

УТВЕРЖДАЮ:
Председатель Комитета
по тарифам Республики Алтай
Н.А. Селищева

«28» 09 2022 г.

КОМИТЕТ ПО ТАРИФАМ
РЕСПУБЛИКИ АЛТАЙ
г. Горно-Алтайск, пр. Коммунистический 182, тел. 2-05-39

ПРОТОКОЛ
заседания Коллегиального органа Комитета по тарифам
Республики Алтай

28.09.2022 года
15:00 часов
г. Горно-Алтайск

№ 26

Председательствовал:

Селищева Н.А.

Члены коллегиального органа
Комитета по тарифам Республики
Алтай

Селищева Н.А., Кырова У.Н.,
Попова В.В., Юркина Н.Ю.,
Булыгина Н.С., Чакыров А.А.,
Прядко М.В., Канакаев Ч.А., Чепкина З.М.

Присутствовали:

Селищева Н.А., Кырова У.Н.,
Канакаев Ч.А., Юркина Н.Ю.,
Булыгина Н.С., Чепкина З.М.

Филиал ПАО «Россети Сибирь»-
«Алтайэнерго»

Шадрина Л.Н.

Представители Общественного совета
при Комитете по тарифам Республики
Алтай

Хавина Н.Ю., Романов С.Г.,
Денисова Н.И., Бородина О.И., Кузнецова
Т.В., Зырянова И.В., Данилов В.В.

Отсутствовали:

Данилов В.В., Денисова Н.И.,
Хавина Н.Ю., Романов С.Г.,
Кузнецова Т.В., Бородина О.И.,
Зырянова И.В., Прядко М.В., Попова В.В.,
Чакыров А.А.

Кворум Коллегиального органа Комитета по тарифам Республики Алтай
имеется.

Повестка заседания:

1. Об установлении тарифов на тепловую энергию, поставляемую котельной ООО «ГАЗМАРКЕТ» г. Горно-Алтайск, ул. Чаптынова, 34/1, на 2023 год и внесении изменений в приложение № 2 приказа Комитета по тарифам Республики Алтай от 1 декабря 2021 года № 29/8.

2. Об установлении тарифов на тепловую энергию, поставляемую котельными ООО «Жилищная инициатива» с. Майма Майминского района Республики Алтай, на 2023 год и внесении изменений в приложение № 2 приказа Комитета по тарифам Республики Алтай от 13 ноября 2019 года № 24/2.

3. Об установлении тарифов на тепловую энергию, поставляемую котельной № 1 ООО «Теплострой Алтай» с. Турочак, на 2022 год.

4. О внесении изменений в приказ Комитета по тарифам Республики Алтай от 29 декабря 2021 года № 37/3 «Об установлении единых (котловых) тарифов на услуги по передаче электрической энергии по электрическим сетям, принадлежащим на праве собственности или ином законном основании территориальным сетевым организациям, на территории Республики Алтай, за исключением единых (котловых) тарифов на услуги по передаче электрической энергии по электрическим сетям, поставляемой прочим потребителям, на 2022 год».

Председательствующим, в связи с тем, что на момент проведения Коллегии отсутствуют утвержденные индексы роста платы граждан, было предложено снять с повестки заседания рассмотрение первых трех вопросов:

1. Об установлении тарифов на тепловую энергию, поставляемую котельной ООО «ГАЗМАРКЕТ» г. Горно-Алтайск, ул. Чаптынова, 34/1, на 2023 год и внесении изменений в приложение № 2 приказа Комитета по тарифам Республики Алтай от 1 декабря 2021 года № 29/8 (перенести рассмотрение вопроса в связи с необходимостью уточнения индексов потребления цен на 2023-2025 годы, утвержденных Министерством экономического развития Российской Федерации, а также необходимостью уточнения предельного уровня индексации с 1 декабря 2022 года по данным Министерства экономического развития Российской Федерации).

2. Об установлении тарифов на тепловую энергию, поставляемую котельными ООО «Жилищная инициатива» с. Майма Майминского района Республики Алтай, на 2023 год и внесении изменений в приложение № 2 приказа Комитета по тарифам Республики Алтай от 13 ноября 2019 года № 24/2 (письмо ООО «Жилищная инициатива» о переносе рассмотрения вопроса от 27.09.2022 № 09/15-22).

3. Об установлении тарифов на тепловую энергию, поставляемую котельной № 1 ООО «Теплострой Алтай» с. Турочак, на 2022 год (письмо

ООО «Теплострой Алтай» о переносе рассмотрения вопроса от 27.09.2022 № 441).

Идет голосование: 4 голоса - «за», 0 голос - «против», 0 голосов - «воздержались».

Решение:

Исключить из повестки заседания рассмотрение вопросов:

1. Об установлении тарифов на тепловую энергию, поставляемую котельной ООО «ГАЗМАРКЕТ» г. Горно-Алтайск, ул. Чаптынова, 34/1, на 2023 год и внесении изменений в приложение № 2 приказа Комитета по тарифам Республики Алтай от 1 декабря 2021 года № 29/8.
2. Об установлении тарифов на тепловую энергию, поставляемую котельными ООО «Жилищная инициатива» с. Майма Майминского района Республики Алтай, на 2023 год и внесении изменений в приложение № 2 приказа Комитета по тарифам Республики Алтай от 13 ноября 2019 года № 24/2.
3. Об установлении тарифов на тепловую энергию, поставляемую котельной № 1 ООО «Теплострой Алтай» с. Турочак, на 2022 год.

По четвертому вопросу слушали Булыгину Н.С.

Федеральной антимонопольной службой России на совещании, состоявшемся 26.05.2022 в режиме ВКС озвучены замечания о нарушениях законодательства о государственном регулировании цен о нарушениях законодательства о государственном регулировании цен при установлении единых (котловых) тарифов на услуги по передаче электрической энергии, поставляемой прочим потребителям на территории Алтайского края и Республики Алтай на 2022 год

1. Заявленная мощность потребителей ТСО Республики Алтай в СПБ на 2022 год, утвержденном приказом ФАС России от 23.11.2021 № 1299/21-ДСП, определена в размере 69,5582 МВт.

При этом, Приказом № 37/3 заявленная мощность потребителей ТСО Республики Алтай на 2022 год утверждена в размере 69,47 МВт, что является нарушением общего принципа организации экономических отношений в сфере электроэнергетики - необходимости соблюдения баланса экономических интересов поставщиков и потребителей электрической энергии, изложенного в пункте 1 статьи 6 ФЗ «Об электроэнергетике», выразившимся в несоблюдении пункта 14 Основ ценообразования.

2. В соответствии с представленным отчетом в формате шаблона NET.INV.2020 величина корректировки НВВ по филиалу ПАО «МРСК Сибири» - «Горно-Алтайские электрические сети» по исполнению инвестиционной программы составила 0,00 тыс. руб. Фактическая сумма расходов учтена органом регулирования с учетом выполненных ГАЭС мероприятий, не утвержденных в инвестиционной программе.

