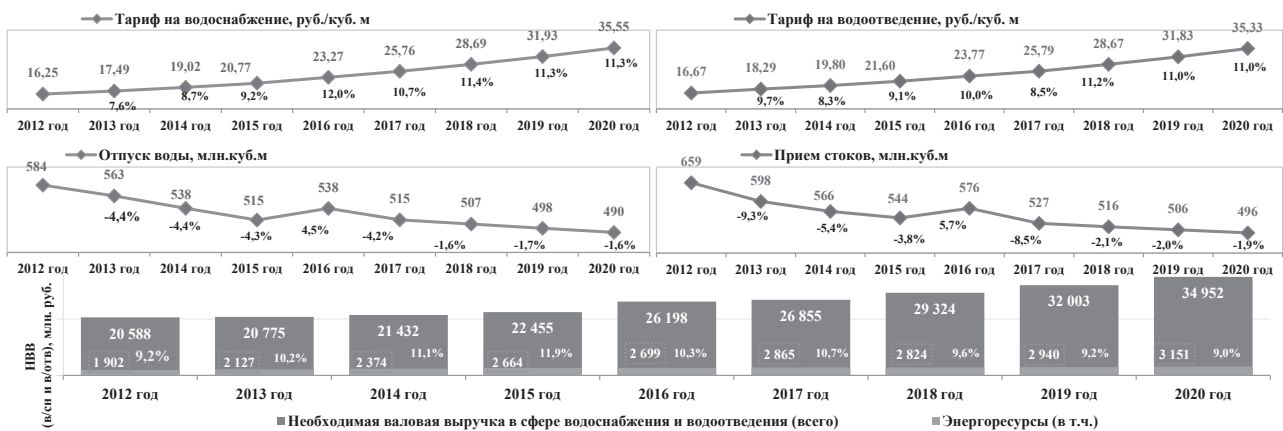


Возбуждено административных дел

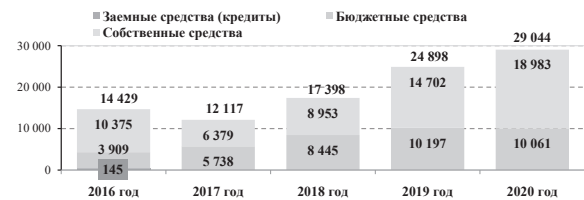
Начислено штрафов, млн. руб.
(с учётом судебных решений)Взыскано
штрафов, млн. руб.

Регулирование тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения

ГУП «Водоканал Санкт-Петербурга»



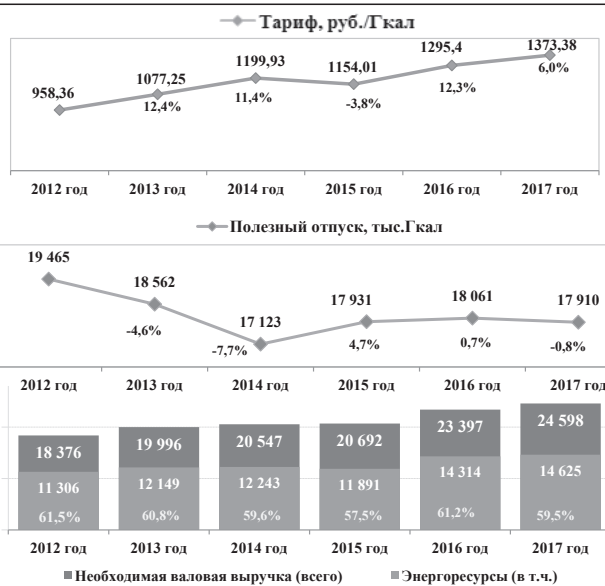
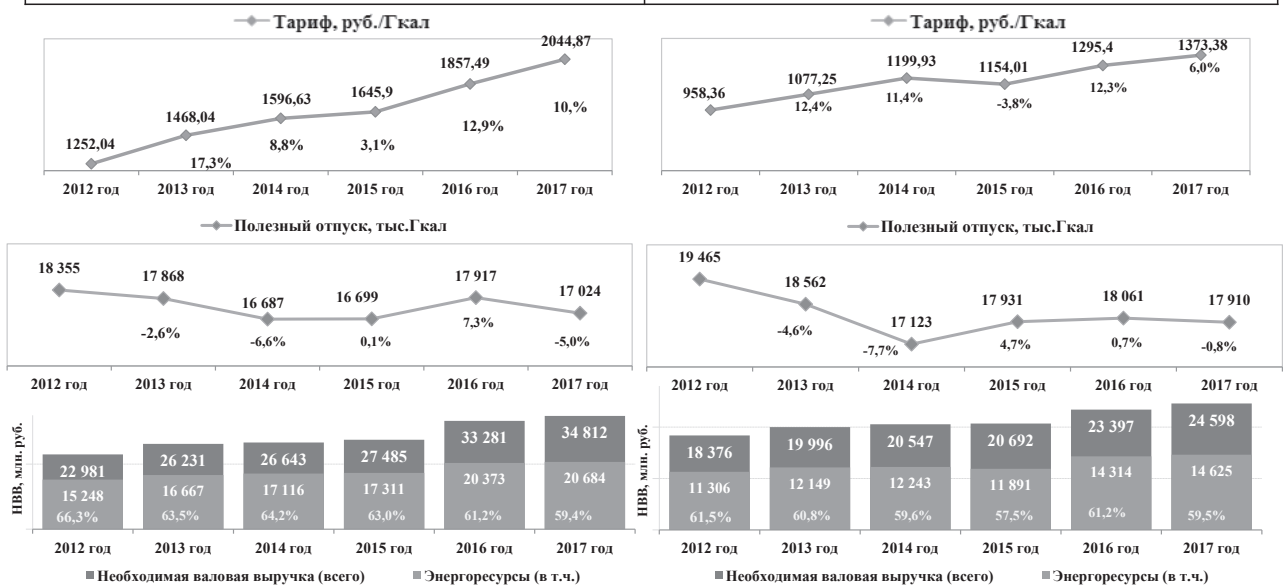
№	Источники финансирования	Всего на 2016-2020 годы	Объем инвестиций, млн. руб. (с НДС)				
			2016 год	2017 год	2018 год	2019 год	2020 год
	Всего	99 678	15 331,2	13 239,6	17 840,4	25 398,8	27 868,8
1.	Собственные средства	61 145,7	10 527,0	7 760,0	9 173,9	14 701,7	18 983,1
2.	Бюджетные средства	38 388,4	4 659,5	5 479,6	8 666,5	10 697,1	8 885,7
3.	Заемные средства (кредиты)	144,7	144,7	0,00	0,00	0,00	0,00



