



МИНИСТЕРСТВО ТАРИФНОГО РЕГУЛИРОВАНИЯ И ЭНЕРГЕТИКИ ЧЕЛЯБИНСКОЙ ОБЛАСТИ

ВЫПИСКА ИЗ ПРОТОКОЛА
заседания правления Министерства тарифного регулирования
и энергетики Челябинской области от 29 декабря 2020 года № 69

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 Управления Министерства тарифного регулирования и энергетики Челябинской области (далее – Министерство)
Лябова Е.В. – заместитель начальника Управления Министерства
Просвирина Е.С. – начальник отдела Министерства
Пузанкова Ю.Ю. – представитель УФАС по Челябинской области
Шабалин А.Г. – представитель Ассоциации «НП Совет рынка»

Присутствовали:

Золотарев С.М. – заместитель генерального директора – директор филиала ОАО «МРСК Урала» - «Челябэнерго» (далее – «Челябэнерго»)
Белозерцев Ю.Т. – заместитель директора по развитию и реализации услуг «Челябэнерго»
Денисов А.В. – начальник управления реализации услуг «Челябэнерго»
Каримов В.М. – начальник отдела тарифообразования «Челябэнерго»
Шмидт М.П. – заместитель директора по экономике и финансам
Матвеев М.С. – директор МУП «ГУК»
Цапулина Н.В. – директор ООО СК «ЭнР»
Галялитдинова М.Р. – экономист ООО СК «ЭнР»
Щипицын Д.А. – главный инженер ООО СК «ЭнР»

Повестка дня:

11. Об установлении индивидуальных тарифов на услуги по передаче электрической энергии для взаиморасчетов между территориальными сетевыми организациями, расположенными на территории Челябинской области, на долгосрочный

период регулирования 2021-2025 гг.: АО «Автомобильный завод «Урал»; АО «Вишневогорский ГОК»; АО «Горэлектросеть»; АО «Оборонэнерго» филиал «Уральский»; АО «Трансэнерго»; АО «Электросеть»; АО «ЭСК ЧТПЗ»; МУП «ГУК»; МУП «МПОЭ» г. Трехгорного; МУП «ЭТС»; ОАО «ММК - МЕТИЗ»; ОАО «РЖД» (Южно-Уральская дирекция по энергообеспечению - структурное подразделение Трансэнерго - филиала ОАО «РЖД»); ООО «Златэнерготелеком»; ООО «ИБК»; ООО «Каслинская энергосбытовая компания»; ООО «Механический завод»; ООО СК «ЭнР»; ООО «ЭДС»; ООО «Электросетевая компания» города Екатеринбурга; ООО «Электросетевая компания» Саткинского городского округа; ООО «Энергетическая компания Альтаир»; ООО «Энергоснабжающая сетевая компания»; ООО «Энерготехсервис»; ООО «Эффект ТК»; ПАО «ММК»; ПАО «ЧЗПСН - ПРОФНАСТИЛ»; ФГУП «ПО «Маяк»; ФГУП «Приборостроительный завод».

Слушали:

**Заместитель начальника Управления – начальник отдела МТриЭ
Лябова Е.В. доложила:**

Предлагается на рассмотрение вопрос об установлении индивидуальных тарифов на услуги по передаче электрической энергии в отношении 28 территориальных сетевых организаций (далее – ТСО) на очередной долгосрочный период регулирования 2021-2025 годы.

Во исполнение требований п. 25 Правил регулирования цен (тарифов), утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации № 1178 (далее – Правила), все ТСО за 10 дней уведомлены Министерством о времени заседания настоящего Правления письмом от 17.12.2020 № 06/6975 и о переносе заседания Правления письмом от 24.12.2020 № 06/7258, а также ознакомлены с проектами решений Министерства и материалами к заседанию Правления 28.12.2020 с использованием функционала регионального сегмента ФГИС ЕИАС ФАС России.

Индивидуальные тарифы рассчитаны на основании установленных Министерством долгосрочных параметров регулирования с учетом:

1) предельных уровней тарифов на услуги по передаче электрической энергии на 2021 год, утвержденных приказом ФАС России от 26.11.2020 № 1162/20;

2) планируемых параметров расчета тарифов на 2021 год:

- прогнозируемого Минэкономразвития России индекса потребительских цен в размере 3,6 %;

- размера активов;

- величины неподконтрольных расходов;

- величина расходов на выполнение обязанностей сетевой организации по обеспечению коммерческого учета электрической энергии (мощности), не относящихся к капитальным вложениям (во исполнение требований п. 5 ст. 37 35-ФЗ). Во исполнение требований п. 136 постановления Правительства Российской Федерации № 442 с учетом изменений, внесенных постановлением Правительства Российской Федерации от 21.12.2020 № 2184, ТСО вправе до 1.01.2022 осуществлять **поверку**, а не замену приборов учета электрической энергии;

- величины полезного отпуска электрической энергии (мощности);

- цены покупки потерь электрической энергии с учетом ее фактических значений за 10 месяцев 2020 года по данным гарантирующих поставщиков и прогнозируемого Минэкономразвития России роста цен на электрическую энергию (в зоне действия ООО «Уралэнергосбыт» – 2,86295 руб./кВт ч, в зоне действия ООО «МЭК» - 2,80566 руб./кВт ч, 3,010175 руб./кВт ч на первое и второе полугодие соответственно, в зоне действия прочих сбытов – 2,54239 руб./кВт ч);

3) объемов потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям, отраженных в Сводном прогнозном балансе производства и поставок электрической энергии (мощности) в рамках Единой энергетической системы России по Челябинской области на 2021 год (далее – СПб), утвержденном приказом ФАС России от 26.11.2020 № 1164/20-ДСП, согласно п. 14 Основ ценообразования и прогнозируемой на 2021 год среднегодовой цены потерь электрической энергии;

4) перечня организаций, в отношении которых устанавливаются (пересматриваются) цены (тарифы) на услуги по передаче электрической энергии на 2021 год, утвержденного постановлением Министерства от 29.10.2020 № 48/3.

Министерством открыты дела об установлении цен тарифов (в соответствии с таблицей) в отношении:

- 8 ТСО (АО «Горэлектросеть», АО «Оборонэнерго» филиал «Уральский», АО «Электросеть», АО «ЭСК ЧТПЗ», ООО «Механический завод», ООО «Электросетевая компания» г. Екатеринбург, ООО «Энергоснабжающая сетевая компания», ООО «Эффект ТК») по заявлению организаций;

- 20 ТСО – на основании на основании результатов проверки хозяйственной деятельности, а также исходя из имеющихся данных за предшествующие периоды регулирования, использованных в том числе для установления действующих цен (тарифов):

Таблица 1

№ п/п	Наименование ТСО	Реквизиты дела	Утверждение тарифа
1	АО «Автомобильный завод «Урал»	06/21-передача э/э_2021(2021-2025 гг.)	на основании на основании результатов проверки хозяйственной деятельности, а также исходя из имеющихся данных за предшествующие периоды регулирования, использованных в том числе для установления действующих цен (тарифов)
2	АО «Вишневогорский горнообогатительный комбинат»	06/28-передача э/э_2021(2021-2025 гг.)	
3	АО «Горэлектросеть»	06/12-передача э/э_2021(2021-2025 гг.)	на основании предложения, представленного в адрес МТРИЭ письмом от 4.06.2020 № 04/2800 (вх. МТРИЭ от 4.06.2020 № 5657/06).
4	АО «Оборонэнерго» филиал «Уральский»	06/13-передача э/э_2021(2021-2025 гг.)	на основании предложения, представленного в адрес МТРИЭ письмом от 10.06.2020 № УРЛ/030/1555 (вх. МТРИЭ от 16.06.2020 № 6232)
5	АО «Трансэнерго»	06/22-передача э/э_2021(2021-2025 гг.)	на основании на основании результатов проверки хозяйственной деятельности, а также исходя из имеющихся данных за предшествующие периоды регулирования, использованных в том числе для установления действующих цен (тарифов)
6	АО «Электросеть»	06/4-передача э/э_2021(2021-2025 гг.)	на основании предложения, представленного в адрес МТРИЭ письмом от 30.04.2020 № 437/Чл (вх. МТРИЭ от 30.04.2020 № 4403/06).
7	АО «ЭСК ЧТПЗ»	06/3-передача э/э_2021(2021-2025 гг.)	на основании предложения, представленного в адрес МТРИЭ письмом от 22.04.2020 № 2487 (вх. МТРИЭ от 22.04.2020 № 3804/06)
8	МУП «ГУК»	06/11-передача э/э_2021(2021-2025 гг.)	на основании на основании результатов проверки хозяйственной деятельности, а также исходя из имеющихся данных за предшествующие периоды регулирования, использованных в том числе для установления действующих цен (тарифов)
9	МУП «МПОЭ» г. Трехгорного	06/26-передача э/э_2021(2021-2025 гг.)	
10	МУП «ЭТС»	06/27-передача э/э_2021(2021-2025 гг.)	
11	ОАО «ММК - МЕТИЗ»	06/29-передача э/э_2021(2021-2025 гг.)	
12	«РЖД» (Южно-Уральская дирекция по энергообеспечению - структурное подразделение Трансэнерго - филиала ОАО «РЖД»)	06/30-передача э/э_2021(2021-2025 гг.)	
13	ООО «Златэнерготелеком»	06/31-передача э/э_2021(2021-2025 гг.)	
14	ООО «ИБК»	06/32-передача э/э_2021(2021-2025 гг.)	
15	ООО «Каслинская энергосбытовая компания»	06/33-передача э/э_2021(2021-2025 гг.)	на основании предложения, представленного в адрес МТРИЭ
16	ООО «Механический завод»	06/15-передача	

