



**РЕГИОНАЛЬНАЯ СЛУЖБА ПО ТАРИФАМ КИРОВСКОЙ ОБЛАСТИ
ПРОТОКОЛ**

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

30.12.2020

№ 44

г. Киров

Председательству Михайлов М.В.
ющий:

Члены правления: Троян Г.В.
Мальков Н.В.
Обухова Н.Е.
Вычегжанин А.В.
Шаклеина А.В.
Мишихина И.А

Отсутствовали: Липатников С.Н. - с правом совещательного голоса
- по вопросам электроэнергетики
представлено письменное мнение

Секретарь: Жуйков Д.А.

Кворум для проведения заседания и принятия решений имеется.

Уполномоченные по делам: Сенникова В.И., Калина Н.В., Муравьева А.С., Шаклеина А.В.

Приглашённые: начальник сектора тарифообразования филиала «Кировэнерго» ПАО «МРСК Центра и Приволжья» Кнутова Марина Сергеевна;
директор ООО «Кировские электрические сети» Ефимов Олег Валерьевич, заместитель директора по экономике ООО «Кировские электрические сети» Обухов Александр Сергеевич;
директор по экономике ОАО «Коммунэнерго» Демакова Светлана Геннадьевна;
ген. директор ОАО «Коммунэнерго» Петренко Григорий Васильевич

Михайлов М.В.: Какие есть предложения у членов правления по повестке дня?

Шаклеина А.В.: Предлагаю включить в повестку следующие вопросы:

1. О внесении изменений в решение правления РСТ Кировской области от 01.12.2020 № 38/1-ээ-2020 «Об индивидуальных тарифах на услуги по передаче электрической энергии по сетям ООО «Кировские электрические сети» на территории Кировской области на долгосрочный период 2020 - 2022 годов». Уполномоченный по делу – Самоделкина Галина Васильевна.

2. О внесении изменений в решение правления РСТ Кировской области от 30.12.2019 № 48/2-ээ-2020 «Об индивидуальных тарифах на услуги по передаче электрической энергии по сетям открытого акционерного общества «Коммунэнерго» на территории Кировской области на долгосрочный период 2020 - 2024 годов». Уполномоченный по делу – Троян Григорий Вячеславович.

3. Об установлении размера платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к сетям газораспределения и (или) стандартизированных тарифных ставок, определяющих ее величину, на 2021 год. Уполномоченный по делу – Сенникова Вера Игоревна.

Обухова Н.Е.: Предлагаю включить в повестку следующий вопрос:

Об установлении тарифов на тепловую энергию, поставляемую потребителям ООО «Теплоснаб», на 2021-2023 годы. Уполномоченный по делу – Калина Наталия Вячеславовна.

Мальков Н.В.: Предлагаю включить в повестку следующие вопросы:

1. Об установлении тарифов на питьевую воду (питьевое водоснабжение) на 2021-2023 годы для ООО «Теплоснаб». Уполномоченный по делу – Муравьева Анна

2. Об установлении тарифов на горячую воду (горячее водоснабжение) на 2021-2023 годы для ООО «Теплоснаб». Уполномоченный по делу – Муравьева Анна Сергеевна.

Троян Г.В.: Предлагаю повестку утвердить.

Михайлов М.В.: Кто за утверждение повестки? Прошу голосовать.

ГОЛОСОВАЛИ: «ЗА» единогласно.

РЕШИЛИ: Повестку дня из 7 вопросов утвердить.

Повестка дня:

1. 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 2021 год. Уполномоченный по делу – Шаклеина Анна Викторовна.

2. Об установлении тарифов на тепловую энергию, поставляемую потребителям ООО «Теплоснаб», на 2021-2023 годы. Уполномоченный по делу – Калина Наталия Вячеславовна.

3. Об установлении тарифов на питьевую воду (питьевое водоснабжение) на 2021-2023 годы для ООО «Теплоснаб». Уполномоченный по делу – Муравьева Анна Сергеевна.

4. Об установлении тарифов на горячую воду (горячее водоснабжение) на 2021-2023 годы для ООО «Теплоснаб». Уполномоченный по делу – Муравьева Анна Сергеевна.

5. Об установлении размера платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к сетям газораспределения и (или) стандартизированных тарифных ставок, определяющих ее величину, на 2021 год. Уполномоченный по делу – Сенникова Вера Игоревна.

6. О внесении изменений в решение правления РСТ Кировской области от 30.12.2019 № 48/2-ээ-2020 «Об индивидуальных тарифах на услуги по передаче электрической энергии по сетям открытого акционерного общества «Коммунэнерго» на территории Кировской области на долгосрочный период 2020 - 2024 годов». Уполномоченный по делу – Троян Григорий Вячеславович.

7. О внесении изменений в решение правления РСТ Кировской области от 01.12.2020 № 38/1-ээ-2020 «Об индивидуальных тарифах на услуги по передаче электрической энергии по сетям ООО «Кировские электрические сети» на территории Кировской области на долгосрочный период 2020 - 2022 годов». Уполномоченный по делу – Самоделкина Галина Васильевна.

1. По первому вопросу повестки дня СЛУШАЛИ:

Калину Наталию Вячеславовну, которая доложила членам правления.

1. Общие сведения об организации, осуществляющей регулирующую деятельность.

2. Общие сведения об организации, осуществляющей регулирующую деятельность.

Наименование организации, осуществляющей регулирующую деятельность: общество с ограниченной ответственностью «Теплоснаб» (Общество).

Основной вид деятельности: производство, передача и распределение пара и горячей воды; кондиционирование воздуха.

Юридический адрес: ул. Тойменка, д. 8Е, корп.1, г. Вятские Поляны, 612960.

Почтовый адрес: ул. Тойменка, д. 8Е, корп.1, г. Вятские Поляны, 612960.

e-mail: info@teplosnabvr.ru.

ИНН/ КПП/ ОГРН 4307020572/ 430701001/ 1204300008296.

Руководитель: Мельников Игорь Анатольевич, 8 (83334) 6-23-52.

Система налогообложения регулируемого периода: общепринятая.

Основание владения имуществом: договор аренды от 12.11.2020 № 01 заключен с МУП «КЭС «Энерго» сроком на 36 месяцев с 12.11.2020.

Тарифы на тепловую энергию устанавливаются впервые.

Заявляемый метод регулирования: метод индексации установленных тарифов.

Метод регулирования, использованный Службой при регулировании тарифов: метод индексации установленных тарифов.

Месторасположение котельных, установленная мощность котельных, заявляемые величины тарифов на регулируемый период:

№ п/п	Расположение котельных	ОКТМО	Установленная мощность котельных, Гкал/ч	Заявляемая величина тарифа, руб./Гкал
	Котельные ул. Гагарина, 12а, ул. Азина, 9			
	Котельная ул. Тойменка, 8е		320,00	
	тепловые сети, расположенные в г. Вятские Поляны		-	
	тепловые сети, расположенные в г. Вятские Поляны от котельной ООО «Малая энергетика»		-	

Актуализированная схема теплоснабжения муниципального образования городского округа города Вятские Поляны утверждена постановлением Администрации города Вятские Поляны Кировской области от 30.04.2020 № 543.

Постановлением администрации города Вятские Поляны Кировской области от 16.12.2020 № 1491 ООО «Теплоснаб» присвоен статус единой теплоснабжающей организации на территории муниципального образования городского округа города Вятские Поляны.

2. Описание нормативно-правовой базы, применяемой для корректировки тарифов.

Экспертиза предложений об установлении тарифов на тепловую энергию на 2021 – 2023 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 2021 год и на плановый период 2022 и 2023 годов, рассчитанным Минэкономразвития России и

одобренным Правительством Российской Федерации в сентябре 2020 года (далее Прогноз СЭР МЭР России).

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

В соответствии с пунктом 22 Основ ценообразования расчетный объем полезного отпуска соответствующего вида продукции (услуг) на расчетный период регулирования, определяется в соответствии со схемой теплоснабжения, а в случае отсутствия такой схемы теплоснабжения - на основании программы комплексного развития систем коммунальной инфраструктуры муниципального образования. При отсутствии схемы теплоснабжения либо программы комплексного развития систем коммунальной инфраструктуры муниципального образования или при отсутствии в указанных документах информации об объемах полезного отпуска тепловой энергии расчетный объем полезного отпуска тепловой энергии определяется органом регулирования в соответствии с Методическими указаниями, с учетом фактического полезного отпуска тепловой энергии за последний отчетный год и динамики полезного отпуска тепловой энергии за последние три года.

3.1. Котельные, расположенные по адресам г. Вятские Поляны ул. Гагарина, 12а, ул. Азина, 9.

Отпуск тепловой энергии осуществляется от 2 котельных. В соответствии с представленным Обществом расчетом объема производства тепловой энергии на 2021 год полезный отпуск тепловой энергии составит 74 897,7 Гкал. Плановый объем полезного отпуска тепловой энергии согласован с администрацией города Вятские Поляны Кировской области.

Актуализированные сведения об объемах полезного отпуска тепловой энергии в схеме теплоснабжения отсутствуют, в связи с чем расчетный объем полезного отпуска тепловой энергии определен экспертной группой в соответствии с требованиями Методических указаний и данных о фактическом полезном отпуске тепловой энергии по данным котельным за предшествующие периоды регулирования в динамике за последние три года.

В результате расчетный объем полезного отпуска тепловой энергии определен экспертами в количестве 77 614,8 Гкал.

В соответствии с п. 31 Основ ценообразования Потери тепловой энергии при передаче по тепловым сетям экспертной группой определены в количестве 15894,91 Гкал с учетом норматива технологических потерь, утвержденного распоряжением министерства энергетики и ЖКХ Кировской области от 26.02.2020 № 27-тп для МУП «КЭС «Энерго».

Количество тепловой энергии на собственные нужды котельных определено экспертами в объеме 1717,9 Гкал в пределах рекомендованных нормативов.

В результате при формировании тарифа на тепловую энергию общий годовой объем производства тепловой энергии учтен экспертами в количестве 95227,5 Гкал.

При расчете долгосрочных тарифов на тепловую энергию, отпускаемую Обществом, на 2022 – 2023 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 (2021 год).

Анализ экономической обоснованности расходов по статьям затрат, прибыли проведен экспертами на первый расчетный период регулирования – 2021 год.

Необходимая валовая выручка на 2022 – 2023 годы определена в соответствии с Методическими указаниями с учетом показателей Прогноза СЭР МЭР России.

Необходимая валовая выручка заявлена Обществом на 2021 год в размере 166 355,0 тыс. руб.

Операционные (подконтрольные) расходы.

Обществом заявлены операционные расходы на 2021 год в размере 56 932,3 тыс. руб.

Расходы по статье «Расходы на сырье и материалы» заявлены Обществом в размере 2 148,5 тыс. руб. (в том числе расходы на реагенты 186,5 тыс. руб.). В качестве обоснования цен и объемов Обществом представлены планы ремонтных работ на 2021-2023 годы, дефектная ведомость № 1, локальные ресурсные сметные расчеты, согласованные главой города МО городского округа Вятские Поляны, расчет расхода соли технической на регенерацию натрий-катионитовых фильтров химводоподготовки на котельной. По результатам анализа представленных Обществом документов расходы на приобретение материалов на 1 первое полугодие 2021 года экспертами определены в размере 1 550,5 тыс. руб., на второе полугодие 2021 года - 1 590,2 тыс. руб.

Расходы по статье «Расходы на ремонт основных средств» Обществом заявлены в размере 4 820,6 тыс. руб., в том числе:

Наименование работ	Стоимость, тыс. руб.
Перемотка электродвигателей 2,2 кВт, 7,5 кВт, 18 кВт	105,4
Ремонт существующей химводоподготовки на котельной по ул. Гагарина, 12а	1 634,7
Ремонт кровли над котельным залом котельной по ул. Азина, 9а	411,2
Ремонт существующей химводоподготовки на котельной по ул. Азина, 9а	553,7
Гидравлические испытания (ГИ): подземный газопровод среднего давления Ø108мм ; надземный газопровод низкого давления Ø219мм на котельной по ул. Азина, 9а	11,7
Гидравлические испытания (ГИ): подземный газопровод среднего давления Ø219мм, ;надземный газопровод среднего давления Ø219мм; внутренний газопровод Ø 15мм, Ø 20мм, Ø 32мм, Ø 57мм,	11,7
Гидравлические испытания(ГИ): режимно-наладочные испытания водогрейного котла КВГМ-10 рег. № 150180 на котельной по ул. Гагарина, 12а	41,7
Гидравлические испытания(ГИ): режимно-наладочные испытания водогрейного котла КВГМ-10 рег. № 150181 на котельной по ул. Гагарина, 12а	41,7
Гидравлические испытания(ГИ): режимно-наладочные испытания водогрейного котла КВГМ-10 рег. № 150182 на котельной по ул. Гагарина, 12а	41,7
Ремонт теплотрассы Ø 108мм от ТК 296 до ул. Азина от котельной по ул. Азина, 9а	546,8
Ремонт теплотрассы по ул. Некрасова от ТК 65 до ТК 64	392,7
Ремонт теплотрассы по ул. Мира Ø 108 мм от ТК № 42 до ТК № 4 от котельной по ул. Гагарина, 12а	607,7
Ремонт асфальтобетонных покрытий дорог, тротуаров и проездов, нарушенных при проведении ремонтных работ на тепловых сетях от котельных по ул. Гагарина, 12а и ул. Азина, 9а	326,9
Замена аварийного насоса в котельной по ул. Азина, 9а	93,1
Итого:	4 820,6

В качестве обоснования Обществом представлены планы ремонтных работ на 2021-2023 годы, дефектная ведомость № 1, локальные ресурсные сметные расчеты, согласованные главой города МО городского округа Вятские Поляны.

По результатам анализа представленных Обществом документов расходы на ремонт основных средств с учетом распределения на 3 периода составят на 1 полугодие 2021 года в размере 1 209,1 тыс. руб., на 2 полугодие 2021 года 1 240,1 тыс. руб.

Заявленные Обществом расходы на ремонт существующей химводоподготовки на котельной по ул. Гагарина, 12а в размере 1 634,7 тыс. руб., ремонт существующей химводоподготовки на котельной по ул. Азина, 9а в размере 553,7 тыс. руб. носят инвестиционный характер и подлежат исключению из состава операционных расходов в полном объеме в связи с отсутствием утвержденной в установленном порядке инвестиционной программы (пункт 33 Правил регулирования цен (тарифов) в сфере теплоснабжения, утвержденных постановлением Правительства РФ от 22.10.2012 № 1075).

Расходы по статье «Оплата труда» Обществом заявлены в размере 44 137,0 тыс. руб., в том числе на оплату труда основного производственного персонала – 28 741,8 тыс. руб. Фонд оплаты труда основного персонала рассчитан Обществом исходя из численности 77,2 единицы и среднемесячной заработной платы одного работающего

31 034,3 руб. По результатам анализа представленных Обществом документов общие расходы по статье «Оплата труда» определены экспертами на 2021 год в размере 33 670,4 тыс. руб., в том числе оплата труда основного производственного персонала – 23 642,3 тыс. руб. с учетом требований п. 42 Основ ценообразования, исходя из нормативной численности производственного персонала, руководителей, специалистов и служащих. Расчет численности основного производственного персонала выполнен экспертной группой в соответствии с Рекомендациями по нормированию труда работников энергетического хозяйства, утвержденными Приказом Госстроя России от 22.03.1999 № 65. Расходы на оплату труда основного персонала определены экспертами, исходя из нормативной численности 72,1 единицы и среднемесячной заработной платы одного работающего 27 339,2 руб. Размер среднемесячной заработной платы одного работника определен экспертами исходя из ставки первого разряда в размере 11154,0 руб., установленной с 01.01.2021 года в соответствии с отраслевым тарифным соглашением в жилищно-коммунальном хозяйстве Кировской области, с учетом коэффициента особенности работ 1,4, выплат связанных с режимом работы, ежемесячного вознаграждения за выслугу лет (14,6%) согласно предложению Общества, а также с учетом текущего премирования. Кроме того, экспертной группой уточнен средний разряд оплаты труда и тарифный коэффициент соответствующего разряда по оплате труда (тарифные коэффициенты определены экспертами в соответствии с отраслевым тарифным соглашением).

Средства на оплату труда цехового и административно-управленческого персонала определены экспертной группой на 2021 год в размере 10 028,1 тыс. руб., в том числе цехового персонала – 4 286,6 тыс. руб., административно-управленческого персонала – 5 741,50 с учетом требований п. 42 Основ ценообразования, исходя из нормативной численности руководителей, специалистов и служащих (16,16 единицы). Размер среднемесячной заработной платы одного работника определен исходя из ставки первого разряда в размере 11154,0 руб., установленной с 01.01.2021 года отраслевым тарифным соглашением в жилищно-коммунальном хозяйстве Кировской области, с учетом коэффициента особенности работ 1,4, ежемесячного вознаграждения за выслугу лет (14,6%) согласно Предложению Общества, а также с учетом текущего премирования (тарифные коэффициенты определены экспертами в соответствии с отраслевым тарифным соглашением). Нормативная численность административно-управленческого персонала определена экспертной группой в соответствии с Рекомендациями по нормированию труда работников энергетического хозяйства, часть 2, утвержденные Приказом Госстроя России от 12.10.99 № 74). Средняя заработная плата в целом по котельным сложилась в размере 31 804,9 руб.

Расходы по статье «Расходы на выполнение работ и услуг производственного характера, выполняемых по договорам со сторонними организациями или индивидуальными предпринимателями» Обществом заявлены в размере 914,2 тыс. руб. и включают расходы:

Наименование работ	Стоимость, тыс. руб.	
	Предложение ООО «Теплоснаб»	Расчет РСТ
Проверка приборов КИПиА на котельной по ул. Гагарина	47,1	47,1
Проверка приборов КИПиА на котельных по ул. Азина	24,9	24,9
Проверка сопротивления заземляющих устройств, наличия цепи между заземлителями, сопротивления изоляции на котельных по ул. Гагарина и по ул. Азина	23,1	23,1
Проверка диэлектрического инструмента на котельных по ул. Гагарина и по ул. Азина	12,5	12,3
Проверка диэлектрических перчаток на котельных по ул. Гагарина и по ул. Азина	4,1	4,1
Экспертиза промышленной безопасности (ЭПБ): подземный газопровод среднего	35,0	12,0

давления Ø108мм; надземный газопровод низкого давления Ø219мм на котельной по ул. Азина, 9а		
Экспертиза промышленной безопасности (ЭПБ): Дымовая труба, 22м на котельной по ул. Азина, 9а	26,7	5,6
Экспертиза промышленной безопасности (ЭПБ): подземный газопровод среднего давления Ø219мм, ;надземный газопровод среднего давления Ø219мм; внутренний газопровод Ø 15мм, Ø 20мм, Ø 32мм, Ø 57мм, Ø 40мм, Ø 100мм, Ø 150мм, Ø 200мм на котельной по ул. Гагарина, 12а	35,0	12,0
Экспертиза промышленной безопасности (ЭПБ): Дымовая труба, 42м на котельной по ул. Гагарина, 12а	40,8	8,4
Экспертиза промышленной безопасности (ЭПБ (наружный, внутренний осмотр)): подземный газопровод среднего давления Ø108мм; надземный газопровод низкого давления Ø219мм на котельной по ул. Азина, 9а	11,7	4,0
Экспертиза промышленной безопасности (ЭПБ (наружный, внутренний осмотр)): подземный газопровод среднего давления Ø219мм; надземный газопровод среднего давления Ø219мм; внутренний газопровод Ø 15мм, Ø 20мм, Ø 32мм, Ø 57мм, Ø 40мм, Ø 100мм, Ø 150мм, Ø 200мм на котельной по ул. Гагарина, 12а	11,7	4,0
Экспертиза промышленной безопасности (ЭПБ): татировка подземных емкостей, V =100м ³ , ст. № 1,№2,№3 на котельной по ул. Гагарина, 12а	177,5	59,2
Экспертиза промышленной безопасности (ЭПБ): Разработка ПЛАН на опасных производственных объектах - в группах резервуаров и сливо-наливных устройств, мазутных хозяйственных котельных по ул. Гагарина, 12а, ул. Азина, 9а	29,2	42,0
Экспертиза промышленной безопасности (ЭПБ): Разработка плана мероприятий по локализации и ликвидации последствий аварий на ОПО - группа резервуаров и сливо-наливных устройств на котельной по ул. Азина, 9а	35,0	35,0
Экспертиза промышленной безопасности (ЭПБ): Разработка плана мероприятий по локализации и ликвидации последствий аварий на ОПО - группа резервуаров и сливо-наливных устройств	30,0	36,0
Промышленная безопасность: Страхование ОПО - 10000 руб., Аттестация в Ростехнадзоре - 30000 руб., Проверка знаний в Ростехнадзоре - 20000 руб., Подписка журнала «Промышленная безопасность»-13000 руб., Повышение квалификации -50000 руб.	102,5	0
Противопожарные мероприятия: Ежемесячное техническое обслуживание АУПС бытовых помещений котельных по ул. Гагарина и по ул. Азина	40,0	48,0
Противопожарные мероприятия: Переаттестация и перезарядка огнетушителей на котельных по ул. Гагарина и по ул. Азина	5,8	5,8
Противопожарные мероприятия: Испытание внутренних пожарных кранов на котельных по ул. Гагарина и по ул. Азина	7,5	7,5
Противопожарные мероприятия: Взаимодействие по устранению аварийных ситуаций при разливе мазута с организацией по ликвидации аварий	80,0	80,0
Противопожарные мероприятия: Обучение и аттестация руководителей и работников по пожарной безопасности	3,0	
Газпром Газораспределение Киров - техобслуживание на котельной по ул. Азина	20,2	23,1
Газпром Газораспределение Киров - техобслуживание на котельной по ул. Гагарина	24,6	28,1
Ежемесячное техническое обслуживание КИПиА котлов на котельной по ул. Азина	81,9	85,8
Противопожарные мероприятия: Обучение и аттестация руководителей и работников по пожарной безопасности	4,5	4,5
Итого:	914,2	608,0

В обоснование Обществом дополнительно представлены договоры на техническое обслуживание котельных, договоры на плановое техническое обслуживание установок пожарной сигнализации, договоры на оказание услуг по проведению экспертизы промышленной безопасности, режимно-наладочных испытаний, технической диагностики оборудования котельных.

По результатам анализа представленных Обществом документов с учетом периодичности выполнения работ расходы по статье «Расходы на выполнение работ и услуг производственного характера, выполняемых по договорам со сторонними организациями или индивидуальными предпринимателями» экспертами определены на 1 полугодие 2021 года в размере в размере 608,0 тыс. руб., на 2 полугодие 2021 года - 623,6 тыс. руб.

Расходы по статье «Расходы на оплату иных работ и услуг, выполняемых по договорам с организациями, включая расходы на оплату услуг связи, вневедомственной

охраны, коммунальных услуг, юридических, информационных, аудиторских и консультационных услуг» заявлены Обществом в размере 4 556,6 тыс. руб., в том числе:

- цеховые расходы в размере 2095,6 тыс. руб.: расходы на охрану труда, химреактивы, расходы на инструмент, спецоценка охраны труда, анализ воздушной среды, обращение с ТКО, медицинские осмотры, сотовая связь, использование личного транспорта возмещение ГСМ, заправка картриджей и другие расходы;

- общехозяйственные расходы в размере 2461,0 тыс. руб.: канцелярские расходы, расходы на служебные командировки, расходы на охрану труда, почтовые расходы, расходы на приобретение лицензионных программных продуктов и оргтехники, услуги интернет, услуги связи, оценка условий труда, дератизация, дезинсекция, возмещение ГСМ, аудит годовой бухгалтерской отчетности и прочие расходы.

По результатам анализа представленных Обществом документов с учетом распределения затрат по видам деятельности в соответствии с учетной политикой Общества расходы по данной статье экспертами определены на 1 полугодие 2021 года в размере 1 987,1 тыс. руб., на 2 полугодие 2021 года - 2 038,0 тыс. руб. Расходы на приобретение оргтехники и лицензионных программ учтены экспертами с учетом распределения данных расходов на долгосрочный период. Расходы на служебные командировки, расходы на обучение и аттестацию, расходы, связанные с оценкой условий труда, расходы на аудит годовой бухгалтерской отчетности и прочие расходы признаны экспертами экономически необоснованными, и исключены на основании пункта 33 Правил регулирования цен (тарифов) в сфере теплоснабжения, утвержденных постановлением Правительства РФ от 22.10.2012 № 1075, так как экономическая обоснованность включения данных расходов в необходимую валовую выручку Общества не подтверждена.

Расходы на служебные командировки в размере 226,9 тыс. руб., расходы на обучение персонала 128,4 признаны экспертами экономически необоснованными, и исключены на основании пункта 33 Правил регулирования цен (тарифов) в сфере теплоснабжения, утвержденных постановлением Правительства РФ от 22.10.2012 № 1075, так как экономическая обоснованность включения данных расходов в необходимую валовую выручку Общества не подтверждена.

В результате, базовый уровень операционных расходов определен экспертами на 1 полугодие 2021 год в размере 39 025,1 тыс. руб., на 2 полугодие 2021 года – 39 162,4 тыс. руб.

Неподконтрольные расходы.

Расходы на оплату услуг, оказываемых организациями, осуществляющими регулируемую деятельность, включают расходы на водоотведение. Прием сточных вод осуществляет ООО «Водоотведение». Расходы на водоотведение заявлены Обществом в размере 58,2 тыс. руб. По результатам анализа представленных Обществом документов расходы на водоотведение определены экспертами на 1 полугодие 2021 года в размере 58,2 тыс. руб., на 2 полугодие 2021 года – 60,5 тыс. руб. исходя из тарифов на водоотведение, установленных на 2021 год для ООО «Водоотведение». Объем стоков на 2021 год экспертами определен в количестве 1120,0 м³ в соответствии с представленным Обществом расчетом расходов воды/водоотведения на технологические и хозяйственные нужды ООО «Теплоснаб».

Расходы по статье «Арендная плата, концессионная плата» заявлены Обществом в размере 401,2 тыс. руб. Экономически обоснованный уровень арендной платы определен экспертами в размере 401,2 тыс. руб. с учетом положений пункта 45 основ ценообразования в пределах суммы амортизационных отчислений по арендуемому имуществу на основании дополнительно представленной Обществом информации о величине амортизационных отчислений арендодателя.

Плата за выбросы и сбросы загрязняющих веществ в окружающую среду, размещение отходов и другие виды негативного воздействия на окружающую среду в пределах

установленных нормативов и (или) лимитов в размере 3,4 тыс. руб. на основании представленной Обществом декларации о плате за негативное воздействие на окружающую среду за 2020 год.

Отчисления на социальные нужды на 2021 год определены экспертами в размере 10 168,5 тыс. руб. исходя из величины расходов на оплату труда и процента отчислений на социальные нужды (30,2%). Основание: глава 34 НК РФ, Федеральный закон от 01.04.2020 № 102-ФЗ, уведомление фонда социального страхования.

В результате неподконтрольные расходы на 1 полугодие 2021 года определены экспертами в размере 10 631,3 тыс. руб., на 2 полугодие 2021 года – 10 633,7 тыс. руб.

Расходы на приобретение энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя.

Расходы на приобретение энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя экспертами рассчитаны на каждый год долгосрочного периода регулирования в соответствии с пунктами 26, 27 Методических указаний.

Расходы на топливо заявлены Обществом в размере 65964,2 тыс. руб. В соответствии с п. 31 Основ ценообразования удельный расход условного топлива на отпущенную тепловую энергию определен экспертами 159,3 кг.у.т./Гкал с учетом норматива удельного расхода топлива при производстве тепловой энергии, утвержденного распоряжением министерства энергетики и ЖКХ Кировской области от 30.12.2019 № 49-ур для МУП «КЭС «Энерго». Цена на газ с 01.01.2021 года с транспортировкой по газораспределительным сетям и ПССУ определена экспертами исходя из прогнозной цены на 2021 год без учета НДС (III группа потребителей – 5081,5 руб./тыс. куб. м., IV группа потребителей – 5421,2 руб./тыс. куб. м.). В результате расходы на топливо определены экспертной группой на 1 полугодие 2021 года в размере 67 880,1 тыс. руб. на 2 полугодие 2021 года в размере 69 916,5 тыс. руб.

Расходы на электрическую энергию заявлены Обществом в размере 16 011,5 тыс. руб. По результатам анализа представленных Обществом документов расходы на электрическую энергию определены экспертами на 1 полугодие 2021 года в размере 17 447,2 тыс. руб. исходя из прогнозных нерегулируемых цен на электрическую энергию для среднего напряжения второго уровня в размере 6,23 руб./кВт.ч. и низкого уровня напряжения 7,88 руб./кВт.ч. (без учета НДС) с 01.01.2021 год. На 2 полугодие 2021 года определены в размере 18 005,5 тыс. руб. исходя из прогнозных нерегулируемых цен на электрическую энергию для среднего напряжения второго уровня в размере 6,43 руб./кВт.ч. и низкого уровня напряжения 8,14 руб./кВт.ч. (без учета НДС) с 01.07.2021 год. Годовой расход электроэнергии определен экспертами в количестве 2 789,2 тыс. кВтч исходя из мощности фактически работающего оборудования.

Расходы по статье «Расходы на холодную воду» заявлены Обществом в размере 922,2 тыс. руб. Поставщиком воды является ООО «Водоканал». Расходы по данной статье экспертами определены на 1 полугодие 2021 года в размере 701,3 тыс. руб., на 2 полугодие 2021 года – 731,0 тыс. руб. исходя из тарифов на питьевую воду (питьевое водоснабжение), установленных для ООО «Водоканал» на 2021 год. Объем воды определен экспертами в количестве 22045,0 м³ в соответствии с представленным Обществом расчетом расходов воды/водоотведения на технологические и хозяйственные нужды ООО «Теплоснаб».

Обществом заявлены расходы по статье «Расходы, связанные с созданием нормативных запасов топлива, включая расходы по обслуживанию заемных средств, привлекаемых для этих целей» в размере 7 961,4 тыс. руб. Поскольку Обществом не представлен норматив запасов топлива для котельных ООО «Теплоснаб» расходы по данной статье признаны экспертами экономически необоснованными, и исключены на основании пункта 33 Правил регулирования цен (тарифов) в сфере теплоснабжения, утвержденных постановлением Правительства РФ от 22.10.2012 № 1075, так как экономическая обоснованность включения данных расходов в необходимую валовую выручку Общества не подтверждена.

В результате «Расходы на приобретение энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя» определены экспертами на 1 полугодие 2021 года в размере 86 028,6 тыс. руб., на 2 полугодие 2021 года – 88 653,0 тыс. руб.

Расходы из прибыли.

В соответствии с пунктом 48(1) Основ ценообразования расчетная предпринимательская прибыль определена в размере 5,0 процентов от расходов, включенных в необходимую валовую выручку на очередной период регулирования, указанных в подпунктах 2 – 8 пункта 33 Основ ценообразования, за исключением расходов на приобретение тепловой энергии (теплоносителя) и услуг по передаче тепловой энергии (теплоносителя).

В результате величина необходимой валовой выручки для расчета тарифов на 1 полугодие 2021 года определена экспертной группой исходя из годовых показателей деятельности в размере 139 075,2 тыс. руб., на 2 полугодие 2021 года в размере 141 875,7 тыс. руб.

3.2. Котельная, расположенная по адресу г. Вятские Поляны ул. Тойменка, 8е.

Отпуск тепловой энергии осуществляется от 1 котельной. В соответствии с представленным Обществом расчетом объема производства тепловой энергии на 2021 год полезный отпуск тепловой энергии составит 90948,8 Гкал. Плановый объем полезного отпуска тепловой энергии согласован с администрацией города Вятские Поляны Кировской области.

Актуализированные сведения об объемах полезного отпуска тепловой энергии в схеме теплоснабжения отсутствуют, в связи с чем расчетный объем полезного отпуска тепловой энергии определен экспертной группой в соответствии с требованиями Методических указаний и данных о фактическом полезном отпуске тепловой энергии по данной котельной за предшествующие периоды регулирования в динамике за последние три года.

В результате расчетный объем полезного отпуска тепловой энергии на 2021 год определен экспертами в количестве 94 631,7 Гкал.

В соответствии с п. 31 Основ ценообразования Потери тепловой энергии при передаче по тепловым сетям экспертной группой определены в количестве 25919,352 Гкал с учетом норматива технологических потерь, утвержденного распоряжением министерства энергетики и ЖКХ Кировской области от 26.02.2020 № 27-тп для МУП «КЭС «Энерго».

Количество тепловой энергии на собственные нужды котельной определено экспертами в объеме 19 195,0 Гкал в пределах рекомендованных нормативов.

В результате при формировании тарифа на тепловую энергию общий годовой объем производства тепловой энергии учтен экспертами в количестве 139 746,1 Гкал.

При расчете долгосрочных тарифов на тепловую энергию, отпускаемую Обществом, на 2022 – 2023 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 (2021 год).

Анализ экономической обоснованности расходов по статьям затрат, прибыли проведен экспертами на первый расчетный период регулирования – 2021 год.

Необходимая валовая выручка на 2022 – 2023 годы определена в соответствии с Методическими указаниями с учетом показателей Прогноза СЭР МЭР России.

Необходимая валовая выручка заявлена Обществом на 2021 год в размере 258 686,3 тыс. руб.

Операционные (подконтрольные) расходы.

Обществом заявлены операционные расходы на 2021 год в размере 85 644,9 тыс. руб.

Расходы по статье «Расходы на сырье и материалы» заявлены Обществом в размере 5 066,6 тыс. руб. (в том числе расходы на реагенты 1 846,2 тыс. руб.). В качестве обоснования цен и объемов Обществом представлены планы ремонтных работ на 2021-2023 годы, дефектная ведомость № 1, локальные ресурсные сметные расчеты, согласованные главой города МО городского округа Вятские Поляны, расчет расхода соли технической на регенерацию натрий-катионитовых фильтров химводоподготовки на котельной. По результатам анализа представленных Обществом документов расходы на приобретение материалов на 1 первое полугодие 2021 года экспертами определены в размере 4 684,6 тыс. руб., на второе полугодие 2021 года - 4 804,7 тыс. руб.

Расходы по статье «Расходы на ремонт основных средств» Обществом заявлены в размере 12 220,0 тыс. руб., в том числе:

Наименование работ	Стоимость, тыс. руб.	
	Предложение ООО «Теплоснаб»	Расчет РСТ
Ремонт ливневой канализации использующейся в технологии выработки пара и водоподготовки	4 486,1	0
Гидравлические испытания (ГИ):Паропровод IV категории рег. 33	8,3	8,00
Гидравлические испытания (ГИ):Паропровод IV категории рег. 34	8,3	8,00
Гидравлические испытания (ГИ):Паропровод от котлов РОУ рег. 17026	8,3	8,00
Гидравлические испытания (ГИ):Трубопровод от водогрейного котла № 5 рег. 17026	8,3	8,00
Гидравлические испытания (ГИ):Всасывающий трубопровод от РВС № 3 и № 4 до насосной станции мазутного хозяйства	8,3	8,00
Гидравлические испытания (ГИ):Перекачивающий трубопровод от приемной емкости до РВС №1, №2, №3, №4 мазутного хозяйства	8,3	8,00
Гидравлические испытания (ГИ): Трубопровод рециркуляции от насосной станции до РВС №1 и №2 мазутного хозяйства	8,3	8,00
Гидравлические испытания (ГИ):Напорный трубопровод №1 от насосной станции до котельной мазутного хозяйства	8,3	8,00
Гидравлические испытания (ГИ): Напорный трубопровод № 2 от насосной станции до котельной мазутного хозяйства	8,3	8,00
Гидравлические испытания (ГИ): Обратный трубопровод №1 от котельной до насосной станции мазутного хозяйства	8,3	8,00
Гидравлические испытания (ГИ): Обратный трубопровод № 2 от котельной до насосной станции мазутного хозяйства	8,3	8,00
Гидравлические испытания (ГИ): подземный газопровод высокого давления Ø 426мм; надземный газопровод высокого давления Ø 219мм, Ø 426мм, Ø 57мм; внутренний газопровод Ø18мм,	15,8	16,00
Гидравлические испытания (ГИ): сепаратор непрерывной продувки рег. 160428	8,3	8,00
Гидравлические испытания (ГИ): сепаратор непрерывной продувки рег. 160429	8,3	8,00
Гидравлические испытания (ГИ): ПСВ рег. 160427	8,3	8,00
Гидравлические испытания (ГИ): Трубопровод 426x9мм IV категории рег. 17025	8,3	8,00
Гидравлические испытания (ГИ):Всасывающий трубопровод от РВС № 1 и № 2 до насосной станции мазутного хозяйства	8,3	8,00
Перемотка электродвигателей 75 кВт, 30 кВт	164,0	122,8
Ремонт магистральной сети теплоснабжения дм. 219 мм от ТК №145 по ул. Ленина, 141 до ТК №135 по ул. Ленина, 168а	1 621,7	1 572,3
Ремонт асфальтобетонных покрытий дорог, тротуаров и проездов, нарушенных при проведении работ на тепловых сетях от котельной по ул. Тойменка, 8е	397,35	0

Ремонт кровли насосной станции "Перекачка" расположенной по адресу: Кировская область, г. Вятские Поляны, ул. Ленина, 135	98,5	98,52
Течеискатель Primaer Eureka 3 система поиска утечек в трубопроводах (приобретение прибора)	719,17	0
Ремонт участков магистральной сети теплоснабжения от ТК-241 по ул. Урицкого до ЦТП "Перекачка"	3 715,9	3 602,9
Ремонт кровли ЦТП расположенного по адресу: Кировская область, г. Вятские Поляны, ул. Крупская, 1	178,489	178,49
Ремонт системы отопления и горячего водоснабжения ж/домов подключенных к тепловому узлу в МКД по ул. Ленина, 168а	689,65	0
Итого:	12 220,025	5 719,0

По результатам анализа представленных Обществом документов расходы на ремонт основных средств определены экспертами на 1 полугодие 2021 года в размере 5 719,0 тыс. руб. на 2 полугодие 2021 года 5 865,7 тыс. руб. с учетом распределения на долгосрочный период (3 периода) составят на 1 полугодие 2021 года в размере 2 084,2 тыс. руб., на 2 полугодие 2021 года 2 137,7 тыс. руб.

Заявленные Обществом расходы на Ремонт ливневой канализации использующейся в технологии выработки пара и водоподготовки в размере 4 486,1 тыс. руб., ремонт асфальтобетонных покрытий дорог, тротуаров и проездов, нарушенных при проведении работ на тепловых сетях от котельной по ул. Тойменка, 8е в размере 397,35 тыс. руб. и ремонт системы отопления и горячего водоснабжения ж/домов подключенных к тепловому узлу в МКД по ул. Ленина, 168а в размере 689,6 тыс. руб. носят инвестиционный характер и подлежат исключению из состава операционных расходов в полном объеме в связи с отсутствием утвержденной в установленном порядке инвестиционной программы (пункт 33 Правил регулирования цен (тарифов) в сфере теплоснабжения, утвержденных постановлением Правительства РФ от 22.10.2012 № 1075).

Расходы по статье «Оплата труда» Обществом заявлены в размере 56 830,6 тыс. руб., в том числе на оплату труда основного производственного персонала – 32 478,6 тыс. руб. Фонд оплаты труда основного персонала рассчитан Обществом исходя из численности 86,5 единиц и среднемесячной заработной платы одного работающего 31 296,6 руб. По результатам анализа представленных Обществом документов общие расходы по статье «Оплата труда» определены экспертами на 2021 год в размере 42 274,7 тыс. руб., в том числе оплата труда основного производственного персонала – 25 471,4 тыс. руб. с учетом требований п. 42 Основ ценообразования, исходя из нормативной численности производственного персонала, руководителей, специалистов и служащих. Расчет численности основного производственного персонала выполнен экспертной группой в соответствии с Рекомендациями по нормированию труда работников энергетического хозяйства, утвержденными Приказом Госстроя России от 22.03.1999 № 65. Расходы на оплату труда основного персонала определены экспертами, исходя из нормативной численности 76,1 единицы и среднемесячной заработной платы одного работающего 27 895,5 руб. Размер среднемесячной заработной платы одного работника определен экспертами исходя из ставки первого разряда в размере 11154,0 руб., установленной с 01.01.2021 года в соответствии с отраслевым тарифным соглашением в жилищно-коммунальном хозяйстве Кировской области, с учетом коэффициента особенности работ 1,4, выплат связанных с режимом работы, ежемесячного вознаграждения за выслугу лет (14,6%) согласно предложению Общества, а также с учетом текущего премирования. Кроме того, экспертной группой уточнен средний разряд оплаты труда и тарифный коэффициент соответствующего разряда по оплате труда (тарифные коэффициенты определены экспертами в соответствии с отраслевым тарифным соглашением).

Средства на оплату труда цехового и административно-управленческого персонала определены экспертной группой на 2021 год в размере 16 803,3 тыс. руб., в том числе цехового персонала – 6 402,00 тыс. руб., административно-управленческого персонала – 10

401,3 тыс. руб. с учетом требований п. 42 Основ ценообразования, исходя из нормативной численности руководителей, специалистов и служащих (31,06 единицы). Размер среднемесячной заработной платы одного работника определен из ставки первого разряда в размере 11154,0 руб., установленной с 01.01.2021 года отраслевым тарифным соглашением в жилищно-коммунальном хозяйстве Кировской области с учетом коэффициента особенности работ 1,4, выплат связанных с режимом работы, ежемесячного вознаграждения за выслугу лет (14,6%) согласно предложению Общества, а также с учетом текущего премирования (тарифные коэффициенты определены экспертами в соответствии с отраслевым тарифным соглашением). Нормативная численность административно-управленческого персонала определена экспертной группой в соответствии с Рекомендациями по нормированию труда работников энергетического хозяйства, часть 2, утвержденные Приказом Госстроя России от 12.10.99 № 74). Средняя заработная плата в целом по котельной сложилась в размере 32 876,7 руб.

