



**Официальное издание
Комитета по тарифам
Санкт-Петербурга**

**Специальный выпуск
№ 10'2012
от 12 ноября**

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

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

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

Главный редактор
Н.Н. Конарева
Редакционная коллегия
Д.В. Коптин
И.А. Болтенков
Г.Г. Сафаров
Д.А. Герасимов
М.А. Вештеюнас

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 3

Распоряжение Комитета по тарифам Санкт-Петербурга от 02.11.2012 № 344-р «Об установлении тарифов на тепловую энергию, поставляемую обществом с ограниченной ответственностью «Троя» потребителям, расположенным на территории Санкт-Петербурга, на 2012 год» 3

Распоряжение Комитета по тарифам Санкт-Петербурга от 12.11.2012 № 361-р «Об установлении тарифов на тепловую энергию, поставляемую открытым акционерным обществом «Фирма Медполимер» потребителям, расположенным на территории Санкт-Петербурга, на 2012 год» 5

МОНИТОРИНГ ВЫПОЛНЕНИЯ ПРОИЗВОДСТВЕННЫХ И ИНВЕСТИЦИОННЫХ ПРОГРАММ 7

Мониторинг выполнения производственных и инвестиционных программ организаций коммунального комплекса Санкт-Петербурга за 3 квартал 2012 года (нарастающим итогом). Исполнение приказа Министерства регионального развития Российской Федерации от 14 апреля 2008 года № 48 7

Индикаторы выполнения производственных и инвестиционных программ организаций коммунального комплекса Санкт-Петербурга в сфере утилизации (захоронения) твердых бытовых отходов за III квартал 2012 года (нарастающим итогом) 8

Индикаторы выполнения инвестиционных программ организаций коммунального комплекса Санкт-Петербурга в сфере теплоснабжения за III квартал 2012 года (нарастающим итогом) 10

Индикаторы выполнения производственных и инвестиционных программ организаций коммунального комплекса Санкт-Петербурга в сфере водоотведения за III квартал 2012 года (нарастающим итогом) 18

Индикаторы выполнения производственных и инвестиционных программ организаций коммунального комплекса Санкт-Петербурга в сфере водоснабжения за III квартал 2012 года (нарастающим итогом) 26



НОРМАТИВНЫЕ ПРАВОВЫЕ АКТЫ

ПРАВИТЕЛЬСТВО САНКТ-ПЕТЕРБУРГА
КОМИТЕТ ПО ТАРИФАМ САНКТ-ПЕТЕРБУРГА
РАСПОРЯЖЕНИЕ

02.11.2012

344-р

Об установлении тарифов на тепловую энергию,
поставляемую обществом с ограниченной ответственностью «Троя»
потребителям, расположенным на территории Санкт-Петербурга,
на 2012 год

В соответствии с Федеральным законом от 27.07.2010 № 190-ФЗ «О теплоснабжении», постановлением Правительства Российской Федерации от 26.02.2004 № 109 «О ценообразовании в отношении электрической и тепловой энергии в Российской Федерации», приказом ФСТ России от 06.08.2004 № 20-э/2 «Об утверждении Методических указаний по расчету регулируемых тарифов и цен на электрическую (тепловую) энергию на розничном (потребительском) рынке», приказом ФСТ России от 08.04.2005 № 130-э «Об утверждении Регламента рассмотрения дел об установлении тарифов и (или) их предельных уровней на электрическую (тепловую) энергию (мощность) и на услуги, оказываемые на оптовом и розничных рынках электрической (тепловой) энергии (мощности)», постановлением Правительства Санкт-Петербурга от 13.09.2005 № 1346 «О Комитете по тарифам Санкт-Петербурга» и на основании протокола заседания правления Комитета по тарифам Санкт-Петербурга от 02.11.2012 № 974:

1. Установить тарифы на тепловую энергию, поставляемую обществом с ограниченной ответственностью «Троя» потребителям, расположенным на территории Санкт-Петербурга, на 2012 год согласно приложению к настоящему распоряжению.
2. Тарифы, установленные в пункте 1 настоящего распоряжения, действуют со дня вступления в силу настоящего распоряжения по 31.12.2012.
3. Распоряжение вступает в силу со дня его официального опубликования.

Председатель Комитета
по тарифам Санкт-Петербурга

Д. В. Коптин

Индикаторы выполнения производственных
и инвестиционных программ организаций коммунального
комплекса Санкт-Петербурга в сфере водоотведения
за III квартал 2012 года (нарастающим итогом) 28

Индикаторы выполнения производственных
и инвестиционных программ организаций коммунального
комплекса Санкт-Петербурга в сфере водоснабжения
за III квартал 2012 года (нарастающим итогом) 30



СТАНДАРТЫ РАСКРЫТИЯ ИНФОРМАЦИИ	38
«Троя», ООО	38
«Оборонэнерго», ОАО	39
«Петродворцовая электросеть», ОАО	45
«Морской завод “Алмаз”», ОАО	51
«ГРАДСТРОЙ», ООО	52
«Кожа», ОАО	53
«Ленэнерго», ОАО	54
«РЭУ», ОАО, филиал «Санкт-Петербургский»	56

Подписано в печать
12.11.2012.
Формат 60х90/8.
Бумага мелованная.
Печать офсетная.
Печ. л. 1,5.
Тираж 100 экз.
Распространяется
бесплатно.

Отпечатано в типографии
ООО «А-Принт»
Санкт-Петербург,
Большая Монетная ул.,
д. 16, офис-центр 3, оф. 10.
Тел./факс (812) 325-28-21.
E-mail: info@a-print.spb.ru
Сайт: www.a-print.spb.ru



По вопросам размещения рекламы
обращайтесь в СПб ГБУ «Центр тарифно-экспертного обеспечения»:

191023, Санкт-Петербург, ул. Садовая, д.14/52, лит. А. Тел. (812) 576-21-74,
Конарева Наталья Николаевна

Приложение
к распоряжению
Комитета по тарифам
Санкт-Петербурга
от 02.11.2012 № 344-р

Тариф на тепловую энергию,
поставляемую обществом с ограниченной ответственностью «Троя»
потребителям, расположенным на территории Санкт-Петербурга, на 2012 год

№ п/п		Тариф на тепловую энергию					
		Горячая вода	Отборный пар давлением				Острый и редуциро- ванный пар
			от 1,2 до 2,5 кг/см²	от 2,5 до 7,0 кг/см²	от 7,0 до 13,0 кг/см²	свыше 13,0 кг/см²	
1	2	3	4	5	6	7	8
1.	Потребители, оплачивающие производство и передачу тепловой энергии						
	одноставочный, руб./Гкал	1150,16	—	—	—	—	—
	двухставочный						
	за энергию, руб./Гкал	—	—	—	—	—	—
	за мощность, тыс. руб. в месяц/Гкал/ч	—	—	—	—	—	—
	Население (тарифы указываются с учетом НДС)						
	одноставочный, руб./Гкал	1357,19	—	—	—	—	—
	двухставочный						
	за энергию, руб./Гкал	—	—	—	—	—	—
	за мощность, тыс. руб. в месяц/Гкал/ч	—	—	—	—	—	—
2.	Потребители, оплачивающие производство тепловой энергии (получающие тепловую энергию на коллекторах производителей)						
	одноставочный, руб./Гкал	—	—	—	—	—	—
	двухставочный						
	за энергию, руб./Гкал	—	—	—	—	—	—
	за мощность, тыс. руб. в месяц/Гкал/ч	—	—	—	—	—	—
	Население (тарифы указываются с учетом НДС)						
	одноставочный, руб./Гкал	—	—	—	—	—	—
	двухставочный						
	за энергию, руб./Гкал	—	—	—	—	—	—
	за мощность, тыс. руб. в месяц/Гкал/ч	—	—	—	—	—	—

Примечание:
В тариф (за исключением тарифов для населения) не включен НДС.

ПРАВИТЕЛЬСТВО САНКТ-ПЕТЕРБУРГА
КОМИТЕТ ПО ТАРИФАМ САНКТ-ПЕТЕРБУРГА
РАСПОРЯЖЕНИЕ

12.11.2012

361-р

Об установлении тарифов на тепловую энергию,
поставляемую открытым акционерным обществом «Фирма Медполимер»
потребителям, расположенным на территории Санкт-Петербурга,
на 2012 год

В соответствии с Федеральным законом от 27.07.2010 № 190-ФЗ «О теплоснабжении», постановлени-
ем Правительства Российской Федерации от 26.02.2004 № 109 «О ценообразовании в отношении элек-
трической и тепловой энергии в Российской Федерации», приказом ФСТ России от 06.08.2004 № 20-э/2
«Об утверждении Методических указаний по расчету регулируемых тарифов и цен на электрическую (те-
пловую) энергию на розничном (потребительском) рынке», приказом ФСТ России от 08.04.2005 № 130-э
«Об утверждении Регламента рассмотрения дел об установлении тарифов и (или) их предельных уровней
на электрическую (тепловую) энергию (мощность) и на услуги, оказываемые на оптовом и розничных
рынках электрической (тепловой) энергии (мощности)», постановлением Правительства Санкт-Петербур-
га от 13.09.2005 № 1346 «О Комитете по тарифам Санкт-Петербурга» и на основании протокола заседания
правления Комитета по тарифам Санкт-Петербурга от 12.11.2012 № 1041:

1. Установить тарифы на тепловую энергию, поставляемую открытым акционерным обществом «Фир-
ма Медполимер» потребителям, расположенным на территории Санкт-Петербурга, на 2012 год согласно
приложению к настоящему распоряжению.
2. Тарифы, установленные в пункте 1 настоящего распоряжения, действуют со дня вступления в силу
настоящего распоряжения по 31.12.2012.
3. Распоряжение вступает в силу со дня его официального опубликования.

Председатель Комитета
по тарифам Санкт-Петербурга

Д. В. Коптин

Приложение
к распоряжению
Комитета по тарифам
Санкт-Петербурга
от 12.11.2012 № 361-р

Тарифы на тепловую энергию,
поставляемую открытым акционерным обществом «Фирма Медполимер»
потребителям, расположенным на территории Санкт-Петербурга, на 2012 год

№ п/п		Тариф на тепловую энергию					
		Горячая вода	Отборный пар давлением				Острый и редуциро- ванный пар
			от 1,2 до 2,5 кг/см²	от 2,5 до 7,0 кг/см²	от 7,0 до 13,0 кг/см²	свыше 13,0 кг/см²	
1	2	3	4	5	6	7	8
1.	Потребители, оплачивающие производство и передачу тепловой энергии						
	одноставочный, руб./Гкал	1066,62	—	—	—	—	1102,62
	двухставочный						
	за энергию, руб./Гкал	—	—	—	—	—	—
	за мощность, тыс. руб. в месяц/Гкал/ч	—	—	—	—	—	—
	Население (тарифы указываются с учетом НДС)						
	одноставочный, руб./Гкал	—	—	—	—	—	—
	двухставочный						
	за энергию, руб./Гкал	—	—	—	—	—	—
	за мощность, тыс. руб. в месяц/Гкал/ч	—	—	—	—	—	—
2.	Потребители, оплачивающие производство тепловой энергии (получающие тепловую энергию на коллекторах производителей)						
	одноставочный, руб./Гкал	—	—	—	—	—	—
	двухставочный						
	за энергию, руб./Гкал	—	—	—	—	—	—
	за мощность, тыс. руб. в месяц/Гкал/ч	—	—	—	—	—	—
	Население (тарифы указываются с учетом НДС)						
	одноставочный, руб./Гкал	—	—	—	—	—	—
	двухставочный						
	за энергию, руб./Гкал	—	—	—	—	—	—
	за мощность, тыс. руб. в месяц/Гкал/ч	—	—	—	—	—	—

Примечание:
В тарифы не включен НДС.



МОНИТОРИНГ ВЫПОЛНЕНИЯ
ПРОИЗВОДСТВЕННЫХ И ИНВЕСТИЦИОННЫХ ПРОГРАММ

Мониторинг выполнения производственных и инвестиционных программ
организаций коммунального комплекса Санкт-Петербурга
за 3 квартал 2012 года (нарастающим итогом)

Исполнение приказа Министерства регионального развития Российской Федерации
от 14 апреля 2008 года № 48

В соответствии с п.3.8-2 Положения о Комитете по тарифам Санкт-Петербурга, утвержденного постановлением Правительства Санкт-Петербурга от 13.09.2005 № 1346 (далее – Положение), Комитет по тарифам Санкт-Петербурга в рамках своих полномочий осуществляет в порядке, определяемом Правительством Российской Федерации, контроль за использованием инвестиционных ресурсов, включаемых в регулируемые государством тарифы, а также, осуществляет мониторинг выполнения производственных программ и инвестиционных программ в соответствии с п.3.8-6-5. Положения.

В целях осуществления мониторинга выполнения производственных и инвестиционных программ организаций коммунального комплекса, в соответствии с Методикой проведения мониторинга выполнения производственных и инвестиционных программ организаций коммунального комплекса, утвержденной приказом Министерства регионального развития Российской Федерации от 14.04.2008 № 48, Комитетом по тарифам Санкт-Петербурга ежеквартально осуществляется сбор и анализ информации о выполнении показателей, установленных производственными и инвестиционными программами организаций коммунального комплекса.

По итогам проведения Комитетом по тарифам Санкт-Петербурга мониторинга о выполнении организациями коммунального комплекса производственных и инвестиционных программ за отчетный период, информация публикуется в средствах массовой информации, а также направляется в адрес Министерства регионального развития Российской Федерации.

