МИНИСТЕРСТВО ТАРИФНОГО РЕГУЛИРОВАНИЯ И ЭНЕРГЕТИКИ ЧЕЛЯБИНСКОЙ ОБЛАСТИ

ВЫПИСКА ИЗ ПРОТОКОЛА

заседания Правления Министерства тарифного регулирования и энергетики Челябинской области от 24 декабря 2019 года № 100

Председательствовал:

Кучиц Т.В. - Министр тарифного регулирования и энергетики Челябинской области

Члены Правления:

Дрыга А.А. - первый заместитель Министра тарифного регулирования и энергетики Челябинской области

Симоненко А.В. - заместитель Министра тарифного регулирования и энергетики Челябинской области

Черепанова Е.В. - заместитель Министра тарифного регулирования и энергетики Челябинской области

Ковалева Р.Р. - начальник контрольно-правового управления Министерства тарифного регулирования и энергетики Челябинской области (далее – МТРиЭ, Министерство)

Лябова Е.В. - заместитель начальника управления – начальник отдела Министерства

Просвирин Е.С. - начальник отдела МТРиЭ

Бондаренко Е.Л. - представитель Челябинского УФАС

Присутствующие:

Золотарев С.М - заместитель генерального директора - директор филиала ОАО «МРСК Урала» - «Челябэнерго»

Шмидт М.П. - заместитель директора по экономике и финансам филиала ОАО «МРСК Урала» - «Челябэнерго»

Каримов В.Н. - начальник отдела тарифообразования филиала ОАО «МРСК Урала» - «Челябэнерго»

В работе Правления принимали участие:

Курбангалеева А.Ш. - заместитель начальника Управления – начальник отдела ценообразования в электроэнергетике Министерства

Апенкина Е.Е. - консультант отдела Министерства

Ляпунова Д.А. - консультант отдела Министерства

Филиал ОАО «МРСК Урала» - «Челябэнерго» (далее – Челябэнерго, филиал) а также территориальные сетевые организации (по списку) уведомлены надлежащим образом о месте и времени заседания Правления Министерства тарифного регулирования и энергетики Челябинской области. Челябэнерго в установленном законодательством порядке ознакомлен с материалами к Правлению Министерства.

Повестка дня:

Вопрос 1.1. О корректировке необходимой валовой выручки филиала ОАО «МРСК Урала» - «Челябэнерго» на 2020 год.

В соответствии с пунктом 24 Правил государственного регулирования (пересмотра, применения) цен (тарифов) в электроэнергетике, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 29.12.2011 г. № 1178 (далее – Правила регулирования), а также на основании пункта 4 Регламента установления цен (тарифов) и (или) их предельных уровней, предусматривающего порядок регистрации, принятия к рассмотрению и выдачи отказов в рассмотрении заявлений об установлении цен (тарифов) и (или) их предельных уровней, и формы решения органа исполнительной власти субъекта Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов, утвержденного Приказом ФАС России от 19.06.2018 г. № 834/18, по результатам рассмотрения заявления Челябэнерго от 29.04.2019 г. № ЧЭ/01/29/2859 (вх. Министерства от 29.04.2019 г. № 4320/02) постановлением Министерства от 08.05.2019 г. открыто дело №02/03_э-2020 «Об установлении цен (тарифов) на услуги по передаче электрической энергии в отношении филиала ОАО «МРСК Урала» - «Челябэнерго» на 2020 г.».

В соответствии с пунктом 38 Основ ценообразования в электроэнергетике, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 29.12.2011 г. № 1178 (далее – Основы ценообразования), в течение долгосрочного периода регулирования регулирующими органами ежегодно производится корректировка необходимой валовой выручки, устанавливаемой на очередной период регулирования в соответствии с Методическими указаниями по расчету тарифов на услуги по передаче электрической энергии, устанавливаемых с применением метода долгосрочной индексации необходимой валовой выручки, утвержденными приказом ФСТ России от 17.02.2012 г. № 98-э (далее - Методические указания № 98-э).

Корректировка необходимой валовой выручки (далее – НВВ) Челябэнерго на 2020 год произведена методом индексации НВВ, выбранным на долгосрочный период 2018-2022 гг.

Постановлением Министерства от 28.12.2018 г. № 71/5 для Челябэнерго установлены следующие долгосрочные параметры регулирования:

1) базовый уровень подконтрольных расходов – 3 641,30 млн. руб.;

2) индекс эффективности подконтрольных расходов – 2%;

3) коэффициент эластичности подконтрольных расходов по количеству активов – 0,75;

4) величина технологического расхода (потерь) электрической энергии – 9,27%;

5) уровень надежности и качества реализуемых товаров (услуг) на 2019 г.:

- средняя продолжительность прекращения передачи электрической энергии потребителям услуг сетевой организации 3,2131;

- средняя частота прекращения передачи электрической энергии потребителям услуг сетевой организации 1,9606;

6) показатель уровня качества осуществляемого технологического присоединения 1.

Постановлением Министерства от 27.12.2018 г. № 89/10 внесены изменения в вышеуказанное постановление Министерства в части НВВ на 2019 год, согласно которому НВВ Челябэнерго установлена в размере 12 913 909,28 тыс. руб.

При определении величины расходов на 2020 год использовались прогнозные параметры, принятые в соответствии с Прогнозом социально-экономического развития РФ на период до 2024 г. (далее - Прогноз).

По расчетам экспертов НВВ «Челябэнерго» на 2020 год составила 13 111 626,41 тыс. руб.

Таблица 1. Анализ экономической обоснованности формирования НВВ «Челябэнерго» на 2020 год (тыс. руб.)

№ п.п.	Показатели	**Предложение Челябэнерго 2020 (с учетом доп. материалов)**	**Предложение МТРиЭ 2020**	*Отклонение*
1	2	3	4	5=4-3
1	**Подконтрольные расходы**	**4 537 021,95**	**4 477 758,93**	**-59 263,02**
2	**Неподконтрольных расходов**	**11 462 504,55**	**9 337 240,95**	**-2 125 263,60**
1.1	Оплата услуг ПАО "ФСК ЕЭС"	5 376 198,73	5 357 678,21	-18 520,52
1.2	Аренда	542 962,96	427 659,60	-115 303,36
1.3	Налоги (без учета налога на прибыль)	156 217,24	155 973,24	-244,00
1.4	Отчисления на социальные нужды	880 302,72	880 206,86	-95,86
1.5	Налог на прибыль	29 164,00	29 164,00	0,00
1.6	Прочие неподконтрольные, в том числе	1 195 951,19	1 086,74	-1 194 864,45
1.6.1	Расходы на оснащение приборами учета	1 194 864,45	0,00	-1 194 864,45
1.6.2	Расходы на содержание бесхозяйных сетей	1 086,74	1 086,74	0,00
1.7	Выпадающие доходы по «льготному» ТП за 2013-2015 гг.	360 139,72	360 139,72	0,00
1.8	Выпадающие доходы по п.87 Основ ценообразования	824 457,00	605 404,99	-219 052,01
1.9	Амортизация ОС	1 345 188,09	1 345 188,09	0,00
1.10	Прибыль на кап. вложения	0,00	0,00	0,00
1.10	Обслуживание заемных средств	751 922,90	174 739,50	-577 183,40
3	**Компенсация выпадающих/излишне полученных доходов регулируемой организации за предшествующие годы, возникающих в результате отличия фактических значений параметров регулирования от установленных при утверждении тарифов**	**5 072 045,98**	**- 595 635,86**	**- 5 667 681,84**
4	**Корректировка необходимой валовой выручки по факту выполнения ИПР**	**89 002,00**	**0,00**	**-89 002**
5	**Корректировка по достижению показателей надежности и качества**	**89 495,00**	**0,00**	**-89 495,00**
6	**Сглаживание ($Bi^{распред}$)**	**-1 028 074,29**	**- 107 737,62**	**920 336,67**
6.1	Решение ФАС России от 15.10.2018 № СП/83163/18 по заемным средствам (тариф 2018)	18 450,36	18 450,36	0,00
6.2	Остаток снятия по корректировке ИПР 2015-2016 гг.	-1 022 871,12	-1 022 871,12	0,00
6.3	Дополнительный доход МРСК по факту	-23 653,53	-23 653,53	0,00

№ п.п.	Показатели	**Предложение Челябэнерго 2020 (с учетом доп. материалов)**	**Предложение МТРиЭ 2020**	*Отклонение*
1	2	3	4	5=4-3
	2018 г. вследствие взыскания стоимости бездоговорного потребления (стр. 46 пояснительной записки МРСК)			
6.4	Решение Верховного суда от 15.08.2019	0,00	351 250,00	351 250,00
6.5	Решение ФАС России (разногласия по тарифу 2019)	0,00	569 086,67	569 086,67
7	**ИТОГО НВВ Челябэнерго на содержание сетей**	**18 084 978,86**	**13 111 626,41**	**-4 973 352,46**

Величина подконтрольных расходов на 2019 год определена Министерством в соответствии с пунктом 11 Методических указаний № 98-э в размере **4 477 758,93 тыс. руб.**

Количество активов (в отношении услуг по передаче электрической энергии – условных единиц, относящихся к активам, необходимым для осуществления регулируемой деятельности), определено на 2020 год в размере 226 981,82 у.е. с учетом предложения Челябэнерго на 2020 год (192 242,81 у.е.) без планируемого приобретения ЭСК г. Озерск (3 810,16 у.е.), которое не предусмотрено инвестиционной программой организации на 2020 год.