Расходы по статье «Расходы на выполнение работ и услуг производственного характера, выполняемых по договорам со сторонними организациями или индивидуальными предпринимателями» Обществом заявлены в размере 4 490,5 тыс. руб. и включают расходы:

Наименование работ	Стоимость, тыс. руб.	
	Предложение ООО «Теплоснаб»	Расчет РСТ
Поверка приборов КИПиА	99,9	99,9
Проверка сопротивления заземляющих устройств, наличия цепи между заземлителями, сопротивления изоляции	32,1	32,1
Проверка диэлектрического инструмента	16,9	16,9
Проверка диэлектрических перчаток	4,1	4,1
Экспертиза промышленной безопасности (ЭПБ): Паропровод IV категории рег. 33	23,3	24,0
Экспертиза промышленной безопасности (ЭПБ): Паропровод IV категории рег. 34	23,3	24,0
Экспертиза промышленной безопасности (ЭПБ): Паропровод от котлов РОУ рег. 17026	23,3	24,0
Экспертиза промышленной безопасности (ЭПБ): Трубопровод от водогрейного котла № 5 рег. 17026	23,3	24,0
Экспертиза промышленной безопасности (ЭПБ): Трубопровод 426x9мм IV категории рег. 17025	23,3	24,0
Экспертиза промышленной безопасности (ЭПБ): Всасывающий трубопровод от РВС № 3 и № 4 до насосной станции мазутного хозяйства	24,2	28,0
Экспертиза промышленной безопасности (ЭПБ): Всасывающий трубопровод от РВС № 1 и № 2 до насосной станции мазутного хозяйства	24,2	28,0
Экспертиза промышленной безопасности (ЭПБ): Перекачивающий трубопровод от приемной емкости до РВС № 1, № 2, № 3, № 4 мазутного хозяйства	25,8	30,0
Экспертиза промышленной безопасности (ЭПБ): Трубопровод рециркуляции от насосной станции до РВС № 1 и № 2 мазутного хозяйства	25,8	30,0
Экспертиза промышленной безопасности (ЭПБ): Напорный трубопровод №1 от насосной станции до котельной мазутного хозяйства	23,3	28,0
Экспертиза промышленной безопасности (ЭПБ): Напорный трубопровод №2 от насосной станции до котельной мазутного хозяйства	25,0	28,0
Экспертиза промышленной безопасности (ЭПБ): Обратный трубопровод №1 от котельной до насосной станции мазутного хозяйства	25,0	28,0
Экспертиза промышленной безопасности (ЭПБ): Обратный трубопровод №2 от котельной до насосной станции мазутного хозяйства	25,0	28,0

Экспертиза промышленной безопасности (ЭПБ): подземный газопровод высокого давления Ø 426 мм; надземный газопровод высокого давления Ø 219 мм, Ø 426 мм, Ø 57 мм; внутренний газопровод Ø 18мм, Ø25 мм, Ø32 мм, Ø38мм, Ø57 мм, Ø159 мм, Ø 219 мм, Ø325мм, Ø429 мм,	56,7	64,0
Экспертиза промышленной безопасности (ЭПБ): сепаратор непрерывной продувки рег. 160428	16,7	18,0
Экспертиза промышленной безопасности (ЭПБ): сепаратор непрерывной продувки рег. 160429	16,7	18,0
Экспертиза промышленной безопасности (ЭПБ): ПСВ рег. 160427	21,7	24,0
Экспертиза промышленной безопасности (ЭПБ): Дымовая труба из стеклопластика, 70м	60,8	70,0
Экспертиза промышленной безопасности (ЭПБ): Емкость №3 РВС-5000	54,2	60,0
Экспертиза промышленной безопасности (ЭПБ): Емкость №4 РВС-5000	54,2	60,0
Экспертиза промышленной безопасности (ЭПБ (наружный, внутренний осмотр)): Паропровод IV категории рег. 3	8,3	8,0
Экспертиза промышленной безопасности (ЭПБ (наружный, внутренний осмотр)): Паропровод IV категории рег. 34	8,3	8,0
Экспертиза промышленной безопасности (ЭПБ (наружный, внутренний осмотр)): Паропровод от котлов до РОУ рег. 17026	8,3	8,0
Экспертиза промышленной безопасности (ЭПБ (наружный, внутренний осмотр)): Трубопровод от водогрейного котла № 5 рег. 17026	8,3	8,0
Экспертиза промышленной безопасности (ЭПБ (наружный, внутренний осмотр)): Трубопровод 426х9мм IV категории рег. 17025	8,3	8,0
Экспертиза промышленной безопасности (ЭПБ (наружный, внутренний осмотр)): Всасывающий трубопровод от РВС № 3 и № 4 до насосной станции мазутного хозяйства	8,3	8,0
Экспертиза промышленной безопасности (ЭПБ (наружный, внутренний осмотр)): Всасывающий трубопровод от РВС № 1 и № 2 до насосной станции мазутного хозяйства	8,3	8,0
экспертиза промышленной безопасности (ЭПБ (наружный, внутренний осмотр)): Перекачивающий трубопровод от приемной емкости до РВС №1, №2, №3, №4 мазутного хозяйства	8,3	8,0
Экспертиза промышленной безопасности (ЭПБ (наружный, внутренний осмотр)): Трубопровод рециркуляции от насосной станции до РВС №1 и №2 мазутного хозяйства	8,3	8,0
Экспертиза промышленной безопасности (ЭПБ (наружный, внутренний осмотр)): Напорный трубопровод №1 от насосной станции до котельной мазутного хозяйства	8,3	8,0
Экспертиза промышленной безопасности (ЭПБ (наружный, внутренний осмотр)): Напорный трубопровод №2 от насосной станции до котельной мазутного хозяйства	8,3	8,0
Экспертиза промышленной безопасности (ЭПБ (наружный, внутренний осмотр)): Обратный трубопровод №1 от котельной до насосной станции мазутного хозяйства	8,3	8,0
Экспертиза промышленной безопасности (ЭПБ (наружный, внутренний осмотр)): Обратный трубопровод №2 от котельной до насосной станции мазутного хозяйства	8,3	8,0
Экспертиза промышленной безопасности (ЭПБ (наружный, внутренний осмотр)): подземный газопровод высокого давления Ø 426мм; надземный газопровод высокого давления Ø 219мм, Ø 426мм, Ø	15,8	16,0
Экспертиза промышленной безопасности (ЭПБ (наружный, внутренний осмотр)): сепаратор непрерывной продувки рег. 160428	8,3	8,0
Экспертиза промышленной безопасности (ЭПБ (наружный, внутренний осмотр)): сепаратор непрерывной продувки рег. 160429	8,3	8,0
Экспертиза промышленной безопасности (ЭПБ (наружный, внутренний осмотр)): ПСВ рег. 160427	8,3	8,0
Экспертиза промышленной безопасности (ЭПБ (наружный, внутренний осмотр)): Емкость №3 РВС-5000	11,7	16,0

Экспертиза промышленной безопасности (ЭПБ): Разработка ПЛАРН на территории площадки хранения мазутного топлива	25,0	30,0
Экспертиза промышленной безопасности (ЭПБ): Разработка ПЛА в группе резервуаров и сливо-наливных устройств	25,0	30,0
Экспертиза промышленной безопасности (ЭПБ): Разработка плана мероприятий по локализации и ликвидации последствий аварий на ОПО - группа резервуаров и сливо-наливных устройств	33,3	40,0
Экспертиза промышленной безопасности (ЭПБ): зачистка и утилизация нефтепродуктов (объем остатка мертвой зоне) с тарировкой резервуаров: емкость №1 РВС-4000, ст. №1	1 125,0	0
Экспертиза промышленной безопасности (ЭПБ): зачистка и утилизация нефтепродуктов (объем остатка мертвой зоне) с тарировкой резервуаров: емкость №2 РВС-5000, ст. №2	1 333,3	0
Экспертиза промышленной безопасности (ЭПБ): зачистка и утилизация нефтепродуктов (объем остатка мертвой зоне) с тарировкой резервуаров: емкость 625м2	666,7	0
Экспертиза промышленной безопасности (ЭПБ (наружный, внутренний осмотр)): Емкость №4 РВС-5000	11,7	16,0
Промышленная безопасность: Страхование ОПО - 10000 руб., Аттестация в Ростехнадзоре - 30000 руб., Проверка знаний в Ростехнадзоре - 20000 руб., Подписка журнала "Промышленная безопасность"-	102,5	0
Противопожарные мероприятия	149,6	84,6
Газпром Газораспределение Киров (техобслуживание)	44,6	51,0
Разработка проекта нормативов допустимых выбросов загрязняющих веществ в атмосферный воздух	29,6	29,6
Разработка инвентаризации выбросов вредных (загрязняющих) веществ и их источников	19,6	19,6
Противопожарные мероприятия	15,0	15,0
Итого:	4 490,5	1 290,7

В обоснование Обществом дополнительно предоставлены договоры на техническое обслуживание котельной, договоры на плановое техническое обслуживание установок пожарной сигнализации, договоры на оказание услуг по проведению экспертизы промышленной безопасности, режимно-наладочных испытаний, технической диагностики оборудования котельной.

По результатам анализа представленных Обществом документов с учетом периодичности выполнения работ расходы по статье «Расходы на выполнение работ и услуг производственного характера, выполняемых по договорам со сторонними организациями или индивидуальными предпринимателями» с учетом распределения на 3 периода составят на 1 полугодие 2021 года в размере в размере 540,3 тыс. руб., на 2 полугодие 2021 года – 554,1 тыс. руб.

Расходы по статье «Расходы на оплату иных работ и услуг, выполняемых по договорам с организациями, включая расходы на оплату услуг связи, вневедомственной охраны, коммунальных услуг, юридических, информационных, аудиторских и консультационных услуг» заявлены Обществом в размере 6 512,8 тыс. руб., в том числе:

- цеховые расходы в размере 2616,4 тыс. руб.: расходы на охрану труда, химреактивы, расходы на инструмент, спецоценка охраны труда, анализ воздушной среды, обращение с ТКО, медицинские осмотры, сотовая связь, использование личного транспорта возмещение ГСМ, заправка картриджей и другие расходы;

- общехозяйственные расходы в размере 3896,5 тыс. руб.: канцелярские расходы, расходы на служебные командировки, расходы на охрану труда, почтовые расходы, расходы на приобретение лицензионных программных продуктов и оргтехники, услуги интернет, услуги связи, оценка условий труда, дератизация, дезинсекция, возмещение ГСМ, аудит годовой бухгалтерской отчетности и прочие расходы.

По результатам анализа представленных Обществом документов с учетом распределения затрат по видам деятельности в соответствии с учетной политикой Общества расходы по данной статье экспертами определены на 1 полугодие 2021 года в размере 2 564,1 тыс. руб., на 2 полугодие 2021 года - 2 629,9 тыс. руб. Расходы на приобретение оргтехники и лицензионных программ учтены экспертами с учетом распределения данных расходов на долгосрочный период. Расходы на служебные командировки, расходы на обучение и аттестацию, расходы, связанные с оценкой условий труда, расходы на аудит годовой бухгалтерской отчетности и прочие расходы признаны экспертами экономически необоснованными, и исключены на основании пункта 33 Правил регулирования цен (тарифов) в сфере теплоснабжения, утвержденных постановлением Правительства РФ от 22.10.2012 № 1075, так как экономическая обоснованность включения данных расходов в необходимую валовую выручку Общества не подтверждена.

Расходы на служебные командировки в размере 364,5 тыс. руб., расходы на обучение персонала 159,9 признаны экспертами экономически необоснованными, и исключены на основании пункта 33 Правил регулирования цен (тарифов) в сфере теплоснабжения, утвержденных постановлением Правительства РФ от 22.10.2012 № 1075, так как экономическая обоснованность включения данных расходов в необходимую валовую выручку Общества не подтверждена.

В результате, базовый уровень операционных расходов определен экспертами на 1 полугодие 2021 год в размере 52 147,9 тыс. руб., на 2 полугодие 2021 года – 52 401,0 тыс. руб.

Неподконтрольные расходы.

Расходы на оплату услуг, оказываемых организациями, осуществляющими регулируемую деятельность, включают расходы на водоотведение. Прием сточных вод осуществляет ООО «Водоотведение». Расходы на водоотведение заявлены Обществом в размере 527,3 тыс. руб. По результатам анализа представленных Обществом документов расходы на водоотведение определены экспертами на 1 полугодие 2021 года в размере 527,3 тыс. руб., на 2 полугодие 2021 года в размере 548,4 тыс. руб. исходя из тарифов на водоотведение, установленных на 2021 год для ООО «Водоотведение». Объем стоков на 2021 год экспертами определен в количестве 10145,0 м³ в соответствии с представленным Обществом расчетом расходов воды/водоотведения на технологические и хозяйственные нужды ООО «Теплоснаб».

Расходы по статье «Арендная плата, концессионная плата» заявлены Обществом в размере 1878,0 тыс. руб. Экономически обоснованный уровень арендной платы определен экспертами в размере 1878,0 тыс. руб. с учетом положений пункта 45 основ ценообразования в пределах суммы амортизационных отчислений по арендуемому имуществу на основании дополнительно представленной Обществом информации о величине амортизационных отчислений арендодателя.

Плата за выбросы и сбросы загрязняющих веществ в окружающую среду, размещение отходов и другие виды негативного воздействия на окружающую среду в пределах установленных нормативов и (или) лимитов в размере 35,4 тыс. руб. на основании представленной Обществом декларации о плате за негативное воздействие на окружающую среду.

Отчисления на социальные нужды определены экспертами в размере 12 766,9 исходя из величины расходов на оплату труда и процента отчислений на социальные нужды (30,2%). Основание: глава 34 НК РФ, Федеральный закон от 01.04.2020 № 102-ФЗ, уведомление фонда социального страхования.

В результате неподконтрольные расходы на 1 полугодие 2021 года определены экспертами в размере 15 207,7 тыс. руб., на 2 полугодие 2021 года в размере 15 228,8 тыс. руб.

Расходы на приобретение энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя.

Расходы на приобретение энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя экспертами рассчитаны на каждый год долгосрочного периода регулирования в соответствии с пунктами 26, 27 Методических указаний.

Расходы на топливо заявлены Обществом в размере 90126,3 тыс. руб. В соответствии с п. 31 Основ ценообразования удельный расход условного топлива на отпущенную тепловую энергию определен экспертами 171,2 кг.у.т./Гкал с учетом норматива удельного расхода топлива при производстве тепловой энергии, утвержденного распоряжением министерства энергетики и ЖКХ Кировской области от 26.02.2020 № 8-ур для МУП «КЭС «Энерго». Цена на газ с 01.01.2021 года с транспортировкой по газораспределительным сетям и ПССУ определена экспертами исходя из прогнозной цены на 2021 год без учета НДС (III группа потребителей – 5081,5 руб./тыс. куб. м.). В результате расходы на топливо определены экспертной группой на 1 полугодие 2021 года в размере 92 890,8 тыс. руб., на 2 полугодие 2021 года в размере 95 677,5 тыс. руб.

Расходы на электрическую энергию заявлены Обществом в размере 40 785,0 тыс. руб. По результатам анализа представленных Обществом документов расходы на электрическую энергию определены экспертами на 1 полугодие 2021 года в размере 34 676,3 тыс. руб. на 2 полугодие 2021 года в размере 35 786,0 тыс. руб., исходя из прогнозных нерегулируемых цен на электрическую энергию для среднего напряжения второго уровня с 01.01.2021 в размере 5,79 руб./квт.ч. (без учета НДС), с 01.07.2021 в размере 5,97 руб./квт.ч. Годовой расход электроэнергии определен экспертами в количестве 5 993,1 тыс. кВтч исходя из мощности фактически работающего оборудования.

Расходы по статье «Расходы на холодную воду» заявлены Обществом в размере 8535,0 тыс. руб. Потребление воды на технологические цели производится от собственных источников (арт. скважины ООО «Теплоснаб»). Расходы по статье «Расходы на холодную воду» на 1 полугодие 2021 года экспертами определены в размере 3 913,6 тыс. руб., на 2 полугодие 2021 года экспертами определены в размере 3 971,8 тыс. руб. исходя из тарифов на питьевую воду (питьевое водоснабжение), установленных для ООО «Теплоснаб» на 2021 год. Объем воды определен экспертами в соответствии с пунктами 28, 31 Основ ценообразования в количестве 193937,0 м³ на основании экспертной оценки исходя из фактически сложившихся в предыдущих периодах регулирования объемов холодной воды МУП «КЭС «Энерго».

Обществом заявлены расходы по статье «Расходы, связанные с созданием нормативных запасов топлива, включая расходы по обслуживанию заемных средств, привлекаемых для этих целей» в размере 6 060,0 тыс. руб. Поскольку Обществом не представлен норматив запасов топлива для котельных ООО «Теплоснаб» расходы по данной статье признаны экспертами экономически необоснованными, и исключены на основании пункта 33 Правил регулирования цен (тарифов) в сфере теплоснабжения, утвержденных постановлением Правительства РФ от 22.10.2012 № 1075, так как экономическая обоснованность включения данных расходов в необходимую валовую выручку Общества не подтверждена.

В результате «Расходы на приобретение энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя» определены экспертами на 1 полугодие 2021 года в размере 131 480,7 тыс. руб., на 2 полугодие 2021 года в размере 135 435,3 тыс. руб.

Расходы из прибыли.

В соответствии с пунктом 48(1) Основ ценообразования расчетная предпринимательская прибыль определена в размере 5,0 процентов от расходов, включенных в необходимую валовую выручку на очередной период регулирования, указанных в подпунктах 2 – 8 пункта 33 Основ ценообразования, за исключением расходов

на приобретение тепловой энергии (теплоносителя) и услуг по передаче тепловой энергии (теплоносителя).

В результате величина необходимой валовой выручки для расчета тарифов на 1 полугодие 2021 года определена экспертной группой исходя из годовых показателей деятельности в размере 204 133,6 тыс. руб., на 2 полугодие 2021 года в размере 208 434,5 тыс. руб.

3.3. Передача тепловой энергии от котельных ООО «Теплоснаб» (ул. Ленина, 333), ПАО «МРСК Центра и Приволжья» филиал «Кировэнерго».

В соответствии с договором аренды от 12.11.2020 № 01, заключенным с МУП «КЭС «Энерго» тепловые сети от котельных ООО «Теплоснаб» (ул. Ленина, 333), ПАО «МРСК Центра и Приволжья» филиал «Кировэнерго» переданы во временное владение и пользование.

Тепловая энергия, вырабатываемая котельными ООО «Теплоснаб» (ул. Ленина, 333), ПАО «МРСК Центра и Приволжья» филиал «Кировэнерго», транспортируется по сетям Общества.

Общая протяжённость тепловых сетей в однотрубном исчислении составляет 3,75 км.

Расчетный объем полезного отпуска тепловой энергии, передаваемый по сетям ООО «Теплоснаб» от котельных ООО «Теплоснаб» (ул. Ленина, 333), ПАО «МРСК Центра и Приволжья» филиал «Кировэнерго» определен экспертной группой в количестве 2 878,0 Гкал в год на уровне предложения Общества.

При расчете долгосрочных тарифов на услуги по передаче тепловой энергии по сетям Общества, на 2021-2023 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 (2021 год).

Анализ экономической обоснованности расходов по статьям затрат, прибыли проведен экспертами на первый расчетный период регулирования – 2021 год. Необходимая валовая выручка на 2021-2023 годы определена в соответствии с Методическими указаниями с учетом показателей Прогноза СЭР МЭР России.

Необходимая валовая выручка заявлена Обществом на 2021 год в размере 611,9 тыс. руб.

Операционные (подконтрольные) расходы.

Обществом заявлены расходы по статье «Расходы на сырье и материалы» в размере 336,5 тыс. руб. В статье учитываются расходы на приобретение материалов на обслуживание тепловых сетей. В качестве обоснования Обществом представлена локальная смета на ремонт теплотрассы и линии ГВС, согласованная главой города МО городского округа Вятские Поляны, дефектная ведомость. По результатам анализа представленных Обществом документов расходы на приобретение материалов на 1 первое полугодие 2021 года экспертами определены в размере 68,3 тыс. руб., на второе полугодие 2021 года - 70,1 тыс. руб. с учетом распределения на 3 периода.

Расходы по статье «Оплата труда» Обществом заявлены в размере 174,4 тыс. руб., в том числе на оплату труда основного производственного персонала – 128,0 тыс. руб. Фонд оплаты труда основного персонала рассчитан Обществом исходя из численности 0,4 единицы и среднемесячной заработной платы одного работающего 28 474,0 руб. По результатам анализа представленных Обществом документов общие расходы по статье «Оплата труда» определены экспертами на 2021 год в размере 158,8 тыс. руб., в том числе оплата труда основного производственного персонала – 119,5 тыс. руб. с учетом требований п. 42 Основ ценообразования, исходя из нормативной численности производственного персонала, руководителей, специалистов и служащих. Расходы на оплату труда основного персонала определены экспертами, исходя из нормативной численности 0,4 единицы и среднемесячной заработной платы одного работающего 26 575,6 руб. Размер среднемесячной заработной платы одного работника определен экспертами исходя из ставки

первого разряда в размере 11154,0 руб., установленной с 01.01.2021 года в соответствии с отраслевым тарифным соглашением в жилищно-коммунальном хозяйстве Кировской области, с учетом коэффициента особенности работ 1,4, выплат связанных с режимом работы, ежемесячного вознаграждения за выслугу лет (14,6%), а также с учетом текущего премирования. Кроме того, экспертной группой уточнен тарифный коэффициент соответствующего разряда по оплате труда (тарифные коэффициенты определены экспертами в соответствии с отраслевым тарифным соглашением).

Средства на оплату труда цехового и административно-управленческого персонала определены экспертной группой на 2021 год в размере 39,3 тыс. руб., в том числе цехового персонала – 15,8 тыс. руб., административно-управленческого персонала – 23,5 тыс. руб. с учетом требований п. 42 Основ ценообразования, исходя из нормативной численности руководителей, специалистов и служащих (0,067 единицы). Размер среднемесячной заработной платы одного работника определен из ставки первого разряда в размере 11154,0 руб., установленной с 01.01.2021 года отраслевым тарифным соглашением в жилищно-коммунальном хозяйстве Кировской области с учетом коэффициента особенности работ 1,4, ежемесячного вознаграждения за выслугу лет (14,6%), а также с учетом текущего премирования (тарифные коэффициенты определены экспертами в соответствии с отраслевым тарифным соглашением). Средняя заработная плата в целом по сетям сложилась в размере 30 002,09 руб.

Расходы по статье «Расходы на оплату иных работ и услуг, выполняемых по договорам с организациями, включая расходы на оплату услуг связи, вневедомственной охраны, коммунальных услуг, юридических, информационных, аудиторских и консультационных услуг» заявлены Обществом в размере 25,8 тыс. руб., в том числе:

- цеховые расходы в размере 19,0 тыс. руб.: расходы на охрану труда, расходы на инструмент, спецоценка охраны труда, обращение с ТКО, сотовая связь, возмещение ГСМ, заправка картриджами и другие расходы;

- общехозяйственные расходы в размере 6,9 тыс. руб.: канцелярские расходы, расходы на служебные командировки, расходы на охрану труда, почтовые расходы, расходы на приобретение лицензионных программных продуктов и оргтехники, услуги интернет, услуги связи, оценка условий труда, дератизация, дезинсекция, возмещение ГСМ, аудит годовой бухгалтерской отчетности и прочие расходы.

По результатам анализа представленных Обществом документов с учетом распределения затрат по видам деятельности в соответствии с учетной политикой Общества расходы по данной статье экспертами определены на 1 полугодие 2021 года в размере 16,2 тыс. руб., на 2 полугодие 2021 года - 16,6 тыс. руб.

В результате, базовый уровень операционных расходов определен экспертами на 1 полугодие 2021 год в размере 243,4 тыс. руб., на 2 полугодие 2021 года – 245,6 тыс. руб.

Неподконтрольные расходы.

Отчисления на социальные нужды определены экспертами в размере 48,0 исходя из величины расходов на оплату труда и процента отчислений на социальные нужды (30,2%). Основание: глава 34 НК РФ, Федеральный закон от 01.04.2020 № 102-ФЗ, уведомление фонда социального страхования.

В результате неподконтрольные расходы на 2021 год определены экспертами в размере 48,0 тыс. руб.

Расходы из прибыли.

В соответствии с пунктом 48(1) Основ ценообразования расчетная предпринимательская прибыль определена в размере 5,0 процентов от расходов, включенных в необходимую валовую выручку на очередной период регулирования, указанных в подпунктах 2 – 8 пункта 33 Основ ценообразования, за исключением расходов

на приобретение тепловой энергии (теплоносителя) и услуг по передаче тепловой энергии (теплоносителя).

В результате величина необходимой валовой выручки для расчета тарифов на 1 полугодие 2021 года определена экспертной группой исходя из годовых показателей деятельности в размере 305,9 тыс. руб., на 2 полугодие 2021 года в размере 308,2 тыс. руб.

3.4. Передача тепловой энергии от котельной ООО «Малая энергетика».

В соответствии с договором аренды от 12.11.2020 № 01, заключенным с МУП «КЭС «Энерго» тепловые сети от котельной ООО «Малая энергетика», переданы во временное владение и пользование.

Тепловая энергия, вырабатываемая котельной ООО «Малая энергетика», транспортируется по сетям Общества.

Общая протяжённость тепловых сетей в одноструйном исчислении составляет 0,73 км.

Расчетный объем полезного отпуска тепловой энергии, передаваемый по сетям ООО «Теплоснаб» от котельной ООО «Малая энергетика» определен экспертной группой в количестве 173,9 Гкал в год на уровне предложения Общества.

При расчете долгосрочных тарифов на услуги по передаче тепловой энергии по сетям Общества, на 2021-2023 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 (2021 год).

Анализ экономической обоснованности расходов по статьям затрат, прибыли проведен экспертами на первый расчетный период регулирования – 2021 год. Необходимая валовая выручка на 2021-2023 годы определена в соответствии с Методическими указаниями с учетом показателей Прогноза СЭР МЭР России.

Необходимая валовая выручка заявлена Обществом на 2021 год в размере 152,4 тыс. руб.

Операционные (подконтрольные) расходы.

Обществом заявлены расходы по статье «Расходы на сырье и материалы» в размере 13,5 тыс. руб. Расходы по данной статье признаны экспертами экономически необоснованными, и исключены на основании пункта 33 Правил регулирования цен (тарифов) в сфере теплоснабжения, утвержденных постановлением Правительства РФ от 22.10.2012 № 1075, так как экономическая обоснованность включения данных расходов в необходимую валовую выручку Общества не подтверждена.

Расходы по статье «Оплата труда» Обществом заявлены в размере 72,5 тыс. руб., в том числе на оплату труда основного производственного персонала – 57,2 тыс. руб. Фонд оплаты труда основного персонала рассчитан Обществом исходя из численности 0,2 единицы и среднемесячной заработной платы одного работающего 26 575,6 руб. По результатам анализа представленных Обществом документов общие расходы по статье «Оплата труда» определены экспертами на 2021 год в размере 66,6 тыс. руб., в том числе оплата труда основного производственного персонала – 53,4 тыс. руб. с учетом требований п. 42 Основ ценообразования, исходя из нормативной численности производственного персонала, руководителей, специалистов и служащих. Расходы на оплату труда основного персонала определены экспертами, исходя из нормативной численности 0,2 единицы и среднемесячной заработной платы одного работающего 26 575,6 руб. Размер среднемесячной заработной платы одного работника определен экспертами исходя из ставки первого разряда в размере 11154,0 руб., установленной с 01.01.2021 года в соответствии с отраслевым тарифным соглашением в жилищно-коммунальном хозяйстве Кировской области, с учетом коэффициента особенности работ 1,4, выплат связанных с режимом работы, ежемесячного вознаграждения за выслугу лет (14,6%), а также с учетом текущего премирования. Кроме того, экспертной группой уточнен тарифный коэффициент

соответствующего разряда по оплате труда (тарифные коэффициенты определены экспертами в соответствии с отраслевым тарифным соглашением).

Средства на оплату труда цехового и административно-управленческого персонала определены экспертной группой на 2021 год в размере 13,2 тыс. руб., в том числе цехового персонала – 7,1 тыс. руб., административно-управленческого персонала – 6,1 тыс. руб. с учетом требований п. 42 Основ ценообразования, исходя из нормативной численности руководителей, специалистов и служащих (0,02 единицы). Размер среднемесячной заработной платы одного работника определен из ставки первого разряда в размере 11154,0 руб., установленной с 01.01.2021 года отраслевым тарифным соглашением в жилищно-коммунальном хозяйстве Кировской области с учетом коэффициента особенности работ 1,4, ежемесячного вознаграждения за выслугу лет (14,6%), а также с учетом текущего премирования (тарифные коэффициенты определены экспертами в соответствии с отраслевым тарифным соглашением). Средняя заработная плата в целом по сетям сложилась в размере 29 637,42 руб.

Расходы по статье «Расходы на оплату иных работ и услуг, выполняемых по договорам с организациями, включая расходы на оплату услуг связи, вневедомственной охраны, коммунальных услуг, юридических, информационных, аудиторских и консультационных услуг» заявлены Обществом в размере 10,2 тыс. руб., в том числе:

- цеховые расходы в размере 8,4 тыс. руб.: расходы на охрану труда, расходы на инструмент, спецоценка охраны труда, обращение с ТКО, сотовая связь, возмещение ГСМ, заправка картриджей и другие расходы;

- общехозяйственные расходы в размере 1,8 тыс. руб.: канцелярские расходы, расходы на служебные командировки, расходы на охрану труда, почтовые расходы, расходы на приобретение лицензионных программных продуктов и оргтехники, услуги интернет, услуги связи, оценка условий труда, дератизация, дезинсекция, возмещение ГСМ, аудит годовой бухгалтерской отчетности и прочие расходы.

По результатам анализа представленных Обществом документов с учетом распределения затрат по видам деятельности в соответствии с учетной политикой Общества расходы по данной статье экспертами определены на 1 полугодие 2021 года в размере 7,1 тыс. руб., на 2 полугодие 2021 года - 7,3 тыс. руб.

Заявленные Обществом расходы на обучение персонала в размере 0,2 тыс. руб. признаны экспертами экономически необоснованными, и исключены на основании пункта 33 Правил регулирования цен (тарифов) в сфере теплоснабжения, утвержденных постановлением Правительства РФ от 22.10.2012 № 1075, так как экономическая обоснованность включения данных расходов в необходимую валовую выручку Общества не подтверждена.

В результате, базовый уровень операционных расходов определен экспертами на 1 полугодие 2021 год в размере 73,7 тыс. руб., на 2 полугодие 2021 года – 73,9 тыс. руб.

Неподконтрольные расходы.

Отчисления на социальные нужды определены экспертами в размере 20,1 исходя из величины расходов на оплату труда и процента отчислений на социальные нужды (30,2%). Основание: глава 34 НК РФ, Федеральный закон от 01.04.2020 № 102-ФЗ, уведомление фонда социального страхования.

В результате неподконтрольные расходы на 2021 год определены экспертами в размере 20,1 тыс. руб.

Расходы из прибыли.

В соответствии с пунктом 48(1) Основ ценообразования расчетная предпринимательская прибыль определена в размере 5,0 процентов от расходов, включенных в необходимую валовую выручку на очередной период регулирования, указанных в подпунктах 2 – 8 пункта 33 Основ ценообразования, за исключением расходов

на приобретение тепловой энергии (теплоносителя) и услуг по передаче тепловой энергии (теплоносителя).

В результате величина необходимой валовой выручки для расчета тарифов на 1 полугодие 2021 года определена экспертной группой исходя из годовых показателей деятельности в размере 98,6 тыс. руб., на 2 полугодие 2021 года в размере 98,7 тыс. руб.

4. Долгосрочные параметры регулирования деятельности ООО «Теплоснаб» 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 ООО «Теплоснаб» 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 представлен
Норматив удельного расхода топлива на производство единицы тепловой энергии, отпускаемой с коллекторов источников тепловой энергии	не представлен
Программа в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности	не представлена
Инвестиционная программа	не представлена

Экспертная группа предлагает установить на 2021 – 2023 годы следующие долгосрочные параметры регулирования ООО «Теплоснаб» для формирования тарифов на тепловую энергию с использованием метода индексации установленных тарифов:

- котельные, расположенные по адресам г. Вятские Поляны ул. Гагарина, 12а, ул. Азина, 9.

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		
2021	39 162,4	-	-	-	159,33	15 894,91	-	-
2022	-	1	-	-	159,33	15 894,91	-	-
2023	-	1	-	-	159,33	15 894,91	-	-

- котельная, расположенная по адресу г. Вятские Поляны ул. Тойменка, 8е.

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		
2021	52 401,0	-	-	-	171,2	25 919,352	-	-
2022	-	1	-	-	171,2	25 919,352	-	-
2023	-	1	-	-	171,2	25 919,352	-	-

- Передача тепловой энергии от котельных ООО «Теплоснаб» (ул. Ленина, 333), ПАО «МРСК Центра и Приволжья» филиал «Кировэнерго».

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		
2021	245,6	-	-	-	-	-	-	-
2022	-	1	-	-	-	-	-	-
2023	-	1	-	-	-	-	-	-

- Передача тепловой энергии от котельной ООО «Малая энергетика».

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		
2021	73,9	-	-	-	-	-	-	-
2022	-	1	-	-	-	-	-	-

2023	-	1	-	-	-	-	-	-
------	---	---	---	---	---	---	---	---

5. Прогноз СЭР МЭР России и величина необходимой валовой выручки для формирования тарифов на тепловую энергию с использованием метода индексации установленных тарифов.

В соответствии с прогнозом социально-экономического развития Российской Федерации на 2021 год и на плановый период 2022 и 2023 годов, рассчитанным Минэкономразвития России и одобренным Правительством Российской Федерации в сентябре 2020 года (далее Прогноз СЭР МЭР России):

Наименование	2022 год	2023 год
Индекс потребительских цен	103,9	104,0
Индекс цен производителей	103,5	103,6
Индекс цены на электрическую энергию	103,2	103,2
Индекс цены на воду	104,0	104,0
Индекс цены на газ природный	103,0	103,0

Величина необходимой валовой выручки ООО «Теплоснаб» в соответствии с Основами ценообразования определена в размере:

- котельные, расположенные по адресам г. Вятские Поляны ул. Гагарина, 12а, ул. Азина, 9.

на 2022 год	146 093,5	тыс. руб.;
на 2023 год	150 511,7	тыс. руб.;

Сравнительный анализ динамики расходов и величины необходимой прибыли Общества по отношению к предыдущему периоду регулирования, приведён в табличном виде в Приложении № 1 к настоящему заключению.

- котельная, расположенная по адресу г. Вятские Поляны ул. Тойменка, 8е.

на 2022 год	214 631,8	тыс. руб.;
на 2023 год	221 117,1	тыс. руб.;

Сравнительный анализ динамики расходов и величины необходимой прибыли Общества по отношению к предыдущему периоду регулирования, приведён в табличном виде в Приложении № 2 к настоящему заключению.

- Передача тепловой энергии от котельных ООО «Теплоснаб» (ул. Ленина, 333), ПАО «МРСК Центра и Приволжья» филиал «Кировэнерго».

на 2022 год	317,0	тыс. руб.;
на 2023 год	326,5	тыс. руб.;

Сравнительный анализ динамики расходов и величины необходимой прибыли Общества по отношению к предыдущему периоду регулирования, приведён в табличном виде в Приложении № 4 к настоящему заключению.

- Передача тепловой энергии от котельной ООО «Малая энергетика».

на 2022 год	101,6	тыс. руб.;
на 2023 год	104,6	тыс. руб.;

Сравнительный анализ динамики расходов и величины необходимой прибыли Общества по отношению к предыдущему периоду регулирования, приведён в табличном виде в Приложении № 3 к настоящему заключению.

На основании вышеизложенного, экспертная группа предлагает установить для потребителей ООО «Теплоснаб» долгосрочные одноставочные тарифы на тепловую энергию с календарной разбивкой в следующих размерах:

- котельные, расположенные по адресам г. Вятские Поляны ул. Гагарина, 12а, ул. Азина, 9.

	руб./Гкал
Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения с 01 января по 30 июня 2021 года	1 791,90

с 01 июля по 31 декабря 2021 года	1 827,90
с 01 января по 30 июня 2022 года	1 827,90
с 01 июля по 31 декабря 2022 года	1 882,30
с 01 января по 30 июня 2023 года	1 882,30
с 01 июля по 31 декабря 2023 года	1 939,20
Для населения	
с 01 января по 30 июня 2021 года	2 150,28
с 01 июля по 31 декабря 2021 года	2 193,48
с 01 января по 30 июня 2022 года	2 193,48
с 01 июля по 31 декабря 2022 года	2 258,76
с 01 января по 30 июня 2023 года	2 258,76
с 01 июля по 31 декабря 2023 года	2 327,04

Налог на добавленную стоимость взимается сверх указанных величин тарифов, кроме тарифов для населения.

- котельная, расположенная по адресу г. Вятские Поляны ул. Тойменка, 8е.

руб./Гкал

Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения	
с 01 января по 30 июня 2021 года	2 157,10
с 01 июля по 31 декабря 2021 года	2 202,60
с 01 января по 30 июня 2022 года	2 202,60
с 01 июля по 31 декабря 2022 года	2 268,10
с 01 января по 30 июня 2023 года	2 268,10
с 01 июля по 31 декабря 2023 года	2 336,60
Для населения	
с 01 января по 30 июня 2021 года	2 588,52
с 01 июля по 31 декабря 2021 года	2 643,12
с 01 января по 30 июня 2022 года	2 643,12
с 01 июля по 31 декабря 2022 года	2 721,72
с 01 января по 30 июня 2023 года	2 721,72
с 01 июля по 31 декабря 2023 года	2 803,92

Налог на добавленную стоимость взимается сверх указанных величин тарифов, кроме тарифов для населения.

- Передача тепловой энергии от котельных ООО «Теплоснаб» (ул. Ленина, 333), ПАО «МРСК Центра и Приволжья» филиал «Кировэнерго».

Наименование регулируемой организации	Вид тарифа	Год	Вид теплоносителя	
			вода	пар
Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения				
Общество с ограниченной ответственностью «Теплоснаб»	одноставочный, руб./Гкал	с 01 января по 30 июня 2021 года	106,3	-
		с 01 июля по 31 декабря 2021 года	107,1	-
		с 01 января по 30 июня 2022 года	107,1	-
		с 01 июля по 31 декабря 2022 года	110,1	-
		с 01 января по 30 июня 2023 года	110,1	-
		с 01 июля по 31 декабря 2023 года	113,5	-

Налог на добавленную стоимость взимается сверх указанных величин тарифов

- Передача тепловой энергии от котельной ООО «Малая энергетика».

Наименование регулируемой организации	Вид тарифа	Год	Вид теплоносителя	
			вода	пар
Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения				
Общество с ограниченной ответственностью «Теплоснаб»	одноставочный, руб./Гкал	с 01 января по 30 июня 2021 года	566,8	-
		с 01 июля по 31 декабря 2021 года	567,9	-
		с 01 января по 30 июня 2022 года	567,9	-
		с 01 июля по 31 декабря 2022 года	584,2	-
		с 01 января по 30 июня 2023 года	584,2	-
		с 01 июля по 31 декабря 2023 года	601,7	-

Налог на добавленную стоимость взимается сверх указанных величин тарифов

Михайлов М.В.: Прошу задавать вопросы и высказать замечания.

В прениях выступили: Михайлов М.В., Троян Г.В., Обухова Н.Е., Калина Н.В.

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

Михайлов М.В.: Какие есть предложения у членов правления?

Обухова Н.Е.: Предлагаю установить тарифы.

Михайлов М.В.: Предлагаю голосовать.

ГОЛОСОВАЛИ: «ЗА» - единогласно.

РЕШИЛИ:

1. Установить на 2021 – 2023 годы долгосрочные параметры регулирования деятельности общества с ограниченной ответственностью «Теплоснаб» для формирования тарифов на тепловую энергию с использованием метода индексации установленных тарифов согласно приложениям №№ 1, 3, 5, 7.

2. Установить тарифы на тепловую энергию, поставляемую потребителям обществом с ограниченной ответственностью «Теплоснаб», согласно приложениям №№ 2, 4, 6, 8.

3. Тарифы, установленные в пункте 2 настоящего решения, действуют с 01.01.2021 по 31.12.2023.

4. Признать утратившими силу с 01.01.2021 следующие решения правления региональной службы по тарифам Кировской области:

4.1. От 28.11.2017 № 43/5-тэ-2018 «О тарифах на тепловую энергию и услуги по ее передаче, оказываемые муниципальным унитарным предприятием муниципального образования городской округ город Вятские Поляны Кировской области «Коммунальные энергетические системы «Энерго», о долгосрочных параметрах регулирования».

4.2. От 04.09.2018 № 32/1-тэ-2018 «О внесении изменений в решение правления РСТ Кировской области от 28.11.2017 № 43/5-тэ-2018».

4.3. От 27.11.2018 № 42/6-тэ-2019 «О внесении изменений в решение правления РСТ Кировской области от 28.11.2017 № 43/5-тэ-2018».

4.4. От 20.12.2019 № 46/45-тэ-2020 «О внесении изменений в некоторые решения правления региональной службы по тарифам Кировской области».

4.5. От 11.02.2020 № 4/2-тэ-2020 «О внесении изменений в решение правления региональной службы по тарифам Кировской области от 28.11.2017 № 43/5-тэ-2018».