Величина корректировки необходимой валовой выручки (далее - НВВ) определена с нарушением формулы 9 пункта 11 Методических указаний № 98-э

Управлением по государственному регулированию цен и тарифов Алтайского края и Комитетом по тарифам Республики Алтай.

Комитетом по тарифам Республики Алтай проведен дополнительный анализ экспертного заключения по материалам рассмотрения дела об установлении тарифов на услуги по передаче электрической энергии по сетям филиала ПАО «Россети Сибирь» в границах Республики Алтай в рамках долгосрочного периода регулирования (2018-2022 годы) на 2022 год (далее – Экспертное заключение).

По результатам проведенного анализа возникла необходимость произвести корректировку Экспертного заключения.

РАЗДЕЛ 6. Анализ основных технико-экономических показателей изложить в следующей редакции:

6. Анализ основных технико-экономических показателей

6.1. Условные единицы

№ п/п	Наименование показателей	ВН	СН-1	СН-2	НН	Всего
1 Объем воздушных линий электропередач (ВЛЭП) и кабельных линий электропередач (КЛЭП) в условных единицах в зависимости от протяженности, напряжения, конструктивного использования и материала опор.						
1.1	утверждено (заполняет ТСО) 2019	1 844,63	34,30	4 760,29	5 209,32	11 848,54
1.2	факт ТСО 2019	1 844,63	61,58	4 740,10	5 357,00	12 003,32
1.3	утверждено (заполняет ТСО) 2020	1 844,63	34,30	4 772,86	5 468,30	12 120,09
1.4	факт ТСО 2020	1 844,26	34,30	4 830,71	5 446,35	12 155,63
1.5	факт ТСО 2020 версия регулятора	1 844,26	34,30	4 830,71	5 446,35	12 155,63
1.6	утверждено (заполняет ТСО) 2021	1 844,63	34,30	4 777,48	5 482,64	12 139,06
1.7	предложение ТСО 2022	1 844,26	34,30	4 854,68	5 565,75	12 299,00
1.8	2022. Версия регулятора	1 844,26	34,30	4 854,68	5 565,75	12 299,00
2 Объем подстанций 35-1150 кВ, трансформаторных подстанций (ТП), комплексных трансформаторных подстанций (КТП) и распределительных пунктов (РП) 0,4-20 кВ в условных единицах.						
2.1	утверждено (заполняет ТСО) 2019	3 978,40	135,10	6 344,50	0,00	10 458,00
2.2	факт ТСО 2019	3 978,40	135,10	6 344,50	0,00	10 458,00
2.3	утверждено (заполняет ТСО) 2020	3 978,40	135,10	6 665,10	0,00	10 778,60
2.4	факт ТСО 2020	3 978,40	135,10	6 608,90	0,00	10 722,40
2.5	факт ТСО 2020 версия регулятора	3 978,40	135,10	6 608,90	0,00	10 722,40
2.6	утверждено (заполняет ТСО) 2021	3 987,40	135,10	6 757,00	0,00	10 879,50
2.7	предложение ТСО 2022	4 001,40	135,10	7 090,20	0,00	11 226,70
2.8	2022. Версия регулятора	4 001,40	135,10	7 090,20	0,00	11 226,70
3 Всего условных единиц						
3.1	утверждено (заполняет ТСО) 2019	5 823,03	169,40	11 104,79	5 209,32	22 306,54
3.2	факт ТСО 2019	5 823,03	196,68	11 084,60	5 357,00	22 461,32
3.3	утверждено (заполняет ТСО) 2020	5 823,03	169,40	11 437,96	5 468,30	22 898,69

3.4	факт ТСО 2020	5 822,66	169,40	11 439,61	5 446,35	22 878,03
3.5	факт ТСО 2020 версия регулятора	5 822,66	169,40	11 439,61	5 446,35	22 878,03
3.6	утверждено (заполняет ТСО) 2021	5 832,03	169,40	11 534,48	5 482,64	23 018,56
3.7	предложение ТСО 2022	5 845,66	169,40	11 944,88	5 565,75	23 525,70
3.8	2022. Версия регулятора	5 845,66	169,40	11 944,88	5 565,75	23 525,70

В 2020 году наблюдается следующая динамика изменения количества условных единиц по отношению к 2019 году (%):

ВН	СН-1	СН-2	НН	Всего
99,99	86,13	103,20	101,67	101,86

6.2. Экономические показатели

1	2	2019 год			2020 год			9=6/3*100 (%)	2021 год	динамика 2021/2020 (%)	2022 год	динамика 2022/2021 (%)
		план (тыс.руб.)	факт (тыс.руб.)	отклонение (тыс.руб.)	план (тыс.руб.)	факт (тыс.руб.)	отклонение (тыс.руб.)					
1.1	Необходимая валовая выручка на содержание (собственная)	866559,52	929150,28	62590,76	764736,97	820766,17	56029,20	88,25	793333,83	103,74	849462,92	107,08
1.2	Операционные, подконтрольные расходы: Всего	483368,82	370553,78	-112815,04	497626,60	451625,50	-46001,10	102,95	507213,85	101,93	527010,20	103,90
1.2.1	Материальные затраты	48725,61	28755,30	-19970,31	50162,15	46038,38	-4123,77	102,95	51128,57	101,93	53124,10	103,90
1.2.1.1	Сырье, материалы, запасные части, инструмент, топливо	31817,61	26415,11	-5402,50	32756,13	33217,68	461,55	102,95	33387,21	101,93	34690,30	103,90
1.2.1.2	Работы и услуги производственного характера (в т.ч. услуги сторонних организаций по содержанию сетей и распределительных устройств)	16908,00	2340,18	-14567,82	17406,01	12820,70	-4585,31	102,95	17741,36	101,93	18433,80	103,90
1.2.2	Расходы на оплату труда	307552,44	253450,51	-54101,93	316624,21	252331,85	-64292,36	102,95	322724,28	101,93	335320,08	103,90
1.2.3	Прочие расходы, всего, из них:	127090,77	88347,97	-38742,80	150840,24	153255,27	22415,03	102,95	133361,00	101,93	138566,03	103,90
1.3	Неподконтрольные расходы	458047,93	507337,88	49289,95	358377,06	446127,76	87750,70	78,24	505288,56	140,99	555763,39	109,99
1.3.1	Плата за аренду имущества и лизинг: Всего	774,04	530,15	-243,89	489,13	599,80	110,67	63,19	338,24	69,15	536,22	158,53
1.3.2	Налоги и сборы: Всего	1350,38	40144,04	38793,66	42228,44	38802,00	-3426,44	3127,15	43974,55	104,13	46793,20	106,41
1.3.3	Отчисления на социальные нужды	93455,94	74746,40	-18709,54	96253,76	83781,50	-12472,26	102,99	98108,19	101,93	100596,02	102,54
1.3.4	Налог на прибыль	27383,95	2269,00	-25114,95	18931,00	14201,50	-4729,50	69,13	2269,00	11,99	14201,50	625,89
1.3.5	Амортизация основных средств	203979,07	213335,47	9356,40	197198,73	240363,70	43164,97	96,68	208849,21	105,91	214631,96	102,77
1.3.6	Компенсация выпадающих доходов по технологическому присоединению (п. 87 Основ ценообразования)	74857,24	0,00	74857,24	0,00	0,00	0,00	0,00	85508,14	0,00	103699,09	121,27
1.3.7	Экономия расходов на оплату потерь электрической энергии (п. 34(1)-34(3) Основ ценообразования)	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	21491,00	0,00	30555,18	142,18
1.3.8	Прочие неподконтрольные расходы	0,00	0,00	0,00	3276,00	0,00	-3276,00	0,00	44750,23	1366,00	44750,23	100,00