№ п/п	Наименование ТСО	Реквизиты дела	Утверждение тарифа
		э/э_2021(2021-2025 гг.)	письмом от 10.06.2020 № 27э (вх. МТРИЭ от 10.06.2020 № 5960)
17	ООО СК «ЭнР»	06/38-передача э/э_2021(2021-2025 гг.)	на основании на основании результатов проверки хозяйственной деятельности, а также исходя из имеющихся данных за предшествующие периоды регулирования, использованных в том числе для установления действующих цен (тарифов)
18	ООО «ЭДС»	06/41-передача э/э_2021(2021-2025 гг.)	
19	ООО «Электросетевая компания» г. Екатеринбург	06/9-передача э/э_2021(2017-2021 гг.)	на основании предложения, представленного в адрес МТРИЭ письмом от 30.04.2020 № 22/20 (вх. МТРИЭ от 30.04.2020 № 4464/06)
20	ООО «Электросетевая компания» г. Сатка	06/42-передача э/э_2021(2021-2025 гг.)	на основании на основании результатов проверки хозяйственной деятельности, а также исходя из имеющихся данных за предшествующие периоды регулирования, использованных в том числе для установления действующих цен (тарифов)
21	ООО «Энергетическая компания Альтаир»	06/43-передача э/э_2021(2021-2025 гг.)	
22	ООО «Энергоснабжающая сетевая компания»	06/19-передача э/э_2021(2021-2025 гг.)	на основании предложения, представленного в адрес МТРИЭ письмом от 11.06.2020 № 280 (вх. МТРИЭ от 11.06.2020 № 6036)
23	ООО «Энерготехсервис»	06/44-передача э/э_2021(2021-2025 гг.)	на основании на основании результатов проверки хозяйственной деятельности, а также исходя из имеющихся данных за предшествующие периоды регулирования, использованных в том числе для установления действующих цен (тарифов)
24	ООО «Эффект ТК»	06/20-передача э/э_2021(2021-2025 гг.)	на основании предложения, представленного в адрес МТРИЭ письмом от 11.06.2020 № 149 (вх. МТРИЭ от 11.06.2020 № 6010)
25	ПАО «ММК»	06/45-передача э/э_2021(2021-2025 гг.)	на основании на основании результатов проверки хозяйственной деятельности, а также исходя из имеющихся данных за предшествующие периоды регулирования, использованных в том числе для установления действующих цен (тарифов)
26	ПАО «ЧЗПСН - Профнастил»	06/46-передача э/э_2021(2021-2025 гг.)	
27	ФГУП «ПО «Маяк»	06/48-передача э/э_2021(2021-2025 гг.)	
28	ФГУП «ПСЗ»	06/47-передача э/э_2021(2021-2025 гг.)	

Тарифы на услуги по передаче электрической энергии в отношении ТСО определены с применением метода долгосрочной индексации НВВ, рассчитанной в соответствии с пунктом 38 Основ ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике, утвержденных ППРФ № 1178 (далее – Основы ценообразования), и 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 № 98-э (далее – Методические указания № 98-э), на основании следующих **долгосрочных параметров регулирования**:

1) **Базовый уровень подконтрольных расходов** определен в соответствии с п. 38 Основ ценообразования с использованием метода экономически обоснованных расходов (затрат) и метода сравнения аналогов. Базовый уровень подконтрольных расходов определен как сумма доли базового уровня подконтрольных расходов в размере 70%, определенного с использованием метода экономически обоснованных расходов, и доли базового уровня подконтрольных расходов в размере 30%, рассчитанного с использованием метода сравнения аналогов в соответствии с методическими указаниями по определению базового уровня операционных, подконтрольных расходов. За исключением ОАО «РЖД», в отношении которого базовый уровень подконтрольных расходов определен на экономически обоснованном уровне в соответствии с требованиями п. 13 Методических указаний, утвержденных Приказом ФСТ РФ от 18.03.2015 № 421-э, в связи с превышением фактических расходов за 2019 год над плановыми более чем на 30%.

Расчет экспертов представлен в таблице:

Таблица 2

№	Сетевая организация	Индекс эффективности на 2021 год, %	Коэффициент изменения активов (с учетом эластичности), %	Эффективный уровень ОНР, тыс. руб.	Экономически обоснованный уровень ОНР, тыс. руб.	Базовый уровень подконтрольных расходов на 2021 год, тыс. руб.
1	АО «Автомобильный завод «Урал»	4%	0,00%	20710,92	24456,22	23332,63

№	Сетевая организация	Индекс эффективности на 2021 год, %	Коэффициент изменения активов (с учетом эластичности), %	Эффективный уровень ОПР, тыс. руб.	Экономически обоснованный уровень ОПР, тыс. руб.	Базовый уровень подконтрольных расходов на 2021 год, тыс. руб.
2	АО «Вишневогорский горнообогатительный комбинат»	5%	0,00%	3839,66	4533,06	4325,04
3	АО «Горэлектросеть»	2%	0,77%	215599,62	236250,73	230055,40
4	АО «Оборонэнерго» филиал «Уральский»	3%	-2,54%	38075,86	40921,35	40067,70
5	АО «Трансэнерго»	1%	0,69%	32496,46	35596,99	34666,83
6	АО «Электросеть»	6%	1,91%	110549,29	129444,60	123776,01
7	АО «ЭСК ЧТПЗ»	4%	0,00%	18948,70	19481,54	19321,68
8	МУП «ГУК»	3%	0,00%	60259,40	64168,73	62995,93
9	МУП «МПОЭ» г. Трехгорного	2%	0,03%	22132,80	22754,16	22567,75
10	МУП «ЭТС»	1%	7,44%	10758,66	14442,70	13337,49
11	ОАО «ММК - МЕТИЗ»	4%	0,00%	6875,93	7916,07	7604,03
12*	«РЖД» (Южно-Уральская дирекция по энергообеспечению - структурное подразделение Трансэнерго - филиала ОАО «РЖД»)	10%	0,00%	200184,04	277822,82	277822,82
13	ООО «Златэнерготелеком»	1%	-1,97%	4619,45	6057,68	5626,21
14	ООО «ИБК»	1%	13,83%	3462,98	3320,33	3363,12
15	ООО «Каслинская энергосбытовая компания»	3%	0,00%	6979,47	8038,20	7720,58
16	ООО «Механический завод»	6%	0,23%	7565,58	9955,82	9238,75
17	ООО СК «ЭнР»	5%	0,26%	12833,87	13611,96	13378,53
18	ООО «ЭДС»	6%	0,73%	18210,43	22209,14	21009,53
19	ООО «Электросетевая компания» г. Екатеринбург	3%	4,09%	14211,83	17594,95	16580,02
20	ООО «Электросетевая компания» г. Сатка	7%	0,00%	20992,34	26226,36	24656,14
21	ООО «Энергетическая компания Альтаир»	6%	5,77%	7270,74	9286,75	8681,95
22	ООО «Энергоснабжающая сетевая компания»	1%	0,00%	4780,36	7436,78	6639,85
23	ООО «ЭТС»	5%	9,98%	27267,50	29131,25	28572,13
24	ООО «Эффект ТК»	2%	55,56%	21493,97	52019,36	42861,74
25	ПАО «ММК»	6%	-21,57%	86931,68	105587,54	99990,78
26	ПАО «ЧЗПСН - Профнастил»	5%	0,00%	6255,48	7724,58	7283,85
27	ФГУП «ПО «Маяк»	2%	0,00%	19500,53	20304,58	20063,37
28	ФГУП «ПСЗ»	6%	0,00%	9551,96	13625,20	12403,23

2) **Индекс эффективности подконтрольных расходов** определен с использованием метода сравнения аналогов в соответствии Методическими указаниями № 421-э в размерах согласно приложению 11.2 к протоколу Правления Министерства.