4.6. От 20.11.2018 № 41/2-тэ-2018 «О тарифах на услуги по передаче тепловой энергии по сетям муниципального унитарного предприятия муниципального образования городской округ город Вятские Поляны Кировской области «Коммунальные энергетические системы «Энерго», о долгосрочных параметрах регулирования».

ДОЛГОСРОЧНЫЕ ПАРАМЕТРЫ
регулирования деятельности
общества с ограниченной ответственностью «Теплоснаб» для формирования тарифов с
использованием метода индексации установленных тарифов (котельные,
расположенные по адресам:
г. Вятские Поляны ул. Гагарина, 12а, ул. Азина, 9)

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		
2021	39 162,4	-	-	-	159,33	15 894,91	-	-
2022	-	1	-	-	159,33	15 894,91	-	-
2023	-	1	-	-	159,33	15 894,91	-	-

ТАРИФЫ
на тепловую энергию, поставляемую потребителям обществом с
ограниченной ответственностью «Теплоснаб»
(котельные, расположенные по адресам: г. Вятские Поляны
ул. Гагарина, 12а, ул. Азина, 9)

Вид тарифа	Год	Вода	Отборный пар давлением				Острый и редуцированный пар
			от 1,2 до 2,5 кг/см ²	от 2,5 до 7,0 кг/с	от 7,0 до 13,0 кг/с	свыше 13,0 кг/с	
Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения							
одноставочный, руб./Гкал	с 01 января по 30 июня 2021 года	1 791,90	-	-	-	-	-
	с 01 июля по 31 декабря 2021 года	1 827,90	-	-	-	-	-
	с 01 января по 30 июня 2022 года	1 827,90	-	-	-	-	-
	с 01 июля по 31 декабря 2022 года	1 882,30	-	-	-	-	-
	с 01 января по 30 июня 2023 года	1 882,30	-	-	-	-	-
	с 01 июля по 31 декабря 2023 года	1 939,20	-	-	-	-	-
Население							
одноставочный, руб./Гкал	с 01 января по 30 июня 2021 года	2 150,28	-	-	-	-	-
	с 01 июля по 31 декабря 2021 года	2 193,48	-	-	-	-	-
	с 01 января по 30 июня 2022 года	2 193,48	-	-	-	-	-
	с 01 июля по 31 декабря 2022 года	2 258,76	-	-	-	-	-
	с 01 января по 30 июня 2023 года	2 258,76	-	-	-	-	-
	с 01 июля по 31 декабря 2023 года	2 327,04	-	-	-	-	-

Налог на добавленную стоимость взимается сверх указанных величин тарифов, кроме тарифов для населения.

Приложение № 3
к решению правления
РСТ Кировской области

ДОЛГОСРОЧНЫЕ ПАРАМЕТРЫ
регулирующие деятельность
общества с ограниченной ответственностью «Теплоснаб» для формирования тарифов с
использованием метода индексации установленных тарифов (котельная,
расположенная по адресу:
г. Вятские Поляны ул. Тойменка, 8е)

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		
2021	52 401,0	-	-	-	171,2	25 919,352	-	-
2022	-	1	-	-	171,2	25 919,352	-	-
2023	-	1	-	-	171,2	25 919,352	-	-

ТАРИФЫ
на тепловую энергию, поставляемую потребителям обществом с
ограниченной ответственностью «Теплоснаб»
(котельная, расположенная по адресу г. Вятские Поляны ул. Тойменка, 8е)

Вид тарифа	Год	Вода	Отборный пар давлением				Острый и редуцированный пар
			от 1,2 до 2,5 кг/см ²	от 2,5 до 7,0 кг/с	от 7,0 до 13,0 кг/с	свыше 13,0 кг/с	
Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения							
одноставочный, руб./Гкал	с 01 января по 30 июня 2021 года	2 157,10	-	-	-	-	-
	с 01 июля по 31 декабря 2021 года	2 202,60	-	-	-	-	-
	с 01 января по 30 июня 2022 года	2 202,60	-	-	-	-	-
	с 01 июля по 31 декабря 2022 года	2 268,10	-	-	-	-	-
	с 01 января по 30 июня 2023 года	2 268,10	-	-	-	-	-
	с 01 июля по 31 декабря 2023 года	2 336,60	-	-	-	-	-
Население							
одноставочный, руб./Гкал	с 01 января по 30 июня 2021 года	2 588,52	-	-	-	-	-
	с 01 июля по 31 декабря 2021 года	2 643,12	-	-	-	-	-
	с 01 января по 30 июня 2022 года	2 643,12	-	-	-	-	-
	с 01 июля по 31 декабря 2022 года	2 721,72	-	-	-	-	-
	с 01 января по 30 июня 2023 года	2 721,72	-	-	-	-	-
	с 01 июля по 31 декабря 2023 года	2 803,92	-	-	-	-	-

Налог на добавленную стоимость взимается сверх указанных величин тарифов, кроме тарифов для населения.

**ДОЛГОСРОЧНЫЕ ПАРАМЕТРЫ
регулирующей деятельности
общества с ограниченной ответственностью «Теплоснаб» для формирования тарифов с
использованием метода индексации установленных тарифов (услуги по передаче
тепловой энергии)**

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		
2021	245,6	-	-	-	-	-	-	-
2022	-	1	-	-	-	-	-	-
2023	-	1	-	-	-	-	-	-

ТАРИФЫ
на услуги по передаче тепловой энергии, оказываемые
обществом с ограниченной ответственностью «Теплоснаб»

Наименование регулируемой организации	Вид тарифа	Год	Вид теплоносителя	
			вода	пар
Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения				
Общество с ограниченной ответственностью «Теплоснаб»	одноставочный, руб./Гкал	с 01 января по 30 июня 2021 года	106,3	-
		с 01 июля по 31 декабря 2021 года	107,1	-
		с 01 января по 30 июня 2022 года	107,1	-
		с 01 июля по 31 декабря 2022 года	110,1	-
		с 01 января по 30 июня 2023 года	110,1	-
		с 01 июля по 31 декабря 2023 года	113,5	-

Налог на добавленную стоимость взимается сверх указанных величин тарифов

**ДОЛГОСРОЧНЫЕ ПАРАМЕТРЫ
регулирования деятельности
общества с ограниченной ответственностью «Теплоснаб» для формирования тарифов
с использованием метода индексации установленных тарифов
(тепловые сети от котельной ООО «Малая энергетика»)**

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		
2021	73,9	-	-	-	-	-	-	-
2022	-	1	-	-	-	-	-	-
2023	-	1	-	-	-	-	-	-

ТАРИФЫ
на услуги по передаче тепловой энергии, оказываемые
обществом с ограниченной ответственностью «Теплоснаб»
(тепловые сети от котельной ООО «Малая энергетика»)

Наименование регулируемой организации	Вид тарифа	Год	Вид теплоносителя	
			вода	пар
Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения				
Общество с ограниченной ответственностью «Теплоснаб»	одноставочный, руб./Гкал	с 01 января по 30 июня 2021 года	566,8	-
		с 01 июля по 31 декабря 2021 года	567,9	-
		с 01 января по 30 июня 2022 года	567,9	-
		с 01 июля по 31 декабря 2022 года	584,2	-
		с 01 января по 30 июня 2023 года	584,2	-
		с 01 июля по 31 декабря 2023 года	601,7	-

Налог на добавленную стоимость взимается сверх указанных величин тарифов

2. По второму вопросу повестки дня СЛУШАЛИ:

Муравьеву Анну Сергеевну, которая доложила членам правления.

1. Общие сведения об организации, осуществляющей регулирующую деятельность

1. Наименование организации, осуществляющей регулирующую деятельность: общество ограниченной ответственностью «Теплоснаб» (далее – Общество).

2. Юридический адрес: 612960, Россия, Кировская область, г. Вятские Поляны, ул. Тойменка, д. 8Е, корп. 1, info@teplosnabvp.ru.

3. ИНН 4307020572, ОГРН 1204300008296, КПП 430701001.

4. Руководитель: Мельников Игорь Анатольевич, тел. (83334) 6-23-52, контактное лицо: Ольга Александровна, тел. (83334) 6-20-64.

5. Система налогообложения: общепринятая.

7. Действующие тарифы: ранее тариф был утвержден для МУП «КЭС «Энерго» установлены решением правления РСТ Кировской области от 11.12.2018 № 44/51-к-2019, в том числе с 01.07.2020: на питьевую воду (питьевое водоснабжение) в размере – 43,15 руб./м³; на техническую воду – 52,20 руб./м³.

8. Заявляемые тарифы, руб./м³ (без НДС):

Наименование услуги	2021 год	2022 год	2023 год
Питьевая вода (питьевое водоснабжение)	43,20	44,77	46,56

9. Производственная программа представлена и согласована в установленном порядке с органом местного самоуправления.

10. Метод регулирования, использованный Службой при регулировании тарифа: метод индексации.

2. Основные технические и производственные показатели систем водоснабжения и водоотведения

Объекты основных средств переданы обществу на основании договора аренды №1 от 12.11.2020, заключенного с МУП «КЭС «Энерго», в лице конкурсного управляющего Пленкина В.А. (с пролонгацией).

За Обществом закреплены скважины (3 штуки, в том числе 1 резервная) в районе кирпичного района, резервуар РВС, насосная станция второго подъема и сеть водопроводов общей протяженностью 7,69 км. Питьевая вода по водоводу поступает в резервуар. Далее насосами станции второго подъема подается по распределительным сетям непосредственно до абонентов.

В результате рассмотрения производственной программы, экспертная группа предлагает утвердить без изменений программу на:

питьевая вода (питьевое водоснабжение)
Объемы реализации – 297,77 тыс.м ³ в год, населения нет.

3. Основные нормативно-правовые акты и их положения, применяемые для формирования необходимой валовой выручки

Тарифы на долгосрочный период регулирования устанавливаются в соответствии с:

- Федеральным законом от 07.12.2011 № 416-ФЗ «О водоснабжении и водоотведении» (далее - Федеральный закон № 416-ФЗ);

- Основами ценообразования в сфере водоснабжения и водоотведения и Правилами регулирования тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения, утвержденными постановлением Правительства РФ от 13.05.2013 г. № 406 «О государственном регулировании тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения» (далее – Постановление Правительства № 406);

- Методическими указаниями по расчету регулируемых тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения, утвержденными приказом ФСТ России от 27.12.2013 № 1746-э (далее – Методические указания);

- основными параметрами прогноза социально-экономического развития РФ на период до 2023 года, разработанного Минэкономразвития России в сентябре 2020 года (далее – прогноз СЭР МЭР России).

Расчет тарифов на долгосрочный период регулирования выполнен экспертной группой с применением метода индексации в соответствии с Методическими указаниями.

4. Анализ экономической обоснованности расходов по статьям расходов и прибыли, включенных в необходимую валовую выручку

В результате экспертизы в расчет экономически обоснованного тарифа на 2021 год на питьевую воду (питьевое водоснабжение) включены следующие статьи затрат:

Операционные (подконтрольные) расходы.

1. «Расходы на оплату труда и отчисления на социальные нужды основного производственного персонала», в том числе:

- «Расходы на оплату труда и отчисления на социальные нужды производственного персонала» - затраты определены исходя из численности основного производственного персонала в количестве 4,34 штатные единицы, рассчитанной в соответствии с рекомендациями, утвержденными приказом Минстроя России от 23.03.2020 № 154/пр и среднемесячной заработной платы, рассчитанной с учетом письма Общества от 28.12.2020 (вх.№ 01-1/3-126) исходя из минимальной месячной тарифной ставки рабочего 1 разряда – 11154 руб. (с учетом коэффициента особенностей работ 1,4), предусмотренной Отраслевым тарифным в жилищно-коммунальном хозяйстве Кировской области на 2020-2022 годы, разрядного коэффициента 1,8, с учетом выплат связанных с режимом работы и условиями труда и вознаграждения за выслугу лет по предложению Общества в соответствии с утвержденными положениями о премировании и оплате труда, а также с учетом текущего премирования. Отчисления на социальные нужды рассчитаны с учетом ставки — 30,2%, предусмотренной НК РФ;

- «Расходы на оплату труда цехового персонала» - затраты определены исходя из численности цехового персонала в количестве 0,41 штатных единиц, рассчитанной в соответствии с рекомендациями, утвержденными приказом Минстроя России от 23.03.2020 № 154/пр и среднемесячной заработной платы, рассчитанной исходя из минимальной месячной тарифной ставки рабочего 1 разряда – 11154 руб. (с учетом коэффициента особенностей работ 1,4), предусмотренной Отраслевым тарифным в жилищно-коммунальном хозяйстве Кировской области на 2020-2022 годы, разрядного коэффициента 2,44, с учетом вознаграждения за выслугу лет по предложению Общества в соответствии с утвержденными положениями о премировании и оплате труда, а также с учетом текущего премирования. Отчисления на социальные нужды рассчитаны с учетом ставки — 30,2%, предусмотренной НК РФ.

3. «Прочие производственные расходы», в том числе:

- «Контроль качества воды» - учитывая, что Общество работает на тех же объектах основных средств, что и МУП «КЭС «Энерго» и фактические расходы в 2020 году, а также коммерческое предложение от 30.11.2020 на проведение анализов ФБУЗ «Центр гигиены и эпидемиологии в Кировской области», расходы учтены по предложению Общества.

4. Ремонтные расходы», в том числе:

- «Расходы на текущий ремонт» - Обществом представлен план ремонтных работ на 2021-2023 годы, согласованный с главой администрации города Вятские Поляны В.А. Машкиным, а также дефектные ведомости и локально-сметные расчеты. Экспертами проанализированы представленные материалы, работы выполняются подрядным способом. Расходы пересчитаны в части индексов-дефляторов и исключения из локально-сметных расчетов НДС (т.к. Общество находится на ОСНО). Учтены расходы в размере 2139,19 тыс. руб. на долгосрочный период на: приобретение материалов для текущих ремонтов, ремонт кирпичных колодцев, замену запорной арматуры, ремонт участка водопровода на территории «Нортех» от корпуса № 5 до корпуса № 13 (250 м) и от

корпуса № 43 до ГРС (250 м). Остальные заявленные ремонтные мероприятия исключены, т.к. относятся к мероприятиям по строительству, модернизации и (или) реконструкции объектов централизованных систем водоснабжения. В тарифе на 2021 год с 01.07.2021 учтены расходы в размере 713,06 тыс. руб. исходя из годовых показателей.

5. «Административные расходы», в том числе:

- «Расходы на оплату работ и услуг, выполняемых сторонними организациями» - пересчитаны и учтены расходы на услуги связи и интернета (с учетом численности основного и цехового персонала, учтенного в тарифе), в доле, относимой на услугу согласно учетной политике Общества.

- «Расходы на оплату труда и отчисления на социальные нужды административно-управленческого персонала» - затраты определены исходя из численности административно-управленческого персонала в количестве 1,06 штатных единиц по предложению Общества, согласно штатному расписанию (численность не превышает рассчитанную в соответствии с рекомендациями, утвержденными приказом Минстроя России от 23.03.2020 № 154/пр) и среднемесячной заработной платы, рассчитанной исходя из минимальной месячной тарифной ставки рабочего 1 разряда – 11154 руб. (с учетом коэффициента особенностей работ 1,4), предусмотренной Отраслевым тарифным в жилищно-коммунальном хозяйстве Кировской области на 2020-2022 годы, разрядного коэффициента 3,68, с учетом вознаграждения за выслугу лет по предложению Общества в соответствии с утвержденными положениями о премировании и оплате труда, а также с учетом текущего премирования. Отчисления на социальные нужды рассчитаны с учетом ставки — 30,2%, предусмотренной НК РФ;

- «Служебные командировки», «обучение персонала» - расходы исключены в соответствии с пунктом 30 Правил регулирования тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения, утвержденных постановлением Правительства РФ от 13.05.2013 № 406.

- «Прочие административные расходы» - экспертами проанализированы заявленные расходы Общества. В части цеховых расходов экспертами пересчитаны транспортные расходы, расходы на медосмотры в соответствии с численностью цехового персонала, учтенного в тарифе, а также пересчитаны расходы по обращению с ТКО по договору с ООО «Куприт» от 02.10.2020 (проект договора) исходя из объемов по договору и доли, относимой на услугу согласно учетной политике Общества, и тарифов, утвержденных РСТ Кировской области. Расходы на спецодежду, спецобувь, средства индивидуальной защиты, моющие средства учтены по предложению Общества. В части общехозяйственных расходов расходы на приобретение оргтехники и лицензионных программ учтены с учетом распределения данных расходов на долгосрочный период, прочие расходы приняты по предложению Общества с учетом доли относимой на услугу согласно учетной политике Общества. Расходы на аудит годовой бухгалтерской отчетности исключены в соответствии с пунктом 30 Правил регулирования тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения, утвержденных постановлением Правительства РФ от 13.05.2013 № 406.

Расходы на энергетические ресурсы.

1. «Электроэнергия» - расходы на 2021 год определены экспертной группой исходя из удельного расхода электроэнергии по предложению предприятия (не превышает удельный расход электроэнергии, рассчитанный исходя из характеристик установленного оборудования), объема поднятой воды и цены на электрическую энергию рассчитанной исходя из фактической цены на электрическую энергию для среднего второго напряжения сложившегося во 2 полугодии 2020 года по данным актов энергопотребления, с учетом индекса роста цен на электрическую энергию на 2021 год в размере 103,2% и составила: на 1 полугодие 2021 года 6,21 руб./кВт.ч. (без учета НДС), на 2 полугодие 2021 года – 6,41 руб./кВт.ч. (без учета НДС), удельный расход эл. энергии -0,91 кВт.ч./куб.м.)

Неподконтрольные расходы.

1. «Расходы, связанные с уплатой налогов и сборов» - расходы определены экспертной группой на уплату водного налога в соответствии с Налоговым кодексом Российской Федерации.

2. «Расходы на арендную плату, лизинговые платежи, концессионную плату»:

- «Аренда имущества» - экспертами проанализированы, пересчитаны и учтены расходы по договору аренды № 1 от 12.11.2020, в размере амортизации за ноябрь 2020 года (по данным МУП «КЭС «Энерго» (амортизационная ведомость), в пересчете на год. Расходы по аренде земли перенесены в статью «Аренда земельных участков». Расходы по договору аренды недвижимого имущества № 3-011 от 17.11.2020 с ООО «Нортех» исключены в соответствии с пунктом 30 Правил регулирования тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения, утвержденных постановлением Правительства РФ от 13.05.2013 № 406.

- «Аренда земельных участков» - учтены расходы по договорам аренды земельных участков под скважинами, согласно расчету по арендной плате за землю. Установленные в договорах аренды уровни арендной платы не превышают экономически обоснованный, определяемый в соответствии с пунктом 44 Основ ценообразования в сфере водоснабжения и водоотведения, утвержденных постановлением Правительства РФ от 13.05.2013 № 406.

Расчетная предпринимательская прибыль.

Расчетная предпринимательская прибыль определяется в соответствии с п. 78(1) Основ ценообразования, утвержденных постановлением Правительства РФ от 13.05.2013 № 406 «О государственном регулировании тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения». Так как Общество не является гарантирующей организацией, расходы по данной статье исключены.

Степень исполнения обязательств по созданию и (или) реконструкции объектов концессионного соглашения, по эксплуатации объектов по договору аренды централизованной системы холодного водоснабжения, по реализации инвестиционной программы, производственной программы при не достижении утвержденных плановых значений показателей надежности и качества объектов централизованной системы водоснабжения

Корректировка необходимой валовой выручки с учетом степени исполнения регулируемой организацией обязательств по созданию и (или) реконструкции объектов концессионного соглашения, по эксплуатации объектов по договору аренды централизованной системы холодного водоснабжения, по реализации инвестиционной программы, производственной программы при не достижении регулируемой организацией утвержденных плановых значений показателей надежности и качества объектов централизованной системы водоснабжения (далее - Степень) осуществляется в соответствии с Основами ценообразования и определяется на период регулирования по формуле 36 Методических указаний.

Ввиду отсутствия данных о фактических значениях показателей надежности и качества объектов централизованной системы водоснабжения значение показателя Степени не рассчитывается.

В соответствии с Основами ценообразования в сфере водоснабжения и водоотведения и Методическими указаниями по расчету регулируемых тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения по предложению экспертной группы основные статьи расходов, включенные в необходимую валовую выручку Общества по производству и реализации питьевой воды (питьевого водоснабжения) с 1 июля 2021 года исходя из годовых показателей, составляют:

1. Необходимая валовая выручка: 6001,81 тыс. руб., в том числе:

- операционные расходы в размере: 3866,43 тыс. руб.;

- расходы на энергетические ресурсы: 1728,46 тыс. руб.;
- неподконтрольные расходы: 406,92 тыс. руб.;

5. Долгосрочные параметры регулирования деятельности Общества для формирования тарифов на питьевую воду (питьевое водоснабжение) с использованием метода индексации установленных тарифов

Выбор метода регулирования тарифов осуществляется органом регулирования тарифов в соответствии с пунктом 31 Основ ценообразования в сфере водоснабжения и водоотведения, утвержденных постановлением Правительства РФ от 13.05.2013 № 406.

В отношении Общества применен метод индексации.

В соответствии с пунктом 75 Основ ценообразования в сфере водоснабжения и водоотведения при применении метода индексации регулируемые тарифы устанавливаются на основе долгосрочных параметров регулирования тарифов.

При расчете тарифов экспертной группой использовались индексы в соответствии с Прогнозом СЭР МЭР России:

Наименование	2021 год	2022 год	2023 год
Индекс потребительских цен	103,6	103,9	104,0
Индекс цены на электрическую энергию	103,2	103,2	103,2

В результате экспертизы экспертная группа предлагает установить на 2021-2023 годы следующие долгосрочные параметры регулирования деятельности Общества для формирования тарифов на питьевую воду (питьевое водоснабжение) с использованием метода индексации установленных тарифов:

Год	Базовый уровень операционных расходов	Индекс эффективности операционных расходов	Уровень потерь питьевой воды	Удельный расход электрической энергии
	тыс. руб.	%	%	кВт.ч./куб.м
2021	3866,43	-	1,58	0,91
2022	-	1,00	1,58	0,91
2023	-	1,00	1,58	0,91

В соответствии с Основами ценообразования в сфере водоснабжения и водоотведения величина необходимой валовой выручки Общества по производству и реализации питьевой воды (питьевого водоснабжения) с 1 июля исходя из годовых показателей составила на 2022 год – 6207,91 тыс. руб., на 2023 год - 6425,68 тыс. руб.

На основании вышеизложенного, учитывая прогноз СЭР МЭР России, экспертная группа предлагает установить для потребителей Общества на территории муниципального образования городской округ город Вятские Поляны Кировской области тарифы на питьевую воду (питьевое водоснабжение) в следующих размерах:

Наименование услуги	Категория потребителей	Период действия	Тариф в рублях за куб. метр
Питьевая вода (питьевое водоснабжение)	Прочие потребители	с 01.01.2021 по 30.06.2021	20,18
		с 01.07.2021 по 31.12.2021	20,48
		с 01.01.2022 по 30.06.2022	20,48
		с 01.07.2022 по 31.12.2022	21,18
		с 01.01.2023 по 30.06.2023	21,18
		с 01.07.2023 по 31.12.2023	21,92

Налог на добавленную стоимость взимается сверх установленных величин тарифов.

Михайлов М.В.: Прошу задавать вопросы и высказать замечания.

В прениях выступили: Михайлов М.В., Мальков Н.В., Муравьева А.С.

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

Михайлов М.В.: Какие есть предложения у членов правления?

Мальков Н.В.: Предлагаю установить тарифы.

Михайлов М.В.: Предлагаю голосовать.

ГОЛОСОВАЛИ: «ЗА» - единогласно.

РЕШИЛИ:

1. Утвердить на 2021-2023 годы производственную программу на питьевую воду (питьевое водоснабжение) общества с ограниченной ответственностью «Теплоснаб».

2. Установить на 2021-2023 годы долгосрочные параметры регулирования деятельности общества с ограниченной ответственностью «Теплоснаб» согласно приложению № 1.

3. Установить тарифы на питьевую воду (питьевое водоснабжение) для общества с ограниченной ответственностью «Теплоснаб» на территории муниципального образования городской округ город Вятские Поляны Вятскополянского района Кировской области согласно приложению № 2.

4. Признать утратившими силу с 01.01.2021 следующие решения правления РСТ Кировской области:

4.1. От 11.12.2018 № 44/51-к-2019 «О тарифах на питьевую воду (питьевое водоснабжение) и техническую воду для муниципального унитарного предприятия муниципального образования городской округ город Вятские Поляны Кировской области «Коммунальные энергетические системы «Энерго».

4.2. От 10.12.2019 № 44/26-к-2020 «О внесении изменений в решение правления РСТ Кировской области от 11.12.2018 № 44/51-к-2019».

5. Тарифы, установленные в пункте 3 настоящего решения, действуют с 01.01.2021 по 31.12.2023.

Приложение № 1
к решению правления
РСТ Кировской области

ДОЛГОСРОЧНЫЕ ПАРАМЕТРЫ регулирования деятельности общества с ограниченной ответственностью «Теплоснаб»

Наименование услуги	Год	Базовый уровень операционных расходов	Индекс эффективности операционных расходов	Уровень потерь питьевой воды	Удельный расход электрической энергии
		тыс. руб.	%	%	кВт.ч./куб.м
Питьевая вода (питьевое водоснабжение)	2021	3866,43	-	1,58	0,91
	2022	-	1,00	1,58	0,91
	2023	-	1,00	1,58	0,91

Приложение № 2
к решению правления
РСТ Кировской области

ТАРИФЫ
на питьевую воду (питьевое водоснабжение) для общества с ограниченной
ответственностью «Теплоснаб» на территории муниципального образования «Город
Вятские Поляны» Вятскополянского района Кировской области

Наименование услуги	Категория потребителей	Период действия	Тариф в рублях за куб. метр
Питьевая вода (питьевое водоснабжение)	Прочие потребители	с 01.01.2021 по 30.06.2021	20,18
		с 01.07.2021 по 31.12.2021	20,48
		с 01.01.2022 по 30.06.2022	20,48
		с 01.07.2022 по 31.12.2022	21,18
		с 01.01.2023 по 30.06.2023	21,18
		с 01.07.2023 по 31.12.2023	21,92

Налог на добавленную стоимость взимается сверх установленных величин тарифов.

3. По третьему вопросу повестки дня СЛУШАЛИ:

Муравьеву Анну Сергеевну, которая доложила членам правления.

1. Общие сведения об организации, осуществляющей регулирующую деятельность.

1.1. Наименование организации, осуществляющей регулирующую деятельность: общество ограниченной ответственностью «Теплоснаб» (далее – ООО «Теплоснаб»).

1.2. Юридический адрес: 612960, Россия, Кировская область, г. Вятские Поляны, ул. Тойменка, д. 8Е, корп. 1, info@teplosnabvr.ru.

1.3. ИНН 4307020572, ОГРН 1204300008296, КПП 430701001.

1.4. Руководитель: Мельников Игорь Анатольевич, тел. (83334) 6-23-52.

1.5. Система налогообложения: общепринятая.

1.6. Действующие тарифы: нет.

Ранее тарифы были установлены для муниципального унитарного предприятия муниципального образования городской округ город Вятские Поляны Кировской области «Коммунальные энергетические системы «Энерго» решением правления РСТ Кировской области от 18.12.2018 № 45/115-к-2019 в следующих размерах:

Наименование услуги	Категория потребителей	Компонент на холодную воду, руб./м ³ .	Компонент на тепловую энергию, руб./Гкал.
Горячая вода (горячее водоснабжение)	- по котельной, расположенной по адресу г. Вятские Поляны ул. Гагарина, 12а		
	Население, собственники жилых помещений и исполнители коммунальных услуг (с учетом НДС)		
	с 01.01.2019 по 30.06.2019	35,78	1863,36
	с 01.07.2019 по 31.12.2019	36,77	2009,44
	с 01.01.2020 по 30.06.2020	36,77	2009,44
	с 01.07.2020 по 31.12.2020	38,17	2041,68
	с 01.01.2021 по 30.06.2021	38,17	2041,68
	с 01.07.2021 по 31.12.2021	38,77	2061,72
	с 01.01.2022 по 30.06.2022	38,77	2061,72
	с 01.07.2022 по 31.12.2022	40,01	2125,32
	с 01.01.2023 по 30.06.2023	40,01	2125,32
	с 01.07.2023 по 31.12.2023	41,30	2210,33
	Прочие потребители		
	с 01.01.2019 по 30.06.2019	29,82	1552,80
	с 01.07.2019 по 31.12.2019	30,64	1674,53
	с 01.01.2020 по 30.06.2020	30,64	1674,53
	с 01.07.2020 по 31.12.2020	31,81	1701,40
	с 01.01.2021 по 30.06.2021	31,81	1701,40
	с 01.07.2021 по 31.12.2021	32,31	1718,10
	с 01.01.2022 по 30.06.2022	32,31	1718,10
	с 01.07.2022 по 31.12.2022	33,34	1771,10
	с 01.01.2023 по 30.06.2023	33,34	1771,10
	с 01.07.2023 по 31.12.2023	34,42	1841,94
	- по котельной, расположенной по адресу г. Вятские Поляны ул. Тойменка, 8е		
	Население, собственники жилых помещений и исполнители коммунальных услуг (с учетом НДС)		
	с 01.01.2019 по 30.06.2019	35,78	2023,44
	с 01.07.2019 по 31.12.2019	36,77	2140,58
	с 01.01.2020 по 30.06.2020	36,77	2140,58
	с 01.07.2020 по 31.12.2020	38,17	2141,76
	с 01.01.2021 по 30.06.2021	38,17	2141,76

Наименование услуги	Категория потребителей	Компонент на холодную воду, руб./м ³ .	Компонент на тепловую энергию, руб./Гкал.
	с 01.07.2021 по 31.12.2021	38,77	2089,68
	с 01.01.2022 по 30.06.2022	38,77	2089,68
	с 01.07.2022 по 31.12.2022	40,01	2152,92
	с 01.01.2023 по 30.06.2023	40,01	2152,92
	с 01.07.2023 по 31.12.2023	41,30	2239,03
	Прочие потребители		
	с 01.01.2019 по 30.06.2019	29,82	1686,2
	с 01.07.2019 по 31.12.2019	30,64	1783,82
	с 01.01.2020 по 30.06.2020	30,64	1783,82
	с 01.07.2020 по 31.12.2020	31,81	1784,80
	с 01.01.2021 по 30.06.2021	31,81	1784,80
	с 01.07.2021 по 31.12.2021	32,31	1741,40
	с 01.01.2022 по 30.06.2022	32,31	1741,40
	с 01.07.2022 по 31.12.2022	33,34	1794,10
	с 01.01.2023 по 30.06.2023	33,34	1794,10
	с 01.07.2023 по 31.12.2023	34,42	1865,86

Налог на добавленную стоимость взимается сверх указанных величин тарифов, кроме тарифов для населения

1.7. Производственная программа представлена.

1.8. Заявляемый тариф на горячую воду (горячее водоснабжение):

- от котельных, расположенных по адресу: г. Вятские Поляны, ул. Гагарина, 12а:
компонент на холодную воду – 31,81 руб./м³;
компонент на тепловую энергию – 2221,10 руб./Гкал.

- от котельных, расположенных по адресу: г. Вятские Поляны, ул. Тойменка, 8е.
компонент на холодную воду – 31,81 руб./м³;
компонент на тепловую энергию – 2836,70 руб./Гкал.

1.9. Основание владения имуществом: договор аренды котельной от 12.11.2020 № 01.

1.10. Метод регулирования, использованный Службой при регулировании тарифа: метод индексации.

2. Основные технические и производственные показатели системы водоснабжения.

Котельные, расположенные по адресу ул. Гагарина, 12а, ул. Тойменка, 8е - приготовление горячей воды (горячее водоснабжение) предусматривает подогрев холодной воды теплоносителем до необходимой температуры с использованием центральных тепловых пунктов (далее – ЦТП). Система теплоснабжения закрытая. После ЦТП горячая вода направляется потребителям по распределительным сетям протяженностью 5,168 км. Теплоснабжение потребителей горячей водой осуществляется непрерывно и круглогодично (за исключением 15-и дней подготовки систем теплоснабжения к отопительному периоду).

В результате рассмотрения производственной программы экспертная группа предлагает утвердить без изменений программу на:

от котельной, расположенной по адресу г. Вятские Поляны ул. Гагарина, 12а
43,41 тыс.м.куб., в том числе населению – 38,85 тыс. м ³ (88,37% от объема реализации)
от котельной, расположенной по адресу г. Вятские Поляны ул. Тойменка, 8е
91,16 тыс.м.куб., в том числе населению – 85,41 тыс. м ³ (93,40% от объема реализации)

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

Установление тарифов осуществлено в соответствии с:

- Федеральным законом от 07.12.2011 № 416-ФЗ «О водоснабжении и водоотведении» (далее - Федеральный закон № 416-ФЗ);

- Основами ценообразования в сфере водоснабжения и водоотведения и Правилами регулирования тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения, утвержденными постановлением Правительства РФ от 13.05.2013 г. № 406 «О государственном регулировании тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения» (далее – Постановление Правительства № 406);

- Методическими указаниями по расчету регулируемых тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения, утвержденными приказом ФСТ России от 27.12.2013 № 1746-э (далее – Методические указания);

- основными параметрами прогноза социально-экономического развития РФ на период до 2023 года, разработанного Минэкономразвития России в сентябре 2020 года (далее – прогноз СЭР МЭР России).

В соответствии с пунктом 9 статьи 32 Федерального закона от 07.12.2011 № 416-ФЗ «О водоснабжении и водоотведении» и разделом XI Основ ценообразования в сфере водоснабжения и водоотведения, утвержденных постановлением Правительства РФ от 13.05.2013 г. № 406, тариф на горячую воду (горячее водоснабжение) в закрытой системе горячего водоснабжения состоит из компонента на холодную воду и компонента на тепловую энергию.

В результате экспертизы представленных расчетных материалов в расчет тарифа на горячую воду (горячее водоснабжение) включены следующие затраты:

Компонент на холодную воду принимается равным тарифу на холодную воду, установленному в соответствии с действующим законодательством Российской Федерации в сфере водоснабжения.

Холодную воду, используемую для производства горячей воды, Предприятие приобретает у ООО «Водоканал» по договору № 754 от 01.12.2020 по тарифам, установленным решением правления РСТ Кировской области от 11.12.2018 № 44/49-кв-2019 (ред. от 01.12.2020) в следующих размерах:

Наименование услуги	Категория потребителей	Период действия	Тариф в рублях за куб. метр
Питьевая вода (питьевое водоснабжение)	Население, собственники жилых помещений и исполнители коммунальных услуг (с учетом НДС)	с 01.01.2019 по 30.06.2019	35,78
		с 01.07.2019 по 31.12.2019	36,77
		с 01.01.2020 по 30.06.2020	36,77
		с 01.07.2020 по 31.12.2020	38,17
		с 01.01.2021 по 30.06.2021	38,17
		с 01.07.2021 по 31.12.2021	39,79
		с 01.01.2022 по 30.06.2022	39,79
		с 01.07.2022 по 31.12.2022	40,01
		с 01.01.2023 по 30.06.2023	40,01
	с 01.07.2023 по 31.12.2023	41,30	
	Прочие потребители	с 01.01.2019 по 30.06.2019	29,82
		с 01.07.2019 по 31.12.2019	30,64
		с 01.01.2020 по 30.06.2020	30,64
		с 01.07.2020 по 31.12.2020	31,81
		с 01.01.2021 по 30.06.2021	31,81
		с 01.07.2021 по 31.12.2021	33,16
		с 01.01.2022 по 30.06.2022	33,16
		с 01.07.2022 по 31.12.2022	33,34
		с 01.01.2023 по 30.06.2023	33,34
с 01.07.2023 по 31.12.2023		34,42	

Налог на добавленную стоимость взимается сверх указанных величин тарифов, в соответствии со статьей 174.1 Налогового Кодекса Российской Федерации (кроме тарифов, установленных для населения).

Компонент на тепловую энергию устанавливается органом регулирования равным сумме следующих составляющих:

- 1) тарифа на тепловую энергию, установленного в соответствии с

действующим законодательством Российской Федерации в сфере теплоснабжения.

Тарифы на тепловую энергию, используемую для производства горячей воды, для ООО «Теплоснаб» установлены решением правления РСТ Кировской области от 30.12.2020 в следующих размерах:

- от котельной, расположенной по адресу: ул. Гагарина, 12а, г. Вятские Поляны:

Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения	
с 01 января по 30 июня 2021 года	1 791,90
с 01 июля по 31 декабря 2021 года	1 827,90
с 01 января по 30 июня 2022 года	1 827,90
с 01 июля по 31 декабря 2022 года	1 882,30
с 01 января по 30 июня 2023 года	1 882,30
с 01 июля по 31 декабря 2023 года	1 939,20
Для населения	
с 01 января по 30 июня 2021 года	2 150,28
с 01 июля по 31 декабря 2021 года	2 193,48
с 01 января по 30 июня 2022 года	2 193,48
с 01 июля по 31 декабря 2022 года	2 258,76
с 01 января по 30 июня 2023 года	2 258,76
с 01 июля по 31 декабря 2023 года	2 327,04

Налог на добавленную стоимость взимается сверх указанных величин тарифов, кроме тарифов для населения.

- от котельной, расположенной по адресу: ул. Тойменка, 8е, г. Вятские Поляны:

Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения	
с 01 января по 30 июня 2021 года	2 157,10
с 01 июля по 31 декабря 2021 года	2 202,60
с 01 января по 30 июня 2022 года	2 202,60
с 01 июля по 31 декабря 2022 года	2 268,10
с 01 января по 30 июня 2023 года	2 268,10
с 01 июля по 31 декабря 2023 года	2 336,60
Для населения	
с 01 января по 30 июня 2021 года	2 588,52
с 01 июля по 31 декабря 2021 года	2 643,12
с 01 января по 30 июня 2022 года	2 643,12
с 01 июля по 31 декабря 2022 года	2 721,72
с 01 января по 30 июня 2023 года	2 721,72
с 01 июля по 31 декабря 2023 года	2 803,92

Налог на добавленную стоимость взимается сверх указанных величин тарифов, кроме тарифов для населения.

2) финансовых потребностей организации коммунального комплекса на содержание централизованных систем горячего водоснабжения на участке от объектов, на которых осуществляется приготовление горячей воды, в том числе центральных тепловых пунктов, до точки на границе эксплуатационной ответственности потребителя и указанной организации, отнесенные на единицу тепловой энергии — не заявлены.

3) стоимости потерь тепловой энергии в трубопроводах на участке от объектов, на которых осуществляется приготовление горячей воды, в том числе центральных тепловых пунктов, до точки на границе эксплуатационной ответственности потребителя и организации коммунального комплекса, отнесенной на единицу тепловой энергии, — не заявлены;

4) расходов, связанных с транспортировкой горячей воды – не заявлены.

На основании вышеизложенного, учитывая параметры прогноза СЭР МЭР России, экспертная группа предлагает установить для потребителей ООО «Теплоснаб» на территории муниципального образования городской округ город Вятские Поляны Кировской области:

- от котельной, расположенной по адресу: ул. Гагарина, 12а, г. Вятские Поляны

Наименование услуги	Категория потребителей	Компонент на холодную воду, руб./м ³ .	Компонент на тепловую энергию, руб./Гкал.
Горячая вода (горячее водоснабжение)	Население, собственники жилых помещений и исполнители коммунальных услуг (с учетом НДС)		
	с 01.01.2021 по 30.06.2021	38,17	2 150,28
	с 01.07.2021 по 31.12.2021	39,79	2 193,48
	с 01.01.2022 по 30.06.2022	39,79	2 193,48
	с 01.07.2022 по 31.12.2022	40,01	2 258,76
	с 01.01.2023 по 30.06.2023	40,01	2 258,76
	с 01.07.2023 по 31.12.2023	41,30	2 327,04
	Прочие потребители		
	с 01.01.2021 по 30.06.2021	31,81	1 791,90
	с 01.07.2021 по 31.12.2021	33,16	1 827,90
	с 01.01.2022 по 30.06.2022	33,16	1 827,90
	с 01.07.2022 по 31.12.2022	33,34	1 882,30
	с 01.01.2023 по 30.06.2023	33,34	1 882,30
	с 01.07.2023 по 31.12.2023	34,42	1 939,20

Налог на добавленную стоимость взимается сверх указанных величин тарифов (кроме тарифов, установленных для населения).

- от котельной, расположенной по адресу: ул. Тойменка, 8е, г. Вятские Поляны:

Наименование услуги	Категория потребителей	Компонент на холодную воду, руб./м ³ .	Компонент на тепловую энергию, руб./Гкал.
Горячая вода (горячее водоснабжение)	Население, собственники жилых помещений и исполнители коммунальных услуг (с учетом НДС)		
	с 01.01.2021 по 30.06.2021	38,17	2 588,52
	с 01.07.2021 по 31.12.2021	39,79	2 643,12
	с 01.01.2022 по 30.06.2022	39,79	2 643,12
	с 01.07.2022 по 31.12.2022	40,01	2 721,72
	с 01.01.2023 по 30.06.2023	40,01	2 721,72
	с 01.07.2023 по 31.12.2023	41,30	2 803,92
	Прочие потребители		
	с 01.01.2021 по 30.06.2021	31,81	2 157,10
	с 01.07.2021 по 31.12.2021	33,16	2 202,60
	с 01.01.2022 по 30.06.2022	33,16	2 202,60
	с 01.07.2022 по 31.12.2022	33,34	2 268,10
	с 01.01.2023 по 30.06.2023	33,34	2 268,10
	с 01.07.2023 по 31.12.2023	34,42	2 336,60

Налог на добавленную стоимость взимается сверх указанных величин тарифов (кроме тарифов, установленных для населения).