Индикаторы выполнения производственных и инвестиционных программ
организаций коммунального комплекса Санкт-Петербурга
в сфере утилизации (захоронения) твердых бытовых отходов
за III квартал 2012 года (нарастающим итогом)

№ п/п	Наименование программы, индикатора, единицы измерения	Характеристика индикатора	СПб ГУП «Завод МПБО-П»		
			I кв.2012г.	II кв.2012г.	III кв.2012г.
1.	Производственная программа				
1.1.	Обеспечение объемов производства товаров (оказания услуг)				
1.1.1.	Объем реализации товаров и услуг, тонны	Определяется по приборам учета (весам), в случае их отсутствия - по нормативам потребления или нормам, установленным в соответствии с законодательством, или иным расчетным методом.	218 651,2	469 071,8	698 226,5
1.1.2.	Удельное потребление, т/чел.	Отношение объема реализации товаров и услуг к численности населения, получающего услуги организации.	0,084	0,168	0,252
1.2.	Качество производимых товаров (оказываемых услуг).				
1.2.1.	Наличие контроля качества товаров и услуг, %	Отношение фактического количества анализов проб атмосферного воздуха к нормативному.	150,0	222,2	246,2
1.2.2.	Соответствие качества товаров и услуг установленным требованиям, %	Отношение количества анализов проб, соответствующих предельно допустимым концентрациям, к фактическому количеству произведенных анализов.	100,0	100,0	96,9
1.2.3.	Обеспечение инструментального контроля, %	Отношение объема твердых бытовых отходов, прошедших процедуру взвешивания, к объему утилизации (захоронения) твердых бытовых отходов.	100,0	100,0	100,0
1.2.4.	Продолжительность (бесперебойность) поставки товаров и услуг, час./день	Отношение количества часов предоставления услуг к количеству дней в отчетном периоде.	12	12	12
1.3.	Надежность снабжения потребителей товарами (услугами).				
1.3.1.	Коэффициент защищенности объектов от пожаров, час./день	Отношение суммарной продолжительности пожаров на объектах к количеству дней в отчетном периоде.	0,0	0,0	0,0
1.3.2.	Коэффициент пожароустойчивости объектов от пожаров, ед.	Отношение площади объектов для утилизации (захоронения) твердых бытовых отходов, подверженных пожарам, к площади объектов.	0,0	0,0	0,0
1.3.3.	Коэффициент заполняемости полигона, %	Отношение накопленного объема твердых бытовых отходов к проектной вместимости.	Данные отсутствуют	Данные отсутствуют	Данные отсутствуют
1.4.	Доступность товаров и услуг для потребителей.				
1.4.1.	Доля расходов на оплату услуг в совокупном доходе населения, %	Отношение среднемесячного платежа за услуги объектов для утилизации (захоронения) твердых бытовых отходов к среднемесячным денежным доходам населения.	0,0	0,0	0,0
2.	Инвестиционная программа		Отсутствует		

ЗАО «Завод КПО»			ООО «Новый Свет-ЭКО»		
I кв.2012г.	II кв.2012г.	III кв.2012г.	I кв.2012г.	II кв.2012г.	III кв.2012г.
52 340,0	85 467,2	Данные не представлены *	136 786,0	297 975,1	473 010,4
0,084	0,168		0,084	0,168	0,252
100,0	100,0		100,0	100,0	100,0
100,0	100,0		100,0	100,0	100,0
100,0	100,0		100,0	100,0	100,0
24	24		24	24	24
0,0	0,0		0,0	0,0	0,0
0,0	0,0		0,0	0,0	0,0
78,91	79,10		22,46	23,44	24,56
0,0	0,0		0,0	0,0	0,0
Отсутствует			Отсутствует		

* ЗАО «Завод КПО» в 3 квартале 2012 года не оказывались услуги по размещению (захоронению) твердых бытовых отходов по причине отсутствия лицензии на данный вид деятельности.

Индикаторы выполнения инвестиционных программ
организаций коммунального комплекса Санкт-Петербурга
в сфере теплоснабжения за III квартал 2012 года
(нарастающим итогом)

№ п/п	Наименование программы, индикатора, единицы измерения	Характеристика индикатора
1	2	3
1.	Надежность (бесперебойность) снабжения потребителей товарами (услугами)	
1.1.	Аварийность систем коммунальной инфраструктуры, ед./км	Отношение количества аварий на системах коммунальной инфраструктуры к протяженности сетей.
1.2.	Перебои в снабжении потребителей, час./чел.	Отношение суммы произведений продолжительности отключений и количества пострадавших потребителей от каждого из этих отключений к численности населения муниципального образования.
1.3.	Продолжительность (бесперебойность) поставки товаров и услуг, час./день	Отношение количества часов предоставления услуг к количеству дней в отчетном периоде.
1.4.	Уровень потерь, %	Отношение объема потерь к объему отпуска в сеть.
1.5.	Коэффициент потерь, тыс. Гкал/км	Отношение объема потерь к протяженности сети.
1.6.	Коэффициент соотношения фактических потерь с нормативными, ед.	Отношение объема потерь с объемом потерь, рассчитанным в соответствии с порядком расчета и обоснования нормативов технологических потерь при передаче тепловой энергии.
1.7.	Индекс замены оборудования, %	Отношение количества замененного оборудования к количеству установленного оборудования.
	1. Оборудование производства тепловой энергии (котлы)	
	2. Оборудование передачи тепловой энергии (сети)	
1.8.	Износ систем коммунальной инфраструктуры, %	Отношение фактического срока службы оборудования к сумме нормативного и возможного остаточного срока.
	1. Оборудование производства тепловой энергии (котлы)	
	2. Оборудование передачи тепловой энергии (сети)	
1.9.	Удельный вес сетей, нуждающихся в замене, %	Отношение протяженности сетей, нуждающихся в замене, к протяженности сети.
2.	Сбалансированность системы коммунальной инфраструктуры	
2.1.	Уровень загрузки производственных мощностей, %	Отношение фактической производительности оборудования к установленной.
2.2.	Обеспеченность потребления товаров и услуг приборами учета, %	Отношение объема товаров и услуг, реализованных по приборам учета, к общему объему реализации товаров и услуг.
3.	Доступность товаров и услуг для потребителей	
3.1.	Доля потребителей в жилых домах, обеспеченных доступом к коммунальной инфраструктуре, %	Отношение численности населения, получающего коммунальные услуги, к численности населения муниципального образования.
3.2.	Доля расходов на оплату услуг в совокупном доходе населения, %	Отношение среднемесячного платежа за коммунальные услуги к среднемесячным денежным доходам населения.
3.3.	Индекс нового строительства, ед.	Отношение протяженности построенных сетей к протяженности сетей.
3.4.	Удельное теплopotребление, Гкал/чел.	Отношение объема реализации товаров и услуг к численности населения, получающего услуги организации.

ГУП «ТЭК Санкт-Петербурга»			ГУП «ТЭК Санкт-Петербурга» (совместная деятельность ГУП «ТЭК СПб» с СПб ГУП «Пушкинский ТЭК»)			ОАО «ТГК-1»		
I кв.2012г.	II кв.2012г.	III кв.2012г.	I кв.2012г.	II кв.2012г.	III кв.2012г.	I кв.2012г.	II кв.2012г.	III кв.2012г.
4	5	6	7	8	9	10	11	12
0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,384	1,888	1,882
24	24	24	24	24	24	24	24	24
8,31	9,06	9,96	13,34	12,79	13,13	-	-	-
0,362	0,555	0,683	0,449	0,613	0,708	-	-	-
0,91	0,87	0,87	2,46	2,09	1,90	-	-	-
0,095	0,284	0,378	0,358	0,369	0,369	0,0	0,0	0,0
0,302	1,217	1,486	0,179	0,417	0,614	-	-	-
95,0	93,0	93,0	71,0	69,0	69,0	100,0	92,5	92,5
47,0	47,0	47,0	57,0	57,0	57,0	-	-	-
56,37	56,04	57,78	64,84	64,84	64,84	-	-	-
97,12	96,17	96,77	97,70	95,86	95,86	68,79	66,17	65,49
66,75	67,52	66,29	49,65	49,77	47,62	72,59	72,39	70,99
48,39	48,39	48,39	5,30	5,30	5,30	37,90	37,90	37,90
3,07	2,07	1,53	3,26	2,16	1,59	3,28	2,17	1,61
0,0	0,005	0,006	0,0	0,0	0,004	-	-	-
2,19	3,11	3,49	2,33	3,24	3,63	2,34	3,27	3,67

1	2	3
3.5.	Стоимость подключения в расчете на 1 кв. м, %	Отношение произведения тарифа на подключение к системе коммунальной инфраструктуры на величину удельной нагрузки нового строительства (в расчете на 1 кв. м) к средней рыночной стоимости 1 кв. м нового жилья.
4.	Эффективность деятельности	
4.1.	Рентабельность деятельности, %	Отношение финансового результата до налогообложения к выручке.
4.2.	Уровень сбора платежей, %	Отношение объема средств, собранных за товары и услуги организаций коммунального комплекса, к объему начисленных средств.
4.3.	Эффективность использования топлива, кг у.т./Гкал	Определяется в соответствии с Порядком расчета и обоснования нормативов удельного расхода топлива на отпущенную электрическую и тепловую энергию от тепловых электростанций и котельных, утвержденным Приказом Минпромэнерго России от 04.10.2005 N 268
4.4.	Коэффициент соотношения фактического расхода топлива с нормативным, ед.	Отношение фактического и удельного нормативного расхода топлива на отпущенную тепловую энергию.
4.5.	Эффективность использования воды, куб. м/Гкал	Определяется в соответствии с Методическими указаниями по расчету регулируемых тарифов и цен на электрическую (тепловую) энергию на розничном (потребительском) рынке, утвержденными Приказом Федеральной службы по тарифам от 06.08.2004 N 20-э/2.
4.6.	Коэффициент соотношения фактического расхода воды с нормативным, ед.	Отношение фактического и удельного нормативного расхода воды на отпущенную тепловую энергию.
4.7.	Эффективность использования электрической энергии, кВтч/Гкал	Определяется в соответствии с Методическими указаниями по расчету регулируемых тарифов и цен на электрическую (тепловую) энергию на розничном (потребительском) рынке, утвержденные Приказом Федеральной службы по тарифам от 06.08.2004 N 20-э/2.
4.8.	Коэффициент соотношения фактического расхода электрической энергии с нормативным, ед.	Отношение фактического и удельного нормативного расхода электрической энергии на отпущенную тепловую энергию.
4.9.	Эффективность использования персонала (трудоемкость производства), чел./км	Отношение численности персонала к протяженности сетей.
4.10.	Производительность труда, тыс. Гкал/чел.	Отношение объема реализации товаров и услуг к численности персонала.
4.11.	Период сбора платежей, дней	Отношение количества дней в отчетном периоде к оборачиваемости дебиторской задолженности (определяется как отношение объема выручки к объему дебиторской задолженности).

4	5	6	7	8	9	10	11	12
1,11	1,08	1,06	1,11	1,08	1,06	0,35	0,34	0,34
19,49	8,17	-4,32	14,96	5,93	-7,82	14,73	1,15	-14,97
74,27	95,45	103,11	63,06	89,18	101,37	74,66	96,56	106,31
165,49	166,23	166,74	167,13	167,88	168,48	136,20	137,50	139,20
0,997	0,995	0,995	1,062	1,041	1,033	1,007	1,007	1,011
3,25	4,47	5,64	3,30	4,52	5,63	Данные отсутствуют	Данные отсутствуют	Данные отсутствуют
0,951	0,951	0,945	0,861	0,847	0,860	Данные отсутствуют	Данные отсутствуют	Данные отсутствуют
24,79	27,21	28,28	25,41	28,47	29,45	30,33	33,55	30,37
1,132	1,065	1,111	0,980	0,908	0,930	0,986	0,989	0,987
2,987	2,937	2,908	2,775	2,811	2,761	-	-	-
1,335	1,893	2,121	1,045	1,480	1,691	4,628	6,598	7,559
46,13	47,92	47,22	64,11	80,74	80,83	76,23	84,15	86,68

Индикаторы выполнения инвестиционных программ
организаций коммунального комплекса Санкт-Петербурга
в сфере теплоснабжения за III квартал 2012 года
(нарастающим итогом)

№ п/п	Наименование программы, индикатора, единицы измерения	Характеристика индикатора
1	2	3
1.	Надежность (бесперебойность) снабжения потребителей товарами (услугами)	
1.1.	Аварийность систем коммунальной инфраструктуры, ед./км	Отношение количества аварий на системах коммунальной инфраструктуры к протяженности сетей.
1.2.	Перебои в снабжении потребителей, час./чел.	Отношение суммы произведений продолжительности отключений и количества пострадавших потребителей от каждого из этих отключений к численности населения муниципального образования.
1.3.	Продолжительность (бесперебойность) поставки товаров и услуг, час./день	Отношение количества часов предоставления услуг к количеству дней в отчетном периоде.
1.4.	Уровень потерь, %	Отношение объема потерь к объему отпуска в сеть.
1.5.	Коэффициент потерь, тыс. Гкал/км	Отношение объема потерь к протяженности сети.
1.6.	Коэффициент соотношения фактических потерь с нормативными, ед.	Отношение объема потерь с объемом потерь, рассчитанным в соответствии с порядком расчета и обоснования нормативов технологических потерь при передаче тепловой энергии.
1.7.	Индекс замены оборудования, % 1. Оборудование производства тепловой энергии (котлы) 2. Оборудование передачи тепловой энергии (сети)	Отношение количества замененного оборудования к количеству установленного оборудования.
1.8.	Износ систем коммунальной инфраструктуры, % 1. Оборудование производства тепловой энергии (котлы) 2. Оборудование передачи тепловой энергии (сети)	
1.9.	Удельный вес сетей, нуждающихся в замене, %	Отношение протяженности сетей, нуждающихся в замене, к протяженности сети.
2.	Сбалансированность системы коммунальной инфраструктуры	
2.1.	Уровень загрузки производственных мощностей, %	Отношение фактической производительности оборудования к установленной.
2.2.	Обеспеченность потребления товаров и услуг приборами учета, %	Отношение объема товаров и услуг, реализованных по приборам учета, к общему объему реализации товаров и услуг.
3.	Доступность товаров и услуг для потребителей	
3.1.	Доля потребителей в жилых домах, обеспеченных доступом к коммунальной инфраструктуре, %	Отношение численности населения, получающего коммунальные услуги, к численности населения муниципального образования.
3.2.	Доля расходов на оплату услуг в совокупном доходе населения, %	Отношение среднемесячного платежа за коммунальные услуги к среднемесячным денежным доходам населения.
3.3.	Индекс нового строительства, ед.	Отношение протяженности построенных сетей к протяженности сетей.
3.4.	Удельное теплopotребление, Гкал/чел.	Отношение объема реализации товаров и услуг к численности населения, получающего услуги организации.