В разделе 5.3.1 «Корректировки по методике 98-э» в таблице на с. 136 строку:

1.2	корректировка необходимой валовой выручки на i-тый год долгосрочного периода регулирования, осуществляемая в связи с изменением (неисполнением) инвестиционной программы на (i-1)-й год	$V_{2022}^{\text{коррИП}} = \sum_{i-2}^2 \text{НР}_{2020}^{\text{ИП}} * \left(\frac{\text{ИП}_{2020}^{\text{факт}}}{\text{ИП}_{2020}^{\text{заяв}}} - 1 \right) - V_{2020,9\text{мес}}^{\text{коррИП}}$	$V_{2022}^{\text{коррИП}} = 231295,07 * (231295,07/231295,07-1)-0 = 0 \text{ тыс. руб.}$
-----	---	--	--

заменить на строку:

1.2	корректировка необходимой валовой выручки на i-тый год долгосрочного периода регулирования, осуществляемая в связи с изменением (неисполнением) инвестиционной программы на (i-1)-й год	$V_{2022}^{\text{коррИП}} = \sum_{i-2}^2 \text{НР}_{2020}^{\text{ИП}} * \left(\frac{\text{ИП}_{2020}^{\text{факт}}}{\text{ИП}_{2020}^{\text{заяв}}} - 1 \right) - V_{2020,9\text{мес}}^{\text{коррИП}}$	$V_{2022}^{\text{коррИП}} = 197198,70 * (167230,35 / 231295,07-1)-0 = -54604,32 \text{ тыс. руб.}$
-----	---	--	--

А также дополнить данный раздел текстом следующего содержания:

Приказом Минэнерго России от 25.12.2019 № 29@ «Об утверждении инвестиционной программы ПАО «МРСК Сибири» на 2020 – 2024 годы и изменений, вносимых в инвестиционную программу ПАО «МРСК Сибири», утвержденную приказом Минэнерго России от 20.12.2018 № 25@», предусмотрены следующие тарифные источники финансирования в части 2020 года:

Амортизация основных средств 231,295 млн. руб. без НДС.

В соответствии с пунктом 43 Правил утверждения инвестиционных программ субъектов электроэнергетики, утвержденных постановлением Правительства РФ от 01.12.2009 № 977, корректировка инвестиционных программ субъектов электроэнергетики осуществляется до 1 ноября текущего года.

Пунктом 22 Правил государственного регулирования (пересмотра, применения) цен (тарифов) срок проведения экспертизы регулирующим органом предложений об установлении цен (тарифов) и (или) их предельных уровней ограничен 20 декабря года, предшествующего периоду регулирования. При этом в соответствии с пунктом 12 Правил государственного регулирования (пересмотра, применения) цен (тарифов) регулируемые организации вправе представить в регулирующий орган дополнительные материалы к предложениям об установлении цен (тарифов) по своей инициативе не позднее 30 рабочих дней до даты наступления очередного периода регулирования.

В связи с этим корректировка инвестиционных программ сетевыми организациями в целях приведения в соответствие объемов тарифных источников финансирования с доступными утвержденными тарифными источниками осуществляется уже после начала года, на который утверждены тарифы на услуги по передаче электрической энергии, ввиду того что сроки

возможной корректировки истекают ранее сроков утверждения тарифов на услуги по передаче электрической энергии.

Приказом Минэнерго России от 23.12.2020 № 21@ «Об утверждении изменений, вносимых в инвестиционную программу ПАО «Россети Сибирь» на 2020 – 2024 годы, утвержденную приказом Минэнерго России от 25.12.2019 № 29@», предусмотрены следующие тарифные источники финансирования в части 2020 года:

Амортизация основных средств 197,198 млн. руб. без НДС.

Экспертами Комитета по тарифам Республики Алтай проведен анализ отчета сетевой организации об исполнении ИП за 2020 год в формате шаблонов NET.INV.2020.

Согласно отчета, по данным организации фактический объем финансирования инвестиционных проектов за счет тарифных источников в 2020 году составил 204,062 млн. руб.

При этом в отчете по факту 2020 года присутствует финансирование инвестиционных проектов, не предусмотренное в 2020 году Приказом Минэнерго России от 23.12.2020 № 21@ «Об утверждении изменений, вносимых в инвестиционную программу ПАО «Россети Сибирь» на 2020 – 2024 годы, утвержденную приказом Минэнерго России от 25.12.2019 № 29@», такие как:

№ п.п.	Наименование проект	Объем финансирования (млн.руб. без НДС)
1	Модернизация ВЛ-10 кВ Л-14-4 с установкой реклоузеров 1 шт. в Майминском районе Республики Алтай	0,098
2	Модернизация ВЛ-10 кВ Л-30-8 с установкой реклоузера 2 шт. в Усть-Коксинском районе Республики Алтай	1,175
3	Модернизация ВЛ-10 кВ Л-30-11 с установкой реклоузера 2 шт. в Усть-Коксинском районе Республики Алтай	1,406
4	Модернизация ВЛ-10 кВ Л-16-13 с установкой реклоузеров 1 шт. в Турочакском районе Республики Алтай	0,497
5	Модернизация систем учета розничного рынка электроэнергии (0,4 кВ и ниже), 10500 точек учета	27,462
6	Модернизация систем учета электроэнергии во исполнение требований ФЗ №522 (выход из строя), 8786 шт.	4,607
7	Модернизация ПС 110/10кВ №15 «Эликманарская» организация автоматизации ПС с установкой 20 преобразователей сигнала по протоколу МЭК 61850, реализация программы ССПИ в Чемальском районе Республики Алтай	0,424
8	Модернизация оперативного ПТК для обеспечения диспетчерского, технологического и ситуационного управления	0,095
9	Покупка системы мониторинга гололеда образования 1 ед.	0,028
10	Строительство электрозаправочной станции для электромобилей 1шт. ГАЭС	0,324

Также выявлено необоснованное превышения источника финансирования на 2020 год по инвестиционному проекту «ИА МРСК Покупка серверного

оборудования для модернизации центра обработки данных - 1 ед., ГАЭС» на 0,7107 млн. руб. без НДС.

При этом экспертами Комитета также выявлены несоответствия с Приказом Минэнерго России от 23.12.2020 № 21@ «Об утверждении изменений, вносимых в инвестиционную программу ПАО «Россети Сибирь» на 2020 – 2024 годы, утвержденную приказом Минэнерго России от 25.12.2019 № 29@» в части плановых источников финансирования за 2020 год.