Михайлов М.В.: Прошу задавать вопросы и высказать замечания.

В прениях выступили: Михайлов М.В., Мальков Н.В., Муравьева А.С.

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

Михайлов М.В.: Какие есть предложения у членов правления?

Мальков Н.В.: Предлагаю установить тарифы.

Михайлов М.В.: Предлагаю голосовать.

ГОЛОСОВАЛИ: «ЗА» - единогласно.

РЕШИЛИ:

1. Утвердить на 2021-2023 годы производственную программу на горячую воду (горячее водоснабжение) общества с ограниченной ответственностью «Теплоснаб».
2. Установить тарифы на горячую воду (горячее водоснабжение) для общества с ограниченной ответственностью «Теплоснаб» на территории муниципального образования городской округ город Вятские Поляны Кировской области согласно приложению.
3. Признать утратившими силу с 01.01.2021 следующие решения правления РСТ Кировской области:
 - 3.1. От 18.12.2018 № 45/115-к-2019 «О тарифах на горячую воду (горячее водоснабжение) для муниципального унитарного предприятия муниципального образования городской округ город Вятские Поляны Кировской области «Коммунальные энергетические системы «Энерго»».
 - 3.2. От 20.12.2019 № 46/54-к-2020 «О внесении изменений в некоторые решения правления РСТ Кировской области».
 - 3.3. От 09.06.2020 № 14/2-к-2020 «О внесении изменения в решение правления РСТ Кировской области от 18.12.2018 № 45/115-к-2019».
4. Тарифы, установленные в пункте 2 настоящего решения, действуют с 01.01.2021 по 31.12.2023.

Приложение
к решению правления
РСТ Кировской области

ТАРИФЫ
на горячую воду (горячее водоснабжение) для общества с ограниченной ответственностью «Теплоснаб» на территории муниципального образования городской округ город Вятские Поляны Кировской области

Наименование услуги	Категория потребителей	Компонент на холодную воду, руб./м ³ .	Компонент на тепловую энергию, руб./Гкал.
Горячая вода (горячее водоснабжение)	- по котельной, расположенной по адресу г. Вятские Поляны ул. Гагарина, 12а		
	Население, собственники жилых помещений и исполнители коммунальных услуг (с учетом НДС)		
	с 01.01.2021 по 30.06.2021	38,17	2 150,28
	с 01.07.2021 по 31.12.2021	39,79	2 193,48
	с 01.01.2022 по 30.06.2022	39,79	2 193,48
	с 01.07.2022 по 31.12.2022	40,01	2 258,76
	с 01.01.2023 по 30.06.2023	40,01	2 258,76
	с 01.07.2023 по 31.12.2023	41,30	2 327,04
	Прочие потребители		
	с 01.01.2021 по 30.06.2021	31,81	1 791,90
	с 01.07.2021 по 31.12.2021	33,16	1 827,90
	с 01.01.2022 по 30.06.2022	33,16	1 827,90
	с 01.07.2022 по 31.12.2022	33,34	1 882,30
	с 01.01.2023 по 30.06.2023	33,34	1 882,30
	с 01.07.2023 по 31.12.2023	34,42	1 939,20
	- по котельной, расположенной по адресу г. Вятские Поляны ул.		

Наименование услуги	Категория потребителей	Компонент на холодную воду, руб./м ³ .	Компонент на тепловую энергию, руб./Гкал.
	Тойменка, 8е		
	Население, собственники жилых помещений и исполнители коммунальных услуг (с учетом НДС)		
	с 01.01.2021 по 30.06.2021	38,17	2 588,52
	с 01.07.2021 по 31.12.2021	39,79	2 643,12
	с 01.01.2022 по 30.06.2022	39,79	2643,12
	с 01.07.2022 по 31.12.2022	40,01	2 721,72
	с 01.01.2023 по 30.06.2023	40,01	2 721,72
	с 01.07.2023 по 31.12.2023	41,30	2 803,92
	Прочие потребители		
	с 01.01.2021 по 30.06.2021	31,81	2 157,10
	с 01.07.2021 по 31.12.2021	33,16	2 202,60
	с 01.01.2022 по 30.06.2022	33,16	2 202,60
	с 01.07.2022 по 31.12.2022	33,34	2 268,10
	с 01.01.2023 по 30.06.2023	33,34	2 268,10
	с 01.07.2023 по 31.12.2023	34,42	2 336,60

Налог на добавленную стоимость взимается сверх указанных величин тарифов (кроме тарифов, установленных для населения).

4. По четвертому вопросу повестки дня СЛУШАЛИ:

Трояна Григория Вячеславовича, который доложил членам правления.

1. Общие сведения об организации, осуществляющей регулируемую деятельность

1. Наименование организации, осуществляющей регулируемую деятельность: открытое акционерное общество «Коммунэнерго» (далее – ОАО «Коммунэнерго»)
2. Основной вид деятельности: оказание услуг по передаче электрической энергии и технологическому присоединению.
3. Юридический адрес: 610035, г. Киров, пр. Солнечный, 4.
4. ИНН 4346011123 КПП 434501001
5. Руководитель: генеральный директор Петренко Григорий Васильевич т. 62-16-00
6. Директор по экономике: Демакова Светлана Геннадьевна, 52-48-27
7. Долгосрочный период регулирования 2020-2024 год.
8. Система налогообложения: общепринятая.
9. Величины действующих и заявляемых тарифов:

Наименование	Действующие тарифы на 2020 год	Заявляемые величины тарифов на 2021 год
Двухставочный тариф на услуги по передаче электрической энергии:		
- ставка на содержание электрических сетей	353689,33 руб./МВт в месяц	478923,00 руб./МВт в месяц
- ставка на оплату технологического расхода (потерь) электрической энергии на ее передачу	586,41 руб./МВт.ч.	610,44 руб./МВт.ч.
Одноставочный тариф на услуги по передаче электрической энергии:	1736,99 руб./МВт.ч.	2168,42 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 ОАО «Коммунэнерго» на 2021 год проведена в соответствии с:

- 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 06.08.2004 № 20-э/2 (далее – Методические указания № 20-э/2);
- 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 2021 год и плановый период 2022-2023 годы, рассчитанным Минэкономразвития России (сентябрь 2020 г.) и одобренным Правительством Российской Федерации (далее - прогноз СЭР МЭР России).

3. Основные методологические положения расчета необходимой валовой выручки на 2021 год

В соответствии с пунктом 4 статьи 23 Федерального закона государственное регулирование тарифов на услуги по передаче электрической энергии с 1 января 2012 года для ОАО «Коммунэнерго» 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 ОАО «Коммуэнерго» на 2020-2024 годы утверждены решением правления РСТ Кировской области от 30.12.2019 № 48/2-ээ-2020, которые в течение долгосрочного периода не меняются и составляют:

- 1) базовый уровень подконтрольных расходов – 459 803,08 тыс. руб.;
- 2) индекс эффективности подконтрольных расходов – 4,0 %;
- 3) коэффициент эластичности подконтрольных расходов по количеству активов – 0,75;
- 4) уровень потерь электрической энергии – 16,73%;
- 5) уровень надежности и качества реализуемых товаров (услуг):

Уровень надежности и качества реализуемых товаров (услуг)		2020	2021	2022	2023	2024
	Псаиди	0,50094	0,49343	0,48603	0,47874	0,47156
	Псаифи	0,35595	0,35061	0,34535	0,34017	0,33506
	Птпр	1	1	1	1	1

4. Оценка достоверности данных приведенных в предложениях об установлении тарифов.

Ответственность за достоверность информации, приведенной в предложении об установлении тарифов на услуги по передаче электрической энергии, несет территориальная сетевая организация.

Региональной службой по тарифам Кировской области (далее – Служба) направлялись запросы от 08.05.2020 № 796-66-01-09 «Об открытии дела, о назначении уполномоченного», от 16.06.2020 № 1192-66-01-09, от 11.11.2020 № 2986-66-01-09 «О предоставлении дополнительных материалов».

Дополнительные материалы представлены в адрес Службы письмами ОАО «Коммуэнерго» от 02.07.2020 № 04-22/5358, от 19.11.2020 №04-22/8624, от 26.11.2020 №04-22/8743

5. Данные раздельного учета, представленного предприятием

Оказание услуг по передаче электрической энергии является основным видом деятельности.

На основании приказа Минэнерго России от 13.12.2011 № 585 «Об утверждении Порядка ведения раздельного учета доходов и расходов субъектами естественных монополий в сфере услуг по передаче электрической энергии и оперативно-диспетчерскому управлению в электроэнергетике» ведется раздельный учет затрат по видам деятельности. В соответствии с вышеуказанным приказом ОАО «Коммуэнерго» представлены значения показателей раздельного учета доходов и расходов, соответствующие форме бухгалтерской отчетности «Отчет о прибылях и убытках» за 2019 год.

Выручка от реализации (доходы), полученная от обычных видов деятельности, за 2019 год составила 1 677 199,0 тыс. руб. (без НДС), в том числе по оказанию услуг по передаче по распределительным сетям в размере 1 300 852,0 тыс. руб.

Себестоимость продукции (расходы) за анализируемый период составила 1 606 232,0 тыс. руб. (без НДС), в том числе услуг по передаче по распределительным сетям - 1 214 202,0 тыс. руб.

Чистая прибыль за 2019 год, сложившаяся по видам деятельности, составила 22 365,0 тыс. руб.

6. Анализ производственных показателей

Согласно представленной форме 3.1 «Предложения ОАО «Коммунэнерго» по технологическому расходу электроэнергии (мощности) потерям в электрических сетях на 2020 год» на регулируемый период отпуск электроэнергии в сеть составит 820,2987 млн. кВт.ч.

Величина технологического расхода (потерь) электрической энергии определена в объеме 137,236 млн. кВт.ч., исходя из утвержденного соответствующего уровня потерь (16,73% от отпуска в сеть).

Сальдированный переток (полезный отпуск) электроэнергии определен экспертами в размере 683,0627 млн. кВт.ч (в том числе транзит 683,0627 млн. кВт.ч).

Поступление мощности в сеть принято в размере 222,3753 МВт. Потери мощности в сети в соответствии с долгосрочными параметрами регулирования составляют – 37,2034 МВт, в том числе транзит – 37,2034 МВт.

С учетом определенных потерь полезный отпуск мощности составляет 185,1719 МВт, в том числе транзит мощности 185,1719 МВт.

7. Анализ соответствия организации критериям отнесения владельцев объектов электросетевого хозяйства к территориальным сетевым организациям.

Местонахождение имущества, участвующего в передаче электрической энергии: территория Кировской области.

Организация владеет электросетевым оборудованием на основании Плана приватизации ГО ПЭП «Коммунэнерго» от 12.05.1994, договоров купли-продажи, договоров аренды имущества, мирового соглашения (администрация Яранского района).

Общая трансформаторная емкость (мощность) составляет 667,16 МВА.

Сети (воздушные и кабельные линии) электропередач, по уровням СН1 – 10,2 км, СН2 (КЛ, ВЛ) – 1292,55 км, НН (КЛ, ВЛ) – 2870,28 км.

Экспертная группа, проанализировав представленные сетевой организацией документы, подтверждающие фактическое количество электросетевого оборудования, определила количество в размере – 19780,6928 усл.ед.

В отношении ОАО «Коммунэнерго» за три предшествующих расчетных периода регулирования РСТ Кировской области не применялись понижающие коэффициенты, позволяющие обеспечить соответствие уровни тарифов, установленных для владельца объектов электросетевого хозяйства, уровню надежности и качества поставляемых товаров и оказываемых услуг.

Наличие выделенного абонентского номера для обращений потребителей услуг по передаче электрической энергии и (или) технологическому присоединению:

8-800707-60-07.

Наличие официального сайта в информационно-телекоммуникационной сети «Интернет» - www.коммунэнерго.рф

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).

По результатам проведенного анализа, ОАО «Коммунэнерго» соответствует критериям отнесения владельцев объектов электросетевого хозяйства к территориальным сетевым организациям, утвержденным постановлением Правительства Российской Федерации от 28.02.2015 № 184 «Об отнесении владельцев объектов электросетевого хозяйства к территориальным сетевым организациям».

8. Анализ экономической обоснованности расходов по статьям расходов

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.

Корректировка осуществлена с учетом отклонения фактических значений параметров расчета тарифов по итогам истекшего периода текущего года долгосрочного

периода регулирования. Так же произведена корректировка необходимой валовой выручки, устанавливаемой на очередной финансовый год, с учетом отклонения фактических значений параметров расчета тарифов от планировавшихся значений параметров.

Необходимая валовая выручка, 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.

Оценкой экономической обоснованности расходов, включаемых в необходимую валовую выручку на услуги по передаче электрической энергии на 2021 год, определено следующее:

8.1. Корректировка подконтрольных расходов

В соответствии с Методическими указаниями корректировка подконтрольных расходов ООО «НЭП» на 2021 год осуществлена в соответствии с параметрами:

- 1) базовый уровень подконтрольных расходов – 459 803,08 тыс. руб.;
- 2) изменения ИПЦ на 2021 год с 103,7% на 103,6 % в соответствии с прогнозом СЭР МЭР России;
- 3) индекса изменения количества активов на 2021 год – (-13,16)%;
- 4) индекс эффективности подконтрольных расходов – 4,0 %;
- 5) коэффициент эластичности подконтрольных расходов по количеству активов – 0,75;

В результате **Подконтрольные расходы** на 2021 год экспертами определены в размере 412 153,44 тыс. руб.

8.2. Корректировка неподконтрольных расходов

Неподконтрольные расходы заявлены ОАО «Коммуэнерго» на 2021 год в размере 566 553,5 тыс. рублей. По результатам экспертизы обосновывающих материалов неподконтрольные расходы определены в размере 377 114,63 тыс. рублей. Корректировки проведены по следующим элементам расходов.

Расходы по статьям «Электроэнергия на хозяйственные нужды» и «Теплоэнергия» заявлены ОАО «Коммуэнерго» в размере 18221 тыс. рублей и 7914 тыс. рублей соответственно. По результатам оценки обоснованности расчетов указанные расходы определены на заявленном уровне.

Плата за аренду имущества заявлена сетевой организацией в размере 2325,0 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 2020 год определены экспертной группой в сумме 1 665,99 тыс. руб. Сокращены заявленные расходы по договору аренды транспортных средств с ООО «Энергостройресурс» с 1 000,0 тыс. рублей до 341,26 тыс. рублей исходя из размеров амортизации транспортных средств, рассчитанных из максимального срока полезного использования (5 лет), и размера транспортного налога .

Расходы по налогам заявлены ОАО «Коммуэнерго» в размере 15 409,0 тыс. рублей, определены экспертами в размере 14 655,78 тыс. рублей. Исключен налог по имуществу, планируемого к введению в 2021 году, в размере 753,2 тыс. рублей

Расходы по статье «Отчисления на социальные нужды» на 2021 год определены экспертами исходя из скорректированных с учетом итогового коэффициента индексации подконтрольных расходов на 2021 год, в том числе снижения количества условных единиц электросетевого оборудования, расходов на оплату труда и предусмотренных нормативов отчислений на страховые взносы в соответствии с главой 34 Налогового

кодекса Российской Федерации (30 процентов), страховых взносов на обязательное социальное страхование от несчастных случаев на производстве и профессиональных заболеваний в соответствии с Федеральным законом от 24.07.1998 № 125-ФЗ «Об обязательном социальном страховании от несчастных случаев на производстве и профессиональных заболеваний» (уведомление ФСС 0,4 процента).

Величина налога на прибыль определена в соответствии с пунктом 20 Основ ценообразования исходя из фактически начисленного налога по данным раздельного учета затрат ОАО «Коммунэнерго» за 2019 год в размере 14358,0 тыс. рублей, относящейся к деятельности по оказанию услуг по передаче электрической энергии и осуществлению технологического присоединения к электрическим сетям.

Выпадающих доходы от технологического присоединения к электрическим сетям на период 2021 года заявлены ОАО «Коммунэнерго» в размере 77 464,9 тыс. рублей. По результатам экспертизы определены экспертами в размере 82 200,2 в том числе:

1. Размер выпадающих доходов на 2020 год в результате присоединения энергопринимающих устройств максимальной мощностью, не превышающей 15 кВт включительно (льготная категория) – 51 383,57 тыс. руб.

2. Размер выпадающих доходов в результате присоединения энергопринимающих устройств максимальной мощностью до 150 кВт включительно (за исключением льготной категории Заявителей) – 30 795,04 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, – 21,60 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 и установленных решением правления региональной службы по тарифам Кировской области от 29.12.2020 №... «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 2021 год

В соответствии с пунктами 34 (1) и 34 (2) Основ ценообразования за 2019 год определена экономия расходов на оплату потерь электрической энергии, полученная сетевой организацией при осуществлении деятельности по передаче электрической энергии в результате проведения мероприятий по сокращению объема используемых энергетических ресурсов в размере 40 275,6 тыс. рублей. Размер экономии подтвержден отчетом о реализации программы энергосбережения и энергетической эффективности ОАО «Коммунэнерго» за 2019 год.

8.3. Корректировка необходимой валовой выручки по итогам последнего истекшего периода регулирования

Регулирующими органами ежегодно производится корректировка необходимой валовой выручки, указанной в пункте 9 Методических указаний № 98, а также учет расходов в соответствии с пунктом 10 Методических указаний № 98 (формула № 4 Методических указаний):

$$V_i^{und} = \Delta ПР_i + \Delta НР_i + \Delta НВВ_i^{cod} + ПО_i$$

Корректировка определена экспертами в размере (-36 271,34) тыс. рублей, в том числе:

1. Корректировка подконтрольных расходов в связи с изменением планируемых параметров расчета тарифов (формула № 5 Методических указаний)

$$\Delta ПР_i = ПР_{i-3}^{ycm} \cdot (1 - X_i) \times (1 + ИПЦ_{i-2}^{\Phi}) \times (1 + K_{эл} \cdot ИКА_{i-2}^{\Phi}) - ПР_{i-2}^{ycm}$$

Подконтрольные расходы, установленные на 2017 год, тыс. руб.	$PR_{i-3}^{уст}$	546 938,5
Индекс эффективности подконтрольных расходов 2018 года, %	X_i	1%
Фактический ИПЦ 2017 года	$ИПЦ_{i-2}^{\phi}$	4,5%
Коэффициент эластичности подконтрольных расходов	$K_{эл}$	0,750
Индекс количества активов фактический в 2018 году	$ИКА_{i-2}^{\phi}$	1,75
Подконтрольные расходы, установленные на 2018 год, тыс. руб.	$PR_{i-2}^{уст}$	587 642,3
Корректировка подконтрольных расходов, тыс. руб.	ΔPR_i	-14 397,0

2. Корректировка неподконтрольных расходов (формула № 7 Методических указаний)

$$\Delta NP_i = NP_{i-2}^{расх.факт} - NP_{i-2}^{расх.план}$$

тыс. руб.

Наименование	Утверждено на 2019 год	Факт за 2019 год	Факт за 2019 год, определенный РСТ
Электроэнергия на хоз. нужды	17 047,0	16 315,1	16 315,1
Теплоэнергия	8 198,0	7 276,1	7 276,1
Плата за аренду имущества и лизинг	1 213,4	3 535,3	1 446,6
Налоги	12 055,5	12 808,9	12 808,9
<i>Аренда за землю / Налог на землю</i>	864,1	868,0	868,0
<i>Налог на имущество</i>	10 489,7	11 412,7	11 412,7
<i>Транспортный налог</i>	514,6	520,1	520,1
<i>Прочие налоги и сборы (УСН...)</i>	187,0	8,1	8,1
Отчисления на социальные нужды (ЕСН)	117 295,9	124 249,1	124 249,1
Прочие неподконтрольные расходы (проценты за пользование заемными средствами, в т.ч. для реализации инвестиционных проектов)	0,0	0,0	0,0
Налог на прибыль	10 368,1	14 358,0	14 358,0
Выпадающие доходы/экономия средств	71 399,4	57 665,6	57 665,6
в том числе по пункту 87 Основ ценообразования	71 399,4	57 665,6	57 665,6
Амортизация основных средств	113 299,8	121 223,7	112 264,7
Расходы на финансирование капитальных вложений из прибыли, возврат заемных средств	0,0	0,0	0,0
ИТОГО неподконтрольных расходов	350 877,2	357 431,8	346 384,1

Плата за аренду имущества сокращена на 2088,7 тыс. по договору аренды транспортных средств с ООО «Энергостройресурс», так как данное имущество не имеет остаточной стоимости.

3. Корректировка необходимой валовой выручки по доходам от осуществления регулируемой деятельности (формула № 7.1 Методических указаний)

$$\Delta НВВ_i^{cod} = НВВ_{i-2}^{cod} - НВВ_{i-2}^{\phi}$$

Необходимая валовая выручка в части содержания электрических сетей, установленная на 2017 год, тыс. руб.	$НВВ_{i-2}^{cod}$	924 665,3
Фактический объем выручки за услуги по передаче электрической энергии за 2017 год в части содержания электрических сетей, тыс. руб.	$НВВ_{i-2}^{\phi}$	912 321,9
Корректировка необходимой валовой выручки по доходам, тыс. руб.	$\Delta НВВ_i^{cod}$	12 343,4

Фактический объем выручки за услуги по передаче электрической энергии в части содержания электрических сетей определен экспертами по основанию представленных предприятием актов об оказании услуг по передаче электрической энергии (мощности) за завершённый период.

4. Корректировка с учетом изменения полезного отпуска и цен на электрическую энергию (формула № 8 Методических указаний)

$$ПО_i = \min \left\{ \Pi_{i-2}^{\phi}; N_{i-2} \cdot \mathcal{E}_{i-2}^{отп.ф} \right\} \cdot ЦП_{i-2}^{\phi} - \mathcal{E}_{i-2}^{отп.ф} \cdot ЦП_{i-2} \cdot N_{i-2} \quad (8),$$

Натуральные показатели	ед.изм	Факт 2019 год	Утверждено 2019 год
Отпуск электроэнергии в сеть	млн. кВт.ч	809,757	839,479
Потери электроэнергии нормативные от факта	млн. кВт.ч	143,003	148,252
Уровень потерь электроэнергии	%	17,660	17,660
Тариф покупки электроэнергии	руб/МВтч	2 641,24	2 656,18
Потери электроэнергии фактические	млн. кВт.ч	127,75	
Минимальные потери	млн. кВт.ч	127,75	
Корректировка тарифа	тыс.руб.	-42 423,550	

5. Корректировка необходимой валовой выручки завершено периода с учетом показателей надежности и качества оказываемых услуг составила 0 тыс. руб. в связи с достижением плановых значений показателей надежности и качества оказываемых услуг.

Расходы на выполнение, предусмотренных пунктом 5 статьи 37 Федерального закона, обязанностей сетевой организации по обеспечению коммерческого учета электрической энергии (мощности), не относящиеся к капитальным вложениям, заявлены ОАО «Коммунэнерго» на 2021 год в размере 158 288,3 тыс. рублей.

Учитывая положения постановления Правительства Российской Федерации от 04.05.2012 N 442 (ред. от 21.12.2020) "О функционировании розничных рынков электрической энергии, полном и (или) частичном ограничении режима потребления электрической энергии" (вместе с "Основными положениями функционирования розничных рынков электрической энергии", "Правилами полного и (или) частичного ограничения режима потребления электрической энергии") расходы на замену приборов учета определены экспертами в размере 36 285, 3 тыс. рублей только по тем случаям, когда межповерочный интервал приборов коммерческого учета истекает в 2021 году.

В результате сумма валовой выручки, необходимой на содержание сетевого оборудования ОАО «Коммунэнерго» на 2020 год по расчету экспертов составит 789 282,04 тыс. рублей. (приложение 1), в том числе по транзитному отпуску электроэнергии на 2020 год (для учета в котловом тарифе) - 789 282,04 тыс. рублей.

9. Анализ экономической обоснованности величины прибыли по отношению к предыдущему периоду регулирования

Балансовая прибыль, принимаемая при установлении тарифов на передачу электрической энергии на 2020 год организацией не заявлена и экспертами не учтена. Инвестиционная программа не утверждена.

10. Сравнительный анализ динамики расходов и величины необходимой прибыли по отношению к предыдущему периоду регулирования

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

11. Анализ соответствия расчета цен (тарифов) и формы представления предложений нормативно-методическим документам по вопросам регулирования цен (тарифов) и (или) их предельных уровней

Расчеты тарифов соответствуют формам предоставления предложений, согласно Основам ценообразования и Методическим указаниям № 98-э.

12. 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 2020 год выполнен, исходя из одноставочного тарифа покупки электрической энергии и объема потерь, определенного из норматива потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям, утвержденного Минэнерго России от 26.09.2017 № 887 «Об утверждении нормативов потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям территориальных сетевых организаций».

В соответствии с п. 13 Методических указаний № 98-э необходимая валовая выручка в части оплаты технологического расхода (потерь) электрической энергии определяется произведением величины потерь в электрических сетях на прогнозную цену (тариф) покупки потерь. Прогнозная цена покупки потерь определена в размере 2 987,49 руб./МВтч. (без учета НДС) согласно формуле 12 Методических указаний № 98-э.

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 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).

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 2020-2024 годы в следующих размерах: (Приложение № 1):

Наименование сетевых организаций	Двухставочный тариф		Одноставочный тариф
	Ставка на содержание электрических сетей	Ставка на оплату технологического расхода (потерь)	
	руб./МВт·мес.	руб./МВт·ч	
ОАО «Коммунэнерго»	с 01.01.2020 по 30.06.2020		
	338 872,84	600,22	1,70261
	с 01.07.2020 по 31.12.2020		

338 872,84	600,22	1,70261
с 01.01.2021 по 30.06.2021		
352 943,03	586,62	1,73478
с 01.07.2021 по 31.12.2021		
352 943,03	586,62	1,73478
с 01.01.2022 по 30.06.2022		
353 008,98	586,86	1,73523
с 01.07.2022 по 31.12.2022		
353 008,98	586,86	1,73523
с 01.01.2023 по 31.12.2023		
353 093,69	587,09	1,73574
с 01.07.2023 по 31.12.2023		
353 093,69	587,09	1,73574
с 01.01.2024 по 31.12.2024		
353 197,89	587,33	1,73631
с 01.07.2024 по 31.12.2024		
353 197,89	587,33	1,73631

Налог на добавленную стоимость взимается сверх указанных величин тарифов.

Михайлов М.В.: Прошу задавать вопросы и высказать замечания.

Представитель ассоциации «НП Совет рынка» голосует «против» принятия решения, так как проект решения отличается от направленного в адрес ассоциации.

В прениях выступили: Михайлов М.В., Троян Г.В., Демакова С.Г.

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

Михайлов М.В.: Какие есть предложения у членов правления?

Троян Г.В.: Предлагаю установить тарифы.

Михайлов М.В.: Предлагаю голосовать.

ГОЛОСОВАЛИ: «ЗА» - 6 членов правления.

«Против» - 1 член правления (ассоциация «НП Совет рынка»).

РЕШИЛИ:

1. Внести в решение правления региональной службы по тарифам Кировской области от 30.12.2019 № 48/2-ээ-2020 «Об индивидуальных тарифах на услуги по передаче электрической энергии по сетям открытого акционерного общества «Коммунэнерго» на территории Кировской области на долгосрочный период 2020 - 2024 годов» следующие изменения:

1.1. Приложение № 2 «НВВ сетевых организаций на долгосрочный период регулирования (без учета оплаты потерь)» изложить в новой редакции согласно приложению № 1 к настоящему решению.

1.2. Приложение № 3 «Индивидуальные тарифы на услуги по передаче электрической энергии для взаиморасчетов с публичным акционерным обществом «Межрегиональная распределительная сетевая компания Центра и Приволжья» изложить в новой редакции согласно приложению № 2 к настоящему решению.

2. Настоящее решение вступает в силу с 01.01.2021.

Приложение № 1
к решению правления
РСТ Кировской области

Приложение № 2
к решению правления
РСТ Кировской области
от 30.12.2019 № 48/2-ээ-2020

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»	2020	789 181,58
	2021	789 282,04
	2022	752 390,38
	2023	752 682,49
	2024	753 019,37

Приложение № 2
к решению правления
РСТ Кировской области

Приложение № 3
к решению правления
РСТ Кировской области
от 30.12.2019 № 48/2-ээ-2020

ИНДИВИДУАЛЬНЫЕ ТАРИФЫ
на услуги по передаче электрической энергии для взаиморасчетов с публичным акционерным обществом
«Межрегиональная распределительная сетевая компания Центра и Приволжья»

Наименование сетевых организаций	I полугодие 2020			II полугодие 2020			I полугодие 2021			II полугодие 2021		
	Двухставочный тариф		Одноставочный тариф	Двухставочный тариф		Одноставочный тариф	Двухставочный тариф		Одноставочный тариф	Двухставочный тариф		Одноставочный тариф
	ставка за содержание электрических сетей	ставка на оплату технологического расхода (потерь)		ставка за содержание электрических сетей	ставка на оплату технологического расхода (потерь)		ставка за содержание электрических сетей	ставка на оплату технологического расхода (потерь)		ставка за 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	руб./кВт ч	руб./МВт мес.	руб./МВт ч	руб./кВт ч	
ПАО «МРСК «Центра и Приволжья» филиал «Кировэнерго» ОАО «Коммуэнерго»	353 689,33	586,41	1,73699	353 689,33	586,41	1,73699	355 202,40	600,22	1,75573	355 202,40	600,22	1,75573

Наименование сетевых организаций	I полугодие 2022			II полугодие 2022			I полугодие 2023			II полугодие 2023		
	Двухставочный тариф		Одноставочный тариф	Двухставочный тариф		Одноставочный тариф	Двухставочный тариф		Одноставочный тариф	Двухставочный тариф		Одноставочный тариф
	ставка за содержание электрических сетей	ставка на оплату технологического расхода (потерь)		ставка за содержание электрических сетей	ставка на оплату технологического расхода (потерь)		ставка за содержание электрических сетей	ставка на оплату технологического расхода (потерь)		ставка за 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	руб./кВт ч	руб./МВт мес.	руб./МВт ч	руб./кВт ч	
ПАО «МРСК «Центра и Приволжья» филиал «Кировэнерго» - ОАО «Коммуэнерго»	338 599,96	624,23	1,72573	338 599,96	624,23	1,72573	338 731,42	649,20	1,75113	338 731,42	649,20	1,75113

Наименование сетевых организаций	I полугодие 2024			II полугодие 2024		
	Двухставочный тариф		Одноставочный тариф	Двухставочный тариф		Одноставочный тариф
	ставка за содержание электрических сетей	ставка на оплату технологического расхода (потерь)		ставка за 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	
ПАО «МРСК «Центра и Приволжья» филиал «Кировэнерго» - ОАО «Коммуэнерго»	338 883,03	675,17	1,77759	338 883,03	675,17	1,77759

Налог на добавленную стоимость взимается сверх указанных величин тарифов.

5. По пятому вопросу повестки дня СЛУШАЛИ:

Сенникову Веру Игоревну, которая доложила членам правления.

**Общие сведения об организации,
осуществляющей регулируемую деятельность**

1. Наименование организации: акционерное общество «Газпром газораспределение Киров».
2. Основные виды деятельности: распределение газообразного топлива по газораспределительным сетям.
3. Юридический адрес: ул. Пугачева, д.4, г. Киров, Кировская область, 610035, info@gprkrkov.ru, ИНН 4346006589
4. Руководитель – генеральный директор Сергей Николаевич Камеко, телефон (8332) 561-084.
5. Система налогообложения: общая
6. Действующие размеры платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к сетям газораспределения АО «Газпром газораспределение Киров» и (или) стандартизированных тарифных ставок, определяющих ее величину, установлены решением правления региональной службы по тарифам Кировской области от 30.12.2019 № 48/10-Г-2020.

Расчёт размера платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к сетям газораспределения

В соответствии с подпунктами «а» и «б» пункта 4 Методических указаний регулирующими органами на очередной календарный год устанавливаются размер:

а) платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования с максимальным расходом газа, не превышающим 15 куб. метров в час, с учётом расхода газа ранее подключённого в данной точке подключения газоиспользующего оборудования Заявителя (для Заявителей, намеревающихся использовать газ для целей предпринимательской (коммерческой) деятельности), при условии, что расстояние от газоиспользующего оборудования до сети газораспределения газораспределительной организации, в которую подана заявка, с проектным рабочим давлением не более 0,3 МПа, измеряемое по прямой линии, составляет не более 200 метров и сами мероприятия предполагают строительство только газопроводов (без необходимости выполнения мероприятий по прокладке газопроводов бестраншейным способом и устройства пункта редуцирования газа) в соответствии с утверждённой в установленном порядке региональной (межрегиональной) программой газификации жилищно-коммунального хозяйства, промышленных и иных организаций, в том числе схемой расположения объектов газоснабжения, используемых для обеспечения населения газом;

б) платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования с максимальным расходом газа, не превышающим 5 куб. метров в час, с учётом расхода газа ранее подключённого в данной точке подключения газоиспользующего оборудования Заявителя (для прочих Заявителей, не намеревающихся использовать газ для целей предпринимательской (коммерческой) деятельности), при условии, что расстояние от газоиспользующего оборудования до сети газораспределения газораспределительной организации, в которую подана заявка, с проектным рабочим давлением не более 0,3 МПа, измеряемое по прямой линии, составляет не более 200 метров и сами мероприятия предполагают строительство только газопроводов (без необходимости выполнения мероприятий по прокладке газопроводов бестраншейным способом и устройства пункта редуцирования газа) в соответствии с утверждённой в установленном порядке региональной (межрегиональной) программой газификации жилищно-коммунального хозяйства, промышленных и иных организаций, в том числе схемой расположения объектов газоснабжения, используемых для обеспечения населения газом.

Плата за технологическое присоединение для случаев, указанных в подпунктах «а» и «б» пункта 4 Методических указаний, устанавливается в рамках минимальных и максимальных размеров, ежегодно индексируемых на прогнозный среднегодовой уровень инфляции, определенный прогнозом социально-экономического развития Российской Федерации на тот же период, на который устанавливается плата за технологическое присоединение.

Таким образом, на 2021 год с учетом прогнозного среднегодового уровня инфляции 103,6 процентов минимальный и максимальный уровни платы за технологическое присоединение, указанные в пункте 26 (22) Основных положений, составляют 27 774,92 рубля и 69 437,30 рублей.

АО «Газпром газораспределение Киров» (далее – ГРО) для случаев, указанных в подпунктах «а» и «б» пункта 4 Методических указаний, представлена информация для расчёта размера платы в соответствии с пунктом 12 Методических указаний.

По информации ГРО за 2017-2019 годы общее количество технологических присоединений, соответствующих условиям «а» и «б» пункта 4 Методических указаний, фактически составило 2017 год - 261 случай, 2018 год - 317 случаев и 2019 год – 493 случая, фактические экономически обоснованные расходы за 2017-2019 годы в общей сумме составили 108 803,01 тыс. рублей.

Участвующая в расчёте эффективная ставка налога на прибыль, определяемая как отношение планового значения налога на прибыль к плановому значению прибыли до налогообложения, учтена на 2021 год в размере 1,66 % (на уровне показателей 2020 года) и рассчитана на основании представленных Обществом документов (Отчет о финансовых результатах за 2019 год, копия протокола заседания Совета директоров Общества № 21/2019-2020 от 20.05.2020 об утверждении целевых значений ключевых показателей эффективности в области «бюджетирование» на 2020 год).

В результате, в соответствии с формулой 1 пункта 13 Методических указаний экономически обоснованный размер платы за технологическое присоединение для случаев, указанных в подпункте «а» и «б» пункта 4 Методических указаний, на 2021 год определён в размере 103 304,98 рубля. Прогнозный индекс изменения цен производителей на 2017, 2018, 2019 и 2020 годы применён в соответствии с одобренным в сентябре 2020 года Правительством Российской Федерации прогнозом социально-экономического развития Российской Федерации по отрасли «Строительство» в размере 103,7%, 105,1%, 107,3% и 103,7% соответственно.

Учитывая, что экономически обоснованный размер платы за технологическое присоединение на 2021 год для случаев, указанных в подпункте «а» и «б» пункта 4 настоящих Методических указаний, превышает размер максимальной платы, указанной в пункте 26 (22) Основных положений, размеры платы на 2021 год экспертами определены с учетом ежегодной индексации указанного размера платы, на прогнозный среднегодовой уровень инфляции, определённый прогнозом социально-экономического развития Российской Федерации на 2015 – 2021 годы в следующих размерах:

а) плату за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования с максимальным расходом газа, не превышающим 15 куб. метров в час, с учетом расхода газа ранее подключенного в данной точке подключения газоиспользующего оборудования Заявителя (для Заявителей, намеревающихся использовать газ для целей предпринимательской (коммерческой) деятельности), при условии, что расстояние от газоиспользующего оборудования до сети газораспределения газораспределительной организации, в которую подана заявка, с проектным рабочим давлением не более 0,3 МПа, измеряемое по прямой линии, составляет не более 200 метров и сами мероприятия предполагают строительство только газопроводов (без необходимости выполнения мероприятий по прокладке газопроводов бестраншейным способом и устройства пункта редуцирования газа) в соответствии с утверждённой в установленном порядке региональной (межрегиональной) программой газификации жилищно-коммунального

хозяйства, промышленных и иных организаций, в том числе схемой расположения объектов газоснабжения, используемых для обеспечения населения газом:

- для случаев, когда Заявителями выступают физические лица, в размере 69 437,30 руб. с учётом налога на добавленную стоимость;
- для других случаев в размере 57 864,41 руб. Налог на добавленную стоимость взимается сверх указанной величины.

б) плату за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования с максимальным расходом газа, не превышающим 5 куб. метров в час, с учетом расхода газа ранее подключенного в данной точке подключения газоиспользующего оборудования Заявителя (для прочих Заявителей, не намеревающихся использовать газ для целей предпринимательской (коммерческой) деятельности), при условии, что расстояние от газоиспользующего оборудования до сети газораспределения газораспределительной организации, в которую подана заявка, с проектным рабочим давлением не более 0,3 МПа, измеряемое по прямой линии, составляет не более 200 метров и сами мероприятия предполагают строительство только газопроводов (без необходимости выполнения мероприятий по прокладке газопроводов бестраншейным способом и устройства пункта редуцирования газа) в соответствии с утверждённой в установленном порядке региональной (межрегиональной) программой газификации жилищно-коммунального хозяйства, промышленных и иных организаций, в том числе схемой расположения объектов газоснабжения, используемых для обеспечения населения газом:

- для случаев, когда Заявителями выступают физические лица, в размере 49 429,93 руб. с учётом налога на добавленную стоимость;
- для других случаев в размере 41 191,61 руб. Налог на добавленную стоимость взимается сверх указанной величины.

Выпадающие доходы от применения платы в случаях, указанных в подпункте «а» и «б» пункта 4 Методических указаний, на 2021 год определены в соответствии с формулой 2 пункта 13 Методических указаний в размере 39 847,83 тыс. руб. без налога на добавленную стоимость.

Расчёт размеров стандартизированных тарифных ставок, определяющих величину платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к газораспределительным сетям

Расчёт размеров стандартизированных тарифных ставок, определяющих величину платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к газораспределительным сетям АО «Газпром газораспределение Киров», проведен в соответствии с разделом IV Методических указаний.

АО «Газпром газораспределение Киров» представлен расчет стандартизированных тарифных ставок, определяющих величину платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к газораспределительным сетям на 2021 год в формате Приложений № 3-9 Методическим указаниям.

Для расчета размера стандартизированных ставок использованы фактические расходы и количественные показатели (длина газопроводов, количество построенных пунктов редуцирования газа, количество подключений и другие) по всей совокупности договоров о подключении, по которым подписаны акты о подключении (технологическом присоединении) за 2017, 2018 и 2019 годы.

Размеры стандартизированных тарифных ставок на покрытие расходов ГРО, связанных с проектированием ГРО газопровода i -того диапазона диаметров n -ной протяженности и k -того типа прокладки, в расчете на одно подключение (технологическое присоединение) ($C1$) заявлены АО «Газпром газораспределение Киров» в соответствии с дифференциацией, предусмотренной Методическими указаниями, исходя из фактических данных за 2017, 2018, 2019 годы по диапазонам

проектирования газопроводов протяжённостью до 100 метров и 101-500 метров, 501-1000 метров, 1001-2000 метров выполняемых подземным способом прокладки.

Стандартизированные тарифные ставки определены с учетом выполнения абзаца второго пункта 15 Методических указаний № 1151/18.

Для других диапазонов проектирования газопроводов применены расчеты на основе сметных расчетов, выполненных с использованием Справочников базовых цен на проектные и изыскательские работы для строительства. (Приложение 1).

Размеры стандартизированных тарифных ставок на покрытие расходов ГРО, связанных со строительством стальных газопроводов i -того диапазона диаметров и k -того типа прокладки, в расчете на 1 км (С2) заявлены АО «Газпром газораспределение Киров» в соответствии с дифференциацией, предусмотренной Методическими указаниями. Учитывая, что за 2017, 2018, 2019 годы случаи строительства стальных газопроводов отсутствуют, то расчеты стандартизированных ставок выполнены на основе локальных сметных расчетов с использованием Справочников строительных норм и правил.

Заявленные размеры стандартизированных тарифных ставок на покрытие расходов ГРО, связанных со строительством стальных газопроводов, не превышают укрупненные сметные нормативы, утвержденных Приказом Министерства строительства и жилищно-коммунального хозяйства РФ от 19.12.2019 № 825/пр «Об утверждении укрупненных нормативов цены строительства» (Приложение 2)

Размеры стандартизированных тарифных ставок на покрытие расходов ГРО, связанных со строительством полиэтиленового газопровода j -того диапазона диаметров, в расчете на 1 км (С3) заявлены АО «Газпром газораспределение Киров» исходя из фактических данных за 2017, 2018, 2019 годы по диапазонам диаметров: 109 мм и менее; 110-159 мм; 160-224мм, 225-314 мм.