ОАО «Теплосеть Санкт-Петербурга»			ООО «Петербургтеплоэнерго»			ОАО «Юго-Западная ТЭЦ»		
I кв.2012г.	II кв.2012г.	III кв.2012г.	I кв.2012г.	II кв.2012г.	III кв.2012г.	I кв.2012г.	II кв.2012г.	III кв.2012г.
4	5	6	7	8	9	10	11	12
0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
0,384	1,888	1,882	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
24	24	24	24	24	24	24	24	24
6,04	7,23	8,96	4,26	4,52	4,68	-	-	-
0,422	0,721	1,020	0,125	0,174	0,189	-	-	-
0,97	0,89	0,86	0,94	0,917	0,913	-	-	-
-	-	-	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
0,0	0,963	2,145	0,0	2,995	12,912	-	-	-
-	-	-	43,0	43,0	41,2	3,3	3,3	3,3
72,0	72,0	71,9	48,0	48,0	53,7	-	-	-
28,04	28,04	28,04	5,51	2,28	2,28	-	-	-
-	-	-	66,80	66,84	66,82	27,50	21,27	18,19
76,56	76,72	75,91	48,49	43,02	39,20	100,00	100,0	100,0
-	-	-	6,89	6,89	6,89	-	-	-
-	-	-	2,71	2,10	2,00	-	-	-
0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	-	-	-
-	-	-	1,93	3,15	4,50	-	-	-

1	2	3
3.5.	Стоимость подключения в расчете на 1 кв. м, %	Отношение произведения тарифа на подключение к системе коммунальной инфраструктуры на величину удельной нагрузки нового строительства (в расчете на 1 кв. м) к средней рыночной стоимости 1 кв. м нового жилья.
4.	Эффективность деятельности	
4.1.	Рентабельность деятельности, %	Отношение финансового результата до налогообложения к выручке.
4.2.	Уровень сбора платежей, %	Отношение объема средств, собранных за товары и услуги организаций коммунального комплекса, к объему начисленных средств.
4.3.	Эффективность использования топлива, кг у.т./Гкал	Определяется в соответствии с Порядком расчета и обоснования нормативов удельного расхода топлива на отпущенную электрическую и тепловую энергию от тепловых электростанций и котельных, утвержденным Приказом Минпромэнерго России от 04.10.2005 N 268
4.4.	Коэффициент соотношения фактического расхода топлива с нормативным, ед.	Отношение фактического и удельного нормативного расхода топлива на отпущенную тепловую энергию.
4.5.	Эффективность использования воды, куб. м/Гкал	Определяется в соответствии с Методическими указаниями по расчету регулируемых тарифов и цен на электрическую (тепловую) энергию на розничном (потребительском) рынке, утвержденными Приказом Федеральной службы по тарифам от 06.08.2004 N 20-э/2.
4.6.	Коэффициент соотношения фактического расхода воды с нормативным, ед.	Отношение фактического и удельного нормативного расхода воды на отпущенную тепловую энергию.
4.7.	Эффективность использования электрической энергии, кВтч/Гкал	Определяется в соответствии с Методическими указаниями по расчету регулируемых тарифов и цен на электрическую (тепловую) энергию на розничном (потребительском) рынке, утвержденные Приказом Федеральной службы по тарифам от 06.08.2004 N 20-э/2.
4.8.	Коэффициент соотношения фактического расхода электрической энергии с нормативным, ед.	Отношение фактического и удельного нормативного расхода электрической энергии на отпущенную тепловую энергию.
4.9.	Эффективность использования персонала (трудоемкость производства), чел./км	Отношение численности персонала к протяженности сетей.
4.10.	Производительность труда, тыс. Гкал/чел.	Отношение объема реализации товаров и услуг к численности персонала.
4.11.	Период сбора платежей, дней	Отношение количества дней в отчетном периоде к оборачиваемости дебиторской задолженности (определяется как отношение объема выручки к объему дебиторской задолженности).

4	5	6	7	8	9	10	11	12
1,10	1,06	1,04	0,91	0,89	0,87	0,54	0,53	0,52
-13,91	-5,73	-2,16	7,29	8,60	4,07	Данные отсутствуют	-133,66	-85,43
98,49	95,18	102,87	73,29	91,00	105,00	68,36	91,75	86,16
-	-	-	161,96	161,82	161,63	130,80	133,01	133,01
-	-	-	0,994	0,994	0,994	1,153	1,131	1,120
-	-	-	1,30	1,90	2,50	6,86	6,46	6,64
-	-	-	0,769	0,747	0,760	0,450	0,686	0,803
-	-	-	21,09	24,95	27,16	31,30	26,00	26,00
-	-	-	0,986	1,002	0,988	1,101	1,829	2,148
0,88	0,88	0,88	1,97	1,77	2,00	-	-	-
7,460	10,539	11,83	1,194	1,995	2,061	3,88	5,273	8,647
44,75	52,16	34,37	81,16	64,84	64,66	28,79	15,01	19,16

Индикаторы выполнения производственных и инвестиционных программ
организаций коммунального комплекса Санкт-Петербурга
в сфере водоотведения за III квартал 2012 года
(нарастающим итогом)

№ п/п	Наименование программы, индикатора, единицы измерения	Характеристика индикатора
1	2	3
1.	Производственная программа	
1.1.	Обеспечение объемов производства товаров (оказания услуг)	
1.1.1.	Объем реализации товаров и услуг, тыс. куб. м	Определяется по приборам учета, в случае их отсутствия – по нормативам потребления или нормам расхода воды, установленным в соответствии с законодательством или иным расчетным методом.
1.1.2.	Удельное водоотведение, куб.м /чел.	Отношение объема реализации товаров и услуг к численности населения, получающего услуги организации.
1.2.	Качество производимых товаров (оказываемых услуг)	
1.2.1.	Наличие контроля качества товаров и услуг, %	Отношение объема отведенных стоков, пропущенных через очистные сооружения, к общему отведенных стоков.
1.2.2.	Соответствие качества товаров и услуг установленным требованиям, %	Отношение количества проб, соответствующих нормативам, к общему количеству проб.
1.2.3.	Продолжительность (бесперебойность) поставки товаров и услуг, час./день	Отношение количества часов предоставления услуг к количеству дней в отчетном периоде.
1.3.	Надежность снабжения потребителей товарами (услугами).	
1.3.1.	Аварийность систем коммунальной инфраструктуры, ед./км	Отношение количества аварий на системах коммунальной инфраструктуры к протяженности сетей.
1.3.2.	Износ систем коммунальной инфраструктуры, %	Отношение фактического срока службы оборудования к сумме нормативного и возможного остаточного срока.
	1. Оборудование транспортировки стоков	
	2. Оборудование очистки стоков	
1.3.3.	Удельный вес сетей, нуждающихся в замене, %	Отношение протяженности сетей, нуждающихся в замене, к протяженности сети.
1.4.	Доступность товаров и услуг для потребителей	
1.4.1.	Доля расходов на оплату услуг в совокупном доходе населения, %	Отношение среднемесячного платежа за коммунальные услуги к среднемесячным денежным доходам населения.
2.	Инвестиционная программа	

ЗАО «ГСП Водоканал»			ОАО «Славянка»			ЗАО «Агентство «Шушары»		
I кв.2012г.	II кв.2012г.	III кв.2012г.	I кв.2012г.	II кв.2012г.	III кв.2012г.	I кв.2012г.	II кв.2012г.	III кв.2012г.
4	5	6	7	8	9	10	11	12
553,10	1 064,88	1 560,75	2 980,13	7 252,01	Данные отсутствуют	16,94	34,16	51,37
-	-	-	21,53	57,88	Данные отсутствуют	-	-	-
100,0	100,0	100,0	100,0*	100,0*	Данные отсутствуют	-	- **	- **
100,0	100,0	100,0	Данные отсутствуют	100,0	Данные отсутствуют	36,36	27,27	33,33
24	24	24	24	24	Данные отсутствуют	24	24	24
0,0	0,0	0,0	0,013	0,094	Данные отсутствуют	0,0	0,159	0,638
85,7	85,7	85,7	91,3	91,3	Данные отсутствуют	20,0	20,0	20,0
85,7	85,7	85,7	100,0	100,0	Данные отсутствуют	-	-	-
80,0	80,0	80,0	7,2	2,7	Данные отсутствуют	0,0	0,0	2,9
0,0	0,0	0,0	0,45	0,58	Данные отсутствуют	0,0	0,0	0,0
Отсутствует	Отсутствует	Отсутствует	Отсутствует	Отсутствует	Отсутствует	Отсутствует	Отсутствует	Отсутствует

* индикатор рассчитан с учетом стоков, передаваемых на очистку сторонней организации (объем стоков, пропущенный через очистные сооружения ОАО «Славянка», в 1 квартале составляет 181,06 тыс. куб. м, за 1 полугодие – 423,54 тыс. куб. м).

** Очистка стоков осуществляется на очистных сооружениях ГУП «Водоканал Санкт-Петербурга».

Индикаторы выполнения производственных и инвестиционных программ организаций коммунального комплекса Санкт-Петербурга в сфере водоотведения за III квартал 2012 года (нарастающим итогом)

№ п/п	Наименование программы, индикатора, единицы измерения	Характеристика индикатора
1	2	3
1.	Производственная программа	
1.1.	Обеспечение объемов производства товаров (оказания услуг)	
1.1.1.	Объем реализации товаров и услуг, тыс. куб. м	Определяется по приборам учета, в случае их отсутствия – по нормативам потребления или нормам расхода воды, установленным в соответствии с законодательством или иным расчетным методом.
1.1.2.	Удельное водоотведение, куб.м /чел.	Отношение объема реализации товаров и услуг к численности населения, получающего услуги организации.
1.2.	Качество производимых товаров (оказываемых услуг)	
1.2.1.	Наличие контроля качества товаров и услуг, %	Отношение объема отведенных стоков, пропущенных через очистные сооружения, к объему отведенных стоков.
1.2.2.	Соответствие качества товаров и услуг установленным требованиям, %	Отношение количества проб, соответствующих нормативам, к общему количеству проб.
1.2.3.	Продолжительность (бесперебойность) поставки товаров и услуг, час./день	Отношение количества часов предоставления услуг к количеству дней в отчетном периоде.
1.3.	Надежность снабжения потребителей товарами (услугами).	
1.3.1.	Аварийность систем коммунальной инфраструктуры, ед./км	Отношение количества аварий на системах коммунальной инфраструктуры к протяженности сетей.
1.3.2.	Износ систем коммунальной инфраструктуры, %	Отношение фактического срока службы оборудования к сумме нормативного и возможного остаточного срока.
	1. Оборудование транспортировки стоков	
	2. Оборудование очистки стоков	
1.3.3.	Удельный вес сетей, нуждающихся в замене, %	Отношение протяженности сетей, нуждающихся в замене, к протяженности сети.
1.4.	Доступность товаров и услуг для потребителей	
1.4.1.	Доля расходов на оплату услуг в совокупном доходе населения, %	Отношение среднемесячного платежа за коммунальные услуги к среднемесячным денежным доходам населения.
2.	Инвестиционная программа	

Октябрьская дирекция по теплоснабжению (филиал ОАО «РЖД»)			ООО «Фирма «РОСС»			ЗАО «ВКХ «ВодКомХоз»		
I кв.2012г.	II кв.2012г.	III кв.2012г.	I кв.2012г.	II кв.2012г.	III кв.2012г.	I кв.2012г.	II кв.2012г.	III кв.2012г.
4	5	6	7	8	9	10	11	12
877,6	1 762,4	2 885,1	196,46	380,79	566,61	13,27	24,97	41,20
-	-	-	23,62	45,30	67,18	-	-	-
35,89	23,23	21,28	100,0	100,0	100,0	-	-	-
Данные отсутствуют	Данные отсутствуют	Данные отсутствуют	100,0	100,0	100,0	0,0	0,0	0,0
24	24	24	24	24	24	24	24	24
0,0	0,0	Данные отсутствуют	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
45,0	45,0	45,0	100,0	100,0	100,0	73,0	73,0	73,0
45,0	45,0	45,0	100,0	100,0	100,0	-	-	-
44,44	44,44	44,44	100,0	100,0	100,0	11,79	11,79	11,79
0,0	0,0	0,0	0,50	0,45	0,45	0,0	0,0	0,0
Отсутствует	Отсутствует	Отсутствует	Отсутствует	Отсутствует	Отсутствует	Отсутствует	Отсутствует	Отсутствует

Индикаторы выполнения производственных и инвестиционных программ
организаций коммунального комплекса Санкт-Петербурга
в сфере водоотведения за III квартал 2012 года
(нарастающим итогом)

