



**РЕГИОНАЛЬНАЯ СЛУЖБА ПО ТАРИФАМ КИРОВСКОЙ ОБЛАСТИ
ПРОТОКОЛ**

**заседания правления региональной службы по тарифам
Кировской области**

25.12.2015

№ 50

г. Киров

**Председательств
ующий:**

Члены

правления:

Беляева Н.В.
Мальков Н.В.
Троян Г.В.
Вычегжанин А.В.
Петухова Г.И.
Кривошеина Т.Н.
Юдинцева Н.Г.

Отсутствовали:

Никонова М.Л.

- командировка

Владимиров Д.Ю.

- представлено письменное
мнение от 24.12.2015

Секретарь:

**Уполномоченны
е по делам:**

Трегубова Т.А.
Кривошеина Т.Н., Зыкина Н.С.,
Обухов А.С., Вепрева Н.Н.,
Романова Ю.Л., Зыков М.И.,
Муравьева А.С., Боговарова Л.Н.

Приглашённые:

Стрельчук Игорь Алексеевич

Директор ООО
«Региональная сетевая
компания»

Петропавловский Константин
Михайлович

Директор МУП
«Горэлектросеть»

Крупин Михаил Анатольевич

начальник финансового
управления МУП
«Горэлектросеть»

Акчурин Наиль Рустямович

Директор ООО «Транзит»

Макаров Евгений Андреевич

Директор ООО «ВЯТСКАЯ
СЕТЕВАЯ КОМПАНИЯ»

Ефимов Олег Валерьевич

Директор Кировского
филиала ООО «РРСК»

Погребняк дмитрий Александрович

Заместитель генерального
директора по экономике и
финансам ООО «РРСК»

Беляева Н.В.: Какие есть предложения у членов правления по повестке дня?

Кривошеина Т.Н.: Предлагаем в повестке дня уточнить вопрос:

Вместо вопроса «О внесении изменений в некоторые решения правления РСТ Кировской области (тарифы на передачу электрической энергии на территории Кировской области на 2016 год для Северной дирекции по энергообеспечению - структурного подразделения Трансэнерго - филиала ОАО «Российские железные дороги», Горьковской дирекции по энергообеспечению - структурного подразделения Трансэнерго - филиала ОАО «Российские железные дороги», МУП «ГОРЭЛЕКТРОСЕТЬ», ООО «Региональная сеть», ООО «Транзит», ООО «Региональная распределительная сетевая компания», ООО «ВЯТСКАЯ СЕТЕВАЯ КОМПАНИЯ», ОАО «Коммунэнерго», ООО «Региональная сетевая компания»)» рассмотреть вопрос «О внесении изменений в некоторые решения правления РСТ Кировской области (тарифы на передачу электрической энергии на территории Кировской области на 2016 год для Северной дирекции по энергообеспечению - структурного подразделения Трансэнерго - филиала ОАО «Российские железные дороги», Горьковской дирекции по энергообеспечению - структурного подразделения Трансэнерго - филиала ОАО «Российские железные дороги», МУП «ГОРЭЛЕКТРОСЕТЬ», ООО «Региональная сеть», ООО «Транзит», ООО «ВЯТСКАЯ СЕТЕВАЯ КОМПАНИЯ», ООО «Региональная сетевая компания»)». Уполномоченные по делу – Обухов Александр Сергеевич, Зыкина Наталья Сергеевна.

Кривошеина Т.Н.: Предлагаем из повестки дня исключить вопросы:

1. Об установлении тарифов на электрическую энергию для населения и приравненных к нему категориям потребителей на 2016 год. Докладчик – Кривошеина Татьяна Николаевна.

2. Об экономически обоснованных и розничных ценах на сжиженный газ, реализуемый населению в 2016 году АО «Газпром газораспределение Киров». Уполномоченный – Кривошеина Т.Н.

3. Об экономически обоснованных и розничных ценах на сжиженный газ, реализуемый населению в 2016 году ООО Фирма «Алекс». Уполномоченный – Кривошеина Т.Н.

4. Об экономически обоснованных и розничных ценах на сжиженный газ, реализуемый населению в 2016 году ООО «АЗС Алекс». Уполномоченный – Кривошеина Т.Н.

5. Об экономически обоснованных и розничных ценах на сжиженный газ, реализуемый населению в 2016 году ООО Фирма «Алекс Плюс». Уполномоченный – Кривошеина Т.Н.

6. Об экономически обоснованных и розничных ценах на сжиженный газ, реализуемый населению в 2016 году ООО «Пропан». Уполномоченный – Кривошеина Т.Н.–

7. Об экономически обоснованных и розничных ценах на сжиженный газ, реализуемый населению в 2016 году ООО «Династия». Уполномоченный – Кривошеина Т.Н.

8. Об экономически обоснованных и розничных ценах на сжиженный газ, реализуемый населению в 2016 году ИП Микрюков А.Г. Уполномоченный – Кривошеина Т.Н.

9. Об экономически обоснованных и розничных ценах на сжиженный газ, реализуемый населению в 2016 году ИП Беляков Е.Б. Уполномоченный – Кривошеина Т.Н.

Петухова Г.И.: Предлагаем из повестки дня исключить вопросы:

1. О тарифах на социальные услуги на основании подушевых нормативов финансирования социальных услуг для КОГАУСО «Кировский городской комплексный центр социального обслуживания населения» с 2016 года. Уполномоченный по делу – Гавриличева Лариса Николаевна. Снят в связи с запросом доп.материалов.

2. О тарифах на социальные услуги на основании подушевых нормативов финансирования социальных услуг для КОГАУСО «Кировский центр социальной помощи

семье и детям» с 2016 года. Уполномоченный по делу – Гавриличева Лариса Николаевна. Снят в связи с запросом доп.материалов.

3. О тарифах на социальные услуги на основании подушевых нормативов финансирования социальных услуг для КОГКУСО «Кировский социально реабилитационный центр для несовершеннолетних «Вятушка» с 2016 года. Уполномоченный по делу – Гавриличева Лариса Николаевна. Снят в связи с запросом доп.материалов.

4. О тарифах на социальные услуги на основании подушевых нормативов финансирования социальных услуг для КОГКУСО «Областной реабилитационный центр для детей и подростков с ограниченными возможностями» с 2016 года. Уполномоченный по делу – Гавриличева Лариса Николаевна. Снят в связи с запросом доп.материалов.

5. О тарифах на социальные услуги на основании подушевых нормативов финансирования социальных услуг для КОГКУСО «Кировский комплексный социальный центр по оказанию помощи лицам без определенного места жительства и занятий» с 2016 года. Уполномоченный по делу – Гавриличева Лариса Николаевна. Снят в связи с запросом доп.материалов.

6. О тарифах на социальные услуги на основании подушевых нормативов финансирования социальных услуг для КОГКУСО «Реабилитационный центр для инвалидов молодого возраста» с 2016 года. Уполномоченный по делу – Гавриличева Лариса Николаевна. Снят в связи с запросом доп.материалов.

7. О тарифах на социальные услуги на основании подушевых нормативов финансирования социальных услуг для КОГАУСО «Арбажский комплексный центр социального обслуживания населения» с 2016 года. Уполномоченный по делу – Гавриличева Лариса Николаевна. Снят в связи с запросом доп.материалов.

8. О тарифах на социальные услуги на основании подушевых нормативов финансирования социальных услуг для КОГАУСО «Афанасьевский комплексный центр социального обслуживания населения» с 2016 года. Уполномоченный по делу – Гавриличева Лариса Николаевна. Снят в связи с запросом доп.материалов.

9. О тарифах на социальные услуги на основании подушевых нормативов финансирования социальных услуг для КОГАУСО «Белохолуницкий комплексный центр социального обслуживания населения» с 2016 года. Уполномоченный по делу – Гавриличева Лариса Николаевна. Снят в связи с запросом доп.материалов.

10. О тарифах на социальные услуги на основании подушевых нормативов финансирования социальных услуг для КОГАУСО «Богородский центр социальной помощи семье и детям» с 2016 года. Уполномоченный по делу – Гавриличева Лариса Николаевна. Снят в связи с запросом доп.материалов.

11. О тарифах на социальные услуги на основании подушевых нормативов финансирования социальных услуг для КОГАУСО «Верхнекамский комплексный центр социального обслуживания населения» с 2016 года. Уполномоченный по делу – Гавриличева Лариса Николаевна. Снят в связи с запросом доп.материалов.

12. О тарифах на социальные услуги на основании подушевых нормативов финансирования социальных услуг для КОГКУСО «Верхошижемский центр социальной помощи семье и детям» с 2016 года. Уполномоченный по делу – Гавриличева Лариса Николаевна. Снят в связи с запросом доп.материалов.

13. О тарифах на социальные услуги на основании подушевых нормативов финансирования социальных услуг для КОГАУСО «Вятскополянский комплексный центр социального обслуживания населения» с 2016 года. Уполномоченный по делу – Гавриличева Лариса Николаевна. Снят в связи с запросом доп.материалов.

14. О тарифах на социальные услуги на основании подушевых нормативов финансирования социальных услуг для КОГАУСО «Даровской комплексный центр социального обслуживания населения» с 2016 года. Уполномоченный по делу – Гавриличева Лариса Николаевна. Снят в связи с запросом доп.материалов.

15. О тарифах на социальные услуги на основании подушевых нормативов

Лариса Николаевна. Снят в связи с запросом доп.материалов.

55. О тарифах на социальные услуги на основании подушевых нормативов финансирования социальных услуг для КОГКУСО «Рублевский психоневрологический интернат» с 2016 года. Уполномоченный по делу – Гавриличева Лариса Николаевна. Снят в связи с запросом доп.материалов.

56. О тарифах на социальные услуги на основании подушевых нормативов финансирования социальных услуг для КОГКУСО «Русско-Турецкий психоневрологический интернат» с 2016 года. Уполномоченный по делу – Гавриличева Лариса Николаевна. Снят в связи с запросом доп.материалов.

57. О тарифах на социальные услуги на основании подушевых нормативов финансирования социальных услуг для КОГКУСО «Советский психоневрологический интернат» с 2016 года. Уполномоченный по делу – Гавриличева Лариса Николаевна. Снят в связи с запросом доп.материалов.

58. О тарифах на социальные услуги на основании подушевых нормативов финансирования социальных услуг для КОГКУСО «Кировский дом-интернат для престарелых и инвалидов» с 2016 года. Уполномоченный по делу – Гавриличева Лариса Николаевна. Снят в связи с запросом доп.материалов.

59. О тарифах на социальные услуги на основании подушевых нормативов финансирования социальных услуг для КОГКУСО «Кировский дом-интернат для престарелых и инвалидов» ТЭЦ с 2016 года. Уполномоченный по делу – Гавриличева Лариса Николаевна. Снят в связи с запросом доп.материалов.

60. О тарифах на социальные услуги на основании подушевых нормативов финансирования социальных услуг для КОГКУСО «Кирово-Чепецкий дом-интернат для престарелых и инвалидов» с 2016 года. Уполномоченный по делу – Гавриличева Лариса Николаевна. Снят в связи с запросом доп.материалов.

61. О тарифах на социальные услуги на основании подушевых нормативов финансирования социальных услуг для КОГКУСО «Кирово-Чепецкий дом-интернат для престарелых и инвалидов» Каринка, Волчье с 2016 года. Уполномоченный по делу – Гавриличева Лариса Николаевна. Снят в связи с запросом доп.материалов.

62. О тарифах на социальные услуги на основании подушевых нормативов финансирования социальных услуг для КОГКУСО «Яранский дом-интернат для престарелых и инвалидов» с 2016 года. Уполномоченный по делу – Гавриличева Лариса Николаевна. Снят в связи с запросом доп.материалов.

Мальков Н.В.: Предлагаю повестку утвердить.

Беляева Н.В.: Кто за утверждение повестки? Прошу голосовать.

ГОЛОСОВАЛИ: «ЗА» единогласно.

РЕШИЛИ: Повестку дня из 16 вопросов утвердить.

ПОВЕСТКА ДНЯ:

1. Об установлении индивидуальных тарифов на услуги по передаче электрической энергии для ОАО «Оборонэнерго» на территории Кировской области, на 2016 год. Уполномоченный по делу – Зыкина Наталья Сергеевна.

2. Об установлении ставок платы за технологическое присоединение к электрическим сетям ОАО «Оборонэнерго» на территории Кировской области, на 2016 год. Уполномоченный по делу – Зыкина Наталья Сергеевна.

3. О внесении изменений в некоторые решения правления РСТ Кировской области (тарифы на передачу электрической энергии на территории Кировской области на 2016 год для Северной дирекции по энергообеспечению - структурного подразделения Трансэнерго - филиала ОАО «Российские железные дороги», Горьковской дирекции по энергообеспечению - структурного подразделения Трансэнерго - филиала ОАО «Российские железные дороги», МУП «ГОРЭЛЕКТРОСЕТЬ», ООО «Региональная сеть», ООО «Транзит», ООО «ВЯТСКАЯ СЕТЕВАЯ КОМПАНИЯ», ООО «Региональная сетевая

компания»). Уполномоченные по делу – Обухов Александр Сергеевич, Зыкина Наталья Сергеевна.

4. Об установлении ставок платы за технологическое присоединение к электрическим сетям МУП «ГОРЭЛЕКТРОСЕТЬ» на территории Кировской области, на 2016 год. Уполномоченный по делу – Обухов Александр Сергеевич.

5. Об установлении ставок платы за технологическое присоединение к электрическим сетям ООО энергоснабжающая организация «Зиновы» на территории Кировской области, на 2016 год. Уполномоченный по делу – Обухов Александр Сергеевич.

6. Об установлении ставок платы за технологическое присоединение к электрическим сетям ОАО «Российские железные дороги» на территории Кировской области, на 2016 год. Уполномоченный по делу – Обухов Александр Сергеевич.

7. Об установлении ставок платы за технологическое присоединение к электрическим сетям ООО «Региональная сеть» на территории Кировской области, на 2016 год. Уполномоченный по делу – Обухов Александр Сергеевич.

8. Об установлении ставок платы за технологическое присоединение к электрическим сетям ООО «Региональная распределительная сетевая компания» на территории Кировской области, на 2016 год. Уполномоченный по делу – Обухов Александр Сергеевич.

9. Об установлении ставок платы за технологическое присоединение к электрическим сетям ООО «Энергетическая компания Нововятского лесопромышленного комплекса» на территории Кировской области, на 2016 год. Уполномоченный по делу – Обухов Александр Сергеевич.

10. О тарифах на тепловую энергию, поставляемую ООО «Уником» (дер. Хохловщина Даровского района), на 2015-2018 годы. Уполномоченный по делу – Вепрева Надежда Николаевна.

11. О тарифах на тепловую энергию, поставляемую Кировским территориальным участком Горьковской дирекции по тепловодоснабжению – структурного подразделения Центральной Дирекции по тепловодоснабжению - филиала ОАО «РЖД» (ПЧ-9 ст. Котельнич 1, ПЧ-9 ст. Котельнич 2), на 2015-2018 годы. Уполномоченный по делу – Романова Юлия Леонидовна.

12. О досрочном пересмотре тарифов на услугу по утилизации, обезвреживанию и захоронению твердых бытовых отходов для общества с ограниченной ответственностью «САХ», МО «Город Киров», на 2016 год. Уполномоченный по делу – Зыков Михаил Иванович.

13. О досрочном пересмотре тарифов на услуги по утилизации, обезвреживанию и захоронению твердых бытовых отходов для общества с ограниченной ответственностью «Предприятие по утилизации бытовых и промышленных отходов», г. Слободской, на 2016 годы. Уполномоченный по делу – Муравьева Анна Сергеевна.

14. О досрочном пересмотре тарифов на услугу по утилизации, обезвреживанию и захоронению твердых бытовых отходов для акционерного общества «Куприт», МО «Город Киров», на 2016 год. Уполномоченный по делу – Зыков Михаил Иванович.

15. О досрочном пересмотре тарифов на услугу по утилизации, обезвреживанию и захоронению твердых бытовых отходов для муниципального унитарного предприятия «Куменский коммунсервис», Куменский район, на 2016 год. Уполномоченный по делу – Зыков Михаил Иванович.

16. О досрочном пересмотре тарифов на услугу по утилизации, обезвреживанию и захоронению твердых бытовых отходов для муниципального унитарного предприятия «Коммунсервис», Лебяжский район, на 2016 год. Уполномоченный по делу – Боговарова Людмила Николаевна.

1. По первому вопросу повестки дня СЛУШАЛИ:

Уполномоченного по делу Зыкину Наталью Сергеевну, которая доложила результаты экспертизы.

1. Общие сведения об организации, осуществляющей регулируемую деятельность

- Наименование организации, осуществляющей регулируемую деятельность: открытое акционерное общество «Оборонэнерго» филиал «Волго-Вятский» район электрических сетей (далее РЭС) «Кировский» (далее – ОАО «Оборонэнерго»).

- Основной вид деятельности: оказание услуг по передаче электрической энергии и технологическому присоединению.

- Юридический адрес: 603003, г. Нижний Новгород, ул. Свободы, 15

- ИНН 7704726225

- директор филиала «Волго-Вятский» - Малухин Алексей Геннадьевич

- Ответственный исполнитель по расчету и обоснованию тарифа - заместитель директора по экономике и финансам Филиал «Волго-Вятский» ОАО «Оборонэнерго» Правделова Вера Юрьевна, тел. 8-920-052-13-28

- Долгосрочный период регулирования 2016-2020 годы.

- Система налогообложения регулируемого периода – общепринятая.

Наименование	Действующие тарифы на 2015 год	Заявляемые величины тарифов на 2016 год
Двухставочный тариф на услуги по передаче электрической энергии:		
- ставка на содержание электрических сетей	465 628,47 руб./МВт в месяц	795 696,57 руб./МВт в месяц
- ставка на оплату технологического расхода (потерь) электрической энергии на ее передачу	145,22 руб./МВт.ч.	204,96 руб./МВт.ч.
Одноставочный тариф на услуги по передаче электрической энергии:	1 117,14 руб./МВт.ч.	1866,41 руб./МВт.ч.

ОАО «Оборонэнерго» представлены предложения 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 с 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:				
	2016	2017	2018	2019	2020
Показатель средней продолжительности прекращений передачи электрической энергии (Пп)	0,1727	0,1701	0,1676	0,1650	0,1626
Показатель уровня качества осуществляемого технологического присоединения (Птпр)	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000
Показатель уровня качества обслуживания потребителей услуг территориальными сетевыми организациями (Птсо)	0,8975	0,8975	0,8975	0,8975	0,8975

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

Экспертиза предложений об установлении индивидуальных тарифов на услуги по передаче электрической энергии по сетям ОАО «Оборонэнерго» на 2016 – 2020 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 2016 год и плановый период 2017 и 2018 годов, рассчитанным Минэкономразвития России (октябрь 2015) и одобренным Правительством Российской Федерации (далее - прогноз СЭР МЭР России).

3. Оценка финансового состояния ОАО «Оборонэнерго»

Анализ хозяйственной деятельности ОАО «Оборонэнерго» за 2014 год произведен согласно представленной бухгалтерской отчетности.

По данным Отчет о финансовых результатах за январь-декабрь 2014 года произведен анализ финансовых результатов ОАО «Оборонэнерго».

Выручка от реализации (доходы), полученная от обычных видов деятельности, за вычетом НДС составила 12 963 574 тыс. руб., что на 5,3 % ниже по сравнению с предыдущим периодом (13 686 503 тыс. руб.).

Себестоимость продукции (расходы) за анализируемый период по сравнению с 2013 годом увеличилась на 2,5 %, и составила 11 855 380 тыс. руб.

В результате валовая прибыль за 2014 год составила 1 108 194 тыс. руб.

Приведенные данные свидетельствуют о полученной в 2014 году прибыли от продаж в размере 504 420 тыс. руб. Для сведения - в 2013 году была получена прибыль в размере 1 544 549 тыс. руб.

Сальдо по прочим доходам и расходам сложилось отрицательным – 1 898 636 тыс. руб.

Прибыль до налогообложения снизилась по сравнению с предшествующим периодом на 1 862 754 тыс. руб. и составила убыток в размере 1 394 216 тыс. руб.

За 2014 год по ОАО «Оборонэнерго» образовался убыток в размере 1 450 830 тыс. руб., чистая прибыль за 2013 год составила 120 861 тыс. руб.

По данным представленного бухгалтерского баланса на 31 декабря 2014 год экспертами проведена общая оценка динамики и структуры статей бухгалтерского баланса ОАО «Оборонэнерго».

Валюта баланса ОАО «Оборонэнерго» по состоянию на 31 декабря 2014 год составила 19 944 744 тыс. руб., увеличение по сравнению с состоянием на начало года – 26,2 %.

Внеоборотные активы на 31.12.2014 составили 9 561 058 тыс. руб., что составляет 47,9 % всех активов Общества, в том числе:

- основные средства 8 627 727 тыс. руб.,
- прочие внеоборотные активы 796 114 тыс. руб.,
- отложенные налоговые активы 135 170 тыс. руб.,

- нематериальные активы 2 027 тыс. руб.

Структура внеоборотных активов за анализируемый период значительно не изменилась, основная часть внеоборотных активов предприятия приходится на основные средства (90,2 % в структуре внеоборотных активов).

Увеличение внеоборотных активов на 14,5 % по сравнению с предыдущим периодом произошло преимущественно за счет увеличения стоимости основных средств.

Оборотные активы ОАО «Оборонэнерго» на конец анализируемого периода составили 10 383 686 тыс. руб., их доля по состоянию на 31.12.2014 года в структуре всех активов общества составляет 52,1 %.

Структура оборотных активов предприятия в составе имущества за анализируемый период также значительно не изменилась. Так наибольший удельный вес приходится неизменно на дебиторскую задолженность (80,4 % в структуре оборотных активов).

Оборотные активы предприятия за анализируемый период увеличилось на 2 930 383 тыс. руб. или на 39,3 %.

По состоянию на 31.12.2014 стоимость запасов составила 1522 469 тыс. руб.

НДС снизился в 2014 году с 13 119 до 238 тыс. руб.

Дебиторская задолженность увеличилась по сравнению с предыдущим периодом и составила 8 343 902 тыс. руб. (увеличение на 2 104 864 тыс. руб. или на 33,7 %).

Размер денежных средств на 31.12.2014 составил 499 529 тыс. руб. (снижение на 207 967 тыс. руб. или 29,4 %).

Прочие оборотные активы составили 17 548 тыс. руб.

По состоянию на 31.12.2014 собственный капитал и резервы составили 9 090 288 тыс. руб. – 45,6 % пассивов предприятия, снижение по сравнению с величиной по состоянию на 01.01.2014 составило 14,7 %, это произошло за счет непокрытого убытка в размере 1472 060 тыс. руб.

Уставный капитал остался неизменным и составил 10 530 723 тыс. руб.

Резервный капитал увеличился до величины 31 625 тыс. руб.

Долгосрочные обязательства общества на 31.12.2014 составили 29 554 тыс. руб. в размере отложенных налоговых обязательств.

Краткосрочные обязательства на 31.12.2014 года составили 10 824 902 тыс. руб. что составляет 54,3 % всего капитала общества.

Увеличение краткосрочных обязательств по сравнению с состоянием на 01.01.2014 составило 5 699 145 тыс. руб. или 111,2 %, это произошло из-за увеличения кредиторской задолженности на 5 436 461 тыс. руб. (133,9 %) и взятой величины краткосрочных кредитов и займов в размере 500 000 тыс. руб.

По состоянию на 31.12.2014 чистые активы ОАО «Оборонэнерго» составили 9 090 660 тыс. руб. – снижение на 1 567 322 тыс. руб. или на 14,7 %.

По вышеуказанным данным проведен анализ финансовых коэффициентов устойчивости ОАО «Оборонэнерго» за 2014 год.

Коэффициент автономии, характеризующий независимость предприятия от заемных источников средств, он равен доле собственного капитала в общем итоге баланса. Нормальное минимальное значение коэффициента оценивается на уровне 0,5, означающее, что все обязательства предприятия могут быть покрыты его собственными средствами.

Значение этого коэффициента для ОАО «Оборонэнерго» составило 0,50, что свидетельствует о финансовой независимости предприятия от заемных средств.

Коэффициент соотношения собственных и заемных средств равен отношению величины обязательств предприятия к величине его собственных средств. Рекомендуемое значение коэффициента менее 1. Чем ниже значение показателя, тем выше финансовая устойчивость и независимость предприятия от заемного капитала и обязательств.

Коэффициент соотношения заемного и собственного капитала ОАО «Оборонэнерго» составил 1,01 и свидетельствует о независимости общества от внешних факторов (внешнего капитала) и финансовой устойчивости.

Коэффициент соотношения мобильных и иммобилизованных средств является показателем группы финансовой устойчивости предприятия, и показывает сколько оборотного капитала предприятия приходится на внеоборотные активы.

Коэффициент соотношения мобильных и иммобилизованных средств для ОАО «Оборонэнерго» составил 1,09, что означает, что на предприятии доминируют оборотные активы.

Коэффициент маневренности равняется отношению собственных оборотных средств предприятия к общей величине источников собственных средств. В качестве усредненного ориентира для оптимальных уровней коэффициента можно рассматривать значение 0,5.

Коэффициент маневренности составил для анализируемого предприятия 0,04, означает, что общество финансово зависимо, высокий риск неплатежеспособности.

Коэффициент обеспеченности запасов и затрат собственными источниками, равный отношению величины собственных оборотных средств к стоимости запасов и затрат предприятия. Нормативное значение показателя должно находиться в диапазоне 0,6-0,8.

Коэффициент обеспеченности запасов и затрат собственными источниками для ОАО «Оборонэнерго» равен 0,23, что ниже нормативного.

Коэффициент имущества производственного назначения, равный отношению суммы стоимостей основных средств, капитальных вложений, оборудования, производственных запасов и незавершенного производства к итогу баланса – нетто (т. е. за минусом убытков, задолженности учредителей по взносам в УК, стоимости акций, выкупленных у акционеров). Показывает долю имущества производственного назначения в активах предприятия. Нормальное ограничение $\geq 0,5$.

На данном предприятии коэффициент имущества производственного назначения составил 0,50 и 0,51 на начало и конец года соответственно, удовлетворяет нормативному условию.

Коэффициент абсолютной ликвидности – это финансовый коэффициент, равный отношению денежных средств и краткосрочных финансовых вложений к краткосрочным обязательствам (текущим пассивам).

Коэффициент абсолютной ликвидности за анализируемый период снизился с 0,11 до 0,05, то есть ОАО «Оборонэнерго» немедленно может покрыть только 5 % всей краткосрочной задолженности. Значение данного показателя менее нормы (норма не менее 0,15-0,20). Это свидетельствует о явной нехватке денежных средств Общества для покрытия краткосрочных обязательств (абсолютная неликвидность).

Коэффициент критической ликвидности характеризует способность компании погашать текущие (краткосрочные) обязательства за счёт оборотных активов.

По данным ОАО «Оборонэнерго» коэффициент составил 0,89 при норме не менее 0,8. Это означает, что денежные средства и предстоящие поступления от текущей деятельности в полном объеме могут покрывать текущие обязательства организации.

Коэффициент текущей ликвидности - относительный показатель, оценивающий способность организации к погашению краткосрочных (текущих) обязательств исключительно за счет средств оборотных активов (оборотного капитала).

Коэффициент текущей ликвидности для ОАО «Оборонэнерго» составляет 1,04, величина данного показателя ниже нормы (нормальным для коэффициента покрытия считается значение - не менее 2). Он показывает, что Общество не может за счет оборотных средств погасить все краткосрочные обязательства.

Анализируя показатели ликвидности Общества можно сделать вывод об ослабленной ликвидности баланса в краткосрочной перспективе, по сравнению с 2013 годом уровень платежеспособности снизился.

Учитывая вышеизложенное, ОАО «Оборонэнерго» является финансово независимым предприятием от заемных источников средств и от внешних факторов. Также следует отметить снижение ликвидность баланса, т.е. низкую способность

предприятия выполнять свои краткосрочные обязательства. В целом финансовое состояние ОАО «Оборонэнерго» является удовлетворительным.

4. Анализ производственных показателей

В соответствии с договором с филиалом «Кировэнерго» ПАО «МРСК Центра и Приволжья» ОАО «Оборонэнерго» оказывает услуги по передаче электрической энергии (мощности) от точек приема и до точек отпуска электрической энергии в сети потребителя и (или) в сети смежных сетевых организаций путем осуществления комплекса организационно и технологически связанных действий, обеспечивающих передачу электрической энергии (мощности) через технические устройства электрических сетей.

Отпуск электроэнергии в сети ОАО «Оборонэнерго» на регулируемый период принят на 2016 год в объеме 24,241 млн. кВтч.

Экспертной группой с учетом требований п. 38 Основ ценообразования определена величина технологического расхода (потерь) электрической энергии в объеме 1,922 млн. кВтч. (7,93 %), (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 фактических потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям организации.

Сальдированный переток электроэнергии определен экспертами в размере 22,319 млн. кВт.ч. на основании фактических данных за 11 месяцев 2015 года и ожидаемого декабря (на основании факта декабря 2014 года), в том числе транзит – 22,319 млн. кВт.ч.

Поступление мощности в сеть с учетом пункта 60 Основ ценообразования определено экспертами в размере 4,209 МВт.

Потери мощности в сети в 2016 году в соответствии с указанным выше приказом составляют – 0,334 МВт.

С учетом определенных потерь полезный отпуск мощности составляет 3,875 МВт, в том числе транзит мощности – 3,875 МВт.

Экспертная группа, проанализировав представленные сетевой организацией документы, подтверждающие фактическое количество электросетевого оборудования, определила количество условных единиц в заявленном сетевой организацией размере – 1400,59 у.ед.

Общая трансформаторная емкость (мощность), 18,5 МВА. Сети (воздушные и кабельные линии) электропередач, по уровням напряжения СН2 – 78,84 км, НН– 122,78 км.

5. 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 Сценарным условиям.

Расходы по статье «Материальные затраты» на 2016 год в соответствии с требованиями п. 7 Основ ценообразования и п. 19 Методических указаний № 20-э/2 определены экспертной группой в сумме 1067,0 тыс. рублей.

Расходы на сырье, материалы, спецодежду, инструменты и топливо заявлены сетевой организацией в размере 2503,2 тыс. руб. В ходе проведения экспертизы расходы по данной статье затрат определены экспертной группой исходя из фактического уровня расходов за предшествующий заверченный период (2014 год) с учетом индексов цен

производителей (далее ИЦП) на 2015 и 2016 годы в соответствии с прогнозом СЭР МЭР России, в размере 313,0 тыс. руб.

Работы и услуги производственного характера (в т. ч. услуги сторонних организаций по содержанию сетей и распределительных устройств) определены экспертной группой в размере 754,0 тыс. руб., на основании фактических расходов по данной статье затрат за 2014 год, с учетом ИЦП на 2015 и 2016 годы в соответствии с прогнозом СЭР МЭР России.

Затраты по статье «Оплата труда» определены экспертами в сумме 7827,9 тыс. руб. исходя из заработной платы основного персонала и цеховых работников, утвержденной на 2015 год с учетом индекса потребительских цен на 2016 год (1,074) в соответствии с прогнозом СЭР МЭР России.

«Прочие расходы производственного характера» на 2016 год в соответствии с п. 7 Основ ценообразования и п. 19 Методических указаний № 20-э/2, определены экспертной группой в сумме 7 770,8 тыс. руб.

Ремонт основных фондов заявлен ОАО «Оборонэнерго» в размере 1269,8 тыс. руб.

Расходы по ремонту основных фондов определены экспертной группой в размере 754,4 тыс. руб. исходя из фактического уровня расходов по данной статье затрат за предшествующий заверченный период с учетом ИЦП на 2015 и 2016 годы в соответствии с прогнозом СЭР МЭР России.

Оплата работ и услуг сторонних организаций определена экспертной группой в размере 597,5 тыс. руб., в том числе:

- услуги связи - 69,5 тыс. руб.,
- услуги вневедомственной охраны – 505,8 тыс. руб.
- услуги банка – 22,2 тыс. руб.

Работы и услуги сторонних организаций определены на заявленном сетевой организацией уровне. Расходы на услуги вневедомственной охраны дополнительно заявлены сетевой организацией в ходе проведения экспертизы и подтверждены документально (договор заключенный с ЧОП «Персей») в размере 505,8 тыс. руб.

Расходы на командировки, на подготовку кадров и страхование принято на заявленном сетевой организацией уровне.

Необходимость включения в прочие услуги производственного характера расходов на обеспечение нормальных условий труда и мер по технике безопасности в полном размере (3052,3 тыс. руб.) не обоснована сетевой организацией (отсутствуют документы, подтверждающие заявленную сумму).

В ходе проведения экспертизы сетевая организация документально подтвердила экономическую обоснованность включения расходов по данной статье в размере 698,3 тыс. руб. В результате расходы на обеспечение нормальных условий труда и мер по технике безопасности включены экспертами в подконтрольные расходы в подтвержденном размере 698,3 тыс. руб.

Другие прочие расходы определены экспертами на заявленном сетевой организацией уровне в размере 5 423,5 тыс. руб., в том числе:

- расходы управления филиала «ВолгВятский» с учетом распределения согласно учетной политике предприятия – 4201,6 тыс. руб.,
- расходы центрального аппарата управления ОАО «Оборонэнерго» с учетом распределения согласно учетной политике предприятия – 1205,0
- другие прочие подконтрольные расходы – 16,9 тыс. руб.

Расходы на выплаты социального характера и расходы на вознаграждение из прибыли заявлены сетевой организацией в размере 403,5 тыс. руб. Экспертами расходы по данной статье затрат включены на заявленном уровне.

Подконтрольные расходы определены с использованием метода экономически обоснованных расходов (затрат) в соответствии с Методическими указаниями № 98-э в размере 17069,3 тыс. руб.

В отношении ОАО «Оборонэнерго» в соответствии с Приказом ФСТ России от 18.03.2015 № 421-э «Об утверждении 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 и внесении изменений в приказы ФСТ России от 17.02.2012 N 98-э и от 30.03.2012 N 228-э» (далее – Методические указаний с применением метода сравнения аналогов) значение фактических экономически обоснованных ОНР определено экспертной группой согласно пункта 13 вышеуказанных методических указаний в размере 16 202,7 тыс. руб.

Базовый уровень операционных, подконтрольных расходов (ОПЕХ) ОАО «Оборонэнерго» на 2016 год – 16809,3 тыс. рублей, определен с применением метода сравнения аналогов в соответствии с пунктом 9 Методических указаний с применением метода сравнения аналогов в 70 % доле от уровня ОНР, рассчитанных в соответствии с Методические указания № 98-э и 30 % доле от величины ОНР, рассчитываемого в соответствии с пунктом 10 методических указаний с применением метода сравнения аналогов.

Неподконтрольные расходы

Расходы по статье *«Электроэнергия на хозяйственные нужды»* в связи с отсутствием обосновывающих документов определены в сумме 372,7 тыс. руб. исходя из фактических расходов предприятия в 2014 году и роста цен на электрическую энергию в 2015 и 2016 годах на 3,8% и 7,5% соответственно.

Расходы по статье *«Плата за аренду имущества и лизинг»* заявлены сетевой организацией в размере 2741,4 тыс. руб., в том числе:

- аренда специальной техники – 48,2 тыс. руб.,
- расходы по договору лизинга в целях приобретения автомобилей – 2693,2 тыс.

руб.

В соответствии с пунктом 28 Основ ценообразования расходы на аренду определяются регулирующим органом исходя из величины амортизации и налога на имущество, относящихся к арендуемому имуществу. В результате плата за аренду автотранспорта и спецтехники исключена экспертами из расходов в результате отсутствия подтверждающих документов в соответствии с пунктом 28 основ ценообразования, определяющих величину арендной платы исходя из величины амортизации и налога на имущество.

При регулировании тарифов с применением метода долгосрочной индексации необходимой валовой выручки расходы, связанные с финансовой арендой имущества (лизинговые платежи), используемого организациями для осуществления регулируемой деятельности, могут рассматриваться регулирующими органами только в качестве источника финансирования инвестиционных программ. Расходы, заявленные сетевой организацией, по договору лизинга в целях приобретения автомобилей включены экспертами в размере 323,0 тыс. руб. в качестве источника финансирования в соответствии с утвержденной департаментом энергетики и газификации Кировской области инвестиционной программой филиала ОАО «Оборонэнерго» на 2016-2018 годы.

Расходы по статье «Отчисления на социальные нужды» на 2016 год определены экспертами исходя из сумм расходов на оплату труда и процента отчислений на социальные нужды (30,4%) в сумме 2379,7 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 0,4 процента от фонда

В соответствии с Налоговым кодексом РФ п. 8 ст. 250 предусмотрено, что доходы в виде безвозмездно полученного имущества, признаются внереализационными доходами налогоплательщика и, следовательно, учитываются при формировании налоговой базы по налогу на прибыль организаций согласно положениям ст. ст. 247 и 248 НК РФ. На основании представленных обосновывающих материалов экспертами определен **налог на прибыль** в размере 136,7 тыс. руб.

Выпадающие доходы открытого акционерного общества «Оборонэнерго» на территории Кировской области 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 2016 год, определены экспертами в сумме 42,9 тыс. руб.

Расходы по статье **«Амортизация основных средств»** заявлены ОАО «Оборонэнерго» в размере 1056,4 тыс. руб. Экспертами расходы по статье «Амортизация основных средств» на 2016 год определены в соответствии с размером фактически начисленных амортизационных отчислений РЭС «Кировский» за 2015 год. В результате расходы по данной статье включены в размере 781,7 тыс. руб.

Дополнительно в ходе проведения экспертизы сетевой организацией заявлены расходы по организации центров обслуживания клиентов, расходы на обслуживание сайта ОАО «Оборонэнерго». Данные расходы исключены в полном объеме вследствие учета расходов, относящихся к расходам управления филиала «Волго-Вятский» и центрального аппарата управления ОАО «Оборонэнерго», в полном объеме в статье «Другие прочие расходы» в составе подконтрольных расходов.

Расходы на организацию работы по формированию охранных зон, а также расходы на проведение мероприятий, связанных с проведением энергетического обследования, дополнительно заявленных сетевой организацией в ходе проведения экспертизы, исключены экспертами вследствие недостаточной обоснованности заявленных расходов (работы по формированию охранных зон входит в обязанность собственника, и не является обязательным для включения в расходы на содержание сетевого оборудования, мероприятия по энергетическому обследованию не подтверждены документально в полном объеме).

ОАО «Оборонэнерго» заявлено в необходимой валовой выручке на 2016 год по статье «Расходы на финансирование капитальных вложений из прибыли» 2299,0 тыс. руб. Заявленные расходы на финансирование капитальных вложений за счет прибыли исключены экспертной группой в полном объеме, с учетом ограничения роста, учитывая положения прогноза СЭР МЭР России.

В результате **неподконтрольные расходы** ОАО «Оборонэнерго» определены экспертной группой в размере 4052,0 тыс. руб.

6. Корректировка НВВ по факту за предшествующие периоды регулирования

Экспертной группой на основании требований Методических указаний № 98-э произведена «Корректировка НВВ по факту за предшествующие периоды регулирования». Уменьшение НВВ ОАО «Оборонэнерго» по факту за 2014 год определено экспертами в сумме 807,0 тыс. рублей, в том числе:

корректировка подконтрольных расходов в связи с изменением планируемых параметров расчета тарифов, сложившихся в 2014 году, увеличение в сумме 294,9 тыс. рублей (формула №5 Методических указаний № 98-э);

корректировка необходимой валовой выручки регулируемой организации с учетом изменения полезного отпуска и цен на электрическую энергию - отклонение фактических значений параметров расчета тарифов, сложившихся в 2014 году, от планировавшихся значений параметров расчета тарифов в 2014 году, уменьшение в сумме 1,1 тыс. рублей (формула № 8 Методических указаний № 98-э);

корректировка неподконтрольных расходов - отклонение фактических значений неподконтрольных расходов (экономически обоснованных расходов), сложившихся в 2014 году, от планировавшихся значений, учтенных при регулировании тарифов на передачу электрической энергии – уменьшение в сумме 511,0 тыс. руб., в том числе за счет:

- 1) экономии по следующим статьям затрат:
 - электроэнергия на хозяйственные нужды – 38,5 тыс. руб.,
 - амортизация – 331,1 тыс. руб.
- 2) выпадающих доходов по следующим статьям затрат:
 - налоги – 10,9 тыс. руб.,
 - налог на прибыль – 869,7 тыс. руб.

Отклонение фактической арендной платы от плановой величины за 2014 год не учтено экспертами в результате отсутствия подтверждающих документов в соответствии с пунктом 28 основ ценообразования, определяющих величину арендной платы исходя из величины амортизации и налога на имущество.

Отклонение отчислений на социальные нужды (ЕСН), сложившихся за 2014 год, от плановых значений, не учтены экспертами, так как величина ЕСН определена при расчете тарифов на услуги передачи электрической энергии в 2014 году исходя из экономически обоснованного фонда оплаты труда. Превышение расходов на оплату труда и отчислений на социальные нужды от плановых значений является экономически необоснованным.

Расходы на финансирование капитальных вложений из прибыли за 2014 год заявлены сетевой организацией в размере 214,7 тыс. руб. В соответствии с инвестиционной программой ОАО «Оборонэнерго» на 2013-2015 годы, утвержденной Министерством энергетики Российской Федерации № 658 от 26.12.2012 расходы на финансирование капитальных вложений за счет источника финансирования – прибыль, утверждены на 2014 год в размере 0,0 тыс. руб. В результате заявленные выпадающие доходы по статье «Расходы на капитальные вложения» являются экономически не обоснованными и не подлежат включению.

7. Корректировка НВВ с учетом надежности и качества оказываемых услуг

Экспертной группой на основании требований Методических указаний по расчету и применению понижающих (повышающих) коэффициентов, позволяющих обеспечить соответствие уровня тарифов, установленных для организаций, осуществляющих регулируемую деятельность, уровню надежности и качества поставляемых товаров и оказываемых услуг, утвержденных приказом ФСТ РФ от 26.10.2010 № 254-э/1 и Основ ценообразования произведена «Корректировка НВВ с учетом определенного понижающего коэффициента» по факту за предшествующие периоды регулирования (формула № 1 Методических указаний № 254-э/1), уменьшение НВВ определено экспертами в сумме 233,3 тыс. руб. (не достигнут один из показателей надежности и качества - Показатель средней продолжительности прекращений передачи электрической энергии (Пп), плановое значение – 0,1075, фактическое – 0,1727).

В результате сумма валовой выручки, необходимой на содержание по сетям ОАО «Оборонэнерго» на территории Кировской области на 2016 год по расчету экспертов составит 21 435,0 тыс. руб. (приложение 1).

Сумма необходимой валовой выручки по транзитному отпуску электроэнергии на 2016 год, для учета в котловом тарифе определена в сумме 21435,0 тыс. руб.

8. Расчет необходимой валовой выручки на 2016 - 2020 годы

Необходимая валовая выручка на 2016-2020 годы сформирована в соответствии с разделом 3 Методических указаний № 98-э и роста по ИПЦ, согласно Сценарным условиям.

Экспертами на 2016 - 2020 годы определены следующие долгосрочные параметры регулирования:

№ п/п	Наименование показателя	Ед.изм.	2016 г.	2017 г.	2018 г.	2019 г.	2020 г.
1.	Индекс эффективности подконтрольных расходов	%	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00
2.	Коэффициент эластичности подконтрольных расходов по количеству активов		0,75	0,75	0,75	0,75	0,75
3.	Индекс потребительских цен	%	7,4	5,8	5,5	5,5	5,5
4.	Количество активов	у.е.	1400,59	1400,59	1400,59	1400,59	1400,59
5.	Величина технологического расхода (потерь) электрической энергии	млн. кВт.ч	1,922	1,922	1,922	1,922	1,922
		%	7,93	7,93	7,93	7,93	7,93
6.	Величина полезного отпуска электроэнергии	млн. кВт.ч	22,319	22,319	22,319	22,319	22,319
7.	Величина полезного отпуска мощности	МВт	3,875	3,875	3,875	3,875	3,875
8.	Цена покупки электроэнергии (без НДС - 18%)	руб/МВтч	2041,03	2194,11	2358,67	2535,57	2725,73

Используя указанные долгосрочные параметры регулирования необходимая валовая выручка ОАО «Оборонэнерго» по передаче электрической энергии на 2016-2020 годы определена экспертами в следующих размерах:

2016 год – 21435,0 тыс. рублей

2017 год – 22107,8 тыс. рублей;

2018 год – 23254,8 тыс. рублей;

2019 год – 24516,5 тыс. рублей;

2020 год – 27037,5 тыс. рублей. (Приложение 1)

9. 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 (заявленной) 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 (заявленная) мощность сетевой организации.

При расчете ставки на оплату потерь электроэнергии принят годовой сальдированный переток электрической энергии из сетей сетевой организации в точках 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 2016 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 (заявленных) потерь электрической энергии при ее передаче.

Тариф покупки электрической энергии определен в размере 2 093,54 руб./МВтч. (с 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 2016 год по Кировской области, опубликованной НП «Совет рынка» от 31.10.2014, в размере 1906,94 руб./МВтч;

- прогнозной величины сбытовой надбавки для сетевых организаций в размере 183,71 руб./МВтч;

- прогнозного тарифа на услуги коммерческого оператора, оказываемые ОАО «АТС», в размере 1,14 руб./МВтч;

- прогнозного тарифа услуги по оперативно-диспетчерскому управлению в электроэнергетике в размере 1,75 руб./МВтч.

При расчетах между ПАО «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 2016 год и сальдированный переток электрической энергии из сетей сетевой организации в точках 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). 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 перетоков электрической энергии, по всем включенным в работу линиям электропередачи, соединяющим Исполнителя с другими организациями.

На основании вышеизложенного и учитывая положение п. 11(1) Основ ценообразования, утвержденных постановлением Правительства РФ от 29.12.2011 № 1178, экспертная группа предлагает установить индивидуальные тарифы на услуги по передаче электрической энергии для взаиморасчетов с ПАО «МРСК Центра и Приволжья» (по Кировской области) на 2016 год в следующих размерах:

Наименование сетевых организаций	Двухставочный тариф		Одноставочный тариф руб./МВт.ч
	Ставка на содержание электрических сетей руб./МВт·мес.	Ставка на оплату технологического расхода (потерь) руб./МВт·ч	
	с 01.01.2016 по 30.06.2016		
	460 987,99	180,32	1140,71
с 01.07.2016 по 31.12.2016			

ОАО «Оборонэнерго» *	460 987,99	180,32	1140,71
	с 01.01.2017 по 30.06.2017		
	475 458,12	193,84	1184,38
	с 01.07.2017 по 31.12.2017		
	475 458,12	193,84	1184,38
	с 01.01.2018 по 31.12.2018		
	500 124,97	208,38	1250,31
	с 01.07.2018 по 31.12.2018		
	500 124,97	208,38	1250,31
	с 01.01.2019 по 31.12.2019		
	527 259,94	224,01	1322,47
	с 01.07.2019 по 31.12.2019		
	527 259,94	224,01	1322,47
	с 01.01.2020 по 31.12.2020		
	581 477,22	240,81	1452,22
	с 01.07.2020 по 31.12.2020		
581 477,22	240,81	1452,22	

* - Налог на добавленную стоимость взимается сверх установленных тарифов.

Беляева Н.В.: Прошу задавать вопросы и высказать замечания.

В прениях выступили: Троян Г.В., Кривошеина Т.Н., Зыкина Н.С.

Беляева Н.В.: Какие есть предложения у членов правления?

Троян Г.В.: Зачитал письменную позицию представителя НП «Совет рынка» Владимирова Д.Ю. согласно которой он голосует против.

Кривошеина Т.Н.: Доложила, что все обоснованные замечания, указанные в письменной позиции представителя НП «Совет рынка», устранены при подготовке решения правления.

Троян Г.В.: Предлагаю установить тарифы.

Беляева Н.В.: Предлагаю голосовать.

ГОЛОСОВАЛИ: «ЗА» - 7 членов правления

«ПРОТИВ» - 1 член правления (представитель НП «Совет рынка»).

РЕШИЛИ:

1. Установить с 01 января 2016 года по 31 декабря 2020 года индивидуальные тарифы на услуги по передаче электрической энергии по сетям открытого акционерного общества «Оборонэнерго» филиал «Волго-Вятский», осуществляющего услуги по передаче электрической энергии на территории Кировской области, для взаиморасчетов с публичным акционерным обществом «Межрегиональная распределительная сетевая компания Центра и Приволжья» филиал «Кировэнерго», согласно приложению № 1.

2. Установить долгосрочные параметры регулирования на 2016 – 2020 годы для открытого акционерного общества «Оборонэнерго» филиал «Волго-Вятский», осуществляющего услуги по передаче электрической энергии на территории Кировской области, согласно приложению № 2.

3. Установить необходимую валовую выручку (НВВ) на 2016 – 2020 годы для открытого акционерного общества «Оборонэнерго» филиал «Волго-Вятский», осуществляющего услуги по передаче электрической энергии на территории Кировской области, согласно приложению № 3.

Приложение №1
к решению правления
РСТ Кировской области

распределительная сетевая компания Центра и Приволжья» филиал «Кировэнерго»

Наименование сетевых организаций	1 полугодие 2016 года			2 полугодие 2016 года			1 полугодие 2017 год			2 полугодие 2017 год		
	Двухставочный тариф		Одноставочный тариф									
	Ставка на содержание электрических сетей	Ставка на оплату технологического расхода (потерь)		Ставка на содержание электрических сетей	Ставка на оплату технологического расхода (потерь)		Ставка на содержание электрических сетей	Ставка на оплату технологического расхода (потерь)		Ставка на содержание электрических сетей	Ставка на оплату технологического расхода (потерь)	
1	руб./МВт*мес.	руб./МВт*ч	руб./кВт*ч									
ОАО «Оборонэнерго» филиал «Волго-Вятский»	460 987,99	180,32	1,14071	460 987,99	180,32	1,14071	475 458,12	193,84	1,18438	475 458,12	193,84	1,18438

Наименование сетевых организаций	1 полугодие 2018 год			2 полугодие 2018 год			1 полугодие 2019 год			2 полугодие 2019 год		
	Двухставочный тариф		Одноставочный тариф									
	Ставка на содержание электрических сетей	Ставка на оплату технологического расхода (потерь)		Ставка на содержание электрических сетей	Ставка на оплату технологического расхода (потерь)		Ставка на содержание электрических сетей	Ставка на оплату технологического расхода (потерь)		Ставка на содержание электрических сетей	Ставка на оплату технологического расхода (потерь)	
14	руб./МВт*мес.	руб./МВт*ч	руб./кВт*ч									
ОАО «Оборонэнерго» филиал «Волго-Вятский»	500 124,97	208,38	1,25031	500 124,97	208,38	1,25031	527 259,94	224,01	1,32247	527 259,94	224,01	1,32247

Наименование сетевых организаций	1 полугодие 2020 год			2 полугодие 2020 год		
	Двухставочный тариф		Одноставочный тариф	Двухставочный тариф		Одноставочный тариф
	Ставка на содержание электрических сетей	Ставка на оплату технологического расхода (потерь)		Ставка на содержание электрических сетей	Ставка на оплату технологического расхода (потерь)	
27	руб./МВт*мес.	руб./МВт*ч	руб./кВт*ч	руб./МВт*мес.	руб./МВт*ч	руб./кВт*ч
ОАО «Оборонэнерго» филиал «Волго-Вятский»	581 477,22	240,81	1,45222	581 477,22	240,81	1,45222

Налог на добавленную стоимость взимается сверх установленных величин тарифов.

Примечание:

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

1. 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 2016 года и сальдированного перетока электрической энергии из сетей сетевой организации в точках отпуска (объем переданной электрической энергии потребителям энергосбытовых компаний (гарантирующих поставщиков), подключенным к сетям сетевой организации, и сальдированного перетока электрической энергии в сети прочих сетевых организаций).

2. 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 точках отпуска (объем переданной электрической энергии потребителям энергосбытовых компаний (гарантирующих поставщиков), 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).

Приложение № 2
к решению правления
РСТ Кировской области

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

№ п/п	Наименование сетевой организации в субъекте Российской Федерации	Год	Базовый уровень подконтрольных расходов	Индекс эффективности подконтрольных расходов	Коэффициент эластичности подконтрольных расходов по количеству активов	Величина технологического расхода (потерь) электрической энергии (уровень потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям)				Уровень надежности реализуемых товаров (услуг), Пп	Уровень качества реализуемых товаров (услуг)	
			млн. руб.	%	%	ВН	СН I	СН II	НН		технологического присоединения, Птпр	обслуживания потребителей услуг, Птсо
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13
	ОАО «Оборонэнерго» филиал «Волго-Вятский»	2016	16,8093	1,00	0,75	-	-	1,59	6,45	0,1727	1,0000	0,8975
		2017	x	1,00	0,75	-	-	1,59	6,45	0,1701	1,0000	0,8975
		2018	x	1,00	0,75	-	-	1,59	6,45	0,1676	1,0000	0,8975
		2019	x	1,00	0,75	-	-	1,59	6,45	0,1650	1,0000	0,8975
		2020	x	1,00	0,75	-	-	1,59	6,45	0,1626	1,0000	0,8975

Приложение № 3
к решению правления
РСТ Кировской области

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.
ОАО «Оборонэнерго» филиал «Волго- Вятский»	2016	21 435,0
	2017	22 107,8
	2018	23 254,8
	2019	24 516,5
	2020	27 037,5

2. По второму вопросу повестки дня СЛУШАЛИ:

Уполномоченного по делу Зыкину Наталью Сергеевну, которая доложила результаты экспертизы.

1. Общие сведения об организации, осуществляющей регулируемую деятельность.

- Наименование организации, осуществляющей регулируемую деятельность: открытое акционерное общество «Оборонэнерго» филиал «Волго-Вятский» район электрических сетей РЭС «Кировский» (далее – ОАО «Оборонэнерго»).
- Основной вид деятельности: оказание услуг по передаче электрической энергии и технологическому присоединению.
- Юридический адрес: 603003, г. Нижний Новгород, ул. Свободы, 15
- ИНН 7704726225, КПП 526343001
- Директор филиала «Волго-Вятский» – Малухин Алексей Геннадьевич, тел. +7(831)272-52-80
- Контактное лицо – Завьялов Андрей Михайлович, тел. +7(831)272-52-80 доб. 120.

2. Основные методологические положения расчета необходимой валовой выручки

Одним из видов деятельности ОАО «Оборонэнерго» является осуществление мероприятий по технологическому присоединению.

В соответствии со статьей 23 пунктом 2 Федерального закона от 23.03.2003 № 35-ФЗ «Об электроэнергетике» плата за технологическое присоединение к электрическим сетям относится к регулируемым видам деятельности.

Расчет платы на технологическое присоединение Обществом выполнен в соответствии с «Методическими указаниями по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям», утвержденными приказом ФСТ РФ от 11.09.2012 № 209-э/1.

В соответствии с п.16 вышеуказанных Методических указаний для расчета размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям учитываются расходы на выполнение сетевой организацией следующих мероприятий:

а) подготовку сетевой организацией технических условий и их согласование с системным оператором (субъектом оперативно-диспетчерского управления в технологически изолированных территориальных электроэнергетических системах), а в случае выдачи технических условий электростанцией - согласование их с системным оператором (субъектом оперативно-диспетчерского управления в технологически изолированных территориальных электроэнергетических системах) и со смежными сетевыми организациями.

б) разработку сетевой организацией проектной документации согласно обязательствам, предусмотренным техническими условиями;

в) выполнение технических условий сетевой организацией, включая осуществление сетевой организацией мероприятий по подключению Устройств под действие аппаратуры противоаварийной и режимной автоматики в соответствии с техническими условиями;

г) проверку сетевой организацией выполнения заявителем технических условий;

д) участие сетевой организации в осмотре (обследовании) присоединяемых Устройств должностным лицом федерального органа исполнительной власти по технологическому надзору при участии собственника таких устройств, а также соответствующего субъекта оперативно-диспетчерского управления в случае, если технические условия подлежат в соответствии с Правилами согласованию с таким субъектом оперативно-диспетчерского управления;

е) осуществление сетевой организацией фактического присоединения объектов заявителя к электрическим сетям и включение коммутационного аппарата (фиксация коммутационного аппарата в положении "включено").

Экспертиза предложений об установлении ставок платы за технологическое присоединение к электрическим сетям ОАО «Оборонэнерго» на 2016 год 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);

- Методическими указаниями по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям», утвержденными приказом ФСТ РФ от 11.09.2012 № 209-э/1 (далее Методические указания);

- прогнозом социально-экономического развития Российской Федерации на 2016 год и плановый период 2017 и 2018 годов, рассчитанным Минэкономразвития России (октябрь 2015 года) и одобренным Правительством Российской Федерации (далее - прогноз СЭР МЭР России).

3. Оценка финансового состояния ОАО «Оборонэнерго»

Анализ хозяйственной деятельности ОАО «Оборонэнерго» за 2014 год произведен согласно представленной бухгалтерской отчетности.

По данным Отчет о финансовых результатах за январь-декабрь 2014 года произведен анализ финансовых результатов ОАО «Оборонэнерго».

Выручка от реализации (доходы), полученная от обычных видов деятельности, за вычетом НДС составила 12 963 574 тыс. руб., что на 5,3 % ниже по сравнению с предыдущим периодом (13 686 503 тыс. руб.).

Себестоимость продукции (расходы) за анализируемый период по сравнению с 2013 годом увеличилась на 2,5 %, и составила 11 855 380 тыс. руб.

В результате валовая прибыль за 2014 год составила 1 108 194 тыс. руб.

Приведенные данные свидетельствуют о полученной в 2014 году прибыли от продаж в размере 504 420 тыс. руб. Для сведения - в 2013 году была получена прибыль в размере 1 544 549 тыс. руб.

Сальдо по прочим доходам и расходам сложилось отрицательным – 1 898 636 тыс. руб.

Прибыль до налогообложения снизилась по сравнению с предшествующим периодом на 1 862 754 тыс. руб. и составила убыток в размере 1 394 216 тыс. руб.

За 2014 год по ОАО «Оборонэнерго» образовался убыток в размере 1 450 830 тыс. руб., чистая прибыль за 2013 год составила 120 861 тыс. руб.

По данным представленного бухгалтерского баланса на 31 декабря 2014 год экспертами проведена общая оценка динамики и структуры статей бухгалтерского баланса ОАО «Оборонэнерго».

Валюта баланса ОАО «Оборонэнерго» по состоянию на 31 декабря 2014 год составила 19 944 744 тыс. руб., увеличение по сравнению с состоянием на начало года – 26,2 %.

Внеоборотные активы на 31.12.2014 составили 9 561 058 тыс. руб., что составляет 47,9 % всех активов Общества, в том числе:

- основные средства 8 627 727 тыс. руб.,
- прочие внеоборотные активы 796 114 тыс. руб.,
- отложенные налоговые активы 135 170 тыс. руб.,
- нематериальные активы 2 027 тыс. руб.

Структура внеоборотных активов за анализируемый период значительно не изменилась, основная часть внеоборотных активов предприятия приходится на основные средства (90,2 % в структуре внеоборотных активов).

Увеличение внеоборотных активов на 14,5 % по сравнению с предыдущим периодом произошло преимущественно за счет увеличения стоимости основных средств.

Оборотные активы ОАО «Оборонэнерго» на конец анализируемого периода составили 10 383 686 тыс. руб., их доля по состоянию на 31.12.2014 года в структуре всех активов общества составляет 52,1 %.

Структура оборотных активов предприятия в составе имущества за анализируемый период также значительно не изменилась. Так наибольший удельный вес приходится неизменно на дебиторскую задолженность (80,4 % в структуре оборотных активов).

Оборотные активы предприятия за анализируемый период увеличилось на 2 930 383 тыс. руб. или на 39,3 %.

По состоянию на 31.12.2014 стоимость запасов составила 1522 469 тыс. руб.

НДС снизился в 2014 году с 13 119 до 238 тыс. руб.

Дебиторская задолженность увеличилась по сравнению с предыдущим периодом и составила 8 343 902 тыс. руб. (увеличение на 2 104 864 тыс. руб. или на 33,7 %).

Размер денежных средств на 31.12.2014 составил 499 529 тыс. руб. (снижение на 207 967 тыс. руб. или 29,4 %).

Прочие оборотные активы составили 17 548 тыс. руб.

По состоянию на 31.12.2014 собственный капитал и резервы составили 9 090 288 тыс. руб.– 45,6 % пассивов предприятия, снижение по сравнению с величиной по состоянию на 01.01.2014 составило 14,7 %, это произошло за счет непокрытого убытка в размере 1472 060 тыс. руб.

Уставный капитал остался неизменным и составил 10 530 723 тыс. руб.

Резервный капитал увеличился до величины 31 625 тыс. руб.

Долгосрочные обязательства общества на 31.12.2014 составили 29 554 тыс. руб. в размере отложенных налоговых обязательств.

Краткосрочные обязательства на 31.12.2014 года составили 10 824 902 тыс. руб. что составляет 54,3 % всего капитала общества.

Увеличение краткосрочных обязательств по сравнению с состоянием на 01.01.2014 составило 5 699 145 тыс. руб. или 111,2 %, это произошло из-за увеличения кредиторской задолженности на 5 436 461 тыс. руб. (133,9 %) и взятой величины краткосрочных кредитов и займов в размере 500 000 тыс. руб.