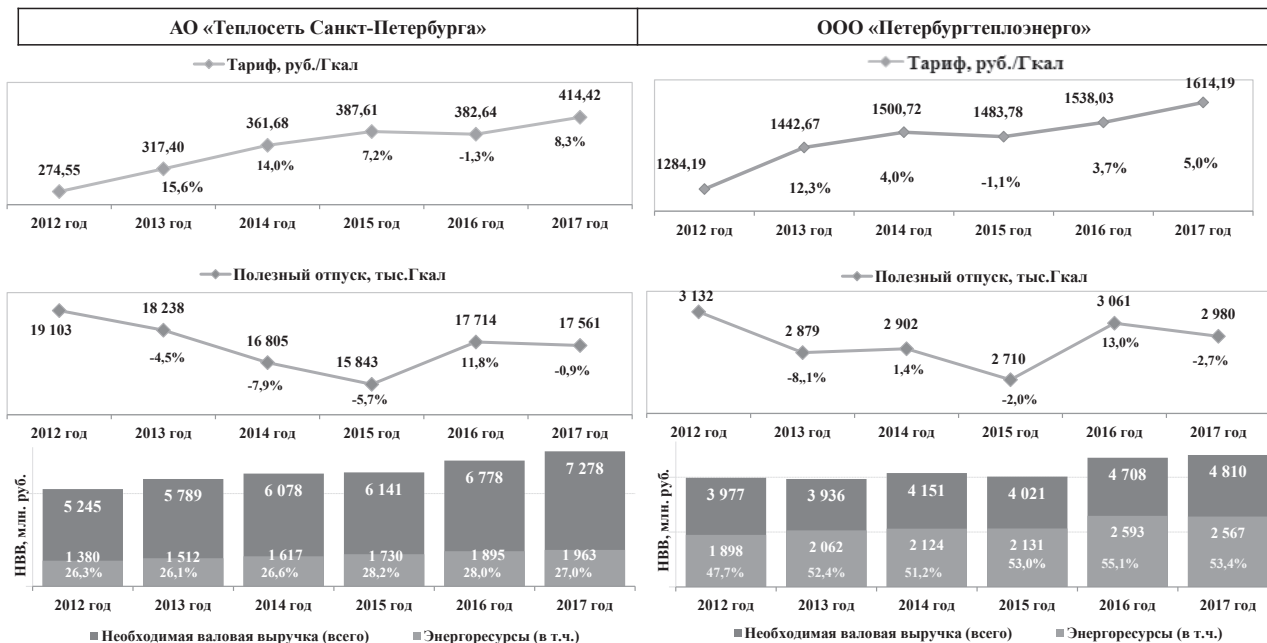
Регулирование тарифов в сфере теплоснабжения

