



РЕГИОНАЛЬНАЯ СЛУЖБА ПО ТАРИФАМ  
КИРОВСКОЙ ОБЛАСТИ

РЕШЕНИЕ ПРАВЛЕНИЯ

г. Киров

№ 48/9-22-2015

д.в.л. 2014

Об индивидуальных тарифах на услуги по передаче электрической энергии по сетям общества с ограниченной ответственностью «Региональная сетевая компания» на долгосрочный период 2015 – 2019 годы

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», Методическими указаниями по расчету тарифов на услуги по передаче электрической энергии, устанавливаемым с применением метода долгосрочной индексации необходимой валовой выручки, утвержденными приказом Федеральной службы по тарифам от 17.02.2012 № 98-э, Методическими указаниями по расчету регулируемых тарифов и цен на электрическую (тепловую) энергию на розничном (потребительском) рынке, утвержденными приказом Федерального агентства по тарифам от 06.08.2004 № 20-э/2, правление региональной службы по тарифам Кировской области РЕШИЛО:

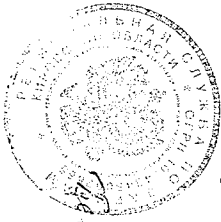
1. Установить с 01 января 2015 года по 31 декабря 2019 года индивидуальные тарифы на услуги по передаче электрической энергии по сетям общества с ограниченной ответственностью «Региональная сетевая компания», осуществляющего услуги по передаче электрической энергии на территории Кировской области, для взаиморасчетов с открытым акционерным обществом «Межрегиональная распределительная сетевая компания Центра и Приволжья» филиал «Кировэнерго», согласно приложению № 1.

2. Установить долгосрочные параметры регулирования на 2015 – 2019 годы для общества с ограниченной ответственностью «Региональная сетевая компания», осуществляющего услуги по передаче электрической энергии на территории Кировской области, согласно приложению № 2.

3. Установить необходимую валовую выручку (НВВ) на 2015 – 2019 годы для общества с ограниченной ответственностью «Региональная сетевая компания», осуществляющего услуги по передаче электрической энергии на территории Кировской области, согласно приложению № 3.

Руководитель службы

Н.В. Белова



Приложение № 1  
к решению правления  
РСТ Кировской области  
от 26.12.2014 № 48/9-22-2015

Индивидуальные тарифы на услуги по передаче электрической энергии для взаиморасчетов с открытым акционерным обществом «Межрегиональная распределительная сетевая компания Центра и Приволжья» филиал «Кировэнерго»

Наименование сетевых организаций	1 полугодие 2015 года			2 полугодие 2015 года			1 полугодие 2016 год			2 полугодие 2016 год		
	Двухставочный тариф		Одноставочный тариф	Двухставочный тариф		Одноставочный тариф	Двухставочный тариф		Одноставочный тариф	Двухставочный тариф		Одноставочный тариф
	Ставка на содержание электрических сетей	Ставка на оплату технологического расхода (потери)		Ставка на содержание электрических сетей	Ставка на оплату технологического расхода (потери)		Ставка на содержание электрических сетей	Ставка на оплату технологического расхода (потери)		Ставка на содержание электрических сетей	Ставка на оплату технологического расхода (потери)	
руб/кВт*мес	руб/кВт*ч	руб/кВт*ч	руб/кВт*мес	руб/кВт*ч	руб/кВт*ч	руб/кВт*мес	руб/кВт*ч	руб/кВт*ч	руб/кВт*мес	руб/кВт*ч	руб/кВт*ч	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13
ООО «РСК»	269,32640	0,37917	1,75961	269,32640	0,37917	1,75961	265,96859	0,41709	1,78032	265,96859	0,41709	1,78032

Наименование сетевых организаций	1 полугодие 2017 год			2 полугодие 2017 год			1 полугодие 2018 год			2 полугодие 2018 год		
	Двухставочный тариф		Одноставочный тариф	Двухставочный тариф		Одноставочный тариф	Двухставочный тариф		Одноставочный тариф	Двухставочный тариф		Одноставочный тариф
	Ставка на содержание электрических сетей	Ставка на оплату технологического расхода (потери)		Ставка на содержание электрических сетей	Ставка на оплату технологического расхода (потери)		Ставка на содержание электрических сетей	Ставка на оплату технологического расхода (потери)		Ставка на содержание электрических сетей	Ставка на оплату технологического расхода (потери)	
руб/кВт*мес	руб/кВт*ч	руб/кВт*ч	руб/кВт*мес	руб/кВт*ч	руб/кВт*ч	руб/кВт*мес	руб/кВт*ч	руб/кВт*ч	руб/кВт*мес	руб/кВт*ч	руб/кВт*ч	
14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26
ООО «РСК»	271,87905	0,45588	1,84940	271,87905	0,45588	1,84940	277,98202	0,49827	1,92308	277,98202	0,49827	1,92308

Наименование сетевых организаций	1 полугодие 2019 год			2 полугодие 2019 год		
	Двухставочный тариф		Одноставочный тариф	Двухставочный тариф		Одноставочный тариф
	Ставка на содержание электрических сетей	Ставка на оплату технологического расхода (потери)		Ставка на содержание электрических сетей	Ставка на оплату технологического расхода (потери)	
руб/кВт*мес	руб/кВт*ч	руб/кВт*ч	руб/кВт*мес	руб/кВт*ч	руб/кВт*ч	
27	28	29	30	31	32	33
ООО «РСК»	284,28377	0,54461	2,00172	284,28377	0,54461	2,00172

Налог на добавленную стоимость взимается сверх установленных величин тарифов

Примечание:

Расчеты между ОАО «МРСК Центра и Приволжья» филиалом «Кировэнерго» и сетевой организацией за оказанные услуги по передаче электрической энергии (мощности) осуществляются следующим образом:

- В части оплаты нормативных потерь электроэнергии, возникающих в сетях сетевой организации, используется ставка на оплату потерь электроэнергии двухставочного тарифа, установленного для данной сетевой организации, на 2015 года и сальдированного перетока электрической энергии из сетей сетевой организации в точки оттока (объем переданной электрической энергии потребителям энергосбытовых компаний (гарантирующим поставщикам), подключенным к сетям сетевой организации, и сальдированного перетока электрической энергии в сети прочих сетевых организаций).
- В случае применения одноставочного тарифа по передаче расчет платы за оказанную услугу производится исходя из установленного одноставочного тарифа для данной сетевой организации и сальдированного перетока электрической энергии из сетей сетевой организации в точки оттока (объем переданной электрической энергии потребителям энергосбытовых компаний (гарантирующим поставщикам), подключенным к сетям сетевой организации, и сальдированного перетока электрической энергии в сети прочих сетевых организаций).

Объем собственного потребления электрической энергии данными сетевыми организациями не используется при расчете объема оказанных услуг по передаче электрической энергии (мощности).

*Handwritten signature*

Долгосрочные параметры регулирования для терриоторных сетевых организаций, в отношении которых тарифы на услуги по передаче электрической энергии устанавливаются на основе долгосрочных параметров регулирования деятельности терриоторных сетевых организаций

Наименование сетевой организации в субъекте Российской Федерации	Год	Индикаторы эффективности регулирования						2	3	4	5	6	7	8	9	10
		Базовый уровень полконтрльных расходов	Эффективность полконтрльных расходов	Коэффициент полконтрльных расходов по количеству активов	Максимальная возможная корректировка необходимой взыщовой вырчки, осуществленная с учетом логичности уровня надежности установленного уровня надежности и качества услуг	Величина технологического расхода (потерь) электроэнергии	Уровень надежности товарных (услуг), различаемых товаров (услуг)									
ООО «РСК»	2015	11,2643	1,00	0,75	-	15,64	0,030	1,000	0,985							
	2016	1,00	1,00	0,75	-	15,64	0,030	1,000	0,985							
	2017	1,00	1,00	0,75	-	15,64	0,029	1,000	0,985							
	2018	1,00	1,00	0,75	-	15,64	0,029	1,000	0,985							
	2019	1,00	1,00	0,75	-	15,64	0,028	1,000	0,985							

*ДР*

*ДР*

НВВ сетевых организаций на долгосрочный период регулирования (без учета оплаты потерь)

Наименование сетевой организации в субъекте Российской Федерации	Год	НВВ сетевых организаций без учета оплаты потерь	
		тыс. руб.	тыс. руб.
ООО «РСК»	2015	25328,8	
	2016	25013,0	
	2017	25568,8	
	2018	26142,8	
	2019	26735,4	

## Заключенные

экспертной группы региональной службы по тарифам Кировской области по установлению тарифов на услуги по передаче электрической энергии, оказываемые обществом с ограниченной ответственностью «Региональная сетевая компания» на долгосрочный период 2015-2019 годы

Экспертная группа региональной службы по тарифам Кировской области (далее – эксперты) рассмотрела экономическую обоснованность расчета тарифов на услуги по передаче электрической энергии, оказываемые обществом с ограниченной ответственностью «Региональная сетевая компания» - на территории Кировской области, на долгосрочный период 2015-2019 годы и отмечает следующее:

1. **Общие сведения об организации, осуществляющей регулирующую деятельность:**
  - Наименование организации, осуществляющей регулирующую деятельность: общество с ограниченной ответственностью «Региональная сетевая компания» (далее – ООО «РСК»);
  - Юридический / почтовый адрес: г. Киров, ул. Калинина, 38 / г. Киров, ул. Чернышевского, 35-6
  - ИНН/КПП 434527872/434501001
  - Директор – Стрельчук Игорь Алексеевич, тел.: 41-15-20.
  - Контактное лицо – Стрельчук Игорь Алексеевич, тел.: 41-15-20.
  - Система налогообложения – общепринятая система налогообложения.
  - Действующие и заявляемые величины тарифов:

Наименование	Действующие тарифы на 2014 год	Заявляемые величины тарифов на 2015 год
Двухставочный тариф на услуги по передаче электрической энергии:		
- ставка на содержание электрических сетей	270456,14 руб./МВт в месяц	446310,13 руб./МВт в месяц
- ставка на оплату технологического расхода (потерь) электрической энергии на ее передачу	532,03 руб./МВт.ч.	528,81 руб./МВт.ч.
Одноставочный тариф на услуги по передаче электрической энергии:	2148,86 руб./МВт.ч.	3183,19 руб./МВт.ч.