По состоянию на 31.12.2014 чистые активы ОАО «Оборонэнерго» составили 9 090 660 тыс. руб. – снижение на 1 567 322 тыс. руб. или на 14,7 %.

По вышеуказанным данным проведен анализ финансовых коэффициентов устойчивости ОАО «Оборонэнерго» за 2014 год.

Коэффициент автономии, характеризующий независимость предприятия от заемных источников средств, он равен доле собственного капитала в общем итоге баланса. Нормальное минимальное значение коэффициента оценивается на уровне 0,5, означающее, что все обязательства предприятия могут быть покрыты его собственными средствами.

Значение этого коэффициента для ОАО «Оборонэнерго» составило 0,50, что свидетельствует о финансовой независимости предприятия от заемных средств.

Коэффициент соотношения собственных и заемных средств равен отношению величины обязательств предприятия к величине его собственных средств. Рекомендуемое значение коэффициента менее 1. Чем ниже значение показателя, тем выше финансовая устойчивость и независимость предприятия от заемного капитала и обязательств.

Коэффициент соотношения заемного и собственного капитала ОАО «Оборонэнерго» составил 1,01 и свидетельствует о независимости общества от внешних факторов (внешнего капитала) и финансовой устойчивости.

Коэффициент соотношения мобильных и иммобилизованных средств является показателем группы финансовой устойчивости предприятия, и показывает сколько оборотного капитала предприятия приходится на внеоборотные активы.

Коэффициент соотношения мобильных и иммобилизованных средств для ОАО «Оборонэнерго» составил 1,09, что означает, что на предприятии доминируют оборотные активы.

Коэффициент маневренности равняется отношению собственных оборотных средств предприятия к общей величине источников собственных средств. В качестве усредненного ориентира для оптимальных уровней коэффициента можно рассматривать значение 0,5.

Коэффициент маневренности составил для анализируемого предприятия 0,04, означает, что общество финансово зависимо, высокий риск неплатежеспособности.

Коэффициент обеспеченности запасов и затрат собственными источниками, равный отношению величины собственных оборотных средств к стоимости запасов и затрат предприятия. Нормативное значение показателя должно находиться в диапазоне 0,6-0,8.

Коэффициент обеспеченности запасов и затрат собственными источниками для ОАО «Оборонэнерго» равен 0,23, что ниже нормативного.

Коэффициент имущества производственного назначения, равный отношению суммы стоимостей основных средств, капитальных вложений, оборудования, производственных запасов и незавершенного производства к итогу баланса – нетто (т. е. за минусом убытков, задолженности учредителей по взносам в УК, стоимости акций, выкупленных у акционеров). Показывает долю имущества производственного назначения в активах предприятия. Нормальное ограничение $\geq 0,5$.

На данном предприятии коэффициент имущества производственного назначения составил 0,50 и 0,51 на начало и конец года соответственно, удовлетворяет нормативному условию.

Коэффициент абсолютной ликвидности – это финансовый коэффициент, равный отношению денежных средств и краткосрочных финансовых вложений к краткосрочным обязательствам (текущим пассивам).

Коэффициент абсолютной ликвидности за анализируемый период снизился с 0,11 до 0,05, то есть ОАО «Оборонэнерго» немедленно может покрыть только 5 % всей краткосрочной задолженности. Значение данного показателя менее нормы (норма не менее 0,15-0,20). Это свидетельствует о явной нехватке денежных средств Общества для покрытия краткосрочных обязательств (абсолютная неликвидность).

Коэффициент критической ликвидности характеризует способность компании погашать текущие (краткосрочные) обязательства за счёт оборотных активов.

По данным ОАО «Оборонэнерго» коэффициент составил 0,89 при норме не менее 0,8. Это означает, что денежные средства и предстоящие поступления от текущей деятельности в полном объеме могут покрывать текущие обязательства организации.

Коэффициент текущей ликвидности - относительный показатель, оценивающий способность организации к погашению краткосрочных (текущих) обязательств исключительно за счет средств оборотных активов (оборотного капитала).

Коэффициент текущей ликвидности для ОАО «Оборонэнерго» составляет 1,04, величина данного показателя ниже нормы (нормальным для коэффициента покрытия считается значение - не менее 2). Он показывает, что Общество не может за счет оборотных средств погасить все краткосрочные обязательства.

Анализируя показатели ликвидности Общества можно сделать вывод об ослабленной ликвидности баланса в краткосрочной перспективе, по сравнению с 2013 годом уровень платежеспособности снизился.

Учитывая вышеизложенное, ОАО «Оборонэнерго» является финансово независимым предприятием от заемных источников средств и от внешних факторов. Также следует отметить снижение ликвидность баланса, т.е. низкую способность предприятия выполнять свои краткосрочные обязательства. В целом финансовое состояние ОАО «Оборонэнерго» является удовлетворительным.

4. Расчет ставок за единицу максимальной мощности и размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям на уровне напряжения ниже 35 кВ и максимальной мощности менее 8 900 кВт

Расчет размеров ставок платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств (энергетических установок) юридических и физических лиц (далее – Заявителей) к электрическим сетям ОАО «Оборонэнерго» осуществлен в соответствии с разделом IV Методических указаний.

На основании заявления ОАО «Оборонэнерго» экспертной группой РСТ Кировской области рассмотрены материалы по расчету стандартизированных ставок платы за технологическое присоединение за единицу максимальной мощности к электрическим сетям ОАО «Оборонэнерго» 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, а так же ранее планируемые и объема присоединяемой максимальной мощности к электрическим сетям ОАО «Оборонэнерго» на территории Кировской области.

В соответствии с предложением на регулируемый период присоединяемая мощность составит 1741,4 кВт.

В соответствии с предложением ОАО «Оборонэнерго» на регулируемый период необходимая валовая выручка составила 930 151,10 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 2016 год скорректированы экспертами в связи со снижением заявленных трудозатрат необходимых на технологическое присоединение до уровня принятого при утверждении размера стандартизированных тарифных ставок за технологическое присоединение и ставок за единицу максимальной мощности к электрическим сетям ОАО «Оборонэнерго» на территории Кировской области на 2015 год. В результате фонд оплаты труда определен экспертами в размере 217 954,15 руб.

Отчисления на социальные нужды в результате корректировки расходов на оплату труда определены экспертами в размере 66 258,06 руб.

Расходы на эксплуатацию и обслуживание транспортного средства скорректированы экспертами в результате корректировки снижения ожидаемого расчетного пробега автомобиля на 1 машино-смену, в результате стоимость эксплуатации транспортного средства определена экспертами в размере 407,62 (руб./1 машино-час).

В результате другие прочие расходы, связанные с производством и реализацией, включающие в себя транспортные расходы и накладные расходы (66,35% от заработной платы), определены экспертной группой в размере 220 836,94 руб.

Внереализационные расходы запланированы в размере 3% от заработной платы, в результате корректировки расходов на оплату труда, внереализационные расходы определены в размере 6538,63 руб.

В результате необходимая валовая выручка составит – 511 588,78 руб. (без учёта НДС) (Приложение № 1), в том числе расходы:

1. Подготовка сетевой организацией технических условий и их согласование – 186 687,55 руб.;
2. Разработка сетевой организацией проектной документации по строительству «Последней мили» - 0 тыс. руб.;
3. Выполнение ТУ сетевой организацией – 0 тыс. рублей;
4. Проверка сетевой организацией выполнения заявителем ТУ – 126 566,40 руб.;
5. Осмотр присоединяемых Устройств (с участием должностного лица Ростехнадзора) – 56 123,93 руб.;

6. Фактические действия по присоединению и обеспечению работы устройств в электрической сети – 142 209,90 руб.

Размер экономически обоснованной платы за одно технологическое присоединение к электрическим сетям ОАО «Оборонэнерго» на территории Кировской области энергопринимающих устройств заявителей с максимальной мощностью, не превышающей 15 кВт включительно, на 2016 год определен в размере 46 507,98 руб. (без НДС) за одно присоединение, 41 405,80 руб. (без НДС) за одно присоединение (без участие в осмотре должностным лицом Ростехнадзора присоединяемых устройств Заявителя).

Расчет ставок по каждому мероприятию в отдельности в соответствии с Приложением № 3 к заключению за 1 кВт мощности технологического присоединения производится на основе разбивки НВВ, определенной согласно Приложению № 1 к заключению, и объема присоединяемой максимальной мощности по каждому мероприятию.

Расчет стандартизированных тарифных ставок за единицу максимальной мощности выполнен в соответствии с п. 31 и 32 Методических указаний, определен как отношение необходимой валовой выручки и объема присоединяемой максимальной мощности по планируемым объектам (Приложения № 2 и № 3).

ОАО «Оборонэнерго» предоставлены данные по мероприятиям «последней мили» согласно расчетных локальных смет.

Экспертной группой проанализированы данные сметные расчеты, по итогам которых были выявлены значительные завышения объемов используемых материалов на строительство, использование индексов зимнего удорожания, непредвиденных расходов, на временные сооружения (обоснований по применению не предоставлено), а так же отмечается значительное превышение стоимости работ по отношению к другим ТСО осуществляющим деятельность на территории Кировской области.

В соответствии с п. 9.1 Методических указаний, в случае если сетевая организация в предыдущие периоды не осуществляла технологические присоединения, расчет ставки за единицу максимальной мощности (руб./кВт) может производиться исходя из среднестатистических данных по сетевым организациям в границах одного субъекта Российской Федерации, имеющим аналогичную структуру и характеристики электросетевого хозяйства, или по имеющимся сведениям о планируемых расходах на очередной период регулирования, учитывающих строительство воздушных и кабельных линий электропередачи и объем присоединяемой максимальной мощности указанной сетевой организации.

Таким образом, в связи с отсутствием базы для расчета ставок за единицу максимальной мощности по всем мероприятиям, предусмотренным пунктом 16 Методических указаний (по мероприятиям «последней мили») экспертной группой указанные ставки на строительство приняты методом аналога по другим территориальным сетевым организациям (по наименьшей ставке), за аналог принята сетевая организация МУП «Горэлектросеть» и ООО ЭСО «Зиновы».

Стандартизированные тарифные ставки на покрытие расходов сетевой организации на строительство в соответствии с пунктом 9.1. Методических указаний (по методу аналога) приняты для ОАО «Оборонэнерго» на уровне, принятом для МУП «Горэлектросеть» и ООО ЭСО «Зиновы» на 2016 год, поскольку технологическое присоединение к объектам электросетевого хозяйства ОАО «Оборонэнерго» наиболее вероятно в условиях, сопоставимых с приведенными аналогами.

Учитывая предложение ОАО «Оборонэнерго» применять стандартизированные тарифные ставки при расчетах за технологическое присоединение сторонних потребителей к электрическим сетям в диапазоне напряжения 0,4 кВ и 6-10 кВ, а так же вышеизложенное для ОАО «Оборонэнерго» экспертами предлагается к утверждению:

а) в соответствии с разделом IV Методических указаний следующий перечень стандартизированных тарифных ставок:

Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, не включающих в себя мероприятия «последней мили», $C^1_{0,4(6-10)}$, руб./кВт, (в ценах 2016 года без НДС) к электрическим сетям ОАО «Оборонэнерго» ^{<1>}

<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

Наименование мероприятий	Ставка платы, на уровне напряжения 0,4 (6-10) кВ	
	Постоянная схема электроснабжения	Временная схема электроснабжения
1	2	3
Стандартизированная тарифная ставка для присоединения заявителей (руб./кВт.), всего:	293,78	293,78
в том числе:		
Подготовка и выдача сетевой организацией технических условий Заявителю (ТУ), (руб./кВт)	107,21	107,21
Проверка сетевой организацией выполнения Заявителем ТУ, (руб./кВт)	72,68	72,68
Участие в осмотре должностным лицом Ростехнадзора присоединяемых Устройств Заявителя, (руб./кВт) <1>	32,23	32,23
Фактические действия по присоединению и обеспечению работы Устройств в электрической сети, (руб./кВт)	81,66	81,66

<1> 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 до 12 месяцев) технологического присоединения принадлежащих ему энергопринимающих устройств для обеспечения электрической энергией передвижных объектов с максимальной мощностью до 150 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 $C^2_{0,4(6-10)}$, руб./км (в ценах 2001 г., без НДС)

Диапазон мощности	Уровень напряжения ВЛ			
	0,4 кВ		6 - 10 кВ	
	до 150 кВт включительно	свыше 150 кВт	до 150 кВт включительно	свыше 150 кВт
1	2	3	4	5
от 0 кВт	50 422,35	100 844,72	115 880,22	231 760,45

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

Диапазон мощности	Уровень напряжения КЛ			
	0,4 кВ		6-10 кВ	
	до 150 кВт включительно	свыше 150 кВт	до 150 кВт включительно	свыше 150 кВт
1	2	3	4	5
от 0 кВт	88 819,86	177 639,75	107 329,99	214 660,00

Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на строительство подстанций C^4 , руб./кВт (в ценах 2001 г., без НДС) <1>

Диапазон мощности	Уровень напряжения ТП (КТП, РТП)	
	0,4 -10 кВ	
	до 150 кВт включительно	свыше 150 кВт
1	2	3
от 0 кВт	442,73	885,49

<1> Стандартизированная тарифная ставка C^4 , 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 энергоснабжения, что требует присоединения к двум независимым источникам энергоснабжения, то размер платы за технологическое присоединение определяется в соответствии с действующими нормативно-правовыми актами

б) Рассчитанные в соответствии с пунктами 8, 9 и 9.1 Методических указаний ставки на единицу максимальной мощности (руб./кВт.) за технологическое присоединение (Т) для конкретного Заявителя определяется ОАО «Оборонэнерго» на основании утвержденных отдельных ставок по каждому мероприятию согласно Приложению № 3 к заключению, исходя из суммы затрат, рассчитанных по ставкам за технологическое присоединение и ставки (ставок) по мероприятиям «последней мили» (пункты 3.1 - 3.4. указанного Приложения), реализуемым ОАО «Оборонэнерго» для подключения конкретного Заявителя, умноженной на объем максимальной мощности, указанный Заявителем в заявке на технологическое присоединение (N).

Для каждого конкретного Заявителя при определении размера платы на основании утвержденных ставок платы применяются те ставки (пункты 3.1 - 3.4 Приложения № 3), которые согласно поданной заявке соответствуют способу технологического присоединения, определенному Приложением № 1 к Методическим указаниям и техническими условиями, выданными ОАО «Оборонэнерго» Заявителю.

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 ОАО «Оборонэнерго» реализации соответствующих мероприятий, определенных Приложением № 2 к Методическим указаниям, следующим образом:

где

$Z^{(изм.ст)}$ - 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, данные по которым используются для расчета, к федеральным единичным расценкам 2001 года, определяемым федеральным органом исполнительной власти в рамках реализации полномочий в области сметного нормирования и ценообразования в сфере градостроительной деятельности, на квартал,

предшествующий кварталу, в котором определяется плата (заключается договор) за технологическое присоединение;

$L^{вл(кл)}_{0,4(6-10)}$ – 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 «Оборонэнерго» по мероприятиям, указанным в Приложениях № 2 и № 3 к данному решению, стандартизированной тарифной ставки $C^1_{0,4(6-10)}$ и объема максимальной мощности (N), указанного в заявке на технологическое присоединение Заявителем, расчет выполнять по формуле 1:

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

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 $C^1_{0,4(6-10)}$ и объема максимальной мощности (N), указанного в заявке на технологическое присоединение Заявителем, и стандартизированной тарифной ставки на покрытие расходов сетевой организации на строительство воздушных ($C^2_{0,4(6-10)}$) и (или) кабельных линий ($C^3_{0,4(6-10)}$) электропередачи на уровне напряжения 0,4 кВ и (или) 0,6 -10 кВ и суммарной протяженности воздушных и (или) кабельных линий ($L^{кл(вл)}_{0,4(6-10)}$) на уровне напряжения 0,4 кВ и (или) 0,6-10 кВ, строительство которых предусмотрено согласно выданным техническим условиям на технологическое присоединение Заявителя (м),), расчет выполнять по формуле 2:

$$T_{руб/км} = C^1_{0,4(6-10)} \times N + (C^2_{0,4(6-10)} \times L^{вл}_{0,4(6-10)} + C^3_{0,4(6-10)} \times L^{кл}_{0,4(6-10)}) \times Z^{(изм.ст)}; \quad (2)$$

3. Если при технологическом присоединении Заявителя согласно техническим условиям предусматриваются мероприятия «последней мили» по строительству комплектных 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 выполнять по формуле 3:

5. Затраты по технологическому присоединению на 2016 год, не включаемые в состав платы за технологическое присоединение и подлежащие включению в тариф на услуги по передаче электрической энергии.

Расходы на выполнение организационных мероприятий и расходы по мероприятиям «последней мили» связанные с осуществлением технологического присоединения энергопринимающих устройств максимальной мощностью, не превышающей 15 кВт включительно, не включаемые в состав платы за технологическое присоединение, рассчитываются в соответствии с формой, предусмотренной приложениями 1 к Методическим указаниям, утвержденным Приказом ФСТ России от 11.09.2014 № 215-э/1 «Об утверждении Методических указаний по определению выпадающих доходов, связанных с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям».

В соответствии с предложением на регулируемый период ОАО «Оборонэнерго» при присоединяемой мощности 51,36 кВт и количеству присоединений 4 шт. расходы на технологическое присоединение льготных категорий потребителей определены экспертной группой в размере 44,9 тыс. руб., доходы - 2,0 тыс. руб. (4 шт. x 466,1 руб.). Выпадающие доходы на 2016 год от присоединения льготной категории заявителей ОАО «Оборонэнерго» составят 42,9 тыс. руб.

В соответствии с п. 87 Постановления Правительства РФ от 29.12.2011 № 1178 «О ценообразовании в области регулируемых цен и тарифов в электроэнергетике»

выпадающие доходы для присоединения льготной категории заявителей включается в тариф на оказание услуги по передаче электрической энергии.

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

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

Беляева Н.В.: Прошу задавать вопросы и высказать замечания.

В прениях выступили: Троян Г.В., Кривошеина Т.Н., Зыкина Н.С.

Беляева Н.В.: Какие есть предложения у членов правления?

Троян Г.В.: Зачитал письменную позицию представителя НП «Совет рынка» Владимирова Д.Ю., согласно которой он голосует против.

Кривошеина Т.Н.: Доложила, что все обоснованные замечания, указанные в письменной позиции представителя НП «Совет рынка», устранены при подготовке решения правления.

Кроме того, считаем, что приложение №3 к решению правления РСТ Кировской области об установлении ставок платы за технологическое присоединение, установлено в соответствии с Методическими указаниями №209-э/1, утвержденные приказом ФСТ России от 11.09.2012. Считаем, что выводы, отраженные в позиции представителя НП «Совет рынка», основаны на фактах, не отражающих фактических обстоятельств дела, а также не соответствующих действительности и положению норм Методических указаний.

Троян Г.В.: Предлагаю установить ставки платы.

Беляева Н.В.: Предлагаю голосовать.

ГОЛОСОВАЛИ: «ЗА» - 7 членов правления

«ПРОТИВ» - 1 член правления (представитель НП «Совет рынка»).

РЕШИЛИ:

1. Установить на 2016 год размер платы за технологическое присоединение к электрическим сетям открытого акционерного общества «Оборонэнерго» на территории Кировской области 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), владеющих 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 необходимого 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 2016 год плату за технологическое присоединение к электрическим сетям открытого акционерного общества «Оборонэнерго» на территории Кировской области 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 2016 год плату за технологическое присоединение к электрическим сетям открытого акционерного общества «Оборонэнерго» на территории Кировской области 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 2016 год плату за технологическое присоединение к электрическим сетям открытого акционерного общества «Оборонэнерго» на территории Кировской области 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 открытого акционерного общества «Оборонэнерго» на территории Кировской области энергопринимающих устройств заявителей с максимальной мощностью, не превышающей 15 кВт включительно, на 2016 год определен в размере 41405,80 руб. (без НДС) за одно присоединение.

4. Выпадающие доходы открытого акционерного общества «Оборонэнерго» на территории Кировской области 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 2016 год, определены в сумме 42,9 тыс. руб.

5. Установить на 2016 год размеры стандартизированных тарифных ставок за технологическое присоединение к электрическим сетям открытого акционерного общества «Оборонэнерго» на территории Кировской области 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 3 настоящего решения, рассчитаны и установлены в ценах 2001 г., без НДС.

Указанные ставки применяются с учетом индекса изменения сметной стоимости по строительно-монтажным работам для субъекта Российской Федерации, данные по которым используются для расчета, к федеральным единичным расценкам 2001 года,

определяемым федеральным органом исполнительной власти в рамках реализации полномочий в области сметного нормирования и ценообразования в сфере градостроительной деятельности на квартал предшествующий кварталу, в котором определяется плата за технологическое присоединение.

7. Установить на 2016 год размеры ставок за единицу максимальной мощности за технологическое присоединение к электрическим сетям открытого акционерного общества «Оборонэнерго» на территории Кировской области для расчета платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств и объектов электросетевого хозяйства заявителей, согласно приложению № 2.

8. Установить на 2016 год формулы для расчета платы за технологическое присоединение к электрическим сетям открытого акционерного общества «Оборонэнерго» на территории Кировской области 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. Размеры платы, установленные настоящим решением, действуют с 01 января 2016 года по 31 декабря 2016 года.

Приложение №1
к решению правления
РСТ Кировской области

Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, не включающих в себя мероприятия «последней мили», $C_{0,4(6-10)}^1$, руб./кВт, в ценах 2016 года, к электрическим сетям открытого акционерного общества «Оборонэнерго» на территории Кировской области ^{<1>}

Обозначение	Наименование мероприятий	Ставка платы, на уровне напряжения 0,4 (6-10) кВ	
		Постоянная схема электроснабжения	Временная схема электроснабжения
1	2	3	4
C^1	Стандартизированная тарифная ставка для присоединения заявителей (руб./кВт.), всего:	293,78	293,78
	в том числе:		
$C^{1.1}$	Подготовка и выдача сетевой организацией технических условий Заявителю (ТУ), (руб./кВт)	107,21	107,21
$C^{1.2}$	Проверка сетевой организацией выполнения Заявителем ТУ, (руб./кВт)	72,68	72,68
$C^{1.3}$	Участие в осмотре должностным лицом Ростехнадзора присоединяемых Устройств Заявителя, (руб./кВт) ^{<1>}	32,23	32,23
$C^{1.4}$	Фактические действия по присоединению и обеспечению работы Устройств в электрической сети, (руб./кВт)	81,66	81,66

^{<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 до 12 месяцев) технологического присоединения принадлежащих ему энергопринимающих устройств для обеспечения электрической энергией передвижных объектов с максимальной мощностью до 150 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 $C^2_{0,4(6-10)}$, руб./км (в ценах 2001 г., без НДС)

Диапазон мощности	Уровень напряжения ВЛ			
	0,4 кВ		6 - 10 кВ	
	до 150 кВт включительно	свыше 150 кВт	до 150 кВт включительно	свыше 150 кВт
1	2	3	4	5
от 0 кВт	50 422,35	100 844,72	115 880,22	231 760,45

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

Диапазон мощности	Уровень напряжения КЛ			
	0,4 кВ		6-10 кВ	
	до 150 кВт включительно	свыше 150 кВт	до 150 кВт включительно	свыше 150 кВт
1	2	3	4	5
от 0 кВт	88 819,86	177 639,75	107 329,99	214 660,00

Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на строительство подстанций C^4 , руб./кВт (в ценах 2001 г., без НДС) <1>

Диапазон мощности	Уровень напряжения ТП (КТП, РТП)	
	0,4 - 10 кВ	
	до 150 кВт включительно	свыше 150 кВт
1	2	3
от 0 кВт	442,73	885,49

<1> Стандартизированная тарифная ставка C^4 , 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 электроснабжения, то размер платы за технологическое присоединение определяется в соответствии с действующими нормативно-правовыми актами

Приложение № 2
к решению правления
РСТ Кировской области

Ставки платы за единицу максимальной мощности за технологическое присоединение по мероприятиям «последней мили» к электрическим сетям открытого акционерного общества «Оборонэнерго» на территории Кировской области <1>

№	Наименование мероприятий	Ставки для расчета платы по каждому мероприятию по уровням напряжения (руб./кВт), без НДС			
		0,4 кВт		6 – 10 кВт	
		до 150 кВт включительно	свыше 150 кВт	до 150 кВт включительно	свыше 150 кВт
1	2	3	4	5	6
1	Подготовка и выдача сетевой организацией технических условий ТУ и их согласование	107,21			
2	Разработка сетевой организацией проектной документации	-	-	-	-
3	Выполнение ТУ сетевой организацией, всего, в т.ч. расходы на строительство объектов электросетевого хозяйства до присоединяемых энергопринимающих устройств и (или) объектов электроэнергетики				
3.1	строительство воздушных линий <2>	938,17	1 876,36	938,17	1 876,36
3.2	строительство кабельных линий <2>	1 556,67	3 113,36	234,60	469,22
3.3	строительство пунктов секционирования	-	-	-	-
3.4	строительство комплектных трансформаторных подстанций (КТП), распределительных трансформаторных подстанций (РТП) с классом напряжения до 35 кВ	2 829,12	5 658,26	2 829,12	5 658,26
3.5	строительство центров питания; подстанций классом напряжения 35 кВ и выше (ПС)		-	-	
4	Проверка сетевой организацией выполнения заявителем ТУ	72,68			
5	Участие в осмотре должностным лицом Ростехнадзора присоединяемых Устройств <3>	32,23			
6	Фактические действия по присоединению и обеспечению работы Устройств в электрической сети	81,66			

<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 до 12 месяцев) технологического присоединения принадлежащих ему энергопринимающих устройств для обеспечения электрической энергией передвижных объектов с максимальной мощностью до 150 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, данные по которым используются для расчета, к федеральным единичным расценкам 2001 года, определяемым федеральным органом исполнительной власти в рамках реализации полномочий в области сметного нормирования и ценообразования в сфере градостроительной деятельности, на квартал, предшествующий кварталу, в котором определяется плата (заключается договор) за технологическое присоединение;

$L^{вл(кл)}_{0,4(6-10)}$ – протяжённость 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 открытому акционерному обществу «Оборонэнерго» 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 выполнять по формуле 1:

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

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 произведений 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 $C^2_{0,4(6-10)}$ и (или) кабельных линий $C^3_{0,4(6-10)}$ электропередачи на уровне напряжения 0,4 кВ и (или) 0,6 -10 кВ и суммарной протяженности воздушных и (или) кабельных линий $L^{кл(вл)}_{0,4(6-10)}$ на уровне напряжения 0,4 кВ и (или) 0,6-10 кВ, строительство которых предусмотрено согласно выданных технических условий для технологического присоединения Заявителя, расчет выполнять по формуле 2:

$$T_{руб} = C^1_{0,4(6-10)} \times N + (C^2_{0,4(6-10)} \times L^{вл}_{0,4(6-10)} + C^3_{0,4(6-10)} \times L^{кл}_{0,4(6-10)}) \times Z^{(изм.ст)}; \quad (2)$$

3. Если при технологическом присоединении Заявителя согласно техническим условиям предусматриваются мероприятия «последней мили» по строительству комплектных 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 выполнять по формуле 3:

$$T_{руб} = C^1_{0,4(6-10)} \times N + (C^2_{0,4(6-10)} \times L^{вл}_{0,4(6-10)} + C^3_{0,4(6-10)} \times L^{кл}_{0,4(6-10)} + C^4 \times N) \times Z^{(изм.ст)}; \quad (3)$$

3. По третьему вопросу повестки дня СЛУШАЛИ:

Обухов Александр Сергеевич доложил членам правления.

• 1. Общие сведения об организации, осуществляющей регулируемую деятельность

- Наименование организации, осуществляющей регулируемую деятельность: Северная дирекция по энергообеспечению – структурное подразделение Трансэнерго – филиал открытого акционерного общества «Российские железные дороги» (далее – Северная дирекция по энергообеспечению).
- ИНН/КПП 7708503727/770801001.
- Юридический адрес: 107144, г. Москва, ул. Новая Басманная, д. 2.
- Юридический адрес Северной дирекции по энергообеспечению: 150003 г. Ярославль, ул. Волжская набережная, д. 59, почтовый адрес - 150003, г. Ярославль, ул. Кооперативная, д. 8.
- Руководитель – начальник Северной дирекции по энергообеспечению – Паршин Вадим Русланович, тел.: 8(4852) 79-44-65.
- Контактное лицо – экономист Капитонова Надежда Александровна, тел.: 8(4852) 79-88-86.
- Долгосрочный период регулирования: 2015 – 2019 годы.
- Система налогообложения – общепринятая.

Наименование	Действующие тарифы (без НДС) 2015 год	Заявляемые тарифы (без НДС) 2016 год
Двухставочный тариф на услуги по передаче электрической энергии:		
- ставка на содержание электрических сетей	93 919,89 руб./МВт.мес.	102 090,92 руб./МВт.мес.
- ставка на оплату технологического расхода (потерь) электрической энергии на ее передачу	91,69 руб./МВт.ч.	99,67 руб./МВт.ч.
Одноставочный тариф на услуги по передаче электрической энергии:	263,45 руб./МВт.ч.	286,37 руб./МВт.ч.

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

Экспертиза предложений об установлении индивидуальных тарифов на услуги по передаче электрической энергии по сетям Северной дирекции по энергообеспечению на 2016 год 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);

- прогнозом социально-экономического развития Российской Федерации на 2016 год и плановый период 2017 и 2018 годов, рассчитанным Минэкономразвития России (октябрь 2015 г.) и одобренным Правительством Российской Федерации (далее - прогноз СЭР МЭР России).

3. Основные методологические положения расчета необходимой валовой выручки на 2016 год

В соответствии с пунктом 4 статьи 23 Федерального закона государственное регулирование тарифов на услуги по передаче электрической энергии с 1 января 2015 года для Северной дирекции по энергообеспечению осуществляется в форме установления

долгосрочных тарифов на основе долгосрочных параметров регулирования деятельности с применением метода долгосрочной индексации необходимой валовой выручки.

Долгосрочные параметры регулирования для расчета необходимой валовой выручки с применением метода долгосрочной индексации необходимой валовой выручки для Северной дирекции по энергообеспечению на 2015 – 2019 годы утверждены решением правления РСТ Кировской области от 26.12.2014 № 49/22-ээ-2015, которые в течение долгосрочного периода не меняются, в том числе на 2016 год:

- 1) базовый уровень подконтрольных расходов – 6,45961 млн. руб.;
- 2) индекс эффективности подконтрольных расходов - 1%;
- 3) коэффициент эластичности подконтрольных расходов по количеству активов – 0,75;
- 4) величина технологического расхода (потерь) электрической энергии – 2,22 %;
- 5) уровень надежности и качества реализуемых товаров (услуг) – 0,0179.

4. Анализ производственных показателей

По заявлению отпуск электроэнергии в сети Северной дирекции по энергообеспечению на регулируемый период принят в объеме 72,709 млн. кВт.ч., с учетом представленной формы 3.1 на 2016 год. Потери электроэнергии заявлены в объеме 2,945 млн. кВт.ч.

Величина технологического расхода (потерь) электрической энергии определена в соответствии с долгосрочными параметрами регулирования для территориально сетевой организации (далее – ТСО), в размере 1,615 млн. кВт.ч (2,22 %). Сальдированный переток электроэнергии составит 71,093 млн. кВт.ч., в том числе транзит 21,791 млн. кВт.ч.

Поступление мощности в сеть определено (принято на заявленном уровне, по форме 3.1) в размере 12,337 МВт. Потери мощности в сети, с учетом определенного объема потерь электроэнергии составляют – 0,274 МВт. С учетом определенных потерь заявленная мощность составляет 12,063 МВт, в том числе транзит мощности 3,387 МВт.

Общая трансформаторная емкость (мощность), 85,6 МВА. Сети (воздушные и кабельные линии) электропередач, по уровням напряжения СН2 – 17,4 км, НН – 6,8 км.

Количество условных единиц – 788,55 у.ед.

5. Корректировка необходимой валовой выручки на 2016 год

В соответствии с п. 9 «Методических указаний в течение долгосрочного периода регулирования регулирующими органами ежегодно производится корректировка необходимой валовой выручки, устанавливаемой на очередной расчетный период регулирования. По решению регулирующего органа такая корректировка может осуществляться с учетом отклонения фактических значений параметров расчета тарифов по итогам истекшего периода текущего года долгосрочного периода регулирования, за который известны фактические значения параметров расчета тарифов, от планировавшихся значений параметров расчета тарифов, а также изменение плановых показателей на следующие периоды.

Необходимая валовая выручка сетевых организаций, принимаемая к расчету при установлении тарифов, рассчитана в соответствии с п. 8 Методических указаний и п. 37 Основ ценообразования.

5.1. Корректировка подконтрольных расходов

На основании представленного Северной дирекцией по энергообеспечению предложения на 2016 год, с учетом определенного экспертной группой увеличения активов и расходов на их содержание.

В соответствии с Методическими указаниями корректировка подконтрольных расходов на 2016 год осуществлена исходя из:

- 1) Базового уровня подконтрольных расходов 6 459,61 тыс. руб., утвержденного решением правления РСТ Кировской области от 26.12.2014 № 49/22-ээ-2015;

2) Изменения ИПЦ на 2016 год с 104,4 % на 107,4 % в соответствии с прогнозом СЭР МЭР России;

В результате **Подконтрольные расходы** на 2016 год экспертами определены в размере 6 868,24 тыс. руб.

5.2. Корректировка неподконтрольных расходов

Неподконтрольные расходы на 2016 год определены экспертами методом экономически обоснованных расходов в сумме 3 340,48 тыс. руб., в том числе:

Расходы по статьям «Электроэнергия на хоз. нужды» на 2016 год **определены в сумме 368,23 тыс. рублей**, от размера фактических затрат 2014 года, с учетом изменения ИПЦ на 2015 и 2016 года в соответствии с прогнозом СЭР МЭР России и требований п. 28 Основ ценообразования, на основании представленных данных об отнесении расходов на регулируемый вид деятельности.

Расходы по статьям «Теплоэнергия» на 2016 год **определены** (приняты на заявленном уровне) **в сумме 129,35 тыс. рублей**, с учетом требований п. 28 Основ ценообразования, на основании представленных данных об отнесении расходов на регулируемый вид деятельности.

«Плата за аренду имущества и лизинг» определена экспертной группой **в сумме 55 тыс. рублей** (приняты, исходя из заявленной доли отнесения на регулируемый вид деятельности).

Расходы по статье **«Налоги»** на 2016 год **определены экспертной группой** (определены исходя из заявленной доли отнесения на регулируемый вид деятельности) **в сумме 72,75 тыс. рублей**, в том числе **«Налог на имущество»** в сумме 72,75 тыс. рублей, исходя из остаточной стоимости электросетевого оборудования, сформированной с учетом предоставленных бухгалтерских данных, и ставок определенных п. 3 ст. 380 Налогового кодекса Российской Федерации.

«Отчисления на социальные нужды» на 2016 год **определены в сумме 872,00 тыс. рублей**, исходя из сформированных, экономически обоснованных затрат на оплату труда определённых с использованием метода экономически обоснованных расходов (затрат) в соответствии с Методические указания № 98-э и процента отчислений (30,4%) определенный в соответствии с ФЗ от 24.07.2009 № 212-ФЗ, о страховых взносах в ПФ РФ, ФСС РФ, ФФОМС (30 %) и представленным уведомлением о размере страховых взносов на обязательное социальное страхование от несчастных случаев на производстве и профессиональных заболеваний (с размером страхового тарифа – 0,4 %).

«Прочие неподконтрольные расходы» на 2016 год **определены в сумме 359,77 тыс. рублей**, в том числе расходы по инспекционному контролю за электроэнергией в сумме 359,77 тыс. рублей, а так же расходы по инспекционному контролю за электроэнергией в сумме 359,77 тыс. рублей на 2017 и 2019 годы, расходы по сертификации электроэнергии на 2018 год в сумме 384,42 тыс. рублей на основании предоставленного договора № 1661879 от 29.10.2015 на выполнение работ по сертификации и инспекционному контролю за электроэнергией, с учетом требований п. 28 и п. 29 Основ ценообразования, как экономически необоснованные.

Расходы по статье «Налог на прибыль» определены в сумме **0,00 тыс. рублей**, исходя из фактических данных предшествующего периода с учетом требований п. 19 и п. 20 Основ ценообразования.

«Амортизация основных средств» определена на 2016 год в размере **1 483,39 тыс. рублей** с учетом требований п. 27 Основ ценообразования (в соответствии с максимальным сроком полезного использования, соответствующей амортизационной группы, установленными Классификацией основных средств, включаемых в амортизационные группы, утвержденной постановлением Правительства Российской Федерации от 01.01.2002 № 1). Так же согласно официального разъяснения ФЭК РФ от 14.05.2004 № ЮС-1323/14 «О разъяснениях методических указаний по расчету тарифов и цен на электрическую (тепловую) энергию на розничном (потребительском) рынке» и информационного письма ФСТ РФ от 14.09.2005 № СН-5495/14 «Об особенностях расчета

тарифов на передачу электрической энергии» исключена амортизация контактной сети и линий электропередачи, расположенных на опорах контактной сети.

5.3. Корректировка НВВ по факту за предшествующие периоды регулирования

Экспертной группой на основании требований Методических указаний № 98-э и Основ ценообразования произведена **«Корректировка НВВ по факту за предшествующие периоды регулирования»**, уменьшение НВВ на 2016 год определено экспертами в сумме **585,1 тыс. рублей, в том числе:**

корректировка подконтрольных расходов в связи с изменением планируемых параметров расчета тарифов, сложившихся в 2014 году, увеличение в сумме 154,96 тыс. рублей;

корректировка необходимой валовой выручки регулируемой организации с учетом изменения полезного отпуска и цен на электрическую энергию - отклонение фактических значений параметров расчета тарифов, сложившихся в 2014 году, от планировавшихся значений параметров расчета тарифов в 2014 году, уменьшение в 48,44 тыс. рублей;

корректировка неподконтрольных расходов исходя из фактических значений указанного параметра - экономия средств по неподконтрольным расходам за 2014 год в сумме 691,6 тыс. рублей (по статьям «Электроэнергия на хоз. нужды» и «Налоги, Налог на имущество», исходя из заявленных фактических расходов по статье и на основании предоставленной налоговой декларацией).

В результате сумма валовой выручки, необходимой на содержание по сетям Северной дирекции по энергообеспечению на 2016 год по расчету экспертов составит 9 623,62 тыс. рублей (приложение 1).

Сумма необходимой валовой выручки по транзитному отпуску электроэнергии на 2016 год, для учета в котловом тарифе определена в сумме 3 199,22 тыс. рублей

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 (заявленной) 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 (заявленная) мощность сетевой организации.

При расчете ставки на оплату потерь электроэнергии принят годовой сальдированный переток электрической энергии из сетей сетевой организации в точках 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 2016 год выполнен, исходя из одноставочного тарифа покупки электрической энергии и объема потерь, рассчитанного исходя из норматива, утвержденного решением правления РСТ Кировской области от 26.12.2014 № 49/22-ээ-2015.

Тариф покупки электрической энергии определен в размере 2 093,54./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 2016 год по Кировской области, опубликованной НП «Совет рынка» от 20.11.2015, в размере 1 906,94 руб./МВт.ч;

- прогнозной величины сбытовой надбавки для сетевых организаций в размере 183,71 руб./МВт.ч;

- прогнозного тарифа на услуги коммерческого оператора, оказываемые ОАО «АТС», в размере 1,14 руб./МВт.ч;

- прогнозного тарифа услуги по оперативно-диспетчерскому управлению в электроэнергетике в размере 1,75 руб./МВт.ч.

При расчетах между ПАО «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 2016 год и сальдированный переток электрической энергии из сетей сетевой организации в точках 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). 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 перетоков электрической энергии, по всем включенным в работу линиям электропередачи, соединяющим Исполнителя с другими организациями.

В результате, учитывая положение п. 11(1) Основ ценообразования, утвержденных постановлением Правительства РФ от 29.12.2011 № 1178, экспертная группа предлагает установить долгосрочные тарифы на услуги по передаче электрической энергии по сетям Северной дирекции по энергообеспечению для взаиморасчетов с ПАО «МРСК Центра и Приволжья» (по Кировской области) на 2016 год в следующих размерах: (Приложение 1):

Наименование сетевой организации	Двухставочный тариф		Одноставочный тариф руб./МВт.ч
	Ставка за содержание электрических сетей	Ставка на оплату технологического расхода (потерь)	
	руб./МВт·мес.	руб./МВт·ч	
Северная дирекция по энергообеспечению *	с 01.01.2016 по 30.06.2016		
	78704,01	95,40	242,22
	с 01.07.2016 по 31.12.2016		
	78704,01	95,40	242,22

* Налог на добавленную стоимость взимается сверх указанных величин тарифов.

Приложение 1 - Таблица «Расчет тарифов на услуги по передаче электрической энергии по сетям Северной дирекцией по энергообеспечению – структурное подразделение Трансэнерго – филиал открытого акционерного общества «Российские железные дороги» на 2016 год», являющаяся неотъемлемой частью экспертного заключения – на 1 листе в 1 экземпляре.

Беляева Н.В.: Прошу задавать вопросы и высказать замечания.

В прениях выступили: Троян Г.В., Кривошеина Т.Н., Обухов А.С.

Троян Г.В.: Зачитал письменную позицию представителя НП «Совет рынка» Владимирова Д.Ю. согласно которой он голосует против.

Кривошеина Т.Н.: Доложила, что все обоснованные замечания, указанные в письменной позиции представителя НП «Совет рынка», устранены при подготовке решения правления.

Беляева Н.В.: Какие есть предложения у членов правления?

Троян Г.В.: Предлагаю установить тарифы.

Беляева Н.В.: Предлагаю голосовать.

ГОЛОСОВАЛИ: «ЗА» - 7 членов правления

«ПРОТИВ» - 1 член правления (представитель НП «Совет рынка»).

1. Общие сведения об организации, осуществляющей регулирующую деятельность

- Наименование организации, осуществляющей регулирующую деятельность: Горьковская дирекция по энергообеспечению – структурное подразделение Трансэнерго – филиала открытого акционерного общества «Российские железные дороги» (далее – Горьковская дирекция по энергообеспечению).
- ИНН/КПП 7708503727/770801001.
- Юридический адрес: 107144, г. Москва, ул. Новая Басманная, д. 2.
- Юридический адрес / Почтовый адрес Горьковской дирекции по энергообеспечению: 603002, г. Н. Новгород, ул. Николая Пахомова, д. 14.
- Руководитель – начальник Горьковской дирекции по энергообеспечению – Долинин Иван Константинович, тел.: 8(831) 248-47-06.
- Контактное лицо – экономист Каюмова Марина Сергеевна, тел.: 8(831) 248-42-44.
- Долгосрочный период регулирования: 2015 – 2019 годы.
- Система налогообложения – общепринятая.

Наименование	Действующие тарифы (без НДС) 2015 год	Заявляемые тарифы (без НДС) 2016 год
Двухставочный тариф на услуги по передаче электрической энергии:		
- ставка на содержание электрических сетей	105 656,36 руб./МВт.мес.	103 342,33 руб./МВт.мес.
- ставка на оплату технологического расхода (потерь) электрической энергии на ее передачу	56,75 руб./МВт.ч.	61,97 руб./МВт.ч.
Одноставочный тариф на услуги по передаче электрической энергии:	236,95 руб./МВт.ч.	260,00 руб./МВт.ч.

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

Экспертиза предложений об установлении индивидуальных тарифов на услуги по передаче электрической энергии по сетям Горьковской дирекции по энергообеспечению на 2016 год 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);

- прогнозом социально-экономического развития Российской Федерации на 2016 год и плановый период 2017 и 2018 годов, рассчитанным Минэкономразвития России (октябрь 2015 г.) и одобренным Правительством Российской Федерации (далее - прогноз СЭР МЭР России).

3. Основные методологические положения расчета необходимой валовой выручки на 2016 год

В соответствии с пунктом 4 статьи 23 Федерального закона государственное регулирование тарифов на услуги по передаче электрической энергии с 1 января 2015 года для Горьковской дирекции по энергообеспечению осуществляется в форме установления долгосрочных тарифов на основе долгосрочных параметров регулирования деятельности с применением метода долгосрочной индексации необходимой валовой выручки.

Долгосрочные параметры регулирования для расчета необходимой валовой выручки с применением метода долгосрочной индексации необходимой валовой выручки

для Горьковской дирекции по энергообеспечению на 2015 – 2019 годы утверждены решением правления РСТ Кировской области от 26.12.2014 № 49/23-ээ-2015, которые в течение долгосрочного периода не меняются, в том числе на 2016 год:

- 1) базовый уровень подконтрольных расходов – 80,06790 млн. руб.;
- 2) индекс эффективности подконтрольных расходов - 1%;
- 3) коэффициент эластичности подконтрольных расходов по количеству активов – 0,75;
- 4) величина технологического расхода (потерь) электрической энергии – 2,7 %;
- 5) уровень надежности и качества реализуемых товаров (услуг) – 0,00.

4. Анализ производственных показателей

По заявлению отпуск электроэнергии в сети Горьковской дирекции по энергообеспечению на регулируемый период принят в объеме 795,557 млн. кВтч., с учетом представленной формы 3.1 на 2016 год. Потери электроэнергии заявлены в объеме 21,48 млн. кВтч.

Величина технологического расхода (потерь) электрической энергии определена в соответствии с долгосрочными параметрами регулирования для территориально сетевой организации (далее – ТСО), в размере 21,480 млн. кВт.ч (2,7 %). Сальдированный переток электроэнергии составит 774,077 млн. кВт.ч., в том числе транзит 107,102 млн. кВт.ч.

Поступление мощности в сеть определено (принято на заявленном уровне, по форме 3.1) в размере 127,105 МВт. Потери мощности в сети, с учетом определенного объема потерь электроэнергии составляют – 3,432 МВт. С учетом определенных потерь заявленная мощность составляет 123,673 МВт, в том числе транзит мощности 21,132 МВт.

Общая трансформаторная емкость (мощность), 720 МВА. Сети (воздушные и кабельные линии) электропередач, по уровням напряжения ВН – 0,342 км., СН1 – 244,9 км, СН2 – 98,62 км., НН – 95,393 км.

Количество условных единиц – 8 265,64 у.ед.

5. Корректировка необходимой валовой выручки на 2016 год

В соответствии с п. 9 «Методических указаний в течение долгосрочного периода регулирования регулирующими органами ежегодно производится корректировка необходимой валовой выручки, устанавливаемой на очередной расчетный период регулирования. По решению регулирующего органа такая корректировка может осуществляться с учетом отклонения фактических значений параметров расчета тарифов по итогам истекшего периода текущего года долгосрочного периода регулирования, за который известны фактические значения параметров расчета тарифов, от планировавшихся значений параметров расчета тарифов, а также изменение плановых показателей на следующие периоды.

Необходимая валовая выручка сетевых организаций, принимаемая к расчету при установлении тарифов, рассчитана в соответствии с п. 8 Методических указаний и п. 37 Основ ценообразования.

5.1. Корректировка подконтрольных расходов

На основании представленного Горьковской дирекцией по энергообеспечению предложения на 2016 год, с учетом определенного экспертной группой увеличения активов и расходов на их содержание.

В соответствии с Методическими указаниями корректировка подконтрольных расходов на 2016 год осуществлена исходя из:

- 1) Базового уровня подконтрольных расходов 80 067,90 тыс. руб., утвержденного решением правления РСТ Кировской области от 26.12.2014 № 49/23-ээ-2015;
- 2) Изменения ИПЦ на 2016 год с 104,4 % на 107,4 % в соответствии с прогнозом СЭР МЭР России;

В результате **Подконтрольные расходы** на 2016 год экспертами определены в размере 85 132,99 тыс. руб.

5.2. Корректировка неподконтрольных расходов

Неподконтрольные расходы на 2016 год определены экспертами методом экономически обоснованных расходов в сумме **67 691,87 тыс. руб.**, в том числе:

Расходы по статьям «Электроэнергия на хоз. нужды» на 2016 год определены (приняты на заявленном уровне) в сумме **1 721,18 тыс. рублей**, с учетом изменения ИПЦ на 2016 год в соответствии с прогнозом СЭР МЭР России и требований п. 28 Основ ценообразования, на основании представленных данных об отнесении расходов на регулируемый вид деятельности.

«Плата за аренду имущества и лизинг» определена экспертной группой в сумме **30,19 тыс. рублей** (приняты на заявленном уровне, исходя из заявленной доли отнесения на регулируемый вид деятельности).

Расходы по статье **«Налоги»** на 2016 год определены экспертной группой (определены исходя из заявленной доли отнесения на регулируемый вид деятельности) в сумме **2 893,09 тыс. рублей**, в том числе «Аренда за землю / Налог на землю» в сумме 65,18 тыс. рублей (приняты в заявленном размере), «Налог на имущество» в сумме 2 782,39 тыс. рублей, исходя из остаточной стоимости электросетевого оборудования, сформированной с учетом предоставленных бухгалтерских данных, и ставок определенных п. 3 ст. 380 Налогового кодекса Российской Федерации, «Прочие налоги и сборы» 45,52 тыс. рублей (приняты в заявленном размере).

«Отчисления на социальные нужды» на 2016 год определены в сумме **14 372,22 тыс. рублей**, исходя из сформированных, экономически обоснованных затрат на оплату труда определённых с использованием метода экономически обоснованных расходов (затрат) в соответствии с Методические указания № 98-э и процента отчислений (30,4%) определенный в соответствии с ФЗ от 24.07.2009 № 212-ФЗ, о страховых взносах в ПФ РФ, ФСС РФ, ФФОМС (30 %) и представленным уведомлением о размере страховых взносов на обязательное социальное страхование от несчастных случаев на производстве и профессиональных заболеваний (с размером страхового тарифа – 0,4 %).

Расходы по статье «Прочие неподконтрольные расходы (плата ФСК)» определены в сумме **17 969,27 тыс. рублей**, на основании включенных в баланс объемов и предоставленного письма от ТСО от 18.12.2015 исх-1831/ГОРЬК НТЭ о проведении работ по заключению прямого договора на оказание услуг по передаче эл. энергии в отношении смежных субъектов электроэнергетики между ОАО «РЖД» и ПАО «ФСК ЕЭС» на 2016 год (достигнутой договоренности).

Расходы по статье «Налог на прибыль» определены в сумме **0,00 тыс. рублей**, исходя из фактических данных предшествующего периода с учетом требований п. 19 и п. 20 Основ ценообразования.

«Выпадающие доходы» заявлены Горьковской дирекции по энергообеспечению в сумме 806,99 тыс. рублей, сформированные из расходов 2014 года, скорректированы следующим образом. Заявленные выпадающие доходы: фактически подтвержденные (договором и актом выполнены работ) расходы понесенные организацией в 2014 году на инспекционный контроль за сертифицированной электроэнергией в сумме 399,74 тыс. рублей, приняты в полном размере и перенесены на статью «Корректировка НВВ по факту за предшествующие периоды регулирования». Расходы по расчету норматива потерь в сумме 407,25 тыс. рублей с учетом требований п. 28 и п. 29 Основ ценообразования признаны необоснованными и не подлежащими удовлетворению, так как данные расходы не являются обязательными для осуществления регулируемого вида деятельности.

«Амортизация основных средств» определена на 2016 год в размере **30 705,93 тыс. рублей** с учетом требований п. 27 Основ ценообразования (в соответствии с максимальным сроком полезного использования, соответствующей амортизационной группы, установленными Классификацией основных средств, включаемых в

амортизационные группы, утвержденной постановлением Правительства Российской Федерации от 01.01.2002 № 1). Так же согласно официального разъяснения ФЭК РФ от 14.05.2004 № ЮС-1323/14 «О разъяснениях методических указаний по расчету тарифов и цен на электрическую (тепловую) энергию на розничном (потребительском) рынке» и информационного письма ФСТ РФ от 14.09.2005 № СН-5495/14 «Об особенностях расчета тарифов на передачу электрической энергии» исключена амортизация контактной сети и линий электропередачи, расположенных на опорах контактной сети.

5.3. Корректировка НВВ по факту за предшествующие периоды регулирования

Экспертной группой на основании требований Методических указаний № 98-э и Основ ценообразования произведена «**Корректировка НВВ по факту за предшествующие периоды регулирования**», уменьшение НВВ на 2016 год определено экспертами в сумме **1 078,54 тыс. рублей, в том числе:**

корректировка подконтрольных расходов в связи с изменением планируемых параметров расчета тарифов, сложившихся в 2014 году, увеличение в сумме 1 169,78 тыс. рублей;

корректировка необходимой валовой выручки регулируемой организации с учетом изменения полезного отпуска (транзитного) и цен на электрическую энергию - отклонение фактических значений параметров расчета тарифов, сложившихся в 2014 году, от планировавшихся значений параметров расчета тарифов в 2014 году, уменьшение в 77,51 тыс. рублей;

корректировка неподконтрольных расходов исходя из фактических значений указанного параметра - экономия средств по неподконтрольным расходам за 2014 год в сумме 2 170,81 тыс. рублей (по статьям «Амортизация основных средств» и «Налоги, Прочие налоги и сборы», исходя из заявленных фактических расходов по статье, а так же дополнительно учтены расходы понесенные организацией в 2014 году на инспекционный контроль за сертифицированной электроэнергией заявленные по статье «Выпадающие доходы/экономия средств».

Заявленные Горьковской дирекцией по энергообеспечению фактические расходы за 2014 год по компенсации выпадающих доходов по технологическому присоединению (п. 87 Основ ценообразования) в сумме 3 740,85 тыс. рублей, в том числе 1 675,95 тыс. рублей (расходы на строительство объектов электросетевого хозяйства и организационно-технических мероприятий по присоединению льготных заявителей) и 2 064,90 тыс. рублей (расходы на строительство и реконструкцию объектов электросетевого хозяйства, а так же выполнение организационно-технических мероприятий) скорректированы следующим образом (исключены в полном объеме).

Расходы в сумме 2 064,90 тыс. рублей, исключены в полном объеме, в соответствии с п. 32 Основ ценообразования. Так фактически Горьковской дирекцией по энергообеспечению осуществлены работы по связанные с развитием существующей инфраструктуры (демонтаж и монтаж оборудования ТП, КЛ – увеличение сечения проводов и кабелей, увеличение мощности трансформаторов, и т.п.). Данные расходы (инвестиционная составляющая на покрытие расходов) должны возмещаться, включаются в цену (тариф) на услуги по передаче электрической энергии на основании утвержденной в установленном порядке инвестиционной программы сетевой организации. Вместе с тем подтверждение включения данных расходов и мероприятий в инвестпрограмму организации за счет прибыли Горьковской дирекцией по энергообеспечению не подтверждено. Так же отчет об использовании инвестиционных ресурсов, включенных в регулируемые государством цены (тарифы) в сфере электроэнергетики и мониторинг принятых инвестиционных программ субъектами РФ по сетевым организациям, подтверждающие источник финансирования объекта не предоставлены. Таким образом, проведение данных мероприятий возможно за счет амортизационных отчислений.

Расходы в сумме 1 675,95 тыс. рублей, исключены в полном объеме, в соответствии с п. 34 и п. 87 Основ ценообразования. Так фактически Горьковской дирекцией по энергообеспечению предоставлены в РСТ Кировской области копии актов о выполненных

работах (оказанных услугах) акты об осуществлении технологического присоединения без отметок (без подписей) об фактическом выполнении и принятии заявителями работ и соответственно работы по технологическому присоединению считаются не выполненными и не связанные с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям. Так же имеется расхождение в предоставленных материалах, в договорах от 04.06.13 № 279-06-13/ТП и № 280-06-13/ТП с Булдаковым Анатолием Аркадьевичем об осуществлении технологического присоединения жилых домов, а по тех. условиям (склада-ангара и энергопринимающих устройств, соответственно) отражено, что точка присоединения располагается на расстоянии 25 метров от границы участка заявителя. Вместе с тем согласно предоставленных актов о приемке выполненных работ произведены работы по демонтажу опор (3 шт.) и проводов ВЛ 0,38-10 кВ, монтажу: ЖБ опор (9 шт.) ВЛ 0,38, 6-10 кВ и с траверсами (3 шт.), подвеска изолированных проводов ВЛ 0,38 кВ (750 м.), кабеля до 35 кВ на тресе (30 м.), в проложенных трубах, коробах (10 м.) в готовых траншеях (40 м.) (всего списано 61,8 м. кабеля) и т.д. Таким образом договорами предусмотрено устройство 2-х линий электропередач до потребителя по 25 м. каждая, а подрядной организацией фактически выполнено и передано по актам без выделения объемов по договорам и присоединяемым объектам 750 м. ВЛ. и 61,8 м. кабеля., с предварительным демонтажем ВЛ. Соответственно в предоставленных материалах отражены расходы по работам связанным с развитием существующей инфраструктуры и в соответствии с п. 32 Основ ценообразования должны включаться в цену (тариф) на услуги по передаче электрической энергии на основании утвержденной в установленном порядке инвестиционной программы сетевой организации.

5.4. Корректировка НВВ с учетом надежности и качества оказываемых услуг

Экспертной группой на основании требований Методических указаний № 20-э/2, № 98-э, Методических указаний по расчету и применению понижающих (повышающих) коэффициентов, позволяющих обеспечить соответствие уровня тарифов, установленных для организаций, осуществляющих регулируемую деятельность, уровню надежности и качества поставляемых товаров и оказываемых услуг, утвержденных приказом ФСТ РФ от 26.10.2010 № 254-э/1 и Основ ценообразования произведена **«Корректировка НВВ с учетом определенного понижающего коэффициента» по факту за предшествующие периоды регулирования, уменьшение НВВ** определено экспертами **в сумме 1 635,24 тыс. рублей** (плановое значение 0,00, фактическое значение 0,0157, применяется понижающий К - 2%).

В результате сумма валовой выручки, необходимой на содержание по сетям Горьковской дирекции по энергообеспечению на 2016 год по расчету экспертов составит 150 111,09 тыс. рублей (приложение 1).

Сумма необходимой валовой выручки по транзитному отпуску электроэнергии на 2016 год, для учета в котловом тарифе определена в сумме 36 185,67 тыс. рублей

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 (заявленной) 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 (заявленная) мощность сетевой организации.

При расчете ставки на оплату потерь электроэнергии принят годовой сальдированный переток электрической энергии из сетей сетевой организации в точках

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 2016 год выполнен, исходя из одноставочного тарифа покупки электрической энергии и объема потерь, рассчитанного исходя из норматива, утвержденного решением правления РСТ Кировской области от 26.12.2014 № 49/23-ээ-2015.

Тариф покупки электрической энергии определен в размере 2 093,54./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 2016 год по Кировской области, опубликованной НП «Совет рынка» от 20.11.2015, в размере 1 906,94 руб./МВтч;
- прогнозной величины сбытовой надбавки для сетевых организаций в размере 183,71 руб./МВтч;
- прогнозного тарифа на услуги коммерческого оператора, оказываемые ОАО «АТС», в размере 1,14 руб./МВтч;
- прогнозного тарифа услуги по оперативно-диспетчерскому управлению в электроэнергетике в размере 1,75 руб./МВт.ч.

При расчетах между ПАО «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 2016 год и сальдированный переток электрической энергии из сетей сетевой организации в точках 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). 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 перетоков электрической энергии, по всем включенным в работу линиям электропередачи, соединяющим Исполнителя с другими организациями.

В результате, учитывая положение п. 11(1) Основ ценообразования, утвержденных постановлением Правительства РФ от 29.12.2011 № 1178, экспертная группа предлагает установить долгосрочные тарифы на услуги по передаче электрической энергии по сетям Горьковской дирекции по энергообеспечению для взаиморасчетов с ПАО «МРСК Центра и Приволжья» (по Кировской области) на 2016 год в следующих размерах: (Приложение 1):

Наименование сетевой организации	Двухставочный тариф		Одноставочный тариф руб./МВт.ч
	Ставка за содержание электрических сетей	Ставка на оплату технологического расхода (потерь)	
	руб./МВт·мес.	руб./МВт·ч	
Горьковская дирекция по энергообеспечению *	с 01.01.2016 по 30.06.2016		
	142695,61	58,09	395,96
	с 01.07.2016 по 31.12.2016		
	142695,61	58,09	395,96

* Налог на добавленную стоимость взимается сверх указанных величин тарифов.

Беяева Н.В.: Прошу задавать вопросы и высказать замечания.

В прениях выступили: Троян Г.В., Кривошеина Т.Н., Обухов А.С.

Троян Г.В.: Зачитал письменную позицию представителя НП «Совет рынка» Владимиров Д.Ю. согласно которой он голосует против.

Кривошеина Т.Н.: Доложила, что все обоснованные замечания, указанные в письменной позиции представителя НП «Совет рынка», устранены при подготовке решения правления.

Беяева Н.В.: Какие есть предложения у членов правления?

Троян Г.В.: Предлагаю установить тарифы.

Беяева Н.В.: Предлагаю голосовать.

ГОЛОСОВАЛИ: «ЗА» - 7 членов правления

«ПРОТИВ» - 1 член правления (представитель НП «Совет рынка»).

1. Общие сведения об организации, осуществляющей регулируемую деятельность

- Наименование организации, осуществляющей регулируемую деятельность: муниципальное унитарное предприятие «Горэлектросеть» (далее – МУП «Горэлектросеть»).
- Основной вид деятельности: оказание услуг по передаче электрической энергии.
- Юридический/почтовый адрес: 610014, г. Киров, ул. Некрасова, д.69.
- ИНН 4346001502, КПП 434501001.
- Директор – Петропавловский Константин Михайлович, тел.: 56-40-19.
- Ответственное лицо: начальник ПЭО Попцов Владимир Иванович, тел.: 56-41-77, экономист ПЭО Юдникова Светлана Эдуардовна, тел.: 56-41-77.
- Долгосрочный период регулирования: 2015 – 2019 годы.
- Система налогообложения – общепринятая.