№ п/п	Наименование программы, индикатора, единицы измерения	Характеристика индикатора
1	2	3
1.	Производственная программа	
1.1.	Обеспечение объемов производства товаров (оказания услуг)	
1.1.1.	Объем реализации товаров и услуг, тыс. куб. м	Определяется по приборам учета, в случае их отсутствия – по нормативам потребления или нормам расхода воды, установленным в соответствии с законодательством или иным расчетным методом.
1.1.2.	Удельное водоотведение, куб.м /чел.	Отношение объема реализации товаров и услуг к численности населения, получающего услуги организации.
1.2.	Качество производимых товаров (оказываемых услуг)	
1.2.1.	Наличие контроля качества товаров и услуг, %	Отношение объема отведенных стоков, пропущенных через очистные сооружения, к объему отведенных стоков.
1.2.2.	Соответствие качества товаров и услуг установленным требованиям, %	Отношение количества проб, соответствующих нормативам, к общему количеству проб.
1.2.3.	Продолжительность (бесперебойность) поставки товаров и услуг, час./день	Отношение количества часов предоставления услуг к количеству дней в отчетном периоде.
1.3.	Надежность снабжения потребителей товарами (услугами).	
1.3.1.	Аварийность систем коммунальной инфраструктуры, ед./км	Отношение количества аварий на системах коммунальной инфраструктуры к протяженности сетей.
1.3.2.	Износ систем коммунальной инфраструктуры, % 1. Оборудование транспортировки стоков 2. Оборудование очистки стоков	Отношение фактического срока службы оборудования к сумме нормативного и возможного остаточного срока.
1.3.3.	Удельный вес сетей, нуждающихся в замене, %	Отношение протяженности сетей, нуждающихся в замене, к протяженности сети.
1.4.	Доступность товаров и услуг для потребителей	
1.4.1.	Доля расходов на оплату услуг в совокупном доходе населения, %	Отношение среднемесячного платежа за коммунальные услуги к среднемесячным денежным доходам населения.
2.	Инвестиционная программа	

ООО «Воздушные Ворота Северной Столицы»	ОАО «Водтрансприбор»		ОАО «Особые экономические зоны» (филиал ОАО «Особые экономические зоны» в г.Санкт-Петербурге)	
III кв.2012г.	II кв.2012г.	III кв.2012г.	II кв.2012г.	III кв.2012г.
4	5	6	7	8
782,94	36,32	62,49	0,69	28,42
-	-	-	-	-
42,6	-	-	-	-
0,0	100,0	100,0	0,0	0,0
24	24	24	24	24
0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
100,0	60,0	60,0	10,0	10,0
100,0	-	-	-	-
0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Отсутствует	Отсутствует	Отсутствует	Отсутствует	Отсутствует

Индикаторы выполнения производственных и инвестиционных программ
организаций коммунального комплекса Санкт-Петербурга
в сфере водоотведения за III квартал 2012 года
(нарастающим итогом)

№ п/п	Наименование программы, индикатора, единицы измерения	Характеристика индикатора
1	2	3
1.	Производственная программа	
1.1.	Обеспечение объемов производства товаров (оказания услуг)	
1.1.1.	Объем реализации товаров и услуг, тыс. куб. м	Определяется по приборам учета, в случае их отсутствия – по нормативам потребления или нормам расхода воды, установленным в соответствии с законодательством или иным расчетным методом.
1.1.2.	Удельное водоотведение, куб.м /чел.	Отношение объема реализации товаров и услуг к численности населения, получающего услуги организации.
1.2.	Качество производимых товаров (оказываемых услуг)	
1.2.1.	Наличие контроля качества товаров и услуг, %	Отношение объема отведенных стоков, пропущенных через очистные сооружения, к объему отведенных стоков.
1.2.2.	Соответствие качества товаров и услуг установленным требованиям, %	Отношение количества проб, соответствующих нормативам, к общему количеству проб.
1.2.3.	Продолжительность (бесперебойность) поставки товаров и услуг, час./день	Отношение количества часов предоставления услуг к количеству дней в отчетном периоде.
1.3.	Надежность снабжения потребителей товарами (услугами).	
1.3.1.	Аварийность систем коммунальной инфраструктуры, ед./км	Отношение количества аварий на системах коммунальной инфраструктуры к протяженности сетей.
1.3.2.	Износ систем коммунальной инфраструктуры, %	Отношение фактического срока службы оборудования к сумме нормативного и возможного остаточного срока.
	1. Оборудование транспортировки стоков	
	2. Оборудование очистки стоков	
1.3.3.	Удельный вес сетей, нуждающихся в замене, %	Отношение протяженности сетей, нуждающихся в замене, к протяженности сети.
1.4.	Доступность товаров и услуг для потребителей	
1.4.1.	Доля расходов на оплату услуг в совокупном доходе населения, %	Отношение среднемесячного платежа за коммунальные услуги к среднемесячным денежным доходам населения.
2.	Инвестиционная программа	

ООО «ЭК «Арго-Сервис»			ОАО «Аэропорт «Пулково»		ЗАО «АТЭК»
I кв.2012г.	II кв.2012г.	III кв.2012г.	II кв.2012г.	III кв.2012г.	III кв.2012г.
4	5	6	7	8	9
20,27	45,66	81,71	125,07	228,4	220,16
-	-	-	-	-	-
-	-	-	-	-	-
66,7	69,0	75,0	Данные отсутствуют	0,0	100,0
24	24	24	24	24	24
0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
50,0	50,0	50,0	10,0	10,0	15,0
-	-	-	-	-	-
0,0	0,0	0,0	2,85	2,85	0,0
0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Отсутствует	Отсутствует	Отсутствует	Отсутствует	Отсутствует	Отсутствует

Индикаторы выполнения производственных и инвестиционных программ
организаций коммунального комплекса Санкт-Петербурга в сфере водоснабжения
за III квартал 2012 года (нарастающим итогом)

№ п/п	Наименование программы, индикатора, единицы измерения	Характеристика индикатора	ГУП «Водоканал Санкт-Петербурга»		
			I кв.2012г.	II кв.2012г.	III кв.2012г.
1	2	3	4	5	6
1.	Производственная программа				
1.1.	Обеспечение объемов производства товаров (оказания услуг)				
1.1.1.	Объем производства товаров и услуг, тыс. куб. м	Определяется по ежедневным записям в технических журналах насосных станций на основании показаний водомеров, а при отсутствии водомеров - по времени работы насосов и их установленной производительности в час или по другим, более точным, методам учета (например, по объему резервуаров, расположенных на территории насосных станций).	209 846,56	409 650,76	592 914,05
1.1.2.	Объем реализации товаров и услуг, тыс. куб. м	Количество реализованной воды определяется по показаниям приборов учета, в случае их отсутствия – по нормативам потребления и иным нормам расхода воды для различных категорий потребителей, установленным в соответствии с законодательством.	153 764,98	303 228,70	439 842,11
1.1.3.	Уровень потерь, %	Отношение объема потерь к объему отпуска в сеть.	13,57	12,44	12,48
1.1.4.	Коэффициент потерь, тыс.куб. м/км.	Отношение объема потерь к протяженности сети.	3,607	6,431	9,288
1.1.5.	Удельное водопотребление, куб. м/чел.	Отношение объема реализации товаров и услуг к численности населения, получающего услуги организации.	15,03	29,48	43,13
1.2.	Качество производимых товаров (оказываемых услуг)				
1.2.1.	Наличие контроля качества товаров и услуг, %	Отношение фактического количества проб на системах коммунальной инфраструктуры водоснабжения к нормативному.	135,7	140,77	142,86
1.2.2.	Соответствие качества товаров и услуг установленным требованиям, %	Отношение количества проб, соответствующих нормативам, к общему количеству проб.	99,41	90,25	97,72
1.2.3.	Продолжительность (бесперебойность) поставки товаров и услуг, час./день	Отношение количества часов предоставления услуг к количеству дней в отчетном периоде.	24	24	24
1.3.	Надежность снабжения потребителей товарами (услугами).				
1.3.1.	Аварийность систем коммунальной инфраструктуры, ед./км	Отношение количества аварий на системах коммунальной инфраструктуры к протяженности сетей.	0,13	0,21	0,28
1.3.2.	Износ систем коммунальной инфраструктуры, %	Отношение фактического срока службы оборудования к сумме нормативного и возможного остаточного срока.			
	1. Оборудование водозаборов.		53,0	53,0	53,0
	2. Оборудование очистки воды		62,0	62,0	62,0
	3. Оборудование транспортировки воды		65,0	65,0	65,0
1.3.3.	Удельный вес сетей, нуждающихся в замене, %	Отношение протяженности сетей, нуждающихся в замене, к протяженности сети.	41,16	41,14	40,82
1.4.	Доступность товаров и услуг для потребителей				
1.4.1.	Доля расходов на оплату услуг в совокупном доходе населения, %	Отношение среднемесячного платежа за коммунальные услуги к среднемесячным денежным доходам населения.	0,32	0,29	0,29
2.	Инвестиционная программа				
2.1.	Надежность (бесперебойность) снабжения потребителей товарами (услугами)				
2.1.1.	Аварийность систем коммунальной инфраструктуры, ед./км	Отношение количества аварий на системах коммунальной инфраструктуры к протяженности сетей.	0,13	0,21	0,28
2.1.2.	Перебои в снабжении потребителей, час./чел.	Отношение суммы произведений продолжительности отключений и количества пострадавших потребителей от каждого из этих отключений к численности населения муниципального образования.	Данные отсутствуют	Данные отсутствуют	Данные отсутствуют
2.1.3.	Продолжительность поставки товаров и услуг, час./день	Отношение количества часов предоставления услуг к количеству дней в отчетном периоде.	24	24	24

1	2	3	4	5	6
2.1.4.	Уровень потерь, %	Отношение объема потерь к объему отпуска в сеть.	13,57	12,44	12,48
2.1.5.	Коэффициент потерь, тыс.куб. м/км.	Отношение объема потерь к протяженности сети.	3,607	6,431	9,288
2.1.6.	Индекс замены оборудования, %	Отношение количества замененного оборудования к количеству установленного оборудования.			
	1. Оборудование водозаборов		0,0	0,0	0,0
	2. Оборудование очистки воды		0,0	0,0	0,0
	3. Оборудование транспортировки воды		0,01	0,02	0,13
2.1.7.	Износ систем коммунальной инфраструктуры, %	Отношение фактического срока службы оборудования к сумме нормативного и возможного остаточного срока.			
	1. Оборудование водозаборов		53,0	53,0	53,0
	2. Оборудование очистки воды		62,0	62,0	62,0
	3. Оборудование транспортировки воды		65,0	65,0	65,0
2.1.8.	Удельный вес сетей, нуждающихся в замене, %	Отношение протяженности сетей, нуждающихся в замене, к протяженности сети.	41,16	41,14	40,82
2.2.	Сбалансированность системы коммунальной инфраструктуры				
2.2.1.	Уровень загрузки производственных мощностей, %	Отношение фактической производительности оборудования к установленной.			
	1. Оборудование водозаборов		50,2	49,02	47,15
	2. Оборудование очистки воды		82,4	80,18	77,29
	3. Оборудование транспортировки воды		50,8	49,41	47,63
2.2.2.	Обеспеченность потребления товаров и услуг приборами учета, %	Отношение объема товаров и услуг, реализованных по приборам учета, к общему объему реализации товаров и услуг.			
	1. Оборудование водозаборов		-	-	-
	2. Оборудование очистки воды		-	-	-
	3. Оборудование транспортировки воды		94,83	94,35	94,21
2.3.	Доступность товаров и услуг для потребителей				
2.3.1.	Доля потребителей в жилых домах, обеспеченных доступом к коммунальной инфраструктуре, %	Отношение численности населения, получающего коммунальные услуги, к численности населения муниципального образования.	99,73	99,91	99,91
2.3.2.	Доля расходов на оплату услуг в совокупном доходе населения, %	Отношение среднемесячного платежа за коммунальные услуги к среднемесячным денежным доходам населения.	0,32	0,29	0,29
2.3.3.	Индекс нового строительства, ед.	Отношение протяженности построенных сетей к протяженности сетей.	0,0	0,0	0,001
2.3.4.	Удельное водопотребление, куб. м/чел.	Отношение объема реализации товаров и услуг к численности населения, получающего услуги организации.	15,03	29,48	43,13
2.3.5.	Стоимость подключения в расчете на 1 кв. м, %	Отношение произведения тарифа на подключение к системе коммунальной инфраструктуры на величину удельной нагрузки нового строительства (в расчете на 1 кв. м) к средней рыночной стоимости 1 кв. м нового жилья.	0,87	0,84	0,83
2.4.	Эффективность деятельности				
2.4.1.	Рентабельность деятельности, %	Отношение финансового результата до налогообложения к выручке.	7,4	5,7	8,2
2.4.2.	Уровень сбора платежей, %	Отношение объема средств, собранных за товары и услуги организаций коммунального комплекса, к объему начисленных средств.	84,71	93,23	96,55
2.4.3.	Эффективность использования энергии (энергоёмкость производства), кВтч/куб. м	Отношение расходов электрической энергии на производство/транспортировку воды к объему производства/ транспортировки воды.			
	1. Производство воды		0,166	0,161	0,159
	2. Транспортировка воды		0,192	0,187	0,188
2.4.4.	Эффективность использования персонала (трудоемкость производства), чел./км	Отношение численности персонала к протяженности сетей.	0,69	0,63	0,62
2.4.5.	Производительность труда, тыс.куб. м/чел.	Отношение объема реализации товаров и услуг к численности персонала.	33,18	71,57	104,97
2.4.6.	Период сбора платежей, дней	Отношение количества дней в отчетном периоде к оборачиваемости дебиторской задолженности (определяется как отношение объема выручки к объему дебиторской задолженности).	68,69	68,24	67,39

Индикаторы выполнения производственных и инвестиционных программ
организаций коммунального комплекса Санкт-Петербурга в сфере водоотведения
за III квартал 2012 года (нарастающим итогом)