ООО «РСК» с заявлением так же представлено предложение по плановым значениям показателей надежности и качества услуг на каждый расчетный период в пределах долгосрочного периода регулирования в соответствии с Положением об определении применяемых при установлении долгосрочных тарифов показателей надежности и качества поставляемых товаров и оказываемых услуг, утвержденным постановлением Правительства Российской Федерации от 31.12.2009 № 1220 и рассчитанные в соответствии Методическими указаниями по расчету уровня надежности и качества поставляемых товаров и оказываемых услуг для организации по управлению единой национальной (общероссийской) электрической сетью и территориальных сетевых организаций, утвержденные Приказом Минэнерго России от 14.10.2013 № 718.

Показатель	Плановое значение показателя, годы:				
	2015	2016	2017	2018	2019
Показатель средней продолжительности преключений передачи электрической энергии (Пд)	0,030	0,030	0,029	0,029	0,028
Показатель уровня качества осуществляемого технологического присоединения (Птпр)	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000
Показатель уровня качества обслуживания потребителей услуг территориальными сетевых организациями (Птсо)	0,985	0,985	0,985	0,985	0,985

## 2. Перечень основных нормативно-правовых актов, примененных для формирования необходимой валовой выручки

- Экспертиза предложений об установлении индивидуальных тарифов на услуги по передаче электрической энергии по сетям ООО «РСК» на 2015 – 2019 годы проведена в соответствии с:
- Федеральным законом от 26.03.2003 № 35-ФЗ «Об электроэнергетике» (далее – Федеральный закон);
  - постановлением Правительства РФ от 29.12.2011 № 1178 «О ценообразовании в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике» (далее – Основы ценообразования);
  - приказом ФСТ РФ 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» (далее – Методические указания № 98-э);
  - приказом ФСТ РФ от 06.08.2004 № 20-э/2 (далее – Методические указания № 20-э/2)
  - прогнозом социально-экономического развития Российской Федерации на 2015 год и плановый период 2016 и 2017 годов, рассчитанным Минэкономразвития России (сентябрь 2014) и одобренным Правительством Российской Федерации (далее – прогноз СЭР МЭР России).

## 3. Анализ производственных показателей

Отпуск в сеть принят экспертной группой согласно прогнозного баланса и заявленных данных в размере 21,750 млн. кВт.ч. Экспертной группой с учетом требований п. 38 Основ ценообразования определена величина технологического расхода (потери) электрической энергии в объеме 3,402 млн. кВт.ч. (исходя из представленных данных по натуральным показателям) - как минимальное значение, определенное из норматива потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям, утвержденного приказом Минэнерго России от 30.09.2014 № 674 «Об утверждении нормативов потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям территориальных сетевых организаций» и уровня заявленных потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям организации. В результате сальдированный перерок электроэнергетики составил – 18,348 млн. кВт.ч. Транзит электроэнергии определен в размере 18,348 млн. кВт.ч.

Объем отпущенной мощности в сеть с учетом п. 60 Основы ценообразования и согласно прогнозного баланса электрической энергии определен в объеме 9,290 МВт, ползетный отпуск электрической мощности 7,837 МВт, в том числе транзит мощности 7,837 МВт. Потери мощности в сети в 2015 году в соответствии с указанным выше приказом составят – 1,453 МВт.

Проваландирован и принят объем условных единиц в заявленном количестве 695,08 усл. ед.

## 4. Анализ экономической обоснованности расходов по статьям затрат и прибыли

### Подконтрольные расходы

В соответствии с п. 11 Методических указаний № 98-э на первый (базовый) год долгосрочного периода регулирования определяется базовый уровень подконтрольных расходов методом экономически обоснованных расходов, исходя из имеющихся данных за предшествующие периоды регулирования, использованных в том числе для установления действующих цен (тарифов) с учетом роста по ИПЦ, согласно Сценариям условиям.

Расходы по статье «Материальные затраты» на 2015 год в соответствии с требованиями п. 7 Основ ценообразования и п. 19 Методических указаний № 20-э/2 определены экспертной группой в сумме 5047,5 тыс. рублей. В том числе по подстатьям:

Расходы по статье «Сырье, материалы, запасные части, инструмент, топливо» приняты на уровне заявленного предприятием в сумме 3896,3 тыс. руб., в части расходов на техническое обслуживание электросетевого оборудования, приобретение спецоборудования и инструментов из нормативных потребностей организации в основном и вспомогательном сырье и фактического расхода за завершённый период, транспортные расходы (бензин, масло и шины) скорректированы и определены экспертами в размере 363,3 тыс. руб., запас материалов включен из расчета среднего значения за три предшествующих год в заявленном размере 799,2 тыс. руб.

Расходы по статье «Работы и услуги производственного характера» на 2015 год определены экспертами согласно представленных подтверждающих документов в размере 452,2 тыс. руб., в том числе:

- Расходы на техническое обслуживание электроетевого хозяйства приняты на заявленном уровне согласно представленного договора на техническое обслуживание объектов, находящихся расположенных в г. Кирове, заключенного с МУП «Горэлектросеть», в размере 207,9 тыс. руб. с учетом индекса цен производителей на 2015 год в соответствии с прогнозом СЭР МЭР России (104,9).

- Расходы на проведение энергетического обследования электроустановок определены экспертами в размере 77,8 тыс. руб. исходя из представленного договора 2012 года и индексов ИЦП на 2013, 2014, 2015 годы. Сумма расходов определена как среднее значение на три года.

- Расходы на поверку трансформаторов тока и трансформаторов напряжения определены экспертами исходя из представленной стоимости работ в соответствии с прейскурантом ФБУ «Государственного регионального центра стандартизации, метрологии и испытаний в Кировской области» в размере 42,9 тыс. руб.

- Расходы на проведение тепловизионного контроля электрооборудования и воздушных сетей включены в заявленном размере 123,6 тыс. руб.

Расходы на ремонт основных средств заявлены ООО «РСК» в размере 1452,7 тыс. руб. В соответствии с представленной инвестиционной программы на 2015-2019 годы расходы на капитальный ремонт ВЛ-0,4 кВ ф. 3 от ТП №6 (326,3 тыс. руб.), ВЛ-0,4 кВ ф. 2 от ТП №15 (356,2 тыс. руб.), ВЛ-0,4 кВ ф. 3 от ТП № 15 (191,2 тыс. руб.) включены в перечень инвестиционных объектов, в результате чего исключены в полном объеме. Расходы на ремонт ТП ПС 6300-35/6 кВ «Лесная» (583,9 тыс. руб.), ВЛ-0,4 кВ ф. 7 от ТП №5 по ул. Лесозаводская (106,3 тыс. руб.) и расценка трасса в размере 8,8 тыс. руб. приняты экспертами на заявленном уровне, согласно представленных сметных расчетов. В результате расходы на ремонт основных фондов определены экспертами в сумме 699,0 тыс. руб.

В предшествующих периодах эксплуатационное обслуживание и ремонт электросетевого оборудования осуществлялись посредством привлечения подрядной организации. С 2015 года ООО «РСК» создает собственные производственные участки для обслуживания и ремонта электрических сетей.

Затраты по статье «Оплата труда» приняты экспертами в сумме 5420,9 тыс. руб. исходя из заработной платы основного персонала, цеховых работников и работников административно-управленческого персонала.

Фонд оплаты труда основных рабочих определен в размере 3407,5 тыс. руб. Нормативная численность работников (15,28 единицы) определена в соответствии с Приказом от 3 апреля 2000 года № 68 «Об утверждении рекомендаций по нормированию труда работников энергетического хозяйства» (далее - Приказ Госстроя РФ от 03.04.2000 № 68) с учетом корректировки фактических показателей электросетевого оборудования обслуживаемого МУП «Горэлектросеть». Среднемесячная заработная плата на 1 работника определена в размере 18 580 руб. исходя из тарифной ставки 3 500 рублей на 1-е и 3 700 рублей на 2-е полугодия, в соответствии с Отраслевым тарифным соглашением в ЖКХ Кировской области на 2014-2016 годы и коэффициента особенности работ. Текущее

премирование, выплаты по итогам года и прочие выплаты определены в соответствии с коллективным договором сеговой организации.

Фонд оплаты труда работников административно-управленческого персонала и инженерно-технического состава определен исходя из нормативной численности (9,30 единицы), определенной в соответствии с Приказом от 3 апреля 2000 года № 68, и тарифной ставки 3 500 рублей на 1-е и 3 700 рублей на 2-е полугодия в соответствии с Отраслевым тарифным соглашением, коэффициента особенности и выплата по коллективному договору. Сумма расходов на оплату труда по статье «Общехозяйственные расходы, подлежащий учету в НВВ на 2015 год определена в доле общехозяйственных расходов, относимых на вид деятельности по передаче электроэнергии, в размере 2103,4 тыс. руб.

«Прочие расходы производственного характера» на 2015 год в соответствии с п. 7 Основ ценообразования и п. 19 Методических указаний № 20-э/2, определены экспертной группой в сумме 799,7 тыс. руб. Расходы на обеспечение нормальных условий труда и мер по технике безопасности основного производственного персонала приняты в заявленном размере 27,1 тыс. руб. Данные расходы общехозяйственного персонала перенесены в другие прочие расходы.

Другие прочие расходы определены в доле прочих расходов общепроизводственных расходов (без учета налогов и расходов на оплату труда АУП) относимых на основное производство в соответствии с механизмом распределения общехозяйственных расходов (пропорционально выручке) согласно учетной политике предприятия от фактических расходов 2013 года с учетом индексов потребительских цен на 2014 и 2015 год в размере 772,6 тыс. руб., за исключением расходов по арендной плате, которые скорректированы в сторону уменьшения согласно представленным договорам на аренду офиса и транспортного средства (не учтена арендная плата жилого имущества). Внебюджетные расходы в части общехозяйственных расходов приняты в размере услуг банка в сумме 22,8 тыс. руб.