Наименование	Действующие тарифы (без НДС) 2015 год	Заявляемые тарифы (без НДС) 2016 год
Двухставочный тариф на услуги по передаче электрической энергии:		
- ставка на содержание электрических сетей	219 119,64 руб./МВт.мес.	329 385,04 руб./МВт.мес.
- ставка на оплату технологического расхода (потерь) электрической энергии на ее передачу	324,72 руб./МВт.ч.	331,71 руб./МВт.ч.
Одноставочный тариф на услуги по передаче электрической энергии:	813,96 руб./МВт.ч.	1 098,06 руб./МВт.ч.

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

Экспертиза предложений об установлении индивидуальных тарифов на услуги по передаче электрической энергии по сетям МУП «ГОРЭЛЕКТРОСЕТЬ» на 2016 год 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);

- прогнозом социально-экономического развития Российской Федерации на 2016 год и плановый период 2017 и 2018 годов, рассчитанным Минэкономразвития России (октябрь 2015 г.) и одобренным Правительством Российской Федерации (далее - прогноз СЭР МЭР России).

2. Анализ финансового состояния МУП «Горэлектросеть» на 31.12.2014 года

Выручка от реализации (доходы), полученная от обычных видов деятельности, за вычетом НДС составила 725 666 тыс. руб., по сравнению с предыдущим периодом (725 118 тыс. руб.) произошло незначительное увеличение на 0,1%. В том числе выручка от реализации:

- обслуживание трансформаторных подстанций – 2 771 тыс. руб.,
- передача электрической энергии – 655 127 тыс. руб.,
- технологическое присоединение – 66 784 тыс. руб.,
- услуги, оказанные населению – 123 тыс. руб.,
- услуги для сторонних организаций – 861 тыс. руб.

Себестоимость продукции (расходы) за анализируемый период по сравнению с 2013 годом снизилась на 6,1 %, и составила 546 874 тыс. руб., в том числе:

- обслуживание трансформаторных подстанций – 698 тыс. руб.,
- передача электрической энергии – 542 648 тыс. руб.,
- технологическое присоединение – 3 528 тыс. руб.

В результате валовая прибыль составила 178 792 тыс. руб. Увеличение валовой прибыли (на 25,5 % по сравнению с предыдущим периодом – 2013 годом) произошло за счет снижения себестоимости продукции.

Приведенные данные свидетельствуют о полученной в 2014 году прибыли от продаж в размере 103 664 тыс. руб. Для сведения - в 2013 году прибыль получена в размере 61 971 тыс. руб.

Сальдо по прочим доходам и расходам сложилось отрицательным – 26 749 тыс. руб.

Прибыль до налогообложения увеличилась на 26 050 тыс. руб. или на 51,2 % и составила 76 915 тыс. руб.

Чистая прибыль МУП «Горэлектросеть» за 2014 год составила 53 867 тыс. руб.

По данным представленного бухгалтерского баланса на 31 декабря 2014 год экспертами проведена общая оценка динамики и структуры статей бухгалтерского баланса МУП «Горэлектросеть».

Валюта баланса МУП «Горэлектросеть» по состоянию на 31 декабря 2014 год составила 1 254 386 тыс. руб., или увеличилась по сравнению с состоянием на начало года – на 7,4 %.

Внеоборотные активы на 31.12.2014 составили 1 066 397 тыс. руб., что составляет 85,0 % всех активов предприятия, в том числе основные средства 1 013 546 тыс. руб., прочие внеоборотные активы – 48 994 тыс. руб. и отложенные налоговые активы – 3 857 тыс. руб.

Структура внеоборотных активов за анализируемый период значительно не изменилась. Наибольшая часть внеоборотных активов представлена производственными основными средствами, что характеризует ориентацию предприятия на создания материальных условий расширения основной деятельности предприятия.

Увеличение внеоборотных активов на 7,9 % по сравнению с предыдущим периодом произошло преимущественно за счет увеличения основных средств.

Оборотные активы МУП «Горэлектросеть» на конец анализируемого периода составили 187 989 тыс. руб., их доля по состоянию на 31.12.2014 года в структуре всех активов общества составляет 15,0 %.

Структура оборотных активов предприятия в составе имущества за анализируемый период не потерпела значительных изменений. Так наибольший удельный вес в структуре оборотных активов приходится на запасы (32,9 %) и дебиторскую задолженность (40,5 %). 25,0 % в структуре оборотных активов занимают финансовые вложения.

Оборотные активы предприятия за анализируемый период увеличились на 9072 тыс. руб. или на 5,1 %. На данное увеличение оборотных активов повлияло увеличение запасов и образование финансовых вложений, при одновременном снижении величины денежных средств и дебиторской задолженности.

По состоянию на 31.12.2014 стоимость запасов составила 61 837 тыс. руб. (увеличение на 11 666 тыс. руб. или на 23,3%)

Дебиторская задолженность снизилась по сравнению с предыдущим периодом и составила 76 107 тыс. руб. (снижение на 21 385 тыс. руб. или на 21,9%).

Величина финансовых вложений на 31.12.2014 составила 47 000 тыс. руб.

Размер денежных средств на 31.12.2014 значительно снизился - с 31 254 до 3045 тыс. руб. (снижение на 28 209 тыс. руб. или в 10,3 раза).

По состоянию на 31.12.2014 собственный капитал и резервы составили 1 090 222 тыс. руб. – 86,9 % пассивов предприятия, рост с величиной по состоянию на 01.01.2014 составил 5,1 %, это произошло за счет роста нераспределенной прибыли.

Уставный капитал составляет 62 427 тыс. руб. (5,0 % пассивов предприятия), резервный капитал 1 186 тыс. руб. (0,1 % пассивов предприятия), нераспределенная прибыль 1 026 609 тыс. руб. (81,8 % пассивов предприятия).

Долгосрочные обязательства общества состоят из отложенных налоговых обязательств и составили 42 297 тыс. руб.

Долгосрочных займов и кредитов МУП «Горэлектросеть» не имеет.

Краткосрочные обязательства на 31.12.2014 года составили 121 867 тыс. руб. что составляет 9,7 % всего капитала общества.

Рост краткосрочных обязательств по сравнению с состоянием на 01.01.2014 составил 14,7 %, это произошло из-за увеличения кредиторской задолженности на 15 638 тыс. руб. или 15,9 %.

По состоянию на 31.12.2014 размер краткосрочных займов и кредитов МУП «Горэлектросеть» не имеет.

По состоянию на 31.12.2014 чистые активы МУП «Горэлектросеть» составили 1 090 222 тыс. руб. – рост на 52 849 тыс. руб. или на 5,1 процентов.

По вышеуказанным данным проведен анализ финансовых коэффициентов устойчивости МУП «Горэлектросеть» за 2014 год.

Коэффициент автономии, характеризующий независимость предприятия от заемных источников средств, он равен доле собственного капитала в общем итоге баланса. Нормальное минимальное значение коэффициента оценивается на уровне 0,5, означающее, что все обязательства предприятия могут быть покрыты его собственными средствами.

Значение этого коэффициента для МУП «Горэлектросеть» составило 0,88, что свидетельствует о независимости предприятия от заемных источников финансирования.

Коэффициент соотношения собственных и заемных средств равен отношению величины обязательств предприятия к величине его собственных средств. Рекомендуемое значение коэффициента менее 1. Чем ниже значение показателя, тем выше финансовая устойчивость и независимость предприятия от заемного капитала и обязательств.

Коэффициент соотношения заемного и собственного капитала составил 0,14 свидетельствует о независимости общества от внешних факторов (внешнего капитала).

Коэффициент соотношения мобильных и иммобилизованных средств является показателем группы финансовой устойчивости предприятия, и показывает сколько оборотного капитала предприятия приходится на внеоборотные активы.

Чем выше значение данного коэффициента, тем больше предприятие вкладывается в оборотные активы.

Коэффициент соотношения мобильных и иммобилизованных средств для МУП «Горэлектросеть» составил 0,18, что означает, что на предприятии доминируют внеоборотные активы.

Коэффициент маневренности равняется отношению собственных оборотных средств предприятия к общей величине источников собственных средств. В качестве усредненного ориентира для оптимальных уровней коэффициента можно рассматривать значение 0,5.

Коэффициент маневренности составил для анализируемого предприятия 0,03, что означает низкую финансовую устойчивость и низкую платежеспособность.

Коэффициент обеспеченности запасов и затрат собственными источниками, равный отношению величины собственных оборотных средств к стоимости запасов и затрат предприятия. Нормативное значение показателя должно находиться в диапазоне 0,6-0,8.

Коэффициент обеспеченности запасов и затрат собственными источниками равен 0,51.

Коэффициент имущества производственного назначения, равный отношению суммы стоимостей основных средств, капитальных вложений, оборудования, производственных запасов и незавершенного производства к итогу баланса – нетто (т. е. за минусом убытков, задолженности учредителей по взносам в УК, стоимости акций, выкупленных у акционеров). Показывает долю имущества производственного назначения в активах предприятия. Нормальное ограничение $\geq 0,5$.

Коэффициент имущества производственного назначения для МУП «Горэлектросеть» составил 0,86, что удовлетворяет нормативному условию.

Коэффициент абсолютной ликвидности за анализируемый период увеличился с 0,27 до 0,44, то есть МУП «Горэлектросеть» немедленно может покрыть 44 % всей краткосрочной задолженности. Значение данного показателя в пределах нормы (не менее 0,15-0,20).

Коэффициент критической ликвидности характеризует способность компании погашать текущие (краткосрочные) обязательства за счёт оборотных активов.

По данным МУП «Горэлектросеть» коэффициент составил 1,11 при норме не менее 0,8. Это означает, что денежные средства и предстоящие поступления от текущей деятельности в полном объеме могут покрывать текущие обязательства организации.

Коэффициент текущей ликвидности - относительный показатель, оценивающий способность организации к погашению краткосрочных (текущих) обязательств исключительно за счет средств оборотных активов (оборотного капитала).

Коэффициент текущей ликвидности составляет 1,65, величина данного показателя в пределах нормы (нормальным для коэффициента покрытия считается значение от 1,5 до 2,5). Он показывает, что Общество может за счет оборотных средств погасить все краткосрочные обязательства.

Анализируя показатели ликвидности предприятия можно сделать вывод о ликвидности и платежеспособности предприятия.

Учитывая вышеизложенное, финансовое состояние МУП «Горэлектросеть» является достаточно стабильным, финансовое состояние является достаточно стабильным, имеет достаточную финансовую устойчивость и ликвидность в краткосрочной и долгосрочной перспективе. Деятельность предприятия за 2014 год была прибыльна.

3. Основные методологические положения расчета необходимой валовой выручки на 2016 год

В соответствии с пунктом 4 статьи 23 Федерального закона государственное регулирование тарифов на услуги по передаче электрической энергии с 1 января 2014 года для МУП «ГОРЭЛЕКТРОСЕТЬ» осуществляется в форме установления долгосрочных тарифов на основе долгосрочных параметров регулирования деятельности с применением метода долгосрочной индексации необходимой валовой выручки.

Долгосрочные параметры регулирования для расчета необходимой валовой выручки с применением метода долгосрочной индексации необходимой валовой выручки для МУП «ГОРЭЛЕКТРОСЕТЬ» на 2015 – 2019 годы утверждены решением правления РСТ Кировской области от 30.12.2014 № 50/4-ээ-2015, которые в течение долгосрочного периода не меняются, в том числе на 2016 год:

- 1) базовый уровень подконтрольных расходов – 213,02809 млн. руб.;
- 2) индекс эффективности подконтрольных расходов - 1%;
- 3) коэффициент эластичности подконтрольных расходов по количеству активов – 0,75;
- 4) величина технологического расхода (потерь) электрической энергии – 13,7 %;
- 5) уровень надежности и качества реализуемых товаров (услуг) – 0,085.

4. Анализ производственных показателей

МУП «Горэлектросеть» осуществляет транзит электрической энергии через распределительные сети г. Кирова.

В соответствии с договором с ОАО «Кировэнерго» от 08.02.2008 № 70480033 МУП «Горэлектросеть» оказывает услуги по передаче электрической энергии (мощности) от точек приема и до точек отпуска путем осуществления комплекса организационно и технологически связанных действий, обеспечивающих передачу электрической энергии (мощности) через технические устройства электрических сетей.

В соответствии с договором купли продажи электрической энергии, приобретаемой в целях компенсации технологического расхода (потерь) электрической энергии в электрических сетях, от 27.02.2008 № 2-47/08-199 ОАО «Кировэнергосбыт» продает МУП «Горэлектросеть» электрическую энергию.

По заявлению отпуск электроэнергии в сети МУП «Горэлектросеть» на регулируемый принят в объеме 1 055,27 млн. кВт.ч. (ф. 3.1).

Величина технологического расхода (потерь) электрической энергии определена в соответствии с долгосрочными параметрами регулирования для территориально сетевой организации (далее – ТСО), в размере 144,572 млн. кВт.ч (13,7 %). Сальдированный переток электроэнергии составит 910,698 млн. кВт.ч., в том числе транзит 910,698 млн. кВт.ч.

Поступление мощности в сеть определено (принято на заявленном уровне) в размере 196,347 МВт. Потери мощности в сети, с учетом определенного объема потерь электроэнергии составляют – 26,899 МВт. С учетом определенных потерь заявленная мощность составляет 169,447 МВт, в том числе транзит мощности 169,447 МВт.

Общая трансформаторная емкость (мощность) 718,660 МВА. Сети (воздушные и кабельные линии) электропередач, по уровням напряжения (СН2 – 1 066,719 км, НН – 1 128,391 км).

Количество условных единиц определено с соответствии с п. 38 Основ ценообразования (на основании предоставленных данных за последний отчетный период текущего года о фактически введенных в эксплуатацию в соответствии с долгосрочной инвестиционной программой объектах электросетевого хозяйства), а так же с учетом предоставленной дополнительно информации (исключены заявленные плановые договора аренды – 456,19 у.ед. и заявленный объем 789,18 у.ед. по ОДС) – 18 423,24 у.ед.

5. Корректировка необходимой валовой выручки на 2016 год

В соответствии с п. 9 «Методических указаний в течение долгосрочного периода регулирования регулирующими органами ежегодно производится корректировка необходимой валовой выручки, устанавливаемой на очередной расчетный период регулирования. По решению регулирующего органа такая корректировка может осуществляться с учетом отклонения фактических значений параметров расчета тарифов по итогам истекшего периода текущего года долгосрочного периода регулирования, за который известны фактические значения параметров расчета тарифов, от планировавшихся значений параметров расчета тарифов, а также изменение плановых показателей на следующие периоды.

Необходимая валовая выручка сетевых организаций, принимаемая к расчету при установлении тарифов, рассчитана в соответствии с п. 8 Методических указаний и п. 37 Основ ценообразования.

5.1. Корректировка подконтрольных расходов

На основании представленного МУП «ГОРЭЛЕКТРОСЕТЬ» предложения на 2016 год, с учетом определенного экспертной группой увеличения активов и расходов на их содержание.

В соответствии с Методическими указаниями корректировка подконтрольных расходов на 2016 год осуществлена исходя из:

1) Базового уровня подконтрольных расходов 213 028,09 тыс. руб., утвержденного решением правления РСТ Кировской области от 30.12.2014 № 50/4-ээ-2015;

2) Изменения ИПЦ на 2016 год с 104,4 % на 107,4 % в соответствии с прогнозом СЭР МЭР России;

3) Индекса изменения количества активов на 2016 год – 0,43%, определенного с учетом увеличения активов.

В результате **Подконтрольные расходы** на 2016 год экспертами определены в размере 227 241,74 тыс. руб.

5.2. Корректировка неподконтрольных расходов

Неподконтрольные расходы на 2016 год определены экспертами методом экономически обоснованных расходов в сумме 278 959,35 тыс. руб., в том числе:

- Расходы по статьям «Электроэнергия на хоз. нужды» на 2016 год определены в сумме 1 026,03 тыс. рублей, с учетом требований п. 28 Основ ценообразования, исходя из фактических расходов 2014 года с учетом индекса ИЦП и доли отнесения затрат (97,27 %) на регулируемый вид деятельности (передача).

- Расходы по статье «Теплоэнергия» на 2016 год определены в сумме 1 915,41 тыс. рублей, с учетом требований п. 28 Основ ценообразования, исходя из фактических расходов 2014 года с учетом индекса ИЦП и доли отнесения затрат.

- Расходы по статье «Водоснабжение, водоотведение» на 2016 год определены в сумме 137,07 тыс. рублей, с учетом требований п. 28 Основ ценообразования, исходя из фактических расходов 2014 года с учетом индекса ИЦП и доли отнесения затрат.

- Расходы по статье «Плата за аренду имущества и лизинг» определены в сумме 542,91 тыс. рублей, исходя из фактических расходов предшествующего периода (на уровне 2014 года, по ОСВ), так предоставленные плановые значения (расходы по планируемым договорам аренды исключены, в связи с отсутствием подтверждающих документов).

- Расходы по статье «Налоги» на 2016 год определены экспертной группой в сумме 11 292,84 тыс. рублей (на основании предоставленных фактических данных, в том числе с учетом заявленной доли отнесения на регулируемый вид деятельности), в том числе:

«Аренда за землю» в сумме 456,79 тыс. рублей, (расходы на арендную плату за землю включены, на основании фактических расходов предшествующего периода (на уровне 2014 года, по ОСВ));

«Налог на имущество» в сумме 10 491,14 тыс. рублей, определен на основании предоставленной остаточной стоимости по электросетевому оборудованию (согласно декларации на 2014 год, сформированной с учетом бухгалтерских данных, и ставок определенных п. 3 ст. 380 Налогового кодекса Российской Федерации на 2016 год;

«Транспортный налог» в сумме 303,18 тыс. рублей на основании фактических расходов предшествующего периода и доли отнесения затрат (97,27 %);

прочие платежи (Плата за выбросы загрязняющих веществ, Плата за предельнодопустимые выбросы) в сумме 41,74 тыс. рублей на основании фактических расходов предшествующего периода и доли отнесения затрат (97,27 %).

- «Отчисления на социальные нужды» определены в сумме 40 648,71 тыс. рублей, исходя из сформированных, экономически обоснованных затрат на оплату труда и процента отчислений (30,4 %) определенный в соответствии с ФЗ от 24.07.2009 № 212-ФЗ, о страховых взносах в ПФ РФ, ФСС РФ, ФФОМС (30 %) и представленным уведомлением о размере страховых взносов на обязательное социальное страхование от несчастных случаев на производстве и профессиональных заболеваниях (с размером страхового тарифа – 0,4 %).

- «Прочие неподконтрольные расходы» определены в сумме 3 816,62 тыс. рублей, в том числе по подстатьям:

установление охранных зон объектов электросетевого хозяйства, заявленные дополнительно в сумме 16 200 тыс. рублей, исключены в полном объеме как экономически необоснованные (так в подтверждение произведенных расходов предоставлена справка о размере расходов, а так же по устным пояснениям дана информация о месте публикации документации закупок, согласно которой указанные расходы произведены или планируются произвести в 2015 году).

расходы на «Госпошлину за регистрацию договоров аренды земельных участков» расходы по на 2016 год определены в сумме 726 тыс. рублей (на основании предоставленной дополнительно информации по договорам аренды которые подлежат регистрации, их количеству и стоимости);

расходы по «Межеванию границ землепользователей» определены в размере 3,6 тыс. рублей исходя из фактических данных предшествующего периода (2014 год, по ОСВ);

«Расходы, относящиеся к прошлым отчетным периодам» исключены в полном объеме как экономически необоснованные;

«Дивиденды по акциям» определены в размере 3 087,01 тыс. рублей исходя из фактически сложившегося размера за предшествующий период (2014 год) и доли отнесения затрат (97,27 %).

- Расходы по статье «Налог на прибыль» определены в сумме 6 019,07 тыс. рублей с учетом п. 20 Основ ценообразования, исходя из принятой системы налогообложения (включена величина налога на прибыль организаций по регулируемому виду деятельности, сформированная по данным бухгалтерского учета за последний истекший период с учетом доли отнесения затрат (97,27 %)).

- «Выпадающие доходы/экономия средств, от технологического присоединения льготной категории заявителей» связанные с присоединением энергопринимающих устройств заявителей с максимальной мощностью, не превышающей 15 кВт включительно (с учетом ранее присоединенной в данной точке присоединения мощности), выплатой процентов по кредитным договорам, связанным с рассрочкой по оплате технологического присоединения энергопринимающих устройств, а так же расходы, связанные с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям

энергопринимающих устройств максимальной мощностью до 150 кВт включительно, не включаемых в состав платы за технологическое присоединение определены экспертной группой на 2016 год в размере 72 011,41 тыс. рублей (исходя из плановых данных о присоединении и инвестиционной программе 2016 года), при подаче заявки ТСО были учтены только выпадающие по льготной категории в сумме 68 246,17 тыс. рублей.

- «Амортизация основных средств» принята на 2016 год в сумме 141 549,18 тыс. рублей (на заявленном уровне, по дополнительно предоставленной информации) с учетом предоставленной информации о расчете амортизации на 2016 год исходя из фактических данных бухгалтерского учета и требований п. 27 Основ ценообразования.

«Расходы на финансирование капитальных вложений из прибыли» заявленные в сумме 41 505 тыс. рублей, с учетом п. 32 Основ ценообразования, исключены в полном объеме. Так согласно инвестиционной программе МУП «Горэлектросеть» на 2015 – 2019 годы приложения № 3 «Объем и источники финансирования инвестиционной программы...», определено 3-и источника финансирования: прибыль, направляемая на инвестиции, в т.ч. от технологического присоединения; амортизация и прочие собственные средства.

5.3. Корректировка НВВ по факту за предшествующие периоды регулирования

Экспертной группой на основании требований Методических указаний № 98-э и Основ ценообразования произведена **«Корректировка НВВ по факту за предшествующие периоды регулирования», уменьшение НВВ определено экспертами в сумме 31 348,10 тыс. рублей, в том числе:**

корректировка подконтрольных расходов в связи с изменением планируемых параметров расчета тарифов, сложившихся в 2014 году, увеличение на 3 972,11 тыс. рублей;

корректировка необходимой валовой выручки регулируемой организации с учетом изменения полезного отпуска и цен на электрическую энергию - отклонение фактических значений параметров расчета тарифов, сложившихся в 2014 году, от планировавшихся значений параметров расчета тарифов в 2014 году, уменьшение на 21 034,15 тыс. рублей;

корректировка неподконтрольных расходов исходя из фактических значений указанного параметра - экономия средств по неподконтрольным расходам за 2014 год в сумме 34 622,5 тыс. рублей (по статьям «Выпадающие доходы/экономия средств от технологического присоединения льготной категории заявителей (беспроцентная рассрочка)», «Электроэнергия на хоз. нужды», «Теплоэнергия», «Налоги», «Прочие неподконтрольные расходы (госпошлина за регистрацию договоров аренды земельных участков) установление охранных зон объектов электросетевого хозяйства, межевание границ землепользователей, дивиденды по акциям)», «Налог на прибыль», «Амортизация основных средств», а так же по неподконтрольным расходам за 2013 год (ранее неучтенным при корректировке) в сумме 20 336,44 тыс. рублей (по статьям «Прочие неподконтрольные расходы (госпошлина за регистрацию договоров аренды земельных участков)», «Налог на прибыль» и «Амортизация основных средств», так же (на основании предоставления данных о фактических расходах)).

В результате сумма валовой выручки, необходимой на содержание по сетям МУП «ГОРЭЛЕКТРОСЕТЬ» на 2016 год по расчету экспертов составит 474 852,99 тыс. рублей (приложение 1).

Сумма необходимой валовой выручки по транзитному отпуску электроэнергии на 2016 год, для учета в котловом тарифе определена в сумме 474 852,99 тыс. рублей

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 (заявленной) 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 (заявленная) мощность сетевой организации.

При расчете ставки на оплату потерь электроэнергии принят годовой сальдированный переток электрической энергии из сетей сетевой организации в точках 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 2016 год выполнен, исходя из одноставочного тарифа покупки электрической энергии и объема потерь, рассчитанного исходя из норматива, утвержденного решением правления РСТ Кировской от 30.12.2014 № 50/4-ээ-2015.

Тариф покупки электрической энергии определен в размере 2 093,54./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 2016 год по Кировской области, опубликованной НП «Совет рынка» от 20.11.2015, в размере 1 906,94 руб./МВтч;
- прогнозной величины сбытовой надбавки для сетевых организаций в размере 183,71 руб./МВтч;
- прогнозного тарифа на услуги коммерческого оператора, оказываемые ОАО «АТС», в размере 1,14 руб./МВтч;
- прогнозного тарифа услуги по оперативно-диспетчерскому управлению в электроэнергетике в размере 1,75 руб./МВт.ч.

При расчетах между ПАО «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 2016 год и сальдированный переток электрической энергии из сетей сетевой организации в точках 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). 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 перетоков электрической энергии, по всем включенным в работу линиям электропередачи, соединяющим Исполнителя с другими организациями.

В результате, учитывая положение п. 11(1) Основ ценообразования, утвержденных постановлением Правительства РФ от 29.12.2011 № 1178, экспертная группа предлагает установить долгосрочные тарифы на услуги по передаче электрической энергии по сетям МУП «ГОРЭЛЕКТРОСЕТЬ» для взаиморасчетов с ПАО «МРСК Центра и Приволжья» (по Кировской области) на 2016 год в следующих размерах: (Приложение 1):

Наименование сетевой организации	Двухставочный тариф		Одноставочный тариф руб./МВт.ч
	Ставка за содержание электрических сетей	Ставка на оплату технологического расхода (потерь)	
	руб./МВт·мес.	руб./МВт·ч	
МУП «ГОРЭЛЕКТРОСЕТЬ»*	с 01.01.2016 по 30.06.2016		
	233 530,46	332,35	853,76
	с 01.07.2016 по 31.12.2016		
	233 530,46	332,35	853,76

* Налог на добавленную стоимость взимается сверх указанных величин тарифов.

Беляева Н.В.: Прошу задавать вопросы и высказать замечания.

В прениях выступили: Троян Г.В., Кривошеина Т.Н., Обухов А.С. Петропавловский К. М., Крупин М. А.

Троян Г.В.: Зачитал письменную позицию представителя НП «Совет рынка» Владимирова Д.Ю. согласно которой он голосует против.

Кривошеина Т.Н.: Доложила, что все обоснованные замечания, указанные в письменной позиции представителя НП «Совет рынка», устранены при подготовке решения правления.

Беляева Н.В.: Какие есть предложения у членов правления?

Троян Г.В.: Предлагаю установить тарифы.

Беляева Н.В.: Предлагаю голосовать.

ГОЛОСОВАЛИ: «ЗА» - 7 членов правления

«ПРОТИВ» - 1 член правления (представитель НП «Совет рынка»).

1. Общие сведения об организации, осуществляющей регулируемую деятельность

- Наименование организации, осуществляющей регулируемую деятельность: Общество с ограниченной ответственностью «Региональная сеть» (далее – ООО «Региональная сеть»).
- Основной вид деятельности: передача электрической энергии.
- Юридический адрес: Кировская область, г. Киров, ул. Калинина, д. 38, ИНН 4345287866, КПП 434501001.
- Почтовый адрес: 610035, Кировская область, г. Киров, а/я 2899.
- Генеральный директор – Широин Андрей Анатольевич – контактное лицо, тел. (8332) 49-84-16.
- Долгосрочный период регулирования: 2014 – 2016 годы.
- Система налогообложения – общепринятая система налогообложения.

Наименование	Действующие тарифы (без НДС) 2015 год	Заявляемые тарифы, с учетом доп. материалов (без НДС) 2016 год
Двухставочный тариф на услуги по передаче электрической энергии:		
- ставка на содержание электрических сетей	103 007,21 руб./МВт.мес.	213 921,19 руб./МВт.мес.
- ставка на оплату технологического расхода (потерь) электрической энергии на ее передачу	104,25 руб./МВт.ч.	133,04 руб./МВт.ч.
Одноставочный тариф на услуги по передаче электрической энергии:	436,87 руб./МВт.ч.	557,18 руб./МВт.ч.

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

Экспертиза предложений об установлении индивидуальных тарифов на услуги по передаче электрической энергии по сетям ООО «Региональная сеть» на 2016 год 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);

- прогнозом социально-экономического развития Российской Федерации на 2016 год и плановый период 2017 и 2018 годов, рассчитанным Минэкономразвития России (октябрь 2015 г.) и одобренным Правительством Российской Федерации (далее - прогноз СЭР МЭР России).

3. Основные методологические положения расчета необходимой валовой выручки на 2016 год

В соответствии с пунктом 4 статьи 23 Федерального закона государственное регулирование тарифов на услуги по передаче электрической энергии с 1 января 2014 года для ООО «Региональная сеть» осуществляется в форме установления долгосрочных тарифов на основе долгосрочных параметров регулирования деятельности с применением метода долгосрочной индексации необходимой валовой выручки.

Долгосрочные параметры регулирования для расчета необходимой валовой выручки с применением метода долгосрочной индексации необходимой валовой выручки

для ООО «Региональная сеть» на 2014 – 2016 годы утверждены решением правления РСТ Кировской области от 20.12.2013 № 49/10, которые в течение долгосрочного периода не меняются, в том числе на 2016 год:

- 1) базовый уровень подконтрольных расходов – 7,8956 млн. руб.;
- 2) индекс эффективности подконтрольных расходов - 1%;
- 3) коэффициент эластичности подконтрольных расходов по количеству активов – 0,75;
- 4) величина технологического расхода (потерь) электрической энергии – 4,85 %;
- 5) уровень надежности и качества реализуемых товаров (услуг) – 0,109675.

4. Анализ производственных показателей

Отпуск электроэнергии в сети ООО «ВСК» на регулируемый период заявлен в объеме 67,61 млн. кВтч., экспертной группой принят в объеме 78,04 млн. кВтч., согласно представленной информации ПАО «МРСК Центра и Приволжья» филиала «Кировэнерго» по отпуску электроэнергии и мощности на 2016 год, сформированной на заявленных ТСО объектов ЭСХ и отпуска электроэнергии и мощности за 2015 год в разрезе объектов и потребителей.

Величина технологического расхода (потерь) электрической энергии определена в соответствии с долгосрочными параметрами регулирования для территориально сетевой организации (далее – ТСО), в размере 3,78 млн. кВт.ч (4,85 %). Сальдированный переток электроэнергии составит 74,26 млн. кВт.ч., в том числе транзит 74,26 млн. кВт.ч.

Поступление мощности в сеть определено в размере 21,01 МВт. Потери мощности в сети, с учетом определенного объема потерь электроэнергии составляют – 1,02 МВт. С учетом определенных потерь заявленная мощность составляет 19,99 МВт, в том числе транзит мощности 19,99 МВт.

Общая трансформаторная емкость (мощность), 165,549 МВА. Сети (воздушные и кабельные линии) электропередач, по уровням напряжения СН2 – 65,155 км, НН - 9,879 км.

На основании представленных организацией договоров аренды, договоров купли-продажи, схем электросетевого хозяйства и технических паспортов экспертной группой определено фактическое количество условных единиц в размере – 1 548,97 у.ед.

5. Корректировка необходимой валовой выручки на 2016 год

В соответствии с п. 9 «Методических указаний в течение долгосрочного периода регулирования регулирующими органами ежегодно производится корректировка необходимой валовой выручки, устанавливаемой на очередной расчетный период регулирования. По решению регулирующего органа такая корректировка может осуществляться с учетом отклонения фактических значений параметров расчета тарифов по итогам истекшего периода текущего года долгосрочного периода регулирования, за который известны фактические значения параметров расчета тарифов, от планировавшихся значений параметров расчета тарифов, а также изменение плановых показателей на следующие периоды.

Необходимая валовая выручка сетевых организаций, принимаемая к расчету при установлении тарифов, рассчитана в соответствии с п. 8 Методических указаний и п. 37 Основ ценообразования.

5.1. Корректировка подконтрольных расходов

На основании представленного ООО «Региональная сеть» предложения на 2016 год, с учетом определенного экспертной группой увеличения активов и расходов на их содержание.

В соответствии с Методическими указаниями корректировка подконтрольных расходов на 2016 год осуществлена исходя из:

1) Базового уровня подконтрольных расходов 7 895,6 тыс. руб., утвержденного решением правления РСТ Кировской области от 20.12.2013 № 49/10;

2) Изменения ИПЦ на 2016 год с 104,4 % на 107,4 % в соответствии с прогнозом СЭР МЭР России;

3) Изменения планового ИПЦ на 2015 год с 106,7 % на 115,4 % в соответствии с прогнозом СЭР МЭР России;

4) Индекса изменения количества активов на 2015 год - 12,18 %, определенного с учетом увеличения активов.

5) Индекса изменения количества активов на 2016 год - 48,08 %, определенного с учетом увеличения активов.

В результате **Подконтрольные расходы** на 2016 год экспертами определены в размере 14 241,49 тыс. руб.

5.2. Корректировка неподконтрольных расходов

Неподконтрольные расходы на 2016 год определены экспертами методом экономически обоснованных расходов в сумме 3 700,9 тыс. руб., в том числе:

- «Плата за аренду имущества и лизинг» определены в сумме 1 297,2 тыс. рублей экспертами исходя из представленных данных (договоров аренды), в соответствии с п. 27 и 28 (5) Основ ценообразования.

- по статье «Налоги» определены экспертами в сумме 7,2 тыс. рублей, в том числе: по «Аренде за землю / Налог на землю» - 0,9 тыс. рублей (принято в заявленном размере, на основании предоставленной декларации) и «Налог на имущество» - 6,3 тыс. рублей (определено на основании данных об остаточной стоимости объектов и ставки по налогу, с учетом предоставленной декларации).

- «Отчисления на соц. нужды» определены в сумме 1 981,49 тыс. рублей, исходя из сформированных, экономически обоснованных затрат на оплату труда, определённых с использованием метода экономически обоснованных расходов (затрат) в соответствии с Методические указания № 98-э и процента отчислений (30,4 %) определённый в соответствии с ФЗ от 24.07.2009 № 212-ФЗ, о страховых взносах в ПФ РФ, ФСС РФ, ФФОМС (30 %) и представленным уведомлением о размере страховых взносов на обязательное социальное страхование от несчастных случаев на производстве и профессиональных заболеваний (с размером страхового тарифа – 0,4 %).

- по статье «Налог на прибыль» определены в сумме 389,9 тыс. рублей с учетом п. 20 Основ ценообразования, исходя из принятой системы налогообложения (включена величина налога на прибыль организаций по регулируемому виду деятельности, сформированная по данным бухгалтерского учета за последний истекший период (отчета о прибылях и убытках, налоговой декларации)).

- «Выпадающие доходы/экономия средств, от технологического присоединения льготной категории заявителей» связанные с присоединением энергопринимающих устройств заявителей с максимальной мощностью, не превышающей 15 кВт включительно (с учетом ранее присоединенной в данной точке присоединения мощности), определены экспертной группой на 2016 год в размере 5,62 тыс. рублей (исходя из плановых данных о присоединении).

- «Амортизация основных средств» определены в сумме 19,4 тыс. рублей с учетом требований п. 27 Основ ценообразования (в соответствии с максимальным сроком полезного использования, соответствующей амортизационной группы, установленными Классификацией основных средств, включаемых в амортизационные группы, утвержденной постановлением Правительства Российской Федерации от 01.01.2002 № 1) на основании предоставленных инвентарных карточек.

5.3. Корректировка НВВ по факту за предшествующие периоды регулирования

Экспертной группой на основании требований Методических указаний № 98-э и Основ ценообразования произведена **«Корректировка НВВ по факту за**

предшествующие периоды регулирования», увеличение НВВ определено экспертами в сумме 64,87 тыс. рублей, в том числе:

корректировка подконтрольных расходов в связи с изменением планируемых параметров расчета тарифов, сложившихся в 2014 году, не производилась, так как 2014 год, являлся базовым;

корректировка необходимой валовой выручки регулируемой организации с учетом изменения полезного отпуска и цен на электрическую энергию - отклонение фактических значений параметров расчета тарифов, сложившихся в 2014 году, от планировавшихся значений параметров расчета тарифов в 2014 году, уменьшение на 297,17 тыс. рублей;

корректировка неподконтрольных расходов исходя из фактических значений указанного параметра - перерасход средств по неподконтрольным расходам за 2014 год в сумме 362,04 тыс. рублей (по статьям «Электроэнергия на хоз. нужды», «Налоги». «Налог на прибыль», «Амортизация основных средств», исходя из заявленных фактических расходов по статье и на основании предоставленных налоговых деклараций, отчете о прибылях убытках, инвентарных карточек.

В результате сумма валовой выручки, необходимой на содержание по сетям ООО «Региональная сеть» на 2016 год по расчету экспертов составит 18 007,22 тыс. рублей (приложение 1).

Сумма необходимой валовой выручки по транзитному отпуску электроэнергии на 2016 год, для учета в котловом тарифе определена в сумме 18 007,22 тыс. рублей

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 (заявленной) 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 (заявленная) мощность сетевой организации.

При расчете ставки на оплату потерь электроэнергии принят годовой сальдированный переток электрической энергии из сетей сетевой организации в точках 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 2016 год выполнен, исходя из одноставочного тарифа покупки электрической энергии и объема потерь, рассчитанного исходя из норматива, утвержденного решением правления РСТ Кировской области от 20.12.2013 № 49/10.

Тариф покупки электрической энергии определен в размере 2 093,54./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 2016 год по Кировской области, опубликованной НП «Совет рынка» от 20.11.2015, в размере 1 906,94 руб./МВтч;
- прогнозной величины сбытовой надбавки для сетевых организаций в размере 183,71 руб./МВтч;
- прогнозного тарифа на услуги коммерческого оператора, оказываемые ОАО «АТС», в размере 1,14 руб./МВтч;

- прогнозного тарифа услуги по оперативно-диспетчерскому управлению в электроэнергетике в размере 1,75 руб./МВт.ч.

При расчетах между ПАО «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 2016 год и сальдированный переток электрической энергии из сетей сетевой организации в точках 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). 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 перетоков электрической энергии, по всем включенным в работу линиям электропередачи, соединяющим Исполнителя с другими организациями.

В результате, учитывая положение п. 11(1) Основ ценообразования, утвержденных постановлением Правительства РФ от 29.12.2011 № 1178, экспертная группа предлагает установить долгосрочные тарифы на услуги по передаче электрической энергии по сетям ООО «Региональная сеть» для взаиморасчетов с ПАО «МРСК Центра и Приволжья» (по Кировской области) на 2016 год в следующих размерах: (Приложение 1):

Наименование сетевой организации	Двухставочный тариф		Одноставочный тариф руб./МВт.ч
	Ставка за содержание электрических сетей руб./МВт·мес.	Ставка на оплату технологического расхода (потерь) руб./МВт·ч	
ООО «Региональная сеть» *	с 01.01.2016 по 30.06.2016		
	75 054,72	106,71	349,22
	с 01.07.2016 по 31.12.2016		
	75 054,72	106,71	349,22

* Налог на добавленную стоимость взимается сверх указанных величин тарифов.

Беляева Н.В.: Прошу задавать вопросы и высказать замечания.

В прениях выступили: Троян Г.В., Кривошеина Т.Н., Обухов А.С.

Троян Г.В.: Зачитал письменную позицию представителя НП «Совет рынка» Владимиров Д.Ю. согласно которой он голосует против.

Кривошеина Т.Н.: Доложила, что все обоснованные замечания, указанные в письменной позиции представителя НП «Совет рынка», устранены при подготовке решения правления.

Беляева Н.В.: Какие есть предложения у членов правления?

Троян Г.В.: Предлагаю установить тарифы.

Беляева Н.В.: Предлагаю голосовать.

ГОЛОСОВАЛИ: «ЗА» - 7 членов правления

«ПРОТИВ» - 1 член правления (представитель НП «Совет рынка»).

1. Общие сведения об организации, осуществляющей регулируемую деятельность

- Наименование организации, осуществляющей регулируемую деятельность: общество с ограниченной ответственностью «Транзит» (далее – ООО «Транзит»).
- Юридический / почтовый адрес: 610014, г. Киров, ул. Щорса, 70-а.
- ИНН/КПП 4345066465/434501001.
- Руководитель / контактное лицо: директор Акчурин Наиль Рустямович,
- тел. (8332) 47-70-34.
- Долгосрочный период регулирования: 2015 – 2019 годы.
- Система налогообложения – общепринятая.

Наименование	Действующие тарифы (без НДС) 2015 год	Утвержденные тарифы (без НДС) на 2016 год	Заявлены тарифы с учетом доп. материалов (без НДС) на 2016 год
Двухставочный тариф на услуги по передаче электрической энергии:			
- ставка на содержание электрических сетей	229 174,63 руб./МВт.мес.	236 661,81 руб./МВт.мес.	244 882,76 руб./МВт.мес.
- ставка на оплату технологического расхода (потерь) электрической энергии на ее передачу	39,31 руб./МВт.ч.	43,25 руб./МВт.ч.	192,80 руб./МВт.ч.
Одноставочный тариф на услуги по передаче электрической энергии:	512,39 руб./МВт.ч.	531,78 руб./МВт.ч.	1 165,91 руб./МВт.ч.

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

Экспертиза предложений об установлении индивидуальных тарифов на услуги по передаче электрической энергии по сетям ООО «Транзит» на 2016 год 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);
- прогнозом социально-экономического развития Российской Федерации на 2016 год и плановый период 2017 и 2018 годов, рассчитанным Минэкономразвития России (октябрь 2015 г.) и одобренным Правительством Российской Федерации (далее - прогноз СЭР МЭР России).

3. Основные методологические положения расчета необходимой валовой выручки на 2016 год

В соответствии с пунктом 4 статьи 23 Федерального закона государственное регулирование тарифов на услуги по передаче электрической энергии с 1 января 2015 года для ООО «Транзит» осуществляется в форме установления долгосрочных тарифов на основе долгосрочных параметров регулирования деятельности с применением метода долгосрочной индексации необходимой валовой выручки.

Долгосрочные параметры регулирования для расчета необходимой валовой выручки с применением метода долгосрочной индексации необходимой валовой выручки для ООО «Транзит» на 2015 – 2019 годы утверждены решением правления РСТ Кировской области от 19.12.2014 № 47/17-ээ-2015, которые в течение долгосрочного периода не меняются, в том числе на 2016 год:

- 1) базовый уровень подконтрольных расходов – 0,34836 млн. руб.;
- 2) индекс эффективности подконтрольных расходов - 1%;
- 3) коэффициент эластичности подконтрольных расходов по количеству активов – 0,75;
- 4) величина технологического расхода (потерь) электрической энергии – 6,12 %;
- 5) уровень надежности и качества реализуемых товаров (услуг) – 0,0.

4. Анализ производственных показателей

Отпуск электроэнергии в сети ООО «Транзит» на регулируемый период заявлен согласно дополнительных материалов в объеме 18,925 млн. кВт.ч., экспертной группой принят в объеме 29,035 млн. кВт.ч., согласно представленной информации ПАО «МРСК Центра и Приволжья» филиала «Кировэнерго» и Кировского филиала «ЭнергосбыТ Плюс» по отпуску электроэнергии и мощности на 2016 год, сформированной на основании динамики за 9 месяцев и год 2014 и 2015 годов.

Величина технологического расхода (потерь) электрической энергии определена в соответствии с долгосрочными параметрами регулирования для территориально сетевой организации (далее – ТСО), в размере 1,777 млн. кВт.ч (6,12 %). Сальдированный переток электроэнергии составит 27,258 млн. кВт.ч., в том числе транзит 27,258 млн. кВт.ч.

Поступление мощности в сеть определено в размере 9,620. Потери мощности в сети, с учетом определенного объема потерь электроэнергии составляют – 0,589 МВт. С учетом определенных потерь заявленная мощность составляет 9,031 МВт, в том числе транзит мощности 9,031 МВт.

Общая трансформаторная емкость (мощность), 40,19 МВА. Сети (воздушные и кабельные линии) электропередач, по уровням напряжения ВН – 5,5км., СН2 – 13,854 км, НН – 8,755 км.

На основании ранее представленных организацией данных о собственности на имущество, договоров аренды схем электросетевого хозяйства и технических паспортов, экспертной группой определено фактическое количество условных единиц в размере – 587,58 у.ед.

5. Корректировка необходимой валовой выручки на 2016 год

В соответствии с п. 9 «Методических указаний в течение долгосрочного периода регулирования регулирующими органами ежегодно производится корректировка необходимой валовой выручки, устанавливаемой на очередной расчетный период регулирования. По решению регулирующего органа такая корректировка может осуществляться с учетом отклонения фактических значений параметров расчета тарифов по итогам истекшего периода текущего года долгосрочного периода регулирования, за который известны фактические значения параметров расчета тарифов, от планировавшихся значений параметров расчета тарифов, а также изменение плановых показателей на следующие периоды.

Необходимая валовая выручка сетевых организаций, принимаемая к расчету при установлении тарифов, рассчитана в соответствии с п. 8 Методических указаний и п. 37 Основ ценообразования.

5.1. Корректировка подконтрольных расходов

На основании представленного ООО «Транзит» предложения на 2016 год, с учетом определенного экспертной группой увеличения активов и расходов на их содержание.

В соответствии с Методическими указаниями корректировка подконтрольных расходов на 2016 год осуществлена исходя из:

1) Базового уровня подконтрольных расходов 348,36 тыс. руб., утвержденного решением правления РСТ Кировской области от 19.12.2014 № 47/17-ээ-2015;

2) Изменения ИПЦ на 2016 год с 104,4 % на 107,4 % в соответствии с прогнозом СЭР МЭР России;

3) Изменение индекса изменения количества активов на 2016 год - 743,01 % определенного с учетом увеличения активов.

В результате **Подконтрольные расходы** на 2016 год экспертами определены в размере 2 434,45 тыс. руб.

5.2. Корректировка неподконтрольных расходов

Неподконтрольные расходы на 2016 год определены экспертами методом экономически обоснованных расходов в сумме 377,01 тыс. руб., в том числе:

- Расходы по статье «Плата за аренду имущества и лизинг» определены в сумме 246,46 тыс. рублей. Расчет платы за аренду имущества на 2016 год произведен в соответствии с п. 28 (5) Основ ценообразования, а так же согласно представленным документам (договора аренды). Экспертами размер арендной платы за офисное помещение (арендная плата за кабинет) определены экспертной группой в сумме 81,00 тыс. рублей исходя из минимально необходимой площади на одного работника (согласно требованиям п. 4.8 СанПиН 2.2.2.1332-03, утвержденных постановлением Главного государственного санитарного врача РФ от 30.05.2003 № 107), учтенной на регулируемый период численности работников по штатному расписанию и стоимости арендной платы за 1 кв.м. согласно заявленного организацией. Размер арендной платы основных средств (165,46 тыс. рублей), необходимых для передачи электроэнергии определен на основании расчета к договору из размера амортизации, с учетом требований п. 27 Основ ценообразования (в соответствии с максимальным сроком полезного использования, соответствующей амортизационной группы, установленными Классификацией основных средств, включаемых в амортизационные группы, утвержденной постановлением Правительства Российской Федерации от 01.01.2002 № 1) и иных обязательных платежей.

- по статье «Налоги» («Налог на имущество») определены экспертами в сумме 6,62 тыс. рублей, (определено на основании данных об остаточной стоимости объектов и ставки по налогу, с учетом предоставленной декларации).

- «Отчисления на социальные нужды» определены в сумме 45,75 тыс. рублей, определены исходя из сформированных, экономически обоснованных затрат на оплату труда определённых с использованием метода экономически обоснованных расходов (затрат) в соответствии с Методические указания № 98-э и процента отчислений (30,4 %) определенный в соответствии с ФЗ от 24.07.2009 № 212-ФЗ, о страховых взносах в ПФ РФ, ФСС РФ, ФФОМС (30 %) и представленным уведомлением о размере страховых взносов на обязательное социальное страхование от несчастных случаев на производстве и профессиональных заболеваний (с размером страхового тарифа – 0,4 %).

- по статье «Налог на прибыль» определены в сумме 45,75 тыс. рублей с учетом п. 20 Основ ценообразования, исходя из принятой системы налогообложения (включена величина налога на прибыль организаций по регулируемому виду деятельности, сформированная по данным бухгалтерского учета за последний истекший период (отчета о прибылях и убытках, налоговой декларации)).

- «Амортизация основных средств» определена в размере 26,44 тыс. рублей с учетом требований п. 27 Основ ценообразования (в соответствии с максимальным сроком полезного использования, соответствующей амортизационной группы, установленными Классификацией основных средств, включаемых в амортизационные группы, утвержденной постановлением Правительства Российской Федерации от 01.01.2002 № 1).

5.3. Корректировка НВВ по факту за предшествующие периоды регулирования

Экспертной группой на основании требований Методических указаний № 98-э и Основ ценообразования произведена «Корректировка НВВ по факту за предшествующие периоды регулирования», увеличение НВВ определено экспертами в сумме 74,56 тыс. рублей, в том числе:

корректировка подконтрольных расходов в связи с изменением планируемых параметров расчета тарифов, сложившихся в 2014 году, увеличение в сумме 22,60 тыс. рублей;

корректировка необходимой валовой выручки регулируемой организации с учетом изменения полезного отпуска и цен на электрическую энергию - отклонение фактических значений параметров расчета тарифов, сложившихся в 2014 году, от планировавшихся значений параметров расчета тарифов в 2014 году, уменьшение в 0,41 тыс. рублей;

корректировка неподконтрольных расходов исходя из фактических значений указанного параметра - перерасход средств по неподконтрольным расходам за 2014 год в сумме 52,4 тыс. рублей (по статьям «налоги, налог на имущество» и «налог на прибыль», исходя из заявленных фактических расходов по статье и на основании предоставленных деклараций).

5.4. Корректировка НВВ с учетом надежности и качества оказываемых услуг

Экспертной группой на основании требований Методических указаний № 20-э/2, № 98-э, Методических указаний по расчету и применению понижающих (повышающих) коэффициентов, позволяющих обеспечить соответствие уровня тарифов, установленных для организаций, осуществляющих регулируемую деятельность, уровню надежности и качества поставляемых товаров и оказываемых услуг, утвержденных приказом ФСТ РФ от 26.10.2010 № 254-э/1 и Основ ценообразования произведена «Корректировка НВВ с учетом определенного понижающего коэффициента» по факту за предшествующие периоды регулирования, уменьшение НВВ определено экспертами в сумме 23,06 тыс. рублей (в связи с не предоставлением отчетных данных, применяется К - 3%).

В результате сумма валовой выручки, необходимой на содержание по сетям ООО «Транзит» на 2016 год по расчету экспертов составит 2 862,95 тыс. рублей (приложение 1).

Сумма необходимой валовой выручки по транзитному отпуску электроэнергии на 2016 год, для учета в котловом тарифе определена в сумме 2 589,03 тыс. рублей.

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 (заявленной) 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 (заявленная) мощность сетевой организации.

При расчете ставки на оплату потерь электроэнергии принят годовой сальдированный переток электрической энергии из сетей сетевой организации в точках 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 2016 год выполнен, исходя из одноставочного тарифа покупки электрической энергии и объема потерь, рассчитанного

исходя из норматива, утвержденного решением правления РСТ Кировской области от 19.12.2014 № 47/17-ээ-2015.

Тариф покупки электрической энергии определен в размере 2 093,54./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 2016 год по Кировской области, опубликованной НП «Совет рынка» от 20.11.2015, в размере 1 906,94 руб./МВтч;
- прогнозной величины сбытовой надбавки для сетевых организаций в размере 183,71 руб./МВтч;
- прогнозного тарифа на услуги коммерческого оператора, оказываемые ОАО «АТС», в размере 1,14 руб./МВтч;
- прогнозного тарифа услуги по оперативно-диспетчерскому управлению в электроэнергетике в размере 1,75 руб./МВт.ч.

При расчетах между ПАО «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 2016 год и сальдированный переток электрической энергии из сетей сетевой организации в точках 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). 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 перетоков электрической энергии, по всем включенным в работу линиям электропередачи, соединяющим Исполнителя с другими организациями.

В результате, учитывая положение п. 11(1) Основ ценообразования, утвержденных постановлением Правительства РФ от 29.12.2011 № 1178, экспертная группа предлагает установить долгосрочные тарифы на услуги по передаче электрической энергии по сетям ООО «Транзит» для взаиморасчетов с ПАО «МРСК Центра и Приволжья» (по Кировской области) на 2016 год в следующих размерах: (Приложение 1):

Наименование сетевой организации	Двухставочный тариф		Одноставочный тариф руб./МВт.ч
	Ставка за содержание электрических сетей	Ставка на оплату технологического расхода (потерь)	
	руб./МВт·мес.	руб./МВт·ч	
ООО «Транзит» *	с 01.01.2016 по 30.06.2016		
	26 417,93	136,48	241,51
	с 01.07.2016 по 31.12.2016		
	26 417,93	136,48	241,51

* Налог на добавленную стоимость взимается сверх указанных величин тарифов.

Беляева Н.В.: Прошу задавать вопросы и высказать замечания.

В прениях выступили: Троян Г.В., Кривошеина Т.Н., Обухов А.С., Акчуринн Н.Р.

Троян Г.В.: Зачитал письменную позицию представителя НП «Совет рынка» Владимирова Д.Ю., согласно которой он голосует против.

Кривошеина Т.Н.: Доложила, что все обоснованные замечания, указанные в письменной позиции представителя НП «Совет рынка», устранены при подготовке решения правления.

Беляева Н.В.: Какие есть предложения у членов правления?

Троян Г.В.: Предлагаю установить тарифы.

Беляева Н.В.: Предлагаю голосовать.

ГОЛОСОВАЛИ: «ЗА» - 7 членов правления

«ПРОТИВ» - 1 член правления (представитель НП «Совет рынка»).

1. Общие сведения об организации, осуществляющей регулирующую деятельность

- Наименование организации, осуществляющей регулирующую деятельность: Общество с ограниченной ответственностью «ВЯТСКАЯ СЕТЕВАЯ КОМПАНИЯ» (далее – ООО «ВСК»).
- Основной вид деятельности: производство, передача и распределение электроэнергии и др.
- Юридический/почтовый адрес: 610006, г. Киров, ул. Кутшо, д. 6, кв. 12, ИНН 4345390493, КПП 434501001.
- Директор / контактное лицо ООО «ВСК» – Макаров Евгений Андреевич, тел.: 8-909-133-03-37.
- Долгосрочный период регулирования: 2015 – 2019 годы.
- Система налогообложения – упрощенная с объектом налогообложения (Доходы).

Наименование	Действующие тарифы (с НДС) 2015 год	Заявляемые тарифы, с учетом доп. материалов (с НДС) 2016 год
Двухставочный тариф на услуги по передаче электрической энергии:		
- ставка на содержание электрических сетей	109516,64 руб./МВт.мес.	7 103 028,81 руб./МВт.мес.
- ставка на оплату технологического расхода (потерь) электрической энергии на ее передачу	157,33 руб./МВт.ч.	194,92 руб./МВт.ч.
Одноставочный тариф на услуги по передаче электрической энергии:	410,12 руб./МВт.ч.	8 616,63 руб./МВт.ч.

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

Экспертиза предложений об установлении индивидуальных тарифов на услуги по передаче электрической энергии по сетям ООО «ВСК» на 2016 год 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);

- прогнозом социально-экономического развития Российской Федерации на 2016 год и плановый период 2017 и 2018 годов, рассчитанным Минэкономразвития России (октябрь 2015 г.) и одобренным Правительством Российской Федерации (далее - прогноз СЭР МЭР России).

3. Основные методологические положения расчета необходимой валовой выручки на 2016 год

В соответствии с пунктом 4 статьи 23 Федерального закона государственное регулирование тарифов на услуги по передаче электрической энергии с 1 января 2015 года для ООО «ВСК» осуществляется в форме установления долгосрочных тарифов на основе долгосрочных параметров регулирования деятельности с применением метода долгосрочной индексации необходимой валовой выручки.

Долгосрочные параметры регулирования для расчета необходимой валовой выручки с применением метода долгосрочной индексации необходимой валовой выручки для ООО «ВСК» на 2015-2019 годы утверждены решением правления РСТ Кировской

области № 47/12-ээ-2015 от 19.12.2014 на 2015-2019 годы, которые в течение долгосрочного периода не меняются, в том числе на 2016 год:

- 1) базовый уровень подконтрольных расходов – 0,32948 млн. руб.;
- 2) индекс эффективности подконтрольных расходов - 1%;
- 3) коэффициент эластичности подконтрольных расходов по количеству активов – 0,75;
- 4) величина технологического расхода (потерь) электрической энергии – 6,12 %;
- 5) уровень надежности и качества реализуемых товаров (услуг) – 0,0.

4. Анализ производственных показателей

Отпуск электроэнергии в сети ООО «ВСК» на регулируемый период заявлен в объеме 6,224 млн. кВтч., экспертной группой принят в объеме 16,253 млн. кВтч., согласно представленной информации ПАО «МРСК Центра и Приволжья» филиала «Кировэнерго» по отпуску электроэнергии и мощности на 2016 год, сформированной на заявленных ТСО объектов ЭСХ и отпуска электроэнергии и мощности за 2015 год в разрезе объектов и потребителей.

Величина технологического расхода (потерь) электрической энергии определена в соответствии с долгосрочными параметрами регулирования для территориально сетевой организации (далее – ТСО), в размере 0,995 млн. кВт.ч (6,12 %). Сальдированный переток электроэнергии составит 15,258 млн. кВт.ч., в том числе транзит 12,258 млн. кВт.ч.

Поступление мощности в сеть определено в размере 3,125 МВт. Потери мощности в сети, с учетом определенного объема потерь электроэнергии составляют – 0,191 МВт. С учетом определенных потерь заявленная мощность составляет 2,933 МВт, в том числе транзит мощности 2,933 МВт.

Общая трансформаторная емкость (мощность) 24,055 МВА. Сети (воздушные и кабельные линии) электропередач, по уровням напряжения СН1 – 0,25 км., СН2 – 20,815 км, НН - 1 км.

На основании представленных организацией договора аренды, схем электросетевого хозяйства и технических паспортов экспертной группой определено фактическое количество условных единиц в размере – 839,55 у.ед.

5. Корректировка необходимой валовой выручки на 2016 год

В соответствии с п. 9 Методических указаний № 98-э в течение долгосрочного периода регулирования регулирующими органами ежегодно производится корректировка необходимой валовой выручки, устанавливаемой на очередной расчетный период регулирования. По решению регулирующего органа такая корректировка может осуществляться с учетом отклонения фактических значений параметров расчета тарифов по итогам истекшего периода текущего года долгосрочного периода регулирования, за который известны фактические значения параметров расчета тарифов, от планировавшихся значений параметров расчета тарифов, а также изменение плановых показателей на следующие периоды.

Необходимая валовая выручка сетевых организаций, принимаемая к расчету при установлении тарифов, рассчитана в соответствии с п. 8 Методических указаний № 98-э и п. 37 Основ ценообразования.

5.1. Корректировка подконтрольных расходов

На основании представленного ООО «ВСК» предложения на 2016 год, с учетом определенного экспертной группой увеличения активов и расходов на их содержание.

В соответствии с Методическими указаниями № 98-э корректировка подконтрольных расходов на 2016 год осуществлена исходя из:

- 1) Базового уровня подконтрольных расходов 329,48 тыс. руб., утвержденного решением правления РСТ Кировской области № 47/12-ээ-2015 от 19.12.2014;

2) Изменения ИПЦ на 2016 год с 104,4 % на 107,4 % в соответствии с прогнозом СЭР МЭР России;

3) Индекса изменения количества активов на 2016 год – 475,76 %, определенного с учетом увеличения активов.

В результате **Подконтрольные расходы** на 2016 год экспертами определены в размере 1 600,36 тыс. руб.

5.2. Корректировка неподконтрольных расходов

Неподконтрольные расходы на 2016 год определены экспертами методом экономически обоснованных расходов в сумме 1 523,35 тыс. руб., в том числе:

Расходы по статье «**Электроэнергия на хоз. нужды**» на 2016 год **определены** экспертной группой из расчета потребности на освещение и отопление ТП (исходя из заявленного объема энергопотребления) **в сумме 193,07 тыс. рублей.**

Расходы по статье «Плата за аренду имущества и лизинг» определены в сумме 894,68 тыс. рублей. Расчет платы за аренду имущества на 2016 год произведен в соответствии с п. 28 (5) Основ ценообразования, а так же согласно представленным документам (договора аренды, инвентарные карточки).

Размер арендной платы (856,52 тыс. рублей) электросетевого оборудования необходимого для передачи электроэнергии определен из размера амортизации, с учетом требований п. 27 Основ ценообразования (в соответствии с максимальным сроком полезного использования, соответствующей амортизационной группы, установленными Классификацией основных средств, включаемых в амортизационные группы, утвержденной постановлением Правительства Российской Федерации от 01.01.2002 № 1), с учетом соответствующей амортизационной группы и фактического срока эксплуатации и иных обязательных платежей по данным объектам.

Размер арендной платы по офисному помещению принят на заявленном уровне на основании предоставленного договора аренды (3,18 тыс. рублей * 12 мес. = 38,16 тыс. рублей).