ГУП «ТЭК СПб»

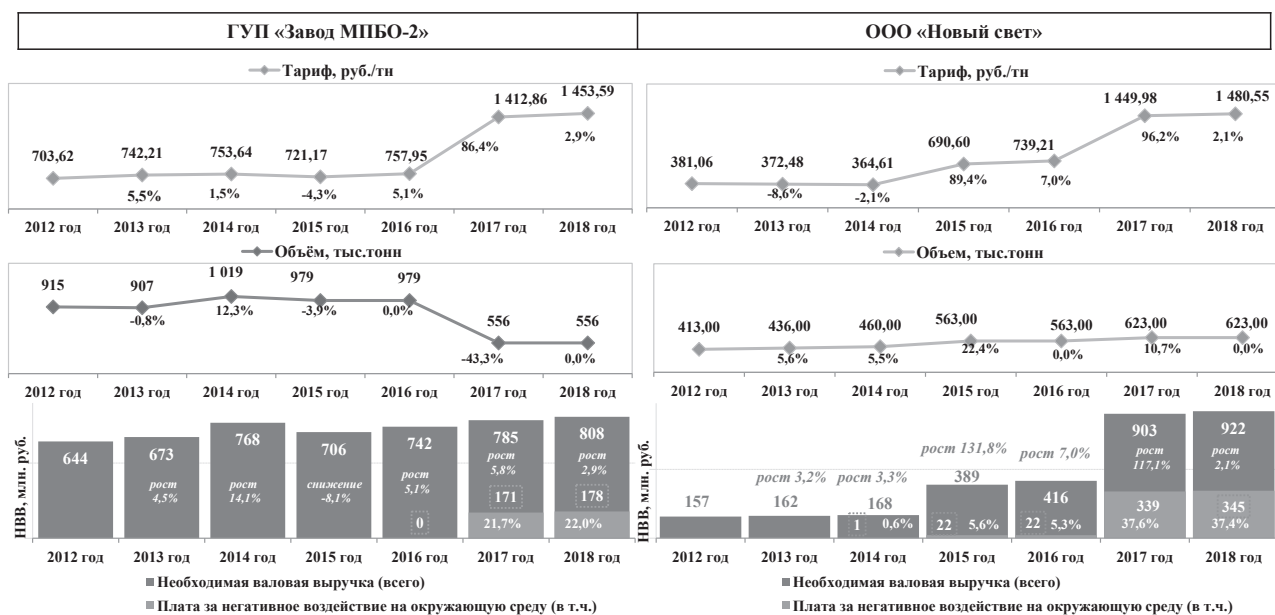
ПАО «ТГК-1» филиал «Невский»