По результатам анализа отчета сетевой организации об исполнении ИП за 2020 год в формате шаблонов NET.INV.2020. экспертами комитета признан фактический объем финансирования за счет тарифных источников в размере 167,230 млн. руб. без НДС.

Согласно пункту 11 Методических указаний по расчету тарифов на услуги по передаче электрической энергии, устанавливаемых с применением метода долгосрочной индексации необходимой валовой выручки, утвержденных приказом Федеральной службы по тарифам от 17.02.2012 № 98-э, величина корректировки необходимой валовой выручки на i -тый год долгосрочного периода регулирования, осуществляемая в связи с изменением (неисполнением) инвестиционной программы на $(i-1)$ -й год

$B_i^{коррИП}$ - корректировка необходимой валовой выручки на i -тый год долгосрочного периода регулирования, осуществляемая в связи с изменением (неисполнением) инвестиционной программы на $(i-1)$ -й год.

Величина $B_i^{коррИП}$ определяется по формуле:

$$B_{2022}^{коррИП} = \sum_{i=2}^2 NR_{2020}^{ип} * \left(\frac{ИП_{2020}^{факт}}{ИП_{2020}^{заяв}} - 1 \right) - B_{2020,9мес}^{коррИП}$$

где:

$NR_{i-2}^{ип}$ - расчетная величина собственных средств регулируемой организации для финансирования инвестиционной программы, учтенная при установлении тарифов в году $i-2$, которая не может принимать отрицательные значения;

$ИП_{i-2}^{заяв}$ - плановый размер финансирования инвестиционной программы, представляющей собой совокупность инвестиционных проектов, утвержденной (скорректированной) в установленном порядке на год $(i-2)$ до его начала, за счет собственных средств (выручки от реализации товаров (услуг) по регулируемым ценам (тарифам)) без НДС;

$ИП_{i-2}^{факт}$ - объем фактического финансирования инвестиционной программы, представляющей собой совокупность инвестиционных проектов, утвержденной (скорректированной) в установленном порядке на год $(i-2)$ до его начала, за счет собственных средств (выручки от реализации товаров (услуг) по регулируемым ценам (тарифам)) без НДС в году $(i-2)$ долгосрочного периода

регулирования.

При $j = 1$ используется фактический процент исполнения инвестиционной программы за 9 месяцев $(i-2)$ года. Указанная корректировка осуществляется при отклонении исполнения инвестиционной программы более чем на 10%;

$B_{i-2,мес}^{коррИП}$ - учтенная при расчете тарифов на $(i-1)$ год корректировка необходимой валовой выручки на $(i-2)$ -ой год долгосрочного периода регулирования, осуществленная в связи с изменением (неисполнением) инвестиционной программы за истекший период на $(i-2)$ -го года по результатам 9 месяцев.

I_{i-1} - индекс потребительских цен, определенный на $i-1$ год.

$$B_{2022}^{коррИП} = 197,198 * (167,230 / 231,295 - 1) - 0 = -54,604 \text{ млн. руб. (без НДС)}$$

$НР_{i-2}^{ИП}$ - 197,198 млн. руб. - расчетная величина собственных средств регулируемой организации для финансирования инвестиционной программы, учтенная при установлении тарифа на услуги по передаче электрической энергии на 2020 год;

$ИП_{i-2}^{заяв}$ - 231,295 млн. руб. - плановый размер финансирования инвестиционной программы за счет собственных средств (выручки от реализации товаров (услуг) по регулируемым ценам (тарифам)), утвержденный в 2019 году на 2020 год;

$ИП_{i-2}^{факт}$ - 167,230 млн. руб. - объем фактического финансирования инвестиционной программы за 2020 год.

На основании вышеизложенного, с учетом индекса потребительских цен, определенный в соответствии с прогнозом социально-экономического развития Российской Федерации на 2021 год 6% и на 2022 год 4,3% из необходимой валовой выручки филиала ПАО «Россети Сибирь» - «ГАЭС» при расчёте и установлении тарифа на услуги по передаче электрической энергии на 2022 год подлежит исключению сумма в размере **54,604 млн. руб. * 1,06 * 1,043 = -60,369 млн. руб. (без НДС).**

Экспертами Комитета по тарифам Республики Алтай принято решение включить в необходимую валовую выручку на 2022 год расходы предыдущих периодов, распределенные в целях сглаживания роста тарифа с учетом индекса потребительских цен, определенный в соответствии с прогнозом социально-экономического развития Российской Федерации:

№ п.п.	Наименование статьи расходов	Сумма (тыс.руб.)
1	Компенсация выпадающих доходов организации за 2015-2016 годы на основании предписания ФАС России № СП/16886/18 от 15.03.2018 г., определенная с учетом ИПЦ к величине 8252,82 тыс. руб. (подлежат к включению в 2020-2023 гг. по	10520,19 (8252,82*1,037*1,029*1,045*1,034*1,06*1,043)

	результатам тарифного регулирования на 2018 год)	
2	Компенсация исключенной в 2019 корректировки неподконтрольных расходов	5488,78 (4465,12*1,029*1,045*1,034*1,06*1,043)
3	Компенсация исключенной в 2019 корректировки с учетом изменения полезного отпуска и цен на электрическую энергию	384,63 (312,90*1,029*1,045*1,034*1,06*1,043)
4	Компенсация исключенной в 2019 корректировки НВВ по надежности и качества услуг	1934,57 (1573,77*1,029*1,045*1,034*1,06*1,043)
5	Компенсация исключенной в 2019 прибыли, направленной на финансирование мероприятий по льготному технологическому присоединению до 15 кВт	3137,18 (2552,10*1,029*1,045*1,034*1,06*1,043)
6	Компенсация расходов, связанных с реконструкцией объектов электросетевого хозяйства, осуществляемой в целях технологического присоединения объектов заявителей в 2019 году	8140,21 (7120,74*1,034*1,06*1,043)
7	Компенсация расходов, связанных с оплатой процентов по кредитным и заемным средствам, начисленным за 2019 год	4178,82 (3655,47*1,034*1,06*1,043)
	Итого:	33784,38

В разделе 5.3.2 «Выпадающие доходы/экономия за исключением выпадающих доходов, учтенных в соответствии с п.78 Основ ценообразования (в том числе Величина распределяемых в целях сглаживания изменения тарифов исключаемых необоснованных доходов и расходов; экономически обоснованных расходов; доходов, недополученных при осуществлении регулируемой деятельности)» данные о суммах распределения в целях сглаживания изменения тарифов вошли следующие расходы организации:

№п.п.	Наименование	Сумма (тыс. руб.)
1	Прочие неподконтрольные расходы по факту 2020 года.	19 433,50
2	Экономия расходов на оплату потерь электрической энергии (п. 34(1)-34(3) Основ ценообразования) за 2020 г.	30 555,18
3	Корректировка НВВ по исполнению показателей надежности и качества по итогам 2020 г.	4 588,42
4	Компенсация выпадающих доходов по технологическому присоединению (п. 87 Основ ценообразования) по факту 2020 г.	68425,01
	Итого:	123002,11

Заменить на:

№п.п.	Наименование	Сумма (тыс. руб.)
11	Экономия расходов на оплату потерь электрической энергии (п. 34(1)-34(3) Основ ценообразования) за 2020 г.	27992,17
22	Компенсация выпадающих доходов по технологическому присоединению (п. 87 Основ ценообразования) по факту 2020 г.	68425,01
	Итого:	96417,18

Раздел 8. «Расчет единых (котловых) тарифов на 2022 год» дополнить текстом следующего содержания:

Комитетом в соответствии с возражениями ФАС России приведено значение заявленной мощности, утвержденной приказом ФАС России от 23.11.2021 № 1299/21-ДСП, до уровня 69,5582 МВт.