Так же исключены в полном объеме (189,936 тыс. рублей) заявленные на основании договора расходы по финансовой аренде имущества (лизинговым платежам), на основании п. 38 Основ ценообразования и ввиду отсутствия утвержденной инвестиционной программы (данные расходы, могут рассматриваться только в качестве источника финансирования инвестиционных программ).

Расходы по статье «**Налоги**» («Прочие налоги и сборы») на 2016 год **определены** экспертной группой **в сумме 90,98 тыс. рублей**, исходя из системы налогообложения организации.

«Отчисления на социальные нужды» определены в сумме 344,62 тыс. рублей, исходя из сформированных, экономически обоснованных затрат на оплату труда определённых с использованием метода экономически обоснованных расходов (затрат) в соответствии с Методические указания № 98-э и процента отчислений (32,3 %) определённый в соответствии с ФЗ от 24.07.2009 № 212-ФЗ, о страховых взносах в ПФ РФ, ФСС РФ, ФФОМС (30 %) и представленным уведомлением о размере страховых взносов на обязательное социальное страхование от несчастных случаев на производстве и профессиональных заболеваний (с размером страхового тарифа – 2,30 %).

Расходы по статье «Выпадающие доходы/экономия средств» исключены в полном объеме, с учетом требований Методических указаний № 20-э/2, № 98-э и Основ ценообразования. Так фактически в обоснование расходов по данной статье предоставлены обосновывающие материалы (счета-фактуры, накладные, чеки, акты выполненных работ и т.д.) по подконтрольным расходам 2015 года (на услуги банка, сырье, материалы, запасные части, инструмент, топливо, работы и услуги производственного характера, услуги сторонних организаций по содержанию сетей и распределительных устройств), корректировка которых производится через изменение ИПЦ и индекса количества активов в соответствии с п. 11 Методических указаний № 98-э. А так же обосновывающие материалы (счета-фактуры, накладные, акты выполненных

работ и т.д.) по не подконтрольным расходам 2015 года (налоговые, арендные и лизинговые платежи) не относящиеся к периоду регулирования, кроме того корректировка НВВ производится по итогам завершеного периода, на основании фактических данных за регулируемый период.

5.3. Корректировка НВВ по факту за предшествующие периоды регулирования

Экспертной группой на основании требований Методических указаний № 98-э и Основ ценообразования произведена **«Корректировка НВВ по факту за предшествующие периоды регулирования»**, увеличение НВВ определено экспертами в сумме **2,0 тыс. рублей, в том числе:**

корректировка подконтрольных расходов в связи с изменением планируемых параметров расчета тарифов и корректировка необходимой валовой выручки регулируемой организации с учетом изменения полезного отпуска и цен на электрическую энергию сложившихся в 2014 году, не производилась, так как 2014 год, являлся первым периодом регулирования;

корректировка неподконтрольных расходов исходя из фактических значений указанного параметра - перерасход средств по неподконтрольным расходам за 2014 год в сумме 2,0 тыс. рублей (по статье «Плата за аренду имущества и лизинг», исходя из фактических расходов по статье и на основании предоставленного договора аренды электросетевого оборудования (за 2а месяца аренды по договору № 8-14 от 01.11.2014).

В результате сумма валовой выручки, необходимой на содержание по сетям ООО «ВСК» на 2016 год по расчету экспертов составит 3 125,7 тыс. рублей (приложение 1).

Сумма необходимой валовой выручки по транзитному отпуску электроэнергии на 2016 год, для учета в котловом тарифе определена в сумме 3 125,7 тыс. рублей

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 (заявленной) 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 (заявленная) мощность сетевой организации.

При расчете ставки на оплату потерь электроэнергии принят годовой сальдированный переток электрической энергии из сетей сетевой организации в точках 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 2016 год выполнен, исходя из одноставочного тарифа покупки электрической энергии и объема потерь, рассчитанного исходя из норматива, утвержденного решением правления РСТ Кировской области № 47/12-ээ-2015 от 19.12.2014.

Тариф покупки электрической энергии определен в размере 2 093,54 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 2016 год по Кировской области, опубликованной НП «Совет рынка» от 20.11.2015, в размере 1 906,94 руб./МВт.ч;

- прогнозной величины сбытовой надбавки для сетевых организаций в размере 183,71 руб./МВт.ч;

- прогнозного тарифа на услуги коммерческого оператора, оказываемые ОАО «АТС», в размере 1,14 руб./МВт.ч;

- прогнозного тарифа услуги по оперативно-диспетчерскому управлению в электроэнергетике в размере 1,75 руб./МВт.ч.

При расчетах между ПАО «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 2016 год и сальдированный переток электрической энергии из сетей сетевой организации в точках 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). 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 перетоков электрической энергии, по всем включенным в работу линиям электропередачи, соединяющим Исполнителя с другими организациями.

В результате, учитывая положение п. 11(1) Основ ценообразования, утвержденных постановлением Правительства РФ от 29.12.2011 № 1178, экспертная группа предлагает установить долгосрочные тарифы на услуги по передаче электрической энергии по сетям ООО «ВСК» для взаиморасчетов с ПАО «МРСК Центра и Приволжья» (по Кировской области) на 2016 год в следующих размерах: (Приложение 1):

Наименование сетевой организации	Двухставочный тариф		Одноставочный тариф руб./МВт.ч
	Ставка за содержание электрических сетей	Ставка на оплату технологического расхода (потерь)	
	руб./МВт·мес.	руб./МВт·ч	
ООО «ВСК» *	с 01.01.2016 по 30.06.2016		
	88 796,84	161,04	365,90
	с 01.07.2016 по 31.12.2016		
	88 796,84	161,04	365,90

* Тарифы с налогом на добавленную стоимость.

В прениях выступили: Троян Г.В., Кривошеина Т.Н., Обухов А.С., Макаров Е.А.

Троян Г.В.: Зачитал письменную позицию представителя НП «Совет рынка» Владимирова Д.Ю., согласно которой он голосует против.

Кривошеина Т.Н.: Доложила, что все обоснованные замечания, указанные в письменной позиции представителя НП «Совет рынка», устранены при подготовке решения правления.

Беяева Н.В.: Какие есть предложения у членов правления?

Троян Г.В.: Предлагаю установить тарифы.

Беяева Н.В.: Предлагаю голосовать.

ГОЛОСОВАЛИ: «ЗА» - 7 членов правления

«ПРОТИВ» - 1 член правления (представитель НП «Совет рынка»).

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-б
- ИНН/КПП 4345278727/434501001
- 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	Утвержденные тарифы на 2015 год	Утвержденные тарифы на 2016 год	Заявляемая величина на 2016 год
Двухставочный тариф на услуги по передаче электрической энергии:			
- ставка на содержание электрических сетей	269326,40 руб./МВт в месяц	265968,59 руб./МВт в месяц	349 016,11 руб./МВт в месяц
- ставка на оплату технологического расхода (потерь) электрической энергии на ее передачу	379,17 руб./МВт.ч.	417,09 руб./МВт.ч.	417,37 руб./МВт.ч.
Одноставочный тариф на услуги по передаче электрической энергии:	1759,61 руб./МВт.ч.	1780,32 руб./МВт.ч.	2083,30 руб./МВт.ч.

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

Экспертиза предложений об установлении индивидуальных тарифов на услуги по передаче электрической энергии по сетям ООО «РСК» на 2016 год 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).

- прогнозом социально-экономического развития Российской Федерации на 2016 год и плановый период 2017 и 2018 годов, рассчитанным Минэкономразвития России (октябрь 2015 г.) и одобренным Правительством Российской Федерации (далее - прогноз СЭР МЭР России).

3. Основные методологические положения расчета необходимой валовой выручки на 2016 год

В соответствии с пунктом 4 статьи 23 Федерального закона государственное регулирование тарифов на услуги по передаче электрической энергии для ООО «РСК» осуществляется в форме установления долгосрочных тарифов на основе долгосрочных параметров регулирования деятельности с применением метода долгосрочной индексации необходимой валовой выручки.

С 1 января 2015 года для ООО «РСК» решением правления РСТ Кировской области № от 26.12.2014 № 49/9-ээ-2015 утверждены долгосрочные тарифы на услуги по передаче электрической энергии на второй долгосрочный период регулирования (2015-2019 годы) на основе долгосрочных параметров регулирования деятельности с применением метода долгосрочной индексации необходимой валовой выручки.

Долгосрочные параметры регулирования с применением метода долгосрочной индексации необходимой валовой выручки для ООО «РСК», утверждены на 2015-2019 годы вышеуказанным решением правления РСТ Кировской области, и в течение долгосрочного периода не меняются, в том числе на 2016 год:

- 1) базовый уровень подконтрольных расходов – 11,2643 млн. руб.;
- 2) индекс эффективности подконтрольных расходов - 1%;
- 3) коэффициент эластичности подконтрольных расходов по количеству активов – 0,75;
- 4) величина технологического расхода (потерь) электрической энергии – 15,64 %;
- 5) уровень надежности и качества реализуемых товаров (услуг) – 0,030.

4. Оценка финансового состояния ООО «РСК»

Анализ хозяйственной деятельности ООО «РСК» за 2014 год произведен согласно представленной бухгалтерской отчетности.

По данным отчета о финансовых результатах за январь-декабрь 2014 года произведен анализ финансовых результатов ООО «РСК».

Выручка от реализации (доходы), полученная от обычных видов деятельности, за вычетом НДС составила 78 509 тыс. руб., что на 3,7 % ниже по сравнению с предыдущим периодом (81 522 тыс. руб.). В том числе выручка от реализации:

- передача электрической энергии – 42 549 тыс. руб.,
- технологическое присоединение – 162 тыс. руб.,
- продажа – 34 787 тыс. руб.,
- бездоговорное присоединение – 1 011 тыс. руб.

Себестоимость продукции (расходы) за анализируемый период по сравнению с 2013 годом снизилась на 12,3 %, и составила 53 682 тыс. руб., в том числе:

- передача электрической энергии – 29 257 тыс. руб.,
- технологическое присоединение – 58 тыс. руб.,
- продажа – 24 367 тыс. руб.

В результате валовая прибыль за 2014 год составила 24 827 тыс. руб. Увеличение валовой прибыли (на 22,4 % по сравнению с предыдущим периодом – 2013 годом) произошло за счет снижения себестоимости продукции.

Управленческие расходы составили 7878 тыс. руб.

Приведенные данные свидетельствуют о полученной в 2014 году прибыли от продаж в размере 16 949 тыс. руб.

Сальдо по прочим доходам и расходам сложилось отрицательным – 1 235 тыс. руб.

Прибыль до налогообложения увеличилась по сравнению с предшествующим периодом на 4 199 тыс. руб. или на 36,5 %, и составила 15 714 тыс. руб.

Чистая прибыль ООО «РСК» за 2014 год составила 12 567 тыс. руб., чистая прибыль за 2013 год составила 6 776 тыс. руб.

По данным представленного бухгалтерского баланса на 31 декабря 2014 год экспертами проведена общая оценка динамики и структуры статей бухгалтерского баланса ООО «РСК».

Валюта баланса ООО «РСК» по состоянию на 31 декабря 2014 год составила 44 413 тыс. руб., снижение по сравнению с состоянием на начало года – 3,2 %.

Внеоборотные активы на 31.12.2014 составили 34 464 тыс. руб., что составляет 77,6 % всех активов Общества, в том числе основные средства 33 403 тыс. руб., отложенные налоговые активы 1 061 тыс. руб.

Структура внеоборотных активов за анализируемый период значительно не изменилась, основная часть внеоборотных активов предприятия приходится на основные средства (96,9 % в структуре внеоборотных активов).

Снижение внеоборотных активов на 4,3 % по сравнению с предыдущим периодом произошло преимущественно за счет снижения стоимости основных средств.

Оборотные активы ООО «РСК» на конец анализируемого периода составили 9 949 тыс. руб., их доля по состоянию на 31.12.2014 года в структуре всех активов общества составляет 22,4 %.

Структура оборотных активов предприятия в составе имущества за анализируемый период также значительно не изменилась. Так наибольший удельный вес приходится неизменно на дебиторскую задолженность (86,9 % в структуре оборотных активов).

Оборотные активы предприятия за анализируемый период увеличилось на 101 тыс. руб. или на 1,0 %.

По состоянию на 31.12.2014 стоимость запасов составила 166 тыс. руб.

Дебиторская задолженность снизилась по сравнению с предыдущим периодом и составила 8 647 тыс. руб. (снижение на 478 тыс. руб. или на 5,2 %).

Размер денежных средств на 31.12.2014 составил 1 136 тыс. руб. (увеличение на 495 тыс. руб. или 77,2 %).

По состоянию на 31.12.2014 собственный капитал и резервы составили 28 595 тыс. руб. – 64,4 % пассивов предприятия, увеличение по сравнению с величиной по состоянию на 01.01.2014 составило 78,4 %, это произошло за счет увеличения нераспределенной прибыли в размере 28 585 тыс. руб.

Долгосрочные обязательства общества на 31.12.2014 составили 0,0 тыс. руб., по состоянию на 31.12.2013 долгосрочные обязательства в размере долгосрочных займов и кредитов составили 9 700 тыс. руб.

Краткосрочные обязательства на 31.12.2014 года составили 15 818 тыс. руб. что составляет 35,6 % всего капитала общества.

Снижение краткосрочных обязательств по сравнению с состоянием на 01.01.2014 составило 4 329 тыс. руб. или 21,5 %, это произошло из-за уменьшения кредиторской задолженности на 4 436 тыс. руб. (22,3 %) и снижения величины краткосрочных кредитов и займов на 32 тыс. руб.

По состоянию на 31.12.2014 чистые активы ООО «РСК» составили 28 595 тыс. руб. – снижение на 12 567 тыс. руб. или на 78,4 %.

По вышеуказанным данным проведен анализ финансовых коэффициентов устойчивости ООО «РСК» за 2014 год.

Коэффициент автономии, характеризующий независимость предприятия от заемных источников средств для ООО «РСК» составил 0,65, что свидетельствует о финансовой независимости предприятия от заемных средств. Нормальное минимальное значение коэффициента оценивается на уровне 0,5.

Коэффициент соотношения заемного и собственного капитала ООО «РСК» составил 0,53 свидетельствует о независимости общества от внешних факторов (внешнего капитала) и финансовой устойчивости. Рекомендуемое значение коэффициента менее 1.

Коэффициент соотношения мобильных и иммобилизованных средств для ООО «РСК» составил 0,29, что означает, что на предприятии доминируют внеоборотные активы.

Коэффициент обеспеченности запасов и затрат собственными источниками для ООО «РСК» равен -33,17, что ниже нормативного.

На данном предприятии коэффициент имущества производственного назначения составил 0,78 и 0,76 на начало и конец года соответственно, удовлетворяет нормативному условию. Нормальное ограничение $\geq 0,5$.

Коэффициент абсолютной ликвидности – это финансовый коэффициент, равный отношению денежных средств и краткосрочных финансовых вложений к краткосрочным

обязательствам (текущим пассивам). Коэффициент абсолютной ликвидности за анализируемый период увеличился с 0,03 до 0,07, то есть ООО «РСК» немедленно может покрыть только 7 % всей краткосрочной задолженности. Значение данного показателя менее нормы (норма не менее 0,15-0,20). Это свидетельствует о явной нехватке денежных средств Общества для покрытия краткосрочных обязательств (абсолютная неликвидность).

Коэффициент критической ликвидности характеризует способность компании погашать текущие (краткосрочные) обязательства за счёт оборотных активов. По данным ООО «РСК» коэффициент составил 0,63 при норме не менее 0,8. Это означает, что денежные средства и предстоящие поступления от текущей деятельности не в полном объеме могут покрывать текущие обязательства организации.

Коэффициент текущей ликвидности - относительный показатель, оценивающий способность организации к погашению краткосрочных (текущих) обязательств исключительно за счет средств оборотных активов (оборотного капитала). Коэффициент текущей ликвидности для ООО «РСК» составляет 0,64, величина данного показателя ниже нормы (нормальным для коэффициента покрытия считается значение - не менее 2). Он показывает, что Общество не может за счет оборотных средств погасить все краткосрочные обязательства.

Анализируя показатели ликвидности Общества можно сделать вывод о недостаточной ликвидности баланса в краткосрочной перспективе, однако по сравнению с 2013 годом уровень платежеспособности возрос.

Учитывая вышеизложенное, ООО «РСК» является финансово независимым предприятием от заемных источников средств и от внешних факторов, однако имеет низкую финансовую устойчивость и низкую платежеспособность. Также следует отметить низкую ликвидность баланса, т.е. низкую способность предприятия выполнять свои краткосрочные обязательства.

5. Анализ производственных показателей

В соответствии с договором с филиалом «Кировэнерго» ПАО «МРСК Центра и Приволжья» ООО «РСК» оказывает услуги по передаче электрической энергии (мощности) от точек приема и до точек отпуска электрической энергии в сети потребителя и (или) в сети смежных сетевых организаций путем осуществления комплекса организационно и технологически связанных действий, обеспечивающих передачу электрической энергии (мощности) через технические устройства электрических сетей.

Отпуск электроэнергии в сети ООО «РСК» на регулируемый период определен на 2016 год в объеме 31,241 млн. кВтч.

Величина технологического расхода (потерь) электрической энергии определена в соответствии с долгосрочными параметрами регулирования для территориально сетевой организации (далее – ТСО), в размере 4,886 млн. кВт.ч (15,64 %).

Сальдированный переток электроэнергии определен экспертами в объеме 26,355 млн. кВт.ч., в том числе транзит – 26,355 млн. кВт.ч.

Объем переданной электроэнергии на 2016 год (без объектов, приобретенных у ООО «Кировский завод «Лесмаш») в точках отпуска определен на основании фактических данных за 11 месяцев 2015 года, а также с учетом ежегодного снижения полезного отпуска по Верхнекамскому району, в объеме 21,095 млн. кВт.ч.

Ожидаемые объемы переданной электроэнергии в точках отпуска (полезный отпуск) в 2016 году по приобретенным объектам по сетям ООО «РСК» у ООО «Кировский завод «Лесмаш» составят 5, 260 млн. кВтч.

Общие ожидаемые объемы переданной электроэнергии в точках отпуска (полезный отпуск) на 2016 год по сетям ООО «РСК» определены в размере 26,355 млн. кВтч.

Поступление мощности в сеть принято в размере 12,446 МВт. Потери мощности в сети, с учетом определенного объема потерь электроэнергии в соответствии с долгосрочными параметрами регулирования составляют – 1,947 МВт.

С учетом определенных потерь полезный отпуск мощности составляет 10,500 МВт, в том числе транзит мощности в соответствии с заявленным ТСО объемом – 10,500 МВт.

Сетевой организацией количество активов заявлено в размере 827,01 у.е.

На основании представленных сетевой организацией схем электросетевого хозяйства и технических паспортов количество условных единиц определено в размере – 824,01 у.е. (исключение одной двухтрансформаторной подстанции). По сравнению с предыдущим периодом регулирования рост условных единиц составил 18,55 %, данный рост обусловлен увеличением приобретенных единиц оборудования.

Общая трансформаторная емкость (мощность) 33,87 МВА. Сети (воздушные и кабельные линии) электропередач, по уровням напряжения СН1 -19,29, СН2 – 43,10 км, НН– 70,60 км.

6. Корректировка необходимой валовой выручки на 2016 год

В соответствии с п. 9 «Методических указаний в течение долгосрочного периода регулирования регулирующими органами ежегодно производится корректировка необходимой валовой выручки, устанавливаемой на очередной расчетный период регулирования. По решению регулирующего органа такая корректировка может осуществляться с учетом отклонения фактических значений параметров расчета тарифов по итогам истекшего периода текущего года долгосрочного периода регулирования, за который известны фактические значения параметров расчета тарифов, от планировавшихся значений параметров расчета тарифов, а также изменение плановых показателей на следующие периоды.

Необходимая валовая выручка сетевых организаций, принимаемая к расчету при установлении тарифов, рассчитана в соответствии с п. 8 Методических указаний и п. 37 Основ ценообразования.

6.1. Корректировка подконтрольных расходов

В соответствии с Методическими указаниями корректировка подконтрольных расходов ООО «РСК» на 2016 год осуществлена исходя из:

- 1) Базового уровня подконтрольных расходов, утвержденного решением правления РСТ Кировской области от 26.12.2014 № 49/9-ээ-2015, с учетом внесенных изменений по итогам рассмотрения разногласий приказом ФАС России от 23.12.2015 № СП/74434/15, в размере 11,0464 млн. руб.,
- 2) Изменения ИПЦ на 2016 год с 104,4 % на 107,4 % в соответствии с прогнозом СЭР МЭР России;
- 3) Индекса изменения количества активов на 2016 год – 18,55 %.

В результате **Подконтрольные расходы** на 2016 год экспертами определены в размере 13 379,1 тыс. руб.

6.2. Корректировка неподконтрольных расходов

Неподконтрольные расходы на 2016 год определены экспертами методом экономически обоснованных расходов в сумме 16 350,0 тыс. руб., в том числе:

Плата за аренду имуществом заявлена сетевой организацией в размере 1319,7 тыс. руб. В ходе проведения экспертизы экспертной группой проанализированы представленные договора аренды, в результате чего расходы по арендной плате определены на 2016 год в сумме 1063,7 тыс. руб.

В соответствии с пунктом 28 Основ ценообразования расходы на аренду определяются регулирующим органом исходя из величины амортизации, налогов на имущество и землю и других установленных законодательством Российской Федерации обязательных платежей, связанных с использованием арендованного имущества.

Величина арендной платы по договору аренды нежилого помещения, заключенного с индивидуальным предпринимателем Шишкиным Д.А, заявлена сетевой организацией в размере 128,2 тыс. руб. В ходе проведения экспертизы расходы по данному договору определены экспертной группой в размере 32,2 тыс. руб., в соответствии с пунктом 28

Основ ценообразования исходя из величины амортизации, определенной исходя из балансовой стоимости арендованного помещения и максимального срока полезного использования, установленного «Классификацией» основных средств, включаемых в амортизационные группы, утвержденной постановлением Правительства Российской Федерации от 1 января 2002 г. № 1 «О Классификации основных средств, включаемых в амортизационные группы», и налога на имущество.

Заявленные ООО «РСК» расходы по договору найма жилого помещения, заключенного с Шиховым А.И., для проживания работников, относимые к регулируемому виду деятельности, в размере 90,0 тыс. руб., исключены экспертной группой из необходимой валовой выручки в полном объеме, в виду нецелесообразности отнесения данных расходов к регулируемому виду деятельности. Наем жилых помещений для сотрудников является удовлетворением собственных жилищных нужд, и включение заявленной ООО «РСК» величины арендной платы за наем жилого помещения в расходы, связанные с арендой имущества, используемого для осуществления регулируемой деятельности, противоречит Основам ценообразования.

Расходы по аренде нежилого помещения, согласно заключенному договору аренды с Администрацией Лесного городского поселения, исключены в заявленном размере 70,0 тыс. руб. Согласно информации, представленной администрацией Лесного городского поселения, на имущество казны, в том числе переданное в аренду ООО «РСК» нежилое помещение, не начисляется амортизация и налог на имущество. В результате основания для включения в расходы арендных платежей по договору аренды с Администрацией Лесного городского поселения отсутствуют.

Расходы по статье «Отчисления на социальные нужды» на 2016 год определены экспертами исходя из скорректированной суммы расходов на оплату труда и процента отчислений на социальные нужды (32,3%) в сумме 2130,5 тыс. руб. 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 2,3 процента от фонда оплаты труда, подтверждено уведомлением фонда социального страхования.

Расходы по статье «Налог на прибыль» заявлены ООО «РСК» в размере 2373,0 тыс. руб.

В соответствии с пунктом 20 Основ ценообразования в необходимую валовую выручку включается величина налога на прибыль организаций по регулируемому виду деятельности, сформированная по данным бухгалтерского учета за последний истекший период.

Согласно представленной налоговой декларации по налогу на прибыль за 2014 год, сумма налога, подлежащая уплате в бюджет, составляет 3781,0 тыс. руб. Данная сумма налога отражена также в отчете о финансовых результатах за 2014 год.

Кроме того, в соответствии с приказом Минэнерго России от 13.12.2011 № 585 в региональную службу по тарифам ООО «РСК» представлена отчетность по формам Приложения к порядку ведения раздельного учета доходов и расходов субъектами естественных монополий в сфере услуг по передаче электрической энергии за 2014 год, согласно которой сумма налога на прибыль, относимая на передачу электрической энергии по распределительным сетям составила 2371,0 тыс. руб., по технологическому присоединению – 2,0 тыс. руб., по прочим видам деятельности – 1 408,0 тыс. руб.

Таким образом, включение в неподконтрольные расходы расходов по статье «Налог на прибыль» определено экспертами в заявленном размере 2373,0 тыс. руб.

Размер выпадающих доходов заявлен ООО «РСК», в размере 2498,0 тыс. руб., в том числе:

1. Размер выпадающих доходов в результате присоединения энергопринимающих устройств максимальной мощностью, не превышающей 15 кВт включительно, заявлен сетевой организацией в сумме 2272,9 тыс. руб., в том числе:

- расход выпадающих доходов за 2014 год в размере 990,5 тыс. руб.,
- плановый расход выпадающих доходов на 2016 год в размере 1282,4 тыс. руб.

2. Размер выпадающих доходов в результате присоединения энергопринимающих устройств сетевой организации к сетям смежной сетевой организации за 2014 год, заявлен сетевой организацией в сумме 225,1 тыс. руб.

Согласно пункту 87 Основ ценообразования размер выпадающих доходов определен экспертной группой в соответствии с методическими указаниями по определению выпадающих доходов, связанных с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям, утвержденных Приказом ФСТ от 11.09.2014 № 215-э/1.

Решением правления региональной службы по тарифам Кировской области от 18.12.2015 № «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 2016 год» 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 2016 год, определены в сумме 1279,4 тыс. руб.

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 за 2014 год, определены в сумме 889,2 тыс. руб.

Расходы на оплату технологического присоединения энергопринимающих устройств сетевой организации к сетям смежной сетевой организации, определены на основании представленных сетевой организацией подтверждающих документов, в размере 213,6 тыс. руб., в том числе:

- расходы на осуществление технологического присоединения 10/0,4 ТП № 1314 (г. Киров, ул. Казанская, 90) к электрическим сетям МУП «Горэлектросеть» в размере 203,2 тыс. руб.;

- расходы на осуществление технологического присоединения ТП № 1051 (г. Киров, ул. Солнечная, 16) к электрическим сетям МУП «Горэлектросеть» в размере 10,4 тыс. руб.;

Расходы на осуществление технологического присоединения ТП № 1051 (г. Киров, ул. Солнечная, 16) к электрическим сетям МУП «Горэлектросеть» по договору № 759/24-15тп от 13.08.2015 в размере 11,5 тыс. руб. исключены экспертами в полном объеме, так как расходы по данному договору относятся к базовому периоду регулирования (2015 году), и не подлежат включению ни в плановый период, ни в фактический.

В результате расходы на оплату технологического присоединения энергопринимающих устройств к сетям ООО «РСК» за 2014 год учтены экспертами в тарифе на услуги по передаче электрической энергии в сумме 1102,8 тыс. руб. (889,2+213,6).

Размер выпадающих доходов всего, подлежащий включению в тариф на оказание услуг по передаче электрической энергии определен экспертами в размере 2382,2 тыс. руб.

В ходе проведения экспертизы ООО «РСК» представлен уточненный расчет *амортизационных отчислений* на 2016 год в размере 10 110,5 тыс. руб. Расчет амортизационных отчислений произведен ООО «РСК» согласно учетной политике сетевой организацией, в соответствии с которой срок полезного использования основных средств и отнесения этих основных средств к соответствующей амортизационной группе определяется в соответствии с минимальными сроками полезного использования, установленными «Классификацией» основных средств, что противоречит пункту 27 Основ ценообразования (определение по максимальному сроку полезного использования).

Рост амортизационных отчислений по сравнению с предыдущим периодом регулирования обусловлен вводом основных средств, в результате купли-продажи сетевого оборудования и увеличением стоимости основных средств в связи с модернизацией и реконструкцией объектов основных фондов.

В ходе проведения экспертизы представленных материалов, подтверждающих обоснованность включения амортизационных отчислений в заявленном размере, экспертами исключена стоимость объекта, планируемый сетевой организацией, к реконструкции и модернизации (Лесной КТП № 1 10/0,4) в заявленном размере 2779,7 тыс. руб. в результате отсутствия документов, подтверждающих факт завершения работ по данному объекту.

Также сетевой организацией не представлено документальное подтверждение планируемых работ, связанных с модернизацией и реконструкцией на 2016 год, в результате увеличение стоимость основных фондов планируемое в 2016 году исключено экспертами в полном объеме.

Увеличивая первоначальную стоимость модернизируемых и реконструируемых объектов, сетевая организация не пересматривает срок полезного использования по этим объектам, и списывает расходы по реконструкции и модернизации на счет оставшегося срока амортизации, что противоречит бухгалтерскому учету.

В соответствии с пунктом 60 Методических указаний по бухгалтерскому учету основных средств, утвержденных приказом Минфина РФ от 13.10.2003 № 91н и пунктом 20 Положения по бухгалтерскому учету «Учет основных средств» ПБУ 6/01», утвержденных приказом Минфина РФ от 30.03.2001 № 26н, в случаях улучшения (повышения) первоначально принятых нормативных показателей функционирования объекта основных средств (срок полезного использования, мощность, качество применения и т. п.) в результате проведенной достройки, дооборудования, реконструкции или модернизации организацией пересматривается срок полезного использования по этому объекту.

На основании вышеизложенного экспертами размер амортизационных отчислений на 2016 год определен 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. № 1 «О Классификации основных средств, включаемых в амортизационные группы», а также с учетом пересмотра срока полезного использования по объектам основных средств, по которым произошло увеличение балансовой стоимости в 2015 году в результате реконструкции и модернизации. В результате сумма амортизационных отчислений, включенная в необходимую валовую выручку на 2016 год, определена в размере 8077,3 тыс. руб.

ООО «РСК» заявлено в необходимой валовой выручке на 2016 год по статье **«Расходы на финансирование капитальных вложений из прибыли»** 3376,5 тыс. руб.

На основании распоряжения министерства промышленности и энергетики Кировской области от 17.12.2015 № 42 «О признании утратившей силу инвестиционной программы ООО «Региональная сетевая компания» на 2016-2019 годы» распоряжение департамента энергетики и газификации Кировской области от 14.08.2014 № 12 «Об утверждении инвестиционной программы ООО «Региональная сетевая компания» на 2015-2019 годы» с 01.01.2016 утратит силу (в связи с обращением директора ООО «Региональная сетевая компания»).

В результате заявленные расходы по статье «Расходы на финансирование капитальных вложений из прибыли» не включены в необходимую валовую выручку на 2016 год.

6.3. Корректировка НВВ по факту за предшествующие периоды регулирования

В соответствии с пунктом 9 Методических указаний в течение долгосрочного периода регулирования регулирующими органами ежегодно производится корректировка необходимой валовой выручки, устанавливаемой на очередной расчетный период регулирования.

Для ООО «РСК» установлен второй долгосрочный период на 2015-2019 годы, таким образом 2014 год не является годом долгосрочного периода, в результате чего корректировка необходимой валовой выручки является нарушением действующего законодательства.

Таким образом заявленная сетевой организацией величина расходов, связанная с компенсацией незапланированных расходов или избытка средств, полученных в предыдущем периоде, исключена экспертами в полном размере.

6.4. Корректировка НВВ по результатам досудебного рассмотрения спора между РСТ Кировской области и ООО «РСК»

По итогам рассмотрения досудебного рассмотрения спора между РСТ Кировской области и ООО «Региональной сетевой компанией» региональной службе по тарифам Приказа ФАС России № СП/74434/15 от 23.12.2015 предписано устранить выявленные нарушения законодательства Российской Федерации, допущенные при установлении тарифов на услуги по передаче электрической энергии на 2015 год, указанные в настоящем приказе, и в установленном порядке принять решение об установлении тарифов на услуги по передаче электрической энергии на 2016 год в соответствии с законодательством и настоящим приказом.

По результатам досудебного рассмотрения спора дополнительно в необходимой валовой выручке при установлении тарифов на услуги по передаче электрической энергии на 2016 год учтены расходы в сумме **434,2** тыс. руб., в том числе:

- дополнительно учтены расходы по статье «Налог на прибыль» в размере 535,84 тыс. руб.,

- дополнительно учтены расходы по статье «Отчисления на социальные нужды» в размере 5,5 тыс. руб.,

- необходимая валовая выручка уменьшена по статье «корректировка НВВ по факту за предшествующий период регулирования» на 161,6 тыс. руб.,

- расходы по аренде исключены из статьи затрат «Другие прочие расходы» в составе подконтрольных расходов и включены в статью затрат «Плата за аренду имущества» в составе неподконтрольных расходов в размере 272,4 тыс. руб.

- в результате исключения из состава подконтрольных расходов по арендной плате в размере 272,4 тыс. руб., изменены установленные для ООО «РСК» на 2015-2019 годы долгосрочные параметры регулирования, базовый уровень операционных, подконтрольных расходов (ОРЕХ) уменьшен на 217,9 тыс. руб. (11 264,3-11 046,4).

Базовый уровень подконтрольных расходов, определенный методом экономически обоснованного размера, в результате исключения расходов по аренде из подконтрольных расходов в размере 272,4 тыс. руб., составит 10995,7 тыс. руб.

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) значение фактических экономически обоснованных ОПР определено экспертной группой в размере 11 249,2 тыс. рублей.

В результате Базовый уровень операционных, подконтрольных расходов (ОРЕХ) ООО «РСК» на 2015 год составит 11 046,4 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.

$$10995,7 * 80\% = 8796,6$$

$$11249,2 * 20\% = 2249,8$$

$$\text{Итого: } 8796,6 + 2249,8 = 11046,4$$

В результате сумма валовой выручки, необходимой на содержание по сетям ООО «РСК» на 2016 год по расчету экспертов составит 30 163,3 тыс. руб. (приложение 1).

Сумма необходимой валовой выручки по транзитному отпуску электроэнергии на 2016 год, для учета в котловом тарифе определена в сумме 30 163,3 тыс. рублей

7. Расчет размера платы за услуги по передаче электрической энергии по электрическим сетям ООО «РСК»

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 (заявленной) 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 (заявленная) мощность сетевой организации.

При расчете ставки на оплату потерь электроэнергии принят годовой сальдированный переток электрической энергии из сетей сетевой организации в точках 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 2016 год выполнен, исходя из одноставочного тарифа покупки электрической энергии и объема потерь, рассчитанного исходя из норматива, утвержденного решением правления РСТ Кировской области от 26.12.2014 № 49/9-ээ-2015.

Тариф покупки электрической энергии определен в размере 2 093,54 руб./МВтч. (с 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 2016 год по Кировской области, опубликованной НП «Совет рынка» от 31.10.2014, в размере 1906,94 руб./МВт.ч;

- прогнозной величины сбытовой надбавки для сетевых организаций в размере 183,71 руб./МВт.ч;

- прогнозного тарифа на услуги коммерческого оператора, оказываемые ОАО «АТС», в размере 1,14 руб./МВт.ч;

- прогнозного тарифа услуги по оперативно-диспетчерскому управлению в электроэнергетике в размере 1,75 руб./МВт.ч.

При расчетах между ПАО «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 2016 год и сальдированный переток электрической энергии из сетей сетевой организации в точках 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). 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 перетоков электрической энергии, по всем включенным в работу линиям электропередачи, соединяющим Исполнителя с другими организациями.

На основании вышеизложенного и учитывая положение п. 11(1) Основ ценообразования, утвержденных постановлением Правительства РФ от 29.12.2011 № 1178, экспертная группа предлагает установить индивидуальные тарифы на услуги по передаче электрической энергии для взаиморасчетов с ПАО «МРСК Центра и Приволжья» (по Кировской области) на 2016 год в следующих размерах:

Наименование сетевой организации	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 «РСК» *	с 01.01.2016 по 30.06.2016		
	239 399,12	388,13	1532,63
	с 01.07.2016 по 31.12.2016		
	239 399,12	388,13	1532,63

* - Налог на добавленную стоимость взимается сверх установленных тарифов.

По итогам рассмотрения досудебного рассмотрения спора между РСТ Кировской области и ООО «Региональной сетевой компанией» региональной службой по тарифам Кировской области предлагается внести следующие изменения в решение правления РСТ Кировской области от 26.12.2014 № 49/9-ээ-2015:

В приложении № 2 значение величины базового уровня подконтрольных расходов «11,2643» заменить значением «11,0464».

В прениях выступили: Троян Г.В., Кривошеина Т.Н., Зыкина Н.С., Стрельчук И.А.

Троян Г.В.: Зачитал письменную позицию представителя НП «Совет рынка» Владимирова Д.Ю., согласно которой он голосует против.

Кривошеина Т.Н.: Доложила, что все обоснованные замечания, указанные в письменной позиции представителя НП «Совет рынка», устранены при подготовке решения правления.

Беляева Н.В.: Какие есть предложения у членов правления?

Троян Г.В.: Предлагаю установить тарифы.

Беляева Н.В.: Предлагаю голосовать.

ГОЛОСОВАЛИ: «ЗА» - 7 членов правления

«ПРОТИВ» - 1 член правления (представитель НП «Совет рынка»).

РЕШИЛИ:

1. Внести в решение правления региональной службы по тарифам Кировской области от 26.12.2014 № 49/22-ээ-2015 «Об индивидуальных тарифах на услуги по передаче электрической энергии по сетям открытого акционерного общества «Российские железные дороги» на долгосрочный период 2015 – 2019 годы» следующие изменения:

1.1. В пункте 1 слова «открытым акционерным обществом "Межрегиональная распределительная сетевая компания Центра и Приволжья" филиал "Кировэнерго"» заменить словами «публичным акционерным обществом "Межрегиональная распределительная сетевая компания Центра и Приволжья" филиал "Кировэнерго"».

1.2. Приложение № 1 изложить в новой редакции согласно приложению № 1 к настоящему решению.

1.3. Приложение № 3 изложить в новой редакции согласно приложению № 2 к настоящему решению.

2. Внести в решение правления региональной службы по тарифам Кировской области от 26.12.2014 № 49/23-ээ-2015 «Об индивидуальных тарифах на услуги по передаче электрической энергии по сетям открытого акционерного общества «Российские железные дороги» на долгосрочный период 2015 – 2019 годы» следующие изменения:

2.1. В пункте 1 слова «открытым акционерным обществом "Межрегиональная распределительная сетевая компания Центра и Приволжья" филиал "Кировэнерго"» заменить словами «публичным акционерным обществом "Межрегиональная распределительная сетевая компания Центра и Приволжья" филиал "Кировэнерго"».

2.2. Приложение № 1 изложить в новой редакции согласно приложению № 3 к настоящему решению.

2.3. Приложение № 3 изложить в новой редакции согласно приложению № 4 к настоящему решению.

3. Внести в решение правления региональной службы по тарифам Кировской области от 30.12.2014 № 50/4-ээ-2015 «Об индивидуальных тарифах на услуги по передаче электрической энергии по сетям муниципального унитарного предприятия «ГОРЭЛЕКТРОСЕТЬ» на долгосрочный период 2015 – 2019 годы» следующие изменения:

3.1. В пункте 1 слова «открытым акционерным обществом "Межрегиональная распределительная сетевая компания Центра и Приволжья" филиал "Кировэнерго"» заменить словами «публичным акционерным обществом "Межрегиональная распределительная сетевая компания Центра и Приволжья" филиал "Кировэнерго"».

3.2. Приложение № 1 изложить в новой редакции согласно приложению № 5 к настоящему решению.

3.3. Приложение № 3 изложить в новой редакции согласно приложению № 6 к настоящему решению.

4. Внести в решение правления региональной службы по тарифам Кировской

области от 20.12.2013 № 49/10 «Об индивидуальных тарифах на услуги по передаче электрической энергии по сетям ООО «Региональная сеть» следующие изменения:

4.1. В пункте 1 слова «открытым акционерным обществом "Межрегиональная распределительная сетевая компания Центра и Приволжья" филиал "Кировэнерго"» заменить словами «публичным акционерным обществом "Межрегиональная распределительная сетевая компания Центра и Приволжья" филиал "Кировэнерго"».

4.2. Приложение № 1 изложить в новой редакции согласно приложению № 7 к настоящему решению.

4.3. В приложении № 3 значение величины НВВ сетевых организаций без учета оплаты потерь на 2016 год «10 958,70» заменить значением «18 007,22».

5. Внести в решение правления региональной службы по тарифам Кировской области от 19.12.2014 № 47/17-ээ-2015 «Об индивидуальных тарифах на услуги по передаче электрической энергии по сетям общества с ограниченной ответственностью «Транзит» на долгосрочный период 2015 – 2019 годы» следующие изменения:

5.1. В пункте 1 слова «открытым акционерным обществом "Межрегиональная распределительная сетевая компания Центра и Приволжья" филиал "Кировэнерго"» заменить словами «публичным акционерным обществом "Межрегиональная распределительная сетевая компания Центра и Приволжья" филиал "Кировэнерго"».

5.2. Приложение № 1 изложить в новой редакции согласно приложению № 8 к настоящему решению.

5.3. Приложение № 3 изложить в новой редакции согласно приложению № 9 к настоящему решению.

6. Внести в решение правления региональной службы по тарифам Кировской области от 19.12.2014 № 47/12-ээ-2015 «Об индивидуальных тарифах на услуги по передаче электрической энергии по сетям общества с ограниченной ответственностью «ВЯТСКАЯ СЕТЕВАЯ КОМПАНИЯ» на долгосрочный период 2015 – 2019 годы» следующие изменения:

6.1. В пункте 1 слова «открытым акционерным обществом "Межрегиональная распределительная сетевая компания Центра и Приволжья" филиал "Кировэнерго"» заменить словами «публичным акционерным обществом "Межрегиональная распределительная сетевая компания Центра и Приволжья" филиал "Кировэнерго"».

6.2. Приложение № 1 изложить в новой редакции согласно приложению № 10 к настоящему решению.

6.3. Приложение № 3 изложить в новой редакции согласно приложению № 11 к настоящему решению.

7. Внести в решение правления региональной службы по тарифам Кировской области от 26.12.2014 № 49/9-ээ-2015 «Об индивидуальных тарифах на услуги по передаче электрической энергии по сетям общества с ограниченной ответственностью «Региональная сетевая компания» на долгосрочный период 2015 – 2019 годы» следующие изменения:

7.1. В пункте 1 слова «открытым акционерным обществом "Межрегиональная распределительная сетевая компания Центра и Приволжья" филиал "Кировэнерго"» заменить словами «публичным акционерным обществом "Межрегиональная распределительная сетевая компания Центра и Приволжья" филиал "Кировэнерго"».

7.2. Приложение № 1 изложить в новой редакции согласно приложению № 12 к настоящему решению.

7.3. В приложении № 2 значение величины базового уровня подконтрольных расходов «11,2643» заменить значением «11,0464».

7.4. Приложение № 3 изложить в новой редакции согласно приложению № 13 к настоящему решению.

8. Настоящее решение вступает в силу с 01 января 2016 года.

Приложение №1
к решению правления
РСТ Кировской области

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

Наименование сетевых организаций	1 полугодие 2016 года			2 полугодие 2016 года			1 полугодие 2017 год			2 полугодие 2017 год		
	Двухставочный тариф		Одноставочный тариф									
	Ставка на содержание электрических сетей	Ставка на оплату технологического расхода (потерь)		Ставка на содержание электрических сетей	Ставка на оплату технологического расхода (потерь)		Ставка на содержание электрических сетей	Ставка на оплату технологического расхода (потерь)		Ставка на содержание электрических сетей	Ставка на оплату технологического расхода (потерь)	
1	руб./МВт*мес.	руб./МВт*ч	руб./кВт*ч									
ОАО "Российские железные дороги" (Северная дирекция по энергообеспечению - на территории Кировской области)	78 704,01	95,40	0,24222	78 704,01	95,40	0,24222	79 299,55	102,56	0,25048	79 299,55	102,56	0,25048

Наименование сетевых организаций	1 полугодие 2018 год			2 полугодие 2018 год			1 полугодие 2019 год			2 полугодие 2019 год		
	Двухставочный тариф		Одноставочный тариф									
	Ставка на содержание электрических сетей	Ставка на оплату технологического расхода (потерь)		Ставка на содержание электрических сетей	Ставка на оплату технологического расхода (потерь)		Ставка на содержание электрических сетей	Ставка на оплату технологического расхода (потерь)		Ставка на содержание электрических сетей	Ставка на оплату технологического расхода (потерь)	
14	руб./МВт*мес.	руб./МВт*ч	руб./кВт*ч									
ОАО "Российские железные дороги" (Северная дирекция по энергообеспечению - на территории Кировской области)	83 157,42	110,25	0,26537	83 157,42	110,25	0,26537	86 072,43	118,52	0,27908	86 072,43	118,52	0,27908

Налог на добавленную стоимость взимается сверх указанных величин тарифов.

Примечание:

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

1. 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 2016 года и сальдированного перетока электрической энергии из сетей сетевой организации в точках отпуска (объем переданной электрической энергии потребителям энергосбытовых компаний (гарантирующих поставщиков), подключенным к сетям сетевой организации, и сальдированного перетока электрической энергии в сети прочих сетевых организаций).

2. 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 точках отпуска (объем переданной электрической энергии потребителям энергосбытовых компаний (гарантирующих поставщиков), 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).

Приложение № 2
к решению правления
РСТ Кировской области

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.
ОАО «Российские железные дороги» (Северная дирекция по энергообеспечению - на территории Кировской области)	2015	10 346,64
	2016	9 623,62
	2017	10 516,60
	2018	11 028,22
	2019	11 414,80

Приложение № 3
к решению правления
РСТ Кировской области

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

Наименование сетевых организаций	1 полугодие 2016 года			2 полугодие 2016 года			1 полугодие 2017 год			2 полугодие 2017 год		
	Двухставочный тариф		Одноставочный тариф									
	Ставка на содержание электрических сетей	Ставка на оплату технологического расхода (потерь)		Ставка на содержание электрических сетей	Ставка на оплату технологического расхода (потерь)		Ставка на содержание электрических сетей	Ставка на оплату технологического расхода (потерь)		Ставка на содержание электрических сетей	Ставка на оплату технологического расхода (потерь)	
1	руб./МВт*мес.	руб./МВт*ч	руб./кВт*ч									
ОАО "Российские железные дороги" (Горьковская дирекция по энергообеспечению - на территории Кировской области)	142 695,61	58,09	0,39596	142 695,61	58,09	0,39596	150 445,77	62,45	0,41867	150 445,77	62,45	0,41867

Наименование сетевых организаций	1 полугодие 2018 год			2 полугодие 2018 год			1 полугодие 2019 год			2 полугодие 2019 год		
	Двухставочный тариф		Одноставочный тариф									
	Ставка на содержание электрических сетей	Ставка на оплату технологического расхода (потерь)		Ставка на содержание электрических сетей	Ставка на оплату технологического расхода (потерь)		Ставка на содержание электрических сетей	Ставка на оплату технологического расхода (потерь)		Ставка на содержание электрических сетей	Ставка на оплату технологического расхода (потерь)	
14	руб./МВт*мес.	руб./МВт*ч	руб./кВт*ч									
ОАО "Российские железные дороги" (Горьковская дирекция по энергообеспечению - на территории Кировской области)	156 341,89	67,14	0,43731	156 341,89	67,14	0,43731	162 501,53	72,17	0,45693	162 501,53	72,17	0,45693

Налог на добавленную стоимость взимается сверх указанных величин тарифов.

Примечание:

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

1. 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 2016 года и сальдированного перетока электрической энергии из сетей сетевой организации в точках отпуска (объем переданной электрической энергии потребителям энергосбытовых компаний (гарантирующих поставщиков), подключенным к сетям сетевой организации, и сальдированного перетока электрической энергии в сети прочих сетевых организаций).

2. 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 точках отпуска (объем переданной электрической энергии потребителям энергосбытовых компаний (гарантирующих поставщиков), 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).

Приложение № 4
к решению правления
РСТ Кировской области

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.
ОАО "Российские железные дороги" (Горьковская дирекция по энергообеспечению - на территории Кировской области)	2015	132 446,16
	2016	150 111,09
	2017	158 526,40
	2018	164 122,80
	2019	169 970,59

Приложение № 5
к решению правления
РСТ Кировской области

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

Наименование сетевых организаций	1 полугодие 2016 года			2 полугодие 2016 года			1 полугодие 2017 год			2 полугодие 2017 год		
	Двухставочный тариф		Одноставочный тариф									
	Ставка на содержание электрических сетей	Ставка на оплату технологического расхода (потерь)		Ставка на содержание электрических сетей	Ставка на оплату технологического расхода (потерь)		Ставка на содержание электрических сетей	Ставка на оплату технологического расхода (потерь)		Ставка на содержание электрических сетей	Ставка на оплату технологического расхода (потерь)	
1	руб./МВт*мес.	руб./МВт*ч	руб./кВт*ч									
МУП «Горэлектросеть»	233 530,46	332,35	0,85376	233 530,46	332,35	0,85376	219 520,33	357,27	0,84741	219 520,33	357,27	0,84741

Наименование сетевых организаций	1 полугодие 2018 год			2 полугодие 2018 год			1 полугодие 2019 год			2 полугодие 2019 год		
	Двухставочный тариф		Одноставочный тариф									
	Ставка на содержание электрических сетей	Ставка на оплату технологического расхода (потерь)		Ставка на содержание электрических сетей	Ставка на оплату технологического расхода (потерь)		Ставка на содержание электрических сетей	Ставка на оплату технологического расхода (потерь)		Ставка на содержание электрических сетей	Ставка на оплату технологического расхода (потерь)	
14	руб./МВт*мес.	руб./МВт*ч	руб./кВт*ч									
МУП «Горэлектросеть»	226 182,78	384,07	0,88908	226 182,78	384,07	0,88908	232 704,05	412,87	0,93244	232 704,05	412,87	0,93244

Налог на добавленную стоимость взимается сверх указанных величин тарифов.

Примечание:

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

1. 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 2016 года и сальдированного перетока электрической энергии из сетей сетевой организации в точках отпуска (объем переданной электрической энергии потребителям энергосбытовых компаний (гарантирующих поставщиков), подключенным к сетям сетевой организации, и сальдированного перетока электрической энергии в сети прочих сетевых организаций).

2. 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 точках отпуска (объем переданной электрической энергии потребителям энергосбытовых компаний (гарантирующих поставщиков), 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).

Приложение № 6
к решению правления
РСТ Кировской области

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.
МУП «Горэлектросеть»	2015	445 543,24
	2016	474 852,99
	2017	446 365,26
	2018	459 912,47
	2019	473 172,60

Приложение № 7
к решению правления
РСТ Кировской области

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

Наименование сетевых организаций	1 полугодие 2016 года			2 полугодие 2016 года		
	Двухставочный тариф		Одноставочный тариф	Двухставочный тариф		Одноставочный тариф
	Ставка на содержание электрических сетей	Ставка на оплату технологического расхода (потерь)		Ставка на содержание электрических сетей	Ставка на оплату технологического расхода (потерь)	
	руб./МВт*мес.	руб./МВт*ч		руб./МВт*мес.	руб./МВт*ч	
1	2	3	4	5	6	7
ООО «Региональная сеть»	75 054,72	106,71	0,34922	75 054,72	106,71	0,34922

Налог на добавленную стоимость взимается сверх указанных величин тарифов.

Примечание:

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

1. 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 2016 года и сальдированного перетока электрической энергии из сетей сетевой организации в точках отпуска (объем переданной электрической энергии потребителям энергосбытовых компаний (гарантирующих поставщиков), подключенным к сетям сетевой организации, и сальдированного перетока электрической энергии в сети прочих сетевых организаций).

2. 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 точках отпуска (объем переданной электрической энергии потребителям энергосбытовых компаний (гарантирующих поставщиков), 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).

Приложение № 8
к решению правления
РСТ Кировской области

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

Наименование сетевых организаций	1 полугодие 2016 года			2 полугодие 2016 года			1 полугодие 2017 год			2 полугодие 2017 год		
	Двухставочный тариф		Одноставочный тариф									
	Ставка на содержание электрических сетей	Ставка на оплату технологического расхода (потеря)		Ставка на содержание электрических сетей	Ставка на оплату технологического расхода (потеря)		Ставка на содержание электрических сетей	Ставка на оплату технологического расхода (потеря)		Ставка на содержание электрических сетей	Ставка на оплату технологического расхода (потеря)	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13
ООО «Транзит»	26 417,93	136,48	0,24151	26 417,93	136,48	0,24151	26 628,86	146,71	0,25258	26 628,86	146,71	0,25258

Наименование сетевых организаций	1 полугодие 2018 год			2 полугодие 2018 год			Одноставочный тариф	1 полугодие 2019 год			Одноставочный тариф	2 полугодие 2019 год		Одноставочный тариф
	Двухставочный тариф		Одноставочный тариф	Двухставочный тариф		Двухставочный тариф		Одноставочный тариф	Двухставочный тариф					
	Ставка на содержание электрических сетей	Ставка на оплату технологического расхода (потеря)		Ставка на содержание электрических сетей	Ставка на оплату технологического расхода (потеря)	Ставка на содержание электрических сетей	Ставка на оплату технологического расхода (потеря)		Ставка на содержание электрических сетей	Ставка на оплату технологического расхода (потеря)	Ставка на содержание электрических сетей	Ставка на оплату технологического расхода (потеря)		
14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26		
ООО «Транзит»	27 400,40	157,72	0,26665	27 400,40	157,72	0,26665	28 197,06	169,55	0,28165	28 197,06	169,55	0,28165		

Налог на добавленную стоимость взимается сверх указанных величин тарифов.

Примечание:

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

1. 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 2016 года и сальдированного перетока электрической энергии из сетей сетевой организации в точках отпуска (объем переданной электрической энергии потребителям энергосбытовых компаний (гарантирующих поставщиков), подключенным к сетям сетевой организации, и сальдированного перетока электрической энергии в сети прочих сетевых организаций).

2. 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 точках отпуска (объем переданной электрической энергии потребителям энергосбытовых компаний (гарантирующих поставщиков), 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).

Приложение № 9
к решению правления
РСТ Кировской области

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.
ООО «Транзит»	2015	414,00
	2016	2 862,95
	2017	2 885,81
	2018	2 969,43
	2019	3 055,76

Приложение № 10
к решению правления
РСТ Кировской области

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

Наименование сетевых организаций	1 полугодие 2016 года			2 полугодие 2016 года			1 полугодие 2017 год			2 полугодие 2017 год		
	Двухставочный тариф		Одноставочный тариф									
	Ставка на содержание электрических сетей	Ставка на оплату технологического расхода (потерь)		Ставка на содержание электрических сетей	Ставка на оплату технологического расхода (потерь)		Ставка на содержание электрических сетей	Ставка на оплату технологического расхода (потерь)		Ставка на содержание электрических сетей	Ставка на оплату технологического расхода (потерь)	
1	руб./МВт*мес.	руб./МВт*ч	руб./кВт*ч									
2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	
ООО «ВЯТСКАЯ СЕТЕВАЯ КОМПАНИЯ»	88 796,84	161,04	0,36590	88 796,84	161,04	0,36590	91 851,18	173,12	0,38502	91 851,18	173,12	0,38502

Наименование сетевых организаций	1 полугодие 2018 год			2 полугодие 2018 год			1 полугодие 2019 год			2 полугодие 2019 год		
	Двухставочный тариф		Одноставочный тариф									
	Ставка на содержание электрических сетей	Ставка на оплату технологического расхода (потерь)		Ставка на содержание электрических сетей	Ставка на оплату технологического расхода (потерь)		Ставка на содержание электрических сетей	Ставка на оплату технологического расхода (потерь)		Ставка на содержание электрических сетей	Ставка на оплату технологического расхода (потерь)	
14	руб./МВт*мес.	руб./МВт*ч	руб./кВт*ч									
15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26	
ООО «ВЯТСКАЯ СЕТЕВАЯ КОМПАНИЯ»	94 900,94	186,11	0,40504	94 900,94	186,11	0,40504	98 094,88	200,06	426,37	98 094,88	200,06	426,37

Примечание:

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

1. 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 2016 года и сальдированного перетока электрической энергии из сетей сетевой организации в точках отпуска (объем переданной электрической энергии потребителям энергосбытовых компаний (гарантирующих поставщиков), подключенным к сетям сетевой организации, и сальдированного перетока электрической энергии в сети прочих сетевых организаций).

2. 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 точках отпуска (объем переданной электрической энергии потребителям энергосбытовых компаний (гарантирующих поставщиков), 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).

Приложение № 11
к решению правления
РСТ Кировской области

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.
ООО «ВЯТСКАЯ СЕТЕВАЯ КОМПАНИЯ»	2015	611,99
	2016	3 125,70
	2017	3 233,22
	2018	3 340,57
	2019	3 453,00

Приложение № 12
к решению правления
РСТ Кировской области

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

Наименование сетевых организаций	1 полугодие 2016 года			2 полугодие 2016 года			1 полугодие 2017 год			2 полугодие 2017 год		
	Двухставочный тариф		Одноставочный тариф									
	Ставка на содержание электрических сетей	Ставка на оплату технологического расхода (потерь)		Ставка на содержание электрических сетей	Ставка на оплату технологического расхода (потерь)		Ставка на содержание электрических сетей	Ставка на оплату технологического расхода (потерь)		Ставка на содержание электрических сетей	Ставка на оплату технологического расхода (потерь)	
	руб./МВт*мес.	руб./МВт*ч		руб./кВт*ч	руб./МВт*мес.		руб./МВт*ч	руб./кВт*ч		руб./МВт*мес.	руб./МВт*ч	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13
ООО «РСК»	239 399,12	388,13	1,53263	239 399,12	388,13	1,53263	233037,91	417,24	1,53133	233037,91	417,24	1,53133

Наименование сетевых организаций	1 полугодие 2018 год			2 полугодие 2018 год			1 полугодие 2019 год			2 полугодие 2019 год		
	Двухставочный тариф		Одноставочный тариф									
	Ставка на содержание электрических сетей	Ставка на оплату технологического расхода (потерь)		Ставка на содержание электрических сетей	Ставка на оплату технологического расхода (потерь)		Ставка на содержание электрических сетей	Ставка на оплату технологического расхода (потерь)		Ставка на содержание электрических сетей	Ставка на оплату технологического расхода (потерь)	
	руб./МВт*мес.	руб./МВт*ч		руб./кВт*ч	руб./МВт*мес.		руб./МВт*ч	руб./кВт*ч		руб./МВт*мес.	руб./МВт*ч	
14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26
ООО «РСК»	238769,00	448,54	1,59003	238769,00	448,54	1,59003	244754,84	482,18	1,65228	244754,84	482,18	1,65228

Налог на добавленную стоимость взимается сверх указанных величин тарифов.

Примечание:

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

1. 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 2016 года и сальдированного перетока электрической энергии из сетей сетевой организации в точках отпуска (объем переданной электрической энергии потребителям энергосбытовых компаний (гарантирующих поставщиков), подключенным к сетям сетевой организации, и сальдированного перетока электрической энергии в сети прочих сетевых организаций).

2. 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 точках отпуска (объем переданной электрической энергии потребителям энергосбытовых компаний (гарантирующих поставщиков), 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).

Приложение № 13
к решению правления
РСТ Кировской области

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.
ООО «РСК»	2015	25 763,0
	2016	30 163,3
	2017	26 989,8
	2018	27 712,9
	2019	28 468,1

4. По четвертому вопросу повестки дня СЛУШАЛИ:

Уполномоченного по делу Обухова Александра Сергеевича, который доложил результаты экспертизы.

Общие сведения об организации, осуществляющей регулируемую деятельность

- Наименование организации, осуществляющей регулируемую деятельность: муниципальное унитарное предприятие «Горэлектросеть» (далее – МУП «Горэлектросеть»).
- Основной вид деятельности: оказание услуг по передаче электрической энергии.
- Юридический/почтовый адрес: 610014, г. Киров, ул. Некрасова, д.69.
- ИНН 4346001502, КПП 434501001.
- Директор – Петропавловский Константин Михайлович, тел.: 56-40-19.
- Ответственное лицо: начальник ПЭО Попцов Владимир Иванович, тел.: 56-41-77, экономист ПЭО Юдникова Светлана Эдуардовна, тел.: 56-41-77.
- Период регулирования: 2016 годы.
- Система налогообложения – общепринятая.

Расчет платы за технологическое присоединение к сетям МУП «Горэлектросеть» 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 № 209-э/1).

Оценка финансового состояния МУП «Горэлектросеть» за 2014 год

Выручка от реализации (доходы), полученная от обычных видов деятельности, за вычетом НДС составила 725 666 тыс. руб., по сравнению с предыдущим периодом (725 118 тыс. руб.) произошло незначительное увеличение на 0,1%. В том числе выручка от реализации:

- обслуживание трансформаторных подстанций – 2 771 тыс. руб.,
- передача электрической энергии – 655 127 тыс. руб.,
- технологическое присоединение – 66 784 тыс. руб.,
- услуги, оказанные населению – 123 тыс. руб.,
- услуги для сторонних организаций – 861 тыс. руб.

Себестоимость продукции (расходы) за анализируемый период по сравнению с 2013 годом снизилась на 6,1 %, и составила 546 874 тыс. руб., в том числе:

- обслуживание трансформаторных подстанций – 698 тыс. руб.,
- передача электрической энергии – 542 648 тыс. руб.,
- технологическое присоединение – 3 528 тыс. руб.