Кроме того, учтены электросетевые объекты, арендованные у ООО «АЭС Инвест», в объеме 34 648,21 условных единиц, и электросетевой комплекс Саткинского муниципального района, планируемый к обслуживанию в 2020 году филиалом, в объеме 3 900,96 условных единиц.

Расходы, включаемые в необходимую валовую выручку в фактическом объеме (неподконтрольные расходы), приняты в размере **9 337 240,95 тыс. руб.** Отклонение от предлагаемого организацией уровня расходов (11 462 504,55 тыс. руб.) составляет (-) 2 125 263,60 тыс. руб.

Основное отклонение от предложения Челябэнерго по неподконтрольным расходам сложилось по статье «Прочие неподконтрольные расходы». Расходы на оснащение приборами учета в размере 1 194 864,45 тыс.руб. не приняты при формировании НВВ на 2020 год.

Пункт 5 статьи 37 Федерального закона «Об электроэнергетике», устанавливающий обязательства сетевых организаций по приобретению, установке, замене, допуску в эксплуатацию приборов учета электрической энергии и (или) иного оборудования, а также нематериальных активов, которые необходимы для обеспечения коммерческого учета электрической энергии (мощности), и последующую их эксплуатацию, вступает в силу с 01.07.2020 г.

Таким образом, до вступления в силу вышеуказанных норм законодательства учет в ценах (тарифах) данных расходов сетевой организации на оснащение приборами учета не представляется возможным.

Расходы на возврат и обслуживание долгосрочных заемных средств учтены Министерством в соответствующей статье в размере 174 739,50 тыс. руб. в соответствии с пунктом 7 Основ ценообразования.

Инвестиционной программой Челябэнерго, утвержденной приказом Минэнерго России от 16.12.2019 № 24@ (далее – ИПР № 24@), предусмотрен источник финансирования «кредит» на 2019 год – 706 496,25 тыс. руб., на 2020 год

– 1 302 011,39 тыс. руб. Согласно представленной Челябэнерго информации по кредитам определена средняя процентная ставка на обслуживание заемных средств в размере 8,7%.

С учетом вышеизложенного экспертами определены экономически обоснованные расходы по статье «возврат и обслуживание заемных средств» к включению в НВВ на 2020 год в размере 174 739,50 тыс. руб. Отклонение от предложения Челябэнерго составило (-) 577 183,40 тыс. руб.

Также отклонение сложилось в части выпадающих доходов по пункту 87 Основ ценообразования (от технологического присоединения «льготной» категории заявителей).

Данная величина на 2020 год принята в размере, не превышающем величину расходов, рассчитанную по стандартизированным тарифным ставкам на 2019 год согласно статье 23.2 Федерального закона «Об электроэнергетике», 605 404,99 тыс. руб. с учетом утвержденной приказом Минэнерго России ИПР № 24@. Отклонение от предложения организации (824 457 тыс. руб.) составило (-) 219 052,01 тыс. руб., т.к. расходы в размере 213 987,56 тыс. руб. учтены в ИПР за счет тарифа на услуги по передаче электрической энергии, и согласно пункту 32 Основ ценообразования повторный учет затрат при определении плановых выпадающих доходов организации по пункту 87 Основ ценообразования и при включении в ИПР организации не допускается.

Кроме того, отклонение от предложения организации в размере (-) 5 064,45 тыс. руб. сложилось в части затрат на выполнение организационно-технических мероприятий согласно части 2 статьи 23.2 Федерального закона «Об электроэнергетике».

В соответствии с пунктом 11 Методических указаний 98-э при установлении тарифов на очередной год долгосрочного периода регулирования рассчитана компенсация выпадающих/излишне полученных доходов регулируемой организации за 2018 год, возникающих в результате отличия фактических значений параметров регулирования от установленных при утверждении тарифов, которая составила (-) **595 635,86 тыс. руб.**

На 2020 год корректировка необходимой валовой выручки по факту выполнения ИПР за 2018 год принимается в размере **0,00 тыс. руб.** Величина данной корректировки в размере 89 001,87 тыс. руб. подлежит учету в последующие периоды регулирования.

Также в соответствии с пунктом 11 Методических указаний № 98-э произведена корректировка НВВ Челябэнерго на 2020 год с учетом достижения показателей надежности и качества производимых (реализуемых) товаров (услуг) в 2018 году. По расчету Министерства величина корректировки НВВ Челябэнерго на 2020 год с учетом достижения показателей надежности и качества производимых (реализуемых) товаров (услуг) в 2018 году составляет 89 495,45 тыс. руб. Данная сумма подлежит учету в последующие периоды регулирования.

Величина сглаживания ($B_i^{распред}$) определена экспертами в размере **(–) 107 737, 62** тыс. руб. и включает в себя:

- часть расходов на обслуживание заемных средств 2018 г. в соответствии с решением ФАС России от 15.10.2018 г. № СП/83163/18 (**18 450,36 тыс. руб.**);

- дополнительный доход Челябэнерго, полученный по факту 2018 г. вследствие взыскания стоимости выявленного бездоговорного потребления электроэнергии (**-23 653,53 тыс. руб.**) – по заявлению Челябэнерго;

- расходы в соответствии с определением Верховного суда РФ от 15.08.2019 г. по делу № 48-АПА19-10 в размере **351 250,00 тыс. руб.**

- остаток снятия по корректировке в связи с неисполнением инвестиционной программы за 2015 г. и 2016 г. в размере **(-) 1 022 871,12 тыс.руб.**

- расходы по решению ФАС России от 18.12.2019 № СП/111411/19 по разногласиям по тарифу 2019 года в размере **569 086,67 тыс.руб.**

В результате проведенных расчетов и корректировок НВВ на 2020 год на содержание объектов электросетевого хозяйства рассчитана экспертами Министерства в размере **13 111 626,41** тыс. руб.

Вместе с тем в соответствии с пунктом 7 Основ ценообразования исключение экономически необоснованных доходов и расходов организаций, осуществляющих регулируемую деятельность, выявленных в том числе по результатам проверки их хозяйственной деятельности, в целях сглаживания изменения тарифов могут осуществляться в течение периода, в том числе относящегося к разным долгосрочным периодам регулирования, который не может быть более 5 лет.

Таким образом, общая сумма расходов, подлежащих учету в последующие периоды регулирования составляет **1 521 424,73** тыс. руб.

На основании вышеизложенного предлагается внести изменение в постановление Министерства от 28.12.2017 г. № 71/5 «Об установлении необходимой валовой выручки и долгосрочных параметров регулирования филиала ОАО «МРСК Урала» - «Челябэнерго» на 2018-2022 гг.» в части корректировки НВВ Челябэнерго на 2020 год.

Вопрос 2. Об установлении единых (котловых) тарифов на услуги по передаче электрической энергии на территории Челябинской области на 2020 год.

Расчет единых на территории субъекта Российской Федерации тарифов на услуги по передаче электрической энергии (далее - единые (котловые) тарифы, ЕКТ), производится на основе НВВ, рассчитанной в соответствии с пунктом 47 Методических указаний по расчету регулируемых тарифов и цен на электрическую (тепловую) энергию на розничном (потребительском) рынке, утвержденных приказом ФСТ России от 06.08.2004 г. № 20-э/2 (далее – Методические указания № 20-э/2), для каждой сетевой организации, расположенной на территории субъекта Российской Федерации. Указанная НВВ дифференцируется по уровням напряжения в соответствии с пунктом 48 Методических указаний № 20-э/2.

Для расчета единых (котловых) тарифов на территории субъекта Российской Федерации на каждом уровне напряжения суммируются НВВ всех сетевых организаций по соответствующему уровню напряжения.

Полезный отпуск на 2020 год принят с учетом показателей Сводного прогнозного баланса, утвержденного приказом ФАС России от 28.11.2019 № 1567/19 – ДСП (далее – Сводный прогнозный баланс).

При определении величины расходов на покупку потерь использованы объемы на основании Сводного прогнозного баланса по Челябинской области на 2020 год.

Затраты на компенсацию технологического расхода (потерь) электрической энергии в сетях Челябэнерго на 2020 год определены в размере **4 692 532,96 тыс. руб.**

Величина технологического расхода электроэнергии Челябэнерго на 2020 год принята в соответствии со Сводным прогнозным Балансом в размере 1 810,67 млн. кВтч. Цена покупки потерь определена в размере 2 591,60 руб./МВтч.

Оплата услуг прочих территориальных сетевых организаций определена исходя из установленных индивидуальных тарифов на услуги по передаче электрической энергии в следующем размере:

- НВВ на содержание сетей – **3 050 060,10 тыс. руб.;**
- расходы на оплату потерь электрической энергии в сетях – **1 648 924,90 тыс. руб.**

Расчет тарифов на услуги по передаче электрической энергии для группы потребителей население и приравненные к нему категории потребителей, а также для прочих потребителей электрической энергии на территории Челябинской области произведен в соответствии с предельными уровнями тарифов на услуги по передаче электрической энергии, поставляемой населению и приравненным к нему категориям потребителей, по субъектам Российской Федерации на 2020 год, и предельными уровнями тарифов на услуги по передаче электрической энергии, оказываемые потребителям, не относящимся к населению и приравненным к нему категориям потребителей, по субъектам Российской Федерации на 2020 год, утвержденных приказами ФАС России от 14.11.2019г. № 1509/19, от 14.11.2019г. № 1508/19, соответственно.