Комитетом произведен расчет единых (котловых) тарифов на передачу электроэнергии исходя из указанной заявленной мощности:

Расчет котловых тарифов с учетом заявленной мощности, принятой в СПбЭиМ

Показатели	I полугодие 2022 года				II полугодие 2022 года				2022 г
	ВН	СН1	СН2	НН	ВН	СН1	СН2	НН	
Заявленная мощность, всего, МВт	3,147367981	0,01885195	18,1046954	48,48724182	3,248698	0,017120454	18,64845317	47,44407163	69,55825
В том числе заявленная мощность населения, МВт	0	0	0	37,815	0	0	0	36,4683	37,14165
Полезный отпуск электроэнергии потребителям региона, млн. кВт*ч	11,75445647	0,060744237	64,9204031	150,5392761	11,09083	0,050473715	61,26349888	144,4746742	444,1543615
В том числе полезный отпуск электроэнергии населению, млн. кВт*ч	0	0	0	115,61	0	0	0	111,5113	227,1213
Ставка на содержание сетей, руб/МВт*мес	530360,60	764558,25	926680,43	1225457,58	510602,15	736074,45	892156,27	1179804,81	
Ставка на оплату потерь, руб/МВт*ч	76,75	197,66	321,35	655,71	82,51	212,48	345,45	704,89	
Одноставочный тариф, руб/МВт*ч	928,86	1621,43	1872,01	2902,88	979,95	1710,61	1974,97	3062,54	
НВВ по прочим потребителям, руб.	10918,24444	98,49252787	121531,644	101395,497	10868,46	86,34084145	120993,5724	100951,6519	466 843,91

Единые (котловые) тарифы на услуги по передаче электроэнергии, утвержденные решением Управления по тарифам Алтайского края № 573, приказом Комитета по тарифам Республики Алтай № 37/2 от 29.12.2021 «Об установлении единых (котловых) тарифов на услуги по передаче электрической энергии, поставляемой прочим потребителям на территории Алтайского края и Республики Алтай на 2022 год»

Показатели	I полугодие 2022 года				II полугодие 2022 года				2022 г
	ВН	СН1	СН2	НН	ВН	СН1	СН2	НН	
Заявленная мощность, всего, МВт	3,252111595	0,019376116	18,6491562	48,89266545	3,124718	0,01648252	17,95443424	47,0379563	69,47345
В том числе заявленная мощность населения, МВт	0	0	0	37,815	0	0	0	36,4683	37,14165
Полезный отпуск электроэнергии потребителям региона, млн. кВт*ч	11,75445647	0,060744237	64,9204031	150,5392761	11,09083	0,050473715	61,26349888	144,4746742	444,1543615
В том числе полезный отпуск электроэнергии населению, млн. кВт*ч	0	0	0	115,61	0	0	0	111,5113	227,1213
Ставка на содержание сетей, руб/МВт*мес	530360,6	764558,25	926680,43	1225457,58	559530,4	806608,95	977647,85	1292857,75	
Ставка на оплату потерь, руб/МВт*ч	76,75	197,66	321,35	655,71	82,51	212,48	345,45	704,89	
Одноставочный тариф, руб/МВт*ч	928,86	1621,43	1872,01	2902,88	979,95	1710,61	1974,97	3062,54	
НВВ по прочим потребителям, руб.	10918,24444	98,49252787	121531,644	101395,497	10868,46	86,34084145	120993,5724	100951,6519	466 843,91

В связи с чем, возникает отклонение между НВВ, рассчитанной с учетом заявленной мощности, утвержденной приказом ФАС России от 23.11.2021 № 1299/21-ДСП, и НВВ, рассчитанной по тарифам, утвержденным решением Управления по тарифам Алтайского края № 573, приказом Комитета по тарифам Республики Алтай № 37/2 от 29.12.2021, в размере -499,22 тыс. руб.

В соответствии с пунктом 11 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, экспертами применена корректировка $V_i^{распред}$ к величине -499,22 тыс. руб.

Распределение в целях сглаживания изменения тарифов исключаемых необоснованных доходов и расходов, выявленных в том числе по результатам проверки хозяйственной деятельности регулируемой организации, учитываемых экономически обоснованных расходов, не учтенных при установлении регулируемых цен (тарифов) на тот период регулирования, в котором они понесены, или доходов, недополученных при осуществлении регулируемой деятельности в этот период регулирования, осуществляется на период не более 5 лет.

Корректировку $V_i^{распред}$ к величине -499,22 тыс. руб. предлагается сгладить на период до 2024 года в следующем порядке:

Показатель / период	2022	2023	2024
Сглаживание отклонения между НВВ, рассчитанной с учетом заявленной мощности, утвержденной приказом ФАС России от 23.11.2021 № 1299/21-ДСП, и НВВ, рассчитанной по тарифам, утвержденным решением Управления по тарифам Алтайского края № 573, приказом Комитета по тарифам Республики Алтай № 37/2 от 29.12.2021	0	0	-499,22 тыс. руб.

В 2023 году следует провести анализ фактически поступившей выручки на содержание сетевого комплекса за 2022 год и с учетом принятой корректировки $V_i^{распред}$ в размере -499,22 тыс. руб. учесть результаты анализа при тарифном регулировании на 2024 год.