В результате валовая прибыль составила 178 792 тыс. руб. Увеличение валовой прибыли (на 25,5 % по сравнению с предыдущим периодом – 2013 годом) произошло за счет снижения себестоимости продукции.

Приведенные данные свидетельствуют о полученной в 2014 году прибыли от продаж в размере 103 664 тыс. руб. Для сведения - в 2013 году прибыль получена в размере 61 971 тыс. руб.

Сальдо по прочим доходам и расходам сложилось отрицательным – 26 749 тыс. руб.

Прибыль до налогообложения увеличилась на 26 050 тыс. руб. или на 51,2 % и составила 76 915 тыс. руб.

Чистая прибыль МУП «Горэлектросеть» за 2014 год составила 53 867 тыс. руб.

По данным представленного бухгалтерского баланса на 31 декабря 2014 год экспертами проведена общая оценка динамики и структуры статей бухгалтерского баланса МУП «Горэлектросеть».

Валюта баланса МУП «Горэлектросеть» по состоянию на 31 декабря 2014 год составила 1 254 386 тыс. руб., или увеличилась по сравнению с состоянием на начало года – на 7,4 %.

Внеоборотные активы на 31.12.2014 составили 1 066 397 тыс. руб., что составляет 85,0 % всех активов предприятия, в том числе основные средства 1 013 546 тыс. руб., прочие внеоборотные активы – 48 994 тыс. руб. и отложенные налоговые активы – 3 857 тыс. руб.

Структура внеоборотных активов за анализируемый период значительно не изменилась. Наибольшая часть внеоборотных активов представлена производственными основными средствами, что характеризует ориентацию предприятия на создания материальных условий расширения основной деятельности предприятия.

Увеличение внеоборотных активов на 7,9 % по сравнению с предыдущим периодом произошло преимущественно за счет увеличения основных средств.

Оборотные активы МУП «Горэлектросеть» на конец анализируемого периода составили 187 989 тыс. руб., их доля по состоянию на 31.12.2014 года в структуре всех активов общества составляет 15,0 %.

Структура оборотных активов предприятия в составе имущества за анализируемый период не потерпела значительных изменений. Так наибольший удельный вес в структуре оборотных активов приходится на запасы (32,9 %) и дебиторскую задолженность (40,5 %). 25,0 % в структуре оборотных активов занимают финансовые вложения.

Оборотные активы предприятия за анализируемый период увеличились на 9072 тыс. руб. или на 5,1 %. На данное увеличение оборотных активов повлияло увеличение запасов и образование финансовых вложений, при одновременном снижении величины денежных средств и дебиторской задолженности.

По состоянию на 31.12.2014 стоимость запасов составила 61 837 тыс. руб. (увеличение на 11 666 тыс. руб. или на 23,3%)

Дебиторская задолженность снизилась по сравнению с предыдущим периодом и составила 76 107 тыс. руб. (снижение на 21 385 тыс. руб. или на 21,9%).

Величина финансовых вложений на 31.12.2014 составила 47 000 тыс. руб.

Размер денежных средств на 31.12.2014 значительно снизился - с 31 254 до 3045 тыс. руб. (снижение на 28 209 тыс. руб. или в 10,3 раза).

По состоянию на 31.12.2014 собственный капитал и резервы составили 1 090 222 тыс. руб. – 86,9 % пассивов предприятия, рост с величиной по состоянию на 01.01.2014 составил 5,1 %, это произошло за счет роста нераспределенной прибыли.

Уставный капитал составляет 62 427 тыс. руб. (5,0 % пассивов предприятия), резервный капитал 1 186 тыс. руб. (0,1 % пассивов предприятия), нераспределенная прибыль 1 026 609 тыс. руб. (81,8 % пассивов предприятия).

Долгосрочные обязательства общества состоят из отложенных налоговых обязательств и составили 42 297 тыс. руб.

Долгосрочных займов и кредитов МУП «Горэлектросеть» не имеет.

Краткосрочные обязательства на 31.12.2014 года составили 121 867 тыс. руб. что составляет 9,7 % всего капитала общества.

Рост краткосрочных обязательств по сравнению с состоянием на 01.01.2014 составил 14,7 %, это произошло из-за увеличения кредиторской задолженности на 15 638 тыс. руб. или 15,9 %.

По состоянию на 31.12.2014 размер краткосрочных займов и кредитов МУП «Горэлектросеть» не имеет.

По состоянию на 31.12.2014 чистые активы МУП «Горэлектросеть» составили 1 090 222 тыс. руб. – рост на 52 849 тыс. руб. или на 5,1 процентов.

По вышеуказанным данным проведен анализ финансовых коэффициентов устойчивости МУП «Горэлектросеть» за 2014 год.

Коэффициент автономии, характеризующий независимость предприятия от заемных источников средств, он равен доле собственного капитала в общем итоге баланса. Нормальное минимальное значение коэффициента оценивается на уровне 0,5, означающее, что все обязательства предприятия могут быть покрыты его собственными средствами.

Значение этого коэффициента для МУП «Горэлектросеть» составило 0,88, что свидетельствует о независимости предприятия от заемных источников финансирования.

Коэффициент соотношения собственных и заемных средств равен отношению величины обязательств предприятия к величине его собственных средств. Рекомендуемое значение коэффициента менее 1. Чем ниже значение показателя, тем выше финансовая устойчивость и независимость предприятия от заемного капитала и обязательств.

Коэффициент соотношения заемного и собственного капитала составил 0,14 свидетельствует о независимости общества от внешних факторов (внешнего капитала).

Коэффициент соотношения мобильных и иммобилизованных средств является показателем группы финансовой устойчивости предприятия, и показывает сколько оборотного капитала предприятия приходится на внеоборотные активы. Чем выше значение данного коэффициента, тем больше предприятие вкладывается в оборотные активы.

Коэффициент соотношения мобильных и иммобилизованных средств для МУП «Горэлектросеть» составил 0,18, что означает, что на предприятии доминируют внеоборотные активы.

Коэффициент маневренности равняется отношению собственных оборотных средств предприятия к общей величине источников собственных средств. В качестве усредненного ориентира для оптимальных уровней коэффициента можно рассматривать значение 0,5.

Коэффициент маневренности составил для анализируемого предприятия 0,03, что означает низкую финансовую устойчивость и низкую платежеспособность.

Коэффициент обеспеченности запасов и затрат собственными источниками, равный отношению величины собственных оборотных средств к стоимости запасов и затрат предприятия. Нормативное значение показателя должно находиться в диапазоне 0,6-0,8.

Коэффициент обеспеченности запасов и затрат собственными источниками равен 0,51.

Коэффициент имущества производственного назначения, равный отношению суммы стоимостей основных средств, капитальных вложений, оборудования, производственных запасов и незавершенного производства к итогу баланса – нетто (т. е. за минусом убытков, задолженности учредителей по взносам в УК, стоимости акций, выкупленных у акционеров). Показывает долю имущества производственного назначения в активах предприятия. Нормальное ограничение $\geq 0,5$.

Коэффициент имущества производственного назначения для МУП «Горэлектросеть» составил 0,86, что удовлетворяет нормативному условию.

Коэффициент абсолютной ликвидности за анализируемый период увеличился с 0,27 до 0,44, то есть МУП «Горэлектросеть» немедленно может покрыть 44 % всей краткосрочной задолженности. Значение данного показателя в пределах нормы (не менее 0,15-0,20).

Коэффициент критической ликвидности характеризует способность компании погашать текущие (краткосрочные) обязательства за счёт оборотных активов.

По данным МУП «Горэлектросеть» коэффициент составил 1,11 при норме не менее 0,8. Это означает, что денежные средства и предстоящие поступления от текущей деятельности в полном объеме могут покрывать текущие обязательства организации.

Коэффициент текущей ликвидности - относительный показатель, оценивающий способность организации к погашению краткосрочных (текущих) обязательств исключительно за счет средств оборотных активов (оборотного капитала).

Коэффициент текущей ликвидности составляет 1,65, величина данного показателя в пределах нормы (нормальным для коэффициента покрытия считается значение от 1,5 до 2,5). Он показывает, что Общество может за счет оборотных средств погасить все краткосрочные обязательства.

Анализируя показатели ликвидности предприятия можно сделать вывод о ликвидности и платежеспособности предприятия.

Учитывая вышеизложенное, финансовое состояние МУП «Горэлектросеть» является достаточно стабильным, финансовое состояние является достаточно стабильным, имеет достаточную финансовую устойчивость и ликвидность в краткосрочной и долгосрочной перспективе. Деятельность предприятия за 2014 год была прибыльна.

Расчет ставок за единицу максимальной мощности и размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям на уровне напряжения ниже 35 кВ и максимальной мощности менее 8 900 кВт

Расчет размеров ставок платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств (энергетических установок) юридических и физических лиц (далее – Заявителей) к электрическим сетям МУП «Горэлектросеть» осуществлен в соответствии с разделом IV Методических указаний по определению размера ставок платы за технологическое присоединение к электрическим сетям, утвержденными приказом ФСТ России от 11.09.2012 № 209-э/1 (далее – Методические указания).

На основании заявления МУП «Горэлектросеть» экспертной группой РСТ Кировской области рассмотрены материалы по расчету платы (стандартизированных тарифных ставок и ставок за единицу максимальной мощности) за технологическое присоединение потребителей к сетям МУП «Горэлектросеть» на 2016 год.

В соответствии с п. 9.1 Методических указаний представлены сведения о фактических данных за 2012 - 2014 годы, 9 месяцев 2015 года, 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 МУП «Горэлектросеть» на регулируемый период расходы на осуществление технологических присоединений к электрическим сетям составят – 156 394 655,56 руб. (без учёта НДС), в том числе расходы:

1. Подготовка сетевой организацией технических условий и их согласование – 13 181 793,71 руб.;
2. Разработка сетевой организацией проектной документации по строительству «Последней мили» - 0 рублей;
3. Выполнение ТУ сетевой организацией – 132 284 151,84 рублей;
4. Проверка сетевой организацией выполнения заявителем ТУ – 10 619 260,33 руб.;
5. Осмотр присоединяемых Устройств (с участием должностного лица Ростехнадзора) – 31 337,02 руб.;
6. Фактические действия по присоединению и обеспечению работы устройств в электрической сети – 278 112,66 руб.

Экспертами проанализированы предложения МУП «Горэлектросеть» и предлагается учесть следующее.

Группа заявителей	ед. изм.	Факт 2012г	Факт 2013г	Факт 2014г	Факт 9 мес 2015г	Предложение РСТ на 2015г
1	2	3	4	5	6	7
Физические и юридические лица(технологическое присоединение, мощность до 15 кВт независимо от уровня напряжения)	шт.	1204	1018	1144	551	979
Мощность от 15 до 150 кВт, включительно на напряжении 1-0,4 кВ	шт.	46	154	270	84	139
Мощность свыше 150 кВт на напряжении 1-0,4 кВ	шт.	51	75	41	17	46
Мощность от 15 до 150 кВт, включительно на напряжении 6-10кВ		3	6	4	5	5
Мощность свыше 150 кВт на напряжении 6-10 кВ	шт.	15	16	24	8	16
Итого присоединений	шт.	1 319	1 269	1 483	665	1 184
Физические и юридические лица (технологическое присоединение, мощность до 15 кВт независимо от уровня напряжения)	кВт	7 607	10 901	10 220	5 574	8 576
Мощность от 15 до 150 кВт, включительно на напряжении 1-0,4 кВ	кВт	2 319	6 670	10 732	5 173	6 224
Мощность свыше 150 кВт на напряжении 1-0,4 кВ	кВт	10 981	21 069	12 597	6 001	12 662
Мощность от 15 до 150 кВт, включительно на напряжении 6-10кВ		124	343	480	212	290
Мощность свыше 150 кВт на напряжении 6-10 кВ	кВт	7 480	10 407	17 209	4 214	9 827
Итого присоединяемая мощность	кВт	28 511	49 390	51 239	21 175	37 579

Расчет ставок по каждому мероприятию в отдельности в соответствии с Приложением № 2 к заключению за 1 кВт мощности технологического присоединения производится на основе разбивки НВВ, определенной согласно Приложению N 1 к заключению, и объема присоединяемой максимальной мощности по каждому мероприятию.

В результате экспертизы экономической обоснованности расходов по статьям затрат и прибыли экспертами внесены корректировки:

ФОТ определен исходя из предоставленного штатного расписания, с учетом отраслевого тарифного соглашения в жилищно-коммунальном хозяйстве Кировской области.

Фонд оплаты труда по разделам «Подготовка сетевой организацией технических условий ТУ и их согласование»; «Проверка сетевой организацией выполнения заявителем ТУ» определен экспертами с учетом фактических затрат и окладов, доплат, надбавок определенных предоставленным штатным расписанием. Так экспертами уменьшен средний размер премии (до 42 %) определен исходя из заявленного штатного расписания.

В связи с уточнением фонда оплаты труда экспертами пересчитаны следующие расходы по разделам «Подготовка сетевой организацией технических условий ТУ и их согласование», «Проверка сетевой организацией выполнения заявителем ТУ»:

- обязательные страховые взносы, исходя из процента отчислений 30,4%. В соответствии со ст. 58.2 Федеральный закон от 24 июля 2009 г. № 212-ФЗ «О страховых взносах Российской Федерации» в размере 30 процентов, расходы на обязательное социальное страхование от несчастных случаев на производстве и профессиональных заболеваний учтены экспертами в размере 0,4 процента от фонда оплаты труда, подтверждены уведомлением фонда социального страхования.

- накладные (общехозяйственные) расходы, определены исходя из процента отнесения накладных расходов в размере 144,4% % (принятого на заявленном уровне) от ФОТ.

В соответствии с п. 8, п. 9 Методических указаний расходы на «Выполнение сетевой организацией мероприятий, связанных со строительством последней мили» на регулируемый период при определении ставок за единицу максимальной мощности (руб./кВт) определены исходя из фактических средних данных (о присоединенных объемах максимальной мощности, длине линий, объемах максимальной мощности построенных объектов) за три предыдущих года по каждому мероприятию.

Фактические данные за период 2011 - 2013 годы и 9 месяцев 2014 годов предложенные МУП «Горэлектросеть» составляют:

Группировка	Предложения МУП Горэлектросеть на 2016 год		Предложения РСТ Кировской области на 2016 год	
	Стоимость в ценах 3 квартала 2015 года, в руб.	Натуральные показатели	Стоимость в ценах 3 квартала 2015 года, в руб.	Натуральные показатели
ВЛ	85 824 393,97	99 997,4 метров	85 824 393,97	99 997,4 метров
КЛ	146 986 467,74	86 767,1 метров	146 986 467,74	86 767,1 метров
Оборудование	120 931 045,35	16 753,06 кВт	120 931 045,35	16 753,06 кВт

Экспертами расходы на мероприятия «последней мили» в ходе экспертизы, в соответствии с уточненным перечнем оборудования МУП «Горэлектросеть», исходя из средневзвешенного фактического объема максимальной мощности, присоединенной за предшествующие 3 года, и средней за 3 года фактической протяженности построенных кабельных и воздушных линий, а так же плановых заявок на регулируемый период предлагается учесть в размерах, указанных в приложении 2, пункты 3.1.;3.2.;3.4.). Из состава расходов, исключен налог на прибыль. Налогообложение необходимо определять с учетом оказания услуги по передаче электрической энергии.

Таким образом, с учетом внесенных экспертами корректировок, расходы на строительство объектов электросетевого хозяйства - от существующих объектов электросетевого хозяйства до присоединяемых энергопринимающих устройств и (или) объектов электроэнергетики без учета налога на прибыль составят 94 331, 17 тыс. руб. (п.2 приложения 1 к заключению).

Расходы на участие в осмотре должностным лицом Ростехнадзора присоединяемых Устройств Заявителя.

Согласно калькуляции стоимости работ на участие в осмотре должностным лицом Ростехнадзора присоединяемых устройств, включающей расходы на эксплуатацию автотранспорта, стоимость 1 машино-часа автомашин ВАЗ-21213 в пути определена экспертами в сумме 401,76 руб. за час. Общие расходы по разделу «Участие в осмотре должностным лицом Ростехнадзора присоединяемых устройств» по расчету экспертов составят 49,62 тыс. руб.

Расходы по разделу «Фактические действия по присоединению и обеспечению работы энергопринимающего устройства в электрической сети» согласно калькуляции стоимости работ по подключению потребителя, включающей расходы на оплату труда электромонтеров, водителя и расходы на эксплуатацию спецавтотранспорта, в соответствии с положением прогноза СЭР МЭР России, на 2016 год определены экспертами с ростом 7,4 процента к уровню расходов, в 2015 году. В результате, затраты, связанные с подключением потребителя, заявляемые МУП «Горэлектросеть» в размере 2 667,17 руб., снижены до 2 511,64 руб. за 1 подключение. Общие расходы по разделу «Фактические действия по присоединению и обеспечению работы энергопринимающего устройства в электрической сети» по расчету экспертов составляют 357,65 тыс. руб.

При формировании необходимой валовой выручки на технологическое присоединение к электрическим сетям на регулируемый год МУП «Горэлектросеть» учтены дополнительные затраты, связанные с материальным поощрением работников по итогам года из прибыли с учетом налога на прибыль, на общую сумму 547,73 тыс. руб. При расчете ставок платы за технологическое присоединение к электрическим сетям на

регулируемый период вознаграждения по итогам работы за год экспертами снижены, приняты в размере – оклада в год на одного работника. В НВВ от технологического присоединения без учета расходов по льготной категории заявителей на 2016 год данные расходы приняты в сумме 302,17 тыс. руб.

Заявленные МУП «Горэлектросеть» расходы, связанные с отчислением прибыли администрации г. Кирова в размере 23 731,72 тыс. руб., исключены экспертами в полном объеме

В результате необходимая валовая выручка на технологическое присоединение к электрическим сетям МУП «Горэлектросеть» без учета расходов по льготной категории потребителей на 2016 год составит 114 577,81 тыс. руб., (приложения №2 «Стоимость мероприятий, осуществляемых при технологическом присоединении единицы мощности (1кВт)», №1 «Расчет необходимой валовой выручки на технологическое присоединение»).

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 2016 году (Приложение № 2).

Учитывая предложение МУП «Горэлектросеть» применять стандартизированные тарифные ставки при расчетах за технологическое присоединение сторонних потребителей к электрическим сетям в диапазоне напряжения 0,4 кВ и 6-10 кВ, а так же вышеизложенное для МУП «Горэлектросеть» экспертами предлагается к утверждению:

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», $C_{0,4(6-10)}^1$, руб./кВт, (в ценах 2016 года без НДС) к электрическим сетям МУП «Горэлектросеть»^{<1>}

^{<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

Наименование мероприятий	Ставка платы, на уровне напряжения 0,4 (6-10) кВ	
	Постоянная схема электроснабжения	Временная схема электроснабжения
1	2	3
Стандартизированная тарифная ставка для присоединения заявителей (руб./кВт.), всего:	699,29	699,29
в том числе:		
Подготовка и выдача сетевой организацией технических условий Заявителю (ТУ), (руб./кВт)	375,99	375,99
Проверка сетевой организацией выполнения Заявителем ТУ, (руб./кВт)	308,05	308,05
Участие в осмотре должностным лицом Ростехнадзора присоединяемых Устройств	2,92	2,92

Заявителя, (руб./кВт) <1>		
Фактические действия по присоединению и обеспечению работы Устройств в электрической сети, (руб./кВт)	12,33	12,33

<1> 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 до 12 месяцев) технологического присоединения принадлежащих ему энергопринимающих устройств для обеспечения электрической энергией передвижных объектов с максимальной мощностью до 150 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 $C^2_{0,4(6-10)}$, руб./км (в ценах 2001 г., без НДС)

Диапазон мощности	Уровень напряжения ВЛ			
	0,4 кВ		6 - 10 кВ	
	до 150 кВт включительно	свыше 150 кВт	до 150 кВт включительно	свыше 150 кВт
1	2	3	4	5
от 0 кВт	50 422,35	100 844,72	115 880,22	231 760,45

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

Диапазон мощности	Уровень напряжения КЛ			
	0,4 кВ		6-10 кВ	
	до 150 кВт включительно	свыше 150 кВт	до 150 кВт включительно	свыше 150 кВт
1	2	3	4	5
от 0 кВт	88 819,86	177 639,75	144 000,97	288 001,97

Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на строительство подстанций C^4 , руб./кВт (в ценах 2001 г., без НДС) <1>

Диапазон мощности	Уровень напряжения ТП (КТП, РТП)	
	0,4 - 10 кВ	
	до 150 кВт включительно	свыше 150 кВт
1	2	3
от 0 кВт	537,67	1075,36

<1> Стандартизированная тарифная ставка C^4 , 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 энергоснабжения, что требует присоединения к двум независимым источникам энергоснабжения, то размер платы за технологическое присоединение определяется в соответствии с действующими нормативно-правовыми актами

б) Рассчитанные в соответствии с пунктами 8, 9 и 9.1 Методических указаний ставки на единицу максимальной мощности (руб./кВт.) за технологическое присоединение (Т) для конкретного Заявителя определяется МУП «Горэлектросеть» на основании утвержденных отдельных ставок по каждому мероприятию согласно Приложению № 3 к заключению, исходя из суммы затрат, рассчитанных по ставкам за технологическое присоединение и ставки (ставок) по мероприятиям «последней мили» (пункты 3.1 - 3.4.

указанного Приложения), реализуемым МУП «Горэлектросеть» для подключения конкретного Заявителя, умноженной на объем максимальной мощности, указанный Заявителем в заявке на технологическое присоединение (N).

Для каждого конкретного Заявителя при определении размера платы на основании утвержденных ставок платы применяются те ставки (пункты 3.1 - 3.4 Приложения № 3), которые согласно поданной заявке соответствуют способу технологического присоединения, определенному Приложением № 1 к Методическим указаниям и техническими условиями, выданными МУП «Горэлектросеть» Заявителю.

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 МУП «Горэлектросеть» реализации соответствующих мероприятий, определенных Приложением № 2 к Методическим указаниям, следующим образом:

где

$Z^{(изм.ст)}$ - 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, данные по которым используются для расчета, к единичным расценкам 2001 года, определяемым федеральным органом исполнительной власти в рамках реализации полномочий в области сметного нормирования и ценообразования в сфере градостроительной деятельности, на квартал, предшествующий кварталу, в котором определяется плата (заключается договор) за технологическое присоединение;

$L^{вл(кл)}_{0,4(6-10)}$ – 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 МУП «Горэлектросеть» по мероприятиям, указанным в Приложениях № 2 и № 3 к данному решению, стандартизированной тарифной ставки $C^1_{0,4(6-10)}$ и объема максимальной мощности (N), указанного в заявке на технологическое присоединение Заявителем, расчет выполнять по формуле 1:

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

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 $C^1_{0,4(6-10)}$ и объема максимальной мощности (N), указанного в заявке на технологическое присоединение Заявителем, и стандартизированной тарифной ставки на покрытие расходов сетевой организации на строительство воздушных ($C^2_{0,4(6-10)}$) и (или) кабельных линий ($C^3_{0,4(6-10)}$) электропередачи на уровне напряжения 0,4 кВ и (или) 0,6 -10 кВ и суммарной протяженности воздушных и (или) кабельных линий ($L^{кл(вл)}_{0,4(6-10)}$) на уровне напряжения 0,4 кВ и (или) 0,6-10 кВ, строительство которых предусмотрено согласно выданным техническим условиям на технологическое присоединение Заявителя (м),), расчет выполнять по формуле 2:

$$T_{руб/км} = C^1_{0,4(6-10)} \times N + (C^2_{0,4(6-10)} \times L^{вл} + C^3_{0,4(6-10)} \times L^{кл}) \times Z^{(изм.ст)}; \quad (2)$$

3. Если при технологическом присоединении Заявителя согласно техническим условиям предусматриваются мероприятия «последней мили» по строительству комплектных 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 выполнять по формуле 3:

$$T_{\text{руб/км}} = C^1_{0,4(6-10)} \times N + (C^2_{0,4(6-10)} \times L^{\text{вл}}_{0,4(6-10)} + C^3_{0,4(6-10)} \times L^{\text{кл}}_{0,4(6-10)} + C^4 \times N) \times Z^{(\text{изм.ст})}; \quad (3)$$

Анализ экономической обоснованности расходов по технологическому присоединению на 2016 год, не включаемых в состав платы за ТП

В соответствии с предложением на регулируемый период МУП «Горэлектросеть», выпадающие доходы от присоединения льготной категории заявителей по расчету МУП «Горэлектросеть» составят 72 391,98 тыс. руб.

При расчете ставок платы по разделу 4 настоящего заключения, экспертами учтены показатели по количеству присоединений и мощности: 1028 шт. (основание – показатели инвестиционной программы на 2016 год, фактические данные предыдущих лет и 9 месяцев 2015г.). Выпадающие доходы по льготной категории заявителей по заявкам, не превышающим 15 кВт и соответствующим условиям п. 18 Методических указаний определены экспертами в сумме 53 570,224 тыс. руб., экономически обоснованный размер платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств максимальной мощностью, не превышающей 15 кВт, включительно – 52 128,016 руб. за одно присоединение.

Расходы по мероприятиям "последней мили", определяемые согласно приложению 3 Методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям, связанные с осуществлением технологического присоединения, энергопринимающих устройств максимальной мощностью до 150 кВт включительно, не включаемые в плату за технологическое присоединение, определены экспертной группой в размере 18 362,99 тыс. руб.

Выпадающие доходы МУП «Горэлектросеть», связанные с предоставлением беспроцентной рассрочки, по оплате технологического присоединения энергопринимающих устройств, составляет 78,2 тыс. руб.

Вышеперечисленные расходы (выпадающие доходы в общей сумме 72 011,423 тыс. руб.), связанные с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям и не включаемые в состав платы за технологическое присоединение, определены согласно пункту 87 Основ ценообразования подлежат включению в тариф на услуги по передаче электрической энергии на 2016 год.

Учитывая вышеизложенное, экспертами предлагается установить плату за технологическое присоединение к электрическим сетям МУП «Горэлектросеть» для лиц, подающих заявку на технологическое присоединение с присоединённой мощностью, не превышающей 15 кВт, включительно и соответствующих пункту 14 Методических указаний, в размере 550 рублей (в том числе НДС).

Беляева Н.В.: Прошу задавать вопросы и высказать замечания.

В прениях выступили: Троян Г.В., Кривошеина Т.Н., Обухов А.С., Крупин М.А.

Беляева Н.В.: Какие есть предложения у членов правления?

Троян Г.В.: Зачитал письменную позицию представителя НП «Совет рынка» Владимировой Д.Ю., согласно которой он голосует против.

Кривошеина Т.Н.: Доложила, что все обоснованные замечания, указанные в письменной позиции представителя НП «Совет рынка», устранены при подготовке решения правления.

Кроме того, считаем, что приложение №3 к решению правления РСТ Кировской области об установлении ставок платы за технологическое присоединение, установлено в соответствии с Методическими указаниями №209-э/1, утвержденные приказом ФСТ России от 11.09.2012. Считаем, что выводы позиции представителя НП «Совет рынка» основаны на фактах, не отражающих фактических обстоятельств дела, а также не соответствующих действительности и положению норм Методических указаний.

Троян Г.В.: Предлагаю установить ставки платы.

Беляева Н.В.: Предлагаю голосовать.

ГОЛОСОВАЛИ: «ЗА» - 7 членов правления

«ПРОТИВ» - 1 член правления (представитель НП «Совет рынка»).

РЕШИЛИ:

1. Установить на 2016 год размер платы за технологическое присоединение к электрическим сетям муниципального унитарного предприятия «Горэлектросеть» 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), владеющих 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 необходимого 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 2016 год плату за технологическое присоединение к электрическим сетям муниципального унитарного предприятия «Горэлектросеть» 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 2016 год плату за технологическое присоединение к электрическим сетям муниципального унитарного предприятия «Горэлектросеть» в размере 550 рублей, в том числе НДС, для граждан, объединивших свои гаражи и хозяйственные постройки (погреба, сараи), 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 2016 год плату за технологическое присоединение к электрическим сетям муниципального унитарного предприятия «Горэлектросеть» 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 муниципального унитарного предприятия «Горэлектросеть» энергопринимающих устройств заявителей с максимальной мощностью, не превышающей 15 кВт включительно, на 2016 год определен в размере 52 128,016 рублей (без НДС) за одно присоединение.

4. Выпадающие доходы муниципального унитарного предприятия «Горэлектросеть» 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 2016 год, определены в сумме 53 570,224 тыс. рублей.

Выпадающие доходы муниципального унитарного предприятия «Горэлектросеть» на выплату процентов по кредитным договорам, связанным с рассрочкой по оплате технологического присоединения энергопринимающих устройств, подлежащие включению в тариф на оказание услуг по передаче электрической энергии на 2016 год, определены в сумме 78,2 тыс. рублей.

Расходы по мероприятиям «последней мили», связанные с осуществлением технологического присоединения энергопринимающих устройств максимальной мощностью до 150 кВт включительно, подлежащие включению в тариф на оказание услуг по передаче электрической энергии на 2016 год, определены в сумме 18 362,99 тыс. руб.

5. Установить на 2016 год размеры стандартизированных тарифных ставок за технологическое присоединение к электрическим сетям муниципального унитарного предприятия «Горэлектросеть» 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 в ценах 2001 г., без НДС.

Указанные ставки применяются с учетом индекса изменения сметной стоимости по строительным работам для субъекта Российской Федерации, данные по которым используются для расчета, к федеральным единичным расценкам 2001 года, определяемым федеральным органом исполнительной власти в рамках реализации полномочий в области сметного нормирования и ценообразования в сфере градостроительной деятельности на квартал предшествующий кварталу, в котором определяется плата за технологическое присоединение.

7. Установить на 2016 год размеры ставок за единицу максимальной мощности за технологическое присоединение к электрическим сетям муниципального унитарного предприятия «Горэлектросеть» для расчета платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств и объектов электросетевого хозяйства заявителей, согласно приложению № 2.

8. Установить на 2016 год формулы для расчета платы за технологическое присоединение к электрическим сетям муниципального унитарного предприятия

«Горэлектросеть» 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. Размеры платы, установленные настоящим решением, действуют с 01 января 2016 года по 31 декабря 2016 года.

Приложение №1
к решению правления
РСТ Кировской области

Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, не включающих в себя мероприятия «последней мили», $C^{1}_{0,4(6-10)}$, руб./кВт, (в ценах 2016 года без НДС) к электрическим сетям МУП «Горэлектросеть»^{<1>}

Обозначение	Наименование мероприятий	Постоянная схема электроснабжения	Временная схема электроснабжения
		Ставка платы, на уровне напряжения 0,4 (6-10) кВ	
1	2	3	
C^1	Стандартизированная тарифная ставка для присоединения заявителей (руб./кВт.), всего:	699,29	699,29
	в том числе:		
$C^{1.1}$	Подготовка и выдача сетевой организацией технических условий Заявителю (ТУ), (руб./кВт)	375,99	375,99
$C^{1.2}$	Проверка сетевой организацией выполнения Заявителем ТУ, (руб./кВт)	308,05	308,05
$C^{1.3}$	Участие в осмотре должностным лицом Ростехнадзора присоединяемых Устройств Заявителя, (руб./кВт) <2>	2,92	2,92
$C^{1.4}$	Фактические действия по присоединению и обеспечению работы Устройств в электрической сети, (руб./кВт)	12,33	12,33

<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 до 12 месяцев) технологического присоединения принадлежащих ему энергопринимающих устройств для обеспечения электрической энергией передвижных объектов с максимальной мощностью до 150 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 $C^2_{0,4(6-10)}$, руб./км (в ценах 2001 г., без НДС)

Диапазон мощности	Уровень напряжения ВЛ			
	0,4 кВ		6 - 10 кВ	
	до 150 кВт включительно	свыше 150 кВт	до 150 кВт включительно	свыше 150 кВт
1	2	3	4	5
от 0 кВт	50 422,35	100 844,72	115 880,22	231 760,45

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

Диапазон мощности	Уровень напряжения КЛ			
	0,4 кВ		6-10 кВ	
	до 150 кВт включительно	свыше 150 кВт	до 150 кВт включительно	свыше 150 кВт
1	2	3	4	5
от 0 кВт	88 819,86	177 639,75	144 000,97	288 001,97

Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на строительство подстанций C^4 , руб./кВт (в ценах 2001 г., без НДС) <1>

Диапазон мощности	Уровень напряжения ТП (КТП, РТП)	
	0,4 -10 кВ	
	до 150 кВт включительно	свыше 150 кВт
1	2	3
от 0 кВт	537,67	1075,36

<1> Стандартизированная тарифная ставка C^4 , 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 энергоснабжения, что требует присоединения к двум независимым источникам энергоснабжения, то размер платы за технологическое присоединение определяется в соответствии с действующими нормативно-правовыми актами

Приложение № 2
к решению правления
РСТ Кировской области

Ставки платы за единицу максимальной мощности за технологическое присоединение по мероприятиям «последней мили» к электрическим сетям муниципального унитарного предприятия «Горэлектросеть» на территории Кировской области ^{<1>}

№	Наименование мероприятий	Ставки для расчета платы по каждому мероприятию (руб./кВт), без НДС	
		до 150 кВт включительно	свыше 150 кВт
1	2	3	4
1	Подготовка и выдача сетевой организацией технических условий ТУ и их согласование	375,99	
2	Разработка сетевой организацией проектной документации	-	
3	Выполнение ТУ сетевой организацией, всего, в т.ч. расходы на строительство объектов электросетевого хозяйства до присоединяемых энергопринимающих устройств и (или) объектов электроэнергетики		
3.1	строительство воздушных линий <2>	938,18	1 876,36
3.2	строительство кабельных линий <2>	1 556,68	3 113,36
3.3	строительство пунктов секционирования	-	-
3.4	строительство комплектных трансформаторных подстанций (КТП), распределительных трансформаторных подстанций (РТП) с классом напряжения до 35 кВ и выше (ПС)	2 659,11	5 318,22
3.5	строительство центров питания; подстанций классом напряжения 35 кВ и выше (ПС)	-	-
4	Проверка сетевой организацией выполнения заявителем ТУ	308,05	
5	Участие в осмотре должностным лицом Ростехнадзора присоединяемых Устройств <3>	2,92	
6	Фактические действия по присоединению и обеспечению работы Устройств в электрической сети	12,33	

<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 до 12 месяцев) технологического присоединения принадлежащих ему энергопринимающих устройств для обеспечения электрической энергией передвижных объектов с максимальной мощностью до 150 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.

Приложение № 3
к решению правления
РСТ Кировской области

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, данные по которым используются для расчета, к единичным расценкам 2001 года, определяемым федеральным органом исполнительной власти в рамках реализации полномочий в области сметного нормирования и ценообразования в сфере градостроительной деятельности, на квартал, предшествующий кварталу, в котором определяется плата (заключается договор) за технологическое присоединение;

$L^{вл(кл)}_{0,4(6-10)}$ – протяжённость 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 муниципального унитарного предприятия «Горэлектросеть» 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 выполнять по формуле 1:

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

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 произведений 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 $C^2_{0,4(6-10)}$ и (или) кабельных линий $C^3_{0,4(6-10)}$ электропередачи на уровне напряжения 0,4 кВ и (или) 0,6 -10 кВ и суммарной протяженности воздушных и (или) кабельных линий $L^{кл(вл)}_{0,4(6-10)}$ на уровне напряжения 0,4 кВ и (или) 0,6-10 кВ, строительство которых предусмотрено согласно выданных технических условий для технологического присоединения Заявителя, расчет выполнять по формуле 2:

$$T_{руб} = C^1_{0,4(6-10)} \times N + (C^2_{0,4(6-10)} \times L^{вл}_{0,4(6-10)} + C^3_{0,4(6-10)} \times L^{кл}_{0,4(6-10)}) \times Z^{(изм.ст)}; \quad (2)$$

3. Если при технологическом присоединении Заявителя согласно техническим условиям предусматриваются мероприятия «последней мили» по строительству комплектных 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 выполнять по формуле 3:

$$T_{руб} = C^1_{0,4(6-10)} \times N + (C^2_{0,4(6-10)} \times L^{вл}_{0,4(6-10)} + C^3_{0,4(6-10)} \times L^{кл}_{0,4(6-10)} + C^4 \times N) \times Z^{(изм.ст)}; \quad (3)$$

5. По пятому вопросу повестки дня СЛУШАЛИ:

Уполномоченного по делу Обухова Александра Сергеевича, который доложил результаты экспертизы.

Общие сведения об организации, осуществляющей регулирующую деятельность

- Наименование организации, осуществляющей регулирующую деятельность: Общество с ограниченной ответственностью Энергоснабжающая организация «Зиновы» (далее – ООО ЭСО «Зиновы»).
- Основной вид деятельности: производство, передача и распределение энергии, деятельность по обеспечению работоспособности электрических сетей, торгово-закупочная и посредническая деятельность;
- Юридический/почтовый адрес: 613044, г. Кирово - Чепецк, ул. Школьная, д. 2, ИНН 4312148634, КПП 431201001;
- Генеральный директор ООО ЭСО «Зиновы» – Сергеев Владимир Борисович;
- Контактное лицо (инженер) – Прутова Ирина Александровна,
- тел.: (883361) 9-21-40, 9-29-42;
- Период регулирования: 2016 год.
- Система налогообложения – упрощенная с объектом налогообложения (Доходы).

Расчет ставок за единицу максимальной мощности и размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям на уровне напряжения ниже 35 кВ и максимальной мощности менее 8 900 кВт

Расчет размеров ставок платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств (энергетических установок) юридических и физических лиц (далее – Заявителей) к электрическим сетям ООО «ЭК НЛПК» осуществлен в соответствии с разделом IV Методических указаний по определению размера ставок платы за технологическое присоединение к электрическим сетям, утвержденными приказом ФСТ России от 11.09.2012 № 209-э/1 (далее – Методические указания).

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

В соответствии с п. 9.1 Методических указаний представлены сведения о планируемых мероприятиях и их стоимости (на основании локальных сметных расчетов в ценах 2001 года и текущих - 2014 года), 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, а так же ранее планируемые и заявленные объемы и расходы, учитывающие строительство линий электропередачи, комплектных трансформаторных подстанций и объема присоединяемой максимальной мощности к электрическим сетям ООО ЭСО «Зиновы» на территории Кировской области.

В соответствии с предложением на регулируемый период присоединяемая мощность составит 5485 кВт, в том числе по мероприятиям «последней мили» 3948,8 кВт.

В соответствии с предложением ООО ЭСО «Зиновы» на регулируемый период расходы на осуществление технологических присоединений к электрическим сетям составят – 32 365,15 тыс. руб., в том числе расходы:

1. Подготовка сетевой организацией технических условий и их согласование – 26,209 тыс. руб.;
2. Разработка сетевой организацией проектной документации по строительству «Последней мили» - 0 тыс. руб.;
3. Выполнение ТУ сетевой организацией – 32 241,67 тыс. рублей (в ценах 2014 года);

4. Проверка сетевой организацией выполнения заявителем ТУ – 19,352 тыс. руб.;
5. Осмотр присоединяемых Устройств (с участием должностного лица Ростехнадзора) – 23,89 тыс. руб.;
6. Фактические действия по присоединению и обеспечению работы устройств в электрической сети – 54,02 тыс. руб.

Натуральные показатели (объем максимальной мощности) скорректированы экспертной группой по отдельным мероприятиям исходя из предоставленных данных с учетом возможной присоединяемой мощности (строительство 1-о кабельных линий 250,7 кВт, строительство КТП 7 120,0 кВт).

По результатам проведенной экспертизы в необходимую валовую выручку внесены корректировки в части сокращения расходов фонда оплаты труда и отчислений на страховые взносы. Так расходы на оплату труда на 2016 год пересчитаны с учетом определенного размера оплаты труда для целей осуществления регулируемой деятельности (передача эл. энергии) и роста по ИЦП, согласно Сценарным условиям.

Так же произведена корректировка, с использованием индекса изменения сметной стоимости строительства воздушной линии электропередач – 4,35, кабельной линии электропередач – 4,48 и строительства комплектной трансформаторной подстанции – 6,39, на III квартал 2015 года, в соответствии с письмом Минстроя России от 13.08.2015 №25760-ЮР/08.

В результате необходимая валовая выручка определена в сумме 42 447,51 тыс. руб., в том числе расходы по выполнению мероприятий по технологическому присоединению – 111,10 тыс. руб. и расходы на строительство объектов электросетевого хозяйства 42 336,41 тыс. руб. (Приложение № 1)

Расчет ставок по каждому мероприятию в отдельности в соответствии с Приложением № 3 к заключению за 1 кВт мощности технологического присоединения производится на основе разбивки НВВ, определенной согласно Приложению № 1 к заключению, и объема присоединяемой максимальной мощности по каждому мероприятию.

Расчет стандартизированных тарифных ставок за единицу максимальной мощности выполнен в соответствии с п. 31 и 32 Методических указаний, определен как отношение необходимой валовой выручки и объема присоединяемой максимальной мощности по планируемым объектам (Приложения № 2 и № 3).

ООО ЭСО «Зиновы» не предоставлены данные о расходах на строительство воздушных линий электропередачи, на уровне напряжения 0,4 и 6-10 кВ, а так же о расходах на строительство кабельных линий электропередачи, на уровне напряжения 0,4 кВ и их объемах.

В соответствии с п. 9.1 Методических указаний, в случае если сетевая организация в предыдущие периоды не осуществляла технологические присоединения, расчет ставки за единицу максимальной мощности (руб./кВт) может производиться исходя из среднестатистических данных по сетевым организациям в границах одного субъекта Российской Федерации, имеющим аналогичную структуру и характеристики электросетевого хозяйства, или по имеющимся сведениям о планируемых расходах на очередной период регулирования, учитывающих строительство воздушных и кабельных линий электропередачи и объем присоединяемой максимальной мощности указанной сетевой организации.

Таким образом, в связи с отсутствием базы для расчета ставок за единицу максимальной мощности по всем мероприятиям, предусмотренным пунктом 16 Методических указаний (по мероприятиям «последней мили») экспертной группой указанные ставки (на строительство воздушных линий электропередачи, на уровне напряжения 0,4 и 6-10 кВ, и на строительство кабельных линий электропередачи, на

уровне напряжения 0,4 кВ) приняты методом аналога по другим территориальным сетевым организациям (по наименьшей ставке), за аналог принята сетевая организация МУП «Горэлектросеть».

Стандартизированные тарифные ставки на покрытие расходов сетевой организации на строительство воздушных линий электропередачи (С₂) на уровне напряжения 0,4 и 6-10 кВ и строительство 1-о кабельных линий электропередачи, в (С₃) 0,4 кВ в соответствии с пунктом 9.1. Методических указаний (по методу аналога) приняты для ООО ЭСО «Зиновы» на уровне, принятом для МУП «Горэлектросеть» на 2016 год, поскольку технологическое присоединение к объектам электросетевого хозяйства ООО ЭСО «Зиновы» наиболее вероятно в условиях, сопоставимых с приведенным аналогом.

Учитывая предложение ООО ЭСО «Зиновы» применять стандартизированные тарифные ставки при расчетах за технологическое присоединение сторонних потребителей к электрическим сетям в диапазоне напряжения 0,4 кВ и 6-10 кВ, а так же вышеизложенное для ООО ЭСО «Зиновы» экспертами предлагается к утверждению:

а) в соответствии с разделом IV Методических указаний следующий перечень стандартизированных тарифных ставок:

Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, не включающих в себя мероприятия «последней мили», С¹_{0,4(6-10)}, руб./кВт, (в ценах 2016 года) к электрическим сетям ООО ЭСО «Зиновы» ^{<1>}

^{<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

Наименование мероприятий	Ставка платы, на уровне напряжения 0,4 (6-10) кВ	
	Постоянная схема электроснабжения	Временная схема электроснабжения
1	2	3
Стандартизированная тарифная ставка для присоединения заявителей (руб./кВт.), всего:	19,87	19,87
в том числе:		
Подготовка и выдача сетевой организацией технических условий Заявителю (ТУ), (руб./кВт)	3,75	3,75
Проверка сетевой организацией выполнения Заявителем ТУ, (руб./кВт)	3,36	3,36
Участие в осмотре должностным лицом Ростехнадзора присоединяемых Устройств Заявителя, (руб./кВт) ^{<1>}	2,98	2,98
Фактические действия по присоединению и обеспечению работы Устройств в электрической сети, (руб./кВт)	9,78	9,78

^{<1>} 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 до 12 месяцев)

технологического присоединения принадлежащих ему энергопринимающих устройств для обеспечения электрической энергией передвижных объектов с максимальной мощностью до 150 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 $C^2_{0,4(6-10)}$, руб./км (в ценах 2001 г.)

Диапазон мощности	Уровень напряжения ВЛ			
	0,4 кВ		6 - 10 кВ	
	до 150 кВт включительно	свыше 150 кВт	до 150 кВт включительно	свыше 150 кВт
1	2	3	4	5
от 0 кВт	50 422,35	100 844,72	115 880,22	231 760,45

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

Диапазон мощности	Уровень напряжения КЛ					
	0,4 кВ		6-10 кВ			
	до 150 кВт включительно	свыше 150 кВт	1-о кабельная линия		2-х кабельная линия	
до 150 кВт включительно			свыше 150 кВт	до 150 кВт включительно	свыше 150 кВт	
1	2	3	4	5		
от 0 кВт	88 819,86	177 639,75	107 329,99	214 660,00	154 015,35	308 030,71

Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на строительство подстанций C^4 , руб./кВт (в ценах 2001 г.) <1>

Диапазон мощности	Уровень напряжения ТП (КТП, РТП)	
	0,4 -10 кВ	
	до 150 кВт включительно	свыше 150 кВт
1	2	3
от 0 кВт	442,73	885,49

<1> Стандартизированная тарифная ставка C^4 , 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 энергоснабжения, то требует присоединения к двум независимым источникам энергоснабжения, то размер платы за технологическое присоединение определяется в соответствии с действующими нормативно-правовыми актами

б) Рассчитанные в соответствии с пунктами 8, 9 и 9.1 Методических указаний ставки на единицу максимальной мощности (руб./кВт.) за технологическое присоединение (Т) для конкретного Заявителя определяется ООО ЭСО «Зиновы» на основании утвержденных отдельных ставок по каждому мероприятию согласно Приложению № 3 к заключению, исходя из суммы затрат, рассчитанных по ставкам за технологическое присоединение и ставки (ставок) по мероприятиям «последней мили» (пункты 3.1 - 3.4. указанного Приложения), реализуемым ООО ЭСО «Зиновы» для подключения конкретного Заявителя, умноженной на объем максимальной мощности, указанный Заявителем в заявке на технологическое присоединение (N).

Для каждого конкретного Заявителя при определении размера платы на основании утвержденных ставок платы применяются те ставки (пункты 3.1 - 3.4 Приложения № 3), которые согласно поданной заявке соответствуют способу технологического присоединения, определенному Приложением № 1 к Методическим указаниям и техническими условиями, выданными ООО ЭСО «Зиновы» Заявителю.

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 ЭСО «Зиновы»

реализации соответствующих мероприятий, определенных Приложением № 2 к Методическим указаниям, следующим образом:

где

$Z^{(изм.ст)}$ - 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, данные по которым используются для расчета, к единичным расценкам 2001 года, определяемым федеральным органом исполнительной власти в рамках реализации полномочий в области сметного нормирования и ценообразования в сфере градостроительной деятельности, на квартал, предшествующий кварталу, в котором определяется плата (заключается договор) за технологическое присоединение;

$L^{вл(кл)}_{0,4(6-10)}$ – 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 ООО ЭСО «Зиновы» по мероприятиям, указанным в Приложениях № 2 и № 3 к данному решению, стандартизированной тарифной ставки $C^1_{0,4(6-10)}$ и объема максимальной мощности (N), указанного в заявке на технологическое присоединение Заявителем, расчет выполнять по формуле 1:

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

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 $C^1_{0,4(6-10)}$ и объема максимальной мощности (N), указанного в заявке на технологическое присоединение Заявителем, и стандартизированной тарифной ставки на покрытие расходов сетевой организации на строительство воздушных ($C^2_{0,4(6-10)}$) и (или) кабельных линий ($C^3_{0,4(6-10)}$) электропередачи на уровне напряжения 0,4 кВ и (или) 0,6 -10 кВ и суммарной протяженности воздушных и (или) кабельных линий ($L^{кл(вл)}_{0,4(6-10)}$) на уровне напряжения 0,4 кВ и (или) 0,6-10 кВ, строительство которых предусмотрено согласно выданным техническим условиям на технологическое присоединение Заявителя (м), расчет выполнять по формуле 2:

$$T_{руб/км} = C^1_{0,4(6-10)} \times N + (C^2_{0,4(6-10)} \times L^{вл}_{0,4(6-10)} + C^3_{0,4(6-10)} \times L^{кл}_{0,4(6-10)}) \times Z^{(изм.ст)}; \quad (2)$$

3. Если при технологическом присоединении Заявителя согласно техническим условиям предусматриваются мероприятия «последней мили» по строительству комплектных 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 выполнять по формуле 3:

$$T_{руб/км} = C^1_{0,4(6-10)} \times N + (C^2_{0,4(6-10)} \times L^{вл}_{0,4(6-10)} + C^3_{0,4(6-10)} \times L^{кл}_{0,4(6-10)} + C^4 \times N) \times Z^{(изм.ст)}; \quad (3)$$

Анализ экономической обоснованности расходов по технологическому присоединению на 2016 год, не включаемых в состав платы за ТП

Выпадающие доходы связанные с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям ООО ЭСО «Зиновы» согласно пункту 87 Основ ценообразования не заявляются и включению в тариф на услуги по передаче электрической энергии на 2016 год не подлежат.

Учитывая вышеизложенное, экспертами предлагается установить плату за технологическое присоединение к электрическим сетям ООО ЭСО «Зиновы» для лиц, подающих заявку на технологическое присоединение с присоединённой мощностью, не превышающей 15 кВт, включительно и соответствующих пункту 14 Методических указаний, в размере 550 рублей (в том числе НДС).

Беляева Н.В.: Прошу задавать вопросы и высказать замечания.

В прениях выступили: Троян Г.В., Кривошеина Т.Н., Обухов А.С.

Беляева Н.В.: Какие есть предложения у членов правления?

Троян Г.В.: Зачитал письменную позицию представителя НП «Совет рынка» Владимирова Д.Ю., согласно которой он голосует против.

Кривошеина Т.Н.: Доложила, что все обоснованные замечания, указанные в письменной позиции представителя НП «Совет рынка», устранены при подготовке решения правления.

Кроме того, считаем, что приложение №3 к решению правления РСТ Кировской области об установлении ставок платы за технологическое присоединение, установлено в соответствии с Методическими указаниями №209-э/1, утвержденные приказом ФСТ России от 11.09.2012. Считаем, что выводы позиции представителя НП «Совет рынка» основаны на фактах, не отражающих фактических обстоятельств дела, а также не соответствующих действительности и положению норм Методических указаний.

Троян Г.В.: Предлагаю установить ставки платы.

Беляева Н.В.: Предлагаю голосовать.

ГОЛОСОВАЛИ: «ЗА» - 7 членов правления

«ПРОТИВ» - 1 член правления (представитель НП «Совет рынка»).

РЕШИЛИ:

1. Установить на 2016 год размер платы за технологическое присоединение к электрическим сетям общества с ограниченной ответственностью Энергоснабжающая организация «Зиновы» 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), владеющих 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 необходимого 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 2016 год плату за технологическое присоединение к электрическим сетям общества с ограниченной ответственностью Энергоснабжающая организация «Зиновы» 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 2016 год плату за технологическое присоединение к электрическим сетям общества с ограниченной ответственностью Энергоснабжающая организация

«Зиновы» 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 2016 год плату за технологическое присоединение к электрическим сетям общества с ограниченной ответственностью Энергоснабжающая организация «Зиновы» 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. Установить на 2016 год размеры стандартизированных тарифных ставок за технологическое присоединение к электрическим сетям общества с ограниченной ответственностью Энергоснабжающая организация «Зиновы» для расчета платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств и объектов электросетевого хозяйства заявителей, согласно приложению № 1.

4. Стандартизированные тарифные ставки C_2 , C_3 , C_4 , установленные пунктом 3 настоящего решения, рассчитаны и установлены в ценах 2001 г., без НДС.

Указанные ставки применяются с учетом индекса изменения сметной стоимости по строительным работам для субъекта Российской Федерации, данные по которым используются для расчета, к федеральным единичным расценкам 2001 года, определяемым федеральным органом исполнительной власти в рамках реализации полномочий в области сметного нормирования и ценообразования в сфере градостроительной деятельности на квартал предшествующий кварталу, в котором определяется плата за технологическое присоединение.

5. Установить на 2016 год размеры ставок за единицу максимальной мощности за технологическое присоединение к электрическим сетям общества с ограниченной ответственностью Энергоснабжающая организация «Зиновы» для расчета платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств и объектов электросетевого хозяйства заявителей, согласно приложению № 2.

6. Установить на 2016 год формулы для расчета платы за технологическое присоединение к электрическим сетям общества с ограниченной ответственностью Энергоснабжающая организация «Зиновы» энергопринимающих устройств и объектов электросетевого хозяйства заявителей согласно приложению № 3.

7. 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.

8. Размеры платы, установленные настоящим решением, действуют с 01 января 2016 года по 31 декабря 2016 года.

Приложение №1
к решению правления
РСТ Кировской области

Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, не включающих в себя мероприятия «последней мили», $C^1_{0,4(6-10)}$, руб./кВт, в ценах 2016 года, к электрическим сетям общества с ограниченной ответственностью Энергоснабжающая организация «Зиновы» ^{<1>}

Обозначение	Наименование мероприятий	Постоянная схема электроснабжения	Временная схема электроснабжения
		Ставка платы, на уровне напряжения 0,4 (6-10) кВ	
1	2	3	
C^1	Стандартизированная тарифная ставка для присоединения заявителей (руб./кВт.), всего:	19,87	19,87
	в том числе:		
$C^{1.1}$	Подготовка и выдача сетевой организацией технических условий Заявителю (ТУ), (руб./кВт)	3,75	3,75
$C^{1.2}$	Проверка сетевой организацией выполнения Заявителем ТУ, (руб./кВт)	3,36	3,36
$C^{1.3}$	Участие в осмотре должностным лицом Ростехнадзора присоединяемых Устройств Заявителя, (руб./кВт) ^{<2>}	2,98	2,98
$C^{1.4}$	Фактические действия по присоединению и обеспечению работы Устройств в электрической сети, (руб./кВт)	9,78	9,78

^{<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 до 12 месяцев) технологического присоединения принадлежащих ему энергопринимающих устройств для обеспечения электрической энергией передвижных объектов с максимальной мощностью до 150 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 $C^2_{0,4(6-10)}$, руб./км (в ценах 2001 г.)

Диапазон мощности	Уровень напряжения ВЛ			
	0,4 кВ		6 - 10 кВ	
	до 150 кВт включительно	свыше 150 кВт	до 150 кВт включительно	свыше 150 кВт
1	2	3	4	5
от 0 кВт	50 422,35	100 844,72	115 880,22	231 760,45

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

Диапазон мощности	Уровень напряжения КЛ					
	0,4 кВ		6-10 кВ			
	до 150 кВт включительно	свыше 150 кВт	1-о кабельная линия		2-х кабельная линия	
до 150 кВт включительно			свыше 150 кВт	до 150 кВт включительно	свыше 150 кВт	
1	2	3	4	5		
от 0 кВт	88 819,86	177 639,75	107 329,99	214 660,00	154 015,35	308 030,71

Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на строительство подстанций C^4 , руб./кВт (в ценах 2001 г.) <1>

Диапазон мощности	Уровень напряжения ТП (КТП, РТП)	
	0,4 -10 кВ	
	до 150 кВт включительно	свыше 150 кВт
1	2	3
от 0 кВт	442,73	885,49

<1> Стандартизированная тарифная ставка C^4 , 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 энергоснабжения, что требует присоединения к двум независимым источникам энергоснабжения, то размер платы за технологическое присоединение определяется в соответствии с действующими нормативно-правовыми актами

Приложение № 2
к решению правления
РСТ Кировской области

Ставки платы за единицу максимальной мощности за технологическое присоединение по мероприятиям «последней мили» к электрическим сетям общества с ограниченной ответственностью Энергоснабжающая организация «Зиновы» на территории Кировской области ^{<1>}

№	Наименование мероприятий	Ставки для расчета платы по каждому мероприятию по уровням напряжения (руб./кВт)			
		0,4 кВт		6 – 10 кВт	
		до 150 кВт включительно	свыше 150 кВт	до 150 кВт включительно	свыше 150 кВт
1	2	3	4	5	6
1	Подготовка и выдача сетевой организацией технических условий ТУ и их согласование	3,75			
2	Разработка сетевой организацией проектной документации	-	-	-	-
3	Выполнение ТУ сетевой организацией, всего, в т.ч. расходы на строительство объектов электросетевого хозяйства до присоединяемых энергопринимающих устройств и (или) объектов электроэнергетики				
3.1	строительство воздушных линий <2>	938,17	1 876,36	938,17	1 876,36
3.2	строительство кабельных линий <2>		-	-	
	строительство 1-о кабельных линий	1 556,67	3 113,36	234,60	469,22
	строительство 2-х кабельных линий	-	-	244,62	489,25
3.3	строительство пунктов секционирования	-	-	-	-
3.4	строительство комплектных трансформаторных подстанций (КТП), распределительных трансформаторных подстанций (РТП) с классом напряжения до 35 кВ	2 829,12	5 658,26	2 829,12	5 658,26
3.5	строительство центров питания; подстанций классом напряжения 35 кВ и выше (ПС)		-	-	
4	Проверка сетевой организацией выполнения заявителем ТУ	3,36			
5	Участие в осмотре должностным лицом Ростехнадзора присоединяемых Устройств <3>	2,98			
6	Фактические действия по присоединению и обеспечению работы Устройств в электрической сети	9,78			

<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 до 12 месяцев) технологического присоединения принадлежащих ему энергопринимающих устройств для обеспечения электрической энергией передвижных объектов с максимальной мощностью до 150 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.

Приложение № 3
к решению правления
РСТ Кировской области

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, данные по которым используются для расчета, к единичным расценкам 2001 года, определяемым федеральным органом исполнительной власти в рамках реализации полномочий в области сметного нормирования и ценообразования в сфере градостроительной деятельности, на квартал, предшествующий кварталу, в котором определяется плата (заключается договор) за технологическое присоединение;

$L^{вл(кл)}_{0,4(6-10)}$ – протяжённость 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 обществу с ограниченной ответственностью Энергоснабжающая организация «Зиновы» 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 выполнять по формуле 1:

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

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 произведений 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 $C^2_{0,4(6-10)}$ и (или) кабельных линий $C^3_{0,4(6-10)}$ электропередачи на уровне напряжения 0,4 кВ и (или) 0,6 -10 кВ и суммарной протяженности воздушных и (или) кабельных линий $L^{кл(вл)}_{0,4(6-10)}$ на уровне напряжения 0,4 кВ и (или) 0,6-10 кВ, строительство которых предусмотрено согласно выданных технических условий для технологического присоединения Заявителя, расчет выполнять по формуле 2:

$$T_{руб} = C^1_{0,4(6-10)} \times N + (C^2_{0,4(6-10)} \times L^{вл}_{0,4(6-10)} + C^3_{0,4(6-10)} \times L^{кл}_{0,4(6-10)}) \times Z^{(изм.ст)}; \quad (2)$$

3. Если при технологическом присоединении Заявителя согласно техническим условиям предусматриваются мероприятия «последней мили» по строительству комплектных 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 выполнять по формуле 3:

$$T_{руб} = C^1_{0,4(6-10)} \times N + (C^2_{0,4(6-10)} \times L^{вл}_{0,4(6-10)} + C^3_{0,4(6-10)} \times L^{кл}_{0,4(6-10)} + C^4 \times N) \times Z^{(изм.ст)}; \quad (3)$$

6. По шестому вопросу повестки дня СЛУШАЛИ:

Уполномоченного по делу Обухова Александра Сергеевича, который доложил результаты экспертизы.

1. Общие сведения об организации, осуществляющей регулируемую деятельность

- Наименование Центральная дирекция инфраструктуры – филиал открытого акционерного общества «Российские железные дороги».
- Основной вид деятельности: железнодорожный транспорт.
- Почтовый адрес: 129090, Москва, ул. Каланчевская, д. 35, ИНН 7708503727, КПП 770843012.
- Президент ОАО «РЖД» – Якунин Владимир Иванович.
- Период регулирования: 2016 год.
- Система налогообложения – общепринятая.

Расчет ставок за единицу максимальной мощности и размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям на уровне напряжения ниже 35 кВ и максимальной мощности менее 8 900 кВт

На основании заявления «Желдорэнерго» филиала ООО «ЭНЕРГОПРОМСБЫТ» экспертной группой РСТ Кировской области рассмотрены материалы по расчету стандартизированных ставок платы за технологическое присоединение за единицу максимальной мощности к электрическим сетям ОАО «РЖД» на территории Кировской области.

ООО «ЭНЕРГОПРОМСБЫТ» в лице «Желдорэнерго» на основании распоряжения первого вице-президента ОАО «РЖД» В.Н. Морозова от 06.03.2013 № 587р и распоряжения вице-президента ОАО «РЖД» от 30.03.2013 № 799р об утверждении Регламента взаимодействия структурных подразделений, филиалов ОАО «РЖД» с ООО «ЭНЕРГОПРОМСБЫТ», является уполномоченной организацией для реализации функций по технологическому присоединению и защите интересов ОАО «РЖД», связанных с технологическим присоединением потребителей к электрическим сетям ОАО «РЖД».