Присутствующие представители филиала согласились с предлагаемым экспертной группой уровнем единых котловых тарифов.

Вместе с тем организацией заявлено особое мнение (прилагается) о несогласии с параметрами структуры плановых расходов филиала на 2020 год по следующим статьям затрат:

1. расходы, относимые на исполнительный аппарат ОАО «МРСК Урала»;
2. аренда помещений;
3. расходы на обслуживание заемных средств;
4. выпадающие доходы по пункту 87 Основ ценообразования;
5. расходы на оснащение приборами учета;
6. расходы на формирование резерва по сомнительным долгам;
7. расходы, подлежащие учету по решению Верховного суда по делу № 48-АПА19-10 от 15.08.2019г..

В ходе обсуждения особого мнения Челябэнерго члены Правления отметили следующее.

По расходам, относимым на исполнительный аппарат ОАО «МРСК Урала».

В соответствии с пунктом 7 Основ ценообразования при установлении регулируемых цен (тарифов) регулирующие органы принимают меры, направленные на исключение из расчетов экономически не обоснованных расходов, к которым относятся расходы организаций, осуществляющих регулируемую деятельность, не связанные с осуществлением такой деятельности.

При расчете тарифов регулирующие органы руководствуются также Методическими указаниями № 98-э.

Раздел III Методических указаний № 98-э определяет порядок расчета НВВ на содержание электрических сетей. Кроме того, данный раздел содержит перечень экономически обоснованных неподконтрольных расходов, учитываемых в расчете. Затраты на содержание исполнительного аппарата в данный перечень не включены.

Также Решением Верховного суда РФ от 15.08.2019 г. по делу № 48-АПА19-10 в части затрат исполнительного аппарата определена необоснованность их включения в состав НВВ филиала.

По расходам на аренду помещений.

В соответствии с пунктом 28 Основ ценообразования расходы на аренду определяются регулирующим органом исходя из величины амортизации и налога на имущество, относящихся к арендуемому имуществу.

Согласно пояснительной записке Челябэнерго плановые расходы на 2020 год определены, исходя из суммы ежемесячных арендных платежей, установленных в договорах аренды, а также на основании плана закупок на 2019 год, утвержденного центральным закупочным органом ОАО «МРСК Урала» (стр. 17 пояснительной записки Челябэнерго).

Расчеты амортизации и налога на имущество, обосновывающие размер арендных платежей по договорам аренды помещений, в материалах тарифной заявки не представлены.

Таким образом, экспертами Министерства расходы на аренду помещений, в том числе по планируемым к заключению договорам, принято исключить из НВВ Челябэнерго на 2020 год, как экономически необоснованные.

По расходам на возврат и обслуживание заемных средств.

В соответствии с Основами ценообразования и Методическими указаниями 98-э экспертами Министерства учтены расходы на возврат и обслуживание заемных средств.

Письмом Челябэнерго от 13.12.2019 № ЧЭ/01/29/7902 была представлена информация о ссудной задолженности филиала за период с января по ноябрь 2019 года, согласно которой размер обслуживания кассового разрыва составляет 8 149 078,71 тыс. руб., при этом на 01.01.2019 г. данные расходы распределены по двум видам деятельности: сбытовую и по передачи электрической энергии, на 13.12.2019 г. – без учета сбытовой деятельности, при этом общая сумма задолженности на 13.12.2019 г. не изменилась.

Согласно представленной Челябэнерго информации определена средняя процентная ставка на обслуживание заемных средств в размере 8,7%.

Приказом Минэнерго России утверждена ИПР № 24@ ОАО «МРСК Урала», в том числе для Челябэнерго на 2020 год. ИПР № 24@ предусмотрен источник финансирования «кредит» на 2019 год – 706 496,25 тыс. руб., на 2020 год – 1 302 011,39 тыс. руб.

Таким образом, экспертами Министерства расходы на возврат и обслуживание заемных средств учтены в размере 174 739,50 тыс. руб.

Следует также отметить, что в соответствии с письмом ОАО «МРСК Урала» от 27.11.2019 № ЩВ/29/5611 из 1 315 794 тыс.руб. прибыли, предусмотренной

тарифным решением на 2017 год на погашение заемных средств, по факту было направлено 1 152 563 тыс.руб. При этом в 2018 году Обществом направлено 1 039 241 тыс.руб. прибыли на выплату дивидендов, не предусмотренных тарифным решением, и отнесено на деятельность по передаче электрической энергии филиала Челябэнерго. Это свидетельствует об отсутствии потребности в заемных средствах сверх предусмотренных утвержденной инвестиционной программой.

По выпадающим доходам по технологическому присоединению по пункту 87 Основ ценообразования.

Согласно пункту 87 Основ ценообразования выпадающие доходы сетевых организаций от присоединения энергопринимающих устройств максимальной мощностью до 150 кВт включительно, определены экспертами Министерства в соответствии с Методическими указаниями по определению выпадающих доходов, связанных с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям, утвержденными приказом ФСТ России от 11.09.2014 № 215-э/1 (далее – Методические указания № 215-э/1).

В составе НВВ Челябэнерго на услуги по передаче электрической энергии на 2018 год были учтены инвестиционные расходы, связанные с технологическим присоединением заявителей до 15 кВт в размере 376 593,22 тыс. руб., до 150 кВт – 254 313,56 тыс. руб. в соответствии с инвестиционной программой организации.

Согласно информации Челябэнерго от 31.10.2019 г. № ЧЭ/01/22/6920 фактические расходы на подключение потребителей до 15 кВт составили 372 744,89 тыс. руб., до 150 кВт – 182 689,98 тыс. руб. с отклонением от плановых значений.

В соответствии с пунктом 32 Основ ценообразования повторный учет затрат при определении плановых выпадающих доходов организации по пункту 87 Основ ценообразования и при включении в ИПР организации не допускается.

Данный подход отражен в решении ФАС России от 18.12.2019 № СП/111411/19.

Сумма плановых затрат, рассчитанных по утвержденным на 2019 год стандартизированным тарифным ставкам согласно мероприятиям в технических условиях, составила 819 392,55 тыс. руб., в том числе 745 736,11 тыс. руб. – затраты на выполнение мероприятий по строительству «последней мили» и 73 656,43 тыс. руб.– затраты на выполнение организационно-технических мероприятий. Отклонение от предложения организации составляет (-) 5 064,45 тыс. руб. согласно части 2 статьи 23.2 Федерального закона «Об электроэнергетике».

ИПР № 24@ предусмотрено финансирование деятельности, связанной с технологическим присоединением энергопринимающих устройств потребителей максимальной мощностью до 15 кВт включительно в размере 204 691,67 тыс. руб., до 150 кВт – 9 295,89 тыс. руб. (без учета НДС 20%) за счет тарифа на услуги по передаче электрической энергии.

Расходы на выполнение мероприятий по строительству «последней мили» по расчету, выполненному экспертами Министерства в соответствии с Методическими указаниями № 215-э/1, больше объема средств, предусмотренных ИПР № 24@. Расходы в размере 605 404,99 тыс. руб. подлежат

учету в НВВ Челябэнерго на услуги по передаче электрической энергии на 2020 год.

По оснащению приборами учета.

Пункт 5 статьи 37 Федерального закона «Об электроэнергетике», устанавливающий обязательства сетевых организаций по приобретению, установке, замене, допуску в эксплуатацию приборов учета электрической энергии и (или) иного оборудования, а также нематериальных активов, которые необходимы для обеспечения коммерческого учета электрической энергии (мощности), и последующую их эксплуатацию, вступает в силу с 01.07.2020 г. Источники финансирования данных затрат нормативно-правовыми актами не определены.

Таким образом, до вступления в силу вышеуказанных норм законодательства учет в ценах (тарифах) данных расходов сетевой организации на оснащение приборами учета не представляется возможным.

По вопросу расходов на формирование резерва по сомнительным долгам.

Методическими указаниями № 98-э учет резерва по сомнительным долгам при определении НВВ на содержание электрических сетей не предусмотрен.

Согласно письмам ФАС России от 26.12.2018 № ВК/107206/18, от 17.01.2019 № ВК/2163/19 резерв по сомнительным долгам может быть использован организацией лишь на покрытие убытков от безнадежных долгов, признанных таковыми в порядке, установленном Налоговым кодексом.

В связи с тем, что в отношении ПАО «Челябэнергосбыт» и ООО «АЭС Инвест» открыты конкурсные производства, задолженность данных организаций перед Челябэнерго не может быть признана безнадежной.

Кроме того, необходимо отметить, что в соответствии с пунктом 5 Основ ценообразования одним из принципов, который должен быть соблюден при установлении регулируемых цен (тарифов), является недопущение повторного учета одних и тех же расходов по указанным видам деятельности.

По вопросу расходов по решению Верховного суда РФ суда от 15.08.2019 г. по делу № 48-АПА19-10.