3) **Коэффициент эластичности подконтрольных расходов** по количеству активов, определен в размере 0,75 в соответствии с Методическими указаниями № 98-э.

4) **Уровень потерь** электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям на 2021 год определен в соответствии с п. 40 (1) Основ ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике, утвержденных ППРФ № 1178 (далее – Основы ценообразования).

Уровень потерь электрической энергии по каждой ТСО на последующие годы долгосрочного периода регулирования 2022-2025 гг. определен в размере, равном уровню потерь, установленного на 2021 год - первый год долгосрочного периода

регулирования согласно приложению 11.2 к протоколу заседания Правления Министерства.

5) **Показатели надежности и качества** определены Министерством в соответствии с разделом 4.2 приказа Минэнерго России от 29.11.2016 № 1256 «Об утверждении Методических указаний по расчету уровня надежности и качества поставляемых товаров и оказываемых услуг для организации по управлению единой национальной (общероссийской) электрической сетью и территориальных сетевых организаций» согласно приложению 11.2 к протоколу заседания Правления Министерства.

НВВ на содержание электрических сетей определена согласно методическим указаниям по расчету тарифов на услуги по передаче электрической энергии, устанавливаемых с применением метода долгосрочной индексации необходимой валовой выручки, по формуле:

$$\text{НВВ}_i^{\text{код}} = \text{ПР}_i + \text{НР}_i + \text{У}_i + \Delta\text{ЭП}_i + \text{В}_i + \text{НВВ}_{i-2}^{\text{код}} \times \text{КНК}_i,$$

ПР_1 - подконтрольные расходы, учтенные в базовом году долгосрочного периода регулирования (тыс. руб.);

НР_1 - неподконтрольные расходы, определяемые методом экономически обоснованных расходов, для базового года долгосрочного периода регулирования;

У_i - планируемые на период регулирования, соответствующий году i , расходы, признанные регулирующим органом экономически обоснованными, на выполнение, предусмотренных пунктом 5 статьи 37 Федерального закона от 26.03.2003 № 35-ФЗ «Об электроэнергетике», обязанностей сетевой организации по обеспечению коммерческого учета электрической энергии (мощности), не относящиеся к капитальным вложениям, определяемые до завершения долгосрочного периода регулирования, на который базовый уровень подконтрольных расходов устанавливался до вступления в силу постановления Правительства Российской Федерации от 7.03.2020 № 246 «О внесении изменений в некоторые акты Правительства Российской Федерации по вопросу установления регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике и признании утратившими силу отдельных положений некоторых актов Правительства Российской Федерации» (Собрание законодательства Российской Федерации, 2020, № 11, ст. 1550) (тыс. руб.);

$\Delta\text{ЭП}_i$ - 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, определяемая в соответствии с пунктом 34(2) - 34(3) Основ ценообразования;

В_i - расходы i -го года долгосрочного периода регулирования, связанные с компенсацией незапланированных расходов (со знаком «плюс») или полученного избытка (со знаком «минус»), выявленных в том числе по итогам последнего истекшего года долгосрочного периода регулирования, за который известны фактические значения параметров расчета тарифов, связанных с необходимостью корректировки валовой выручки регулируемых организаций, указанной в пункте 9, а также расходы в соответствии с пунктом 10 Методических указаний (тыс. руб.) и корректировка необходимой валовой выручки в соответствии с пунктом 32 Основ ценообразования.

Экспертами проведен постатейный анализ НВВ на 2021 год в соответствии с п. 24 Правил исходя из имеющихся данных, использованных в том числе для установления

цен (тарифов) на 2020 год, а также предложения организации, представленного в срок до 1.06.2020.

Подконтрольные расходы на очередные 2022-2025 годы долгосрочного периода определены с учетом базового уровня подконтрольных расходов на 2021 год.

Неподконтрольные расходы определены с учетом:

1) п. 20 Основ ценообразования в части определения расходов по статьям «Налог на прибыль», «Отчисления на социальные нужды» и ставки согласно уведомлениям ФСС РФ;

2) п. 27 Основ ценообразования в части расходов по статье «Амортизация основных средств» исходя из первоначальной балансовой стоимости основных средств и нормы амортизационных отчислений по максимальному сроку полезного использования основных средств;

3) пп. 5 п. 28 Основ ценообразования в части расходов по статье «Аренда». Экспертами Министерства расходы по статье «Аренда» определены исходя из амортизационных отчислений, налога на имущество и иных платежей, связанных с владением имуществом с исключением экономически необоснованных расходов, по которым собственники (юридические и (или) физические лица) переданных в аренду объектов не подтвердили начисление амортизации и уплату налогов, связанных с владением имуществом.

Принимая во внимание, что НВВ в отношении рассматриваемых ТСО устанавливается на новый долгосрочный период регулирования 2021-2025 гг. $Y_i=0$.

Результаты деятельности ТСО за 2019 год определены на основании анализа документов годовой бухгалтерской и статистической отчетности, в части недополученных доходов – в отношении ТСО, представивших оценку и расчет ВД за 2019 год (во исполнение пп. 12 п. 17 Правил) в соответствии с п. 10 Методических указаний № 98-э по формулам (3) и (4) п. 11:

$$V_i = (V_i^{\text{инд}} + V_i^{\text{коррИП}}) \cdot (1 + I_{i-1}) \cdot (1 + I_i) + V_i^{\text{распред}}, (3)$$

$$V_i^{\text{инд}} = \Delta ПР_i + \Delta НР_i + \Delta У_i + \Delta НВВ_i^{\text{сод}} + ПО_i, (4)$$

и учитывают корректировку подконтрольных расходов, неподконтрольных расходов, корректировку фактических расходов на выполнение обязанностей ТСО по обеспечению коммерческого учета электрической энергии (мощности), не относящиеся к капитальным вложениям, корректировку НВВ по доходам от осуществления регулируемой деятельности, изменения полезного отпуска и цен на электрическую энергию, неисполнения ИПР за 2019 год.

Результаты деятельности, учитывающие неисполнение мероприятий инвестиционных программ сетевых организаций (АО «Горэлектросеть», АО «Оборонэнерго», АО «Электросеть», ООО «Энерготехсервис»), определены по совокупности ТСО в размере 4,95 млн руб..

Результаты контроля за целевым использованием тарифных средств на реализацию мероприятий инвестиционных программ ТСО во исполнение требований постановления Правительства РФ от 27.06.2013 № 543 отражены в отчетах Министерства по форме приказа ФСТ России № 201-э, приобщенных к Экспертным заключениям.