№ п/п	Наименование программы, индикатора, единицы измерения	Характеристика индикатора	ГУП «Водоканал Санкт-Петербурга»		
			I кв.2012г.	II кв.2012г.	III кв.2012г.
1	2	3	4	5	6
1.	Производственная программа				
1.1.	Обеспечение объемов производства товаров (оказания услуг)				
1.1.1.	Объем реализации товаров и услуг, тыс. куб. м	Определяется по приборам учета, в случае их отсутствия – по нормативам потребления или нормам расхода воды, установленным в соответствии с законодательством или иным расчетным методом.	168 039,78	334 400,62	504 718,02
1.1.2.	Удельное водоотведение, куб.м/чел.	Отношение объема реализации товаров и услуг к численности населения, получающего услуги организации.	22,43	45,86	63,21
1.2.	Качество производимых товаров (оказываемых услуг)				
1.2.1.	Наличие контроля качества товаров и услуг, %	Отношение объема отведенных стоков, пропущенных через очистные сооружения, к объему отведенных стоков.	119,22	117,74	117,29
1.2.2.	Соответствие качества товаров и услуг установленным требованиям, %	Отношение количества проб, соответствующих нормативам, к общему количеству проб.	Данные отсутствуют	18,22	14,45
1.2.3.	Продолжительность (бесперебойность) поставки товаров и услуг, час./день	Отношение количества часов предоставления услуг к количеству дней в отчетном периоде.	24	24	24
1.3.	Надежность снабжения потребителей товарами (услугами).				
1.3.1.	Аварийность систем коммунальной инфраструктуры, ед./км	Отношение количества аварий на системах коммунальной инфраструктуры к протяженности сетей.	0,137	0,265	0,379
1.3.2.	Износ систем коммунальной инфраструктуры, %	Отношение фактического срока службы оборудования к сумме нормативного и возможного остаточного срока.	62,0 48,9	62,0 48,9	62,0 48,9
	1. Оборудование транспортировки стоков				
	2. Оборудование очистки стоков				
1.3.3.	Удельный вес сетей, нуждающихся в замене, %	Отношение протяженности сетей, нуждающихся в замене, к протяженности сети.	35,27	35,20	35,20
1.4.	Доступность товаров и услуг для потребителей				
1.4.1.	Доля расходов на оплату услуг в совокупном доходе населения, %	Отношение среднемесячного платежа за коммунальные услуги к среднемесячным денежным доходам населения.	0,47	0,46	0,42
2.	Инвестиционная программа				
2.1.	Надежность (бесперебойность) снабжения потребителей товарами (услугами)				
2.1.1.	Аварийность систем коммунальной инфраструктуры, ед./км	Отношение количества аварий на системах коммунальной инфраструктуры к протяженности сетей.	0,137	0,265	0,379
2.1.2.	Перебои в снабжении потребителей, час./чел.	Отношение суммы произведений продолжительности отключений и количества пострадавших потребителей от каждого из этих отключений к численности населения муниципального образования.	Данные отсутствуют	Данные отсутствуют	Данные отсутствуют
2.1.3.	Продолжительность поставки товаров и услуг, час./день	Отношение количества часов предоставления услуг к количеству дней в отчетном периоде.	24	24	24
2.1.4.	Индекс замены оборудования, %	Отношение количества замененного оборудования к количеству установленного оборудования.	0,0 0,0	0,002 0,0	0,103 0,0
	1. Оборудование транспортировки стоков				
	2. Оборудование очистки стоков				
2.1.5.	Износ систем коммунальной инфраструктуры, %	Отношение фактического срока службы оборудования к сумме нормативного и возможного остаточного срока.	62,0 48,9	62,0 48,9	62,0 48,9
	1. Оборудование транспортировки стоков				
	2. Оборудование очистки стоков				
2.1.6.	Удельный вес сетей, нуждающихся в замене, %	Отношение протяженности сетей, нуждающихся в замене, к протяженности сети.	35,27	35,20	35,20

1	2	3	4	5	6
2.2.	Сбалансированность системы коммунальной инфраструктуры				
2.2.1.	Уровень загрузки производственных мощностей, %	Отношение фактической производительности оборудования к установленной.	64,43	63,29	63,23
	1. Оборудование транспортировки стоков		94,61	92,93	92,85
	2. Оборудование очистки стоков				
2.3.	Доступность товаров и услуг для потребителей				
2.3.1.	Доля потребителей в жилых домах, обеспеченных доступом к коммунальной инфраструктуре, %	Отношение численности населения, получающего коммунальные услуги, к численности населения муниципального образования.	99,60	99,78	99,78
2.3.2.	Доля расходов на оплату услуг в совокупном доходе населения, %	Отношение среднемесячного платежа за коммунальные услуги к среднемесячным денежным доходам населения.	0,47	0,46	0,42
2.3.3.	Индекс нового строительства, ед.	Отношение протяженности построенных сетей к протяженности сетей.	0,0	0,0	0,001
2.3.4.	Удельное водоотведение, куб. м/чел.	Отношение объема реализации товаров и услуг к численности населения, получающего услуги организации.	22,43	45,86	63,21
2.3.5.	Стоимость подключения в расчете на 1 кв. м, %	Отношение произведения тарифа на подключение к системе коммунальной инфраструктуры на величину удельной нагрузки нового строительства (в расчете на 1 кв. м) к средней рыночной стоимости 1 кв. м нового жилья.	1,35	1,31	1,29
2.4.	Эффективность деятельности.				
2.4.1.	Рентабельность деятельности, %	Отношение финансового результата до налогообложения к выручке.	7,40	5,62	7,60
2.4.2.	Уровень сбора платежей, %	Отношение объема средств, собранных за товары и услуги организаций коммунального комплекса, к объему начисленных средств.	87,51	92,89	92,81
2.4.3.	Эффективность использования энергии (энергоемкость производства), кВтч/куб. м	Отношение расходов электрической энергии на транспортировку /очистку воды к объему транспортировки/очистки воды.	0,218 0,223	0,218 0,221	0,211 0,212
	1. Транспортировка стоков				
	2. Очистка стоков				
2.4.4.	Эффективность использования персонала (трудоемкость производства), чел./км	Отношение численности персонала к протяженности сетей.	0,426	0,444	0,448
2.4.5.	Производительность труда, тыс.куб. м/чел.	Отношение объема реализации товаров и услуг к численности персонала.	47,68	90,94	136,08
2.4.6.	Период сбора платежей, дней	Отношение количества дней в отчетном периоде к оборачиваемости дебиторской задолженности (определяется как отношение объема выручки к объему дебиторской задолженности).	65,53	66,26	72,15

Индикаторы выполнения производственных и инвестиционных программ
организаций коммунального комплекса Санкт-Петербурга
в сфере водоснабжения за III квартал 2012 года
(нарастающим итогом)

№ п/п	Наименование программы, индикатора, единицы измерения	Характеристика индикатора	ЗАО «ГСП Водоканал»		
			I кв.2012г.	II кв.2012г.	III кв.2012г.
1	2	3	4	5	6
1.	Производственная программа				
1.1.	Обеспечение объемов производства товаров (оказания услуг)				
1.1.1.	Объем производства товаров и услуг, тыс. куб. м	Определяется по ежедневным записям в технических журналах насосных станций на основании показаний водомеров, а при отсутствии водомеров - по времени работы насосов и их установленной производительности в час или по другим, более точным, методам учета (например, по объему резервуаров, расположенных на территории насосных станций).	0,0	0,0	0,0
1.1.2.	Объем реализации товаров и услуг, тыс. куб. м	Количество реализованной воды определяется по показаниям приборов учета, в случае их отсутствия – по нормативам потребления и иным нормам расхода воды для различных категорий потребителей, установленным в соответствии с законодательством.	303,76	569,06	841,16
1.1.3.	Уровень потерь, %	Отношение объема потерь к объему отпуска в сеть.	16,22	15,12	18,98
1.1.4.	Коэффициент потерь, тыс. куб. м/км	Отношение объема потерь к протяженности сети.	0,945	1,630	3,168
1.1.5.	Удельное водопотребление, куб. м/чел.	Отношение объема реализации товаров и услуг к численности населения, получающего услуги организации.	-	-	-
1.2.	Качество производимых товаров (оказываемых услуг)				
1.2.1.	Наличие контроля качества товаров и услуг, %	Отношение фактического количества проб на системах коммунальной инфраструктуры водоснабжения к нормативному.	100,0	100,0	100,0
1.2.2.	Соответствие качества товаров и услуг установленным требованиям, %	Отношение количества проб, соответствующих нормативам, к общему количеству проб.	100,0	100,0	100,0
1.2.3.	Продолжительность (бесперебойность) поставки товаров и услуг, час./день	Отношение количества часов предоставления услуг к количеству дней в отчетном периоде.	24	24	24

ЗАО «Агентство «Шушары»			Октябрьская дирекция по тепловодоснабжению (филиал ОАО «РЖД»)			ОАО «Славянка»		
I кв.2012г.	II кв.2012г.	III кв.2012г.	I кв.2012г.	II кв.2012г.	III кв.2012г.	I кв.2012г.	II кв.2012г.	III кв.2012г.
7	8	9	10	11	12	13	14	15
0,0	0,0	0,0	22,24	41,24	61,44	169,1	238,92	Данные отсутствуют
13,68	27,50	41,64	672,54	1 334,65	2 021,32	2 594,88	5 014,42	Данные отсутствуют
0,0	0,0	0,0	1,99	1,55	1,54	0,45	0,64	Данные отсутствуют
0,0	0,0	0,0	0,177	0,273	0,410	0,064	0,174	Данные отсутствуют
-	-	-	-	-	-	16,16	41,56	Данные отсутствуют
0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	100,0	Данные отсутствуют
Данные отсутствуют	Данные отсутствуют	Данные отсутствуют	Данные отсутствуют	Данные отсутствуют	Данные отсутствуют	0,0	100,0	Данные отсутствуют
24	24	24	24	24	24	24	24	Данные отсутствуют

1	2	3	4	5	6
1.3.	Надежность снабжения потребителей товарами (услугами).				
1.3.1.	Аварийность систем коммунальной инфраструктуры, ед./км	Отношение количества аварий на системах коммунальной инфраструктуры к протяженности сетей.	0,0	0,0	0,0
1.3.2.	Износ систем коммунальной инфраструктуры, %	Отношение фактического срока службы оборудования к сумме нормативного и возможного остаточного срока.			
	1. Оборудование водозаборов		-	-	-
	2. Оборудование очистки воды		-	-	-
	3. Оборудование транспортировки воды		80,07	80,07	80,07
1.3.3.	Удельный вес сетей, нуждающихся в замене, %	Отношение протяженности сетей, нуждающихся в замене, к протяженности сети.	79,40	79,40	79,40
1.4.	Доступность товаров и услуг для потребителей				
1.4.1.	Доля расходов на оплату услуг в совокупном доходе населения, %	Отношение среднемесячного платежа за коммунальные услуги к среднемесячным денежным доходам населения.	0,0	0,0	0,0
2.	Инвестиционная программа		Отсутствует	Отсутствует	Отсутствует

7	8	9	10	11	12	13	14	15
0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,038	0,038	Данные отсутствуют
-	-	-	-	-	-	100,0	100,0	Данные отсутствуют
-	-	-	-	-	-	100,0	100,0	Данные отсутствуют
20,0	20,0	20,0	45,0	45,0	Данные отсутствуют	86,7	86,7	Данные отсутствуют
0,0	0,0	0,0	44,16	44,16	Данные отсутствуют	3,02	1,93	Данные отсутствуют
0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,34	0,42	Данные отсутствуют
Отсутствует	Отсутствует	Отсутствует	Отсутствует	Отсутствует	Отсутствует	Отсутствует	Отсутствует	Отсутствует

Индикаторы выполнения производственных и инвестиционных программ
организаций коммунального комплекса Санкт-Петербурга
в сфере водоснабжения за III квартал 2012 года
(нарастающим итогом)

№ п/п	Наименование программы, индикатора, единицы измерения	Характеристика индикатора
1	2	3
1.	Производственная программа	
1.1.	Обеспечение объемов производства товаров (оказания услуг)	
1.1.1.	Объем производства товаров и услуг, тыс. куб. м	Определяется по ежедневным записям в технических журналах насосных станций на основании показаний водомеров, а при отсутствии водомеров - по времени работы насосов и их установленной производительности в час или по другим, более точным, методам учета (например, по объему резервуаров, расположенных на территории насосных станций).
1.1.2.	Объем реализации товаров и услуг, тыс. куб. м	Количество реализованной воды определяется по показаниям приборов учета, в случае их отсутствия – по нормативам потребления и иным нормам расхода воды для различных категорий потребителей, установленным в соответствии с законодательством.
1.1.3.	Уровень потерь, %	Отношение объема потерь к объему отпуска в сеть.
1.1.4.	Коэффициент потерь, тыс.куб. м/км	Отношение объема потерь к протяженности сети.
1.1.5.	Удельное водопотребление, куб. м/чел.	Отношение объема реализации товаров и услуг к численности населения, получающего услуги организации.
1.2.	Качество производимых товаров (оказываемых услуг)	
1.2.1.	Наличие контроля качества товаров и услуг, %	Отношение фактического количества проб на системах коммунальной инфраструктуры водоснабжения к нормативному.
1.2.2.	Соответствие качества товаров и услуг установленным требованиям, %	Отношение количества проб, соответствующих нормативам, к общему количеству проб.
1.2.3.	Продолжительность (бесперебойность) поставки товаров и услуг, час./день	Отношение количества часов предоставления услуг к количеству дней в отчетном периоде.
1.3.	Надежность снабжения потребителей товарами (услугами).	
1.3.1.	Аварийность систем коммунальной инфраструктуры, ед./км	Отношение количества аварий на системах коммунальной инфраструктуры к протяженности сетей.
1.3.2.	Износ систем коммунальной инфраструктуры, %	Отношение фактического срока службы оборудования к сумме нормативного и возможного остаточного срока.
	1. Оборудование водозаборов	
	2. Оборудование очистки воды	
	3. Оборудование транспортировки воды	
1.3.3.	Удельный вес сетей, нуждающихся в замене, %	Отношение протяженности сетей, нуждающихся в замене, к протяженности сети.
1.4.	Доступность товаров и услуг для потребителей	
1.4.1.	Доля расходов на оплату услуг в совокупном доходе населения, %	Отношение среднемесячного платежа за коммунальные услуги к среднемесячным денежным доходам населения.
2.	Инвестиционная программа	