Согласно решению Верховного суда РФ от 15.08.2019 г. по делу № 48-АПА19-10 Министерством учтены выпадающие доходы организации в фактическом объеме финансирования на строительство объектов технологического присоединения до 15 кВт за 2016 год в размере 351 250 тыс. руб.

Также в ходе обсуждения затрат Челябэнерго, включаемых в НВВ на 2020 год, в том числе об учете выпадающих доходов за 2017 год в части недополученного объема выручки за услуги по передаче электрической энергии по решению ФАС России от 18.12.2019 № СП/111411/19, членами Правления было рекомендовано направить обращение в ФАС России с целью разъяснения нормативно-правовой базы в части включения вышеуказанных расходов в размере 1 707 260,04 тыс. руб. при установлении тарифов на услуги по передаче электрической энергии для Челябэнерго равными долями на 2020-2022 гг.

Кроме того, председатель Правления обратила внимание на существенные изменения баланса электрической энергии (мощности) на 2020 год, а именно изменение структуры полезного отпуска электрической энергии (мощности) согласно информации, представленной письмом Челябэнерго от 16.12.2019 г.

Также членами правления было рекомендовано экспертам МТРиЭ при установлении тарифов на последующие периоды регулирования провести анализ фактически сложившихся объемов полезного отпуска за 2020 год.

Рассмотрев предусмотренные в повестке дня вопросы и обменявшись мнениями, Правление Министерства тарифного регулирования Челябинской области вынесло предложение на голосование:

1. Внести в приложение 2 к постановлению Министерства от 28 декабря 2017г. № 71/5 изменение согласно приложению 1.
2. Установить единые (котловые) тарифы на услуги по передаче электрической энергии на территории Челябинской области в соответствии с приложениями 2, 3.

Члены Правления		Результаты голосования	Решение Правления	
1	Кучиц Т.В.	за	за воздерж. против	7 чел. 0 чел 1 чел.
2	Дрыга А.А.	за		
3	Симоненко А.В.	за		
4	Черепанова Е.В.	за		
5	Ковалева Р.Р.	за		
6	Лябова Е.В.	за		
7	Просвирин Е.С.	за		
8	Шабалин А.Г.	письменное мнение (против)		
9	Бондаренко Е.Л.	не голосует		
			Решение принято	

Министр Т.В. Кучиц

Приложение 1
к выписке из протокола заседания Правления
Министерства тарифного регулирования
и энергетики Челябинской области
от 24 декабря 2019 г. № 100

Необходимая валовая выручка территориальных 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, тыс. руб.
1	Филиал ОАО «МРСК Урала» - «Челябэнерго»	2018	12 704 989,75
		2019	12 913 909,28
		2020	13 111 626,41
		2021	11 574 757,60
		2022	11 742 027,26

Приложение 2
к выписке из протокола заседания Правления
Министерства тарифного регулирования
и энергетики Челябинской области
от 24 декабря 2019 г. № 100

Единые (котловые) тарифы на услуги по передаче электрической энергии по сетям Челябинской области, поставляемой прочим потребителям на 2020 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		601 344,68	874 444,44	1 274 285,54	1 456 231,51	x		618 709,97	899 803,33	1 311 239,82	1 498 462,22
1.1.2	- ставка на оплату технологического расхода (потерь) в электрических сетях	руб./МВт ч	x		379,23	367,11	395,88	465,81	x		400,42	387,63	418,01	491,86
1.2	Одноставочный тариф	руб./кВт ч	x	x	1,36469	1,90397	2,58303	2,93673	x	x	1,40413	1,95899	2,65768	3,02164
1.3	Величина перекрестного субсидирования, учтенная в ценах (тарифах) на услуги по передаче электрической энергии	тыс. руб.	3 456 035,16		1 595 171,02	311 712,48	1 251 778,35	297 373,31	3 504 780,85		1 660 223,75	315 214,15	1 140 867,12	388 475,83
1.4	Ставка перекрестного субсидирования	руб./МВт ч	651,84		481,35	845,15	959,40	945,66	586,96		460,64	807,18	792,40	723,86

Таблица 1

Размер экономически обоснованных единых (котловых) тарифов на услуги по передаче электрической энергии по сетям Челябинской области на 2020 год

№ п/п	Тарифные группы потребителей электрической энергии (мощности)	Единица измерения	ВН	СН-I	СН-II	НН
1	2	3	4	5	6	7
1	Величины, используемые при утверждении (расчете) единых (котловых) тарифов на услуги по передаче электрической энергии в Челябинской области					
1.1	Экономически обоснованные единые (котловые) тарифы на услуги по передаче электрической энергии (тарифы указываются без учета НДС)		1 полугодие			
1.1.1	Двухставочный тариф					
1.1.1.1	- ставка за содержание электрических сетей	руб./МВт·мес.	312 212,91	393 568,62	715 313,85	898 908,86
1.1.1.2	- ставка на оплату технологического расхода (потерь) в электрических сетях	руб./МВт·ч	379,23	367,11	395,88	465,81
1.1.2	Одноставочный тариф	руб./кВт·ч	0,92190	1,05881	1,62442	2,01390
1.2	Экономически обоснованные единые (котловые) тарифы на услуги по передаче электрической энергии (тарифы указываются без учета НДС)		2 полугодие			
1.2.1	Двухставочный тариф					
1.2.1.1	- ставка за содержание электрических сетей	руб./МВт·мес.	335 838,91	437 589,32	847 321,60	1 069 702,52
1.2.1.2	- ставка на оплату технологического расхода (потерь) в электрических сетях	руб./МВт·ч	400,42	387,63	418,01	491,86
1.2.2	Одноставочный тариф	руб./кВт·ч	0,97232	1,15181	1,86511	2,31218

№ 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 субъекте Российской Федерации	НВВ сетевых организаций без учета оплаты потерь, учтенная при утверждении (расчете) единых (котловых) тарифов на услуги по передаче электрической энергии в субъекте Российской Федерации	Учтенные 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	2	3	4	5
1	филиал ОАО «МРСК Урала» - «Челябэнерго»	13 111 626,41	605 404,99	1 810,6675
2	АО «Автомобильный завод «Урал»	19 772,38		5,9769
3	АО «Вишневогорский горно-обогатительный комбинат»	1 309,05		0,7453
4	АО «Горэлектросеть»	520 201,30	94 209,53	128,5000
5	АО «Оборонэнерго» - филиал «Уральский»	57 787,27		7,2127
6	АО «Трансэнерго»	35 425,90	2 789,40	7,6523
7	АО «Челябинское авиапредприятие»	2 440,57		0,7393
8	АО «Электросеть»	194 128,01		23,2261
9	АО «Энергопром-Челябинский Электродный завод»	2 740,47		0,2400
10	АО «Энергосетевая Компания «ЧТПЗ»	29 191,57		2,7456
11	Муниципальное многоотраслевое предприятие коммунального хозяйства	64 015,89		17,8173
12	МУП «Городская управляющая компания»	91 716,13	7 805,93	29,7000
13	МУП «КОММЕТ»	88 080,65		37,9500
14	МУП «Копейские электрические сети»	53 713,73	969,00	20,6750
15	МУП «Многоотраслевое производственное объединение энергосетей»	33 358,01	24,55	5,9986
16	МУП «Электротепловые сети»	23 957,29	50,34	9,0744
17	ОАО «Магнитогорский метизно-	362,66		0,2922

№ 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 субъекте Российской Федерации	НВВ сетевых организаций без учета оплаты потерь, учтенная при утверждении (расчете) единых (котловых) тарифов на услуги по передаче электрической энергии в субъекте Российской Федерации	Учтенные 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	2	3	4	5
	калибровочный завод «ММК-Метиз»			
18	ОАО «РЖД» (Южно-Уральская дирекция по энергообеспечению – структурное подразделение Трансэнерго – филиала ОАО «РЖД»)	239 274,71	181,19	37,5385
19	ОАО «Челябинская электросетевая компания»	72 913,55		23,5839
20	ООО «АТЭК74»	26 149,09		2,1701
21	ООО «Златэнерготелеком»	37 343,15		1,1704
22	ООО «Интернешенел Билдинг Констракшен»	6 128,09		1,2339
23	ООО «Каслинская ЭнергоСбытовая Компания»	10 331,41	47,27	1,6663
24	ООО «КЕММА»	14 678,86		1,2984
25	ООО «Магнитогорская Сетевая Компания»	25 589,50	11,82	5,9354
26	ООО «Металлстрой»	5 073,96		2,1000
27	ООО «Механический завод»	12 460,94		2,8035
28	ООО «Объединенная электросетевая компания - Челябинск»	13 809,21		2,2256
29	ООО «Продвижение»	149 608,69		37,6310
30	ООО «Региональная сетевая компания»	10 120,03		0,5508
31	ООО Сетевая Компания «ЭнергоРесурс»	16 112,57	2 056,17	4,9354

