



**РЕГИОНАЛЬНАЯ СЛУЖБА ПО ТАРИФАМ КИРОВСКОЙ ОБЛАСТИ**  
**ПРОТОКОЛ**  
**заседания правления региональной службы по тарифам**  
**Кировской области**

29.12.2017

№ 48

г. Киров

**Председательству ющий:** Троян Г.В.

**Члены правления:** Юдинцева Н.Г.  
Шаклеина А.В.  
Зыков М.И.  
Обухова Н.Е.  
Вычегжанин А.В.  
Мишихина И.А.  
Липатников С.Н. - по вопросам  
электроэнергетики

**Отсутствовали:**

**Секретарь:** Трегубова Т.А.

**Уполномоченные по делам:** Шаклеина А.В., Вепрева Н.Н., Земсков Д.Л., Левченко И.Г.,  
Зыков М.И., Мусихина Е.А., Обухова Н.Е.

**Приглашённые:** Селезенева Ольга Владимировна – начальник ПЭО МУП «Горэлектросеть»;  
Корнеев Вячеслав Алексеевич – начальник дирекции ОАО «Российские железные дороги»;  
Фирсов Александр Евгеньевич – заместитель начальника ОАО «Российские железные дороги»;  
Наумова Ксения Вячеславовна – начальник сектора тарифообразования ОАО «Российские железные дороги»;  
Демакова Светлана Геннадьевна – заместитель директора по экономике ОАО «Коммунэнерго»;  
Стрельчук Игорь Алексеевич – директор ООО «Региональная сетевая компания»;  
Нагорнов Владислав Анатольевич - заместитель директора по экономике и финансам филиала «Кировэнерго» ПАО «МРСК Центра и Приволжья»;  
Кнутова Марина Сергеевна - начальник сектора тарифообразования филиала «Кировэнерго» ПАО «МРСК Центра и Приволжья»;  
Шешуков Владимир Николаевич - заместитель директора по экономике ОАО «ЭнергосбыТ Плюс»;

Трушкова Светлана Александровна - руководитель управления тарифов и ценообразования ОАО «ЭнергосбыТ Плюс».

Троян Г.В.: Какие есть предложения у членов правления по повестке дня?

Шаклеина А.В.: Предлагаю уточнить формулировку вопросов:

1. Об установлении сбытовой надбавки для гарантирующего поставщика ООО «Русэнергосбыт» на 2018 год. Уполномоченный по делу – Обухов Александр Сергеевич.

2. Об установлении сбытовых надбавок для гарантирующего поставщика Кировский филиал ОАО «ЭнергосбыТ Плюс» на 2018 год. Уполномоченный по делу – Шаклеина Анна Викторовна.

В следующей формулировке:

О сбытовых надбавках гарантирующих поставщиков на территории Кировской области на 2018 год. Уполномоченный по делу – Шаклеина Анна Викторовна.

Юдинцева Н.Г.: Предлагаю в повестку дня включить дополнительный вопрос:

1. О тарифах на тепловую энергию, поставляемую потребителям муниципальным унитарным предприятием «Юрьянская машинно-технологическая станция» (котельные, расположенные по адресам: Кировская область, Юрьянский район, с. Загарье, ул. Гагарина, д. 22 и ул. Кирова, д. 16), на 2018 – 2020 годы. Уполномоченный по делу – Мусихина Елена Александровна.

Зыков М.И.: Предлагаю в повестку дня включить дополнительный вопрос:

1. О внесении изменений в решение правления РСТ Кировской области от 12.12.2017 № 45/21 «О внесении изменения в решение правления РСТ Кировской области от 27.11.2015 № 45/63-кв-2016». Докладывает – Левченко Иван Геннадьевич.

Юдинцева Н.Г.: Предлагаю повестку утвердить.

Троян Г.В.: Кто за утверждение повестки? Прошу голосовать.

ГОЛОСОВАЛИ: «ЗА» единогласно.

РЕШИЛИ: Повестку дня из 15 вопросов утвердить.

## ПОВЕСТКА ДНЯ:

1. О признании утратившими силу некоторых решений правления РСТ Кировской области. Докладывает – Обухова Наталья Евгеньевна.

2. О признании утратившими силу некоторых решения правления РСТ Кировской области. Докладывает – Левченко Иван Геннадьевич.

3. Об установлении экономически обоснованного уровня тарифа в отношении услуг ОАО «Волго-Вятская пригородная пассажирская компания» в сфере перевозок пассажиров железнодорожным транспортом общего пользования в пригородном сообщении, а также тарифов за данные перевозки, оплачиваемых пассажирами при осуществлении поездок в пригородном сообщении по территории Кировской области на 2018 год. Уполномоченный по делу – Земсков Дмитрий Леонидович.

4. Об установлении экономически обоснованного уровня тарифа в отношении услуг ОАО «Содружество» в сфере перевозок пассажиров железнодорожным транспортом общего пользования в пригородном сообщении, а также тарифов за данные перевозки, оплачиваемых пассажирами при осуществлении поездок в пригородном сообщении по территории Кировской области на 2018 год. Уполномоченный по делу – Земсков Дмитрий Леонидович.

5. О внесении изменений в решение правления региональной службы по тарифам Кировской области от 11.04.2017 № 13/1-нпс-2017 «О тарифах на социальные услуги на основании подушевых нормативов финансирования социальных услуг, предоставляемые гражданам поставщиками социальных услуг Кировской области». Докладывает – Зыков Михаил Иванович.

6. О внесении изменений в решение правления РСТ Кировской области от 12.12.2017 № 45/21 «О внесении изменения в решение правления РСТ Кировской области от 27.11.2015 № 45/63-кс-2016». Докладывает – Левченко Иван Геннадьевич.

7. О тарифах на тепловую энергию, поставляемую потребителям муниципальным унитарным предприятием «Юрьянская машинно-технологическая станция» (котельные, расположенные по адресам: Кировская область, Юрьянский район, с. Загарье, ул. Гагарина, д. 22 и ул. Кирова, д. 16), на 2018 – 2020 годы. Уполномоченный по делу – Мусихина Елена Александровна.

8. О внесении изменений в решение правления РСТ Кировской области от 30.12.2014 № 50/4-ээ-2015 (ред. от 30.12.2016) «Об индивидуальных тарифах на услуги по передаче электрической энергии по сетям муниципального унитарного предприятия «Горэлектросеть» на долгосрочный период - 2015 - 2019 годы». Докладывает Шаклеина Анна Викторовна.

9. О внесении изменений в решение правления региональной службы по тарифам Кировской области от 30.12.2014 № 50/1-ээ-2015 (ред. от 30.12.2016) «Об индивидуальных тарифах на услуги по передаче электрической энергии по сетям открытого акционерного общества «Российские железные дороги» на долгосрочный период - 2015 - 2019 годы». Докладывает Шаклеина Анна Викторовна.

10. О внесении изменений в решение правления региональной службы по тарифам Кировской области от 30.12.2014 № 50/1-ээ-2015 (ред. от 30.12.2016) «Об индивидуальных тарифах на услуги по передаче электрической энергии по сетям открытого акционерного общества «Коммунэнерго» на долгосрочный период - 2015 - 2019 годы». Уполномоченный по делу – Вепрева Надежда Николаевна.

11. О внесении изменений в решение правления региональной службы по тарифам Кировской области от 26.12.2014 № 49/9-ээ-2015 (ред. от 30.12.2016) «Об индивидуальных тарифах на услуги по передаче электрической энергии по сетям общества с ограниченной

ответственностью «Региональная сетевая компания» на долгосрочный период - 2015 - 2019 годы». Уполномоченный по делу – Вепрева Надежда Николаевна.

12. Об установлении ставок платы за технологическое присоединение к электрическим сетям территориальных сетевых организаций на территории Кировской области на 2018 год. Уполномоченный по делу – Шаклеина Анна Викторовна.

13. Об установлении тарифов на электрическую энергию на 2018 год для населения и приравненным к нему категориям потребителей на территории Кировской области. Уполномоченный по делу – Шаклеина Анна Викторовна.

14. Об установлении котловых тарифов на услуги по передаче электрической энергии по распределительным сетям, расположенным на территории Кировской области, в том числе необходимой валовой выручки для филиала «Кировэнерго» ПАО «МРСК Центра и Приволжья», на 2018 год. Уполномоченный по делу – Шаклеина Анна Викторовна.

15. О сбытовых надбавках гарантирующих поставщиков на территории Кировской области на 2018 год. Уполномоченный по делу – Шаклеина Анна Викторовна

**1. По первому вопросу повестки дня СЛУШАЛИ:**

Уполномоченного по делу Обухову Наталью Евгеньевну, которая доложила результаты экспертизы.

В соответствии с Федеральным законом от 27.07.2010 № 190-ФЗ «О теплоснабжении» и Положением о Региональной службе по тарифам Кировской области, утвержденным постановлением Правительства Кировской области от 01.09.2008 г. № 144/365:

1. На основании заявления ООО «Расчетная компания» (вход. от 07.12.2017 № 66-01-09-6897) о прекращении предоставления услуг теплоснабжения предлагается с 01.01.2018:

1.1. Признать утратившим силу решение правления региональной службы по тарифам Кировской области от 29.01.2016 № 4/7-тэ-2016 «О тарифах на тепловую энергию, поставляемую потребителям общества с ограниченной ответственностью «Расчетная компания» (г. Слободской), о долгосрочных параметрах регулирования».

1.2. Признать утратившим силу решение правления региональной службы по тарифам Кировской области от 15.11.2016 № 43/40-тэ-2017 «О внесении изменений в решение правления РСТ Кировской области от 29.01.2016 № 4/7-тэ-2016».

2. На основании заявления ООО «Тепловые системы» (вход. от 07.12.2017 № 66-01-09-6899) о прекращении предоставления услуг теплоснабжения предлагается с 01.01.2018:

2.1. Признать утратившим силу решение правления региональной службы по тарифам Кировской области от 29.01.2016 № 4/6-тэ-2016 «О тарифах на тепловую энергию, поставляемую потребителям общества с ограниченной ответственностью «Тепловые системы» (г. Слободской), о долгосрочных параметрах регулирования».

2.2. Признать утратившим силу решение правления региональной службы по тарифам Кировской области от 15.11.2016 № 43/39-тэ-2017 «О внесении изменений в решение правления РСТ Кировской области от 29.01.2016 № 4/6-тэ-2016».

3. На основании заявления ООО «Развитие» (вход. от 07.12.2017 № 66-01-09-6898) о прекращении предоставления услуг теплоснабжения предлагается с 01.01.2018:

3.1. Признать утратившим силу решение правления региональной службы по тарифам Кировской области от 30.10.2015 № 41/41-тэ-2016 «О тарифах на тепловую энергию, поставляемую потребителям ООО «Развитие» (г. Слободской), о долгосрочных параметрах регулирования».

3.2. Признать утратившим силу решение правления региональной службы по тарифам Кировской области от 15.11.2016 № 43/41-тэ-2017 «О внесении изменений в решение правления РСТ Кировской области от 30.10.2015 № 41/41-тэ-2016».

Троян Г.В.: Прошу задавать вопросы и высказать замечания.

В прениях выступили: Троян Г.В., Юдинцева Н.Г., Обухова Н.Е.

Троян Г.В.: Какие есть предложения у членов правления?

Представитель УФАС по Кировской области Мишихина И.А. замечаний и возражений не высказала.

Юдинцева Н.Г.: Предлагаю признать утратившими силу решения.

Троян Г.В.: Предлагаю голосовать.

ГОЛОСОВАЛИ: «ЗА» - единогласно.

## РЕШИЛИ:

1. Признать утратившим силу решение правления региональной службы по тарифам Кировской области от 29.01.2016 № 4/7-тэ-2016 «О тарифах на тепловую энергию, поставляемую потребителям общества с ограниченной ответственностью «Расчетная компания» (г. Слободской), о долгосрочных параметрах регулирования».
2. Признать утратившим силу решение правления региональной службы по тарифам Кировской области от 15.11.2016 № 43/40-тэ-2017 «О внесении изменений в решение правления РСТ Кировской области от 29.01.2016 № 4/7-тэ-2016».
3. Признать утратившим силу решение правления региональной службы по тарифам Кировской области от 29.01.2016 № 4/6-тэ-2016 «О тарифах на тепловую энергию, поставляемую потребителям общества с ограниченной ответственностью «Тепловые системы» (г. Слободской), о долгосрочных параметрах регулирования».
4. Признать утратившим силу решение правления региональной службы по тарифам Кировской области от 15.11.2016 № 43/39-тэ-2017 «О внесении изменений в решение правления РСТ Кировской области от 29.01.2016 № 4/6-тэ-2016».
5. Признать утратившим силу решение правления региональной службы по тарифам Кировской области от 30.10.2015 № 41/41-тэ-2016 «О тарифах на тепловую энергию, поставляемую потребителям ООО «Развитие» (г. Слободской), о долгосрочных параметрах регулирования».
6. Признать утратившим силу решение правления региональной службы по тарифам Кировской области от 15.11.2016 № 43/41-тэ-2017 «О внесении изменений в решение правления РСТ Кировской области от 30.10.2015 № 41/41-тэ-2016».
7. Настоящее решение вступает в силу с 01 января 2018 года.

**2. По второму вопросу повестки дня СЛУШАЛИ:**

Уполномоченного по делу Левченко Ивана Геннадьевича, который доложил результаты экспертизы.

В соответствии с Положением о региональной службе по тарифам Кировской области, утвержденным постановлением Правительства Кировской области от 01.09.2008 № 144/365, на основании обращений общества с ограниченной ответственностью «Расчетная компания», общества с ограниченной ответственностью «Тепловые системы, общества с ограниченной ответственностью «Развитие» о прекращении предоставления услуг горячего водоснабжения на территории муниципального образования город Слободской и соглашений о расторжении договоров аренды имущества (котельные и теплосети) между указанными организациями и общества с ограниченной ответственностью «Вятская угольная компания», признать утратившими силу с 01 января 2018 года следующие решения правления региональной службы по тарифам Кировской области:

1. от 27.11.2015 № 45/58-кс-2016 «О тарифах на горячую воду (горячее водоснабжение) для общества ограниченной ответственностью «Развитие» (город Слободской)»;

2. от 13.12.2016 № 47/70-кс-2017 «О внесении изменения в решение правления РСТ Кировской области от 27.11.2015 № 45/58-кс-2016»;

3. от 29.01.2016 № 4/3-кс-2016 «О тарифах на горячую воду (горячее водоснабжение) для общества ограниченной ответственностью «Расчетная компания» (город Слободской)»;

4. от 13.12.2016 № 47/73-кс-2017 «О внесении изменения в решение правления РСТ Кировской области от 29.01.2016 № 4/3-кс-2016»;

5. от 29.01.2016 № 4/4-кс-2016 «О тарифах на горячую воду (горячее водоснабжение) для общества ограниченной ответственностью «Тепловые системы» (город Слободской)»;

6. от 13.12.2016 № 47/72-кс-2017 «О внесении изменения в решение правления РСТ Кировской области от 29.01.2016 № 4/4-кс-2016»

Троян Г.В.: Прошу задавать вопросы и высказать замечания.

В прениях выступили: Зыков М.И., Левченко И.Г.

Представитель УФАС по Кировской области Мишихина И.А. замечаний и возражений не высказала.

Троян Г.В.: Какие есть предложения у членов правления?

Зыков М.И.: Предлагаю признать утратившими силу решения.

Троян Г.В.: Предлагаю голосовать.

ГОЛОСОВАЛИ: «ЗА» - единогласно.

## РЕШИЛИ:

1. Признать утратившими силу следующие решения правления региональной службы по тарифам Кировской области:

1.1 от 27.11.2015 № 45/58-кс-2016 «О тарифах на горячую воду (горячее водоснабжение) для общества ограниченной ответственностью «Развитие» (город Слободской)»;

1.2 от 13.12.2016 № 47/70-кс-2017 «О внесении изменения в решение правления РСТ Кировской области от 27.11.2015 № 45/58-кс-2016»;

1.3 от 29.01.2016 № 4/3-кс-2016 «О тарифах на горячую воду (горячее водоснабжение) для общества ограниченной ответственностью «Расчетная компания» (город Слободской)»;

1.4 от 13.12.2016 № 47/73-кс-2017 «О внесении изменения в решение правления РСТ Кировской области от 29.01.2016 № 4/3-кс-2016»;

1.5 от 29.01.2016 № 4/4-кс-2016 «О тарифах на горячую воду (горячее водоснабжение) для общества ограниченной ответственностью «Тепловые системы» (город Слободской)»;

1.6 от 13.12.2016 № 47/72-кс-2017 «О внесении изменения в решение правления РСТ Кировской области от 29.01.2016 № 4/4-кс-2016».

2. Настоящее решение вступает в силу с 01 января 2018 года.

### 3. По третьему вопросу повестки дня СЛУШАЛИ:

Уполномоченного по делу Земскова Дмитрия Леонидовича, который доложил результаты экспертизы.

Экспертная группа региональной службы по тарифам Кировской области рассмотрела заявление АО «Волго-Вятская пригородная пассажирская компания» об установлении экономически обоснованного уровня тарифа в сфере перевозок пассажиров железнодорожным транспортом общего пользования в пригородном сообщении, а также тарифов за данные перевозки, оплачиваемых пассажирами при осуществлении поездок в пригородном сообщении по территории Кировской области на 2018 год.

1. Общие сведения об организации, осуществляющей регулируемую деятельность.

1.1. Наименование организации, осуществляющей регулируемую деятельность: открытое акционерное общество «Волго-Вятская пригородная пассажирская компания» (далее – АО «ВВППК»).

1.2. Основной вид деятельности: перевозка пассажиров и багажа железнодорожным транспортом в пригородном сообщении.

1.3. Юридический адрес: 603002, Нижний Новгород, Московское шоссе, д. 6а

1.4. Руководитель: генеральный директор Кузнецов Анатолий Геннадьевич.

1.5. Система налогообложения базового периода: обычная (в соответствии со статьей 149 НК РФ услуги по перевозке пассажиров железнодорожным транспортом в пригородном сообщении облагаются налогом на добавленную стоимость по ставке 0%).

1.6. Система налогообложения регулируемого периода: обычная (в соответствии со статьей 149 НК РФ услуги по перевозке пассажиров железнодорожным транспортом в пригородном сообщении облагаются налогом на добавленную стоимость по ставке 0%).

1.7. Тарифы:

Вид тарифа	ед. изм.	Установленные решением правления РСТ Кировской области от 30.12.2016 № 51/1-тр-2017 на 2017 год	Предложение АО «ВВППК» на 2018 год
Экономически обоснованный тариф	руб. за одну зону	29,02	34,91

Год	Тарифы для граждан																				
	Зона	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20
Установленный на 2017 год	руб./зону	24	24	23	23	22	22	22	22	20	20	19	19	19	19	19	19	18	18	16	16
Предложение АО «ВВППК» на 2018 год	руб./зону	25	25	24	24	23	23	23	23	20	20	20	20	20	20	20	20	18	18	16	16

2. Расчет экономически обоснованного тарифа в сфере перевозок пассажиров железнодорожным транспортом общего пользования в пригородном сообщении на территории Кировской области осуществлен экспертами в соответствии с заявлением АО «ВВППК» от 30.06.2017 № 810, осуществляющего деятельность по перевозке пассажиров железнодорожным транспортом общего пользования в пригородном сообщении на территории 4 субъектов Российской Федерации – Владимирской, Кировской, Нижегородской областей и Удмуртской Республики, на основании бессрочной лицензии серии ПП № 5207124 от 5 мая 2015 года.

Транспортная работа АО «ВВППК» на полигоне Кировской области подтверждена служебной запиской Минтранса Кировской области № 46488-48-06-04/л от 27.11.2017.

В результате рассмотрения объемных показателей работы АО «ВВППК» по виду деятельности «пассажирские перевозки в пригородном сообщении» (в целом по пригородной компании и по Кировской области) за 2016 год, ожидаемое значение 2017 года, с учетом планируемых в 2018 году вагонооборота – 8 369 919 ваг-км и средней населенности вагона – 20,07 чел., экспертная группа предлагает утвердить для расчета экономически обоснованного тарифа и определения величины бюджетной субсидии, направляемой на компенсацию потерь доходов, возникающих вследствие государственного регулирования тарифов в рамках перевозок, выполняемых в соответствии с долгосрочным транспортным заказом субъекта Российской Федерации, пассажирооборот на полигоне Кировской области в размере - 167 953 363 пасс-км.

3. Анализ экономической обоснованности расходов по статьям расходов и прибыли.

Расчет тарифов представлен для утверждения на основании Федерального закона от 10.01.2003 № 17-ФЗ «О железнодорожном транспорте в Российской Федерации», постановления Правительства РФ от 10.12.2008 № 950 «Об участии органов исполнительной власти субъектов Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов в осуществлении государственного регулирования и контроля деятельности субъектов естественных монополий» и постановлением Правительства РФ от 07.03.1995 № 239 «О мерах по упорядочению государственного регулирования цен (тарифов)». Расчет тарифа выполнен в соответствии с Методикой расчета экономически обоснованных затрат, учитываемых при формировании цен (тарифов) на услуги субъектов естественных монополий в сфере перевозок пассажиров железнодорожным транспортом общего пользования в пригородном сообщении в субъектах Российской Федерации, утвержденной приказом ФСТ РФ от 28.09.2010 № 235-т/1 (далее – Методика № 235-т/1).

Имущество для оказания АО «ВВППК» транспортных услуг в сфере перевозок пассажиров железнодорожным транспортом общего пользования в пригородном сообщении находится у АО «ВВППК»: на основании договоров аренды у ОАО «РЖД» железнодорожного подвижного состава с экипажем: от 31.03.2015 № 18/15/ЦДМВ, от 31.03.2015 № 19/15/ЦДМВ; в соответствии с договором лизинга имущества № АЛЗ-11/15-Л-27 от 23.12.2015.

АО «ВВППК» представило расчет экономически обоснованных затрат в целом по компании и на полигоне Кировской области на 2018 год, расчет фактической себестоимости транспортных услуг за 2016 год, ожидаемое значение 2017 года, документы бухгалтерской, налоговой и статистической отчетности.

Расчет экономически обоснованных затрат в целом по АО «ВВППК» и экономически обоснованных затрат относимых на Кировскую область проведен экспертами методом экономически обоснованных расходов в соответствии с нормативно-правовыми актами регулирующими отношения в сфере бухгалтерского и налогового учета, с учетом основных параметров социально-экономического развития РФ на 2018 год и плановый период 2019 и 2020 годов, разработанных Минэкономразвития России (октябрь 2017 г.) и утвержденных Правительством Российской Федерации (далее – прогноз СЭР МЭР России).

Величина экономически обоснованного тарифа на полигоне Кировской области на 2018 год определена экспертами исходя из экономически обоснованных затрат по регулируемому виду деятельности и пассажирооборота.

4. В результате экспертизы представленных материалов в расчет экономически обоснованного уровня тарифа в сфере перевозок пассажиров железнодорожным транспортом общего пользования в пригородном сообщении по территории Кировской области на 2018 год включены следующие статьи затрат:

4.1. Статья «Затраты, связанные с оплатой услуг по использованию инфраструктуры железнодорожного транспорта общего пользования» - затраты приняты экспертами в соответствии с Договором от 09.03.2016 № 1848885 об оказании услуг по использованию инфраструктуры железнодорожного транспорта общего пользования при осуществлении перевозок пассажиров железнодорожным транспортом общего пользования в пригородном сообщении исходя из тарифов на услуги по использованию инфраструктуры железнодорожного транспорта, утвержденных приказом ФСТ России от 27.07.2010 № 156-т/1 и сохраненных в 2018 году на уровне тарифов 2017 года, в соответствии с письмом ФАС России от 12.12.2017 №АР/87147-Пр/17 и транспортной работы на 2018 год в целом по АО «ВВППК».

На Кировскую область отнесены затраты в соответствии с приложением 6 Методики № 235-т/1 пропорционально доле в вагонокилометровой работе, приходящейся на Кировскую область, в общей вагонокилометровой работе в целом по АО «ВВППК».

4.2. Статья «Расходы по использованию арендуемых основных средств» - затраты определены экспертами в соответствии с договорами аренды железнодорожного подвижного состава с экипажем: от 31.03.2015 № 18/15/ЦДМВ; от 31.03.2015 № 19/15/ЦДМВ, исходя из фактических ставок за услуги по использованию арендуемых основных средств, действующих в 2017 году, и вагоно-часов работы подвижного состава на 2018 год в целом по АО «ВВППК» по каждому виду подвижного состава (МВПС, теплотяга, электротяга, РА).

На Кировскую область отнесены затраты в соответствии с приложением 6 Методики № 235-т/1 по каждому виду подвижного состава отдельно (МВПС, теплотяга, электротяга, РА) пропорционально доле в транспортной работе (ваг-км МВПС, поезд-км ТТ, поезд-км ЭТ, ваг-км РА) приходящейся на Кировскую область, в общей транспортной работе по АО «ВВППК».

4.3. Статья «Расходы, связанные с управлением и эксплуатацией железнодорожного подвижного состава» - затраты определены экспертами в соответствии с договорами аренды железнодорожного подвижного состава с экипажем: от 31.03.2015 № 18/15/ЦДМВ; от 31.03.2015 № 19/15/ЦДМВ, исходя из фактических ставок за услуги по управлению и эксплуатации железнодорожного подвижного состава, действующих в 2017 году, и транспортной работы подвижного состава на 2017 год в целом по АО «ВВППК» по каждому виду подвижного состава (МВПС, теплотяга, электротяга, РА).

На Кировскую область отнесены затраты в соответствии с приложением 6 Методики № 235-т/1 по каждому виду подвижного состава отдельно (МВПС, теплотяга, электротяга, РА) пропорционально доле в транспортной работе (ваг-км МВПС, поезд-км ТТ, поезд-км ЭТ, ваг-км РА) приходящейся на Кировскую область, в общей транспортной работе по АО «ВВППК».

4.4. Статья «Расходы на ремонт железнодорожного подвижного состава» - затраты определены экспертами на техническое обслуживание, текущий ремонт, капитальный ремонт в соответствии с договорами аренды железнодорожного подвижного состава с экипажем: от 31.03.2015 № 18/15/ЦДМВ; от 31.03.2015 № 19/15/ЦДМВ, исходя из фактических ставок за техническое обслуживание, текущий и капитальный ремонт, действующих в 2017 году, и транспортной работы подвижного состава на 2018 год в целом по АО «ВВППК» по каждому виду подвижного состава (МВПС, теплотяга, электротяга, РА).

На Кировскую область отнесены затраты в соответствии с приложением 6 Методики № 235-т/1 по каждому виду подвижного состава отдельно (МВПС, теплотяга, электротяга, РА) пропорционально доле в транспортной работе (ваг-км МВПС, поезд-км ТТ, поезд-км ЭТ, ваг-км РА) приходящейся на Кировскую область, в общей транспортной работе по АО «ВВППК».

4.5. Статья «Лизинговые платежи за подвижной состав» - затраты определены экспертами по предложению АО «ВВППК» на лизинг двух четырехвагонных электропоездов

переменного тока (МВПС), в соответствии с договором лизинга имущества № АЛЗ-11/15-Л-27 от 23.12.2015.

На Кировскую область отнесены затраты в соответствии с приложением 6 Методики № 235-т/1 пропорционально доле в транспортной работе (ваг-км МВПС) приходящейся на Кировскую область, в общей транспортной работе по АО «ВВППК».

4.5.1. Статья «Управление и эксплуатация лизингового подвижного состава» - расходы определены исходя из фактических ставок за услуги по управлению и эксплуатации железнодорожного подвижного состава, действующих в 2017 году, и транспортной работы лизингового подвижного состава на 2018 год в целом по АО «ВВППК».

4.5.2. Статья «Техническое обслуживание и текущий ремонт лизингового подвижного состава» - расходы определены по предложению АО «ВВППК».

4.6. Статья «Собственные расходы компании пригородных пассажирских перевозок» - затраты определены экспертами на:

- оплату труда проводников пассажирских вагонов, кассиров, работников турникетного и перронного контроля и отчисления на социальные нужды для указанных категорий работников, предусмотренные 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», методом индексации от фактического значения 2016 года с учетом индексов потребительских цен на 2017 и 2018 годы, в соответствии с прогнозом СЭР МЭР России;

- приобретение материалов, связанных с продажей проездных документов (билетов), в соответствии с заключенными договорами методом индексации от фактического значения 2016 года с учетом индексов цен производителей промышленной продукции (без продукции ТЭКа) в соответствии с прогнозом СЭР МЭР России;

- прочие материальные затраты, в том числе:

- по обслуживанию пассажиров в пассажирских вагонах поездов пригородного сообщения, в соответствии с договорами заключенными с ООО «Юрфактор+», в соответствии с заключенными договорами методом индексации от фактического значения 2016 года с учетом индексов цен производителей промышленной продукции (без продукции ТЭКа), в соответствии с прогнозом СЭР МЭР России.

- по работе поездов в пригородном сообщении, по уборке электропоездов, по перронному и турникетному контролю на вокзалах, оформление проездных документов сторонними перевозчиками по предложению АО «ВВППК»;

- прочие затраты на охрану труда, оплату связи и интернет, прочие расходы связанные с продажей проездных документов в соответствии с заключенными договорами методом индексации от фактического значения 2016 года, с учетом индексов цен производителей промышленной продукции (без продукции ТЭКа);

На Кировскую область отнесены затраты в соответствии с приложением 6 Методики № 235-т/1 по указанным выше статьям затрат пропорционально долям в транспортной работе (ваг-км МВПС, ваг-км локомотивной тяги) и отправленным пассажирам, приходящимся на Кировскую область, в сводных показателях по АО «ВВППК».

4.7. Статья «Общепроизводственные и общехозяйственные расходы» - затраты определены экспертами на:

- оплату труда руководителей и специалистов и отчисления на социальные нужды для указанных категорий работников, предусмотренные 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», методом индексации от фактического значения 2016 года с учетом индексов потребительских цен на 2017 и 2018 годы, в соответствии с прогнозом СЭР МЭР России;

Затраты на добровольное медицинское страхование и добровольное страхование работников из расчета исключены так как добровольное страхование является правом регулируемой организации и не влечет за собой обязанности регулирующего органа учитывать предлагаемые расходы при расчете регулируемых тарифов.

- материалы, прочие материальные затраты, прочие затраты в соответствии с заключенными договорами методом индексации от фактического значения 2016 года, с учетом индексов цен производителей промышленной продукции (без продукции ТЭКа), в соответствии с прогнозом СЭР МЭР России;

- амортизационные отчисления исходя из расчета, предоставленного АО «ВВППК», в соответствии с приложением 14 по Методике № 235-т/1;

На Кировскую область отнесены общепроизводственные и общехозяйственные затраты в соответствии с приложением 6 Методики № 235-т/1 пропорционально заработной плате кассиров, проводников, контролеров, приходящейся на Кировскую область в общей заработной плате кассиров, проводников, контролеров в целом по АО «ВВППК».

4.8. Статья «Прочие расходы компании пригородных пассажирских перевозок на железнодорожные перевозки пассажиров в пригородном сообщении» - затраты определены экспертами по предложению АО «ВВППК» на услуги банков, выплаты по коллективному договору, прочие расходы за исключением судебных расходов.

На Кировскую область отнесены прочие расходы компании пригородных пассажирских перевозок на железнодорожные перевозки пассажиров в пригородном сообщении в соответствии с приложением 6 Методики № 235-т/1 пропорционально доходам от регулируемого видам деятельности, приходящихся на Кировскую область от общих доходов в целом по АО «ВВППК».

4.9. Статья «Прибыль» - норма прибыли (рентабельность) принята экспертами в соответствии с пунктом 14 постановления Правительства РФ от 05.08.2009 № 643 «О государственном регулировании тарифов, сборов и платы в отношении работ (услуг) субъектов естественных монополий в сфере железнодорожных перевозок» в размере 0,1%.

В соответствии с Методикой расчета экономически обоснованных затрат, учитываемых при формировании цен (тарифов) на услуги субъектов естественных монополий в сфере перевозок пассажиров железнодорожным транспортом общего пользования в пригородном сообщении в субъектах Российской Федерации, утвержденной приказом ФСТ РФ от 28.09.2010 № 235-т/1 по предложению экспертной группы основные статьи расходов, включенные в необходимую валовую выручку АО «ВВППК» за услуги по перевозке пассажиров железнодорожным транспортом в пригородном сообщении на территории Кировской области на 2018 год составляют:

Необходимая валовая выручка — 494 755 тыс. руб., в том числе:

- Затраты, связанные с оплатой услуг сторонних организаций для выполнения железнодорожных перевозок пассажиров в пригородном сообщении - 350 005 тыс. руб.

- Собственные расходы компании пригородных пассажирских перевозок - 85 866 тыс. руб.;

- Общепроизводственные и общехозяйственные расходы - 54 805 тыс. руб.

- Прочие расходы компании пригородных пассажирских перевозок на железнодорожные перевозки пассажиров в пригородном сообщении – 3 585 тыс. руб.

- Прибыль – 494 тыс. руб.

5. На основании вышеизложенного, учитывая прогноз социально-экономического развития РФ на 2018 год и плановый период 2019 и 2020 годов (октябрь 2017 г.), разработанный Минэкономразвития России и одобренный Правительством РФ, экспертная группа предлагает:

5.1. установить и ввести в действие с 1 января 2018 года экономически обоснованный тариф за услуги по перевозке пассажиров железнодорожным транспортом в пригородном

сообщении на территории Кировской области в размере 29,46 руб. за одну десятикилометровую зону;

5.2. установить и ввести в действие с 1 января 2018 года зонные тарифы для граждан:

Вид тарифа	За десятикилометровую по маршруту следования зону																			
	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20
Тарифы для граждан, руб./зону	24	24	23	23	22	22	22	22	20	20	19	19	19	19	19	19	18	18	16	16

Троян Г.В.: Прошу задавать вопросы и высказать замечания.

В прениях выступили: Зыков М.И., Земсков Д.Л.

Представитель УФАС по Кировской области Мищикина И.А. замечаний и возражений не высказала.

Троян Г.В.: Какие есть предложения у членов правления?

Зыков М.И.: Предлагаю установить тарифы.

Троян Г.В.: Предлагаю голосовать.

ГОЛОСОВАЛИ: «ЗА» - единогласно.

РЕШИЛИ:

1. Установить и ввести в действие с 01 января 2018 года экономически обоснованный тариф на перевозку пассажиров железнодорожным транспортом общего пользования в пригородном сообщении для акционерного общества «Волго-Вятская пригородная пассажирская компания» на территории Кировской области в размере 29,46 рубля за одну десятикилометровую зону.

2. Установить и ввести в действие с 01 января 2018 года тарифы, оплачиваемые пассажирами, на перевозку пассажиров железнодорожным транспортом общего пользования в пригородном сообщении, осуществляемую акционерным обществом «Волго-Вятская пригородная пассажирская компания» на территории Кировской области:

2.1. С первой по вторую по маршруту следования зоны в размере 24 рубля за одну десятикилометровую зону.

2.2. С третьей по четвертую по маршруту следования зоны в размере 23 рубля за одну десятикилометровую зону.

2.3. С пятой по восьмую по маршруту следования зоны в размере 22 рубля за одну десятикилометровую зону.

2.4. С девятой по десятую по маршруту следования зоны в размере 20 рублей за одну десятикилометровую зону.

2.5. С одиннадцатой по шестнадцатую по маршруту следования зоны в размере 19 рублей за одну десятикилометровую зону.

2.6. С семнадцатой по восемнадцатую по маршруту следования зоны в размере 18 рублей за одну десятикилометровую зону.

2.7. С девятнадцатой по двадцатую по маршруту следования зоны в размере 16 рублей за одну десятикилометровую зону.

3. Признать утратившим силу с 01 января 2018 года решение правления РСТ Кировской области от 30.12.2016 № 51/1-тр-2017 «О тарифах на перевозку пассажиров железнодорожным транспортом в пригородном сообщении открытым акционерным обществом «Волго-Вятская пригородная пассажирская компания».

#### 4. По четвертому вопросу повестки дня СЛУШАЛИ:

Уполномоченного по делу Земскова Дмитрия Леонидовича, который доложил результаты экспертизы.

Экспертная группа региональной службы по тарифам Кировской области рассмотрела заявление АО «Содружество» об установлении экономически обоснованного уровня тарифа в сфере перевозок пассажиров железнодорожным транспортом общего пользования в пригородном сообщении, а также тарифов за данные перевозки, оплачиваемых пассажирами при осуществлении поездок в пригородном сообщении по территории Кировской области на 2018 год.

1. Общие сведения об организации, осуществляющей регулируемую деятельность.

1.1. Наименование организации, осуществляющей регулируемую деятельность: акционерное общество «Содружество» (далее – АО «Содружество»).

1.2. Основной вид деятельности: перевозка пассажиров и багажа железнодорожным транспортом в пригородном сообщении.

1.3. Юридический адрес: 420107, г. Казань, ул. Островского, 69/3.

1.4. Руководитель: генеральный директор Ахметшин Азат Ильгизович.

1.5. Система налогообложения базового периода: обычная (в соответствии со статьей 149 НК РФ услуги по перевозке пассажиров железнодорожным транспортом в пригородном сообщении облагаются налогом на добавленную стоимость по ставке 0%).

1.6. Система налогообложения регулируемого периода: обычная (в соответствии со статьей 149 НК РФ услуги по перевозке пассажиров железнодорожным транспортом в пригородном сообщении облагаются налогом на добавленную стоимость по ставке 0%).

1.7. Тарифы:

Вид тарифа	ед. изм.	Установленный на 2017 год	Предложение АО «Содружество» на 2018 год
Экономически обоснованный тариф	руб. за одну зону	45,04	52,64

Год	Тарифы для граждан				
	Зона	1	2	3	4
Установленный на 2017 год	руб./зону	24	24	23	23
Предложение АО «Содружество» на 2018 год	руб./зону	–	–	–	–

2. Расчет экономически обоснованного тарифа в сфере перевозок пассажиров железнодорожным транспортом общего пользования в пригородном сообщении на территории Кировской области осуществлен экспертами в соответствии с заявлением АО «Содружество» от 28.06.2017 № 1952, осуществляющего деятельность по перевозке пассажиров железнодорожным транспортом общего пользования в пригородном сообщении на территории 8 субъектов Российской Федерации – Кировская обл., Республика Татарстан, Пермский край, Свердловская обл., Удмуртская Республика, Республика Марий Эл, Республика Мордовия, Республика Башкортостан, Чувашская Республика.

Транспортная работа АО «Содружество» на полигоне Кировской области подтверждена служебной запиской Минтранса Кировской области № 46488-48-06-04/л от 27.11.2017.

АО «Содружество» с сопроводительным письмом от 29.10.2017 №3050 были представлены дополнительные расчетные материалы, в части обоснования расходов АО «Содружество» на 2018 год.

В результате рассмотрения объемных показателей работы АО «Содружество» по виду деятельности «пассажирские перевозки в пригородном сообщении» (в целом по пригородной компании и по Кировской области) за 2016 год, ожидаемого значения 2017 года, с учетом планируемых в 2018 году вагонооборота – 870 748 ваг-км и средней населенности вагона – 10,2085 чел., определенной исходя из ожидаемой средней населенности вагона за 2017 год, экспертная группа предлагает утвердить для расчета экономически обоснованного тарифа и определения величины бюджетной субсидии, направляемой на компенсацию потерь доходов, возникающих вследствие государственного регулирования тарифов в рамках перевозок, выполняемых в соответствии с долгосрочным транспортным заказом субъекта Российской Федерации, пассажирооборот на полигоне Кировской области в размере - 8 889 091 пасс-км.

### 3. Анализ экономической обоснованности расходов по статьям расходов и прибыли.

Расчет тарифов представлен для утверждения на основании Федерального закона от 10.01.2003 № 17-ФЗ «О железнодорожном транспорте в Российской Федерации», постановления Правительства РФ от 10.12.2008 № 950 «Об участии органов исполнительной власти субъектов Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов в осуществлении государственного регулирования и контроля деятельности субъектов естественных монополий» и постановлением Правительства РФ от 07.03.1995 № 239 «О мерах по упорядочению государственного регулирования цен (тарифов)». Расчет тарифа выполнен в соответствии с Методикой расчета экономически обоснованных затрат, учитываемых при формировании цен (тарифов) на услуги субъектов естественных монополий в сфере перевозок пассажиров железнодорожным транспортом общего пользования в пригородном сообщении в субъектах Российской Федерации, утвержденной приказом ФСТ РФ от 28.09.2010 № 235-т/1 (далее – Методика № 235-т/1).

Имущество для оказания АО «Содружество» транспортных услуг в сфере перевозок пассажиров железнодорожным транспортом общего пользования в пригородном сообщении передано АО «Содружество» на основании договоров аренды у ОАО «РЖД» железнодорожного подвижного состава с экипажем: от 08.05.2015 № 31/15/ЦДМВ; от 08.05.2015 №34/15/ЦДМВ.

АО «Содружество» представило расчет экономически обоснованных затрат в целом по компании и на полигоне Кировской области на 2018 год, расчет фактической себестоимости транспортных услуг за 2016, ожидаемое значение 2017 года, документы бухгалтерской, налоговой и статистической отчетности.

Расчет экономически обоснованных затрат в целом по АО «Содружество» и экономически обоснованных затрат относимых на Кировскую область проведен экспертами методом экономически обоснованных расходов в соответствии с нормативно-правовыми актами регулирующими отношения в сфере бухгалтерского и налогового учета, с учетом основных параметров социально-экономического развития РФ на 2018 год и плановый период 2019 и 2020 годов, разработанных Минэкономразвития России (октябрь 2017 г.) и утвержденных Правительством Российской Федерации (далее – прогноз СЭР МЭР России).

Величина экономически обоснованного тарифа на полигоне Кировской области на 2018 год определена экспертами исходя из экономически обоснованных затрат по регулируемому виду деятельности и пассажирооборота.

4. В результате экспертизы представленных материалов в расчет экономически обоснованного уровня тарифа в сфере перевозок пассажиров железнодорожным транспортом общего пользования в пригородном сообщении по территории Кировской области на 2018 год включены следующие статьи затрат:

4.1. Статья «Затраты, связанные с оплатой услуг по использованию инфраструктуры железнодорожного транспорта общего пользования» - затраты приняты экспертами по предложению АО «Содружество» в соответствии с договором от 09.03.2016 № 1848833 об оказании услуг по использованию инфраструктуры железнодорожного транспорта общего пользования при осуществлении перевозок пассажиров железнодорожным транспортом общего пользования в пригородном сообщении в соответствии с объемными параметрами работы пригородной компании в 2018 году исходя из тарифов на услуги по использованию инфраструктуры железнодорожного транспорта, утвержденных приказом ФСТ России от 27.07.2010

№ 156-т/1 и сохраненных в 2018 году на уровне тарифов 2017 года, в соответствии с письмом ФАС России от 12.12.2017 №АР/87147-Пр/17 и транспортной работы на 2018 год в целом по АО «Содружество».

На Кировскую область отнесены затраты в соответствии с приложением 6 Методики № 235-т/1 пропорционально доле в вагонокилометровой работе, приходящейся на Кировскую область, в общей вагонокилометровой работе в целом по АО «Содружество».

4.2. Статья «Расходы по использованию арендуемых основных средств» - затраты определены экспертами в соответствии с планируемыми объемными показателями работы в 2018 году предоставленными АО «Содружество» (договора аренды у ОАО «РЖД» железнодорожного подвижного состава с экипажем: от 08.05.2015 № 31/15/ЦДМВ; от 08.05.2015 № 34/15/ЦДМВ), исходя из фактических ставок за услуги по использованию арендуемых основных средств, действующих в 2017 году и вагоно-часов работы подвижного состава (МВПС) на 2018 год в целом по АО «Содружество».

На Кировскую область отнесены затраты в соответствии с приложением 6 Методики № 235-т/1 пропорционально доле в транспортной работе (ваг-км МВПС), приходящейся на Кировскую область, в общей транспортной работе по АО «Содружество».

4.3. Статья «Расходы, связанные с управлением и эксплуатацией железнодорожного подвижного состава» - затраты определены экспертами в соответствии с планируемыми объемными показателями работы в 2018 году предоставленными АО «Содружество» (договора аренды у ОАО «РЖД» железнодорожного подвижного состава с экипажем: от 08.05.2015 № 31/15/ЦДМВ; от 08.05.2015 №34/15/ЦДМВ), исходя из фактических ставок за услуги по управлению и эксплуатации железнодорожного подвижного состава, действующих в 2017 году, и транспортной работы подвижного состава (МВПС) на 2018 год в целом по АО «Содружество».

На Кировскую область отнесены затраты в соответствии с приложением 6 Методики № 235-т/1 пропорционально доле в транспортной работе (ваг-км МВПС), приходящейся на Кировскую область, в общей транспортной работе по АО «Содружество».

4.4. Статья «Расходы на ремонт железнодорожного подвижного состава» - затраты определены экспертами на техническое обслуживание, текущий ремонт, капитальный ремонт в соответствии с планируемыми объемными показателями работы в 2018 году предоставленными АО «Содружество» (договора аренды у ОАО «РЖД» железнодорожного подвижного состава с экипажем: от 08.05.2015 № 31/15/ЦДМВ; от 08.05.2015 №34/15/ЦДМВ), исходя из фактических ставок за техническое обслуживание, текущий и капитальный ремонт, действующих в 2017 году, и транспортной работы подвижного состава (МВПС) на 2018 год в целом по АО «Содружество».

На Кировскую область отнесены затраты в соответствии с приложением 6 Методики № 235-т/1 пропорционально доле в транспортной работе (ваг-км МВПС), приходящейся на Кировскую область, в общей транспортной работе по АО «Содружество».

4.5. Статья «Собственные расходы компании пригородных пассажирских перевозок» - затраты определены экспертами по элементам затрат на:

- заработную плату с отчислениями, электроэнергию, топливо, материалы, прочие материальные расходы по предложению АО «Содружество».

- амортизационные отчисления приняты исходя из представленной ведомости амортизации за январь-август 2017 года с учетом завершения начисления амортизационных отчислений по ряду объектов до конца 2017 года без учета постановки на баланс новых объектов ОС;

- прочие затраты приняты экспертами в соответствии с представленной в РСТ Кировской области группировкой затрат по Приказу №225 с выделением элементов затрат по субъектам РФ.

На Кировскую область отнесены затраты по предложению АО «Содружество».

4.6. Статья «Общепроизводственные и общехозяйственные расходы» - затраты определены экспертами по элементам затрат на:

- заработную плату с отчислениями, электроэнергию, топливо, материалы, прочие материальные расходы по предложению АО «Содружество».

- амортизационные отчисления приняты исходя из представленной ведомости амортизации за январь-август 2017 года с учетом завершения начисления амортизационных отчислений по ряду объектов до конца 2017 года без учета постановки на баланс новых объектов ОС (вся сумма амортизации отражена в статье «Собственные расходы компании пригородных пассажирских перевозок»);

На Кировскую область отнесены затраты в соответствии с приложением 6 Методики № 235-т/1 пропорционально прямым производственным затратам.

4.7. Статья «Прочие расходы компании пригородных пассажирских перевозок на железнодорожные перевозки пассажиров в пригородном сообщении» - затраты определены экспертами по предложению АО «Содружество» на 2018 год на: банковское обслуживание; налоги за счет прочих расходов; материальную помощь, в соответствии с коллективным договором; НДС не принимаемый к вычету, в соответствии с п. 2 ст. 170 НК РФ; расходы от реализации основных средств и материалов; отчисления в профсоюз; оплата проезда работников и членов их семей в соответствии с коллективным договором.

Исключены из прочих расходов платежи работодателя в НПФ «Благосостояние» (добровольное страхование и оплата взносов в негосударственный пенсионный является правом регулируемой организации и не влечет за собой обязанности по учету предлагаемых расходов при расчете регулируемых тарифов); убытки прошлых лет (экономически необоснованные затраты); судебные расходы (не являются экономически обоснованными расходами); прочие расходы (выплаты по колдоговору и т.д., не подтверждены).

На Кировскую область отнесены прочие расходы компании пригородных пассажирских перевозок на железнодорожные перевозки пассажиров в пригородном сообщении в соответствии с приложением 6 Методики № 235-т/1 пропорционально доходам от регулируемого вида деятельности, приходящихся на Кировскую область от общих доходов в целом по АО «Содружество».

4.7. Статья «Прибыль» - норма прибыли (рентабельность) принята экспертами в соответствии с предложением АО «Содружество» в размере 0%.