Расчет размеров ставок платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств (энергетических установок) юридических и физических лиц (далее – Заявителей) к электрическим сетям ОАО «РЖД» осуществлен в соответствии с разделом IV Методических указаний по определению размера ставок платы за технологическое присоединение к электрическим сетям, утвержденными приказом ФСТ России от 11.09.2012 № 209-э/1 (далее – Методические указания).

На основании заявления ОАО «РЖД» экспертной группой РСТ Кировской области рассмотрены материалы по расчету стандартизированных ставок платы за технологическое присоединение за единицу максимальной мощности к электрическим сетям ОАО «РЖД» 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, а так же ранее планируемые и объема присоединяемой максимальной мощности к электрическим сетям ОАО «РЖД» на территории Кировской области.

В соответствии с предложением на регулируемый период присоединяемая мощность составит 240 кВт.

Так же ОАО «РЖД» заявлены расходы по «последней миле» сформированные из сметных расчетов по всем регионам РФ, в которой осуществляет деятельность ОАО «РЖД».

В соответствии с предложением ОАО «РЖД» на регулируемый период расходы на осуществление технологических присоединений к электрическим сетям. составят – 33 110 890 руб. (без учёта НДС), в том числе расходы:

1. Подготовка сетевой организацией технических условий и их согласование – 97 776,00 руб.;
2. Разработка сетевой организацией проектной документации по строительству «Последней мили» - 0 тыс. руб.;
3. Выполнение ТУ сетевой организацией – 32 911,269 тыс. рублей;
4. Проверка сетевой организацией выполнения заявителем ТУ – 54 729,00 руб.;
5. Осмотр присоединяемых Устройств (с участием должностного лица Ростехнадзора) – 13 233,00 руб.;
6. Фактические действия по присоединению и обеспечению работы устройств в электрической сети – 34 880,00 руб.

По результатам проведенной экспертизы в необходимую валовую выручку внесены корректировки в части сокращения расходов фонда оплаты труда и отчислений на страховые взносы. Так расходы на оплату труда на 2016 год пересчитаны с учетом заявленного Фонда оплаты труда на предыдущий период и роста по ИЦП, согласно Сценарным условиям, а так же часов выполнения работ.

В результате необходимая валовая выручка определена в сумме 1 485,57 тыс. руб., в том числе расходы по выполнению мероприятий по технологическому присоединению – 65,80 тыс. руб. (Приложение № 1)

Расчет ставок по каждому мероприятию в отдельности в соответствии с Приложением № 3 к заключению за 1 кВт мощности технологического присоединения производится на основе разбивки НВВ, определенной согласно Приложению № 1 к заключению, и объема присоединяемой максимальной мощности по каждому мероприятию.

Расчет стандартизированных тарифных ставок за единицу максимальной мощности выполнен в соответствии с п. 31 и 32 Методических указаний, определен как отношение необходимой валовой выручки и объема присоединяемой максимальной мощности по планируемым объектам (Приложения № 2 и № 3).

В качестве обоснования затрат по мероприятиям «последней мили» «Желдорэнерго» - филиала ООО «ЭНЕРГОПРОМСБЫТ»ОАО «РЖД» представлены локальные сметные расчеты на строительство объектов электросетевого хозяйства по поданным заявкам потребителей по всем по всем регионам РФ, в которой осуществляет деятельность ОАО «РЖД».

Экспертной группой проанализированы данные сметные расчеты, по итогам которых были выявлены значительные завышения объемов используемых материалов на строительство, использование индексов зимнего удорожания, непредвиденных расходов, на временные сооружения (обоснований по применению не предоставлено), а так же отмечается значительное превышение стоимости работ по отношению к другим ТСО осуществляющим деятельность на территории Кировской области.

В соответствии с п. 9.1 Методических указаний, в случае если сетевая организация в предыдущие периоды не осуществляла технологические присоединения, расчет ставки за единицу максимальной мощности (руб./кВт) может производиться исходя из среднестатистических данных по сетевым организациям в границах одного субъекта Российской Федерации, имеющим аналогичную структуру и характеристики

электросетевого хозяйства, или по имеющимся сведениям о планируемых расходах на очередной период регулирования, учитывающих строительство воздушных и кабельных линий электропередачи и объем присоединяемой максимальной мощности указанной сетевой организации.

На основании вышеизложенного экспертами произведен расчет стоимости строительства по мероприятиям «последней мили» с учетом территориальных особенностей Кировской области, указанные ставки на строительство приняты методом аналога по другим территориальным сетевым организациям (по наименьшей ставке), за аналог принята сетевая организация МУП «Горэлектросеть» и ООО ЭСО «Зиновы».

Стандартизированные тарифные ставки на покрытие расходов сетевой организации на строительство в соответствии с пунктом 9.1. Методических указаний (по методу аналога) приняты для ООО ОАО «РЖД» на уровне, принятом для МУП «Горэлектросеть» и ООО ЭСО «Зиновы» на 2016 год, поскольку технологическое присоединение к объектам электросетевого хозяйства ОАО «РЖД» наиболее вероятно в условиях, сопоставимых с приведенными аналогами.

Учитывая предложение «Желдорэнерго» - филиала ООО «ЭНЕРГОПРОМСБЫТ» применять стандартизированные тарифные ставки при расчетах за технологическое присоединение сторонних потребителей к электрическим сетям, принадлежащим ОАО «РЖД» на территории Кировской области в диапазоне напряжения 0,4 кВ и 6-35 кВ, а так же вышеизложенное для ОАО «РЖД» экспертами предлагается к утверждению:

а) в соответствии с разделом IV Методических указаний следующий перечень стандартизированных тарифных ставок:

Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, не включающих в себя мероприятия «последней мили», $C^{1}_{0,4(6-10)}$, руб./кВт, (в ценах 2016 года без НДС) к электрическим сетям ОАО «РЖД» ^{<1>}

<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

Наименование мероприятий	Ставка платы, на уровне напряжения 0,4 (6-10) кВ	
	Постоянная схема электроснабжения	Временная схема электроснабжения
1	2	3
Стандартизированная тарифная ставка для присоединения заявителей (руб./кВт.), всего:	269,89	269,89
в том числе:		
Подготовка и выдача сетевой организацией технических условий Заявителю (ТУ), (руб./кВт)	68,22	68,22
Проверка сетевой организацией выполнения Заявителем ТУ, (руб./кВт)	117,51	117,51

Участие в осмотре должностным лицом Ростехнадзора присоединяемых Устройств Заявителя, (руб./кВт) <1>	9,26	9,26
Фактические действия по присоединению и обеспечению работы Устройств в электрической сети, (руб./кВт)	74,90	74,90

<1> 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 до 12 месяцев) технологического присоединения принадлежащих ему энергопринимающих устройств для обеспечения электрической энергией передвижных объектов с максимальной мощностью до 150 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 $C^2_{0,4(6-10)}$, руб./км (в ценах 2001 г., без НДС)

Диапазон мощности	Уровень напряжения ВЛ			
	0,4 кВ		6 - 10 кВ	
	до 150 кВт включительно	свыше 150 кВт	до 150 кВт включительно	свыше 150 кВт
1	2	3	4	5
от 0 кВт	50 422,35	100 844,72	115 880,22	231 760,45

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

Диапазон мощности	Уровень напряжения КЛ			
	0,4 кВ		6-10 кВ	
	до 150 кВт включительно	свыше 150 кВт	до 150 кВт включительно	свыше 150 кВт
1	2	3	4	5
от 0 кВт	88 819,86	177 639,75	107 329,99	214 660,00

Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на строительство подстанций C^4 , руб./кВт (в ценах 2001 г., без НДС) <1>

Диапазон мощности	Уровень напряжения ТП (КТП, РТП)	
	0,4 -10 кВ	
	до 150 кВт включительно	свыше 150 кВт
1	2	3
от 0 кВт	442,73	885,49

<1> Стандартизированная тарифная ставка C^4 , 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 энергоснабжения, что требует присоединения к двум независимым источникам энергоснабжения, то размер платы за технологическое присоединение определяется в соответствии с действующими нормативно-правовыми актами

б) Рассчитанные в соответствии с пунктами 8, 9 и 9.1 Методических указаний ставки на единицу максимальной мощности (руб./кВт.) за технологическое присоединение (Т) для конкретного Заявителя определяется ОАО «РЖД» на основании утвержденных отдельных ставок по каждому мероприятию согласно Приложению № 3 к заключению, исходя из суммы затрат, рассчитанных по ставкам за технологическое присоединение и ставки (ставок) по мероприятиям «последней мили» (пункты 3.1 - 3.4. указанного

Приложения), реализуемым ОАО «РЖД» для подключения конкретного Заявителя, умноженной на объем максимальной мощности, указанный Заявителем в заявке на технологическое присоединение (N).

Для каждого конкретного Заявителя при определении размера платы на основании утвержденных ставок платы применяются те ставки (пункты 3.1 - 3.4 Приложения № 3), которые согласно поданной заявке соответствуют способу технологического присоединения, определенному Приложением № 1 к Методическим указаниям и техническими условиями, выданными ОАО «РЖД» Заявителю.

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 ОАО «РЖД» реализации соответствующих мероприятий, определенных Приложением № 2 к Методическим указаниям, следующим образом:

где

$Z^{(изм.ст)}$ - 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, данные по которым используются для расчета, к единичным расценкам 2001 года, определяемым федеральным органом исполнительной власти в рамках реализации полномочий в области сметного нормирования и ценообразования в сфере градостроительной деятельности, на квартал, предшествующий кварталу, в котором определяется плата (заключается договор) за технологическое присоединение;

$L^{вл(кл)}_{0,4(6-10)}$ – 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 $C^1_{0,4(6-10)}$ и объема максимальной мощности (N), указанного в заявке на технологическое присоединение Заявителем, расчет выполнять по формуле 1:

$$T_{руб} = C^1_{0,4(6-35)} \times N; \quad (1)$$

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 произведений 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 ($C^2_{0,4(6-10)}$) и (или) кабельных линий ($C^3_{0,4(6-10)}$) электропередачи на уровне напряжения 0,4 кВ и (или) 0,6 -10 кВ и суммарной протяженности воздушных и (или) кабельных линий ($L^{кл(вл)}_{0,4(6-10)}$) на уровне напряжения 0,4 кВ и (или) 0,6-10 кВ, строительство которых предусмотрено согласно выданным техническим условиям на технологическое присоединение Заявителя (м),), расчет выполнять по формуле 2:

$$T_{руб} = C^1_{0,4(6-35)} \times N + (C^2_{0,4(6-35)} \times L^{вл}_{0,4(6-35)} + C^3_{0,4(6-35)} \times L^{кл}_{0,4(6-35)}) \times Z^{(изм.ст)}; \quad (2)$$

3. Если при технологическом присоединении Заявителя согласно техническим условиям предусматриваются мероприятия «последней мили» по строительству комплектных 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 выполнять по формуле 3:

$$T_{руб} = C^1_{0,4(6-35)} \times N + (C^2_{0,4(6-35)} \times L^{вл}_{0,4(6-35)} + C^3_{0,4(6-35)} \times L^{кл}_{0,4(6-35)} + C^4 \times N) \times Z^{(изм.ст)}; \quad (3)$$

Анализ экономической обоснованности расходов по технологическому присоединению на 2016 год, не включаемых в состав платы за ТП

Выпадающие доходы связанные с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям ОАО «РЖД» согласно пункту 87 Основ ценообразования не заявляются и включению в тариф на услуги по передаче электрической энергии на 2016 год не подлежат.

Учитывая вышеизложенное, экспертами предлагается установить плату за технологическое присоединение к электрическим сетям ОАО «РЖД» для лиц, подающих заявку на технологическое присоединение с присоединённой мощностью, не превышающей 15 кВт, включительно и соответствующих пункту 14 Методических указаний, в размере 550 рублей (в том числе НДС).

Беляева Н.В.: Прошу задавать вопросы и высказать замечания.

В прениях выступили: Троян Г.В., Кривошеина Т.Н., Обухов А.С.

Беляева Н.В.: Какие есть предложения у членов правления?

Троян Г.В.: Зачитал письменную позицию представителя НП «Совет рынка» Владимирова Д.Ю., согласно которой он голосует против.

Кривошеина Т.Н.: Доложила, что все обоснованные замечания, указанные в письменной позиции представителя НП «Совет рынка», устранены при подготовке решения правления.

Кроме того, считаем, что приложение №3 к решению правления РСТ Кировской области об установлении ставок платы за технологическое присоединение, установлено в соответствии с Методическими указаниями №209-э/1, утвержденные приказом ФСТ России от 11.09.2012. Считаем, что выводы позиции представителя НП «Совет рынка» основаны на фактах, не отражающих фактических обстоятельств дела, а также не соответствующих действительности и положению норм Методических указаний.

Троян Г.В.: Предлагаю установить ставки платы.

Беляева Н.В.: Предлагаю голосовать.

ГОЛОСОВАЛИ: «ЗА» - 7 членов правления

«ПРОТИВ» - 1 член правления (представитель НП «Совет рынка»).

РЕШИЛИ:

1. Установить на 2016 год размер платы за технологическое присоединение к электрическим сетям открытого акционерного общества «Российские железные дороги» 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), владеющих 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 необходимого 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 2016 год плату за технологическое присоединение к электрическим сетям открытого акционерного общества «Российские железные дороги» 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 2016 год плату за технологическое присоединение к электрическим сетям открытого акционерного общества «Российские железные дороги» в размере 550 рублей, в том числе НДС, для граждан, объединивших свои гаражи и хозяйственные постройки (погребя, сараи), 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 2016 год плату за технологическое присоединение к электрическим сетям открытого акционерного общества «Российские железные дороги» 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. Установить на 2016 год размеры стандартизированных тарифных ставок за технологическое присоединение к электрическим сетям открытого акционерного общества «Российские железные дороги» для расчета платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств и объектов электросетевого хозяйства заявителей, согласно приложению № 1.

4. Стандартизированные тарифные ставки C_2 , C_3 , C_4 , установленные пунктом 3 настоящего решения, рассчитаны и установлены в ценах 2001 г., без НДС.

Указанные ставки применяются с учетом индекса изменения сметной стоимости по строительно-монтажным работам для субъекта Российской Федерации, данные по которым используются для расчета, к федеральным единичным расценкам 2001 года, определяемым федеральным органом исполнительной власти в рамках реализации полномочий в области сметного нормирования и ценообразования в сфере градостроительной деятельности на квартал предшествующий кварталу, в котором определяется плата за технологическое присоединение.

5. Установить на 2016 год размеры ставок за единицу максимальной мощности за технологическое присоединение к электрическим сетям открытого акционерного общества «Российские железные дороги» для расчета платы за технологическое

присоединение энергопринимающих устройств и объектов электросетевого хозяйства заявителей, согласно приложению № 2.

6. Установить на 2016 год формулы для расчета платы за технологическое присоединение к электрическим сетям открытого акционерного общества «Российские железные дороги» энергопринимающих устройств и объектов электросетевого хозяйства заявителей согласно приложению № 3.

7. 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.

8. Размеры платы, установленные настоящим решением, действуют с 01 января 2016 года по 31 декабря 2016 года.

Приложение №1
к решению правления
РСТ Кировской области

Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, не включающих в себя мероприятия «последней мили», $C_{0,4(6-35)}^1$, руб./кВт, в ценах 2016 года, к электрическим сетям открытого акционерного общества «Российские железные дороги» ^{<1>}

Обозначение	Наименование мероприятий	Ставка платы, на уровне напряжения 0,4 (6-35) кВ	
		Постоянная схема электроснабжения	Временная схема электроснабжения
1	2	3	4
C^1	Стандартизированная тарифная ставка для присоединения заявителей (руб./кВт.), всего:	269,89	269,89
	в том числе:		
$C^{1.1}$	Подготовка и выдача сетевой организацией технических условий Заявителю (ТУ), (руб./кВт)	68,22	68,22
$C^{1.2}$	Проверка сетевой организацией выполнения Заявителем ТУ, (руб./кВт)	117,51	117,51
$C^{1.3}$	Участие в осмотре должностным лицом Ростехнадзора присоединяемых Устройств Заявителя, (руб./кВт) ^{<1>}	9,26	9,26
$C^{1.4}$	Фактические действия по присоединению и обеспечению работы Устройств в электрической сети, (руб./кВт)	74,90	74,90

^{<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 до 12 месяцев) технологического присоединения принадлежащих ему энергопринимающих устройств для обеспечения электрической энергией передвижных объектов с максимальной мощностью до 150 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 $C^2_{0,4(6-35)}$, руб./км (в ценах 2001 г., без НДС)

Диапазон мощности	Уровень напряжения ВЛ			
	0,4 кВ		6 - 35 кВ	
	до 150 кВт включительно	свыше 150 кВт	до 150 кВт включительно	свыше 150 кВт
1	2	3	4	5
от 0 кВт	50 422,35	100 844,72	115 880,22	231 760,45

Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на строительство кабельных линий электропередачи $C^3_{0,4(6-35)}$, руб./км (в ценах 2001 г., без НДС)

Диапазон мощности	Уровень напряжения КЛ			
	0,4 кВ		6-35 кВ	
	до 150 кВт включительно	свыше 150 кВт	до 150 кВт включительно	свыше 150 кВт
1	2	3	4	5
от 0 кВт	88 819,86	177 639,75	107 329,99	214 660,00

Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на строительство подстанций C^4 , руб./кВт (в ценах 2001 г., без НДС) <1>

Диапазон мощности	Уровень напряжения ТП (КТП, РТП)	
	0,4 -35 кВ	
	до 150 кВт включительно	свыше 150 кВт
1	2	3
от 0 кВт	442,73	885,49

<1> Стандартизированная тарифная ставка C^4 , 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 энергоснабжения, что требует присоединения к двум независимым источникам энергоснабжения, то размер платы за технологическое присоединение определяется в соответствии с действующими нормативно-правовыми актами

Приложение № 2
к решению правления
РСТ Кировской области

Ставки платы за единицу максимальной мощности за технологическое присоединение по мероприятиям «последней мили» к электрическим сетям открытого акционерного общества «Российские железные дороги» на территории Кировской области <1>

№	Наименование мероприятий	Ставки для расчета платы по каждому мероприятию по уровням напряжения (руб./кВт), без НДС			
		0,4 кВт		6 – 35 кВт	
		до 150 кВт включительно	свыше 150 кВт	до 150 кВт включительно	свыше 150 кВт
1	2	3	4	5	6
1	Подготовка и выдача сетевой организацией технических условий ТУ и их согласование	68,22			
2	Разработка сетевой организацией проектной документации	-	-	-	-
3	Выполнение ТУ сетевой организацией, всего, в т.ч. расходы на строительство объектов электросетевого хозяйства до присоединяемых энергопринимающих устройств и (или) объектов электроэнергетики				
3.1	строительство воздушных линий <2>	938,17	1 876,36	938,17	1 876,36
3.2	строительство кабельных линий <2>	1 556,67	3 113,36	234,60	469,22
3.3	строительство пунктов секционирования	-	-	-	-
3.4	строительство комплектных трансформаторных подстанций (КТП), распределительных трансформаторных подстанций (РТП) с классом напряжения до 35 кВ	2 829,12	5 658,26	2 829,12	5 658,26
3.5	строительство центров питания; подстанций классом напряжения 35 кВ и выше (ПС)		-	-	
4	Проверка сетевой организацией выполнения заявителем ТУ	117,51			
5	Участие в осмотре должностным лицом Ростехнадзора присоединяемых Устройств <3>	9,26			
6	Фактические действия по присоединению и обеспечению работы Устройств в электрической сети	74,90			

<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 до 12 месяцев) технологического присоединения принадлежащих ему энергопринимающих устройств для обеспечения электрической энергией передвижных объектов с максимальной мощностью до 150 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.

Приложение № 3
к решению правления
РСТ Кировской области

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, данные по которым используются для расчета, к единичным расценкам 2001 года, определяемым федеральным органом исполнительной власти в рамках реализации полномочий в области сметного нормирования и ценообразования в сфере градостроительной деятельности, на квартал, предшествующий кварталу, в котором определяется плата (заключается договор) за технологическое присоединение;

$L^{вл(кл)}$ _{0,4(6-35)} – протяжённость ВЛ(КЛ) на уровне напряжения 0,4кВ (6-35кВ), 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 обществу с открытого акционерного общества «Российские железные дороги» на территории Кировской области, по мероприятиям, указанным в приложении 1 к данному решению, стандартизированной тарифной ставки $C^1_{0,4(6-35)}$ и объема максимальной мощности (N), указанного в заявке на технологическое присоединение Заявителем, расчет выполнять по формуле 1:

$$T_{руб} = C^1_{0,4(6-35)} \times N; \quad (1)$$

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 произведений стандартизированной тарифной ставки $C^1_{0,4(6-35)}$ и объема максимальной мощности (N), указанного в заявке на технологическое присоединение Заявителем, и стандартизированной тарифной ставки на покрытие расходов сетевой организации на строительство воздушных $C^2_{0,4(6-35)}$ и (или) кабельных линий $C^3_{0,4(6-35)}$ электропередачи на уровне напряжения 0,4 кВ и (или) 0,6 -35 кВ и суммарной протяженности воздушных и (или) кабельных линий $L^{кл(вл)}$ _{0,4(6-35)} на уровне напряжения 0,4 кВ и (или) 0,6-35 кВ, строительство которых предусмотрено согласно выданных технических условий для технологического присоединения Заявителя, расчет выполнять по формуле 2:

$$T_{руб} = C^1_{0,4(6-35)} \times N + (C^2_{0,4(6-35)} \times L^{вл}_{0,4(6-35)} + C^3_{0,4(6-35)} \times L^{кл}_{0,4(6-35)}) \times Z^{(изм.ст)}; \quad (2)$$

3. Если при технологическом присоединении Заявителя согласно техническим условиям предусматриваются мероприятия «последней мили» по строительству комплектных 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 выполнять по формуле 3:

$$T_{руб} = C^1_{0,4(6-35)} \times N + (C^2_{0,4(6-35)} \times L^{вл}_{0,4(6-35)} + C^3_{0,4(6-35)} \times L^{кл}_{0,4(6-35)} + C^4 \times N) \times Z^{(изм.ст)}; \quad (3)$$

7. По седьмому вопросу повестки дня СЛУШАЛИ:

Уполномоченного по делу Обухова Александра Сергеевича, который доложил результаты экспертизы.

Общие сведения об организации, осуществляющей регулирующую деятельность

- Наименование организации, осуществляющей регулирующую деятельность: Общество с ограниченной ответственностью «Региональная сеть» (далее – ООО «Региональная сеть»);
- Основной вид деятельности: передача электрической энергии;
- Юридический адрес: Кировская область, г. Киров, ул. Калинина, д. 38, ИНН 4345287866, КПП 434501001.
- Почтовый адрес: 610035, Кировская область, г. Киров, а/я 2899.
- Директор – Широин Андрей Анатольевич – контактное лицо (8332) 49-84-16
- Период регулирования: 2016 год.
- Система налогообложения – общепринятая.

Расчет ставок за единицу максимальной мощности и размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям на уровне напряжения ниже 35 кВ и максимальной мощности менее 8 900 кВт

Расчет размеров ставок платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств (энергетических установок) юридических и физических лиц (далее – Заявителей) к электрическим сетям ООО «Региональная сеть» осуществлен в соответствии с разделом IV Методических указаний по определению размера ставок платы за технологическое присоединение к электрическим сетям, утвержденными приказом ФСТ России от 11.09.2012 № 209-э/1 (далее – Методические указания).

На основании заявления ООО «Региональная сеть» экспертной группой РСТ Кировской области рассмотрены материалы по расчету стандартизированных ставок платы за технологическое присоединение за единицу максимальной мощности к электрическим сетям ООО «Региональная сеть» 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, а так же ранее планируемые и объема присоединяемой максимальной мощности к электрическим сетям ООО «Региональная сеть» на территории Кировской области.

Так же ООО «Региональная сеть» заявлены ставки по «последней миле», вместе с тем фактического обоснования данных расходов не предоставлено.

В соответствии с предложением на регулируемый период присоединяемая мощность составит 1 195 кВт.

В соответствии с предложением на регулируемый период ООО «Региональная сеть» заявлены расходы на осуществление технологических присоединений к электрическим сетям – 1 219 285,88 руб. (без учёта НДС) (Приложение № 1), в том числе расходы:

1. Подготовка сетевой организацией технических условий и их согласование – 750 612,44 руб.;
2. Разработка сетевой организацией проектной документации по строительству «Последней мили» - 0 тыс. руб.;
3. Выполнение ТУ сетевой организацией – 0 тыс. рублей;
4. Проверка сетевой организацией выполнения заявителем ТУ – 450 367,47 руб.;
5. Осмотр присоединяемых Устройств (с участием должностного лица Ростехнадзора) – 1 164,51 руб.;

6. Фактические действия по присоединению и обеспечению работы устройств в электрической сети – 17 141,46 руб.

Проанализировав представленные расчетные материалы, экспертной группой скорректированы в части разнесения количества и объемов на технологическое присоединение, а так же скорректирован ФОТ и прочие расходы исходя из фактических расходов.

Расходы по выполнению мероприятий по технологическому присоединению составят 331 985,49 руб.

Расчет ставок по каждому мероприятию в отдельности в соответствии с Приложением № 3 к заключению за 1 кВт мощности технологического присоединения производится на основе разбивки НВВ, определенной согласно Приложению № 1 к заключению, и объема присоединяемой максимальной мощности по каждому мероприятию.

Расчет стандартизированных тарифных ставок за единицу максимальной мощности выполнен в соответствии с п. 31 и 32 Методических указаний, определен как отношение необходимой валовой выручки и объема присоединяемой максимальной мощности по планируемым объектам (Приложения № 2 и № 3).

ООО «Региональная сеть» не предоставлены данные по мероприятиям «последней мили», в виду отсутствия их осуществления.

В соответствии с п. 9.1 Методических указаний, в случае если сетевая организация в предыдущие периоды не осуществляла технологические присоединения, расчет ставки за единицу максимальной мощности (руб./кВт) может производиться исходя из среднестатистических данных по сетевым организациям в границах одного субъекта Российской Федерации, имеющим аналогичную структуру и характеристики электросетевого хозяйства, или по имеющимся сведениям о планируемых расходах на очередной период регулирования, учитывающих строительство воздушных и кабельных линий электропередачи и объем присоединяемой максимальной мощности указанной сетевой организации.

Таким образом, в связи с отсутствием базы для расчета ставок за единицу максимальной мощности по всем мероприятиям, предусмотренным пунктом 16 Методических указаний (по мероприятиям «последней мили») экспертной группой указанные ставки на строительство приняты методом аналога по другим территориальным сетевым организациям (по наименьшей ставке), за аналог принята сетевая организация МУП «Горэлектросеть» и ООО ЭСО «Зиновы».

Стандартизированные тарифные ставки на покрытие расходов сетевой организации на строительство в соответствии с пунктом 9.1. Методических указаний (по методу аналога) приняты для ООО «Региональная сеть» на уровне, принятом для МУП «Горэлектросеть» и ООО ЭСО «Зиновы» на 2016 год, поскольку технологическое присоединение к объектам электросетевого хозяйства ООО «Региональная сеть» наиболее вероятно в условиях, сопоставимых с приведенными аналогами.

Учитывая предложение ООО «Региональная сеть» применять стандартизированные тарифные ставки при расчетах за технологическое присоединение сторонних потребителей к электрическим сетям в диапазоне напряжения 0,4 кВ и 6-10 кВ, а так же вышеизложенное для ООО «Региональная сеть» экспертами предлагается к утверждению:

а) в соответствии с разделом IV Методических указаний следующий перечень стандартизированных тарифных ставок:

Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на технологическое

присоединение энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, не включающих в себя мероприятия «последней мили», $C^1_{0,4(6-10)}$, руб./кВт, (в ценах 2016 года без НДС) к электрическим сетям ООО «Региональная сеть» ^{<1>}

<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

Наименование мероприятий	Ставка платы, на уровне напряжения 0,4 (6-10) кВ	
	Постоянная схема электроснабжения	Временная схема электроснабжения
1	2	3
Стандартизированная тарифная ставка для присоединения заявителей (руб./кВт.), всего:	468,27	468,27
в том числе:		
Подготовка и выдача сетевой организацией технических условий Заявителю (ТУ), (руб./кВт)	190,52	190,52
Проверка сетевой организацией выполнения Заявителем ТУ, (руб./кВт)	266,73	266,73
Участие в осмотре должностным лицом Ростехнадзора присоединяемых Устройств Заявителя, (руб./кВт) <1>	1,07	1,07
Фактические действия по присоединению и обеспечению работы Устройств в электрической сети, (руб./кВт)	9,95	9,95

<1> 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 до 12 месяцев) технологического присоединения принадлежащих ему энергопринимающих устройств для обеспечения электрической энергией передвижных объектов с максимальной мощностью до 150 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 $C^2_{0,4(6-10)}$, руб./км (в ценах 2001 г., без НДС)

Диапазон мощности	Уровень напряжения ВЛ			
	0,4 кВ		6 - 10 кВ	
	до 150 кВт включительно	свыше 150 кВт	до 150 кВт включительно	свыше 150 кВт
1	2	3	4	5
от 0 кВт	50 422,35	100 844,72	115 880,22	231 760,45

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

Диапазон мощности	Уровень напряжения КЛ	
	0,4 кВ	6-10 кВ

	до 150 кВт включительно	свыше 150 кВт	до 150 кВт включительно	свыше 150 кВт
1	2	3	4	5
от 0 кВт	88 819,86	177 639,75	107 329,99	214 660,00

Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на строительство подстанций С⁴,
руб./кВт (в ценах 2001 г., без НДС) <1>

Диапазон мощности	Уровень напряжения ТП (КТП, РТП)	
	0,4 -10 кВ	
	до 150 кВт включительно	свыше 150 кВт
1	2	3
от 0 кВт	442,73	885,49

<1> Стандартизированная тарифная ставка С⁴, 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 энергоснабжения, что требует присоединения к двум независимым источникам энергоснабжения, то размер платы за технологическое присоединение определяется в соответствии с действующими нормативно-правовыми актами

б) Рассчитанные в соответствии с пунктами 8, 9 и 9.1 Методических указаний ставки на единицу максимальной мощности (руб./кВт.) за технологическое присоединение (Т) для конкретного Заявителя определяется ООО «Региональная сеть» на основании утвержденных отдельных ставок по каждому мероприятию согласно Приложению № 3 к заключению, исходя из суммы затрат, рассчитанных по ставкам за технологическое присоединение и ставки (ставок) по мероприятиям «последней мили» (пункты 3.1 - 3.4. указанного Приложения), реализуемым ООО «Региональная сеть» для подключения конкретного Заявителя, умноженной на объем максимальной мощности, указанный Заявителем в заявке на технологическое присоединение (N).

Для каждого конкретного Заявителя при определении размера платы на основании утвержденных ставок платы применяются те ставки (пункты 3.1 - 3.4 Приложения № 3), которые согласно поданной заявке соответствуют способу технологического присоединения, определенному Приложением № 1 к Методическим указаниям и техническими условиями, выданными ООО «Региональная сеть» Заявителю.

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 сеть» реализации соответствующих мероприятий, определенных Приложением № 2 к Методическим указаниям, следующим образом:

где

$Z^{(изм.ст)}$ - 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, данные по которым используются для расчета, к единичным расценкам 2001 года, определяемым федеральным органом исполнительной власти в рамках реализации полномочий в области сметного нормирования и ценообразования в сфере градостроительной деятельности, на квартал, предшествующий кварталу, в котором определяется плата (заключается договор) за технологическое присоединение;

$L_{0,4(6-10)}^{вл(кЛ)}$ – 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 ООО «Региональная сеть» 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 выполнять 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 ($L_{0,4(6-10)}^{кл(вл)}$) 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 выполнять по формуле 2:

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

3. Если при технологическом присоединении Заявителя согласно техническим условиям предусматриваются мероприятия «последней мили» по строительству комплектных 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 выполнять по формуле 3:

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

Анализ экономической обоснованности расходов по технологическому присоединению на 2016 год, не включаемых в состав платы за ТП

Выпадающие доходы связанные с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям ООО «Региональная сеть» согласно пункту 87 Основ ценообразования не заявляются и включению в тариф на услуги по передаче электрической энергии на 2016 год не подлежат.

Учитывая вышеизложенное, экспертами предлагается установить плату за технологическое присоединение к электрическим сетям ООО «Региональная сеть» для лиц, подающих заявку на технологическое присоединение с присоединённой мощностью, не превышающей 15 кВт, включительно и соответствующих пункту 14 Методических указаний, в размере 550 рублей (в том числе НДС).

Беляева Н.В.: Прошу задавать вопросы и высказать замечания.

В прениях выступили: Троян Г.В., Кривошеина Т.Н., Обухов А.С.

Беляева Н.В.: Какие есть предложения у членов правления?

Троян Г.В.: Зачитал письменную позицию представителя НП «Совет рынка» Владимировой Д.Ю., согласно которой он голосует против.

Кривошеина Т.Н.: Доложила, что все обоснованные замечания, указанные в письменной позиции представителя НП «Совет рынка», устранены при подготовке решения правления.

Кроме того, считаем, что приложение №3 к решению правления РСТ Кировской области об установлении ставок платы за технологическое присоединение, установлено в соответствии с Методическими указаниями №209-э/1, утвержденные приказом ФСТ России от 11.09.2012. Считаем, что выводы позиции представителя НП «Совет рынка» основаны на фактах, не отражающих фактических обстоятельств дела, а также не соответствующих действительности и положению норм Методических указаний.

Троян Г.В.: Предлагаю установить ставки платы.

Беляева Н.В.: Предлагаю голосовать.

ГОЛОСОВАЛИ: «ЗА» - 7 членов правления

«ПРОТИВ» - 1 член правления (представитель НП «Совет рынка»).

РЕШИЛИ:

1. Установить на 2016 год размер платы за технологическое присоединение к электрическим сетям общества с ограниченной ответственностью «Региональная сеть» 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), владеющих 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 необходимого 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 2016 год плату за технологическое присоединение к электрическим сетям общества с ограниченной ответственностью «Региональная сеть» 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 2016 год плату за технологическое присоединение к электрическим сетям общества с ограниченной ответственностью «Региональная сеть» в размере 550 рублей, в том числе НДС, для граждан, объединивших свои гаражи и хозяйственные постройки (погребя, сараи), 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 2016 год плату за технологическое присоединение к электрическим сетям общества с ограниченной ответственностью «Региональная сеть» 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. Установить на 2016 год размеры стандартизированных тарифных ставок за технологическое присоединение к электрическим сетям общества с ограниченной ответственностью «Региональная сеть» для расчета платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств и объектов электросетевого хозяйства заявителей, согласно приложению № 1.

4. Стандартизированные тарифные ставки C_2 , C_3 , C_4 , установленные пунктом 3 настоящего решения, рассчитаны и установлены в ценах 2001 г., без НДС.

Указанные ставки применяются с учетом индекса изменения сметной стоимости по строительно-монтажным работам для субъекта Российской Федерации, данные по которым используются для расчета, к федеральным единичным расценкам 2001 года, определяемым федеральным органом исполнительной власти в рамках реализации полномочий в области сметного нормирования и ценообразования в сфере градостроительной деятельности на квартал предшествующий кварталу, в котором определяется плата за технологическое присоединение.

5. Установить на 2016 год размеры ставок за единицу максимальной мощности за технологическое присоединение к электрическим сетям общества с ограниченной ответственностью «Региональная сеть» для расчета платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств и объектов электросетевого хозяйства заявителей, согласно приложению № 2.

6. Установить на 2016 год формулы для расчета платы за технологическое присоединение к электрическим сетям общества с ограниченной ответственностью «Региональная сеть» энергопринимающих устройств и объектов электросетевого хозяйства заявителей согласно приложению № 3.

7. 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.

8. Размеры платы, установленные настоящим решением, действуют с 01 января 2016 года по 31 декабря 2016 года.

Приложение №1
к решению правления
РСТ Кировской области

Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, не включающих в себя мероприятия «последней мили», $C_{0,4(6-10)}^1$, руб./кВт, в ценах 2016 года, к электрическим сетям общества с ограниченной ответственностью «Региональная сеть» ^{<1>}

Обозначение	Наименование мероприятий	Ставка платы, на уровне напряжения 0,4 (6-10) кВ	
		Постоянная схема электроснабжения	Временная схема электроснабжения
1	2	3	4
C^1	Стандартизированная тарифная ставка для присоединения заявителей (руб./кВт.), всего:	468,27	468,27
	в том числе:		
$C^{1.1}$	Подготовка и выдача сетевой организацией технических условий Заявителю (ТУ), (руб./кВт)	190,52	190,52
$C^{1.2}$	Проверка сетевой организацией выполнения Заявителем ТУ, (руб./кВт)	266,73	266,73
$C^{1.3}$	Участие в осмотре должностным лицом Ростехнадзора присоединяемых Устройств Заявителя, (руб./кВт) ^{<1>}	1,07	1,07
$C^{1.4}$	Фактические действия по присоединению и обеспечению работы Устройств в электрической сети, (руб./кВт)	9,95	9,95

^{<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 до 12 месяцев) технологического присоединения принадлежащих ему энергопринимающих устройств для обеспечения электрической энергией передвижных объектов с максимальной мощностью до 150 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 $C^2_{0,4(6-10)}$, руб./км (в ценах 2001 г., без НДС)

Диапазон мощности	Уровень напряжения ВЛ			
	0,4 кВ		6 - 10 кВ	
	до 150 кВт включительно	свыше 150 кВт	до 150 кВт включительно	свыше 150 кВт
1	2	3	4	5
от 0 кВт	50 422,35	100 844,72	115 880,22	231 760,45

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

Диапазон мощности	Уровень напряжения КЛ			
	0,4 кВ		6-10 кВ	
	до 150 кВт включительно	свыше 150 кВт	до 150 кВт включительно	свыше 150 кВт
1	2	3	4	5
от 0 кВт	88 819,86	177 639,75	107 329,99	214 660,00

Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на строительство подстанций C^4 , руб./кВт (в ценах 2001 г., без НДС) <1>

Диапазон мощности	Уровень напряжения ТП (КТП, РТП)	
	0,4 -10 кВ	
	до 150 кВт включительно	свыше 150 кВт
1	2	3
от 0 кВт	442,73	885,49

<1> Стандартизированная тарифная ставка C^4 , 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 энергоснабжения, что требует присоединения к двум независимым источникам энергоснабжения, то размер платы за технологическое присоединение определяется в соответствии с действующими нормативно-правовыми актами

Приложение № 2
к решению правления
РСТ Кировской области

Ставки платы за единицу максимальной мощности за технологическое присоединение по мероприятиям «последней мили» к электрическим сетям общества с ограниченной ответственностью «Региональная сеть» на территории Кировской области <1>

№	Наименование мероприятий	Ставки для расчета платы по каждому мероприятию по уровням напряжения (руб./кВт), без НДС			
		0,4 кВт		6 – 10 кВт	
		до 150 кВт включительно	свыше 150 кВт	до 150 кВт включительно	свыше 150 кВт
1	2	3	4	5	6
1	Подготовка и выдача сетевой организацией технических условий ТУ и их согласование	190,52			
2	Разработка сетевой организацией проектной документации	-	-	-	-
3	Выполнение ТУ сетевой организацией, всего, в т.ч. расходы на строительство объектов электросетевого хозяйства до присоединяемых энергопринимающих устройств и (или) объектов электроэнергетики				
3.1	строительство воздушных линий <2>	938,17	1 876,36	938,17	1 876,36
3.2	строительство кабельных линий <2>	1 556,67	3 113,36	234,60	469,22
3.3	строительство пунктов секционирования	-	-	-	-
3.4	строительство комплектных трансформаторных подстанций (КТП), распределительных трансформаторных подстанций (РТП) с классом напряжения до 35 кВ	2 829,12	5 658,26	2 829,12	5 658,26
3.5	строительство центров питания; подстанций классом напряжения 35 кВ и выше (ПС)		-	-	
4	Проверка сетевой организацией выполнения заявителем ТУ	266,73			
5	Участие в осмотре должностным лицом Ростехнадзора присоединяемых Устройств <3>	1,07			
6	Фактические действия по присоединению и обеспечению работы Устройств в электрической сети	9,95			

<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 до 12 месяцев) технологического присоединения принадлежащих ему энергопринимающих устройств для обеспечения электрической энергией передвижных объектов с максимальной мощностью до 150 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.

Приложение № 3
к решению правления
РСТ Кировской области

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, данные по которым используются для расчета, к единичным расценкам 2001 года, определяемым федеральным органом исполнительной власти в рамках реализации полномочий в области сметного нормирования и ценообразования в сфере градостроительной деятельности, на квартал, предшествующий кварталу, в котором определяется плата (заключается договор) за технологическое присоединение;

$L^{вл(кл)}_{0,4(6-10)}$ – протяжённость 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 обществу с ограниченной ответственностью «Региональная сеть» на территории Кировской области, по мероприятиям, указанным в приложении 1 к данному решению, стандартизированной тарифной ставки $C^1_{0,4(6-10)}$ и объема максимальной мощности (N), указанного в заявке на технологическое присоединение Заявителем, расчет выполнять по формуле 1:

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

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 произведений 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 $C^2_{0,4(6-10)}$ и (или) кабельных линий $C^3_{0,4(6-10)}$ электропередачи на уровне напряжения 0,4 кВ и (или) 0,6 -10 кВ и суммарной протяженности воздушных и (или) кабельных линий $L^{кл(вл)}_{0,4(6-10)}$ на уровне напряжения 0,4 кВ и (или) 0,6-10 кВ, строительство которых предусмотрено согласно выданных технических условий для технологического присоединения Заявителя, расчет выполнять по формуле 2:

$$T_{руб} = C^1_{0,4(6-10)} \times N + (C^2_{0,4(6-10)} \times L^{вл}_{0,4(6-10)} + C^3_{0,4(6-10)} \times L^{кл}_{0,4(6-10)}) \times Z^{(изм.ст)}; \quad (2)$$

3. Если при технологическом присоединении Заявителя согласно техническим условиям предусматриваются мероприятия «последней мили» по строительству комплектных 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 выполнять по формуле 3:

$$T_{руб} = C^1_{0,4(6-10)} \times N + (C^2_{0,4(6-10)} \times L^{вл}_{0,4(6-10)} + C^3_{0,4(6-10)} \times L^{кл}_{0,4(6-10)} + C^4 \times N) \times Z^{(изм.ст)}; \quad (3)$$

8. По восьмому вопросу повестки дня СЛУШАЛИ:

Уполномоченного по делу Обухова Александра Сергеевича, который доложил результаты экспертизы.

Общие сведения об организации, осуществляющей регулирующую деятельность

- Наименование организации, осуществляющей регулирующую деятельность: Общество с ограниченной ответственностью «Региональная распределительная сетевая компания» (далее – ООО «РРСК»).
- Основной вид деятельности: передача и распределение энергии, деятельность по обеспечению работоспособности электрических сетей и подстанций.
- Юридический/почтовый адрес: 143421, Московская область, Красногорский район, автодорога Балтия, бизнес-центр Рига-Ленд, строение «Б», а/я 860,
- ИНН 5907024108, КПП 502401001, местонахождение Кировского филиала – Кировская область, г. Киров, ул. Луганская, д. 51;
- Генеральный директор ООО «РРСК» – Дмитрик Роман Августович, тел./факс: 8(495) 783-32-31.
- Контактные лица: (директор филиала) – Ефимов Олег Валерьевич ,
- тел. 8-912-706-74-24
- Период регулирования: 2016 год.
- Система налогообложения – общепринятая.

Расчет ставок за единицу максимальной мощности и размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям на уровне напряжения ниже 35 кВ и максимальной мощности менее 8 900 кВт

Расчет размеров ставок платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств (энергетических установок) юридических и физических лиц (далее – Заявителей) к электрическим сетям ООО «РРСК» осуществлен в соответствии с разделом IV Методических указаний по определению размера ставок платы за технологическое присоединение к электрическим сетям, утвержденными приказом ФСТ России от 11.09.2012 № 209-э/1 (далее – Методические указания).

На основании заявления ООО «РРСК» экспертной группой РСТ Кировской области рассмотрены материалы по расчету стандартизированных ставок платы за технологическое присоединение за единицу максимальной мощности к электрическим сетям ООО «РРСК» 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, а так же ранее планируемые и объема присоединяемой максимальной мощности к электрическим сетям ООО «РРСК» на территории Кировской области.

В соответствии с предложением на регулируемый период присоединяемая мощность составит 400 кВт.

В соответствии с предложением ООО «РРСК» на регулируемый период расходы на осуществление технологических присоединений к электрическим сетям. составят – 44 836,85.руб. (без учёта НДС), в том числе расходы:

1. Подготовка сетевой организацией технических условий и их согласование – 12 617,05 руб.;
2. Разработка сетевой организацией проектной документации по строительству «Последней мили» - 0 тыс. руб.;
3. Выполнение ТУ сетевой организацией – 0 тыс. рублей;

4. Проверка сетевой организацией выполнения заявителем ТУ – 21 085,70 руб.;
5. Осмотр присоединяемых Устройств (с участием должностного лица Ростехнадзора) – 7 909,51 руб.;
6. Фактические действия по присоединению и обеспечению работы устройств в электрической сети – 3 224,59 руб.

При расчете заработной платы по подготовке сетевой организацией технических условий и их согласованию, проверке сетевой организацией выполнения заявителем ТУ и фактическим действиям по присоединению и обеспечению работы устройств в электрической сети ООО «РПСК» были заявлены часовые тарифные ставки, определенные на основании штатного расписания.

Проанализировав представленные расчетные материалы, экспертная группа предлагает внести следующие корректировки в расчет расходов для определения платы за технологическое присоединение.

При определении расходов на оплату труда, включаемых в плату за технологическое присоединение, размер среднемесячной оплаты труда на 1 работника (21 631,27 руб.) определен экспертной группой исходя из размера оплаты труда учтенного в передаче. Так часовая тарифная ставка на 2016 год составит – 126,6 руб./час (21 631,27 руб. * 12 ÷ 1974 ч.).

Таким образом, расходы по оплате труда определены в размере 7,54 тыс. руб. и отчисления на социальные нужды в размере 2,29 тыс. руб. соответственно, исходя из утвержденных тарифных страховых взносов (30,4 %).

Прочие расходы, определены экспертной группой в размере 10,3 тыс. руб. исходя из заявленной потребности в транспортных расходах (5,29 тыс. руб.) и размера накладных расходов заявленных организацией (5,01 тыс. руб. исходя из доли 66,44 %).

В результате проведенной экспертизы необходимая валовая выручка для расчета ставок платы за технологическое присоединение к электрическим сетям ООО «РПСК» определена в размере 20,28 тыс. руб. (Приложение № 1)

Расчет ставок по каждому мероприятию в отдельности в соответствии с Приложением № 3 к заключению за 1 кВт мощности технологического присоединения производится на основе разбивки НВВ, определенной согласно Приложению № 1 к заключению, и объема присоединяемой максимальной мощности по каждому мероприятию.

Расчет стандартизированных тарифных ставок за единицу максимальной мощности выполнен в соответствии с п. 31 и 32 Методических указаний, определен как отношение необходимой валовой выручки и объема присоединяемой максимальной мощности по планируемым объектам (Приложения № 2 и № 3).

ООО «РПСК» не предоставлены данные по мероприятиям «последней мили», в виду отсутствия их осуществления.

В соответствии с п. 9.1 Методических указаний, в случае если сетевая организация в предыдущие периоды не осуществляла технологические присоединения, расчет ставки за единицу максимальной мощности (руб./кВт) может производиться исходя из среднестатистических данных по сетевым организациям в границах одного субъекта Российской Федерации, имеющим аналогичную структуру и характеристики электросетевого хозяйства, или по имеющимся сведениям о планируемых расходах на очередной период регулирования, учитывающих строительство воздушных и кабельных линий электропередачи и объем присоединяемой максимальной мощности указанной сетевой организации.

Таким образом, в связи с отсутствием базы для расчета ставок за единицу максимальной мощности по всем мероприятиям, предусмотренным пунктом 16 Методических указаний (по мероприятиям «последней мили») экспертной группой указанные ставки на строительство приняты методом аналога по другим территориальным сетевым организациям (по наименьшей ставке), за аналог принята сетевая организация МУП «Горэлектросеть» и ООО ЭСО «Зиновы».

Стандартизированные тарифные ставки на покрытие расходов сетевой организации на строительство в соответствии с пунктом 9.1. Методических указаний (по методу аналога) приняты для ООО «РРСК» на уровне, принятом для МУП «Горэлектросеть» и ООО ЭСО «Зиновы» на 2016 год, поскольку технологическое присоединение к объектам электросетевого хозяйства ООО «РРСК» наиболее вероятно в условиях, сопоставимых с приведенными аналогами.

Учитывая предложение ООО «РРСК» применять стандартизированные тарифные ставки при расчетах за технологическое присоединение сторонних потребителей к электрическим сетям в диапазоне напряжения 0,4 кВ и 6-10 кВ, а так же вышеизложенное для ООО «РРСК» экспертами предлагается к утверждению:

а) в соответствии с разделом IV Методических указаний следующий перечень стандартизированных тарифных ставок:

Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, не включающих в себя мероприятия «последней мили», $C^{1}_{0,4(6-10)}$, руб./кВт, (в ценах 2016 года без НДС) к электрическим сетям ООО «РРСК» ^{<1>}

<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

Наименование мероприятий	Ставка платы, на уровне напряжения 0,4 (6-10) кВ	
	Постоянная схема электроснабжения	Временная схема электроснабжения
1	2	3
Стандартизированная тарифная ставка для присоединения заявителей (руб./кВт.), всего:	50,68	50,68
в том числе:		
Подготовка и выдача сетевой организацией технических условий Заявителю (ТУ), (руб./кВт)	12,60	12,60
Проверка сетевой организацией выполнения Заявителем ТУ, (руб./кВт)	22,97	22,97
Участие в осмотре должностным лицом Ростехнадзора присоединяемых Устройств Заявителя, (руб./кВт) <1>	11,79	11,79
Фактические действия по присоединению и обеспечению работы Устройств в электрической сети, (руб./кВт)	3,32	3,32

<1> 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 до 12 месяцев) технологического присоединения принадлежащих ему энергопринимающих устройств для обеспечения электрической энергией передвижных объектов с максимальной мощностью до 150 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 $C^2_{0,4(6-10)}$, руб./км (в ценах 2001 г., без НДС)

Диапазон мощности	Уровень напряжения ВЛ			
	0,4 кВ		6 - 10 кВ	
	до 150 кВт включительно	свыше 150 кВт	до 150 кВт включительно	свыше 150 кВт
1	2	3	4	5
от 0 кВт	50 422,35	100 844,72	115 880,22	231 760,45

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

Диапазон мощности	Уровень напряжения КЛ			
	0,4 кВ		6-10 кВ	
	до 150 кВт включительно	свыше 150 кВт	до 150 кВт включительно	свыше 150 кВт
1	2	3	4	5
от 0 кВт	88 819,86	177 639,75	107 329,99	214 660,00

Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на строительство подстанций C^4 , руб./кВт (в ценах 2001 г., без НДС) <1>

Диапазон мощности	Уровень напряжения ТП (КТП, РТП)	
	0,4 -10 кВ	
	до 150 кВт включительно	свыше 150 кВт
1	2	3
от 0 кВт	442,73	885,49

<1> Стандартизированная тарифная ставка C^4 , 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 энергоснабжения, что требует присоединения к двум независимым источникам энергоснабжения, то размер платы за технологическое присоединение определяется в соответствии с действующими нормативно-правовыми актами

б) Рассчитанные в соответствии с пунктами 8, 9 и 9.1 Методических указаний ставки на единицу максимальной мощности (руб./кВт.) за технологическое присоединение (Т) для конкретного Заявителя определяется ООО «РРСК» на основании утвержденных отдельных ставок по каждому мероприятию согласно Приложению № 3 к заключению, исходя из суммы затрат, рассчитанных по ставкам за технологическое присоединение и ставки (ставок) по мероприятиям «последней мили» (пункты 3.1 - 3.4. указанного Приложения), реализуемым ООО «РРСК» для подключения конкретного Заявителя, умноженной на объем максимальной мощности, указанный Заявителем в заявке на технологическое присоединение (N).

Для каждого конкретного Заявителя при определении размера платы на основании утвержденных ставок платы применяются те ставки (пункты 3.1 - 3.4 Приложения № 3), которые согласно поданной заявке соответствуют способу технологического присоединения, определенному Приложением № 1 к Методическим указаниям и техническими условиями, выданными ООО «РРСК» Заявителю.

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 «РРСК» реализации соответствующих мероприятий, определенных Приложением № 2 к Методическим указаниям, следующим образом:

где
 $Z^{(изм.ст)}$ - 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, данные по которым используются для расчета, к единичным расценкам 2001 года, определяемым федеральным органом исполнительной власти в рамках реализации полномочий в области сметного нормирования и ценообразования в сфере градостроительной деятельности, на квартал, предшествующий кварталу, в котором определяется плата (заключается договор) за технологическое присоединение;

$L^{вл(кл)}_{0,4(6-10)}$ – 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 ООО «РРСК» по мероприятиям, указанным в Приложениях № 2 и № 3 к данному решению, стандартизированной тарифной ставки $C^1_{0,4(6-10)}$ и объема максимальной мощности (N), указанного в заявке на технологическое присоединение Заявителем, расчет выполнять по формуле 1:

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

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 $C^1_{0,4(6-10)}$ и объема максимальной мощности (N), указанного в заявке на технологическое присоединение Заявителем, и стандартизированной тарифной ставки на покрытие расходов сетевой организации на строительство воздушных ($C^2_{0,4(6-10)}$) и (или) кабельных линий ($C^3_{0,4(6-10)}$) электропередачи на уровне напряжения 0,4 кВ и (или) 0,6 -10 кВ и суммарной протяженности воздушных и (или) кабельных линий ($L^{кл(вл)}_{0,4(6-10)}$) на уровне напряжения 0,4 кВ и (или) 0,6-10 кВ, строительство которых предусмотрено согласно выданным техническим условиям на технологическое присоединение Заявителя (м), расчет выполнять по формуле 2:

$$T_{руб/км} = C^1_{0,4(6-10)} \times N + (C^2_{0,4(6-10)} \times L^{вл}_{0,4(6-10)} + C^3_{0,4(6-10)} \times L^{кл}_{0,4(6-10)}) \times Z^{(изм.ст)}; \quad (2)$$

3. Если при технологическом присоединении Заявителя согласно техническим условиям предусматриваются мероприятия «последней мили» по строительству комплектных 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 выполнять по формуле 3:

$$T_{руб/км} = C^1_{0,4(6-10)} \times N + (C^2_{0,4(6-10)} \times L^{вл}_{0,4(6-10)} + C^3_{0,4(6-10)} \times L^{кл}_{0,4(6-10)} + C^4 \times N) \times Z^{(изм.ст)}; \quad (3)$$

Анализ экономической обоснованности расходов по технологическому присоединению на 2016 год, не включаемых в состав платы за ТП

Выпадающие доходы связанные с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям ООО «РРСК» согласно пункту 87 Основ ценообразования не заявляются и включению в тариф на услуги по передаче электрической энергии на 2016 год не подлежат.

Учитывая вышеизложенное, экспертами предлагается установить плату за технологическое присоединение к электрическим сетям ООО «РРСК» для лиц, подающих заявку на технологическое присоединение с присоединённой мощностью, не превышающей 15 кВт, включительно и соответствующих пункту 14 Методических указаний, в размере 550 рублей (в том числе НДС).

Беляева Н.В.: Прошу задавать вопросы и высказать замечания.

В прениях выступили: Троян Г.В., Кривошеина Т.Н., Обухов А.С., Ефимов О.В., Погребняк Д.А.

Беляева Н.В.: Какие есть предложения у членов правления?

Троян Г.В.: Зачитал письменную позицию представителя НП «Совет рынка» Владимирова Д.Ю., согласно которой он голосует против.

Кривошеина Т.Н.: Доложила, что все обоснованные замечания, указанные в письменной позиции представителя НП «Совет рынка», устранены при подготовке решения правления.

Кроме того, считаем, что приложение №3 к решению правления РСТ Кировской области об установлении ставок платы за технологическое присоединение, установлено в соответствии с Методическими указаниями №209-э/1, утвержденные приказом ФСТ России от 11.09.2012. Считаем, что выводы позиции представителя НП «Совет рынка» основаны на фактах, не отражающих фактических обстоятельств дела, а также не соответствующих действительности и положению норм Методических указаний.

Троян Г.В.: Предлагаю установить ставки платы.

Беляева Н.В.: Предлагаю голосовать.

ГОЛОСОВАЛИ: «ЗА» - 7 членов правления

«ПРОТИВ» - 1 член правления (представитель НП «Совет рынка»).

РЕШИЛИ:

1. Установить на 2016 год размер платы за технологическое присоединение к электрическим сетям общества с ограниченной ответственностью «Региональная распределительная 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), владеющих 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 необходимого 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 2016 год плату за технологическое присоединение к электрическим сетям общества с ограниченной ответственностью «Региональная распределительная 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 2016 год плату за технологическое присоединение к электрическим сетям общества с ограниченной ответственностью «Региональная распределительная сетевая компания» в размере 550 рублей, в том числе НДС, для граждан, объединивших свои гаражи и хозяйственные постройки (погреба, сараи), 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 2016 год плату за технологическое присоединение к электрическим сетям общества с ограниченной ответственностью «Региональная распределительная 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. Установить на 2016 год размеры стандартизированных тарифных ставок за технологическое присоединение к электрическим сетям общества с ограниченной ответственностью «Региональная распределительная сетевая компания» для расчета платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств и объектов электросетевого хозяйства заявителей, согласно приложению № 1.

4. Стандартизированные тарифные ставки C_2 , C_3 , C_4 , установленные пунктом 3 настоящего решения, рассчитаны и установлены в ценах 2001 г., без НДС.

Указанные ставки применяются с учетом индекса изменения сметной стоимости по строительным работам для субъекта Российской Федерации, данные по которым используются для расчета, к федеральным единичным расценкам 2001 года, определяемым федеральным органом исполнительной власти в рамках реализации полномочий в области сметного нормирования и ценообразования в сфере градостроительной деятельности на квартал предшествующий кварталу, в котором определяется плата за технологическое присоединение.

5. Установить на 2016 год размеры ставок за единицу максимальной мощности за технологическое присоединение к электрическим сетям общества с ограниченной ответственностью «Региональная распределительная сетевая компания» для расчета платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств и объектов электросетевого хозяйства заявителей, согласно приложению № 2.

6. Установить на 2016 год формулы для расчета платы за технологическое присоединение к электрическим сетям общества с ограниченной ответственностью «Региональная распределительная сетевая компания» энергопринимающих устройств и объектов электросетевого хозяйства заявителей согласно приложению № 3.

7. 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.

8. Размеры платы, установленные настоящим решением, действуют с 01 января 2016 года по 31 декабря 2016 года.

Приложение №1
к решению правления
РСТ Кировской области

Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, не включающих в себя мероприятия «последней мили», $C_{0,4(6-10)}^1$, руб./кВт, в ценах 2016 года, к электрическим сетям общества с ограниченной ответственностью «Региональная распределительная сетевая компания» <1>

Обозначение	Наименование мероприятий	Ставка платы, на уровне напряжения 0,4 (6-10) кВ	
		Постоянная схема электроснабжения	Временная схема электроснабжения
1	2	3	4
C^1	Стандартизированная тарифная ставка для присоединения заявителей (руб./кВт.), всего:	50,68	50,68
	в том числе:		
$C^{1.1}$	Подготовка и выдача сетевой организацией технических условий Заявителю (ТУ), (руб./кВт)	12,60	12,60
$C^{1.2}$	Проверка сетевой организацией выполнения Заявителем ТУ, (руб./кВт)	22,97	22,97
$C^{1.3}$	Участие в осмотре должностным лицом Ростехнадзора присоединяемых Устройств Заявителя, (руб./кВт) <1>	11,79	11,79
$C^{1.4}$	Фактические действия по присоединению и обеспечению работы Устройств в электрической сети, (руб./кВт)	3,32	3,32

<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 до 12 месяцев) технологического присоединения принадлежащих ему энергопринимающих устройств для обеспечения электрической энергией передвижных объектов с максимальной мощностью до 150 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 $C^2_{0,4(6-10)}$, руб./км (в ценах 2001 г., без НДС)

Диапазон мощности	Уровень напряжения ВЛ			
	0,4 кВ		6 - 10 кВ	
	до 150 кВт включительно	свыше 150 кВт	до 150 кВт включительно	свыше 150 кВт
1	2	3	4	5
от 0 кВт	50 422,35	100 844,72	115 880,22	231 760,45

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

Диапазон мощности	Уровень напряжения КЛ			
	0,4 кВ		6-10 кВ	
	до 150 кВт включительно	свыше 150 кВт	до 150 кВт включительно	свыше 150 кВт
1	2	3	4	5
от 0 кВт	88 819,86	177 639,75	107 329,99	214 660,00

Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на строительство подстанций C^4 , руб./кВт (в ценах 2001 г., без НДС) <1>

Диапазон мощности	Уровень напряжения ТП (КТП, РТП)	
	0,4 -10 кВ	
	до 150 кВт включительно	свыше 150 кВт
1	2	3
от 0 кВт	442,73	885,49

<1> Стандартизированная тарифная ставка C^4 , 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 энергоснабжения, что требует присоединения к двум независимым источникам энергоснабжения, то размер платы за технологическое присоединение определяется в соответствии с действующими нормативно-правовыми актами

Приложение № 2
к решению правления
РСТ Кировской области

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

№	Наименование мероприятий	Ставки для расчета платы по каждому мероприятию по уровням напряжения (руб./кВт), без НДС			
		0,4 кВт		6 – 10 кВт	
		до 150 кВт включительно	свыше 150 кВт	до 150 кВт включительно	свыше 150 кВт
1	2	3	4	5	6
1	Подготовка и выдача сетевой организацией технических условий ТУ и их согласование	12,60			
2	Разработка сетевой организацией проектной документации	-	-	-	-
3	Выполнение ТУ сетевой организацией, всего, в т.ч. расходы на строительство объектов электросетевого хозяйства до присоединяемых энергопринимающих устройств и (или) объектов электроэнергетики				
3.1	строительство воздушных линий <2>	938,17	1 876,36	938,17	1 876,36
3.2	строительство кабельных линий <2>	1 556,67	3 113,36	234,60	469,22
3.3	строительство пунктов секционирования	-	-	-	-
3.4	строительство комплектных трансформаторных подстанций (КТП), распределительных трансформаторных подстанций (РТП) с классом напряжения до 35 кВ	2 829,12	5 658,26	2 829,12	5 658,26
3.5	строительство центров питания; подстанций классом напряжения 35 кВ и выше (ПС)		-	-	
4	Проверка сетевой организацией выполнения заявителем ТУ	22,97			
5	Участие в осмотре должностным лицом Ростехнадзора присоединяемых Устройств <3>	11,79			
6	Фактические действия по присоединению и обеспечению работы Устройств в электрической сети	3,32			

<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 до 12 месяцев) технологического присоединения принадлежащих ему энергопринимающих устройств для обеспечения электрической энергией передвижных объектов с максимальной мощностью до 150 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.