Результаты расчета расходов, связанных с компенсацией незапланированных расходов или полученного избытка, определены экспертами в размерах согласно таблице:

Таблица 3

№	Сетевая организация	Итого корректировка	Корректировка ПР	Корректировка НР	Корректировка по доходам	Корректировка НВВ с учетом изменения полезного отпуска и цен на эл. энергию	Неисполнение ИПР	Экономия потерь
1	АО «АЗ «Урал»	-5212,02	-22,82	-2038,46		-3150,74		
2	АО «Вишневогорский ГОК»	-620,77	-0,95	3,81		-623,63		
3	АО «Горэлектросеть»	108 691,66	1 024,59	88 823,18		21222,80	-2378,91	
4	АО «Оборонэнерго» филиал «Уральский»	-17 481,35	-1185,17	-583,70		-13704,11	-2008,37	
5	АО «Трансэнерго»	570,64	-1029,55	1600,99		-0,81		
6	АО «Электросеть»	-39618,48	-12489,66	-26158,04		-4683,39	-396,73	4109,34
7	АО «ЭСК ЧТПЗ»	-34,51	-20,51	747,83		-761,83		
8	МУП «ГУК»	-6 872,68	-72,95	4138,68		-10938,41		
9	МУП «МПОЭ» г. Трехгорного	-3874,81	-97,28	-658,09		-3119,44		
10	МУП «ЭТС»	-4 237,67	-1108,82	-1157,87		-1970,98		
11	ОАО «ММК - МЕТИЗ»	-3,64	-0,52	-3,12				
12	«РЖД» (Южно-Уральская дирекция по энергообеспечению - структурное подразделение Трансэнерго - филиала ОАО «РЖД»)	2006,89	-63,48			2070,37		
13	ООО «Златэнерготелеком»	-817,93	415,17	310,15		-1543,25		
14	ООО «ИБК»	461,90	-1,88	380,74		83,04		
15	ООО «Каслинская энергосбытовая компания»	114,47	-7,23	121,70				
16	ООО «Механический завод»	-849,42	-9,82	105,78		-945,38		
17	ООО СК «ЭнР»	-5823,49	-12,52	-2006,61		-4012,59		
18	ООО «ЭДС»	-2 117,95	407,57	-2920,99		395,47		
19	ООО «Электросетевая компания» г. Екатеринбург	4 703,39	4427,08			276,31		
20	ООО «Электросетевая компания» г. Сатка	-4243,49	-25,40	-2658,77		-1559,32		
21	ООО «Энергетическая компания Алтайр»	230,75	366,55	-135,80				
22	ООО «Энергоснабжающая сетевая компания»	1 110,58	-727,82	2042,01		-203,61		
23	ООО «Энерготехсервис»	897,53	-816,59	3248,15		-1366,39	-167,65	
24	ООО «Эффект ТК»	9 946,37	-12,33	9017,81		940,89		
25	ПАО «ММК»	-7076,46	-9516,03	-1995,98		4435,55		
26	ПАО «ЧЗПСН - Профнастил»	353,20	19,39			333,81		
27	ФГУП «ПО «Маяк»	464,68	-6,03	-50,82		521,53		
28	ФГУП «ПСЗ»	-147,12	-6,52	84,75		-225,35		
	Итого к снятию	-99031,81	-27233,89	-40368,25		-48809,23	-4951,66	0,00
	Итого к учету	129552,05	6660,35	110625,58		30279,77	0,00	4109,34
	Итого корректировка	30520,25	-20573,53	70257,33		-18529,46	-4951,66	4109,34

Результаты достигнутых фактических значений показателей качества и надежности за 2019 год определены в размере (-1,26) млн руб. в соответствии с п. 6 Методических указаний по расчету понижающих (повышающих) коэффициентов, утвержденных приказом ФСТ России от 26.10.2010 № 254-э/1, в отношении 8 ТСО согласно таблице:

Таблица 4 (тыс. руб.)

№ п/п	Наименование ТСО	КНК	НВВ 2019	+/-	Примечание
1	АО «АЗ «Урал»	1,30%	22617,07	294,02	значительное улучшение
2	АО «Оборонэнерго» филиал «Уральский»	1,30%	64208,06	834,70	значительное улучшение
3	АО «Электросеть»	-1,30%	263370,39	-3423,82	недостижение плановых

№ п/п	Наименование ТСО	КНК	НВВ 2019	+/-	Примечание
					показателей
4	МУП «МПОЭ» г. Трехгорного	1,30%	33616,95	437,02	значительное улучшение
5	МУП «ЭТС»	1,30%	25966,4	337,56	значительное улучшение
6	ООО «Механический завод»	1,30%	12684,64	164,90	значительное улучшение
7	ООО СК «ЭнР»	1,20%	17352,82	208,23	значительное улучшение
8	ФГУП «ПО «Маяк»	-1,30%	8410,05	-109,33	недостижение плановых показателей
Итого			x	-1256,72	

Плата за услуги по передаче электрической энергии по сетям ПАО «ФСК ЕЭС» определена в сумме 511,63 млн руб. согласно таблице 5. Снижение относительно расходов, учтенных в тарифах 2020 г (676,90 млн руб.), составило 165,27 млн руб. или 24%:

Таблица 5, (тыс. руб.)

№	ТСО	Заявка ФСК для СПБ, МВт	НВВ содержания 1 пол., тыс. руб.	НВВ содержания 2 пол., тыс. руб.	НВВ содержания на год, тыс. руб.	ПО, тыс. кВтч	Потери, млн. кВтч	НВВ потерь, тыс. руб.	Плата ФСК 2021 всего, тыс. руб.
1	АО «Горэлектросеть»	80,44	93026,95	98100,09	191127,05	448927,77	13422,94	22671,35	213798,39
2	АО «Оборонэнерго» филиал «Уральский»	1,47	1704,65	1797,61	3502,25	8450,45	252,67	426,76	3929,01
3	ОАО «РЖД»	54,39	62898,43	66328,54	129226,97	411592,38	12306,61	20785,87	150012,84
4	ООО «Златэнерготелеком»	12,67	17577,51	18536,09	36113,60	63501,10	1898,68	3848,25	39961,85
5	ПАО «ММК»	38,67	44720,94	47159,75	91880,69	238520,64	7131,77	12045,55	103926,25
	Итого	187,64	219928,48	231922,08	451850,56	1170992,3	35012,67	59777,78	511628,34

Экономически обоснованный размер НВВ на содержание электрических сетей на 2021 год - базовый (первый) год долгосрочного периода регулирования, с указанием статей расходов по каждой ТСО и причин отклонения от предложения ТСО отражен в приложениях 11.3.1-11.3.28 протокола заседания Правления Министерства.

НВВ на оплату потерь электрической энергии.

НВВ, относимая на стоимость потерь электрической энергии, по каждой ТСО отражена в приложениях 11.1.1-11.1.28 протокола заседания Правления Министерства и определена исходя из объемов потерь электрической энергии, отраженных в СПБ на 2021 год млн кВт ч, и среднегодовой цены потерь электрической энергии в зоне действия ООО «Уралэнергосбыт» – 2,86295 руб./кВт ч с ростом от 2020 года 10,5%, в зоне действия ООО «МЭК» - 2,80566 руб./кВт ч с ростом, 3,010175 руб./кВт ч на первое и второе полугодие соответственно (рост цены потерь на 1 полугодие 0,3%, на второе – 7,6%), в зоне действия прочих сбытовых организаций – 2,54239 руб./кВт ч с ростом от 2020 года 2,7%,

Индивидуальные тарифы на 2021 год

Индивидуальные тарифы ТСО» на 2021 год для взаиморасчетов с котлодержателем – «Челябэнерго» в рамках заключенных договоров отражены в приложении 11.1 протокола заседания Правления Министерства и определены как

в одноставочном, так и в двуставочном выражении на основании экономически обоснованных значениях НВВ на содержание электрических сетей, НВВ на оплату потерь и объемов полезного отпуска из сетей ТСО, учтенных при расчете величины потерь электрической энергии.

На основании вышеизложенного предлагается установить:

- индивидуальные тарифы на услуги по передаче электрической энергии для взаиморасчетов с сетевыми организациями, расположенными на территории Челябинской области, согласно приложениям 11.1, 11.1.1-11.1.28;

- долгосрочные параметры регулирования деятельности территориальных сетевых организаций Челябинской области с применением метода долгосрочной индексации необходимой валовой выручки согласно приложению 11.2;

- необходимую валовую выручку территориальных сетевых организаций Челябинской области на долгосрочный период регулирования (без учета оплаты потерь) согласно приложениям 11.3, 11.3.1-11.3.28.

Щипицын Д.А. по видеосвязи выразил несогласие о величине расходов на аренду нежилых помещений и расходов, связанных с компенсацией незапланированных расходов в составе НВВ на 2021 год.

Членами правления были даны разъяснения следующего содержания.

1. Расходы на аренду нежилых помещений определены экспертами на экономически обоснованном уровне в сумме 245 тыс.руб. исходя из нормируемой площади по СНиП 31-05-2003 «Общественные здания административного назначения» в расчете на нормативную численность административного персонала и цены за аренду 1 кв. м нежилого помещения в г. Челябинске – 0,5 тыс.руб. по результатам мониторинга цен.

2. При определении расходов, связанных с компенсацией незапланированных расходов или полученного избытка, были исключены фактические расходы за 2019 год, относимые на деятельность по технологическому присоединению, а также расходы на ремонт, не подтвержденные документами статистической и первичной бухгалтерской отчетности за 2019 год.