ЗАО «ВКХ «ВодКомХоз»			ОАО «Аэропорт «Пулково»		ООО «ЭК «Арго-Сервис»		
I кв.2012г.	II кв.2012г.	III кв.2012г.	II кв.2012г.	III кв.2012г.	I кв.2012г.	II кв.2012г.	III кв.2012г.
4	5	6	7	8	9	10	11
0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
5,21	12,17	20,32	52,17	78,48	14,12	31,12	51,11
0,57	0,63	0,52	0,0	0,0	3,33	1,85	1,14
0,015	0,037	0,052	0,0	0,0	0,375	0,452	0,452
-	-	-	-	-		-	-
0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Данные отсутствуют	Данные отсутствуют	Данные отсутствуют	Данные отсутствуют	Данные отсутствуют	0,0	0,0	0,0
24	24	24	24	24	24	24	24
0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
-	-	-	-	-	-	-	-
-	-	-	-	-	-	-	-
91,25	91,25	91,25	Данные отсутствуют	Данные отсутствуют	50,0	50,0	50,0
36,89	36,89	36,89	Данные отсутствуют	Данные отсутствуют	0,0	0,0	0,0
0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Отсутствует	Отсутствует	Отсутствует	Отсутствует	Отсутствует	Отсутствует	Отсутствует	Отсутствует

Индикаторы выполнения производственных и инвестиционных программ
организаций коммунального комплекса Санкт-Петербурга
в сфере водоснабжения за III квартал 2012 года
(нарастающим итогом)

№ п/п	Наименование программы, индикатора, единицы измерения	Характеристика индикатора
1	2	3
1.	Производственная программа	
1.1.	Обеспечение объемов производства товаров (оказания услуг)	
1.1.1.	Объем производства товаров и услуг, тыс.куб. м	Определяется по ежедневным записям в технических журналах насосных станций на основании показаний водомеров, а при отсутствии водомеров - по времени работы насосов и их установленной производительности в час или по другим, более точным, методам учета (например, по объему резервуаров, расположенных на территории насосных станций).
1.1.2.	Объем реализации товаров и услуг, тыс. куб. м	Количество реализованной воды определяется по показаниям приборов учета, в случае их отсутствия – по нормативам потребления и иным нормам расхода воды для различных категорий потребителей, установленным в соответствии с законодательством.
1.1.3.	Уровень потерь, %	Отношение объема потерь к объему отпуска в сеть.
1.1.4.	Коэффициент потерь, тыс.куб. м/км	Отношение объема потерь к протяженности сети.
1.1.5.	Удельное водопотребление, куб. м/чел.	Отношение объема реализации товаров и услуг к численности населения, получающего услуги организации.
1.2.	Качество производимых товаров (оказываемых услуг)	
1.2.1.	Наличие контроля качества товаров и услуг, %	Отношение фактического количества проб на системах коммунальной инфраструктуры водоснабжения к нормативному.
1.2.2.	Соответствие качества товаров и услуг установленным требованиям, %	Отношение количества проб, соответствующих нормативам, к общему количеству проб.
1.2.3.	Продолжительность (бесперебойность) поставки товаров и услуг, час./день	Отношение количества часов предоставления услуг к количеству дней в отчетном периоде.
1.3.	Надежность снабжения потребителей товарами (услугами).	
1.3.1.	Аварийность систем коммунальной инфраструктуры, ед./км	Отношение количества аварий на системах коммунальной инфраструктуры к протяженности сетей.
1.3.2.	Износ систем коммунальной инфраструктуры, %	Отношение фактического срока службы оборудования к сумме нормативного и возможного остаточного срока.
	1. Оборудование водозаборов	
	2. Оборудование очистки воды	
	3. Оборудование транспортировки воды	
1.3.3.	Удельный вес сетей, нуждающихся в замене, %	Отношение протяженности сетей, нуждающихся в замене, к протяженности сети.
1.4.	Доступность товаров и услуг для потребителей	
1.4.1.	Доля расходов на оплату услуг в совокупном доходе населения, %	Отношение среднемесячного платежа за коммунальные услуги к среднемесячным денежным доходам населения.
2.	Инвестиционная программа	

ОАО «Водтрансприбор»		ОАО «Особые экономические зоны» (филиал ОАО «Особые экономические зоны» в г.Санкт-Петербурге)		ООО «Воздушные Ворота Северной Столицы»	ЗАО «АТЭК»
II кв.2012г.	III кв.2012г.	II кв.2012г.	III кв.2012г.	III кв.2012г.	III кв.2012г.
4	5	6	7	8	10
0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
25,93	39,02	0,90	1,55	388,51	90,41
2,50	2,50	0,0	0,0	2,33	2,71
1,41	2,13	0,0	0,0	0,77	0,56
0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	100,0
0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	100,0
24	24	24	24	24	24
0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
-	-	-	-	-	-
-	-	-	-	-	-
55,00	55,00	6,45	6,45	Данные отсутствуют	24,00
0,0	0,0	0,0	0,0	Данные отсутствуют	
0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Отсутствует	Отсутствует	Отсутствует	Отсутствует	Отсутствует	Отсутствует



СТАНДАРТЫ РАСКРЫТИЯ ИНФОРМАЦИИ

СТ-ТС.12

Информация о ценах (тарифах) на регулируемые товары и услуги и надбавках к этим ценам (тарифам) в сфере теплоснабжения и сфере оказания услуг по передаче тепловой энергии на 2012 год

ООО "ТРОЯ"
наименование регулируемой организации

Наименование утвержденных тарифов и (или) надбавок	Наименование регулирующего органа, принявшего решение об утверждении цен (тарифов) и надбавок к ним	Результаты решения об утверждении цен (тарифов) и надбавок к ним		Величина установленного тарифа или надбавки		Срок действия тарифа или надбавки	Источник официального опубликования решения об утверждении цен (тарифов) и надбавок к ним
		дата	номер	население, руб./Гкал (с НДС)	прочие потребители, руб./Гкал (без НДС)		
Тарифы на тепловую энергию (мощность):							
- горячая вода	потребители, оплачивающие производство и передачу тепловой энергии	02.11.2012	344-р	1357,19	1150,16	с 12.11.2012 по 31.12.2012	"Вестник Комитета по тарифам Санкт-Петербурга", специальный выпуск №10 от 12.11.2012
Тарифы на передачу тепловой энергии (мощности)							
Надбавки к ценам (тарифам) на тепловую энергию для потребителей							
Надбавки к тарифам регулируемых организаций на тепловую энергию							
Надбавки к тарифам регулируемых организаций на передачу тепловой энергии							
Тарифы на подключение создаваемых (реконструируемых) объектов недвижимости к системе теплоснабжения							
Тарифы регулируемых организаций на подключение к системе теплоснабжения							



Председателю Комитета по тарифам
Санкт-Петербурга
Д.В. Коптину

Филиал «Северо-Западный»

Литейный проспект, д. 3
г. Санкт-Петербург, 191187
Тел. +7(812) 318-40-03
Факс +7(812) 318-40-07
E-mail: info@sz.oen.su
ОКПО 08518328 ОГРН 1097746264230
ИНН/КПП 7704726225/784143001
«31» октября 2012 г. № СЗФ/_____
На № _____ от «__» _____ 20__ г.

Заявление

на открытие дела по установлению платы за технологическое присоединение к электрическим сетям **ОАО «Оборонэнерго»** в границах Санкт-Петербурга на 2013 г.

В соответствии с ФЗ от 26 марта 2003 года № 35-ФЗ «Об электроэнергетике», Правилами технологического присоединения энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов по производству электрической энергии, а также объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, к электрическим сетям, утвержденными Постановлением Правительства РФ от 27 декабря 2004 г. № 861, Основами ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике, утвержденных Постановлением Правительства РФ от 29 декабря 2011 года № 1178 «О ценообразовании в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике» прошу Вас открыть дело по установлению платы за технологическое присоединение к электрическим сетям ОАО «Оборонэнерго» в границах Санкт-Петербурга на 2013 год.

Расчёт тарифов выполнен в соответствии с Методическими указаниями по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям, утвержденными приказами ФСТ России от 30.11.2010 №365-э/5 и от 11.09.2012 №209-э/1.

Сведения об организации ОАО «Оборонэнерго»:

- 1. Открыто акционерное общество «Оборонэнерго»;
- 2. Юридический адрес: 119160, г.Москва, ул.Знаменка, дом 19;
- 3. Почтовый адрес: 117105, г.Москва, ул.Нагатинская, дом 1, стр.33
Тел. (495) 989-96-00, факс (495) 989-96-00, e-mail: info@oen.su;
- 4. Генеральный директор – Фомин Михаил Дмитриевич;
- 5. Главный бухгалтер - Зырянова Елена Валерьевна.

Сведения о филиале «Северо-Западный» ОАО «Оборонэнерго»:

- 1. Юридический и фактический адрес: 191187, г. Санкт-Петербург, Литейный проспект, дом 3;
Тел. (812) 318-40-03, факс (812) 318-40-07, e-mail: info@sz.oen.su;
- 2. Директор филиала – Вовченко Александр Николаевич;
- 3. Главный бухгалтер – Плотникова Елена Анатольевна.

Директор филиала

А.Н. Вовченко

Приложение 11

Стандартизированные тарифные ставки филиала "Северо-Западный"" ОАО "Оборонэнерго" на 2013 год

Стандартизированные тарифные ставки на покрытие расходов на ТП энергопринимающих устройств заявителей, не включающие в себя строительство объектов электросетевого хозяйства, С1, руб./кВт, (в текущих ценах)

Уровень напряжения, кВ	Уровень мощности, кВт			
	до 15	от 15 до 150	от 150 до 670	от 670
0,4-35 кВ	16 446,39	1 861,66	313,28	0,00

Стандартизированные тарифные ставки на покрытие расходов в части строительства

Уровень напряжения в точке присоединения, кВ	до 15		от 15 до 150		от 150 до 670					
	СИП 2									
	3х16мм2+1х25 мм2	3х25мм2+1х35 мм2	3х35мм2+1х50 мм2	3х50мм2+1х50 мм2	3х70мм2+1х70 мм2	3х95мм2+1х95 мм2	3х120мм2+1х9 5мм2	1х35мм2		
0,4	79 018,12	91 050,71	100 613,90	110 479,02	133 326,56	162 698,04	180 459,50	х		
6-10	х	х	х	х	х	х	х	248 427,11		

Стандартизированные тарифные ставки на покрытие расходов в части строительства

Уровень напряжения в точке присоединения, кВ	Тип застройки	от 15 до 150	от 150 до 670			от 670	от 150 до 670		
		ААБл-1					ААБл-10		
		50мм2	70мм2	95мм2	120мм2	150мм2	3х70мм2	3х95мм2	3х120мм2
0,4	городская застройка	414316,07	439975,57	473547,93	513287,19	555379,59	х	х	х
	сельская застройка	394622,77	419847,48	453324,99	491655,20	533687,62	х	х	х
6-10	городская застройка	х	х	х	х	х	514751,11	571844,05	609586,17
	сельская застройка	х	х	х	х	х	494545,52	550136,53	587878,65

Стандартизированные тарифные ставки на покрытие расходов в части строительства кабельных линий электропередач

Уровень напряжения в точке присоединения, кВ	Тип застройки	от 15 до 150	от 150 до 670			от 670	от 150 до 670		
		ААБл-1					ААБл-10		
		50мм2	70мм2	95мм2	120мм2	150мм2	3х70мм2	3х95мм2	3х120мм2
0,4	городская застройка	709 477,20	735 745,85	769 309,66	808 709,58	850 802,03	х	х	х
	сельская застройка	656 152,54	681 907,88	715 385,34	753 412,97	795 445,42	х	х	х
6-10	городская застройка	х	х	х	х	х	810 521,44	871 520,00	905 008,64
	сельская застройка	х	х	х	х	х	756 605,85	816 147,88	849 636,44

воздушных линий электропередач, С2, руб./1 км, без НДС, (в ценах 2001 года)

от 670				от 150 до 670		от 670		
СИП 3				АС-70				
1х50мм2	1х70мм2	1х95мм2	1х120мм2	35мм2	50мм2/8,0	70мм2/11,0	95мм2/16,0	120мм2/19,0
х	х	х	х	х	х	х	х	х
252 622,47	262 750,09	275 407,13	285 474,46	262 832,51	265 343,20	265 343,20	265 343,20	265 343,20

кабельных линий электропередач без прокола грунта, С3, руб./1 км, без НДС, (в ценах 2001 года)

	от 670	от 150 до 670			от 670			
		АПвПг-10						
3х150мм2	3х240мм2	3х70мм2/35	3х95мм2/35	3х120мм2/50	3х240мм2/70	3х300мм2 /70	3х400мм2/70	3х500мм2/70
х	х	х	х	х	х	х	х	х
х	х	х	х	х	х	х	х	х
656471,97	790061,94	574025,54	605497,54	653342,42	810881,89	865278,74	947803,37	1060368,39
634613,07	768101,73	х	х	х	х	х	х	х

с проколом грунта методом горизонтально-направленного бурения, С3, руб./на 1 км. линий, без НДС,(в ценах 2001 года)

	от 670	от 150 до 670			от 670			
		АПвПг-10						
3х150мм2	3х240мм2	3х70мм2/35	3х95мм2/35	3х120мм2/50	3х240мм2/70	3х300мм2 /70	3х400мм2/70	3х500мм2/70
х	х	х	х	х	х	х	х	х
х	х	х	х	х	х	х	х	х
951 894,41	1 085 484,32	939 868,34	971 340,35	1 019 185,23	1 176 724,71	1 313 646,17	1 231 121,54	1 426 211,20
896 370,85	1 029 859,49	х	х	х	х	х	х	х