№ 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 субъекте Российской Федерации	НВВ сетевых организаций без учета оплаты потерь, учтенная при утверждении (расчете) единых (котловых) тарифов на услуги по передаче электрической энергии в субъекте Российской Федерации	Учтенные 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	2	3	4	5
32	ООО «ТДК»	65 251,85	5 865,49	13,1313
33	ООО «ТЕХНОСЕРВИС-ПЭ»	38 454,86		9,1326
34	ООО «Трансэнерго»	19 855,44		10,4102
35	ООО «Управление энергоснабжения и связи»	17 225,84	11,97	0,9978
36	ООО «Уральская энергетическая сетевая компания»	34 694,30	1 913,10	3,1928
37	ООО «ЭДС»	22 521,22		3,4424
38	ООО «ЭК Маяк»	226 052,37		83,8334
39	ООО «Электро ТК»	18 324,92	934,92	6,0089
40	ООО «Электросетевая компания», г. Екатеринбург	21 109,27		2,2850
41	ООО «Электросетевая компания», г. Сатка	29 904,77		4,1300
42	ООО «ЭНЕРГЕТИЧЕСКАЯ КОМПАНИЯ АЛЬТАИР»	11 535,97		0,6704
43	ООО «Энергоснабжающая сетевая компания»	15 564,89		4,4113
44	ООО «Энерготехсервис»	41 360,46		12,0120
45	ООО «Эффект ТК»	39 885,69	7 414,17	10,0615
46	ООО «Южноуральская сетевая компания»	12 585,75		5,3474
47	ПАО «Магнитогорский металлургический комбинат»	556 695,95		23,5890

№ 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 субъекте Российской Федерации	НВВ сетевых организаций без учета оплаты потерь, учтенная при утверждении (расчете) единых (котловых) тарифов на услуги по передаче электрической энергии в субъекте Российской Федерации	Учтенные 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	2	3	4	5
48	ПАО «ЧЗПСН-Профнастил»	7 865,91		4,6196
49	ФГУП «ПО «Маяк»	5 759,13		3,7272
50	ФГУП «Приборостроительный завод»	7 616,87		1,1339
	ВСЕГО	16 161 686,51	729 689,83	2 436,1931

Таблица 2

Показатели для целей расчета единых (котловых) тарифов на услуги по передаче электрической энергии по сетям Челябинской области на 2020 год

№ п/п	Тарифные группы потребителей электрической энергии (мощности)	Единица измерения	1 полугодие					2 полугодие				
			Диапазоны напряжения					Диапазоны напряжения				
			ВН-I	ВН	СН-I	СН-II	НН	ВН-I	ВН	СН-I	СН-II	НН
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13
	Величины, используемые при утверждении (расчете) единых (котловых) тарифов на услуги по передаче электрической энергии в Челябинской области											
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	-	3 323,46	368,95	1 470,81	2 323,78	-	3 613,09	390,63	1 578,68	2 315,65
1.1	Население и приравненные к нему категории потребителей (тарифы указываются с учетом НДС):											
1.1.1	Население и приравненные к нему категории потребителей, за исключением указанного в пунктах 1.1.2 и 1.1.3: исполнители коммунальных услуг (товарищества собственников жилья, жилищно-строительные, жилищные или иные специализированные потребительские кооперативы либо управляющие организации), приобретающие электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг собственникам и пользователям жилых помещений и содержания общего имущества многоквартирных домов; наймодатели (или уполномоченные ими лица), предоставляющие гражданам жилые помещения специализированного жилищного фонда, включая жилые помещения в общежитиях, жилые помещения маневренного фонда, жилые помещения в домах системы социального обслуживания населения, жилые помещения фонда для временного поселения вынужденных переселенцев, жилые помещения фонда для временного проживания лиц, признанных беженцами, а также жилые помещения для социальной защиты отдельных категорий граждан, приобретающие электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг пользователям таких жилых помещений в объемах потребления электрической энергии населением и содержания мест общего пользования в домах, в которых имеются жилые помещения специализированного жилого фонда; юридические и физические лица, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях потребления на коммунально-бытовые нужды в населенных пунктах и жилых зонах при воинских частях и рассчитывающиеся по договору энергоснабжения по показаниям общего прибора учета электрической энергии											
	Плановый объем полезного отпуска электрической энергии (в том числе с учетом дифференциации по двум и по трем зонам суток)	млн. кВт·ч	-	0,02	0,00	0,35	773,84	-	0,01	0,00	0,69	713,36

№ п/п	Тарифные группы потребителей электрической энергии (мощности)	Единица измерения	1 полугодие					2 полугодие				
			Диапазоны напряжения					Диапазоны напряжения				
			ВН-I	ВН	СН-I	СН-II	НН	ВН-I	ВН	СН-I	СН-II	НН
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13
1.1.2	Население, проживающее в городских населенных пунктах в домах, оборудованных в установленном порядке стационарными электроплитами и (или) электроотопительными установками и приравненные к ним: исполнители коммунальных услуг (товарищества собственников жилья, жилищно-строительные, жилищные или иные специализированные потребительские кооперативы либо управляющие организации), приобретающие электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг собственникам и пользователям жилых помещений и содержания общего имущества многоквартирных домов; наймодатели (или уполномоченные ими лица), предоставляющие гражданам жилые помещения специализированного жилищного фонда, включая жилые помещения в общежитиях, жилые помещения маневренного фонда, жилые помещения в домах системы социального обслуживания населения, жилые помещения фонда для временного поселения вынужденных переселенцев, жилые помещения фонда для временного проживания лиц, признанных беженцами, а также жилые помещения для социальной защиты отдельных категорий граждан, приобретающие электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг пользователям таких жилых помещений в объемах потребления электрической энергии населением и содержания мест общего пользования в домах, в которых имеются жилые помещения специализированного жилого фонда; юридические и физические лица, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях потребления на коммунально-бытовые нужды в населенных пунктах и жилых зонах при воинских частях и рассчитывающиеся по договору энергоснабжения по показаниям общего прибора учета электрической энергии											
	Плановый объем полезного отпуска электрической энергии (в том числе с учетом дифференциации по двум и по трем зонам суток)	млн. кВт·ч	-	1,83	0,00	98,94	603,58	-	1,92	0,00	72,52	580,13
1.1.3	Население, проживающее в сельских населенных пунктах и приравненные к ним: 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											

№ п/п	Тарифные группы потребителей электрической энергии (мощности)	Единица измерения	1 полугодие					2 полугодие				
			Диапазоны напряжения					Диапазоны напряжения				
			ВН-I	ВН	СН-I	СН-II	НН	ВН-I	ВН	СН-I	СН-II	НН
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13
	Плановый объем полезного отпуска электрической энергии (в том числе с учетом дифференциации по двум и по трем зонам суток)	млн. кВт·ч	-	0,05	0,00	40,02	526,51	-	0,04	0,00	39,52	383,77
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	-	4,69	0,08	18,78	91,84	-	4,29	0,08	18,39	88,59
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	-	2,10	0,00	4,47	4,34	-	1,99	0,00	4,74	4,76
1.1.4.3	Содержащиеся за счет прихожан религиозные организации											
	Плановый объем полезного отпуска электрической энергии (в том числе с учетом дифференциации по двум и по трем зонам суток)	млн. кВт·ч	-	0,00	0,00	0,18	1,02	-	0,00	0,00	0,14	0,79
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	-	0,86	0,03	0,02	3,71	-	0,70	0,03	0,01	3,71

№ п/п	Тарифные группы потребителей электрической энергии (мощности)	Единица измерения	1 полугодие					2 полугодие				
			Диапазоны напряжения					Диапазоны напряжения				
			ВН-I	ВН	СН-I	СН-II	НН	ВН-I	ВН	СН-I	СН-II	НН
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13
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	-	0,00	0,01	3,29	4,48	-	0,00	0,01	2,90	3,88
1.2.	Плановый объем полезного отпуска электрической энергии потребителям, не относящимся к населению и приравненным к нему категориям потребителей	млн. кВт·ч	-	3 313,92	368,82	1 304,75	314,46	-	3 604,15	390,51	1 439,77	536,68
2.	Величина заявленной мощности всех потребителей, оплачивающих услуги по передаче по единым (котловым) тарифам на услуги по передаче электрической энергии, в т.ч.:	МВт	-	922,26	108,07	421,01	666,99	-	980,74	113,70	449,36	656,76
2.1.	Население и приравненные к нему категории потребителей:											
	Величина заявленной мощности (в том числе с учетом дифференциации по двум и по трем зонам суток)	МВт	x	2,75	0,03	47,78	578,07	x	2,54	0,03	39,49	505,75
2.2.	Величина заявленной мощности потребителей, не относящихся к населению и приравненным к нему категориям потребителей	МВт	0	919,52	108,04	373,24	88,93	0	978,20	113,66	409,87	151,01

Приложение 3
к выписке из протокола заседания Правления
Министерства тарифного регулирования
и энергетики Челябинской области
от 24 декабря 2019 г. № 100

Единые (котловые) тарифы на услуги по передаче электрической энергии по сетям Челябинской области, поставляемой населению и приравненным к нему категориям потребителей на 2020 год