Стандартизированные тарифные ставки определены с учетом выполнения абзаца второго пункта 15 Методических указаний № 1151/18 и не превышают укрупненные сметные нормативы, утвержденных Приказом Министерства строительства и жилищно-коммунального хозяйства РФ от 19.12.2019 № 825/пр «Об утверждении укрупненных нормативов цены строительства». (Приложение 3)

Размеры стандартизированных тарифных ставок на покрытие расходов ГРО, связанных со строительством стального газопровода i -того диапазона диаметров (полиэтиленового газопровода j -того диапазона диаметров) n -ной протяженности бестраншейным способом, в расчете на 1 км (С4) заявлены АО «Газпром газораспределение Киров» в соответствии с дифференциацией, предусмотренной Методическими указаниями. Учитывая, что за 2017, 2018, 2019 годах затрат на строительство участков стальных газопроводов бестраншейным способом АО «Газпром газораспределение Киров» не было, расчеты стандартизированных ставок выполнены на основе данных укрупненные сметные нормативы, утвержденных Приказом Министерства строительства и жилищно-коммунального хозяйства РФ от 30 декабря 2019 г. № 918/пр «Об утверждении укрупненных нормативов цены строительства» (Приложение 4).

Расчёт размера заявленных стандартизированных тарифных ставок на покрытие расходов ГРО, связанных со строительством полиэтиленового газопровода по ставкам «в грунтах I и II группы», рассчитаны на основании представленных фактических данных за 2017-2019 годы.

Стандартизированные тарифные ставки определены с учетом выполнения абзаца второго пункта 15 Методических указаний № 1151/18 и не превышают укрупненные сметные нормативы, утвержденных Приказом Министерства строительства и жилищно-

коммунального хозяйства РФ от 30 декабря 2019 г. № 918/пр «Об утверждении укрупнённых нормативов цены строительства». (Приложение 4).

Размер стандартизированной тарифной ставки на покрытие расходов ГРО, связанных с проектированием и строительством пунктов редуцирования газа т-ного диапазона максимального часового расхода газа, в расчете на 1 м³ (С5).

Заявленные АО «Газпром газораспределение Киров» ставки по диапазонам по пропускной способности: до 40 м³/час; 40 - 99 м³/час; 100 - 399 м³/час; 400 - 999 м³/час; 1000 - 1999 м³/час рассчитаны на основании представленных данных по фактическим расходам за 2017-2019 годы, связанных с проектированием и строительством ПРГ, а также локальных сметных расчетов, составленных с использованием Справочников строительных норм и правил (Приложение 5).

Размер стандартизированной тарифной ставки на покрытие расходов ГРО, связанных с проектированием и строительством устройств электрохимической (катодной) защиты от коррозии, в расчете на 1 м³ (С6) заявлен АО «Газпром газораспределение Киров» только по диапазону выходной мощности от 1 кВт до 2 кВт исходя из коммерческих предложений на приобретение устройств электрохимической (катодной) защиты от коррозии и локального сметного расчета установки катодной защиты, выполненного с использованием Справочников строительных норм и правил.

Фактические расходы, связанные с проектированием и строительством устройств электрохимической (катодной) защиты от коррозии, АО «Газпром газораспределение Киров» в 2017, 2018, 2019 годы отсутствуют, поскольку строительство газопроводов осуществлялось только в полиэтиленовом исполнении (Приложение 6).

В соответствии с пунктом 8 Методических указаний в состав расходов ГРО на мониторинг выполнения Заявителем технических условий и осуществление фактического присоединения объектов капитального строительства Заявителя к газораспределительной сети и проведением пуска газа в газоиспользующее оборудование Заявителя (**ставка С7**) входят расходы, в том числе:

- на проверку соответствия сети газопотребления и установленного газоиспользующего оборудования техническим условиями разработанной в соответствии с ними исполнительной (технической) документации, проектной документации (если разработка проектной документации предусмотрена законодательством Российской Федерации) на сеть газопотребления объекта капитального строительства;
- на участие в приемке скрытых работ на сети газопотребления объекта капитального строительства;
- на составление акта готовности сетей газопотребления и газоиспользующего оборудования объекта капитального строительства к подключению (технологическому присоединению), акта о подключении (технологическом присоединении);
- на направление Заявителю уведомлений, предусмотренных Правилами подключения;
- на выполнение технических мероприятий, обеспечивающих физическое соединение (контакт) газораспределительной сети ГРО или сети газораспределения и (или) газопотребления основного абонента, бесхозяйной газораспределительной сети с сетью газопотребления объекта капитального строительства Заявителя;
- на отключение и возобновление подачи газа в сети газоснабжения третьих лиц на период выполнения пусконаладочных работ на сети газопотребления объекта капитального строительства;
- на приобретение газа, используемого на продувку газопроводов и газоиспользующего оборудования.

Учёт фактических расходов ГРО на мониторинг выполнения Заявителем технических условий и осуществление фактического присоединения объектов капитального строительства Заявителя к газораспределительной сети и проведением пуска

газа в газоиспользующее оборудование Заявителя (**ставка С7**) по видам работ, предусмотренных дифференциацией Методических указаний № 1151/18, Обществом не ведётся. В обоснование фактических расходов Обществом представлены регистры бухгалтерского учёта, первичные документы.

Экспертной группой проанализированы представленные в материалах тарифной заявки локальные сметы на мониторинг выполнения Заявителем технических условий и осуществление фактического присоединения объектов капитального строительства Заявителя к газораспределительной сети и проведением пуска газа в газоиспользующее оборудование Заявителя.

Размеры стандартизированных тарифных ставок определены на основании представленных данных о фактических расходах Общества за 2017-2019 годы с учётом распределения фактических затрат пропорционально фонду оплаты труда сотрудников, занятых выполнением конкретных видов работ. В результате размеры стандартизированных тарифных ставок (**С7**) определены в следующих размерах:

№ п/п	Вид работ	Руб., без НДС
1	Резьбовое соединение газопровода с цокольным выходом из земли	6006,60
1.1.	Мониторинг выполнения Заявителем ТУ	4351,65
1.2.	Фактическое подключение	1654,95
2	Сварное соединение распределительного газопровода с сетью газопотребления Заявителя	7374,75
2.1.	Мониторинг выполнения Заявителем ТУ	4351,65
2.2.	Фактическое подключение	3023,10
3.	Подземное соединение (полиэтилен)	14666,73
3.	Подземное соединение (сталь)	15032,56
3.1.	Мониторинг выполнения Заявителем ТУ	5131,21
3.2.	Фактическое подключение	
3.2.1.	<i>Полиэтилен</i>	
3.2.1.1	до 109 мм	9535,53
3.2.1.2	110-159 мм	9989,87
3.2.1.3	160-224 мм	12304,66
3.2.1.4	225-314 мм	16608,42
3.2.1.5	более 315	26594,98
3.2.2.	<i>Сталь</i>	
3.2.2.1	до 107 мм	9901,35
3.2.2.2	108-158 мм	10395,81
3.2.2.3	159-218 мм	13237,85
3.2.2.4	более 219 мм	16856,86

Платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к сетям газораспределения АО «Газпром газораспределение Киров» и (или) стандартизированных тарифных ставок, определяющих ее величину внутри границ земельного участка Заявителя на 2021 год

Расчёт размера платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к сетям газораспределения внутри границ земельного участка Заявителя

В соответствии с VI Методических указаний регулируемыми органами на очередной календарный год устанавливается размер платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к сетям газораспределения внутри границ земельного участка Заявителя:

Размер платы за технологическое присоединение определяется на основании размеров стандартизированных тарифных ставок, устанавливаемых в зависимости от целей использования газа:

- для коммунально-бытовых нужд;
- для иных нужд.

Расчёт размеров стандартизированных тарифных ставок, определяющих величину платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к газораспределительным сетям АО «Газпром газораспределение Киров» внутри границ земельного участка Заявителя, проведен в соответствии с разделом VI Методических указаний.

АО «Газпром газораспределение Киров» представлен расчет стандартизированных тарифных ставок, определяющих величину платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к газораспределительным сетям на 2021 год в соответствии с вышеуказанным разделом.

Для определения размера стандартизированных тарифных ставок использованы средние рыночные цены на материалы (работы и услуги) необходимые для строительства сети газопотребления в целях технологического присоединения, а также фактические расходы и количественные показатели (количество проектов, стоимость проектных работ, длина газопроводов) за 2017, 2018, 2019 годы.

Для целей использования – коммунально-бытовые нужды:

Размер стандартизированной тарифной ставки на проектирование сети газопотребления (C^{np}) заявлен АО «Газпром газораспределение Киров» с дифференциацией: наружный газопровод и внутренний газопровод (индивидуальное жилое домовладение и многоквартирные дома).

Расходы на разработку проекта наружного и внутреннего газопроводов для индивидуального жилого и многоквартирного домов заявлены ГРО исходя из фактического фонда оплаты труда инженера-проектировщика, согласно установленного оклада исполнителя и коэффициентов, определяющих величину часовой тарифной ставки (премия, вознаграждение по итогам года, ежегодная материальная помощь, районный коэффициент). Часовая тарифная ставка определена размере 269,02 руб./час. С учетом фактического размера трудозатрат по проектированию наружного и внутреннего газопроводов, коэффициента себестоимости (3,52). Экспертами исключена заявленная в расчет рентабельности (14%), в результате расходы учтены в следующих размерах:

№ п/п	Наименование работ	Единицы измерения	Стандартизированная тарифная ставка, руб.
1	Разработка проекта наружного газопровода	руб/ед.	2 651,43
2	Разработка проекта внутреннего газопровода (Индивидуальное жилое домовладение)	руб/ед.	2 840,81
3	Разработка проекта внутреннего газопровода (Многоквартирный дом (в т.ч. фасад от запорного устройства))	руб/ед.	11 363,26

Проанализировав заявленные расходы на разработку наружного и внутреннего газопроводов индивидуального жилого дома и многоквартирного дома экспертами определены размеры стандартизированных тарифных ставок на проектирование сети газопотребления с учетом сложения расходов на разработку наружного и внутреннего газопроводов по следующей дифференциации:

<i>Стандартизированная тарифная ставка на проектирование сети газопотребления (С^п)</i>			
1	Разработка проекта (внутреннего и наружного) газопровода индивидуального жилого домовладения	руб./ед.	5 492,24
2	Разработка проекта (внутреннего и наружного) газопровода многоквартирного дома (в т.ч. фасад от запорного устройства)	руб./ед.	14 014,69

Размер стандартизированной тарифной ставки на строительство газопровода и устройств системы электрохимической защиты от коррозии (С^г) заявлен АО «Газпром газораспределение Киров» в соответствии с дифференциацией, предусмотренной Методическими указаниями: стальной газопровод (способ прокладки: надземный и подземный) и полиэтиленовый (способ прокладки: открытый и бестраншейный) газопровод.

Учитывая, что учетной политикой ГРО не предусмотрен отдельный учет расходов на строительство надземных, подземных стальных газопроводов и строительство полиэтиленового газопровода (открытым и бестраншейным способами прокладки) внутри границ земельного участка Заявителя, расчеты стандартизированных тарифных ставок выполнены ГРО на основании локальных сметных расчетов с использованием территориальных единичных расценок, которые внесены в федеральный реестр сметных нормативов, утвержденные постановлением Правительства Кировской области от 26.07.2010 № 60/350 с изменениями и дополнениями на основании приказа Госстроя, с учетом индекса изменения сметной стоимости за 2020 г. (для перевода из базовых цен в текущие) - 7,93.

В соответствии с Методическими указаниями размеры стандартизированных тарифных ставок не должны превышать установленные размеры стандартизированных тарифных ставок, определяющих величину платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к газораспределительным сетям.

Таким образом, расчет размеров стандартизированных тарифных ставок экспертами скорректирован и учтен в размерах установленных стандартизированных тарифных ставок на строительство надземных, подземных стальных газопроводов и строительство полиэтиленового (открытым и бестраншейным способами прокладки) газопроводов до границ земельного участка Заявителя без учета мероприятий по постановке на кадастровый учет и государственной регистрации прав собственности на объект сети газопотребления и ставки налога на прибыль.

Размеры стандартизированных тарифных ставок (С^г):

Строительство стального надземного газопровода, диаметром:		
25 мм и менее	руб./м	1 119,69
26-57 мм	руб./м	1 119,69
58-76 мм	руб./м	1 119,69
77-100 мм	руб./м	1 119,69
101 мм и более	руб./м	1 734,51
Строительство стального подземного газопровода, диаметром:		
25 мм и менее	руб./м	2 014,42
26-57 мм	руб./м	2 014,42

58-76 мм	руб./м	2 014,42
77-100 мм	руб./м	2 014,42
101-158 мм	руб./м	2 875,11
159 мм и более	руб./м	3 795,84
Строительство полиэтиленового газопровода открытым способом, диаметром:		
32 мм и менее	руб./м	1 874,06
33 - 63 мм	руб./м	1 874,06
64 - 90 мм	руб./м	1 874,06
91-110 мм	руб./м	1 874,06
111-160 мм	руб./м	2 363,57
161 мм и более	руб./м	3 373,21
Строительство полиэтиленового газопровода бестраншейным способом, диаметром:		
32 мм и менее	руб./м	3 922,62
33 - 63 мм	руб./м	3 922,62
64-90 мм	руб./м	2 500,01
110-158 мм	руб./м	2 789,56

Размер стандартизированной тарифной ставки на установку пункта редуцирования газа (C^{np2}) заявлены АО «Газпром газораспределение Киров» со следующей дифференциацией по способу установки пункта редуцирования газа (ПРГ):

- Пункт редуцирования газа (без устройства фундамента, ограждения, молниезащиты);

- Пункт редуцирования газа, часовой расход - до 42 м³/ч (без необходимости установки молниезащиты);

- Пункт редуцирования газа, часовой расход - более 42 м³/ч

Расчеты стандартизированных ставок выполнены на основе локальных сметных расчетов № 25, №3.2, №24 с использованием ФЭР, с учетом индекса изменения сметной стоимости 2020 г. (для перевода из базовых цен в текущие) - 7,93.

В расчете размера стандартизированной тарифной ставки не учитывается стоимость пункта редуцирования газа (заявитель покупает самостоятельно).

Размеры стандартизированных тарифных ставок экспертами учтены в следующих размерах:

Стандартизированная тарифная ставка на установку пункта редуцирования газа (C^{np2}) (без учета оборудования)		
Пункт редуцирования газа (без устройства фундамента, ограждения, молниезащиты)	руб./1 установка	4 980,04
Пункт редуцирования газа, часовой расход - до 42 м ³ /ч (без необходимости установки молниезащиты)	руб./1 установка	64 677,08
Пункт редуцирования газа, часовой расход - более 42 м ³ /ч	руб./1 установка	113 969,96

Размер стандартизированной тарифной ставки на установку отключающих устройств (C^{ov}) заявлены АО «Газпром газораспределение Киров» в соответствии с дифференциацией, предусмотренной Методическими указаниями.

Расчеты стандартизированных ставок выполнены на основе локальных сметных расчетов с использованием ФЭР, с учетом индекса изменения сметной стоимости за 2020 г. (для перевода из базовых цен в текущие) - 7,93.

В расчете размера стандартизированной тарифной ставки не учитывается стоимость отключающего устройства (заявитель покупает самостоятельно).

Размеры стандартизированных тарифных ставок определены экспертами исходя из представленных расчетов и составили:

На стальной газопровод		
25 мм и менее	руб./1 установка	737,49
26-57 мм	руб./1 установка	911,95
58-76 мм	руб./1 установка	1 403,61
77-100 мм	руб./1 установка	1 451,19
101-158 мм	руб./1 установка	1 578,07
159 мм и более	руб./1 установка	3 021,33
На полиэтиленовый газопровод		
32 мм и менее	руб./1 установка	737,49
33 - 63 мм	руб./1 установка	911,95
64 - 90 мм	руб./1 установка	1 403,61
91-110 мм	руб./1 установка	1 451,19
111-160 мм	руб./1 установка	1 578,07
161 мм и более	руб./1 установка	3 021,33

Размер стандартизированной тарифной ставки на устройство внутреннего газопровода объекта капитального строительства Заявителя ($C_{\text{окс}}^{\Gamma}$) заявлен АО «Газпром газораспределение Киров» в соответствии с дифференциацией, предусмотренной Методическими указаниями. Учитывая, что учетной политикой ГРО не предусмотрен отдельный учет расходов ГРО на строительство внутреннего газопровода внутри границ земельного участка Заявителя, то расчеты стандартизированных ставок выполнены на основе локальных сметных расчетов с использованием ФЭР, с учетом индекса изменения сметной стоимости за 2020 г. (для перевода из базовых цен в текущие) - 7,93.

Размеры стандартизированных тарифных ставок определены экспертами исходя из представленных расчетов и составили:

Стальные газопроводы диаметром:		
15 мм и менее	руб./м	1 366,76
16 - 20 мм	руб./м	1 408,74
21 - 25 мм	руб./м	1 488,04
26 - 32 мм	руб./м	1 613,99

Размер стандартизированной тарифной ставки на установку прибора учета газа (C^{ny}) заявлены АО «Газпром газораспределение Киров» со следующей дифференциацией по способу установки прибора учета газа:

- снаружи здания (без устройства фундамента и ограждения);
- внутри здания;
- отдельно стоящий прибор учета газа.

Расчеты стандартизированных ставок выполнены на основе локальных сметных расчетов с использованием ФЭР, с учетом индекса изменения сметной стоимости за 2020 г. (для перевода из базовых цен в текущие) - 7,93.

Размеры стандартизированных тарифных ставок определены экспертами исходя из представленных расчетов и составили:

Стандартизированная тарифная ставка на установку прибора учета газа (C^{ny}) (без стоимости прибора учета газа)		
Снаружи здания (без устройства фундамента и ограждения)	руб./1 установка	2 712,06

Внутри здания	руб./1 установка	1 776,32
Отдельно стоящий прибор учета газа	руб./1 установка	55 882,71

Для целей использования - иные нужды:

Размер стандартизированной тарифной ставки на проектирование сети газопотребления (C^{np}) заявлены АО «Газпром газораспределение Киров» с дифференциацией по способу прокладки (надземный и подземный), протяженности (до 100 м и 100 м и более) и диаметрам (менее 100 мм, 100 мм и более).

Размер стандартизированных тарифных ставок на проектирование сети газопотребления надземным способом прокладки газопроводов определен на основании представленных расчетов № 1, №2, №3, №4а с использованием Справочника базовых цен на проектные работы для строительства «Газооборудование и газоснабжение промышленных предприятий», утвержденным приказом Минстроя России от 27.02.2015 № 140/пр.

Размер стандартизированных тарифных ставок на проектирование сети газопотребления подземным способом прокладки газопроводов заявлен на основании фактических данных по подключениям в 2017, 2018, 2019 годы, осуществлённых в соответствии с подпунктом «в» пункта 4 Методических указаний. ГРО представлены реестры расходов, связанных с подключением в вышеуказанном случае.

В соответствии с п. 32 Методических указаний фактические экономически обоснованные расходы, сложившиеся у ГРО, учитываемые при установлении размера стандартизированных тарифных ставок, с учетом индекса, не должны превышать расходы, определенные в соответствии с НЦС, а для объектов газораспределительной сети, в отношении которых не утверждены НЦС, - средние рыночные цены материалов (работ, услуг), необходимых для строительства объектов газораспределительной сети в целях технологического присоединения. В результате заявленные Обществом тарифные ставки пересчитаны экспертами с учетом п. 32 Методических указаний и составили:

Надземный способ прокладки газопровода, диаметром:		до 100 метров	100 метров и более
менее 100 мм	руб/ед.	45 294,30	78 127,60
100 мм и более	руб/ед.	50 327,00	88 808,45
Подземный способ прокладки газопровода, диаметром:			
менее 100 мм	руб/ед.	45 294,30	75 490,90
100 мм и более	руб/ед.	50 327,00	83 878,78

Размер стандартизированной тарифной ставки на строительство газопровода и устройств системы электрохимической защиты от коррозии (C^r) заявлен АО «Газпром газораспределение Киров» в соответствии с дифференциацией, исходя из состава мероприятий по технологическому присоединению, обусловленных диапазонами диаметров строящихся газопроводов, протяженностью и типами их прокладки, материалами труб, техническими характеристиками объектов сети газопотребления: стальной газопровод (способ прокладки: надземный и подземный) и полиэтиленовый (способ прокладки: открытый и бестраншейный) газопровод.

В соответствии с Методическими указаниями размеры стандартизированных тарифных ставок не должны превышать установленные размеры стандартизированных тарифных ставок, определяющих величину платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к газораспределительным сетям.

Таким образом, заявленные размеры стандартизированных тарифных ставок экспертами скорректированы и учтены в размерах установленных стандартизированных тарифных ставок на строительство надземных, подземных стальных газопроводов и

строительство полиэтиленового (открытым способом прокладки) газопроводов до границ земельного участка Заявителя без учета мероприятий по постановке на кадастровый учет и государственной регистрации прав собственности на объект сети газопотребления и ставки налога на прибыль.

Строительство стального надземного газопровода, диаметром:		
до 100 мм	руб./м	1 119,69
101-158 мм	руб./м	1 734,51
159-218 мм	руб./м	2 203,13
219-272 мм	руб./м	3 411,24
273-324 мм	руб./м	4 161,91
Строительство стального подземного газопровода, диаметром:		
до 100 мм	руб./м	2 014,42
101-158 мм	руб./м	2 014,42
159-218 мм	руб./м	2 875,11
219-272 мм	руб./м	3 795,84
273-324 мм	руб./м	5 050,08
325-425 мм	руб./м	6 214,89
Строительство полиэтиленового газопровода открытым способом, диаметром		
109 мм и менее	руб./м	1 874,06
110-159 мм	руб./м	2 363,57
160-224 мм	руб./м	3 373,21
225-314 мм	руб./м	3 530,59
315-399 мм	руб./м	4 697,03
Строительство полиэтиленового газопровода бестраншейным способом, диаметром		
32 мм и менее	руб./м	3 922,62
33 - 63 мм	руб./м	3 922,62
64 - 109 мм	руб./м	2 500,01
110 - 158 мм	руб./м	2 789,56

Величины следующих ставок:

1. Стандартизированная тарифная ставка на установку пункта редуцирования газа ($C^{прг}$) (без учета пункта редуцирования газа);

2. Стандартизированная тарифная ставка на установку отключающих устройств ($C^{оу}$) (без учета отключающих устройств);

3. Стандартизированная тарифная ставка на устройство внутреннего газопровода объекта капитального строительства заявителя ($C_{окс}$);

4. Стандартизированная тарифная ставка на установку прибора учета газа ($C^{пу}$) (без стоимости прибора учета газа)

соответствуют размеру стандартизированных тарифных ставок для расчета платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования внутри границ земельного участка Заявителя (для коммунально-бытовых нужд).

Размер платы за технологическое присоединение определяется по формуле 13 Методических указаний по расчету размера платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования внутри границ земельного участка Заявителя к газораспределительным сетям и (или) размеров стандартизированных тарифных ставок, определяющих ее величину, утвержденных приказом ФАС России от 16.08.2018 № 1151/18.

На основании выше изложенного, экспертной группой предлагается установить на 2021 год стандартизированные тарифные ставки в следующих размерах:

**СТАНДАРТИЗИРОВАННЫЕ ТАРИФНЫЕ СТАВКИ,
используемые для определения величины платы за технологическое присоединение,
для случаев технологического присоединения газоиспользующего оборудования к
газораспределительным сетям АО «Газпром газораспределение Киров» с
максимальным расходом газа 500 куб. метров в час и менее и (или) проектным
рабочим давлением в присоединяемом газопроводе 0,6 МПа и менее**

без учета НДС

№ п/п	Наименование	Ед. изм.	Размер тарифной ставки
1	2	3	4
1	Расходы на разработку проектной документации на строительство наземным (надземным) способом газопровода диаметром	С ₁	
1.1	менее 100 мм		
	до 100 м	руб./1 присоединение	88 420,21
	101-500 м	руб./1 присоединение.	226 511,19
	501-1000 м	руб./1 присоединение	149 130,62
	1001-2000 м	руб./1 присоединение.	261 310,27
	2001-3000 м	руб./1 присоединение	376 666,48
	3001-4000 м	руб./1 присоединение.	471 281,05
	4001-5000 м	руб./1 присоединение	565 895,63
	5001 м и более	руб./1 присоединение.	-
1.2	101 мм и более		
	до 100 м	руб./1 присоединение	93 537,87
	101-500 м	руб./1 присоединение.	238 967,58
	501-1000 м	руб./1 присоединение	241 109,63
	1001-2000 м	руб./1 присоединение.	272 862,65
	2001-3000 м	руб./1 присоединение	463 205,08
	3001-4000 м	руб./1 присоединение.	623 059,94
	4001-5000 м	руб./1 присоединение	782 914,80
	5001 м и более	руб./1 присоединение.	-
2	Расходы на разработку проектной документации на строительство подземным способом прокладки		

	газопровода диаметром		
2.1	менее 100 мм		
	до 100 м	руб./км	56 227,02
	101-500 м	руб./км.	132 459,97
	501-1000 м	руб./км.	156 965,34
	1001-2000 м	руб./км.	261 671,55
	2001-3000 м	руб./км.	377 591,93
	3001-4000 м	руб./км.	472 669,22
	4001-5000 м	руб./км.	567 746,52
	5001 м и более	руб./км.	-
2.2	101 мм и более		
	до 100 м	руб./км	127 655,56
	101-500 м	руб./км.	193 934,76
	501-1000 м	руб./км.	229 762,81
	1001-2000 м	руб./км.	256 976,92
	2001-3000 м	руб./км.	416 908,63
	3001-4000 м	руб./км.	564 171,53
	4001-5000 м	руб./км.	704 396,91
	5001 м и более	руб./км	
3	Строительство стальных газопроводов		C ₂
3.1	Наземная (надземная) прокладка		
	50 мм и менее	руб./км	-
	51 - 100 мм	руб./км	1 294 928,52
	101 - 158 мм	руб./км	1 920 126,50
	159 - 218 мм	руб./км	2 396 661,06
	219 - 272 мм	руб./км	3 625 162,93
	273 - 324 мм	руб./км	4 388 508,70
	325 - 425 мм	руб./км	-
	426 - 529 мм	руб./км	-
	530 мм и выше	руб./км	-
3.2	Подземная прокладка		

	50 мм и менее	руб./км	-
	51 - 100 мм	руб./км	-
	101 - 158 мм	руб./км	2 204 764,69
	159 - 218 мм	руб./км	3 079 983,80
	219 - 272 мм	руб./км	4 016 254,41
	273 - 324 мм	руб./км	5 291 666,77
	325 - 425 мм	руб./км	6 476 143,28
	426 - 529 мм	руб./км	-
	530 мм и выше	руб./км	-
4	Строительство полиэтиленовых газопроводов		C ₃
	109 мм и менее	руб./км	2 061 878,78
	110 - 159 мм	руб./км	2 559 656,80
	160 - 224 мм	руб./км	3 586 337,03
	225 - 314 мм	руб./км	3 746 376,23
	315 - 399 мм	руб./км	4 932 508,12
	400 мм и выше	руб./км	-
5	Строительство газопроводов бестраншейным способом		C ₄
5.1	Стальные газопроводы		
	50 мм и менее		
	в грунтах I и II группы	руб./км	3 464 519
	в грунтах III группы	руб./км	-
	в грунтах IV группы и выше	руб./км	-
	51 - 100 мм		
	в грунтах I и II группы	руб./км	5 204 969
	в грунтах III группы	руб./км	-
	в грунтах IV группы и выше	руб./км	-
	101 - 158 мм		
	в грунтах I и II группы	руб./км	5 987 164
	в грунтах III группы	руб./км	-
	в грунтах IV группы и выше	руб./км	-
5.2	Полиэтиленовые газопроводы		
	109 мм и менее		

	в грунтах I и II группы	руб./км	4 145 016
	в грунтах III группы	руб./км	-
	в грунтах IV группы и выше	руб./км	-
	110 - 158 мм		
	в грунтах I и II группы	руб./км	2 698 393
	в грунтах III группы	руб./км	-
	в грунтах IV группы и выше	руб./км	-
	159 – 219 мм		
	в грунтах I и II группы	руб./км	2 992 836
	в грунтах III группы	руб./км	-
	в грунтах IV группы и выше	руб./км	-
6	Строительство пунктов редуцирования газа	C ₅	
	до 40 м ³ /час	руб./м.куб.	19 943,56
	40 - 99 м ³ /час	руб./м.куб.	5 657,40
	100 - 399 м ³ /час	руб./м.куб.	2 247,67
	400 - 999 м ³ /час	руб./м.куб.	1 441,00
	1000- 1999 м ³ /час	руб./м.куб.	273,58
7	Строительство устройств электрохимической (катодной) защиты от коррозии	C ₆	
	до 1 кВт	руб./м.куб.	-
	от 1 кВт до 2 кВт	руб./м.куб.	2 633,58
	от 2 кВт до 3 кВт	руб./м.куб.	-
	свыше 3 кВт	руб./м.куб.	-
8	Мониторинг выполнения Заявителем технических условий и осуществление фактического подключения (технологического присоединения) объектов капитального строительства Заявителя к газораспределительной сети	C ₇	
8.1	Мониторинг выполнения Заявителем технических условий	C _{7.1}	
8.1.1.	Стальные газопроводы		
8.1.1.1	Наземная (надземная) прокладка, в том числе:		
	Резьбовое (фланцевое) соединение		
	с давления до 0,005 МПа в газопроводе, в который осуществляется врезка, диаметром:		
	до 100 мм	руб./1 присоединение	4351,65
	101 - 158 мм	руб./1 присоединение	4351,65
	159 - 218 мм	руб./1 присоединение	4351,65
	219 - 272 мм	руб./1 присоединение	4351,65
	с давлением 0,005 МПа до 1,2 МПа в газопроводе, в который осуществляется врезка, диаметром		
	до 100 мм	руб./1 присоединение	4351,65
	101 - 158 мм	руб./1 присоединение	4351,65
	159 - 218 мм	руб./1	4351,65

	присоединение	
219 - 272 мм	руб./1 присоединение	4351,65
Сварное соединение		
с давления до 0,005 МПа в газопроводе, в который осуществляется врезка, диаметром:		
до 100 мм	руб./1 присоединение	4351,65
101 - 158 мм	руб./1 присоединение	4351,65
159 - 218 мм	руб./1 присоединение	4351,65
219 - 272 мм	руб./1 присоединение	4351,65
с давлением 0,005 МПа до 1,2 МПа в газопроводе, в который осуществляется врезка, диаметром		
до 100 мм	руб./1 присоединение	4351,65
101 - 158 мм	руб./1 присоединение	4351,65
159 - 218 мм	руб./1 присоединение	4351,65
219 - 272 мм	руб./1 присоединение	4351,65
8.1.1. 2	Подземная прокладка, в том числе:	
	Подземное соединение	
с давления до 0,005 МПа в газопроводе, в который осуществляется врезка, диаметром:		
до 100 мм	руб./1 присоединение	5131,21
101 - 158 мм	руб./1 присоединение	5131,21
159 - 218 мм	руб./1 присоединение	5131,21
219 - 272 мм	руб./1 присоединение	5131,21
с давлением 0,005 МПа до 1,2 МПа в газопроводе, в который осуществляется врезка, диаметром		
до 100 мм	руб./1 присоединение	5131,21
101 - 158 мм	руб./1 присоединение	5131,21
159 - 218 мм	руб./1 присоединение	5131,21
219 - 272 мм	руб./1 присоединение	5131,21
8.1.2	Полиэтиленовые газопроводы	
с давлением до 0,6 МПа в газопроводе, в который осуществляется врезка, диаметром:		
109 мм и менее	руб./1 присоединение	5131,21
110 - 159 мм	руб./1 присоединение	5131,21
160 - 224 мм	руб./1 присоединение	5131,21

225 - 314 мм	руб./1 присоединение	5131,21
315 – 399 мм	руб./1 присоединение	5131,21
с давлением 0,6 МПа до 1,2 МПа в газопроводе, в который осуществляется врезка, диаметром:		
109 мм и менее	руб./1 присоединение	5131,21
110 - 159 мм	руб./1 присоединение	5131,21
160 - 224 мм	руб./1 присоединение	5131,21
225 - 314 мм	руб./1 присоединение	5131,21
315 – 399 мм	руб./1 присоединение	5131,21
8.2 Фактическое присоединение к газораспределительной сети и проведению пуска газа	С7.2	
8.2.1. Стальные газопроводы		
8.2.1. Наземная (надземная) прокладка, в том числе:		
1 Резьбовое (фланцевое) соединение		
с давления до 0,005 МПа в газопроводе, в который осуществляется врезка, диаметром:		
до 100 мм	руб./1 присоединение	1654,95
101 - 158 мм	руб./1 присоединение	1654,95
159 - 218 мм	руб./1 присоединение	1654,95
219 - 272 мм	руб./1 присоединение	1654,95
с давлением 0,005 МПа до 1,2 МПа в газопроводе, в который осуществляется врезка, диаметром		
до 100 мм	руб./1 присоединение	1654,95
101 - 158 мм	руб./1 присоединение	1654,95
159 - 218 мм	руб./1 присоединение	1654,95
219 - 272 мм	руб./1 присоединение	1654,95
Сварное соединение		
с давления до 0,005 МПа в газопроводе, в который осуществляется врезка, диаметром:		
до 100 мм	руб./1 присоединение	3023,10
101 - 158 мм	руб./1 присоединение	3023,10
159 - 218 мм	руб./1 присоединение	3023,10
219 - 272 мм	руб./1 присоединение	3023,10
с давлением 0,005 МПа до 1,2 МПа в газопроводе, в который осуществляется врезка, диаметром		

до 100 мм	руб./1 присоединение	3023,10
101 - 158 мм	руб./1 присоединение	3023,10
159 - 218 мм	руб./1 присоединение	3023,10
219 - 272 мм	руб./1 присоединение	3023,10
8.2.1. 2	Подземная прокладка, в том числе:	
	Подземное соединение	
	с давления до 0,005 МПа в газопроводе, в который осуществляется врезка, диаметром:	
до 100 мм	руб./1 присоединение	9901,35
101 - 158 мм	руб./1 присоединение	10395,81
159 - 218 мм	руб./1 присоединение	13237,85
219 - 272 мм	руб./1 присоединение	16856,86
	с давлением 0,005 МПа до 1,2 МПа в газопроводе, в который осуществляется врезка, диаметром	
до 100 мм	руб./1 присоединение	9901,35
101 - 158 мм	руб./1 присоединение	10395,81
159 - 218 мм	руб./1 присоединение	13237,85
219 - 272 мм	руб./1 присоединение	16856,86
8.2.2	Полиэтиленовые газопроводы	
	с давлением до 0,6 МПа в газопроводе, в который осуществляется врезка, диаметром:	
109 мм и менее	руб./1 присоединение	9535,53
110 - 159 мм	руб./1 присоединение	9989,87
160 - 224 мм	руб./1 присоединение	12304,66
225 - 314 мм	руб./1 присоединение	16608,42
315 – 399 мм	руб./1 присоединение	26594,98
	с давлением 0,6 МПа до 1,2 МПа в газопроводе, в который осуществляется врезка, диаметром:	
109 мм и менее	руб./1 присоединение	9535,53
110 - 159 мм	руб./1 присоединение	9989,87
160 - 224 мм	руб./1 присоединение	12304,66
225 - 314 мм	руб./1 присоединение	16608,42
315 – 399 мм	руб./1 присоединение	26594,98

**СТАНДАРТИЗИРОВАННЫЕ ТАРИФНЫЕ СТАВКИ,
используемые для определения платы за технологическое присоединение к
газораспределительным сетям акционерного общества «Газпром газораспределение
Киров» для случаев подключения (технологического присоединения)
газоиспользующего оборудования внутри границ земельного участка Заявителя для
коммунально-бытовых нужд или иных нужд**

Таблица №1 «Для коммунально-бытовых нужд»

Без учета НДС

№ п/п	Наименование стандартизированной тарифной ставки	Единица измерения	Размер стандартизированной тарифной ставки
1.	Стандартизированная тарифная ставка на проектирование сети газопотребления (С ^{пр})		
	Разработка проекта (внутреннего и наружного) газопровода индивидуального жилого домовладения	руб./ед.	5 492,24
	Разработка проекта (внутреннего и наружного) газопровода многоквартирного дома (в т.ч. фасад от запорного устройства)	руб./ед.	14 014,69
2.	Стандартизированная тарифная ставка на строительство газопровода и устройств системы электрохимической защиты от коррозии (С ^г)		
2.1.	Строительство стального надземного газопровода, диаметром:		
	25 мм и менее	руб./м	1 119,69
	26-57 мм	руб./м	1 119,69
	58-76 мм	руб./м	1 119,69
	77-100 мм	руб./м	1 119,69
	101 мм и более	руб./м	1 734,51
2.2.	Строительство стального подземного газопровода, диаметром:		
	25 мм и менее	руб./м	2 014,42
	26-57 мм	руб./м	2 014,42
	58-76 мм	руб./м	2 014,42
	77-100 мм	руб./м	2 014,42
	101-158 мм	руб./м	2 875,11
	159 мм и более	руб./м	3 795,84
2.3.	Строительство полиэтиленового газопровода открытым способом, диаметром:		
	32 мм и менее	руб./м	1 874,06
	33 - 63 мм	руб./м	1 874,06
	64 - 90 мм	руб./м	1 874,06
	91-110 мм	руб./м	1 874,06
	111-160 мм	руб./м	2 363,57
	161 мм и более	руб./м	3 373,21
2.4.	Строительство полиэтиленового газопровода бестраншейным способом, диаметром:		
	32 мм и менее	руб./м	3 922,62
	33 - 63 мм	руб./м	3 922,62
	64-90 мм	руб./м	2 500,01
	110-158 мм	руб./м	2 789,56
3.	Стандартизированная тарифная ставка на установку пункта редуцирования газа (С ^{прг}) (без учета стоимости пункта редуцирования газа)		
	Пункт редуцирования газа (без устройства фундамента, ограждения, молниезащиты)	руб./1 установка	4 980,04

	Пункт редуцирования газа, часовой расход - до 42 м ³ /ч (без необходимости установки молниезащиты)	руб./1 установка	64 677,08
	Пункт редуцирования газа, часовой расход - более 42 м ³ /ч	руб./1 установка	113 969,96
4.	Стандартизированная тарифная ставка на установку отключающих устройств (C ^{ov}) (без учета стоимости отключающих устройств)		
4.1.	На стальной газопровод		
	25 мм и менее	руб./1 установка	737,49
	26-57 мм	руб./1 установка	911,95
	58-76 мм	руб./1 установка	1 403,61
	77-100 мм	руб./1 установка	1 451,19
	101-158 мм	руб./1 установка	1 578,07
	159 мм и более	руб./1 установка	3 021,33
4.2.	На полиэтиленовый газопровод		
	32 мм и менее	руб./1 установка	737,49
	33 - 63 мм	руб./1 установка	911,95
	64 - 90 мм	руб./1 установка	1 403,61
	91-110 мм	руб./1 установка	1 451,19
	111-160 мм	руб./1 установка	1 578,07
	161 мм и более	руб./1 установка	3 021,33
5.	Стандартизированная тарифная ставка на устройство внутреннего газопровода объекта капитального строительства заявителя (Сокс)		
	Стальные газопроводы диаметром:		
	15 мм и менее	руб./м	1 366,76
	16 - 20 мм	руб./м	1 408,74
	21 - 25 мм	руб./м	1 488,04
	26 - 32 мм	руб./м	1 613,99
6.	Стандартизированная тарифная ставка на установку прибора учета газа (C ^{ny}) (без стоимости прибора учета газа)		
	Снаружи здания (без устройства фундамента и ограждения)	руб./1 установка	2 712,06
	Внутри здания	руб./1 установка	1 776,32
	Отдельно стоящий прибор учета газа	руб./1 установка	55 882,71

Таблица 2 «Для иных нужд»

Без учета НДС

№ п/п	Наименование стандартизированной тарифной ставки	Единица измерения	Размер стандартизированной тарифной ставки	
1.	Стандартизированная тарифная ставка на проектирование сети газопотребления (C ^{np})		Протяженность проектируемого газопровода	
			до 100 метров	100 метров и более
1.1.	Надземный способ прокладки газопровода, диаметром:			
	менее 100 мм	руб/ед.	45 294,30	78 127,60
	100 мм и более	руб/ед.	50 327,00	86 808,45
1.2.	Подземный способ прокладки газопровода, диаметром:			
	менее 100 мм	руб/ед.	45 294,30	75 490,90
	100 мм и более	руб/ед.	50 327,00	83 878,78
2.	Стандартизированная тарифная ставка на строительство газопровода и устройств системы электрохимической защиты от коррозии (C ^t)			
2.1.	Строительство стального надземного газопровода, диаметром:			
	до 100 мм	руб./м	1 119,69	

	101-158 мм	руб./м	1 734,51
	159-218 мм	руб./м	2 203,13
	219-272 мм	руб./м	3 411,24
	273-324 мм	руб./м	4 161,91
2.2.	Строительство стального подземного газопровода, диаметром:		
	до 100 мм	руб./м	2 014,42
	101-158 мм	руб./м	2 014,42
	159-218 мм	руб./м	2 875,11
	219-272 мм	руб./м	3 795,84
	273-324 мм	руб./м	5 050,08
	325-425 мм	руб./м	6 214,89
2.3.	Строительство полиэтиленового газопровода открытым способом, диаметром		
	109 мм и менее	руб./м	1 874,06
	110-159 мм	руб./м	2 363,57
	160-224 мм	руб./м	3 373,21
	225-314 мм	руб./м	3 530,59
	315-399 мм	руб./м	4 697,03
2.4.	Строительство полиэтиленового газопровода бестраншейным способом, диаметром		
	32 мм и менее	руб./м	3 922,62
	33 - 63 мм	руб./м	3 922,62
	64 - 109 мм	руб./м	2 500,01
	110 - 158 мм	руб./м	2 789,56
3	Стандартизированная тарифная ставка на установку пункта редуцирования газа ($C^{пр}$) (без учета стоимости пункта редуцирования газа)		
	Пункт редуцирования газа (без устройства фундамента, ограждения, молниезащиты)	руб./1 установка	4 980,04
	Пункт редуцирования газа, часовой расход - до 42 м ³ /ч (без необходимости установки молниезащиты)	руб./1 установка	64 677,08
	Пункт редуцирования газа, часовой расход - более 42 м ³ /ч	руб./1 установка	113 969,96
4.	Стандартизированная тарифная ставка на установку отключающих устройств ($C^{от}$) (без учета стоимости отключающих устройств)		
4.1.	На стальной газопровод		
	25 мм и менее	руб./1 установка	737,49
	26-57 мм	руб./1 установка	911,95
	58-76 мм	руб./1 установка	1 403,61
	77-100 мм	руб./1 установка	1 451,19
	101-158 мм	руб./1 установка	1 578,07
	159 мм и более	руб./1 установка	3 021,33
4.2.	На полиэтиленовый газопровод		
	32 мм и менее	руб./1 установка	737,49
	33 - 63 мм	руб./1 установка	911,95
	64 - 90 мм	руб./1 установка	1 403,61
	91-110 мм	руб./1 установка	1 451,19
	111-160 мм	руб./1 установка	1 578,07
	161 мм и более	руб./1 установка	3 021,33
5.	Стандартизированная тарифная ставка на устройство внутреннего газопровода объекта капитального строительства заявителя (Сокс)		

	Стальные газопроводы диаметром:		
	15 мм и менее	руб./м	1 366,76
	16 - 20 мм	руб./м	1 408,74
	21 - 25 мм	руб./м	1 488,04
	26 - 32 мм	руб./м	1 613,99
6	Стандартизированная тарифная ставка на установку прибора учета газа (С ^н) (без стоимости прибора учета газа)		
	Снаружи здания (без устройства фундамента и ограждения)	руб./1 установка	2 712,06
	Внутри здания	руб./1 установка	1 776,32
	Отдельно стоящий прибор учета газа	руб./1 установка	55 882,71

Михайлов М.В.: Прошу задавать вопросы и высказать замечания.