В соответствии с Методикой расчета экономически обоснованных затрат, учитываемых при формировании цен (тарифов) на услуги субъектов естественных монополий в сфере перевозок пассажиров железнодорожным транспортом общего пользования в пригородном сообщении в субъектах Российской Федерации, утвержденной приказом ФСТ РФ от 28.09.2010 № 235-т/1 по предложению экспертной группы основные статьи расходов, включенные в необходимую валовую выручку АО «Содружество» за услуги по перевозке пассажиров железнодорожным транспортом в пригородном сообщении на территории Кировской области на 2018 год составляют:

Необходимая валовая выручка — 43 691 тыс. руб., в том числе:

- Затраты, связанные с оплатой услуг сторонних организаций для выполнения железнодорожных перевозок пассажиров в пригородном сообщении – 30 486 тыс. руб.

- Собственные расходы компании пригородных пассажирских перевозок – 8 291 тыс. руб.;

- Общепроизводственные и общехозяйственные расходы – 4 493 тыс. руб.

- Прочие расходы компании пригородных пассажирских перевозок на железнодорожные перевозки пассажиров в пригородном сообщении – 420 тыс. руб.

- Прибыль – 0 тыс. руб.

5. На основании вышеизложенного, учитывая прогноз социально-экономического развития РФ на 2018 год и плановый период 2019 и 2020 годов (октябрь 2017 г.), разработанный Минэкономразвития России и одобренный Правительством РФ, экспертная группа предлагает:

5.1. установить и ввести в действие с 1 января 2018 года экономически обоснованный тариф за услуги по перевозке пассажиров железнодорожным транспортом в пригородном сообщении на территории Кировской области в размере 49,15 руб. за одну десятикилометровую зону;

5.2. установить и ввести в действие с 1 января 2018 года зонные тарифы для граждан:

Вид тарифа	За десятикилометровую по маршруту следования зону			
	1	2	3	4
Тарифы для граждан, руб./зону	24	24	23	23

Троян Г.В.: Прошу задавать вопросы и высказать замечания.

В прениях выступили: Зыков М.И., Земсков Д.Л.

Представитель УФАС по Кировской области Мишихина И.А. замечаний и возражений не высказала.

Троян Г.В.: Какие есть предложения у членов правления?

Зыков М.И.: Предлагаю установить тарифы.

Троян Г.В.: Предлагаю голосовать.

ГОЛОСОВАЛИ: «ЗА» - единогласно.

РЕШИЛИ:

1. Установить и ввести в действие с 01 января 2018 года экономически обоснованный тариф на перевозку пассажиров железнодорожным транспортом общего пользования в пригородном сообщении для акционерного общества «Содружество» на территории Кировской области в размере 49,15 рубля за одну десятикилометровую зону.

2. Установить и ввести в действие с 01 января 2018 года тарифы, оплачиваемые пассажирами, на перевозку пассажиров железнодорожным транспортом общего пользования в пригородном сообщении, осуществляемую акционерным обществом «Содружество» на территории Кировской области:

2.1. С первой по вторую по маршруту следования зоны в размере 24 рубля за одну десятикилометровую зону.

2.2. С третьей по четвертую по маршруту следования зоны в размере 23 рубля за одну десятикилометровую зону.

3. Признать утратившим силу с 01 января 2018 года решение правления РСТ Кировской области от 30.12.2016 № 51/2-тр-2017 «О тарифах на перевозку пассажиров железнодорожным транспортом в пригородном сообщении акционерным обществом «Содружество».

**5. По пятому вопросу повестки дня СЛУШАЛИ:**

Уполномоченного по делу Зыкова Михаила Ивановича, который доложил результаты экспертизы.

18.12.2017 в региональную службу по тарифам Кировской области с предложением о внесении изменений в решение правления РСТ Кировской области от 11.04.2017 № 13/1-нпс-2017 «О тарифах на социальные услуги на основании подушевых нормативов финансирования социальных услуг, предоставляемые гражданам поставщиками социальных услуг Кировской области» (далее - Решение) обратилось министерство социального развития Кировской области (далее - Министерство).

Министерством предлагается внести в вышеуказанное Решение следующие изменения:

- 1.7 В приложении № 1 строку 1.4.1. исключить;
- 1.8 В приложении № 2 строку 1.4.1. исключить;
- 1.9 В приложении № 3 строку 2.6.1. исключить;
- 1.10 В приложении № 4 строку 3.6.1. исключить.

В обоснование заявления Министерством представлены приказ министра социального развития Кировской области от 13.12.2017 № 620 «О внесении изменений в приказ министра социального развития Кировской области от 22.02.2017 № 73» исключаящий из перечня подушевых нормативов социальных услуг подушевые нормативы социальной услуги «Консультирование по услугам, предоставляемым организацией социального обслуживания», а также пояснительное письмо о том, что в соответствии с пунктом 2) статьи 9 Федерального закон от 28.12.2013 № 442-ФЗ «Об основах социального обслуживания граждан в Российской Федерации» оказание социальной услуги «Консультирование по услугам, предоставляемым организацией социального обслуживания» будет осуществляться на безвозмездной основе.

С учетом вышеизложенного, в соответствии с Положением о Региональной службе по тарифам, утвержденным постановлением Правительства Кировской области от 01.09.2008 г. № 144/365 предлагается внести с 29.12.2017 в Решение следующие изменения:

- 1.11 В приложении № 1 строку 1.4.1. исключить;
- 1.12 В приложении № 2 строку 1.4.1. исключить;
- 1.13 В приложении № 3 строку 2.6.1. исключить;
- 1.14 В приложении № 4 строку 3.6.1. исключить.

Троян Г.В.: Прошу задавать вопросы и высказать замечания.

В прениях выступили: Юдинцева Н.Г., Зыков М.И.

Представитель УФАС по Кировской области Мищикина И.А. замечаний и возражений не высказала.

Троян Г.В.: Какие есть предложения у членов правления?

Зыков М.И.: Предлагаю внести изменения в решение.

Троян Г.В.: Предлагаю голосовать.

ГОЛОСОВАЛИ: «ЗА» - единогласно.

**РЕШИЛИ:**

1. Внести в решение правления РСТ Кировской области от 11.04.2017 № 13/1-нпс-2017 «О тарифах на социальные услуги на основании подушевых нормативов финансирования социальных услуг, предоставляемые гражданам поставщиками социальных услуг Кировской области» следующие изменения:

1.15 В приложении № 1 строку 1.4.1. исключить;

1.16 В приложении № 2 строку 1.4.1. исключить;

1.17 В приложении № 3 строку 2.6.1. исключить;

1.18 В приложении № 4 строку 3.6.1. исключить.

2. Настоящее решение вступает в силу с 29 декабря 2017 года.

**6. По шестому вопросу повестки дня СЛУШАЛИ:**

Уполномоченного по делу Левченко Ивана Геннадьевича, который доложил результаты экспертизы.

В связи с технической ошибкой, допущенной при подготовке решения правления РСТ Кировской области от 12.12.2017 № 45/21-кс-2018 «О внесении изменения в решение правления РСТ Кировской области от 27.11.2015 № 45/63-кс-2016», предлагается в приложении заменить значения «3003,34» значениями «3430,02», значения «2545,20» значениями «2906,80».

Троян Г.В.: Прошу задавать вопросы и высказать замечания.

В прениях выступили: Зыков М.И., Левченко И.Г.

Представитель УФАС по Кировской области Мищикина И.А. замечаний и возражений не высказала.

Троян Г.В.: Какие есть предложения у членов правления?

Зыков М.И.: Предлагаю внести изменения в решение.

Троян Г.В.: Предлагаю голосовать.

ГОЛОСОВАЛИ: «ЗА» - единогласно.

**РЕШИЛИ:**

1. Внести изменения в решение правления региональной службы по тарифам Кировской области от 12.12.2017 № 45/21-кс-2018 «О внесении изменения в решение правления РСТ Кировской области от 27.11.2015 № 45/63-кс-2016», заменив в приложении значения «3003,34» значениями «3430,02», значения «2545,20» значениями «2906,80».

2. Настоящее решение вступает в силу с 29 декабря 2017 года.

## **7. По седьмому вопросу повестки дня СЛУШАЛИ:**

Уполномоченного по делу Мусихину Елену Александровну, которая доложила результаты экспертизы.

Экспертная группа региональной службы по тарифам Кировской области (далее Служба) провела экспертизу предложений об установлении тарифов на тепловую энергию, поставляемую потребителям муниципальным унитарным предприятием «Юрьянская машинно-технологическая станция» (котельные, расположенные по адресам: Кировская область, Юрьянский район с. Загарье, ул. Гагарина, д. 22 и ул. Кирова, д. 16), на 2017 – 2020 годы и отмечает следующее.

### **1. Общие сведения об организации, осуществляющей регулируемую деятельность**

1. Наименование организации, осуществляющей регулируемую деятельность: муниципальное унитарное предприятие «Юрьянская машинно-технологическая станция» (далее Предприятие или МУП «Юрьянская МТС»).
2. Юридический адрес: 613600, Кировская область, Юрьянский район, пгт Юрья, ул. Первомайская, д.18.
3. Почтовый адрес: 613600, Кировская область, Юрьянский район, пгт Юрья, ул. Первомайская, д.18.
4. ИНН/КПП: 4338004820/ 433801001.
5. Основной вид деятельности: Лесозаготовка.
6. Месторасположение котельных:  
Котельная № 1-Верхняя - Кировская область, Юрьянский район, с. Загарье, ул. Гагарина, д. 22.  
Котельная № 2-Нижняя - Кировская область, Юрьянский район, с. Загарье, ул. Кирова, д. 16.
7. Руководитель: Сахарных Сергей Николаевич, тел.: (83366) 2-15-61.
8. Установленная мощность котельных: 5,86 Гкал/час.
9. Система налогообложения базового периода: упрощенная, с объектом налогообложения – «Доходы, уменьшенные на величину расходов».
10. Система налогообложения регулируемого периода: упрощенная, с объектом налогообложения – «Доходы, уменьшенные на величину расходов».
11. Основание владения имуществом: договор администрации муниципального образования Загарское сельское поселение Юрьянского района и МУП «Юрьянская машино-технологическая станция» от 01.09.2014 г. № 1 «О закреплении муниципального имущества на праве хозяйственного ведения за муниципальным унитарным предприятием «Юрьянская МТС»».
12. Тарифы на тепловую энергию устанавливаются впервые.
13. Заявляемая величина тарифа на 2 полугодие 2017 года: 2445,5 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, поставляемую Обществом, на 2017 – 2020 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 2018 год и плановый период 2019 и 2020 годов, рассчитанным Минэкономразвития России и одобренным Правительством Российской Федерации в октябре 2017 года (далее Прогноз СЭР МЭР России).

В соответствии с Прогнозом СЭР МЭР России экспертами при расчете тарифов использовались следующие индексы.

Наименование	2018 год	2019 год	2020 год
Индекс потребительских цен	103,7	104,0	104,0
Индекс цен производителей	104,0	104,5	104,4
Индекс цены на электрическую энергию для низкого напряжения	104,0	104,9	104,1

### **3. Анализ экономической обоснованности расходов по статьям затрат, прибыли и обоснование объёмов полезного отпуска тепловой энергии (мощности).**

Отпуск тепловой энергии осуществляется двумя котельными. В соответствии с представленным Предприятием расчетом объема производства тепловой энергии на 2017 год полезный отпуск тепловой энергии составит 3 582,7 Гкал.

Предприятием не представлены утверждённые нормативы технологических потерь при передаче тепловой энергии и расчёт количества нормативных потерь тепловой энергии в тепловых сетях. Потери тепловой энергии при передаче по тепловым сетям на 2017 год определены экспертами в объеме 339,9 Гкал, что составляет 8,7 % от объема отпуска тепловой энергии в сеть при протяжённости тепловых сетей 6,45 км в двухтрубном исчислении.

Расход тепловой энергии на собственные нужды котельной определен экспертами в объеме 197,1 Гкал в соответствии с рекомендованными нормативами (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).

В результате при формировании тарифа на тепловую энергию общий годовой объём производства тепловой энергии учтён экспертами в количестве 4 119,7 Гкал.

При расчете долгосрочных тарифов на тепловую энергию, отпускаемую Обществом, на 2018, 2019, 2020 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 (2017 год).

Анализ экономической обоснованности расходов по статьям затрат, прибыли проведен экспертами на первый расчетный период регулирования – 2017 год. Необходимая валовая выручка на 2018, 2019, 2020 годы определена в соответствии с Методическими указаниями с учетом показателей Прогноза СЭР МЭР.

Необходимая валовая выручка заявлена Обществом на 2017 год в размере 8761,4 тыс. руб.

#### **Операционные (подконтрольные) расходы.**

По статье «Расходы на сырье и материалы» Обществом заявлены затраты в размере 335,3 тыс. руб. В статье учитываются расходы на приобретение материалов на обслуживание

и ремонт котельной. Экспертами расходы по данной статье учтены на уровне предложения Предприятия.

Расходы на ремонт основных средств Предприятием на 2017 год не заявлены.

Расходы по статье «Оплата труда» Обществом заявлены в размере 2182,8 тыс. руб., в том числе на оплату труда основного персонала – 1707,4 тыс. руб. Проанализировав все представленные расчётные документы по формированию затрат на оплату труда, эксперты предлагают расходы на оплату труда основного производственного персонала учесть в размере 1707,4 тыс. руб. с учетом требований п. 42 Основ ценообразования, исходя из нормативной численности производственного персонала (16 единицы) и средней заработной платы одного работающего в размере 11857,2 руб. Размер среднемесячной заработной платы одного работника определен из ставки первого разряда в размере 4457 руб., установленной с 01.01.2017 года отраслевым тарифным соглашением в жилищно-коммунальном хозяйстве Кировской области. Общие расходы на оплату труда определены экспертной группой на 2017 год в размере 1945,1 тыс. руб. на основании представленного Предприятием расчета с учетом требований п. 42 Основ ценообразования, исходя из нормативной численности производственного персонала, руководителей, специалистов и служащих.

Затраты по статье «Расходы на выполнение работ и услуг производственного характера, выполняемых по договорам со сторонними организациями или индивидуальными предпринимателями» Предприятием на 2017 год не заявлены.

Затраты 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» заявлены Предприятием в размере 20,0 тыс. руб. Данные расходы учтены на уровне предложения Предприятия.

В результате, базовый уровень операционных расходов определен экспертами на 2017 год в размере 2300,4 тыс. руб.

#### **Неподконтрольные расходы.**

Расходы на оплату услуг, оказываемых организациями, осуществляющими регулируемую деятельность и расходы по статье «Арендная плата, концессионная плата, лизинговые платежи» Предприятием не заявлены.

Отчисления на социальные нужды определены экспертами исходя из суммы расходов на оплату труда и процента отчислений на социальные нужды (33,1%) в размере 643,8 тыс. руб. Основание: Федеральный закон от 24.07.2009 № 212-ФЗ, уведомление фонда социального страхования.

Расходы по статье «Налог на прибыль (налог на доходы при УСНО)» экспертами определены в размере 82,0 тыс. руб. на 2017 год и планируются на уплату налога в связи с применением упрощенной системы налогообложения в соответствии с Налоговым кодексом РФ.

Расходы по статье «Амортизация основных средств и нематериальных активов» Предприятием не заявлены.

#### **Расходы на приобретение энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя.**

Расходы на топливо заявлены Обществом в размере 5456,2 тыс. руб. В качестве топлива на котельной используются дрова. Норматив удельного расхода условного топлива при производстве тепловой энергии не утвержден. Удельный расход условного топлива экспертами определен в размере 238,1 кг.у.т./Гкал. При расчёте потребности в топливе экспертами применено значение калорийного эквивалента для перевода условного топлива в натуральное 0,266. Годовая потребность составляет 3687,6 куб. м. Цена на дрова определена в соответствии с фактически сложившейся ценой в 2017 году с учетом транспортировки в

размере 930,0 руб./куб.м. В результате, расходы на технологическое топливо определены в размере 3429,5 тыс. руб.

Расходы на электрическую энергию Обществом заявлены в размере 1699,2 тыс. руб. Годовой расход электроэнергии определен в количестве 223,8 тыс. кВтч, исходя из работающего электрооборудования. Расходы на электрическую энергию определены экспертами в размере 1759,3 тыс. руб. исходя из прогнозной нерегулируемой цены на электрическую энергию для низкого уровня напряжения на 2017 год.

По статье «Расходы на холодную воду» Обществом заявлены в размере 62,2 тыс. руб. Расходы по данной статье экспертами пересчитаны, исходя из тарифов на питьевую воду (питьевое водоснабжение), установленных на 2017 год для ООО «Зодиак» (Юрьянский район) решением правления РСТ Кировской области от 23.10.2015 № 40/22-кс-2016, (с изменениями, внесенными решением правления региональной службы по тарифам Кировской области от 06.12.2016 № 46/40-кс-2017) и определены в размере 62,2 тыс. руб.

#### **Расходы из прибыли.**

«Расчетная предпринимательская прибыль в соответствии с пунктом 48(2) Основ ценообразования не устанавливается, поскольку МУП «Юрьянская МТС» является муниципальным унитарным предприятием.

В результате в соответствии с Основами ценообразования на первый год регулирования (2017 год) по предложению экспертной группы необходимая валовая выручка Предприятия составляет

8277,0 тыс. руб.,

в том числе:

- операционные расходы	2300,4	тыс. руб.;
- неподконтрольные расходы	725,8	тыс. руб.;
- расходы на энергетические ресурсы	5250,9	тыс. руб.
- расходы из прибыли	0,0	тыс. руб.

Величина необходимой валовой выручки Общества в соответствии с Основами ценообразования определена в размере:

на 2018 год	8406,0	тыс. руб.,
на 2019 год	8721,2	тыс. руб.
на 2020 год	9046,3	тыс. руб.

#### **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 муниципального унитарного предприятия «Юрьянская машинно-технологическая станция» (котельные, расположенные по адресам: Кировская область, Юрьянский район с. Загарье, ул. Гагарина, д. 22 и ул. Кирова, д. 16) для формирования тарифов на тепловую энергию с использованием метода индексации установленных тарифов определены с учетом представленных регулируемой организацией документов.

Наименование документа	Отметка о наличии
Норматив технологических потерь при передаче тепловой энергии, теплоносителя по тепловым сетям	Не утвержден
Норматив удельного расхода топлива на производство единицы тепловой энергии, отпускаемой с коллекторов источников тепловой энергии	Не утвержден
Программа в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности	Не представлена
Инвестиционная программа	Не представлена

Экспертная группа предлагает установить на 2017 – 2020 годы следующие долгосрочные параметры регулирования муниципального унитарного предприятия «Юрьянская машинно-технологическая станция» (котельные, расположенные по адресам: Кировская область, Юрьянский район с. Загарье, ул. Гагарина, д. 22 и ул. Кирова, д. 16) для формирования тарифов на тепловую энергию с использованием метода индексации установленных тарифов:

Год	Базовый уровень операционных расходов	Индекс эффективности операций 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
					Удельный расход топлива на единицу тепловой энергии, отпускаемой в сеть	Величина технологических потерь при передаче тепловой энергии по тепловым сетям		
	тыс. руб.	%	%		кг.у.т/Гкал	Гкал		
2017	2300,4	-	-	-	-	-	-	-
2018	-	1	-	-	-	-	-	-
2019	-	1	-	-	-	-	-	-
2020	-	1	-	-	-	-	-	-

На основании вышеизложенного, учитывая прогноз социально-экономического развития Российской Федерации на 2017 год и плановый период 2018 и 2019 годов, рассчитанный Минэкономразвития России и одобренный Правительством Российской Федерации в ноябре 2016 года, экспертная группа предлагает установить для потребителей муниципального унитарного предприятия «Юрьянская машинно-технологическая станция» (котельные, расположенные по адресам: Кировская область, Юрьянский район с. Загарье, ул. Гагарина, д. 22 и ул. Кирова, д. 16) 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 29 декабря по 31 декабря 2017 года	2310,3
с 01 января по 30 июня 2018 года	2310,3

с 01 июля по 31 декабря 2018 года	2396,4
с 01 января по 30 июня 2019 года	2396,4
с 01 июля по 31 декабря 2019 года	2487,0
с 01 января по 30 июня 2020 года	2487,0
с 01 июля по 31 декабря 2020 года	2577,9
Для населения	
с 29 декабря по 31 декабря 2017 года	2310,3
с 01 января по 30 июня 2018 года	2310,3
с 01 июля по 31 декабря 2018 года	2396,4
с 01 января по 30 июня 2019 года	2396,4
с 01 июля по 31 декабря 2019 года	2487,0
с 01 января по 30 июня 2020 года	2487,0
с 01 июля по 31 декабря 2020 года	2577,9

Налог на добавленную стоимость не взимается в соответствии со статьей 346.11 НК РФ.

Троян Г.В.: Прошу задавать вопросы и высказать замечания.

В прениях выступили: Троян Г.В., Юдинцева Н.Г., Мусихина Е.А.

Троян Г.В.: Какие есть предложения у членов правления?

Представитель УФАС по Кировской области Мищихина И.А. замечаний и возражений не высказала.

Юдинцева Н.Г.: Предлагаю внести изменения в решение.

Троян Г.В.: Предлагаю голосовать.

ГОЛОСОВАЛИ: «ЗА» - единогласно.

РЕШИЛИ:

1. Установить на 2017 – 2020 годы долгосрочные параметры регулирования деятельности муниципального унитарного предприятия «Юрьянская машинно-технологическая станция» (котельные, расположенные по адресам: Кировская область, Юрьянский район, с. Загарье, ул. Гагарина, д. 22 и ул. Кирова, д. 16) для формирования тарифов на тепловую энергию с использованием метода индексации установленных тарифов согласно приложению № 1.

2. Установить тарифы на тепловую энергию, поставляемую потребителям муниципальным унитарным предприятием «Юрьянская машинно-технологическая станция» (котельные, расположенные по адресам: Кировская область, Юрьянский район, с. Загарье, ул. Гагарина, д. 22 и ул. Кирова, д. 16), согласно приложению № 2.

3. Тарифы, установленные в пункте 2 настоящего решения, действуют с 29 декабря 2017 года по 31 декабря 2020 года.

4. Признать утратившими силу решения правления региональной службы по тарифам Кировской области:

от 25.10.2016 № 40/2-тэ-2016 «О тарифах на тепловую энергию, поставляемую потребителям муниципального унитарного предприятия жилищно-коммунального хозяйства «Загарье Уют» (Юрьянский район), о долгосрочных параметрах регулирования»;

от 06.12.2016 № 46/34-тэ-2017 «О внесении изменений в решение правления РСТ Кировской области от 25.10.2016 № 40/2-тэ-2016»;

5. Настоящее решение вступает в силу с 29 декабря 2017 года.

**Приложение №1  
к решению правления  
РСТ Кировской области**

Долгосрочные параметры регулирования деятельности муниципального унитарного предприятия «Юрьянская машинно-технологическая станция» (котельные, расположенные по адресам: Кировская область, Юрьянский район, с. Загарье, ул. Гагарина, д. 22 и ул. Кирова, д. 16) 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
					Удельный расход топлива на единицу тепловой энергии, отпускаемой в сеть	Величина технологических потерь при передаче тепловой энергии по тепловым сетям		
	тыс. руб.	%	%		кг.у.т/Гкал	Гкал		
2017	2300,4	-	-	-	-	-	-	-
2018	-	1	-	-	-	-	-	-
2019	-	1	-	-	-	-	-	-
2020	-	1	-	-	-	-	-	-

Приложение № 2  
к решению правления  
РСТ Кировской области

Тарифы на тепловую энергию, поставляемую потребителям муниципальным унитарным предприятием «Юрьянская машинно-технологическая станция» (котельные, расположенные по адресам: Кировская область, Юрьянский район, с. Загарье, ул. Гагарина, д. 22 и ул. Кирова, д. 16)

Вид тарифа	Год	Вода	Отборный пар давлением				Острый и редуцированный пар
			от 1,2 до 2,5 кг/см <sup>2</sup>	от 2,5 до 7,0 кг/см <sup>2</sup>	от 7,0 до 13,0 кг/см <sup>2</sup>	свыше 13,0 кг/см <sup>2</sup>	
Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения							
одноставочный, руб./Гкал	с 29 декабря по 31 декабря 2017 года	2310,3	-	-	-	-	-
	с 01 января по 30 июня 2018 года	2310,3	-	-	-	-	-
	с 01 июля по 31 декабря 2018 года	2396,4	-	-	-	-	-
	с 01 января по 30 июня 2019 года	2396,4	-	-	-	-	-
	с 01 июля по 31 декабря 2019 года	2487,0	-	-	-	-	-
	с 01 января по 30 июня 2020 года	2487,0	-	-	-	-	-
	с 01 июля по 31 декабря 2020 года	2577,9					
Население							
одноставочный, руб./Гкал	с 29 декабря по 31 декабря 2017 года	2310,3	-	-	-	-	-
	с 01 января по 30 июня 2018 года	2310,3	-	-	-	-	-
	с 01 июля по 31 декабря 2018 года	2396,4	-	-	-	-	-
	с 01 января по 30 июня 2019 года	2396,4	-	-	-	-	-
	с 01 июля по 31 декабря 2019 года	2487,0	-	-	-	-	-
	с 01 января по 30 июня 2020 года	2487,0	-	-	-	-	-
	с 01 июля по 31 декабря 2020 года	2577,9					

Налог на добавленную стоимость не взимается в соответствии со ст. 346.11 НК РФ.

## 8. По восьмому вопросу повестки дня СЛУШАЛИ:

Уполномоченного по делу Шаклеину Анну Викторовну, которая доложила результаты экспертизы.

Экспертная группа региональной службы по тарифам Кировской области (далее – эксперты) рассмотрела экономическую обоснованность расчетов по корректировке тарифов на услуги по передаче электрической энергии, оказываемые акционерным обществом «Горэлектросеть» - на территории Кировской области, на 2018 год.

### 1. Общие сведения об организации, осуществляющей регулирующую деятельность

- Наименование организации, осуществляющей регулирующую деятельность: Акционерное общество «Горэлектросеть» (далее – АО «Горэлектросеть»). МУП «Горэлектросеть» преобразовано в форме преобразования в АО «Горэлектросеть».
- Основной вид деятельности: оказание услуг по передаче электрической энергии.
- ИНН/КПП 4345467450 /434501001.
- Юридический/почтовый адрес: 610014, г. Киров, ул. Некрасова, д.69.
- Генеральный директор – Петропавловский Константин Михайлович, тел.: 56-40-19.
- Ответственное лицо: начальник ПЭО Селезнева Ольга Владимировна, тел.: 56-41-77, экономист ПЭО Корякина Светлана Эдуардовна, тел.: 56-41-77.
- Долгосрочный период регулирования: 2015 – 2019 годы.
- Система налогообложения – общепринятая.

Наименование	Действующие тарифы (без НДС) 2017 год	Заявляемые тарифы (без НДС) 2018 год
Двухставочный тариф на услуги по передаче электрической энергии:		
- ставка на содержание электрических сетей	237 128,32 руб./МВт.мес.	378 136,26 руб./МВт.мес.
- ставка на оплату технологического расхода (потерь) электрической энергии на ее передачу	360,69 руб./МВт.ч.	361,04 руб./МВт.ч.
Одноставочный тариф на услуги по передаче электрической энергии:	890,14 руб./МВт.ч.	1 205,33 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 АО «Горэлектросеть» на 2018 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 2018 год и плановый период 2019 и 2020 годов, рассчитанным Минэкономразвития России (сентябрь 2017 г.) и одобренным Правительством Российской Федерации (далее - прогноз СЭР МЭР России).

## 2. Анализ финансового состояния МУП «Горэлектросеть» на 31.12.2016 года

Анализ хозяйственной деятельности АО «Горэлектросеть» (МУП «Горэлектросеть») за 2016 год произведен согласно представленной бухгалтерской отчетности.

По данным отчета о прибылях и убытках произведен анализ финансовых результатов АО «Горэлектросеть».

Выручка от реализации (доходы), полученная от обычных видов деятельности, за вычетом НДС, составила 871 858 тыс. руб., что на 4,2 % выше по сравнению с предыдущим периодом (836 826 тыс. руб.).

Себестоимость продукции (расходы) за анализируемый период составила 695 549 тыс. руб., по сравнению с 2015 годом (621 469 тыс. руб.) себестоимость увеличилась на 11,9%.

В результате валовая прибыль за 2016 год составила 176 309 тыс. руб. Уменьшение валовой прибыли по сравнению с предыдущим периодом (на 18%) произошло за счет превышения темпа роста себестоимости над темпом роста выручки. Для сведения - в 2015 году была получена валовая прибыль в размере 215 357 тыс. руб.

Сальдо по прочим доходам и расходам сложилось отрицательным – 14 305 тыс. руб.

За 2016 год образовалась прибыль до налогообложения в размере 80 318 тыс. руб., в 2015 году была прибыль до налогообложения – 97 965 тыс. руб. Снижение прибыли до налогообложения связан со снижением прочих доходов (на 13%) в анализируемом периоде.

За 2016 год предприятием получена чистая прибыль в размере 65 651 тыс. руб., что на 21 456 тыс. руб. или на 24,6% меньше, чем за аналогичный период прошлого года (87 107 тыс. руб.).

По данным представленного бухгалтерского баланса на 31 декабря 2016 год экспертами проведена общая оценка динамики и структуры статей бухгалтерского баланса

Валюта баланса АО «Горэлектросеть» по состоянию на 31 декабря 2016 год составила 1 617 973 тыс. руб., рост по сравнению с состоянием на начало года составляет – 12,87 % (184 443 тыс. руб.).

**Внеоборотные активы** АО «Горэлектросеть» на 31.12.2016 составили 1 442 945 тыс. руб., что составляет 89,18% всех активов Общества, в том числе основные средства 1 420 687 тыс. руб., прочие внеоборотные активы – 18 359 тыс.руб.

Структура внеоборотных активов за анализируемый период значительно не изменилась, основная часть внеоборотных активов предприятия приходится на основные средства -98,5 %.

Увеличение внеоборотных активов по сравнению с предыдущим периодом составило 16,69 % а счет увеличения стоимости основных средств.

**Оборотные активы** АО «Горэлектросеть» на конец анализируемого периода составили 175 028 тыс. руб., их доля в структуре всех активов общества составляет 10,82 %.

В целом оборотные активы предприятия за анализируемый период снизились на 21 926 тыс. руб. или на 11,13%. На снижение оборотных активов повлияло уменьшение дебиторской задолженности и запасов предприятия.

Структура оборотных активов предприятия в составе имущества за анализируемый период также значительно не изменилась.

Так наибольший удельный вес приходится неизменно на дебиторскую задолженность (47,1% в структуре оборотных активов) и запасы (29,2% в структуре оборотных активов).

По состоянию на 31.12.2016 стоимость запасов составила 51 090 тыс. руб.

Размер НДС на конец анализируемого периода составил 2 тыс. руб.

Дебиторская задолженность снизилась по сравнению с предыдущим периодом и составила 82 368 тыс. руб. (на 20 729 тыс.руб. или на 20,11%).

По состоянию на 31.12.2016 **собственный капитал и резервы** составили 1 331 941 тыс. руб. – 82,32 % пассивов предприятия, увеличение по сравнению с величиной

по состоянию на 01.01.2016 составило 131 977 тыс. руб., это произошло за счет образовавшейся нераспределенной прибыли.

Уставный капитал составляет 150 000 тыс. руб. (9,27 % пассивов предприятия).

**Долгосрочные обязательства** общества состоят из отложенных налоговых обязательств, которые составили 61 926 тыс. руб.

**Краткосрочные обязательства** на 31.12.2016 года составили 224 106 тыс. руб. что составляет 13,85 % пассивов предприятия.

Увеличение краткосрочных обязательств по сравнению с состоянием на 01.01.2016 составило 37 984 тыс. руб. или 20,41 %. Это произошло, в основном, за счет увеличения краткосрочных заемных обязательств на 20 000 тыс. руб. и кредиторской задолженности – на 17 410 тыс.руб.

По состоянию на 31.12.2016 **чистые активы** АО «Горэлектросеть» составили 1 331 941 тыс. руб. – увеличение по сравнению с предыдущим периодом на 131 977 тыс. руб. Положительная динамика чистых активов обусловлена ростом нераспределенной прибыли.

**По вышеуказанным данным проведен анализ финансовых коэффициентов устойчивости АО «Горэлектросеть» за 2016 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. Чем меньше значение коэффициента, тем в большей степени организация зависима от заемных источников финансирования, тем менее устойчивое у нее финансовое положение.

По итогам деятельности АО «Горэлектросеть» за отчетный год значение коэффициента автономии составило 0,83, что выше показателя общепринятого нормального значения в российской практике.

**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 АО «Горэлектросеть» составил 0,2, что свидетельствует о финансовой устойчивости предприятия.

**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 АО «Горэлектросеть» равен – 1,92, что ниже нормативного значения. Отрицательное значение коэффициента объясняется отрицательным значением показателя собственного оборотного капитала. В норме он должен быть выше нуля, то есть текущие активы должны превышать краткосрочные обязательства. Отрицательное значение собственных оборотных средств указывает на необходимость использования заемных финансовых средств.

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

За анализируемый период коэффициент абсолютной ликвидности составил 0,20, что соответствует нормативным значениям (не менее 0,15-0,20). Это свидетельствует о достаточности денежных средств Общества для покрытия краткосрочных обязательств (абсолютная ликвидность).

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

По данным АО «Горэлектросеть» коэффициент составил 0,6 и близок к нормативному значению (не менее 0,8). Следует отметить, что коэффициент критической ликвидности

снизились на 0,1 по сравнению с аналогичным периодом прошлого года за счет роста краткосрочных обязательств предприятия.

**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 1,13, 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, но наблюдается положительная динамика показателей относительно уровня 2015 года.

Учитывая вышеизложенное, АО «Горэлектросеть» (МУП «Горэлектросеть») является финансово независимым предприятием от заемных источников средств и от внешних факторов, а также имеет финансовую устойчивость и платежеспособность. Также следует отметить недостаточную ликвидность баланса, т.е. способность предприятия выполнять свои краткосрочные обязательства.

### **3. Основные методологические положения расчета необходимой валовой выручки на 2018 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 АО «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 АО «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 2018 год:

- 1) базовый уровень подконтрольных расходов – 213,02809 млн. рублей;
- 2) индекс эффективности подконтрольных расходов - 1%;
- 3) коэффициент эластичности подконтрольных расходов по количеству активов – 0,75;
- 4) уровень потерь электрической энергии – 13,7 %;
- 5) уровень надежности и качества реализуемых товаров (услуг): Пп – 0,075; Птпр – 1,0; Птсо – 1,0.

### **4. Анализ производственных показателей**

Отпуск электроэнергии в сети на регулируемый период заявлен в объеме 1 098,852 млн. кВт.ч., экспертной группой принят в объеме 1 124,425 млн. кВт.ч., с учетом ожидаемого потребления 2017 года и динамики потребления электроэнергии в 2016, 2015 годах и утвержденного норматива потерь.

Величина потерь электрической энергии определена в соответствии с долгосрочными параметрами регулирования для территориально сетевой организации (далее – ТСО), в размере 154,046 млн. кВт.ч (13,7 %). Сальдированный переток электроэнергии составит 970,379 млн. кВт.ч., в том числе транзит 970,379 млн. кВт.ч.

Поступление мощности в сеть определено в размере 209,215 МВт. Потери мощности в сети, с учетом определенного объема потерь электроэнергии составляют – 28,662 МВт. С учетом определенных потерь заявленная мощность составляет 180,552 МВт, в том числе транзит мощности 180,552 МВт.

Количество условных единиц определено в размере 20 534,41 у.е., в 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), информации о введенных объектах по выполняемым ТП, а так же с учетом предоставленной дополнительно информации об арендуемым и переданным в хоз. ведение объектам.

#### **5. Анализ соответствия организации критериям отнесения владельцев объектов электросетевого хозяйства к территориальным сетевым организациям**

На основании права собственности, АО «Горэлектросеть» бессрочно владеет электросетевыми объектами:

трансформаторные подстанции, общей трансформаторной емкостью (мощность) – 778,33 МВА;

сети (воздушные и кабельные линии) электропередач, непосредственно соединенными с ТП, указанным выше, по уровням напряжения СН2 – 1 126,233 км, НН – 1 199,657 км.

В отношении АО «Горэлектросеть» РСТ Кировской области не производилась корректировка необходимой валовой выручки для определения цен (тарифов), с учетом применения понижающего коэффициента по надежности и качества оказываемых услуг.

Выделенный абонентский номер для обращений потребителей услуг по передаче электрической энергии и (или) технологическому присоединению – 8(8332) 52-96-06.

Официальный сайт в информационно-телекоммуникационной сети «Интернет» – <http://geskirov.ru/>.

У АО «Горэлектросеть» отсутствуют во владении объекты по производству электрической энергии (мощности) с использованием которого осуществляется производство электрической энергии и мощности с целью ее продажи на оптовом рынке электрической энергии (мощности) и (или) розничных рынках электрической энергии.

На основании вышеуказанного АО «Горэлектросеть» соответствует критериям отнесения владельцев объектов электросетевого хозяйства к территориальным сетевым организациям.

#### **6. Корректировка необходимой валовой выручки на 2018 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 на основе долгосрочных параметров регулирования и планируемых значений параметров расчета тарифов, определяемых на долгосрочный период регулирования в соответствии с пунктом 8 Методических указаний № 98 и пунктом 37 Основ ценообразования.

##### **6.1. Корректировка подконтрольных расходов**

На основании представленного АО «Горэлектросеть» предложения на 2018 год, с учетом определенного экспертной группой изменения расходов на содержание активов.

В соответствии с Методическими указаниями № 98-э корректировка подконтрольных расходов на 2018 год осуществлена исходя из:

В соответствии с Методическими указаниями № 98-э корректировка подконтрольных расходов на 2018 год осуществлена исходя из:

- 1) Базового уровня подконтрольных расходов 213 028,09 тыс. рублей, утвержденного решением правления РСТ Кировской области от 30.12.2014 № 50/4-ээ-2015;
- 2) Изменения ИПЦ на 2018 год с 104,0 % на 103,7 % в соответствии с прогнозом СЭР МЭР России;
- 3) Изменения ИПЦ на 2017 год с 104,7 % на 103,9 % в соответствии с прогнозом СЭР МЭР России;
- 4) Применение фактического ИПЦ на 2016 год 107,1 % в соответствии с прогнозом СЭР МЭР России;
- 5) Индекса изменения количества активов 2016 год – 9,55%, на 2017 год – 4,61%, на 2018 год – 0,00 %.

В результате **Подконтрольные расходы** на 2018 год экспертами определены в размере **264 442,00 тыс. руб.**

## **6.2. Корректировка неподконтрольных расходов**

**Неподконтрольные расходы** на 2018 год определены экспертами методом экономически обоснованных расходов в сумме **338 805,07 тыс. руб.**, в том числе:

Расходы по статьям «Электроэнергия на хоз. нужды» и «Теплоэнергия» на 2018 год определены в сумме 1 140,28 тыс. рублей и 2 154,98 тыс. рублей, соответственно с учетом требований п. 28 Основ ценообразования, исходя из экономически обоснованных фактических (с учетом определенных по результатам проверки затрат относимых на регулируемый вид деятельности (передача)) расходов 2016 года с учетом индекса дефлятора (1,04).

Расходы по статьям «Водоснабжение, водоотведение» на 2018 год приняты в заявленном размере в сумме 175,42 тыс. рублей с учетом требований п. 28 Основ ценообразования, как не превышающие экономически обоснованные фактические (определенные по результатам проверки затраты относимые на регулируемый вид деятельности (передача)) расходы 2016 года.

Расходы по статье «Плата за аренду имущества и лизинг» на 2018 год определены в соответствии с п. 28(5) Основ ценообразования в сумме 693,96 тыс. рублей, по предоставленным заключенным договорам, с учетом произведенной корректировки стоимости оплаты в соответствии с требованиями п. 27 Основ ценообразования, так же исключены плановые значения (расходы по планируемым договорам аренды), в связи с отсутствием подтверждающих документов.

Расходы по статье «Налоги» на 2018 год определены в соответствии Основами ценообразования экспертной группой в сумме 24 792,35 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 / Налог на землю» определены в соответствии с п. 28 Основ ценообразования в сумме 905,60 тыс. рублей, в т.ч. расходы на арендную плату за землю определены на основании, предоставленных (заключенных) договоров аренды земли с последующим правом собственности и размера оплаты относимой на расходы 2018 года (707,23 тыс. рублей, включая расходы по аренде муниципальной земли не переданной на праве собственности- 35,35 тыс. рублей) и расходы по налогу за землю – 198, 37 тыс. рублей, по земельным участкам находящимся в собственности, с учетом фактических данных за 9 месяцев 2017 года.

«Налог на имущество» в сумме 23 405,66 тыс. рублей, принят в заявленном размере с учетом предоставленной остаточной стоимости по электросетевому оборудованию (согласно декларации на 2016 год и за 3 кв. 2017 года), сформированной с учетом бухгалтерских

данных, и ставок определенных в соответствии со ст. 380 Налогового кодекса Российской Федерации на 2018 год.

«Транспортный налог» принят в заявленном размере - 459,05 тыс. рублей на основании предоставленного расчета по налогу с учетом приобретенных транспортных средств, относимых на регулируемый вид деятельности.

прочие платежи «Плата за негативное воздействие (за сброс загрязняющих веществ)» и «Плата за загрязнение среды в пределах норм (предельно допустимые выбросы)» в сумме 22,04 тыс. рублей на основании фактических расходов (определенные по результатам проверки затраты относимые на регулируемый вид деятельности (передача)) расходы 2016 года.

«Отчисления на социальные нужды» определены в сумме 47 303,05 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» расходы учтены в размере 12 207,42 тыс. руб. на уплату госпошлины за регистрацию договоров аренды земельных участков, определены в сумме 11 637,00 тыс. рублей, на основании представленного перечня земельных участков, требующих государственной регистрации, на оплату взносов СРО и ОСАГО в сумме 437,42 тыс. руб. и 133,00 тыс. руб. на основании представленного свидетельства о вступлении в СРО и перечня транспортных средств, подлежащих страхованию.

«Дивиденды по акциям» в соответствии с п. 7 Основ ценообразования исключены в полном объеме, как не предусмотренные законодательством о ценообразовании в сфере электроэнергетики и экономически необоснованные.

Расходы по статье «Налог на прибыль» определены в сумме 344,16 тыс. рублей с учетом п. 20 Основ ценообразования, исходя из принятой системы налогообложения (включена величина налога на прибыль организаций по регулируемым видам деятельности, сформированная по данным бухгалтерского учета за последний истекший период на основании фактических расходов (определенные по результатам проверки затраты относимые на регулируемый вид деятельности (передача)) расходы 2016 года.

«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 2018 год в размере 81 144,23 тыс. рублей.

В соответствии с Методическими указаниями по определению выпадающих доходов, связанных с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям, утвержденными приказом ФСТ России от 11.09.2014 N 215-э/1, плановое количество договоров об осуществлении технологического присоединения к электрическим сетям определено на основании фактических средних данных по выполненным договорам об осуществлении технологического присоединения к электрическим сетям за три предыдущих года. Плановые значения объема максимальной мощности и длины линий определены на основании фактических средних данных за три предыдущих года.

Для расчета плановых показателей на период регулирования использованы значения стандартизированных тарифных ставок.

«Амортизация основных средств» принята на 2018 год в сумме 168 849,22 тыс. рублей, в целях исполнения инвестиционной программы (на заявленном уровне, по дополнительно предоставленной информации) с учетом предоставленной информации о расчете амортизации на 2017 год исходя из фактических данных бухгалтерского учета и требований п. 27 Основ ценообразования.

### **6.3. 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 41 037,89 тыс. рублей, в том числе:**

корректировка подконтрольных расходов в связи с изменением планируемых параметров расчета тарифов, сложившихся в 2016 году, увеличение на 2 218,31 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 2016 году, от планировавшихся значений параметров расчета тарифов в 2016 году, уменьшение на 8 898,73 тыс. рублей;

корректировка неподконтрольных расходов исходя из фактических значений указанного параметра - экономия средств по неподконтрольным расходам за 2016 год в сумме 34 357,47 тыс. рублей (сложившийся за счёт отклонения по статьям «Электроэнергия на хозяй. нужды», «Теплоэнергия», «Водоснабжение, водоотведение», «Плата за аренду имущества и лизинг», «Налоги», «Прочие неподконтрольные расходы», «Налог на прибыль», «Выпадающие доходы/экономия средств от технологического присоединения льготной категории заявителей» и «Амортизация основных средств»).

Экономия средств от технологического присоединения льготной категории заявителей определена в соответствии с пунктом 87 Основ ценообразования и Методическими указаниями по определению выпадающих доходов, связанных с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям, утвержденными приказом ФСТ России от 11.09.2014 N 215-э/1в размере 41 411,15 тыс. руб., исходя их установленных стандартизированных ставок на 2016 год и фактических данных значений объема максимальной мощности и длины линий.

Заявленная корректировка расходов «Расходы за 2015 года», исключена в полном объеме, признана не подлежащей включению в НВВ, в соответствии с методологией, п. 9 и 11 Методических указаний № 98-э (так 2015 год не относится к последнему истекшему году долгосрочного периода регулирования).

В результате **сумма валовой выручки**, необходимой на содержание сетевого оборудования АО «Горэлектросеть» на 2018 год по расчету экспертов **составит 562 209,18 тыс. руб.** (Приложение № 1).

Сумма необходимой валовой выручки по транзитному отпуску электроэнергии на 2018 год, для учета в котловом тарифе определена в сумме 562 209,18 тыс. рублей

Основных технико-экономических показатели и динамика расходов отображены в Приложении 1 к заключению.

## **7. 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, индивидуальные тарифы на услуги по передаче электрической энергии устанавливаются одновременно в двух вариантах:

- двухставочный;
- одноставочный.

Расчет двухставочного индивидуального тарифа 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 точки отпуска (объем переданной электрической энергии потребителям энергосбытовых компаний (гарантирующих поставщиков), подключенным к сетям сетевой организации, и сальдированный переток электрической энергии в сети прочих сетевых организаций).

Расчет ставки, учитывающей оплату потерь (технологического расхода) электрической энергии на ее передачу по сетям, на 2018 год выполнен, исходя из одноставочного тарифа покупки электрической энергии и объема потерь, рассчитанного исходя из норматива (уровня потерь), утвержденного решением правления РСТ Кировской области от 30.12.2014 № 50/4-ээ-2015.

Тариф покупки электрической энергии определен в размере 2 463,48 рублей /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 2018 год по Кировской области, опубликованной НП «Совет рынка» по состоянию на 28.11.2017 в размере 2 255,95 рублей /МВтч;
- величины сбытовой надбавки для сетевых организаций в размере 204,72 рублей /МВтч (с учетом ИПЦ на 2018 год);
- тарифа на услуги коммерческого оператора, оказываемые ОАО «АТС», в размере 1,11 рублей /МВтч (на основании приказа ФАС России от 29.12.2016 № 1908/16 с учетом ИПЦ на 2018 год);
- тарифа услуги по оперативно-диспетчерскому управлению в электроэнергетике в размере 1,70 рублей /МВт.ч. (на основании приказа ФАС России от 23.12.2016 № 1826/16 с учетом ИПЦ на 2018 год).

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 2017 год и сальдированный переток электрической энергии из сетей сетевой организации в точки отпуска (объем переданной электрической энергии потребителям энергосбытовых компаний (гарантирующих поставщиков), подключенным к сетям сетевой организации, и сальдированный переток электрической энергии в сети прочих сетевых организаций). 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 АО «Горэлектросеть» для взаиморасчетов с ПАО «МРСК Центра и Приволжья» (по Кировской области) на 2018 год в следующих размерах: (Приложение 1):

Наименование сетевой организации	Двухставочный тариф		Одноставочный тариф
	Ставка за содержание электрических сетей	Ставка на оплату технологического расхода (потерь)	
	руб./МВт·мес.	руб./МВт·ч	
АО «Горэлектросеть» *	с 01.01.2018 по 30.06.2018		
	259 485,77	391,07	970,44
	с 01.07.2018 по 31.12.2018		
	259 485,77	391,07	970,44

\* Налог на добавленную стоимость взимается сверх указанных величин тарифов.

Троян Г.В.: Прошу задавать вопросы и высказать замечания.

В прениях выступили: Троян Г.В., Шаклеина А.В., Селезенева О.В.

Троян Г.В.: Какие есть предложения у членов правления?

Липатников С.Н.: голосует против, так как не представлены расчеты корректировок НВВ (корректировки НВВ по неподконтрольным расходам, изменению полезного отпуска и цен на электрическую энергию), не представлен расчет выпадающих/излишне полученных доходов от технологического присоединения льготных категорий заявителей, в экспертном заключении указано, что сумма корректировки по фактическим неподконтрольным расходам за 2016 г. составила 34 357 тыс. руб. Вместе с тем, в расчете экономически обоснованные фактические неподконтрольные расходы превышают утвержденные в тарифе 2016 г. на 65 906 тыс. руб., пояснения относительно отклонений суммы в экспертном заключении от расчета отсутствуют.

