ВЕСТНИК
КОМИТЕТА ПО ТАРИФАМ
САНКТ-ПЕТЕРБУРГА

Официальное издание Комитета по тарифам Санкт-Петербурга

Специальный выпуск
№ 8′2012
от 10 октября

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) 576-21-74
факс (812) 576-21-60
vestnik@rek.gov.spb.ru
www.cteo.ru

В НОМЕРЕ:

ИНФОРМАЦИОННЫЕ ПИСЬМА КОМИТЕТА ПО ТАРИФАМ САНКТ-ПЕТЕРБУРГА **3**

Информационное письмо Комитета по тарифам Санкт-Петербурга «Об официальном опубликовании предложений регулируемых организаций об установлении цен (тарифов)» 3

ПРЕДЛОЖЕНИЯ РЕГУЛИРУЕМЫХ ОРГАНИЗАЦИЙ ОБ УСТАНОВЛЕНИИ ЦЕН (ТАРИФОВ) **5**

«Аэропорт “Пулково”», ОАО 5

«КировТЭК», ЗАО 9

«Колпинская сетевая компания», ЗАО 12

«Ленэнерго», ОАО 17

«Петербургский метрополитен», ГУП 20

«Морской порт Санкт-Петербург», ОАО 24

«Петербургская сбытовая компания», ОАО 28

«Сетевое предприятие “Росэнерго”», ООО 30

«Воздушные Ворота Северной Столицы», ООО 33

«Санкт-Петербургские электрические сети», ОАО 37

«Санкт-Петербургские электрические сети», ОАО 41

СТАНДАРТЫ РАСКРЫТИЯ ИНФОРМАЦИИ **43**

«Экон», ООО 43

«Водоканал Санкт-Петербурга», ГУП 44

Подписано в печать
10.10.2012.
Формат 60x90/8.
Бумага мелованная.
Печать офсетная.
Печ. л. 5,5.
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

ВЕСТНИК
КОМИТЕТА ПО ТАРИФАМ
САНКТ-ПЕТЕРБУРГА

Специальный выпуск
№ 8′2012 от 10 октября

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

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

ИНФОРМАЦИОННЫЕ ПИСЬМА КОМИТЕТА ПО ТАРИФАМ САНКТ-ПЕТЕРБУРГА

Об официальном опубликовании предложений регулируемых организаций об установлении цен (тарифов)

Постановлением Правительства Российской Федерации от 04.05.2012 № 442 «О функционировании розничных рынков электрической энергии, полном и (или) частичном ограничении режима потребления электрической энергии» утверждены изменения, которые вносятся в акты Правительства Российской Федерации по вопросам функционирования розничных рынков электрической энергии.

В частности, пункт 9 Стандартов раскрытия информации субъектами оптового и розничных рынков электрической энергии, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 21.01.2004 № 24 (далее — Стандарты), дополнен подпунктом «г», в соответствии с которым к информации, подлежащей раскрытию субъектами рынков электрической энергии, отнесено предложение о размере цен (тарифов), долгосрочных параметров регулирования (при применении метода доходности инвестированного капитала или метода долгосрочной необходимой валовой выручки), подлежащих регулированию в соответствии с Основами ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике, утвержденными постановлением Правительства Российской Федерации от 29.12.2011 № 1178.

При этом согласно пункту 10(2) Стандартов (в ред. постановления Правительства Российской Федерации от 04.05.2012 № 442) указанная в подпункте «г» пункта 9 Стандартов информация подлежит раскрытию на официальных сайтах регулируемых организаций или на ином официальном сайте в сети Интернет, определяемом Правительством Российской Федерации, и (или) в периодическом печатном издании, в котором публикуются нормативные правовые акты органа исполнительной власти в области регулирования тарифов, — за 10 дней до представления в регулирующий орган предложения об установлении цен (тарифов) и (или) их предельных уровней, содержащего такую информацию.

Вместе с тем, постановлением Правительства Российской Федерации от 04.05.2012 № 442 также внесены изменения в Правила государственного регулирования (пересмотра, применения) цен (тарифов) в электроэнергетике, утвержденные постановлением Правительства Российской Федерации от 29.12.2011 № 1178 (далее — Правила), согласно которым регулирующий орган отказывает в открытии дела об установлении цены (тарифа), в случае если регулируемая организация не опубликовала предложение о размере цен (тарифов) и долгосрочных параметров регулирования (при применении метода доходности инвестированного капитала или метода долгосрочной индексации необходимой валовой выручки), подлежащих регулированию, в порядке, установленном стандартами раскрытия информации субъектами оптового и розничных рынков электрической энергии, утвержденными постановлением Правительства Российской Федерации от 21.01.2004 № 24.

Дополнительно необходимо отметить, что в соответствии со статьей 9.15 Кодекса Российской Федерации об административных правонарушениях нарушение субъектом оптового рынка электрической энергии и мощности или розничного рынка электрической энергии установленных стандартами раскрытия информации порядка, способов или сроков опубликования информации в печатных изданиях, в которых в соответствии с федеральными законами и законами субъектов Российской Федерации публикуются официальные материалы органов государственной власти, в электронных средствах массовой информации, а также порядка, способов или сроков предоставления информации по письменному запросу заинтересованных лиц влечет наложение административного штрафа на должностных лиц в размере от двадцати тысяч до тридцати тысяч рублей; на юридических лиц — от двухсот тысяч до пятисот тысяч рублей.

В связи с вышеизложенным, Комитет по тарифам Санкт-Петербурга обращает внимание организаций, осуществляющих регулируемую деятельность в сфере электроэнергетики, на необходимость неукоснительного соблюдения указанных норм действующего законодательства и своевременного принятия мер по их исполнению. При этом, в целях обеспечения легитимности принимаемых в дальнейшем Комитетом по тарифам Санкт-Петербурга тарифных решений в рамках открытых в 2012 году дел об установлении тарифов, с учетом установленной Правилами (в ред. постановления Правительства Российской Федерации от 04.05.2012 № 442) процедуры установления тарифов в электроэнергетике, считаем целесообразным опубликование в текущем году организациями, осуществляющими регулируемую деятельность в сфере электроэнергетики, предложений о размере цен (тарифов) и долгосрочных параметров регулирования

(при применении метода доходности инвестированного капитала или метода долгосрочной индексации необходимой валовой выручки), подлежащих регулированию, в порядке, установленном пунктом 10(2) Стандартов.

Необходимо отметить, что в соответствии с постановлением Правительства Санкт-Петербурга от 21.02.2011 № 223 «О внесении изменений в постановление Правительства Санкт-Петербурга от 30.12.2003 № 173» официальным опубликованием нормативных правовых актов Комитета по тарифам Санкт Петербурга, информации Комитета о тарифах и надбавках и иной информации, касающейся предметов ведения Комитета, является публикация в специализированном печатном издании Комитета – журнале «Вестник Комитета по тарифам Санкт-Петербурга», являющемся в силу закона средством массовой информации (Свидетельство о регистрации печатного издания №ТУ 78 00675 от 27.08.2010).

ПРЕДЛОЖЕНИЯ РЕГУЛИРУЕМЫХ ОРГАНИЗАЦИЙ ОБ УСТАНОВЛЕНИИ ЦЕН (ТАРИФОВ)

ОАО «Аэропорт “Пулково”»

Заявление

Об установлении тарифов на услуги по передаче электрической энергии по электрическим сетям ОАО «Аэропорт “Пулково”» на территории Санкт-Петербурга на 2013 год (годы)

1. Открытое акционерное общество «Аэропорт “Пулково”».
2. Российская Федерация, 196210, Санкт-Петербург, ул. Внуковская, д. 2.
3. Российская Федерация, 196210, Санкт-Петербург, ул. Внуковская, д. 2.
4. Генеральный директор Конященков Виктор Михайлович.
5. Руководитель группы, экономический отдел, Вершинина А. Г.

В соответствии с Федеральным законом от 26.03.2003 № 35-ФЗ «Об электроэнергетике», постановлением Правительства Российской Федерации от 29.12.2011 № 1178 «О ценообразовании в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике», приказом ФСТ России от 06.08.2004 № 20-э/2 «Об утверждении Методических указаний по расчету регулируемых тарифов и цен на электрическую (тепловую) энергию на розничном (потребительском) рынке», приказом ФСТ России от 17.02.2012 № 98-э «Об утверждении Методических указаний по расчету тарифов на услуги по передаче электрической энергии, устанавливаемых с применением метода долгосрочной индексации необходимой валовой выручки», 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)», направляем расчетные и обосновывающие материалы для установления (корректировки) индивидуальных тарифов на услуги по передаче электрической энергии ОАО «Аэропорт “Пулково”» на 2013 год (годы).