Подконтрольные расходы определены с использованием метода экономически обоснованных расходов (затрат) в соответствии с Методическими указаниями № 98-э в размере 11 268,1 тыс. руб.

В отношении ООО «РСК» в соответствии с проектом «Методических указаний по определению базового уровня операционных, подконтрольных расходов территориальных сетевых организаций, необходимых для осуществления регулируемой деятельности, и индекса эффективности операционных, подконтрольных расходов с применением метода сравнения аналогов» (далее – Проект методических указаний с применением метода сравнения аналогов) значению фактических экономически обоснованных ОПР определено экспертной группой в размере 11 249,2 тыс. рублей.

Базовый уровень операционных, подконтрольных расходов (ОРЕХ) ООО «РСК» на 2015 год – 11 264,3 тыс. рублей, определен с применением метода сравнения аналогов в соответствии с пунктом 11 Проекта методических указаний с применением метода сравнения аналогов в 80 % доле от уровня ОПР, рассчитанных в соответствии с Методические указания № 98-э и 20 % доле от величины ОПР, рассчитываемого в соответствии с пунктом 12 Проекта методических указаний с применением метода сравнения аналогов.

### *Неподконтрольные расходы*

Плата за аренду имущества определена с учетом требований п. 28 Основ ценообразования, на основании представленных договоров аренды. Расходы по аренде определены на 2015 год в размере 1009,6 тыс. руб. согласно представленным договорам аренды и расшифровкам арендной платы. Размер арендной платы муниципального имущества Администрации муниципального образования «Косинское сельское поселение Зуевского района Кировской области» включено только в 2015 год, так как аренда имущества согласно договору планируется только до 30.06.2015 года с учетом дальнейшего выкупа имущества. Расходы по данной статье затрат на 2016-2019 годы

включены в неподконтрольные расходы в размере ежегодной платы в сумме 938,7 тыс. руб.

Налог на имущество включен в расходы в заявленном размере 195,0 тыс. руб., рассчитанный в соответствии с пунктом 3 ст. 380 части 2 Налогового Кодекса РФ.

Расходы по статье «Отчисления на социальные нужды» на 2015 год определены экспертами исходя из суммы расходов на оплату труда и процента отчислений на социальные нужды (32,2%) в сумме 1745,5 тыс. рублей. В соответствии со ст. 58.2 Федерального закона от 24.07.2009 № 212-ФЗ «О страховых взносах в Пенсионный фонд Российской Федерации, Фонд социального страхования Российской Федерации, Федеральный фонд обязательного медицинского страхования» в размере 30 процентов, расходы на обязательное социальное страхование от несчастных случаев на производстве и профессиональных заболеваний учтены экспертами в размере 2,2 процента от фонда оплаты труда, подтверждено увеличением фонда социального страхования.

В прочие неподконтрольные расходы включены расходы на проведение сертификации электрической энергии и расходы на проведение периодического контроля качества электрической энергии (для 21 центра питания).

В ходе проведения экспертизы материалов сетевой организацией представлен договор на проведение вышеуказанных работ.

В соответствии с Федеральным законом от 18.07.2011 N 223-ФЗ (ред. от 12.03.2014) "О закупках товаров, работ, услуг отдельными видами юридических лиц" (с изм. и доп., вступ. в силу с 01.07.2014) извещение о проведении конкурса или аукциона размещается в соответствии с частью 5 статьи 4 настоящего Федерального закона не менее чем за двадцать дней до дня окончания подачи заявок на участие в конкурсе или аукционе. ООО «РСК» разместила информацию о проведении аукциона 22.12.2014, аукцион проведен 24.12.2014, тем самым нарушив процедуру проведения торгов.

На основании вышеизложенного договор, заключенный с ООО «Центр сертификации и энергоаудита», на проведение периодического контроля качества электрической энергии и проведение сертификации электрической энергии, не учтен как подтверждение данных работ. Расходы приняты в расчет исходя из средней стоимости работ, проводимых в границах Кировской области, в размере 1348,6 тыс. руб.

Расходы по статье «Амортизация основных средств» заявлены сетевой организацией в сумме 9849,4 тыс. руб.

При расчете экономически обоснованного размера амортизации на плановый период регулирования срок полезного использования активов и отнесение этих активов к соответствующей амортизационной группе определяется регулирующими органами в соответствии с максимальными сроками полезного использования, установленными Классификацией основных средств, включаемых в амортизационные группы, утвержденной постановлением Правительства Российской Федерации от 1 января 2002 г. N 1 "О Классификации основных средств, включаемых в амортизационные группы". В результате сумма амортизационных отчислений определена в размере 6642,8 тыс. руб.

Выплатошие доходы по льготному технологическому присоединению определены в размере 524,0 тыс. руб.

Департаментом энергетики и газификации Кировской области утверждена инвестиционная программа для ООО «РСК» на 2015 год в размере 14,047 млн. руб. (финансирование за счет амортизационных отчислений – 9,849 млн. руб., за счет инвестиционной составляющей в тарифе – 4,197 млн. руб.). В соответствии с п. 11 Методических указаний № 98-э расходов на финансирование капитальных вложений из прибыли не могут превышать 12% от необходимой валовой выручки сетевой организации. Таким образом, расходы на финансирование капитальных вложений определены в размере 8592,7 тыс. руб., в том числе за счет амортизационных отчислений – 6642,8 тыс. руб., за счет прибыли – в 1949,8 тыс. руб.

Налог на прибыль определен от суммы капитальных вложений из прибыли, включенных в неподконтрольные расходы в размере 524,0 тыс. руб.

В результате неподконтрольные расходы определены экспертной группой в размере 13 902,8 тыс. руб.

Расходы, связанные с компенсацией незапланированных расходов или полученного избытка, выявленных по итогам 2013 года - долгосрочного периода регулирования, за который известны фактические значения параметров расчета тарифов, связанных с необходимостью корректировки валовой выручки регулируемой организацией, определены в соответствии с Методическими указаниями №98-э. Экспертами проведен анализ неподконтрольных расходов исходя из фактических значений, в результате чего экономия средств определена по следующим статьям затрат:

- налоги – 187,4 тыс. руб.,
  - отчисления на социальные нужды – 172,1 тыс. руб.,
  - расходы на капитальные вложения из прибыли – 222,7 тыс. руб.
- Выплатошие доходы предприятия определены в размере 743,8 тыс. руб., в том числе по статьям:

- плата за аренду в размере 22,1 тыс. руб.,
- налог на прибыль – 148,1 тыс. руб.,
- амортизация основных средств – 573,6 тыс. руб.

В результате чего произведена корректировка НВВ выплатошие доходы за 2013 год определены экспертами в размере -161,6 тыс. руб.

#### 5. Расчет необходимой валовой выручки на 2015 - 2019 годы

Необходимая валовая выручка на 2015-2019 годы сформирована в соответствии с разделом 3 Методических указаний № 98-э и роста по ИПЦ, согласно Сценарным условиям.

Экспертами на 2015 - 2019 годы определены следующие долгосрочные параметры регулирования:

№ п/п	Наименование показателя	Ед.изм.	2015 г.	2016 г.	2017 г.	2018 г.	2019 г.
1.	Индекс эффективности неподконтрольных расходов	%	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00
2.	Коэффициент эластичности неподконтрольных расходов по количеству активов		0,75	0,75	0,75	0,75	0,75
3.	Индекс потребительских цен	%	6,7	4,4	4,3	4,3	4,3
4.	Количество активов	у.е.	695,08	695,08	695,08	695,08	695,08
5.	Величина технологического расхода (потерь) электрической энергии	млн. кВт.ч	3,402	3,402	3,402	3,402	3,402
6.	Величина полезного отпуска электроэнергии	%	15,64	15,64	15,64	15,64	15,64
7.	Величина полезного отпуска мощности	млн. кВт.ч	18,348	18,348	18,348	18,348	18,348
8.	Цена покупки электроэнергии (без НДС - 18%)	МВт	7,837	7,837	7,837	7,837	7,837
		руб/МВтч	2045,25	2249,78	2459,00	2687,69	2937,65

Используя указанные долгосрочные параметры регулирования необходимая валовая выручка ООО «РСК» по передаче электрической энергии на 2015-2019 годы определена экспертами в следующих размерах:

- 2015 год – 25328,8 тыс. рублей;
- 2016 год – 25013,0 тыс. рублей;
- 2017 год – 25568,8 тыс. рублей;
- 2018 год – 26142,8 тыс. рублей;
- 2019 год – 26735,4 тыс. рублей. (Приложение 1)

#### 6. Расчет размера платы за услуги по передаче электрической энергии

В соответствии с разделом VIII «Методических указаний по расчету регулируемых тарифов (цен) на электрическую (тепловую) на розничном (потребительском) рынке», утвержденных приказом ФСТ России от 06.08.2004 № 20-э/2, расчет индивидуальных тарифов предусматривает определение двух ставок:

- ставки на содержание электрических сетей в расчете на МВА (МВт) суммарной присоединенной (завяленной) мощности без разбивки по напряжениям;
- ставки на оплату технологического расхода (потерь) электрической энергии на ее передачу в расчете на МВт-ч без разбивки по напряжениям.

Базой для расчета ставки индивидуальных тарифов на содержание электрических сетей является присоединенная (завявленная) мощность сетевой организации.

При расчете ставки на оплату потерь электроэнергии приняты годовая сальдированный переток электрической энергии из сетевой организации в точки отпуска (объем переданной электрической энергии потребителям энергосбытовых компаний (гарантирующих поставщиков), подключенным к сетям сетевой организации, и сальдированный переток электрической энергии в сети прочих сетевых организаций).