В прениях выступили: Михайлов М.В., Троян Г.В., Шаклеина А.В., Сенникова В.И.

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

Михайлов М.В.: Какие есть предложения у членов правления?

Шаклеина А.В.: Предлагаю установить плату.

Михайлов М.В.: Предлагаю голосовать.

ГОЛОСОВАЛИ: «ЗА» - единогласно.

РЕШИЛИ:

1. Установить для акционерного общества «Газпром газораспределение Киров» плату за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования с максимальным расходом газа, не превышающим 15 куб. метров в час, с учётом расхода газа ранее подключённого в данной точке подключения газоиспользующего оборудования Заявителя (для Заявителей, намеревающихся использовать газ для целей предпринимательской (коммерческой) деятельности), при условии, что расстояние от газоиспользующего оборудования до сети газораспределения газораспределительной организации, в которую подана заявка, с проектным рабочим давлением не более 0,3 МПа, измеряемое по прямой линии, составляет не более 200 метров и сами мероприятия предполагают строительство только газопроводов (без необходимости выполнения мероприятий по прокладке газопроводов бестраншейным способом и устройства пункта редуцирования газа) в соответствии с утверждённой в установленном порядке региональной (межрегиональной) программой газификации жилищно-коммунального хозяйства, промышленных и иных организаций, в том числе схемой расположения объектов газоснабжения, используемых для обеспечения населения газом:

- для случаев, когда Заявителями выступают физические лица, в размере 69 437,30 руб. с учётом налога на добавленную стоимость;

- для других случаев в размере 57 864,41 руб. Налог на добавленную стоимость взимается сверх указанной величины.

2. Установить для акционерного общества «Газпром газораспределение Киров» плату за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования с максимальным расходом газа, не превышающим 5 куб. метров в час, с учетом расхода газа ранее подключенного в данной точке подключения газоиспользующего оборудования Заявителя (для прочих Заявителей, не намеревающихся использовать газ для целей предпринимательской (коммерческой) деятельности), при условии, что расстояние от газоиспользующего оборудования до сети газораспределения газораспределительной организации, в которую подана заявка, с проектным рабочим давлением не более 0,3 МПа, измеряемое по прямой линии, составляет не более 200 метров и сами мероприятия предполагают строительство только газопроводов (без необходимости выполнения

мероприятий по прокладке газопроводов бестраншейным способом и устройства пункта редуцирования газа) в соответствии с утверждённой в установленном порядке региональной (межрегиональной) программой газификации жилищно-коммунального хозяйства, промышленных и иных организаций, в том числе схемой расположения объектов газоснабжения, используемых для обеспечения населения газом:

- для случаев, когда Заявителями выступают физические лица, в размере 49 429,93 руб. с учётом налога на добавленную стоимость;

- для других случаев в размере 41 191,61 руб. Налог на добавленную стоимость взимается сверх указанной величины.

3. Установить стандартизированные тарифные ставки, используемые для определения платы за технологическое присоединение к газораспределительным сетям акционерного общества «Газпром газораспределение Киров», для случаев технологического присоединения газоиспользующего оборудования с максимальным расходом газа 500 куб. метров газа в час и менее и (или) проектным рабочим давлением в присоединяемом газопроводе 0,6 МПа и менее, кроме случаев, указанных в пунктах 1 и 2 настоящего решения, согласно приложению № 1 к настоящему решению.

4. Установить стандартизированные тарифные ставки, используемые для определения платы за технологическое присоединение к газораспределительным сетям акционерного общества «Газпром газораспределение Киров» для случаев подключения (технологического присоединения) газоиспользующего оборудования внутри границ земельного участка Заявителя для коммунально-бытовых нужд или иных нужд, согласно приложению № 2 к настоящему решению.

5. Установить экономически обоснованную плату за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к сетям газораспределения для компенсации выпадающих доходов от применения платы, указанной в пунктах 1 – 2 настоящего решения, на 2021 год в размере 103 304,98 руб. без налога на добавленную стоимость. Выпадающие доходы от применения платы, указанной в пунктах 1 – 2 настоящего решения, на 2021 год определить в размере 39 847,83 тыс. руб. без налога на добавленную стоимость.

6. Плата за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к сетям газораспределения и стандартизированные тарифные ставки, определяющие ее величину, установленные в пунктах 1 – 4 настоящего решения, действуют с 01 января по 31 декабря 2021 года.

Приложение № 1
к решению правления
РСТ Кировской области

**СТАНДАРТИЗИРОВАННЫЕ ТАРИФНЫЕ СТАВКИ,
используемые для определения величины платы за технологическое присоединение,
для случаев технологического присоединения газоиспользующего оборудования к
газораспределительным сетям АО «Газпром газораспределение Киров» с
максимальным расходом газа 500 куб. метров в час и менее и (или) проектным
рабочим давлением в присоединяемом газопроводе 0,6 МПа и менее**

без учета НДС

№ п/п	Наименование	Ед. изм.	Размер тарифной ставки
1	2	3	4
1	Расходы на разработку проектной документации на строительство наземным (надземным) способом газопровода диаметром	C ₁	
1.1	менее 100 мм		

	до 100 м	руб./1 присоединение	88 420,21
	101-500 м	руб./1 присоединение.	226 511,19
	501-1000 м	руб./1 присоединение	149 130,62
	1001-2000 м	руб./1 присоединение.	261 310,27
	2001-3000 м	руб./1 присоединение	376 666,48
	3001-4000 м	руб./1 присоединение.	471 281,05
	4001-5000 м	руб./1 присоединение	565 895,63
	5001 м и более	руб./1 присоединение.	-
1.2	101 мм и более		
	до 100 м	руб./1 присоединение	93 537,87
	101-500 м	руб./1 присоединение.	238 967,58
	501-1000 м	руб./1 присоединение	241 109,63
	1001-2000 м	руб./1 присоединение.	272 862,65
	2001-3000 м	руб./1 присоединение	463 205,08
	3001-4000 м	руб./1 присоединение.	623 059,94
	4001-5000 м	руб./1 присоединение	782 914,80
	5001 м и более	руб./1 присоединение.	-
2	Расходы на разработку проектной документации на строительство подземным способом прокладки газопровода диаметром		
2.1	менее 100 мм		
	до 100 м	руб./км	56 227,02
	101-500 м	руб./км.	132 459,97
	501-1000 м	руб./км.	156 965,34
	1001-2000 м	руб./км.	261 671,55
	2001-3000 м	руб./км.	377 591,93
	3001-4000 м	руб./км.	472 669,22
	4001-5000 м	руб./км.	567 746,52
	5001 м и более	руб./км.	-
2.2	101 мм и более		
	до 100 м	руб./км	127 655,56

	101-500 м	руб./км.	193 934,76
	501-1000 м	руб./км.	229 762,81
	1001-2000 м	руб./км.	256 976,92
	2001-3000 м	руб./км.	416 908,63
	3001-4000 м	руб./км.	564 171,53
	4001-5000 м	руб./км.	704 396,91
	5001 м и более	руб./км	
3	Строительство стальных газопроводов		C ₂
3.1	Наземная (надземная) прокладка		
	50 мм и менее	руб./км	-
	51 - 100 мм	руб./км	1 294 928,52
	101 - 158 мм	руб./км	1 920 126,50
	159 - 218 мм	руб./км	2 396 661,06
	219 - 272 мм	руб./км	3 625 162,93
	273 - 324 мм	руб./км	4 388 508,70
	325 - 425 мм	руб./км	-
	426 - 529 мм	руб./км	-
	530 мм и выше	руб./км	-
3.2	Подземная прокладка		
	50 мм и менее	руб./км	-
	51 - 100 мм	руб./км	-
	101 - 158 мм	руб./км	2 204 764,69
	159 - 218 мм	руб./км	3 079 983,80
	219 - 272 мм	руб./км	4 016 254,41
	273 - 324 мм	руб./км	5 291 666,77
	325 - 425 мм	руб./км	6 476 143,28
	426 - 529 мм	руб./км	-
	530 мм и выше	руб./км	-
4	Строительство полиэтиленовых газопроводов		C ₃
	109 мм и менее	руб./км	2 061 878,78
	110 - 159 мм	руб./км	2 559 656,80

	160 - 224 мм	руб./км	3 586 337,03
	225 - 314 мм	руб./км	3 746 376,23
	315 - 399 мм	руб./км	4 932 508,12
	400 мм и выше	руб./км	-
5	Строительство газопроводов бестраншейным способом		C ₄
5.1	Стальные газопроводы		
	50 мм и менее		
	в грунтах I и II группы	руб./км	3 464 519
	в грунтах III группы	руб./км	-
	в грунтах IV группы и выше	руб./км	-
	51 - 100 мм		
	в грунтах I и II группы	руб./км	5 204 969
	в грунтах III группы	руб./км	-
	в грунтах IV группы и выше	руб./км	-
	101 - 158 мм		
	в грунтах I и II группы	руб./км	5 987 164
	в грунтах III группы	руб./км	-
	в грунтах IV группы и выше	руб./км	-
5.2	Полиэтиленовые газопроводы		
	109 мм и менее		
	в грунтах I и II группы	руб./км	4 145 016
	в грунтах III группы	руб./км	-
	в грунтах IV группы и выше	руб./км	-
	110 - 158 мм		
	в грунтах I и II группы	руб./км	2 698 393
	в грунтах III группы	руб./км	-
	в грунтах IV группы и выше	руб./км	-
	159 – 219 мм		
	в грунтах I и II группы	руб./км	2 992 836
	в грунтах III группы	руб./км	-
	в грунтах IV группы и выше	руб./км	-
6	Строительство пунктов редуцирования газа		C ₅
	до 40 м ³ /час	руб./м.куб.	19 943,56
	40 - 99 м ³ /час	руб./м.куб.	5 657,40
	100 - 399 м ³ /час	руб./м.куб.	2 247,67
	400 - 999 м ³ /час	руб./м.куб.	1 441,00
	1000- 1999 м ³ /час	руб./м.куб.	273,58

7	Строительство устройств электрохимической (катодной) защиты от коррозии	С ₆	
	до 1 кВт	руб./м.куб.	-
	от 1 кВт до 2 кВт	руб./м.куб.	2 633,58
	от 2 кВт до 3 кВт	руб./м.куб.	-
	свыше 3 кВт	руб./м.куб.	-
8	Мониторинг выполнения Заявителем технических условий и осуществление фактического подключения (технологического присоединения) объектов капитального строительства Заявителя к газораспределительной сети	С ₇	
8.1	Мониторинг выполнения Заявителем технических условий	С _{7.1}	
8.1.1.	Стальные газопроводы		
8.1.1.1	Наземная (надземная) прокладка, в том числе:		
	Резьбовое (фланцевое) соединение		
	с давления до 0,005 МПа в газопроводе, в который осуществляется врезка, диаметром:		
	до 100 мм	руб./1 присоединение	4351,65
	101 - 158 мм	руб./1 присоединение	4351,65
	159 - 218 мм	руб./1 присоединение	4351,65
	219 - 272 мм	руб./1 присоединение	4351,65
	с давлением 0,005 МПа до 1,2 МПа в газопроводе, в который осуществляется врезка, диаметром		
	до 100 мм	руб./1 присоединение	4351,65
	101 - 158 мм	руб./1 присоединение	4351,65
	159 - 218 мм	руб./1 присоединение	4351,65
	219 - 272 мм	руб./1 присоединение	4351,65
	Сварное соединение		
	с давления до 0,005 МПа в газопроводе, в который осуществляется врезка, диаметром:		
	до 100 мм	руб./1 присоединение	4351,65
	101 - 158 мм	руб./1 присоединение	4351,65
	159 - 218 мм	руб./1 присоединение	4351,65
	219 - 272 мм	руб./1 присоединение	4351,65
	с давлением 0,005 МПа до 1,2 МПа в газопроводе, в который осуществляется врезка, диаметром		
	до 100 мм	руб./1 присоединение	4351,65
	101 - 158 мм	руб./1 присоединение	4351,65
	159 - 218 мм	руб./1	4351,65

	присоединение	
219 - 272 мм	руб./1 присоединение	4351,65
8.1.1. 2	Подземная прокладка, в том числе:	
	Подземное соединение	
	с давления до 0,005 МПа в газопроводе, в который осуществляется врезка, диаметром:	
до 100 мм	руб./1 присоединение	5131,21
101 - 158 мм	руб./1 присоединение	5131,21
159 - 218 мм	руб./1 присоединение	5131,21
219 - 272 мм	руб./1 присоединение	5131,21
	с давлением 0,005 МПа до 1,2 МПа в газопроводе, в который осуществляется врезка, диаметром	
до 100 мм	руб./1 присоединение	5131,21
101 - 158 мм	руб./1 присоединение	5131,21
159 - 218 мм	руб./1 присоединение	5131,21
219 - 272 мм	руб./1 присоединение	5131,21
8.1.2	Полиэтиленовые газопроводы	
	с давлением до 0,6 МПа в газопроводе, в который осуществляется врезка, диаметром:	
109 мм и менее	руб./1 присоединение	5131,21
110 - 159 мм	руб./1 присоединение	5131,21
160 - 224 мм	руб./1 присоединение	5131,21
225 - 314 мм	руб./1 присоединение	5131,21
315 – 399 мм	руб./1 присоединение	5131,21
	с давлением 0,6 МПа до 1,2 МПа в газопроводе, в который осуществляется врезка, диаметром:	
109 мм и менее	руб./1 присоединение	5131,21
110 - 159 мм	руб./1 присоединение	5131,21
160 - 224 мм	руб./1 присоединение	5131,21
225 - 314 мм	руб./1 присоединение	5131,21
315 – 399 мм	руб./1 присоединение	5131,21
8.2	Фактическое присоединение к газораспределительной сети и проведению пуска газа	С7.2
8.2.1.	Стальные газопроводы	
8.2.1.	Наземная (надземная) прокладка, в том числе:	

1		
Резьбовое (фланцевое) соединение		
с давления до 0,005 МПа в газопроводе, в который осуществляется врезка, диаметром:		
до 100 мм	руб./1 присоединение	1654,95
101 - 158 мм	руб./1 присоединение	1654,95
159 - 218 мм	руб./1 присоединение	1654,95
219 - 272 мм	руб./1 присоединение	1654,95
с давлением 0,005 МПа до 1,2 МПа в газопроводе, в который осуществляется врезка, диаметром		
до 100 мм	руб./1 присоединение	1654,95
101 - 158 мм	руб./1 присоединение	1654,95
159 - 218 мм	руб./1 присоединение	1654,95
219 - 272 мм	руб./1 присоединение	1654,95
Сварное соединение		
с давления до 0,005 МПа в газопроводе, в который осуществляется врезка, диаметром:		
до 100 мм	руб./1 присоединение	3023,10
101 - 158 мм	руб./1 присоединение	3023,10
159 - 218 мм	руб./1 присоединение	3023,10
219 - 272 мм	руб./1 присоединение	3023,10
с давлением 0,005 МПа до 1,2 МПа в газопроводе, в который осуществляется врезка, диаметром		
до 100 мм	руб./1 присоединение	3023,10
101 - 158 мм	руб./1 присоединение	3023,10
159 - 218 мм	руб./1 присоединение	3023,10
219 - 272 мм	руб./1 присоединение	3023,10
8.2.1. 2	Подземная прокладка, в том числе:	
Подземное соединение		
с давления до 0,005 МПа в газопроводе, в который осуществляется врезка, диаметром:		
до 100 мм	руб./1 присоединение	9901,35
101 - 158 мм	руб./1 присоединение	10395,81
159 - 218 мм	руб./1 присоединение	13237,85
219 - 272 мм	руб./1 присоединение	16856,86

с давлением 0,005 МПа до 1,2 МПа в газопроводе, в который осуществляется врезка, диаметром		
до 100 мм	руб./1 присоединение	9901,35
101 - 158 мм	руб./1 присоединение	10395,81
159 - 218 мм	руб./1 присоединение	13237,85
219 - 272 мм	руб./1 присоединение	16856,86
8.2.2 Полиэтиленовые газопроводы		
с давлением до 0,6 МПа в газопроводе, в который осуществляется врезка, диаметром:		
109 мм и менее	руб./1 присоединение	9535,53
110 - 159 мм	руб./1 присоединение	9989,87
160 - 224 мм	руб./1 присоединение	12304,66
225 - 314 мм	руб./1 присоединение	16608,42
315 – 399 мм	руб./1 присоединение	26594,98
с давлением 0,6 МПа до 1,2 МПа в газопроводе, в который осуществляется врезка, диаметром:		
109 мм и менее	руб./1 присоединение	9535,53
110 - 159 мм	руб./1 присоединение	9989,87
160 - 224 мм	руб./1 присоединение	12304,66
225 - 314 мм	руб./1 присоединение	16608,42
315 – 399 мм	руб./1 присоединение	26594,98

Примечания:

1. Размер платы за технологическое присоединение определяется по формуле 12 Методических указаний по расчету размера платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к газораспределительным сетям и (или) размеров стандартизированных тарифных ставок, определяющих ее величину, утвержденных приказом ФАС России от 16.08.2018 № 1151/18, в соответствии с договором о подключении, исходя из перечня мероприятий и технических параметров подключения к газораспределительной сети, в том числе протяженность, диапазоны диаметров, материалы газопроводов, типы и способы их прокладки, диапазоны максимального часового расхода пунктов редуцирования газа, выходной мощности устройств электрохимической (катодной) защиты от коррозии), строительство которой предусмотрено проектной документацией, разработанной с учетом схемы газоснабжения территории муниципального образования по месту прохождения проектируемой сети газораспределения.

2. В случае если газораспределительная сеть проходит в границах земельного участка, на котором расположен подключаемый объект капитального строительства, и (или) по иным причинам отсутствует необходимость строительства ГРО газораспределительной сети до границ земельного участка заявителя, размер платы за технологическое присоединение определяется исходя из размера стандартизированной

тарифной ставки на покрытие расходов ГРО, связанных с мониторингом выполнения Заявителем технических условий и осуществлением фактического присоединения.

Размер платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования с максимальным расходом газа газоиспользующего оборудования не более 15 м³/час (для Заявителей, намеревающихся использовать газ для целей предпринимательской (коммерческой) деятельности) или 5 м³/час (для прочих Заявителей) не должен превышать размер платы на технологическое присоединение, определенный для случаев, указанных в пунктах 1 и 2 настоящего решения.

3. В случае необходимости увеличения максимального часового расхода газа газоиспользующего оборудования, ранее подключенного к газораспределительной сети объекта капитального строительства, при котором не требуется строительство газораспределительной сети до границ земельного участка Заявителя, размер платы за технологическое присоединение определяется исходя из размеров стандартизированных тарифных ставок на покрытие расходов ГРО, связанных с мониторингом выполнения Заявителем технических условий и осуществлением фактического присоединения сети газопотребления объекта капитального строительства Заявителя к газораспределительной сети ГРО, бесхозяйной газораспределительной сети или сети газораспределения и (или) газопотребления основного абонента.

**СТАНДАРТИЗИРОВАННЫЕ ТАРИФНЫЕ СТАВКИ,
используемые для определения платы за технологическое присоединение к
газораспределительным сетям акционерного общества «Газпром газораспределение
Киров» для случаев подключения (технологического присоединения)
газоиспользующего оборудования внутри границ земельного участка Заявителя для
коммунально-бытовых нужд или иных нужд**

Таблица №1 «Для коммунально-бытовых нужд»

Без учета НДС

№ п/п	Наименование стандартизированной тарифной ставки	Единица измерения	Размер стандартизированной тарифной ставки
1.	Стандартизированная тарифная ставка на проектирование сети газопотребления (С ^{пр})		
	Разработка проекта (внутреннего и наружного) газопровода индивидуального жилого домовладения	руб./ед.	5 492,24
	Разработка проекта (внутреннего и наружного) газопровода многоквартирного дома (в т.ч. фасад от запорного устройства)	руб./ед.	14 014,69
2.	Стандартизированная тарифная ставка на строительство газопровода и устройств системы электрохимической защиты от коррозии (С ^г)		
2.1.	Строительство стального надземного газопровода, диаметром:		
	25 мм и менее	руб./м	1 119,69
	26-57 мм	руб./м	1 119,69
	58-76 мм	руб./м	1 119,69
	77-100 мм	руб./м	1 119,69
	101 мм и более	руб./м	1 734,51
2.2.	Строительство стального подземного газопровода, диаметром:		
	25 мм и менее	руб./м	2 014,42
	26-57 мм	руб./м	2 014,42
	58-76 мм	руб./м	2 014,42
	77-100 мм	руб./м	2 014,42
	101-158 мм	руб./м	2 875,11
	159 мм и более	руб./м	3 795,84
2.3.	Строительство полиэтиленового газопровода открытым способом, диаметром:		
	32 мм и менее	руб./м	1 874,06
	33 - 63 мм	руб./м	1 874,06
	64 - 90 мм	руб./м	1 874,06
	91-110 мм	руб./м	1 874,06
	111-160 мм	руб./м	2 363,57
	161 мм и более	руб./м	3 373,21
2.4.	Строительство полиэтиленового газопровода бестраншейным способом, диаметром:		
	32 мм и менее	руб./м	3 922,62
	33 - 63 мм	руб./м	3 922,62
	64-90 мм	руб./м	2 500,01
	110-158 мм	руб./м	2 789,56
3.	Стандартизированная тарифная ставка на установку пункта редуцирования газа (С ^{прг}) (без учета стоимости пункта редуцирования газа)		
	Пункт редуцирования газа (без устройства фундамента, ограждения,	руб./1 установка	4 980,04

	молниезащиты)		
	Пункт редуцирования газа, часовой расход - до 42 м3/ч (без необходимости установки молниезащиты)	руб./1 установка	64 677,08
	Пункт редуцирования газа, часовой расход - более 42 м3/ч	руб./1 установка	113 969,96
4.	Стандартизированная тарифная ставка на установку отключающих устройств (C ^{оу}) (без учета стоимости отключающих устройств)		
4.1.	На стальной газопровод		
	25 мм и менее	руб./1 установка	737,49
	26-57 мм	руб./1 установка	911,95
	58-76 мм	руб./1 установка	1 403,61
	77-100 мм	руб./1 установка	1 451,19
	101-158 мм	руб./1 установка	1 578,07
	159 мм и более	руб./1 установка	3 021,33
4.2.	На полиэтиленовый газопровод		
	32 мм и менее	руб./1 установка	737,49
	33 - 63 мм	руб./1 установка	911,95
	64 - 90 мм	руб./1 установка	1 403,61
	91-110 мм	руб./1 установка	1 451,19
	111-160 мм	руб./1 установка	1 578,07
	161 мм и более	руб./1 установка	3 021,33
5.	Стандартизированная тарифная ставка на устройство внутреннего газопровода объекта капитального строительства заявителя (Сокс)		
	Стальные газопроводы диаметром:		
	15 мм и менее	руб./м	1 366,76
	16 - 20 мм	руб./м	1 408,74
	21 - 25 мм	руб./м	1 488,04
	26 - 32 мм	руб./м	1 613,99
6.	Стандартизированная тарифная ставка на установку прибора учета газа (C ^у) (без стоимости прибора учета газа)		
	Снаружи здания (без устройства фундамента и ограждения)	руб./1 установка	2 712,06
	Внутри здания	руб./1 установка	1 776,32
	Отдельно стоящий прибор учета газа	руб./1 установка	55 882,71

Таблица 2 «Для иных нужд»

Без учета НДС

№ п/п	Наименование стандартизированной тарифной ставки	Единица измерения	Размер стандартизированной тарифной ставки	
1.	Стандартизированная тарифная ставка на проектирование сети газопотребления (C ^{пр})		Протяженность проектируемого газопровода	
			до 100 метров	100 метров и более
1.1.	Надземный способ прокладки газопровода, диаметром:			
	менее 100 мм	руб/ед.	45 294,30	78 127,60
	100 мм и более	руб/ед.	50 327,00	86 808,45
1.2.	Подземный способ прокладки газопровода, диаметром:			
	менее 100 мм	руб/ед.	45 294,30	75 490,90
	100 мм и более	руб/ед.	50 327,00	83 878,78
2.	Стандартизированная тарифная ставка на строительство газопровода и устройств системы электрохимической защиты от коррозии (C ^г)			
2.1.	Строительство стального надземного газопровода, диаметром:			

	до 100 мм	руб./м	1 119,69
	101-158 мм	руб./м	1 734,51
	159-218 мм	руб./м	2 203,13
	219-272 мм	руб./м	3 411,24
	273-324 мм	руб./м	4 161,91
2.2.	Строительство стального подземного газопровода, диаметром:		
	до 100 мм	руб./м	2 014,42
	101-158 мм	руб./м	2 014,42
	159-218 мм	руб./м	2 875,11
	219-272 мм	руб./м	3 795,84
	273-324 мм	руб./м	5 050,08
	325-425 мм	руб./м	6 214,89
2.3.	Строительство полиэтиленового газопровода открытым способом, диаметром		
	109 мм и менее	руб./м	1 874,06
	110-159 мм	руб./м	2 363,57
	160-224 мм	руб./м	3 373,21
	225-314 мм	руб./м	3 530,59
	315-399 мм	руб./м	4 697,03
2.4.	Строительство полиэтиленового газопровода бестраншейным способом, диаметром		
	32 мм и менее	руб./м	3 922,62
	33 - 63 мм	руб./м	3 922,62
	64 - 109 мм	руб./м	2 500,01
	110 - 158 мм	руб./м	2 789,56
3	Стандартизированная тарифная ставка на установку пункта редуцирования газа (С ^{пр}) (без учета стоимости пункта редуцирования газа)		
	Пункт редуцирования газа (без устройства фундамента, ограждения, молниезащиты)	руб./1 установка	4 980,04
	Пункт редуцирования газа, часовой расход - до 42 м3/ч (без необходимости установки молниезащиты)	руб./1 установка	64 677,08
	Пункт редуцирования газа, часовой расход - более 42 м3/ч	руб./1 установка	113 969,96
4.	Стандартизированная тарифная ставка на установку отключающих устройств (С ^{от}) (без учета стоимости отключающих устройств)		
4.1.	На стальной газопровод		
	25 мм и менее	руб./1 установка	737,49
	26-57 мм	руб./1 установка	911,95
	58-76 мм	руб./1 установка	1 403,61
	77-100 мм	руб./1 установка	1 451,19
	101-158 мм	руб./1 установка	1 578,07
	159 мм и более	руб./1 установка	3 021,33
4.2.	На полиэтиленовый газопровод		
	32 мм и менее	руб./1 установка	737,49
	33 - 63 мм	руб./1 установка	911,95
	64 - 90 мм	руб./1 установка	1 403,61
	91-110 мм	руб./1 установка	1 451,19
	111-160 мм	руб./1 установка	1 578,07
	161 мм и более	руб./1 установка	3 021,33
5.	Стандартизированная тарифная ставка на устройство внутреннего газопровода объекта капитального строительства заявителя (Сокс)		

	Стальные газопроводы диаметром:		
	15 мм и менее	руб./м	1 366,76
	16 - 20 мм	руб./м	1 408,74
	21 - 25 мм	руб./м	1 488,04
	26 - 32 мм	руб./м	1 613,99
6	Стандартизированная тарифная ставка на установку прибора учета газа (С ^н) (без стоимости прибора учета газа)		
	Снаружи здания (без устройства фундамента и ограждения)	руб./1 установка	2 712,06
	Внутри здания	руб./1 установка	1 776,32
	Отдельно стоящий прибор учета газа	руб./1 установка	55 882,71

Примечание.

Размер платы за технологическое присоединение определяется по формуле 13 Методических указаний по расчету размера платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к газораспределительным сетям и (или) размеров стандартизированных тарифных ставок, определяющих ее величину, утвержденных приказом ФАС России от 16.08.2018 № 1151/18.

6. По шестому вопросу повестки дня СЛУШАЛИ:

Шаклеину Анну Викторовну, которая доложила членам правления.

Общие сведения об организации, осуществляющей регулируемую деятельность

1. Наименование организации, осуществляющей регулируемую деятельность: публичное акционерное общество «МРСК Центра и Приволжья» филиал «Кировэнерго» (далее – Общество, Филиал, Сетевая организация)
2. Основной вид деятельности: оказание услуг по передаче электрической энергии, а так же осуществление мероприятий по технологическому присоединению
3. Юридический адрес: 610000, г. Киров, ул. Спасская, 51
4. ИНН 5260200603
5. Руководитель: заместитель генерального директора ПАО «МРСК Центра и Приволжья» - директор филиала Колесников Владимир Владимирович, телефон: (8332) 62-76-50
6. Система налогообложения базового периода: общая

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

Расчет необходимой валовой выручки филиала «Кировэнерго» ПАО «МРСК Центра и Приволжья» на 2021 год выполнен на основании заявления, представленного Сетевой организацией (вх. от 30.04.2020 № 66-01-09-1817).

Анализ экономической обоснованности необходимой валовой выручки филиала «Кировэнерго» ПАО «МРСК Центра и Приволжья» на услуги по передаче электрической энергии на 2021 год проведен в соответствии с:

Федеральным законом от 26.03.2003 № 35-ФЗ «Об электроэнергетике» (далее – Федеральный закон);

Основами ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике, утвержденными постановлением Правительства РФ от 29.12.2011 № 1178 (далее - Основы ценообразования);

Методическими указаниями по расчету регулируемых тарифов и цен на электрическую (тепловую) энергию на розничном (потребительском) рынке приказом ФСТ РФ от 06.08.2004 № 20-э/2 (далее – Методические указания № 20-э/2);

Методическими указаниями по регулированию тарифов с применением метода доходности инвестированного капитала, утвержденными приказом ФСТ России от 30.03.2012 № 228-э (далее Методические указания № 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 2021 год проведен с использованием бухгалтерской, статистической и налоговой отчетности Филиала за 2019 год, а также в соответствии с расчетными материалами, представленными Обществом, на 2021 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, прогнозом социально-экономического развития Российской Федерации на 2021 год и плановый период 2021-2024 годы, рассчитанным Минэкономразвития России (сентябрь 2020) и одобренным Правительством Российской Федерации (далее - прогноз СЭР МЭР России).

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.

Оценка достоверности данных приведенных в предложениях об установлении тарифов

Ответственность за достоверность информации, приведенной в предложении об установлении тарифов на услуги по передаче электрической энергии, в полном объеме несет территориальная сетевая организация.

Региональной службой по тарифам Кировской области (далее – Служба) направлялись запросы от 18.03.2020 № 553-66-01-03 «О показателях надежности и качества», от 09.04.2019 № 871-66-01-09 «О предоставлении документов для установления тарифов на услуги по передаче электрической энергии на 2020 год», от 22.10.2020 № 2675-66-01-09 «О предоставлении информации». Документы филиалом «Кировэнерго» представлены.

Оценка финансового состояния организации, осуществляющей регулируемую деятельность

В целях анализа динамики основных финансово-экономических показателей филиала «Кировэнерго» ПАО «МРСК Центра и Приволжья» выделены показатели бухгалтерского баланса по Кировской области за 2019 год и 9 месяцев 2020 года (приложение № 1, 2).

Показатели отчета о финансовых результатах

Наименование показателя	тыс. руб.	
	2019 год	9 месяцев 2020 года
Выручка	9 214 244	6 370 082
Себестоимость	7 929 128	5 642 050
Валовая прибыль	1 289 503	747 296
Управленческие и коммерческие расходы	107 075	67 073
Прочие доходы	164 915	29 502
Проценты к получению	-	-
Прочие расходы	262 476	84 274
Проценты к уплате	8 913	23 144
Прибыль (убыток) до налогообложения	1 075 954	602 307

Прибыль, полученная филиалом «Кировэнерго» направлена на реализацию мероприятий инвестиционной программы.

Доходы от реализации товаров, услуг по видам деятельности

Наименование показателя	тыс. руб.	
	2019 год	9 месяцев 2020 года
Доходы, в том числе (тыс. руб.):	9 351 797	6 470 326
- от передачи электрической энергии	9 214 244	6 370 082
-от технологического присоединения	55 221	46 253
-от прочих работ, услуг	82 332	53 991
Доля от общего объема выручки продукции, %		
- от передачи электрической энергии	98,5	98,5
-от технологического присоединения	0,6	0,7
-от прочих работ, услуг	0,9	0,8

Показатели бухгалтерского баланса

Наименование показателя	тыс. руб.	
	2019 год	9 месяцев 2020 года
Внеоборотные активы, всего	5 954 981	5 839 875
в том числе:		
основные средства	5 785 330	5 665 597

Оборотные активы, всего	941 045	1 028 435
в том числе:		
запасы	128 949	183 845
дебиторская задолженность (более чем через 12 месяцев)	3 776	768
дебиторская задолженность (в течение 12 месяцев)	788 562	824 218
денежные средства	0	1
Долгосрочные обязательства, всего	363 454	514 563
в том числе:		
займы и кредиты	335 654	496 236
Краткосрочные обязательства, всего	6 528 545	5 747 413
в том числе:		
займы и кредиты	171 464	17 211
кредиторская задолженность	759 721	748 594

Показатели финансовой устойчивости и платежеспособности не оцениваются, так как территориальная сетевая организация является филиалом ПАО «МРСК Центра и Приволжья» и имеет незавершенный баланс.

Анализ основных технико-экономических показателей

Анализ основных технико-экономических показателей за 2 предшествующих года, текущий год и расчетный период регулирования, представлены в таблицах ниже.

Факт за 2018 год

№ п/п	Параметры баланса	Ед.изм.	утверждено	Факт 2018 года	отклонение
			В границах "котла"	В границах "котла"	
1. Электроэнергия					
1.1	Отпуск в сеть в т.ч.	млн. кВт.ч	5 752,70	6 053,70	300,9
1.3	Потери	млн. кВт.ч	666,1	578,5	-87,6
1.3	Потери относительные	%	11,58	9,56	-2
1.4	Полезный отпуск, в том числе	млн. кВт.ч	5 086,60	5 475,20	388,6
1.4.1	ГН	млн. кВт.ч	212,5	340,8	128,3
1.4.2	ВН	млн. кВт.ч	2 073,50	2 303,80	230,2
1.4.3	СН1	млн. кВт.ч	114,1	102,3	-11,8
1.4.4	СН2	млн. кВт.ч	941,9	962,9	21
1.4.5	НН	млн. кВт.ч	1 744,70	1 765,50	20,7
2. Мощность					
2.1	Отпуск в сеть	МВт	888,2	910,9	22,6
2.2	Потери	МВт	121	105,1	-15,9
2.3	Потери относительные	%	13,62	11,54	-2,1
2.4	Полезный отпуск, в том числе	МВт	767,2	805,8	38,6
2.4.1	ГН	МВт	27,1	38,9	11,8
2.4.2	ВН	МВт	284,3	330,5	46,2
2.4.3	СН1	МВт	17,3	15,2	-2,1
2.4.4	СН2	МВт	140,8	134,4	-6,4
2.4.5	НН	МВт	297,8	286,8	-11

Факт за 2019 год

№ п/п	Параметры баланса	Ед.изм.	утверждено	Факт 2019 года	отклонение
			В границах "котла"	В границах "котла"	
1. Электроэнергия					
1.1	Отпуск в сеть в т.ч.	млн. кВт.ч	5 728,94	5 983,4	254,5

1.3	Потери	млн. кВт.ч	655,16	507,4	-147,8
1.3	Потери относительные	%	11,44	8,48	-2,96
1.4	Полезный отпуск, в том числе	млн. кВт.ч	5 073,78	5 476,0	402,3
1.4.1	ГН	млн. кВт.ч	261,76	451,4	189,6
1.4.2	ВН	млн. кВт.ч	2 055,51	2 199,0	143,5
1.4.3	СН1	млн. кВт.ч	100,17	90,5	-9,6
1.4.4	СН2	млн. кВт.ч	910,79	964,8	54,0
1.4.5	НН	млн. кВт.ч	1 745,54	1 770,3	24,8
2. Мощность					
2.1	Отпуск в сеть	МВт	888,783	916,3	27,5
2.2	Потери	МВт	120,930	93,7	-27,3
2.3	Потери относительные	%	13,61	10,22	-3,39
2.4	Полезный отпуск, в том числе	МВт	767,8530	822,6	54,8
2.4.1	ГН	МВт	31,577	53,4	21,9
2.4.2	ВН	МВт	288,971	316,0	27,0
2.4.3	СН1	МВт	15,177	13,5	-1,7
2.4.4	СН2	МВт	135,633	143,3	7,7
2.4.5	НН	МВт	296,495	296,4	-0,1

Ожидаемые значения за 2020 год

№ п/п	Параметры баланса	Ед.изм.	утверждено	ожидаемое 2020 года с учетом факта 9 месяцев	отклонение
			В границах "котла"	В границах "котла"	
1. Электроэнергия					
1.1	Отпуск в сеть в т.ч.	млн. кВт.ч	5 547,56	5283,44	367,3
1.3	Потери	млн. кВт.ч	617,19	532,5	-55
1.3	Потери относительные	%	11,12	11,2	-1,6
1.4	Полезный отпуск, в том числе	млн. кВт.ч	4 930,37	4 750,94	422,4
1.4.1	ГН	млн. кВт.ч	81,0	86,13	104,5
1.4.2	ВН	млн. кВт.ч	2 058,88	1 871,54	264
1.4.3	СН1	млн. кВт.ч	96,64	84,07	-29,6
1.4.4	СН2	млн. кВт.ч	927,76	968,30	43,4
1.4.5	НН	млн. кВт.ч	1 766,10	1 740,90	40,1
2. Мощность					
2.1	Отпуск в сеть	МВт	873,24	830,77	27,84
2.2	Потери	МВт	118,51	92,57	-10,04
2.3	Потери относительные	%	13,57	12,54	-1,55
2.4	Полезный отпуск, в том числе	МВт	752,10	738,20	37,88
2.4.1	ГН	МВт	9,95	10,8	11,57
2.4.2	ВН	МВт	289,28	275,33	48,82
2.4.3	СН1	МВт	14,58	12,5	-4,4
2.4.4	СН2	МВт	137,62	145,76	2,69
2.4.5	НН	МВт	300,68	293,82	-20,8

Плановые значения на 2021 год сформированы в соответствии с утвержденным приказом ФАС России от 26 ноября 2020 № 1164/20-ДСП Сводным прогнозным балансом производства и поставок электрической энергии в рамках единой энергетической системы России на 2021 год.

Анализ соответствия организации критериям отнесения владельцев объектов электросетевого хозяйства к территориальным сетевым организациям

Расчет условных единиц Филиала на 2021 год экспертами выполнен на основании осуществленных вводов объектов в 2019 году и вводов объектов в 2020 году в связи с реализацией инвестиционной программы ПАО «МРСК Центра и Приволжья» на 2016-2022 годы, утвержденной приказом Минэнерго России № 12@ от 14.12.2020.

Система условных единиц представлена в Таблице П2.1 и П2.2.

Общая сумма условных единиц Филиала на 2021 год составила 127 607,08 у.е.

В отношении филиала «Кировэнерго» за три предшествующих расчетных периода регулирования не применялись понижающие коэффициенты и не производилась корректировка необходимой валовой выручки для определения цен (тарифов), с учетом надежности и качества оказываемых услуг.

Выделенный абонентский номер для обращений потребителей услуг по передаче электрической энергии и (или) технологическому присоединению – 8(8332) 64-76-50.