Матвеев М.С. по видеосвязи выразил несогласие о величине полезного отпуска электрической энергии, учтенного при расчете индивидуальных тарифов на 2021 год.

Членами правления было отмечено, что во исполнение п. 14 Основ ценообразования при расчете индивидуальных тарифов на услуги по передаче электрической энергии были учтены показатели СПБ на 2021 год, в том числе объем полезного отпуска электрической энергии, используемый при определении нормативного расхода потерь электрической энергии. При этом право на корректировку в срок до 15.08.2020 показателей СПБ, первоначально заявленных МУП «ГУК» до 1.04.2020, не было реализовано предприятием.

Шабалин А.Г. отметил, что материалы, предоставленные Ассоциации «НП Совет рынка», не содержали расчетов по статьям расходов, включаемых в НВВ на содержание электрических сетей, а также расходов на оплату потерь электрической энергии.

Членами Правления было отмечено, что в экспертных заключениях в полном объеме содержатся расчеты по всем статьям расходов со ссылкой на обосновывающие их материалы и документы.

Поступило Особое мнение филиала «Уральский» АО «Оборонэнерго» (вх. от 29.12.2020 № 13540) после окончания заседания Правления Министерства,

в котором выражено несогласие о величине расходов по статьям «Сырье и материалы», «Ремонт основных средств» и расходов на амортизацию основных средств.

Разъяснения по обозначенным в Особом мнении вопросам будут предоставлены обществу в письменном виде.

Рассмотрев предусмотренный в повестке дня вопрос и обменявшись мнениями, Правление МТРИЭ единогласно решило:

11.1. Установить индивидуальные тарифы на услуги по передаче электрической энергии для взаиморасчетов с сетевыми организациями, расположенными на территории Челябинской области, согласно приложениям 11.1 и 11.1.1-11.1.28.

11.2. Установить долгосрочные параметры регулирования деятельности территориальных сетевых организаций Челябинской области с применением метода долгосрочной индексации необходимой валовой выручки согласно приложению 11.2.

11.3. Установить необходимую валовую выручку территориальных сетевых организаций Челябинской области на долгосрочный период регулирования (без учета оплаты потерь) согласно приложениям 11.3 и 11.3.1-11.3.28.

Результаты голосования:

Члены Правления		Результаты голосования		Решение Правления	
		Присутствовали лично	Письменное мнение		
1	Кучиц Т.В.	за		за воздержались 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.	против			
9	Пузанкова Ю.Ю.	не принимает участия в голосовании			
				Решение принято	

Министр



Т.В. Кучиц

Приложение 11.2
к выписке из протокола заседания Правления Министерства
тарифного регулирования и энергетики Челябинской области
от 29 декабря 2020 г. № 69

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

№ п/п	Наименование сетевой организации в субъекте Российской Федерации	Год	Базовый уровень подконтрольных расходов*	Индекс эффективности подконтрольных расходов	Коэффициент эластичности подконтрольных расходов по количеству активов	Уровень потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям*	Показатель средней продолжительности прекращения передачи электрической энергии на точку поставки	Показатель средней частоты прекращения передачи электрической энергии на точку поставки	Показатель уровня качества оказываемых услуг	
										млн. руб.
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	
1	АО «Автомобильный завод «Урал»	2021	23,333	4,00	75,00	4,34	0,0000	0,0000	0,0000	1,0000
		2022	X	4,00	75,00	X	0,0000	0,0000	0,0000	1,0000
		2023	X	4,00	75,00	X	0,0000	0,0000	0,0000	1,0000
		2024	X	4,00	75,00	X	0,0000	0,0000	0,0000	1,0000
		2025	X	4,00	75,00	X	0,0000	0,0000	0,0000	1,0000
2	АО «Винновоторский горнообогатительный комбинат»	2021	4,325	5,00	75,00	2,05	0,0000	0,0000	0,0000	1,0000
		2022	X	5,00	75,00	X	0,0000	0,0000	0,0000	1,0000
		2023	X	5,00	75,00	X	0,0000	0,0000	0,0000	1,0000
		2024	X	5,00	75,00	X	0,0000	0,0000	0,0000	1,0000
		2025	X	5,00	75,00	X	0,0000	0,0000	0,0000	1,0000
3	АО «Горэлектросеть»	2021	230,055	2,00	75,00	11,69	0,7907	0,5187	0,5109	1,0000
		2022	X	2,00	75,00	X	0,7788	0,7671	0,5109	1,0000
		2023	X	2,00	75,00	X	0,7556	0,7443	0,5032	1,0000
		2024	X	2,00	75,00	X	0,7443	0,3470	0,4957	1,0000
		2025	X	2,00	75,00	X	6,03	0,3417	0,0855	1,0000
4	АО «Оборонэнерго» (филиал «Уральский») для потребителей Челябинской области	2021	40,068	3,00	75,00	6,03	0,3316	0,0830	0,0817	1,0000
		2022	X	3,00	75,00	X	8,97	0,0000	0,0000	1,0000
		2023	X	3,00	75,00	X	0,0000	0,0000	0,0000	1,0000
		2024	X	3,00	75,00	X	0,0000	0,0000	0,0000	1,0000
		2025	X	3,00	75,00	X	0,0000	0,0000	0,0000	1,0000
5	АО «Трансэнерго»	2021	34,667	1,00	75,00	8,97	0,0000	0,0000	0,0000	1,0000
		2022	X	1,00	75,00	X	0,0000	0,0000	0,0000	1,0000
		2023	X	1,00	75,00	X	0,0000	0,0000	0,0000	1,0000
		2024	X	1,00	75,00	X	0,0000	0,0000	0,0000	1,0000
		2025	X	1,00	75,00	X	0,0000	0,0000	0,0000	1,0000
6	АО «Электросеть» г. Междуреченск Кемеровской области	2021	123,776	6,00	75,00	2,05	2,2960	0,7733	0,7617	1,0000
		2022	X	6,00	75,00	X	2,2616	0,7502	0,7502	1,0000
		2023	X	6,00	75,00	X	2,2277	2,1942	0,7390	1,0000
		2024	X	6,00	75,00	X	2,1942	2,1613	0,7279	1,0000
		2025	X	6,00	75,00	X	2,1613	0,7279	0,7279	1,0000

№ п/п	Наименование сетевой организации в субъекте Российской Федерации	Год	Базовый уровень подконтрольных расходов* млн. руб.	Индекс эффективности подконтрольных расходов %	Коэффициент эластичности подконтрольных расходов по количеству активных %	Уровень потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям* %	Показатель средней продолжительности прекращения передачи электрической энергии на точку поставки час	Показатель средней частоты прекращения передачи электрической энергии на точку поставки ШТ	Показатель уровня качества оказываемых услуг
7	АО «Энергосетевая компания ЧТПЗ»	2021	19,322	4,00	75,00	0,57	0,0000	0,0000	1,0000
2022		X	4,00	75,00	X	0,0000	0,0000	0,0000	1,0000
2023		X	4,00	75,00	X	0,0000	0,0000	0,0000	1,0000
2024		X	4,00	75,00	X	0,0000	0,0000	0,0000	1,0000
2025		X	4,00	75,00	X	0,0000	0,0000	0,0000	1,0000
8	МУП «Городская управляющая компания»	2021	62,996	3,00	75,00	10,67	1,7607	0,7893	1,0000
2022		X	3,00	75,00	X	1,7343	0,7775	0,7775	1,0000
2023		X	3,00	75,00	X	1,7070	0,7659	0,7659	1,0000
2024		X	3,00	75,00	X	1,6814	0,7545	0,7545	1,0000
2025		X	3,00	75,00	X	1,6562	0,7432	0,7432	1,0000
9	МУП «Многоотраслевое производственное объединение энергосетей» г. Трехгорного	2021	22,568	2,00	75,00	8,22	0,0000	0,0000	1,0000
2022		X	2,00	75,00	X	0,0000	0,0000	0,0000	1,0000
2023		X	2,00	75,00	X	0,0000	0,0000	0,0000	1,0000
2024		X	2,00	75,00	X	0,0000	0,0000	0,0000	1,0000
2025		X	2,00	75,00	X	0,0000	0,0000	0,0000	1,0000
10	МУП «Электротепловые сети»	2021	13,337	1,00	75,00	13,88	0,0000	0,0000	1,0000
2022		X	1,00	75,00	X	0,0000	0,0000	0,0000	1,0000
2023		X	1,00	75,00	X	0,0000	0,0000	0,0000	1,0000
2024		X	1,00	75,00	X	0,0000	0,0000	0,0000	1,0000
2025		X	1,00	75,00	X	0,0000	0,0000	0,0000	1,0000
11	ОАО «ММК - МЕТИЗ»	2021	7,604	4,00	75,00	4,77	0,0000	0,0000	1,0000
2022		X	4,00	75,00	X	0,0000	0,0000	0,0000	1,0000
2023		X	4,00	75,00	X	0,0000	0,0000	0,0000	1,0000
2024		X	4,00	75,00	X	0,0000	0,0000	0,0000	1,0000
2025		X	4,00	75,00	X	0,0000	0,0000	0,0000	1,0000
12	ОАО «РЖД» (Южно-Уральская дирекция по энергообеспечению - структурное подразделение Трансэнерго - филиала ОАО «РЖД»)	2021	277,823	10,00	75,00	4,18	0,0261	0,0188	1,0000
2022		X	1,00	75,00	X	0,0257	0,0185	0,0185	1,0000
2023		X	1,00	75,00	X	0,0253	0,0183	0,0183	1,0000
2024		X	1,00	75,00	X	0,0250	0,0180	0,0180	1,0000
2025		X	1,00	75,00	X	0,0246	0,0177	0,0177	1,0000
13	ООО «Элаэнерготелеком»	2021	5,626	1,00	75,00	5,67	0,0000	0,0000	1,0000
2022		X	1,00	75,00	X	0,0000	0,0000	0,0000	1,0000
2023		X	1,00	75,00	X	0,0000	0,0000	0,0000	1,0000
2024		X	1,00	75,00	X	0,0000	0,0000	0,0000	1,0000
2025		X	1,00	75,00	X	0,0000	0,0000	0,0000	1,0000