Расчет ставки, учитывающей оплату потерь (технологического расхода) электрической энергии на ее передачу по сетям, на 2015 год выполнен, исходя из одноставочного тарифа покупки электрической энергии и объема потерь, определенного как минимальное значение, из норматива потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям, утвержденного приказом Минэнерго России от 30.09.2014 № 674 «Об утверждении нормативов потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям территориальных сетевых организаций», и уровня фактических (завявленных) потерь электрической энергии при ее передаче.

Тариф покупки электрической энергии определен в размере 2 045,25 руб./МВтч. (без НДС) в соответствии с п. 50 вышеуказанных Методических указаний и состоит из:

- средневзвешенной стоимости покупки электроэнергии на оптовом рынке в соответствии с информацией о прогнозных свободных (нерегулируемых) ценах на электрическую энергию (мощность) на 2015 год по Кировской области, опубликованной НП «Совет рынка» от 31.10.2014, в размере 1920,40 руб./МВтч.;

- прогнозной величины сбытовой надбавки для сетевых организаций в размере 122,16 руб./МВтч;

- прогнозного тарифа на услуги коммерческого оператора, оказываемые ОАО «АТС», в размере 1,06 руб./МВтч;

- прогнозного тарифа услуги по оперативно-диспетчерскому управлению в электроэнергетике в размере 1,63 руб./МВтч.

При расчетах между ОАО «МРСК Центра и Приволжья» филиалом «Кировэнерго» и сетевыми организациями за оказанные услуги по передаче электрической энергии (мощности) в части оплаты нормативных потерь электроэнергии, возникающих в сетях сетевых организаций, используется ставка на оплату потерь электроэнергии установленных индивидуальных тарифов для сетевых организаций на 2015 год и сальдированный переток электрической энергии из сетевой организации в точках отпуска (объем переданной электрической энергии потребителям энергосбытовых компаний (гарантирующих поставщиков), подключенным к сетям сетевых организаций, и сальдированный переток электрической энергии в сети прочих сетевых организаций). Объем собственного потребления электрической энергии данными сетевыми организациями не используется при расчете объема оказанных услуг по передаче электрической энергии (мощности).

Точка отпуска – место физического соединения на границе балансовой принадлежности электрической сети Исполнителя, в котором производится отпуск (передача) электрической энергии (мощности) из сети Исполнителя в технологически присоединенную к нему электрическую сеть Потребителя, ПСО.

Сальдированный переток электроэнергии - алгебраическая сумма всех прямых и обратных потоков электрической энергии, по всем включенным в работу линиям электропередачи, соединяющим Исполнителя с другими организациями.

Учитывая положение п. 11(1) Основ ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике, утвержденных Постановлением Правительства РФ от 29.12.2011 N 1178 (ред. от 29.10.2014) "О ценообразовании в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике" экспертная группа предлагает установить индивидуальные тарифы на услуги по передаче электрической энергии для взаиморасчетов с ОАО «МРСК Центра и Приволжья» (по Кировской области) на долгосрочный период регулирования в следующих размерах:

Наименование сетевых организаций	Двухставочный тариф		Одноставочный тариф руб./МВт.ч
	Ставка на содержание электрических сетей руб./МВт.мсс.	Ставка на оплату технологического расхода (потерь) руб./МВт.ч	
ОАО «РСК»	269326,40	379,17	1759,61
	с 01.07.2015 по 31.12.2015		
	269326,40	379,17	1759,61
	с 01.01.2016 по 30.06.2016		
	265968,59	417,09	1780,32
	с 01.07.2016 по 31.12.2016		
	265968,59	417,09	1780,32
	с 01.01.2017 по 30.06.2017		
	271879,05	455,88	1849,40
	с 01.07.2017 по 31.12.2017		
271879,05	455,88	1849,40	
с 01.01.2018 по 31.12.2018			
277982,02	498,27	1923,08	
с 01.07.2018 по 31.12.2018			
277982,02	498,27	1923,08	
с 01.01.2019 по 31.12.2019			
284283,77	544,61	2001,72	
с 01.07.2019 по 31.12.2019			
284283,77	544,61	2001,72	

Налог на добавленную стоимость взимается сверх указанных величин тарифов.

Приложение 1 - Таблица «Расчет тарифов на услуги по передаче электрической энергии по сетям ОАО «РСК» на долгосрочный период 2015-2019 годы», являющаяся неотъемлемой частью экспертного заключения – на 1 листе в 1 экземпляре.

Экспертная группа:

Начальник отдела регулирования в сфере электроэнергетики, газоснабжения и топливных ресурсов

Ведущий консультант отдела регулирования в сфере электроэнергетики, газоснабжения и топливных ресурсов

Консультанг отдела регулирования в сфере электроэнергетики, газоснабжения и топливных ресурсов

Кривошеина Т.Н.

Обухов А.С.

Зыкина Н.С.









РЕГИОНАЛЬНАЯ СЛУЖБА ПО ТАРИФАМ  
КИРОВСКОЙ ОБЛАСТИ

Р Е Ш Е Н И Е П Р А В Л Е Н И Я

г. Киров

№ 19/10-27-АДС

16.11.2011

Об утверждении стандартизированных тарифных ставок за технологическое присоединение и ставок за единицу максимальной мощности к электрическим сетям общества с ограниченной ответственностью «Региональная сетевая компания» на территории Кировской области на 2015 год

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», Методическими указаниями по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям, утвержденными приказом ФСТ России от 11.09.2012 № 209-э/1, и Положением о региональной службе по тарифам Кировской области, утвержденным постановлением Правительства Кировской области от 01.09.2008 № 144/365, правление региональной службы по тарифам Кировской области РЕШИЛО:

1. Установить на 2015 год размер платы за технологическое присоединение к электрическим сетям общества с ограниченной ответственностью «Региональная сетевая компания» в размере 550 рублей, в том числе НДС, для лиц, подающих заявку на технологическое присоединение с максимальной присоединенной мощностью, не превышающей 15 кВт включительно (с учетом ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств), выдающих объектами, отнесенными к третьей категории надежности (по одному источнику электроснабжения), при условии, что расстояние от границ участка заявителя до объектов электросетевого хозяйства на уровне напряжения до 20 кВ включительно необходимо заявителю класса напряжения сетевой организации составляет не более 300 метров в городах и поселках городского типа и не более 500 метров в сельской местности, за исключением случаев предусмотренных 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 (далее – Правила технологического присоединения).

2. Установить на 2015 год плату за технологическое присоединение к электрическим сетям общества с ограниченной ответственностью «Региональная сетевая компания» для садоводческих, огороднических, дачных некоммерческих объединений и иных некоммерческих объединений (гаражно-строительных, гаражных кооперативов) в размере 550 рублей, в том числе НДС, умноженных на количество членов этих объединений, при условии присоединения каждым членом такого объединения не более 15 кВт по третьей категории надежности (по одному источнику электроснабжения) с учетом ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств при присоединении к электрическим сетям сетевой организации на уровне напряжения до 20 кВ включительно и нахождения энергопринимающих устройств указанных объединений на расстоянии не более 300 метров в городах и поселках городского типа и не более 500 метров в сельской местности до существующих объектов электросетевого хозяйства сетевой организации.

Установить на 2015 год плату за технологическое присоединение к электрическим сетям общества с ограниченной ответственностью «Региональная сетевая компания» в размере 550 рублей, в том числе НДС, для граждан, объединивших свои гаражи и хозяйственные постройки (погреб, сарай), при условии присоединения каждым собственником этих построек не более 15 кВт по третьей категории надежности (по одному источнику электроснабжения) с учетом ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств при присоединении к электрическим сетям сетевой организации на уровне напряжения до 20 кВ включительно и нахождения энергопринимающих устройств указанных объединенных построек на расстоянии не более 300 метров в городах и поселках городского типа и не более 500 метров в сельской местности до существующих объектов электросетевого хозяйства сетевой организации.

Установить на 2015 год плату за технологическое присоединение к электрическим сетям общества с ограниченной ответственностью «Региональная сетевая компания» энергопринимающих устройств религиозных организаций в размере 550 рублей, в том числе НДС, при условии присоединения не более 15 кВт по третьей категории надежности (по одному источнику электроснабжения) с учетом ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств при присоединении к электрическим сетям сетевой организации на уровне напряжения до 20 кВ включительно и нахождения энергопринимающих устройств таких организаций на расстоянии не более 300 метров в городах и

поселках городского типа и не более 500 метров в сельской местности до существующих объектов электросетевого хозяйства сетевой организации.

3. Размер экономически обоснованной платы за одно технологическое присоединение к электрическим сетям ООО «Региональная сетевая компания» энергопринимающих устройств заявителей с максимальной мощностью, не превышающей 15 кВт включительно, на 2015 год определен в размере 23284,29 руб. (без НДС) за одно присоединение.

4. Выпадающие доходы общества с ограниченной ответственностью «Региональная сетевая компания» от присоединения энергопринимающих устройств заявителей с максимальной 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 в городах и поселках городского типа и не более 500 метров в сельской местности, подлежащие включению в тариф на оказание услуг по передаче электрической энергии на 2015 год, определены в сумме 524,0 тыс. руб.

5. Установить на 2015 год размеры стандартизированных тарифных ставок за технологическое присоединение к электрическим сетям общества с ограниченной ответственностью «Региональная сетевая компания» для расчета платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств и объектов электросетевого хозяйства заявителей, согласно приложению № 1.

6. Стандартизированные тарифные ставки  $C_2$ ,  $C_3$ ,  $C_4$ , установленные пунктом 5 настоящего решения, рассчитаны и установлены к базе ТЕР-2001, (без НДС).