Предложение о величине индивидуальных тарифов на услуги по передаче электрической энергии для взаиморасчетов между сетевыми организациями на 2013 год (годы)

Наименование сетевых организаций	Двухставочный тариф		Одноставочный тариф
	Ставка за содержание электрических сетей	Ставка на оплату технологического расхода (потерь)	
	руб./МВт ч	руб./МВт ч.	руб./МВт ч.
ОАО «Аэропорт “Пулково”»	СН11 — 92,83 НН — 27,93	СН11 — 1278,66 НН — 690,48	—

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 _____ год (годы)

№ 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	—		—	—	—	—	—	—	—

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

№ п/п	Наименование сетевой организации в Санкт-Петербурге	Год	НВВ сетевых организаций без учета оплаты потерь
			тыс. руб.
1	ОАО «Аэропорт “Пулково”»	2013	10 431,86

Перечень обосновывающих материалов на 2013 год (годы)

№ п/п	Обосновывающие материалы	Количество листов
I	***Материалы, предусмотренные Правилами регулирования, утвержденными постановлением Правительства РФ № 1178***	***25***
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;	23
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;	—
5	расчет тарифов на отдельные услуги, оказываемые на рынках электрической и тепловой энергии	—
6	инвестиционная программа (проект инвестиционной программы) с обоснованием потребности в средствах, необходимых для прямого финансирования и обслуживания заемного капитала;	—
7	разработанные в соответствии с установленными требованиями программы энергосбережения в случаях, когда разработка таких программ предусмотрена законодательством Российской Федерации	—
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.	—
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	—
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.	—
II	***Материалы, предусмотренные Методическими указаниями, утвержденными приказом Минэнерго России от 29.06.2010 № 296***	***21***
1	формы, используемые для расчета значения показателя уровня надежности оказываемых услуг (формы 1.1–1.3)	3
2	формы, используемые для расчета значения показателя уровня качества оказываемых услуг территориальных сетевых организаций (формы 2.1–2.4)	16
3	формы, используемые для расчета обобщенного показателя уровня качества оказываемых услуг (формы 4.1–4.2)	2

III	***Материалы, предусмотренные Методическими указаниями, утвержденными приказом ФСТ России от 17.02.2012 № 98-э***	***1***
1	долгосрочные параметры регулирования;	—
2	расчет тарифов на услуги по передаче электрической энергии на основе долгосрочных параметров регулирования.	1
IV	***Материалы, предусмотренные Методическими указаниями, утвержденными приказом ФСТ России от 06.08.04 № 20-э/2***	***20***
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);	—
3	электрическая мощность по диапазонам напряжения ЭСО (таблица П1.5);	—
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);	4
9	калькуляция расходов, связанных с передачей электрической энергии (Таблица П1.18.2);	1
10	расчет источников финансирования капитальных вложений (таблица П1.20);	1
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);	3
16	отпуск (передача) электроэнергии территориальными сетевыми организациями (таблица П1.30);	—
17	расчет условных единиц для распределения общей необходимой валовой выручки на содержание электрических сетей по уровням напряжения (Приложение 2);	2
V	***Прочие обосновывающие материалы***	***5***

ЗАО «КировТЭК»

Заявление

Об установлении тарифов на услуги по передаче электрической энергии по электрическим сетям ЗАО «КировТЭК» на территории Санкт-Петербурга на 2013–2014 годы

1. Полное наименование организации: Закрытое Акционерное Общество «КировТЭК» — дочернее общество ОАО «Кировский завод».
2. Юридический адрес организации: 198097, г. Санкт-Петербург, проспект Стачек, 47.
3. Фактический адрес организации: 198097, г. Санкт-Петербург, проспект Стачек, 47.
4. Руководитель: Сидоров Владимир Михайлович.
5. Контактное лицо: Внукова Елена Владимировна.

В соответствии с Федеральным законом от 26.03.2003 № 35-ФЗ «Об электроэнергетике», постановлением Правительства Российской Федерации от 29.12.2011 № 1178 «О ценообразовании в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике», приказом ФСТ России от 06.08.2004 № 20-э/2 «Об утверждении Методических указаний по расчету регулируемых тарифов и цен на электрическую (тепловую) энергию на розничном (потребительском) рынке», приказом ФСТ России от 17.02.2012 № 98-э «Об утверждении Методических указаний по расчету тарифов на услуги по передаче электрической энергии, устанавливаемых с применением метода долгосрочной индексации необходимой валовой выручки», 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)», направляем расчетные и обосновывающие материалы для установления (корректировки) индивидуальных тарифов на услуги по передаче электрической энергии по **ЗАО «КировТЭК» на 2013–2014 годы**.

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 2013–2014 годы

№ 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	ЗАО «КировТЭК»	2013	50,552	1	0,75	2	3,13	1	0
2	ЗАО «КировТЭК»	2014	53,883	1	0,75	2	3,10	1	0

Предложение о величине необходимой валовой выручки сетевых организаций на 2013–2014 годы (без учета оплаты потерь)

№ п/п	Наименование сетевой организации в Санкт-Петербурге	Год	НВВ сетевых организаций без учета оплаты потерь
			тыс. руб.
1	ЗАО «КировТЭК»	2013	90,356
2	ЗАО «КировТЭК»	2014	97,821

Перечень обосновывающих материалов на 2013–2014 годы

№ п/п	Обосновывающие материалы	Количество листов
I	***Материалы, предусмотренные Правилами регулирования, утвержденными постановлением Правительства РФ № 1178***	
1	баланс электрической энергии;	2
2	баланс электрической мощности, в том числе информация об установленной, располагаемой и рабочей генерирующей мощности;	2
3	бухгалтерская и статистическая отчетность за предшествующий период регулирования;	45
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;	23
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;	—
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.	—
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	—
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.	—

II	***Материалы, предусмотренные Методическими указаниями, утвержденными приказом Минэнерго России от 29.06.2010 № 296***	
1	формы, используемые для расчета значения показателя уровня надежности оказываемых услуг (формы 1.1-1.3)	3
2	формы, используемые для расчета значения показателя уровня качества оказываемых услуг территориальных сетевых организаций (формы 2.1-2.4)	9
3	формы, используемые для расчета обобщенного показателя уровня качества оказываемых услуг (формы 3.1, 4.1-4.2)	3
III	***Материалы, предусмотренные Методическими указаниями, утвержденными приказом ФСТ России от 17.02.2012 № 98-э***	
1	долгосрочные параметры регулирования;	1
2	расчет тарифов на услуги по передаче электрической энергии на основе долгосрочных параметров регулирования.	1
IV	***Материалы, предусмотренные Методическими указаниями, утвержденными приказом ФСТ России от 06.08.04 № 20-э/2***	
1	расчет технологического расхода электрической энергии (потерь) в электрических сетях ЭСО (региональные электрические сети) (Таблица П1.3);	—
2	баланс электрической энергии по сетям ВН, СН1, СН11 и НН (Таблица П1.4);	2
3	электрическая мощность по диапазонам напряжения ЭСО (таблица П1.5);	2
4	структура полезного отпуска электрической энергии (мощности) по группам потребителей ЭСО (Таблица П1.6);	—
5	смета расходов (Таблица П1.15);	—
6	расчет расходов на оплату труда (Таблица П1.16);	—
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);	—
9	калькуляция расходов, связанных с передачей электрической энергии (Таблица П1.18.2);	—
10	расчет источников финансирования капитальных вложений (таблица П1.20);	1
11	справка о финансировании и освоении капитальных вложений в электросетевое строительство (передача электроэнергии) (таблица П1.20.3);	2
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);	—
14	расчет ставки по оплате технологического расхода (потерь) электрической энергии на ее передачу по сетям (Таблица П1.25);	—
15	экономически обоснованные тарифы на электрическую энергию (мощность) по группам потребителей (Таблица П1.27);	—
16	отпуск (передача) электроэнергии территориальными сетевыми организациями (таблица П1.30);	—
17	расчет условных единиц для распределения общей необходимой валовой выручки на содержание электрических сетей по уровням напряжения (Приложение 2);	4
V	***Прочие обосновывающие материалы***	***24***

ЗАО «Колпинская сетевая компания»

Заявление

Об установлении тарифов на услуги по передаче электрической энергии по электрическим сетям Закрытого акционерного общества «Колпинская сетевая компания» на территории Санкт-Петербурга на 2013-2015 годы

1. Закрытое акционерное общество «Колпинская сетевая компания».
2. Юридический адрес организации — ул. Финляндская, д. 5, Колпино, Санкт-Петербург, 196651, РФ.
3. Фактический адрес организации — ул. Финляндская, д. 5, Колпино, Санкт-Петербург, 196651, РФ.
4. Руководитель — Герасимов Владимир Александрович, тел. (812) 322-82-54.
5. Контактное лицо — заместитель генерального директора по экономике и финансам — Борисенко Марина Викторовна, тел. (812) 333-37-36 *110.