Официальный сайт в информационно-телекоммуникационной сети «Интернет» – <https://www.mrsk-cp.ru/>.

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.

По результатам проведенного анализа, филиал «Кировэнерго» соответствует критериям отнесения владельцев объектов электросетевого хозяйства к территориальным сетевым организациям, утвержденным постановлением Правительства Российской Федерации от 28.02.2015 № 184 «Об отнесении владельцев объектов электросетевого хозяйства к территориальным сетевым организациям».

Расчет необходимой валовой выручки ПАО «МРСК Центра и Приволжья» филиала «Кировэнерго»

Операционные расходы

Базовый уровень операционных расходов и необходимой валовой выручки на 2018-2022 годы ПАО «МРСК Центра и Приволжья» филиала «Кировэнерго» установлен решением правления РСТ Кировской области от 29.12.2017 № 48/14 (с учетом изменений в соответствии с решениями РСТ Кировской области от 27.02.2018 № 6/2-ээ-2018, от 27.09.2019 №33/1-ээ-2019) «О единых (котловых) тарифах на услуги по передаче электрической энергии на территории Кировской области».

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 на период 2018 - 2022 годы.

Скорректированная величина операционных расходов, включаемая в необходимую валовую выручку регулируемой организации на очередной расчетный год долгосрочного периода регулирования с учетом скорректированного коэффициента индексации, рассчитывается по следующей формуле Методических указаний № 228-э:

$$OP_i^{CK} = OP_0 * \prod_{j=1}^i K_{инд}^{CK}_j$$

Операционные расходы к базовому уровню на каждый год долгосрочного периода регулирования корректируются и рассчитаны с учетом показателей инфляции на 2019 год – 4,5%, 2020 год – 3,2%, на 2021 год – 3,6%, 2022 год – 4,0 %, индекса эффективности операционных расходов в ежегодном размере 2%, коэффициента эластичности операционных расходов в ежегодном размере 0,75 и индексов изменения количества активов.

В результате скорректированные операционные расходы на 2021 год составили 2 533 481,4 тыс. руб.

Неподконтрольные расходы

По предложению Сетевой организации – 1 925 573,1 тыс. руб.

Неподконтрольные расходы на 2021 год по предложению экспертной группы – 1 781 416,4 тыс. руб.

Оплата услуг ПАО «ФСК ЕЭС» составит 944 428,7 тыс. руб., в том числе:

услуги ПАО «ФСК ЕЭС» по ставке на содержание сетей 814 278,77 тыс. руб., исходя из ставки на содержание сетей и объема заявленной мощности, учтенной в сводном прогнозном балансе. Ставка на содержание принята в соответствии с приказом ФАС РФ от 14.12.2020 № 1216/20;

услуги ПАО «ФСК ЕЭС» по ставке на оплату потерь электроэнергии – 197 920,83 тыс. руб.

Плата за аренду – 65 018,7 тыс. руб., в том числе:

Аренда автотранспорта.

Расходы по статье приняты в размере 55 097,42 тыс. руб. исходя из расходов собственника транспортных средств на амортизацию, налога на имущество и обязательных платежей, связанных с владением данным имуществом.

Плата за аренду земельных участков РСТ Кировской области определена исходя из величины налогов на землю, в случае, если земельный участок находится в частной собственности и размера арендной платы по договору аренды земельного участка, находящегося в государственной (муниципальной) собственности, рассчитываемой с учетом кадастровой стоимости земельного участка.

В обоснование затрат на арендную плату за пользование землей организацией представлена таблица «Расчет затрат на уплату арендной платы за пользование земельными участками на 2021 год» в разрезе производственных отделений.

Таким образом, расходы на аренду земельных участков учтены в размере 1 684,10 тыс. руб. с учетом фактически используемых филиалом Кировэнерго земельных участков.

Плата за аренду ВЛ, КЛ, ПС, ТП.

Между филиалом «Кировэнерго» и Муниципальным образованием «Мирнинское городское поселение Оричевского района Кировской области» заключено концессионное соглашение № 7016/16-0195/04 от 01.05.2016 г.

Филиалом «Кировэнерго» представлена справка – расчет по концессионному имуществу за 2019 год.

Учет имущества обособлен на забалансовых счетах. Общая стоимость имущества составляет 34 473 тыс. руб. и отражена по статье 8200 «Арендованные основные средства».

По статье 8208 «Износ основных средств» отражен износ за 2016 год 1 710 тыс. руб., за 2017 год 2 931 тыс. руб., за 2018 год 2 931 тыс. руб., 2019 год 2 930,27 тыс. руб.

По концессионному соглашению в 2018 и 2017 годах выполнялись работы по реконструкции (модернизации) полученного имущества. В 2018 году установлены выносные приборы учета на сумму 455 тыс. руб. (без учета НДС), в 2017 году выполнена реконструкция на сумму 578 тыс. руб. (без учета НДС), суммы затрат отражены по статье баланса 1110 «Нематериальные активы», в 2016 году работы не проводились.

В 2018 году начислен износ в сумме 226 тыс. руб., в 2017 году начислен износ в сумме 49 тыс. руб.

Кроме износа НМА расходы на содержание имущества по концессионному соглашению составили за 2019 год – 614,602 тыс. руб., в том числе: налог на имущество 494,602 тыс. руб., концессионные платежи 120 тыс. руб. (без учета НДС); за 2018 год – 671 тыс. руб., в том числе: налог на имущество 551 тыс. руб., концессионные платежи 120 тыс. руб. (без учета НДС); за 2017 год - 625 тыс. руб., в том числе: налог на имущество 505 тыс. руб., концессионные платежи 120 тыс. руб. (без учета НДС); за 2016 год - 252 тыс. руб., в том числе: налог на имущество 182 тыс. руб., концессионные платежи 70 тыс. руб. (без учета НДС).

Таким образом, сумма платежей по амортизации и налогу на имущество составила 3 424,87 тыс. руб., что выше заявленного Филиалом на 3 304,87 тыс. руб.

К учету по данной статье принимается сумма в размере 120 тыс. руб. – концессионные платежи, заявленные Филиалом.

В обоснование фактических расходов предоставлен расчет налога на имущество за 2019 года, справка о начисленных амортизационных отчислениях за 2019 год и концессионное соглашение № 7016/16-0195/04 от 01.05.2016.

Арендная плата за пользование нежилыми помещениями – 2 953,42 тыс. руб. (предложение Сетевой организации – 2 953,42 тыс. руб.). Расчет выполнен на основании фактических затрат 2018 года по договорам аренды недвижимого имущества №432000487 от 20.02.2018, №432001364 от 28.03.2019 с ОАО «АТХ» с учетом роста цен на коммунальные услуги в 2019, 2020 и 2021 годах с учетом индексов потребительских цен.

Аренда средств АСУ, АСТУ и связи 5 163,35 тыс. руб. Предложение Сетевой организации – 5 163,35 тыс. руб. Потребность аренды по статье обусловлена выполнением требований «Правил Оперативного диспетчерского управления в электроэнергетике» и «Целевой модели прохождения команд и организации каналов связи и передачи телеметрической информации между диспетчерскими центрами и ЦУС сетевых организаций, подстанциями» в части организации основных и резервных каналов связи для передачи диспетчерских команд и информации, в соответствии с Постановлением Правительства РФ от 27.12.2004 №854. Представлены копии: договор № 70150057 от 01.09.2007 АО «ЭР-Телеком Холдинг», договор № 7021/17-0065 от 14.02.2017 Уральский филиал ПАО «Мегафон», договор № 7021/15-0545 от 30.12.2015 Уральский филиал ПАО «Мегафон».

Кроме того, филиал «Кировэнерго», после ликвидации Кировского РДУ принял на себя дополнительные функции управления энергообъектами. В связи с чем, организованы дополнительные диспетчерские каналы связи с ЦУС – Пасегово, ЦУС – Буй, ЦУС – Н. Новгород.

Аренда прочего имущества в сумме 0,384 тыс. руб. В соответствии с пунктом 5 статьи 8 Федерального закона от 26.03.2003 № 35-ФЗ «Об электроэнергетике» с 1 января 2014 года не допускается передача в аренду организацией по управлению единой национальной (общероссийской) электрической сетью территориальным сетевым организациям объектов электросетевого хозяйства и (или) их частей, к которым технологически присоединены энергопринимающие устройства потребителей электрической энергии, за исключением случаев, предусмотренных пунктами 6, 7 и 8 статьи 8 Федерального закона.

На территории Кировской области к электрическим сетям ЕНЭС подключены электросетевые объекты следующих ТСО: ОАО «Коммунэнерго», АО «Горэлектросеть», ООО РЭЦ «Цепели», ООО «Транзит», ООО «Региональная сетевая компания».

Для сохранения тарифной модели «котел сверху» ПАО «МРСК Центра и Приволжья» (филиал «Кировэнерго») заключило договоры аренды объектов электросетевого хозяйства ТСО, подключенных к электрическим сетям ПАО «ФСК ЕЭС» (в том числе опосредованно).

Лизинговые платежи по предложению Филиала – 688,46 тыс. руб. Сетевой организацией представлен договор лизинга № 432002357 от 23.09.2020 АО «Управление ВОЛС-ВЛ». В соответствии с требованиями ФЗ № 522-ФЗ от 27.12.2018 обязанность сетевых организаций по обеспечению приборами учета с минимальным набором функций интеллектуальных систем учета электрической энергии (мощности) субъектам электроэнергетики и потребителям электрической энергии (мощности) наступает после 1 января 2022 года. Кроме того, фактически подтвержденных понесенных затратах в 2019 году, и ожидаемых затратах в 2020 году Филиалом не представлено. Таким образом, расходы по данной статье исключены.

Налоги всего – 108 793,2 тыс. руб., том числе:

Плата за землю – 535,96 тыс. руб. по предложению Филиала на основании расчета земельного налога на 2021 год.

Налог на имущество 108 078,7 тыс. руб. на основании расчета, учитывающего только объекты недвижимости.

Прочие налоги (транспортный и водный) – 178,54 тыс. руб. на основании фактических деклараций.

Отчисления на социальные нужды – 456 775,0 тыс. руб. учтены по факту начислений за 2019 год.

Налог на прибыль – 139 729,8 тыс. руб. в соответствии с п. 20 Методических указаний № 228-э.

Выпадающие доходы от льготного ТП на организационные мероприятия филиала «Кировэнерго» ПАО «МРСК Центра и Приволжья» от присоединения энергопринимающих устройств льготной группы заявителей, подавших заявку на технологическое присоединение энергопринимающих устройств максимальной мощностью, не превышающей 15 кВт включительно, и от выплаты процентов по кредитным договорам, связанным с рассрочкой по оплате технологического присоединения заявителей - субъектов малого и среднего предпринимательства при присоединении энергопринимающих устройств максимальной мощностью свыше 15 кВт и до 150 кВт включительно 66 670,95 тыс. руб.

Выпадающие доходы от льготного ТП по обеспечению средствами коммерческого учета электрической энергии (мощности) - расходы, связанные с реализацией мероприятий по организации коммерческого учета с использованием интеллектуальных систем учета (в соответствии с требованиями п.5 ст.37 Федерального закона № 35-ФЗ «Об электроэнергетике» с учетом изменений от 27.12.2018 № 522-ФЗ) в размере 76 418,73 тыс. руб. не принимаются в расчет, как экономически необоснованные. Так как, финансирование расходов на установку приборов коммерческого учета электроэнергии предусмотрено инвестиционной программой Филиала.

Корректировка величины возврата и дохода на инвестированный капитал

Скорректированный на 2021 год возврат капитала составил 556 741,7 тыс. руб., в том числе:

возврат капитала, инвестированного до перехода на регулирование Филиала по методу доходности инвестированного капитала, составил 462 790,9 тыс. руб.;

возврат капитала, инвестированного после перехода на регулирование Филиала по методу доходности инвестированного капитала, составил 93 950,8 тыс. руб.

Согласно пунктам 36, 62, 67 Методических указаний № 228-э определен скорректированный на 2021 год доход на капитал в размере 850 085,7 тыс. руб., в том числе:

доход на капитал, инвестированный до перехода на регулирование Филиала по методу доходности инвестированного капитала, в размере 499 726,9 тыс. руб. с учетом нормы доходности 11 процентов;

доход на капитал, инвестированный после перехода на регулирование Филиала по методу доходности инвестированного капитала, в размере 350 358,8 тыс. руб. с учетом нормы доходности 11 процентов.

Экономии и корректировки

Экономия операционных расходов в соответствии с п. 16 МУ 228-э составила 0 руб.

Экономия потерь определена в соответствии с пунктом 34(1) Основ ценообразования по формуле

$$\mathcal{E}_{\text{дпр}} = \max(0; N \times W_{\text{ос}} - \Pi_{\text{ф}}) \times \text{ЦП},$$

где:

N - уровень потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям, установленный регулирующим органом на долгосрочный период регулирования, в процентах от величины суммарного отпуска электрической энергии в сеть сетевой организации – 6,92%;

W_{oc} - величина суммарного отпуска электрической энергии в сеть сетевой организации – 5 428 млн. кВт.ч;

$P_{ф}$ - величина фактических потерь электрической энергии в сетях сетевой организации – 263 млн. кВт.ч;

$ЦП$ - фактически сложившаяся средневзвешенная цена покупки электрической энергии (мощности) в целях компенсации потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям – 2 645 руб./кВт.ч.

Решением правления РСТ Кировской области от 29.12.2017 №48/14-ээ-2018 в отношении филиала «Кировэнерго» ПАО «МРСК Центра и Приволжья» установлены долгосрочные параметры регулирования.

В результате, экономия от снижения потерь электрической энергии за 2019 год в составе скорректированной НВВ филиала «Кировэнерго» ПАО «МРСК Центра и Приволжья» на 2021 год составила 299 056 тыс. руб.

Указанная экономия от снижения потерь электрической энергии достигнута в результате реализации мероприятий по сокращению объема используемых энергетических ресурсов.

Корректировка по исполнению инвестиционной программы за 2019 год составила минус 46 882,3 тыс. руб. Корректировка за 9 месяцев 2019 года не применялась.

Величина собственных средств на реализацию ИПР в 2019 году составила 1 098 333 тыс. руб., фактически освоено 1 051 451 тыс. руб.

Компенсация выпадающих/излишне полученных доходов за 2019 год составила – 452 666,36 тыс. руб., в том числе:

№	Показатель	тыс. руб.
1	НВВ на содержание ТБР на 2019 год	5 300 171,64
2	НВВ на содержание расчетная по факту за 2019 год	5 646 961,29
3	Выпадающие доходы по выручке за 2019 год (п.1-п.2)	-346 789,65
4	Компенсация фактических расходов 2019 года	126 616,26
4.1.	Операционные расходы	-968,93
4.2.	Неподконтрольные расходы	127 585,18
5	Расходы на оплату фактических потерь за 2019 год (экономия "-", перерасход "+")	-203 214,82
6	Величина выпадающих/излишне полученных доходов за 2019 год (п.3+п.4+п.5)	-423 388,22
7	Величина выпадающих/излишне полученных доходов за 2019 год с учетом ИПЦ п.6*(1+ИПЦ2020)*(1+ИПЦ2021))	-452 666,36

При корректировке учтены прогнозные индексы инфляции 2019 года и 2020 год.

Корректировка неподконтрольных расходов составила минус 968,93 тыс. руб. Корректировка произведена в соответствии с пунктом 19 Методических указаний № 228-э, учитывающая отклонение фактической инфляции и фактического количества условных единиц электросетевого оборудования от значений, учтенных при установлении тарифов на долгосрочный период регулирования.

Показатель	ед. изм.	2019 утверждено	2019 с учетом фактических показателей
инфляция	%	0,046	0,045
индекс эффективности операционных расходов	%	0,02	0,02
количество активов (факт), всего	у.е.	127330,4	126135,4

коэффициент эластичности операционных расходов по росту активов		0,75	0,75
индекс изменения количества активов	%	0,001506	0,002068
итого коэффициент индексации		1,026624	1,026217
операционные расходы на 2018, учтенные при расчете ОПР в ТБР 2019	тыс. руб.	2 383 439,51	
ИТОГО компенсация операционных расходов	тыс. руб.		-968,93

Корректировка неподконтрольных расходов произведена в соответствии с пунктом 21 Методических указаний № 228-э с учетом отклонения фактического уровня неподконтрольных расходов от установленного уровня. Величина корректировки составила плюс 127 585,19 тыс. руб., в том числе:

№,п/п	Наименование	2019 год		
		Утверждено	Фактически понесенные расходы	Величина компенсации фактических неподконтрольных расходов
1	Оплата услуг ПАО "ФСК ЕЭС"	1 041 310,15	1 035 735,21	-5 574,94
2	Плата за аренду имущества и лизинг	59 738,96	65 134,73	5 395,77
2.1	Аренда ВЛ, КЛ, ПС, ТП	120,00	120,00	0,00
2.2	Аренда средств учета и контроля электроэнергии	0,00	0,00	0,00
2.3	Арендная плата за пользование землей	1 482,00	1 351,94	-130,06
2.4	Арендная плата за пользование нежилыми помещениями	3 124,31	2 679,23	-445,08
2.5	Аренда транспорта, машин и механизмов	45 184,88	51 533,76	6 348,88
2.6	Арендная плата за пользование жилыми помещениями	0,00	0,00	0,00
2.7	Аренда средств АСУ, АСТУ и связи	9 827,39	9 449,42	-377,97
2.8	Аренда измерительных приборов, инструментов и т.п.	0,00	0,00	0,00
2.9	Прочая арендная плата	0,38	0,38	0,00
2.10	Лизинговые платежи, в т.ч. по Программе развития интеллектуального учета электроэнергии, реализуемой в соответствии с требованиями Федерального закона №522-ФЗ	0,00	0,00	0,00
3	Налоги всего, в том числе:	66 632,13	101 784,26	35 152,13
3.1.	Плата за землю	530,66	518,26	-12,40
3.2.	Налог на имущество	65 924,05	101 088,28	35 164,23
3.3.	Прочие налоги и сборы	177,42	177,72	0,30
4	Отчисления на социальные нужды	427 461,09	427 231,15	-229,94
5	Налог на прибыль	95 713,55	203 677,81	107 964,26
6	Выпадающие доходы от льготного ТП	62 692,98	55 204,82	-7 488,16
6.1	Организационные мероприятия	62 692,98	55 204,82	-7 488,16
6.2	Обеспечение средствами коммерческого учета электрической энергии (мощности)	0,00	0,00	0,00

7	Реализация судебных решений	0,00	-7 633,93	-7 633,93
8	Резерв по сомнительным долгам потребителей, у которых заключены договоры на оказание услуг по передаче непосредственно с филиалом, за исключением организаций, осуществляющих энергосбытовую деятельность	0,00	0,00	0,00
10	ИТОГО неподконтрольных расходов	1 753 548,86	1 881 134,05	127 585,19

Фактические расходы на оплату услуг ПАО «ФСК ЕЭС» приняты на основании предоставленных документов, подтверждающие расходы: договор, акты оказания услуг, счета – фактуры.

Расходы на аренду ВЛ, КЛ, ПС исключены, так как отсутствует обоснование подтверждение экономически обоснованного уровня арендной платы.

Расходы за пользование землей приняты на основании предоставленных деклараций и договоров аренды.

Расходы за пользование нежилыми помещениями подтверждены договорами аренды недвижимого имущества №432000487 от 20.02.2018, №432001364 от 28.03.2019 с ОАО «АТХ».

Аренда транспорта принята на уровне амортизации и обязательных платежей.

Налоговые платежи учтены на основании предоставленных деклараций с учетом распределения между видами деятельности.

Корректировка необходимой валовой выручки сетевой по результатам отклонения уровня расходов на оплату потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям от установленного уровня в зависимости от изменения цены покупки электрической энергии сетевой организацией в целях компенсации технологического расхода электрической энергии произведена в соответствии с пунктом 25 Методических указаний № 228-э и составила 203 214,82 тыс. руб.

№ п/п	Показатели	ед. изм.	2019 год
1	Цена покупки электрической энергии (мощности) в целях компенсации потерь электрической энергии в сетях, учтенная при установлении тарифов на 2019 год (ЦПтбр i-2)	руб./МВт.ч	2 390,02
2	Средневзвешенная фактическая цена покупки электрической энергии (мощности) в целях компенсации потерь электрической энергии в сетях (ЦПф i-2)	руб./МВт.ч	2 645,1711
3	Фактический объем отпуска в сеть	млн.кВт.ч	5 428,04
4	Объем потерь электрической энергии фактический	млн.кВт.ч	262,56
5	Уровень технологического расхода потерь (N i-2) ДПР	%	6,9%
7	Экономия (+) / превышение (-) фактических расходов на оплату потерь по цене	тыс. руб.	203 214,82

Корректировка по факту деятельности за 2018 год для формирования НВВ на 2021 (Vi распределения.) год принята в сумме +93 531,8 тыс. руб. с учетом индексов ИПЦ.

График погашения с учетом прогнозных индексов определен следующим образом.

1	ПОКАЗАТЕЛИ	2020	2021
		ИПЦ	1,032
2	Задолженность ВД с ИПЦ за 2018	90 281,7	93 531,8
Итого задолженность по выпадающим доходам к 2021 году			93 531,8

Расчет величины корректировки по показателю надежности и качества по факту 2019 года.

По факту 2019 года филиалом «Кировэнерго» показатель П saidi-средняя продолжительность прекращения передачи электрической энергии на точку поставки выполнен со значительным улучшением. План установлен на уровне 5,4318, факт составил 2,7365.

Обобщенный коэффициент по показателям надежности качества составил 0,3.

Повышающий коэффициент определен в соответствие с приказом ФСТ РФ от 26.10.2010 №254-э/1 и составил 0,6%.

Необходимая валовая выручка филиала «Кировэнерго» на 2019 год в соответствие с Решением РСТ Кировской области от 27.09.2019 №33/1-ээ-2019г без оплаты услуг ФСК установлена на 4 258 861 тыс. руб.

Подробная информация и отчетные формы по исполнению ПНиК направлены письмом филиала «Кировэнерго» от 26.03.2020 №МР7-КирЭ/03-01/2369

Таким образом, корректировка определена в размере $4\,258\,861 * 0,6\% = 25\,553,17$ тыс. руб.

Сглаживание

В соответствии с п. 30 Методических указаний № 228-э органы регулирования вправе перераспределять необходимую валовую выручку организации между годами в пределах одного долгосрочного периода посредством сглаживания.

С учетом предельных уровней тарифов, определенных приказом ФАС России от 26.11.2020 № 1162/20, величина сглаживания на 2021 год определена в размере + 114 041,2 тыс. руб. и направлена на компенсацию ранее накопленного отрицательного сглаживания.

НВВ на содержание сетей составила 5 754 359,1 тыс. руб., в том числе оплата услуг ФСК.

Анализ экономической обоснованности величины прибыли, необходимой для эффективного функционирования организацией, осуществляющих регулируемую деятельность

Инвестиционная программа утверждена в Минэнерго, приказ Минэнерго РФ № 12@ от 14.12.2020.

Прибыль сформирована в соответствие с Методическими указаниями по регулированию тарифов с применением метода доходности инвестированного капитала, утвержденными приказом ФСТ России от 30.03.2012 № 228-э.

Сравнительный анализ динамики расходов и величины необходимой прибыли по отношению к предыдущему периоду регулирования

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

Анализ соответствия расчета цен (тарифов) и формы представления предложений нормативно-методическим документам по вопросам регулирования цен (тарифов) и (или) их предельных уровней

Расчеты тарифов соответствуют формам предоставления предложений, согласно Основам ценообразования и Методическим указаниям от 11.09.2014 № 215-э/1.

Транзит электроэнергии

В соответствии с п.49 Методических указаний № 20-э/2, 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 и принадлежащих к одной группе (категории) из числа тех, по которым пунктом 27 Методических указаний № 20-э/2 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 № 20-э/2 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 2021 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 № 20-э/2 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 1 839 526,6 тыс. руб.

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 2021 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).

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 (Т_{сод.}), 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 (Т_{пот.}), 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 2021 год, утвержденного приказом Федеральной антимонопольной службы от 26 ноября 2020 № 1164/20-ДСП.

Единые экономически обоснованные ставки на содержание электрических сетей по соответствующему уровню напряжения за 1 МВт в месяц на 2021 год рассчитаны исходя из необходимой валовой выручки 7 590 370,38 тыс. руб., в том числе:

на первое полугодие исходя из необходимой валовой выручки в размере 3 736 828,88 тыс. руб.:

Период/уровень напряжения	руб./МВт в месяц			
	ВН	СН 1	СН 2	НН
Первое полугодие	416 890,54	783 398,13	1 012 545,58	1 128 636,46

на второе полугодие исходя из необходимой валовой выручки в размере 3 857 056,85 тыс. руб.:

Период/уровень напряжения	руб./МВт в месяц			
	ВН	СН 1	СН 2	НН
Второе полугодие	405 389,39	739 971,53	1 076 065,21	1 243 244,32

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 2021 год составит 609,65 млн. кВтч., в том числе:

на первое полугодие – 306,92 млн.кВтч.;

на второе полугодие – 302,74 млн.кВтч.

Необходимая валовая выручка на оплату технологического расхода (потерь) электрической энергии на 2021 год определена в размере 1 906 669,20 тыс. руб., в том числе по филиалу «Кировэнерго» - 1 124 152,98 тыс. руб.

Затраты на оплату потерь на первое полугодие составляют – 965 211,08 тыс. руб.; на второе полугодие – 941 458,12 тыс. руб.

Ставки на оплату технологического расхода (потерь) электрической энергии определены на первое полугодие:

	руб./МВт.ч			
	ВН	СН 1	СН 2	НН
Ставка на оплату технологического расхода (потерь) электрической энергии (прочие потребители)	101,77	252,09	383,85	739,28

на второе полугодие:

	руб./МВт.ч			
	ВН	СН 1	СН 2	НН
Ставка на оплату технологического расхода (потерь) электрической энергии (прочие потребители)	102,91	254,79	387,96	748,58

Необходимая (котловая) валовая выручка для расчета единых (котловых) тарифов на 2021 год определена в размере 9 500 554,93 тыс. руб.

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 2021 год, утвержденные приказом ФАС России от 14.12.2020 № 1221/20;

тарифы на электрическую энергию для населения и приравненным к нему категориям потребителей на 2021 год, установленные решением правления РСТ Кировской области в следующих размерах:

для городского населения с газовыми плитами: на первое полугодие – 4,10 руб./кВтч. (с учетом НДС), на второе полугодие – 4,27 руб./кВтч. (с учетом НДС);

для городского населения с электроплитами и сельского населения, а также приравненным к населению категориям потребителей: на первое полугодие – 2,87 руб./кВтч (с учетом НДС), на второе полугодие – 2,99 руб./кВтч (с учетом НДС).

Средние тарифы на услуги по передаче электрической энергии для населения и приравненных к нему категориям потребителей определены в следующих размерах:

на первое полугодие – 1 133,33 руб./МВтч.;

на второе полугодие – 1 201,68 руб./МВтч.

Величина перекрестного субсидирования, учтенная при установлении единых (котловых) тарифов составила 2 406 859,09 тыс. руб.

С учетом вышеизложенного, рассчитаны единые (котловые) 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 2021 год с календарной разбивкой по полугодиям. Тарифы рассчитаны в рамках предельных уровней, утвержденных приказом ФАС России от 26.11.2020 № 1162/20.

На основании вышеизложенного предлагается установить единые (котловые) тарифы на услуги по передаче электрической энергии на 2021 год для потребителей Кировской области, за исключением населения и приравненных к нему категориям потребителей, в следующих размерах:

№ п/п	Тарифные группы потребителей электрической энергии (мощности)	Единица измерения	1 полугодие				2 полугодие			
			Диапазоны напряжения ²				Диапазоны напряжения ²			
			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	1 311,12	2 288,83	2 796,19	4 447,90	1 363,57	2 380,39	2 908,04	4 625,79
1.2	Двухставочный тариф									
1.2.1	- ставка за содержание электрических сетей	руб./МВт·м ес.	717587,9 9	1126090, 75	1356366, 47	1732959, 46	746291,5 1	1171134, 38	1410621, 13	1802277, 84
1.2.2	- ставка на оплату технологического расхода (потерь) в электрических сетях	руб./МВт·ч	101,77	252,09	383,85	739,28	102,91	254,79	387,96	748,58

Михайлов М.В.: Прошу задавать вопросы и высказать замечания.

В прениях выступили: Михайлов М.В., Троян Г.В., Шаклеина А.В., Кнутова М.С.

Представитель ассоциации «НП Совет рынка» голосует «против» принятия решения, так как:

- не представлены расчеты единых (котловых) тарифов на услуги по передаче электрической энергии по состоянию на 10.30 29.12.2020,

- не представлено экспертное заключение по филиалу «Кировэнерго» ПАО «МРСК Центра и Приволжья» по состоянию на 10.30 29.12.2020.

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

Михайлов М.В.: Какие есть предложения у членов правления?

Троян Г.В.: Предлагаю установить тарифы.

Михайлов М.В.: Предлагаю голосовать.

ГОЛОСОВАЛИ: «ЗА» - единогласно.

РЕШИЛИ:

1. Внести в решение правления региональной службы по тарифам Кировской области от 29.12.2017 № 48/14-ээ-2018 «О единых (котловых) тарифах на услуги по передаче электрической энергии на территории Кировской области» следующие изменения:

1.1. В пункте 1 слова «с 01.01.2020 по 31.12.2020» заменить словами «с 01.01.2021 по 31.12.2021».

1.2. Приложение № 1 «Единые (котловые) тарифы на услуги по передаче электрической энергии по сетям Кировской области, поставляемой прочим потребителям, на 2020 год» изложить в новой редакции согласно приложению № 1.

1.3. Приложение № 2 «Единые (котловые) тарифы на услуги по передаче электрической энергии по сетям Кировской области, поставляемой населению и приравненным к нему категориям потребителей, на 2020 год» изложить в новой редакции согласно приложению № 2.

1.3. Приложение № 4 «НВВ сетевых организаций на долгосрочный период регулирования (без учета оплаты потерь)» изложить в новой редакции согласно приложению № 3.

2. Настоящее решение вступает в силу с 01.01.2021 года.

Приложение № 1
к решению правления
РСТ Кировской области

Приложение № 1
к решению правления
РСТ Кировской области
от 29.12.2017 № 48/14-ээ-2018

**ЕДИНЫЕ (КОТЛОВЫЕ) ТАРИФЫ
НА УСЛУГИ ПО ПЕРЕДАЧЕ ЭЛЕКТРИЧЕСКОЙ ЭНЕРГИИ ПО СЕТЯМ
КИРОВСКОЙ ОБЛАСТИ, ПОСТАВЛЯЕМОЙ ПРОЧИМ ПОТРЕБИТЕЛЯМ,
НА 2021 ГОД**

№ п/п	Тарифные группы потребителей электрической энергии (мощности)	Единица измерения	Диапазоны напряжения											
			Всего	ВН-1	ВН	СН-I	СН-II	НН	Всего	ВН-1	ВН	СН-I	СН-II	НН
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15
1	Прочие потребители (тарифы указываются без учета НДС)		I полугодие						II полугодие					
1.1	Двухставочный тариф													
1.1.1	- ставка за содержание электрических сетей	руб./МВт · мес.	x	x	717587,99	1126090,75	1356366,47	1732959,46	x	x	746291,51	1171134,38	1410621,13	1802277,84
1.1.2	- ставка на оплату технологического расхода (потерь) в электрических сетях	руб./МВт · ч	x	x	101,77	252,09	383,85	739,28	x	x	102,91	254,79	387,96	748,58

1.2	Одноставочный тариф	руб./кВт · ч	x	x	1,31112	2,28883	2,79619	4,44790	x	x	1,36357	2,38039	2,90804	4,62579
1.3	Величина перекрестного субсидирования, учтенная в ценах (тарифах) на услуги по передаче электрической энергии	тыс. руб.	1185685,45	x	516443,35	28802,87	299290,11	341149,12	1221173,64	x	590301,52	33692,58	277990,15	319189,39
1.4	Ставка перекрестного субсидирования	руб./МВт мес.	366344,55	x	300697,45	342692,62	343820,89	604323,00	380236,11	x	340902,12	431162,85	334555,92	559033,52

**РАЗМЕР ЭКОНОМИЧЕСКИ ОБОСНОВАННЫХ ЕДИНЫХ (КОТЛОВЫХ) ТАРИФОВ
НА УСЛУГИ ПО ПЕРЕДАЧЕ ЭЛЕКТРИЧЕСКОЙ ЭНЕРГИИ ПО СЕТЯМ
КИРОВСКОЙ ОБЛАСТИ НА 2021 ГОД**

№ п/п	Тарифные группы потребителей электрической энергии (мощности)	Единица измерения	Уровни напряжения			
			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 3 к решению органа исполнительной власти субъекта Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов:					
1.1	Экономически обоснованные единые (котловые) тарифы на услуги по передаче электрической энергии (тарифы указываются без учета НДС) <2>, <3>		I полугодие			
1.1.1	Двухставочный тариф:					
1.1.1.1	- ставка за содержание электрических сетей	руб./МВт мес.	416890,54	783398,13	1012545,58	1128636,46
1.1.1.2	- ставка на оплату технологического расхода (потерь) в электрических сетях	руб./МВт ч	101,77	252,09	383,85	739,28
1.1.2	Одноставочный тариф	руб./кВт ч	0,82926	0,16690	0,21847	0,30429
1.2	Экономически обоснованные единые (котловые) тарифы на услуги по передаче электрической энергии (тарифы указываются без учета НДС) <2>, <3>		II полугодие			
1.2.1	Двухставочный тариф					
1.2.1.1	- ставка за содержание электрических сетей	руб./МВт · мес.	405389,39	739971,53	1076065,21	1243244,32
1.2.1.2	- ставка на оплату технологического расхода (потерь) в электрических сетях	руб./МВт · ч	102,91	254,79	387,96	748,58
1.2.2	Одноставочный тариф	руб./кВт · ч	0,81254	0,15978	0,23104	0,32927

№ 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	Ученные расходы сетевых организаций, связанные с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям, не включаемые в плату за технологическое присоединение	Величина потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям, учтенная при формировании регулируемых цен (тарифов)
		тыс. руб.	тыс. руб.	млн. кВт ч
1	ПАО «МРСК «Центра и Приволжья» филиал «Кировэнерго»	5 754 359,1	66 670,9	348,30
2	ОАО «Коммунэнерго»	789 282,0	82 200,2	137,24
3	АО «Горэлектросеть»	776 802,3	57 806,7	93,72
4	ОАО «РЖД» (Горьковская дирекция)	40 907,5	2 662,4	2,70
5	ООО «Кировские электрические сети»	39 830,3	459,6	3,39
6	ООО «РСК»	25 498,7	1 300,7	4,44
7	ООО «Региональная сеть»	24 103,9	153,1	3,85
8	ООО «Вятская сетевая компания»	19 451,1	-	0,35
9	АО «Оборонэнерго» филиал «Волго-Вятский»	18 992,2	68,4	1,52
10	ООО «Региональная энерго-сетевая компания»	17 028,2	-	1,53
11	ООО «Энергосфера»	12 335,3	-	1,42
12	ООО «Распределительные электрические сети»	10 160,5	-	0,59
13	ООО «Энергосервис»	9 220,8	-	0,57
14	ООО «Вятэнергосервис»	8 938,1	-	0,87
15	ООО «Восточная электрическая компания»	8 838,6	-	0,62
16	ООО «Энергобаланс Плюс»	5 618,1	-	1,17
17	ООО «Новое энергетическое	5 550,4	979,5	2,49

	предприятие»			
18	АО «Вятское машиностроительное предприятие «Авитек»	1 005,3	-	0,12
19	ООО «Ремонтно-эксплуатационный центр Цепели»	4 607,8	-	0,42
20	ООО «Вятская Энерго-Сберегающая компания»	4 320,7	-	0,87
21	МУП ЖКХ «Теплосети»	3 654,5	-	1,87
22	ООО «Молот-Оружие»	3 372,0	-	0,94
23	Северная дирекция по энергообеспечению - структурное подразделение Трансэнерго - филиала ОАО«Российские железные дороги»	3 008,8	107,7	0,65
24	ООО ЖКХ «Сети»	2 475,3	-	0,31
25	ООО «ТЕХ»	4 524,2	-	0,28
ВСЕГО		7 593 885,7		212 409,1

**ПОКАЗАТЕЛИ ДЛЯ ЦЕЛЕЙ РАСЧЕТА ЕДИНЫХ (КОТЛОВЫХ) ТАРИФОВ
НА УСЛУГИ ПО ПЕРЕДАЧЕ ЭЛЕКТРИЧЕСКОЙ ЭНЕРГИИ ПО СЕТЯМ
КИРОВСКОЙ ОБЛАСТИ НА 2021 ГОД**

№ п/п	Тарифные группы потребителей электрической энергии (мощности)	Единица измерения	I полугодие					II 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 субъекте Российской Федерации в соответствии с приложением N 3 к решению органа исполнительной власти субъекта Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов решения органа:											
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	x	984,21	46,47	489,44	900,15	x	989,20	43,05	465,11	865,97
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,											

	<p>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	x	x	x	x	180,60	x	x	x	x	170,40
1.1.4	Приравненные к населению категории потребителей, за исключением указанных в пункте 71(1) Основ ценообразования:											
1.1.4.1	Садоводческие некоммерческие товарищества и огороднические некоммерческие товарищества.											
	Плановый объем полезного отпуска электрической энергии (в том числе с учетом дифференциации по двум и по трем зонам суток)	млн. кВт ч	x	x	x	x	12,20	x	x	x	x	11,50
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	x	x	x	x	3,30	x	x	x	x	3,10
1.1.4.3	Содержащиеся за счет прихожан религиозные организации.											
	Плановый объем полезного отпуска	млн. кВт ч	x	x	x	x	1,20	x	x	x	x	1,10

	электрической энергии (в том числе с учетом дифференциации по двум и по трем зонам суток)												
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	х	х	х	х	0,20	х	х	х	х	х	0,20
1.1.4.5	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.												
	Плановый объем полезного отпуска электрической энергии (в том числе с учетом дифференциации по двум и по трем зонам суток)	млн. кВт ч	х	х	х	х	3,76	х	х	х	х	х	3,66
1.2	Население и приравненные к нему категории потребителей (сверх социальной нормы потребления электроэнергии)												
1.2.1	Население и приравненные к нему категории потребителей, за исключением указанного в пунктах 1.2.2. и 1.2.3: 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												

	трем зонам суток)											
1.2.4.4	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	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x
1.2.4.5	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.											
	Плановый объем полезного отпуска электрической энергии (в том числе с учетом дифференциации по двум и по трем зонам суток)	млн. кВт ч	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x
1.3	Плановый объем полезного отпуска электрической энергии потребителям - не относящимся к населению и приравненным к нему категориям потребителей	млн. кВт ч	x	984,21	46,47	489,44	263,79	x	989,20	43,05	465,11	265,41
2.	Величина заявленной мощности всех потребителей, оплачивающих услуги по передаче по единым (котловым) тарифам на услуги по передаче электрической, энергии, в т.ч.:	МВт	x	286,25	14,01	145,08	306,21	x	288,60	13,02	138,49	295,35
2.1	Население и приравненные к нему категории потребителей (в пределах социальной нормы потребления электроэнергии):											
	Величина заявленной мощности (в	МВт	x	x	x	x	212,12	x	x	x	x	200,19

	том числе с учетом дифференциации по двум и по трем зонам суток)											
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	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x
2.3	Величина заявленной мощности потребителей, не относящихся к населению и приравненным к нему категориям потребителей	МВт	x	286,25	14,01	145,08	94,09	x	288,60	13,02	138,49	95,16

Приложение № 2
к решению правления
РСТ Кировской области

Приложение № 2
к решению правления
РСТ Кировской области
от 19.12.2017 № 48/14-ээ-2018

**ЕДИНЫЕ (КОТЛОВЫЕ) ТАРИФЫ
НА УСЛУГИ ПО ПЕРЕДАЧЕ ЭЛЕКТРИЧЕСКОЙ ЭНЕРГИИ ПО СЕТЯМ
КИРОВСКОЙ ОБЛАСТИ, ПОСТАВЛЯЕМОЙ НАСЕЛЕНИЮ
И ПРИРАВНЕННЫМ К НЕМУ КАТЕГОРИЯМ ПОТРЕБИТЕЛЕЙ
НА 2021 ГОД**

№ п/п	Тарифные группы потребителей электрической энергии (мощности)	Единица измерения	I полугодие	II 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:</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 <3>.</p>			
	Одноставочный тариф (в том числе дифференцированный по двум и по трем зонам суток)	руб./кВт ч	1,52605	1,62769
1.2	Население, проживающее в городских населенных пунктах в домах, оборудованных			

	<p>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>			
	<p>Одноставочный тариф (в том числе дифференцированный по двум и по трем зонам суток)</p>	<p>руб./кВт ч</p>	<p>0,80481</p>	<p>0,84505</p>
<p>1.3</p>	<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; 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>			
	<p>Одноставочный тариф (в том числе дифференцированный по двум и по трем зонам суток)</p>	<p>руб./кВт ч</p>	<p>0,80481</p>	<p>0,84505</p>
<p>1.4</p>	<p>Приравненные к населению категории потребителей, за исключением указанных в пункте 71(1) Основ ценообразования:</p>			

1.4.1	<p>Садоводческие некоммерческие товарищества и огороднические некоммерческие товарищества.</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>	руб./кВт ч	0,80481	0,84505
1.4.2	<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>	руб./кВт ч	1,52605	1,62769
1.4.3	<p>Содержащиеся за счет прихожан религиозные организации.</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>	руб./кВт ч	1,52605	1,62769
1.4.4	<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>	руб./кВт ч	1,52605	1,62769
2.	Население и приравненные к нему категории потребителей (сверх социальной нормы потребления электроэнергии) (тарифы указываются без учета НДС):			
2.1	<p>Население и приравненные к нему категории потребителей, за исключением указанного в пунктах 2.2. и 2.3:</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; 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</p>			

	<p>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	х	х
2.2	<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 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	х	х
2.3	<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</p>			

	<p>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>			
	Однотарифный тариф (в том числе дифференцированный по двум и по трем зонам суток)	руб./кВт ч	х	х
2.4	Приравненные к населению категории потребителей, за исключением указанных в пункте 71(1) Основ ценообразования:			
2.4.1	<p>Садоводческие некоммерческие товарищества и огороднические некоммерческие товарищества.</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>			
	Однотарифный тариф (в том числе дифференцированный по двум и по трем зонам суток)	руб./кВт ч	х	х
2.4.2	<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>			
	Однотарифный тариф (в том числе дифференцированный по двум и по трем зонам суток)	руб./кВт ч	х	х
2.4.3	<p>Содержащиеся за счет прихожан религиозные организации.</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>			
	Однотарифный тариф (в том числе дифференцированный по двум и по трем зонам суток)	руб./кВт ч	х	х
2.4.4	<p>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.</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>			

	Одноставочный тариф (в том числе дифференцированный по двум и по трем зонам суток)	руб./кВт ч	х	х
--	--	------------	---	---

Приложение № 3
к решению правления
РСТ Кировской области

Приложение № 4
к решению правления
РСТ Кировской области
от 19.12.2017 № 48/14-ээ-2018

**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	5 233,73
		2019	5 300,17
		2020	5 507,00
		2021	5 754,36
		2022	6 260,38

<*> НВВ сетевой организации без учета оплаты услуг территориальным сетевым организациям, с учетом оплаты услуг ОАО «ФСК».