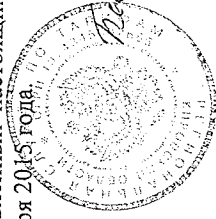
Приведение расходов на технологическое присоединение к объектам электросетевого хозяйства общества с ограниченной ответственностью «Региональная сетевая компания», из цен 2001 года к ценам того периода, в котором применяется стандартизированная тарифная ставка, осуществляется путем использования индекса изменения сметной стоимости строительных монтажных работ, определяемого Министерством регионального развития Российской Федерации в рамках реализации полномочий в области сметного нормирования и ценообразования в сфере градостроительной деятельности для субъекта Российской Федерации на квартал, предшествующий кварталу, в котором определяется плата за технологическое присоединение.

7. Установить на 2015 год размеры ставок за единицу максимальной мощности за технологическое присоединение к электрическим сетям общества с ограниченной ответственностью «Региональная сетевая компания» для расчета платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств и объектов электросетевого хозяйства заявителей, согласно приложению № 2.

8. Установить на 2015 год формулы для расчета платы за технологическое присоединение к электрическим сетям общества с ограниченной ответственностью «Региональная сетевая компания» энергопринимающих устройств и объектов электросетевого хозяйства заявителей согласно приложению № 3.

9. Стандартизированные тарифные ставки платы, ставки платы за единицу максимальной мощности и формулы для расчета платы за технологическое присоединение, установленные настоящим решением, применяются в отношении заявителей в соответствии с Правилами технологического присоединения.

10. Размер платы, установленный настоящим решением, действует с 01 января 2015 года по 31 декабря 2015 года.



Руководитель службы

Н.В. Белева

В.В. Артемьев

Приложение № 1  
к решению правления  
РСТ Кировской области  
от 16.11.2014 № 49/10-22-2015

Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, не включенных в себя мероприятия «последней мили», С<sup>0,4(6-10)</sup>, руб./кВт, в ценах 2014 года, к электрическим сетям общества с ограниченной ответственностью «Региональная сетевая компания» <1>

(без НДС)

Обозначение	Наименование мероприятий	Ставка платы, на уровне напряжения 0,4 (6-10) кВ	Временная ставка платы, на уровне напряжения 0,4 (6-10) кВ
1	2	3	4
C <sup>1</sup>	Стандартизированная тарифная ставка для присоединения заявителей (руб./кВт), всего:	964,55	964,55
	В том числе:		
C <sup>1.1</sup>	Подготовка и выдача сетевой организационной технической условий Заявителю (ТУ), (руб./кВт)	251,51	251,51
C <sup>1.2</sup>	Проверка сетевой организацией выполнения Заявителем ТУ, (руб./кВт)	211,51	211,51
C <sup>1.3</sup>	Участие в осмотре должностным лицом Ростехнадзора присоединяемых устройств Заявителя, (руб./кВт) <2>	0,00	0,00
C <sup>1.4</sup>	Фактические действия по присоединению и обеспечению работ устройств в электрической сети, (руб./кВт)	501,53	501,53

<1> Если заявитель при технологическом присоединении запрашивает вторую или первую категорию надежности электроснабжения, что требует присоединения к двум независимым источникам энергоснабжения, то размер платы за технологическое присоединение определяется в соответствии с действующими нормативно-правовыми актами.

Ставка платы установлена для технологического присоединения энергопринимающих устройств и объектов электросетевого хозяйства заявителей с применением временной схемы электроснабжения и для постоянной схемы электроснабжения.

<2> Данные расходы не учитываются при установлении платы за технологическое присоединение для Заявителей - юридических лиц или индивидуальных предпринимателей в целях технологического присоединения по одному источнику электроснабжения энергопринимающих устройств, максимальная мощность которых составляет до 150 кВт включительно (с учетом ранее присоединенной в данной точке присоединения мощности), для Заявителей в целях временного (на срок не более 6 месяцев) технологического присоединения принадлежащих ему энергопринимающих устройств для обеспечения электрической энергией передвижных объектов с максимальной мощностью до 100 кВт включительно (с учетом ранее присоединенной в данной точке присоединения мощности); для Заявителей - физических лиц в целях технологического присоединения энергопринимающих устройств, максимальная мощность которых составляет до 15 кВт включительно (с учетом ранее присоединенной в данной точке присоединения мощности), которые используются для бытовых и иных нужд, не связанных с осуществлением предпринимательской деятельности, и электроснабжение которых предусматривается по одному источнику.

Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на строительство воздушных линий электропередачи, С<sup>2,0(6-10)</sup>, руб./км, (в ценах 2001 г.), без НДС

№ п/п	Наименование ставок	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации, руб. за сл. номер, без НДС (руб./км) в ценах 2001 г.
1.	Строительство 1 км ВЛ-0,4 кВ	142 702,47
2.	Строительство 1 км ВЛ-10 кВ	243 669,06
3.	Строительство 1 км ВЛ-0,4 кВ (в двухфазном исполнении)	204 508,17
4.	Строительство 1 км ВЛ-10 кВ (в двухфазном исполнении)	406 866,67

Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на строительство кабельных линий электропередачи С<sup>0,4(6-10)</sup>, руб./км (в ценах 2001 года), без НДС

№ п/п	Наименование ставок	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации, руб. за сл. номер, без НДС (руб./км) в ценах 2001 г.
1.	Прокладка 1 км КЛ-0,4 кВ кабелем марки АПВБШв 4х16 - 4х30	254 566,02
2.	Прокладка 1 км КЛ-0,4 кВ (для кабеля в траншее) кабелем марки АПВБШв 4х16 - 4х30	393 446,15
3.	Прокладка 1 км КЛ-0,4 кВ кабелем марки АПВБШв 4х70	272 966,12
4.	Прокладка 1 км КЛ-0,4 кВ (для кабеля в траншее) кабелем марки АПВБШв 4х70	430 246,35
5.	Прокладка 1 км КЛ-0,4 кВ кабелем марки АПВБШв 4х95	284 082,53
6.	Прокладка 1 км КЛ-0,4 кВ (для кабеля в траншее) кабелем марки АПВБШв 4х95	452 479,16

Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на строительство воздушных линий электропередачи, С<sup>4</sup>, руб./кВт, (в ценах 2001 г. без НДС <1>

№ п/п	Наименование ставок	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации, руб. за сл. номер, без НДС (руб./кВт) в ценах 2001 г.
1.	Строительство магтовой КТП с трансформатором ТМГСУ-25/10/0,4	5 029,98
2.	Строительство магтовой КТП с трансформатором ТМГСУ-40/10/0,4	3 260,99
3.	Строительство магтовой КТП с трансформатором ТМГСУ-63/10/0,4	2 144,92
4.	Строительство магтовой КТП с трансформатором ТМГСУ-100/10/0,4	1 413,83
5.	Строительство КТП с трансформатором ТМГСУ-25/10/0,4	7 027,00
6.	Строительство КТП с трансформатором ТМГСУ-40/10/0,4	4 656,38
7.	Строительство КТП с трансформатором ТМГСУ-63/10/0,4	3 036,64
8.	Строительство КТП с трансформатором ТМГСУ-100/10/0,4	2 038,16
9.	Строительство КТП с трансформатором ТМГСУ-160/10/0,4	1 352,02
10.	Строительство КТП с трансформатором ТМГСУ-250/10/0,4	1 310,07

<1> Стандартизированная тарифная ставка С<sup>4</sup>, руб./кВт определена в отношении присоединяемых объектов, отнесенных к третьей категории надежности (по одному источнику электроснабжения), если заявитель, в том числе территориальная сетевая организация, при технологическом присоединении запрашивает вторую или первую категорию надежности электроснабжения, что требует присоединения к двум независимым источникам энергоснабжения, то размер платы за технологическое присоединение определяется в соответствии с действующими нормативно-правовыми актами.

*Вруч*

Приложение № 2  
к решению правления  
РСТ Кировской области  
от 06.11.2014 № 49/НО-99-А/05

Ставки платы за единицу максимальной мощности за технологическое присоединение по мероприятиям «последней мили» к электрическим сетям ООО «Региональная сетевая компания» на территории Кировской области <1>

№	Наименование мероприятия	Ставки для расчета платы за каждому мероприятию (руб./кВт), без НДС
1	Подготовка и выдача сетевой организацией технических условий ТУ и их согласование	251,51
2	Разработка сетевой организацией проектной документации	-
3	Выполнение ТУ сетевой организацией, всего, в т.ч. расходы на строительство объектов электроэнергетики хозяйства до присоединяемых энергопринимающих устройств и (или) объектов электроэнергетики	-
3.1	строительство воздушных линий <2>	-
3.1.1	Строительство ВЛ-0,4 кВ	10 740,21
3.1.2	Строительство ВЛ-10 кВ	18 603,88
3.1.3	Строительство ВЛ-0,4 кВ (в двухцепном исполнении)	15 327,11
3.1.4	Строительство ВЛ-10 кВ (в двухцепном исполнении)	31 196,53
3.2	строительство кабельных линий <2>	-
3.2.1	Прокладка КЛ-0,4 кВ кабелем марки АПвБШв 4x16 - 4x50	4 078,29
3.2.2	Прокладка КЛ-0,4 кВ (два кабеля в трассе) кабелем марки АПвБШв 4x16 - 4x50	6 216,38
3.2.3	Прокладка КЛ-0,4 кВ кабелем марки АПвБШв 4x70	4 409,73
3.2.4	Прокладка КЛ-0,4 кВ (два кабеля в трассе) кабелем марки АПвБШв 4x70	6 879,25
3.2.5	Прокладка КЛ-0,4 кВ кабелем марки АПвБШв 4x95	4 609,96
3.2.6	Прокладка КЛ-0,4 кВ (два кабеля в трассе) кабелем марки АПвБШв 4x95	7 279,73
3.3	строительство пунктов секционирования	-
3.4	строительство комплектов трансформаторных подстанций (КТП), распределительных трансформаторных подстанций (РТП) с классом напряжения до 35 кВ	2 745,83
3.4.1.	Строительство мантовой КТПс с трансформатором ТМГСУ-25/10/0,4	22 687,54
3.4.2.	Строительство мантовой КТПс с трансформатором ТМГСУ-40/10/0,4	14 653,40
3.4.3.	Строительство мантовой КТПс с трансформатором ТМГСУ-63/10/0,4	9 604,52
3.4.4.	Строительство мантовой КТПс с трансформатором ТМГСУ-100/10/0,4	6 303,47
3.4.5.	Строительство КТП с 1 трансформатором ТМГСУ-25/10/0,4	31 597,13
3.4.6.	Строительство КТП с 1 трансформатором ТМГСУ-40/10/0,4	20 695,60
3.4.7.	Строительство КТП с 1 трансформатором ТМГСУ-63/10/0,4	13 541,06
3.4.8.	Строительство КТП с 1 трансформатором ТМГСУ-100/10/0,4	9 036,19
3.4.9.	Строительство КТП с 1 трансформатором ТМГСУ-160/10/0,4	5 963,41
3.4.10.	Строительство КТП с 1 трансформатором ТМГСУ-250/10/0,4	5 718,58
3.5	строительство центра питания; подстанций классом напряжения 35 кВ и выше (ПС)	-
4	Проверка сетевой организацией выполнения заявителем ТУ	211,51
5	Участие в осмотре должностным лицом Ростехнадзора присоединяемых устройств <3>	-
6	Фактические действия по присоединению и обеспечению работы Устройства в электрической сети	501,53

<1> Если Заявитель, в том числе территориальная сетевая организация при технологическом присоединении запрашивает вторую или первую категорию надежности энергоснабжения, что требует присоединения к двум независимым источникам энергоснабжения, то размер платы за технологическое присоединение определяется в соответствии с действующими нормативно-правовыми актами.