Регулирование тарифов в сфере теплоснабжения

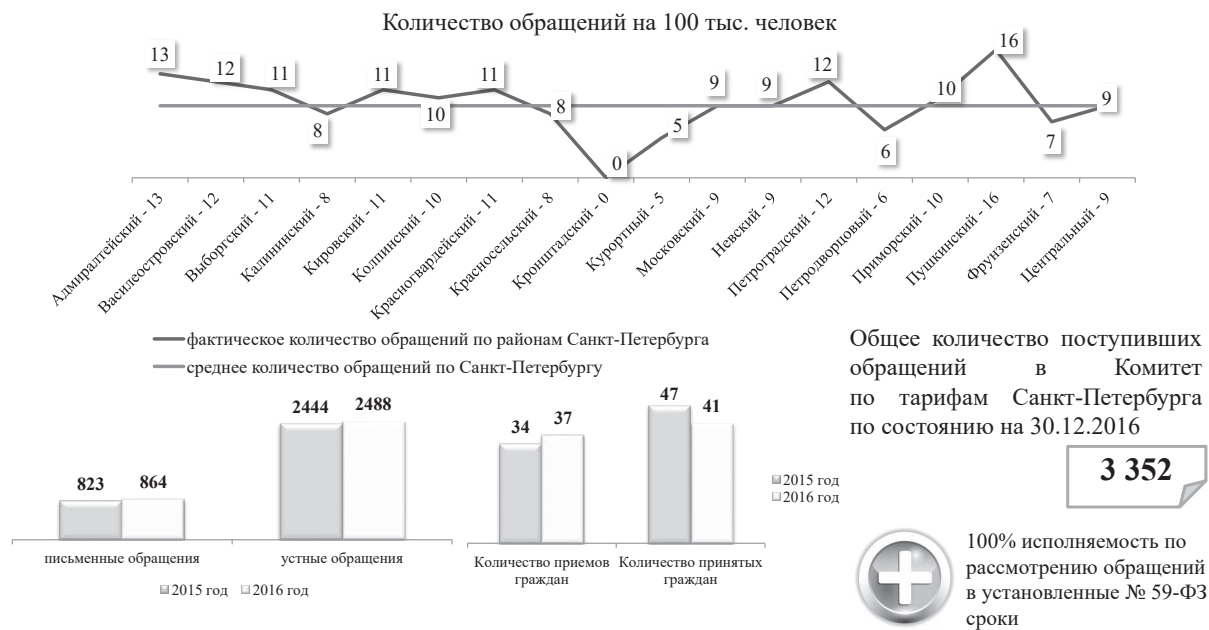


Регулирование тарифов в сфере утилизации (захоронения) твердых бытовых отходов



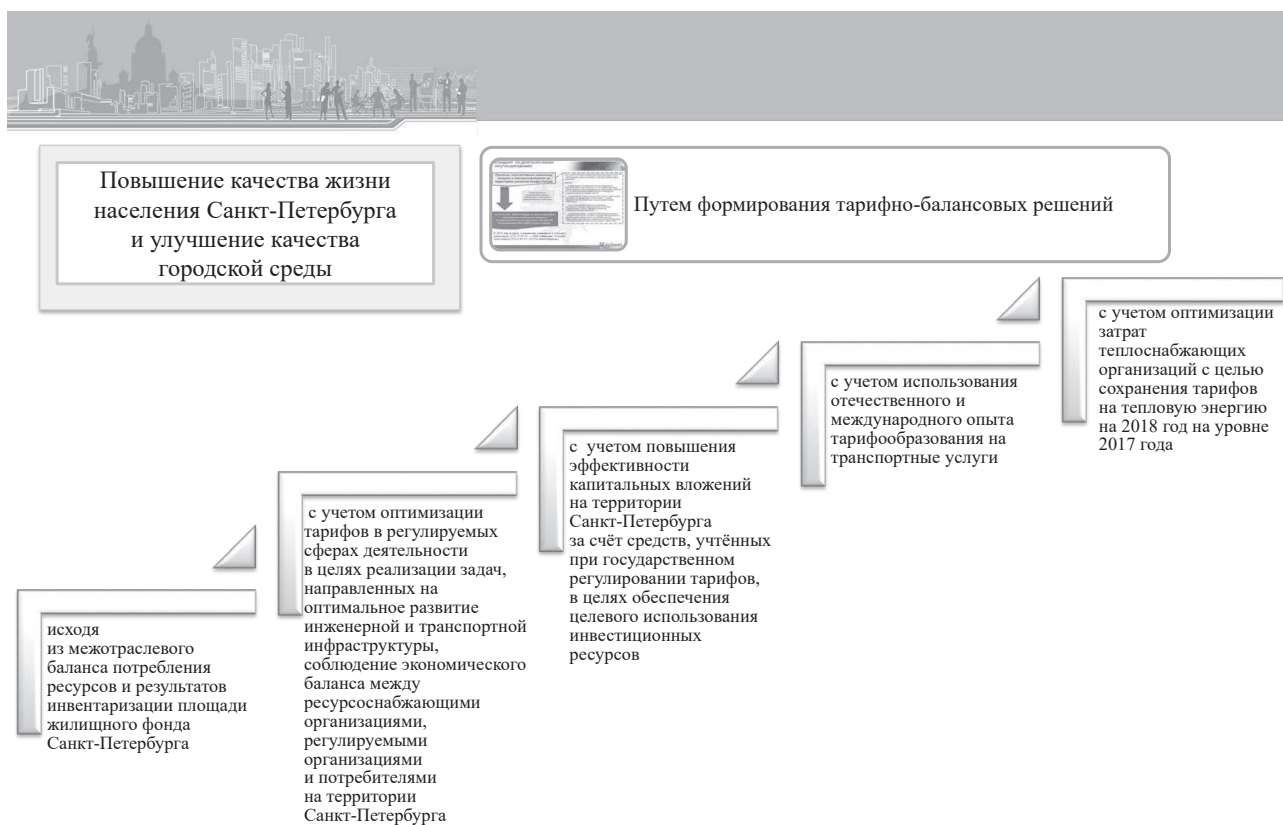


Статистика обращений граждан, поступивших в Комитет за 2016 год



III. Основные задачи Комитета на 2017 год, направленные на повышение качества жизни и качества городской среды





Таким образом, поставленные задачи направлены на повышение конкурентоспособности промышленных предприятий Санкт-Петербурга. Их достижение будет способствовать созданию благоприятного инвестиционного климата в регионе, развитию малого бизнеса, улучшению качества жизни населения, снижению социальной напряжённости среди граждан и улучшению качества городской среды.