На странице 160 Экспертного заключения таблицу:

14	Прочие неподконтрольные расходы по факту 2020 года(% по кредитам).										19 433,50
15	Экономия расходов на оплату потерь электрической энергии (п. 34(1)-34(3) Основ ценообразования) за 2020 г.										30 555,18
16	Корректировка НВВ по исполнению показателей надежности и качества по итогам 2020 г.										4 588,42
17	Компенсация выпадающих доходов по технологическому присоединению (п. 87 Основ ценообразования) по факту 2020 г.										68425,01

*В целях доведения роста тарифов до предельных уровней тарифов, утвержденных приказом ФАС России от 16.12.2021г. № 1429/21 расходы в НВВ 2022 года не включаются. В последующем будет определен источник компенсации.
заменить таблицей:

Расходы распределяемые в целях сглаживания изменения тарифов

		тыс.руб.									
		2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	Итого
1	Компенсация выпадающих доходов организации за 2015-2016 годы на основании предписания ФАС России № СП/16886/18 от 15.03.2018 г., определения с учетом ИПЦ к величине 8252,82 тыс. руб. (подлежат к включению в 2020-2023 гг. по результатам тарифного регулирования на 2018 год)	+8252,82	+8252,82	+8252,82	+8252,82	0,00	0,00	0,00	0,00		
2	Компенсация исключенной в 2019 корректировки неподконтрольных расходов	-26790,72	+13395,36	0,00	+4465,12	+4465,12	+4465,12	0,00	0,00		
3	Компенсация исключенной в 2019 корректировки с учетом изменения полезного отпуска и цен на электрическую энергию	-1877,40	+938,70	0,00	+312,90	+312,90	+312,90	0,00	0,00		
4	Компенсация исключенной в 2019 корректировки НВВ по надежности и качества услуг	-9442,63	+4721,32	0,00	+1573,77	+1573,77	+1573,77	0,00	0,00		
5	Компенсация исключенной в 2019 прибыли, направленной на финансирование мероприятий по льготному технологическому присоединению до 15 кВт	-15132,59	+7566,29	0,00	+2522,10	+2522,10	+2522,10	0,00	0,00		
6	Компенсация расходов, связанных с реконструкцией объектов электросетевого хозяйства, осуществляемой в целях технологического присоединения льготных категорий заявителей за 2017 год	-21262,11	+17222,07	0,00	0,00	+2020,02*	+2020,02*	0,00	0,00		
7	Выпадающие доходы, предусмотренные пунктом 87 Основ ценообразования (сложившиеся по факту 2018 года и плановые на 2020 год в размере 47926,00 млн. руб. (подлежат включению в 2021-2025 гг.))	-	-47926,00	0,00	0,00	+47926,00*	0,00	0,00	0,00		

8	Выпадающие доходы, предусмотренные пунктом 87 Основ ценообразования (сложившиеся по факту 2019 года и плановые на 2021 год (подлежат включению в 2022-2026 гг.)	-	-	-77058,93	0,00	+19264,737*	+19264,737*	+19264,737*	+19264,737*		
9	Компенсация затрат, связанных с эксплуатацией сетевого оборудования ПАО «Россети Сибирь», участвующего в электроснабжении одновременно Республики Алтай и Алтайского края за 2018 год, в соответствии с абз. 2 п. 10 Основ ценообразования	-	-8865,83	+8865,8305	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00		
10	Компенсация затрат, связанных с эксплуатацией сетевого оборудования ПАО «Россети Сибирь», участвующего в электроснабжении одновременно Республики Алтай и Алтайского края за 2018 год, в соответствии с абз. 2 п. 10 Основ ценообразования	-	-	-9146,514	0,00	+9146,51*	0,00	0,00	0,00		
11	Компенсация расходов, связанных с реконструкцией объектов электросетевого хозяйства, осуществляемой в целях технологического присоединения объектов заявителей в 2019 году	-	-	-35603,72	+7120,74	+7120,74	+7120,74	+7120,74	+7120,74		
12	Компенсация расходов, связанных с оплатой процентов по кредитным и заемным средствам, начисленным за 2019 год	-	-	-18277,34	+3655,47	+3655,47	+3655,47	+3655,47	+3655,47		
13	По решению Верховного суда по тарифному решению на 2020 г. (транзит факт 2018г.)					+23229,07	+23229,07	+23229,07	+23229,07	+23229,07	
14	Экономия расходов на оплату потерь электрической энергии (п. 34(1)-34(3) Основ ценообразования) за 2020 г.				27992,17	+5598,43	+5598,43	+5598,43	+5598,44	+5598,44	
15	Компенсация выпадающих доходов по технологическому присоединению (п. 87 Основ ценообразования) по факту 2020 г.				68425,01	+13685,00	+13685,00	+13685,00	+13685,00	+13685,00	
16	Сглаживание отклонения между НВВ, рассчитанной с учетом заявленной мощности, утвержденной приказом ФАС России от 23.11.2021 № 1299/21-ДСП, и НВВ, рассчитанной по тарифам, утвержденным решением Управления по тарифам Алтайского края № 573, приказом Комитета по тарифам Республики Алтай № 37/2 от 29.12.2021										
	Итого:					140519,87	82948,14	72553,45	72553,46	42512,51	411087,43

*В целях доведения роста тарифов до предельных уровней тарифов, утвержденных приказом ФАС России от 16.12.2021г. № 1429/21 расходы в НВВ 2022 года не включаются. В последующем будет определен источник компенсации.

Раздел 7.2. дополнить таблицей:

Расчет необходимой валовой выручки филиала ПАО «Россети Сибирь» - «ГАЭС» на 2022 год

№ п/п	Показатель	Единица измерения	2020	2020	отклонение утв/факт рег.	2021	2022	2022
			утверждено (заполняет ТСО)	факт версия регулятора		утверждено Версия регулятора	предложен ие ТСО	Версия регулятора
1	2	3	4	5	6	7	8	9
	Расчет коэффициента индексации							
0.1	Индекс потребительских цен	%	3,00%	3,40%	0,00	3,60%	4,30%	4,30%
0.2	Индекс эффективности подконтрольных расходов	%	2,00%	2,00%		2,00%	2,00%	2,00%
0.3	Количество активов	у.е.	22 898,69	22 878,03	-20,67	23 018,56	23 525,70	23 525,70
0.4	Индекс изменения количества активов (без учета коэффициента эластичности)	%	2,65%	-0,09%		0,52%	2,16%	2,20%
0.5	Коэффициент эластичности подконтрольных расходов по количеству активов		0,75	0,75		0,75	0,75	0,75
0.6	Итого коэффициент индексации		1,029			1,0193	1,0387	1,0390
	Расчет подконтрольных расходов							
1.1	Материальные затраты	тыс.руб.	50 162,15	46 038,38	-4 123,77	51 128,57	53 105,49	53 124,10
1.1.1	Сырье, основные материалы, вспомогательные материалы, инструмент	тыс.руб.	32 756,13	33 217,68	461,55	33 387,21	34 678,15	34 690,30
1.1.2	Работы и услуги производ. характера	тыс.руб.	17 406,01	12 820,70	-4 585,31	17 741,36	18 427,34	18 433,80
1.2	Расходы на оплату труда	тыс.руб.	316 624,21	252 331,85	-64 292,36	322 724,28	335 202,61	335 320,08
1.3	Прочие расходы Всего, в том числе:	тыс.руб.	130 840,24	153 255,27	22 415,03	133 361,00	138 517,47	138 566,03
1.3.1	Ремонт основных средств	тыс.руб.	52 226,99	48 036,40	-4 190,59	53 233,19	55 291,49	55 310,86
1.3.2	Оплата работ и услуг сторонних организаций	тыс.руб.	20 351,23	33 779,47	13 428,24	20 743,31	21 545,36	21 552,92
1.3.2.1	расходы на услуги связи	тыс.руб.	6 046,69	7 576,10	1 529,41	6 163,19	6 401,49	6 403,73
1.3.2.2	расходы на услуги вневедомственной охраны и пожарную безопасность	тыс.руб.	5 881,34	6 090,40	209,06	5 994,65	6 226,44	6 228,62
1.3.2.3	расходы на юридические и информационные услуги	тыс.руб.	6 528,61	15 493,40	8 964,79	6 654,39	6 911,69	6 914,11
1.3.2.4	расходы на аудиторские и консультационные услуги	тыс.руб.	1 037,27	2 791,00	1 753,73	1 057,26	1 098,13	1 098,52
1.3.2.5	расходы на услуги транспорта	тыс.руб.	110,19	698,00	587,81	112,31	116,65	116,69
1.3.2.6	прочие услуги сторонних организаций	тыс.руб.	747,12	1 130,57	383,45	761,52	790,96	791,24
1.3.3	Расходы на командировки и представительские	тыс.руб.	6 875,04	9 926,30	3 051,26	7 007,50	7 278,45	7 281,00