№ п/п	Тарифные группы потребителей электрической энергии (мощности)	Единица измерения	1 полугодие	2 полугодие
1	2	3	4	5
1	Население и приравненные к нему категории потребителей (тарифы указываются без учета НДС):			
1.1	Население и приравненные к нему категории потребителей, за исключением указанного в пунктах 1.2 и 1.3: исполнители коммунальных услуг (товарищества собственников жилья, жилищно-строительные, жилищные или иные специализированные потребительские кооперативы либо управляющие организации), приобретающие электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг собственникам и пользователям жилых помещений и содержания общего имущества многоквартирных домов; наймодатели (или уполномоченные ими лица), предоставляющие гражданам жилые помещения специализированного жилищного фонда, включая жилые помещения в общежитиях, жилые помещения маневренного фонда, жилые помещения в домах системы социального обслуживания населения, жилые помещения фонда для временного поселения вынужденных переселенцев, жилые помещения фонда для временного проживания лиц, признанных беженцами, а также жилые помещения для социальной защиты отдельных категорий граждан, приобретающие электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг пользователям таких жилых помещений в объемах потребления электрической энергии населением и содержания мест общего пользования в домах, в которых имеются жилые помещения специализированного жилого фонда; юридические и физические лица, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях потребления на коммунально-бытовые нужды в населенных пунктах и жилых зонах при воинских частях и рассчитывающиеся по договору энергоснабжения по показаниям общего прибора учета электрической энергии. Гарантирующие поставщики, энергосбытовые, энергоснабжающие организации, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях дальнейшей продажи населению и приравненным к нему категориям потребителей, указанным в данном пункте *.			
	Одноставочный тариф (в том числе дифференцированный по двум и по трем зонам суток)	руб./кВт·ч	0,82660	0,91494
1.2	Население, проживающее в городских населенных пунктах в домах, оборудованных в установленном порядке стационарными электроплитами и (или) электроотопительными установками и приравненные к ним:			

№ п/п	Тарифные группы потребителей электрической энергии (мощности)	Единица измерения	1 полугодие	2 полугодие
1	2	3	4	5
	исполнители коммунальных услуг (товарищества собственников жилья, жилищно-строительные, жилищные или иные специализированные потребительские кооперативы либо управляющие организации), приобретающие электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг собственникам и пользователям жилых помещений и содержания общего имущества многоквартирных домов; наймодатели (или уполномоченные ими лица), предоставляющие гражданам жилые помещения специализированного жилищного фонда, включая жилые помещения в общежитиях, жилые помещения маневренного фонда, жилые помещения в домах системы социального обслуживания населения, жилые помещения фонда для временного поселения вынужденных переселенцев, жилые помещения фонда для временного проживания лиц, признанных беженцами, а также жилые помещения для социальной защиты отдельных категорий граждан, приобретающие электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг пользователям таких жилых помещений в объемах потребления электрической энергии населением и содержания мест общего пользования в домах, в которых имеются жилые помещения специализированного жилого фонда; юридические и физические лица, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях потребления на коммунально-бытовые нужды в населенных пунктах и жилых зонах при воинских частях и рассчитывающиеся по договору энергоснабжения по показаниям общего прибора учета электрической энергии. Гарантирующие поставщики, энергосбытовые, энергоснабжающие организации, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях дальнейшей продажи населению и приравненным к нему категориям потребителей, указанным в данном пункте*.			
	Одноставочный тариф (в том числе дифференцированный по двум и по трем зонам суток)	руб./кВт·ч	0,09581	0,09936
1.3	Население, проживающее в сельских населенных пунктах и приравненные к ним: исполнители коммунальных услуг (товарищества собственников жилья, жилищно-строительные, жилищные или иные специализированные потребительские кооперативы либо управляющие организации), приобретающие электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг собственникам и пользователям жилых помещений и содержания общего имущества многоквартирных домов; наймодатели (или уполномоченные ими лица), предоставляющие гражданам жилые помещения специализированного жилищного фонда, включая жилые помещения в общежитиях, жилые помещения маневренного фонда, жилые помещения в домах системы социального обслуживания населения, жилые помещения фонда для временного поселения вынужденных переселенцев, жилые помещения фонда для временного проживания лиц, признанных беженцами, а также жилые помещения для социальной защиты отдельных категорий граждан, приобретающие электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг пользователям таких жилых помещений в объемах потребления электрической энергии населением и содержания мест общего пользования в домах, в которых имеются жилые помещения специализированного жилого фонда; юридические и физические лица, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях потребления на коммунально-бытовые нужды в населенных пунктах и жилых зонах при воинских частях и рассчитывающиеся по договору энергоснабжения по показаниям общего прибора учета электрической энергии. Гарантирующие поставщики, энергосбытовые, энергоснабжающие организации, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях дальнейшей продажи населению и приравненным к нему категориям потребителей, указанным в данном пункте*.			

№ п/п	Тарифные группы потребителей электрической энергии (мощности)	Единица измерения	1 полугодие	2 полугодие
1	2	3	4	5
	Одноставочный тариф (в том числе дифференцированный по двум и по трем зонам суток)	руб./кВт·ч	0,09581	0,09936
1.4	Приравненные к населению категории потребителей, за исключением указанных в пункте 71 (1) Основ ценообразования:			
1.4.1	Садоводческие некоммерческие товарищества и огороднические некоммерческие товарищества. Гарантирующие поставщики, энергосбытовые, энергоснабжающие организации, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях дальнейшей продажи приравненным к населению категориям потребителей, указанным в данном пункте*.			
	Одноставочный тариф (в том числе дифференцированный по двум и по трем зонам суток)	руб./кВт·ч	0,82660	0,91494
1.4.2	Юридические лица, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях потребления осужденными в помещениях для их содержания при условии наличия раздельного учета электрической энергии для указанных помещений. Гарантирующие поставщики, энергосбытовые, энергоснабжающие организации, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях дальнейшей продажи приравненным к населению категориям потребителей, указанным в данном пункте *.			
	Одноставочный тариф (в том числе дифференцированный по двум и по трем зонам суток)	руб./кВт·ч	0,82660	0,91494
1.4.3	Содержащиеся за счет прихожан религиозные организации. Гарантирующие поставщики, энергосбытовые, энергоснабжающие организации, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях дальнейшей продажи приравненным к населению категориям потребителей, указанным в данном пункте *.			
	Одноставочный тариф (в том числе дифференцированный по двум и по трем зонам суток)	руб./кВт·ч	0,82660	0,91494
1.4.4	Объединения граждан, приобретающих электрическую энергию (мощность) для использования в принадлежащих им хозяйственных постройках (погреба, сараи): некоммерческие объединения граждан (гаражно-строительные, гаражные кооперативы) и граждане, владеющие отдельно стоящими гаражами, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях потребления на коммунально-бытовые нужды и не используемую для осуществления коммерческой деятельности. Гарантирующие поставщики, энергосбытовые, энергоснабжающие организации, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях дальнейшей продажи приравненным к населению категориям потребителей, указанным в данном пункте *.			
	Одноставочный тариф (в том числе дифференцированный по двум и по трем зонам суток)	руб./кВт·ч	0,82660	0,91494

* 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.

РОССЕТИ
УРАЛ
Челябэнерго

Открытое акционерное общество
«Межрегиональная распределительная
сетевая компания Урала» - филиал «Челябэнерго»

454091, г. Челябинск, пл. Революции, д. 5
Тел.: (351) 267-83-59, Факс: (351) 267-80-10
E-mail: che@rosseti-ural.ru

24.12.2019 № ЕЭ/01/29/8073

На _____ от _____

Министру тарифного регулирования
и энергетики Челябинской области

Т.В. Кучиц

О направлении особого мнения

Уважаемая Татьяна Валерьевна!

Направляем Вам особое мнение филиала ОАО «МРСК Урала» - «Челябэнерго» по вопросу установления единых «котловых» тарифов на услуги по передаче электрической энергии на территории Челябинской области на заседании Правления Министерства тарифного регулирования и энергетики Челябинской области 24.12.2019.

Приложение: 1. «Особое мнение ОАО «МРСК Урала» от 24.12.2019» на _ л. в 1 экз.

Заместитель директора по
экономике и финансам М.П. Шмидт

Каримов В.Н.
267-84-25

Министерство тарифного регулирования
и энергетики Челябинской области
24 ДЕК 2019
Вх. № 13937

Особое мнение ОАО «МРСК Урала» от 24.12.2019

Согласно извещению Министерства тарифного регулирования и энергетики Челябинской области (далее – Министерство, МТРиЭ) от 13.12.2019 № 02/7298, а также информации размещенной в открытом доступе заседения Правления назначено на 24.12.2019 года

Представителями Министерства 17.12.2019 представителям ОАО «МРСК Урала» для ознакомления были представлены материалы к обсуждению вопросов заседания Правления:

- проект постановления «Об установлении единых «котловых» тарифов на услуги по передаче электрической энергии»;
- проект постановления «О внесении зменений в постановление Министерства тарифного регулирования и энергетики Челябинской области от 28.12.2017 № 71/5»;
- экспертное заключение от 18.12.2019 «Об установлении единых (котловых) тарифов на услуги по передаче электрической энергии на территории Челябинской области на 2020 год» (далее – Экспертное заключение по ЕКТ).

Кроме того, представителями Министерства 17.12.2019 представителям ОАО «МРСК Урала» для ознакомления был представлен по электронной почте проект Экспертного заключения от 18.12.2019 к делу № 02/03_э «О корректировке необходимой валовой выручки филиала ОАО «МРСК Урала» - «Челябэнерго» с применением метода долгосрочной индексации (далее – Экспертное заключение по НВВ).

После ознакомления с материалами, ОАО «МРСК Урала» отмечено следующее.