№ п/п	Наименование сетевой организации в субъекте Российской Федерации	Год	Базовый уровень подконтрольных расходов*	Индекс эффективности подконтрольных расходов	Коэффициент эластичности подконтрольных расходов по количеству активов	Уровень потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сегментам*	Показатель средней продолжительности прекращения передачи электрической энергии на точку поставки	Показатель средней частоты прекращения передачи электрической энергии на точку поставки	Показатель уровня качества оказываемых услуг		
										млн. руб.	%
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10		
14	ООО «Интернешнел Билдинг Констракшен»	2021	3,336	1,00	75,00	5,68	0,0000	0,0000	0,0000	1,0000	
		2022	X	1,00	75,00	X	0,0000	0,0000	0,0000	1,0000	
		2023	X	1,00	75,00	X	0,0000	0,0000	0,0000	1,0000	
		2024	X	1,00	75,00	X	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	1,0000
		2025	X	1,00	75,00	X	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	1,0000
15	ООО «Каслинская энергобытовая компания»	2021	7,721	3,00	75,00	9,16	0,0000	0,0000	0,0000	1,0000	
		2022	X	3,00	75,00	X	0,0000	0,0000	0,0000	1,0000	
		2023	X	3,00	75,00	X	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	1,0000
		2024	X	3,00	75,00	X	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	1,0000
		2025	X	3,00	75,00	X	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	1,0000
16	ООО «Механический завод»	2021	9,956	6,00	75,00	5,05	0,0000	0,0000	0,0000	1,0000	
		2022	X	6,00	75,00	X	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	1,0000
		2023	X	6,00	75,00	X	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	1,0000
		2024	X	6,00	75,00	X	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	1,0000
		2025	X	6,00	75,00	X	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	1,0000
17	ООО Сетевая Компания «ЭнергоРесурс»	2021	13,379	5,00	75,00	9,73	1,1201	0,5189	0,5189	1,0000	
		2022	X	5,00	75,00	X	1,1033	0,5112	0,5112	0,5112	1,0000
		2023	X	5,00	75,00	X	1,0868	0,5035	0,5035	0,5035	1,0000
		2024	X	5,00	75,00	X	1,0705	0,4959	0,4959	0,4959	1,0000
		2025	X	5,00	75,00	X	1,0544	0,4885	0,4885	0,4885	1,0000
18	ООО «ЭДС»	2021	21,010	6,00	75,00	2,49	0,0000	0,0000	0,0000	1,0000	
		2022	X	6,00	75,00	X	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	1,0000
		2023	X	6,00	75,00	X	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	1,0000
		2024	X	6,00	75,00	X	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	1,0000
		2025	X	6,00	75,00	X	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	1,0000
19	ООО «Электросетевая компания» г. Екатеринбург	2021	16,580	3,00	75,00	4,81	0,0000	0,0000	0,0000	1,0000	
		2022	X	3,00	75,00	X	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	1,0000
		2023	X	3,00	75,00	X	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	1,0000
		2024	X	3,00	75,00	X	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	1,0000
		2025	X	3,00	75,00	X	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	1,0000

№ п/п	Наименование сетевой организации в субъекте Российской Федерации	Год	Базовый уровень подконтрольных расходов*	Индекс эффективности подконтрольных расходов	Коэффициент эластичности подконтрольных расходов по количеству активов	Уровень потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сегментам*	Показатель средней продолжительности прекращения передачи электрической энергии на точку поставки	Показатель средней частоты прекращения передачи электрической энергии на точку поставки	Показатель уровня качества оказываемых услуг
1		3							
		2021	24,656	7,00	75,00	1,22	0,0157	0,0127	10
		2022	X	7,00	75,00	X	0,0154	0,0125	1,0000
20	ООО «Электросетевая компания» г. Сатка	2023	X	7,00	75,00	X	0,0152	0,0123	1,0000
		2024	X	7,00	75,00	X	0,0150	0,0121	1,0000
		2025	X	7,00	75,00	X	0,0147	0,0119	1,0000
		2021	8,682	6,00	75,00	2,92	0,0000	0,0000	1,0000
		2022	X	6,00	75,00	X	0,0000	0,0000	1,0000
21	ООО «Энергетическая компания Альтаир»	2023	X	6,00	75,00	X	0,0000	0,0000	1,0000
		2024	X	6,00	75,00	X	0,0000	0,0000	1,0000
		2025	X	6,00	75,00	X	0,0000	0,0000	1,0000
		2021	6,640	1,00	75,00	5,42	0,0000	0,0000	1,0000
		2022	X	1,00	75,00	X	0,0000	0,0000	1,0000
22	ООО «Энергоснабжающая сетевая компания»	2023	X	1,00	75,00	X	0,0000	0,0000	1,0000
		2024	X	1,00	75,00	X	0,0000	0,0000	1,0000
		2025	X	1,00	75,00	X	0,0000	0,0000	1,0000
		2021	28,572	5,00	75,00	2,62	0,0000	0,0000	1,0000
		2022	X	5,00	75,00	X	0,0000	0,0000	1,0000
23	ООО «Энерготехсервис»	2023	X	5,00	75,00	X	0,0000	0,0000	1,0000
		2024	X	5,00	75,00	X	0,0000	0,0000	1,0000
		2025	X	5,00	75,00	X	0,0000	0,0000	1,0000
		2021	42,862	2,00	75,00	13,85	0,0000	0,0000	1,0000
		2022	X	2,00	75,00	X	0,1633	0,0658	1,0000
24	ООО «Эффект ТК»	2023	X	2,00	75,00	X	0,1609	0,0638	1,0000
		2024	X	2,00	75,00	X	0,1584	0,0629	1,0000
		2025	X	2,00	75,00	X	0,1561	0,0619	1,0000
		2021	99,991	6,00	75,00	3,70	0,0000	0,0000	1,0000
		2022	X	6,00	75,00	X	0,0000	0,0000	1,0000
25	ПАО «Магнитогорский металлургический комбинат»	2023	X	6,00	75,00	X	0,0000	0,0000	1,0000
		2024	X	6,00	75,00	X	0,0000	0,0000	1,0000
		2025	X	6,00	75,00	X	0,0000	0,0000	1,0000
		2021	7,284	5,00	75,00	3,71	0,0000	0,0000	1,0000
		2022	X	5,00	75,00	X	0,0000	0,0000	1,0000
26	ПАО «ЧЗПСН - Профнастил»	2023	X	5,00	75,00	X	0,0000	0,0000	1,0000
		2024	X	5,00	75,00	X	0,0000	0,0000	1,0000
		2025	X	5,00	75,00	X	0,0000	0,0000	1,0000