<2> В случае, если необходимо строить ВЛ и КЛ нескольких уровней напряжения, то в расчете платы учитываются затраты на строительство сетей каждого уровня напряжения

<3> Данные расходы не учитываются при установлении платы за технологическое присоединение для Заявителей - юридических лиц или индивидуальных предпринимателей в целях технологического присоединения по одному источнику электроснабжения энергопринимающих устройств, максимальная мощность которых составляет до 150 кВт включительно (с учетом ранее присоединенной в данной точке присоединения мощности); для Заявителей в целях временного (на срок не более 6 месяцев) технологического присоединения принадлежащих ему энергопринимающих устройств для обеспечения электрической энергией передвижных объектов с максимальной мощностью до 100 кВт включительно (с учетом ранее присоединенной в данной точке присоединения мощности); для Заявителей - физических лиц в целях технологического присоединения энергопринимающих устройств, максимальная мощность которых составляет до 15 кВт включительно (с учетом ранее присоединенной в данной точке присоединения мощности), которые используются для бытовых и иных нужд, не связанных с осуществлением предпринимательской деятельности, и электроснабжение которых предусматривается по одному источнику.

Формулы для расчета платы за технологическое присоединение

$Z_{(изм.ст.)}$  – рассчитанная плата в ценах 2001 г. (без НДС) приводится к ценам того периода, в котором применяется стандартизированная ставка, осуществляется путем использования индекса изменения сметной стоимости строительно-монтажных работ для субъекта Российской Федерации на квартал, предшествующий кварталу, в котором определяется плата (заключается договор) за технологическое присоединение, рекомендацию Министрством регионального развития Российской Федерации в рамках реализации полномочий в области сметного нормирования и ценообразования в сфере градостроительной деятельности;

$L_{уд(ст.) 0,4(6-10)}$  – протяженность ВЛ(КЛ) на уровне напряжения 0,4кВ (6-10кВ), в километрах;

1. Если отсутствует необходимость реализации мероприятий «последней мили», то формула платы определяется как произведение стандартизированной тарифной ставки на покрытие расходов на технологическое присоединение энергопринимающих устройств, принадлежащих ООО «Региональная сетевая компания» на территории Кировской области, по мероприятиям, указанным в приложении 1 к данному решению, стандартизированной тарифной ставки  $C^1 (0,4-35)$  и объема максимальной мощности (N), указанного в заявке на технологическое присоединение Заявителем, расчет выполняется по формуле 1:

$$T_{пр6} = C^1_{0,4(6-10)} \times N; \quad (1)$$

2. Если при технологическом присоединении Заявителя согласно техническим условиям предусматривается мероприятие «последней мили» по прокладке воздушных и (или) кабельных линий, то формула платы определяется как сумма произведенной стандартизированной тарифной ставки  $C^1_{0,4(6-10)}$  и объема максимальной мощности (N), указанного в заявке на технологическое присоединение Заявителем, и стандартизированной тарифной ставки на покрытие расходов сетевой организации на строительство воздушных  $S^2_{0,4(6-10)}$  и (или) кабельных линий  $S^3_{0,4(6-10)}$  электропередачи на уровне напряжения 0,4 кВ и (или) 0,6 -10 кВ и протяженности соответствующих воздушных и (или) кабельных линий  $L_{уд(ст.) 0,4(6-10)}$  на уровне напряжения 0,4 кВ и (или) 0,6-10 кВ, строительство которых предусмотрено согласно выданных технических условий для технологического присоединения Заявителя, расчет выполняется по формуле 2:

$$T_{пр6} = C^1_{0,4(6-10)} \times N + (C^2_{0,4(6-10)} \times L_{уд(6-10)} + C^3_{0,4(6-10)} \times L_{уд(6-10)}) \times Z_{(изм.ст.)}; \quad (2)$$

3. Если при технологическом присоединении Заявителя согласно техническим условиям предусматриваются мероприятия «последней мили» по строительству комплекстных трансформаторных подстанций (КТП, ТП), распределительных трансформаторных подстанций (РТП) с уровнем напряжения до 35 кВ, то формула платы определяется как сумма расходов, определенных в соответствии с формулой 2 и произведения стандартизированной ставки ( $C^4$ ) и объема максимальной мощности (N), указанного в заявке на технологическое присоединение Заявителем, расчет выполняется по формуле 3:

$$T_{пр6} = C^1_{0,4(6-10)} \times N + (C^2_{0,4(6-10)} \times L_{уд(6-10)} + C^3_{0,4(6-10)} \times L_{уд(6-10)} + C^4 \times N) \times Z_{(изм.ст.)}; \quad (3)$$

*З.А.*

ЗАКЛЮЧЕНИЕ

экспертной группы региональной службы по тарифам Кировской области по определению размера стандартизированной тарифной ставки за единицу максимальной мощности за технологическое присоединение к электрическим сетям ООО «Региональная сетевая компания» на территории Кировской области на 2015 год.

1. Общие сведения об организации, осуществляющей регулируемую деятельность

- Наименование организации, осуществляющей регулируемую деятельность: ООО «Региональная сетевая компания».
- Основной вид деятельности: оказание услуг по передаче электрической энергии и технологическому присоединению.
- Юридический адрес: 610046, г. Киров, ул. Чернышевского, 35 Б.
- ИНН 4345278727, КПП 434501001.
- Директор ООО «Региональная сетевая компания» – Стрельчук Игорь Алексеевич, тел. 711520.
- Система налогообложения – общепринятая.

Действующие размеры платы за технологическое присоединение к электрическим сетям ООО «Региональная сетевая компания», утверждены Решением правления региональной службы по тарифам Кировской области от 06.12.2013 N 45/1 (ред. от 11.03.2014) "Об утверждении стандартизированных тарифных ставок за технологическое присоединение к электрическим сетям ООО "Региональная сетевая компания" на территории Кировской области на 2014 год".

Расчет платы за технологическое присоединение выполнен в соответствии с «Методическими указаниями по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям», утвержденными Приказом ФСТ России от 11.09.2012 № 209-э/1 (далее Методические указания).

2. Анализ экономической обоснованности расходов по статьям

На основании заявления ООО «Региональная сетевая компания» экспертной группой РСТ Кировской области рассмотрены материалы по расчету стандартизированных ставок платы за технологическое присоединение за единицу максимальной мощности к электрическим сетям на территории Кировской области.

В соответствии с п. 9.1 Методических указаний представлены сведения о планируемых мероприятиях и их стоимости, учитывающих подготовку и выдачу сетевой организацией технических условий и их согласование, проверку сетевой организацией выполнения заявителем технических условий, фактические действия по присоединению и обеспечению работы устройств в электрической сети.

В соответствии с предложением на регулируемый период присоединяемая мощность составит 85,0 кВт без мероприятий «последней мили», соответственно расходы на осуществление технологических присоединений к электрическим сетям – 104 493,95 руб.

По результатам проведенной экспертизы в необходимую валовую выручку внесены корректировки в части сокращения расходов фонда оплаты труда и отчислений на страховые взносы. Расходы на оплату труда на 2015 год пересчитаны с учетом нормативных трудозатрат и заработной платы персонала, занятого в процессе технологического присоединения.

Фонд оплаты труда персонала, определен с учетом индекса потребительских цен (105,5%) в соответствии с прогнозом СЭР МЭР России от уровня заработной платы, утвержденной в 2014 году.

Расходы на эксплуатацию транспортного средства и вспомогательных материалов скорректированы и определены с учетом индекса цен производителей (104,9).

Необходимая валовая выручка по мероприятиям по выполнению мероприятий по технологическому присоединению без «последней мили» определена экспертной группой в сумме 81987,11 руб. (Приложение № 1).

Расчет затрат на одно технологическое присоединение к электрическим сетям по пунктам мероприятий без «последней мили» определен экспертной группой в следующих размерах: «Подготовка и выдача технических условий Заявителю» в сумме 21378,62 руб., «Проверка сетевой организацией выполнения Заявителем ТУ» в сумме 17978,62 руб., «Фактические действия по присоединению и обеспечению работы устройств в электрической сети» в сумме 42629,87 руб.

ООО «Региональная сетевая компания» заявлены расходы на выполнение мероприятий, связанных со строительством объектов электросетевого хозяйства - от существующих объектов электросетевого хозяйства до присоединяемых энергопринимающих устройств и объектов электроэнергетики в базисных ценах согласно представленным сметным расчетам и текущих ценах с индексами изменения сметной стоимости строительства.