1. Экспертной группой МТРиЭ принято решение об исключении расходов (стр. 13 экспертного заключения по НВВ), относимых на исполнительный аппарат ОАО «МРСК Урала», в связи с отсутствием экономического обоснования необходимости несения данных затрат для осуществления услуг по передаче электрической энергии, а также в связи с отсутствием в перечне экономически обоснованных подконтрольных расходов в разделе III Методических указаний по расчету тарифов на услуги по передаче электрической энергии, устанавливаемых с применением метода долгосрочной индексации необходимой валовой выручки, утвержденных приказом ФСТ России от 17.02.2012 № 98-э (далее – МУ98), затрат на содержание исполнительного аппарата. Необходимо отметить, что расходы исполительного аппарата ОАО «МРСК Урала» обусловлены исполнением централизованных управленческих функций, реализуемых в том числе на территории Челябинской области в рамках деятельности по передаче электрической энергии, осуществлением обязательств по заключенным договорам.

Экспертное заключение по НВВ не содержит мотивированного вывода, на основании которого принято решение регулятора в рамках рассмотренных расходов с отклонением от предложения сетевой организации, что противоречит требованиям п. 23 Правил государственного регулирования (пересмотра, применения) цен (тарифов) в электроэнергетике, утвержденных постановлением Правительства Россиийской Федерации от 29.12.2011 № 1178.

Учитывая вышеуказанное, ОАО «МРСК Урала» считает, что при расчете НВВ необоснованно исключены из состава фактических за 2018 год и из состава плановых расходов филиала на 2020 год расходы исполнительного аппарата ОАО «МРСК Урала».

2. Экспертной группой МТРиЭ обозначено, что в составе материалов заявки ОАО «МРСК Урала» на 2020 год по статье расходов «Аренда помещений» представлены договоры со сроками действия 2018-2019 гг., что послужило причиной принятия нулевых затрат по данной статье в НВВ 2020 года для ОАО «МРСК Урала».

По мнению ОАО «МРСК Урала» в НВВ ОАО «МРСК Урала» учет плановых расходов на аренду помещений, основанный на использовании в том числе отчетных данных является допустимым, поскольку не противоречит п. 23 Методических указаний по расчету регулируемых тарифов и цен на электрическую (тепловую) энергию на розничном (потребительском) рынке, утвержденных приказом ФСТ России от 06.08.2004 № 20-э/2 (*при отсутствии нормативов по отдельным статьям расходов допускается использовать в расчетах экспертные оценки, **основанные на отчетных данных**, представляемых организацией, осуществляющей регулируемую деятельность*).

Таким образом, ОАО «МРСК Урала» считает необоснованным невключение экспертами МТРиЭ затрат по договорам на аренду имущества, которые действовали в 2018-2019 гг. (до аренды имущества под обслуживание сетевого комплекса ООО «АЭС Инвест» и сетей г.Сатка), с учетом того, что данные объекты были заявлены как планировавшиеся к аренде в 2020 году в материалах тарифной заявки ОАО «МРСК Урала» (плановые расходы **27 438,66 тыс. руб.**, без новой аренды IV кв 2019 года). Кроме того, в связи с проводящимися процедурами заключения и подписания вновь заключаемых договоров аренды имущества филиалом «Челябэнерго» в адрес МТРиЭ направлена письмом от 23.12.2019 № ЧЭ/01/03/8035 актуальная информация по имеющимся договорным отношениям в отношении аренды имущества (дополнительная сумма **26 400 тыс.руб.**)

3. Экспертами МТРиЭ при формировании сметы ОАО «МРСК Урала» 2020 года в части средств на возврат и обслуживание заемных средств были исследованы материалы тарифной заявки ОАО «МРСК Урала», включающие заключенные и планируемые к заключению с кредитными учреждениями договоры на предоставление кредитных ресурсов в 2018-2020 гг. При этом на стр. 26 Экспертного заключения по НВВ обозначена позиция экспертов МТРиЭ о признании обоснованными расходов на содержание кредитов за 2018 год, за имеющийся отчетный период 2019 года, а также материалов ОАО «МРСК Урала» к включению в НВВ 2020 года согласно Справке о долговом портфеле за 2019 год.

Однако, при формировании суммы к включению в НВВ 2020 года по данному виду затрат, итоговое мнение экспертов сформировано с учетом кредитного источника под реализацию ИПР 2020 года ОАО «МРСК Урала», отраженного в соответствующих материалах.

По мнению ОАО «МРСК Урала», принятый экспертами подход не соответствует требованиям законодательства в сфере регулирования тарифов на

услуги по передаче электрической энергии, а также ранее принятым решениям МТРиЭ по основаниям:

- в соответствии с п. 7 Основ ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 29.12.2011 № 1178 (далее – Основы ценообразования), к экономически обоснованным расходам в том числе относятся расходы, связанные с обслуживанием заемных средств, привлекаемых для покрытия недостатка средств;

- согласно п. 32 Основ ценообразования регулирующие органы обязаны учитывать расходы, связанные с возвратом и обслуживанием долгосрочных заемных средств;

- пунктом п. 11 МУ98 предусмотрено включение в НВВ регулируемой организации расходов на возврат и обслуживание долгосрочных заемных средств, в том числе направляемых на финансирование капитальных вложений.

Данными положениями не предусмотрен запрет учета таких расходов по кредитным договорам, имеющим цель рефинансирования ранее привлеченных кредитных источников в целях реализации ИПР регулируемой организации. В силу ограниченного срока действия кредитного договора с кредитным учреждением ОАО «МРСК Урала» вынуждено прибегать к практике рефинасирования кредитных договоров, что в сутевой части **не изменяет назначения привлекаемых заемных средств** и, по мнению ОАО «МРСК Урала», затраты на содержание таких договоров должны быть отнесены в НВВ по регулируемой деятельности. Представленный в тарифной заявке ОАО «МРСК Урала» пакет обосновывающих материалов по ожидаемым и плановым процентам на 2019-2020 гг. содержит всю необходимую информацию по данному вопросу;

- тарифно-балансовые решения на услуги по передаче электрической энергии 2018 и 2019 годов не предусматривали средств на погашение кредитов. В то же время Экспертным заключением МТРиЭ от 29.12.2016, в котором показан расчет НВВ ОАО «МРСК Урала» на 2017 год, указано о наличии остатка кредита на конец 2017 года в сумме 1 481 828 тыс. руб. Решение экспертов обеспечить в НВВ 2020 года средствами на содержание только плановый кредит под ИПР не в полной мере отражает реальную ситуацию в ОАО «МРСК Урала» по вопросу обеспечения в составе тарифных решений 2020 года достаточного источника на обслуживание привлеченных кредитов, более того, ставит ОАО «МРСК Урала» в заведомо экономически убыточную ситуацию в части облуживания и оборота кредитных средств.

В целях уточнения материалов тарифной заявки ОАО «МРСК Урала» были направлены дополнительные материалы, в том числе расчет расходов на обслуживание заемных средств по филиалу на 2019-2022 гг., обобщенная справка о рефинансировании кредитов, расчет дефицитов финансовых средств (кассовых разрывов), расчет потребности в кредитных ресурсах, копии кредитных договоров и облигационных займов (письмо филиала «Челябэнерго» от 05.12.2019 № ЧЭ/01/29/7721).

Дополнительно считаем нужным отметить, что решением ФАС России от 15.10.2018 № СП/83163/18 экономическая обоснованность расходов

ОАО «МРСК Урала» на обслуживание заемных средств является признанной и затраты признаны подлежащими к учету в составе НВВ.

Учитывая вышеуказанное, ОАО «МРСК Урала» считает, что при расчете НВВ 2020 года необоснованно исключены из состава плановых расходов ОАО «МРСК Урала» на 2020 год расходы на содержание кредитов в размере **577 183,4 тыс. руб.**

ОАО «МРСК Урала» просит обратить особое внимание на данную статью расходов.

4. По вопросу включения выпадающих доходов по технологическому присоединению, согласно п. 87 Основ ценообразования.

По фактическим выпадающим доходам за 2018 год

ОАО «МРСК Урала» считает не обоснованным выполненное МТРиЭ сравнение величины расходов на присоединение «льготных» категорий заявителей по технологическому присоединению до 150 кВт, учтенных по данной статье в размере 271 406,83 тыс. руб., в том числе за счет расходов некапитального характера 88 580 тыс. руб., и капитальных расходов за счет прибыли учтенной в тарифах 182 826,83 тыс. руб. с фактическими расходами некапитального характера в размере 65 743,6 тыс. руб.

ОАО «МРСК Урала» считет некорректным выполненное МТРиЭ сравнение расходов на строительство «льготного» технологического присоединения на основании плановых (учтенных в тарифах) и фактических расходов некапитального характера и капитального харакетра (учтенных в инвестиционной программме).

В соответствии с утвержденной инвестиционной программой (приказ Минэнерго России .от 10.12.2018 №. 17@) капитальные расходы на финансирование мероприятий по присоединению льготных категорий заявителей до 150 кВт в части строительства «последней мили» **(без реконструкции)** составляют 496 517 тыс. руб., некапитальные расходы, учтенные в тарифах составляют 88 580 тыс. руб., соответственно общие расходы, учётные в тарифном решении 2018 года составили 585 097 тыс. руб., при этом фактические расходы согласно данным ОАО «МРСК Урала» составляют 721 835 тыс. руб., что соответственно выше учтённых в тарифах.