№ п/п	Наименование сетевой организации в субъекте Российской Федерации	Год	Базовый уровень подконтрольных расходов*	Индекс эффективности подконтрольных расходов	Коэффициент эластичности подконтрольных расходов по количеству активов	Уровень потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям*	Показатель средней продолжительности прекращения передачи электрической энергии на точку поставки	Показатель средней частоты прекращения передачи электрической энергии на точку поставки	Показатель уровня качества оказываемых услуг
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
		2021	20,063	2,00	75,00	1,93	0,0000	0,0000	0,0000
		2022	X	2,00	75,00	X	0,0000	0,0000	1,0000
		2023	X	2,00	75,00	X	0,0000	0,0000	1,0000
27	ФГУП «ПО «Маяк»	2024	X	2,00	75,00	X	0,0000	0,0000	1,0000
		2025	X	2,00	75,00	X	0,0000	0,0000	1,0000
		2021	12,403	6,00	75,00	3,47	0,0000	0,0000	1,0000
		2022	X	6,00	75,00	X	0,0000	0,0000	1,0000
28	ФГУП «Приборостроительный завод»	2023	X	6,00	75,00	X	0,0000	0,0000	1,0000
		2024	X	6,00	75,00	X	0,0000	0,0000	1,0000
		2025	X	6,00	75,00	X	0,0000	0,0000	1,0000

* Для организаций, осуществляющих передачу электрической энергии сторонним потребителям (субабонентам) и для собственного потребления, долгосрочные параметры определены с учетом расходов и объемов электрической энергии, относимых на собственное потребление

Приложение 11.3
к выписке из протокола заседания Правления
Министерства тарифного регулирования и
энергетики Челябинской области
от 29 декабря 2020 г. № 69

**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	АО «Автомобильный завод «Урал»	2021	16 096,03
		2022	20 961,01
		2023	20 927,96
		2024	20 894,97
		2025	20 862,02
2	АО «Вишневогорский горнообогатительный комбинат»	2021	601,46
		2022	1 207,50
		2023	1 194,03
		2024	1 180,72
		2025	1 167,57
3	АО «Горэлектросеть»	2021	797 538,37
		2022	745 064,70
		2023	749 109,80
		2024	752 440,72
		2025	753 870,51
4	АО «Оборонэнерго» (филиал «Уральский») для потребителей Челябинской области	2021	43 860,92
		2022	60 789,82
		2023	61 193,38
		2024	61 509,88
		2025	61 881,67
5	АО «Трансэнерго»	2021	40 128,98
		2022	39 888,62
		2023	40 841,02
		2024	41 821,60
		2025	42 831,21
6	АО «Электросеть» г. Междуреченск Кемеровской области	2021	155 226,10
		2022	194 888,66
		2023	191 720,75
		2024	181 373,80
		2025	185 596,22
7	АО «Энергосетевая компания ЧТПЗ»	2021	30 868,52
		2022	30 845,05
		2023	30 808,91
		2024	30 772,82
		2025	30 736,80
8	МУП «Городская управляющая компания»	2021	76 190,67
		2022	82 924,24
		2023	83 087,44
		2024	83 636,02
		2025	84 233,92
9	МУП «Многоотраслевое производственное объединение энергосетей» г. Трехгорного	2021	29 645,26
		2022	33 568,20
		2023	34 055,85
		2024	34 552,87
		2025	35 059,42
10	МУП «Электротепловые сети»	2021	13 508,78
		2022	17 865,01
		2023	18 350,41
		2024	18 850,19
		2025	19 364,75

№ п/п	Наименование сетевой организации в субъекте Российской Федерации	Год	НВВ сетевых организаций без учета оплаты потерь, тыс. руб.
11	ОАО «ММК - МЕТИЗ»	2021	385,35
		2022	388,04
		2023	387,45
		2024	386,85
		2025	386,26
12	ОАО «РЖД» (Южно-Уральская дирекция по энергообеспечению - структурное подразделение Трансэнерго - филиала ОАО «РЖД»)	2021	289 790,65
		2022	297 303,63
		2023	307 131,80
		2024	317 007,99
		2025	328 096,12
13	ООО «Златэнерготелеком»	2021	46 766,72
		2022	47 780,53
		2023	47 988,99
		2024	48 203,61
		2025	48 424,59
14	ООО «Интернешенел Билдинг Констракшен»	2021	7 611,96
		2022	7 269,19
		2023	7 395,98
		2024	7 526,51
		2025	7 660,91
15	ООО «Каслинская энергосбытовая компания»	2021	10 140,78
		2022	10 099,77
		2023	10 182,97
		2024	10 266,90
		2025	10 351,57
16	ООО «Механический завод»	2021	10 645,24
		2022	11 079,77
		2023	10 845,44
		2024	10 616,37
		2025	10 392,42
17	ООО Сетевая Компания «ЭнергоРесурс»	2021	11 874,89
		2022	18 191,69
		2023	17 983,64
		2024	17 791,49
		2025	17 608,20
18	ООО «ЭДС»	2021	21 879,75
		2022	23 490,17
		2023	23 014,46
		2024	22 549,39
		2025	22 094,75
19	ООО «Электросетевая компания» г. Екатеринбург	2021	26 329,11
		2022	21 767,59
		2023	21 928,29
		2024	22 090,40
		2025	22 253,93
20	ООО «Электросетевая компания» г. Сатка	2021	28 361,43
		2022	31 733,78
		2023	30 915,22
		2024	30 123,52
		2025	29 357,78

№ п/п	Наименование сетевой организации в субъекте Российской Федерации	Год	НВВ сетевых организаций без учета оплаты потерь, тыс. руб.
21	ООО «Энергетическая компания Алтайр»	2021	10 816,44
		2022	10 355,70
		2023	10 140,13
		2024	9 929,38
		2025	9 723,35
22	ООО «Энергоснабжающая сетевая компания»	2021	16 787,88
		2022	15 900,53
		2023	16 138,09
		2024	16 382,69
		2025	16 634,52
23	ООО «Энерготехсервис»	2021	44 688,21
		2022	43 347,65
		2023	42 942,43
		2024	42 542,07
		2025	42 146,52
24	ООО «Эффект ТК»	2021	68 162,71
		2022	58 805,62
		2023	59 695,46
		2024	60 602,39
		2025	61 526,72
25	ПАО «Магнитогорский металлургический комбинат»	2021	162 373,54
		2022	168 562,75
		2023	167 731,10
		2024	166 918,07
		2025	166 123,26
26	ПАО «ЧЭПСН - Профнастил»	2021	8 050,76
		2022	7 602,90
		2023	7 516,33
		2024	7 430,79
		2025	7 346,27
27	ФГУП «ПО «Маяк»	2021	7 161,94
		2022	6 929,29
		2023	7 060,95
		2024	7 195,14
		2025	7 331,90
28	ФГУП «Приборостроительный завод»	2021	7 780,30
		2022	7 758,75
		2023	7 600,64
		2024	7 446,07
		2025	7 294,96



ОБОРОНЭНЕРГО

ФИЛИАЛ «УРАЛЬСКИЙ»

Ленина пр., д. 50, Б
Екатеринбург, 620075
ИНН 7704726225, КПП 667243001
Тел.: +7 (343) 270-22-45
E-mail: info@ur.oen.su
oboronenergo.su

Министру тарифного
регулирования и энергетики
Челябинской области
Т.В. КУЧИЦ

ул. Сони Кривой, д. 75,
г. Челябинск, 454080

28.12.2020 г. № УРЛ/030/3974

На № _____ от _____

О направлении особого мнения

Уважаемая Татьяна Валерьевна!

Ознакомившись с проектом расчета необходимой валовой выручки на 2021 год, представленным Министерством тарифного регулирования и энергетики Челябинской области, филиал «Уральский» АО «Оборонэнерго» выражает несогласие и излагает свою позицию по следующим вопросам:

При расчете подконтрольных расходов Министерством необоснованно занижен размер расходов по статье «Сырье и материалы» («Материалы»).

В соответствии с пп. 4 п. 18 Основ ценообразования в НВВ включаются расходы, связанные с производством и реализацией продукции (услуг) по регулируемым видам деятельности, в том числе расходы на сырье и материалы.