Приложение № 3
к решению правления
РСТ Кировской области

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, данные по которым используются для расчета, к единичным расценкам 2001 года, определяемым федеральным органом исполнительной власти в рамках реализации полномочий в области сметного нормирования и ценообразования в сфере градостроительной деятельности, на квартал, предшествующий кварталу, в котором определяется плата (заключается договор) за технологическое присоединение;

$L^{вл(кл)}_{0,4(6-10)}$ – протяжённость 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 обществу с ограниченной ответственностью «Региональная распределительная 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 выполнять по формуле 1:

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

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 произведений 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 $C^2_{0,4(6-10)}$ и (или) кабельных линий $C^3_{0,4(6-10)}$ электропередачи на уровне напряжения 0,4 кВ и (или) 0,6 -10 кВ и суммарной протяженности воздушных и (или) кабельных линий $L^{кл(вл)}_{0,4(6-10)}$ на уровне напряжения 0,4 кВ и (или) 0,6-10 кВ, строительство которых предусмотрено согласно выданных технических условий для технологического присоединения Заявителя, расчет выполнять по формуле 2:

$$T_{руб} = C^1_{0,4(6-10)} \times N + (C^2_{0,4(6-10)} \times L^{вл}_{0,4(6-10)} + C^3_{0,4(6-10)} \times L^{кл}_{0,4(6-10)}) \times Z^{(изм.ст)}; \quad (2)$$

3. Если при технологическом присоединении Заявителя согласно техническим условиям предусматриваются мероприятия «последней мили» по строительству комплектных 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 выполнять по формуле 3:

$$T_{руб} = C^1_{0,4(6-10)} \times N + (C^2_{0,4(6-10)} \times L^{вл}_{0,4(6-10)} + C^3_{0,4(6-10)} \times L^{кл}_{0,4(6-10)} + C^4 \times N) \times Z^{(изм.ст)}; \quad (3)$$

9. По девятому вопросу повестки дня СЛУШАЛИ:

Уполномоченного по делу Обухова Александра Сергеевича, который доложил результаты экспертизы.

Общие сведения об организации, осуществляющей регулирующую деятельность

- Общество с ограниченной ответственностью «Энергетическая компания Нововятского лесопромышленного комплекса» (далее – ООО «ЭК НЛПК»).
- Юридический адрес: 610013 г. Киров, ул. Коммуны, д. 1, ИНН 4345036118, КПП 434501001.
- Юридический / почтовый адрес: 610013, г. Киров, Нововятский р-н, ул. Коммуны, д. 1.
- Местонахождение имущества: г. Киров, Нововятский район.
- Руководитель – исполнительный директор ООО ЛП «Менеджмент» Проворов Александр Николаевич, тел. 31-78-51.
- Контактное лицо – нач. техотдела: Кошурникова Наталья Ивановна, тел. 71-15-82, экономист: Копосова Людмила Леонидовна, тел. 31-93-33.
- Период регулирования: 2016 год.
- Система налогообложения – общепринятая.

Расчет ставок за единицу максимальной мощности и размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям на уровне напряжения ниже 35 кВ и максимальной мощности менее 8 900 кВт

Расчет размеров ставок платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств (энергетических установок) юридических и физических лиц (далее – Заявителей) к электрическим сетям ООО «ЭК НЛПК» осуществлен в соответствии с разделом IV Методических указаний по определению размера ставок платы за технологическое присоединение к электрическим сетям, утвержденными приказом ФСТ России от 11.09.2012 № 209-э/1 (далее – Методические указания).

На основании заявления ООО «ЭК НЛПК» экспертной группой РСТ Кировской области рассмотрены материалы по расчету стандартизированных ставок платы за технологическое присоединение за единицу максимальной мощности к электрическим сетям ООО «ЭК НЛПК» 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, а так же ранее планируемые и объема присоединяемой максимальной мощности к электрическим сетям ООО «ЭК НЛПК» на территории Кировской области.

В соответствии с предложением на регулируемый период присоединяемая мощность составит 50 кВт.

В соответствии с предложением ООО «ЭК НЛПК» на регулируемый период экспертной группой приняты в полном объеме расходы на осуществление технологических присоединений к электрическим сетям. В результате необходимая валовая выручка составит – 11 533,32 руб. (без учёта НДС) (Приложение № 1), в том числе расходы:

1. Подготовка сетевой организацией технических условий и их согласование – 6 171,69 руб.;
2. Разработка сетевой организацией проектной документации по строительству «Последней мили» - 0 тыс. руб.;
3. Выполнение ТУ сетевой организацией – 0 тыс. рублей;
4. Проверка сетевой организацией выполнения заявителем ТУ – 20 08,88 руб.;

5. Осмотр присоединяемых Устройств (с участием должностного лица Ростехнадзора) – 0 руб.;
6. Фактические действия по присоединению и обеспечению работы устройств в электрической сети – 3 352,75 руб.

Расчет ставок по каждому мероприятию в отдельности в соответствии с Приложением № 3 к заключению за 1 кВт мощности технологического присоединения производится на основе разбивки НВВ, определенной согласно Приложению № 1 к заключению, и объема присоединяемой максимальной мощности по каждому мероприятию.

Расчет стандартизированных тарифных ставок за единицу максимальной мощности выполнен в соответствии с п. 31 и 32 Методических указаний, определен как отношение необходимой валовой выручки и объема присоединяемой максимальной мощности по планируемому объектам (Приложения № 2 и № 3).

ООО «ЭК НЛПК» не предоставлены данные по мероприятиям «последней мили», в виду отсутствия их осуществления.

В соответствии с п. 9.1 Методических указаний, в случае если сетевая организация в предыдущие периоды не осуществляла технологические присоединения, расчет ставки за единицу максимальной мощности (руб./кВт) может производиться исходя из среднестатистических данных по сетевым организациям в границах одного субъекта Российской Федерации, имеющим аналогичную структуру и характеристики электросетевого хозяйства, или по имеющимся сведениям о планируемых расходах на очередной период регулирования, учитывающих строительство воздушных и кабельных линий электропередачи и объем присоединяемой максимальной мощности указанной сетевой организации.

Таким образом, в связи с отсутствием базы для расчета ставок за единицу максимальной мощности по всем мероприятиям, предусмотренным пунктом 16 Методических указаний (по мероприятиям «последней мили») экспертной группой указанные ставки на строительство приняты методом аналога по другим территориальным сетевым организациям (по наименьшей ставке), за аналог принята сетевая организация МУП «Горэлектросеть» и ООО ЭСО «Зиновы».

Стандартизированные тарифные ставки на покрытие расходов сетевой организации на строительство в соответствии с пунктом 9.1. Методических указаний (по методу аналога) приняты для ООО «ЭК НЛПК» на уровне, принятом для МУП «Горэлектросеть» и ООО ЭСО «Зиновы» на 2016 год, поскольку технологическое присоединение к объектам электросетевого хозяйства ООО «ЭК НЛПК» наиболее вероятно в условиях, сопоставимых с приведенными аналогами.

Учитывая предложение ООО «ЭК НЛПК» применять стандартизированные тарифные ставки при расчетах за технологическое присоединение сторонних потребителей к электрическим сетям в диапазоне напряжения 0,4 кВ и 6-10 кВ, а так же вышеизложенное для ООО «ЭК НЛПК» экспертами предлагается к утверждению:

а) в соответствии с разделом IV Методических указаний следующий перечень стандартизированных тарифных ставок:

Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, не включающих в себя мероприятия «последней мили», $C_{0,4(6-10)}^1$, руб./кВт, (в ценах 2016 года без НДС) к электрическим сетям ООО «ЭК НЛПК» ^{<1>}

<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

Наименование мероприятий	Ставка платы, на уровне напряжения 0,4 (6-10) кВ	
	Постоянная схема электроснабжения	Временная схема электроснабжения
1	2	3
Стандартизированная тарифная ставка для присоединения заявителей (руб./кВт.), всего:	230,67	230,67
в том числе:		
Подготовка и выдача сетевой организацией технических условий Заявителю (ТУ), (руб./кВт)	123,43	123,43
Проверка сетевой организацией выполнения Заявителем ТУ, (руб./кВт)	40,18	40,18
Участие в осмотре должностным лицом Ростехнадзора присоединяемых Устройств Заявителя, (руб./кВт) <1>	0,00	0,00
Фактические действия по присоединению и обеспечению работы Устройств в электрической сети, (руб./кВт)	67,06	67,06

<1> 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 до 12 месяцев) технологического присоединения принадлежащих ему энергопринимающих устройств для обеспечения электрической энергией передвижных объектов с максимальной мощностью до 150 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 $C^2_{0,4(6-10)}$, руб./км (в ценах 2001 г., без НДС)

Диапазон мощности	Уровень напряжения ВЛ			
	0,4 кВ		6 - 10 кВ	
	до 150 кВт включительно	свыше 150 кВт	до 150 кВт включительно	свыше 150 кВт
1	2	3	4	5
от 0 кВт	50 422,35	100 844,72	115 880,22	231 760,45

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

Диапазон мощности	Уровень напряжения КЛ			
	0,4 кВ		6-10 кВ	
	до 150 кВт включительно	свыше 150 кВт	до 150 кВт включительно	свыше 150 кВт
1	2	3	4	5
от 0 кВт	88 819,86	177 639,75	107 329,99	214 660,00

Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на строительство подстанций C^4 , руб./кВт (в ценах 2001 г., без НДС) <1>

Диапазон мощности	Уровень напряжения ТП (КТП, РТП)	
	0,4 -10 кВ	
	до 150 кВт включительно	свыше 150 кВт
1	2	3
от 0 кВт	442,73	885,49

<1> Стандартизированная тарифная ставка C^4 , 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 энергоснабжения, что требует присоединения к двум независимым источникам энергоснабжения, то размер платы за технологическое присоединение определяется в соответствии с действующими нормативно-правовыми актами

б) Рассчитанные в соответствии с пунктами 8, 9 и 9.1 Методических указаний ставки на единицу максимальной мощности (руб./кВт.) за технологическое присоединение (Т) для конкретного Заявителя определяется ООО «ЭК НЛПК» на основании утвержденных отдельных ставок по каждому мероприятию согласно Приложению № 3 к заключению, исходя из суммы затрат, рассчитанных по ставкам за технологическое присоединение и ставки (ставок) по мероприятиям «последней мили» (пункты 3.1 - 3.4. указанного Приложения), реализуемым ООО «ЭК НЛПК» для подключения конкретного Заявителя, умноженной на объем максимальной мощности, указанный Заявителем в заявке на технологическое присоединение (N).

Для каждого конкретного Заявителя при определении размера платы на основании утвержденных ставок платы применяются те ставки (пункты 3.1 - 3.4 Приложения № 3), которые согласно поданной заявке соответствуют способу технологического присоединения, определенному Приложением № 1 к Методическим указаниям и техническими условиями, выданными ООО «ЭК НЛПК» Заявителю.

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 «ЭК НЛПК» реализации соответствующих мероприятий, определенных Приложением № 2 к Методическим указаниям, следующим образом:

где

$Z^{(изм.ст)}$ - 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, данные по которым используются для расчета, к единичным расценкам 2001 года, определяемым федеральным органом исполнительной власти в рамках реализации полномочий в области сметного нормирования и ценообразования в сфере градостроительной деятельности, на квартал, предшествующий кварталу, в котором определяется плата (заключается договор) за технологическое присоединение;

$L^{вл(кл)}_{0,4(6-10)}$ – 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 ООО «ЭК НЛПК» по мероприятиям, указанным в Приложениях № 2 и № 3 к данному решению, стандартизированной тарифной ставки $C^1_{0,4(6-10)}$ и объема максимальной мощности (N), указанного в заявке на технологическое присоединение Заявителем, расчет выполнять по формуле 1:

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

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 $C^1_{0,4(6-10)}$ и объема максимальной мощности (N), указанного в заявке на технологическое присоединение Заявителем, и стандартизированной тарифной ставки на покрытие расходов сетевой организации на строительство воздушных ($C^2_{0,4(6-10)}$) и (или) кабельных линий ($C^3_{0,4(6-10)}$) электропередачи на уровне напряжения 0,4 кВ и (или) 0,6 - 10 кВ и суммарной протяженности воздушных и (или) кабельных линий ($L^{кл(вл)}_{0,4(6-10)}$) на уровне напряжения 0,4 кВ и (или) 0,6-10 кВ, строительство которых предусмотрено согласно выданным техническим условиям на технологическое присоединение Заявителя (м),), расчет выполнять по формуле 2:

$$T_{руб/км} = C^1_{0,4(6-10)} \times N + (C^2_{0,4(6-10)} \times L^{вл}_{0,4(6-10)} + C^3_{0,4(6-10)} \times L^{кл}_{0,4(6-10)}) \times Z^{(изм.ст)}; \quad (2)$$

3. Если при технологическом присоединении Заявителя согласно техническим условиям предусматриваются мероприятия «последней мили» по строительству комплектных 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 выполнять по формуле 3:

$$T_{руб/км} = C^1_{0,4(6-10)} \times N + (C^2_{0,4(6-10)} \times L^{вл}_{0,4(6-10)} + C^3_{0,4(6-10)} \times L^{кл}_{0,4(6-10)} + C^4 \times N) \times Z^{(изм.ст)}; \quad (3)$$

Анализ экономической обоснованности расходов по технологическому присоединению на 2016 год, не включаемых в состав платы за ТП

Выпадающие доходы связанные с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям ООО «ЭК НЛПК» согласно пункту 87 Основ ценообразования не заявляются и включению в тариф на услуги по передаче электрической энергии на 2016 год не подлежат.

Учитывая вышеизложенное, экспертами предлагается установить плату за технологическое присоединение к электрическим сетям ООО «ЭК НЛПК» для лиц, подающих заявку на технологическое присоединение с присоединённой мощностью, не превышающей 15 кВт, включительно и соответствующих пункту 14 Методических указаний, в размере 550 рублей (в том числе НДС).

Беляева Н.В.: Прошу задавать вопросы и высказать замечания.

В прениях выступили: Троян Г.В., Кривошеина Т.Н., Обухов А.С.

Беляева Н.В.: Какие есть предложения у членов правления?

Троян Г.В.: Зачитал письменную позицию представителя НП «Совет рынка» Владимирову Д.Ю., согласно которой он голосует против.

Кривошеина Т.Н.: Доложила, что все обоснованные замечания, указанные в письменной позиции представителя НП «Совет рынка», устранены при подготовке решения правления.

Кроме того, считаем, что приложение №3 к решению правления РСТ Кировской области об установлении ставок платы за технологическое присоединение, установлено в соответствии с Методическими указаниями №209-э/1, утвержденные приказом ФСТ России от 11.09.2012. Считаем, что выводы позиции представителя НП «Совет рынка» основаны на фактах, не отражающих фактических обстоятельств дела, а также не соответствующих действительности и положению норм Методических указаний.

Троян Г.В.: Предлагаю установить ставки платы.

Беляева Н.В.: Предлагаю голосовать.

ГОЛОСОВАЛИ: «ЗА» - 7 членов правления

«ПРОТИВ» - 1 член правления (представитель НП «Совет рынка»).

РЕШИЛИ:

1. Установить на 2016 год размер платы за технологическое присоединение к электрическим сетям общества с ограниченной ответственностью «Энергетическая компания Нововятского лесопромышленного комплекса» 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), владеющих 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 необходимого 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 2016 год плату за технологическое присоединение к электрическим сетям общества с ограниченной ответственностью «Энергетическая компания Нововятского лесопромышленного комплекса» 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 2016 год плату за технологическое присоединение к электрическим сетям общества с ограниченной ответственностью «Энергетическая компания Нововятского лесопромышленного комплекса» в размере 550 рублей, в том числе НДС, для граждан, объединивших свои гаражи и хозяйственные постройки (погреб, сараи), 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 2016 год плату за технологическое присоединение к электрическим сетям общества с ограниченной ответственностью «Энергетическая компания Нововятского лесопромышленного комплекса» 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. Установить на 2016 год размеры стандартизированных тарифных ставок за технологическое присоединение к электрическим сетям общества с ограниченной ответственностью «Энергетическая компания Нововятского лесопромышленного комплекса» для расчета платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств и объектов электросетевого хозяйства заявителей, согласно приложению № 1.

4. Стандартизированные тарифные ставки C_2 , C_3 , C_4 , установленные пунктом 3 настоящего решения, рассчитаны и установлены в ценах 2001 г., без НДС.

Указанные ставки применяются с учетом индекса изменения сметной стоимости по строительно-монтажным работам для субъекта Российской Федерации, данные по которым используются для расчета, к федеральным единичным расценкам 2001 года, определяемым федеральным органом исполнительной власти в рамках реализации полномочий в области сметного нормирования и ценообразования в сфере градостроительной деятельности на квартал предшествующий кварталу, в котором определяется плата за технологическое присоединение.

5. Установить на 2016 год размеры ставок за единицу максимальной мощности за технологическое присоединение к электрическим сетям общества с ограниченной ответственностью «Энергетическая компания Нововятского лесопромышленного комплекса» для расчета платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств и объектов электросетевого хозяйства заявителей, согласно приложению № 2.

6. Установить на 2016 год формулы для расчета платы за технологическое присоединение к электрическим сетям общества с ограниченной ответственностью «Энергетическая компания Нововятского лесопромышленного комплекса» энергопринимающих устройств и объектов электросетевого хозяйства заявителей согласно приложению № 3.

7. 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.

8. Размеры платы, установленные настоящим решением, действуют с 01 января 2016 года по 31 декабря 2016 года.

Приложение № 1
к решению правления
РСТ Кировской области

Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, не включающих в себя мероприятия «последней мили», $C_{0,4(6-10)}^1$, руб./кВт, в ценах 2016 года, к электрическим сетям общества с ограниченной ответственностью «Энергетическая компания Нововятского лесопромышленного комплекса» ^{<1>}

Обозначение	Наименование мероприятий	Ставка платы, на уровне напряжения 0,4 (6-10) кВ	
		Постоянная схема электроснабжения	Временная схема электроснабжения
1	2	3	4
C^1	Стандартизированная тарифная ставка для присоединения заявителей (руб./кВт.), всего:	230,67	230,67
	в том числе:		
$C^{1.1}$	Подготовка и выдача сетевой организацией технических условий Заявителю (ТУ), (руб./кВт)	123,43	123,43
$C^{1.2}$	Проверка сетевой организацией выполнения Заявителем ТУ, (руб./кВт)	40,18	40,18
$C^{1.3}$	Участие в осмотре должностным лицом Ростехнадзора присоединяемых Устройств Заявителя, (руб./кВт) ^{<1>}	0,00	0,00
$C^{1.4}$	Фактические действия по присоединению и обеспечению работы Устройств в электрической сети, (руб./кВт)	67,06	67,06

^{<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 до 12 месяцев) технологического присоединения принадлежащих ему энергопринимающих устройств для обеспечения электрической энергией передвижных объектов с максимальной мощностью до 150 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 $C^2_{0,4(6-10)}$, руб./км (в ценах 2001 г., без НДС)

Диапазон мощности	Уровень напряжения ВЛ			
	0,4 кВ		6 - 10 кВ	
	до 150 кВт включительно	свыше 150 кВт	до 150 кВт включительно	свыше 150 кВт
1	2	3	4	5
от 0 кВт	50 422,35	100 844,72	115 880,22	231 760,45

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

Диапазон мощности	Уровень напряжения КЛ			
	0,4 кВ		6-10 кВ	
	до 150 кВт включительно	свыше 150 кВт	до 150 кВт включительно	свыше 150 кВт
1	2	3	4	5
от 0 кВт	88 819,86	177 639,75	107 329,99	214 660,00

Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на строительство подстанций C^4 , руб./кВт (в ценах 2001 г., без НДС) <1>

Диапазон мощности	Уровень напряжения ТП (КТП, РТП)	
	0,4 - 10 кВ	
	до 150 кВт включительно	свыше 150 кВт
1	2	3
от 0 кВт	442,73	885,49

<1> Стандартизированная тарифная ставка C^4 , 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 энергоснабжения, что требует присоединения к двум независимым источникам энергоснабжения, то размер платы за технологическое присоединение определяется в соответствии с действующими нормативно-правовыми актами

Приложение № 2
к решению правления
РСТ Кировской области

Ставки платы за единицу максимальной мощности за технологическое присоединение по мероприятиям «последней мили» к электрическим сетям общества с ограниченной ответственностью «Энергетическая компания Нововятского лесопромышленного комплекса» на территории Кировской области ^{<1>}

№	Наименование мероприятий	Ставки для расчета платы по каждому мероприятию по уровням напряжения (руб./кВт), без НДС			
		0,4 кВт		6 – 10 кВт	
		до 150 кВт включительно	свыше 150 кВт	до 150 кВт включительно	свыше 150 кВт
1	2	3	4	5	6
1	Подготовка и выдача сетевой организацией технических условий ТУ и их согласование	123,43			
2	Разработка сетевой организацией проектной документации	-	-	-	-
3	Выполнение ТУ сетевой организацией, всего, в т.ч. расходы на строительство объектов электросетевого хозяйства до присоединяемых энергопринимающих устройств и (или) объектов электроэнергетики				
3.1	строительство воздушных линий <2>	938,17	1 876,36	938,17	1 876,36
3.2	строительство кабельных линий <2>	1 556,67	3 113,36	234,60	469,22
3.3	строительство пунктов секционирования	-	-	-	-
3.4	строительство комплектных трансформаторных подстанций (КТП), распределительных трансформаторных подстанций (РТП) с классом напряжения до 35 кВ	2 829,12	5 658,26	2 829,12	5 658,26
3.5	строительство центров питания; подстанций классом напряжения 35 кВ и выше (ПС)		-	-	
4	Проверка сетевой организацией выполнения заявителем ТУ	40,18			
5	Участие в осмотре должностным лицом Ростехнадзора присоединяемых Устройств <3>	0,00			
6	Фактические действия по присоединению и обеспечению работы Устройств в электрической сети	67,06			

<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 до 12 месяцев) технологического присоединения принадлежащих ему энергопринимающих устройств для обеспечения электрической энергией передвижных объектов с максимальной мощностью до 150 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.

Приложение № 3
к решению правления
РСТ Кировской области

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, данные по которым используются для расчета, к единичным расценкам 2001 года, определяемым федеральным органом исполнительной власти в рамках реализации полномочий в области сметного нормирования и ценообразования в сфере градостроительной деятельности, на квартал, предшествующий кварталу, в котором определяется плата (заключается договор) за технологическое присоединение;

$L^{вл(кл)}_{0,4(6-10)}$ – протяжённость 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 обществу с ограниченной ответственностью «Энергетическая компания Новоятского лесопромышленного комплекса» 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 выполнять по формуле 1:

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

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 произведений 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 $C^2_{0,4(6-10)}$ и (или) кабельных линий $C^3_{0,4(6-10)}$ электропередачи на уровне напряжения 0,4 кВ и (или) 0,6 -10 кВ и суммарной протяженности воздушных и (или) кабельных линий $L^{кл(вл)}_{0,4(6-10)}$ на уровне напряжения 0,4 кВ и (или) 0,6-10 кВ, строительство которых предусмотрено согласно выданных технических условий для технологического присоединения Заявителя, расчет выполнять по формуле 2:

$$T_{руб} = C^1_{0,4(6-10)} \times N + (C^2_{0,4(6-10)} \times L^{вл}_{0,4(6-10)} + C^3_{0,4(6-10)} \times L^{кл}_{0,4(6-10)}) \times Z^{(изм.ст)}; \quad (2)$$

3. Если при технологическом присоединении Заявителя согласно техническим условиям предусматриваются мероприятия «последней мили» по строительству комплектных 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 выполнять по формуле 3:

$$T_{руб} = C^1_{0,4(6-10)} \times N + (C^2_{0,4(6-10)} \times L^{вл}_{0,4(6-10)} + C^3_{0,4(6-10)} \times L^{кл}_{0,4(6-10)} + C^4 \times N) \times Z^{(изм.ст)}; \quad (3)$$

10. По десятому вопросу повестки дня СЛУШАЛИ:

Уполномоченного по делу Вепреву Надежду Николаевну, которая доложила результаты экспертизы.

1. Общие сведения об организации, осуществляющей регулирующую деятельность

1. Наименование организации, осуществляющей регулирующую деятельность: общество с ограниченной ответственностью «Уником» (далее Общество).
2. Основной вид деятельности: производство пара и горячей воды (тепловой энергии) котельными.
3. Юридический адрес: ул. Кооперативная, д. 1, пгт Даровской, Даровской район, Кировская область, 612140.
4. Почтовый адрес: ул. Кооперативная, д. 1, пгт Даровской, Даровской район, Кировская область, 612140.
5. ИНН/КПП 4308003001/430801001.
6. Руководитель: директор Колотов Сергей Николаевич, тел: (833-36) 2-24-31.
7. Месторасположение котельной: ул. Советская, д. 2Б, дер. Хохловщина, Даровской район.
8. Установленная мощность котельной: 0,069 Гкал/час.
9. Система налогообложения базового периода: упрощенная, с объектом налогообложения – доходы.
10. Система налогообложения регулируемого периода: упрощенная, с объектом налогообложения – доходы.
11. Основание владения имуществом: договоры передачи муниципального имущества в безвозмездное пользование от 21.09.2015.
12. Действующий тариф, установленный решением правления Службы, отсутствует.
13. Заявляемые величины тарифов: 5622,2 руб./Гкал.
14. Заявляемый метод регулирования тарифа: метод индексации установленных тарифов.
15. Метод регулирования, использованный Службой при регулировании тарифа: метод индексации установленных тарифов.

2. Описание нормативно-правовой базы, применяемой для формирования тарифа.

Экспертиза предложений об установлении тарифов на тепловую энергию, отпускаемую Обществом, на 2016-2018 годы проведена в соответствии с:

- Федеральным законом от 27.07.2010 № 190-ФЗ «О теплоснабжении»;
- постановлением Правительства Российской Федерации от 22.10.2012 № 1075 «О ценообразовании в сфере теплоснабжения» (далее Основы ценообразования);
- приказом Федеральной службы по тарифам от 13.06.2013 № 760-э «Об утверждении Методических указаний по расчету регулируемых цен (тарифов) в сфере теплоснабжения» (далее Методические указания);
- прогнозом социально-экономического развития Российской Федерации на 2016 год и плановый период 2017 и 2018 годов, рассчитанным Минэкономразвития России и одобренный Правительством Российской Федерации в октябре 2015 года (далее Прогноз СЭР МЭР России).

В соответствии с Прогнозом СЭР МЭР России экспертами при расчете тарифов использовались следующие индексы.

Наименование	2016 год	2017 год	2018 год
Индекс потребительских цен	106,4	106,0	105,0
Индекс цен производителей	107,4	105,7	105,4
Индекс цены на электрическую энергию	107,8	107,2	107,1
Индекс цены на воду	107,5	108,0	107,2
Индекс цены на пеллеты	106,5	106,1	106,0

3. Анализ экономической обоснованности расходов по статьям затрат, прибыли и обоснование объемов полезного отпуска тепловой энергии (мощности).

Производство тепловой энергии котельной, расположенной в дер. Хохловщина Даровского района

Отпуск тепловой энергии осуществляется с одной котельной. Полезный отпуск тепловой энергии на 2015 год заявлен Обществом в количестве 71,0 Гкал. Экспертной группой полезный отпуск скорректирован на основании представленных данных и учтен в размере 71,3 Гкал.

Расход тепловой энергии на собственные нужды котельной, заявленный Обществом в объеме 3 Гкал или 4%, не превышает рекомендованные нормативы (Основание: Методика определения потребности в топливе, электрической энергии и воде при производстве и передаче тепловой энергии и теплоносителей в системах коммунального теплоснабжения, разработана ЗАО «Роскоммунэнерго» и утверждена заместителем председателя Госстроя России 12.08.2003 года).

Обществом не представлены утвержденные нормативы технологических потерь при передаче тепловой энергии и расчет количества нормативных потерь тепловой энергии в тепловых сетях.

В результате при формировании тарифа на тепловую энергию общий годовой объем производства тепловой энергии учтен экспертами в количестве 74,3 Гкал.

При расчете долгосрочных тарифов на тепловую энергию, поставляемую потребителям Обществом на 2015 – 2018 годы в качестве объемов отпуска тепловой энергии на каждый год долгосрочного периода регулирования экспертами применен объем, учтенный при формировании тарифа на первый год долгосрочного периода регулирования (2015 год).

Анализ экономической обоснованности расходов по статьям затрат, прибыли проведен экспертами на первый расчетный период регулирования – 2015 год.

Необходимая валовая выручка на 2015 – 2018 годы определена в соответствии с Методическими указаниями с учетом показателей Прогноза СЭР МЭР России.

Необходимая валовая выручка заявлена Обществом на 2015 год в размере 399,2 тыс. руб.

Операционные (подконтрольные) расходы.

По статье «Расходы на сырье и материалы» затраты Обществом заявлены в размере 2,0 тыс. руб. Расходы учтены экспертами на заявленном Обществом уровне в соответствии с представленным перечнем необходимых материалов в сумме 2,0 тыс. руб.

Расходы на ремонт основных средств Обществом не заявлены.

Расходы по статье «Оплата труда» Обществом заявлены в размере 203,8 тыс. руб., в том числе на оплату труда основного персонала – 128,4 тыс. руб. Фонд оплаты труда основных производственных рабочих рассчитан Обществом исходя из численности 1,3 единицы и среднемесячной заработной платы одного работающего 11412,0 руб. Общие расходы на оплату труда определены экспертной группой на 2015 год в размере 163,2 тыс. руб. с учетом требований п. 42 Основ ценообразования, исходя из нормативной численности основного персонала, руководителей, специалистов и служащих. Размер среднемесячной заработной платы одного работника (основные производственные рабочие) определен исходя из ставки первого разряда в размере 3700,0 руб., установленной с 01.07.2015 года отраслевым тарифным соглашением в жилищно-коммунальном хозяйстве Кировской области.

Расходы по статье «Расходы на выполнение работ и услуг производственного характера, выполняемых по договорам со сторонними организациями или индивидуальными предпринимателями» Обществом не заявлены.

Расходы по статье «Расходы на оплату иных работ и услуг, выполняемых по договорам с организациями, включая расходы на оплату услуг связи, вневедомственной охраны, коммунальных услуг, юридических, информационных, аудиторских и консультационных услуг» Обществом не заявлены.

В результате, базовый уровень операционных расходов определен экспертами на 2016 год в размере 165,2 тыс. руб.

Неподконтрольные расходы.

Расходы по статье «Расходы на оплату услуг, оказываемых организациями, осуществляющими регулируемую деятельность» Обществом не заявлены.

Расходы по статье «Арендная плата, концессионная плата, лизинговые платежи» Обществом не заявлены.

Расходы по статье «Расходы на уплату налогов, сборов и других обязательных платежей» Обществом заявлены в размере 1,0 тыс. руб. и включают прочие налоги. Расходы по данной статье экспертами исключены в виду отсутствия подтверждающих документов.

Отчисления на социальные нужды определены экспертами исходя из суммы расходов на оплату труда и процента отчислений на социальные нужды (30,2%) в размере 49,3 тыс. руб. Основание: Федеральный закон от 24.07.2009 № 212-ФЗ, уведомление ФСС РФ.

Расходы по статье «Амортизация основных средств и нематериальных активов» Обществом не заявлены.

«Налог на прибыль (в том числе налог на доходы при УСНО)» экспертами определен в размере 3,6 тыс. руб. и планируется на уплату налога по применению упрощенной системы налогообложения в соответствии с Налоговым кодексом РФ.

Расходы на приобретение энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя.

«Расходы на топливо» заявлены Обществом в сумме 117,9 тыс. руб. В качестве топлива на котельной планируется использование пеллетов. Норматив удельного расхода условного топлива при производстве тепловой энергии не утвержден и определен экспертной группой в размере 172,1 кг.у.т./Гкал (КПД – 83%). При расчёте потребности в топливе экспертами применено значение калорийного эквивалента для перевода условного топлива в натуральное для пеллетов – 0,599 на основании протокола лабораторных испытаний. Цена на топливо определена в размере 5976,06 руб. за тонну на основании представленных документов (*4500 руб. за тонну в соответствии с договором поставки от 21.09.2015 № 34*) и дополнительно представленных расчетов на доставку топлива до котельной (*1476,06 руб. за тонну*). В результате расходы по данной статье определены экспертами на 2015 год в размере 127,5 тыс. руб.

Расходы на электрическую энергию Обществом заявлены в размере 12,9 тыс. руб. и включают расходы на электроэнергию. Объем покупной электроэнергии на 2015 год скорректирован экспертами на основании представленных документов в размере 1,6 тыс. квт.ч. Расходы на электроэнергию определены экспертами исходя из прогнозной среднегодовой цены на электрическую энергию для среднего напряжения второго уровня на 2015 год. В результате расходы по данной статье определены экспертами на 2015 год в размере 8,0 тыс. руб.

По статье «Расходы на холодную воду» Обществом не заявлены.

Расходы из прибыли Обществом не заявлены.

В соответствии с постановлением Правительства Российской Федерации от 03.10.2015 № 1055 «О внесении изменений в постановление Правительства Российской Федерации от 22 октября 2012 г. № 1075», экспертами при формировании тарифа на тепловую энергию, поставляемую потребителям Общества, на 2015-2018 годы учтена расчетная предпринимательская прибыль регулируемой организации определяется в

размере 5 процентов объема включаемых в необходимую валовую выручку на очередной период регулирования расходов, указанных в подпунктах 2 - 8 пункта 33 Основ ценообразования, за исключением расходов на приобретение тепловой энергии (теплоносителя) и услуг по передаче тепловой энергии (теплоносителя).

Расчетная предпринимательская прибыль Общества на 2015 год определена экспертами в размере 11,1 тыс. руб.

В результате в соответствии с Основами ценообразования на первый год регулирования (2016 год) по предложению экспертной группы необходимая валовая выручка Обществом составляет 364,7 тыс. руб., в том числе:

- операционные расходы – 165,2 тыс. руб.;
- неподконтрольные расходы – 52,9 тыс. руб.;
- расходы на энергетические ресурсы – 135,5 тыс. руб.;
- расчетная предпринимательская прибыль – 11,1 тыс. руб.

Величина необходимой валовой выручки Обществом в соответствии с Основами ценообразования определена на 2016 год в размере 385,9 тыс. руб., на 2017 год в 406,8 тыс. руб., на 2018 год в размере 426,1 тыс. руб.

Сравнительный анализ динамики расходов и величины необходимой прибыли Общества по отношению к предыдущему периоду регулирования, приведён в табличном виде в Приложении к настоящему заключению.

4. Долгосрочные параметры регулирования деятельности Общества для формирования тарифов на тепловую энергию с использованием метода индексации установленных тарифов в дер. Хохловщина Даровской район

В соответствии с Правилами установления долгосрочных параметров регулирования деятельности организаций в отнесенной законодательством Российской Федерации к сферам деятельности субъектов естественных монополий сфере теплоснабжения и (или) цен (тарифов) в сфере теплоснабжения, которые подлежат регулированию в соответствии с перечнем, определенным статьей 8 Федерального закона «О теплоснабжении», утвержденными постановлением Правительства Российской Федерации от 22.10.2012 № 1075, долгосрочные параметры регулирования деятельности Общества для формирования тарифов на тепловую энергию с использованием метода экономически обоснованных расходов (затрат) определены с учетом представленных регулируемой организацией документов.

Наименование документа	Отметка о наличии
Утвержденный норматив технологических потерь при передаче тепловой энергии, теплоносителя по тепловым сетям	не представлен
Утвержденный норматив удельного расхода топлива при производстве единицы тепловой энергии для котельной	не представлен
Программа в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности	программа не представлена
Утвержденная инвестиционная программа	программа не представлена

Экспертная группа предлагает установить на 2015 – 2018 годы следующие долгосрочные параметры регулирования деятельности ООО «Уником» (дер. Хохловщина, Даровской район) для формирования тарифов на тепловую энергию с использованием метода индексации установленных тарифов:

Год	Базовый уровень операционных расходов, тыс.руб.	Индекс эффективности операционных расходов, %	Нормативный уровень прибыли, %	Уровень надежности и теплоснабжения	Показатели энергосбережения энергетической эффективности	Реализация программ в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности	Динамика изменения расходов на топливо
2015	165,2	-	0	-	-	-	-
2016	-	1	0	-	-	-	-
2017	-	1	0	-	-	-	-
2018	-	1	0	-	-	-	-

На основании вышеизложенного, учитывая прогноз социально-экономического развития Российской Федерации на 2016 год и плановый период 2017 и 2018 годов, рассчитанный Минэкономразвития России и одобренный Правительством Российской Федерации в октябре 2015 года, экспертная группа предлагает установить для потребителей ООО «Уником» (дер. Хохловщина, Даровской район) долгосрочные одноставочные тарифы на тепловую энергию с календарной разбивкой в следующих размерах:

руб./Гкал	
Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения	
с 25 декабря по 31 декабря 2015 года	5 118,5
с 01 января по 30 июня 2016 года	5 118,5
с 01 июля по 31 декабря 2016 года	5 416,1
с 01 января по 30 июня 2017 года	5 416,1
с 01 июля по 31 декабря 2017 года	5 708,9
с 01 января по 30 июня 2018 года	5 708,9
с 01 июля по 31 декабря 2018 года	5 980,6
Для населения	
с 25 декабря по 31 декабря 2015 года	-
с 01 января по 30 июня 2016 года	-
с 01 июля по 31 декабря 2016 года	-
с 01 января по 30 июня 2017 года	-
с 01 июля по 31 декабря 2017 года	-
с 01 января по 30 июня 2018 года	-
с 01 июля по 31 декабря 2018 года	-

Налог на добавленную стоимость не взимается в соответствии со ст. 346.11 НК РФ.

Беляева Н.В.: Прошу задавать вопросы и высказать замечания.

В прениях выступили: Троян Г.В., Юдинцева Н.Г., Вепрева Н.Н.

Беляева Н.В.: Какие есть предложения у членов правления?

Юдинцева Н.Г.: Предлагаю установить тарифы.

Беляева Н.В.: Предлагаю голосовать.

ГОЛОСОВАЛИ: «ЗА» - единогласно.

РЕШИЛИ:

1. Установить на 2015 – 2018 годы долгосрочные параметры регулирования деятельности общества с ограниченной ответственностью «Уником» (дер. Хохловщина, Даровской район) для формирования тарифов на тепловую энергию с использованием метода индексации установленных тарифов согласно приложению № 1.

2. Установить тарифы на тепловую энергию, поставляемую потребителям обществом с ограниченной ответственностью «Уником» (дер. Хохловщина, Даровской район), согласно приложению № 2.

3. Тарифы, установленные в пункте 2 настоящего решения, действуют с 25 декабря 2015 года по 31 декабря 2018 года.

Приложение №1
к решению правления
РСТ Кировской области

Долгосрочные параметры регулирования деятельности общества с ограниченной ответственностью «Уником» (дер. Хохловщина, Даровской район) для формирования тарифов с использованием метода индексации установленных тарифов

Год	Базовый уровень операционных расходов	Индекс эффективности операционных расходов	Нормативный уровень прибыли	Уровень надежности и теплоснабжения	Показатель и энергосбережения энергетической эффективности	Реализация программ в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности	Динамика изменения расходов на топливо
	тыс. руб.	%	%				
2015	165,2	-	0	-	-	-	-
2016	-	1	0	-	-	-	-
2017	-	1	0	-	-	-	-
2018	-	1	0	-	-	-	-

Приложение № 2
к решению правления
РСТ Кировской области

Тарифы на тепловую энергию, поставляемую потребителям обществом с ограниченной ответственностью «Уником» (дер. Хохловщина, Даровской район)

Вид тарифа	Год	Вода	Отборный пар давлением				Острый и редуцированный пар
			от 1,2 до 2,5 кг/см ²	от 2,5 до 7,0 кг/см ²	от 7,0 до 13,0 кг/см ²	свыше 13,0 кг/см ²	
Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения							
одноставочный, руб./Гкал	с 25 декабря по 31 декабря 2015 года	5 118,5	-	-	-	-	-
	с 01 января по 30 июня 2016 года	5 118,5	-	-	-	-	-
	с 01 июля по 31 декабря 2016 года	5 416,1	-	-	-	-	-
	с 01 января по 30 июня 2017 года	5 416,1	-	-	-	-	-
	с 01 июля по 31 декабря 2017 года	5 708,9	-	-	-	-	-
	с 01 января по 30 июня 2018 года	5 708,9	-	-	-	-	-
	с 01 июля по 31 декабря 2018 года	5 980,6	-	-	-	-	-
Население							
одноставочный, руб./Гкал	с 25 декабря по 31 декабря 2015 года	-	-	-	-	-	-
	с 01 января по 30 июня 2016 года	-	-	-	-	-	-
	с 01 июля по 31 декабря 2016 года	-	-	-	-	-	-
	с 01 января по 30 июня 2017 года	-	-	-	-	-	-
	с 01 июля по 31 декабря 2017 года	-	-	-	-	-	-
	с 01 января по 30 июня 2018 года	-	-	-	-	-	-
	с 01 июля по 31 декабря 2018 года	-	-	-	-	-	-

Налог на добавленную стоимость не взимается в соответствии со ст. 346.11 НК РФ.

11. По одиннадцатому вопросу повестки дня СЛУШАЛИ:

Уполномоченного по делу Романову Юлию Леонидовну, которая доложила результаты экспертизы.

1. Общие сведения об организации, осуществляющей регулируемую деятельность.

1. Наименование организации, осуществляющей регулируемую деятельность: открытое акционерное общество «Российские железные дороги» (далее – ОАО «РЖД» либо Общество).
2. Основной вид деятельности: обеспечение потребностей государства, юридических и физических лиц в железнодорожных перевозках и связанных с ними работах и услугах
3. Юридический адрес: 107174, г. Москва, ул. Новая Басманная, д. 2 - Горьковская железная дорога – филиал ОАО «РЖД»
4. Почтовый адрес: 610025, г. Киров, ул. Дёповская, 90
5. Местонахождение котельных:

Котельная мастерских ПЧ-9 станции Котельнич-1 – Кировская область, г. Котельнич, ул. К.Маркса, д.18;

Котельная мастерских ПЧ-9 станции Котельнич-2 – Кировская область, г. Котельнич, ул. Дёповская, д.7;

6. Руководитель: начальник Кировского территориального участка Кольцов Павел Александрович 60-16-56 (г. Киров)
7. Система налогообложения базового периода: общепринятая
8. Система налогообложения регулируемого периода: общепринятая
9. Основание владения имуществом: котельные принадлежат предприятию на праве собственности
10. Заявляемый метод: метод индексации установленных тарифов
11. Метод регулирования, использованный Службой при регулировании тарифа: метод индексации установленных тарифов
12. Действующие и заявляемые величины тарифов

Наименование показателя	Установленная мощность котельных, Гкал/час	Действующий тариф, руб. коп. за 1 Гкал (без НДС)	Заявляемая величина тарифа на 2015 год, руб. коп. за 1 Гкал (без НДС)
1	2	3	4
Котельная мастерских ПЧ-9 ст. Котельнич-1	0,26	впервые	2085,1
Котельная мастерских ПЧ-9 ст. Котельнич-2	0,5	впервые	1653,4

2. Описание нормативно-правовой базы, применяемой для формирования тарифа.

Экспертиза предложений об установлении тарифов на тепловую энергию, поставляемую ОАО «РЖД», на 2015 – 2018 годы проведена в соответствии с:

- Федеральным законом от 27.07.2010 № 190-ФЗ «О теплоснабжении»;
- постановлением Правительства Российской Федерации от 22.10.2012 № 1075 «О ценообразовании в сфере теплоснабжения» (далее Основы ценообразования);
- приказом Федеральной службы по тарифам от 13.06.2013 № 760-э «Об утверждении Методических указаний по расчету регулируемых цен (тарифов) в сфере теплоснабжения» (далее Методические указания);

- прогнозом социально-экономического развития Российской Федерации на 2016 год и плановый период 2017 и 2018 годов, рассчитанным Минэкономразвития России и одобренный Правительством Российской Федерации в октябре 2015 года (далее Прогноз СЭР МЭР России).

Наименование	2016 год	2017 год	2018 год
Индекс потребительских цен	106,4	106,0	105,0
Индекс цен производителей	107,4	105,7	105,4
Индекс цены на электрическую энергию	107,8	107,2	107,1
Индекс цены на воду	107,5	108,0	107,2
Индекс цены на дрова	106,5	106,1	106,0

3. Анализ экономической обоснованности расходов по статьям затрат, прибыли и обоснование объемов полезного отпуска тепловой энергии (мощности).

3.1. Котельная мастерских ПЧ-9 станции Котельнич-1 (Кировская область, г. Котельнич, ул. К.Маркса, 18).

Отпуск тепловой энергии осуществляется одной котельной. В соответствии с представленным расчетом объема производства тепловой энергии на 2015 год полезный отпуск тепловой энергии Обществом заявлен в объеме 305,0 Гкал.

Обществом не представлены утвержденные нормативы технологических потерь и расчет потерь при передаче тепловой энергии, поэтому эксперты в расчетах принимают количество тепловой энергии необходимое на потери в сетях с учетом протяженности тепловых сетей. Экспертами объем потерь тепловой энергии в сетях от котельной учтен на уровне предложения Общества 22,9 Гкал.

Расход тепловой энергии на собственные нужды котельной учтен экспертами на уровне предложения Общества 6,9 Гкал.

В результате при формировании тарифов на тепловую энергию общий годовой объем производства тепловой энергии учтен экспертами в количестве 334,8 Гкал.

При расчете долгосрочных тарифов на тепловую энергию, поставляемую потребителям Обществом на 2015 – 2018 годы в качестве объемов отпуска тепловой энергии на каждый год долгосрочного периода регулирования экспертами применен объем, учтенный при формировании тарифа на первый год долгосрочного периода регулирования (2015 год).

Анализ экономической обоснованности расходов по статьям затрат, прибыли проведен экспертами на первый расчетный период регулирования – 2015 год. Необходимая валовая выручка на 2015 – 2018 годы определена в соответствии с Методическими указаниями с учетом показателей Прогноза СЭР МЭР России.

Необходимая валовая выручка заявлена Обществом на 2015 год в размере 636,0 тыс. руб.

Операционные (подконтрольные) расходы.

По статье «Расходы на сырье и материалы» согласно заявке ОАО «РЖД» включены расходы на приобретение материалов на обслуживание и ремонт котельной. Экспертами расходы по данной статье учтены на заявленном Обществом уровне в соответствии с представленным перечнем необходимых материалов в размере 4,4 тыс. руб.

Расходы на ремонт основных средств Обществом не заявлены.

Расходы по статье «Оплата труда» Обществом заявлены в размере 59,6 тыс. руб. По данной статье экспертами учтены затраты на оплату труда только цехового персонала и определены в размере 42,9 тыс. руб. Расходы на оплату труда основного производственного персонала учтены экспертами по статье «Расходы на выполнение работ и услуг производственного характера, выполняемых по договорам со сторонними организациями или индивидуальными предпринимателями» на основании заключенного договора № 133/гдтв от 01.10.2013 между Горьковской дирекцией по

тепловодоснабжению - структурного подразделения Центральной дирекции по тепловодоснабжению - филиала ОАО «РЖД» и ООО «ТрансСистемаСтрой» на оказание услуг по обеспечению деятельности котельных.

Расходы по статье «Расходы на выполнение работ и услуг производственного характера, выполняемых по договорам со сторонними организациями или индивидуальными предпринимателями» определены экспертами на уровне предложения Общества в размере 303,1 тыс. руб. и включают расходы на оказание услуг по обеспечению деятельности котельной.

Расходы по статье «Расходы на оплату иных работ и услуг, выполняемых по договорам с организациями, включая расходы на оплату услуг связи, вневедомственной охраны, коммунальных услуг, юридических, информационных, аудиторских и консультационных услуг» Обществом заявлены в размере 9,8 тыс. руб. Расходы по данной статье экспертами не учтены ввиду отсутствия обосновывающих документов.

Расходы по статьям «Расходы на служебные командировки» и «Расходы на обучение персонала» Обществом не заявлены. Расходы по статье «Другие расходы, связанные с производством и (или) реализацией продукции, в том числе налог на имущество организаций, земельный налог, транспортный налог, водный налог, прочие налоги» экспертами не учтены ввиду отсутствия обосновывающих документов.

В результате, базовый уровень операционных расходов определен экспертами на 2015 год в размере 350,4 тыс. руб.

Неподконтрольные расходы.

Расходы по статьям «Расходы на оплату услуг, оказываемых организациями, осуществляющими регулируемую деятельность» и «Арендная плата, концессионная плата, лизинговые платежи» Обществом не заявлены.

Затраты по статье «Расходы на уплату налогов, сборов и других обязательных платежей» экспертами не учтены ввиду отсутствия обосновывающих документов.

Отчисления на социальные нужды определены экспертами исходя из суммы расходов на оплату труда и процента отчислений на социальные нужды (30,2%) Основание: Федеральный закон от 24.07.2009 № 212-ФЗ, уведомление ФСС РФ от 06.02.2015.

Расходы по статье «Амортизация основных средств и нематериальных ресурсов» и «Расходы на страхование производственных объектов, учитываемые при определении налоговой базы по налогу на прибыль» Обществом не заявлены.

Расходы на приобретение энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя.

«Расходы на топливо» заявлены Обществом в сумме 239,9 тыс. руб. В качестве топлива на котельной планируется использование угля. Норматив удельного расхода топлива при производстве тепловой энергии для котельной не утвержден.

Удельный расход топлива и годовая потребность в топливе представлены в следующей таблице:

котельная	Вид топлива	КПД котельной, %	Удельный расход топлива, т.у.т./Гкал	Годовая потребность в топливе, тонн
Котельная ПЧ-9 ст. Котельнич-1	уголь	70,0	204,1	95,7

При расчёте потребности в топливе экспертами применено значение калорийного эквивалента для перевода условного топлива в натуральное – 0,714. Цена на уголь определена в соответствии с предложением Общества. Расходы на топливо на 2015 год экспертами определены в размере 219,7 тыс. руб.

Расходы на электрическую энергию и расходы на холодную воду Обществом не заявлены.

Прибыль.

Расходы по статье «Прибыль» Обществом не заявлены.

В соответствии с постановлением Правительства Российской Федерации от 03.10.2015 № 1055 «О внесении изменений в постановление Правительства Российской Федерации от 22 октября 2012 г. № 1075», экспертами при формировании тарифа на тепловую энергию, поставляемую потребителям ОАО «РЖД», на 2015-2018 годы учтена расчетная предпринимательская прибыль регулируемой организации определяется в размере 5 процентов объема включаемых в необходимую валовую выручку на очередной период регулирования расходов, указанных в подпунктах 2 - 8 пункта 33 Основ ценообразования, за исключением расходов на приобретение тепловой энергии (теплоносителя) и услуг по передаче тепловой энергии (теплоносителя).

Расчетная предпринимательская прибыль Общества на 2015 год определена экспертами в размере 18,2 тыс. руб.

В результате в соответствии с Основами ценообразования на первый год регулирования (2015 год) по предложению экспертной группы необходимая валовая выручка Общества составляет 601,2 тыс. руб., в том числе:

- операционные расходы – 350,4 тыс. руб.;
- неподконтрольные расходы – 13,0 тыс. руб.;
- расходы на энергетические ресурсы – 219,7 тыс. руб.
- расходы из прибыли – 18,2 тыс. руб.

Величина необходимой валовой выручки Общества в соответствии с Основами ценообразования определена на 2016 год в размере 637,6 тыс.руб., на 2017 год в размере 671,4 тыс. руб., на 2018 год в размере 701,1 тыс. руб.

Сравнительный анализ динамики расходов и величины необходимой прибыли Общества по отношению к предыдущему периоду регулирования, приведён в табличном виде в Приложении к настоящему заключению.

3.2. Котельная мастерских ПЧ-9 ст. Котельнич-2 (Кировская область, г. Котельнич, ул. Дёповская, 7).

Отпуск тепловой энергии осуществляется одной котельной. В соответствии с представленным расчетом объема производства тепловой энергии на 2015 год полезный отпуск тепловой энергии Обществом заявлен в объеме 652,8 Гкал.

Обществом не представлены утвержденные нормативы технологических потерь и расчет потерь при передаче тепловой энергии, поэтому эксперты в расчетах принимают количество тепловой энергии необходимое на потери в сетях с учетом протяженности тепловых сетей. Экспертами объем потерь тепловой энергии в сетях от котельной учтены на уровне предложения Общества 49,0 Гкал.

Расход тепловой энергии на собственные нужды котельной учтен экспертами уровне предложения Общества 14,7 Гкал.

В результате при формировании тарифов на тепловую энергию общий годовой объём производства тепловой энергии учтен экспертами в количестве 716,5 Гкал.

При расчете долгосрочных тарифов на тепловую энергию, поставляемую потребителям Обществом на 2015 – 2018 годы в качестве объемов отпуска тепловой энергии на каждый год долгосрочного периода регулирования экспертами применен объем, учтенный при формировании тарифа на первый год долгосрочного периода регулирования (2015 год).

Анализ экономической обоснованности расходов по статьям затрат, прибыли проведен экспертами на первый расчетный период регулирования – 2015 год. Необходимая валовая выручка на 2015 – 2018 годы определена в соответствии с Методическими указаниями с учетом показателей Прогноза СЭР МЭР России.

Необходимая валовая выручка заявлена Обществом на 2015 год в размере 1 079,3 тыс. руб.

Операционные (подконтрольные) расходы.

По статье «Расходы на сырье и материалы» согласно заявке ОАО «РЖД» включены расходы на приобретение материалов на обслуживание и ремонт котельной. Экспертами расходы по данной статье учтены на заявленном Обществе уровне в соответствии с представленным перечнем необходимых материалов в размере 25,3 тыс. руб.

Расходы по статье «Оплата труда» Обществом заявлены в размере 174,3 тыс. руб. По данной статье экспертами учтены затраты на оплату труда только цехового персонала и определены в размере 128,7 тыс. руб. Расходы на оплату труда основного производственного персонала учтены экспертами по статье «Расходы на выполнение работ и услуг производственного характера, выполняемых по договорам со сторонними организациями или индивидуальными предпринимателями» на основании заключенного договора № 133/гдтв от 01.10.2013 между Горьковской дирекцией по тепловодоснабжению - структурного подразделения Центральной дирекции по тепловодоснабжению - филиала ОАО «РЖД» и ООО «ТрансСистемаСтрой» на оказание услуг по обеспечению деятельности котельных.

Расходы по статье «Расходы на выполнение работ и услуг производственного характера, выполняемых по договорам со сторонними организациями или индивидуальными предпринимателями» определены экспертами на уровне предложения Общества в размере 311,3 тыс. руб. и включают расходы на оказание услуг по обеспечению деятельности котельной.

Расходы по статье «Расходы на оплату иных работ и услуг, выполняемых по договорам с организациями, включая расходы на оплату услуг связи, вневедомственной охраны, коммунальных услуг, юридических, информационных, аудиторских и консультационных услуг» Обществом заявлены в размере 4,1 тыс. руб. Расходы по данной статье экспертами не учтены ввиду отсутствия обосновывающих документов.

Расходы по статьям «Расходы на служебные командировки» и «Расходы на обучение персонала» Обществом не заявлены. Расходы по статье «Другие расходы, связанные с производством и (или) реализацией продукции, в том числе налог на имущество организаций, земельный налог, транспортный налог, водный налог, прочие налоги» экспертами не учтены ввиду отсутствия обосновывающих документов.

В результате, базовый уровень операционных расходов определен экспертами на 2015 год в размере 465,4 тыс. руб.

Неподконтрольные расходы.

Расходы по статьям «Расходы на оплату услуг, оказываемых организациями, осуществляющими регулируемую деятельность» и «Арендная плата, концессионная плата, лизинговые платежи» Обществом не заявлены.

Затраты по статье «Расходы на уплату налогов, сборов и других обязательных платежей» экспертами не учтены ввиду отсутствия обосновывающих документов.

Отчисления на социальные нужды определены экспертами исходя из суммы расходов на оплату труда и процента отчислений на социальные нужды (30,2%) Основание: Федеральный закон от 24.07.2009 № 212-ФЗ, уведомление ФСС РФ от 06.02.2015.

Расходы по статье «Амортизация основных средств и нематериальных ресурсов» учтены на уровне предложения Общества в размере 37,7 тыс. руб.

«Расходы на страхование производственных объектов, учитываемые при определении налоговой базы по налогу на прибыль» Обществом не заявлены.

Расходы на приобретение энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя.

«Расходы на топливо» заявлены Обществом в сумме 450,9 тыс. руб. В качестве топлива на котельной планируется использование угля. Норматив удельного расхода топлива при производстве тепловой энергии для котельной не утвержден.

Удельный расход топлива и годовая потребность в топливе представлены в следующей таблице:

котельные	Вид топлива	КПД котельной, %	Удельный расход топлива, т.у.т./Гкал	Годовая потребность в топливе, тонн
Котельная ПЧ-9 ст. Котельнич-2	уголь	70,0	204,1	204,8

При расчёте потребности в топливе экспертами применено значение калорийного эквивалента для перевода условного топлива в натуральное – 0,714. Цена на уголь определена в соответствии с предложением Общества. Расходы на топливо на 2015 год экспертами определены в размере 470,6 тыс. руб.

Расходы на электрическую энергию Обществом не заявлены.

Расходы по статье «Расходы на холодную воду» Обществом заявлены в размере 2,0 тыс. руб. Расходы по данной статье экспертами пересчитаны исходя из объема потребления в завершённом периоде и тарифа на питьевую воду (питьевое водоснабжение), установленного на 2015 год для МУП «Горводоканал» и определены в размере 2,1 тыс. руб.

Прибыль.

Расходы по статье «Прибыль» Обществом не заявлены.

В соответствии с постановлением Правительства Российской Федерации от 03.10.2015 № 1055 «О внесении изменений в постановление Правительства Российской Федерации от 22 октября 2012 г. № 1075», экспертами при формировании тарифа на тепловую энергию, поставляемую потребителям ОАО «РЖД», на 2015-2018 годы учтена расчетная предпринимательская прибыль регулируемой организации определяется в размере 5 процентов объема включаемых в необходимую валовую выручку на очередной период регулирования расходов, указанных в подпунктах 2 - 8 пункта 33 Основ ценообразования, за исключением расходов на приобретение тепловой энергии (теплоносителя) и услуг по передаче тепловой энергии (теплоносителя).

Расчетная предпринимательская прибыль Общества на 2015 год определена экспертами в размере 27,2 тыс. руб.

В результате в соответствии с Основами ценообразования на первый год регулирования (2015 год) по предложению экспертной группы необходимая валовая выручка Общества составляет 1041,8 тыс. руб., в том числе:

- операционные расходы – 465,4 тыс. руб.;
- неподконтрольные расходы – 76,6 тыс. руб.;
- расходы на энергетические ресурсы – 472,7 тыс. руб.
- расходы из прибыли – 27,2 тыс. руб.

Величина необходимой валовой выручки Общества в соответствии с Основами ценообразования определена на 2016 год в размере 1104,8 тыс. руб., на 2017 год в размере 1162,3 тыс. руб., на 2018 год в размере 1213,5 тыс. руб.

Сравнительный анализ динамики расходов и величины необходимой прибыли Общества по отношению к предыдущему периоду регулирования, приведён в табличном виде в Приложении к настоящему заключению.

4. Долгосрочные параметры регулирования деятельности Общества для формирования тарифов на тепловую энергию с использованием метода индексации установленных тарифов.