В соответствии с Федеральным законом от 26.03.2003 № 35-ФЗ «Об электроэнергетике», постановлением Правительства Российской Федерации от 29.12.2011 № 1178 «О ценообразовании в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике», приказом ФСТ России от 06.08.2004 № 20-э/2 «Об утверждении Методических указаний по расчету регулируемых тарифов и цен на электрическую (тепловую) энергию на розничном (потребительском) рынке», приказом ФСТ России от 17.02.2012 № 98-э «Об утверждении Методических указаний по расчету тарифов на услуги по передаче электрической энергии, устанавливаемых с применением метода долгосрочной индексации необходимой валовой выручки», 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)», направляем расчетные и обосновывающие материалы для установления (корректировки) индивидуальных тарифов на услуги по передаче электрической энергии по ЗАО «Колпинская сетевая компания» на 2013–2015 годы.

Предложение о величине индивидуальных тарифов на услуги по передаче электрической энергии для взаиморасчетов между ЗАО «Колпинская сетевая организация» и ОАО «Ленэнерго» на 2013 год

Наименование сетевых организаций	Двухставочный тариф		Одноставочный тариф
	ставка за содержание электрических сетей	ставка на оплату технологического расхода (потерь)	
	руб./МВт мес.	руб./МВт ч.	руб./МВт ч.
Закрытое акционерное общество «Колпинская сетевая компания» — Открытое акционерное общество «Ленэнерго»	186 400,49	130,62	689,73

Предложение о величине индивидуальных тарифов на услуги по передаче электрической энергии для взаиморасчетов между ЗАО «Колпинская сетевая организация» и ОАО «Ленэнерго» на 2014 год

Наименование сетевых организаций	Двухставочный тариф		Одноставочный тариф
	ставка за содержание электрических сетей	ставка на оплату технологического расхода (потерь)	
	руб./МВт мес.	руб./МВт ч.	руб./МВт ч.
Закрытое акционерное общество «Колпинская сетевая компания» — Открытое акционерное общество «Ленэнерго»	162 407,42	136,04	623,18

Предложение о величине индивидуальных тарифов на услуги по передаче электрической энергии для взаиморасчетов между ЗАО «Колпинская сетевая организация» и ОАО «Ленэнерго» на 2015 год

Наименование сетевых организаций	Двухставочный тариф		Одноставочный тариф
	ставка за содержание электрических сетей	ставка на оплату технологического расхода (потерь)	
	руб./МВт мес.	руб./МВт ч.	руб./МВт ч.
Закрытое акционерное общество «Колпинская сетевая компания» — Открытое акционерное общество «Ленэнерго»	166 874,57	141,68	642,22

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 2013–2015 годы

№ 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.	Закрытое акционерное общество «Колпинская сетевая компания»	2013	50,37486	1	75	2	7,1	0,35	2,49
		2014	52,46541	1	75	2	7,1	0,35	2,49
		2015	54,64168	1	75	2	7,1	0,35	2,49

Предложение о величине необходимой валовой выручки сетевых организаций на 2013–2015 годы (без учета оплаты потерь)

№ п/п	Наименование сетевой организации в Санкт-Петербурге	Год	НВВ сетевых организаций без учета оплаты потерь
			тыс. руб.
1.	Закрытое акционерное общество «Колпинская сетевая компания»	2013	83 352,33
		2014	72 623,40
		2015	74 620,97

Перечень обосновывающих материалов на 2013 год

№ п/п	Обосновывающие материалы	Количество листов
I	***Материалы, предусмотренные Правилами регулирования, утвержденными постановлением Правительства РФ № 1178***	***155***
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;	4
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;	3
5	расчет тарифов на отдельные услуги, оказываемые на рынках электрической и тепловой энергии	
6	инвестиционная программа (проект инвестиционной программы) с обоснованием потребности в средствах, необходимых для прямого финансирования и обслуживания заемного капитала;	20
7	разработанные в соответствии с установленными требованиями программы энергосбережения в случаях, когда разработка таких программ предусмотрена законодательством Российской Федерации	5
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.	32
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	89
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.	
II	***Материалы, предусмотренные Методическими указаниями, утвержденными приказом Минэнерго России от 29.06.2010 № 296***	***16***
1	формы, используемые для расчета значения показателя уровня надежности оказываемых услуг (формы 1.1-1.3)	2
2	формы, используемые для расчета значения показателя уровня качества оказываемых услуг территориальных сетевых организаций (формы 2.1-2.4)	10
3	формы, используемые для расчета обобщенного показателя уровня качества оказываемых услуг (формы 4.1-4.2)	2
III	***Материалы, предусмотренные Методическими указаниями, утвержденными приказом ФСТ России от 17.02.2012 № 98-э***	***3***
1	долгосрочные параметры регулирования;	1

2	расчет тарифов на услуги по передаче электрической энергии на основе долгосрочных параметров регулирования.	2
IV	***Материалы, предусмотренные Методическими указаниями, утвержденными приказом ФСТ России от 06.08.04 № 20-э/2***	***17***
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
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);	
17	расчет условных единиц для распределения общей необходимой валовой выручки на содержание электрических сетей по уровням напряжения (Приложение 2);	2
V	***Прочие обосновывающие материалы***	***1099***

ОАО «Ленэнерго»

Заявление

Об установлении тарифов на услуги по передаче электрической энергии по электрическим сетям ОАО «Ленэнерго» в форме установления долгосрочных тарифов с применением метода доходности инвестированного капитала на территории Санкт-Петербурга на 2013–2017 годы

1. Открытое акционерное общество энергетики и электрификации «Ленэнерго».
2. 196247, Санкт-Петербург, пл. Конституции, д. 1.
3. 196247, Санкт-Петербург, пл. Конституции, д. 1.
4. Генеральный директор: Сорочинский Андрей Валентинович.
5. Директор по экономике: Судакова Татьяна Геннадиевна.

В соответствии с Федеральным законом от 26.03.2003 № 35-ФЗ «Об электроэнергетике», постановлением Правительства Российской Федерации от 29.12.2011 № 1178 «О ценообразовании в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике», приказом ФСТ России от 06.08.2004 № 20-э/2 «Об утверждении Методических указаний по расчету регулируемых тарифов и цен на электрическую (тепловую) энергию на розничном (потребительском) рынке», приказом ФСТ России от 30.03.2012 № 228-э «Об утверждении Методических указаний по регулированию тарифов с применением метода доходности инвестированного капитала», 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)», направляем расчетные и обосновывающие материалы для установления (корректировки) тарифов на услуги по передаче электрической энергии по электрическим сетям ОАО «Ленэнерго» в форме установления долгосрочных тарифов с применением метода доходности инвестированного капитала на территории Санкт-Петербурга на 2013–2017 годы.

Предложение о величине долгосрочных параметров регулирования для сетевых организаций применяющих метод доходности инвестированного капитала (RAB) при расчете тарифов на услуги по передаче электрической энергии на 2013–2017 годы

№ п/п	Наименование сетевой организации в Санкт-Петербурге	Год	Базовый уровень подконтрольных расходов	Индекс эффективности подконтрольных расходов	Размер инвестированного капитала	Чистый оборотный капитал	Норма доходности на инвестированный капитал		Коэффициент эластичности подконтрольных расходов по количеству активов	Срок возврата инвестиро-ванного капитала	Уровень надежности реализуемых товаров (услуг)	Уровень качества реализуемых товаров (услуг)
							инвестированный до перехода к регулированию с применением метода RAB	созданный после перехода к регулированию с применением метода RAB				
			млн руб.	%	млн руб.	млн руб.	%	%		лет		
1	ОАО «Ленэнерго» Санкт-Петербург	2013	2 766,2	3,0%	50 052,8	234,1	3,0%	11,0%	0,75	35	0,020687	1,0102
		2014	2 766,2	3,0%	50 052,8	299,3	5,0%	11,0%	0,75	35	0,020532	1,0102
		2015	2 766,2	3,0%	50 052,8	352,1	7,0%	11,0%	0,75	35	0,020340	1,0102
		2016	2 766,2	3,0%	50 052,8	450,6	7,7%	11,0%	0,75	35	0,020035	1,0102
		2017	2 766,2	3,0%	50 052,8	574,6	11,0%	11,0%	0,75	35	0,019734	1,0102