1.3.4	Расходы на повышение квалификации, подготовку кадров	тыс.руб.	1 558,03	4 058,80	2 500,77	1 588,04	1 649,45	1 650,02
1.3.5	Расходы на обеспечение нормальных условий труда и мер по технике безопасности	тыс.руб.	1 259,20	2 252,20	993,00	1 283,46	1 333,08	1 333,55
1.3.6	Расходы на страхование	тыс.руб.	2 945,02	3 509,80	564,78	3 001,76	3 117,82	3 118,91
1.3.8	Энергия на хоз. нужды	тыс.руб.	25 040,18	22 934,90	-2 105,28	25 522,60	26 509,44	26 518,74
1.3.9	Другие прочие расходы	тыс.руб.	20 584,56	27 426,10	6 841,54	20 981,14	21 792,39	21 800,03
1.3.9.1	Расходы на услуги банка	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
1.3.9.2	Иные прочие расходы	тыс.руб.	20 584,56	27 426,10	6 841,54	20 981,14	21 792,39	21 800,03
1.3.10	Расходы из прибыли Всего, в том числе:	тыс.руб.	0,00	1 331,30	1 331,30	0,00	0,00	0,00
1.3.10.1	Льготы, компенсации и проч. выплаты по колдоговору, прибыль на соц. развитие	тыс.руб.	0,00	1 331,30	1 331,30	0,00	0,00	0,00
1.3.10.2	Дивиденды по акциям	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
1.3.10.3	Прибыль на прочие цели	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
1.4	«Итого подконтрольные расходы с учетом метода экономически обоснованных расходов»	тыс.руб.	497 626,60			507 213,85	526 825,57	527 010,20
1.5	Величина эффективного уровня ОПР	тыс.руб.						
1.6	«Итого подконтрольные расходы 0,7*МЭОР+0,3*МСА» (421-э МУ)	тыс.руб.				355 049,69		
1.7	Экономия подконтрольных (операционных) расходов			0,00		0,00		0,00
1.8	Итого подконтрольные расходы, принятые к расчету тарифа	тыс.руб.	497 626,60	451 625,50	-46 001,10	507 213,85	526 825,57	527 010,20
2. Расчет неподконтрольных расходов								
2.1	Плата ФСК ЕЭС	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
2.1.1	Тариф ПАО "ФСК ЕЭС"	руб./МВт в мес.						
2.1.2	Заявленная мощность в соответствии со Сводным прогнозным балансом	МВт						
2.2	Плата за аренду имущества и лизинг Всего, в том числе	тыс.руб.	489,13	599,80	110,67	338,24	536,22	536,22
2.2.1	Расходы на арендную плату	тыс.руб.	489,13	599,80	110,67	338,24	536,22	536,22
2.2.1.1	аренда объектов электроэнергетики, иных объектов производственного назначения, в том числе машин и механизмов, которые участвуют в процессе снабжения электрической энергией потребителей	тыс.руб.	135,22	160,04	24,82	0,00	160,04	160,04
2.2.1.2	аренда помещений	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00

2.2.1.3	аренда транспорта	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
2.2.1.4	аренда земельных участков	тыс.руб.	0,00	439,76	439,76	0,00	376,18	376,18
2.2.1.5	аренда прочего имущества	тыс.руб.	353,91	0,00	-353,91	338,24	0,00	0,00
2.2.2	Лизинг	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
2.2.2.1	лизинг электросетевого имущества	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
2.2.2.2	лизинг прочего имущества	тыс.руб.		0,00	0,00	0,00		0,00
2.2.3	Лизинг в соответствии с утвержденной инвестиционной программой (справочно)			0,00	0,00	0,00		0,00
2.3	Налоги и сборы Всего, в том числе	тыс.руб.	42 228,44	38 800,90	-3 427,54	43 974,55	46 854,49	46 793,20
2.3.1	Налог на имущество	тыс.руб.	41 892,00	38 302,50	-3 589,50	43 567,42	46 278,67	46 278,68
2.3.2	Земельный налог	тыс.руб.	5,00	5,30	0,30	5,15	5,17	5,17
2.3.3	Транспортный налог	тыс.руб.	331,44	493,10	161,66	401,98	509,35	509,35
2.3.4	Прочие налоги	тыс.руб.		0,00	0,00	0,00	61,30	0,00
2.4	Отчисления на социальные нужды	тыс.руб.	96 253,76	75 699,55	-20 554,21	98 108,19	101 901,60	100 596,02
2.5	Прибыль на капитальные вложения	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
2.6	Налог на прибыль	тыс.руб.	18 931,00	0,00	-18 931,00	2 269,00	14 201,50	14 201,50
2.6.1	в том числе налог на прибыль на кап. вложения	тыс.руб.		14 201,50	14 201,50	0,00		0,00
2.7	Возврат заемных средств	тыс.руб.		0,00	0,00	0,00		0,00
2.8	Теплоэнергия	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
2.9	Амортизация основных средств	тыс.руб.	197 198,73	240 363,70	43 164,97	208 849,21	256 812,42	214 631,96
2.10	Расходы на формирование резерва по сомнительным долгам	тыс.руб.		0,00	0,00	0,00		0,00
2.11	Расходы на выполнение предусмотренных пунктом 5 статьи 37 Федерального закона "Об электроэнергетике" обязанностей сетевой организации по обеспечению коммерческого учета электрической энергии (мощности), не относящиеся к капитальным вложениям	тыс.руб.		0,00	0,00	0,00		0,00
2.12	Компенсация выпадающих доходов по технологическому присоединению (п. 87 Основ ценообразования)	тыс.руб.		71 230,30	71 230,30	85 508,14	2 440 403,26	103 699,09
2.13	Экономия расходов на оплату потерь электрической энергии (п. 34(1)-34(3) Основ ценообразования)	тыс.руб.		0,00	0,00	21 491,00	0,00	30 555,18
2.14	Прочие неподконтрольные расходы	тыс.руб.	3 276,00	19 433,50	0,00	44 750,23	230 654,24	44 750,23
3	Итого неподконтрольные расходы	тыс.руб.	358 377,06	446 127,76	71 593,20	505 288,56	3091 363,73	555 763,39
4	Итого ПВВ на содержание без учета корректировок	тыс.руб.	856 003,66	897 753,26	25 592,11	1012 502,41	3618 189,30	1082 773,60
5	Сумма корректировок ПВВ		-91 266,69	-76 987,09	0,00	-219 168,56	1579 175,63	-233 310,68
5.1	Корректировки по методике 98-э		-144 926,13	0,00	0,00	-114 478,04	84 534,30	-171739,98