При этом расходы для утверждения регулирующим органом стандартизированных тарифных ставок определяются исходя из сметно-нормативной базы ценообразования 2001 года.

Расходы по мероприятиям "последней мили" на регулируемый период при определении ставок за единицу максимальной мощности (руб./кВт) определяются исходя из фактических средних данных (о присоединенных объемах максимальной мощности, длине линий, объемах максимальной мощности построенных объектов).

Расчет стандартизированных тарифных ставок за единицу максимальной мощности выполнен в соответствии с п. 31 Методических указаний, определен как отношение необходимой валовой выручки и объема планируемой годовой максимальной мощности в 2015 году (Приложение № 2).

Учитывая предложение ООО «Региональная сетевая компания» применять стандартизированные тарифные ставки при расчетах за технологическое присоединение потребителей к электрическим сетям, принадлежащим ООО «Региональная сетевая компания» на уровне напряжения ниже 35 кВ и присоединяемой мощностью менее 8900 кВт на 2015 год, экспертная группа предлагает установить:

а) в соответствии с разделом IV Методических указаний стандартизированные тарифные ставки в размере:

Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, не включающих в себя мероприятия «последней мили», С10,4(6-10), руб./кВт, в ценах 2015 года к электрическим сетям ООО «Региональная сетевая компания»

№ п/п	Наименование мероприятий	Стандартизированные тарифные ставки за единицу максимальной мощности, руб./кВт, на напряжении до 35 кВ
1	2	3
1.	Подготовка и выдача сетевой организацией технических условий ТУ и их согласование	251,51
2.	Разработка сетевой организацией проектной документации	0
3.	Выполнение ТУ сетевой организацией	0
4.	Проверка сетевой организацией выполнения заявителем ТУ	211,51
5.	Участие в осмотре должностным лицом Ростехнадзора присоединяемых Устройств <2>	0
6.	Фактические действия по присоединению и обеспечению работы Устройств в электрической сети	501,53

<1> Если заявитель при технологическом присоединении запрашивает вторую или первую категорию надежности электроснабжения, что требует присоединения к двум независимым источникам энергоснабжения, то размер платы за технологическое присоединение определяется в соответствии с действующими нормативно-правовыми актами.

Ставка платы установлена для технологического присоединения энергопринимающих устройств и объектов электросетевого хозяйства заявителей с применением временной схемы электроснабжения и для постоянной схемы электроснабжения

<2> Данные расходы не учитываются при установлении платы за технологическое присоединение для Заявителей - юридических лиц или индивидуальных предпринимателей в целях технологического присоединения по одному источнику

электрооборудования энергопринимающих устройств, максимальная мощность которых составляет до 150 кВт включительно (с учетом ранее присоединенной в данной точке присоединения мощности) для Заявителей в целях временного (на срок не более 6 месяцев) технологического присоединения энергетических объектов с максимальной мощностью до 100 кВт включительно (с учетом ранее присоединенной в данной точке присоединения мощности); для Заявителей - физических лиц в целях технологического присоединения энергопринимающих устройств, максимальная мощность которых составляет до 15 кВт включительно (с учетом ранее присоединенной в данной точке присоединения мощности), которые используются для бытовых и иных нужд, не связанных с осуществлением предпринимательской деятельности, и электрооборудование которых предусматривается по одному источнику.

Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на строительство воздушных линий электропередачи,  $C^2_{0,4(6-10)}$ , руб./км, (в ценах 2001 г.), без НДС

№ п/п	Наименование ставок	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации, руб. за сл. номер, без НДС (руб./км) в ценах 2001 г.
1.	Строительство 1 км ВЛ-0,4 кВ	142 702,47
2.	Строительство 1 км ВЛ-10 кВ	243 669,06
3.	Строительство 1 км ВЛ-0,4 кВ (в двухцепном исполнении)	204 508,17
4.	Строительство 1 км ВЛ-10 кВ (в двухцепном исполнении)	406 866,67

Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на строительство кабельных линий электропередачи  $C^3_{0,4(6-10)}$ , руб./км (в ценах 2001 года), без НДС

№ п/п	Наименование ставок	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации, руб. за сл. номер, без НДС (руб./км) в ценах 2001 г.
1.	Прокладка 1 км КЛ-0,4 кВ кабелем марки АПВБШле 4х16 - 4х30	254 566,02
2.	Прокладка 1 км КЛ-0,4 кВ (два кабеля в траншее) кабелем марки АПВБШле 4х16 - 4х30	393 446,15
3.	Прокладка 1 км КЛ-0,4 кВ кабелем марки АПВБШле 4х70	272 966,12
4.	Прокладка 1 км КЛ-0,4 кВ (два кабеля в траншее) кабелем марки АПВБШле 4х70	430 246,35
5.	Прокладка 1 км КЛ-0,4 кВ кабелем марки АПВБШле 4х95	284 082,53
6.	Прокладка 1 км КЛ-0,4 кВ (два кабеля в траншее) кабелем марки АПВБШле 4х95	452 479,16

Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на строительство воздушных линий электропередачи,  $C^4$ , руб./кВт, (в ценах 2001 г. без НДС <\*>

Наименование ставок	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации, руб. за сл. номер, без НДС (руб./кВт) в ценах 2001 г.
1. Строительство магтовой КТП с трансформатором ТМГСУ-25/10/0,4	5 029,98
2. Строительство магтовой КТП с трансформатором ТМГСУ-40/10/0,4	3 260,99
3. Строительство магтовой КТП с трансформатором ТМГСУ-63/10/0,4	2 144,92
4. Строительство магтовой КТП с трансформатором ТМГСУ-100/10/0,4	1 413,83
5. Строительство КТП с 1 трансформатором ТМГСУ-25/10/0,4	7 027,00
6. Строительство КТП с 1 трансформатором ТМГСУ-40/10/0,4	4 626,38
7. Строительство КТП с 1 трансформатором ТМГСУ-63/10/0,4	3 036,64
8. Строительство КТП с 1 трансформатором ТМГСУ-100/10/0,4	2 038,16
9. Строительство КТП с 1 трансформатором ТМГСУ-160/10/0,4	1 352,02
10. Строительство КТП с 1 трансформатором ТМГСУ-250/10/0,4	1 310,07

<\*> Стандартизированная тарифная ставка  $C^4$ , руб./кВт определена в отношении присоединяемых объектов, отнесенных к третьей категории надежности (по одному источнику электрооборудования), если заявитель, в том числе территориальная сетевая организация, при технологическом присоединении запрашивает вторую или первую категорию надежности электрооборудования, что требует присоединения к двум независимым источникам энергооборудования, то размер платы за технологическое присоединение определяется в соответствии с действующими нормативно-правовыми актами

6) Рассчитанные в соответствии с пунктами 8, 9 и 9.1 Методических указаний ставки на единичную максимальную мощность (руб./кВт.) за технологическое присоединение (Т) для конкретного Заявителя определяется ООО «Региональная сетевая компания» на основании утвержденных отдельных ставок по каждому мероприятию согласно Приложению № 2 к заключению, исходя из суммы затрат, рассчитанных по ставкам за технологическое присоединение и ставки (ставок) по мероприятиям «последней мили», реализуемым сетевой организацией для подключения конкретного Заявителя, умноженной на объем максимальной мощности, указанный Заявителем в заявке на технологическое присоединение (N).

в) В соответствии с п. 32 Методических указаний для расчета платы за технологическое присоединение экспертной группой предлагаются к утверждению формулы, которые рассчитываются исходя из стандартизированных тарифных ставок и способа технологического присоединения к электрическим сетям ООО «Региональная сетевая компания» реализации соответствующих мероприятий, определенных Приложением № 2 к Методическим указаниям, следующим образом:

где

$Z_{(нм,ст)}$  - рассчитанная плата к базе ФЕР-2001 (без НДС) приводится к ценам того периода, в котором применяется стандартизированная ставка, осуществляется путем использования индекса изменения сметной стоимости для субъекта Российской Федерации на квартал, предшествующий кварталу, в котором определяется плата (заключается договор) за технологическое

присоединение, рекомендуемого Министерством регионального развития Российской Федерации в рамках реализации полномочий в области сметного нормирования и ценообразования в сфере градостроительной деятельности;

$L_{0,4(6-10)}^{м(кв)}$  – протяжённость ВЛ(КЛ) на уровне напряжения 0,4кВ (6-10кВ);

1. Если отсутствует необходимость реализации мероприятий "последней мили", то формула платы определяется как произведение стандартизированной тарифной ставки на покрытие расходов на технологическое присоединение энергопринимающих устройств принадлежащих ОАО «РЖД» по мероприятиям, указанным в Приложениях № 2 и № 3 к данному решению, стандартизированной тарифной ставки  $C_{0,4(6-10)}^1$  и объема максимальной мощности (N), указанного в заявке на технологическое присоединение Заявителем, расчет выполняется по формуле 1:

$$T_{руб} = C_{0,4(6-10)}^1 \times N, \text{ руб.}; \quad (1)$$

2. Если при технологическом присоединении Заявителя согласно техническим условиям предусматривается мероприятие "последней мили" по прокладке воздушных и (или) кабельных линий, то формула платы определяется как сумма произведений стандартизированной тарифной ставки  $C_{0,4(6-10)}^1$  и объема максимальной мощности (N), указанного в заявке на технологическое присоединение Заявителем, и стандартизированной тарифной ставки на покрытие расходов сетевой организации на строительство воздушных ( $C_{0,4(6-10)}^2$ ) и (или) кабельных линий ( $C_{0,4(6-10)}^3$ ) электропередачи на уровне напряжения 0,4 кВ и (или) 0,6 - 10 кВ и суммарной протяженности воздушных и (или) кабельных линий ( $L_{0,4(6-10)}^{кв(л)}$ ) на уровне напряжения 0,4 кВ и (или) 0,6-10 кВ, строительство которых предусмотрено согласно выданным техническим условиям на технологическое присоединение Заявителя (M), расчет выполняется по формуле 2:

$$T_{руб/км} = C_{0,4(6-10)}^1 \times N + (C_{0,4(6-10)}^2 \times L_{0,4(6-10)}^{кв} + C_{0,4(6-10)}^3 \times L_{0,4(6-10)}^{кв(л)}) \times Z^{(км.ст)}; \quad (2)$$