Предложение о величине необходимой валовой выручки ОАО «Ленэнерго» на 2013–2017 годы (без учета оплаты потерь и расходов на оплату услуг смежных сетевых организаций)

№ п/п	Наименование сетевой организации в Санкт-Петербурге	Год	НВВ сетевых организаций без учета оплаты потерь и услуг ТСО
			тыс. руб.
1	ОАО «Ленэнерго» Санкт-Петербург	2013	14 964 143
		2014	17 607 351
		2015	22 528 338
		2016	28 728 793
		2017	36 407 510

Перечень обосновывающих материалов на 2013–2017 годы

№ п/п	Обосновывающие материалы	Количество листов
I	***Материалы, предусмотренные Правилами регулирования, утвержденными постановлением Правительства РФ № 1178, и Методическими указаниями, утвержденными приказом ФСТ России от 30.03.2012 № 228-э***	
1	бухгалтерская и статистическая отчетность за предшествующий период регулирования;	14
2	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;	2
3	расчет тарифов на услуги по передаче электрической энергии на основе долгосрочных параметров регулирования;	2
4	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 результатов проверки хозяйственной деятельности организаций, осуществляющих регулируемую деятельность.	164
5	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	29
6	Методика распределения доходов, расходов и финансового результата между субъектами РФ в ОАО «Ленэнерго»	9

II	***Материалы, предусмотренные Методическими указаниями, утвержденными приказом Минэнерго России от 29.06.2010 № 296***	
1	формы, используемые для расчета значения показателя уровня надежности оказываемых услуг (формы 1.1-1.3)	3
2	формы, используемые для расчета значения показателя уровня качества оказываемых услуг территориальных сетевых организаций (формы 2.1-2.4)	16
III	***Материалы, предусмотренные Методическими указаниями, утвержденными приказом ФСТ России от 06.08.04 № 20-э/2***	
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	расчет платы за услуги по содержанию электрических сетей (таблица П1.24);	1
5	расчет ставки по оплате технологического расхода (потерь) электрической энергии на ее передачу по сетям (Таблица П1.25);	1
6	расчет условных единиц для распределения общей необходимой валовой выручки на содержание электрических сетей по уровням напряжения (Приложение 2);	8
IV	***Прочие обосновывающие материалы***	***943***

Примечание:
Инвестиционная программа ОАО «Ленэнерго» на 2012-2017 гг. соответствует согласованной администрацией Санкт-Петербурга и утвержденной Минэнерго РФ.

ГУП «Петербургский метрополитен»

Заявление

Об установлении тарифов на услуги по передаче электрической энергии по электрическим сетям ГУП «Петербургский метрополитен» на территории Санкт-Петербурга на 2013 год

1. Государственное унитарное предприятие «Петербургский метрополитен».
2. Юридический адрес организации — Санкт-Петербург, Московский пр., д. 28.
3. Фактический адрес организации — Санкт-Петербург, Московский пр., д. 28.
4. Руководитель — начальник метрополитена Гарюгин В. А.
5. Контактное лицо — главный энергетик метрополитена Сердюк Ю. Г.

В соответствии с Федеральным законом от 26.03.2003 № 35-ФЗ «Об электроэнергетике», постановлением Правительства Российской Федерации от 29.12.2011 № 1178 «О ценообразовании в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике», приказом ФСТ России от 06.08.2004 № 20-э/2 «Об утверждении Методических указаний по расчету регулируемых тарифов и цен на электрическую (тепловую) энергию на розничном (потребительском) рынке», приказом ФСТ России от 17.02.2012 № 98-э «Об утверждении Методических указаний по расчету тарифов на услуги по передаче электрической энергии, устанавливаемых с применением метода долгосрочной индексации необходимой валовой выручки», 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)», направляем расчетные и обосновывающие материалы для установления (корректировки) индивидуальных тарифов на услуги по передаче электрической энергии по ГУП «Петербургский метрополитен» на 2013 год.

Предложение о величине индивидуальных тарифов на услуги по передаче электрической энергии для взаиморасчетов между сетевыми организациями на 2013 год

Наименование сетевых организаций	Двухставочный тариф		Одноставочный тариф
	ставка за содержание электрических сетей	ставка на оплату технологического расхода (потерь)	
	руб./МВт мес.	руб./МВт ч.	руб./МВт ч.
ГУП «Петербургский метрополитен»	107 414,82	106,55	—

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	ГУП «Петербургский метрополитен»	2013	96 847,46	1	0,75	2	4,98	0,04	—

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
			тыс. руб.
1	ГУП «Петербургский метрополитен»	2013	227 132,430

Перечень обосновывающих материалов на 2013 год

№ п/п	Обосновывающие материалы	Количество листов
I	***Материалы, предусмотренные Правилами регулирования, утвержденными постановлением Правительства РФ № 1178***	
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;	106
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;	8
5	расчет тарифов на отдельные услуги, оказываемые на рынках электрической и тепловой энергии	—
6	инвестиционная программа (проект инвестиционной программы) с обоснованием потребности в средствах, необходимых для прямого финансирования и обслуживания заемного капитала;	—
7	разработанные в соответствии с установленными требованиями программы энергосбережения в случаях, когда разработка таких программ предусмотрена законодательством Российской Федерации	5
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 результатов проверки хозяйственной деятельности организаций, осуществляющих регулируемую деятельность.	—
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	120
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.	—
II	***Материалы, предусмотренные Методическими указаниями, утвержденными приказом Минэнерго России от 29.06.2010 № 296***	
1	формы, используемые для расчета значения показателя уровня надежности оказываемых услуг (формы 1.1–1.3)	3
2	формы, используемые для расчета значения показателя уровня качества оказываемых услуг территориальных сетевых организаций (формы 2.1–2.4)	10
3	формы, используемые для расчета обобщенного показателя уровня качества оказываемых услуг (формы 4.1–4.2)	1

III	***Материалы, предусмотренные Методическими указаниями, утвержденными приказом ФСТ России от 17.02.2012 № 98-э***	
1	долгосрочные параметры регулирования;	3
2	расчет тарифов на услуги по передаче электрической энергии на основе долгосрочных параметров регулирования.	
IV	***Материалы, предусмотренные Методическими указаниями, утвержденными приказом ФСТ России от 06.08.04 № 20-э/2***	
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
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);	3
16	отпуск (передача) электроэнергии территориальными сетевыми организациями (таблица П1.30);	—
17	расчет условных единиц для распределения общей необходимой валовой выручки на содержание электрических сетей по уровням напряжения (Приложение 2);	3
V	***Прочие обосновывающие материалы***	
1	Проект программы капитальных вложений	1
2	Адресная программа ремонта	1
3	Перечень основных средств, используемых для передачи электроэнергии	7

ОАО «Морской порт Санкт-Петербург»

Заявление

Об установлении тарифов на услуги по передаче электрической энергии по электрическим сетям ОАО «Морской порт Санкт-Петербург» на территории Санкт-Петербурга на 2013 год (годы)

1. Открытое акционерное общество «Морской порт Санкт-Петербург».
2. 198035, Санкт-Петербург, Межевой канал, д. 5.
3. 198035, Санкт-Петербург, Межевой канал, д. 5.
4. Управляющий директор Олейник Павел Павлович, действующего на основании договора о передаче полномочий единоличного исполнительного органа № 12-300612/Ю-6 от 30.06.2009г., доверенности от 14.01.2011 г., удостоверенной Истоминой Н. П, временно исполняющей обязанности нотариуса г. Москвы Муравлевой И. Н. за реестровым номером 42 (бланк 77 АА 0840150).
5. Контактное лицо.

В соответствии с Федеральным законом от 26.03.2003 № 35-ФЗ «Об электроэнергетике», постановлением Правительства Российской Федерации от 29.12.2011 № 1178 «О ценообразовании в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике», приказом ФСТ России от 06.08.2004 № 20-э/2 «Об утверждении Методических указаний по расчету регулируемых тарифов и цен на электрическую (тепловую) энергию на розничном (потребительском) рынке», приказом ФСТ России от 17.02.2012 № 98-э «Об утверждении Методических указаний по расчету тарифов на услуги по передаче электрической энергии, устанавливаемых с применением метода долгосрочной индексации необходимой валовой выручки», 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)», направляем расчетные и обосновывающие материалы для установления (корректировки) индивидуальных тарифов на услуги по передаче электрической энергии по ОАО «Морской порт Санкт-Петербург» на 2013 год (годы).