с проколом грунта методом горизонтально-направленного бурения, СЗ, руб./на 100 м. линий, без НДС,(в ценах 2001 года)

	от 670	от 150 до 670			от 670			
		АПвПг-10						
3х150мм2	3х240мм2	3х70мм2/35	3х95мм2/35	3х120мм2/50	3х240мм2/70	3х300мм2 /70	3х400мм2/70	3х500мм2/70
х	х	х	х	х	х	х	х	х
х	х	х	х	х	х	х	х	х
95 189,44	108 548,43	93 986,83	97 134,03	101 918,52	117 672,47	131 364,62	123 112,15	142 621,12
89 637,08	102 985,95	х	х	х	х	х	х	х

трансформаторных подстанций, С4, руб./линию, без НДС , (в ценах 2001 года)

					от 150 до 670				
1 х 160 кВА					1 х 250 кВА				
КТП киоскового типа		КТП блочного типа в бетонной оболочке			КТП киоскового типа		КТП блочного типа в бетонной оболочке		
однотрансформаторная	двухтрансформаторная	двухтрансформаторная	двухтрансформаторная	двухтрансформаторная	однотрансформаторная	двухтрансформаторная	однотрансформаторная	двухтрансформаторная	двухтрансформаторная
тупикового типа	проходного типа	двухтрансформаторная	двухтрансформаторная	двухтрансформаторная	тупикового типа	проходного типа	двухтрансформаторная	двухтрансформаторная	двухтрансформаторная
153 833,14	276 363,28	527 386,67	428 067,25	830 794,62	165 502,68	299 702,34	588 635,68	451 406,33	877 472,77

от 670						
1 х 1000 кВА				1 х 1250 кВА		
КТП киоскового типа		КТП блочного типа в бетонной оболочке		КТП блочного типа в бетонной оболочке		
однотрансформаторная	двухтрансформаторная	однотрансформаторная	двухтрансформаторная	однотрансформаторная	двухтрансформаторная	двухтрансформаторная
тупикового типа	проходного типа	двухтрансформаторная	однотрансформаторная	двухтрансформаторная	однотрансформаторная	двухтрансформаторная
398 850,72	680 114,00	1 248 180,37	1 075 998,18	1 681 134,78	1 242 496,66	2 025 211,27

Заместитель директора по экономике и финансам

Я. И. Ещенко

Стандартизированные тарифные ставки на покрытие расходов в части строительства кабельных линий электропередач

Уровень напряжения в точке присоединения, кВ		Тип застройки	от 15 до 150	от 150 до 670					от 150 до 670			
			ААБл-1					ААБл-10				
			50мм2	70мм2	95мм2	120мм2	150мм2	3х70мм2	3х95мм2	3х120мм2		
0,4	городская застройка	70 947,72	73 574,58	76 930,97	80 870,96	85 080,20	х	х	х			
	сельская застройка	65 615,25	68 190,79	71 538,53	75 341,30	79 544,54	х	х	х			
6-10	городская застройка	х	х	х	х	х	81 052,14	87 152,00	90 500,86			
	сельская застройка	х	х	х	х	х	75 660,58	81 614,79	84 963,64			

Стандартизированные тарифные ставки на покрытие расходов в части строительства

от 15 до 150									
1 х 63 кВА					1 х 100 кВА				
КТП киоскового типа			КТП блочного типа в бетонной оболочке		КТП киоскового типа			КТП блочного типа в бетонной оболочке	
однотрансформаторная	двухтрансформаторная	двухтрансформаторная	однотрансформаторная	двухтрансформаторная	однотрансформаторная	двухтрансформаторная	однотрансформаторная	двухтрансформаторная	двухтрансформаторная
тупикового типа	проходного типа	двухтрансформаторная	однотрансформаторная	двухтрансформаторная	тупикового типа	проходного типа	двухтрансформаторная	однотрансформаторная	двухтрансформаторная
145 080,98	258 858,96	492 378,06	410 562,94	795 786,01	120 341,56	264 693,74	504 047,60	416 397,71	807 455,55

от 150 до 670									
1 х 400 кВА					1 х 630 кВА				
КТП киоскового типа			КТП блочного типа в		КТП киоскового типа			КТП блочного типа в	
однотрансформаторная	двухтрансформаторная	двухтрансформаторная	однотрансформаторная	двухтрансформаторная	однотрансформаторная	двухтрансформаторная	однотрансформаторная	двухтрансформаторная	двухтрансформаторная
тупикового типа	проходного типа	двухтрансформаторная	однотрансформаторная	двухтрансформаторная	тупикового типа	проходного типа	двухтрансформаторная	однотрансформаторная	двухтрансформаторная
368 173,04	508 155,17	501 895,12	1 018 966,34	1 578 150,70	338 157,07	558 726,71	1 005 405,72	1 054 494,35	1 649 206,67

О П И С Ь
документов, представленных филиалом "Северо-Западный" ОАО "Оборонэнерго" к заявлению на установление тарифов
регион Санкт-Петербург

№ п/п	№ таблицы или приложения	Наименование таблицы, расчета или приложения	К-во экз.	К-во листов
1		Пояснительная записка	1	1
2	Приложение 1	Данные о структуре технологического присоединения филиала "Северо-Западный" ОАО "Оборонэнерго" в 2012 году по регионам	1	1
3	Приложение 2	Реестр заявителей энергопринимающих устройств от 150 до 670 кВт включительно, планируемых к заключению договоров в 2013 году филиалом "Северо-Западный" ОАО "Оборонэнерго" регион Санкт-Петербург	1	2
4	Приложение 3	Реестр заявителей энергопринимающих устройств от 15 до 150 кВт включительно, планируемых к заключению договоров в 2013 году филиалом "Северо-Западный" ОАО "Оборонэнерго" регион Санкт-Петербург	1	1
5	Приложение 4	Реестр заявителей энергопринимающих устройств до 15 кВт включительно, планируемых к заключению договоров в 2013 году в филиале "Северо-Западный" ОАО "Оборонэнерго" регион Санкт-Петербург	1	5
6	Приложение 5	Данные о технологическом присоединении филиала "Северо-Западный" ОАО "Оборонэнерго" в Санкт-Петербурге в 2012-2013 гг.	1	1
7	Приложение 6	Расчет затрат на одно технологическое присоединение к электрическим сетям по мероприятиям пунктов 1, 4, 5, 6 приложения 2 к Методическим указаниям (учитываемых в расчете стандартизированной тарифной ставки С1), по филиалу "Северо-Западный" ОАО "Оборонэнерго" на 2013 год	1	2
8	Приложение 7	Распределение необходимой валовой выручки по мероприятиям техприсоединения по пунктам 1,4,5,6 приложения 2 Методических указаний по филиалу "Северо-Западный" ОАО "Оборонэнерго" на 2013 г.	1	1
9	Приложение 8	Расчет необходимой валовой выручки по технологическому присоединению к электрическим сетям филиала "Северо-Западный" "ОАО Оборонэнерго"	1	1
10	Приложение 9	Расчет стандартизированной тарифной ставки С1 по филиалу "Северо-Западный" ОАО "Оборонэнерго" на 2013 год регион Санкт-Петербург	1	1
11	Приложение 10	Расчет стоимости использования автомобиля марки «УАЗ - 390995»	1	1
12	Приложение 11	Стандартизированные тарифные ставки филиала "Северо-Западный"" ОАО "Оборонэнерго" на 2013 год	1	2
13		Типовые сметы в ФЕР, база 2001: ВЛ 0,4 кВ СИП	Диск	1
14		Типовые сметы в ФЕР, база 2001: ВЛ 6-10 кВ СИП и АС		
15		Типовые сметы в ФЕР, база 2001: КЛ Городская застройка		
16		Типовые сметы в ФЕР, база 2001: КЛ Сельская застройка		
17		Типовые сметы в ФЕР, база 2001: КТП 2		
	Итого			20

Заместитель директора по экономике и финансам

Я. И. Ещенко

ОАО «Петродворцовая электросеть»

Заявление

Об установлении платы за технологическое присоединение к электрическим сетям
ОАО «Петродворцовая электросеть» на территории Санкт-Петербурга на 2013 год

- ОАО «Петродворцовая электросеть».
- Санкт-Петербург, Петродворец, ул. Володи Дубинина, д. 9.
- Санкт-Петербург, Петродворец, ул. Володи Дубинина, д. 9.
- Генеральный директор — Самогалин Владимир Викторович.
- И. о. начальника ПЭО — Кутковская А. А.

В соответствии с Федеральным законом от 26.03.2003 № 35-ФЗ «Об электроэнергетике», постановлением Правительства Российской Федерации от 29.12.2011 № 1178 «О ценообразовании в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике», Правилами технологического присоединения энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов по производству электрической энергии, а также объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, к электрическим сетям, утвержденными постановлением Правительства Российской Федерации от 27.12.2004 № 861, Методическими указаниями по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям, утвержденными приказом ФСТ России от 30.11.2010 № 365-э/5, прошу открыть дело об установлении платы за технологическое присоединение к электрическим сетям ОАО «Петродворцовая электросеть» на территории Санкт-Петербурга на 2013 год.

Установить средневзвешенные ставки платы за технологическое присоединение в размере:

Уровень напряжения	Присоединяемая мощность	Плата на 2013 г., руб./кВт	
		3 категория надежности электроснабжения	2 категория надежности электроснабжения
6-10 кВ *(1)	до 750 кВА	38146,18	76292,36
	более 750 кВА	21198,80	42397,6
1-0,4кВ *(2)	до 100 кВт	40388,59	80777,18
	свыше 100 кВт до 637,5 кВт	40620,95	81241,9
	свыше 637,5 кВт	0	
1-0,4кВ *(3)	до 50 кВт	31827,89	63655,78
	свыше 50 кВт до 100 кВт	40388,59	80777,18
	свыше 100 кВт до 637,5 кВт	40620,95	81241,9
	свыше 637,5 кВт		

Примечания:

- В состав расходов, формирующих размер ставки платы за технологическое присоединение на уровне напряжения 6–10 кВ, включены все затраты по созданию электрической сети до границы балансовой принадлежности, установленной на кабельных конечниках КЛ в ячейках распределительного устройства РП.
- В состав расходов, формирующих размер ставки платы за технологическое присоединение на уровне напряжения 1–0,4 кВ, включены все затраты по созданию электрической сети до границы балансовой принадлежности, установленной на конечниках КЛ на сборках низкого напряжения в ТП (РТП).
- В состав расходов, формирующих размер ставки платы за технологическое присоединение на уровне напряжения 1–0,4 кВ, включены все затраты по созданию электрической сети до границы балансовой принадлежности, установленной на ГРЩ.

Предложение о величине долгосрочных параметров регулирования для территориальных сетевых организаций, в отношении которых тарифы на услуги по передаче электрической энергии устанавливаются с применением метода долгосрочной индексации необходимой валовой выручки на 2013 год

№ п/п	Наименование сетевой организации в Санкт-Петербурге	Год	Базовый уровень подконтрольных расходов	Индекс эффективности подконтрольных расходов	Коэффициент эластичности подконтрольных расходов	Максимальная возможная корректировка необходимой валовой выручки, осуществляемая с учетом достижения установленного уровня надежности и качества услуг	Величина технологического расхода (потерь) электрической энергии	Уровень надежности реализуемых товаров (услуг)	Уровень качества реализуемых товаров (услуг)
			млн руб.	%	%	%	%		
1	ОАО «ПЭС»	2013	1 282 924,92	2,5	0,75	2	11,58		

Предложение о величине необходимой валовой выручки сетевых организаций на 2013 год (без учета оплаты потерь)

№ п/п	Наименование сетевой организации в Санкт-Петербурге	Год	НВВ сетевых организаций без учета оплаты потерь
1	ОАО «ПЭС»	2013	1 023 705,53

Перечень обосновывающих материалов на 2013 год

№ п/п	Обосновывающие материалы	Количество листов
<i>I</i>	<i>Материалы, предусмотренные Правилами регулирования, утвержденными постановлением Правительства РФ № 1178</i>	
1	баланс электрической энергии;	1
2	баланс электрической мощности, в том числе информация об установленной, располагаемой и рабочей генерирующей мощности;	1
3	бухгалтерская и статистическая отчетность за предшествующий период регулирования;	25
4	расчет расходов и необходимой валовой выручки от регулируемой деятельности с приложением экономического обоснования исходных данных (с указанием применяемых норм и нормативов расчета), разработанного в соответствии с методическими указаниями, утверждаемыми Федеральной службой по тарифам;	1
5	расчет тарифов на отдельные услуги, оказываемые на рынках электрической и тепловой энергии	1
6	инвестиционная программа (проект инвестиционной программы) с обоснованием потребности в средствах, необходимых для прямого финансирования и обслуживания заемного капитала;	14
7	разработанные в соответствии с установленными требованиями программы энергосбережения в случаях, когда разработка таких программ предусмотрена законодательством Российской Федерации	1