ОАО «МРСК Урала» также читает некорректным проведенное МТРиЭ сравнение фактических данных по вводам (представленные по запросу МТРиЭ исх. ОАО «МРСК Урала» от 31.10.2019 г. № ЧЭ/01/22/6920) с расходами, подлежащими учету в тарифах по финансированию.

По прогнозным выпадающим доходам на 2019 год

Согласно материалам ОАО «МРСК Урала», направленным в МТРиЭ письмом от 08.08.2019 № ЧЭ/01/29/5261, объем выпадающих доходов по филиалу «Челябэнерго» на 2020 год определен в объеме 824 457 тыс. руб., в т.ч.:

- прогнозные выпадающие доходы на 2020 год по льготной категории заявителей до 15 кВт (включительно) в размере 78 721,14 тыс. руб (расходы некапитального характера, уменьшенные на объем доходов, полученных от заявителей);

- прогнозные выпадающие доходы на 2020 год по льготной категории заявителей до 15 кВт (включительно) в размере 295 111,11 тыс. руб. Расчет

показателя осуществлен с использованием значений стандартизированных тарифных ставок, утвержденных МТРиЭ на 2018 год, и количества договоров об осуществлении технологического присоединения к электрическим сетям, определенных на основании фактических средних данных по выполненным договорам об осуществлении технологического присоединения к электрическим сетям за 2016-2018 гг.;

- прогнозные выпадающие доходы на 2020 год по льготной категории заявителей до 150 кВт (включительно) в размере 450 625,00 тыс. руб. Расчет подтвержден реестрами исполненных договоров ТП до 150 кВт за 2018 год.

В экспертном заключении по НВВ показано, что в связи с тем, что в утвержденной ИПР приказом Минэнерго России от 16.12.2019 № 24@ учтено 213 987,56 тыс. руб. на выполнение мероприятий по присоединению заявителей до 150 кВт, в связи с чем на эту величину необходимо уменьшить прогнозный размер выпадающих доходов по присоединению этих категорий заявителей (до 150 кВт), что не соответствует порядку расчета выпадающих доходов, предусмотренному Методическими указаниями № 215-э.

Кроме этого МТРиЭ при расчете прогнозных выпадающих доходов на 2020 год МТРиЭ использует утвержденные стандартизированные ставки на 2018 год, что также не предусмотрено Методическими указаниями № 215-э.

Таким образом, ОАО «МРСК Урала» считает необоснованным отказ экспертов МТРИЭ от учета в необходимой валовой выручке суммы выпадающих доходов **219 052 тыс.руб.** (824 457 тыс.руб. - 605 404 тыс.руб.) в связи с тем что это не соответствует порядку определения выпадающих доходов, предусмотренному Методическими указаниями 215-э.

5. Экспертами МТРиЭ в разделе 5.2.10.4 «Оснащение приборами учета» проекта экспертного заключения по НВВ указано об исключении расходов на оснащение приборами учета в рамках исполнения требований Федерального закона «О внесении изменений в отдельные законодательные акты Российской федерации в связи с развитием систем учета электрической энергии (мощности) в Российской Федерации» от 27.12.2018 № 522-ФЗ (далее ФЗ-522).

Согласно ФЗ-522 **обязанности** сетевой компании по оснащению приборами учета вступают в силу с 01.07.2020. В соответсвии с материалами тарифной заявки ОАО «МРСК Урала» обязательства филиала «Челябэнерго» по оснащению приборами учета включены в объем неподконтрольных расходов 2020 года в сумме 1 194 864,45 тыс. руб. Обосновывающие документы (расчетные таблицы) представлены в электронном виде на переносном жестком диске в папке «23 Расчет по ФЗ-522».

Учитывая, что законодательство вступает в силу с 01.07.2020, то есть в течение периода регулирования, ОАО «МРСК Урала» считает принятое экспертами решение необоснованным.

Учитывая вышеуказанное, ОАО «МРСК Урала» считает, что при расчете НВВ необоснованно исключены **1 194 864,45 тыс. руб.**

6. Экспертами МТРиЭ в разделе 5.2.7 «Резервы по сомнительным долгам» проекта экспертного заключения по НВВ указано об исключении указанного вида резервов из НВВ 2020 года.

В соответствии с п. 30 Основ ценообразования в НВВ на расчетный период регулирования включаются внереализационные расходы, в том числе расходы на формирование резервов по сомнительным долгам. При этом в составе резерва по сомнительным долгам может учитываться дебиторская задолженность, возникшая при осуществлении соответствующего регулируемого вида деятельности.

В соответствии с разделом III МУ98 в расчет НВВ включаются неподконтрольные расходы, в том числе прочие расходы, учитываемые при установлении тарифов на очередной год долгосрочного периода регулирования. МУ98 не предусмотрен детализированный перечень статей неподконтрольных расходов, подлежащих учету при установлении НВВ.

Согласно п. 17 Основ ценообразования в НВВ включаются планируемые на расчетный период регулирования расходы, уменьшающие налоговую базу налога на прибыль организаций (расходы, связанные с производством и реализацией продукции (услуг), и внереализационные расходы), и расходы, не учитываемые при определении налоговой базы налога на прибыль (относимые на прибыль после налогообложения).

В соответствии со статьей 266 Налогового Кодекса Российской Федерации налогоплательщик вправе создавать резервы по сомнительным долгам в порядке, предусмотренном настоящей статьей. Суммы отчислений в эти резервы включаются в состав внереализационных расходов на последнее число отчетного (налогового) периода. Сумма резерва по сомнительным долгам определяется по результатам проведенной на последнее число отчетного (налогового) периода инвентаризации дебиторской задолженности.

В связи с вышеуказанным в тарифной заявке ОАО «МРСК Урала» в состав необходимой валовой выручки на 2020 год включена сумма резервов в размере 4 739 831,59 тыс. руб., созданных по состоянию 31.12.2018 года (сумма учтена в составе корректировки неподконтрольных расходов по факту за 2018 год). Необходимая информация по экономическому обоснованию приведена в материалах тарифной заявки.

Учитывая вышеуказанное, ОАО «МРСК Урала» считает, что при расчете НВВ необоснованно исключены **4 739 831,59 тыс. руб.**

7. Экспертами МТРиЭ в разделе 5.4. «Расчет НВВ на содержание электрических сетей на 2020 год» проекта экспертного заключения по НВВ указано о включении в НВВ 2020 года учитываемой в 2020 году величины распределяемых в целях сглаживания изменения тарифов исключаемых необоснованных расходов и доходов, в том числе учитывающей расходы **351 250,00 тыс.руб.** в соответствии с определением ВС РФ по делу № 48-АПА19-10 от 15.08.2019 (об оставлении без изменения решения Челябинского областного суда от 19.02.2019 по делу № 3а-1/2019), согласно которому тарифное решение МТРиЭ от 28.12.2017 № 71/6 признается не действующим, при этом требования ОАО «МРСК Урала» в рамках искового заявления подлежат удовлетворению в полном объеме.

Однако, согласно материалов упомянутого дела, ОАО «МРСК Урала» было заявлено о занижении НВВ 2018 года на 1 104 597,22 тыс. руб. (1 051 758,64 тыс. руб.+52 263,2 тыс руб.+572,38 тыс. руб.) (стр. 2, абз.1 решения

Челябинского областного суда от 19.02.2019 по делу №3а-1/2019) за вычетом компенсированной тарифным решением на 2019 год суммы 207 976,78 тыс. руб. (стр. 9, абз.3 решения Челябинского областного суда от 19.02.2019 по делу №3а-1/2019), что соответствует уровню затрат, подлежащих компенсации в НВВ ОАО «МРСК Урала» в размере **896 620,44 тыс.руб.** (как итог разности 1 104 597,22 тыс. руб.- 207 976,78 тыс. руб.)

Учитывая вышеуказанное, ОАО «МРСК Урала» считает, что в расчете НВВ не в полной мере отражены расходы ОАО «МРСК Урала» по указанным судебным решениям в размере **545 370,44 тыс. руб.** (896 620,44 – 351 250, 00 тыс. руб.).

8. В предложенных материалах экспертами МТРиЭ не приведены затраты ОАО «МРСК Урала», объемные значения и уровни цен на покупку электрической энергии, приобретаемой в 2020 году в 1 и 2 полугодиях в целях компенсации потерь электрической энергии в границах балансовой принадлежности сетей ОАО «МРСК Урала». Данные показатели необходимы ОАО «МРСК Урала» для применения в расчетах в последующем при корректировке НВВ 2020 года с учетом фактически сложившихся цен на приобретаемую в указанных целях электрическую энергию.

Учитывая вышеуказанное, ОАО «МРСК Урала» считает, что ставки единых тарифов на 2020 год сформированы в соответствии с действующим законодательством, но при этом выражает свое несогласие с параметрами структуры плановых расходов филиала ОАО «МРСК Урала»-«Челябэнерго» на 2020 год, которые учтены МТРиЭ при формировании НВВ филиала при принятии тарифно-балансовых решений на 2020 год.

Представитель ОАО «МРСК Урала» по доверенности от 01.10.2019 № ЧЭ-425

Заместитель директора филиала по экономике и финансам — Шмидт М.П.

Особое мнение на 7 (_____) листах.

Время:_____ч_____мин. Дата: 24.12.2019 г.