Предложение о величине индивидуальных тарифов на услуги по передаче электрической энергии для взаиморасчетов между сетевыми организациями на 2013 год (годы)

Наименование сетевых организаций	Двухставочный тариф		Одноставочный тариф
	ставка за содержание электрических сетей	ставка на оплату технологического расхода (потерь)	
	руб./МВт мес.	руб./МВт ч.	руб./МВт ч.
ОАО «Морской порт Санкт-Петербург»	229 186,68	130,95	

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 (годы) (распоряжение Комитета по тарифам Санкт-Петербурга от 28.12.2011 № 567-р)

№ 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 «Морской порт Санкт-Петербург»	2013	15,717	1	0,75	2,0	7,44		

Предложение о величине необходимой валовой выручки сетевых организаций на 2013 год (годы) (без учета оплаты потерь) (распоряжение Комитета по тарифам Санкт-Петербурга от 28.12.2011 № 567-р)

№ п/п	Наименование сетевой организации в Санкт-Петербурге	Год	НВВ сетевых организаций без учета оплаты потерь
			тыс. руб.
	ОАО «Морской порт Санкт-Петербург»	2013	30 020,79

Перечень обосновывающих материалов на 2013 год (годы)

№ п/п	Обосновывающие материалы	Количество листов
I	***Материалы, предусмотренные Правилами регулирования, утвержденными постановлением Правительства РФ № 1178***	***212 л.***
1	баланс электрической энергии;	1 л.
2	баланс электрической мощности, в том числе информация об установленной, располагаемой и рабочей генерирующей мощности;	1 л.
3	бухгалтерская и статистическая отчетность за предшествующий период регулирования;	182 л.
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;	
5	расчет тарифов на отдельные услуги, оказываемые на рынках электрической и тепловой энергии	
6	инвестиционная программа (проект инвестиционной программы) с обоснованием потребности в средствах, необходимых для прямого финансирования и обслуживания заемного капитала;	
7	разработанные в соответствии с установленными требованиями программы энергосбережения в случаях, когда разработка таких программ предусмотрена законодательством Российской Федерации	
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 результатов проверки хозяйственной деятельности организаций, осуществляющих регулируемую деятельность.	
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	28 л.
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.	
II	***Материалы, предусмотренные Методическими указаниями, утвержденными приказом Минэнерго России от 29.06.2010 № 296***	
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)	
III	***Материалы, предусмотренные Методическими указаниями, утвержденными приказом ФСТ России от 17.02.2012 № 98-э***	
1	долгосрочные параметры регулирования;	

2	расчет тарифов на услуги по передаче электрической энергии на основе долгосрочных параметров регулирования.	
IV	***Материалы, предусмотренные Методическими указаниями, утвержденными приказом ФСТ России от 06.08.04 № 20-э/2***	
1	расчет технологического расхода электрической энергии (потерь) в электрических сетях ЭСО (региональные электрические сети) (Таблица П1.3);	1 л.
2	баланс электрической энергии по сетям ВН, СН1, СН11 и НН (Таблица П1.4);	1 л.
3	электрическая мощность по диапазонам напряжения ЭСО (таблица П1.5);	1 л.
4	структура полезного отпуска электрической энергии (мощности) по группам потребителей ЭСО (Таблица П1.6);	1 л.
5	смета расходов (Таблица П1.15);	1 л.
6	расчет расходов на оплату труда (Таблица П1.16);	1 л.
7	расчет амортизационных отчислений на восстановление основных производственных фондов (Таблица П1.17);	1 л.
8	расчет среднегодовой стоимости основных производственных фондов по линиям электропередач и подстанциям (Таблица П1.17.1);	1 л.
9	калькуляция расходов, связанных с передачей электрической энергии (Таблица П1.18.2);	1 л.
10	расчет источников финансирования капитальных вложений (таблица П1.20);	1 л.
11	справка о финансировании и освоении капитальных вложений в электросетевое строительство (передача электроэнергии) (таблица П1.20.3);	1 л.
12	расчет балансовой прибыли, принимаемой при установлении тарифов на передачу электрической энергии (Таблица П1.21.3);	1 л.
13	расчет платы за услуги по содержанию электрических сетей (таблица П1.24);	1 л.
14	расчет ставки по оплате технологического расхода (потерь) электрической энергии на ее передачу по сетям (Таблица П1.25);	1 л.
15	экономически обоснованные тарифы на электрическую энергию (мощность) по группам потребителей (Таблица П1.27);	
16	отпуск (передача) электроэнергии территориальными сетевыми организациями (таблица П1.30);	
17	расчет условных единиц для распределения общей необходимой валовой выручки на содержание электрических сетей по уровням напряжения (Приложение 2);	
V	***Прочие обосновывающие материалы***	***804 л.***
1	Отчет № 1545/2011 ТОМ I, II об оценке рыночной стоимости объектов имущества энергетики (включая распределительные подстанции, трансформаторные подстанции, воздушные и кабельные линии) ОАО «Морской порт Санкт-Петербург» на 1,2,3 и 4 районах МП СПб, котельной, очистных сооружений и рыночной арендной платы за нежилые помещения) ОАО «Морской порт Санкт-Петербург» на 1,2,3 и 4 районах МП СПб.	632 л.
2	Приказ об учетной политике ОАО «Морской порт Санкт- Петербург» на 2011 год	45 л.
3	Приказ об учетной политике ОАО «Морской порт Санкт- Петербург» на 2010 год	42 л.
4	Налоговая отчетность ОАО «Морской порт Санкт- Петербург» за 2010 год	85 л.

ОАО «Петербургская сбытовая компания»

Заявление

Об установлении сбытовой надбавки гарантирующего поставщика электрической энергии ОАО «Петербургская сбытовая компания» на территории Санкт-Петербурга на 2013 год

1. Полное наименование организации
Открытое акционерное общество «Петербургская сбытовая компания».
2. Юридический адрес организации
195009 г. Санкт-Петербург, ул. Михайлова, 11.
3. Фактический адрес организации
195009 г. Санкт-Петербург, ул. Михайлова, 11.
4. Руководитель ***Шаскольский Максим Алексеевич.***
5. Контактное лицо ***Воронин Андрей Николаевич.***

В соответствии с Федеральным законом от 26.03.2003 № 35-ФЗ «Об электроэнергетике», постановлением Правительства Российской Федерации от 29.12.2011 № 1178 «О ценообразовании в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике», приказом ФСТ России от 24.11.2006 №302-э/5 «Об утверждении Методических указаний по расчету сбытовых надбавок гарантирующих поставщиков электрической энергии», 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)», направляем расчетные и обосновывающие материалы для установления сбытовой надбавки гарантирующего поставщика электрической энергии ОАО «Петербургская сбытовая компания» на территории Санкт-Петербурга на 2013 год.

Предложение о величине сбытовой надбавки гарантирующего поставщика электрической энергии ОАО «Петербургская сбытовая компания» на территории Санкт-Петербурга на 2013 год

№ п/п	Наименование организации в субъекте Российской Федерации	Сбытовая надбавка		
		тарифная группа “население” и приравненные к ней категории потребителей	тарифная группа “организации, оказывающие услуги по передаче электрической энергии, приобретающие ее в целях компенсации потерь в сетях, принадлежащих данным организациям на праве собственности или ином законном основании”	потребителям всех тарифных групп, за исключением потребителей групп “население” и “организации, оказывающие услуги по передаче электрической энергии, приобретающие ее в целях компенсации потерь в сетях, принадлежащих данным организациям на праве собственности или ином законном основании”
		руб./кВт•ч	руб./кВт•ч	руб./кВт•ч
		0,17290	0,17290	0,17290

Перечень обосновывающих материалов на 2013 год

№ п/п	Обосновывающие материалы	Количество листов
I	***Материалы, предусмотренные Правилами регулирования, утвержденными постановлением Правительства РФ № 1178***	
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;	17
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;	2 849
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;	131
7	разработанные в соответствии с установленными требованиями программы энергосбережения в случаях, когда разработка таких программ предусмотрена законодательством Российской Федерации	—
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.	—
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	83
II	***Материалы в соответствии с Методическими указаниями, утвержденными приказом ФСТ России от 24.11.2006 №302-э/5***	
1	расчет расходов на оплату труда (Таблица № 1);	1
2	расчет амортизационных отчислений на восстановление основных производственных фондов (Таблица № 2);	1
3	расходы на производство и реализацию, относимые на услуги гарантирующего поставщика (Таблица № 3);	1
4	прочие (операционные и внереализационные) расходы, относимые на услуги гарантирующего поставшика уменьшающие налогооблагаемую базу налога на прибыль (таблица № 4)	1
5	расчет источников финансирования капитальных вложений (Таблица № 5);	1
6	справка о финансировании и освоении капитальных вложений (Таблица № 6);	1
7	расчет необходимой прибыли (таблица № 7)	1
8	расчет экономически обоснованного размера сбытовой надбавки гарантирующего поставщика (таблица 8);	1

