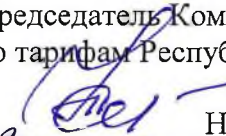


УТВЕРЖДАЮ:
Председатель Комитета
по тарифам Республики Алтай

Н.А. Селищева
«30» 12 2020 г.

КОМИТЕТ ПО ТАРИФАМ
РЕСПУБЛИКИ АЛТАЙ
г. Горно-Алтайск, пр. Коммунистический 182, тел. 6-11-53

ПРОТОКОЛ
Заседания Коллегиального органа Комитета по тарифам
Республики Алтай

30 декабря 2020 года
11:00 часов
г. Горно-Алтайск

№ 47

Председательствовал:

Селищева Н.А.

Члены коллегиального органа Комитета по
тарифам Республики Алтай

Селищева Н.А., Кырова У.Н.,
Юркина Н.Ю., Жукова О.Э.,
Бульгина Н.С., Тарасов П.В.,
Прядко М.В., Емельянов В.Г.,
Кондрашова А.А.

Присутствовали:

Селищева Н.А., Кырова У.Н.,
Бульгина Н.С., Жукова О.Э.,
Юркина Н.Ю., Тарасов П.В.,
Кондрашова А.А.,

Представители Общественного совета
при Комитете по тарифам Республики Алтай

Хавина Н.Ю., Данилов В.В.,
Денисова Н.И., Молярова Т.М.

Отсутствовали:

Прядко М.В. (письмо № 03-05-10/
от 29.12.2020), Денисова Н.И.,
Молярова Т.М., Данилов В.В.,
Емельянов В.Г. (письмо от
15.12.2020г, №9087), Хавина Н.Ю.,

Кворум Коллегиального органа Комитета по тарифам Республики Алтай
имеется.

ПОВЕСТКА ЗАСЕДАНИЯ:

1. Об установлении единых (котловых) тарифов на услуги по передаче электрической энергии по распределительным сетям сетевых организаций на территории Республики Алтай на 2021 год.

Слушали Диятову Р.С.

Необходимая валовая выручка определена для сетевых организаций в соответствии с Приказом Федеральной службы по тарифам от 17 февраля 2012 года № 98-э «Об утверждении методических указаний по расчету тарифов на услуги по передаче электрической энергии, устанавливаемых с применением метода долгосрочной индексации необходимой валовой выручки».

Расходы филиала ПАО «МРСК Сибири» - «Горно-Алтайские электрические сети».

В соответствии с Приказом ФСТ от 17.02.2012 г. № 98-э ежегодно производится корректировка необходимой валовой выручки, устанавливаемой на очередной расчетный период регулирования.

В соответствии с Приказом ФСТ России от 17.02.2012 г. № 98-э произведен расчет коэффициента индексации на 2021 год в размере 1,0193.

Подконтрольные расходы на 2021 год составили 507213,91 тыс. руб.

№ п/п	Показатель	2020 год	2021 год
1.1	Материальные затраты	50 162,15	51 128,57
1.1.1	Сырье, основные материалы, вспомогательные материалы, инструмент	32 756,13	33 387,21
1.1.2	Работы и услуги производственного характера	17 406,01	17 741,36
1.2	Расходы на оплату труда	316 624,21	322 724,32
1.3	Прочие расходы всего, в том числе:	130 840,27	133 361,02
1.3.1	Ремонт основных средств	52 226,99	53 233,20
1.3.2	Оплата работ и услуг сторонних организаций	20 227,82	20 617,53
1.3.2.1	расходы на услуги связи	6 046,69	6 163,18
1.3.2.2	расходы на услуги вневедомственной охраны и пожарную безопасность	5 881,34	5 994,65
1.3.2.3	расходы на юридические и информационные услуги	6 405,21	6 528,61
1.3.2.4	расходы на аудиторские и консультационные услуги	1 037,27	1 057,26
1.3.2.5	расходы на услуги транспорта	110,19	112,31
1.3.2.6	прочие услуги сторонних организаций	747,12	761,52
1.3.3	Расходы на командировки и представительские	6 875,04	7 007,50
1.3.4	Расходы на повышение квалификации, подготовку кадров	1 558,03	1 588,04
1.3.5	Расходы на обеспечение нормальных условий труда и мер по технике безопасности	1 259,20	1 283,46
1.3.6	Расходы на страхование	2 945,02	3 001,76
1.3.7	Коммунальные услуги	0,00	0,00
1.3.8	Электроэнергия на хозяйственные нужды	25 040,18	25 522,60
1.3.9	Другие прочие расходы	20 707,97	21 106,93
1.3.9.1	Расходы на услуги банка	0,00	0,00