Шаклеина А.В.: Доложила, что все обоснованные замечания представителя Ассоциации «НП Совет рынка», устранены при подготовке решения правления, экспертные заключения дополнены соответствующей информацией.

Представитель УФАС по Кировской области Мишихина И.А. замечаний и возражений не высказала.

Шаклеина А.В. Предлагаю внести изменения в решение.

Троян Г.В.: Предлагаю голосовать.

ГОЛОСОВАЛИ: «ЗА» - 6 членов правления

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

**РЕШИЛИ:**

1. 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» (с изменениями, внесенными решением правления региональной службы по тарифам Кировской области от 30.12.2016 № 51/4-ээ-2017) следующие изменения:

1.1. приложение № 1 изложить в новой редакции согласно приложению № 1 к настоящему решению;

1.2. приложение № 3 изложить в новой редакции согласно приложению № 2 к настоящему решению.

2. Настоящее решение вступает в силу с 01 января 2018 года.

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 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									
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13
МУП «Горэлектросеть»	259 485,77	391,07	0,97044	259 485,77	391,07	0,97044	239 663,60	418,06	0,95317	239 663,60	418,06	0,95317

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 соответствующий год 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.
МУП «Горэлектросеть»	2015	445 543,24
	2016	479 557,42
	2017	502 082,12
	2018	562 209,18
	2019	519 261,91

### 9. По девятому вопросу повестки дня СЛУШАЛИ:

Уполномоченного по делу Шаклеину Анну Викторовну, которая доложила результаты экспертизы.

Экспертная группа региональной службы по тарифам Кировской области (далее – эксперты) рассмотрела экономическую обоснованность расчетов по корректировке тарифов на услуги по передаче электрической энергии, оказываемые Горьковской дирекцией по энергообеспечению – структурное подразделение Трансэнерго – филиал открытого акционерного общества «Российские железные дороги» - на территории Кировской области, на 2018 год.

#### 1. Общие сведения об организации, осуществляющей регулируемую деятельность

- Наименование организации, осуществляющей регулируемую 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 – Корнеев Вячеслав Александрович, тел.: 8(831) 248-47-06.
- Контактное лицо – Наумова Ксения Вячеславовна - начальник сектора тарифного регулирования тел.: 8(831) 248-81-65.
- Долгосрочный период регулирования: 2015 – 2019 годы.
- Система налогообложения – общепринятая.

Наименование	Действующие тарифы (без НДС) 2017 год	Заявляемые тарифы (без НДС) 2018 год
Двухставочный тариф на услуги по передаче электрической энергии:		
- ставка на содержание электрических сетей	151 698,52 руб./МВт.мес.	141 601,95 руб./МВт.мес.
- ставка на оплату технологического расхода (потерь) электрической энергии на ее передачу	61,20 руб./МВт.ч.	55,93 руб./МВт.ч.
Одноставочный тариф на услуги по передаче электрической энергии:	420,19 руб./МВт.ч.	302,62 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 2017 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 2018 год и плановый период 2019 и 2020 годов, рассчитанным Минэкономразвития России (сентябрь 2017 г.) и одобренным Правительством Российской Федерации (далее - прогноз СЭР МЭР России).

### **3. Основные методологические положения расчета необходимой валовой выручки на 2018 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 2018 год:

- 1) базовый уровень подконтрольных расходов – 80,06790 млн. рублей;
- 2) индекс эффективности подконтрольных расходов - 1%;
- 3) коэффициент эластичности подконтрольных расходов по количеству активов – 0,75;
- 4) уровень потерь электрической энергии – 2,7 %;
- 5) уровень надежности и качества реализуемых товаров (услуг): Пп – 0,0; Птпр – 1,0; Птсо – 1,0102.

### **4. Анализ производственных показателей**

Отпуск электроэнергии в сети на регулируемый период заявлен в объеме 781,554 млн. кВтч., экспертной группой принят в объеме 781,554 млн. кВтч., с учетом представленной ф. 3.1 Горьковской дирекции по энергообеспечению.

Величина потерь электрической энергии определена в соответствии с долгосрочными параметрами регулирования для территориально сетевой организации (далее – ТСО), в размере 21,102 млн. кВт.ч (2,7 %). Сальдированный переток электроэнергии составит 760,452 млн. кВт.ч., в том числе транзит 100,407 млн. кВт.ч.

Поступление мощности в сеть определено в размере 113,531 МВт. Потери мощности в сети, с учетом определенного объема потерь электроэнергии составляют – 3,065 МВт. С учетом определенных потерь заявленная мощность составляет 110,465 МВт, в том числе транзит мощности 19,800 МВт.

Количество условных единиц по сравнению с предыдущим периодом регулирования не изменилось и составляет – 8 265,64 у.ед.

### **5. Анализ соответствия организации критериям отнесения владельцев объектов электросетевого хозяйства к территориальным сетевым организациям**

На основании права собственности, Горьковская дирекция по энергообеспечению бесспорно владеет электросетевыми объектами:

трансформаторные подстанции, общей трансформаторной емкостью (мощность) – 720 МВА;

сети (воздушные и кабельные линии) электропередач, непосредственно соединенными с ТП, указанным выше, по уровням напряжения ВН – 0,342 км., СН1 – 244,9 км, СН2 – 98,62 км, НН – 95,393 км.

В отношении Горьковской дирекции по энергообеспечению РСТ Кировской области один раз (в 2016 году) производилась корректировка необходимой валовой выручки для определения цен (тарифов), с учетом применения понижающего коэффициента по надежности и качества оказываемых услуг.

Выделенный абонентский номер для обращений потребителей услуг по передаче электрической энергии и (или) технологическому присоединению – 8(495) 995-92-27.

Официальный сайт в информационно-телекоммуникационной сети «Интернет» – www.rzd.ru.

У Горьковской дирекции по энергообеспечению отсутствуют во владении объекты по производству электрической энергии (мощности) с использованием которого осуществляется производство электрической энергии и мощности с целью ее продажи на оптовом рынке электрической энергии (мощности) и (или) розничных рынках электрической энергии.

На основании вышеуказанного Горьковская дирекция по энергообеспечению соответствует критериям отнесения владельцев объектов электросетевого хозяйства к территориальным сетевым организациям.

## **6. Корректировка необходимой валовой выручки на 2018 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 на основе долгосрочных параметров регулирования и планируемых значений параметров расчета тарифов, определяемых на долгосрочный период регулирования в соответствии с пунктом 8 Методических указаний № 98 и пунктом 37 Основ ценообразования.

### **6.1. Корректировка подконтрольных расходов**

На основании представленного Горьковской дирекцией по энергообеспечению предложения на 2018 год, с учетом определенного экспертной группой изменения расходов на содержание активов.

В соответствии с Методическими указаниями № 98-э корректировка подконтрольных расходов на 2018 год осуществлена исходя из:

- 1) Базового уровня подконтрольных расходов 80 067,90 тыс. рублей, утвержденного решением правления РСТ Кировской области от 26.12.2014 № 49/23-ээ-2015;
- 2) Изменения ИПЦ на 2018 год с 104,0 % на 103,7 % в соответствии с прогнозом СЭР МЭР России;
- 3) Изменения ИПЦ на 2017 год с 104,7 % на 103,9 % в соответствии с прогнозом СЭР МЭР России;
- 4) Применение фактического ИПЦ на 2016 год 107,1 % в соответствии с прогнозом СЭР МЭР России;
- 5) Индекса изменения количества активов на 2018 год – 0,00 %.

В результате **Подконтрольные расходы** на 2018 год экспертами определены в размере **89 649,48 тыс. руб.**

### **6.2. Корректировка неподконтрольных расходов**

**Неподконтрольные расходы** на 2018 год определены экспертами методом экономически обоснованных расходов в сумме **53 602,05 тыс. руб.**, в том числе:

«Плата за аренду имущества и лизинг» на 2018 год определена экспертной группой в сумме **36,34 тыс. рублей**, приняты на уровне фактических затрат 2016 года.

Расходы по статье «**Налоги**» на 2018 год приняты экспертной группой в сумме **3 700,80 тыс. рублей**, в том числе по «Аренде за земли / Налог на землю» и «Транспортному налогу» приняты на уровне фактических затрат 2016 года (43,50 тыс. рублей и 19,42 тыс. рублей, соответственно), а так же по «Налог на имущество» (3 637,88 тыс. рублей) сформированы исходя из остаточной стоимости электросетевого оборудования, с учетом переоценки, произведенной ТСО на основании распоряжения ОАО «РЖД» от 04.07.2016 № 1310р, ставок определенных с учетом ст. 380 Налогового кодекса Российской Федерации и остаточной стоимости (среднегодовой) относимых на регулируемый вид деятельности объектов.

«**Отчисления на социальные нужды**» на 2018 год определены в сумме **15 055,04 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 (30,24%) 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 – 0,24 %).

«**Расходы по статье «Прочие неподконтрольные расходы (плата ФСК)»**» приняты в размере – **20 106,33 тыс. рублей**, на основании включенных в баланс объемов и доп. соглашений к договору № 167/011-Р/135Д-05 от 30.08.2005, а так же согласованных на 2018 год с ООО «РУСЭНЕРГОСБЫТ» планового объема и стоимости услуг, перечня энергопринимающего оборудования (приложения №2.Ф и 12.Ф к договору) с ООО «РУСЭНЕРГОСБЫТ» на оказание услуг по передаче эл. энергии в отношении смежных субъектов электроэнергетики между ОАО «РЖД» и ПАО «ФСК ЕЭС».

Заявленные расходы по статье «**Налог на прибыль**» в сумме 14,08 тыс. рублей, исключены в полном объеме, с учетом требований п. 20 Основ ценообразования, в связи с отсутствием подтвержденных фактических данных предшествующего периода.

«**Выпадающие доходы**» заявлены Горьковской дирекции по энергообеспечению в сумме 18 235,03 тыс. рублей, сформированные из расходов 2016 года, скорректированы (определены в размере **907,97 тыс. рублей**) следующим образом.

Заявленные выпадающие в сумме 70,38 тыс. рублей, по услугам банка исключены в полном объеме, т.к. учитывались в составе подконтрольных расходов и соответственно с учетом п. 7 Основ ценообразования, не подлежат повторному учету.

Заявленные Горьковской дирекцией по энергообеспечению фактические расходы по компенсации выпадающих доходов по технологическому присоединению (в соответствии с п. 34 и 87 Основ ценообразования), скорректированы на основании предоставленного расчета произведенного на основании приказа ФСТ России от 11.09.2014 № 215-э/1. Так за 2016 год определены на основании заявленных натуральных показателей, по предоставленным договорам и актам в сумме 7,26 тыс. рублей и перенесены на статью «Корректировка НВВ по факту за предшествующие периоды регулирования». На 2018 год (дополнительно заявленные в сумме 7 289,08 тыс. рублей) расходы скорректированы в части фактического количества договоров и натуральных показателей с учетом требований отнесения к льготной категории заявителей на осуществление технологическое

присоединение к электрическим сетям (так же исключены договора по которым не предоставлены заявки подтверждающие коллективное присоединение членов СНТ, и по которым не предоставлены доп. соглашения, и новые технические условия, подтверждающие продление срока (на 2018 год) выполнения тех. присоединения). Так расходы определены в сумме 907,97 тыс. рублей.

Заявленные выпадающие доходы: фактически подтвержденные (договором от 29.10.15 № 1661879 и актам сдачи / приемки работ) расходы в сумме 359,77 тыс. рублей понесенные организацией в 2016 году по инспекционному контролю за сертификацией электроэнергетики, приняты в полном размере и перенесены на статью «Корректировка НВВ по факту за предшествующие периоды регулирования».

Заявленные Горьковской дирекцией по энергообеспечению фактические расходы на проведение работ по сертификации электроэнергетики (540,24 тыс. рублей) за 2015 год исключены в полном объеме, т.к. учитывались при корректировке 2015 года и соответственно с учетом п. 7 Основ ценообразования, не подлежат повторному учету.

Расходы на оплату услуг ПАО «ФСК ЕЭС» за 2015 года в сумме 16 881,65 тыс. рублей, исключены в полном объеме, признаны не подлежащими включению в НВВ, на основании решения ФАС России об отказе в удовлетворении требований, указанных в заявлении ОАО «РЖД» о досудебном рассмотрении спора с РСТ КО № 31516/17 от 03.03.2017 и в соответствии с методологией, п. 9 и 11 Методических указаний № 98-э (так 2015 год не относится к последнему истекшему году долгосрочного периода регулирования), а так же в связи с отсутствием в балансе 2015 года объемов.

**«Амортизация основных средств»** определена на 2018 год в размере **14 005,69 тыс. рублей** с учетом требований п. 27 Основ ценообразования (с учетом вступления в действие пункта, 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 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». Так же Горьковской дирекцией по энергообеспечению дополнительно заявлена корректировка статьи в размере 38 372, 11 тыс. рублей с учетом произведенной переоценки, осуществлённой на основании распоряжения ОАО «РЖД» от 04.07.2016 № 1310р. Так же с учетом требований п. 27 Основ ценообразования при тарифном регулировании для целей определения размера амортизационных отчислений не принята переоценка, осуществлённая на основании распоряжения ОАО «РЖД» от 04.07.2016 № 1310р, ввиду отсутствия утвержденной в установленном порядке инвестиционной программы.

### **6.3. 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 **4 071,80 тыс. рублей**, в том числе:

корректировка подконтрольных расходов в связи с изменением планируемых параметров расчета тарифов, сложившихся в 2016 году, уменьшение на 237,80 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 2016 году, от планировавшихся значений параметров расчета тарифов в 2016 году, уменьшение на 92,75 тыс. рублей;

корректировка неподконтрольных расходов исходя из фактических значений указанного параметра - экономия средств по неподконтрольным расходам за 2016 год в сумме 3 741,25 тыс. рублей (сложившийся за счёт отклонения по статьям «Электроэнергия на хоз. нужды», «Плата за аренду имущества и лизинг», «Налоги», «Отчисления на социальные нужды» «Прочие неподконтрольные расходы (плата ФСК и инспекционный контроль по сертификации электроэнергии за 2016 год)», «Выпадающие доходы/экономия средств (Расходы, связанные с компенсацией выпадающих доходов от льготного технологического присоединения)» и «Амортизация основных средств»).

#### **6.4. 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 **1 951,44 тыс. рублей** (в связи с не достижением установленного долгосрочного параметра, применяется К - 2%).

В результате **сумма валовой выручки**, необходимой на содержание сетевого оборудования Горьковской дирекции на 2018 год по расчету экспертов **составит 137 438,41 тыс. руб.** (приложение 1).

Сумма необходимой валовой выручки по транзитному отпуску электроэнергии на 2018 год, для учета в котловом тарифе определена в сумме 36 093,28 тыс. рублей

Основных технико-экономических показатели и динамика расходов отображены в Приложении 1 к заключению.

#### **7. 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, индивидуальные тарифы на услуги по передаче электрической энергии устанавливаются одновременно в двух вариантах:

- двухставочный;
- одноставочный.

Расчет двухставочного индивидуального тарифа 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 точки отпуска (объем переданной электрической энергии потребителям энергосбытовых компаний (гарантирующих поставщиков), подключенным к сетям сетевой организации, и сальдированный переток электрической энергии в сети прочих сетевых организаций).

Расчет ставки, учитывающей оплату потерь (технологического расхода) электрической энергии на ее передачу по сетям, на 2017 год выполнен, исходя из одноставочного тарифа покупки электрической энергии и объема потерь, рассчитанного исходя из норматива

(уровня потерь), утвержденного решением правления РСТ Кировской области от 26.12.2014 № 49/23-ээ-2015.

Тариф покупки электрической энергии определен в размере 2 463,48 рублей /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 2018 год по Кировской области, опубликованной НП «Совет рынка» по состоянию на 01.11.2017 в размере 2 244,68 рублей /МВт.ч;

- величины сбытовой надбавки для сетевых организаций в размере 202,72 рублей /МВтч (с учетом ИПЦ на 2018 год);

- тарифа на услуги коммерческого оператора, оказываемые ОАО «АТС», в размере 1,11 рублей /МВтч (на основании приказа ФАС России от 29.12.2016 № 1908/16 с учетом ИПЦ на 2018 год);

- тарифа услуги по оперативно-диспетчерскому управлению в электроэнергетике в размере 1,7 рублей /МВт.ч. (на основании приказа ФАС России от 23.12.2016 № 1826/16 с учетом ИПЦ на 2018 год).

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 2017 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 2018 год в следующих размерах: (Приложение 1):

Наименование сетевой организации	Двухставочный тариф		Одноставочный тариф
	Ставка за содержание электрических сетей	Ставка на оплату технологического расхода (потерь)	
	руб./МВт·мес.	руб./МВт·ч	
Горьковская дирекция по энергообеспечению *	с 01.01.2018 по 30.06.2018		
	151 907,26	68,36	427,83
	с 01.07.2018 по 31.12.2018		
	151 907,26	68,36	427,83

\* Налог на добавленную стоимость взимается сверх указанных величин тарифов.

Троян Г.В.: Прошу задавать вопросы и высказать замечания.

В прениях выступили: Троян Г.В., Шаклеина А.В., Фирсов А.Е.

Фирсов А.Е.: При корректировке тарифов на услуги по передаче электрической энергии не учтены выпадающие доходы по оплате услуг ПАО «ФСК» за 2015 год в размере 16 881,65 тыс. рублей.

Шаклеина А.В. предлагаю вернуться к рассмотрению данного вопроса в следующем году при корректировке тарифа на услуги по передаче электрической энергии на 2019 год.

Троян Г.В.: Какие есть предложения у членов правления?

Липатников С.Н.: голосует против, так как в НВВ учтены расходы по контролю за сертификацией электрической энергии в сумме 359,77 тыс. руб. (данные расходы не носят обязательного характера), не представлены расчеты корректировок НВВ (корректировки НВВ по неподконтрольным расходам, изменению полезного отпуска и цен на электрическую энергию), не представлены расчеты выпадающих доходов от технологического присоединения льготных категорий заявителей, в экспертном заключении указано, что сумма корректировки по фактическим неподконтрольным расходам за 2016 г. составила 3 741,25 тыс. руб. Вместе с тем, в расчете экономически обоснованные фактические неподконтрольные расходы превышают утвержденные в тарифе 2016 г. на 4 101,87 тыс. руб., пояснения относительно отклонений суммы в экспертном заключении от расчета отсутствуют.

Шаклеина А.В.: Доложила, что все обоснованные замечания представителя Ассоциации «НП Совет рынка», устранены при подготовке решения правления, экспертные заключения дополнены соответствующей информацией.

Представитель УФАС по Кировской области Мищикина И.А. замечаний и возражений не высказала.

Шаклеина А.В. Предлагаю нести изменение в решение.

Троян Г.В.: Предлагаю голосовать.

ГОЛОСОВАЛИ: «ЗА» - 6 членов правления

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

#### РЕШИЛИ:

1. 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» (с изменениями, внесенными решением правления региональной службы по тарифам Кировской области от 06.12.2016 № 46/71-ээ-2017) следующие изменения:

1.1. приложение № 1 изложить в новой редакции согласно приложению № 1 к настоящему решению;

1.2. приложение № 3 изложить в новой редакции согласно приложению № 2 к настоящему решению.

2. Настоящее решение вступает в силу с 01 января 2018 года.

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 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)	
1	руб./МВт*мес.	руб./МВт*ч	руб./кВт*ч									
2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	
ОАО «Российские железные дороги» (Горьковская дирекция по энергообеспечению - на территории Кировской области)	151907,26	68,36	0,42783	151907,26	68,36	0,42783	156940,97	73,08	0,44446	156940,97	73,08	0,44446

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 соответствующий год 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» (Горьковская дирекция по энергообеспечению - на территории Кировской области)	2015	132 446,16
	2016	150 111,09
	2017	155 423,80
	2018	137 438,41
	2019	146 331,96

### 10. По десятому вопросу повестки дня СЛУШАЛИ:

Уполномоченного по делу Вепреву Надежду Николаевну, которая доложила результаты экспертизы.

Экспертная группа региональной службы по тарифам Кировской области (далее – эксперты) провела корректировку ранее установленных долгосрочный тарифов на услуги по передаче электрической энергии, оказываемые открытым акционерным обществом «Коммунэнерго», на 2018 год

#### 1. Общие сведения об организации, осуществляющей регулируемую деятельность

- Наименование организации, осуществляющей регулируемую деятельность: открытое акционерное общество «Коммунэнерго» (далее – ОАО «Коммунэнерго»)
- Основной вид деятельности: оказание услуг по передаче электрической энергии и технологическому присоединению.
- Юридический адрес: 610035, г. Киров, пр. Солнечный, 4.
- ИНН 4346011123
- КПП 434501001
- Руководитель: генеральный директор Рябенко Виктор Николаевич
- Директор по экономике: Демакова Светлана Геннадьевна
- Долгосрочный период регулирования 2015-2019 год.
- Система налогообложения: общепринятая.
- Величины действующих и заявляемых тарифов:

Наименование	Утвержденные тарифы на 2017 год (без НДС)	Заявленные тарифы на 2018 год (без НДС)
Двухставочный тариф на услуги по передаче электрической энергии:		
- ставка на содержание электрических сетей	380659,46 руб./МВт.мес.	433566,17 руб./МВт.мес.
- ставка на оплату технологического расхода (потерь) электрической энергии на ее передачу	487,31 руб./МВт.ч.	513,12 руб./МВт.ч.
Одноставочный тариф на услуги по передаче электрической энергии:	1720,66 руб./МВт.ч.	1917,88 руб./МВт.ч.

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

Корректировка тарифов на услуги по передаче электрической энергии, оказываемые ООО «РСК» - на территории Кировской области, на 2018 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 2018 год и плановый период 2019 и 2020 годов, рассчитанным Минэкономразвития России (октябрь 2017 года) и одобренным Правительством Российской Федерации (далее - прогноз СЭР МЭР России).

### 3. Оценка финансового состояния

Анализ хозяйственной деятельности ОАО «Коммунэнерго» за 2016 год произведен согласно представленной бухгалтерской отчетности.

По данным **отчета о прибылях и убытках** произведен анализ финансовых результатов ОАО «Коммунэнерго».

Выручка от реализации (доходы), полученная от обычных видов деятельности, за вычетом НДС, составила 1 612 729 тыс. руб., что на 6,4 % выше по сравнению с предыдущим периодом (1 515 656 тыс. руб.), в том числе по оказанию услуг по передаче по распределительным сетям и технологическому присоединению в размере 1 208 757 тыс. руб.

Себестоимость продукции (расходы) за анализируемый период составила 1 425 389 тыс. руб., по сравнению с 2015 годом (1 355 864 тыс. руб.) себестоимость снизилась на 5,1%. Расходы на оказание услуг по передаче по распределительным сетям и технологическому присоединению составляют 1 082 024 тыс. руб.

В результате валовая прибыль за 2016 год составила 187 340 тыс. руб. Увеличение валовой прибыли по сравнению с предыдущим периодом (в 1,2 раза) произошло за счет превышения темпа роста выручки над темпом роста себестоимости. Для сведения - в 2015 году была получена валовая прибыль в размере 159 792 тыс. руб.

Сальдо по прочим доходам и расходам сложилось положительным – 89 502 тыс. руб.

За 2016 год образовалась прибыль до налогообложения в размере 97 838 тыс. руб., в 2015 году прибыль до налогообложения составляла – 127 558 тыс. руб. Снижение прибыли до налогообложения связано с ростом прочих расходов и снижением прочих доходов в 2016 году.

За 2016 год предприятием получена чистая прибыль в размере 59 559 тыс. руб., что на 33 022 тыс. руб. или на 35,7% меньше, чем за аналогичный период прошлого года (92 581 тыс. руб.).

По данным представленного **бухгалтерского баланса** на 31 декабря 2016 год экспертами проведена общая оценка динамики и структуры статей бухгалтерского баланса

Валюта баланса ОАО «Коммунэнерго» по состоянию на 31 декабря 2016 год составила 1 737 495 тыс. руб., снижение по сравнению с состоянием на начало года составляет – 6,34 % (117 615 тыс. руб.).

**Внеоборотные активы** ОАО «Коммунэнерго» на 31.12.2016 составили 1 056 418 тыс. руб., что составляет 60,79% всех активов Общества, в том числе основные средства 966 413 тыс. руб.

Структура внеоборотных активов за анализируемый период значительно не изменилась, основная часть внеоборотных активов предприятия приходится на основные средства -91,5 %.

Снижение внеоборотных активов по сравнению с предыдущим периодом составило 9,36 % за счет уменьшения стоимости основных средств и финансовых вложений.

**Оборотные активы** ОАО «Коммунэнерго» на конец анализируемого периода составили 681 377 тыс. руб., их доля в структуре всех активов общества составляет 39,21 %.

В целом оборотные активы предприятия за анализируемый период незначительно снизились на 8 582 тыс. руб. или на 1,24%. На снижение оборотных активов повлияло уменьшение запасов, налога на добавленную стоимость по приобретенным ценностям и прочих оборотных активов предприятия.

Структура оборотных активов предприятия в составе имущества за анализируемый период также значительно не изменилась.

Так наибольший удельный вес приходится неизменно на дебиторскую задолженность – 74,1 % в структуре оборотных активов.

По состоянию на 31.12.2016 стоимость запасов составила 88 391 тыс. руб.

Размер НДС на конец анализируемого периода составил 27 770 тыс. руб.

Дебиторская задолженность увеличилась по сравнению с предыдущим периодом и составила 504 870 тыс. руб. (на 34 780 тыс.руб. или на 7,4%).

По состоянию на 31.12.2016 **собственный капитал и резервы** составили 815 212 тыс. руб. – 46,91 % пассивов предприятия, увеличение по сравнению с величиной по состоянию на 01.01.2016 составило 58 999 тыс. руб., это произошло за счет образовавшейся нераспределенной прибыли.

Уставный капитал составляет 40 603 тыс. руб. (2,34 % пассивов предприятия).

**Долгосрочные обязательства** общества составили 133 778 тыс. руб., в том числе долгосрочные заемные средства в размере 30 352 тыс. руб., прочие долгосрочные обязательства – 96 262 тыс. руб.

**Краткосрочные обязательства** на 31.12.2016 года составили 788 805 тыс. руб. что составляет 45,39 % пассивов предприятия.

Уменьшение краткосрочных обязательств по сравнению с состоянием на 01.01.2016 составило 43 469 тыс. руб. или 5,22 %. Это произошло за счет снижения кредиторской задолженности на 68 800 тыс.руб. и оценочных обязательств на 3 059 тыс.руб.

По состоянию на 31.12.2016 **чистые активы** ОАО «Коммунэнерго» составили 815 633 тыс. руб. – увеличение по сравнению с предыдущим периодом на 59 420 тыс. руб. Положительная динамика чистых активов обусловлена ростом нераспределенной прибыли.

**По вышеуказанным данным проведен анализ финансовых коэффициентов устойчивости ОАО «Коммунэнерго» за 2016 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. Чем меньше значение коэффициента, тем в большей степени организация зависима от заемных источников финансирования, тем менее устойчивое у нее финансовое положение.

По итогам деятельности ОАО «Коммунэнерго» за отчетный год значение коэффициента автономии составило 0,5, что соответствует нормативному значению в российской практике, это свидетельствует о финансовой независимости предприятия.

**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 «Коммунэнерго» составил 1,0, что свидетельствует о независимости общества от внешних факторов (внешнего капитала).

**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 «Коммунэнерго» равен -1,61, что ниже нормативного значения. Отрицательное значение коэффициента объясняется отрицательным значением показателя собственного оборотного капитала. В норме он должен быть выше нуля, то есть текущие активы должны превышать краткосрочные обязательства. Отрицательное значение собственных оборотных средств указывает на финансовую нестабильность компании.

Таким образом, если коэффициент обеспеченности запасов собственными средствами ниже нормы – возникает необходимость использования заемных финансовых средств.

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

За анализируемый период коэффициент абсолютной ликвидности составил 0,08, что ниже нормы (не менее 0,15-0,20). Это свидетельствует о недостаточности денежных средств Общества для покрытия краткосрочных обязательств (абсолютная ликвидность).

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

По данным ОАО «Коммунэнерго» коэффициент составил 0,8 при норме не менее 0,8. Это означает, что денежные средства и предстоящие поступления от текущей деятельности 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 0,93, 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 достаточной ликвидности баланса в краткосрочной перспективе.

Учитывая вышеизложенное, ОАО «Коммунэнерго» является финансово независимым предприятием от заемных источников средств и от внешних факторов и имеет финансовую устойчивость и платежеспособность.

#### **4. Основные методологические положения расчета необходимой валовой выручки на 2018 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 ОАО «Коммунэнерго» 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 ОАО «Коммунэнерго» решением правления РСТ Кировской области № 50/1-ээ-2015 от 30.12.2014 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.

С 1 июля 2015 года для ОАО «Коммунэнерго» решением правления региональной службы по тарифам Кировской области от 30.06.2015 № 23/5-ээ-2015 «О внесении изменений в некоторые решения правления РСТ Кировской области» внесены изменения в расчет тарифов на услуги по передаче электрической энергии на второй долгосрочный период регулирования (2015-2019 годы).

Долгосрочные параметры регулирования с применением метода долгосрочной индексации необходимой валовой выручки для ОАО «Коммунэнерго» утверждены на 2015-2019 годы вышеуказанным решением правления РСТ Кировской области, и в течение долгосрочного периода не меняются, в том числе на 2018 год:

- 1) базовый уровень подконтрольных расходов – 476 350,0 тыс. руб.;
- 2) индекс эффективности подконтрольных расходов - 1%;
- 3) коэффициент эластичности подконтрольных расходов по количеству активов – 0,75;
- 4) величина технологического расхода (потерь) электрической энергии – 17,66 %;

5) уровень надежности и качества реализуемых товаров (услуг): Пп – 0,042; Птпр – 0,0000; Птсо - 0,8975.

### **5. Анализ производственных показателей**

В соответствии с заявкой организации и сводным прогнозным балансом производства и поставок электрической энергии (мощности) на 2018 год отпуск электроэнергии в сети ОАО «Коммунэнерго» на регулируемый период принят в объеме 843,852 млн. кВт.ч.

Величина потерь электрической энергии определена в соответствии с долгосрочными параметрами регулирования для территориальной сетевой организации в размере 149,024млн. кВт.ч (17,66 %), в том числе транзит – 149,024 млн. кВт.ч.

Сальдированный переток электроэнергии составит 694,828 млн. кВт.ч., в том числе объем транзита электрической энергии 694,828 млн. кВт.ч.

Поступление мощности в сеть принято в размере 227,843 МВт. Потери мощности в сети составляют – 40,237 МВт, в том числе транзит – 40,237 МВт.

С учетом определенных потерь полезный отпуск мощности составляет 187,606 МВт, в том числе транзит мощности 187,606 МВт.

Количество условных единиц по сравнению с предыдущим периодом регулирования увеличилось и составило – 20709,87 у.ед.

Соответствие критериям отнесения к территориальным сетевым организациям:

1. Общая трансформаторная емкость (мощность) составляет более 10,00 МВА. Сети (воздушные и кабельные линии) электропередач, по уровням СН1 - 10,2 км, СН2 (КЛ, ВЛ) - 1229,5 км, НН (КЛ, ВЛ) - 3010,9 км (договор аренды с Аэропорт «Победилово» расторгнут).

2. За 3 предшествующих расчетных периода регулирования отсутствуют факты применения понижающих коэффициентов, позволяющих обеспечить соответствие уровня тарифов, установленных для владельца объектов электросетевого хозяйства, уровню надежности и качества поставляемых товаров и оказываемых услуг, а также корректировки цен (тарифов), установленных на долгосрочный период регулирования, в случае представления владельцем объектов электросетевого хозяйства, для которого такие цены (тарифы) установлены, недостоверных отчетных данных, используемых при расчете фактических значений показателей надежности и качества поставляемых товаров и оказываемых услуг, или непредставления таких данных.

3. Наличие выделенного абонентского номера для обращений потребителей услуг по передаче электрической энергии и (или) технологическому присоединению: 8-800707-60-07.

4. Наличие официального сайта в информационно-телекоммуникационной сети «Интернет» - [www.коммунэнерго.рф](http://www.коммунэнерго.рф)

5. Отсутствуют во владении и (или) пользовании объекты электросетевого хозяйства, принадлежащие на праве собственности или ином законном основании иному лицу, владеющему объектом по производству электрической энергии (мощности).

Таким образом, ОАО «Коммунэнерго» соответствует критериям отнесения к территориальным сетевым организациям.

ОАО «Коммунэнерго» соответствует критериям отнесения владельцев объектов электросетевого хозяйства к территориальным сетевым организациям.

### **6. Корректировка необходимой валовой выручки на 2018 год**

В соответствии с пунктом 9 Методических указаний № 98 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

итогах 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 на основе долгосрочных параметров регулирования и планируемых значений параметров расчета тарифов, определяемых на долгосрочный период регулирования, в соответствии с пунктом 8 Методических указаний № 98 и пунктом 37 Основ ценообразования.

### **6.1. Корректировка подконтрольных расходов**

В соответствии с Методическими указаниями корректировка подконтрольных расходов ОАО «Коммунэнерго» на 2017 год осуществлена исходя из:

1) Базового уровня подконтрольных расходов 476 350,0 тыс. руб., утвержденного решением правления РСТ Кировской области № 50/1-ээ-2015 от 30.12.2014 (с учетом внесенных изменений решением правления региональной службы по тарифам Кировской области от 30.06.2015 № 23/5-ээ-2015);

2) Изменения ИПЦ на 2018 год с 104,0 % на 103,7% в соответствии с прогнозом СЭР МЭР России;

3) Изменения планового ИПЦ на 2017 год с 104,7 % на 103,9 % в соответствии с прогнозом СЭР МЭР России;

4) Индекса изменения количества активов на 2018 год – 1,22%,

В результате Подконтрольные расходы на 2018 год экспертами определены в размере 546 938,5 тыс. руб.

### **6.2. Корректировка неподконтрольных расходов**

Неподконтрольные расходы на 2018 год определены экспертами методом экономически обоснованных расходов в сумме 388 658,5 тыс. руб.

Расходы по статьям «Электроэнергия на хозяйственные нужды» и «Теплоэнергия» определены экспертной группой на основании фактических данных за 2016 год с учетом индексов дефляторов на 2017 и 2018 годы в соответствии с прогнозом СЭР МЭР России в размере 15 491,0 и 9218,5 тыс. руб., соответственно.

Плата за аренду имущества заявлена сетевой организацией в размере 5047,0 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. В результате, проанализировав представленные сетевой организацией договоры аренды, расходы по арендной плате на 2018 год определены экспертной группой в сумме 5 047,0 тыс. руб.

Расходы по налогам определены экспертами в размере 9 704,9 тыс. руб., в том числе:

- арендная плата за землю определена экспертами на основании представленной сетевой организацией расшифровки арендных платежей по объектам с учетом распределения данных расходов на регулируемый вид деятельности – передача электрической энергии в доле определенной учетной политикой предприятия (общепроизводственные расходы – 95%, общехозяйственные – 97%) в размере 860,0 тыс. руб. в том числе налог на землю принят на заявленном сетевой организацией уровне в размере 89,1 тыс. руб.;

- налог на имущество определен на основе фактических данных за 2016 год в размере 7 859,9 тыс. руб.;

- транспортный налог принят на заявленном уровне – 501,0 тыс. руб. на основании представленного расчета в разрезе районных МПЭС и единиц транспортных средств;

- прочие налоги и сборы в размере платы за негативное воздействие на окружающую среду приняты на заявленном уровне в размере 484,0 тыс. руб.

Расходы по статье «Отчисления на социальные нужды» на 2018 год определены экспертами исходя из фактической суммы отчислений на социальные нужды (30,4%) за 2016 год с индексами за 2017 и 2018 годы в сумме 110 653,8 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 0,4 процента от фонда оплаты труда, подтверждено уведомлением фонда социального страхования.

Прочие неподконтрольные расходы заявлены Обществом в размере расходов на уплату процентов за пользование заемными средствами – 10576,0 тыс. руб.

Перечень расходов, учитываемых при расчете неподконтрольных расходов, приведен в пункте 11 Методических указаний N 98-э, в том числе учитываются расходы на возврат и обслуживание долгосрочных заемных средств, направляемых на финансирование капитальных вложений в соответствии с пунктом 32 Основ ценообразования.

В соответствии с Основами ценообразования расходы, связанные с возвратом и обслуживанием долгосрочных заемных средств, включаются в необходимую валовую выручку сетевой организации при привлечении заемных средств на финансирование капитальных вложений, направляемых на развитие производства.

В результате отсутствия утвержденной инвестиционной программы ОАО «Коммунэнерго» на 2018 год, расходы на уплату процентов за пользование заемными средствами исключены экспертами в полном объеме.

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.

В соответствии с приказом Минэнерго России от 13.12.2011 № 585 в региональную службу по тарифам ОАО «Коммунэнерго» представлена отчетность по формам Приложения к порядку ведения раздельного учета доходов и расходов субъектами естественных монополий в сфере услуг по передаче электрической энергии за 2016 год, согласно которой сумма налога на прибыль, относимая на передачу электрической энергии по распределительным сетям составила 21 918,4 тыс. руб., в том числе по виду деятельности «Передача электрической энергии» – 20 840,4 тыс. руб. и «Технологическое присоединение» - 1 078,0 тыс. руб.

Таким образом, включение в неподконтрольные расходы расходов по статье «Налог на прибыль» определено экспертами на заявленном сетевой организацией уровне – 21 918,4 тыс. руб.

Размер выпадающих доходов заявлен ОАО «Коммунэнерго», в размере 85 994,8 тыс. руб., в том числе:

1. Размер выпадающих доходов на 2018 год в результате присоединения энергопринимающих устройств максимальной мощностью, не превышающей 15 кВт включительно (Льготная категория) – 54267,25 тыс. руб.

2. Размер выпадающих доходов в результате присоединения энергопринимающих устройств максимальной мощностью до 150 кВт включительно (за исключением льготной категории Заявителей) – 7167,47 тыс. руб.

3. Размер выпадающих доходов, связанных с предоставлением Заявителям беспроцентной рассрочки в размере 95% платы за технологическое присоединение мощностью свыше 15 кВт до 150 кВт – 408,49 тыс. руб.

4. Размер выпадающих доходов по виду деятельности, выполненный на основании недополучения полезного отпуска, утвержденного тарифным решением на 2016 год, и выручки по виду деятельности «Услуги по передаче электрической энергии» за 2016 год – 24 151,6 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.

В результате проведенной экспертизы представленных материалов Решением правления региональной службы по тарифам Кировской области от 30.12.2016 №... «Об утверждении стандартизированных тарифных ставок, ставок за единицу максимальной мощности и формул для расчета платы за технологическое присоединение к расположенным на территории Кировской области электрическим сетям сетевых организаций на 2018 год» выпадающие доходы, связанные с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям ОАО «Коммунэнерго», и подлежащие включению в тариф на услуги по передаче электрической энергии на 2018 год, утверждены в сумме 73 706,46 тыс. руб., в том числе:

- 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 к электрическим сетям ОАО «Коммунэнерго» на 2018 год – 64 843,14 тыс. руб.;

- расходы по мероприятиям «последней мили», связанные с осуществлением технологического присоединения энергопринимающих устройств максимальной мощностью до 150 кВт включительно – 8 532,29 тыс. руб.;

- расходы, связанные с предоставлением беспроцентной рассрочки – 331,03 тыс. руб.

Заявленные ОАО «Коммунэнерго» выпадающие доходы, связанные с недополучением товарной продукции в 2016 году в связи с отклонением объема фактического полезного (691,91 млн. кВт.ч.) от утвержденного полезного отпуска (705,990 млн. кВт.ч.), приняты экспертной группой на заявленном сетевой организацией уровне в размере 24 138,92 тыс. руб. исходя из расчета отклонения по полугодиям.

Всего выпадающие доходы на 2018 год определены экспертами в размере 97 845,4 тыс. руб.

Расходы по статье «Амортизация основных средств» определена экспертами в соответствии с пунктом 27 Основ ценообразования.

В связи с изменениями, (введенными Постановлением Правительства РФ от 11.06.2014 N 542), внесенными в пункт 27 Основ ценообразования, утвержденных Постановлением Правительства РФ № 1178 от 29.12.2011 «О ценообразовании в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике», в учетную политику Общества внесены изменения (Распоряжение ОАО «Коммунэнерго» № 23 от 26.01.2015), согласно которым по основным средствам, введенным в эксплуатацию с 01.01.2015 года, норма амортизации рассчитывается исходя из 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».

В ходе проведения экспертизы сетевой организацией дополнительно представлен расчет амортизации по виду деятельности «Услуги по передаче электрической энергии» на 2018 год на основании фактических амортизационных отчислений за 2017 год (с учетом введенных объектов на октябрь 2017 года).

В результате величина амортизационных отчислений на 2018 год определена экспертами по фактическим расчетам в размере 118 779,6 тыс. руб.

### **6.3. Корректировка необходимой валовой выручки по факту за предшествующие периоды регулирования**

Экспертной группой на основании требований Методических указаний № 98-э и Основ ценообразования произведена «Корректировка необходимой валовой выручки (далее – НВВ) по факту за предшествующие периоды регулирования», увеличение НВВ определено экспертами в сумме 19 140,0 тыс. рублей, в том числе:

корректировка необходимой валовой выручки регулируемой организации с учетом изменения полезного отпуска и цен на электрическую энергию - отклонение фактических значений параметров расчета тарифов, сложившихся в 2016 году, от планировавшихся значений параметров расчета тарифов в 2016 году, уменьшение на 8 459,31 тыс. рублей;

корректировка подконтрольных расходов в связи с изменением планируемых параметров расчета тарифов, сложившихся в 2016 году - уменьшение на 1 647,05 тыс. рублей;

корректировка неподконтрольных расходов исходя из фактических значений указанного параметра за 2016 год определена экспертной группой в размере – 29 246,3 тыс. руб., в том числе:

1) за счет экономии средств по статьям затрат:

- тепловая энергия – 839,9 тыс. руб.,

- отчисления на социальные нужды (ЕСН) – 4262,4 тыс. руб.,

- выпадающие доходы по пункту 87 Основ ценообразования – 2080,0 тыс. руб.;

2) за счет перерасхода по статьям затрат:

- электроэнергия на хозяйственные нужды – 560,3 тыс. руб.,

- налоги – 668,0 тыс. руб.,

- прочие неподконтрольные расходы (проценты за пользование заемными средствами) – 3766,7 тыс. руб.,

- налог на прибыль – 21918,4 тыс. руб.,

- амортизационные отчисления - 9515,3 руб.

В результате сумма валовой выручки, необходимой на содержание сетевого оборудования ОАО «Коммуэнерго» на 2018 год по расчету экспертов 954 737,0 тыс. руб. (приложение №1).

Сумма необходимой валовой выручки по транзитному отпуску электроэнергии на 2018 год, для учета в котловом тарифе определена в сумме 954 737,0 тыс. руб.

Технико-экономические показатели и динамика расходов по отношению к предыдущему периоду регулирования отражены в Приложении № 1.

### **7. 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, индивидуальные тарифы на услуги по передаче электрической энергии устанавливаются одновременно в двух вариантах:

- двухставочный;

- одноставочный.

Расчет двухставочного индивидуального тарифа 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 2018 год выполнен, исходя из одноставочного тарифа покупки электрической энергии и объема потерь, рассчитанного исходя из норматива (уровня потерь), утвержденного решением правления РСТ Кировской области № 50/1-ээ-2015 от 30.12.2014 (с учетом внесенных изменений решением правления региональной службы по тарифам Кировской области от 30.06.2015 № 23/5-ээ-2015).

Тариф покупки электрической энергии определен в размере 2 463,48 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 2018 год по Кировской области, опубликованной НП «Совет рынка» по состоянию на 28.11.2017, в размере 2 255,95 руб./МВтч;
- прогнозной величины сбытовой надбавки для сетевых организаций в размере 204,72 руб./МВтч;
- прогнозного тарифа на услуги коммерческого оператора, оказываемые ОАО «АТС», в размере 1,11 руб./МВтч;
- прогнозного тарифа услуги по оперативно-диспетчерскому управлению в электроэнергетике в размере 1,70 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 2017 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 тарифы на услуги по передаче электрической энергии по сетям ОАО «Коммунэнерго» для взаиморасчетов с ПАО «МРСК Центра и Приволжья» (по Кировской области) на 2018 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	
ОАО «Коммунэнерго» *	с 01.01.2018 по 30.06.2018		
	424087,61	528,36	1902,42
	с 01.07.2018 по 31.12.2018		
	424087,61	528,36	1902,42

\* Налог на добавленную стоимость взимается сверх указанных величин тарифов.

Троян Г.В.: Прошу задавать вопросы и высказать замечания.

В прениях выступили: Троян Г.В., Шаклеина А.В., Вепрева Н.Н., Демакова С.Г.

Троян Г.В.: Какие есть предложения у членов правления?

Липатников С.Н.: голосует против, так как в экспертном заключении дана оценка соответствия организации только двум критериям соответствия сетевым организациям – по мощности подстанций и протяженности кабельных и воздушных линий. По другим 4-м критериям оценка соответствия экспертом не приводится, в экспертном заключении отсутствует оценка фактических доходов- расходов за 2016 г. по услуге по передаче электрической энергии (организация осуществляет деятельность и в сфере теплоснабжения), в составе неподконтрольных расходов учтен налог на прибыль в сумме 21 918 тыс. руб., при этом пояснения и расчет суммы налога, который должен быть учтен по виду деятельности «услуги по передаче электрической энергии» отсутствуют, в экспертном заключении отсутствуют пояснения о имуществе по договорам аренды, затраты на которые учтены в составе неподконтрольных расходов (в состав данных расходов могут быть включены только расходы по аренде электросетевого имущества).

Шаклеина А.В.: Доложила, что все обоснованные замечания представителя Ассоциации «НП Совет рынка», устранены при подготовке решения правления, экспертные заключения дополнены соответствующей информацией.

Представитель УФАС по Кировской области Мищикина И.А. замечаний и возражений не высказала.

Шаклеина А.В. Предлагаю нести изменение в решение.

Троян Г.В.: Предлагаю голосовать.

ГОЛОСОВАЛИ: «ЗА» - 6 членов правления

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

**РЕШИЛИ:**

1. Внести в решение правления региональной службы по тарифам Кировской области от 30.12.2014 № 50/1-ээ-2015 «Об индивидуальных тарифах на услуги по передаче электрической энергии по сетям открытого акционерного общества «Коммунэнерго» на долгосрочный период 2015 – 2019 годы» (с изменениями, внесенными решением правления региональной службы по тарифам Кировской области от 30.12.2016 № 51/4-ээ-2017) следующие изменения:

1.1. приложение № 1 изложить в новой редакции согласно приложению № 1 к настоящему решению;

1.2. приложение № 3 изложить в новой редакции согласно приложению № 2 к настоящему решению.

2. Настоящее решение вступает в силу с 01 января 2018 года.

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 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)	
1	руб./МВт*мес.	руб./МВт*ч	руб./кВт*ч									
2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	
ОАО «Коммуэнерго»	424087,61	528,36	1,90242	424087,61	528,36	1,90242	424732,83	549,49	1,92565	424732,83	549,49	1,92565

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 соответствующий год 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 «Коммунэнерго»	2015	834 373,8
	2016	893 722,7
	2017	860 022,3
	2018	954 737,0
	2019	956 189,5

### 11. По одиннадцатому вопросу повестки дня СЛУШАЛИ:

Уполномоченного по делу Вепреву Надежду Николаевну, которая доложила результаты экспертизы.

Экспертная группа региональной службы по тарифам Кировской области (далее – эксперты) провела корректировку ранее установленных долгосрочный тарифов на услуги по передаче электрической энергии, оказываемые обществом с ограниченной ответственностью «Региональная сетевая компания», на 2018 год

#### 1. Общие сведения об организации, осуществляющей регулирующую деятельность

- Наименование организации, осуществляющей регулирующую деятельность: общество с ограниченной ответственностью «Региональная сетевая компания» (далее – ООО «РСК»)
- Юридический адрес: г. Киров, ул. Калинина, 38
- Почтовый адрес: 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
- Долгосрочный период регулирования – 2015-2019
- Система налогообложения – общепринятая система налогообложения

Наименование	Утвержденные тарифы на 2017 год (без НДС)	Заявленные тарифы на 2018 год (без НДС)
Двухставочный тариф на услуги по передаче электрической энергии:		
- ставка на содержание электрических сетей	257 039,21 руб./МВт.мес.	248 145,66 руб./МВт.мес.
- ставка на оплату технологического расхода (потерь) электрической энергии на ее передачу	421,23 руб./МВт.ч.	523,31 руб./МВт.ч.
Одноставочный тариф на услуги по передаче электрической энергии:	1585,87 руб./МВт.ч.	1611,86 руб./МВт.ч.