ООО «Сетевое предприятие “Росэнерго”»

Заявление

Об установлении тарифов на услуги по передаче электрической энергии по электрическим сетям Общество с ограниченной ответственностью «Сетевое предприятие “Росэнерго”» на территории Санкт-Петербурга на 2013 год (годы)

1. Полное наименование организации:
Общество с ограниченной ответственностью «Сетевое предприятие “Росэнерго”».
2. Юридический адрес организации: 194017, Санкт-Петербург, ул. Гданьская, д. 19, лит. А.
3. Фактический адрес организации: 195273, Санкт-Петербург, ул. Руставели, д. 31, лит. А.
4. Руководитель: Генеральный директор Грачев Константин Владимирович.
5. Контактное лицо: Волостников Артем Игоревич.

В соответствии с Федеральным законом от 26.03.2003 № 35-ФЗ «Об электроэнергетике», постановлением Правительства Российской Федерации от 29.12.2011 № 1178 «О ценообразовании в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике», приказом ФСТ России от 06.08.2004 № 20-э/2 «Об утверждении Методических указаний по расчету регулируемых тарифов и цен на электрическую (тепловую) энергию на розничном (потребительском) рынке», приказом ФСТ России от 17.02.2012 № 98-э «Об утверждении Методических указаний по расчету тарифов на услуги по передаче электрической энергии, устанавливаемых с применением метода долгосрочной индексации необходимой валовой выручки», 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)», направляем расчетные и обосновывающие материалы для установления (корректировки) индивидуальных тарифов на услуги по передаче электрической энергии по Обществу с ограниченной ответственностью «Сетевое предприятие “Росэнерго”» на 2013 год (годы).

Предложение о величине индивидуальных тарифов на услуги по передаче электрической энергии для взаиморасчетов между сетевыми организациями на 2013 год (годы)

Наименование сетевых организаций	Двухставочный тариф		Одноставочный тариф
	ставка за содержание электрических сетей	ставка на оплату технологического расхода (потерь)	
	руб./МВт мес.	руб./МВт ч.	руб./МВт ч.
Общество с ограниченной ответственностью «Сетевое предприятие “Росэнерго”»	738 884,73	52,09	2 690,54

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 (годы)

№ 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	Общество с ограниченной ответственностью «Сетевое предприятие “Росэнерго”»	2013	372,235	1	0,75	2	2,9	0,019647847	1,0102

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

№ п/п	Наименование сетевой организации в Санкт-Петербурге	Год	НВВ сетевых организаций без учета оплаты потерь
			тыс. руб.
	Общество с ограниченной ответственностью «Сетевое предприятие “Росэнерго”»	2013	403 688,19

№ п/п	Обосновывающие материалы	Количество листов
I	***Материалы, предусмотренные Правилами регулирования, утвержденными постановлением Правительства РФ № 1178***	
1	баланс электрической энергии;	
2	баланс электрической мощности, в том числе информация об установленной, располагаемой и рабочей генерирующей мощности;	
3	бухгалтерская и статистическая отчетность за предшествующий период регулирования;	
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;	
5	расчет тарифов на отдельные услуги, оказываемые на рынках электрической и тепловой энергии	
II	***Предложения по установлению надежности и качества на 2013 год***	
V	***Прочие обосновывающие материалы***	

ООО «Воздушные Ворота Северной Столицы»

Заявление

Об установлении тарифов на услуги по передаче электрической энергии по электрическим сетям ООО «Воздушные Ворота Северной Столицы» в форме установления долгосрочных тарифов с применением метода доходности инвестированного капитала на территории Санкт-Петербурга на 2013–2014 годы

1. ООО «Воздушные Ворота Северной Столицы».
2. Юридический адрес: Внуковская ул., 2, литер А, Санкт-Петербург, Россия, 196210.
3. Фактический адрес организации: Внуковская ул., 2, литер А, Санкт-Петербург, Россия, 196210.
4. Генеральный директор — Эмдин Сергей Владимирович.
5. Инженер службы ЭСТОП — Мартынюк К. В.
   (812) 324-34-89

В соответствии с Федеральным законом от 26.03.2003 № 35-ФЗ «Об электроэнергетике», постановлением Правительства Российской Федерации от 29.12.2011 № 1178 «О ценообразовании в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике», приказом ФСТ России от 06.08.2004 № 20-э/2 «Об утверждении Методических указаний по расчету регулируемых тарифов и цен на электрическую (тепловую) энергию на розничном (потребительском) рынке», приказом ФСТ России от 30.03.2012 № 228-э «Об утверждении Методических указаний по регулированию тарифов с применением метода доходности инвестированного капитала», 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)», направляем расчетные и обосновывающие материалы для установления (корректировки) тарифов на услуги по передаче электрической энергии по электрическим сетям **ООО «Воздушные Ворота Северной Столицы»** в форме установления долгосрочных тарифов с применением метода доходности инвестированного капитала на территории Санкт-Петербурга на 2013–2014 годы.

Предложение о величине индивидуальных тарифов на услуги по передаче электрической энергии для взаиморасчетов между сетевыми организациями на 2013-2014 годы

Наименование сетевых организаций	Двухставочный тариф		Одноставочный тариф
	ставка за содержание электрических сетей	ставка на оплату технологического расхода (потерь)	
	руб./МВт мес.	руб./МВт ч.	руб./МВт ч.
ООО «Воздушные Ворота Северной Столицы» 2013 г.	541 391,84	73,65	1 594,67
ООО «Воздушные Ворота Северной Столицы» 2014 г.	534 691,19	80,55	1 583,68

* ***Примечание:*** *не заполняется котлодержателем.*

Предложение о величине необходимой валовой выручки сетевых организаций на 2013–2014 годы (без учета оплаты потерь)

№ п/п	Наименование сетевой организации в Санкт-Петербурге	Год	НВВ сетевых организаций без учета оплаты потерь
			тыс. руб.
1	ООО «Воздушные Ворота Северной Столицы»	2013	7 328,28
2	ООО «Воздушные Ворота Северной Столицы»	2014	7 237,58

Перечень обосновывающих материалов на 2013–2014 годы

№ п/п	Обосновывающие материалы	Количество листов
I	***Материалы, предусмотренные Правилами регулирования, утвержденными постановлением Правительства РФ № 1178***	
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;	
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;	
5	расчет тарифов на отдельные услуги, оказываемые на рынках электрической и тепловой энергии	
6	инвестиционная программа (проект инвестиционной программы) с обоснованием потребности в средствах, необходимых для прямого финансирования и обслуживания заемного капитала;	
7	разработанные в соответствии с установленными требованиями программы энергосбережения в случаях, когда разработка таких программ предусмотрена законодательством Российской Федерации	2
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.	
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	
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.	
II	***Материалы, предусмотренные Методическими указаниями, утвержденными приказом Минэнерго России от 29.06.2010 № 296***	
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)	
III	***Материалы, предусмотренные Методическими указаниями, утвержденными приказом ФСТ России от 30.03.2012 № 228-э***	
1	долгосрочные параметры регулирования;	
2	расчет тарифов на услуги по передаче электрической энергии на основе долгосрочных параметров регулирования.	1
IV	***Материалы, предусмотренные Порядком согласования ФСТ России предложений органов исполнительной власти субъектов РФ в области регулирования тарифов, касающихся перехода к регулированию тарифов с применением метода доходности инвестированного капитала, а также решений о продлении срока действия долгосрочного периода регулирования, утвержденный приказом ФСТ России от 18.08.2010 № 183-э/1***	
1	утвержденная в установленном порядке долгосрочная инвестиционная программа регулируемой организации, которая должна соответствовать долгосрочному периоду регулирования, в отношении которой подается Заявление о переходе;	
2	утвержденные в установленном порядке показатели надежности и качества оказываемых регулируемой организацией услуг;	
3	программа в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности, соответствующая требованиям, утвержденным в установленном порядке;	
4	письменное заключение Заявителя относительно учитываемого размера инвестированного капитала, определенного в соответствии с Основами ценообразования;	
5	отчет независимого оценщика, в том числе с обоснованием и пообъектной расшифровкой объемов обязательств регулируемой организации, возникших по согласованию с Заявителем;	
6	выписка из учетной (либо управленческой) политики регулируемой организации, содержащая порядок распределения по субъектам Российской Федерации показателей бухгалтерского учета, используемых при выполнении расчетов показателей финансового состояния регулируемой организации;	
7	расчет:	
7.1.	необходимой валовой выручки регулируемой организации на долгосрочный период регулирования в соответствующем субъекте Российской Федерации;	
7.2.	базового уровня операционных расходов регулируемой организации (с приложением заключения Заявителя, обосновывающего указанную величину);	
7.3.	расходов, включаемых в необходимую валовую выручку в фактическом объеме (неподконтрольные расходы) (с приложением заключения Заявителя, обосновывающего указанную величину);	
7.4.	величины чистого оборотного капитала регулируемой организации;	
7.5.	стоимости потерь электрической энергии;	