5.1.1	Корректировка ПР	тыс.руб.		0,00	0,00	-7 823,47	-1 085,47	-1 109,99
5.1.2	Корректировка НР	тыс.руб.	13 645,38	0,00	0,00	-5 274,72	167 562,84	-28 057,49
5.1.3	Корректировка по изменению полезного отпуска и цен	тыс.руб.	-2 171,65	0,00	0,00	-32 748,48	-70 981,09	-71 241,21
5.1.4	Корректировка необходимой валовой выручки по доходам от осуществления регулируемой деятельности	тыс.руб.	-80 348,30	0,00	0,00	-45 298,77	-15 550,40	-15 550,40
5.1.5	Выполнение инвестиционной программы	тыс.руб.	-71 610,00	0,00	0,00	-27 774,16		-60369,31
5.1.6	Корректировка НВВ по исполнению показателей надежности и качества	тыс.руб.	-4 441,56	0,00	0,00	4 441,56	4 588,42	4 588,42
5.1.7	Корректировка ком. Учета	тыс.руб.		0,00	0,00	0,00		0,00
5.2	Корректировка НВВ по решению суда или ФАС	тыс.руб.	8 500,40	0,00	0,00	17 118,65		0,00
5.3	Корректировка НВВ в соответствии с актом проверки	тыс.руб.		0,00	0,00	0,00	226 927,84	0,00
5.4	Недополученная/излишне полученная товарная выручка	тыс.руб.	45 159,04	-77 696,80	0,00	-121 809,17	1267 713,49	-61570,70
5.4.1	компенсация затрат филиала ПАО "МРСК Сибири"- "Алтайэнерго" на осуществление транзита эл.энергии в НВВ ГАЭС за 2014-2019гг	тыс.руб.		0,00		0,00	1088 203,63	0,00
5.4.2	Компенсация расходов на выполнение мероприятий, предусмотренных пунктом 5 статьи 37 Федерального закона от 26.03.2003 N 35-ФЗ	тыс.руб.		0,00		0,00	1 062,10	1 062,10
5.4.3	Компенсация расходов, связанных с проводимыми мероприятиями в целях недопущения распространения новой коронавирусной инфекции (COVID-19)	тыс.руб.		0,00		0,00	15 412,37	0,00
5.4.4	Компенсация расходов на приобретение электрической энергии (мощности) в целях компенсации потерь АО "Оборонэнерго" на основании постановления Правительства РФ от 26.12.2019г № 1857	тыс.руб.		0,00		0,00	469,09	0,00
5.4.5	Экономия расходов на оплату потерь (п.34 Основ ценообразования)	тыс.руб.		0,00		0,00	30 551,83	0,00
5.4.6	Недополученная товарная выручка филиала ГАЭС, в результате пересмотра единого (котлового) тарифа на передачу электрической энергии для потребителей, не относящимся к населению и приравненным к нему категориям потребителей, на территории Алтайского края и Республики Алтай с 01.07.2021 года	тыс.руб.		-77 696,80		0,00	132 014,47	0,00
5.4.7.	Расходы предусмотренные к включению в НВВ на 2022 год по итогам тарифного регулирования 2019, 2020, 2021 г.г.распределяемых в целях сглаживания изменения тарифов							33784,38

5.4.7.1.	Компенсация выпадающих доходов организации за 2015-2016 годы на основании предписания ФАС России № СП/16886/18 от 15.03.2018 г., определенная с учетом ИПЦ к величине 8252,82 тыс. руб. (подлежат к включению в 2020-2023 гг. по результатам тарифного регулирования на 2018 год)							10520,19
5.4.7.2.	Компенсация исключенной в 2019 корректировки неподконтрольных расходов							5488,78
5.4.7.3	Компенсация исключенной в 2019 корректировки с учетом изменения полезного отпуска и цен на электрическую энергию							384,63
5.4.7.4	Компенсация исключенной в 2019 корректировки НВВ по надежности и качества услуг							1934,57
5.4.7.5	Компенсация исключенной в 2019 прибыли, направленной на финансирование мероприятий по льготному технологическому присоединению до 15 кВт							3137,18
5.4.7.6	Компенсация расходов, связанных с реконструкцией объектов электросетевого хозяйства, осуществляемой в целях технологического присоединения объектов заявителей в 2019 году							8140,21
5.4.7.7	Компенсация расходов, связанных с оплатой процентов по кредитным и заемным средствам, начисленным за 2019 год							4178,82
5.4.8	Величина распределяемых в целях сглаживания изменения тарифов исключаемых необоснованных доходов и расходов; экономически обоснованных расходов; доходов, недополученных при	тыс.руб.	45 159,04	0,00		-121 809,17		-96417,18
5.4.8.1	Экономия расходов на оплату потерь электрической энергии (п. 34(1)-34(3) Основ ценообразования) за 2020 г.							- 27992,17
5.4.8.2.	Компенсация выпадающих доходов по технологическому присоединению (п. 87 Основ ценообразования) по факту 2020 г.							- 68425,01
5.5	Экономически не обоснованные доходы, взысканные с лиц, осуществляющих бездоговорное потребление энергии			709,71	0,00	0,00		0,00
7	Итого НВВ на содержание	тыс.руб.	764 736,97	820 766,17	25 592,11	793 333,85	5197 364,93	849 462,92
8	Расходы на потери	тыс.руб.	245 280,18	183 677,35	0,00	240 652,44	262 613,13	242 715,38
9	Итого НВВ на передачу	тыс.руб.	1181 317,14	1166 856,08	-39 482,14	1199 870,92	5630 839,27	1092 178,30

Филиал ПАО «Россети Сибирь» - «Алтайэнерго» направило свое особое мнение по рассматриваемому вопросу (исх. 1.1/01/419 от 27.09.2022).

Предложено проголосовать по данному вопросу.

Идет голосование: 4 голоса - «за», 0 голос - «против», 1 голос - «воздержались».

Решение:

Внести изменения в приказ Комитета по тарифам Республики Алтай от 29 декабря 2021 года № 37/3 «Об установлении единых (котловых) тарифов на услуги по передаче электрической энергии по электрическим сетям, принадлежащим на праве собственности или ином законном основании территориальным сетевым организациям, на территории Республики Алтай, за исключением единых (котловых) тарифов на услуги по передаче электрической энергии по электрическим сетям, поставляемой прочим потребителям, на 2022 год».

Аудиозапись к протоколу Коллегиального органа Комитета по тарифам Республики Алтай от 28.09.2022 прилагается.

Секретарь Коллегиального органа
Комитета по тарифам Республики Алтай



А.А. Жаркова