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

Корректировка тарифов на услуги по передаче электрической энергии, оказываемые ООО «РСК» - на территории Кировской области, на 2018 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 2018 год и плановый период 2019 и 2020 годов, рассчитанным Минэкономразвития России (октябрь

2017 года) и одобренным Правительством Российской Федерации (далее - прогноз СЭР МЭР России).

### 3. Оценка финансового состояния

Анализ хозяйственной деятельности ООО «РСК» за 2016 год произведен согласно представленной бухгалтерской отчетности.

По данным отчета о финансовых результатах за январь-декабрь 2016 года произведен анализ финансовых результатов ООО «РСК».

Выручка от реализации (доходы), полученная от обычных видов деятельности, за вычетом НДС составила 42 987 тыс. руб., что на 47,3% ниже по сравнению с предыдущим периодом (81 497 тыс. руб.). В том числе выручка от реализации:

- передача электрической энергии – 40 562 тыс. руб.,
- технологическое присоединение – 26 тыс. руб.,
- продажа – 1 023 тыс. руб.,
- бездоговорное присоединение – 288 тыс. руб.,
- сдача в аренду оборудования – 39 тыс. руб.,
- прочая деятельность – 1 049 тыс. руб.

Себестоимость продукции (расходы) за анализируемый период по сравнению с 2015 годом снизилась на 51,3 %, и составила 30 045 тыс. руб., в том числе:

- передача электрической энергии – 9 804 тыс. руб.,
- технологическое присоединение – 227 тыс. руб.,
- продажа оборудования – 540 тыс. руб.,
- прочая деятельность – 1 018 тыс. руб.,
- техобслуживание и ремонт – 18 456 тыс. руб.

В результате валовая прибыль за 2016 год составила 12 942 тыс. руб.

Управленческие расходы составили 9 412 тыс. руб.

Приведенные данные свидетельствуют о полученной в 2016 году прибыли от продаж в размере 3 530 тыс. руб.

Прибыль до налогообложения снизилась по сравнению с предшествующим периодом и составила 6 602 тыс. руб.

Чистая прибыль ООО «РСК» за 2015 год составила 5 281 тыс. руб., чистая прибыль за 2015 год составила 5 730 тыс. руб.

По данным представленного бухгалтерского баланса на 31 декабря 2016 год экспертами проведена общая оценка динамики и структуры статей бухгалтерского баланса ООО «РСК».

Валюта баланса ООО «РСК» по состоянию на 31 декабря 2016 год составила 41 465 тыс. руб., произошло снижение по сравнению с состоянием на начало года на 16,6 %.

Внеоборотные активы на 31.12.2016 составили 32 131 тыс. руб., что составляет 77,4 % всех активов Общества, в том числе основные средства 30 284 тыс. руб., отложенные налоговые активы 1 847 тыс. руб. Структура внеоборотных активов за анализируемый период значительно не изменилась, основная часть внеоборотных активов предприятия приходится на основные средства.

Оборотные активы ООО «РСК» на конец анализируемого периода составили 9 334 тыс. руб., их доля по состоянию на 31.12.2016 года в структуре всех активов общества составляет 22,5 %. Структура оборотных активов предприятия в составе имущества за анализируемый период также значительно не изменилась, наибольший удельный вес занимает дебиторская задолженность.

По состоянию на 31.12.2016 собственный капитал и резервы составили 30 256 тыс. руб. – 72,9 % пассивов предприятия, увеличение по сравнению с величиной по состоянию на 01.01.2016 произошло за счет увеличения нераспределенной прибыли.

Долгосрочные обязательства общества на 31.12.2016 составили 0,0 тыс. руб.

Краткосрочные обязательства на 31.12.2016 года составили 11 209 тыс. руб. что составляет 27,0 % всего капитала общества. Снижение краткосрочных обязательств по сравнению с состоянием на 01.01.2016 произошло за счет снижения краткосрочных заемных обязательств

По состоянию на 31.12.2016 чистые активы ООО «РСК» составили 30 256 тыс. руб.

По вышеуказанным данным проведен анализ финансовых коэффициентов устойчивости ООО «РСК» за 2016 год.

Коэффициент автономии, характеризующий независимость предприятия от заемных источников средств для ООО «РСК» составил 0,74, 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 0,35 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 (-1,16), что ниже нормативного.

На данном предприятии коэффициент имущества производственного назначения составил 0,79 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 0,04 до 0,19, то есть ООО «РСК» может покрыть до 19 % всей краткосрочной задолженности. Значение данного показателя соответствует нормативному (не менее 0,15-0,20). Это свидетельствует о наличии денежных средств Общества для покрытия краткосрочных обязательств.

Коэффициент критической ликвидности характеризует способность компании погашать текущие (краткосрочные) обязательства за счёт оборотных активов. По данным ООО «РСК» коэффициент составил 0,74 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 0,86, 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.

Учитывая вышеизложенное, ООО «РСК» является финансово независимым предприятием от заемных источников средств и от внешних факторов, однако имеет низкую финансовую устойчивость.

#### **4. Основные методологические положения расчета необходимой валовой выручки на 2018 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 «РСК» 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 «РСК» на 2015-2019 годы утверждены решением правления РСТ Кировской области от 26.12.2014 № 49/9-ээ-2015 (с учетом внесенных изменений Решением правления РСТ Кировской области от 30.06.2015 № 23/5-ээ-2015, от 25.12.2015 № 50/3-ээ-2016, от 30.12.2016 № 51/4-ээ-2017), которые в течение долгосрочного периода не меняются, в том числе на 2018 год:

- 1) базовый уровень подконтрольных расходов – 11 046,4 тыс. руб.;
- 2) индекс эффективности подконтрольных расходов - 1%;
- 3) коэффициент эластичности подконтрольных расходов по количеству активов – 0,75;
- 4) уровень потерь электрической энергии – 15,64 %;
- 5) уровень надежности и качества реализуемых товаров (услуг): Пп – 0,029; Птпр – 1,000; Птсо - 0,985.

### **5. Анализ производственных показателей**

Отпуск электроэнергии в сеть ООО «РСК» на территории Кировской области на регулируемый период определен экспертной группой в соответствии с представленным филиалом «Кировэнерго» ПАО «МРСК Центра и Приволжья» прогнозным объемом отпуска электрической энергии на 2018 год. В результате отпуск электроэнергии в сети ООО «РСК» на территории Кировской области на регулируемый период определен в объеме 31,382 млн. кВт.ч.

Величина потерь электрической энергии определена в соответствии с утвержденными долгосрочными параметрами регулирования для ООО «РСК» в размере 4,908 млн. кВт.ч, в том числе транзит – 4,908 млн. кВт.ч.

Сальдированный переток электроэнергии в соответствии с прогнозными данными филиала «Кировэнерго» ПАО «МРСК Центра и Приволжья» составил 26,473 млн. кВт.ч., в том числе объем транзита электрической энергии – 26,473 млн. кВт.ч.

Поступление мощности в сеть принято в размере 12,446 МВт.

Потери мощности в сети в соответствии с долгосрочными параметрами регулирования составляют – 1,947 МВт, в том числе транзит – 1,947 МВт.

С учетом определенных потерь полезный отпуск мощности составляет 10,499 МВт, в том числе транзит мощности 10,499 МВт.

Количество условных единиц по сравнению с предыдущим периодом регулирования изменилось и составляет – 918,39 у.ед. Увеличение произошло за счет аренды сетевого оборудования по договору субаренды, заключенному с ООО «Сервиском» (собственник АО "КРИК") и реконструкции собственных объектов.

Соответствие критериям отнесения к территориальным сетевым организациям:

1. Владеет по договору аренды от 01.11.2017 №б/н (срок действия договора аренды до 31.12.2019 года) 3 однострансформаторными подстанциями. Общая трансформаторная емкость (мощность) составляет 35,55 МВА, линиями электропередачи (воздушными и (или) кабельными) непосредственно соединенными с ТП по уровням напряжения - СН1 – 19,29 км, СН2 – 44,712 км, НН - 70,583 км.

2. За 3 предшествующих расчетных периода регулирования отсутствуют факты применения понижающих коэффициентов, позволяющих обеспечить соответствие уровня тарифов, установленных для владельца объектов электросетевого хозяйства, уровню надежности и качества поставляемых товаров и оказываемых услуг, а также корректировки цен (тарифов), установленных на долгосрочный период регулирования, в случае представления владельцем объектов электросетевого хозяйства, для которого такие цены (тарифы) установлены, недостоверных отчетных данных, используемых при расчете

фактических значений показателей надежности и качества поставляемых товаров и оказываемых услуг, или непредставления таких данных.

3. Наличие выделенного абонентского номера для обращений потребителей услуг по передаче электрической энергии и (или) технологическому присоединению: 8-800-250-28-04.

4. Наличие официального сайта в информационно-телекоммуникационной сети «Интернет» - rskkirov.ru

5. Отсутствуют во владении и (или) пользовании объекты электросетевого хозяйства, принадлежащие на праве собственности или ином законном основании иному лицу, владеющему объектом по производству электрической энергии (мощности).

Таким образом, ООО «РСК» соответствует критериям отнесения к территориальным сетевым организациям.

## **6. Корректировка необходимой валовой выручки на 2018 год**

В соответствии с пунктом 9 Методических указаний № 98 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 на основе долгосрочных параметров регулирования и планируемых значений параметров расчета тарифов, определяемых на долгосрочный период регулирования, в соответствии с пунктом 8 Методических указаний № 98 и пунктом 37 Основ ценообразования.

### **6.1. Корректировка подконтрольных расходов**

В соответствии с Методическими указаниями корректировка подконтрольных расходов ООО «РСК» на 2018 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 Решением правления РСТ Кировской области от 25.12.2015 № 50/3-ээ-2016) в размере 11 046,4 тыс. руб.;

2) Изменения ИПЦ на 2018 год с 104,0 % на 103,7% в соответствии с прогнозом СЭР МЭР России;

3) Изменения планового ИПЦ на 2017 год с 104,7 % на 103,9 % в соответствии с прогнозом СЭР МЭР России;

4) Индекса изменения количества активов на 2018 год – 8,13%. Увеличение произошло за счет ввода в эксплуатацию сетевого оборудования (строительство КТП № 112 «Лесозавод» п. Мирный и воздушных линий, и договора субаренды с ООО «Сервиском» (собственник АО "КРИК").

В результате Подконтрольные расходы на 2018 год экспертами определены в размере 15 292,6 тыс. руб.

### **6.2. Корректировка неподконтрольных расходов**

Неподконтрольные расходы на 2018 год определены экспертами методом экономически обоснованных расходов в сумме 11 096,8 тыс. руб.

Плата за аренду имуществом заявлена сетевой организацией в размере 2391,0 тыс. руб.

В ходе проведения экспертизы экспертной группой проанализированы представленные материалы, в результате чего расходы по арендной плате определены на 2018 год в сумме 2 092,9 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 (г. Киров, ул. Производственная, 29), заключенного с индивидуальным предпринимателем Шишкиным Д.А. определена экспертами на заявленном сетевой организацией уровне в размере 32,2 тыс. руб.

Заявленные ООО «РСК» расходы по договору найма жилого помещения, заключенного с Шиховым А.И., для проживания работников, относимые к регулируемому виду деятельности, в размере 180,0 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 (п. Лесной, ул. Ленина, 24), согласно заключенному договору аренды с Администрацией Лесного городского поселения, включены экспертами на основании представленного сетевой организацией расчета арендной платы, определенной исходя из кадастровой стоимости объекта и максимального срока полезного использования, в размере 19,3 тыс. руб.

Расходы по договору аренды электросетевого оборудования, заключенного с ООО «Движение-Автомасла» в размере 86,4 тыс. руб. подтверждены сетевой организацией в соответствии с пунктом 28 Основ ценообразования, в включены экспертами на основании представленного сетевой организацией расчета арендной платы, определенной исходя из начисленной амортизации и максимального срока полезного использования, в размере 17,0 тыс. руб.

Расходы по договорам аренды, заключенные с ООО «Димет М» (аренда электросетевого оборудования), в размере 508,5 тыс. руб., с ООО «МП «Наш дом» (производственное помещение, находящееся в пгт Мирный) в размере 99,0 тыс. руб., с Кулалаевым В.А. (аренда транспортного средства) в размере 82,8 тыс. руб. определены сетевой организацией в соответствии с пунктом 28 Основ ценообразования и приняты экспертами на заявленном уровне.

Затраты на аренду офиса приняты экспертами в размере 511,2 тыс. руб. в доле на соответствующий вид деятельности согласно учетной политике предприятия от заявленного размера. Доля, относимая на регулируемый вид деятельности – передача электрической энергии, определена в соответствии с представленным отчетом о прибылях и убытках за 2016 год в размере 94,67%.

Расходы договору аренды земельного участка (г. Киров, ул. Производственная, 29), заключенного с Департаментом муниципальной собственности администрации города Кирова включены в заявленном размере 4,7 тыс. руб.

Расходы по договору субаренды с ООО «Сервиском» (собственник АО "КРИК") в размере 816,0 включены экспертами на основании представленной сетевой организацией первоначальной стоимости имущества и максимального срока полезного использования, в размере, заявленном организацией.

Расходы по налогам определены экспертами на заявленном сетевой организацией уровне – 438,3 тыс. руб., в том числе:

- аренда за землю – 0,7 тыс. руб.,
- налог на имущество – 424,5 тыс. руб.,
- транспортный налог – 13,0 тыс. руб.

Расходы по статье «Отчисления на социальные нужды» на 2018 год определены экспертами исходя из скорректированной суммы расходов на оплату труда и процента отчислений на социальные нужды (30,4%) в сумме 2 291,9 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 0,4 процента от фонда оплаты труда, подтверждено уведомлением фонда социального страхования.

Прочие неподконтрольные расходы заявлены ООО «РСК» в размере 1195,7 тыс. руб., в том числе:

- расходы на инспекционный контроль по ранее выданным сертификатам качества электроэнергии – 419,3 тыс. руб.,
- расходы на проведение энергетического обследования и получение энергопаспорта – 776,4 тыс. руб.

Стоимость одного инспекционного контроля составляет 70% стоимости работ по получению сертификата качества электроэнергии. Расходы на проведение энергетического обследования и получение энергопаспорта исключены ввиду отсутствия подтверждающих документов.

В результате Прочие неподконтрольные расходы определены экспертами в размере 419,3 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 представленному отчету о финансовых результатах за 2016 год, сумма налога на прибыль, подлежащая уплате в бюджет, составляет 1068,0 тыс. руб.

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 2016 год, согласно которой сумма налога на прибыль, относимая на передачу электрической энергии по распределительным сетям составила 1240 тыс. руб., по технологическому присоединению – (-2,0) тыс. руб., по прочим видам деятельности – (-170) тыс. руб.

Таким образом, включение в неподконтрольные расходы расходов по статье «Налог на прибыль» определено экспертами на заявленном сетевой организацией уровне – 1239,7 тыс. руб.

Размер выпадающих доходов в результате присоединения энергопринимающих устройств максимальной мощностью, не превышающей 15 кВт включительно, заявлен сетевой организацией в сумме 14,5 тыс. руб., в том числе:

- расход выпадающих доходов за 2016 год в размере 707,38 тыс. руб.,
- плановый расход выпадающих доходов на 2018 год в размере 558,52 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.

В соответствии с Методическими указаниями по определению выпадающих доходов, связанных с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям,

утвержденными приказом ФСТ России от 11.09.2014 N 215-э/1, плановое количество договоров об осуществлении технологического присоединения к электрическим сетям определено на основании фактических средних данных по выполненным договорам об осуществлении технологического присоединения к электрическим сетям за три предыдущих года. Плановые значения объема максимальной мощности и длины линий определены на основании фактических средних данных за три предыдущих года.

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, рассчитаны в соответствии с формой, предусмотренной приложением 1 к Методическим указаниям № 215-э/1.

В результате размер выпадающих доходов, связанных с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям на 2018 год, подлежащий включению в тариф на оказание услуг по передаче электрической энергии определен экспертами в размере 1 275,87 тыс. руб.

Решением правления региональной службы по тарифам Кировской области от 30.12.2016 №... «Об утверждении стандартизированных тарифных ставок, ставок за единицу максимальной мощности и формул для расчета платы за технологическое присоединение к расположенным на территории Кировской области электрическим сетям сетевых организаций на 2018 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 2018 год, определены в сумме 1 275,87 тыс. руб.

Заявленные выпадающие в результате присоединения энергопринимающих устройств максимальной мощностью, не превышающей 15 кВт включительно за 2016 год и в результате присоединения энергопринимающих устройств сетевой организации к сетям смежной сетевой организации за 2016 год включены экспертами в корректировку необходимой валовой выручки по факту за предшествующие периоды регулирования.

Сетевой организацией заявлены расходы по статье «Амортизация основных средств» на 2018 год в размере 3 338,8 тыс. руб.

Согласно учетной политике ООО «РСК» 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, включаемых в амортизационные группы, утвержденной постановлением Правительства Российской Федерации от 1 января 2002 г. № 1 «О Классификации основных средств, включаемых в амортизационные группы», что противоречит пункту 27 Основ ценообразования (определение по максимальному сроку полезного использования).

В ходе проведения экспертизы ООО «РСК» представлен расчет амортизационных отчислений на 2018 год в размере 3 338,8 тыс. руб., рассчитанный в соответствии с максимальными сроками полезного использования. Снижение амортизационных отчислений по сравнению с предыдущим периодом регулирования обусловлено снижением остаточной стоимости основных средств.

В результате величина амортизационных отчислений на 2018 год включена в необходимую валовую выручку в размере 3 338,8 тыс. руб.

### **6.3. Корректировка необходимой валовой выручки по факту за предшествующие периоды регулирования**

Экспертной группой на основании требований Методических указаний № 98-э и Основ ценообразования произведена «Корректировка необходимой валовой выручки (далее – НВВ) по факту за предшествующие периоды регулирования», снижение НВВ определено экспертами в сумме 230,7 тыс. рублей, в том числе:

корректировка необходимой валовой выручки регулируемой организации с учетом изменения полезного отпуска и цен на электрическую энергию - отклонение фактических значений параметров расчета тарифов, сложившихся в 2016 году, от планировавшихся значений параметров расчета тарифов в 2016 году, уменьшение на 12,3 тыс. рублей;

корректировка подконтрольных расходов в связи с изменением планируемых параметров расчета тарифов, сложившихся в 2016 году, увеличение на 283,6 тыс. руб.;

корректировка неподконтрольных расходов исходя из фактических значений указанного параметра за 2016 год сложилась с уменьшением на 502,0 тыс. руб., в том числе:

1) за счет экономии средств по статьям затрат:

- налог на прибыль – 1365,1 тыс. руб.;

- расходы на технологическое присоединение энергопринимающих устройств максимальной мощностью, не превышающей 15 кВт (льготное технологическое присоединение) и на оплату технологического присоединения энергопринимающих устройств сетевой организации к сетям смежной сетевой организации, определены на основании представленных сетевой организацией подтверждающих документов – 1005,7 тыс. руб.;

2) за счет перерасхода по статьям затрат:

- плата за аренду имущества и лизинг в размере 9,8 тыс. руб.;

- налоги – 11,1 тыс. руб.;

- отчисления на социальные нужды (ЕСН) – 186,9 тыс. руб.;

- прочие неподконтрольные расходы – 96,3 тыс. руб. При определении плановой необходимой валовой выручки на 2016 год расходы по данной статье затрат не включены экспертами. Заявленные сетевой организацией фактические расходы, включены в данную статью затрат, а именно кадастровые работы (договор подряда от 17.03.2016 № 14 с ИП Лимоновым И.Ю.) в размере 96,3 тыс. руб. учтены экспертами в полном объеме. Резерв по сомнительным долгам – 570,3 тыс. руб., не учтены экспертами в результате необоснованности заявленных расходов.

- амортизация основных средств – 1564,7 тыс. руб.;

В результате сумма валовой выручки, необходимой на содержание сетевого оборудования ООО «РСК» на 2018 год по расчету экспертов составит 26 158,8 тыс. руб. (приложение № 1).

Сумма необходимой валовой выручки по транзитному отпуску электроэнергии на 2018 год, для учета в котловом тарифе определена в сумме 26 158,8 тыс. руб.

Технико-экономические показатели и динамика расходов по отношению к предыдущему периоду регулирования отражены в Приложении № 1.

### **7. 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, индивидуальные тарифы на услуги по передаче электрической энергии устанавливаются одновременно в двух вариантах:

- двухставочный;

- одноставочный.

Расчет двухставочного индивидуального тарифа 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 2018 год выполнен, исходя из одноставочного тарифа покупки электрической энергии и объема потерь, рассчитанного исходя из норматива (уровня потерь), утвержденного решением правления РСТ Кировской области № 49/6-ээ-2015 от 26.12.2014.

Тариф покупки электрической энергии определен в размере 2 463,48 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 2018 год по Кировской области, опубликованной НП «Совет рынка» по состоянию на 28.11.2017, в размере 2 255,95 руб./МВтч;

- прогнозной величины сбытовой надбавки для сетевых организаций в размере 204,72 руб./МВтч;

- прогнозного тарифа на услуги коммерческого оператора, оказываемые ОАО «АТС», в размере 1,11 руб./МВтч;

- прогнозного тарифа услуги по оперативно-диспетчерскому управлению в электроэнергетике в размере 1,70 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 2018 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 тарифы на услуги по передаче электрической энергии по сетям ООО «РСК» для взаиморасчетов с ПАО «МРСК Центра и Приволжья» (по Кировской области) на 2018 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 «РСК» *	с 01.01.2018 по 30.06.2018		
	207619,97	456,72	1444,83
	с 01.07.2018 по 31.12.2018		
	207619,97	456,72	1444,83

\* Налог на добавленную стоимость взимается сверх указанных величин тарифов.

Троян Г.В.: Прошу задавать вопросы и высказать замечания.

В прениях выступили: Троян Г.В., Шаклеина А.В., Вепрева Н.Н., Стрельчук И.А.

Троян Г.В.: Какие есть предложения у членов правления?

Липатников С.Н.: голосует против, так как в состав неподконтрольных расходов включены затраты на аренду нежилых помещений и транспорта. В соответствии с п. 11

Методических указаний по расчету тарифов на услуги по передаче электрической энергии, устанавливаемых с применением метода долгосрочной индексации необходимой валовой выручки, утв. приказом ФСТ России № 98-э от 17.02.2012 в составе неподконтрольных расходов учитываются расходы, связанные с арендой объектов электросетевого хозяйства, используемого для осуществления регулируемой деятельности, не представлены расчеты корректировок НВВ (корректировки НВВ по неподконтрольным расходам, изменению полезного отпуска и цен на электрическую энергию), не представлены расчеты выпадающих доходов от технологического присоединения льготных категорий заявителей, в неподконтрольных расходах учтены затраты по контролю за сертификацией электрической энергии в сумме 419,3 тыс. руб. (данные расходы не носят обязательного характера).

Шаклеина А.В.: Доложила, что все обоснованные замечания представителя Ассоциации «НП Совет рынка», устранены при подготовке решения правления, экспертные заключения дополнены соответствующей информацией.

Представитель УФАС по Кировской области Мищикина И.А. замечаний и возражений не высказала.

Шаклеина А.В. Предлагаю нести изменение в решение.

Троян Г.В.: Предлагаю голосовать.

ГОЛОСОВАЛИ: «ЗА» - 6 членов правления

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

#### РЕШИЛИ:

1. 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» (с изменениями, внесенными решением правления региональной службы по тарифам Кировской области от 30.12.2016 № 51/4-ээ-2017) следующие изменения:

1.1. приложение № 1 изложить в новой редакции согласно приложению № 1 к настоящему решению;

1.2. приложение № 3 изложить в новой редакции согласно приложению № 2 к настоящему решению.

2. Настоящее решение вступает в силу с 01 января 2018 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 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	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13
ООО «Региональная сетевая компания»	207619,97	456,72	1,44483	207619,97	456,72	1,44483	213581,92	474,99	1,49147	213581,92	474,99	1,49147

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 соответствующий год 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.
ООО «Региональная сетевая компания»	2015	25 763,0
	2016	30 163,3
	2017	30 549,3
	2018	26 158,8

## **12. По двенадцатому вопросу повестки дня СЛУШАЛИ:**

Уполномоченного по делу Шаклеину Анну Викторовну, которая доложила результаты экспертизы.

В соответствии с Федеральным законом от 26.03.2003 № 35-ФЗ «Об электроэнергетике» стандартизированные тарифные ставки, определяющие величину платы за технологическое присоединение к электрическим сетям территориальных сетевых организаций, рассчитаны региональной службой по тарифам Кировской области едиными для всех территориальных сетевых организаций (далее – ТСО) на территории Кировской области. Указанные стандартизированные тарифные ставки дифференцируются исходя из состава мероприятий по технологическому присоединению, обусловленных в том числе видами и техническими характеристиками объектов электросетевого хозяйства, уровнем напряжения в точке присоединения энергопринимающих устройств, максимальной мощностью присоединяемых энергопринимающих устройств и категорией надежности энергоснабжения, в соответствии с основами ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике, утвержденными Правительством Российской Федерации.

Экспертиза предложений по расчету размера платы за технологическое присоединение к расположенным на территории Кировской области электрическим сетям сетевых организаций на 2018 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 ФАС России от 29.08.2017 № 1135/17.(далее - Методические указания);

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

В соответствии с п. 9 вышеуказанных Методических указаний экспертами предлагается установить плату за технологическое присоединение к расположенным на территории Кировской области электрическим сетям сетевых организаций 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).

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:

1. Подготовку и выдачу 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.

2. Выполнение технических условий сетевой организацией, включая разработку сетевой организацией проектной документации согласно обязательствам, предусмотренным техническими условиями, и осуществление сетевой организацией мероприятий по подключению Устройств под действие аппаратуры противоаварийной и режимной автоматики в соответствии с техническими условиями.

3. Проверку сетевой организацией выполнения Заявителем технических условий в соответствии с разделом IX Правил технологического присоединения.

На основании заявлений сетевых организаций экспертной группой РСТ Кировской области рассмотрены материалы по расчету размера платы за технологическое присоединение к расположенным на территории Кировской области электрическим сетям сетевых организаций на 2018 год.

Расходы на выполнение сетевыми организациями мероприятий указанных в п. 16 Методических указаний для расчета размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям определены экспертами исходя из заявленных, и в результате экспертизы экономической обоснованности расходов по статьям затрат и прибыли, скорректированных с учетом вышеуказанного законодательства расходов.

Плановый объем присоединяемой мощности на 2018 год определен в соответствии с Методическими указаниями по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям, исходя из фактических средних данных (о присоединенных объемах максимальной мощности) за три предыдущих года.

При расчете платы за технологическое присоединение не учитываются присоединения, которые осуществляются на уровне напряжения выше 35кВ, мощностью более 8900 кВт, плата за присоединение по таким объектам определяется индивидуально.

1. С<sub>1</sub> - стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей по мероприятиям, указанным в п. 16 Методических указаний (кроме подпункта «б»).

Для расчета ставки С<sub>1</sub> была проанализирована выборка по 4 ТСО, фактически осуществлявшим технологические присоединения в 2014-2016 году.

В выборку включены: филиал «Кировэнерго» ПАО МРСК «Центра и Приволжья», АО «Горэлектросеть», ОАО «Коммунэнерго», ОАО «РЖД». Экспертами проанализирована выборка отдельно по каждому году 2014-2016 гг.

Исходя из выборки, получены следующие значения:

1. С<sub>1.1</sub> Подготовка и выдача сетевой организацией технических условий заявителю

Наименование	Среднее значение	Сигма	Предельный минимальный уровень	Предельный максимальный уровень	Среднее значение по выборке, после применения сигмы
2014	10 229,64	4 959,22	5 270,42	15 188,86	6 809,22
2015	11 328,64	5 533,01	5 795,63	16 861,66	11 700,11
2016	9 021,73	9 161,33	-139,60	18 183,05	5 963,42

При определении среднего значения в выборку включены мероприятия по технологическому присоединению не ниже минимального уровня расходов на одно технологическое присоединение и не превышающее максимальный уровень расходов на одно технологическое присоединение.

Расчет стандартизированной ставки С<sub>1.1</sub> выполнен в соответствии с формулой 8 Методических указаний с применением индексов потребительских цен в 2015 -2018 годах в соответствии с Прогнозом СЭР МЭР России.

$$\text{ИПЦ } 2015 = 1,155$$

$$\text{ИПЦ } 2016 = 1,071$$

$$\text{ИПЦ } 2017 = 1,039$$

$$\text{ИПЦ } 2018 = 1,037$$

$C_{1.1} = (6809,22 \cdot 1,115 \cdot 1,071 + 11700,11 \cdot 1,071 + 5963,42) / 3 \cdot 1,039 \cdot 1,037 = 9\,667,28$  руб./за 1 присоединение.

2. С<sub>1.2</sub> Проверка сетевой организацией выполнения заявителем технических условий

Наименование	Среднее значение по выборке	Сигма	Предельный минимальный уровень	Предельный максимальный уровень	Среднее значение по выборке, после применения сигмы
2014	8 482,74	6 092,37	2 390,37	14 575,11	5 573,78
2015	15 012,81	3 744,99	11 267,82	18 757,81	17 141,73
2016	10 197,67	6 521,46	3 676,21	16 719,13	11 803,27

При определении среднего значения в выборку включены мероприятия по технологическому присоединению не ниже минимального уровня расходов на одно технологическое присоединение и не превышающее максимальный уровень расходов на одно технологическое присоединение.

Расчет стандартизированной ставки С<sub>1.1</sub> выполнен в соответствии с формулой 9 Методических указаний с применением индексов потребительских цен в 2015 -2018 годах в соответствии с Прогнозом СЭР МЭР России.

$C_{1.2} = (5573,78*1,155*1,071+17141,73*1,071+11803,27) / 3 * 1,039*1,037 = 13\ 308,88$  руб./ за 1 присоединение

В результате стандартизированные тарифные ставки (С<sub>1</sub>) для расчета платы за технологическое присоединение к расположенным на территории Кировской области электрическим сетям сетевых организаций представлены в следующей таблице:

Наименование		Для постоянной схемы электроснабжения	Для временной схемы электроснабжения
С <sub>1</sub>	С <sub>1</sub> - стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей по мероприятиям, указанным в п.16 Методических указаний (кроме подпункта «б»), утвержденных приказом Федеральной антимонопольной службы от 29 августа 2017 г. №1135/17, в том числе по мероприятиям:	22 976,16	22 976,16
С <sub>1.1</sub>	Подготовка и выдача сетевой организацией технических условий заявителю	9 667,28	9 667,28
С <sub>1.2</sub>	Проверка сетевой организацией выполнения заявителем технических условий	13 308,88	13 08,88

## 2. Стандартизированные тарифные ставки (С<sub>2</sub>, С<sub>3</sub>, С<sub>4</sub>, С<sub>5</sub>)

Для расчета ставок была проанализирована выборка по 4 ТСО, фактически осуществлявшим строительство и ввод в эксплуатацию объектов электросетевого хозяйства в 2014-2016 году. Данные проанализированы отдельно по городским населенным пунктам и населенным пунктам, не относящимся к городским населенным пунктам.

В выборку включены: филиал «Кировэнерго» ПАО МРСК «Центра и Приволжья», АО «Горэлектросеть», ОАО «Коммунэнерго», ОАО «РЖД».

Экспертами проанализирована выборка отдельно по каждому году 2014-2016гг.

Исходя из выборки получены следующие значения:

### С<sub>2</sub> Строительство ВЛ на напряжении 0,4 кВ

#### Город

Наименование	Среднее значение	Сигма	Предельный минимальный уровень	Предельный максимальный уровень	Среднее значение по выборке, после применения сигмы
2014	1 590 542,55	4 697 269,86	-3 106 727,32	6 287 812,41	837 187,95
2015	1 449 849,60	2 803 813,47	-1 353 963,87	4 253 663,07	1 046 889,41
2016	1 271 194,98	1 621 451,46	-350 256,48	2 892 646,45	994 590,52

#### Область

Наименование	Среднее значение	Сигма	Предельный минимальный уровень	Предельный максимальный уровень	Среднее значение по выборке, после применения сигмы
2014	1 395 104,97	1 847 471,70	-452 366,73	1 847 471,70	1 002 588,23
2015	1 404 293,42	5 417 866,87	-4 013 573,45	6 822 160,30	1 092 235,16
2016	1 445 155,98	2 558 088,91	-1 112 932,92	4 003 244,89	1 155 931,53

При определении среднего значения в выборку включены мероприятия по технологическому присоединению не ниже минимального уровня расходов на одно технологическое присоединение и не превышающее максимальный уровень расходов на одно технологическое присоединение.

Расчет стандартизированных ставок выполнен в соответствии с формулой 29 Методических указаний с применением индексов потребительских цен в 2015 -2018 годах в соответствии с Прогнозом СЭР МЭР России. Таким образом,

С<sub>2 по ВЛ 0,4 город</sub> = 1 131 823,26 руб./км

С<sub>2 по ВЛ 0,4 область</sub> = 1 280 692,58 руб./км

Аналогичным образом, произведен расчет стандартизированных ставок С<sub>3</sub>, С<sub>4</sub>, С<sub>5</sub>. Информация представлена в Приложениях 1-4.

Стандартизированные тарифные ставки ( $C_2$ ,  $C_3$ ,  $C_4$ ,  $C_5$ ) для расчета платы за технологическое присоединение к расположенным на территории Кировской области электрическим сетям сетевых организаций определены экспертами исходя из фактических средних расходов сетевых организаций за три предыдущих года и локальных сметных расчетов в текущих ценах на строительство воздушных линий электропередачи, кабельных линий и подстанций.

Наименование	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на строительство на территориях городских населенных пунктов	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на строительство на территориях не относящиеся к городским населенным пунктам
1	2	3
<b>Строительство воздушных линий (<math>C_2</math>), руб./км:</b>		
Строительство воздушных линий на напряжении 0,4 кВ	1 131 823,26	1 280 692,58
Строительство воздушных линий на напряжении 6/10 кВ	1 908 546,11	2 239 630,63
<b>Строительство кабельных линий (<math>C_3</math>), руб./км:</b>		
Строительство кабельных линий на напряжении 0,4 кВ	1 511 743,42	1 975 091,36
Строительство кабельных линий на напряжении 6/10 кВ	1 898 645,08	2 096 120,14
<b>Строительство пунктов секционирования (<math>C_4</math>), руб./шт.:</b>		
Строительство переключательных пунктов на напряжении 0,4 кВ	37 320,50	-
<b>Строительство трансформаторных подстанций (ТП), за исключением распределительных трансформаторных подстанций (РТП), с уровнем напряжения до 35 кВ (<math>C_5</math>), руб./кВт:</b>		
Строительство трансформаторных подстанций мощностью до 25 кВА включительно, за исключением распределительных трансформаторных подстанций, с уровнем напряжения до 35 кВ	16 190,39	18 755,72
Строительство трансформаторных подстанций мощностью от 25 до 100 кВА включительно, за исключением распределительных трансформаторных подстанций (РТП), с уровнем напряжения до 35 кВ	12 208,28	12 599,66
Строительство трансформаторных	5 541,85	4 293,65

подстанций мощностью от 100 до 250 кВА включительно, за исключением распределительных трансформаторных подстанций (РТП), с уровнем напряжения до 35 кВ		
Строительство трансформаторных подстанций мощностью от 250 до 500 кВА включительно, за исключением распределительных трансформаторных подстанций (РТП), с уровнем напряжения до 35 кВ	4 246,97	4 026,10
Строительство трансформаторных подстанций мощностью от 500 до 900 кВА включительно, за исключением распределительных трансформаторных подстанций (РТП), с уровнем напряжения до 35 кВ	5 399,62	-
Строительство трансформаторных подстанций мощностью от 900 кВА и выше, за исключением распределительных трансформаторных подстанций (РТП), с уровнем напряжения до 35 кВ	5 289,21	-

Для Заявителей, осуществляющих технологическое присоединение своих энергопринимающих устройств максимальной мощностью не более 150 кВт, стандартизированные тарифные ставки  $C_{2(s,t)}^{<150 \text{ кВт}}$ ,  $C_{3(s,t)}^{<150 \text{ кВт}}$ ,  $C_{4(s,t)}^{<150 \text{ кВт}}$ ,  $C_{5(s,t)}^{<150 \text{ кВт}}$ ,  $C_{6(s,t)}^{<150 \text{ кВт}}$ ,  $C_{7(s,t)}^{<150 \text{ кВт}}$  рассчитываются по следующим формулам:

$$C_{2(s,t)}^{<150 \text{ кВт}} = 0, (1);$$

$$C_{3(s,t)}^{<150 \text{ кВт}} = 0, (2);$$

$$C_{4(s,t)}^{<150 \text{ кВт}} = 0, (3);$$

$$C_{5(s,t)}^{<150 \text{ кВт}} = 0, (4);$$

$$C_{6(s,t)}^{<150 \text{ кВт}} = 0, (5);$$

$$C_{7(s,t)}^{<150 \text{ кВт}} = 0 (6).$$

Стандартизированные тарифные ставки ( $C_2$ ,  $C_3$ ,  $C_4$ ,  $C_5$ ) рассчитаны и установлены в текущих ценах.

Ставки за единицу максимальной мощности для расчета платы за технологическое присоединение к расположенным на территории Кировской области электрическим сетям сетевых организаций рассчитываются отдельно для случаев технологического присоединения на территории городских населенных пунктов и территорий, не относящихся к территориям городских населенных пунктов, с использованием стандартизированных тарифных ставок.

В соответствии с Методическими указаниями 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 данных за 3 последних года, а также исходя

из общего количества технологических присоединений и суммарной максимальной мощностью энергопринимающих устройств.

Расходы на строительство объектов электросетевого хозяйства от существующих объектов электросетевого хозяйства до присоединяемых энергопринимающих устройств и (или) объектов электроэнергетики («последняя миля»), включаемых в состав платы за технологическое присоединение к электрическим сетям определены экспертами в текущих ценах.

В результате ставки за единицу максимальной мощности для расчета платы за технологическое присоединение к расположенным на территории Кировской области электрическим сетям сетевых организаций представлены в следующих таблицах:

Наименование мероприятий	Ставки для расчета платы по каждому мероприятию	
	Ставки за единицу максимальной мощности на территориях городских населенных пунктов	Ставки за единицу максимальной мощности на территориях не относящиеся к городским населенным пунктам
1	2	3
$C1^{maxN}$ - ставка за единицу максимальной мощности на покрытие расходов на технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей по мероприятиям, указанным в п.16 Методических указаний (кроме подпункта «б»), утвержденных приказом Федеральной антимонопольной службы от 29 августа 2017 г. № 1135/17, в том числе по мероприятиям:	1240,33	
$C_{1.1}^{maxN}$ - подготовка и выдача сетевой организацией технических условий заявителю	462,90	
$C_{1.2}^{maxN}$ - проверка сетевой организацией выполнения заявителем технических условий	777,43	
<b>Строительство воздушных линий (<math>C2^{maxN}</math>) <sup>&lt;2&gt;</sup>, руб./кВт:</b>		
Строительство воздушных линий на напряжении 0,4 кВ	6 015,13	8 516,39
Строительство воздушных линий на напряжении 6/10 кВ	6 204,21	7 099,46
<b>Строительство кабельных линий (<math>C3^{maxN}</math>) <sup>&lt;2&gt;</sup>, руб./кВт:</b>		
Строительство кабельных линий на напряжении 0,4 кВ	2 639,03	3 546,00
Строительство кабельных линий на напряжении 6/10 кВ	2 123,22	2 594,14
<b>Строительство пунктов секционирования (<math>C4^{maxN}</math>), руб./кВт:</b>		
Строительство переключательных пунктов на напряжении 0,4 кВ	771,08	-
<b>Строительство трансформаторных подстанций (ТП), за исключением распределительных трансформаторных подстанций (РТП), с уровнем напряжения до 35 кВ (<math>C5^{maxN}</math>), руб./кВт:</b>		
Строительство трансформаторных подстанций мощностью до 25 кВА включительно, за исключением распределительных трансформаторных	Ставки равны стандартизированным	

подстанций, с уровнем напряжения до 35 кВ	тарифным ставкам $C_5$
Строительство трансформаторных подстанций мощностью от 25 до 100 кВА включительно, за исключением распределительных трансформаторных подстанций (РТП), с уровнем напряжения до 35 кВ	
Строительство трансформаторных подстанций мощностью от 100 до 250 кВА включительно, за исключением распределительных трансформаторных подстанций (РТП), с уровнем напряжения до 35 кВ	
Строительство трансформаторных подстанций мощностью от 250 до 500 кВА включительно, за исключением распределительных трансформаторных подстанций (РТП), с уровнем напряжения до 35 кВ	
Строительство трансформаторных подстанций мощностью от 500 до 900 кВА включительно, за исключением распределительных трансформаторных подстанций (РТП), с уровнем напряжения до 35 кВ	
Строительство трансформаторных подстанций мощностью от 900 кВА и выше, за исключением распределительных трансформаторных подстанций (РТП), с уровнем напряжения до 35 кВ	

<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.

Для Заявителей, осуществляющих технологическое присоединение своих энергопринимающих устройств максимальной мощностью не более 150 кВт, ставки за единицу максимальной мощности по мероприятиям "последней мили" на планируемый период определяются по следующим формулам:

$$C_{2(s,t)}^{\max N < 150 \text{ кВт}} = 0, (7);$$

$$C_{3(s,t)}^{\max N < 150 \text{ кВт}} = 0, (8);$$

$$C_{4(s,t)}^{\max N < 150 \text{ кВт}} = 0, (9);$$

$$C_{5(s,t)}^{\max N < 150 \text{ кВт}} = 0, (10);$$

$$C_{6(s,t)}^{\max N < 150 \text{ кВт}} = 0, (11);$$

$$C_{7(s,t)}^{\max N < 150 \text{ кВт}} = 0 (12).$$

Если отсутствует необходимость реализации мероприятий «последней мили», то формула платы определяется как стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, по следующим мероприятиям ( $C_1$ ):

- подготовку и выдачу 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;

- проверку сетевой организацией выполнения Заявителем технических условий в соответствии с разделом IX, включая процедуры, предусмотренные подпунктами «г» - «е» пункта 7 Правил технологического присоединения утвержденными Постановлением Правительства РФ от 27.12.2004 № 861;

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 стандартизированной тарифной

ставки  $C_1$  и произведения стандартизированной тарифной ставки на покрытие расходов сетевой организации на строительство воздушных ( $C_2$ ) и (или) кабельных ( $C_3$ ) линий электропередачи на  $i$ -том уровне напряжения в соответствии с принятой дифференциацией и суммарной протяженности воздушных и (или) кабельных линий ( $L_i$ ), строительство которых предусмотрено согласно выданным техническим условиям для технологического присоединения Заявителя.

Если при технологическом присоединении Заявителя согласно техническим условиям предусматриваются мероприятия «последней мили» по строительству пунктов секционирования (распределительных пунктов), трансформаторных подстанций (ТП), за исключением распределительных трансформаторных подстанций (РТП), распределительных трансформаторных подстанций (РТП) с уровнем напряжения до 35 кВ и на строительство центров питания, подстанций уровнем напряжения 35 кВ и выше (ПС), то формула платы определяется как сумма расходов, определенных в соответствии с пунктом 2 настоящего приложения, произведения ставки  $C_4$  и количества пунктов секционирования (распределительных пунктов), и произведения ставок  $C_5$ ,  $C_6$ ,  $C_7$  и объема максимальной мощности ( $N_i$ ), указанного Заявителем в заявке на технологическое присоединение.

Если при технологическом присоединении Заявителя согласно техническим условиям срок выполнения мероприятий по технологическому присоединению предусмотрен на период больше одного года, то стоимость мероприятий, учитываемых в плате, рассчитанной в год подачи заявки, индексируется следующим образом:

- 50% стоимости мероприятий, предусмотренных техническими условиями, умножается на произведение прогнозных индексов цен производителей по подразделу "Строительство" раздела «Капитальные вложения (инвестиции)», публикуемых Министерством экономического развития Российской Федерации на соответствующий год (при отсутствии данного индекса используется индекс потребительских цен на соответствующий год) за половину периода, указанного в технических условиях, начиная с года, следующего за годом утверждения платы;

- 50% стоимости мероприятий, предусмотренных техническими условиями, умножается на произведение прогнозных индексов цен производителей по подразделу «Строительство» раздела «Капитальные вложения (инвестиции)», публикуемых Министерством экономического развития Российской Федерации на соответствующий год (при отсутствии данного индекса используется индекс потребительских цен на соответствующий год) за период, указанный в технических условиях, начиная с года, следующего за годом утверждения платы.

Размер платы для каждого присоединения рассчитывается сетевой организацией в соответствии с утвержденной формулой.

Стандартизированные тарифные ставки  $C_2$  и  $C_3$  применяются к протяженности линий электропередачи по трассе.

Для каждого конкретного Заявителя при определении размера платы на основании утвержденных регулирующим органом ставок платы применяются те ставки, которые согласно поданной заявке соответствуют способу технологического присоединения.

В соответствии с Приложением № 3 к данному решению, ставки за единицу максимальной мощности, и объема максимальной мощности ( $N$ ), указанного в заявке на технологическое присоединение заявителем, расчет выполнять по формуле 1:

$$T_{руб} = C * N, \text{ руб.}; (1)$$

6. Плата за технологическое присоединение для Заявителей, присоединяющихся к электрическим сетям на уровне напряжения не ниже 35 кВ и максимальной мощности энергопринимающих устройств не менее 8 900 кВт, и объектов по производству электрической энергии, а так же расчет размера платы по индивидуальному проекту определяется регулирующим органом в соответствии с действующими Методическими

указаниями, утвержденными приказом Федеральной антимонопольной службы от 29.08.2017 № 1135/17.

Троян Г.В.: Прошу задавать вопросы и высказать замечания.

В прениях выступили: Троян Г.В., Шаклеина А.В., Нагорнов В.А., Кнутова М.С., Демакова С.Г.

Троян Г.В.: Какие есть предложения у членов правления?

Липатников С.Н.: голосует против, так как не представлены расчеты и экспертное заключение, расчеты выпадающих доходов от технологического присоединения.

Шаклеина А.В.: Доложила, что соответствующая информация дополнительно направлена в адрес Ассоциации «НП Совет рынка».

Представитель УФАС по Кировской области Мищикина И.А. замечаний и возражений не высказала.

Шаклеина А.В. Предлагаю установить ставки платы.

Троян Г.В.: Предлагаю голосовать.

ГОЛОСОВАЛИ: «ЗА» - 6 членов правления

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

#### РЕШИЛИ:

1. Установить размер платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств к расположенным на территории Кировской области электрическим сетям сетевых организаций, в размере 550 рублей, в том числе НДС, для лиц, подающих заявку на технологическое присоединение с максимальной 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 плату за технологическое присоединение к расположенным на территории Кировской области электрическим сетям сетевых организаций 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 плату за технологическое присоединение к расположенным на территории Кировской области электрическим сетям сетевых организаций в размере 550 рублей, в том числе НДС, для граждан, объединивших свои гаражи и хозяйственные постройки (погребя, сараи), умноженных на количество членов этих объединений, 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 плату за технологическое присоединение к расположенным на территории Кировской области электрическим сетям сетевых организаций 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 стандартизированные тарифные ставки ( $C_1$ ) для расчета платы за технологическое присоединение согласно приложению № 1 к настоящему решению.

4. Установить стандартизированные тарифные ставки ( $C_2$ ,  $C_3$ ,  $C_4$ ,  $C_5$ ) для расчета платы за технологическое присоединение согласно приложению № 2 к настоящему решению.

5. Установить ставки за единицу максимальной мощности согласно приложению № 3 к настоящему решению.

6. Установить формулы платы за технологическое присоединение согласно приложению № 4 к настоящему решению.

7. Определить выпадающие доходы сетевых организаций от технологического присоединения энергопринимающих устройств потребителей максимальной мощностью до 15 кВт включительно и до 150 кВт включительно, не включаемые в состав платы за технологическое присоединение и подлежащие включению в тариф на услуги по передаче электрической энергии на 2018 год согласно приложению № 5 к настоящему решению.