7.6.	структуры финансирования долгосрочной инвестиционной программы и показателей финансового состояния регулируемой организации, в отношении которой планируется применение метода RAB;	
7.7.	единых (котловых) тарифов на услуги по передаче электроэнергии в субъекте Российской Федерации	
V	***Материалы, предусмотренные Методическими указаниями, утвержденными приказом ФСТ России от 06.08.04 № 20-э/2***	
1	расчет технологического расхода электрической энергии (потерь) в электрических сетях ЭСО (региональные электрические сети) (Таблица П1.3);	
2	баланс электрической энергии по сетям ВН, СН1, СН11 и НН (Таблица П1.4);	
3	электрическая мощность по диапазонам напряжения ЭСО (таблица П1.5);	
4	структура полезного отпуска электрической энергии (мощности) по группам потребителей ЭСО (Таблица П1.6);	
5	смета расходов (Таблица П1.15);	
6	расчет расходов на оплату труда (Таблица П1.16);	
7	расчет амортизационных отчислений на восстановление основных производственных фондов (Таблица П1.17);	
8	расчет среднегодовой стоимости основных производственных фондов по линиям электропередач и подстанциям (Таблица П1.17.1);	
9	калькуляция расходов, связанных с передачей электрической энергии (Таблица П1.18.2);	
10	расчет источников финансирования капитальных вложений (таблица П1.20);	
11	справка о финансировании и освоении капитальных вложений в электросетевое строительство (передача электроэнергии) (таблица П1.20.3);	
12	расчет балансовой прибыли, принимаемой при установлении тарифов на передачу электрической энергии (Таблица П1.21.3);	
13	расчет платы за услуги по содержанию электрических сетей (таблица П1.24);	
14	расчет ставки по оплате технологического расхода (потерь) электрической энергии на ее передачу по сетям (Таблица П1.25);	
15	экономически обоснованные тарифы на электрическую энергию (мощность) по группам потребителей (Таблица П1.27);	
16	отпуск (передача) электроэнергии территориальными сетевыми организациями (таблица П1.30);	
17	расчет условных единиц для распределения общей необходимой валовой выручки на содержание электрических сетей по уровням напряжения (Приложение 2);	
VI	***Прочие обосновывающие материалы***	

ОАО «Санкт-Петербургские электрические сети»

Предложение о долгосрочных параметрах регулирования и размере тарифов на услуги по передаче электрической энергии по электрическим сетям ОАО «Санкт-Петербургские электрические сети» в форме установления долгосрочных тарифов с применением метода доходности инвестированного капитала (RAB) на территории Санкт-Петербурга на 2013-2017 годы

Открытое акционерное общество «Санкт-Петербургские электрические сети».

Юридический адрес/фактический адрес:
196191, Санкт-Петербург, пл. Конституции, д. 7, лит. А, тел. 676-34-50, факс 676-34-67.

Генеральный директор: Самоталин Владимир Викторович.

Начальник финансово-экономического управления: Левкович Марина Владимировна.

В соответствии с Федеральным законом от 26.03.2003 № 35-ФЗ «Об электроэнергетике», Постановлением Правительства Российской Федерации от 29.12.2011 № 1178 «О ценообразовании в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике», Приказом ФСТ России от 06.08.2004 № 20-э/2 «Об утверждении Методических указаний по расчету регулируемых тарифов и цен на электрическую (тепловую) энергию на розничном (потребительском) рынке», Приказом ФСТ России от 30.03.2012 № 228-э «Об утверждении Методических указаний по регулированию тарифов с применением метода доходности инвестированного капитала», 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)», ОАО «Санкт-Петербургские электрические сети» направило в Комитет по тарифам Санкт-Петербурга заявление с приложением расчетных и обосновывающих материалов для установления тарифов на услуги по передаче электрической энергии по электрическим сетям ОАО «Санкт-Петербургские электрические сети» с применением метода доходности инвестированного капитала на территории Санкт-Петербурга на 2013–2017 годы.

Предложение о величине индивидуальных тарифов на услуги по передаче электрической энергии для взаиморасчетов между сетевыми организациями на 2013–2017 годы

Наименование сетевых организаций	**Двухставочный тариф**		**Одноставочный тариф**
	ставка за содержание электрических сетей	ставка на оплату технологического расхода (потерь)	
	руб./МВт мес.	руб./МВт ч.	руб./МВт ч.
ОАО «Санкт-Петербургские электрические сети»	2013 год		
	483,225	127,122	1 111,720
	2014 год		
	780,889	133,616	1 718,867
	2015 год		
	1 078,20	139,864	2 329,670
	2016 год		
	1 396,581	146,131	2 983,946
	2017 год		
	1 621,615	151,906	3 448,858

Предложение о величине долгосрочных параметров регулирования для сетевых организаций применяющих метод доходности инвестированного капитала (RAB) при расчете тарифов на услуги по передаче электрической энергии на 2013-2017 годы

№ п/п	Наименование сетевой организации в Санкт-Петербурге	Год	Базовый уровень подконтрольных расходов	Индекс эффективности подконтрольных расходов	Размер инвестиро-ванного капитала	Чистый оборотный капитал	Норма доходности на инвестированный капитал		Коэффициент эластичности подконтрольных расходов по количеству активов	Норматив технологического расхода (потерь)	Срок возврата инвестиро-ванного капитала	Уровень надежности реализуемых товаров (услуг)	Уровень качества реализуемых товаров (услуг)
							инвестированный до перехода к регулированию с применением метода RAB	созданный после перехода к регулированию с применением метода RAB					
			млн руб.	%	млн руб.	млн руб.	%	%		%	лет		
1	ОАО «Санкт-Петербургские электрические сети»	2013	375,247	3	22 260,14	15,761	6	11	0,75	7,09	26,8	0,80720	1,0102
		2014	408,608	3	22 260,14	44,509	11	11	0,75	6,77	26,8	0,79509	1,0102
		2015	474,420	3	22 260,14	73,690	11	11	0,75	6,44	28,6	0,78317	1,0102
		2016	524,628	3	22 260,14	104,695	11	11	0,75	6,12	28,6	0,77142	1,0102
		2017	608,373	3	22 260,14	139,540	11	11	0,75	5,78	28,6	0,75985	1,0102

Предложение о величине необходимой валовой выручки сетевых организаций на 2013–2017 годы (без учета оплаты потерь)

№ п/п	Наименование сетевой организации в Санкт-Петербурге	Год	НВВ сетевых организаций без учета оплаты потерь
			тыс. руб.
1	ОАО «Санкт-Петербургские электрические сети»	2013	2 225 437,7
		2014	3 684 516,7
		2015	5 234 728,1
		2016	6 977 010,9
		2017	8 335 036,8