Как следует из пунктов 24, 29 Основ ценообразования, расходы на сырье и материалы, используемые для производственных и хозяйственных нужд, рассчитываются тарифным органом на основании полученных из предусмотренных пунктом 29 Основ ценообразования источников информации о таких ценах (в порядке их очередности). При отсутствии указанных данных, расчетные значения расходов определяются с использованием официальной статистической информации. В расчетах также могут быть использованы экспертные оценки, основанные на отчетных данных, представляемых регулируемой организацией, если по отдельным



статьям расходов не предусмотрены нормативы расходов (пункт 31 Основ ценообразования).

Таким образом, п. 29 Основ ценообразования установлена обязательная очередность применения органом регулирования информации о ценах, исходя из закрытого перечня источников такой информации.

При расчете Обществом затрат на планируемый период, цены определялись с учетом средних рыночных цен и коммерческих предложений, в соответствии с п. 29, 30 Основ ценообразования, при этом, использовались нормативы, установленные законодательством РФ согласно ст. 31 Основ ценообразования.

С целью определения плановой суммы затрат по статье «Материалы» на 2021 год и в обоснование данных Обществом в материалы тарифной заявки (тарифная заявка стр. 158-254, электронный носитель папка «6 Обоснование затрат», папка 6.2 «Сырье и материалы»; письма о направлении дополнительных материалов № УРЛ/030/2618 от 07.09.2020г. и № № УРЛ/030/2940 от 01.10.2020г.) были представлены документы и расчетные материалы: расчет потребности горюче-смазочных материалов, поставки инструментов, лабораторного оборудования и инвентаря, спецификации поставки канцелярских товаров, расчет расходов на хозяйственные нужды.

В результате произведенных расчетов на 2021 год филиалом «Уральский» заявлены затраты по статье «Материалы» в размере 8127,54 тыс. рублей, в том числе:

- затраты на ГСМ – 5614,29 тыс. рублей,
- затраты на создание аварийно-страхового запаса – 233,01 тыс. рублей,
- затраты на установку, замену и поверку приборов учета -1445,59 тыс. рублей,
- затраты на канцелярские, хозяйственные материалы, инструмент, инвентарь и прочие материалы – 834,64 тыс. рублей.

Регулирующим органом определены затраты по статье «Материалы» в размере 4540,6 тыс. рублей в том числе затраты на установку, замену и поверку приборов учета 564,83 тыс. рублей, вместо заявленных Обществом 8127,54 тыс. рублей.

По мнению филиала, методика расчета, примененная регулятором в отношении статьи затрат «Материалы», не соответствует пунктам 24, 29, 31 Основ ценообразования, влечет необоснованное занижение уровня планируемых расходов Общества по данной статье на сумму 3586,94 тыс. рублей (8127,54 тыс. руб. – 4540,6 тыс. руб.).

При расчете подконтрольных расходов Министерством необоснованно занижен размер расходов по статье «Ремонт основных средств».

В соответствии с пп. 5 п. 18 Основ ценообразования в НВВ включаются расходы на ремонт основных средств.

При определении расходов на ремонт основных средств, согласно

п. 25 Основ ценообразования, учитываются нормативы расходов (с учетом их индексации) на ремонт основных средств, утверждаемые соответственно Министерством энергетики Российской Федерации и Государственной корпорацией по атомной энергии «Росатом», а так же цены, указанные в пункте 30 настоящего документа.

С целью определения плановой суммы затрат по статье «Ремонт основных средств» на 2021 год Обществом в материалы тарифной заявки (тарифная заявка стр. 267-275, электронный носитель папка «6 Обоснование затрат», папка 6.5 «Ремонт подряд»; письма о направлении дополнительных материалов № УРЛ/030/2618 от 07.09.2020г. и № № УРЛ/030/2940 от 01.10.2020г.) были представлены: план-график производства работ по капитальному ремонту, текущему ремонту и техническому обслуживанию объектов электросетевого хозяйства, выполняемых хозяйственным способом, и по договорам подряда, на плановый период 2021-2025 годы, локальные сметные расчеты и дефектные акты..

В результате произведенных расчетов на 2021 год филиалом заявлены затраты по статье «Ремонт основных средств» в размере 5282,64 тыс. рублей, в том числе:

Регулирующим органом определены затраты по статье «Расходы на ремонт основных средств» 2487,85 тыс. рублей, вместо заявленных Обществом 5282,64 тыс. рублей.

По мнению филиала, методика расчета, примененная регулятором в отношении статьи затрат «Ремонт основных средств», не соответствует пунктам 24, 29, 31 Основ ценообразования, влечет необоснованное занижение уровня планируемых расходов Общества по данной статье на сумму 2794,79 тыс. рублей (5282,64 тыс. руб. – 2487,85 тыс. руб.).

Необходимо отметить, что в представленном расчете НВВ регулятором не указан способ определения затрат на «Материалы», «Ремонт основных средств».

Занижение затрат по статье «Материалы», «Ремонт основных средств» в первый год долгосрочного периода регулирования обуславливает недостаточный объем расходов по данным статьям на весь период регулирования, поскольку данные расходы относятся к подконтрольным расходам, которые устанавливаются на каждый год долгосрочного периода регулирования путем индексации базового уровня операционных расходов. Базовый уровень подконтрольных расходов относится к долгосрочным параметрам регулирования, которые не меняются в течение всего периода регулирования (п. 6 Методических указаний по расчету тарифов на услуги по передаче электрической энергии, устанавливаемых с применением метода долгосрочной индексации необходимой валовой выручки, утвержденной Приказом ФСТ № 98-Э от 17 февраля 2012 г.).

Экспертами Министерства за истекший 2019 год признаны экономически обоснованными расходы по статье «Амортизация» в сумме

2643,52 тыс. рублей. Расчет произведен исходя из максимального срока полезного использования основных средств.

В соответствии с п. 27 Основ ценообразования расходы на амортизацию основных средств и нематериальных активов для расчета регулируемых цен (тарифов) определяются в соответствии с нормативными правовыми актами, регулирующими отношения в сфере бухгалтерского учета.

Расходы на амортизацию основных средств и нематериальных активов для расчета тарифов на услуги по передаче электрической энергии по электрическим сетям, принадлежащим на праве собственности или на ином законном основании территориальным сетевым организациям, определяются на уровне, равном сумме отношений стоимости амортизируемых активов регулируемой организации к сроку полезного использования таких активов, принадлежащих ей на праве собственности или на ином законном основании, применяемых в сфере оказания услуг по передаче электрической энергии (объектов электросетевого хозяйства и объектов производственного назначения, в том числе машин и механизмов).

При расчете экономически обоснованного размера амортизации на плановый период регулирования срок полезного использования активов и отнесение этих активов к соответствующей амортизационной группе определяется регулирующими органами в соответствии с максимальными сроками полезного использования.

Таким образом, согласно пункту 27 Основ ценообразования с учетом максимального срока полезного использования основных средств, определяется амортизация на плановый период.

Фактические экономически обоснованные расходы по амортизации определяются в соответствии с нормативными правовыми актами, регулирующими отношения в сфере бухгалтерского учета. Согласно правилам бухгалтерского учета и Учетной политике АО «Оборонэнерго» амортизация рассчитывается линейным способом. Фактические расходы по амортизационным отчислениям составили в 2019 году 3312,84 тыс. руб.

Применение максимального срока полезного использования основных средств, при определении экономически обоснованных расходов по статье «Амортизация», привело к некорректному расчету корректировки НВВ по неподконтрольным расходам. Регулятором применена корректировка по статье «Амортизация» в составе подконтрольных расходов в размере 482,71 тыс. рублей со знаком минус (без учета ИПЦ). В соответствии с Основами ценообразования и исходя из фактически понесенных затрат должна быть применена положительная корректировка неподконтрольных расходов по статье «Амортизация» в объеме 186,61 тыс. рублей (без учета ИПЦ).

Кроме того к филиалу «Уральский» по статье «Амортизация» регулятором уже применена отрицательная корректировка в связи с изменением (неисполнением) инвестиционной программы.

В целом корректировка по неподконтрольным расходам за истекший 2019 год должна составить 122,32 тыс. рублей, а с учетом применения ИПЦ 130,52 тыс. рублей.

Просим учесть мнение филиала «Уральский» АО «Оборонэнерго» при утверждении необходимой валовой выручки на 2021 год.

Директор



В.В.Баловнев