Приложение №1  
к решению правления  
РСТ Кировской области

Стандартизированные тарифные ставки  
для расчета платы за технологическое присоединение к расположенным на территории городских населенных пунктов, и территорий, не относящихся к территориям городских населенных пунктов Кировской области электрическим сетям сетевых организаций, С<sub>1</sub>, руб./присоединение (без НДС), в текущих ценах

Наименование		Для постоянной схемы электроснабжения	Для временной схемы электроснабжения
С <sub>1</sub>	С <sub>1</sub> - стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей по мероприятиям, указанным в п.16 Методических указаний (кроме подпункта «б»), утвержденных приказом Федеральной антимонопольной службы от 29 августа 2017 г. №1135/17, в том числе по мероприятиям:	22 976,16	22 976,16
С <sub>1.1</sub>	Подготовка и выдача сетевой организацией технических условий заявителю	9 667,28	9 667,28
С <sub>1.2</sub>	Проверка сетевой организацией выполнения заявителем технических условий	13 308,88	13 308,88

Приложение № 2  
к решению правления  
РСТ Кировской области

Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на строительство воздушных линий электропередачи (С<sub>2</sub>), кабельных линий электропередачи (С<sub>3</sub>), строительство пунктов секционирования (С<sub>4</sub>), строительство трансформаторных подстанций (ТП), за исключением распределительных трансформаторных подстанций (РТП), с уровнем напряжения до 35 кВ (С<sub>5</sub>) (без НДС), в текущих ценах <1>

Наименование	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на строительство на территориях городских населенных пунктов	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на строительство на территориях не относящихся к городским населенным пунктам
1	2	3
<b>Строительство воздушных линий (С<sub>2</sub>), руб./км:</b>		
Строительство воздушных линий на напряжении 0,4 кВ	1 131 823,26	1 280 692,58
Строительство воздушных линий на напряжении 6/10 кВ	1 908 546,11	2 239 630,63
<b>Строительство кабельных линий (С<sub>3</sub>), руб./км:</b>		
Строительство кабельных линий на напряжении 0,4 кВ	1 511 743,42	1 975 091,36
Строительство кабельных линий на напряжении 6/10 кВ	1 898 645,08	2 096 120,14
<b>Строительство пунктов секционирования (С<sub>4</sub>), руб./шт:</b>		
Строительство переключательных пунктов на напряжении 0,4 кВ	37 320,50	-
<b>Строительство трансформаторных подстанций (ТП), за исключением распределительных трансформаторных подстанций (РТП), с уровнем напряжения до 35 кВ (С<sub>5</sub>), руб./кВт:</b>		
Строительство трансформаторных подстанций мощностью до 25 кВА включительно, за исключением распределительных трансформаторных подстанций, с уровнем напряжения до 35 кВ	16 190,39	18 755,72
Строительство трансформаторных подстанций мощностью от 25 до 100 кВА включительно, за исключением распределительных трансформаторных подстанций (РТП), с уровнем напряжения до 35 кВ	12 208,28	12 599,66
Строительство трансформаторных подстанций мощностью от 100 до 250 кВА включительно, за исключением распределительных трансформаторных подстанций (РТП), с уровнем напряжения до 35 кВ	5 541,85	4 293,65
Строительство трансформаторных подстанций мощностью от 250 до 500 кВА включительно, за исключением распределительных трансформаторных подстанций (РТП), с уровнем напряжения до 35 кВ	4 246,97	4 026,10
Строительство трансформаторных подстанций мощностью от 500 до 900 кВА включительно, за исключением распределительных трансформаторных подстанций (РТП), с уровнем напряжения до 35 кВ	5 399,62	-

Строительство трансформаторных подстанций мощностью от 900 кВА и выше, за исключением распределительных трансформаторных подстанций (РТП), с уровнем напряжения до 35 кВ	5 289,21	-
--	----------	---

<1> Размер тарифных ставок за технологическое присоединение определен для третьей категории надежности электроснабжения (технологическое присоединение к одному источнику энергоснабжения).

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.

Для Заявителей, осуществляющих технологическое присоединение своих энергопринимающих устройств максимальной мощностью не более 150 кВт (с учетом мощности ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств), стандартизированные тарифные ставки  $C_{2(s,t)}^{<150 \text{ кВт}}$ ,  $C_{3(s,t)}^{<150 \text{ кВт}}$ ,  $C_{4(s,t)}^{<150 \text{ кВт}}$ ,  $C_{5(s,t)}^{<150 \text{ кВт}}$ ,  $C_{6(s,t)}^{<150 \text{ кВт}}$ ,  $C_{7(s,t)}^{<150 \text{ кВт}}$  рассчитываются по следующим формулам:

$$C_{2(s,t)}^{<150 \text{ кВт}} = 0, (1);$$

$$C_{3(s,t)}^{<150 \text{ кВт}} = 0, (2);$$

$$C_{4(s,t)}^{<150 \text{ кВт}} = 0, (3);$$

$$C_{5(s,t)}^{<150 \text{ кВт}} = 0, (4);$$

$$C_{6(s,t)}^{<150 \text{ кВт}} = 0, (5);$$

$$C_{7(s,t)}^{<150 \text{ кВт}} = 0 (6).$$

Приложение № 3  
к решению правления  
РСТ Кировской области

Ставки за единицу максимальной мощности для расчета платы за технологическое присоединение к электрическим сетям на территории Кировской области на уровне напряжения ниже 35 кВ и мощности менее 8 900 кВт, руб./кВт  
в текущих ценах (без НДС) <sup><1></sup>

Наименование мероприятий	Ставки для расчета платы по каждому мероприятию	
	Ставки за единицу максимальной мощности на территориях городских населенных пунктов	Ставки за единицу максимальной мощности на территориях не относящиеся к городским населенным пунктам
1	2	3
$C_1^{\max N}$ - ставка за единицу максимальной мощности на покрытие расходов на технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей по мероприятиям, указанным в п.16 Методических указаний (кроме подпункта «б»), утвержденных приказом Федеральной антимонопольной службы от 29 августа 2017 г. № 1135/17, в том числе по мероприятиям:	1240,33	
$C_{1.1}^{\max N}$ - подготовка и выдача сетевой организацией технических условий заявителю	462,90	
$C_{1.2}^{\max N}$ - проверка сетевой организацией выполнения заявителем технических условий	777,43	
<b>Строительство воздушных линий (<math>C_2^{\max N}</math>) <sup>&lt;2&gt;</sup>, руб./кВт:</b>		
Строительство воздушных линий на напряжении 0,4 кВ	6 015,13	8 516,39
Строительство воздушных линий на напряжении 6/10 кВ	6 204,21	7 099,46
<b>Строительство кабельных линий (<math>C_3^{\max N}</math>) <sup>&lt;2&gt;</sup>, руб./кВт:</b>		
Строительство кабельных линий на напряжении 0,4 кВ	2 639,03	3 546,00
Строительство кабельных линий на напряжении 6/10 кВ	2 123,22	2 594,14
<b>Строительство пунктов секционирования (<math>C_4^{\max N}</math>), руб./кВт:</b>		
Строительство переключательных пунктов на напряжении 0,4 кВ	771,08	-
<b>Строительство трансформаторных подстанций (ТП), за исключением распределительных трансформаторных подстанций (РТП), с уровнем напряжения до 35 кВ (<math>C_5^{\max N}</math>), руб./кВт:</b>		
Строительство трансформаторных подстанций мощностью до 25 кВА включительно, за исключением распределительных трансформаторных подстанций, с уровнем напряжения до 35 кВ	Ставки равны стандартизированным тарифным ставкам $C_5$	
Строительство трансформаторных подстанций		

мощностью от 25 до 100 кВА включительно, за исключением распределительных трансформаторных подстанций (РТП), с уровнем напряжения до 35 кВ	
Строительство трансформаторных подстанций мощностью от 100 до 250 кВА включительно, за исключением распределительных трансформаторных подстанций (РТП), с уровнем напряжения до 35 кВ	
Строительство трансформаторных подстанций мощностью от 250 до 500 кВА включительно, за исключением распределительных трансформаторных подстанций (РТП), с уровнем напряжения до 35 кВ	
Строительство трансформаторных подстанций мощностью от 500 до 900 кВА включительно, за исключением распределительных трансформаторных подстанций (РТП), с уровнем напряжения до 35 кВ	
Строительство трансформаторных подстанций мощностью от 900 кВА и свыше, за исключением распределительных трансформаторных подстанций (РТП), с уровнем напряжения до 35 кВ	

<1> Размер ставок за технологическое присоединение определен для третьей категории надежности электроснабжения (технологическое присоединение к одному источнику энергоснабжения).

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

Для Заявителей, осуществляющих технологическое присоединение своих энергопринимающих устройств максимальной мощностью не более 150 кВт (с учетом мощности ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств), ставки за единицу максимальной мощности по мероприятиям "последней мили" на планируемый период определяются по следующим формулам:

$$C_{2(s,t)}^{\max N < 150 \text{ кВт}} = 0, (7);$$

$$C_{3(s,t)}^{\max N < 150 \text{ кВт}} = 0, (8);$$

$$C_{4(s,t)}^{\max N < 150 \text{ кВт}} = 0, (9);$$

$$C_{5(s,t)}^{\max N < 150 \text{ кВт}} = 0, (10);$$

$$C_{6(s,t)}^{\max N < 150 \text{ кВт}} = 0, (11);$$

$$C_{7(s,t)}^{\max N < 150 \text{ кВт}} = 0 (12).$$

Приложение № 4  
к решению правления  
РСТ Кировской области

**ФОРМУЛЫ  
ДЛЯ РАСЧЕТА ПЛАТЫ ЗА ТЕХНОЛОГИЧЕСКОЕ ПРИСОЕДИНЕНИЕ**

1. Если отсутствует необходимость реализации мероприятий «последней мили», то формула платы определяется как стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, по следующим мероприятиям ( $C_1$ ):

- подготовку и выдачу 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;

- проверку сетевой организацией выполнения Заявителем технических условий в соответствии с разделом IX, включая процедуры, предусмотренные подпунктами «г» - «е» пункта 7 Правил технологического присоединения утвержденными Постановлением Правительства РФ от 27.12.2004 № 861;

Размер стандартизированной тарифной ставки  $C_1$  указанным в приложении № 1 к данному решению за одно присоединение.

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 стандартизированной тарифной ставки  $C_1$  и произведения стандартизированной тарифной ставки на покрытие расходов сетевой организации на строительство воздушных ( $C_2$ ) и (или) кабельных ( $C_3$ ) линий электропередачи на  $i$ -том уровне напряжения в соответствие с принятой дифференциацией и суммарной протяженности воздушных и (или) кабельных линий ( $L_i$ ), строительство которых предусмотрено согласно выданным техническим условиям для технологического присоединения Заявителя.

3. Если при технологическом присоединении Заявителя согласно техническим условиям предусматриваются мероприятия «последней мили» по строительству пунктов секционирования (распределительных пунктов), трансформаторных подстанций (ТП), за исключением распределительных трансформаторных подстанций (РТП), распределительных трансформаторных подстанций (РТП) с уровнем напряжения до 35 кВ и на строительство центров питания, подстанций уровнем напряжения 35 кВ и выше (ПС), то формула платы определяется как сумма расходов, определенных в соответствии с пунктом 2 настоящего приложения, произведения ставки  $C_4$  и количества пунктов секционирования (распределительных пунктов), и произведения ставок  $C_4$ ,  $C_5$ ,  $C_7$  и объема максимальной мощности ( $N_i$ ), указанного Заявителем в заявке на технологическое присоединение.

4. Если при технологическом присоединении Заявителя согласно техническим условиям срок выполнения мероприятий по технологическому присоединению предусмотрен на период больше одного года, то стоимость мероприятий, учитываемых в плате, рассчитанной в год подачи заявки, индексируется следующим образом:

- 50% стоимости мероприятий, предусмотренных техническими условиями, умножается на произведение прогнозных индексов цен производителей по подразделу «Строительство» раздела «Капитальные вложения (инвестиции)», публикуемых Министерством

экономического развития Российской Федерации на соответствующий год (при отсутствии данного индекса используется индекс потребительских цен на соответствующий год) за половину периода, указанного в технических условиях, начиная с года, следующего за годом утверждения платы;

- 50% стоимости мероприятий, предусмотренных техническими условиями, умножается на произведение прогнозных индексов цен производителей по подразделу «Строительство» раздела «Капитальные вложения (инвестиции)», публикуемых Министерством экономического развития Российской Федерации на соответствующий год (при отсутствии данного индекса используется индекс потребительских цен на соответствующий год) за период, указанный в технических условиях, начиная с года, следующего за годом утверждения платы.

5. Размер платы для каждого присоединения рассчитывается сетевой организацией в соответствии с утвержденной формулой.

Стандартизированные тарифные ставки  $C_2$  и  $C_3$  применяются к протяженности линий электропередачи по трассе.

Для каждого конкретного Заявителя при определении размера платы на основании утвержденных регулирующим органом ставок платы применяются те ставки, которые согласно поданной заявке соответствуют способу технологического присоединения.

В соответствии с Приложением № 3 к данному решению, ставки за единицу максимальной мощности, и объема максимальной мощности (N), указанного в заявке на технологическое присоединение заявителем, расчет выполнять по формуле 1:

$$T_{\text{руб}} = C * N, \text{ руб.}; (1)$$

6. Плата за технологическое присоединение для Заявителей, присоединяющихся к электрическим сетям на уровне напряжения не ниже 35 кВ и максимальной мощности энергопринимающих устройств не менее 8 900 кВт, и объектов по производству электрической энергии, а так же расчет размера платы по индивидуальному проекту определяется регулирующим органом в соответствии с действующими Методическими указаниями, утвержденными приказом Федеральной антимонопольной службы от 29.08.2017 № 1135/17.

Приложение № 5  
к решению правления  
РСТ Кировской области

	Наименование ТСО	Выпадающие доходы сетевых организаций от технологического присоединения энергопринимающих устройств потребителей максимальной мощностью до 15 кВт включительно и до 150 кВт включительно, не включаемые в состав платы за технологическое присоединение и подлежащие включению в тариф на услуги по передаче электрической энергии на 2018 год, тыс. руб.	Выпадающие доходы 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 2018 год, тыс. руб.
1	ПАО «МРСК Центра и Приволжья» филиал Кировэнерго	66607,35	374,74
2	ОАО «Коммунэнерго»	77465,18	331,03
3	АО «Горэлектросеть»	81067,72	76,51
4	ООО «Региональная сетевая компания»	1275,87	-
5	ОАО «РЖД»	907,97	-

### 13. По тринадцатому вопросу повестки дня СЛУШАЛИ:

Уполномоченного по делу Шаклеину Анну Викторовну, которая доложила результаты экспертизы.

В соответствии с Федеральным законом от 26.03.2003 № 35-ФЗ «Об электроэнергетике» тарифы для населения по субъектам Российской Федерации устанавливаются в рамках предельных уровней, утверждаемых Федеральной службой по тарифам.

Приказом ФАС России от 13.10.2017 № 1354/17 «О предельном минимальных и максимальных уровнях тарифов на электрическую энергию (мощность) на 2018 год» утверждены предельные уровни тарифов на электрическую энергию на 2018 год для населения и приравненным к нему категориям потребителей для Кировской области по периодам в следующих размерах:

Минимальный уровень тарифа, коп. /кВтч (с НДС)	Максимальный уровень тарифа, коп. /кВтч (с НДС)
с 01.07.2018 по 31.12.2018	
364,00	365,00
с 01.07.2018 по 31.12.2018	
380,00	383,00

Максимальный уровень тарифа в первом полугодии 2018 года равен минимальному тарифу второго полугодия 2017 года.

Минимальный тариф на второе полугодие 2018 года установлен с ростом 4,4 процента по отношению к тарифу первого полугодия того же года. Максимальный тариф с ростом 4,9 процента по отношению к максимальному тарифу первого полугодия 2018 года.

Распоряжением Правительства РФ от 26.10.2017 № 2353-р «Об утверждении индексов изменения размера вносимой гражданами платы за коммунальные услуги в среднем по субъектам Российской Федерации на 2018 год» для Кировской области утвержден индекс изменения размера вносимой гражданами платы за коммунальные услуги с 01.07.2018 в среднем по субъекту 5,5 процента.

Указом Губернатора Кировской области от 28.11.2017 № 55 утверждены предельные (максимальные) изменения размера вносимой гражданами платы за коммунальные услуги в муниципальных образованиях Кировской области с 01 июля 2018 года в размере 4,0 процента по всем муниципальным образованиям, в муниципальном образовании «город Киров» 7,39 процента.

На основании вышеизложенного и с целью не превышения установленного предельного роста платы граждан за коммунальные услуги предлагается утвердить одноставочный тариф на электрическую энергию для городского населения, проживающего в домах, не оборудованных в установленном порядке стационарными электрическими плитами и электроотопительными установками, на первое полугодие 2018 года на уровне тарифа, установленного на второе полугодие 2017 года в размере 365,00 коп./кВт.ч., на второе полугодие 2018 года в размере 379,00 коп./кВт.ч. или с ростом на 3,8 процента.

В соответствии с пунктом 71 постановления Правительства РФ от 29.12.2011 № 1178 «О ценообразовании в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике» (далее Основы ценообразования) при утверждении цен (тарифов) на электрическую энергию (мощность), поставляемую населению, проживающему в городских населенных пунктах в домах, оборудованных в установленном порядке стационарными электроплитами для приготовления пищи и (или) электроотопительными установками, а также для населения,

проживающего в сельских населенных пунктах, в зависимости от региональных особенностей, социальных и экономических факторов, сложившихся в субъекте Российской Федерации, по решению органа исполнительной власти соответствующего субъекта Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов применяются понижающие коэффициенты от 0,7 до 1.

В соответствии с пунктом 71(1) Основ ценообразования цены (тарифы) на электрическую энергию (мощность) устанавливаются и применяются равными ценам (тарифам), установленным для населения, в отношении следующих приравненных к населению категорий потребителей:

исполнители коммунальных услуг (товарищества собственников жилья, жилищно-строительные, жилищные или иные специализированные потребительские кооперативы либо управляющие организации), приобретающие электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг собственникам и пользователям жилых помещений и содержания общего имущества многоквартирных домов;

наймодатели (или уполномоченные ими лица), предоставляющие гражданам жилые помещения специализированного жилищного фонда, включая жилые помещения в общежитиях, жилые помещения маневренного фонда, жилые помещения в домах системы социального обслуживания населения, жилые помещения фонда для временного поселения вынужденных переселенцев, жилые помещения фонда для временного проживания лиц, признанных беженцами, а также жилые помещения для социальной защиты отдельных категорий граждан, приобретающие электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг пользователям таких жилых помещений в объемах потребления электрической энергии населением и содержания мест общего пользования в домах, в которых имеются жилые помещения специализированного жилого фонда;

юридические и физические лица, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях потребления на коммунально-бытовые нужды в населенных пунктах и жилых зонах при воинских частях и рассчитывающиеся по договору энергоснабжения по показаниям общего прибора учета электрической энергии

В отношении каждой категории потребителей, приравненных к населению, указанных в приложении № 1 Основ ценообразования, за исключением потребителей, указанных выше, к ценам (тарифам) на электрическую энергию (мощность) при их утверждении на соответствующий период регулирования по решению органа исполнительной власти субъекта Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов применяются понижающие коэффициенты от 0,7 до 1.

На основании вышеизложенного предлагается:

Установить понижающие коэффициенты, применяемые к тарифам на электрическую энергию для населения и приравненных к нему категорий потребителей, согласно приложению № 1 к заключению.

Соответственно тариф для указанных категорий потребителей с учетом коэффициента 0,7 составит 2,65 коп./кВтч. (в том числе НДС).

В соответствии с пунктом 70 Основ ценообразования регулируемые цены (тарифы) для поставки электрической энергии населению и приравненным к нему категориям потребителей устанавливаются регулирующим органом одновременно в 2 вариантах:

одноставочная цена (тариф), включающая в себя стоимость поставки 1 киловатт-часа электрической энергии с учетом стоимости мощности;

одноставочная, дифференцированная по 2 и по 3 зонам суток цена (тариф), включающая в себя стоимость поставки 1 киловатт-часа электрической энергии с учетом стоимости мощности.

Приказом ФСТ России от 16.09.2014 № 1442-э утверждены Методические указания по расчету тарифов на электрическую энергию (мощность) для населения и приравненных к нему категорий потребителей, тарифов на услуги по передаче электрической энергии,

поставляемой населению и приравненным к нему категориям потребителей (далее - Методические указания).

В соответствии с указанными выше Методическими указаниями тарифы для населения и приравненным к нему категориям потребителей на первое полугодие регулируемого периода устанавливаются на уровне не выше тарифов, действующих на 31 декабря года, предшествующего году регулирования.

В соответствии с пунктом 10 Методических указаний органы регулирования утверждают дифференцированные по зонам суток тарифы для населения одновременно по трем и двум зонам суток.

На второе полугодие 2018 года расчет тарифов на электрическую энергию для населения, дифференцированных по трем и двум зонам суток, выполнен в соответствии с пунктами 11- 16 Методических указаний.

Для целей расчета тарифов коэффициент  $\beta$ , характеризующий темпы приведения дифференцированных по зонам суток тарифов для населения к единым границам соотношения с одноставочными тарифами на электрическую энергию (мощность), поставляемую населению, принимается равным 1,5.

На основании вышеизложенного предлагается установить на 2018 год цены (тарифы) на электрическую энергию для населения и приравненным к нему категориям потребителей согласно приложению № 2 заключению.

## Приложение № 1

№ п/п	Показатель	Примененный понижающий коэффициент при установлении цен (тарифов) на электрическую энергию (мощность) <sup>1</sup>	
		с 01.01.2018 по 30.06.2018	с 01.07.2018 по 31.12.2018
1	<p>Население, проживающее в городских населенных пунктах в домах, оборудованных в установленном порядке стационарными электроплитами и (или) электроотопительными установками и приравненные к ним:</p> <p>исполнители коммунальных услуг (товарищества собственников жилья, жилищно-строительные, жилищные или иные специализированные потребительские кооперативы либо управляющие организации), приобретающие электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг собственникам и пользователям жилых помещений и содержания общего имущества многоквартирных домов; наймодатели (или уполномоченные ими лица), предоставляющие гражданам жилые помещения специализированного жилищного фонда, включая жилые помещения в общежитиях, жилые помещения маневренного фонда, жилые помещения в домах системы социального обслуживания населения, жилые помещения фонда для временного поселения вынужденных переселенцев, жилые помещения фонда для временного проживания лиц, признанных беженцами, а также жилые помещения для социальной защиты отдельных категорий граждан, приобретающие электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг пользователям таких жилых помещений в объемах потребления электрической энергии населением и содержания мест общего пользования в домах, в которых имеются жилые помещения специализированного жилого фонда;</p> <p>юридические и физические лица, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях потребления на коммунально-бытовые нужды в населенных пунктах и жилых зонах при воинских частях и рассчитывающиеся по договору энергоснабжения по показаниям общего прибора учета электрической энергии.</p> <p>Гарантирующие поставщики, энергосбытовые, энергоснабжающие организации, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях дальнейшей продажи населению и приравненным к нему категориям потребителей, указанным в данном пункте.</p>	0,7	0,7
2	<p>Население, проживающее в сельских населенных пунктах и приравненные к ним:</p> <p>исполнители коммунальных услуг (товарищества собственников жилья, жилищно-строительные, жилищные или иные специализированные потребительские кооперативы либо управляющие организации), приобретающие электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг собственникам и пользователям жилых помещений и содержания общего имущества многоквартирных домов; наймодатели (или уполномоченные ими лица), предоставляющие гражданам жилые помещения специализированного жилищного фонда, включая жилые помещения в общежитиях, жилые помещения маневренного фонда, жилые помещения в домах системы социального обслуживания населения, жилые помещения фонда для временного поселения вынужденных переселенцев, жилые помещения фонда для временного проживания лиц, признанных беженцами, а также жилые помещения для социальной защиты отдельных категорий граждан, приобретающие электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг пользователям таких жилых помещений в объемах потребления</p>	0,7	0,7

	<p>электрической энергии населением и содержания мест общего пользования в домах, в которых имеются жилые помещения специализированного жилого фонда;</p> <p>юридические и физические лица, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях потребления на коммунально-бытовые нужды в населенных пунктах и жилых зонах при воинских частях и рассчитывающиеся по договору энергоснабжения по показаниям общего прибора учета электрической энергии.</p> <p>Гарантирующие поставщики, энергосбытовые, энергоснабжающие организации, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях дальнейшей продажи населению и приравненным к нему категориям потребителей, указанным в данном пункте.</p>		
3	Потребители, приравненные к населению		
	<p>Садоводческие, огороднические или дачные некоммерческие объединения граждан - некоммерческие организации, учрежденные гражданами на добровольных началах для содействия ее членам в решении общих социально-хозяйственных задач ведения садоводства, огородничества и дачного хозяйства.</p> <p>Гарантирующие поставщики, энергосбытовые, энергоснабжающие организации, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях дальнейшей продажи приравненным к населению категориям потребителей, указанным в данном пункте.</p>	0,7	0,7
	<p>Юридические лица, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях потребления осужденными в помещениях для их содержания при условии наличия раздельного учета электрической энергии для указанных помещений.</p> <p>Гарантирующие поставщики, энергосбытовые, энергоснабжающие организации, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях дальнейшей продажи приравненным к населению категориям потребителей, указанным в данном пункте.</p>	1	1
	<p>Содержащиеся за счет прихожан религиозные организации, гарантирующие поставщики, энергосбытовые, энергоснабжающие организации, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях дальнейшей продажи приравненным к населению категориям потребителей, указанным в данном пункте.</p>	1	1
	<p>Объединения граждан, приобретающих электрическую энергию (мощность) для использования в принадлежащих им хозяйственных постройках (погреба, сараи), некоммерческие объединения граждан (гаражно-строительные, гаражные кооперативы) и граждане, владеющие отдельно стоящими гаражами, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях потребления на коммунально-бытовые нужды и не используемую для осуществления коммерческой деятельности.</p> <p>Гарантирующие поставщики, энергосбытовые, энергоснабжающие организации, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях дальнейшей продажи приравненным к населению категориям потребителей, указанным в данном пункте.</p>	1	1

№ п/п	Показатель (группы потребителей с разбивкой тарифа по ставкам и дифференциацией по зонам суток)	Единица измерения	с 01.01.2018 по 30.06.2018	с 01.07.2018 по 31.12.2018
			Цена (тариф)	Цена (тариф)
1	2	3	4	5
1	<p>Население и приравненные к ним, за исключением населения и потребителей, указанных в пунктах 2 и 3 (тарифы указываются с учетом НДС):</p> <p>исполнители коммунальных услуг (товарищества собственников жилья, жилищно-строительные, жилищные или иные специализированные потребительские кооперативы либо управляющие организации), приобретающие электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг собственникам и пользователям жилых помещений и содержания общего имущества многоквартирных домов;</p> <p>наймодатели (или уполномоченные ими лица), предоставляющие гражданам жилые помещения специализированного жилищного фонда, включая жилые помещения в общежитиях, жилые помещения маневренного фонда, жилые помещения в домах системы социального обслуживания населения, жилые помещения фонда для временного поселения вынужденных переселенцев, жилые помещения фонда для временного проживания лиц, признанных беженцами, а также жилые помещения для социальной защиты отдельных категорий граждан, приобретающие электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг пользователям таких жилых помещений в объемах потребления электрической энергии населением и содержания мест общего пользования в домах, в которых имеются жилые помещения специализированного жилого фонда;</p> <p>юридические и физические лица, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях потребления на коммунально-бытовые нужды в населенных пунктах и жилых зонах при воинских частях и рассчитывающиеся по договору энергоснабжения по показаниям общего прибора учета электрической энергии.</p> <p>Гарантирующие поставщики, энергосбытовые, энергоснабжающие организации, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях дальнейшей продажи населению и приравненным к нему категориям потребителей, указанным в данном пункте.</p>			
1.1	<b>Одноставочный тариф</b>	руб./кВт.ч	3,65	3,79
1.2	<b>Одноставочный тариф, дифференцированный по двум зонам суток:</b>			
	дневная зона (пиковая и полупиковая)	руб./кВт.ч	4,19	4,35
	ночная зона	руб./кВт.ч	2,92	3,03
1.3	<b>Одноставочный тариф, дифференцированный по трем зонам суток:</b>			
	пиковая зона	руб./кВт.ч	4,74	4,93
	полупиковая зона	руб./кВт.ч	3,65	3,79
	ночная зона	руб./кВт.ч	2,92	3,03
2	<p>Население, проживающее в городских населенных пунктах в домах, оборудованных в установленном порядке стационарными электроплитами и (или) электроотопительными установками приравненные к ним (тарифы указываются с учетом НДС):</p> <p>исполнители коммунальных услуг (товарищества собственников жилья, жилищно-строительные, жилищные или иные специализированные потребительские кооперативы либо управляющие организации), приобретающие электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг собственникам и пользователям жилых помещений и содержания общего имущества многоквартирных домов;</p> <p>наймодатели (или уполномоченные ими лица), предоставляющие гражданам жилые помещения специализированного жилищного фонда, включая жилые помещения в общежитиях, жилые помещения маневренного фонда, жилые помещения в домах системы социального обслуживания населения, жилые помещения фонда для временного поселения вынужденных переселенцев, жилые помещения фонда для временного проживания лиц, признанных беженцами, а также жилые помещения для социальной защиты отдельных категорий граждан, приобретающие электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг пользователям таких жилых помещений в объемах потребления электрической энергии населением и содержания мест общего пользования в домах, в которых имеются жилые помещения специализированного жилого фонда;</p> <p>юридические и физические лица, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях потребления на коммунально-бытовые нужды в населенных пунктах и жилых зонах при воинских частях и рассчитывающиеся по договору энергоснабжения по показаниям общего прибора учета электрической энергии.</p> <p>Гарантирующие поставщики, энергосбытовые, энергоснабжающие организации, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях дальнейшей продажи населению и приравненным к нему категориям потребителей, указанным в данном пункте.</p>			
2.1	<b>Одноставочный тариф</b>	руб./кВт.ч	2,55	2,65
2.2	<b>Одноставочный тариф, дифференцированный по двум зонам суток:</b>			
	дневная зона (пиковая и полупиковая)	руб./кВт.ч	2,93	3,04
	ночная зона	руб./кВт.ч	2,04	2,12
2.3	<b>Одноставочный тариф, дифференцированный по трем зонам суток:</b>			
	пиковая зона	руб./кВт.ч	3,31	3,44

	полупиковая зона	руб./кВт.ч	2,55	2,65
	ночная зона	руб./кВт.ч	2,04	2,12
3	<p>Население, проживающее в сельских населенных пунктах и приравненные к ним (тарифы указываются с учетом НДС):</p> <p>исполнители коммунальных услуг (товарищества собственников жилья, жилищно-строительные, жилищные или иные специализированные потребительские кооперативы либо управляющие организации), приобретающие электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг собственникам и пользователям жилых помещений и содержания общего имущества многоквартирных домов;</p> <p>наймодатели (или уполномоченные ими лица), предоставляющие гражданам жилые помещения специализированного жилищного фонда, включая жилые помещения в общежитиях, жилые помещения маневренного фонда, жилые помещения в домах системы социального обслуживания населения, жилые помещения фонда для временного поселения вынужденных переселенцев, жилые помещения фонда для временного проживания лиц, признанных беженцами, а также жилые помещения для социальной защиты отдельных категорий граждан, приобретающие электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг пользователям таких жилых помещений в объемах потребления электрической энергии населением и содержания мест общего пользования в домах, в которых имеются жилые помещения специализированного жилого фонда;</p> <p>юридические и физические лица, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях потребления на коммунально-бытовые нужды в населенных пунктах и жилых зонах при воинских частях и рассчитывающиеся по договору энергоснабжения по показаниям общего прибора учета электрической энергии.</p> <p>Гарантирующие поставщики, энергосбытовые, энергоснабжающие организации, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях дальнейшей продажи населению и приравненным к нему категориям потребителей, указанным в данном пункте.</p>			
3.1	Одноставочный тариф	руб./кВт.ч	2,55	2,65
3.2	<b>Одноставочный тариф, дифференцированный по двум зонам суток:</b>			
	дневная зона (пиковая и полупиковая)	руб./кВт.ч	2,93	3,04
	ночная зона	руб./кВт.ч	2,04	2,12
3.3	<b>Одноставочный тариф, дифференцированный по трем зонам суток:</b>			
	пиковая зона	руб./кВт.ч	3,31	3,44
	полупиковая зона	руб./кВт.ч	2,55	2,65
	ночная зона	руб./кВт.ч	2,04	2,12
4	<b>Потребители, приравненные к населению (тарифы указываются с учетом НДС)</b>			
4.1	<p>Садоводческие, огороднические или дачные некоммерческие объединения граждан - некоммерческие организации, учрежденные гражданами на добровольных началах для содействия ее членам в решении общих социально-хозяйственных задач</p> <p>Гарантирующие поставщики, энергосбытовые, энергоснабжающие организации, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях дальнейшей продажи приравненным к населению категориям потребителей, указанным в данном пункте.</p>			
4.1.1	<b>Одноставочный тариф</b>	руб./кВт.ч	2,55	2,65
4.1.2	<b>Одноставочный тариф, дифференцированный по двум зонам суток:</b>			
	дневная зона (пиковая и полупиковая)	руб./кВт.ч	2,93	3,04
	ночная зона	руб./кВт.ч	2,04	2,12
4.1.3	<b>Одноставочный тариф, дифференцированный по трем зонам суток:</b>			
	пиковая зона	руб./кВт.ч	3,31	3,44
	полупиковая зона	руб./кВт.ч	2,55	2,65
	ночная зона	руб./кВт.ч	2,04	2,12
4.2	<p>Юридические лица, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях потребления осужденными в помещениях для их содержания при условии наличия раздельного учета электрической энергии для указанных помещений.</p> <p>Гарантирующие поставщики, энергосбытовые, энергоснабжающие организации, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях дальнейшей продажи приравненным к населению категориям потребителей, указанным в данном пункте.</p>			
4.2.1	<b>Одноставочный тариф</b>	руб./кВт.ч	3,65	3,79
4.2.2	<b>Одноставочный тариф, дифференцированный по двум зонам суток:</b>			
	дневная зона (пиковая и полупиковая)	руб./кВт.ч	4,19	4,35
	ночная зона	руб./кВт.ч	2,92	3,03
4.2.3	<b>Одноставочный тариф, дифференцированный по трем зонам суток:</b>			
	пиковая зона	руб./кВт.ч	4,74	4,93
	полупиковая зона	руб./кВт.ч	3,65	3,79
	ночная зона	руб./кВт.ч	2,92	3,03

4.3	Содержащиеся за счет прихожан религиозные организации. Гарантирующие поставщики, энергосбытовые, энергоснабжающие организации, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях дальнейшей продажи приравненным к населению категориям потребителей, указанным в данном пункте.			
4.3.1	<b>Одноставочный тариф</b>	руб./кВт.ч	3,65	3,79
4.3.2	<b>Одноставочный тариф, дифференцированный по двум зонам суток:</b>			
	дневная зона (пиковая и полупиковая)	руб./кВт.ч	4,19	4,35
	ночная зона	руб./кВт.ч	2,92	3,03
4.3.3	<b>Одноставочный тариф, дифференцированный по трем зонам суток:</b>			
	пиковая зона	руб./кВт.ч	4,74	4,93
	полупиковая зона	руб./кВт.ч	3,65	3,79
	ночная зона	руб./кВт.ч	2,92	3,03
4.4	Объединения граждан, приобретающих электрическую энергию (мощность) для использования в принадлежащих им хозяйственных постройках (погреба, сарай). Некоммерческие объединения граждан (гаражно-строительные, гаражные кооперативы) и граждане, владеющие отдельно стоящими гаражами, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях потребления на коммунально-бытовые нужды и не используемую для осуществления коммерческой деятельности. Гарантирующие поставщики, энергосбытовые, энергоснабжающие организации, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях дальнейшей продажи приравненным к населению категориям потребителей, указанным в данном пункте.			
4.4.1	<b>Одноставочный тариф</b>	руб./кВт.ч	3,65	3,79
4.4.2	<b>Одноставочный тариф, дифференцированный по двум зонам суток:</b>			
	дневная зона (пиковая и полупиковая)	руб./кВт.ч	4,19	4,35
	ночная зона	руб./кВт.ч	2,92	3,03
4.4.3	<b>Одноставочный тариф, дифференцированный по трем зонам суток:</b>			
	пиковая зона	руб./кВт.ч	4,74	4,93
	полупиковая зона	руб./кВт.ч	3,65	3,79
	ночная зона	руб./кВт.ч	2,92	3,03

Троян Г.В.: Прошу задавать вопросы и высказать замечания.

В прениях выступили: Троян Г.В., Шаклеина А.В.

Троян Г.В.: Какие есть предложения у членов правления?

Липатников С.Н.: голосует против, так как расчет тарифов на 2 полугодие 2018 г. выполнен исходя из одноставочного тарифа, значение которого ниже предельного минимального уровня тарифов на электрическую энергию поставляемую населению и приравненным к нему категориям потребителей, увт. Приказом ФАС России № 1354/17 от 13.10.2017. Информация о согласовании ФАС России утверждения тарифов для населения ниже предельного минимального уровня отсутствует.

Шаклеина А.В.: Доложила, что вопрос о согласовании тарифа ниже предельного минимального уровня находится на рассмотрении в ФАС России.

Представитель УФАС по Кировской области Мишихина И.А. замечаний и возражений не высказала.

Шаклеина А.В. Предлагаю установить тарифы.

Троян Г.В.: Предлагаю голосовать.

ГОЛОСОВАЛИ: «ЗА» - 6 членов правления

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

**РЕШИЛИ:**

1. Установить с 1 января по 31 декабря 2018 года понижающие коэффициенты, применяемые к тарифам на электрическую энергию для населения и приравненным к нему категориям потребителей, согласно таблице 2 приложения к настоящему решению.

2. Установить с 1 января по 31 декабря 2018 года цены (тарифы) на электрическую энергию для населения и приравненным к нему категориям потребителей согласно приложению к настоящему решению.

Приложение  
к решению правления  
РСТ Кировской области

**Цены (тарифы) на электрическую энергию для населения и  
приравненным к нему категориям потребителей по Кировской области**

№ п/п	Показатель (группы потребителей с разбивкой тарифа по ставкам и дифференциацией по зонам суток)	Единица измерения	с 01.01.2018 по 30.06.2018	с 01.07.2018 по 31.12.2018
			Цена (тариф)	Цена (тариф)
1	2	3	4	5
1	<p>Население и приравненные к ним, за исключением населения и потребителей, указанных в пунктах 2 и 3 (тарифы указываются с учетом НДС):</p> <p>исполнители коммунальных услуг (товарищества собственников жилья, жилищно-строительные, жилищные или иные специализированные потребительские кооперативы либо управляющие организации), приобретающие электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг собственникам и пользователям жилых помещений и содержания общего имущества многоквартирных домов;</p> <p>наймодатели (или уполномоченные ими лица), предоставляющие гражданам жилые помещения специализированного жилищного фонда, включая жилые помещения в общежитиях, жилые помещения маневренного фонда, жилые помещения в домах системы социального обслуживания населения, жилые помещения фонда для временного поселения вынужденных переселенцев, жилые помещения фонда для временного проживания лиц, признанных беженцами, а также жилые помещения для социальной защиты отдельных категорий граждан, приобретающие электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг пользователям таких жилых помещений в объемах потребления электрической энергии населением и содержания мест общего пользования в домах, в которых имеются жилые помещения специализированного жилого фонда;</p> <p>юридические и физические лица, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях потребления на коммунально-бытовые нужды в населенных пунктах и жилых зонах при воинских частях и рассчитывающиеся по договору энергоснабжения по показаниям общего прибора учета электрической энергии.</p> <p>Гарантирующие поставщики, энергосбытовые, энергоснабжающие организации, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях дальнейшей продажи населению и приравненным к нему категориям потребителей, указанным в данном пункте.</p>			
1.1	<b>Одноставочный тариф</b>	руб./кВт.ч	3,65	3,79
1.2	<b>Одноставочный тариф, дифференцированный по двум зонам суток:</b>			
	дневная зона (пиковая и полупиковая)	руб./кВт.ч	4,19	4,35
	ночная зона	руб./кВт.ч	2,92	3,03
1.3	<b>Одноставочный тариф, дифференцированный по трем зонам суток:</b>			
	пиковая зона	руб./кВт.ч	4,74	4,93
	полупиковая зона	руб./кВт.ч	3,65	3,79
	ночная зона	руб./кВт.ч	2,92	3,03
2	<p>Население, проживающее в городских населенных пунктах в домах, оборудованных в установленном порядке стационарными электроплитами и (или) электроотопительными установками приравненные к ним (тарифы указываются с учетом НДС):</p> <p>исполнители коммунальных услуг (товарищества собственников жилья, жилищно-строительные, жилищные или иные специализированные потребительские кооперативы либо управляющие организации), приобретающие электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг собственникам и пользователям жилых помещений и содержания общего имущества многоквартирных домов;</p> <p>наймодатели (или уполномоченные ими лица), предоставляющие гражданам жилые помещения специализированного жилищного фонда, включая жилые помещения в общежитиях, жилые помещения маневренного фонда, жилые помещения в домах системы социального обслуживания населения, жилые помещения фонда для временного поселения вынужденных переселенцев, жилые помещения фонда для временного проживания лиц, признанных беженцами, а также жилые помещения для социальной защиты отдельных категорий граждан, приобретающие электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг пользователям таких жилых помещений в объемах потребления электрической энергии населением и содержания мест общего пользования в домах, в которых имеются жилые помещения специализированного жилого фонда;</p> <p>юридические и физические лица, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях потребления на коммунально-бытовые нужды в населенных пунктах и жилых зонах при воинских частях и рассчитывающиеся по договору энергоснабжения по показаниям общего прибора учета электрической энергии.</p> <p>Гарантирующие поставщики, энергосбытовые, энергоснабжающие организации, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях дальнейшей продажи населению и приравненным к нему категориям потребителей, указанным в данном пункте.</p>			
2.1	<b>Одноставочный тариф</b>	руб./кВт.ч	2,55	2,65

2.2	<b>Одноставочный тариф, дифференцированный по двум зонам суток:</b>			
	дневная зона (пиковая и полупиковая)	руб./кВт.ч	2,93	3,04
	ночная зона	руб./кВт.ч	2,04	2,12
2.3	<b>Одноставочный тариф, дифференцированный по трем зонам суток:</b>			
	пиковая зона	руб./кВт.ч	3,31	3,44
	полупиковая зона	руб./кВт.ч	2,55	2,65
	ночная зона	руб./кВт.ч	2,04	2,12
3	<p>Население, проживающее в сельских населенных пунктах и приравненные к ним (тарифы указываются с учетом НДС):</p> <p>исполнители коммунальных услуг (товарищества собственников жилья, жилищно-строительные, жилищные или иные специализированные потребительские кооперативы либо управляющие организации), приобретающие электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг собственникам и пользователям жилых помещений и содержания общего имущества многоквартирных домов;</p> <p>наймодатели (или уполномоченные ими лица), предоставляющие гражданам жилые помещения специализированного жилищного фонда, включая жилые помещения в общежитиях, жилые помещения маневренного фонда, жилые помещения в домах системы социального обслуживания населения, жилые помещения фонда для временного поселения вынужденных переселенцев, жилые помещения фонда для временного проживания лиц, признанных беженцами, а также жилые помещения для социальной защиты отдельных категорий граждан, приобретающие электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг пользователям таких жилых помещений в объемах потребления электрической энергии населением и содержания мест общего пользования в домах, в которых имеются жилые помещения специализированного жилого фонда;</p> <p>юридические и физические лица, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях потребления на коммунально-бытовые нужды в населенных пунктах и жилых зонах при воинских частях и рассчитывающиеся по договору энергоснабжения по показаниям общего прибора учета электрической энергии.</p> <p>Гарантирующие поставщики, энергосбытовые, энергоснабжающие организации, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях дальнейшей продажи населению и приравненным к нему категориям потребителей, указанным в данном пункте.</p>			
	3.1	Одноставочный тариф	руб./кВт.ч	2,55
3.2	<b>Одноставочный тариф, дифференцированный по двум зонам суток:</b>			
	дневная зона (пиковая и полупиковая)	руб./кВт.ч	2,93	3,04
	ночная зона	руб./кВт.ч	2,04	2,12
3.3	<b>Одноставочный тариф, дифференцированный по трем зонам суток:</b>			
	пиковая зона	руб./кВт.ч	3,31	3,44
	полупиковая зона	руб./кВт.ч	2,55	2,65
	ночная зона	руб./кВт.ч	2,04	2,12
4	<b>Потребители, приравненные к населению (тарифы указываются с учетом НДС)</b>			
4.1	<p>Садоводческие, огороднические или дачные некоммерческие объединения граждан - некоммерческие организации, учрежденные гражданами на добровольных началах для содействия ее членам в решении общих социально-хозяйственных задач</p> <p>Гарантирующие поставщики, энергосбытовые, энергоснабжающие организации, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях дальнейшей продажи приравненным к населению категориям потребителей, указанным в данном пункте.</p>			
	4.1.1	Одноставочный тариф	руб./кВт.ч	2,55
4.1.2	<b>Одноставочный тариф, дифференцированный по двум зонам суток:</b>			
	дневная зона (пиковая и полупиковая)	руб./кВт.ч	2,93	3,04
	ночная зона	руб./кВт.ч	2,04	2,12
4.1.3	<b>Одноставочный тариф, дифференцированный по трем зонам суток:</b>			
	пиковая зона	руб./кВт.ч	3,31	3,44
	полупиковая зона	руб./кВт.ч	2,55	2,65
	ночная зона	руб./кВт.ч	2,04	2,12
4.2	<p>Юридические лица, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях потребления осужденными в помещениях для их содержания при условии наличия раздельного учета электрической энергии для указанных помещений.</p> <p>Гарантирующие поставщики, энергосбытовые, энергоснабжающие организации, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях дальнейшей продажи приравненным к населению категориям потребителей, указанным в данном пункте.</p>			
	4.2.1	Одноставочный тариф	руб./кВт.ч	3,65
4.2.2	<b>Одноставочный тариф, дифференцированный по двум зонам суток:</b>			
	дневная зона (пиковая и полупиковая)	руб./кВт.ч	4,19	4,35
	ночная зона	руб./кВт.ч	2,92	3,03
4.2.3	<b>Одноставочный тариф, дифференцированный по трем зонам суток:</b>			

	пиковая зона	руб./кВт.ч	4,74	4,93
	полупиковая зона	руб./кВт.ч	3,65	3,79
	ночная зона	руб./кВт.ч	2,92	3,03
4.3	Содержащиеся за счет прихожан религиозные организации. Гарантирующие поставщики, энергосбытовые, энергоснабжающие организации, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях дальнейшей продажи приравненным к населению категориям потребителей, указанным в данном пункте.			
4.3.1	<b>Одноставочный тариф</b>	руб./кВт.ч	3,65	3,79
4.3.2	<b>Одноставочный тариф, дифференцированный по двум зонам суток:</b>			
	дневная зона (пиковая и полупиковая)	руб./кВт.ч	4,19	4,35
	ночная зона	руб./кВт.ч	2,92	3,03
4.3.3	<b>Одноставочный тариф, дифференцированный по трем зонам суток:</b>			
	пиковая зона	руб./кВт.ч	4,74	4,93
	полупиковая зона	руб./кВт.ч	3,65	3,79
	ночная зона	руб./кВт.ч	2,92	3,03
4.4	Объединения граждан, приобретающих электрическую энергию (мощность) для использования в принадлежащих им хозяйственных постройках (погреба, сараи). Некоммерческие объединения граждан (гаражно-строительные, гаражные кооперативы) и граждане, владеющие отдельно стоящими гаражами, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях потребления на коммунально-бытовые нужды и не используемую для осуществления коммерческой деятельности. Гарантирующие поставщики, энергосбытовые, энергоснабжающие организации, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях дальнейшей продажи приравненным к населению категориям потребителей, указанным в данном пункте.			
4.4.1	<b>Одноставочный тариф</b>	руб./кВт.ч	3,65	3,79
4.4.2	<b>Одноставочный тариф, дифференцированный по двум зонам суток:</b>			
	дневная зона (пиковая и полупиковая)	руб./кВт.ч	4,19	4,35
	ночная зона	руб./кВт.ч	2,92	3,03
4.4.3	<b>Одноставочный тариф, дифференцированный по трем зонам суток:</b>			
	пиковая зона	руб./кВт.ч	4,74	4,93
	полупиковая зона	руб./кВт.ч	3,65	3,79
	ночная зона	руб./кВт.ч	2,92	3,03

Интервалы тарифных зон суток (по месяцам календарного года) утверждаются Федеральной антимонопольной службой.