В соответствии с Правилами установления долгосрочных параметров регулирования деятельности организаций в отнесенной законодательством Российской Федерации к сферам деятельности субъектов естественных монополий сфере теплоснабжения и (или) цен (тарифов) в сфере теплоснабжения, которые подлежат регулированию в соответствии

с перечнем, определенным статьей 8 Федерального закона «О теплоснабжении», утвержденными постановлением Правительства Российской Федерации от 22.10.2012 № 1075, долгосрочные параметры регулирования деятельности Общества для формирования тарифов на тепловую энергию с использованием метода индексации установленных тарифов определены с учетом представленных регулируемой организацией документов.

Наименование документа	Отметка о наличии
Нормативы технологических потерь при передаче тепловой энергии, теплоносителя по тепловым сетям	не утверждены
Нормативы удельного расхода топлива на производство единицы тепловой энергии, отпускаемой с коллекторов источников тепловой энергии	не утверждены
Программа в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности	не представлена
Инвестиционная программа	не утверждена

Экспертная группа предлагает установить на 2015 – 2018 годы следующие долгосрочные параметры регулирования ОАО «РЖД» для формирования тарифов на тепловую энергию с использованием метода индексации установленных тарифов:

1. Долгосрочные параметры регулирования деятельности открытого акционерного общества «Российские железные дороги» (Котельная мастерских ПЧ-9 станции Котельнич-1) для формирования тарифов с использованием метода индексации установленных тарифов

Год	Базовый уровень операционных расходов	Индекс эффективности операционных расходов	Нормативный уровень прибыли	Уровень надежности теплоснабжения	Показатели энергосбережения энергетической эффективности	Реализация программ в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности	Динамика изменения расходов на топливо
	тыс. руб.	%	%				
2015	350,4	-	0	-	-	-	-
2016	-	1	0	-	-	-	-
2017	-	1	0	-	-	-	-
2018	-	1	0	-	-	-	-

2. Долгосрочные параметры регулирования деятельности открытого акционерного общества «Российские железные дороги» (котельная мастерских ПЧ-9 станции Котельнич-2) для формирования тарифов с использованием метода индексации установленных тарифов

Год	Базовый уровень операционных расходов	Индекс эффективности операционных расходов	Нормативный уровень прибыли	Уровень надежности теплоснабжения	Показатели энергосбережения энергетической эффективности	Реализация программ в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности	Динамика изменения расходов на топливо
	тыс. руб.	%	%				
2015	465,4	-	0	-	-	-	-
2016	-	1	0	-	-	-	-
2017	-	1	0	-	-	-	-
2018	-	1	0	-	-	-	-

На основании вышеизложенного экспертная группа предлагает установить для потребителей ОАО «РЖД» долгосрочные одноставочные тарифы на тепловую энергию с календарной разбивкой в следующих размерах:

Тарифы на тепловую энергию, поставляемую потребителям открытого акционерного общества «Российские железные дороги» (Котельная мастерских ПЧ-9 станции Котельнич-1)

Вид тарифа	Год	Вода	Отборный пар давлением				Острый и редуцированный пар
			от 1,2 до 2,5 кг/см ²	от 2,5 до 7,0 кг/см ²	от 7,0 до 13,0 кг/см ²	свыше 13,0 кг/см ²	
Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения							
одноставочный, руб./Гкал	с 25 декабря по 31 декабря 2015 года	1 971,1	-	-	-	-	-
	с 01 января по 30 июня 2016 года	1 971,1					
	с 01 июля по 31 декабря 2016 года	2 090,5	-	-	-	-	-
	с 01 января по 30 июня 2017 года	2 090,5	-	-	-	-	-
	с 01 июля по 31 декабря 2017 года	2 201,1	-	-	-	-	-
	с 01 января по 30 июня 2018 года	2 201,1	-	-	-	-	-
	с 01 июля по 31 декабря 2018 года	2 298,5	-	-	-	-	-
Население							
одноставочный, руб./Гкал	с 25 декабря по 31 декабря 2015 года	-	-	-	-	-	-
	с 01 января по 30 июня 2016 года	-					
	с 01 июля по 31 декабря 2016 года	-	-	-	-	-	-
	с 01 января по 30 июня 2017 года	-	-	-	-	-	-
	с 01 июля по 31 декабря 2017 года	-	-	-	-	-	-
	с 01 января по 30 июня 2018 года	-	-	-	-	-	-

Налог на добавленную стоимость взимается сверх указанных величин тарифов.

Тарифы на тепловую энергию, поставляемую потребителям открытого акционерного общества «Российские железные дороги» (Котельная мастерских ПЧ-9 станции Котельнич-2)

Вид тарифа	Год	Вода	Отборный пар давлением				Острый и редуцированный пар
			от 1,2 до 2,5 кг/см ²	от 2,5 до 7,0 кг/см ²	от 7,0 до 13,0 кг/см ²	свыше 13,0 кг/см ²	
Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения							
одноставочный, руб./Гкал	с 25 декабря по 31 декабря 2015 года	1 596,0	-	-	-	-	-
	с 01 января по 30 июня 2016 года	1 596,0					
	с 01 июля по 31 декабря 2016 года	1 692,4	-	-	-	-	-
	с 01 января по 30 июня 2017 года	1 692,4	-	-	-	-	-
	с 01 июля по 31 декабря 2017 года	1 780,4	-	-	-	-	-
	с 01 января по 30 июня 2018 года	1 780,4	-	-	-	-	-
	с 01 июля по 31 декабря 2018 года	1 858,9	-	-	-	-	-
Население							
одно	с 25 декабря по 31 декабря 2015	-	-	-	-	-	-

став	года						
оч- ный, руб./ Гкал	с 01 января по 30 июня 2016 года	-					
	с 01 июля по 31 декабря 2016 года	-	-	-	-	-	-
	с 01 января по 30 июня 2017 года	-	-	-	-	-	-
	с 01 июля по 31 декабря 2017 года	-	-	-	-	-	-
	с 01 января по 30 июня 2018 года	-	-	-	-	-	-

Налог на добавленную стоимость взимается сверх указанных величин тарифов.

Беляева Н.В.: Прошу задавать вопросы и высказать замечания.

В прениях выступили: Троян Г.В., Юдинцева Н.Г., Романова Ю.Л.

Беляева Н.В.: Какие есть предложения у членов правления?

Юдинцева Н.Г.: Предлагаю установить тарифы.

Беляева Н.В.: Предлагаю голосовать.

ГОЛОСОВАЛИ: «ЗА» - единогласно.

РЕШИЛИ:

1. Установить на 2015 - 2018 годы долгосрочные параметры регулирования деятельности открытого акционерного общества «Российские железные дороги» для формирования тарифов на тепловую энергию согласно приложениям №№ 1,3.

2. Установить тарифы на тепловую энергию, поставляемую потребителям открытого акционерного общества «Российские железные дороги», согласно приложениям №№ 2,4.

3. Тарифы, установленные в пункте 2 настоящего решения, действуют с 25 декабря 2015 года по 31 декабря 2018 года.

Приложение №1
к решению правления
РСТ Кировской области

Долгосрочные параметры регулирования деятельности
открытого акционерного общества «Российские железные дороги» (котельная мастерских ПЧ-9
станции Котельнич -1) для формирования тарифов с использованием метода индексации
установленных тарифов

Год	Базовый уровень операцион- ных расходов	Индекс эффективно- сти операционн- ых расходов	Нормати- вный уровень прибыли	Уровень надежност и теплогоснаб- жения	Показател и энергосбер- ежения энергетиче- ской эффективн- ости	Реализация программ в области энергосбере- жения и повышения энергетиче- ской эффективно- сти	Динамика изменения расходов на топливо
	тыс. руб.	%	%				
2015	350,4	-	0	-	-	-	-
2016	-	1	0	-	-	-	-
2017	-	1	0	-	-	-	-
2018	-	1	0	-	-	-	-

Приложение № 2
к решению правления
РСТ Кировской области

Тарифы на тепловую энергию, поставляемую потребителям открытого акционерного общества «Российские железные дороги» (котельная мастерских ПЧ-9 станции Котельнич -1)

Вид тарифа	Год	Вода	Отборный пар давлением				Острый и редуцированный пар
			от 1,2 до 2,5 кг/см ²	от 2,5 до 7,0 кг/с	от 7,0 до 13,0 кг/с	свыше 13,0 кг/с	
Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения							
одноставочный, руб./Гкал	с 25 декабря по 31 декабря 2015 года	1 971,1	-	-	-	-	-
	с 01 января по 30 июня 2016 года	1 971,1					
	с 01 июля по 31 декабря 2016 года	2 090,5	-	-	-	-	-
	с 01 января по 30 июня 2017 года	2 090,5	-	-	-	-	-
	с 01 июля по 31 декабря 2017 года	2 201,1	-	-	-	-	-
	с 01 января по 30 июня 2018 года	2 201,1	-	-	-	-	-
	с 01 июля по 31 декабря 2018 года	2 298,5	-	-	-	-	-
Население							
одноставочный, руб./Гкал	с 25 декабря по 31 декабря 2015 года	-	-	-	-	-	-
	с 01 января по 30 июня 2016 года	-					
	с 01 июля по 31 декабря 2016 года	-	-	-	-	-	-
	с 01 января по 30 июня 2017 года	-	-	-	-	-	-
	с 01 июля по 31 декабря 2017 года	-	-	-	-	-	-
	с 01 января по 30 июня 2018 года	-	-	-	-	-	-
	с 01 июля по 31 декабря 2018 года	-	-	-	-	-	-

Налог на добавленную стоимость взимается сверх указанных величин тарифов.

Приложение № 3
к решению правления
РСТ Кировской области

Долгосрочные параметры регулирования деятельности открытого акционерного общества «Российские железные дороги» (котельная мастерских ПЧ-9 станции Котельнич -2) для формирования тарифов с использованием метода индексации установленных тарифов

Год	Базовый уровень операционных расходов	Индекс эффективности операционных расходов	Нормативный уровень прибыли	Уровень надежности и теплоснабжения	Показатель и энергосбережения энергетической эффективности	Реализация программ в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности	Динамика изменения расходов на топливо
	тыс. руб.	%	%				
2015	465,4	-	0	-	-	-	-
2016	-	1	0	-	-	-	-
2017	-	1	0	-	-	-	-
2018	-	1	0	-	-	-	-

Приложение № 4
к решению правления
РСТ Кировской области

Тарифы на тепловую энергию, поставляемую потребителям открытого акционерного общества
«Российские железные дороги» (котельная мастерских ПЧ-9 станции Котельнич -2)

Вид тарифа	Год	Вода	Отборный пар давлением				Острый и редуцированный пар
			от 1,2 до 2,5 кг/см ²	от 2,5 до 7,0 кг/с	от 7,0 до 13,0 кг/с	свыше 13,0 кг/с	
Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения							
одноставочный, руб./Гкал	с 25 декабря по 31 декабря 2015 года	1 596,0	-	-	-	-	-
	с 01 января по 30 июня 2016 года	1 596,0					
	с 01 июля по 31 декабря 2016 года	1 692,4	-	-	-	-	-
	с 01 января по 30 июня 2017 года	1 692,4	-	-	-	-	-
	с 01 июля по 31 декабря 2017 года	1 780,4	-	-	-	-	-
	с 01 января по 30 июня 2018 года	1 780,4	-	-	-	-	-
	с 01 июля по 31 декабря 2018 года	1 858,9	-	-	-	-	-
Население							
одноставочный, руб./Гкал	с 25 декабря по 31 декабря 2015 года	-	-	-	-	-	-
	с 01 января по 30 июня 2016 года	-					
	с 01 июля по 31 декабря 2016 года	-	-	-	-	-	-
	с 01 января по 30 июня 2017 года	-	-	-	-	-	-
	с 01 июля по 31 декабря 2017 года	-	-	-	-	-	-
	с 01 января по 30 июня 2018 года	-	-	-	-	-	-
	с 01 июля по 31 декабря 2018 года	-	-	-	-	-	-

Налог на добавленную стоимость взимается сверх указанных величин тарифов.

12. По двенадцатому вопросу повестки дня СЛУШАЛИ:

Уполномоченного по делу Зыкова Михаила Ивановича, который доложил результаты экспертизы.

1. Общие сведения об организации, осуществляющей регулируемую деятельность.

1. Наименование организации, осуществляющей регулируемую деятельность: общество с ограниченной ответственностью «САХ».

2. Юридический адрес: 610016, Кировская обл., г. Киров, слобода Большое Скопино, д. 1.

3. ИНН 4345069473, КПП 434501001.

4. Руководитель: директор - Кукса Валерий Николаевич, тел. (8332) 23-73-44.

5. Контактное лицо, ответственное за составление шаблонов: главный экономист — Сидорова Татьяна Ильинична, тел. (8332) 58-47-05.

5. Система налогообложения: общая система налогообложения.

6. Действующие тарифы установлены решением РСТ Кировской области от 29.11.2013 № 44/16 в размере — 12,60 руб./м³(без НДС).

2. Основные технические и производственные показатели полигона ТБО.

Полигон ТБО «Костино» - объект природоохранного экологического назначения, для утилизации, размещения и санитарного захоронения ТБО и приравненных к ним промышленных отходов V и IV классов опасности.

3. Анализ экономической обоснованности расходов по статьям расходов и прибыли.

Тарифы представлены для утверждения на основании Федерального закона от 30.12.2004 № 210-ФЗ «Об основах регулирования тарифов организаций коммунального комплекса» и постановления Правительства Российской Федерации от 14.07.2008 № 520 «Об основах ценообразования и порядке регулирования тарифов, надбавок и предельных индексов в сфере деятельности организаций коммунального комплекса».

Основанием для досрочного пересмотра тарифов является изменение основных параметров прогноза социально-экономического развития РФ на 2016 год и плановый период 2017 и 2018 годов, разработанного Минэкономразвития России и одобренного Правительством Российской Федерации (октябрь 2015 г.) (далее - Прогноз СЭР МЭР России), а также изменение с 01.01.2016 в соответствии с постановлением Правительства РФ от 19.11.2014 № 1219 нормативов платы за негативное воздействие на окружающую среду.

Земельный участок для размещения полигона ТБО и недвижимое имущество (карта складирования для полигона ТБО) находятся в аренде у ООО «САХ» в соответствии с договором аренды земельного участка от 27.06.2011 и договором аренды недвижимого имущества от 02.08.2007 № 6558, заключенными с Администрацией МО «Город Киров».

Расчет затрат на 2016 год выполнен исходя из основных параметров социально-экономического развития РФ на 2016 год и плановый период 2017 и 2018 годов, разработанного Минэкономразвития России (октябрь 2015 г.).

В результате экспертизы представленных расчетных материалов в расчет экономически обоснованного тарифа на услугу по утилизации, обезвреживанию, захоронению твердых бытовых отходов включены следующие статьи затрат:

- статья «Топливо и смазочные материалы» - расходы на горюче-смазочные материалы определены с учетом увеличения с 1 июля 2016 года затрат, учтенных на данные цели при регулировании тарифов на текущий период, на индекс роста цен на ГСМ – 103,3% в соответствии с прогнозом СЭР МЭР России;

- статья «Общексплуатационные расходы» - расходы определены с учетом увеличения с 1 июля 2016 года затрат, учтенных на данные цели при регулировании тарифов на текущий период, на индекс цен производителей (далее – ИЦП) – 107,4% в соответствии с прогнозом СЭР МЭР России;

- статья «Оплата труда» - затраты определены исходя из численности основного производственного персонала в количестве 18,0 штатных единиц (в количестве, учтенном

при регулировании тарифов на текущий период) и заработной платы, определенной с учетом увеличения с 1 июля 2016 года, заработной платы, учтенной при регулировании тарифов на текущий период, на индекс потребительских цен (далее - ИПЦ) – 106,4% в соответствии с прогнозом СЭР МЭР России. Отчисления на социальные нужды рассчитаны с учетом ставки — 30,0%, предусмотренной Федеральным законом от 24.07.2009 № 212-ФЗ «О страховых взносах в Пенсионный фонд Российской Федерации, Фонд социального страхования Российской Федерации, Федеральный фонд обязательного медицинского страхования»;

- статья «Покупная электрическая энергия» - расходы определены с учетом объема электрической энергии, принятого при регулировании тарифов на текущий период, и прогнозной цены на электрическую энергию, рассчитанной РСТ Кировской области с учётом изменения с 1 июля 2016 года цен на электроэнергию на индекс – 107,8% в соответствии с прогнозом СЭР МЭР России;

- статья «Материалы» - расходы определены с учетом увеличения с 1 июля 2016 года затрат, учтенных на данные цели при регулировании тарифов на текущий период, на ИПЦ – 107,4% в соответствии с прогнозом СЭР МЭР России;

- статья «Ремонт и техническое обслуживание» - расходы определены с учетом увеличения с 1 июля 2016 года затрат, учтенных на данные цели при регулировании тарифов на текущий период, на ИПЦ – 107,4% в соответствии с прогнозом СЭР МЭР России;

- статья «Амортизация (аренда)» - расходы приняты экспертной группой в соответствии с расчетом амортизационных отчислений, представленным предприятием при установлении тарифов на текущий период, и арендной платой в соответствии с договором аренды земельного участка от 27.06.2011, договором аренды недвижимого имущества от 02.08.2007 № 6558 и договорами аренды спецтехники на уровне, учтенном при регулировании тарифов на текущий период;

- статья «Прочие расходы» - расходы на прочие цели определены с учетом увеличения с 1 июля 2016 года затрат, учтенных на данные цели при регулировании тарифов на текущий период, на ИПЦ – 107,4% в соответствии с прогнозом СЭР МЭР России, и затрат на уплату налогов в пределах ПДВ за загрязнения и затрат на проектно-изыскательские работы по разработке проекта по закрытию и рекультивации полигона ТБО в п. Костино г. Кирова (договор подряда от 09.09.2013 № 13-18) с учетом распределения затрат на весь период действия долгосрочных тарифов, согласованных с собственником объекта.

В соответствии с Основами ценообразования и порядком регулирования тарифов, надбавок и предельных индексов в сфере деятельности организаций коммунального комплекса по предложению экспертной группы основные статьи расходов, включенные в необходимую валовую выручку ООО «СХ» на 2016 год по оказанию услуги по утилизации, обезвреживанию, захоронению твердых бытовых отходов с учетом календарной разбивки, составляют:

1. Расходы, исходя из полной себестоимости — 17741,57 тыс. руб., в том числе:

- амортизационные отчисления в размере 1477,98 тыс. руб.;
- электроэнергия в размере 219,13 тыс. руб.;
- материалы в размере 1236,58 тыс. руб.;
- топливо и смазочные материалы в размере 4998,10 тыс. руб.;
- цеховые расходы в размере 594,42 тыс. руб.;
- затраты на оплату труда в размере 2743,52 тыс. руб.;
- отчисления на социальные нужды в размере 823,05 тыс. руб.;
- ремонт и техническое обслуживание в размере 515,29 тыс. руб.;
- прочие расходы в размере 3809,70 тыс. руб.;
- общеэксплуатационные расходы в размере 1323,80 тыс. руб.

2. Необходимая валовая выручка — 17741,57 тыс. руб.

На основании вышеизложенного, учитывая прогноз социально-экономического развития Российской Федерации на 2016 год и плановый период 2017 и 2018 годов, разработанный Минэкономразвития России (октябрь 2015 г.), экспертная группа предлагает досрочно пересмотреть и установить для потребителей ООО «САХ» на территории МО «Город Киров» экономически обоснованные тарифы на услугу по утилизации, обезвреживанию, захоронению твердых бытовых отходов с учетом календарной разбивки в следующих размерах:

Категория потребителя	Тариф в рублях за куб. метр					
	с 01.01.2014 по 30.06.2014	с 01.07.2014 по 31.12.2014	с 01.01.2015 по 30.06.2015	с 01.07.2015 по 31.12.2015	с 01.01.2016 по 30.06.2016	с 01.07.2016 по 31.12.2016
Население, собственники жилых помещений и исполнители коммунальных услуг (с учетом НДС)	12,71	14,28	14,28	14,87	14,87	15,55
Прочие	10,77	12,10	12,10	12,60	12,60	13,18
Прочие потребители (с учетом платы за негативное воздействие на окружающую среду и класса опасности ТБО), в том числе:						
отходы IV класса опасности	184,40	185,73	194,67	195,17	203,37	203,95
отходы V класса опасности, в том числе:						
перерабатывающая промышленность	19,28	20,61	21,01	21,51	21,92	22,50
добывающая промышленность	11,05	12,38	12,39	12,89	12,91	13,49
прочие	15,31	16,64	16,85	17,35	17,57	18,15

Налог на добавленную стоимость взимается сверх установленных величин тарифов (кроме тарифов, установленных для населения).

Беляева Н.В.: Прошу задавать вопросы и высказать замечания.

В прениях выступили: Мальков Н.В., Петухова Г.И., Зыков М.И.

Беляева Н.В.: Какие есть предложения у членов правления?

Петухова Г.И.: Предлагаю установить тарифы.

Беляева Н.В.: Предлагаю голосовать.

ГОЛОСОВАЛИ: «ЗА» - единогласно.

РЕШИЛИ:

1. Досрочно пересмотреть тарифы на услугу по утилизации, обезвреживанию, захоронению твердых бытовых отходов общества с ограниченной ответственностью «САХ» (муниципальное образование «Город Киров») на территории МО «Город Киров».

2. Внести в решение правления РСТ Кировской области от 29.11.2013 № 44/16 «О тарифах на услугу по утилизации, обезвреживанию, захоронению твердых бытовых отходов для общества с ограниченной ответственностью «САХ» (муниципальное образование «Город Киров»)» изменение, изложив приложение в новой редакции. Прилагается.

Приложение
к решению правления
РСТ Кировской области
отходов для общества с ограниченной ответственностью «САХ» (муниципальное
образование «Город Киров») на территории МО «Город Киров»

Категория потребителя	Тариф в рублях за куб. метр					
	с 01.01.2014 по 30.06.2014	с 01.07.2014 по 31.12.2014	с 01.01.2015 по 30.06.2015	с 01.07.2015 по 31.12.2015	с 01.01.2016 по 30.06.2016	с 01.07.2016 по 31.12.2016
Население, собственники жилых помещений и исполнители коммунальных услуг (с учетом НДС)	12,71	14,28	14,28	14,87	14,87	15,55
Прочие	10,77	12,10	12,10	12,60	12,60	13,18
Прочие потребители (с учетом платы за негативное воздействие на окружающую среду и класса опасности ТБО), в том числе:						
отходы IV класса опасности	184,40	185,73	194,67	195,17	203,37	203,95
отходы V класса опасности, в том числе:						
перерабатывающая промышленность	19,28	20,61	21,01	21,51	21,92	22,50
добывающая промышленность	11,05	12,38	12,39	12,89	12,91	13,49
прочие	15,31	16,64	16,85	17,35	17,57	18,15

Налог на добавленную стоимость взимается сверх установленных величин тарифов (кроме тарифов, установленных для населения).

13. По тринадцатому вопросу повестки дня СЛУШАЛИ:

Уполномоченного по делу Муравьеву Анну Сергеевну, которая доложила результаты экспертизы.

1. Общие сведения об организации, осуществляющей регулируемую деятельность.

1. Наименование организации, осуществляющей регулируемую деятельность: Общество с ограниченной ответственностью «Предприятие по утилизации бытовых и промышленных отходов».

1. Юридический адрес: 613150, Кировская область, г. Слободской, ул. Урицкого, 49.

2. ИНН 4329012085, КПП 432901001.

3. Руководитель: директор Касаткин Николай Евгеньевич, тел. (883362) 4-11-94.

4. Система налогообложения: упрощенная (объект налогообложения - доходы, уменьшенные на величину расходов).

6. Действующие тарифы установлены решением РСТ Кировской области от 29.11.2013 № 44/49 в размере — 33,89 руб./м³.

2. Основные технические и производственные показатели полигона ТБО.

Полигон ТБО - объект природоохранного экологического назначения, для утилизации, размещения и санитарного захоронения ТБО и приравненных к ним промышленных отходов V и IV классов опасности.

Полигон твердых бытовых отходов 1 очереди передан ООО «Предприятие по утилизации бытовых и промышленных отходов» во временное пользование согласно договора аренды от 04.02.2015 № 3, заключенного с МУП «Благоустройство». Третья карта полигона находится в собственности ООО «Предприятие по утилизации бытовых и промышленных отходов».

Земельный участок под полигон для утилизации (захоронения) ТБО находится во временном пользовании ООО «Предприятие по утилизации бытовых и промышленных отходов» на основании договора субаренды от 10.05.2011 № 14, заключенного с МУП «Благоустройство».

3. Анализ экономической обоснованности расходов по статьям расходов и прибыли.

Тарифы представлены для утверждения на основании Федерального закона от 30.12.2004 № 210-ФЗ «Об основах регулирования тарифов организаций коммунального комплекса» и постановления Правительства Российской Федерации от 14.07.2008 № 520 «Об основах ценообразования и порядке регулирования тарифов, надбавок и предельных индексов в сфере деятельности организаций коммунального комплекса».

Основанием для досрочного пересмотра тарифов является изменение основных параметров прогноза социально-экономического развития РФ на 2016 год и плановый период 2017 и 2018 годов, разработанного Минэкономразвития России и одобренного Правительством Российской Федерации (октябрь 2015 г.) (далее - Прогноз СЭР МЭР России).

Расчет затрат на 2016 год выполнен исходя из основных параметров социально-экономического развития РФ на 2016 год и плановый период 2017 и 2018 годов, разработанного Минэкономразвития России (октябрь 2015 г.).

В результате экспертизы представленных расчетных материалов в расчет экономически обоснованного тарифа на услугу по утилизации, обезвреживанию, захоронению твердых бытовых отходов включены следующие статьи затрат:

- статья «Электроэнергия» - расходы определены с учетом объема электрической энергии, принятого при регулировании тарифов на текущий период, и прогнозной цены на электрическую энергию, рассчитанной РСТ Кировской области с учётом изменения с 1 июля 2016 года цен на электроэнергию на индекс – 107,8% в соответствии с прогнозом СЭР МЭР России;

- статья «Топливо и смазочные материалы» - расходы на горюче-смазочные материалы определены с учетом увеличения с 1 июля 2016 года затрат, учтенных на

данные цели при регулировании тарифов на текущий период, на индекс роста цен на ГСМ – 103,3% в соответствии с прогнозом СЭР МЭР России;

- статья «Затраты на оплата труда» - затраты определены исходя из численности основного производственного персонала в количестве 5 штатных единиц (в количестве, учтенном при регулировании тарифов на текущий период) и заработной платы, определенной с учетом увеличения с 1 июля 2016 года, заработной платы, учтенной при регулировании тарифов на текущий период, на индекс потребительских цен (далее - ИПЦ) – 106,4% в соответствии с прогнозом СЭР МЭР России. Отчисления на социальные нужды рассчитаны с учетом ставки — 30,3%, предусмотренной Федеральным законом от 24.07.2009 № 212-ФЗ «О страховых взносах в Пенсионный фонд Российской Федерации, Фонд социального страхования Российской Федерации, Федеральный фонд обязательного медицинского страхования»;

- статья «Амортизация (аренда)» - расходы приняты экспертной группой в соответствии с расчетом амортизационных отчислений, представленным предприятием при установлении тарифов на текущий период, и арендной платой в соответствии с договором субаренды от 10.05.2011 № 14 на уровне, учтенном при регулировании тарифов на текущий период;

- статья «Ремонт и техническое обслуживание» - расходы определены с учетом увеличения с 1 июля 2016 года затрат, учтенных на данные цели при регулировании тарифов на текущий период, на ИЦП – 107,4% в соответствии с прогнозом СЭР МЭР России;

- статьи «Прочие расходы» и «Общексплуатационные расходы» - расходы определены с учетом увеличения с 1 июля 2016 года затрат, учтенных на данные цели при регулировании тарифов на текущий период, на ИЦП – 107,4% в соответствии с прогнозом СЭР МЭР России.

В соответствии с Основами ценообразования и порядком регулирования тарифов, надбавок и предельных индексов в сфере деятельности организаций коммунального комплекса по предложению экспертной группы основные статьи расходов, включенные в необходимую валовую выручку ООО «Предприятие по утилизации бытовых и промышленных отходов» на 2016 год по оказанию услуги по утилизации, обезвреживанию и захоронению твердых бытовых отходов с учетом календарной разбивки, составляют:

1. Расходы, исходя из полной себестоимости — 2681,97 тыс. руб., в том числе:

- электроэнергия в размере 11,22 тыс. руб.;
- топливо и смазочные материалы в размере 219,11 тыс. руб.;
- затраты на оплату труда в размере 939,55 тыс. руб.;
- отчисления на социальные нужды в размере 284,68 тыс. руб.;
- аренда в размере 38,40 тыс. руб.;
- амортизационные отчисления в размере 216,08 тыс. руб.;
- ремонт и техническое обслуживание в размере 128,87 тыс. руб.;
- прочие расходы в размере 106,19 тыс. руб.;
- общексплуатационные расходы в размере 711,31 тыс. руб.;
- налог на доходы в размере 26,55 тыс. руб.;

2. Необходимая валовая выручка — 2681,97 тыс. руб.

На основании вышеизложенного, учитывая прогноз социально-экономического развития Российской Федерации на 2016 год и плановый период 2017 и 2018 годов, разработанный Минэкономразвития России (октябрь 2015 г.), экспертная группа предлагает досрочно пересмотреть и установить для потребителей ООО «Предприятие по утилизации бытовых и промышленных отходов» экономически обоснованные тарифы на услугу по утилизации, обезвреживанию и захоронению твердых бытовых отходов с учетом календарной разбивки в следующих размерах:

Категория потребителя	Тариф в рублях за куб. метр					
	с 01.01.2014 по 30.06.2014	с 01.07.2014 по 31.12.2014	с 01.01.2015 по 30.06.2015	с 01.07.2015 по 31.12.2015	с 01.01.2016 по 30.06.2016	с 01.07.2016 по 31.12.2016
Население, собственники жилых помещений и исполнители коммунальных услуг (с учетом НДС)	32,73	33,89	33,89	33,89	33,89	35,88
Прочие	32,73	33,89	33,89	33,89	33,89	35,88
Прочие потребители (с учетом платы за негативное воздействие на окружающую среду и класса опасности ТБО), в том числе:						
отходы IV класса опасности	-	-	-	-	224,66	226,65
отходы V класса опасности, в том числе:						
перерабатывающая промышленность	-	-	-	-	43,21	45,20
добывающая промышленность	-	-	-	-	34,20	36,19
прочие	-	-	-	-	38,86	40,85

Налог на добавленную стоимость не взимается в соответствии со ст. 346.11 Налогового кодекса Российской Федерации.

Беляева Н.В.: Прошу задавать вопросы и высказать замечания.

В прениях выступили: Мальков Н.В., Петухова Г.И., Муравьева А.С.

Беляева Н.В.: Какие есть предложения у членов правления?

Петухова Г.И.: Предлагаю установить тарифы.

Беляева Н.В.: Предлагаю голосовать.

ГОЛОСОВАЛИ: «ЗА» - единогласно.

РЕШИЛИ:

1. Досрочно пересмотреть тарифы на услугу по утилизации, обезвреживанию и захоронению твердых бытовых отходов для общества с ограниченной ответственностью «Предприятие по утилизации бытовых и промышленных отходов» (город Слободской).

2. Внести в решение правления РСТ Кировской области от 29.11.2013 № 44/49 «О тарифах на услугу по утилизации, обезвреживанию и захоронению твердых бытовых отходов, оказываемую обществом с ограниченной ответственностью «Предприятие по утилизации бытовых и промышленных отходов» (город Слободской)» изменение, изложив приложение в новой редакции. Прилагается.

Приложение
к решению правления
РСТ Кировской области

Тарифы на услугу по утилизации, обезвреживанию и захоронению твердых бытовых отходов для общества с ограниченной ответственностью «Предприятие по утилизации бытовых и промышленных отходов» (город Слободской)

Категория потребителя	Тариф в рублях за куб. метр					
	с 01.01.2014 по 30.06.2014	с 01.07.2014 по 31.12.2014	с 01.01.2015 по 30.06.2015	с 01.07.2015 по 31.12.2015	с 01.01.2016 по 30.06.2016	с 01.07.2016 по 31.12.2016
Население, собственники жилых помещений и исполнители коммунальных услуг (с учетом НДС)	32,73	33,89	33,89	33,89	33,89	35,88
Прочие	32,73	33,89	33,89	33,89	33,89	35,88
Прочие потребители (с учетом платы за негативное воздействие на окружающую среду и класса опасности ТБО), в том числе:						
отходы IV класса опасности	-	-	-	-	224,66	226,65
отходы V класса опасности, в том числе:						
перерабатывающая промышленность	-	-	-	-	43,21	45,20
добывающая промышленность	-	-	-	-	34,20	36,19
прочие	-	-	-	-	38,86	40,85

Налог на добавленную стоимость не взимается в соответствии со ст. 346.11 Налогового кодекса Российской Федерации

14. По четырнадцатому вопросу повестки дня СЛУШАЛИ:

Уполномоченного по делу Зыкова Михаила Ивановича, который доложил результаты экспертизы.

1. Общие сведения об организации, осуществляющей регулируемую деятельность.

1. Наименование организации, осуществляющей регулируемую деятельность: акционерное общество «Куприт».

2. Юридический адрес: 610035, Кировская обл., г. Киров, ул. Некрасова, д. 24.

3. ИНН 4346049110, КПП 434501001.

4. Руководитель: генеральный директор - Торопова Ирина Владимировна, тел. (8332) 63-16-11.

5. Контактное лицо, ответственное за составление шаблонов: экономист — Караваева Лада Владимировна, тел. 8-912-821-0568.

5. Система налогообложения: общая система налогообложения.

6. Действующие тарифы установлены решением РСТ Кировской области от 01.11.2013 № 40/41 в размере — 51,97 руб./м³ (без НДС).

2. Основные технические и производственные показатели полигона ТБО.

Полигон ТБО «Лубягино» - объект природоохранного экологического назначения, для утилизации, размещения и санитарного захоронения ТБО и приравненных к ним промышленных отходов V и IV классов опасности.

3. Анализ экономической обоснованности расходов по статьям расходов и прибыли.

Тарифы представлены для утверждения на основании Федерального закона от 30.12.2004 № 210-ФЗ «Об основах регулирования тарифов организаций коммунального комплекса» и постановления Правительства Российской Федерации от 14.07.2008 № 520 «Об основах ценообразования и порядке регулирования тарифов, надбавок и предельных индексов в сфере деятельности организаций коммунального комплекса».

Основанием для досрочного пересмотра тарифов является изменение основных параметров прогноза социально-экономического развития РФ на 2016 год и плановый период 2017 и 2018 годов, разработанного Минэкономразвития России и одобренного Правительством Российской Федерации (октябрь 2015 г.) (далее - Прогноз СЭР МЭР России), а также изменение с 01.01.2016 в соответствии с постановлением Правительства РФ от 19.11.2014 № 1219 нормативов платы за негативное воздействие на окружающую среду.

Земельные участки под размещение полигона находятся в собственности (свидетельство о государственной регистрации права № 236623 43АБ от 01.04.2003) и аренде (договор аренды с администрацией Кирово-Чепецкого района № 107/1 от 08.02.2008) у АО «Куприт».

Расчет затрат на 2016 год выполнен исходя из основных параметров социально-экономического развития РФ на 2016 год и плановый период 2017 и 2018 годов, разработанного Минэкономразвития России (октябрь 2015 г.).

В результате экспертизы представленных расчетных материалов в расчет экономически обоснованного тарифа на услугу по утилизации, обезвреживанию, захоронению твердых бытовых отходов включены следующие статьи затрат:

- статьи «Укладка ТБО», «Содержание дороги», «Обеспечение экологической безопасности», «Технический этап рекультивации», «Прочие расходы», «Промежуточная изоляция ТБО» - расходы определены с учетом увеличения с 1 июля 2016 года затрат, учтенных на данные цели при регулировании тарифов на текущий период, на индекс цен производителей (далее – ИЦП) – 107,4% в соответствии с прогнозом СЭР МЭР России;

- статья «Накладные расходы» - расходы определены с учетом увеличения с 1 июля 2016 года затрат, учтенных на данные цели при регулировании тарифов на текущий период, на ИЦП – 107,4% в соответствии с прогнозом СЭР МЭР России;

- статья «Покупная электрическая энергия» - расходы определены с учетом объема электрической энергии, принятого при регулировании тарифов на текущий период, и прогнозной цены на электрическую энергию, рассчитанной РСТ Кировской области с

учётом изменения с 1 июля 2016 года цен на электроэнергию на индекс – 107,8% в соответствии с прогнозом СЭР МЭР России;

- статья «Амортизация» - расходы приняты экспертной группой в соответствии с расчетом амортизационных отчислений, представленным предприятием при установлении тарифов на текущий период на уровне, учтенном при регулировании тарифов на текущий период.

Расходы по статье прибыль определены экспертной группой на поощрение с учетом увеличения с 1 июля 2016 года затрат, учтенных на данные цели при регулировании тарифов на текущий период, на индекс потребительских цен (далее - ИПЦ) – 106,4% в соответствии с прогнозом СЭР МЭР России и выплату дивидендов акционерам на уровне, учтенном при регулировании тарифов на текущий период.

В соответствии с Основами ценообразования и порядком регулирования тарифов, надбавок и предельных индексов в сфере деятельности организаций коммунального комплекса по предложению экспертной группы основные статьи расходов, включенные в необходимую валовую выручку АО «Куприт» на 2016 год по оказанию услуги по утилизации, обезвреживанию, захоронению твердых бытовых отходов с учетом календарной разбивки, составляют:

1. Расходы, исходя из полной себестоимости — 15154,82 тыс. руб., в том числе:

- амортизационные отчисления в размере 857,65 тыс. руб.;
- электроэнергия в размере 325,68 тыс. руб.;
- укладка ТБО в размере 8862,54 тыс. руб.;
- промежуточная изоляция ТБО в размере 1888,76 тыс. руб.;
- содержание дороги в размере 113,56 тыс. руб.;
- обеспечение экологической безопасности в размере 767,19 тыс. руб.;
- технический этап рекультивации в размере 648,87 тыс. руб.;
- прочие расходы в размере 250,94 тыс. руб.;
- накладные расходы в размере 1040,53 тыс. руб.

2. Расходы из прибыли всего — 399,10 тыс. руб., в том числе:

- на поощрение в размере 87,10 тыс. руб.;
- на прочие цели в размере 312,00 тыс. руб.

3. Необходимая валовая выручка — 15154,82 тыс. руб.

На основании вышеизложенного, учитывая прогноз социально-экономического развития Российской Федерации на 2016 год и плановый период 2017 и 2018 годов, разработанный Минэкономразвития России (октябрь 2015 г.), экспертная группа предлагает досрочно пересмотреть и установить для потребителей АО «Куприт» на территории МО «Город Киров» экономически обоснованные тарифы на услугу по утилизации, обезвреживанию, захоронению твердых бытовых отходов с учетом календарной разбивки в следующих размерах:

Категория потребителя	Тариф в рублях за куб. метр					
	с 01.01.2014 по 30.06.2014	с 01.07.2014 по 31.12.2014	с 01.01.2015 по 30.06.2015	с 01.07.2015 по 31.12.2015	с 01.01.2016 по 30.06.2016	с 01.07.2016 по 31.12.2016
Население, собственники жилых помещений и исполнители коммунальных услуг (с учетом НДС)	56,76	58,65	58,65	61,32	61,32	65,50
Прочие	48,10	49,70	49,70	51,97	51,97	55,51
Прочие потребители (с учетом платы за негативное воздействие на окружающую среду и класса опасности ТБО), в том числе:						
отходы IV класса опасности	221,73	223,33	232,27	234,54	242,74	246,28
отходы V класса опасности, в том числе:						

перерабатывающая промышленность	56,61	58,21	58,61	60,88	61,29	64,83
добывающая промышленность	48,38	49,98	49,99	52,26	52,28	55,82
прочие	52,64	54,24	54,45	56,72	56,94	60,48

Налог на добавленную стоимость взимается сверх установленных величин тарифов (кроме тарифов, установленных для населения).

Беляева Н.В.: Прошу задавать вопросы и высказать замечания.

В прениях выступили: Мальков Н.В., Петухова Г.И., Зыков М.И.

Беляева Н.В.: Какие есть предложения у членов правления?

Петухова Г.И.: Предлагаю установить тарифы.

Беляева Н.В.: Предлагаю голосовать.

ГОЛОСОВАЛИ: «ЗА» - единогласно.

РЕШИЛИ:

1. Досрочно пересмотреть тарифы на услугу по утилизации, обезвреживанию, захоронению твердых бытовых отходов акционерного общества «Куприт» (муниципальное образование «Город Киров») на территории МО «Город Киров».

2. Внести в решение правления РСТ Кировской области от 01.11.2013 № 40/41 «О тарифах на услугу по утилизации, обезвреживанию, захоронению твердых бытовых отходов для открытого акционерного общества «Куприт» (муниципальное образование «Город Киров»)» следующие изменения:

2.1. В названии и по тексту решения слова «открытого» исключить.

2.2. Приложение к решению изложить в новой редакции согласно приложению к настоящему решению.

Приложение
к решению правления
РСТ Кировской области

Тарифы на услугу по утилизации, обезвреживанию, захоронению твердых бытовых отходов для акционерного общества «Куприт» (муниципальное образование «Город Киров») на территории МО «Город Киров»

Категория потребителя	Тариф в рублях за куб. метр					
	с 01.01.2014 по 30.06.2014	с 01.07.2014 по 31.12.2014	с 01.01.2015 по 30.06.2015	с 01.07.2015 по 31.12.2015	с 01.01.2016 по 30.06.2016	с 01.07.2016 по 31.12.2016
Население, собственники жилых помещений и исполнители коммунальных услуг (с учетом НДС)	56,76	58,65	58,65	61,32	61,32	65,50
Прочие	48,10	49,70	49,70	51,97	51,97	55,51
Прочие потребители (с учетом платы за негативное воздействие на окружающую среду и класса опасности ТБО), в том числе:						
отходы IV класса опасности	221,73	223,33	232,27	234,54	242,74	246,28
отходы V класса опасности, в том числе:						
перерабатывающая промышленность	56,61	58,21	58,61	60,88	61,29	64,83
добывающая промышленность	48,38	49,98	49,99	52,26	52,28	55,82
прочие	52,64	54,24	54,45	56,72	56,94	60,48

Налог на добавленную стоимость взимается сверх установленных величин тарифов (кроме тарифов, установленных для населения).

15. По пятнадцатому вопросу повестки дня СЛУШАЛИ:

Уполномоченного по делу Зыкова Михаила Ивановича, который доложил результаты экспертизы.

1. Общие сведения об организации, осуществляющей регулируемую деятельность.

1. Наименование организации, осуществляющей регулируемую деятельность: муниципальное унитарное предприятие «Куменский коммунсервис».

2. Юридический адрес: 613400, Кировская обл., Куменский район, пгт. Кумены, ул. Гагарина 24.

3. ИНН 4314005180, КПП 431401001.

4. Руководитель: директор - Олонов Владимир Александрович, тел. (83343) 2-24-04.

5. Контактное лицо, ответственное за составление шаблонов: старший бухгалтер — Порубова Ольга Ивановна, тел. (83343) 2-24-04.

6. Система налогообложения: упрощенная система налогообложения.

7. Действующие тарифы установлены решением РСТ Кировской области от 11.10.2013 № 36/74 в размере — 114,65 руб./м³.

2. Основные технические и производственные показатели полигона ТБО.

Полигон ТБО - объект природоохранного экологического назначения, для утилизации, размещения и санитарного захоронения ТБО.

3. Анализ экономической обоснованности расходов по статьям расходов и прибыли.

Тарифы представлены для утверждения на основании Федерального закона от 30.12.2004 № 210-ФЗ «Об основах регулирования тарифов организаций коммунального комплекса» и постановления Правительства Российской Федерации от 14.07.2008 № 520 «Об основах ценообразования и порядке регулирования тарифов, надбавок и предельных индексов в сфере деятельности организаций коммунального комплекса».

Основанием для досрочного пересмотра тарифов является изменение основных параметров прогноза социально-экономического развития РФ на 2016 год и плановый период 2017 и 2018 годов, разработанного Минэкономразвития России и одобренного Правительством Российской Федерации (октябрь 2015 г.) (далее - Прогноз СЭР МЭР России), а также изменение с 01.01.2016 в соответствии с постановлением Правительства РФ от 19.11.2014 № 1219 нормативов платы за негативное воздействие на окружающую среду.

Земельный участок для размещения полигона ТБО в соответствии с договором аренды от 10.01.2012 № 3/4, заключенным с Администрацией Куменского городского поселения, находится на балансе у МУП «Куменский коммунсервис».

Расчет затрат на 2016 год выполнен исходя из основных параметров социально-экономического развития РФ на 2016 год и плановый период 2017 и 2018 годов, разработанного Минэкономразвития России (октябрь 2015 г.).

В результате экспертизы представленных расчетных материалов в расчет экономически обоснованного тарифа на услугу по утилизации, обезвреживанию, захоронению твердых бытовых отходов включены следующие статьи затрат:

- статья «Материалы» - расходы определены с учетом увеличения с 1 июля 2016 года затрат, учтенных на данные цели при регулировании тарифов на текущий период, на индекс цен производителей (далее – ИЦП) – 107,4% в соответствии с прогнозом СЭР МЭР России

- статья «Топливо и смазочные материалы» - расходы на горюче-смазочные материалы определены с учетом увеличения с 1 июля 2016 года затрат, учтенных на данные цели при регулировании тарифов на текущий период, на индекс роста цен на ГСМ – 103,3% в соответствии с прогнозом СЭР МЭР России;

- статья «Цеховые расходы» - расходы определены с учетом увеличения с 1 июля 2016 года затрат, учтенных на данные цели при регулировании тарифов на текущий период, на ИЦП – 107,4% в соответствии с прогнозом СЭР МЭР России;

- статья «Оплата труда» - затраты определены исходя из численности основного производственного персонала в количестве 3,2 штатных единиц (в количестве, учтенном при регулировании тарифов на текущий период) и заработной платы, определенной с учетом увеличения с 1 июля 2016 года, заработной платы, учтенной при регулировании тарифов на текущий период, на индекс потребительских цен (далее - ИПЦ) – 106,4% в соответствии с прогнозом СЭР МЭР России. Отчисления на социальные нужды рассчитаны с учетом ставки — 30,3%, предусмотренной Федеральным законом от 24.07.2009 № 212-ФЗ «О страховых взносах в Пенсионный фонд Российской Федерации, Фонд социального страхования Российской Федерации, Федеральный фонд обязательного медицинского страхования»;

- статья «Прочие расходы» - расходы на прочие цели определены с учетом увеличения с 1 июля 2016 года затрат, учтенных на данные цели при регулировании тарифов на текущий период, на ИЦП – 107,4% в соответствии с прогнозом СЭР МЭР России;

- статья «Общексплуатационные расходы» - расходы определены с учетом увеличения с 1 июля 2016 года затрат, учтенных на данные цели при регулировании тарифов на текущий период, на ИЦП – 107,4% в соответствии с прогнозом СЭР МЭР России.

В соответствии с Основами ценообразования и порядком регулирования тарифов, надбавок и предельных индексов в сфере деятельности организаций коммунального комплекса по предложению экспертной группы основные статьи расходов, включенные в необходимую валовую выручку МУП «Куменский коммунсервис» на 2016 год по оказанию услуги по утилизации, обезвреживанию, захоронению твердых бытовых отходов с учетом календарной разбивки, составляют:

1. Расходы, исходя из полной себестоимости — 745,91 тыс. руб., в том числе:

- материалы в размере 0,52 тыс. руб.;
- топливо и смазочные материалы в размере 77,15 тыс. руб.;
- цеховые расходы в размере 57,26 тыс. руб.;
- затраты на оплату труда в размере 245,43 тыс. руб.;
- отчисления на социальные нужды в размере 74,37 тыс. руб.;
- прочие расходы в размере 98,04 тыс. руб.;
- общексплуатационные расходы в размере 193,14 тыс. руб.

2. Необходимая валовая выручка — 745,91 тыс. руб.

На основании вышеизложенного, учитывая прогноз социально-экономического развития Российской Федерации на 2016 год и плановый период 2017 и 2018 годов, разработанный Минэкономразвития России (октябрь 2015 г.), экспертная группа предлагает досрочно пересмотреть и установить для потребителей МУП «Куменский коммунсервис» на территории Куменского городского поселения Куменского района Кировской области экономически обоснованные тарифы на услугу по утилизации, обезвреживанию, захоронению твердых бытовых отходов с учетом календарной разбивки в следующих размерах:

Категория потребителя	Тариф в рублях за куб. метр					
	с 01.01.2014 по 30.06.2014	с 01.07.2014 по 31.12.2014	с 01.01.2015 по 30.06.2015	с 01.07.2015 по 31.12.2015	с 01.01.2016 по 30.06.2016	с 01.07.2016 по 31.12.2016
Население, собственники жилых помещений и исполнители коммунальных услуг	113,88	114,65	114,65	114,65	114,65	122,15
Прочие	113,88	114,65	114,65	114,65	114,65	122,15

Налог на добавленную стоимость не взимается в соответствии со ст. 346.11 Налогового кодекса Российской Федерации.

Беляева Н.В.: Прошу задавать вопросы и высказать замечания.
 В прениях выступили: Мальков Н.В., Петухова Г.И., Зыков М.И.
 Беляева Н.В.: Какие есть предложения у членов правления?
 Петухова Г.И.: Предлагаю установить тарифы.
 Беляева Н.В.: Предлагаю голосовать.
 ГОЛОСОВАЛИ: «ЗА» - единогласно.

РЕШИЛИ:

1. Досрочно пересмотреть тарифы на услугу по утилизации, обезвреживанию, захоронению твердых бытовых отходов муниципального унитарного предприятия «Куменский коммунсервис» (Куменский район) на территории Куменского городского поселения Куменского района Кировской области.

2. Внести в решение правления РСТ Кировской области от 11.10.2013 № 36/74 «О тарифах на услугу по утилизации, обезвреживанию, захоронению твердых бытовых отходов, оказываемую МУП «Куменский коммунсервис» (Куменский район)» изменение, изложив приложение в новой редакции. Прилагается.

Приложение
 к решению правления
 РСТ Кировской области

Тарифы на услугу по утилизации, обезвреживанию, захоронению твердых бытовых отходов муниципального унитарного предприятия «Куменский коммунсервис» (Куменский район) на территории Куменского городского поселения Куменского района Кировской области

Категория потребителя	Тариф в рублях за куб. метр					
	с 01.01.2014 по 30.06.2014	с 01.07.2014 по 31.12.2014	с 01.01.2015 по 30.06.2015	с 01.07.2015 по 31.12.2015	с 01.01.2016 по 30.06.2016	с 01.07.2016 по 31.12.2016
Население, собственники жилых помещений и исполнители коммунальных услуг	113,88	114,65	114,65	114,65	114,65	122,15
Прочие	113,88	114,65	114,65	114,65	114,65	122,15

Налог на добавленную стоимость не взимается в соответствии со ст. 346.11 Налогового кодекса Российской Федерации.

16. По шестнадцатому вопросу повестки дня СЛУШАЛИ:

Уполномоченного по делу Муравьеву Анну Сергеевну, которая доложила результаты экспертизы.

1. Общие сведения об организации, осуществляющей регулируемую деятельность.

1. Наименование организации, осуществляющей регулируемую деятельность: муниципальное унитарное предприятие «Коммунсервис».

2. Юридический адрес: 613500, Кировская обл., пгт. Лебяжье, ул. Кирова, д. 4.

3. ИНН 4315002545, КПП 431501001.

4. Руководитель: директор – Ветошкин Николай Петрович, тел. (83344) 2-03-80.

5. Контактное лицо, ответственное за составление шаблонов: экономист — Казакова Ольга Александровна, тел. (83344) 2-03-81.

5. Система налогообложения: упрощенная.

6. Действующие тарифы установлены решением РСТ Кировской области от 18.10.2013 № 37/27 в размере — 72,10 руб./м³.

2. Основные технические и производственные показатели полигона ТБО.

Полигон твердых бытовых отходов, расположенный в 2 км. Южнее пгт. Лебяжье, по дороге на г. Уржум с левой ее стороны - объект природоохранного экологического назначения, для утилизации, размещения и санитарного захоронения твердых бытовых отходов и приравненных к ним промышленных отходов V и IV классов опасности.

3. Анализ экономической обоснованности расходов по статьям расходов и прибыли.

Тарифы представлены для утверждения на основании Федерального закона от 30.12.2004 № 210-ФЗ «Об основах регулирования тарифов организаций коммунального комплекса» и постановления Правительства Российской Федерации от 14.07.2008 № 520 «Об основах ценообразования и порядке регулирования тарифов, надбавок и предельных индексов в сфере деятельности организаций коммунального комплекса».

Основанием для досрочного пересмотра тарифов является изменение основных параметров прогноза социально-экономического развития РФ на 2016 год и плановый период 2017 и 2018 годов, разработанного Минэкономразвития России и одобренного Правительством Российской Федерации (октябрь 2015 г.) (далее - Прогноз СЭР МЭР России), а также изменение с 01.01.2016 в соответствии с постановлением Правительства РФ от 19.11.2014 № 1219 нормативов платы за негативное воздействие на окружающую среду.

Земельный участок для размещения полигона ТБО и недвижимое имущество (карта складирования для полигона ТБО) находятся в аренде у МУП «Коммунсервис» в соответствии с договором № 65 аренды земельного участка от 30.12.2014 и договором аренды № 31 от 23.10.2012, заключенными с муниципальным образованием Лебяжский муниципальный район.

Расчет затрат на 2016 год выполнен исходя из основных параметров социально-экономического развития РФ на 2016 год и плановый период 2017 и 2018 годов, разработанного Минэкономразвития России (октябрь 2015 г.).

В результате экспертизы представленных расчетных материалов в расчет экономически обоснованного тарифа на услугу по утилизации, обезвреживанию, захоронению твердых бытовых отходов включены следующие статьи затрат:

- статья «Топливо и смазочные материалы» - расходы на горюче-смазочные материалы определены с учетом увеличения с 1 июля 2016 года затрат, учтенных на данные цели при регулировании тарифов на текущий период, на индекс роста цен на ГСМ – 103,3% в соответствии с прогнозом СЭР МЭР России;

- статья «Оплата труда» - затраты определены исходя из численности основного производственного персонала в количестве 1,0 штатных единиц (в количестве, учтенном при регулировании тарифов на текущий период) и заработной платы, определенной с учетом увеличения с 1 июля 2016 года, заработной платы, учтенной при регулировании тарифов на текущий период, на индекс потребительских цен (далее - ИПЦ) – 106,4% в соответствии с прогнозом СЭР МЭР России. Отчисления на социальные нужды

рассчитаны с учетом ставки — 30,2%, предусмотренной Федеральным законом от 24.07.2009 № 212-ФЗ «О страховых взносах в Пенсионный фонд Российской Федерации, Фонд социального страхования Российской Федерации, Федеральный фонд обязательного медицинского страхования»;

- статья «Аренда имущества» - расходы приняты экспертной группой в соответствии с представленным расчетом на основании договора № 65 аренды земельного участка от 30 декабря 2014 года.

- статья «Прочие расходы» - расходы на прочие цели определены с учетом увеличения с 1 июля 2016 года затрат, учтенных на данные цели при регулировании тарифов на текущий период, на ИЦП – 107,4% в соответствии с прогнозом СЭР МЭР России;

- статья «Материалы» - расходы определены с учетом увеличения с 1 июля 2016 года затрат, учтенных на данные цели при регулировании тарифов на текущий период, на ИЦП – 107,4% в соответствии с прогнозом СЭР МЭР России;

- статья «Общексплуатационные расходы» - расходы определены с учетом увеличения с 1 июля 2016 года затрат, учтенных на данные цели при регулировании тарифов на текущий период, на индекс цен производителей (далее – ИЦП) – 107,4% в соответствии с прогнозом СЭР МЭР России.

В соответствии с Основами ценообразования и порядком регулирования тарифов, надбавок и предельных индексов в сфере деятельности организаций коммунального комплекса по предложению экспертной группы основные статьи расходов, включенные в необходимую валовую выручку МУП «Коммунсервис» на 2016 год по оказанию услуги по утилизации, обезвреживанию и захоронению твердых бытовых отходов с учетом календарной разбивки, составляют:

1. Расходы, исходя из полной себестоимости — 240,54 тыс. руб., в том числе:

- топливо и смазочные материалы в размере 99,48 тыс. руб.;
- затраты на оплату труда в размере 79,18 тыс. руб.;
- отчисления на социальные нужды в размере 24,39 тыс. руб.;
- аренда имущества в размере 0,65 тыс. руб.;
- прочие расходы в размере 13,53 тыс. руб.;
- материалы в размере 1,62 тыс. руб.;
- общексплуатационные расходы в размере 21,69 тыс. руб.

2. Расходы из прибыли – 2,41 тыс. руб., в том числе:

- налоги, сборы, платежи в размере 2,41 тыс. руб.

3. Необходимая валовая выручка — 242,95 тыс. руб.

На основании вышеизложенного, учитывая прогноз социально-экономического развития Российской Федерации на 2016 год и плановый период 2017 и 2018 годов, разработанный Минэкономразвития России (октябрь 2015 г.), экспертная группа предлагает досрочно пересмотреть и установить для потребителей МУП «Коммунсервис» на территории муниципального образования Лебяжское городское поселение экономически обоснованные тарифы на услугу по утилизации, обезвреживанию и захоронению твердых бытовых отходов с учетом календарной разбивки в следующих размерах:

Категория потребителя	Тариф в рублях за куб. метр					
	с 01.01.2014 по 30.06.2014	с 01.07.2014 по 31.12.2014	с 01.01.2015 по 30.06.2015	с 01.07.2015 по 31.12.2015	с 01.01.2016 по 30.06.2016	с 01.07.2016 по 31.12.2016
Население, собственники жилых помещений и исполнители коммунальных услуг	65,11	72,10	72,10	72,10	72,10	75,95
Прочие	65,11	72,10	72,10	72,10	72,10	75,95

Прочие потребители (с учетом платы за негативное воздействие на окружающую среду и класса опасности ТБО), в том числе:						
отходы IV класса опасности	213,19	224,87	224,87	224,87	262,87	266,72
отходы V класса опасности, в том числе:						
перерабатывающая промышленность	67,94	79,62	79,62	79,62	81,42	85,27
добывающая промышленность	60,67	72,35	72,35	72,35	72,41	76,26
прочие	64,43	76,11	76,11	76,11	77,07	80,92

Налог на добавленную стоимость не взимается в соответствии со статьей 346.11 Налогового кодекса Российской Федерации.

Беляева Н.В.: Прошу задавать вопросы и высказать замечания.

В прениях выступили: Мальков Н.В., Петухова Г.И., Муравьева А.С.

Беляева Н.В.: Какие есть предложения у членов правления?

Петухова Г.И.: Предлагаю установить тарифы.

Беляева Н.В.: Предлагаю голосовать.

ГОЛОСОВАЛИ: «ЗА» - единогласно.

РЕШИЛИ:

1. Досрочно пересмотреть тарифы на услугу по утилизации, обезвреживанию и захоронению твердых бытовых отходов муниципального унитарного предприятия «Коммунсервис» Лебяжского района Кировской области на территории муниципального образования Лебяжское городское поселение Лебяжского района Кировской области.

2. Внести в решение правления РСТ Кировской области от 18.10.2013 № 37/27 «О тарифе на услугу по утилизации, обезвреживанию и захоронению твердых бытовых отходов для МУП «Коммунсервис» (Лебяжский район)» изменение, изложив приложение в новой редакции. Прилагается.

Приложение
к решению правления
РСТ Кировской области

Тарифы на услугу по утилизации, обезвреживанию и захоронению твердых бытовых отходов для МУП «Коммунсервис» Лебяжского района Кировской области на территории муниципального образования Лебяжское городское поселение Лебяжского района Кировской области

Категория потребителя	Тариф в рублях за куб. метр					
	с 01.01.2014 по 30.06.2014	с 01.07.2014 по 31.12.2014	с 01.01.2015 по 30.06.2015	с 01.07.2015 по 31.12.2015	с 01.01.2016 по 30.06.2016	с 01.07.2016 по 31.12.2016
Население, собственники жилых помещений и исполнители коммунальных услуг	65,11	72,10	72,10	72,10	72,10	75,95
Прочие	65,11	72,10	72,10	72,10	72,10	75,95
Прочие потребители (с учетом платы за негативное воздействие на окружающую среду и класса опасности ТБО), в том числе:						
отходы IV класса опасности	213,19	224,87	224,87	224,87	262,87	266,72
отходы V класса опасности, в том числе:						
перерабатывающая промышленность	67,94	79,62	79,62	79,62	81,42	85,27
добывающая промышленность	60,67	72,35	72,35	72,35	72,41	76,26
прочие	64,43	76,11	76,11	76,11	77,07	80,92

Налог на добавленную стоимость не взимается в соответствии со статьей 346.11 Налогового кодекса Российской Федерации.

Экспертные заключения, таблицы к ним и иные приложения являются неотъемлемой частью данного протокола.

ПРЕДСЕДАТЕЛЬСТВУЮЩИЙ:

Руководитель службы _____ Н.В. Беляева

ЧЛЕНЫ ПРАВЛЕНИЯ:

_____ Н.В. Мальков _____ Г.В. Троян

_____ Т.Н. Кривошеина _____ А.В. Вычегжанин

_____ Г.И. Петухова _____ Н.Г. Юдинцева

Секретарь правления _____ Т.А. Трегубова