Перечень обосновывающих материалов на 2013–2017 годы

№ п/п	Обосновывающие материалы	Количество листов
I	***Материалы, предусмотренные Правилами регулирования, утвержденными Постановлением Правительства РФ № 1178***	
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;	66
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;	77
5	расчет тарифов на отдельные услуги, оказываемые на рынках электрической и тепловой энергии	6
6	утвержденная инвестиционная программа с обоснованием потребности в средствах, необходимых для прямого финансирования и обслуживания заемного капитала, на 2011-2017 гг.;	124
7	разработанные в соответствии с установленными требованиями программы энергосбережения	18
8	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	305
II	***Материалы, предусмотренные Методическими указаниями, утвержденными Приказом Минэнерго России от 29.06.2010 № 296***	
1	формы, используемые для расчета значения показателя уровня надежности оказываемых услуг (формы 1.1-1.3)	3
2	формы, используемые для расчета значения показателя уровня качества оказываемых услуг территориальных сетевых организаций (формы 2.1-2.4)	7
3	формы, используемые для расчета обобщенного показателя уровня качества оказываемых услуг (формы 4.1-4.2)	2
III	***Материалы, предусмотренные Методическими указаниями, утвержденными Приказом ФСТ России от 30.03.2012 № 228-э***	
1	долгосрочные параметры регулирования;	1
2	расчет тарифов на услуги по передаче электрической энергии на основе долгосрочных параметров регулирования	1
IV	***Материалы, предусмотренные Порядком согласования ФСТ России предложений органов исполнительной власти субъектов РФ в области регулирования тарифов, касающихся перехода к регулированию тарифов с применением метода доходности инвестированного капитала, а также решений о продлении срока действия долгосрочного периода регулирования, утвержденным Приказом ФСТ России от 18.08.2010 № 183-э/1***	
1	утвержденная в установленном порядке долгосрочная инвестиционная программа, соответствующая долгосрочному периоду регулирования, в отношении которого подается Заявление о переходе;	124
2	утвержденные в установленном порядке показатели надежности и качества оказываемых регулируемой организацией услуг;	3
3	программа в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности, соответствующая требованиям, утвержденным в установленном порядке;	18

4	письменное заключение относительно учитываемого размера инвестированного капитала, определенного в соответствии с Основами ценообразования;	1
5	отчет независимого оценщика, в том числе с обоснованием и пообъектной расшифровкой объемов обязательств регулируемой организации, возникших по согласованию с Заявителем;	450
6	выписка из учетной (либо управленческой) политики регулируемой организации, содержащая порядок распределения по субъектам Российской Федерации показателей бухгалтерского учета, используемых при выполнении расчетов показателей финансового состояния регулируемой организации;	1
7	расчет:	
7.1.	необходимой валовой выручки регулируемой организации на долгосрочный период регулирования в соответствующем субъекте Российской Федерации;	1
7.2.	базового уровня операционных расходов регулируемой организации (с приложением заключения Заявителя, обосновывающего указанную величину);	1
7.3.	расходов, включаемых в необходимую валовую выручку в фактическом объеме (неподконтрольные расходы) (с приложением заключения Заявителя, обосновывающего указанную величину);	1
7.4.	величины чистого оборотного капитала регулируемой организации;	1
7.5.	стоимости потерь электрической энергии;	1
7.6.	структуры финансирования долгосрочной инвестиционной программы и показателей финансового состояния регулируемой организации, в отношении которой планируется применение метода RAB;	1
7.7.	единых (котловых) тарифов на услуги по передаче электроэнергии в субъекте Российской Федерации	1
V	***Материалы, предусмотренные Методическими указаниями, утвержденными Приказом ФСТ России от 06.08.04 № 20-э/2***	
1	расчет технологического расхода электрической энергии (потерь) в электрических сетях;	1
2	баланс электрической энергии по сетям ВН, СН1, СН11 и НН;	1
3	электрическая мощность по диапазонам напряжения ЭСО;	1
4	структура полезного отпуска электрической энергии (мощности) по группам потребителей ЭСО;	1
5	смета расходов;	1
6	расчет расходов на оплату труда;	1
7	расчет амортизационных отчислений на восстановление основных производственных фондов;	1
8	расчет среднегодовой стоимости основных производственных фондов по линиям электропередач и подстанциям;	1
9	калькуляция расходов, связанных с передачей электрической энергии;	1
10	расчет источников финансирования капитальных вложений;	1
11	справка о финансировании и освоении капитальных вложений в электросетевое строительство (передача электроэнергии);	1
12	расчет балансовой прибыли, принимаемой при установлении тарифов на передачу электрической энергии;	1
13	расчет платы за услуги по содержанию электрических сетей;	1
14	расчет ставки по оплате технологического расхода (потерь) электрической энергии на ее передачу по сетям;	1
15	расчет условных единиц для распределения общей необходимой валовой выручки на содержание электрических сетей по уровням напряжения	2
VI	***Прочие обосновывающие материалы***	***1095***

ОАО «Санкт-Петербургские электрические сети»

Предложение о размере ставки платы за технологическое присоединение к электрическим сетям ОАО «Санкт-Петербургские электрические сети» на территории Санкт-Петербурга на 2013 год

Открытое акционерное общество «Санкт-Петербургские электрические сети»

Юридический адрес/фактический адрес: 196191, Санкт-Петербург, пл. Конституции, д. 7, лит. А.

Генеральный директор: Самоталин Владимир Викторович.

Начальник ФЭУ: Левкович Марина Владимировна.

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, ОАО «Санкт-Петербургские электрические сети» подало заявление об установлении платы за технологическое присоединение к электрическим сетям компании на территории Санкт-Петербурга на 2013 год в Комитет по тарифам Санкт-Петербурга.

В заявлении предлагалось установить средневзвешенные ставки платы за технологическое присоединение в размере:

Уровень напряжения	**Присоединяемая мощность**	**Плата на 2013 г., руб./кВт (по второй категории надежности)**
6-10 кВ	до 750 кВА	30 919,3
	более 750 кВА	29 900,6
1-0,4кВ	до 50 кВт	44 140,4
	свыше 50 кВт до 100 кВт	44 444,0
	свыше 100 кВт до 637,5 кВт	44 067,7
	свыше 637,5 кВт	43 639,3

Необходимая валовая выручка от оказания услуг по технологическому присоединению к электрическим сетям ОАО «Санкт-Петербургские электрические сети» на территории Санкт-Петербурга на 2013 год составляет 8 295 336 495,0 руб.

Планируемая к присоединению мощность энергетических устройств объектов заявителей на территории Санкт-Петербурга на 2013 год составляет 260 345,29 кВт (306 288,58 кВА), в том числе:

— мощность в целях технологического присоединения энергопринимающих устройств объектов заявителей, максимальная мощность которых составляет до 15 кВт включительно (с учетом ранее присоединенной в данной точке присоединения), и электроснабжение предусматривается по одному источнику — 883,39 кВт (1 039,28 кВА);

Экономически обоснованная плата 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), размер которой подлежит включению в тариф на услуги по передаче электрической энергии на 2013 год, составляет 52 966 100 руб.

В обоснование тарифной заявки представлены следующие материалы:

1. Реестр планируемых к заключению в 2013 году договоров на оказание услуг по технологическому присоединению с разбивкой по диапазонам подключаемой мощности, уровню напряжения, с указанием точки присоединения и зоны технологического присоединения;

2. Расчет необходимой валовой выручки от деятельности по оказанию услуг по технологическому присоединению (с расшифровкой расходов);

3. Калькуляция стоимости мероприятий, осуществляемых при технологическом присоединении единицы мощности (руб./кВт);

4. Расчет ставок платы за технологическое присоединение к электрическим сетям ОАО «Санкт-Петербургские электрические сети»;

5. Реестр планируемых к заключению договоров с заявителями, подавшими заявки на технологическое присоединение энергопринимающих устройств, в том числе в целях временного (на срок не более 6 месяцев) технологического присоединения, максимальной присоединенной мощностью не превышающей 15 кВт включительно (с учетом ранее присоединенной в данной точке присоединения мощности), при условии, что расстояние от границ участка заявителя до объектов электросетевого хозяйства необходимого заявителю класса напряжения сетевой организации, в которую подана заявка, составляет не более 300 метров, и размере выпадающих доходов.

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 "ЭКОН"

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		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)		
1		*2*	*3*	*4*	*5*	*6*	*7*	*8*
Тарифы на тепловую энергию (мощность)								
- горячая вода	потребители, оплачивающие производство и передачу тепловой энергии	Комитет по тарифам Санкт-Петербурга	29.08.2012 г.	№ 256-р	-	1373,1	с 28.09.2012 по 31.12.2012	Вестник Комитета по тарифам Санкт-Петербурга № 9 от 28.09.2012
					-			
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 энергию								
Тарифы на подключение создаваемых (реконструируемых) объектов недвижимости к системе теплоснабжения								

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

Государственное унитарное предприятие "Водоканал Санкт-Петербурга"

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	Срок действия тарифа или надбавки	Источник официального опубликования решения об утверждении цен (тарифов) и надбавок к ним
		дата	номер			
Тарифы на тепловую энергию (мощность)	Комитет по тарифам Санкт-Петербурга	29.08.2012	255-р	913,00 руб./Гкал	с 28.09.2012 по 31.12.2012	Журнал «Вестник Комитета по тарифам Санкт-Петербурга» выпуск № 9 от 28.09.2012
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						