**Балансовые показатели планового объема полезного отпуска электрической энергии, используемые при расчете цен (тарифов) на электрическую энергию для населения и приравненным к нему категориям потребителей по Кировской области**

№ п/п	Группы (подгруппы) потребителей	Плановый объем полезного отпуска электрической энергии, млн. кВт.ч	
		с 01.01.2018 по 30.06.2018	с 01.07.2018 по 31.12.2018
1	<p>Население и приравненные к ним, за исключением населения и потребителей, указанных в пунктах 2 и 3:</p> <p>исполнители коммунальных услуг (товарищества собственников жилья, жилищно-строительные, жилищные или иные специализированные потребительские кооперативы либо управляющие организации), приобретающие электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг собственникам и пользователям жилых помещений и содержания общего имущества многоквартирных домов;</p> <p>наймодатели (или уполномоченные ими лица), предоставляющие гражданам жилые помещения специализированного жилищного фонда, включая жилые помещения в общежитиях, жилые помещения маневренного фонда, жилые помещения в домах системы социального обслуживания населения, жилые помещения фонда для временного поселения вынужденных переселенцев, жилые помещения фонда для временного проживания лиц, признанных беженцами, а также жилые помещения для социальной защиты отдельных категорий граждан, приобретающие электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг пользователям таких жилых помещений в объемах потребления электрической энергии населением и содержания мест общего пользования в домах, в которых имеются жилые помещения специализированного жилого фонда;</p> <p>юридические и физические лица, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях потребления на коммунально-бытовые нужды в населенных пунктах и жилых зонах при воинских частях и рассчитывающиеся по договору энергоснабжения по показаниям общего прибора учета электрической энергии.</p>	299,97	280,86
2	<p>Население, проживающее в городских населенных пунктах в домах, оборудованных в установленном порядке стационарными электроплитами и (или) электроотопительными установками и приравненные к ним:</p> <p>исполнители коммунальных услуг (товарищества собственников жилья, жилищно-строительные, жилищные или иные специализированные потребительские кооперативы либо управляющие организации), приобретающие электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг собственникам и пользователям жилых помещений и содержания общего имущества многоквартирных домов; наймодатели (или уполномоченные ими лица), предоставляющие гражданам жилые помещения специализированного жилищного фонда, включая жилые помещения в общежитиях, жилые помещения маневренного фонда, жилые помещения в домах системы социального обслуживания населения, жилые помещения фонда для временного поселения вынужденных переселенцев, жилые помещения фонда для временного проживания лиц, признанных беженцами, а также жилые помещения для социальной защиты отдельных категорий граждан, приобретающие электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг</p>	135,40	141,96

	<p>пользователям таких жилых помещений в объемах потребления электрической энергии населением и содержания мест общего пользования в домах, в которых имеются жилые помещения специализированного жилого фонда;</p> <p>юридические и физические лица, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях потребления на коммунально-бытовые нужды в населенных пунктах и жилых зонах при воинских частях и рассчитывающиеся по договору энергоснабжения по показаниям общего прибора учета электрической энергии</p>		
3	<p>Население, проживающее в сельских населенных пунктах и приравненные к ним:</p> <p>исполнители коммунальных услуг (товарищества собственников жилья, жилищно-строительные, жилищные или иные специализированные потребительские кооперативы либо управляющие организации), приобретающие электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг собственникам и пользователям жилых помещений и содержания общего имущества многоквартирных домов; наймодатели (или уполномоченные ими лица), предоставляющие гражданам жилые помещения специализированного жилищного фонда, включая жилые помещения в общежитиях, жилые помещения маневренного фонда, жилые помещения в домах системы социального обслуживания населения, жилые помещения фонда для временного поселения вынужденных переселенцев, жилые помещения фонда для временного проживания лиц, признанных беженцами, а также жилые помещения для социальной защиты отдельных категорий граждан, приобретающие электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг пользователям таких жилых помещений в объемах потребления электрической энергии населением и содержания мест общего пользования в домах, в которых имеются жилые помещения специализированного жилого фонда;</p> <p>юридические и физические лица, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях потребления на коммунально-бытовые нужды в населенных пунктах и жилых зонах при воинских частях и рассчитывающиеся по договору энергоснабжения по показаниям общего прибора учета электрической энергии.</p>	173,40	157,51
4	Потребители, приравненные к населению:	19,02	20,13
4.1	Садоводческие, огороднические или дачные некоммерческие объединения граждан – некоммерческие организации, учрежденные гражданами на добровольных началах для содействия ее членам в решении общих социально-хозяйственных задач ведения садоводства, огородничества и дачного хозяйства	9,12	11,24
4.2	Юридические лица, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях потребления осужденными в помещениях для их содержания при условии наличия отдельного учета электрической энергии для указанных помещений	4,29	4,13
4.3	Содержащиеся за счет прихожан религиозные организации	1,56	1,19
4.4	Гарантирующие поставщики, энергосбытовые, энергоснабжающие организации, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях дальнейшей продажи населению и приравненным к нему категориям потребителей в объемах фактического потребления населения и приравненных к нему категорий потребителей и объемах электроэнергии, израсходованной на места общего пользования в целях потребления на коммунально-бытовые нужды граждан и не используемой для осуществления коммерческой (профессиональной) деятельности	-	-
4.5	Объединения граждан, приобретающих электрическую энергию (мощность) для использования в принадлежащих им хозяйственных постройках (погреба, сараи).	4,05	3,58
	Некоммерческие объединения граждан (гаражно-		

	строительные, гаражные кооперативы) и граждане, владеющие отдельно стоящими гаражами, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях потребления на коммунально-бытовые нужды и не используемую для осуществления коммерческой деятельности		
--	---	--	--

Таблица 2

№ п/п	Показатель	Примененный понижающий коэффициент при установлении цен (тарифов) на электрическую энергию (мощность) <sup>1</sup>	
		с 01.01.2018 по 30.06.2018	с 01.07.2018 по 31.12.2018
1	<p>Население, проживающее в городских населенных пунктах в домах, оборудованных в установленном порядке стационарными электроплитами и (или) электроотопительными установками и приравненные к ним:</p> <p>исполнители коммунальных услуг (товарищества собственников жилья, жилищно-строительные, жилищные или иные специализированные потребительские кооперативы либо управляющие организации), приобретающие электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг собственникам и пользователям жилых помещений и содержания общего имущества многоквартирных домов; наймодатели (или уполномоченные ими лица), предоставляющие гражданам жилые помещения специализированного жилищного фонда, включая жилые помещения в общежитиях, жилые помещения маневренного фонда, жилые помещения в домах системы социального обслуживания населения, жилые помещения фонда для временного поселения вынужденных переселенцев, жилые помещения фонда для временного проживания лиц, признанных беженцами, а также жилые помещения для социальной защиты отдельных категорий граждан, приобретающие электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг пользователям таких жилых помещений в объемах потребления электрической энергии населением и содержания мест общего пользования в домах, в которых имеются жилые помещения специализированного жилого фонда;</p> <p>юридические и физические лица, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях потребления на коммунально-бытовые нужды в населенных пунктах и жилых зонах при воинских частях и рассчитывающиеся по договору энергоснабжения по показаниям общего прибора учета электрической энергии.</p> <p>Гарантирующие поставщики, энергосбытовые, энергоснабжающие организации, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях дальнейшей продажи населению и приравненным к нему категориям потребителей, указанным в данном пункте.</p>	0,7	0,7
2	<p>Население, проживающее в сельских населенных пунктах и приравненные к ним:</p> <p>исполнители коммунальных услуг (товарищества собственников жилья, жилищно-строительные, жилищные или иные специализированные потребительские кооперативы либо управляющие организации), приобретающие электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг собственникам и пользователям жилых помещений и содержания общего имущества многоквартирных домов; наймодатели (или уполномоченные ими лица), предоставляющие гражданам жилые помещения специализированного жилищного фонда, включая жилые помещения в общежитиях, жилые помещения маневренного фонда, жилые помещения в домах системы социального обслуживания населения, жилые помещения фонда для временного поселения вынужденных переселенцев, жилые помещения фонда для временного проживания лиц, признанных беженцами, а также жилые помещения для социальной защиты</p>	0,7	0,7

	<p>отдельных категорий граждан, приобретающие электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг пользователям таких жилых помещений в объемах потребления электрической энергии населением и содержания мест общего пользования в домах, в которых имеются жилые помещения специализированного жилого фонда;</p> <p>юридические и физические лица, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях потребления на коммунально-бытовые нужды в населенных пунктах и жилых зонах при воинских частях и рассчитывающиеся по договору энергоснабжения по показаниям общего прибора учета электрической энергии.</p> <p>Гарантирующие поставщики, энергосбытовые, энергоснабжающие организации, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях дальнейшей продажи населению и приравненным к нему категориям потребителей, указанным в данном пункте.</p>		
3	<p>Потребители, приравненные к населению</p>		
	<p>Садоводческие, огороднические или дачные некоммерческие объединения граждан - некоммерческие организации, учрежденные гражданами на добровольных началах для содействия ее членам в решении общих социально-хозяйственных задач ведения садоводства, огородничества и дачного хозяйства.</p> <p>Гарантирующие поставщики, энергосбытовые, энергоснабжающие организации, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях дальнейшей продажи приравненным к населению категориям потребителей, указанным в данном пункте.</p>	0,7	0,7
	<p>Юридические лица, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях потребления осужденными в помещениях для их содержания при условии наличия отдельного учета электрической энергии для указанных помещений.</p> <p>Гарантирующие поставщики, энергосбытовые, энергоснабжающие организации, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях дальнейшей продажи приравненным к населению категориям потребителей, указанным в данном пункте.</p>	1	1
	<p>Содержащиеся за счет прихожан религиозные организации, гарантирующие поставщики, энергосбытовые, энергоснабжающие организации, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях дальнейшей продажи приравненным к населению категориям потребителей, указанным в данном пункте.</p>	1	1
	<p>Объединения граждан, приобретающих электрическую энергию (мощность) для использования в принадлежащих им хозяйственных постройках (погреба, сараи), некоммерческие объединения граждан (гаражно-строительные, гаражные кооперативы) и граждане, владеющие отдельно стоящими гаражами, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях потребления на коммунально-бытовые нужды и не используемую для осуществления коммерческой деятельности.</p> <p>Гарантирующие поставщики, энергосбытовые, энергоснабжающие организации, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях дальнейшей продажи приравненным к населению категориям потребителей, указанным в данном пункте.</p>	1	1

#### **14. По четырнадцатому вопросу повестки дня СЛУШАЛИ:**

Уполномоченного по делу Шаклеину Анну Викторовну, которая доложила результаты экспертизы.

#### **Общие сведения об организации, осуществляющей регулируемую деятельность**

1. Наименование организации, осуществляющей регулируемую деятельность: публичное акционерное общество «МРСК Центра и Приволжья» филиал «Кировэнерго»
2. Основной вид деятельности: оказание услуг по передаче электрической энергии
3. Юридический адрес: 610000, г. Киров, ул.Спасская, 51
4. ИНН 5260200603
5. Руководитель: заместитель генерального директора ПАО «МРСК Центра и Приволжья» - директор филиала Царегородцев Александр Геннадьевич, телефон: (8332) 62-76-50
6. Система налогообложения базового периода: общепринятая

Основным видом деятельности филиала «Кировэнерго» ПАО «МРСК Центра и Приволжья» (далее по тексту – Филиал или Общество) является оказание услуг по передаче электрической энергии по электрическим сетям, а так же осуществление мероприятий по технологическому присоединению.

#### **Анализ финансового состояния ПАО «МРСК Центра и Приволжья» за 2016 год**

Анализ хозяйственной деятельности ПАО «МРСК Центра и Приволжья» за 2016 год произведен согласно представленной бухгалтерской отчетности.

По данным **отчета о прибылях и убытках** произведен анализ финансовых результатов ПАО «МРСК Центра и Приволжья».

Выручка от реализации (доходы), полученная от обычных видов деятельности, за вычетом НДС, составила 8 149 776 тыс. руб., что на 10,1 % выше по сравнению с предыдущим периодом (7 404 932 тыс. руб.). Увеличение выручки в 2016 году обусловлено ростом тарифов на услуги по передаче электроэнергии и ростом объема полезного отпуска потребителям электроэнергии.

Себестоимость продукции (расходы) за анализируемый период составила 6 652 217 тыс. руб., по сравнению с 2015 годом (6 148 829 тыс. руб.) себестоимость увеличилась на 8,2%.

В результате валовая прибыль за 2016 год составила 1 497 559 тыс. руб. Увеличение валовой прибыли по сравнению с предыдущим периодом (в 1,2 раза) произошло за счет превышения темпа роста выручки над темпом роста их себестоимости. Для сведения - в 2015 году была получена валовая прибыль в размере 1 256 103 тыс. руб.

Сальдо по прочим доходам и расходам сложилось отрицательным – 240 647 тыс. руб.

За 2016 год предприятием получена чистая прибыль в размере 1 130 931 тыс. руб., что на 116 822 тыс. руб. или на 11,5% больше, чем за аналогичный период прошлого года (1 014 109 тыс. руб.).

По данным представленного **бухгалтерского баланса** на 31 декабря 2016 год экспертами проведена общая оценка динамики и структуры статей бухгалтерского баланса

Валюта баланса ПАО «МРСК Центра и Приволжья» по состоянию на 31 декабря 2016 год составила 5 021 426 тыс. руб., рост по сравнению с состоянием на начало года составляет – 4,6 % ( 220 995 тыс. руб.).

**Внеоборотные активы** ПАО «МРСК Центра и Приволжья» на 31.12.2016 составили 4 072 098 тыс. руб., что составляет 81,09% всех активов Общества, в том числе основные средства 3 983 934 тыс. руб.

Структура внеоборотных активов за анализируемый период значительно не изменилась, основная часть внеоборотных активов предприятия приходится на основные средства -97,8 %.

Увеличение внеоборотных активов по сравнению с предыдущим периодом составило 5,45 % за счет увеличения стоимости основных средств.

**Оборотные активы** ПАО «МРСК Центра и Приволжья» на конец анализируемого периода составили 949 328 тыс. руб., их доля в структуре всех активов общества составляет 18,91 %.

В целом оборотные активы предприятия за анализируемый период незначительно увеличились на 10 666 тыс. руб. или на 1,14%. На рост оборотных активов повлияло увеличение дебиторской задолженности и прочих оборотных активов (расходы будущих периодов, НДС с авансов полученных) предприятия.

Структура оборотных активов предприятия в составе имущества за анализируемый период также значительно не изменилась.

Так наибольший удельный вес приходится неизменно на дебиторскую задолженность (80,3 % в структуре оборотных активов) и запасы (18,6% в структуре оборотных активов).

По состоянию на 31.12.2016 стоимость запасов составила 176 249 тыс. руб.

Размер НДС на конец анализируемого периода составил 136 тыс. руб.

Дебиторская задолженность увеличилась по сравнению с предыдущим периодом и составила 762 267 тыс. руб. (на 20 171 тыс.руб. или на 2,72%).

Прочие оборотные активы составили 10 676 тыс. руб.

По состоянию на 31.12.2016 **собственный капитал и резервы** составили 1 131 217 тыс. руб. – 22,53 % пассивов предприятия, увеличение по сравнению с величиной по состоянию на 01.01.2016 составило 1 130 931 тыс. руб., это произошло за счет образовавшейся нераспределенной прибыли.

Уставный капитал составляет 286 тыс. руб. (0,01 % пассивов предприятия).

**Долгосрочные обязательства** общества составили 176 740 тыс. руб., в том числе долгосрочные заемные средства в размере 173 342 тыс. руб., прочие долгосрочные обязательства – 3 398 тыс. руб.

**Краткосрочные обязательства** на 31.12.2016 года составили 3 713 469 тыс. руб. что составляет 73,95 % пассивов предприятия.

Уменьшение краткосрочных обязательств по сравнению с состоянием на 01.01.2016 составило 499 402 тыс. руб. или 11,85 %. Это произошло за счет снижения краткосрочных заемных обязательств на 168 046 тыс. руб. и кредиторской задолженности на 40 738 тыс.руб.

По состоянию на 31.12.2016 **чистые активы** ПАО «МРСК Центра и Приволжья» составили 1 136 529 тыс. руб. – увеличение по сравнению с предыдущим периодом на 1 129 208 тыс. руб. Положительная динамика чистых активов обусловлена ростом нераспределенной прибыли.

В виду того, что «Кировэнерго» является филиалом ПАО «МРСК Центра и Приволжья» и имеет только промежуточный баланс (с учетом доли внутрихозяйственных расчетов в обязательствах филиала), оценить его финансовую устойчивость и ликвидность не представляется возможным.

## 1. Основные методологические положения расчета необходимой валовой выручки на 2018 год

Анализ экономической обоснованности необходимой валовой выручки филиала «Кировэнерго» ПАО «МРСК Центра и Приволжья» на услуги по передаче электрической

энергии на 2018 год проведен в соответствии с Основами ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике, утвержденными постановлением Правительства РФ от 29.12.2011 № 1178 (далее - Основы ценообразования), и Методическими указаниями по регулированию тарифов с применением метода доходности инвестированного капитала, утвержденными приказом ФСТ России от 30.03.2012 № 228-э.

Расчет необходимой валовой выручки Филиала проведен экспертами методом доходности инвестированного капитала, в соответствии с нормативно-правовыми актами, регулирующими отношения в сфере бухгалтерского и налогового учета.

Анализ экономической обоснованности прогнозируемых расходов Общества по регулируемым видам деятельности на 2018 год проведен с использованием бухгалтерской, статистической и налоговой отчетности филиала за 2016 год, а также в соответствии с расчетными материалами, представленными Обществом, на 2018 год.

Расчет единых (котловых) тарифов на услуги по передаче электрической энергии на территории Кировской области осуществлен в соответствии с Методическими указаниями по расчету регулируемых тарифов и цен на электрическую (тепловую) энергию на розничном (потребительском) рынке, утвержденными приказом ФСТ РФ от 06.08.2004 № 20-э/2, сценарных условий функционирования экономики Российской Федерации и основных параметров прогноза социально-экономического развития Российской Федерации на 2018 год и плановый период 2019 и 2020 годов, разработанного Минэкономразвития России и одобренных Правительством Российской Федерации от октября 2017 года (далее – Сценарные условия) и предельных максимальных уровней тарифов на услуги по передаче электрической энергии для Кировской области на 2018 год, утвержденных приказом ФАС России от 19.12.2017 № 1747/17.

Приказом ФАС России от 26.12.2017 № 1778/17 «О согласовании Федеральной антимонопольной службой предложения Региональной службы по тарифам Кировской области об установлении очередного долгосрочного периода регулирования тарифов на услуги по передаче электрической энергии с применением метода доходности инвестированного капитала филиала - ПАО «МРСК Центра и Приволжья» «Кировэнерго», согласованы долгосрочные параметры регулирования период 2018 - 2022 годы.

## **2. Долгосрочные параметры регулирования, для расчета необходимой валовой выручки методом доходности инвестированного капитала для ПАО «МРСК Центра и Приволжья» филиала «Кировэнерго»**

В отношении филиала «Кировэнерго» ПАО «МРСК Центра и Приволжья» тарифы на услуги по передаче электрической энергии на 2011 - 2017 годы устанавливались с применением метода доходности инвестированного капитала.

Филиал «Кировэнерго» ПАО «МРСК Центра и Приволжья» обратился в РСТ Кировской области с заявлением об установлении тарифов на долгосрочный период регулирования 2018 – 2022 годы с применением метода доходности инвестированного капитала.

Перед началом долгосрочного периода регулирования определены планируемые значения параметров расчета тарифов на 2018 - 2022 годы:

1) индекс потребительских цен, в соответствии с прогнозом социально-экономического развития, утверждаемый Министерством экономического развития Российской Федерации - 3,7 процента;

2) количество активов (в отношении услуг по передаче электрической энергии условных единиц, относящихся к активам, необходимым для осуществления регулируемой деятельности) – 127 075,18;

4) расходы, предусмотренные согласованной в установленном порядке инвестиционной программой Обществом с Правительством Кировской области и

утвержденной приказом Минэнерго России от 14.11.2017 №18 на период реализации инвестиционной программы 2017-2022 годы.

На 2018 год объем инвестиций (ввод объектов основных средств) определен в сумме 1 377 130,287 тыс.руб. (за исключением инвестиций на финансирование платы за технологическое присоединение).

#### Анализ условных единиц.

В целях определения корректной величины условных единиц, для расчета операционных расходов на 2 долгосрочный период регулирования 2018-2022 годы, РСТ Кировской области проведен анализ условных единиц в первом долгосрочном периоде регулирования 2011-2017 годы.

В первом долгосрочной периоде регулирования РСТ Кировской области учитывала для расчета тарифа условные единицы организации, которые относятся к активам, включаемым в регулируемую базу инвестированного капитала. К данным условным единицам относятся объекты воздушных линий электропередач, кабельных линий, трансформаторных подстанций, комплексных трансформаторных подстанций, распределительные пункты.

первый долгосрочный период регулирования	2011	2012	2013	2014	2015	2016	2017
утверждено в тарифе (год в год)	122 876,50	123 378,44	123 672,51	125 972,68	126 142,23	126 391,14	127 224,99
утверждено в тарифе на 2017 год (факт 2011-2015)	123 871,70	124 363,37	125 146,38	125 473,82	125 435,76	126 461,66	127 224,99
ФАКТ У.Е. (ожидаемое в 2017 году)	123 871,70	124 363,37	125 146,38	125 473,82	125 435,76	125 684,77	126 761,60
отклонение план-факт	-995,20	-984,93	-1 473,87	498,86	706,47	706,37	463,39
Темп роста фактических у.е.		100,40%	100,63%	100,26%	99,97%	100,20%	100,86%

Анализ роста условных единиц показал, что средний прирост составил 0,39%.

На второй долгосрочный период регулирования 2018-2022 годы Филиал заявляет следующий прогноз условных единиц.

второй долгосрочный период регулирования	2018	2019	2020	2021	2022
Предложение Филиала	127 075,18	127 487,89	127 778,67	128 018,73	128 366,45
темп роста, %	100,25%	100,32%	100,23%	100,19%	100,27%
темп роста, у.е.	313,58	412,71	290,78	240,06	347,72

Темп прироста не превышает среднего значения первого периода регулирования. В 2018-2022 годах ожидается ввод электросетевых активов на 6,09 млрд. руб.

Основными причинами изменения условных единиц являются следующие факторы.

Год	Крупный объект ИПР	Ввод объектов, У.Е.			План выбытия, млн. руб.	Прирост У.Е.
		Объекты по ИПР, млн. руб.	Объекты, связанные с ТП	Деятельность по приемке электросетевого оборудования		
2018	ВЛ "Вятка-ДВП-Чижи", ВЛ "Вятка - Чижи"	210,74	147,12	6,90	51,18	313,58
2019	ПС "Урванцево" 110/35/10, ПС "Трехоречье" 110/35/10_1 очередь	207,04	310,21	0,00	104,54	412,71

2020	ПС "Мурыгино" 110/35/6_1 этап, ПС "Трехречье" 110/35/10_2 очередь	77,60	326,18	0,00	113,00	290,78
2021	ПС "Мурыгино" 110/35/6_2 этап, реконструкция ПС "Заречная" 110/35/6, тех. перевооружение ПС "Гирсово" 110/35/10	74,60	191,23	0,00	25,77	240,06
2022	ПС "Мурыгино" 110/35/6_3 этап, тех. перевооружение ПС "Оричи" 110/35/10	191,10	229,69	0,00	73,07	347,72

На основании проведенного анализа, РСТ Кировской области считает размер условных единиц, предложенных филиалом «Кировэнерго» на 2018-2022 годы, обоснованным. Все условные единицы относятся к регулируемому виду деятельности и включены в регулируемую базу инвестированного капитала, в том числе вводимые в эксплуатацию в соответствии с долгосрочной инвестиционной программой.

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

#### Подконтрольные расходы

В соответствии с пунктом 34 Основ ценообразования базовый уровень операционных расходов устанавливается регулирующими органами с использованием метода экономически обоснованных расходов (затрат) и метода сравнения аналогов.

Базовый уровень подконтрольных расходов методом экономически обоснованных расходов определен, исходя из имеющихся данных за предшествующие периоды регулирования, использованных, в том числе для установления действующих цен (тарифов) с учетом изменения индексов потребительских цен (далее – ИПЦ), согласно прогноза СЭР МЭР России.

#### **1.1 Расходы по статье «Материальные затраты».**

Фактические расходы по статье «Материальные затраты» в 2015 году составили 116 900,7 тыс. руб. в 2016 году 110 289,4 тыс. руб.

Расходы на материалы заявлены Филиалом на 2018 год в размере 177 948,56 тыс. руб.

Расходы по статье определены в размере 134 650,7 тыс. руб., в том числе по подстатьям:

#### **1.1.1 Сырье, материалы, запасные части, инструмент, топливо в размере 103 899,66 тыс. руб.**

*Расходы на ГСМ* определены на уровне, заявленном Филиалом в размере 7 251,39 тыс. руб. В обоснование расходов Филиалом представлены: расчет стоимости ГСМ и необходимого количества бензина и масел; приказ об утверждении норм расхода ГСМ; договоры на поставку бензина, дизельного топлива.

*Расходы на приобретение спецодежды* определены в размере 65 009,4 тыс. руб. Заявленные Филиалом расходы на спецодежду в размере 84 619,49 тыс. руб. скорректированы с учетом приобретения необходимого количества спецодежды на каждого работника на один год исходя из норм обеспечения работников специальной одеждой и количества работников.

*Прочие расходы по охране труда* определены в размере 2 182,46 тыс. руб. на уровне ожидаемых расходов в 2017 году с учетом индекса потребительских цен, в соответствии с прогнозом СЭР МЭР России. В обоснование расходов Филиалом представлен перечень необходимых прочих материалов и обоснование стоимости, фактически понесенные расходы в 2015 и 2016 годах.

*Расходы на приобретение мебели* учтены в размере 4,5 тыс. руб. исходя их фактических расходов в 2016 году с учетом индексов потребительских цен в 2017 и 2018

годах. Заявленные расходы в размере 1 128,07 тыс. руб. не учтены в связи с отсутствием обосновывающих документов.

*Расходы на канцелярские товары и типографские расходы* учтены в размере 1945,80 тыс. руб. исходя их фактических расходов в 2016 году с учетом индексов потребительских цен в 2017 и 2018 годах.

*Расходы на содержание оргтехники и средств АСУ* учтены на уровне, заявленном Филиалом в размере 2 811,51 тыс. руб. В обоснование расходов Филиалом представлен перечень необходимых прочих материалов и договоры с поставщиками, фактически понесенные расходы в 2015 и 2016 годах.

*Расходы на расходные материалы к оргтехнике и АСУ и материалы для средств связи* определены аналогично расходам на содержание оргтехники и составляют 5 792,81 тыс. руб. и 6 975,01 тыс. руб. соответственно.

*Расходы на запасные части для транспорта и спецтехники* определены в размере 453,91 тыс. руб. по заявке Филиала. Фактические расходы в 2016 году составили 352,57 тыс. руб., ожидаемые расходы - 436,45 тыс. руб.

*Расходы по статье инвентарь и хозяйственные принадлежности* определены в размере 9 802,92 тыс. руб. по заявке Филиала. Фактические расходы в 2015 году по данной статье составили 11 333,22 тыс. руб., в 2016 году 9 364,87 тыс. руб., ожидаемые расходы в 2017 году 9 327,23 тыс. руб.

*Расходы на приобретение материалов для технических средств безопасности и машин и механизмов* учтены в размере 150 тыс. руб и 18,27 тыс. руб.. исходя их фактических расходов в 2016 году с учетом индексов потребительских цен в 2017 и 2018 годах.

*Расходы на приобретение прочих материалов* учтены в размере 1 501,73 тыс. руб. исходя их фактических расходов в 2016 году с учетом индексов потребительских цен в 2017 и 2018 годах.

### **1.1.2 Работы и услуги производственного характера в размере 30 751,00 тыс. руб.**

*Расходы по статье услуги подрядчиков по техническому обслуживанию имущества: обслуживание* определены на основании анализа фактических расходов за 2015 и 2016 годы и представленных Филиалом обосновывающих материалов. Расходы на обслуживание объектов электрических сетей (огнезащитная обработка, плановые испытания систем пожаротушения, техническое обслуживание ВДПО) определены на основании представленных договоров. Расходы на обследование и экспертизу заявлены Филиалом в размере 14 857,93 тыс. руб. Расходы учтены в размере 2 579,87 тыс. руб. на проведение энергетического обследования. Заявленные расходы разделены на 5 периодов, так как данное обследование проводится 1 раз в пять лет.

*Услуги коммерческого учета электроэнергии, услуги по сертификации и контролю, услуги гидрометеорологических служб, технадзор* учтены на уровне, заявленном Филиалом. Данные расходы не превышают фактические расходы в 2016 и 2015 годах, документально подтверждены.

### **1.2 Расходы на плату труда.**

Расходы заявлены Филиалом в размере 1 862 385,0 тыс. руб. исходя из численности персонала 2 685 единиц, тарифной ставки первого разряда 7 664 рубля, тарифного коэффициента 2,5, выплат, связанных с режимом оплаты труда – 15%, текущего премирования- 75%, выплат за выслугу лет – 20%. Выплат по итогам года – 33%. Таким образом, средняя заработная плата одного работающего заявлена в размере 57 802 тыс. руб.

Согласно представленных Филиалом форм статистической отчетности № П-4 годовой фонд оплаты труда в 2016 году составил 1 374 750,4 тыс. руб. с учетом расходов на технологическое присоединение. Средняя заработная плата одного работающего составила 43 061,88 руб., среднесписочная численность персонала 2 660,42 единицы. Расходы, относимые на передачу электрической энергии, составили 1 248 146,34 тыс. руб.

Расходы на оплате труда определены в размере 1 349 994,7 тыс. руб. с учетом фактического размера фонда оплаты труда в 2016 году с учетом индексов потребительских цен на 2017 - 2018 годы, согласно прогнозу СЭР МЭР России.

### **1.3 Прочие расходы всего, в том числе:**

#### *Ремонт основных фондов.*

Плановые расходы на 2015 год по данной статье учтены при установлении тарифов в размере 289 212,0 тыс. руб. Фактические расходы в 2015 году составили 172 307,3 тыс. руб. В тарифе на 2016 год учтено расходов в размере 332 624,8 тыс. руб., фактическое освоение составило 180 502,6 тыс. руб.

На 2018 год первоначально заявлены расходы в размере 430 028,5 тыс. руб.

С целью повышения надежности электроснабжения Филиалом расходы по данной статье дополнительно увеличены до 858 574,64 тыс. руб. на выполнение следующих мероприятий:

- замена опор, изоляторов, грозотроса и разрядников ВЛ 34-110 Кв;
- замена вводов и ОСИ 110 кВ на ПС 35-110 кВ;
- замена опор на ВЛ 6-10 кВ.

Для выхода на нормативный срок расчистки просек, а так же сокращения недочиста существующих просек Филиалом заявлены расходы по расчистке просек.

Расходы на ремонт основных фондов предлагается учесть в размере 404 268,6 тыс. руб. на выполнение следующих мероприятий:

- расчистку просек 6 – 10 кВ в размере 54 545,74 тыс. руб. подрядным способом в количестве 929,71 га на основании представленной Филиалом перспективной программы приведения и поддержания просек ВЛ 6-10 кВ в нормативном состоянии на 2017- 2021 гг. и локального сметного расчета на механизированную расчистку в пределах существующей просеки трасс ВЛ 0,4-110 кВ.;

- расчистку просек 35-110 кВ в размере 61 279,73 тыс. руб. подрядным способом в количестве 1 068,6 га на основании представленной Филиалом перспективной программы приведения и поддержания просек ВЛ 35-110 кВ в нормативном состоянии на 2017- 2021 гг. и локального сметного расчета на механизированную расчистку в пределах существующей просеки трасс ВЛ 35-110 кВ;

- замена дверных блоков в ЗТП на металлические в количестве 120 штук в размере 1 853,28 тыс. руб. на основании перечня зданий ЗТП 10/04 кВ и локального сметного расчета;

- замена кровель в ЗТП в количестве 120 штук в размере 839,96 тыс. руб. на основании перечня зданий ЗТП 10/04 кВ и локального сметного расчета;

- замена изоляторов, грозотроса ВЛ 34-110 кВ в размере 53 168,63 тыс. руб. на основании графика замены изоляторов ВЛ 35-110 КВ на 2018 – 2022 гг., графика замены грозотроса ВЛ 35-110 кВ на 2018 – 2022 гг. и локальных сметных расчетов;

- замена вводов, разрядников, РПН и ОСИ 110 кВ на ПС 35-110 кВ в размере 106 141,92 тыс. руб. на основании графиков замены на 2018 – 2022 годы и локальных сметных расчетов;

- расходы на автотранспорт и спецтехнику учтены в размере 10 805,0 тыс. руб. на проведение текущего и аварийного ремонта спецтехники на основании представленных Филиалом проектов договоров;

- расходы на материалы для выполнения ремонтных работ хозяйственным способом в размере 115 634,2 тыс. руб. по факту завершенного периода с учетом индексов цен производителей в 2017 и 2018 годах в соответствии с Прогнозом СЭР МЭР России.

Заявленные Филиалом расходы на замену опор на ВЛ 6-10 кВ и ВЛ – 0,4 кВ в размерах 71 552,75 тыс. руб. и 84 087,24 тыс. руб. соответственно, а так же замена голого провода на СИП в размере 109 545,42 тыс. руб., расходы на ремонт переходов через

автодороги в размере 88 708,93 тыс. руб. не учтены в расходах по статье «Ремонт основных фондов» в связи с тем, что носят инвестиционный характер.

*Оплата работ и услуг сторонних организаций.*

Расходы по данной статье включают расходы на оплату услуг связи, услуг вневедомственной охраны, коммунальные услуги, юридические, информационные, аудиторские, консультационные и транспортные услуги.

Фактические расходы в 2016 году по данной статье составили 419 313,7 тыс. руб. На 2018 год заявлены расходы в размере 521 299,1 тыс. руб. Расходы учтены в размере 454 405,6 тыс. руб.

*Расходы на командировки и представительские* учтены в размере 17 525,9 тыс. руб. на основании представленных обосновывающих материалов.

*Расходы на подготовку кадров* учтены в размере 15 849,9 тыс. руб. на основании представленных обосновывающих материалов.

*Расходы на обеспечение нормальных условий труда и мер по технике безопасности.* Фактические расходы в 2016 году по данной статье составили 4 004,4 тыс. руб. Филиалом заявлены расходы на 2018 год в размере 5 406,5 тыс. руб. расходы учтены в размере 3 510,3 тыс. руб. на проведение предрейсовых осмотров, текущих ежегодных медицинских осмотров, стирку, чистку спецодежды на заявленном Филиалом уровне. Расходы на проведение специальной оценки труда разделены на 5 лет, так как проводятся один раз в пять лет.

*Расходы на страхование.* Филиалом заявлены расходы на страхование в размере 17 331,9 тыс. руб. Фактические расходы в 2016 году составили 17 756,2 тыс. руб. расходы по статье включают расходы на страхование имущества, страхование опасных объектов, страхование от несчастных случаев, ОСАГО и добровольное медицинское страхование.

Расходы по статье учтены в размере 8 499,9 тыс. руб., за исключением расходов на добровольное медицинское страхование, как экономически необоснованные.

*Другие расходы.* По данной статье Филиалом заявлены расходы в размере 223 726,9 тыс. руб. По статье учитываются расходы не негосударственное пенсионное обеспечение, расходы на содержание исполнительного аппарата, услуги банков, электроэнергия на производственные и хозяйственные нужды, тепловая энергия на производственные и хозяйственные нужды и плата за предельно допустимые выбросы. Фактические расходы в 2016 году составили 184 783,7 тыс. руб., в том числе расходы на содержание исполнительного аппарата 111 362,0 тыс. руб.

Расходы по статье учтены в размере 41 971,2 тыс. руб. Расходы на содержание исполнительного аппарата учтены в размере 4 607,97 тыс. руб. Остальные расходы учтены по факту 2016 года с учетом индексов цен производителей на 2017 и 2018 годы в соответствии с Прогнозом СЭР МЭР России.

Подконтрольные расходы определенные с использованием метода экономически обоснованных расходов (затрат) в соответствии с Методическими указаниями составили 2 430 676,7 тыс. руб.

В отношении филиала «Кировэнерго» ПАО «МРСК Центра и Приволжья» 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 № 98-э и от 30.03.2012 № 228-э» (далее – Методические указания № 421-э) значение эффективного уровня операционных, подконтрольных расходов определено согласно пункту 14 вышеуказанных методических указаний в размере 2 233 264,76 тыс. руб.

Базовый уровень операционных, подконтрольных расходов (ОРЕХ) филиала «Кировэнерго» ПАО «МРСК Центра и Приволжья» на 2018 год определен в размере 2 371 453,1 тыс. рублей.

$0,3 * 2\,233\,264,76 \text{ тыс. руб.} + 0,7 * 2\,430\,676,7 \text{ тыс. руб.} = 2\,371\,453,1 \text{ тыс. руб.}$

Индекс эффективности Филиала определен по итогам расчета рейтинга эффективности территориальных сетевых организаций (далее – ТСО), выполненных в соответствии с разделом III Методических указания № 421-э.

Рейтинг эффективности рассчитан на основании данных о результатах регулирования и фактических результатах финансово-хозяйственной деятельности Филиала за 2012 – 2016 годы.

Расчет рейтинга эффективности, ранжирование уровней эффективности сетевой организации, проводился с использованием нормализованных (преобразованных в значения в диапазоне от 0 до 1) удельных показателей, предусмотренных приложением № 3 Методических указаний № 421-э.

Рейтинг составил 0,18 и попадает во вторую группу. Следовательно, индекс эффективности операционных, подконтрольных расходов составляет 2 %.

### **Неподконтрольные расходы**

#### **1. Оплата услуг ПАО «ФСК ЕЭС» по передаче электрической энергии по Единой национальной электрической сети.**

Расходы на оплату услуг по передаче электрической энергии по сетям ПАО «ФСК ЕЭС» на 2018 год определены в размере 905 678,46 тыс.руб., исходя из следующего:

- объема мощности 376,09 МВт, в соответствии со Сводным прогнозным балансом, приказом Федеральной антимонопольной службы от 30.11.2017 № 1613/17-ДСП, в том числе: филиала «Кировэнерго» - 367,48 МВт, ОАО «РЖД» - 8,609 МВт;

- ставок платы за мощность на 2018 год на основании проекта приказа ФАС России, в первом полугодии 2018 года в размере 164 095,64 руб./МВт в месяц, во втором полугодии 173 164,15 руб./МВт в месяц;

- оплата потерь исходя из прогнозной ставки тарифа на оплату технологических потерь электрической энергии в размере 1 724,0 руб./кВтч.

Расходы на оплату услуг по филиалу «Кировэнерго» определены в размере 885 452,69 тыс.руб., по ОАО «РЖД» - 20 225,77 тыс.руб.

#### **2. Плата за аренду имущества и лизинг.**

Планируемые расходы по данной статье в 2018 году учтены в размере 74 777,98 тыс. руб. на уровне расходов учтенных в 2017 году с учетом индекса цен производителей в соответствии с Прогнозом СЭР МЭР России.

#### **3. Налоги.**

По данной статье учитываются расходы по плате за землю, налог на имущество, прочие налоги и сборы. Расходы учтены в размере 50 028,84 тыс. руб. на основании представленных Филиалом налоговых деклараций, в том числе налог на землю – 530,38 тыс. руб., налог на имущество – 49 380,0 тыс. руб., плата за негативное воздействие на окружающую среду – 118,52 тыс. руб.

#### **4. Отчисления на социальные нужды**

Величина отчислений на социальные нужды на 2018 год Филиалом заявлена в размере 555 912,00 тыс. руб., исходя из планируемых расходов на оплату труда, размера обязательных отчислений на социальное страхование и ставки отчислений на обязательное социальное страхование от несчастных случаев на производстве и профессиональных заболеваний.

Экспертами отчисления на социальные нужды на 2018 год определены в размере 397 764,81 тыс. руб. исходя из планируемого фонда оплаты труда и размера отчислений на социальные нужды

### **5. Налог на прибыль.**

В соответствии с пунктом 20 Основ ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике, утвержденных постановлением Правительства РФ от 29.12.2011 № 1178, в необходимую валовую выручку включается величина налога на прибыль организаций по регулируемому виду деятельности, сформированная по данным бухгалтерского учета за последний истекший период.

Обществом заявлен налог на прибыль в размере 159 563,00 тыс. руб.

Величина налога на прибыль определена в размере 136 582,87 тыс. руб. в соответствии с представленной налоговой декларацией по оплате налога на прибыль по филиалу «Кировэнерго».

### **6. Выпадающие доходы по льготной категории потребителей по технологическому присоединению.**

Расходы по данной статье учтены в размере 66 682,72 тыс. руб.

Таким образом, на 2018 год неподконтрольные расходы ПАО «МРСК Центра и Приволжья» филиала «Кировэнерго» определены в размере 1 611 289,91 тыс. руб.

### **Экономия и корректировки**

Экономия операционных расходов и экономия потерь учтена в соответствии с пунктом 34 Основ ценообразования и пунктом 25 Методических указаний в размере 98 392,0 тыс. руб.

Экспертами корректировка на основе фактических данных за 2016 год определена в размере 57 174,45 тыс. руб.

Тарифным решением на 2016 год утверждена тарифная выручка в размере 8 395 536,73 тыс. руб., фактически полученная выручка за 2016 год составила 8 255 312,56 тыс. руб., разница 140 224,17 тыс. руб.

Корректировка по подконтрольным расходам в результате корректировки ОПЕХ за 2016 год в размере минус 10 501,21 тыс. руб.

Корректировка по не подконтрольным расходам плюс 54 071,3 тыс. руб.

Корректировка по стоимости потерь минус 80 512,84 тыс. руб.

Кроме того, экспертной группой проведен анализ фактического сбора выручки за 2017 год, принято решение исключить излишне полученные доходы по выручке в размере 26 545,85 тыс. руб.

Общая величина корректировок с учетом индексов потребительских цен в соответствии с Прогнозом СЭР МЭР России составила **30 628,6 тыс. руб.**

**Таким образом, необходимая валовая выручка на 2018 год для филиала «Кировэнерго» ПАО «МРСК Центра и Приволжья» определена в размере 5 233 728,9 тыс. руб. с учетом услуг ПАО «ФСК ЕЭС» и без учета стоимости технологического расхода (потерь) электрической энергии.**

### **4. Расчет необходимой валовой выручки на 2019 - 2022 годы**

Необходимая валовая выручка на 2019-2022 годы сформирована в соответствии с разделом 3 Методических указаний № 98-э.

Плановые значения показателей надежности и качества услуг определены экспертной группой на основании предоставленного предложения по плановым значениям показателей надежности и качества услуг на каждый расчетный период в пределах долгосрочного периода регулирования, в соответствии 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 29.11.2016 № 1256 (п. 7).

Индекс эффективности подконтрольных расходов определен экспертной группой в соответствии с п. 38 Основ ценообразования и с учетом Методических указаний № 421-э (п.12).

Коэффициент эластичности подконтрольных расходов по количеству активов определен экспертной группой в соответствии с п. 38 Основ ценообразования и с учетом п. 11 Методических указаний № 98-э.

Экспертами на 2018 - 2022 годы определены следующие параметры регулирования:

№ п/п	Наименование показателя	Ед.изм.	2018 г.	2019 г.	2020 г.	2021 г.	2022 г.	
1	Индекс потребительских цен	%	3,7	4,0	4,0	4,0	4,0	
2	Количество активов	у.е.	127075,18	127487,89	127778,67	128018,73	128366,45	
<b>долгосрочные параметры</b>								
3	Базовый уровень подконтрольных расходов	млн. руб.	2371,45	-	-	-	-	
4	Индекс эффективности подконтрольных расходов	%	x	2,0	2,0	2,0	2,0	
5	Коэффициент эластичности подконтрольных расходов по количеству активов		0,75	0,75	0,75	0,75	0,75	
6	Чистый оборотный капитал	млн. руб.	104,3	106,5	108,3	111,9	115,9	
7	Норма доходности на инвестированный капитал	%	11,0	11,0	11,0	11,0	11,0	
6.	Уровень потерь электрической энергии *	ВН	%	1,49	1,49	1,49	1,49	1,49
		СН1		4,92	4,92	4,92	4,92	4,92
		СН2		7,84	7,84	7,84	7,84	7,84
		НН		12,76	12,76	12,76	12,76	12,76
7.	Уровень надежности и качества реализуемых товаров (услуг)	Psaid	5,7129	5,4318	5,1645	4,9103	4,6687	
		Psaifi	1,7690	1,7424	1,7163	1,6905	1,6652	
		Птпр	1,0217	1,0064	1,000	1,000	1,000	

\* Процент потерь в целом по сетям филиала «Кировэнерго» (без разбивки по уровням напряжения) определен в размере 6,92% на каждый год в течение долгосрочного периода регулирования.

Используя указанные долгосрочные параметры регулирования и с учетом ИПЦ в соответствии с прогнозом СЭР МЭР России и количества активов необходимая валовая выручка по передаче электрической энергии на 2019-2022 годы определена экспертами в следующих размерах:

2019 год – 5 233,73 млн. рублей;

2020 год – 5 523,25 млн. рублей;

2021 год – 5 712,96 млн. рублей;

2022 год – 6 023,43 млн. рублей. (Приложение 1).

## 5. Транзит электроэнергии

В соответствии с п.49 Методических указаний, утвержденных приказом ФСТ России от 06.08.2004 № 20-э/2 (далее Методические указания), при установлении тарифов на услуги по передаче электрической энергии ставки тарифов определяются с учетом необходимости обеспечения равенства тарифов на услуги по передаче электрической энергии для всех потребителей услуг, расположенных на территории соответствующего субъекта Российской Федерации.

Федерации и принадлежащих к одной группе (категории) из числа тех, по которым пунктом 27 Методических указаний предусмотрена дифференциация тарифов на электрическую энергию (мощность).

Расчёт единых на территории субъекта Российской Федерации тарифов на услуги по передаче электрической энергии, дифференцированных по уровням напряжения, для потребителей услуг по передаче электрической энергии (кроме сетевых организаций) независимо от того, к сетям какой сетевой организации они присоединены (далее - единые (котловые) тарифы), производится на основе НВВ, рассчитанной в соответствии с пунктом 47 Методических указаний для каждой сетевой организации, расположенной на территории субъекта Российской Федерации.

«Котлодержателем» средств по расчетам за услуги по передаче электрической энергии с организациями, оказывающими данные услуги для потребителей области, определено ПАО «МРСК Центра и Приволжья» филиал «Кировэнерго».

Расходы на возмещение услуг по передаче электрической энергии сетевым организациям включены в необходимую валовую выручку на 2018 год для расчета единых (котловых) тарифов на услуги по передаче электрической энергии для потребителей области (кроме сетевых организаций).

Затраты на возмещение «котлодержателем» оказываемых услуг по передаче электрической энергии сетевым организациям экспертами определены исходя из рассчитанных индивидуальных тарифов для каждой сетевой организации в соответствии с п.52 Методических указаний и заявленной (присоединенной) мощности потребителей, присоединенных к электрическим сетям данных организаций без учета собственного потребления электроэнергии организаций – владельцев электрических сетей.

Сумма расходов по оплате услуг за содержание электрических сетей организациям – владельцам электрических сетей в «котловой» выручке определена экспертами в размере 1 744,5 млн.руб. или с ростом на 10,5% процент от принятой в тарифном решении на 2017 год (Приложение № 2).

При расчете ставки на оплату потерь электроэнергии для всех сетевых организаций 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). Объем собственного потребления электрической энергии данными сетевыми организациями при расчете ставки на оплату потерь электроэнергии не учитывался.

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 2018 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).

### **5.1. Расчет единых «котловых» тарифов за услуги по передаче электрической энергии по электрическим сетям**

В соответствии с разделом VIII Методических указаний расчет экономически обоснованного размера платы за услуги по передаче электрической энергии предусматривает расчет двух ставок:

- единой ставки на содержание электрических сетей соответствующего уровня напряжения в расчете на МВт в месяц заявленной мощности (Тсод.), руб./МВт в месяц;

- единой ставки на оплату технологического расхода (потерь) электроэнергии в процессе ее передачи потребителям по сетям соответствующего уровня напряжения, определяемого исходя из сводного прогнозного баланса производства и поставок электрической энергии (мощности) в рамках Единой энергетической системы России по субъектам Российской Федерации, рассчитанного с учетом оплаты технологического расхода (потерь) электрической энергии на ее передачу по сетям (Тпот.), руб./кВтч.

Тарифы на содержание дифференцируются по четырем уровням напряжения:

- высокое ВН (110кВ) и выше;
- среднее первое СН 1(35кВ);
- среднее второе СН 2 (20-1)кВ;
- низкое НН (0,4 и ниже)кВ.