7. По седьмому вопросу повестки дня СЛУШАЛИ:

Самоделкину Галину Васильевну, которая доложила членам правления.

1. Общие сведения об организации, осуществляющей регулируемую деятельность

1. Наименование организации, осуществляющей регулируемую деятельность: общество с ограниченной ответственностью «Кировские электрические сети» (далее – ООО «Кировские электрические сети»).

2. ИНН/КПП 4345479720/434501001.

3. Юридический адрес: 610020, г. Киров, ул. Шевели сл., территория подстанции 110/6, помещение: Литер А

4. Почтовый адрес: 610020, г. Киров, ул. Шевели сл., территория подстанции 110/6, помещение: Литер А

5. Руководитель – Ефимов Дмитрий Валерьевич, тел.: 8-800-350-41-95, 8(8332) 21-44-43.

6. Контактное лицо – Ефимов Дмитрий Валерьевич, тел.: 8-800-350-41-95, 8(8332) 21-44-43.

7. Система налогообложения – общая.

8. Тарифы на передачу электрической энергии устанавливались для ООО «Кировские электрические сети» на долгосрочный период регулирования 2020-2022 годов решением правления от 01.12.2020 № 38/1-ээ-2021.

9. Заявляемые величины тарифов на 2021 год:

9.1. ООО «Кировские электрические сети» письмом от 28.04.2020 № 01-05-65 (входящий от 28.04.2020 № 66-01-09-1686) направило заявление на установление (корректировку) тарифов на передачу электрической энергии на 2021 год с направлением расчетов на адрес электронной почты уполномоченного:

Наименование	Ед. изм.	Действующие тарифы	Заявленные тарифы
		2020	2021
Ставка на содержание электрических сетей (без НДС)	руб./МВт.мес	108 161,45	221 457,58
Ставка на оплату технологического расхода (потерь) (без НДС)	руб./МВт.ч	83,83	94,37
Одноставочный тариф (без НДС)	руб./кВт.ч	0,42322	0,73930

9.2. В дальнейшем ООО «Кировские электрические сети» письмом от 16.11.2020 № 01-05-182 (входящий от 18.11.2020 № 66-01-09-5338) направили второе заявление на установление (корректировку) тарифов на передачу электрической энергии на 2021 год с направлением новых расчетов на адрес электронной почты уполномоченного:

Наименование	Ед. изм.	Действующие тарифы	Заявленные тарифы
		2020	2021
Ставка на содержание электрических сетей (без НДС)	руб./МВт.мес	108 161,45	229 042,67
Ставка на оплату технологического расхода (потерь) (без НДС)	руб./МВт.ч	83,83	94,37
Одноставочный тариф (без НДС)	руб./кВт.ч	0,42322	0,76139

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

Корректировка тарифов на услуги по передаче электрической энергии на 2021 год, оказываемые ООО «Кировские электрические сети» на территории Кировской области, проведена в соответствии с:

- Федеральным законом от 26.03.2003 № 35-ФЗ «Об электроэнергетике» (далее – Федеральный закон);
- постановлением Правительства РФ от 29.12.2011 № 1178 «О ценообразовании в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике» (далее – Основы ценообразования);
- приказом ФСТ РФ от 17.02.2012 № 98-э «Об утверждении Методических указаний по расчету тарифов на услуги по передаче электрической энергии, устанавливаемых с применением метода долгосрочной индексации необходимой валовой выручки» (далее – Методические указания № 98-э);
- приказом ФСТ РФ от 06.08.2004 № 20-э/2 (далее – Методические указания № 20-э/2);
- прогнозом социально-экономического развития Российской Федерации на 2021 год и плановый период 2022 года, рассчитанным Минэкономразвития России (сентябрь 2020) и одобренным Правительством Российской Федерации (далее - прогноз СЭР МЭР России).

3. Основные методологические положения расчета необходимой валовой выручки на 2021 год

В соответствии с пунктом 4 статьи 23 Федерального закона от 26.03.2003 N 35-ФЗ «Об электроэнергетике» государственное регулирование тарифов на услуги по передаче электрической энергии с 01.01.2020 года для ООО «Кировские электрические сети» 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 «Кировские электрические сети» на 2020 – 2022 годы утверждены решением правления РСТ Кировской области от 01.12.2020 № 38/1-ээ-2021, которые в течение долгосрочного периода не меняются, в том числе на 2021 год:

- 1) базовый уровень подконтрольных расходов – 23,28 млн. руб.;
- 2) индекс эффективности подконтрольных расходов – 3 %;
- 3) коэффициент эластичности подконтрольных расходов по количеству активов – 0,75;
- 4) уровень потерь электрической энергии – 2,79 %
- 5) уровень надежности и качества реализуемых товаров (услуг) на 2021 год: P_{saidi} – 4,43788; П_{тпр} – 1,0; P_{saifi} – 0,77325.

4. Оценка достоверности данных приведенных в предложениях об установлении тарифов

Ответственность за достоверность информации, приведенной в предложении об установлении тарифов на услуги по передаче электрической энергии, в полном объеме несет территориальная сетевая организация.

РСТ Кировской области направляла запросы на представление информации от 10.06.2020 № 1150-66-01-09 и от 24.07.2020 № 1647-66-01-09.

Материалы представлены в адрес Службы письмами от 28.04.2020 № 01-05-65 (входящий от 28.04.2020 № 66-01-09-1686), от 22.06.2020 № 01-05-94 (входящий от 23.06.2020 № 66-01-09-3026), от 03.08.2020 № 01-05-124 (входящий от 04.08.2020 № 66-01-09-3509), от 16.11.2020 № 01-05-182 (входящий от 18.11.2020 № 66-01-09-5338), от 26.11.2020 № 01-05-189 (входящий от 26.11.2020 № 66-01-09-5507).

5. Данные раздельного учета, представленного предприятием

Оказание услуг по передаче электрической энергии является основным видом деятельности ООО «Кировские электрические сети».

На основании приказа Минэнерго России от 13.12.2011 № 585 «Об утверждении Порядка ведения раздельного учета доходов и расходов субъектами естественных монополий в сфере услуг по передаче электрической энергии и оперативно-диспетчерскому управлению в электроэнергетике» ведется раздельный учет затрат по видам деятельности. В соответствии с вышеуказанным приказом ООО «Кировские электрические сети» представлены значения показателей раздельного учета доходов и расходов, согласно форме бухгалтерской отчетности «Отчет о прибылях и убытках» за 2019 год.

Выручка за 2019 год в целом по предприятию составила 38 240,00 тыс. руб., по услуге «Передача по распределительным сетям» 38 233,00 тыс. руб.

Себестоимость за 2019 год в целом по предприятию составила 46 656,00 тыс. руб., по деятельности «Передача по распределительным сетям» 46 646,00 тыс. руб.

Валовый убыток за 2019 год составил 8 416,00 тыс. руб., по деятельности «Передача по распределительным сетям» 8 413,00 тыс. руб.

Проценты к получению 23,00 тыс. руб. Проценты к оплате 46,00 тыс. руб.

Прочие доходы 172,00 тыс. руб. Прочие расходы 574,00 тыс. руб.

Убыток до налогообложения за 2019 год составил 8 841 тыс. руб.

Убыток за 2019 год определен в размере 7 849,00 тыс. руб.

6. Анализ основных технико-экономических показателей

Отпуск электроэнергии в сети ООО «Кировские электрические сети» на регулируемый период заявлен в объеме 115,38 млн. кВт.ч. Экспертной группой принят в объеме 115,08 млн. кВт.ч.

Величина потерь электрической энергии определена в соответствии с долгосрочными параметрами регулирования для территориальной сетевой организации в размере 3,21 млн. кВт.ч. (2,79%). Сальдированный переток электроэнергии на 2021 год составит 111,87 млн. кВт.ч., в том числе транзит 111,87 млн. кВт.ч.

Поступление мощности в сеть определено в размере 27,93 МВт. Потери мощности в сети, с учетом определенного объема потерь электроэнергии составляют 0,78 МВт. С учетом потерь заявленная мощность на 2021 год составляет 27,15 МВт, в том числе транзит мощности 27,15 МВт.

На основании представленных организацией договоров аренды, однолинейных схем и технических паспортов, экспертной группой определено фактическое количество условных единиц в размере 1 007,198 условных единиц.

Экспертная группа исключила объекты по договору аренды имущества с ООО «Энергосетьинвестхолдинг» в связи с отсутствием точек поставки электрической энергии по оборудованию ТП-1 (г. Белая Холуница, ул. Ленина, д.5), ТП-2 (г. Белая Холуница, ул. Ленина, д.5), ТП-5 (г. Белая Холуница, ул. Ленина, д.5) и кабельные линии, присоединённые к данным трансформаторным подстанциям. Исключена ВЛ 0,4 кВ от ТП (д. Каркино, Кирово-Чепецкий район) поскольку единственным потребителем является садовое товарищество «Каркино», отсутствуют акты технического присоединения к каждому собственнику садового товарищества.

Информация о количестве условных единиц указана в приложении 2 к заключению по форме таблиц П 2.1, П 2.2, являющихся приложением к Методическим указаниям № 20-э/2.

7. Анализ соответствия организации критериям отнесения владельцев объектов электросетевого хозяйства к территориальным сетевым организациям

Объекты электросетевого хозяйства переданы в пользование ООО «Кировские электрические сети» на основании договоров аренды (на срок долгосрочного периода регулирования), вклада учредителями в уставной капитал и договоров купли-продажи.

На основании представленных документов на электросетевое оборудование определено, что ООО «Кировские электрические сети» владеет электросетевыми объектами:

трансформаторные подстанции, общей трансформаторной емкостью (мощность) – 97,303 МВА;

сети (воздушные и кабельные линии) электропередач, непосредственно соединенными с ТП, общей протяженностью 40,736 км, в том числе по уровням напряжения ВН – 4,300 км, СН2 – 26,646 км, НН – 9,790 км.

ООО «Кировские электрические сети» начало осуществлять регулируемый вид деятельности передача электроэнергии с 01.01.2019, коэффициенты надежности и качества оказываемых услуг на период 2019 года не устанавливались, в связи с чем за три предшествующих расчетных периода регулирования РСТ Кировской области не применялись понижающие коэффициенты, не производилась корректировка необходимой валовой выручки для определения цен (тарифов), с учетом надежности и качества оказываемых услуг.

Выделенный абонентский номер для обращений потребителей услуг по передаче электрической энергии и (или) технологическому присоединению – 8(800) 350 41 95.

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

ООО «Кировские электрические сети» не владеет объектами 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 ООО «Кировские электрические сети» соответствует критериям отнесения владельцев объектов электросетевого хозяйства к территориальным сетевым организациям.

8. Анализ экономической обоснованности расходов по статьям затрат и прибыли

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.

Корректировка осуществлена с учетом отклонения фактических значений параметров расчета тарифов, по итогам истекшего периода текущего периода регулирования. Также произведена корректировка необходимой валовой выручки, устанавливаемой на очередной финансовый год, с учетом отклонения фактических значений параметров расчета тарифов, от планировавшихся значений параметров.

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.

Экспертами проведена оценка экономической обоснованности расходов, включаемых в необходимую валовую выручку на услуги по передаче электрической энергии на 2021 год. В результате приняты следующие значения по статьям:

8.1. Корректировка подконтрольных расходов

В соответствии с Методическими указаниями корректировка подконтрольных расходов ООО «Кировские электрические сети» на 2021 год осуществлена исходя из:

1. Базового уровня подконтрольных расходов 23 282,69 тыс. руб., утвержденного решением правления РСТ Кировской области от 01.12.2020 № 38/1-ээ-2021,

2. Изменения ИПЦ на 2021 год с 103,7% на 103,6% в соответствии с прогнозом СЭР МЭР России;

3. Уровня потерь электрической энергии: 2,79%;

4. Индекса эффективности подконтрольных расходов 3%;

5. Коэффициента эластичности подконтрольных расходов по количеству активов 0,75;

6. индекса изменения количества активов на 2021 год 0,23%.

В результате подконтрольные расходы на 2021 год экспертами определены в размере 23 437,40 тыс. руб.

8.2. Корректировка неподконтрольных расходов

Неподконтрольные расходы ООО «Кировские электрические сети» на 2021 год определены экспертами методом экономически обоснованных расходов, в том числе:

Расходы по статье «Электроэнергия на хозяйственные нужды» определены экспертной группой на основании заявки предприятия на 2021 год в размере 205,17 тыс. руб.

Расходы по статье «Теплоэнергия» определены экспертной группой также на основании заявки предприятия на 2021 год в размере 209,68 тыс. руб.

Расходы на вывоз ТБО заявлены ООО «Кировские электрические сети» на 2021 год в сумме 11,44 тыс. руб. Эксперты отмечают, что при установлении тарифов долгосрочный период регулирования на 2020-2022 годы в неподконтрольных расходах учтены «Расходы на услуги вневедомственной охраны и коммунального хозяйства» в размере 25,02 тыс. руб. как раз на вывоз и утилизацию ТБО на основании заявки организации (материалы тарифного дела том № 3 стр. 529-530).

Расходы по статье «Плата за аренду имущества и лизинг» заявлены сетевой организацией в размере 7 530,52 тыс. руб., в том числе на аренду электросетевого оборудования 6 804,52 тыс. руб. и аренду помещений на 726,00 тыс. руб.

Экспертная группа определила затраты на статью «Плата за аренду имущества» в сумме 2 907,08 тыс. руб. В состав учтенной арендной платы вошла сумма аренды электросетевого оборудования 2 544,80 тыс. руб. на основании представленных договоров аренды электросетевого оборудования, инвентарных карточек собственников, с учетом требований п. 27 Основ ценообразования (в соответствии с максимальным сроком полезного использования, соответствующей амортизационной группы, установленными Классификацией основных средств, включаемых в амортизационные группы, утвержденной постановлением Правительства Российской Федерации от 01.01.2002 № 1) и иных обязательных платежей. На основании пп.5 п.28 «Основ ценообразования» эксперты исключили затраты на арендную плату, если собственник объектов электросетевого хозяйства является единственным потребителем услуги по передаче электроэнергии оказываемых с использованием данных объектов.

Расчет расходов на статью "Аренда" на 2020 год по решению суда						РСТ на 2021 год			
Потребители	Арендодатель, реквизиты договора аренды	Наименование основного средства	Амортизация в год, руб.	налог на имущество	Земельный налог/аренда земли	Амортизация в год, руб.	Налог на имущество	Земельный налог/аренда земли	Всего, тыс. руб.
есть сторонние потребители	АО "НИИ СВТ" № 215/2018 от 15.10.2018	Итого аренда движимого имущества по АО "НИИ СВТ"	29 747,8	0,0	0,0	29 747,77	0,00	0,00	29,75
аренда помещений	АО "НИИ СВТ" № 1109 от 09.12.2019	Часть помещений №1, №2 в здании подстанции	0,0	0,0	0,0	0,00	0,00	0,00	0,00
есть сторонние потребители	ООО "Энергосетывестхолдинг" № Э/1-14/2018 от 12.09.2018	Итого аренда по ООО Энергосетывест холдинг	1 691 355,79	434 914,20		1 691 355,79	434 914,20		2 126,27
есть сторонние потребители	ООО "Стройконструкция" № 3/1-110/2017 от 23.11.2017 соглашение б/н от 01.01.2018	Трансформаторная подстанция ТП 35/6 кВ	39 332,4	21 584,0	1 668,0	39 332,40	21 584,00	1 668,00	62,58
единственный потребитель А-Рент	ООО "А-Рент" № К-01/2018 от 07.08.2018	ТП 1965 160 кВА	21 652,5	0,0	0,0	21 652,54	0,00	0,00	0,00
единственный потребитель Казмалы	ИП Казмалы В.Ю № 10/18 от 15.10.2018	КТП № 6-378 с трансформатором ТМ 160/10	30 500,0			30 500,00			0,00
есть сторонние потребители	ООО "Базком" № Б/05-02-2018 от 15.10.2018	КТПБ 401 тип КТПМ-В-25-10/004-УХЛ1	6 000,0			6 000,00			6,00
аренда помещений	ИП Журавлева Т.Ю. № 01/04-2019 АП от 01.04.2019	Офисное помещение (ул. Мопра 80 оф.1003) площадь кв.м	311 220,0			0,00			0,00
есть сторонние потребители	ООО "Энергосетывестхолдинг" № Э/1-86/2019 от 18.09.2019	Итого аренда по ООО Энергосетывест холдинг	320 200,0			320 200,00			320,20
ВСЕГО			2 450 008,5	456 498,2	1 668,0	2 138 788,50	456 498,20	1 668,00	2 544,80
<i>Экономически обоснованная сумма арендной платы, тыс. руб.</i>			2 908,17 по решению суда						
единственный потребитель - СТ Каркино	договор аренды с СТ "Каркино" №18-2020 от 01.06.2020	ТП киоскового типа (д. Каркино, Кирово-Чепецкий район)	5 685,0	0,0	0,0	5 685	0	0	0
		Итого на 2021 год				2 144 473,50	456 498,20	1 668,00	2 544,80

В обоснование расходов на аренду помещений ООО «Кировские электрические сети» представили расчет потребности в занимаемой площади, из расчета «офисного персонала», при этом не представили информацию какие должности и в каком количестве относятся к «офисному персоналу».

Расходы по статье «Налоги» заявлены сетевой организацией в размере 766,60 тыс. руб. Экспертная группа определила общий размер налоговых платежей на 2021 год в сумме 66,60 тыс. руб. в том числе налог на землю 15,53 тыс. руб., налог на имущество 746,57 тыс. руб., транспортный налог 4,49 тыс. руб.

Расходы по статье «Отчисления на социальные нужды» на 2021 год заявлены ООО «Кировские электрические сети» в сумме 4 555,92 тыс. руб.

Данные расходы определены экспертной группой исходя из сумм расходов на оплату труда и отчислений на страховые взносы в соответствии с главой 34 Налогового кодекса Российской Федерации (30 процентов), страховых взносов на обязательное социальное страхование от несчастных случаев на производстве и профессиональных заболеваний в соответствии с Федеральным законом от 24.07.1998 № 125-ФЗ «Об обязательном социальном страховании от несчастных случаев на производстве и профессиональных заболеваний» (0,4 процента). В связи с тем, что ООО «Кировские электрические сети» имеет статус микропредприятие с 10 мая 2018 года, при расчете отчислений на социальные нужды на 2021 год к обществу применяется пп.17 п.1 ст.427 Налогового кодекса РФ. Таким образом, эксперты установили «Отчисления на социальные нужды» в размере 2 330,23 тыс. руб.

Выпадающие доходы средств от технологического присоединения льготной категории заявителей заявлены организацией в размере 711 84 тыс. руб., определены экспертной группой на 2021 год в сумме 459,55 тыс. руб. на основании трех представленных заявлений о подключении. Сумма расходов, на технологическое присоединение (до 15 кВт включительно) составила 219,88 тыс. руб., (до 150 кВт включительно) определена в размере 239,66 тыс. руб.

Расходы по статье «Амортизация основных средств» заявлены ООО «Кировские электрические сети» на 2021 год в сумме 7 228,20 тыс. руб. Экспертами расходы определены в соответствии с пунктом 27 Основ ценообразования. Норма амортизации рассчитана 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». Расходы на амортизацию учтены экспертной группой в размере 4 139,22 тыс. руб.

Расходы на обеспечение коммерческого учета электрической энергии (мощности), не относящиеся к капитальным вложениям заявлены территориальной сетевой организацией на 2021 в сумме 511,74 тыс. руб. Эксперты исключили объекты, срок поверки которых не наступит в 2021 году. Сумма на 2021 год определена экспертной группой в размере 124,71 тыс. руб.

Расходы на финансирование капитальных вложений из прибыли заявлены организацией в размере 3 981,00 тыс. руб., на реализацию мероприятий в соответствии с утвержденной Министерством энергетики и ЖКХ Кировской области инвестиционной программой от 31.10.2019 № 90. Экспертной группой учтены данные расходы в полном объеме.

В результате сумма неподконтрольных расходов определена экспертной группой в размере 15 593,70 тыс. руб.

8.3. Корректировка необходимой валовой выручки по итогам последнего истекшего периода регулирования

Регулирующими органами ежегодно производится корректировка необходимой валовой выручки по итогам последнего истекшего года периода регулирования, за который известны фактические значения параметров расчета тарифов (величина V_i), указанной в пункте 9 Методических указаний № 98, а так же расходы в соответствии с пунктом 7 «Основ ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике». Регулирующие органы принимают меры, направленные на исключение из расчетов экономически необоснованных расходов организаций, осуществляющих регулируемую деятельность. К экономически необоснованным расходам организаций, осуществляющих регулируемую деятельность, относятся расходы, в том числе выявленные на основании данных статистической и бухгалтерской отчетности за год и иных материалов, учтенные при установлении регулируемых цен (тарифов) расходы, фактически не понесенные в периоде регулирования, на который устанавливались регулируемые цены (тарифы).

Корректировка за 2019 год определена экспертами в размере 799,23 тыс. руб., в том числе по статьям затрат:

Сумма экономически обоснованного факта сформирована экспертной группой на основании данных представленных ООО «Кировские электрические сети» за 2019 год (оборотные-сальдовые ведомости по счетам, акты КС-2 и КС-3, налоговые декларации, расчеты страховых взносов и так далее). По статьям затрат, не учтенным в решении правления РСТ № 48/4-ээ-2019, экономически обоснованные расходы приняты по решению Кировского областного суда № 3а-46/2019 и определению апелляционного суда № 66а-364/2020.

1. Статья «Сырье и материалы» решением правления установлено 3 648,11 тыс. руб., решениями судов 4 831,50 тыс. руб., сумма экономически обоснованного факта составила 1 865,70 тыс. руб., в том числе:
 - аварийно-восстановительный запас предприятием не сформирован, документов подтверждающих наличие запаса не представлено;
 - трансформаторное масло в сумме 221,31 тыс. руб. подтверждено ОСВ по счету 10;
 - материалы на ремонты в сумме 548,14 тыс. руб. на основании ОСВ по счету 20;
 - оснастка и инвентарь в сумме 236,02 тыс. руб. на основании ОСВ по счету 20;
 - приобретение мебели в сумме 394,50 тыс. руб. на основании решения суда и определения апелляционного суда;
 - приобретение оргтехники в сумме 465,73 тыс. руб. на основании решения суда и определения апелляционного суда;
 - расходные материалы к оргтехнике в сумме 8,65 тыс. руб. подтверждено ОСВ по счету 20;
 - ГСМ в сумме 85,30 тыс. руб. подтверждено ОСВ по счету 20.
2. Статья «Работы и услуги производственного характера» решением правления установлено 1 496,48 тыс. руб., решениями судов 5 630,45 тыс. руб., сумма экономически обоснованного факта составила 5 264,14 тыс. руб., в том числе:
 - техобслуживание устройств РЗА в сумме 829,49 тыс. руб. на основании актов КС-2 и КС-3 с ООО «Энергопромэксплуатация»;
 - тепловизионное обследование электрооборудования в сумме 84,18 тыс. руб. на основании решения суда и определения апелляционного суда;
 - оперативное обслуживание объектов АО НИИ СВТ 2 533,78 тыс. руб. на основании решения суда и определения апелляционного суда;
 - проверка средств измерения в сумме 61,50 тыс. руб. подтверждено ОСВ по счету 20;
 - мероприятия по энергосбережению предприятием не обоснованы;
 - расходы по расчистке трасс 1 603,79 на основании решения суда и определения апелляционного суда;
 - расходы по очистке кровли, расчистки территории и подъездов от снега, вывоз снега в сумме 74,49 тыс. руб. на основании решения суда и определения апелляционного суда;
 - испытания ВМУ-35 25/1250 и ТМН-4000/35/6 У1 в сумме 76,91 тыс. руб. на основании актов КС-2 и КС-3 с ООО «Энергопромэксплуатация».
3. Статья «Расходы на оплату труда» приняты в сумме 10 499,83 тыс. руб. на основании определения апелляционного суда, исключившего экономически не обоснованные 1 единица оператор электронной почты по виду работ «внедрение, эксплуатация и модернизация автоматизированных систем управления» и 5 единиц диспетчеров РЭС.
4. Статья «Ремонт основных фондов» решением правления установлено 4 151,53 тыс. руб., решениями судов 7 235,10 тыс. руб., сумма экономически обоснованного факта составила 2 596,79 тыс. руб., в том числе:
 - капитальный ремонт МВ35 БМЗ в сумме 607,16 тыс. руб. на основании актов КС-2 и КС-3 с ООО «Энергопромэксплуатация»;
 - капитальный ремонт строительной части здания ЗРУ-6 кВ ПС 35/6 БМЗ в сумме 1 172,67 тыс. руб. на основании актов КС-2 и КС-3 с ООО «Энергопромэксплуатация»;
 - капитальный ремонт строительной части здания ТП-2 Кирово-Чепецк в сумме 816,96 тыс. руб. на основании актов КС-2 и КС-3 с ООО «Энергопромэксплуатация»;
5. Статья «Оплата работ и услуг сторонних организаций» решением правления установлено 2 18032 тыс. руб., решением суда 2 352,90 тыс. руб., определением

апелляционного суда 2 297,26 тыс. руб., сумма экономически обоснованного факта составила 752,73 тыс. руб., в том числе:

- услуги связи в сумме 387,54 тыс. руб. подтверждено ОСВ по счету 20;
- транспортные услуги в сумме 40,33 тыс. руб. подтверждено ОСВ по счету 20;
- услуги банка в размере 39,07 подтверждено ОСВ по счету 91 и 51;
- информационные и нотариальные услуги в сумме 17,39 тыс. руб. подтверждено ОСВ по счету 20;
- переоформление документов о техприсоединении в размере 10,00 тыс. руб. подтверждено ОСВ по счету 20;
- расходы на канцтовары в сумме 42,05 тыс. руб. приняты на основании определения апелляционного суда;
- программные продукты в размере 179,24 тыс. руб. приняты на основании определения апелляционного суда;
- содержание, ремонт и обслуживание автотранспорта в сумме 37,10 тыс. руб. подтверждено ОСВ по счету 20;

6. Статья «Расходы на командировки» решением правления не установлено, решениями судов 20,00 тыс. руб., сумма экономически обоснованного факта составила 51,09 тыс. руб. подтверждено ОСВ по счету 20.

7. Статья «Расходы на подготовку кадров» решением правления не установлено, решением суда 106,28 тыс. руб., определением апелляционного суда 95,82 тыс. руб., сумма экономически обоснованного факта принята на основании определения апелляционного суда; 95,82 тыс. руб.

8. Статья «Расходы на обеспечение нормальных условий труда и мер по технике безопасности» решением правления установлено 1 589,29 тыс. руб., решениями судов 2 987,14 тыс. руб., сумма экономически обоснованного факта составила 607,81 тыс. руб., в том числе:

- проведение работ по специальной оценке условий труда в сумме 1,00 тыс. руб. подтверждено ОСВ по счету 20;
- обеспечение водой в сумме 8,47 тыс. руб. подтверждено ОСВ по счету 20;
- устройство и реконструкция мест отдыха в размере 22,67 тыс. руб. подтверждено ОСВ по счету 20;
- оснащение санитарно-бытовых мест (аптечки) в сумме 3,05 тыс. руб. подтверждено ОСВ по счету 20;
- приобретение спецодежды и СИЗ в размере 352,70 тыс. руб. подтверждено ОСВ по счету 20;
- смывающие и обеззараживающие средства в сумме 2,02 тыс. руб. подтверждено ОСВ по счету 20;
- оснащение учебного класса, печатная продукция в размере 1,00 тыс. руб. подтверждено ОСВ по счету 20;
- обучение по охране труда в сумме 33,80 тыс. руб. подтверждено ОСВ по счету 20;
- проведение медицинских осмотров в размере 28,65 тыс. руб. подтверждено ОСВ по счету 20;
- обеспечение электрозащитными средствами в размере 55,14 тыс. руб. подтверждено ОСВ по счету 20;
- стирка, химчистка спецодежды в сумме 0,40 тыс. руб. подтверждено ОСВ по счету 20;
- защита от клещей, страхование сотрудников в размере 1,95 тыс. руб. подтверждено ОСВ по счету 20;
- приобретение металлических шкафов в сумме 11,19 тыс. руб. подтверждено ОСВ по счету 20;
- испытание средств защиты и инструмента в размере 15,41 тыс. руб. подтверждено ОСВ по счету 20.

9. Статья «Расходы на страхование» решением правления установлено 170,44 тыс. руб., решениями судов 170,44 тыс. руб., сумма экономически обоснованного факта отсутствует.

10. Статья «Другие прочие расходы» решением правления установлено 510,14 тыс. руб., решением суда 882,74 тыс. руб., определением апелляционного суда 814,37 тыс. руб., сумма экономически обоснованного факта составила 545,74 тыс. руб., в том числе:

- работы по установлению охранных зон в сумме 221,00 тыс. руб. подтверждено ОСВ по счету 20;

- подписка экономически обоснованный факт отсутствует;

- обслуживание сайта в сумме 8,07 тыс. руб. подтверждено ОСВ по счету 20;

- аренда офиса в размере 269,27 тыс. руб. подтверждено ОСВ по счету 20;

- аренда автотранспорта УАЗ в сумме 46,60 тыс. руб. подтверждено ОСВ по счету 20;

- прочие расходы в размере 0,80 тыс. руб. подтверждено представленной предприятием информации.

11. Расходы на социальное развитие (коллективный договор) из прибыли решением правления установлено 76,00 тыс. руб., решениями судов 76,00 тыс. руб., сумма заявленная организацией 138,58 тыс. руб. сумма экономически обоснованного факта 76,00 тыс. руб.

12. Статья «Электроэнергия на хозяйственные нужды» решением правления установлено 65,58 тыс. руб., решениями судов 65,58 тыс. руб., сумма экономически обоснованного факта 19,42 тыс. руб. подтверждено ОСВ по счету 20.

13. Статья «Теплоэнергия на хозяйственные нужды» решением правления установлено 44,95 тыс. руб., решениями судов 44,95 тыс. руб., сумма экономически обоснованного факта 10,82 тыс. руб. подтверждено ОСВ по счету 20.

14. Статья «Плата за аренду электросетевого хозяйства» решением правления установлено 3 448,43 тыс. руб., решениями судов 3 781,46 тыс. руб., предприятием заявлена арендная плата в сумме 6 384,89 тыс. руб., сумма экономически обоснованного факта 2 733,12 тыс. руб. в связи с тем, что решением общего собрания участников ООО «Кировские электрические сети» от 05.04.2019, арендованное имущество ООО «ИнтерСпецИнвест-М» (Подстанция ТЭЦ-1 сл. Шевели, трансформаторные подстанции и ЛЭП в Слободском районе) были переданы в уставной капитал.

15. Статья «Налоги» предприятием не заявлено, решением правления не установлено, решениями судов не определено, сумма экономически обоснованного факта 532,14 тыс. руб. в связи с передачей имущества в уставной капитал общества, в том числе:

- налог на землю в сумме 0,03 тыс. руб. подтверждено налоговой декларацией и ОСВ по счету 20;

- налог на имущество в размере 529,49 тыс. руб. подтверждено ОСВ по счету 20;

- транспортный налог в сумме 2,62 тыс. руб. подтверждено налоговой декларацией и ОСВ по счету 20.

16. Статья «Отчисления на социальные нужды (ЕСН)» решением правления установлено 2 912,09 тыс. руб., решением суда 3 975,57 тыс. руб., определением апелляционного суда 3 191,95 тыс. руб., сумма экономически обоснованного факта составила 3 121,25 тыс. руб., рассчитана на основании экономически обоснованного факта по статье «Расходы на оплату труда», и сложившегося на предприятии процента ЕСН за 2019 год.

17. Статья «Амортизация основных средств» предприятием не заявлено, решением правления не установлено, решениями судов не определено, сумма экономически обоснованного факта 1 967,44 тыс. руб. в связи с передачей имущества в уставной капитал общества на основании решения участников от 05.04.2019.

18. Статья «Расходы на оплату технологического расхода (потерь) электрической энергии» решением правления установлено 9 190,38 тыс. руб., решением суда 9 473,52 тыс. руб., определением апелляционного суда 9 190,38 тыс. руб., сумма экономически обоснованного факта составила 9 122,38 тыс. руб., подтверждено ОСВ по счету 20, актами АО «ЭнергосбыТ Плюс».

В результате после проведенной корректировки сумма валовой выручки, необходимой на содержание сетевого оборудования ООО «Кировские электрические сети» на 2021 год по расчету экспертов составит 39 466,60 тыс. руб. (Приложение №1), в том числе по транзитному отпуску электроэнергии (для учета в котловом тарифе) 39 466,60 тыс. руб.

9. Анализ экономической обоснованности величины прибыли по отношению к предыдущему периоду регулирования

Балансовая прибыль, принимаемая при установлении тарифов на передачу электрической энергии на 2021 год организацией не заявлена и экспертами не учтена. Инвестиционная программа утверждена.

10. Сравнительный анализ динамики расходов и величины необходимой прибыли по отношению к предыдущему периоду регулирования

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

11. Анализ соответствия расчета цен (тарифов) и формы представления предложений нормативно-методическим документам по вопросам регулирования цен (тарифов) и (или) их предельных уровней

Расчеты тарифов соответствуют формам предоставления предложений, согласно Основам ценообразования и Методическим указаниям № 98-э.

12. 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.

Используя долгосрочные параметры регулирования необходимая валовая выручка (без учета оплаты потерь) ООО «Кировские электрические сети» по передаче электрической энергии на 2021 год определена экспертами в следующих размерах:

тыс. руб.

2021	32	39 830,
2022	54	39 127,

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 2021 год выполнен, исходя из одноставочного тарифа покупки электрической энергии и объема потерь, определенного из норматива потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям, утвержденного Минэнерго России от 26.09.2017 № 887 «Об утверждении нормативов потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям территориальных сетевых организаций».

В соответствии с п. 13 Методических указаний № 98-э необходимая валовая выручка в части оплаты технологического расхода (потерь) электрической энергии определяется

произведением величины потерь в электрических сетях на прогнозную цену (тариф) покупки потерь. Прогнозная цена покупки потерь определяется согласно формуле 12 Методических указаний № 98-э.

Тариф покупки электрической энергии определен в размере 2 987,48 руб./МВт.ч. (без учета НДС) в соответствии с п. 50 вышеуказанных Методических указаний.

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 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).

В соответствии с п. 11(1) Основ ценообразования экспертная группа предлагает установить тарифы на услуги по передаче электрической энергии по сетям ООО «Кировские электрические сети» для взаиморасчетов с ПАО «МРСК Центра и Приволжья» (по Кировской области) в следующих размерах:

Наименование сетевых организаций	I полугодие 2021			II полугодие 2021			I полугодие 2022			II полугодие 2022		
	Двухставочный тариф		Одноставочный тариф	Двухставочный тариф		Одноставочный тариф	Двухставочный тариф		Одноставочный тариф	Двухставочный тариф		Одноставочный тариф
	ставка за содержание электрических сетей	ставка на оплату технологического расхода (потерь)		ставка за содержание электрических сетей	ставка на оплату технологического расхода (потерь)		ставка за содержание электрических сетей	ставка на оплату технологического расхода (потерь)		ставка за содержание электрических сетей	ставка на оплату технологического расхода (потерь)	
	руб./МВт мес.	руб./МВт т ч	руб./кВ т ч	руб./МВт т мес.	руб./МВт т ч	руб./кВ т ч	руб./МВт т мес.	руб./МВт т ч	руб./кВт ч	руб./МВт т мес.	руб./МВт т ч	руб./кВт ч
ПАО «МРСК «Центра и Приволжья» филиал «Кировэнерго» - ООО «Кировские электрические сети»	122 262,92	85,74	0,44180	122 262,92	85,74	0,44180	120 105,64	88,32	0,43809	120 105,64	88,32	0,43809

Налог на добавленную стоимость взимается сверх указанных величин тарифов.

Михайлов М.В.: Прошу задавать вопросы и высказать замечания.

Представитель

В прениях выступили: Михайлов М.В., Троян Г.В., Шаклеина А.В., Самоделкина Г.В., Ефимов О.В., Обухов А.С.

Представитель ассоциации «НП Совет рынка» голосует «против» принятия решения, так как проект решения отличается от направленного в адрес ассоциации.

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

Михайлов М.В.: Какие есть предложения у членов правления?

Шаклеина А.В.: Предлагаю внести изменения.

Михайлов М.В.: Предлагаю голосовать.

ГОЛОСОВАЛИ: «ЗА» - 6 членов правления.

«Против» - 1 член правления (ассоциация «НП Совет рынка»).

РЕШИЛИ:

1. Внести в решение правления региональной службы по тарифам Кировской области от 01.12.2020 № 38/1-ээ-2021 «Об индивидуальных тарифах на услуги по передаче электрической энергии по сетям общества с ограниченной ответственностью «Кировские электрические сети» на территории Кировской области на долгосрочный период 2020 - 2022 годов» следующие изменения:

1.1. Приложение № 2 «НВВ сетевых организаций на долгосрочный период регулирования (без учета оплаты потерь)» изложить в новой редакции согласно приложению № 1 к настоящему решению.

1.2. Приложение № 3 «Индивидуальные тарифы на услуги по передаче электрической энергии для взаиморасчетов между сетевыми организациями» изложить в новой редакции согласно приложению № 2 к настоящему решению.

2. Настоящее решение вступает в силу с 01.01.2021.

Приложение № 1
к решению правления
РСТ Кировской области

Приложение № 2
к решению правления
РСТ Кировской области
от 01.12.2020 № 38/1-ээ-2021

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

№	Наименование сетевой организации в субъекте Российской Федерации	Год	тыс. руб.
1	ООО «Кировские электрические сети»	2020	38 010,10
		2021	39 830,32
		2022	39 127,54

Приложение № 2
к решению правления
РСТ Кировской области

Приложение № 3
к решению правления
РСТ Кировской области
от 01.12.2020 № 38/1-ээ-2021

**ИНДИВИДУАЛЬНЫЕ ТАРИФЫ
на услуги по передаче электрической энергии для взаиморасчетов
между сетевыми организациями**

Наименование сетевых организаций	I полугодие 2020			II полугодие 2020			I полугодие 2021			II полугодие 2021		
	Двухставочный тариф		Одноставочный тариф	Двухставочный тариф		Одноставочный тариф	Двухставочный тариф		Одноставочный тариф	Двухставочный тариф		Одноставочный тариф
	ставка за содержание электрических сетей	ставка на оплату технологического расхода (потерь)		ставка за содержание электрических сетей	ставка на оплату технологического расхода (потерь)		ставка за содержание электрических сетей	ставка на оплату технологического расхода (потерь)		ставка за 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	руб./кВт ч	руб./МВт мес.	руб./МВт ч	руб./кВт ч
ПАО «МРСК «Центра и Приволжья» филиал «Кировэнерго» - ООО «Кировские электрические сети»	108 161,45	83,83	0,42322	108 161,45	83,83	0,42322	122 262,92	85,74	0,44180	122 262,92	85,74	0,44180

Наименование сетевых организаций	I полугодие 2022			II полугодие 2022		
	Двухставочный тариф		Одноставочный тариф	Двухставочный тариф		Одноставочный тариф
	ставка за содержание электрических сетей	ставка на оплату технологического расхода (потерь)		ставка за 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
ПАО «МРСК «Центра и Приволжья» филиал «Кировэнерго» - ООО «Кировские электрические сети»	120 105,64	88,32	0,43809	120 105,64	88,32	0,43809

Налог на добавленную стоимость взимается сверх указанных величин тарифов.

Экспертные заключения, таблицы к ним и иные приложения являются неотъемлемой частью данного протокола.

ПРЕДСЕДАТЕЛЬСТВУЮЩИЙ:

Руководитель службы _____ М.В. Михайлов

ЧЛЕНЫ ПРАВЛЕНИЯ:

_____ Г.В. Троян _____ Н.В. Мальков

_____ Н.Е. Обухова _____ И.А. Мищикина

_____ А.В. Шаклеина _____ А.В. Вычегжанин

Секретарь правления _____ Д.А. Жуйков