3. Если при технологическом присоединении Заявителя согласно техническим условиям предусматриваются мероприятия «последней мили» по строительству комплектов трансформаторных подстанций (КТП,ТП), распределительных трансформаторных подстанций (РТП) с уровнем напряжения до 35 кВ, то формула платы определяется как сумма расходов, определенных в соответствии с формулой 1 и произведения стандартизированной ставки  $C^4$ , и объема максимальной мощности (N), указанного в заявке на технологическое присоединение Заявителем, расчет выполняется по формуле 3:

$$T_{руб/км} = C_{0,4(6-10)}^1 \times N + (C_{0,4(6-10)}^2 \times L_{0,4(6-10)}^{кв} + C_{0,4(6-10)}^3 \times L_{0,4(6-10)}^{кв(л)} + C^4 \times N) \times Z^{(км.ст)}; \quad (3)$$

### 3. Анализ экономической обоснованности расходов по заявкам, не превышающим 15 кВт и соответствующим условиям п. 18 Методических указаний

В соответствии с предложением на регулируемый период ООО «Региональная сетевая компания» при присоединяемой мощности 97 кВт и количеству присоединений 22 шт. расходы на технологическое присоединение льготных категорий потребителей составят 534 254,30 руб., доходы - 10254,25 руб. (22 шт. x 466,1 руб.). Выпадающие доходы от присоединения льготной категории заявителей по расчету ООО «Региональная сетевая компания» составят 524,0 тыс. руб.

Учитывая вышеизложенное, экспертами предлагается установить плату за технологическое присоединение к электрическим сетям ООО «Региональная сетевая компания» для лиц, подающих заявку на технологическое присоединение с соответствующей мощностью, не превышающей 15 кВт, включительно и соответствующих пункту 18 Методических указаний, в размере 550 рублей (в том числе НДС).

Стандартизированные тарифные ставки за технологическое присоединение сторонних потребителей к электрическим сетям, принадлежащим ООО «Региональная сетевая компания» на территории Кировской области рассчитаны без реализации мероприятий «последней мили», в соответствии с п. 32 Методических указаний экспертная группа предлагает к утверждению формулу для расчета платы за технологическое присоединение ( $T_{руб}$ ), определенную как произведение стандартизированной тарифной ставки  $C_{0,4-35кВ}^1$ , по мероприятиям, указанным в приложении № 2 к данному заключению и объема максимальной мощности (N), указанного в заявке на технологическое присоединение Заявителем, обратившимся в ООО «Региональная сетевая компания» на территории Кировской области, расчет следует выполнять по формуле  $T_{руб} = C_{0,4-35кВ}^1 \times N$ .

Экспертная группа:

Начальник отдела регулирования в сфере электроэнергетики, газоснабжения и топливных ресурсов



Кривошеина Т.Н.

Ведущий консультант отдела регулирования в сфере электроэнергетики, газоснабжения и топливных ресурсов



Обухов А.С.

Консультант отдела регулирования в сфере электроэнергетики, газоснабжения и топливных ресурсов



Зыкина Н.С.



Расчет необходимой валовой выручки на технологическое присоединение

Табл. №2

№ п/п	Показатели	Предложения ООО "РСК"	Предложения РСТ
1	Расходы на выполнение мероприятий по технологическому присоединению, всего	104 493,95	81 987,11
1.1	Ведомственные материалы	41 270,76	40 574,54
1.2	Энергия на хозяйственные нужды		0,00
1.3	Оплата труда ППП (без ЕСН)	31 183,95	16 726,58
1.4	Отчисления на социальные нужды	10 072,42	5 402,69
1.5	Прочие расходы, всего, в том числе:	21 003,32	18 319,80
1.5.1	- работы и услуги производственного характера	0,00	0,00
1.5.2	- налоги, всего	0,00	0,00
1.5.3	- работы и услуги производственного характера, в т.ч.:	21 003,32	18 319,80
1.5.3.1	Услуги связи	532,26	532,26
1.5.3.2	Расходы на оплату труда и обеспечение спецодеждой	0,00	0,00
1.5.3.3	расходы на консультационное и информационное обслуживание	0,00	0,00
1.5.3.4	плата за аренду имущества	1 969,86	1 969,86
1.5.3.5	стоимость использования и обслуживания автомобильной (в т.ч. спаркованной и транспортный налог)	16 449,42	13 765,91
1.5.3.6	другие прочие расходы, связанные с производством и реализацией	2 051,78	2 051,78
1.6	Внебюджетные расходы, всего	963,51	963,51
2	Расходы на строительство объектов электросетевого хозяйства - от существующих объектов электросетевого хозяйства до присоединяемых энергопринимающих устройств и (или) объектов электросетей, в т.ч.	0,00	0,00
2.1	-расходы на строительство объектов электросетевого хозяйства	0,00	0,00
2.2	-коминвентаря налога на прибыль (20%)	0,00	0,00
3	Выплатяемые доходоуказательными средствами	0,00	0,00
4	Необходимая иная выручка (сумма п. 1 - 3)	104 493,95	81 987,11

*Handwritten signature*

Калькуляция стоимости мероприятий, осуществляемых при технологическом присоединении мощностью (1 кВт)

№	Наименование мероприятий	Рейтинг НВВ согласно приложению 1 по каждому мероприятию (руб.)	Объем максимальной мощности (кВт)	Ставка для расчета платы по каждому мероприятию (руб./кВт)
1	Итого ставка платы за технологическое присоединение			964,55
2	Подготовка и выдача сетевой организацией технических условий ТУ и их согласование, всего, в т.ч.	21 378,62	85,00	251,51
1.1	Фонд оплаты труда (со страховыми взносами)	4 375,92		
1.2	Расходы на содержание автомобильного транспорта	7 388,33		
1.3	Прочие	9 114,37		
2	Привлечение сетевой организацией проектной документации по электросети "подовой тип"	0,00	85,00	0,00
3	Выполнение сетевой организацией мероприятий, связанных со строительством "подовой тип", всего			
3.1	Привлечение м. КИП-4 кВт кабельной марки АПББШВ 4х16-4х50	1 492 058,34	15,00	4 078,29
3.2	Привлечение м. КИП-4 кВт кабельной марки АПББШВ 4х16-4х50	2 274 286,90	15,00	6 216,38
3.3	Привлечение КИП-4 кВт кабельной марки АПББШВ 4х70	1 613 315,00	15,00	4 409,73
3.4	Привлечение КИП-4 кВт (два кабеля в траншее) кабельной марки АПББШВ 4х70	2 516 800,22	15,00	6 879,25
3.5	Привлечение КИП-4 кВт кабельной марки АПББШВ 4х95	1 688 572,14	15,00	4 609,96
3.6	Привлечение КИП-4 кВт (два кабеля в траншее) кабельной марки АПББШВ 4х95	2 663 314,44	15,00	7 279,73
3.7	Средствозатраты ВЛ 0,4 кВ	895 017,58	9,00	10 740,21
3.8	Средствозатраты ВЛ 0,4 кВ	1 550 323,18	9,00	18 003,88
3.9	Средствозатраты ВЛ 0,4 кВ (с двукратным тепловыделением)	1 272 259,28	9,00	15 372,11
3.10	Средствозатраты ВЛ 0,4 кВ (с двукратным тепловыделением)	2 599 710,61	9,00	31 196,53
3.11	Средствозатраты на монтаж КТП в трансформаторном ТМТСУ-25/10/0,4	504 797,76	22,25	22 687,54
3.12	Средствозатраты на монтаж КТП в трансформаторном ТМТСУ-40/10/0,4	521 661,21	35,60	14 653,40
3.13	Средствозатраты на монтаж КТП в трансформаторном ТМТСУ-63/10/0,4	538 522,40	56,07	9 604,52
3.14	Средствозатраты на монтаж КТП в трансформаторном ТМТСУ-100/10/0,4	561 008,51	89,00	6 303,47
3.15	Средствозатраты на монтаж КТП в трансформаторном ТМТСУ-25/10/0,4	703 036,21	22,25	31 597,13
3.16	Средствозатраты на монтаж КТП в трансформаторном ТМТСУ-40/10/0,4	736 763,52	35,60	20 695,60
3.17	Средствозатраты на монтаж КТП в трансформаторном ТМТСУ-63/10/0,4	759 246,97	56,07	13 541,06
3.18	Средствозатраты на монтаж КТП в трансформаторном ТМТСУ-100/10/0,4	804 221,27	89,00	9 036,19
3.19	Средствозатраты КТП в 1 трансформаторном ТМТСУ-160/10/0,4	849 189,21	142,40	5 963,41
3.20	Средствозатраты КТП в 1 трансформаторном ТМТСУ-250/10/0,4	1 222 384,90	222,50	5 718,58
4	Проверка сетевой организацией выполнения заявок ТУ, всего, в т.ч.	17 978,62	85,00	211,51
4.1	Фонд оплаты труда (со страховыми взносами)	4 878,55		
4.2	Расходы на содержание автомобильного транспорта	2 938,79		
4.3	Прочие	10 161,29		
5	Участие в оплате долевой доли лицом Ростехнадзора присоединяемых устройств, всего, в т.ч.*	0,00	85,00	0,00
5.1	Фонд оплаты труда (со страховыми взносами)	0,00		
5.2	Расходы на содержание автомобильного транспорта	0,00		
5.3	Прочие	0,00		
6	Фактические действия по присоединению и обеспечению работ Устройства в энергетической сети, всего, в т.ч.	42 629,87	85,00	501,53
6.1	Фонд оплаты труда (со страховыми взносами)	12 874,80		
6.2	Расходы на содержание автомобильного транспорта	2 938,79		
6.3	Прочие	26 816,28		

*Handwritten signature*