Для расчета единых «котловых» тарифов на услуги по передаче электрической энергии по сетям, расположенным на территории области, балансы электрической энергии и мощности выполнены в соответствии с выпиской из Сводного прогнозного баланса производства и поставок электрической энергии и мощности в рамках ЕЭС России по Кировской области на 2018 год, утвержденного приказом Федеральной антимонопольной службы от 30.11.2017 № 1613/17-ДСП, в том числе:

- объем покупки с оптового и розничного рынков составляет 6 726,56 млн.кВтч.;
- потери в региональных сетях 666,1 млн.кВтч.

Полезный котловой отпуск конечным потребителям из сетей определен 5 086,65 млн.кВтч. без учета потребления электроэнергии прямыми потребителями «последней мили».

Единые экономически обоснованные ставки на содержание электрических сетей по соответствующему уровню напряжения за 1 МВт в месяц на 2018 год рассчитаны исходя из необходимой валовой выручки **6 978 221,65 тыс. руб.**, (Приложение № 4) в том числе:

1. На первое полугодие исходя из необходимой валовой выручки в размере 3 588 902,81тыс.руб.:

Период/уровень напряжения	руб./МВт в месяц			
	ВН	СН 1	СН 2	НН
Первое полугодие	291 684,25	609 596,04	963 578,46	1 161 274,14

На второе полугодие исходя из необходимой валовой выручки в размере 3 389 318,84 тыс.руб.:

Период/уровень напряжения	руб./МВт в месяц			
	ВН	СН 1	СН 2	НН
Второе полугодие	241 948,54	583 940,91	1 093 811,29	1 140 950,16

## 5.2. Расчет единых «котловых» ставок на оплату технологического расхода (потерь) электрической энергии.

Технологический расход электрической энергии (потери) согласно утвержденному Сводному прогнозному балансу по Кировской области на 2018 год составит 666,1 млн. кВтч., в том числе:

- на первое полугодие – 321,67 млн.кВтч.;
- на второе полугодие – 344,43 млн.кВтч.

Необходимая валовая выручка на оплату технологического расхода (потерь) электрической энергии на 2018 год определена в размере 1 754 079,58 тыс.руб., в том числе по филиалу «Кировэнерго» - 967 925,34 тыс. руб.

Затраты на оплату потерь на первое полугодие составляют – 888 692,18 тыс.руб.; на второе полугодие – 865 387,40 тыс.руб.

Ставки на оплату технологического расхода (потерь) электрической энергии на первое полугодие 2018 года определены на уровне ставок, действующих во втором полугодии 2017 года:

	ВН	СН 1	СН 2	НН
Ставка на оплату технологического расхода (потерь) электрической энергии (прочие потребители)	92,81	217,02	334,92	698,57

Расчет ставок, учитывающих оплату потерь (технологического расхода) электрической энергии на ее передачу по сетям, на второе полугодие 2018 года выполнен, исходя из одноставочного тарифа покупки электрической энергии и объема потерь 357,85 млн.кВтч. Тариф покупки электрической энергии на второе полугодие 2018 года определен в размере 2 512,5 руб./кВтч (без НДС), и 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 2018 год по Кировской области, опубликованной НП «Совет рынка»;

- сбытовой надбавки на второе полугодие 2018 года, рассчитанной исходя из сбытовых надбавок, которые будут действовать во втором полугодии 2018 года, установленные соответствующими решениями правления РСТ Кировской области;

- прогнозной платы за услуги коммерческого оператора и ЗАО «ЦФЗ»;

- прогнозной платы за услуги по оперативно-диспетчерскому управлению в электроэнергетике.

	ВН	СН 1	СН 2	НН
Ставка на оплату технологического расхода (потерь) электрической энергии (прочие потребители)	93,37	218,32	336,59	699,96

Необходимая (котловая) валовая выручка для расчета единых (котловых) тарифов на 2018 год определена в размере **8 732 301,23** тыс.руб.

### 5.3. Расчет размера платы за услуги по передаче электрической энергии по сетям с учетом перекрестного субсидирования

Расчет величины перекрестного субсидирования, учитываемой в ценах (тарифах) на услуги по передаче электрической энергии для потребителей, не относящихся к населению или приравненным к нему категориям потребителей, оказываемые территориальными сетевыми организациями, осуществлен в соответствии с пунктом 81(5) Основ ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике, утвержденных постановлением Правительства РФ от 29.12.2011 № 1178, вычитанием из величины суммарных расходов территориальных сетевых организаций (в том числе расходов на компенсацию потерь в электрических сетях), следующих величин:

- стоимость услуг по передаче электрической энергии, оказываемых территориальными сетевыми организациями потребителям, не относящимся к населению и приравненным к нему категориям потребителей, рассчитываемая как произведение планового объема услуг по передаче электрической энергии и мощности по уровням напряжения для таких потребителей и двухставочных экономически обоснованных единых (котловых) тарифов на услуги по передаче электрической энергии на соответствующем

уровне напряжения, рассчитываемых в соответствии с методическими указаниями по расчету тарифов на услуги по передаче электрической энергии, оказываемые потребителям, не относящимся к населению и приравненным к нему категориям потребителей;

- стоимость услуг по передаче электрической энергии (мощности), оказываемых территориальными сетевыми организациями населению и приравненным к нему категориям потребителей, рассчитываемая как произведение объема поставки электрической энергии (мощности) указанным потребителям, учитываемого при формировании прогнозного баланса, и тарифа на услуги по передаче электрической энергии, поставляемой населению и приравненным к нему категориям потребителей, рассчитываемого в соответствии с методическими указаниями по расчету тарифов на электрическую энергию (мощность) для населения и приравненных к нему категорий потребителей, тарифов на услуги по передаче электрической энергии, поставляемой населению и приравненным к нему категориям потребителей.

При расчете размера платы за услуги по передаче электрической энергии для населения и приравненным к нему категориям потребителей на содержание электрических сетей экспертами использовались следующие данные:

- индикативные цены на электрическую энергию и мощность, поставляемую с оптового рынка населению и приравненным к нему категориям потребителей на 2018 год, утвержденные приказом ФАС России от 27.12.2017 № 1796/17;

- тарифы на электрическую энергию для населения и приравненным к нему категориям потребителей на 2018 год, установленные решением правления РСТ Кировской области в следующих размерах:

- для городского населения с газовыми плитами: на 1-е полугодие – 3,65 руб./кВтч. (с учетом НДС), на 2-е полугодие – 3,79 руб./кВтч. (с учетом НДС);

- для городского населения с электроплитами и сельского населения, а также приравненным к населению категориям потребителям, в отношении которых в соответствии с указанным выше решением правления РСТ Кировской области применяется понижающий коэффициент: на 1-е полугодие – 2,55 руб./кВтч (с учетом НДС), на 2-е полугодие – 2,65 руб./кВтч (с учетом НДС);

- предельные уровни тарифов на услуги по передаче электрической энергии, поставляемой населению и приравненным к нему категориям потребителей на 2018 год, утвержденные приказом ФАС России от 14.11.2016 № 1599а/16, в следующих размерах:

- на первое полугодие 2018 года: минимальный – 0,77340 руб./кВтч., максимальный – 1,88973 руб./кВтч.;

- на второе полугодие 2018 года: минимальный – 0,77340 руб./кВтч., максимальный – 2,03961 руб./кВтч.

Среднеотпускные тарифы на услуги по передаче электрической энергии для населения и приравненным к нему категориям потребителей определен в следующих размерах:

- на первое полугодие 2018 года – 1 230,15 руб./МВтч.;

- на второе полугодие 2018 года- 1 140,76 руб./МВтч.

С учетом вышеизложенного, рассчитаны единые (котловы) тарифы на услуги по передаче электрической энергии, оказываемые потребителям оптового и розничного рынков электрической энергии (мощности) по уровням напряжений сетевыми организациями на территории Кировской области на 2018 год с календарной разбивкой по полугодиям в рамках предельных уровней, утвержденных приказом ФАС России от 19.12.2017 № 1747/17.

На основании вышеизложенного предлагается установить единые (котловые) тарифы на услуги по передаче электрической энергии на 2018 год:

Для потребителей Кировской области, за исключением населения и приравненным к нему категориям потребителей, в следующих размерах:

№	Тарифные группы	Едини-ца	1 полугодие	2 полугодие
---	-----------------	----------	-------------	-------------

п/п	потребителей электрической энергии (мощности)	измерения	Диапазоны напряжения <sup>2</sup>				Диапазоны напряжения <sup>2</sup>			
			ВН	СН-I	СН-II	НН	ВН	СН-I	СН-II	НН
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11
1	Прочие потребители									
1.1	Одноставочный тариф	руб./МВт·ч	1 139,63	2 016,42	2 472,66	4 044,57	1 156,77	2 082,74	2 547,28	4050,25
1.2	Двухставочный тариф									
1.2.1	- ставка за содержание электрических сетей	руб./МВт·мес.	631 914,87	991 647,21	1 194 419,68	1 525 883,55	650 872,32	1 021 396,63	1 230 252,27	1 571 660,06
1.2.2	- ставка на оплату технологического расхода (потерь) в электрических сетях	руб./МВт·ч	92,81	217,02	334,92	698,57	93,37	218,32	336,59	699,96

Троян Г.В.: Прошу задавать вопросы и высказать замечания.

В прениях выступили: Троян Г.В., Шаклеина А.В., Нагорнов В.А., Кнутова М.С.

Троян Г.В.: Какие есть предложения у членов правления?

Липатников С.Н.: голосует против, так как экспертное заключение не было направлены Ассоциации «НП Совет рынка».

Шаклеина А.В.: Доложила, экспертное заключение с приложениями, решение правления РСТ Кировской области дополнительно направлены Ассоциации «НП Совет рынка».

Представитель УФАС по Кировской области Мищикина И.А. замечаний и возражений не высказала.

Шаклеина А.В. Предлагаю установить тарифы.

Троян Г.В.: Предлагаю голосовать.

ГОЛОСОВАЛИ: «ЗА» - 6 членов правления

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

РЕШИЛИ:

1. Установить с 01.01.2018 года по 31.12.2018 года единые (котловые) тарифы на услуги по передаче электрической энергии по сетям Кировской области для потребителей услуг по передаче электрической энергии, независимо от того, к сетям какой сетевой организации они присоединены, в соответствии с приложениями № 1 и 2 к настоящему решению.

2. Установить долгосрочные параметры регулирования публичного акционерного общества «Межрегиональная распределительная сетевая компания Центра и Приволжья» филиал «Кировэнерго», применяющего метод доходности инвестированного капитала при расчете тарифов на услуги по передаче электрической энергии на 2018 - 2022 годы, в соответствии с приложением № 3.

3. Установить необходимую валовую выручку публичного акционерного общества «Межрегиональная распределительная сетевая компания Центра и Приволжья» филиал «Кировэнерго», на долгосрочный период регулирования 2018 - 2022 годов в соответствии с приложением № 4.

Приложение № 1  
к решению правления  
РСТ Кировской области

**ЕДИНЫЕ (КОТЛОВЫЕ) ТАРИФЫ  
НА УСЛУГИ ПО ПЕРЕДАЧЕ ЭЛЕКТРИЧЕСКОЙ ЭНЕРГИИ ПО СЕТЯМ  
КИРОВСКОЙ ОБЛАСТИ, ПОСТАВЛЯЕМОЙ ПРОЧИМ ПОТРЕБИТЕЛЯМ,  
НА 2018 ГОД**

№ п/п	Тарифные группы потребителей электрической энергии (мощности)	Единица измерения	Диапазоны напряжения					
			Всего	ВН-I <2>	ВН	СН-I	СН-II	НН
1	2	3	4	5	6	7	8	9
1.	Прочие потребители (тарифы указываются без учета НДС)		1 полугодие					
1.1.	Двухставочный тариф							
1.1.1.	Ставка за содержание электрических сетей	руб./МВт.мес.	x	x	631 914,87	991 647,21	1 194 419,68	1 525 883,55
1.1.2.	Ставка на оплату технологического расхода (потерь) в электрических сетях	руб./МВт.ч	x	x	92,81	217,02	334,92	698,57
1.2.	Одноставочный тариф	руб./кВт.ч	x	x	1,13963	2,01642	2,47266	4,04457
1.3.	Величина перекрестного субсидирования, учтенная в ценах (тарифах) на услуги по передаче электрической энергии	тыс. руб.	1 124 328,17	x	679 323,30	39 716,51	196 372,01	208 916,34
1.4.	Ставка перекрестного субсидирования	руб./МВт.ч	319 023,68		340 230,62	382 051,17	230 841,22	364 609,41
2.	Прочие потребители (тарифы указываются без учета НДС)		2 полугодие					

2.1.	Двухставочный тариф							
2.1.1.	Ставка за содержание электрических сетей	руб./МВт.мес.	x	x	650 872,32	1 021 396,63	1 230 252,27	1 571 660,06
2.1.2.	Ставка на оплату технологического расхода (потерь) в электрических сетях	руб./МВт.ч	x	x	93,37	218,32	336,59	699,96
2.2.	Одноставочный тариф	руб./кВт.ч	x	x	1,15677	2,08274	2,54728	4,05025
2.3.	Величина перекрестного субсидирования, учтенная в ценах (тарифах) на услуги по передаче электрической энергии	тыс. руб.	1 105 505,57		711 495,49	45 339,66	114 389,39	234 281,03
2.4.	Ставка перекрестного субсидирования	руб./МВт.ч	342 698,10		408 923,78	437 455,72	136 440,98	430 709,90

Размер экономически обоснованных единых (котловых) тарифов  
на услуги по передаче электрической энергии по сетям  
Кировской области на 2018 год

№ п/п	Тарифные группы потребителей электрической энергии (мощности)	Единица измерения	ВН	СН-I	СН-II	НН
1	2	3	4	5	6	7
1.	Величины, используемые при утверждении (расчете) единых (котловых) тарифов на услуги по передаче электрической энергии в субъекте Российской Федерации в соответствии с приложением N 8 к форме					
1.1.	Экономически обоснованные единые (котловые) тарифы на услуги по передаче электрической энергии (тарифы указываются без учета НДС)		1 полугодие			
1.1.1.	Двухставочный тариф					
1.1.1.1.	Ставка за содержание электрических сетей	руб./МВт.мес.	291 684,25	609 596,04	963 578,46	1 161 274,14
1.1.1.2.	Ставка на оплату технологического расхода (потерь) в электрических сетях	руб./МВт.ч	92,81	217,02	334,92	698,57
1.1.2.	Одноставочный тариф	руб./кВт.ч	0,65595	1,32317	2,05951	3,08691
1.2.	Экономически обоснованные единые (котловые) тарифы на услуги по передаче электрической энергии (тарифы указываются без учета НДС)		2 полугодие			
1.2.1.	Двухставочный тариф					
1.2.1.1.	Ставка за содержание электрических сетей	руб./МВт. мес.	241 948,54	583 940,91	1093811,29	1 140950,16
1.2.1.2.	Ставка на оплату технологического расхода (потерь) в электрических сетях	руб./МВт.ч	93,37	218,32	336,59	699,96
1.2.2.	Одноставочный тариф	руб./кВт.ч	0,49840	1,28422	2,30211	3,02667

№ п/п	Наименование сетевой организации с указанием необходимой валовой выручки (без учета оплаты потерь), НВВ которой учтена при утверждении (расчете) единых (котловых) тарифов на услуги по передаче электрической энергии в Кировской области	НВВ сетевых организаций без учета оплаты потерь, учтенная при утверждении (расчете) единых (котловых) тарифов на услуги по передаче электрической энергии в Кировской области	Учетные расходы сетевых организаций, связанные с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям, не включаемые в плату за технологическое присоединение
		тыс. руб.	тыс. руб.
1	2	3	4
1.	ПАО «МРСК «Центра и Приволжья» филиала «Кировэнерго»	5 233 728,91	66 682,7
2.	ОАО "Коммунэнерго"	954 737,01	73 706,5
3.	МУП "ГОРЭЛЕКТРОСЕТЬ"	562 209,18	81 144,23
4.	Горьковская дирекция ОАО «РЖД»	36 093,28	907,97
5.	ООО «РРСК»	35 388,40	-
6.	ООО "РСК"	26 158,80	1 275,9
7.	ООО "Региональная сеть"	16 450,46	-
8.	ООО "Новое энергетическое предприятие"	12 821,25	-
9.	ООО "ЕДИНАЯ ЭЛЕКТРОСЕТЕВАЯ КОМПАНИЯ"	11 847,97	-
10.	ООО "Региональная энерго-сетевая компания"	11 818,11	-
11.	ООО "Энергосфера"	8 676,94	-
12.	ООО "Вятэнергосервис"	8 497,70	-
13.	ООО "Вятская Энерго-Сберегающая компания" г.Киров	7 549,32	-
14.	ООО «Сетевая Компания «ИнТехСервис»	7 178,72	-
15.	ООО "Ремонтно-эксплуатационный центр Цепели"	6 340,41	-
16.	ООО "Вятская сетевая компания"	6 298,10	-
17.	МУП ЖКХ "Теплосети"	4 455,09	-
18.	АО «Электромашиностроительный завод "ЛЕПСЕ»	4 355,25	-

19.	Северная дирекция по энергообеспечению - структурное подразделение Трансэнерго - филиала ОАО "Российские железные дороги"	3 687,89	-
20.	ООО "Востокэнерго"	3 309,32	-
21.	МУП ЖКХ "Сети" поселок Левинцы Оричесвкий район	2 923,20	-
22.	МКУП ЖКХ "Коммунальник"	2 509,69	-
23.	ООО "Молот-Оружие"	1 912,00	-
24.	ООО "Вятский фанерный комбинат"	1 905,30	-
25.	АО «Кирово-Чепецкое управление строительства»	1 831,07	-
26.	АО "Вятское машиностроительное предприятие "Авитек"	1 802,36	-
27.	АО "Ново-Вятка"	1 408,75	-
28.	ОАО "Вятскополянский машиностроительный завод "Молот"	872,26	-
29.	АО "Завод "Сельмаш"	753,3	-
30.	ООО "ГалоПолимер Кирово-Чепецк"	456,84	-
31.	ООО "Транзит"	244,65	-
		6 978 221,65	

Показатели для целей расчета единых (котловых) тарифов  
на услуги по передаче электрической энергии по сетям  
Кировской области на 2018 год

№ п/п	Тарифные группы потребителей электрической энергии (мощности)	Единица измерения	1 полугодие					2 полугодие				
			Диапазоны напряжения					Диапазоны напряжения				
			ВН-I	ВН	СН-I	СН-II	НН	ВН-I	ВН	СН-I	СН-II	НН
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13
	Величины, используемые при утверждении (расчете) единых (котловых) тарифов на услуги по передаче электрической энергии в Кировской области в соответствии с приложением № 1 к настоящему решению:											
1.	Плановый объем полезного отпуска электрической энергии всех потребителей, оплачивающих услуги по передаче по единым (котловым) тарифам на услуги по передаче электрической энергии, в т.ч.:	млн. кВт.ч	-	1 224,79	57,29	475,30	889,09	-	1 061,21	56,78	466,56	855,63
1.1.	Население и приравненные к нему категории потребителей (в пределах социальной нормы потребления электроэнергии):											
1.1.1.	Население и приравненные к нему категории потребителей, за исключением указанного в пунктах 1.1.2 и 1.1.3: исполнители коммунальных услуг (товарищества собственников жилья, жилищно-строительные, жилищные или иные специализированные потребительские кооперативы либо управляющие организации), приобретающие электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг собственникам и пользователям жилых помещений и содержания общего имущества многоквартирных домов; наймодатели (или уполномоченные ими лица), предоставляющие гражданам жилые помещения специализированного жилищного фонда, включая жилые помещения в общежитиях, жилые помещения маневренного фонда, жилые помещения в домах системы социального обслуживания населения, жилые помещения фонда для временного поселения вынужденных переселенцев, жилые помещения фонда для											

	временного проживания лиц, признанных беженцами, а также жилые помещения для социальной защиты отдельных категорий граждан, приобретающие электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг пользователям таких жилых помещений в объемах потребления электрической энергии населением и содержания мест общего пользования в домах, в которых имеются жилые помещения специализированного жилого фонда; юридические и физические лица, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях потребления на коммунально-бытовые нужды в населенных пунктах и жилых зонах при воинских частях и рассчитывающиеся по договору энергоснабжения по показаниям общего прибора учета электрической энергии											
	Плановый объем полезного отпуска электрической энергии (в том числе с учетом дифференциации по двум и по трем зонам суток)	млн. кВт.ч	-	-	-	-	299,95	-	-	-	-	280,85
1.1.2.	Население, проживающее в городских населенных пунктах в домах, оборудованных в установленном порядке стационарными электроплитами и (или) электроотопительными установками, и приравненные к нему: исполнители коммунальных услуг (товарищества собственников жилья, жилищно-строительные, жилищные или иные специализированные потребительские кооперативы либо управляющие организации), приобретающие электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг собственникам и пользователям жилых помещений и содержания общего имущества многоквартирных домов; наймодатели (или уполномоченные ими лица), предоставляющие гражданам жилые помещения специализированного жилищного фонда, включая жилые помещения в общежитиях, жилые помещения маневренного фонда, жилые помещения в домах системы социального обслуживания населения, жилые помещения фонда для временного поселения вынужденных переселенцев, жилые помещения фонда для временного проживания лиц, признанных беженцами, а также жилые помещения для социальной защиты отдельных категорий граждан, приобретающие электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг пользователям таких жилых помещений в объемах потребления электрической энергии населением и содержания мест общего пользования в домах, в которых имеются жилые помещения специализированного жилого фонда; юридические и физические лица, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях потребления на коммунально-бытовые нужды в населенных пунктах и жилых зонах при воинских частях и рассчитывающиеся по договору энергоснабжения по показаниям общего прибора учета электрической энергии											
	Плановый объем полезного отпуска электрической энергии (в том числе с учетом дифференциации по	млн. кВт.ч	-	-	-	-	135,41	-	-	-	-	141,96

	двум и по трем зонам суток)												
1.1.3.	<p>Население, проживающее в сельских населенных пунктах, и приравненные к нему: исполнители коммунальных услуг (товарищества собственников жилья, жилищно-строительные, жилищные или иные специализированные потребительские кооперативы либо управляющие организации), приобретающие электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг собственникам и пользователям жилых помещений и содержания общего имущества многоквартирных домов; наймодатели (или уполномоченные ими лица), предоставляющие гражданам жилые помещения специализированного жилищного фонда, включая жилые помещения в общежитиях, жилые помещения маневренного фонда, жилые помещения в домах системы социального обслуживания населения, жилые помещения фонда для временного поселения вынужденных переселенцев, жилые помещения фонда для временного проживания лиц, признанных беженцами, а также жилые помещения для социальной защиты отдельных категорий граждан, приобретающие электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг пользователям таких жилых помещений в объемах потребления электрической энергии населением и содержания мест общего пользования в домах, в которых имеются жилые помещения специализированного жилого фонда;</p> <p>юридические и физические лица, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях потребления на коммунально-бытовые нужды в населенных пунктах и жилых зонах при воинских частях и рассчитывающиеся по договору энергоснабжения по показаниям общего прибора учета электрической энергии</p>												
	Плановый объем полезного отпуска электрической энергии (в том числе с учетом дифференциации по двум и по трем зонам суток)	млн. кВт.ч	-	-	-	-	173,40	-	-	-	-	-	157,51
1.1.4.	Приравненные к населению категории потребителей, за исключением указанных в пункте 71 (1) Основ ценообразования:												
1.1.4.1.	Садоводческие, огороднические или дачные некоммерческие объединения граждан - некоммерческие организации, учрежденные гражданами на добровольных началах для содействия ее членам в решении общих социально-хозяйственных задач ведения садоводства, огородничества и дачного хозяйства												
	Плановый объем полезного отпуска электрической энергии (в том числе с учетом дифференциации по двум и по трем зонам суток)	млн. кВт.ч	-	-	-	-	9,12	-	-	-	-	-	11,24

1.1.4.2.	Юридические лица, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях потребления осужденными в помещениях для их содержания при условии наличия раздельного учета электрической энергии для указанных помещений	Плановый объем полезного отпуска электрической энергии (в том числе с учетом дифференциации по двум и по трем зонам суток)	млн. кВт.ч	-	-	-	-	4,29	-	-	-	-	4,13
1.1.4.3.	Содержащиеся за счет прихожан религиозные организации	Плановый объем полезного отпуска электрической энергии (в том числе с учетом дифференциации по двум и по трем зонам суток)	млн. кВт.ч	1,56				1,19					
1.1.4.4.	Гарантирующие поставщики, энергосбытовые, энергоснабжающие организации, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях дальнейшей продажи населению и приравненным к нему категориям потребителей в объемах фактического потребления населения и приравненных к нему категорий потребителей и объемах электроэнергии, израсходованной на места общего пользования в целях потребления на коммунально-бытовые нужды граждан и не используемой для осуществления коммерческой (профессиональной) деятельности	Плановый объем полезного отпуска электрической энергии (в том числе с учетом дифференциации по двум и по трем зонам суток)	млн. кВт.ч	-				-					
1.1.4.5.	Объединения граждан, приобретающих электрическую энергию (мощность) для использования в принадлежащих им хозяйственных постройках (погреб, сарай); некоммерческие объединения граждан (гаражно-строительные, гаражные кооперативы) и граждане, владеющие отдельно стоящими гаражами, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях потребления на коммунально-бытовые нужды и не используемую для осуществления коммерческой деятельности	Плановый объем полезного отпуска электрической		4,05				3,57					

	энергии (в том числе с учетом дифференциации по двум и по трем зонам суток)	млн. кВт.ч										
1.3.	Плановый объем полезного отпуска электрической энергии потребителям, не относящимся к населению и приравненным к нему категориям потребителей	млн. кВт.ч	-	1 224,79	57,29	475,30	261,30	-	1 061,21	56,78	466,56	255,17
2.	Величина заявленной мощности всех потребителей, оплачивающих услуги по передаче по единым (котловым) тарифам на услуги по передаче электрической энергии, в т.ч.:	МВт	-	332,78	17,33	141,78	304,76	-	289,99	17,27	139,73	290,81
2.1.	Население и приравненные к нему категории потребителей (в пределах социальной нормы потребления электроэнергии):											
	Величина заявленной мощности (в том числе с учетом дифференциации по двум и по трем зонам суток)	МВт	-	-	-	-	209,26	-	-	-	-	200,15
2.2.	Население и приравненные к нему категории потребителей (сверх социальной нормы потребления электроэнергии):											
	Величина заявленной мощности (в том числе с учетом дифференциации по двум и по трем зонам суток)	МВт	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
2.3.	Величина заявленной		-	332,78	17,33	141,78	95,5	-	289,99	17,27	139,73	90,66

	мощности потребителей, не относящихся к населению и приравненным к нему категориям потребителей	МВт										
Примечание.	В	примечании	указываются	необходимые	сведения	по	применению	настоящего	приложения.			

Приложение № 2  
к решению правления  
РСТ Кировской области

**ЕДИНЫЕ (КОТЛОВЫЕ) ТАРИФЫ  
НА УСЛУГИ ПО ПЕРЕДАЧЕ ЭЛЕКТРИЧЕСКОЙ ЭНЕРГИИ ПО СЕТЯМ  
КИРОВСКОЙ ОБЛАСТИ, ПОСТАВЛЯЕМОЙ НАСЕЛЕНИЮ И ПРИРАВНЕННЫМ  
К НЕМУ КАТЕГОРИЯМ ПОТРЕБИТЕЛЕЙ, НА 2018 ГОД**

№ п/п	Тарифные группы потребителей электрической энергии (мощности)	Единица измерения	1 полугодие	2 полугодие
1	2	3	4	5
1.	Население и приравненные к нему категории потребителей (в пределах социальной нормы потребления электроэнергии) (тарифы указываются без учета НДС)			
1.1.	<p>Население и приравненные к нему категории потребителей, за исключением указанного в пунктах 1.2 и 1.3: исполнители коммунальных услуг (товарищества собственников жилья, жилищно-строительные, жилищные или иные специализированные потребительские кооперативы либо управляющие организации), приобретающие электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг собственникам и пользователям жилых помещений и содержания общего имущества многоквартирных домов; наймодатели (или уполномоченные ими лица), предоставляющие гражданам жилые помещения специализированного жилищного фонда, включая жилые помещения в общежитиях, жилые помещения маневренного фонда, жилые помещения в домах системы социального обслуживания населения, жилые помещения фонда для временного поселения вынужденных переселенцев, жилые помещения фонда для временного проживания лиц, признанных беженцами, а также жилые помещения для социальной защиты отдельных категорий граждан, приобретающие электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг пользователям таких жилых помещений в объемах потребления электрической энергии населением и содержания мест общего пользования в домах, в которых имеются жилые помещения специализированного жилого фонда; юридические и физические лица, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях потребления на коммунально-бытовые нужды в населенных пунктах и жилых зонах при воинских частях и рассчитывающиеся по договору энергоснабжения по показаниям общего прибора учета электрической энергии. Гарантирующие поставщики, энергосбытовые, энергоснабжающие организации, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях дальнейшей продажи населению и приравненным к нему категориям потребителей, указанным в данном пункте</p>			
	Одноставочный тариф (в том числе дифференцированный по двум и по трем зонам суток)	руб./кВт.ч	1,69882	1,64068
1.2.	<p>Население, проживающее в городских населенных пунктах в домах, оборудованных в установленном порядке стационарными электроплитами и (или) электроотопительными установками, и приравненные к нему: исполнители коммунальных услуг (товарищества собственников жилья, жилищно-строительные, жилищные или иные специализированные потребительские кооперативы либо управляющие организации), приобретающие электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг собственникам и пользователям жилых помещений и содержания общего имущества многоквартирных домов; наймодатели (или уполномоченные ими лица), предоставляющие гражданам жилые помещения</p>			

	<p>специализированного жилищного фонда, включая жилые помещения в общежитиях, жилые помещения маневренного фонда, жилые помещения в домах системы социального обслуживания населения, жилые помещения фонда для временного поселения вынужденных переселенцев, жилые помещения фонда для временного проживания лиц, признанных беженцами, а также жилые помещения для социальной защиты отдельных категорий граждан, приобретающие электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг пользователям таких жилых помещений в объемах потребления электрической энергии населением и содержания мест общего пользования в домах, в которых имеются жилые помещения специализированного жилого фонда;</p> <p>юридические и физические лица, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях потребления на коммунально-бытовые нужды в населенных пунктах и жилых зонах при воинских частях и рассчитывающиеся по договору энергоснабжения по показаниям общего прибора учета электрической энергии.</p> <p>Гарантирующие поставщики, энергосбытовые, энергоснабжающие организации, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях дальнейшей продажи населению и приравненным к нему категориям потребителей, указанным в данном пункте</p>	руб./кВт.ч	0,77340	0,67458
1.3.	<p>Население, проживающее в сельских населенных пунктах, и приравненные к нему: исполнители коммунальных услуг (товарищества собственников жилья, жилищно-строительные, жилищные или иные специализированные потребительские кооперативы либо управляющие организации), приобретающие электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг собственникам и пользователям жилых помещений и содержания общего имущества многоквартирных домов; наймодатели (или уполномоченные ими лица), предоставляющие гражданам жилые помещения специализированного жилищного фонда, включая жилые помещения в общежитиях, жилые помещения маневренного фонда, жилые помещения в домах системы социального обслуживания населения, жилые помещения фонда для временного поселения вынужденных переселенцев, жилые помещения фонда для временного проживания лиц, признанных беженцами, а также жилые помещения для социальной защиты отдельных категорий граждан, приобретающие электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг пользователям таких жилых помещений в объемах потребления электрической энергии населением и содержания мест общего пользования в домах, в которых имеются жилые помещения специализированного жилого фонда;</p> <p>юридические и физические лица, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях потребления на коммунально-бытовые нужды в населенных пунктах и жилых зонах при воинских частях и рассчитывающиеся по договору энергоснабжения по показаниям общего прибора учета электрической энергии.</p> <p>Гарантирующие поставщики, энергосбытовые, энергоснабжающие организации, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях дальнейшей продажи населению и приравненным к нему категориям потребителей, указанным в данном пункте</p>	руб./кВт.ч	0,77340	0,67458
1.4.	Приравненные к населению категории потребителей, за исключением указанных в пункте 71 (1) Основ ценообразования:			
1.4.1.	Садоводческие, огороднические или дачные некоммерческие объединения граждан - некоммерческие организации, учрежденные гражданами на добровольных началах для содействия ее членам в решении общих социально-хозяйственных задач ведения садоводства, огородничества и дачного хозяйства.			

	Гарантирующие поставщики, энергосбытовые, энергоснабжающие организации, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях дальнейшей продажи приравненным к населению категориям потребителей, указанным в данном пункте			
	Одноставочный тариф (в том числе дифференцированный по двум и по трем зонам суток)	руб./кВт.ч	0,77340	0,67458
1.4.2.	Юридические лица, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях потребления осужденными в помещениях для их содержания при условии наличия раздельного учета электрической энергии для указанных помещений. Гарантирующие поставщики, энергосбытовые, энергоснабжающие организации, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях дальнейшей продажи приравненным к населению категориям потребителей, указанным в данном пункте			
	Одноставочный тариф (в том числе дифференцированный по двум и по трем зонам суток)	руб./кВт.ч	1,69882	1,64068
1.4.3.	Содержащиеся за счет прихожан религиозные организации. Гарантирующие поставщики, энергосбытовые, энергоснабжающие организации, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях дальнейшей продажи приравненным к населению категориям потребителей, указанным в данном пункте			
	Одноставочный тариф (в том числе дифференцированный по двум и по трем зонам суток)	руб./кВт.ч	1,69882	1,64068
1.4.4.	Объединения граждан, приобретающих электрическую энергию (мощность) для использования в принадлежащих им хозяйственных постройках (погреба, сараи); некоммерческие объединения граждан (гаражно-строительные, гаражные кооперативы) и граждане, владеющие отдельно стоящими гаражами, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях потребления на коммунально-бытовые нужды и не используемую для осуществления коммерческой деятельности. Гарантирующие поставщики, энергосбытовые, энергоснабжающие организации, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях дальнейшей продажи приравненным к населению категориям потребителей, указанным в данном пункте			
	Одноставочный тариф (в том числе дифференцированный по двум и по трем зонам суток)	руб./кВт.ч	1,69882	1,64068

Примечание. В примечании указываются необходимые сведения по применению настоящего приложения.

Приложение № 3  
к решению правления  
РСТ Кировской области

Долгосрочные параметры регулирования для территориальных сетевых организаций, применяющих метод доходности инвестированного капитала (RAV) при расчете тарифов на услуги по передаче электрической энергии

Наименование сетевой организации субъекте Российской Федерации	Год	Базовый уровень операционных расходов	Индекс эффективности операционных расходов	Размер инвестированного капитала*	Чистый оборотный капитал	Норма доходности на инвестированный капитал		Коэффициент эластичности подконтрольных расходов по количеству активов	Норматив технологического расхода (потерь) электрической энергии (уровень потерь электрической энергии при её передаче по электрическим сетям)				Срок возврата инвестированного капитала	Уровень надежности реализуемых товаров (услуг)**	Уровень качества реализуемых товаров (услуг)			
						НДi	НД		ВН	СН-I	СН-II	НН			лет	Psaidi	Показатель уровня качества осуществляемого технологического присоединения к сети	Показатель уровня качества обслуживания потребителей услуг***
млн. руб.	%	млн. руб.	млн. руб.	%	%													
ПАО «МРСК «Центра и Приволжья» филиала «Кировэнерго»	2018	2 371,45	X	X	104,30	11,00	11,00	0,75	1,49	4,92	7,84	12,76	35	5,7129	1,0217	1,7690		
	2019	X	2,00	X	106,50	11,00	11,00	0,75	X	X	X	X	35	5,4318	1,0064	1,7424		
	2020	X	2,00	X	108,30	11,00	11,00	0,75	X	X	X	X	35	5,1645	1,0000	1,7163		
	2021	X	2,00	X	111,90	11,00	11,00	0,75	X	X	X	X	35	5,9103	1,0000	1,6905		
	2022	X	2,00	X	115,90	11,00	11,00	0,75	X	X	X	X	35	5,6687	1,0000	1,6652		

\* Долгосрочный параметр регулирования «Размер инвестированного капитала» в соответствии с Методическими указаниями по регулированию тарифов с применением метода доходности инвестированного капитала, утвержденными приказом ФСТ России от 30.03.2012 № 228-э, устанавливается на начало первого долгосрочного периода регулирования;

\*\* Уровень надежности реализуемых товаров (услуг) – показатель уровень надежности оказываемых услуг, рассчитанный в соответствии с действующим законодательством;

\*\*\* Показатель уровня качества обслуживания потребителей услуг - уровень качества обслуживания потребителей услуг, рассчитанный в соответствии с действующим законодательством.

Приложение № 4  
к решению правления  
РСТ Кировской области

**НВВ СЕТЕВЫХ ОРГАНИЗАЦИЙ  
НА ДОЛГОСРОЧНЫЙ ПЕРИОД РЕГУЛИРОВАНИЯ  
(БЕЗ УЧЕТА ОПЛАТЫ ПОТЕРЬ)**

№ п/п	Наименование сетевой организации в субъекте Российской Федерации	Год	НВВ сетевых организаций без учета оплаты потерь <*>
			млн. руб.
1.	ПАО "МРСК Центра и Приволжья" филиал "Кировэнерго"	2018	5 229,52
		2019	5 523,25
		2020	5 712,96
		2021	5 917,06
		2021	6 023,43

<\*> НВВ сетевой организации без учета оплаты услуг территориальным сетевым организациям, с учетом оплаты услуг ОАО "ФСК".

### 15. По пятнадцатому вопросу повестки дня СЛУШАЛИ:

Уполномоченного по делу Шаклеину Анну Викторовну, которая доложила результаты экспертизы.

- Наименование организации, осуществляющей регулируемую деятельность: общество с ограниченной ответственностью «РУСЭНЕРГОСБЫТ»;
- Основной вид деятельности: поставка электрической энергии.
- Юридический адрес: ул. Ольховская, д. 27, строение 3, г. Москва, 105066;
- Почтовый адрес: ул. Ольховская, д. 27, строение 3, г. Москва, 105066;
- телефон: (495) 926-99-00, факс (495) 280-04-50;
- Система налогообложения базового периода: общепринятая;
- Система налогообложения регулируемого периода: общепринятая;

Общество с ограниченной ответственностью «РУСЭНЕРГОСБЫТ» зарегистрировано как гарантирующий поставщик электрической энергии на территории Кировской области в границах своей деятельности. Поставка электроэнергии ООО «РУСЭНЕРГОСБЫТ» осуществляется потребителям, подключенным к сетям Горьковской железной дороги и Северной железной дороги в границах Кировской области.

#### 1. Анализ финансового состояния

Анализ хозяйственной деятельности ООО «РУСЭНЕРГОСБЫТ» за 2016 год произведен согласно представленной бухгалтерской отчетности.

По данным **отчета о прибылях и убытках** произведен анализ финансовых результатов ООО «РУСЭНЕРГОСБЫТ».

Выручка от реализации (доходы), полученная от обычных видов деятельности, за вычетом НДС, составила 148 522 415 тыс. руб., что на 8 % выше по сравнению с предыдущим периодом (137 548 611 тыс. руб.).

Себестоимость продукции (расходы) за анализируемый период составила 70 135 661 тыс. руб., по сравнению с 2015 г. (70 854 855 тыс. руб.) себестоимость снизилась на 1,0%.

В результате валовая прибыль за 2016 год составила 78 386 754 тыс. руб. Увеличение валовой прибыли по сравнению с предыдущим периодом (в 1,2 раза) произошло за счет роста выручки и снижения себестоимости. Для сведения - в 2015 году была получена валовая прибыль в размере 66 693 756 тыс. руб.

Сальдо по прочим доходам и расходам сложилось отрицательным – 436 428 тыс. руб.

За 2016 год образовалась прибыль до налогообложения в размере 6 713 486 тыс. руб., в 2015 году была прибыль до налогообложения – 6 274 407 тыс. руб. Рост прибыли до налогообложения связан с увеличением прочих доходов (на 28%) и снижением прочих расходов (на 3%) в анализируемом периоде.

За 2016 год предприятием получена чистая прибыль в размере 5 367 764 тыс. руб., что на 342 914 тыс. руб. или на 6,8% больше, чем за аналогичный период прошлого года (5 024 850 тыс. руб.).

По данным представленного **бухгалтерского баланса** на 31 декабря 2016 год экспертами проведена общая оценка динамики и структуры статей бухгалтерского баланса

Валюта баланса ООО «РУСЭНЕРГОСБЫТ» по состоянию на 31 декабря 2016 год составила 13 902 271 тыс. руб., рост по сравнению с состоянием на начало года составляет – 52,6 % (4 792 172 тыс. руб.).

**Внеоборотные активы** ООО «РУСЭНЕРГОСБЫТ» на 31.12.2016 составили 301 081 тыс. руб., что составляет 2,2% всех активов Общества, в том числе основные средства 27 384 тыс. руб., отложенные налоговые активы – 256 163 тыс.руб.

Структура внеоборотных активов за анализируемый период значительно не изменилась, основная часть внеоборотных активов предприятия приходится на отложенные налоговые активы -85,1 %.

Увеличение внеоборотных активов по сравнению с предыдущим периодом составило 8,15 % за счет увеличения стоимости основных средств.

**Оборотные активы** ООО «РУСЭНЕРГОСБЫТ» на конец анализируемого периода составили 13 601 190 тыс. руб., их доля в структуре активов общества составляет 97,83 %.

В целом оборотные активы предприятия за анализируемый период увеличились на 4 769 477 тыс. руб. или на 54,0%. На рост оборотных активов повлияло увеличение денежных средств предприятия за счет размещения в депозиты кредитных учреждений.

В структуре оборотных активов предприятия наибольший удельный вес приходится на дебиторскую задолженность – 56,2% и денежные средства - 43,5%.

По состоянию на 31.12.2016 стоимость запасов составила 2 352 тыс. руб.

Размер НДС на конец анализируемого периода составил 20 045 тыс. руб.

Дебиторская задолженность снизилась по сравнению с предыдущим периодом и составила 7 639 679 тыс. руб. (на 922 703 тыс.руб. или на 10,78%).

Прочие оборотные активы составили 19 619 тыс. руб.

По состоянию на 31.12.2016 **собственный капитал и резервы** составили 6 363 755 тыс. руб. – 45,77 % пассивов предприятия, увеличение по сравнению с величиной по состоянию на 01.01.2016 составило 5 367 764 тыс. руб., это произошло за счет образовавшейся нераспределенной прибыли.

Уставный капитал составляет 2 760 тыс. руб. (0,02 % пассивов предприятия).

**Долгосрочные обязательства** общества отсутствуют.

**Краткосрочные обязательства** на 31.12.2016 года составили 7 538 516 тыс. руб. что составляет 54,23 % пассивов предприятия.

Уменьшение краткосрочных обязательств по сравнению с состоянием на 01.01.2016 составило 575 357 тыс. руб. или 7,09%. Это произошло, в основном, за счет снижения краткосрочных заемных обязательств на 1 149 652 тыс. руб.

По состоянию на 31.12.2016 **чистые активы** ООО «РУСЭНЕРГОСБЫТ» составили 6 363 755 тыс. руб. – увеличение по сравнению с предыдущим периодом на 5 367 764 тыс. руб. Положительная динамика чистых активов обусловлена ростом нераспределенной прибыли.

**По вышеуказанным данным проведен анализ финансовых коэффициентов устойчивости ООО «РУСЭНЕРГОСБЫТ» за 2016 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. Чем меньше значение коэффициента, тем в большей степени организация зависима от заемных источников финансирования, тем менее устойчивое у нее финансовое положение.

По итогам деятельности ООО «РУСЭНЕРГОСБЫТ» за отчетный год значение коэффициента автономии составило 0,52, что соответствует показателю общепринятого нормального значения в российской практике.

**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 ООО «РУСЭНЕРГОСБЫТ» составил 0,92, что свидетельствует об отсутствии зависимости общества от внешних факторов (внешнего капитала).

**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 ООО «РУСЭНЕРГОСБЫТ» равен 309,84, что выше нормативного значения. Это свидетельствует о достаточности собственных оборотных средств, отсутствии необходимости использования заемных финансовых ресурсов.

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

За анализируемый период коэффициент абсолютной ликвидности составил 0,89. Данный показатель выше нормативных значений (не менее 0,15-0,20). Это свидетельствует о достаточности денежных средств Общества для покрытия краткосрочных обязательств (абсолютная ликвидность).

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

По данным ООО «РУСЭНЕРГОСБЫТ» коэффициент составил 2,04 при норме не менее 0,8. Это означает, что денежные средства и предстоящие поступления от текущей деятельности 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 2,04, величина данного показателя соответствует норме (нормальным для коэффициента покрытия считается значение - не менее 2. Он показывает, что Общество может за счет оборотных средств погасить все краткосрочные обязательства.

Анализируя показатели ликвидности Общества можно сделать вывод о достаточной ликвидности баланса в краткосрочной перспективе.

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

## **2. Основные методологические положения расчета необходимой валовой выручки**

Анализ экономической обоснованности необходимой валовой выручки Общества на 2018 год проведен в соответствии с постановлением Правительства РФ от 29.12.2011 № 1178 «О ценообразовании в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике» (далее – Основы ценообразования) и Методическими указаниями по расчету сбытовых надбавок гарантирующих поставщиков с использованием метода сравнения аналогов, утвержденными приказом ФАС России от 21.11.2017 № 1554/17 (далее – Методические указания), с использованием бухгалтерской, статистической и налоговой отчетности за предыдущий период регулирования, а также в соответствии с расчетными материалами, представленными Обществом, на 2018 год, указом Губернатора Кировской области.

Расчёт необходимой валовой выручки Общества на 2018 год осуществлен с учетом Сценарных условий функционирования экономики Российской Федерации и основных параметров прогноза социально-экономического развития Российской Федерации на 2018 год и плановый период 2019 и 2020 годов, одобренного в октябре 2017 года, разработанного Минэкономразвития России и одобренного Правительством Российской Федерации (далее – прогноз СЭР МЭР России).

### 3. Анализ производственных показателей

Расчет регулируемых цен (тарифов) на электрическую энергию и мощность, подлежащих государственному регулированию в соответствии с Федеральным законом от 26.03.2003 № 35-ФЗ «Об электроэнергетике» и Основами ценообразования, а также регулируемых цен (тарифов) на услуги, оказываемые на оптовом и розничном рынках электрической энергии (мощности), указанных в Основах ценообразования и устанавливаемых органами исполнительной власти субъектов Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов, в соответствии с пунктом 3 Порядка формирования сводного прогнозного баланса производства и поставок электрической энергии (мощности) в рамках Единой энергетической системы России по субъектам Российской Федерации и Порядка определения отношения суммарного за год прогнозного объема потребления электрической энергии населением и приравненными к нему категориями потребителей к объему электрической энергии, соответствующему среднему за год значению прогнозного объема мощности, определенного в отношении указанных категорий потребителей, утвержденного приказом ФСТ России от 12.04.2012 № 53-э/1, осуществляется в соответствии с балансовыми показателями, утвержденными в сводном прогножном балансе на регулируемый период.

Приказом Федеральной антимонопольной службы от 26 октября 2017 года № 1433/17-ДСП, утвержден Сводный прогнозный баланс производства и поставок электрической энергии и мощности в рамках Единой энергетической системы России по Кировской области на 2018 год, в том числе и по гарантирующему поставщику ООО «РУСЭНЕРГОСБЫТ».

Объем поставки электроэнергии согласно Сводному прогнозному балансу производства и поставок электрической энергии в рамках ЕЭС России на территории Кировской области на 2018 год определен в объеме 771,06 млн. кВтч., в том числе население – 12,25 млн. кВтч., заявленная мощность потребителей – 94,65 МВт.

Потребителями ООО «РУСЭНЕРГОСБЫТ» являются прочие потребители: тяга железнодорожного транспорта, бюджетные потребители и население.

### 4. Анализ экономически обоснованных расходов по статьям расходов

ООО «РУСЭНЕРГОСБЫТ» осуществляет регулируемую деятельность на нескольких территориях субъектов Российской Федерации. Кировская область относится к Горьковскому филиалу, в состав которого входит 3 региона.

При определении необходимой валовой выручки гарантирующего поставщика (далее – ГП) для расчета сбытовых надбавок экспертами учитываются:

- экономически обоснованные расходы организации, связанные с обеспечением ее регулируемой деятельности в качестве ГП по соответствующим группам (категориям) потребителей,
- эталоны затрат ГП,
- неподконтрольные расходы ГП, включающие амортизацию основных средств и нематериальных активов, налоги (включая налог на прибыль), капитальные вложения из прибыли.