8	оценка экономически не обоснованных расходов (доходов), расходов, не учтенных в составе тарифов, дохода, недополученного по независящим причинам в предшествующий период регулирования, которые были выявлены на основании официальной статистической и бухгалтерской отчетности или рзультатов проверки хозяйственной деятельности организаций, осуществляющих регулируемую деятельность.	1
9	документы, подтверждающие осуществление (фактическое или планируемое) регулируемой деятельности, - документы, подтверждающие право собственности или иные законные основания владения в отношении объектов, используемых для осуществления деятельности, и (или) договоры на осуществление регулируемой деятельности	1
10	один из следующих документов, подтверждающих обязанность потребителя оплатить расходы сетевой организации, связанные с установкой для него приборов учета в соответствии с законодательством Российской Федерации об энергосбережении и о повышении энергетической эффективности:	
10.1.	договор, регулирующий условия установки прибора учета электрической энергии, заключенный между потребителем услуг и сетевой организацией;	
10.2.	вступившее в законную силу решение суда о принудительном взыскании расходов, связанных с установкой прибора учета электрической энергии.	
<i>II</i>	<i>Материалы, предусмотренные Методическими указаниями, утвержденными приказом Минэнерго России от 29.06.2010 № 296</i>	
1	формы, используемые для расчета значения показателя уровня надежности оказываемых услуг (формы 1.1-1.3)	
2	формы, используемые для расчета значения показателя уровня качества оказываемых услуг территориальных сетевых организаций (формы 2.1-2.4)	
3	формы, используемые для расчета обобщенного показателя уровня качества оказываемых услуг (формы 4.1-4.2)	
<i>III</i>	<i>Материалы, предусмотренные Методическими указаниями, утвержденными приказом ФСТ России от 17.02.2012 № 98-э</i>	
1	долгосрочные параметры регулирования;	1
2	расчет тарифов на услуги по передаче электрической энергии на основе долгосрочных параметров регулирования.	1
<i>IV</i>	<i>Материалы, предусмотренные Методическими указаниями, утвержденными приказом ФСТ России от 06.08.04 № 20-э/2</i>	
1	расчет технологического расхода электрической энергии (потерь) в электрических сетях ЭСО (региональные электрические сети) (Таблица П1.3);	1
2	баланс электрической энергии по сетям ВН, СН1, СН11 и НН (Таблица П1.4);	1
3	электрическая мощность по диапазонам напряжения ЭСО (таблица П1.5);	1
4	структура полезного отпуска электрической энергии (мощности) по группам потребителей ЭСО (Таблица П1.6);	1
5	смета расходов (Таблица П1.15);	1
6	расчет расходов на оплату труда (Таблица П1.16);	1
7	расчет амортизационных отчислений на восстановление основных производственных фондов (Таблица П1.17);	1
8	расчет среднегодовой стоимости основных производственных фондов по линиям электропередач и подстанциям (Таблица П1.17.1);	1
9	калькуляция расходов, связанных с передачей электрической энергии (Таблица П1.18.2);	1
10	расчет источников финансирования капитальных вложений (таблица П1.20);	1

50

ВЕСТНИК КОМИТЕТА ПО ТАРИФАМ САНКТ-ПЕТЕРБУРГА

11	справка о финансировании и освоении капитальных вложений в электросетевое строительство (передача электроэнергии) (таблица П1.20.3);	1
12	расчет балансовой прибыли, принимаемой при установлении тарифов на передачу электрической энергии (Таблица П1.21.3);	1
13	расчет платы за услуги по содержанию электрических сетей (таблица П1.24);	1
14	расчет ставки по оплате технологического расхода (потерь) электрической энергии на ее передачу по сетям (Таблица П1.25);	1
15	экономически обоснованные тарифы на электрическую энергию (мощность) по группам потребителей (Таблица П1.27);	1
16	отпуск (передача) электроэнергии территориальными сетевыми организациями (таблица П1.30);	1
17	расчет условных единиц для распределения общей необходимой валовой выручки на содержание электрических сетей по уровням напряжения (Приложение 2);	1
V	Прочие обосновывающие материалы	

СТ-ТС.12

Информация о ценах (тарифах) на регулируемые товары и услуги и надбавках к этим ценам (тарифам) в сфере теплоснабжения и сфере оказания услуг по передаче тепловой энергии
ОАО "Морской завод "Алмаз"
наименование регулируемой организации

Наименование утвержденных тарифов и (или) надбавок		Наименование регулирующего органа, принявшего решение об утверждении цен (тарифов) и надбавок к ним		Реквизиты решения об утверждении цен (тарифов) и надбавок к ним		Величина установленного тарифа или надбавки, руб./Гкал (без НДС)	Срок действия тарифа или надбавки	Источник официального опубликования решения об утверждении цен (тарифов)
Тарифы на тепловую энергию (мощность)		Комитет по тарифам Санкт-Петербурга		10.10.2012	314-р	845,37 руб./Гкал	с 31.10.2012 по 31.12.2012	Журнал «Вестник Комитета по тарифам Санкт-Петербурга» от 31.10.2012 Выпуск № 10
Тарифы на передачу тепловой энергии (мощности)								
Надбавки к ценам (тарифам) на тепловую энергию для потребителей								
Надбавки к тарифам регулируемых организаций на тепловую энергию								
Надбавки к тарифам регулируемых организаций на передачу тепловой энергии								
Тарифы на подключение создаваемых (реконструируемых) объектов недвижимости к системе теплоснабжения								
Тарифы регулируемых организаций на подключение к системе теплоснабжения								

51

СТАНДАРТЫ РАСКРЫТИЯ ИНФОРМАЦИИ

СТ-ТС.12

Информация о ценах (тарифах) на регулируемые товары и услуги и надбавках к этим ценам (тарифам) в сфере теплоснабжения и сфере оказания услуг по передаче тепловой энергии
ООО "ГРАДСТРОЙ"
наименование регулируемой организации

Наименование утвержденных тарифов и (или) надбавок	Наименование регулирующего органа, принявшего решение об утверждении цен (тарифов) и надбавок к ним	Реквизиты решения об утверждении цен (тарифов) и надбавок к ним		Величина установленного тарифа или надбавки, руб./Гкал (без НДС)	Срок действия тарифа или надбавки	Источник официального опубликования решения об утверждении цен (тарифов)
		дата	номер			
Тарифы на тепловую энергию (мощность)						Журнал «Вестник Комитета по тарифам Санкт-Петербурга» от 01.11.2012 Специальный выпуск № 9
Тарифы на передачу тепловой энергии (мощности)	Комитет по тарифам Санкт-Петербурга	26.10.2012	339-р	1025,18	с 01.11.2012 по 31.12.2012	
Надбавки к ценам (тарифам) на тепловую энергию для потребителей						
Надбавки к тарифам регулируемых организаций на тепловую энергию						
Надбавки к тарифам регулируемых организаций на передачу тепловой энергию						
Тарифы на подключение создаваемых (реконструируемых) объектов недвижимости к системе теплоснабжения						
Тарифы регулируемых организаций на подключение к системе теплоснабжения						

Форма СТ-ТС.18

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

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

ОАО "Кожа"					
наименование регулируемой организации					
за 9 месяцев 2012 года					
нарастающим итогом					

Система теплоснабжения	Количество поданных и зарегистрированных заявок на подключение к системе теплоснабжения	Количество исполненных заявок на подключение к системе теплоснабжения	Количество заявок на подключение к системе теплоснабжения, по которым принято решение об отказе в подключении	Резерв мощности системы теплоснабжения
Паровая	0	0	0	0

ОАО «Ленэнерго»

Заявление

Об установлении платы за технологическое присоединение к электрическим сетям
ОАО «Ленэнерго» на территории Санкт-Петербурга на 2013 год

1. Открытое акционерное общество энергетики и электрификации «Ленэнерго».

2. 196247, Санкт-Петербург, площадь Конституции, д. 1.

3. 196247, Санкт-Петербург, площадь Конституции, д. 1.

4. Генеральный директор — Сорочинский Андрей Валентинович.

5. Директор по экономике — Судакова Татьяна Геннадьевна.

В соответствии с Федеральным законом от 26.03.2003 № 35-ФЗ «Об электроэнергетике», постановлением Правительства Российской Федерации от 29.12.2011 № 1178 «О ценообразовании в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике», Правилами технологического присоединения энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов по производству электрической энергии, а также объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, к электрическим сетям, утвержденными постановлением Правительства Российской Федерации от 27.12.2004 № 861, постановлением Правительства РФ от 21.01.2004 №24, Методическими указаниями ФСТ России по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям, Прошу открыть дело об установлении платы за технологическое присоединение к электрическим сетям ОАО «Ленэнерго» на территории Санкт-Петербурга на 2013 год.

Для осуществления регулируемой хозяйственной деятельности по технологическому присоединению к электрическим сетям в течение расчётного периода регулирования сформированы следующие стандартизированные тарифные ставки:

ставка С₁ — на покрытие расходов на технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, по мероприятиям неинвестиционного характера;

ставка С₃ — на покрытие расходов на строительство кабельных линий электропередачи;

ставка С₄ — на покрытие расходов на строительство подстанций;

Новое строительство воздушных линий электропередачи на территории Санкт-Петербурга практически не применяется и ставка С₂ на 2013 год не определена.

Наименование ставки	Единица измерения	Размер ставки
С ₁	тыс. руб./кВт	859,41
С ₃		
КЛ-10кВ, АПвПу2г 3(1х240/70)	тыс.руб/км	12 849,34
КЛ-10кВ (два кабеля в траншее), АПвПу2г 3(1х240/70)	тыс.руб/км	24 813,50
КЛ-10кВ (четыре кабеля в траншее), АПвПу2г 3(1х150/50) и АПвПу2г 3(1х240/70)	тыс.руб/км	49 721,86
КЛ-10кВ (четыре кабеля в траншее), АПвПу2г 3(1х150/50)	тыс.руб/км	31 107,58
КЛ-0,4кВ, АПвБбШп 4х240	тыс.руб/км	9 777,85
КЛ-0,4кВ (два кабеля в траншее), АСБ2л 4х150	тыс.руб/км	14 286,75
С ₄		
БКТП с двумя сухими трансформаторами по 1250кВА	тыс.руб/кВт	11,82
БКТП с двумя трансформаторами ТМГ по 1250кВА	тыс.руб/кВт	11,47
БКТП с двумя сухими трансформаторами по 1000кВА и телемеханикой	тыс.руб/кВт	16,24
БКТП с двумя трансформаторами ТМГ по 400кВА	тыс.руб/кВт	22,75
БКРТП с двумя трансформаторами ТМГ по 1250кВА	тыс.руб/кВт	28,86

Необходимая валовая выручка от оказания услуг по технологическому присоединению к электрическим сетям ОАО «Ленэнерго» на территории Санкт-Петербурга на 2013 год составляет 3 935 730 тыс. руб.

Планируемая к присоединению мощность объектов заявителей на территории Санкт-Петербурга на 2013 год составляет 204 859 кВт, в том числе:

— мощность объектов заявителей, в целях технологического присоединения по одному источнику электроснабжения энергопринимающих устройств, максимальная мощность которых составляет до 15 кВт включительно (с учетом ранее присоединенной в данной точке присоединения мощности) — 310 кВт;

— мощность объектов заявителей, в целях технологического присоединения по одному источнику электроснабжения энергопринимающих устройств, максимальная мощность которых составляет свыше 15 и до 150 кВт включительно (с учетом ранее присоединенной в данной точке присоединения мощности) — 11 391,2 кВт.

Расчет экономически обоснованной платы за технологическое присоединение всего планового объема мощности от присоединения энергопринимающих устройств заявителей:

— максимальной мощностью, не превышающей 15 кВт включительно (с учетом ранее присоединенной в данной точке присоединения мощности);

— максимальной мощностью свыше 15 кВт и до 150 кВт включительно (с учетом ранее присоединенной в данной точке присоединения мощности), и величине выпадающих доходов от выплаты процентов по кредитным договорам, при оплате технологического присоединения с рассрочкой на срок до 3 лет с даты фактического присоединения с внесением авансового платежа, размер которой подлежит включению в тариф на услуги по передаче электрической энергии на 2013 год составляет 1 609 664,92 руб.

Перечень расчетных и обосновывающих материалов к заявлению по установлению ставок платы за технологическое присоединение к электрическим сетям ОАО «Ленэнерго» на территории Санкт-Петербурга на 2013 год:

№ п/п	Наименование	Количество листов
1	Расчет трудозатрат на технологическое присоединение	1
2	Расчет стоимости договора по нормо-часам	1
3	Расчет общих затрат на заключение 1 договора	1
4	Калькуляция стоимости мероприятий, осуществляемых при технологическом присоединении единицы мощности (1 кВт) по группам мощности	1
5	Калькуляция стоимости мероприятий, осуществляемых при технологическом присоединении единицы мощности (1 кВт)	1
6	Расчет необходимой валовой выручки	1
7	Расшифровка накладных расходов	1
8	Реестр заявок до 15 кВт по льготной категории заявителей	2
9	Реестр заявок от смежных сетевых организаций	1
10	Реестр заявок от остальной категории заявителей	39
11	Сводная таблица стоимости типовых работ	1
12	Комплект смет-аналогов	207
13	Инвестиционная программа ОАО «Ленэнерго» по Санкт-Петербургу на 2011–2015 гг.	14
14	Расчёт выпадающих доходов по ожидаемым к выполнению договорам на технологическое присоединение за 2012 год	1
15	Расчёт выпадающих доходов по планируемым к выполнению договорам на технологическое присоединение за 2013 год	1
16	Расчёт выпадающих доходов по ожидаемым к заключению договорам на технологическое присоединение за 2012 год	1
17	Расчёт выпадающих доходов по планируемым к заключению договорам на технологическое присоединение за 2013 год	1
18	Пояснительная записка	5

Форма СТ-ТС.18

Информация о наличии (отсутствии) технической возможности доступа к регулируемым товарам и услугам, регистрации и ходе реализации заявок на подключение к системе теплоснабжения					
филиал ОАО "РЭУ" "Санкт-Петербургский"					
наименование регулируемой организации					
за 9 месяцев 2012 года					
					нарастающим итогом
Система теплоснабжения	Количество поданных и зарегистрированных заявок на подключение к системе теплоснабжения	Количество исполненных заявок на подключение к системе теплоснабжения	Количество заявок на подключение к системе теплоснабжения, по которым принято решение об отказе в подключении	Резерв мощности системы теплоснабжения	
Закрытая	0	0	0	82,384	
Открытая	0	0	0	57,796	

опубликовано на сайте организации: <http://www.ekter10.narod.ru/>