Эталонная выручка ГП определяется как сумма следующих составляющих:

произведение суммы переменных компонентов эталонов затрат ГП и прогнозной валовой выручки ГП от продажи электрической энергии (мощности) соответствующей группе (подгруппе) потребителей (сетевых организаций) на соответствующий период регулирования;

произведение прогнозного количества точек поставки по каждой группе потребителей (сетевых организаций), суммы постоянных компонентов эталонов затрат для соответствующей группы (подгруппы) потребителей (сетевых организаций) и индекса потребительских цен в соответствии с одобренным Правительством Российской Федерации;

расчетная предпринимательская прибыль ГП в размере полутора процентов от валовой выручки ГП по регулируемому виду деятельности без учета стоимости услуг по передаче электрической энергии и иных услуг, оказание которых является неотъемлемой частью процесса поставки электрической энергии потребителям.

Эталоны затрат ГП дифференцируются по группам масштаба деятельности. ООО «РУСЭНЕРГОСБЫТ» относится к первой группе масштаба деятельности в соответствии с приложением № 4 Методических указаний.

Количество точек поставки по договорам купли-продажи электрической энергии принято экспертами в размере 5 760 шт.

Экономические обоснованные затраты на 2018 год рассчитываются в соответствии с разделом VI Методических указаний исходя из необходимой валовой выручки на 2017 год, индекса потребительских цен на 2018 год (103,7%) в соответствии с прогнозом социально-экономического развития Российской Федерации на 2018 год и плановый период 2019 и 2020 годов и коэффициента 0,9.

Необходимая валовая выручка организации для целей расчета сбытовой надбавки составляет 70 002 730 руб.

- экономически обоснованные расходы организации в размере 45 311 379 руб. (доля 0,786);
- эталоны затрат организации в размере 24 076 842 руб. (доля 0,214);
- неподконтрольные расходы ГП, включающие амортизацию основных средств и нематериальных активов, налоги (включая налог на прибыль), капитальные вложения из прибыли в размере 701 926 руб.;
- выпадающие доходы, связанные с установлением регулируемых тарифов на электрическую энергию для населения в размере - 87 418 руб.

#### **Расчет сбытовых надбавок**

В соответствии с указанными выше Методическими указаниями сбытовые надбавки гарантирующего поставщика устанавливаются для следующих групп (подгрупп) потребителей:

- население и приравненные к нему категории потребителей (далее - население);
- сетевые организации, покупающие электрическую энергию для компенсации потерь электрической энергии (далее – сетевые организации);
- прочие потребители.

#### *Расчет сбытовой надбавки для населения*

Расчет сбытовых надбавок для населения выполнен в соответствии с разделами III Методических указаний с разбивкой по полугодиям регулируемого периода 2018 года. Сбытовая надбавка в первом полугодии соответствует сбытовой надбавке, действующей во втором полугодии предшествующего периода 2017 года.

Эталонные затраты определяются по первой группе масштаба деятельности. Количество точек поставки по договорам купли-продажи электрической энергии принято экспертами в размере 5 297 шт.

Плановый объем электрической энергии для населения составляет 12 245 500 кВт ч.

Эталонная выручка организации для целей расчета сбытовой надбавки для населения на расчетный период регулирования составляет 8 997 300 руб. в том числе,

Постоянные компоненты эталона определены в размере 7 566 836 руб.

Переменные компоненты состоят из расходов на уплату процентов по заемным средствам в размере 464 546 руб., расходов на формирование резерва по сомнительным долгам - 606 107 руб., расчетной предпринимательской прибыли (1,5%) - 359 811 руб.

Неподконтрольные расходы учтены в размере 11 148 руб. в том числе расходы на амортизационные отчисления в размере 11 146,97 руб. и налог на имущество - 0,65 руб.

Таким образом, необходимая валовая выручка организации методом эталонной выручки составляет 9 008 448 руб. в том числе эталонная выручка организации и неподконтрольные расходы.

Необходимая валовая выручка методом экономически необходимых затрат определена в размере 960 103 руб. Экономические обоснованные затраты на 2018 год рассчитываются в соответствии с разделом VI Методических указаний исходя из необходимой валовой выручки на 2017 год за исключением расходов на амортизацию основных средств и нематериальных активов, расходы на уплату налогов, расходы на капитальные вложения из прибыли, недополученные (излишне полученные) доходы организации и с учетом индекса потребительских цен на 2018 год (103,7%) в соответствии с прогнозом социально-экономического развития Российской Федерации на 2018 год и плановый период 2019 и 2020 годов и коэффициента 0,9.

Эталонная выручка организации превышает валовую выручку необходимую для целей расчета сбытовых надбавок для населения. В целях доведения необходимой валовой выручки гарантирующего поставщика до эталонной выручки в соответствии с Указом Губернатора Кировской области доля эталонной выручки гарантирующего поставщика на 2018 год составляет 0,214 в совокупной величине необходимой валовой выручки гарантирующего поставщика. Следовательно, необходимая валовая выручка организации для населения на 2018 год составила 2 691 211 тыс. рублей.

#### *Расчет сбытовых надбавок для прочих потребителей*

Сбытовые надбавки для группы «прочие потребители» дифференцируются по следующим подгруппам потребителей в зависимости от величины максимальной мощности принадлежащих им энергопринимающих устройств:

- потребители с максимальной мощностью энергопринимающих устройств менее 670 кВт;
- потребители с максимальной мощностью энергопринимающих устройств от 670 кВт до 10 МВт;
- потребители с максимальной мощностью энергопринимающих устройств не менее 10 МВт.

Расчет сбытовых надбавок для подгрупп группы «прочие потребители» представлен в Приложении.

Расчет сбытовых надбавок для сетевых организаций выполнен в соответствии с разделами IV, VI Методических указаний с разбивкой по полугодиям регулируемого периода 2018 года. Сбытовая надбавка в первом полугодии соответствует сбытовой надбавке, действующей во втором полугодии предшествующего периода 2017 года.

Плановый объем электрической энергии для прочих потребителей составляет 756 020 000 кВт ч.

Эталонные затраты определяются по первой группе масштаба деятельности в соответствии с приложением № 4 Методических указаний. Количество точек поставки определено в размере 446 штук.

Постоянные компоненты эталона определены в размере 8 139 489 руб.

Переменные компоненты состоят из расходов на уплату процентов по заемным средствам в размере 27 902 818 руб., расходов на формирование резерва по сомнительным долгам в размере 40 870 632 руб., расчетной предпринимательской прибыли в размере 26 007 413 руб.

Неподконтрольные расходы определены экспертной группой в размере 688238 руб. на основании заявления организации, в том числе затраты на амортизационные отчисления в размере 688198,2 руб., расходы на уплату налога на имущество в размере 40,0 руб.

Таким образом, необходимая валовая выручка организация методом эталонной выручки составила 103 608 590 руб.

Необходимая валовая выручка методом экономически необходимых затрат определена в размере 56 443 600 руб.

В целях доведения необходимой валовой выручки гарантирующего поставщика до эталонной выручки в соответствии с Указом Губернатора Кировской области доля эталонной выручки гарантирующего поставщика на 2018 год составляет 0,214 в совокупной величине необходимой валовой выручки гарантирующего поставщика. Следовательно, необходимая валовая выручка организации по прочим потребителям на 2018 год составила 67 077 863 руб.

Поскольку необходимая валовая выручка для потребителей с максимальной мощностью энергопринимающих устройств менее 670 кВт превышает необходимую валовую выручку для потребителей с максимальной мощностью энергопринимающих устройств не менее 10 МВт в 5,6 раза, то сбытовые надбавки для потребителей по группам энергопринимающих устройств определены в соответствии с пунктом 32 Методических указаний.

#### *Расчет сбытовой надбавки для сетевых организаций*

Расчет сбытовых надбавок для сетевых организаций выполнен в соответствии с разделом V Методических указаний с разбивкой по полугодиям регулируемого периода 2018 года. Сбытовая надбавка в первом полугодии соответствует сбытовой надбавке, действующей во втором полугодии предшествующего периода 2017 года.

Эталонные затраты определяются по первой группе масштаба деятельности в соответствии с приложением №4 Методических указаний. Количество точек поставки определено в размере 17 штук. Постоянные компоненты эталона определены в размере 320870 руб. Переменные компоненты состоят из расходов на уплату процентов по заемным средствам в размере 76618 руб., расходов на формирование резерва по сомнительным долгам в размере 95664 руб., расчетной предпринимательской прибыли в размере 97806 руб.

Неподконтрольные расходы определены экспертной группой в размере 2540 руб. на основании заявления организации, в том числе затраты на амортизационные отчисления в размере 2539,7 руб., расходы на уплату налога на имущество в размере 0,15 руб.

Выпадающие расходы на 2018 год экспертами учтены в размере (-87 418) руб.

Таким образом, необходимая валовая выручка организация методом эталонной выручки составила 506 079 руб.

Необходимая валовая выручка методом экономически необходимых затрат определена в размере 244 361 руб.

По итогам расчетов эталонная необходимая валовая выручка на 2018 год превышает необходимую валовую выручку, рассчитанную методом экономически обоснованных затрат.

В целях доведения необходимой валовой выручки гарантирующего поставщика до эталонной выручки в соответствии с Указом Губернатора Кировской области доля эталонной выручки гарантирующего поставщика на 2018 год составляет 0,214 в совокупной величине необходимой валовой выручки гарантирующего поставщика. Следовательно, необходимая валовая выручка организации по сетевым организациям на 2018 год составила 233 655 руб.

Расчет размера сбытовой надбавки для сетевых организаций для ООО «РУСЭНЕРГОСБЫТ» на второе полугодие 2018 года представлен в Приложении.

На основании выше изложенного, предлагается установить следующие сбытовые надбавки для групп (подгрупп) потребителей:

**Сбытовые надбавки гарантирующих поставщиков электрической энергии на территории Кировской области на 2018 год**

№ п/п	Наименование гарантирующего поставщика в субъекте Российской Федерации	Сбытовая надбавка	
		тарифная группа потребителей «население» и приравненные к нему категории потребителей	
		руб./кВт·ч	
		1 полугодие	2 полугодие
1	Общество с ограниченной ответственностью «РУСЭНЕРГОСБЫТ»	0,07798	0,35984

Налог на добавленную стоимость взимается сверх указанных величин сбытовых надбавок.

№ п/п	Наименование гарантирующего поставщика в субъекте Российской Федерации	Сбытовая надбавка	
		Тарифная группа потребителей «сетевые организации, покупающие электрическую энергию для компенсации потерь электрической энергии»	
		руб./кВт·ч	
		1 полугодие	2 полугодие
1	Общество с ограниченной ответственностью «РУСЭНЕРГОСБЫТ»	0,08015	0,08722

Налог на добавленную стоимость взимается сверх указанных величин сбытовых надбавок.

№ п/п	Наименование гарантирующего поставщика в субъекте Российской Федерации	Сбытовая надбавка	
		Тарифная группа «прочие потребители»*	
		В виде формулы на розничном рынке на территориях, объединенных в ценовые зоны оптового рынка**	
		руб./кВт ч	
		1 полугодие	2 полугодие
1	Общество с ограниченной ответственностью «РУСЭНЕРГОСБЫТ»	$СН_{до\ 150\ кВт} = 15,01\% * 0,71 * Ц^{(M)}_i$	0,26818
		$СН_{от\ 150\ до\ 670\ кВт} = 13,80\% * 0,71 * Ц^{(M)}_i$	
		$СН_{от\ 670\ кВт\ до\ 10\ МВт} = 9,40\% * 0,71 * Ц^{(M)}_i$	0,10694
		$СН_{не\ менее\ 10\ МВт} = 5,45\% * 0,71 * Ц^{(M)}_i$	0,08939

Налог на добавленную стоимость взимается сверх указанных величин сбытовых надбавок.

№ п/п	Наименование организации в субъекте Российской Федерации	Доходность продаж для группы "прочие потребители", (ДП) <sup>1</sup>			
		подгруппы потребителей с максимальной мощностью энергопринимающих устройств			
		менее 150 кВт	от 150 до 670 кВт	от 670 кВт до 10 МВт	не менее 10 МВт
		проценты	проценты	проценты	проценты

		1 полугодие	1 полугодие	1 полугодие	1 полугодие
1	Общество с ограниченной ответственностью «РУСЭНЕРГОСБЫТ»	15,01	13,80	9,40	5,45

№ п/п	Наименование организации в субъекте Российской Федерации	Коэффициент параметров деятельности гарантирующего поставщика, ( $K^{per}$ ) <sup>1</sup>
		1 полугодие
1	Общество с ограниченной ответственностью «РУСЭНЕРГОСБЫТ»	0,71

### 1. Общие положения о Кировском филиале ОАО «ЭнергосбыТ Плюс»

Наименование организации, осуществляющей регулируемую деятельность: открытое акционерное общество «ЭнергосбыТ Плюс».

Наименование структурного подразделения, осуществляющего регулируемую деятельность на территории Кировской области: Кировский филиал ОАО «ЭнергосбыТ Плюс».

Основной вид деятельности: реализация электрической энергии

Юридический адрес: 143421, Российская Федерация, Московская область, Красногорский район, территория 26 км, бизнес-центр «Рига Ленд», строение № 3.

Адрес (место нахождения) филиала и почтовый адрес: 610046, г. Киров, ул. Преображенская, д.90.

Реквизиты организации: ИНН 5612042824, КПП 502401001, ОГРН 1055612021981.

Реквизиты филиала: ИНН 56120442824, КПП 434543001, ОГРН 1055612021981.

Контактная информация филиала: адрес эл. почты: [Karine.Kunitsyna@esplus.ru](mailto:Karine.Kunitsyna@esplus.ru), тел. (8332) 64-83-70, факс (8332) 70-83-44.

Руководитель организации: Паслер Денис Владимирович.

Руководитель филиала: директор Кировского филиала ОАО «ЭнергосбыТ Плюс» Коромыслов Юрий Борисович.

Дата и место опубликования информации, подлежащей раскрытию в соответствии с пунктом 9 (г) постановления Правительства РФ от 21.01.2004 № 24: на официальном сайте Кировского филиала ОАО «ЭнергосбыТ Плюс» [www.kirov.esplus](http://www.kirov.esplus) в сроки, установленные законодательством.

Система налогообложения: общая.

### 2. Анализ финансового состояния ОАО «ЭнергосбыТ Плюс» за 2016 год

Анализ хозяйственной деятельности ОАО «ЭнергосбыТ Плюс» за 2016 год произведен согласно представленной бухгалтерской отчетности.

По данным **отчета о прибылях и убытках** произведен анализ финансовых результатов ОАО «ЭнергосбыТ Плюс».

Выручка от реализации (доходы), полученная от обычных видов деятельности, за вычетом НДС составила 87 849 406 тыс. руб., что на 105,4 % выше по сравнению с предыдущим периодом (83 344 340 тыс. руб.). В том числе:

- от продажи электроэнергии – 85355629 тыс. руб.,
- от продажи прочих товаров – 2493777 тыс. руб.

Себестоимость продукции (расходы) за анализируемый период по сравнению с 2014 годом увеличилась на 105,0 %, и составила 52 483 868 тыс. руб., в том числе:

- от продажи электроэнергии – 50311307 тыс. руб.,

- от продажи прочих товаров – 2172561 тыс. руб.

В результате валовая прибыль за 2016 год составила 35 365 538 тыс. руб. Увеличение валовой прибыли (на 106,1 % по сравнению с предыдущим периодом – 2015 годом) произошло за счет увеличения доходов от реализации.

Приведенные данные свидетельствуют о полученной в 2016 году прибыли от продаж в размере 1811815 тыс. руб. Для сведения - в 2015 году была получена прибыль в размере 2035337 тыс. руб.

Разница по прочим доходам и расходам сложилась в размере 800978 тыс. руб.

Прибыль до налогообложения снизилась по сравнению с предшествующим периодом на 36 502 тыс. руб. или на -8,3 %, и составила 404 308 тыс. руб.

Чистая прибыль ОАО «ЭнергосбыТ Плюс» за 2016 год составила 494 564 тыс. руб., чистая прибыль за 2015 год составила 49 640 тыс. руб.

По данным представленного **бухгалтерского баланса** на 31 декабря 2016 год экспертами проведена общая оценка динамики и структуры статей бухгалтерского баланса ОАО «ЭнергосбыТ Плюс».

Валюта баланса ОАО «ЭнергосбыТ Плюс» по состоянию на 31 декабря 2016 год составила 12 536 996 тыс. руб., увеличение по сравнению с состоянием на начало года – 1,38 % (12 366 779 тыс. руб.).

**Внеоборотные активы** на 31.12.2016 составили 1 569 986 тыс. руб., что составляет 8,46% всех активов, в том числе основные средства 991 936 тыс. руб., отложенные налоговые активы 279 915 тыс. руб. и прочие внеоборотные активы 276 819 тыс. руб.

Основная часть внеоборотных активов предприятия приходится на основные средства (63 % в структуре внеоборотных активов), отложенные налоговые активы занимают 17,8 % внеоборотных активов.

**Оборотные активы** ОАО «ЭнергосбыТ Плюс» на конец анализируемого периода составили 10 967 010 тыс. руб., их доля по состоянию на 31.12.2016 года в структуре всех активов общества составляет 87,5 %. Оборотные активы предприятия за анализируемый период увеличились на 0,4 %.

Структура оборотных активов предприятия за анализируемый период изменилась. Так наибольший удельный вес приходится неизменно на дебиторскую задолженность

По состоянию на 31.12.2016 стоимость запасов составила 43742 тыс. руб.

Величина НДС составила 1100 тыс. руб., в предыдущем периоде данная величина равнялась 4132 тыс. руб.

Дебиторская задолженность снизилась с по сравнению с предыдущим периодом и составила 10 138 471 тыс. руб. (снижение на 0,4 %).

Финансовые вложения возросли с 227 471 до 535 339 тыс. руб.

Размер денежных средств на 31.12.2016 снизился по сравнению с предыдущим периодом и составил 246 498 тыс. руб.

Прочие оборотные активы составили 1 860 тыс. руб.

По состоянию на 31.12.2016 **собственный капитал и резервы** составили 1 865 210 тыс. руб.– 14,9% пассивов предприятия.

**Долгосрочные обязательства** общества на 31.12.2016 составили 111 611 тыс. руб. в том числе отложенные налоговые обязательства, что составляет 0,89% пассива баланса.

**Краткосрочные обязательства** на 31.12.2016 года составили 10 560 175 тыс. руб. что составляет 84,2% пассива баланса.

Произошло снижение как краткосрочных, так и долгосрочных обязательств предприятия.

По состоянию на 31.12.2016 **чистые активы** ОАО «ЭнергосбыТ Плюс» составили 1 865 210 тыс. руб. – снижение составило 31,8 %.

По вышеуказанным данным проведен анализ финансовых коэффициентов устойчивости ОАО «ЭнергосбыТ Плюс» за 2016 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 «ЭнергосбыТ Плюс» составило 0,18, что свидетельствует о финансовой зависимости 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 «ЭнергосбыТ Плюс» составил 4,61, что свидетельствует о зависимости предприятия 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.

Коэффициент соотношения мобильных и иммобилизованных средств для ОАО «ЭнергосбыТ Плюс» составил 6,99, 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 0,30. Характеризует финансовое состояние Общества как финансово неустойчивое, имеющее 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 «ЭнергосбыТ Плюс» равен 14,82.

**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 0,06 до 0,08. Значение данного показателя менее нормы (норма не менее 0,15-0,20). Это свидетельствует о недостаточной абсолютной ликвидности предприятия.

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

По данным ОАО «ЭнергосбыТ Плюс» коэффициент составил 1,07 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 «ЭнергосбыТ Плюс» составляет 1,08, величина данного показателя ниже нормы (нормальным для коэффициента покрытия считается значение - не менее 2). Он показывает, что Общество не может за счет оборотных средств гасить краткосрочные обязательства в полном объеме.

Анализируя показатели ликвидности Общества можно сделать вывод о достаточной ликвидности баланса в краткосрочной перспективе.

Учитывая вышеизложенное, ОАО «ЭнергосбыТ Плюс» является финансово зависимым предприятием от заемных источников средств и от внешних факторов.

Финансовое состояние предприятия не является достаточно стабильным, оно имеет недостаточную финансовую устойчивость и высокий риск неплатежеспособности.

Деятельность предприятия за 2016 год была прибыльна.

### **3. Основные методологические положения расчета необходимой валовой выручки**

Анализ экономической обоснованности необходимой валовой выручки Общества на 2018 год проведен в соответствии с постановлением Правительства РФ от 29.12.2011 № 1178 «О ценообразовании в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике» (далее – Основы ценообразования) и Методическими указаниями по расчету сбытовых надбавок гарантирующих поставщиков с использованием метода сравнения аналогов, утвержденными приказом ФАС России от 21.11.2017 № 1554/17 (далее – Методические указания), с использованием бухгалтерской, статистической и налоговой отчетности за предыдущий период регулирования, а также в соответствии с расчетными материалами, представленными Обществом, на 2018 год, указом Губернатора Кировской области от 29.12.2017 № 87 «Об утверждении графика поэтапного доведения необходимой валовой выручки ГП до эталонной выручки ГП». В соответствии с графиком в 2018 году доля эталонной выручки ГП в совокупной величине необходимой валовой выручки составляет 17 процентов.

Сбытовые надбавки гарантирующих поставщиков, рассчитанные в соответствии с Методическими указаниями по расчету сбытовых надбавок гарантирующих поставщиков с использованием метода сравнения аналогов, применяются с 1 июля 2018 г.

Расчет необходимой валовой выручки Общества на 2018 год осуществлен с учетом Сценарных условий функционирования экономики Российской Федерации и основных параметров прогноза социально-экономического развития Российской Федерации на 2018 год и плановый период 2019 и 2020 годов (октябрь 2017 года), разработанного Минэкономразвития России и одобренного Правительством Российской Федерации (далее – прогноз СЭР МЭР России).

### **4. Основные технико-экономические показатели**

Расчет регулируемых цен (тарифов) на электрическую энергию и мощность, подлежащих государственному регулированию в соответствии с Федеральным законом от 26.03.2003 № 35-ФЗ «Об электроэнергетике» и Основами ценообразования, а также регулируемых цен (тарифов) на услуги, оказываемые на оптовом и розничном рынках электрической энергии (мощности), указанных в Основах ценообразования и устанавливаемых органами исполнительной власти субъектов Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов, в соответствии с пунктом 3 Порядка формирования сводного прогнозного баланса производства и поставок электрической энергии (мощности) в рамках Единой энергетической системы России по субъектам Российской Федерации и Порядка определения отношения суммарного за год прогнозного объема потребления электрической энергии населением и приравненными к нему категориями потребителей к объему электрической энергии, соответствующему среднему за год значению прогнозного объема мощности, определенного в отношении указанных категорий потребителей, утвержденного приказом ФСТ России от 12.04.2012 № 53-э/1, осуществляется в соответствии с балансовыми показателями, утвержденными в сводном прогнозном балансе на регулируемый период.

Приказом Федеральной антимонопольной службы от 26 октября 2017 года № 1433/17-ДСП с учетом изменений, внесенных Приказом Федеральной антимонопольной службы от

30.11.2017 г. №1613/17-ДСП, утвержден Сводный прогнозный баланс производства и поставок электрической энергии и мощности в рамках Единой энергетической системы России по Кировской области на 2018 год, в том числе и по гарантирующему поставщику Кировскому филиалу ОАО «ЭнергосбыТ Плюс».

В соответствии с вышеуказанным прогнозным балансом основные показатели на 2018 год утверждены в следующих объемах:

Потребление всего – 4 216,07 млн.кВтч., в том числе: население – 1216,0 млн.кВтч., потери – 665,33 млн.кВтч, всего мощность - 619,89 МВт, в том числе население 202,67 МВт.

В таблице показана динамика изменения поставки электрической энергии по гарантирующему поставщику потребителям области.

	Утв. на 2015	Факт 2015	Утв. на 2016	Факт 2016	Утв. на 2017	Утв. на 2018
Всего, в том числе	4 260,36	4 229,93	4 116,66	4 226,03	4 098,72	4 216,07
Население	1 111,45	1 135,85	1 160,6	1 170,68	1 186,98	1216,0
Потери	766,44	679,53	720,0	690,82	673,35	665,33

Потребление электрической энергии населением на 2018 год по отношению к плану 2017 года увеличилось на 29,02 млн.кВтч или на 2,44%, что обусловлено фактическим ростом потребления.

Электропотребление электрической энергии по Кировскому филиалу в разбивке по полугодиям составит:

- первое полугодие 2018 года – 2115,11 млн.кВтч.;
- второе полугодие 2018 года – 2100,96 млн.кВтч.

## 5. Анализ экономически обоснованных расходов по статьям расходов

При определении необходимой валовой выручки гарантирующего поставщика (далее – ГП) для расчета сбытовых надбавок экспертами учитываются экономически обоснованные расходы организации, связанные с обеспечением ее регулируемой деятельности в качестве ГП по соответствующим группам (категориям) потребителей, эталоны затрат ГП, неподконтрольные расходы ГП. Неподконтрольные расходы включают амортизацию основных средств и нематериальных активов, налоги (включая налог на прибыль), капитальные вложения из прибыли.

Эталонная выручка ГП определяется как сумма следующих составляющих:

произведение суммы переменных компонентов эталонов затрат ГП и прогнозной валовой выручки ГП от продажи электрической энергии (мощности) соответствующей группе (подгруппе) потребителей (сетевых организаций) на соответствующий период регулирования;

произведение прогнозного количества точек поставки по каждой группе потребителей (сетевых организаций), суммы постоянных компонентов эталонов затрат для соответствующей группы (подгруппы) потребителей (сетевых организаций) и индекса потребительских цен в соответствии с одобренным Правительством РФ;

расчетная предпринимательская прибыль ГП в размере полутора процентов от валовой выручки ГП по регулируемому виду деятельности без учета стоимости услуг по передаче электрической энергии и иных услуг, оказание которых является неотъемлемой частью процесса поставки электрической энергии потребителям.

Эталоны затрат ГП дифференцируются по группам масштаба деятельности. ОАО «ЭнергосбыТ Плюс» относится к пятой группе масштаба деятельности в соответствии с приложением № 2 Методических указаний. Группа масштаба деятельности ГП определяется для каждого планируемого периода регулирования в соответствии с величиной приведенного количества точек поставки (шт.).

Количество точек поставки по договорам купли-продажи электрической энергии принято экспертами в размере 717,5 тыс. шт.

Необходимая валовая выручка, определенная методом сравнения аналогов (эталонная выручка ГП) определена в размере 1 422 885,0 тыс. руб.

Экономически обоснованные затраты на 2018 год рассчитаны в соответствии с разделом VI Методических указаний исходя из необходимой валовой выручки на 2017 год, индекса потребительских цен на 2018 год (103,7%) в соответствии с прогнозом социально-экономического развития Российской Федерации на 2018 год и плановый период 2019 и 2020 годов и коэффициента 0,9.

Необходимая валовая выручка, определенная методом экономически обоснованных затрат составляет 682 569,6 тыс. руб.

В соответствии с пунктом 8 Методических указаний указом Губернатора Кировской области от 29.12.2017 № 87 утвержден график поэтапного доведения необходимой валовой выручки ГП до эталонной выручки ГП. В соответствии с графиком в 2018 году доля эталонной выручки ГП в совокупной величине необходимой валовой выручки составляет 17 процентов.

Необходимая валовая выручка организации для целей расчета сбытовой надбавки составляет 841 113,1 тыс. руб.

- экономически обоснованные расходы организации в размере 565 645,4 тыс. руб. (доля 0,83), в том числе расходы на финансирование мероприятий по энергосбережению в размере 10 277,22 тыс. руб.;
- эталоны затрат организации в размере 243 740,2 тыс. руб. (доля 0,17);
- неподконтрольные расходы ГП, включающие амортизацию основных средств и нематериальных активов, налоги (включая налог на прибыль), в размере 29 841,8 тыс. руб.
- излишне полученные доходы организации за 2016 год в размере -17 298,2 тыс. руб.
- выпадающие доходы, связанные с установлением регулируемых тарифов на электрическую энергию для населения в размере 19 183,8 тыс. руб.

#### **Расчет сбытовых надбавок**

В соответствии с указанными выше Методическими указаниями сбытовые надбавки гарантирующего поставщика устанавливаются для следующих групп (подгрупп) потребителей:

- население и приравненные к нему категории потребителей (далее - население);
- сетевые организации, покупающие электрическую энергию для компенсации потерь электрической энергии (далее – сетевые организации);
- прочие потребители.

#### *Расчет сбытовой надбавки для населения*

Расчет сбытовых надбавок для населения выполнен в соответствии с разделом III Методических указаний с разбивкой по полугодиям регулируемого периода 2018 года. Сбытовая надбавка в первом полугодии соответствует сбытовой надбавке, действующей во втором полугодии предшествующего периода 2017 года.

**Расчет сбытовых надбавок для населения** представлен в Приложении.

Количество точек поставки по договорам купли-продажи электрической энергии принято экспертами в размере 659,3 тыс. шт.

Плановый объем электрической энергии для населения составляет 1216,0 млн.кВт ч.

Эталонная выручка организации для целей расчета сбытовой надбавки для населения на расчетный период регулирования составляет 549003,8 тыс. руб. в том числе.

Постоянные компоненты эталона определены в размере 420344,3 тыс. руб.

Переменные компоненты состоят из расходов на уплату процентов по заемным средствам в размере 40071,6 тыс. руб., расходов на формирование резерва по сомнительным

долгам в размере 57341,7 тыс. руб., расчетной предпринимательской прибыли (1,5%) в размере 31246,2 тыс. руб.

Неподконтрольные расходы учтены в размере 24842,2 тыс. руб. в том числе расходы на амортизационные отчисления в размере 22505,8 тыс. руб. и расходы на уплату налогов в размере 2336,4 тыс. руб.

Недополученные расходы организации за 2016 год по группе населения составили 17660,0 тыс. руб.

Необходимая валовая выручка методом экономически необходимых затрат определена в размере 166563,7 тыс. руб.

Эталонная выручка организации превышает необходимую валовую выручку методом экономически необходимых затрат для целей расчета сбытовых надбавок для населения. В целях доведения необходимой валовой выручки организации до эталонной выручки в соответствии с Указом Губернатора Кировской области доля эталонной выручки гарантирующего поставщика на 2018 год составляет 0,17 в совокупной величине необходимой валовой выручки гарантирующего поставщика. Таким образом, необходимая валовая выручка организации для целей расчета сбытовых надбавок для населения на 2018 год составила 274578,0 тыс. рублей.

#### *Расчет сбытовых надбавок для прочих потребителей*

Сбытовые надбавки для группы «прочие потребители» дифференцируются по следующим подгруппам потребителей в зависимости от величины максимальной мощности принадлежащих им энергопринимающих устройств:

потребители с максимальной мощностью энергопринимающих устройств менее 670 кВт;

потребители с максимальной мощностью энергопринимающих устройств от 670 кВт до 10 МВт;

потребители с максимальной мощностью энергопринимающих устройств не менее 10 МВт.

Расчет сбытовых надбавок для подгрупп группы «прочие потребители» представлен в Приложении.

Расчет сбытовых надбавок для «прочих потребителей» выполнен в соответствии с разделами IV, VI Методических указаний с разбивкой по полугодиям регулируемого периода 2018 года. Сбытовая надбавка в первом полугодии соответствует сбытовой надбавке, действующей во втором полугодии 2017 года.

Плановый объем электрической энергии составляет 2 333,590 млн. кВт ч.

Количество точек поставки определено в размере 56,487 тыс. штук.

Постоянные компоненты эталона определены в размере 355 462,9 тыс. руб.

Переменные компоненты состоят из расходов на уплату процентов по заемным средствам в размере 139363,5 тыс. руб., расходов на формирование резерва по сомнительным долгам в размере 200980,8 тыс. руб., расчетной предпринимательской прибыли в размере 91219,7 тыс. руб.

Таким образом, необходимая валовая выручка организация методом эталонной выручки составила 787027,0 тыс. руб.

Неподконтрольные расходы определены экспертной группой в размере 3890,4 тыс. руб. на основании заявления организации, в том числе затраты на амортизационные отчисления в размере 2238,3 тыс. руб., расходы на уплату налогов - 1652,1 тыс. руб.

Излишне полученные доходы организации за 2016 год по группе прочие потребители составили в размере 37144,9 тыс. руб.

Необходимая валовая выручка методом экономически необходимых затрат определена в размере 396401,3 тыс. руб.

Эталонная выручка организации превышает необходимую валовую выручку методом экономически необходимых затрат для целей расчета сбытовых надбавок для прочих потребителей. В целях доведения необходимой валовой выручки организации до эталонной выручки в соответствии с Указом Губернатора Кировской области доля эталонной выручки гарантирующего поставщика на 2018 год составляет 0,17 в совокупной величине необходимой валовой выручки гарантирующего поставщика. Таким образом, необходимая валовая выручка организации для целей расчета сбытовых надбавок для прочих потребителей на 2018 год составила 430061,0 тыс. рублей.

Поскольку необходимая валовая выручка для потребителей с максимальной мощностью энергопринимающих устройств менее 670 кВт превышает необходимую валовую выручку для потребителей с максимальной мощностью энергопринимающих устройств не менее 10 МВт более чем в 3 раза, то сбытовые надбавки для потребителей по группам энергопринимающих устройств определены в соответствии с пунктом 32 Методических указаний.

### *Расчет сбытовой надбавки для сетевых организаций*

Расчет сбытовых надбавок для сетевых организаций выполнен в соответствии с разделом V Методических указаний с разбивкой по полугодиям регулируемого периода 2018 года. Сбытовая надбавка в первом полугодии соответствует сбытовой надбавке, действующей во втором полугодии предшествующего периода 2017 года.

Расчет сбытовых надбавок для сетевых организаций представлен в Приложении.

Количество точек поставки определено в размере 1,730 тыс. штук.

Постоянные компоненты эталона определены в размере 14945,4 тыс. руб. Переменные компоненты состоят из расходов на уплату процентов по заемным средствам в размере 18190,7 тыс. руб., расходов на формирование резерва по сомнительным долгам в размере 29709,7 тыс.руб. расчетной предпринимательской прибыли - 24689,0 тыс. руб.

Таким образом, необходимая валовая выручка организация методом эталонной выручки составила 86 854,2 тыс. руб.

Неподконтрольные расходы определены экспертной группой в размере 1109,2 тыс. руб. на основании заявления организации, в том числе затраты на амортизационные отчисления в размере 638,2 тыс. руб., расходы на уплату налогов в размере 471,0 тыс. руб.

Недополученные расходы организации за 2016 год по группе сетевых организаций составили 2186,7 тыс. руб.

Выпадающие расходы на 2018 год, связанные с установлением регулируемых тарифов на электрическую энергию для сетевых организаций в размере 19183,8 руб.

Необходимая валовая выручка методом экономически необходимых затрат определена в размере 119604,5 руб.

По итогам расчетов эталонная необходимая валовая выручка на 2018 год превышает необходимую валовую выручку, рассчитанную методом экономически обоснованных затрат.

Эталонная выручка организации превышает необходимую валовую выручку методом экономически необходимых затрат для целей расчета сбытовых надбавок для сетевых организаций. В целях доведения необходимой валовой выручки организации до эталонной выручки в соответствии с Указом Губернатора Кировской области доля эталонной выручки гарантирующего поставщика на 2018 год составляет 0,17 в совокупной величине необходимой валовой выручки гарантирующего поставщика. Таким образом, необходимая валовая выручка организации для целей расчета сбытовых надбавок для сетевых организаций на 2018 год составила 136474,1 тыс. рублей.

Расчет размера сбытовой надбавки для сетевых организаций для ОАО «ЭнергосбыТ Плюс» на второе полугодие 2018 года представлен в Приложении.

На основании выше изложенного, предлагается установить следующие сбытовые надбавки и доходности продаж для групп (подгрупп) потребителей:

**Сбытовые надбавки гарантирующих поставщиков электрической энергии на территории Кировской области на 2018 год**

№ п/п	Наименование гарантирующего поставщика в субъекте Российской Федерации	Сбытовая надбавка	
		тарифная группа потребителей «население» и приравненные к нему категории потребителей	
		руб./кВт·ч	
		1 полугодие	2 полугодие
1	Открытое акционерное общество «ЭнергосбыТ Плюс»	0,16328	0,29121

Налог на добавленную стоимость взимается сверх указанных величин сбытовых надбавок.

№ п/п	Наименование гарантирующего поставщика в субъекте Российской Федерации	Сбытовая надбавка	
		Тарифная группа потребителей «сетевые организации, покупающие электрическую энергию для компенсации потерь электрической энергии»	
		руб./кВт·ч	
		1 полугодие	2 полугодие
1	Открытое акционерное общество «ЭнергосбыТ Плюс»	0,19285	0,21658

Налог на добавленную стоимость взимается сверх указанных величин сбытовых надбавок.

№ п/п	Наименование гарантирующего поставщика в субъекте Российской Федерации	Сбытовая надбавка	
		Тарифная группа «прочие потребители»*	
		В виде формулы на розничном рынке на территориях, объединенных в ценовые зоны оптового рынка**	
		руб./кВт ч	
		1 полугодие	2 полугодие
1	Открытое акционерное общество «ЭнергосбыТ Плюс»	$СН_{до 150 \text{ кВт}} = 15,38\% * 0,70 * Ц^{(M)}_i$	0,19924
		$СН_{от 150 \text{ до } 670 \text{ кВт}} = 14,13\% * 0,70 * Ц^{(M)}_i$	
		$СН_{от 670 \text{ кВт до } 10 \text{ МВт}} = 9,62\% * 0,70 * Ц^{(M)}_i$	0,12355
		$СН_{не менее 10 \text{ МВт}} = 5,63\% * 0,70 * Ц^{(M)}_i$	0,06641

Налог на добавленную стоимость взимается сверх указанных величин сбытовых надбавок.

№ п/п	Наименование организации в субъекте Российской Федерации	Доходность продаж для группы "прочие потребители", (ДП) <sup>1</sup>			
		подгруппы потребителей с максимальной мощностью энергопринимающих устройств			
		менее 150 кВт	от 150 до 670 кВт	от 670 кВт до 10 МВт	не менее 10 МВт
		проценты	проценты	проценты	проценты

		1 полугодие	1 полугодие	1 полугодие	1 полугодие
1	Открытое акционерное общество «ЭнергосбыТ Плюс»	15,38	14,13	9,62	5,63

№ п/п	Наименование организации в субъекте Российской Федерации	Коэффициент параметров деятельности гарантирующего поставщика, (K <sup>пер</sup> ) <sup>1</sup>
		1 полугодие
1	Открытое акционерное общество «ЭнергосбыТ Плюс»	0,70

Троян Г.В.: Прошу задавать вопросы и высказать замечания.

В прениях выступили: Троян Г.В., Шаклеина А.В. Шешуков В. Н., Трушкова С.А.

Троян Г.В.: Какие есть предложения у членов правления?

Липатников С.Н.: голосует против, так как экспертное заключение не были направлены Ассоциации «НП Совет рынка».

Шаклеина А.В.: Доложила, экспертное заключение с приложениями, решение правления РСТ Кировской области дополнительно направлены Ассоциации «НП Совет рынка».

Представитель УФАС по Кировской области Мищикина И.А. замечаний и возражений не высказала.

Шаклеина А.В. Предлагаю установить сбытовые надбавки.

Троян Г.В.: Предлагаю голосовать.

ГОЛОСОВАЛИ: «ЗА» - 6 членов правления

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

РЕШИЛИ:

1. Установить с 01 января по 31 декабря 2018 года сбытовые надбавки для гарантирующих поставщиков на территории Кировской области с календарной разбивкой согласно приложению.

2. Решение вступает в силу с 01 января 2018 года.

Приложение  
к решению правления  
РСТ Кировской области

**Сбытовые надбавки гарантирующих поставщиков электрической энергии  
на территории Кировской области на 2018 год**

№ п/п	Наименование гарантирующего поставщика в субъекте Российской Федерации	Сбытовая надбавка	
		тарифная группа потребителей «население» и приравненные к нему категории потребителей	
		руб./кВт·ч	
		1 полугодие	2 полугодие
1	2	3	4
1.	Открытое акционерное общество «ЭнергосбыТ Плюс»	0,16328	0,29121
2.	Общество с ограниченной ответственностью «РУСЭНЕРГОСБЫТ»	0,07798	0,35984

Налог на добавленную стоимость взимается сверх указанных величин сбытовых надбавок.

№ п/п	Наименование гарантирующего поставщика в субъекте Российской Федерации	Сбытовая надбавка	
		Тарифная группа потребителей «сетевые организации, покупающие электрическую энергию для компенсации потерь электрической энергии»	
		руб./кВт·ч	
		1 полугодие	2 полугодие
1	2	3	4
1.	Открытое акционерное общество «ЭнергосбыТ Плюс»	0,19285	0,21658
2.	Общество с ограниченной ответственностью «РУСЭНЕРГОСБЫТ»	0,08015	0,08722

Налог на добавленную стоимость взимается сверх указанных величин сбытовых надбавок.

№ п/п	Наименование гарантирующего поставщика в субъекте Российской Федерации	Сбытовая надбавка	
		Тарифная группа «прочие потребители»*	
		В виде формулы на розничном рынке на территориях, объединенных в ценовые зоны оптового рынка**	руб./кВт ч
		1 полугодие	2 полугодие
1	2	3	4
1.	Открытое акционерное общество «ЭнергосбыТ Плюс»	$СН_{до\ 150\ кВт} = 15,38\% * 0,70 * Ц_{j,k}^{э(м)}$	0,19924
		$СН_{от\ 150\ до\ 670\ кВт} = 14,13\% * 0,70 * Ц_{j,k}^{э(м)}$	
		$СН_{от\ 670\ кВт\ до\ 10МВт} = 9,62\% * 0,70 * Ц_{j,k}^{э(м)}$	0,12355
		$СН_{не\ менее\ 10МВт} = 5,63\% * 0,70 * Ц_{j,k}^{э(м)}$	0,06641
2.	Общество с ограниченной ответственностью «РУСЭНЕРГОСБЫТ»	$СН_{до\ 150\ кВт} = 15,01\% * 0,71 * Ц_{j,k}^{э(м)}$	0,26818
		$СН_{от\ 150\ до\ 670\ кВт} = 13,80\% * 0,71 * Ц_{j,k}^{э(м)}$	
		$СН_{от\ 670\ кВт\ до\ 10МВт} = 9,40\% * 0,71 * Ц_{j,k}^{э(м)}$	0,10694
		$СН_{не\ менее\ 10МВт} = 5,45\% * 0,71 * Ц_{j,k}^{э(м)}$	0,08939

Налог на добавленную стоимость взимается сверх указанных величин сбытовых надбавок.

$C_{j,k}^{э(м)}$  j-ый вид цены на электрическую энергию и (или) мощность k-го ГП, руб./кВт·ч или руб./кВт, указанный в п. 16 Методических указаний по расчету сбытовых надбавок гарантирующих поставщиков и размера доходности продаж гарантирующих поставщиков, утвержденных приказом ФСТ России от 30.10.2012 № 703-э (зарегистрировано в Минюсте России 29.11.2012, регистрационный № 25975);

$ДП_{i,k}$  - доходность продаж, определяемая в соответствии с Методическими указаниями по расчету сбытовых надбавок гарантирующих поставщиков и размера доходности продаж гарантирующих поставщиков, утвержденными приказом ФСТ России от 30.10.2012 № 703-э (зарегистрировано в Минюсте России 29.11.2012, регистрационный № 25975), и указанная в отношении i-ых подгрупп группы "прочие потребители" k-го ГП в таблице:

№ п/п	Наименование организации в субъекте Российской Федерации	Доходность продаж для группы "прочие потребители", (ДП) <sup>1</sup>			
		подгруппы потребителей с максимальной мощностью энергопринимающих устройств			
		менее 150 кВт	от 150 до 670 кВт	от 670 кВт до 10 МВт	не менее 10 МВт
		проценты	проценты	проценты	проценты
		1 полугодие	1 полугодие	1 полугодие	1 полугодие
1	2	3	4	5	6
1.	Открытое акционерное общество «ЭнергосбыТ Плюс»	15,38	14,13	9,62	5,63
2.	Общество с ограниченной ответственностью «РУСЭНЕРГОСБЫТ»	15,01	13,80	9,40	5,45

 $K_k^{pec}$ 

- коэффициент параметров деятельности ГП, определяемый в соответствии с Методическими указаниями по расчету сбытовых надбавок гарантирующих поставщиков и размера доходности продаж гарантирующих поставщиков, утвержденными приказом ФСТ России от 30.10.2012 № 703-э (зарегистрировано в Минюсте России 29.11.2012, регистрационный № 25975), и указанный в отношении группы "прочие потребители" k-го ГП в таблице:

№ п/п	Наименование организации в субъекте Российской Федерации	Коэффициент параметров деятельности гарантирующего поставщика, ( $K^{pec}$ ) <sup>1</sup>
		1 полугодие
1	2	3
1.	Открытое акционерное общество «ЭнергосбыТ Плюс»	0,70
2.	Общество с ограниченной ответственностью «РУСЭНЕРГОСБЫТ»	0,71

Примечание:

\* - распределение потребителей группы «прочие потребители» по подгруппам осуществляется исходя из максимальной мощности энергопринимающих устройств, принадлежащих на праве собственности или ином законном основании потребителю и находящихся в единых границах балансовой принадлежности при условии обеспечения электрических связей между указанными энергопринимающими устройствами потребителя через принадлежащие потребителю объекты электросетевого хозяйства.

\*\* - сбытовые надбавки для группы «прочие потребители» устанавливаются в виде формулы как процент от цены на электрическую энергию и (или) мощность ( $\Pi^{(m)}$ ). Указанный выше процент принимается равным произведению доходности продаж подгруппы группы «прочие потребители» и коэффициента, отражающего влияние региональных параметров деятельности Гарантирующего поставщика (ГП) на величину сбытовой надбавки в отношении группы «прочие потребители».

ГП рассчитывает величину сбытовой надбавки по установленной формуле по окончании расчетного периода и включает ее в предельные уровни нерегулируемых цен в порядке, установленном Правилами определения и применения ГП нерегулируемых цен на электрическую энергию (мощность), утвержденными постановлением Правительства Российской Федерации от 29.12.2011 №1179

При этом  $\Pi^{(m)}$ :

- а) для первой ценовой категории - средневзвешенная нерегулируемая цена на электрическую энергию (мощность);
- б) для второй ценовой категории - дифференцированная по зонам суток расчетного периода средневзвешенная нерегулируемая цена на электрическую энергию (мощность) на оптовом рынке;
- в) для третьей и четвертой ценовых категорий:  
дифференцированная по часам расчетного периода нерегулируемая цена на электрическую энергию на оптовом рынке, определяемая по результатам конкурентного отбора на сутки вперед и для балансирования системы;  
средневзвешенная нерегулируемая цена на мощность на оптовом рынке;
- г) для пятой и шестой ценовых категорий:  
дифференцированная по часам расчетного периода нерегулируемая цена на электрическую энергию на оптовом рынке, определяемая по результатам конкурентного отбора ценовых заявок на сутки вперед;  
дифференцированная по часам расчетного периода нерегулируемая цена на электрическую энергию на оптовом рынке, определяемая по результатам конкурентного отбора заявок для балансирования системы в отношении объема превышения фактического потребления над плановым;

дифференцированная по часам расчетного периода нерегулируемая цена на электрическую энергию на оптовом рынке, определяемая по результатам конкурентного отбора заявок для балансирования системы в отношении объема превышения планового потребления над фактическим;

приходящаяся на единицу электрической энергии величина разницы предварительных требований и обязательств, рассчитанных на оптовом рынке по результатам конкурентного отбора ценовых заявок на сутки вперед;

приходящаяся на единицу электрической энергии величина разницы предварительных требований и обязательств, рассчитанных на оптовом рынке по результатам конкурентного отбора заявок для балансирования системы;  
средневзвешенная нерегулируемая цена на мощность на оптовом рынке.

<sup>1</sup> Данные значения указываются в формуле.

***Экспертные заключения, таблицы к ним и иные приложения являются неотъемлемой частью данного протокола.***

ПРЕДСЕДАТЕЛЬСТВУЮЩИЙ:

И.о. руководителя службы \_\_\_\_\_ Г.В. Троян

ЧЛЕНЫ ПРАВЛЕНИЯ:

\_\_\_\_\_ М.И. Зыков \_\_\_\_\_ А.В. Вычегжанин

\_\_\_\_\_ А.В. Шаклеина \_\_\_\_\_ Н.Г. Юдинцева

\_\_\_\_\_ Н.Е. Обухова \_\_\_\_\_ И.А. Мищикина

\_\_\_\_\_ С.Н. Липатников

Секретарь правления \_\_\_\_\_ Т.А. Трегубова