1.3.9.2	Иные прочие расходы	20 707,99	21 106,93
1.3.10	Расходы из прибыли Всего, в том числе:	0,00	0,00
1.3.10.1	Льготы, компенсации и проч.выплаты по колдоговору, прибыль на соц.развитие	0,00	0,00
1.3.10.2	Дивиденды по акциям	0,00	0,00
1.3.10.3	Прибыль на прочие цели	0,00	0,00
1.4	Итого подконтрольные расходы, принятые к расчету тарифа	497 626,60	507 213,91

Неподконтрольные расходы составили 505288,551 тыс. руб.

Аренда. Расходы по статье приняты в соответствии с п. 28 Основ ценообразования, согласно которому расходы на аренду помещений, аренду транспорта и аренду земельных участков определяются регулирующим органом в соответствии с пунктом 29 настоящего документа, а расходы на аренду объектов электроэнергетики, иных объектов производственного назначения, в том числе машин и механизмов, которые участвуют в процессе снабжения электрической энергией потребителей, - исходя из величины амортизации, налога на имущество и других установленных законодательством Российской Федерации обязательных платежей, связанных с владением имуществом, переданным в аренду.

Аренда земли

Фактические затраты по статье «Аренда земли» за 2019 год по версии ТСО составили 504 100 руб. и складываются исходя из заключенных договоров аренды.

На сегодняшний день для размещения объектов ПАО «МРСК Сибири» на праве аренды используются земельные участки из земель населенных пунктов, земель промышленности, энергетики и иного специального назначения, а также из земель сельскохозяйственного назначения общей площадью 50,284 га.

Расчет арендной платы за земельные участки производится в соответствии с принципами и правилами определения арендной платы, установленными Постановлением Правительства РФ от 16.07.2009 № 582 (ред. от 30.10.2014) «Об основных принципах определения арендной платы при аренде земельных участков, находящихся в государственной или муниципальной собственности, и о Правилах определения размера арендной платы, а также порядка, условий и сроков внесения арендной платы за земли, находящиеся в собственности Российской Федерации» (далее - «Правила»).

Расчет арендной платы за земельные участки, государственная собственность на которые не разграничена, производится в соответствии с Постановлением Правительства Республики Алтай от 18 ноября 2008г. №261 «Об утверждении положения о порядке определения размера арендной платы, а также порядке, условиях и сроках внесения арендной платы

за использование земельных участков на территории Республики Алтай, государственная собственность на которые не разграничена» на основании кадастровой стоимости земельного участка, и коэффициентов К и К1, которые утверждаются решением представительного органа муниципального района, городского округа.

Комитетом проведена проверка представленных документов по статье. Обоснованные расходы за 2019 год составили 370,11 тыс. руб. Подробный анализ по расходам представлен в приложении «Форма для представления сведений по аренде земли за 2019 год».

На 2021 год расходы по статье приняты в размере 338,24 тыс. руб. Подробный анализ по расходам представлен в приложении «Форма для представления сведений по аренде земли на 2021 год».

Аренда прочего имущества

Предложения по аренде прочего имущества ТСО не представлены.

Лизинг

Предложения по расходам по лизингу ТСО не представлены.

Налоги и сборы.

Налог на имущество

Расчет налога на имущество на 2019, 2021 год произведен в соответствии с гл. 30 НК РФ, согласно которой налог на имущество исчисляется исходя из налоговой базы, определяемой как среднегодовая остаточная стоимость имущества по данным бухгалтерского учета, и ставок налога на имущество, установленных ст. 380 НК РФ, ст. 378.2 НК РФ с учетом особенностей определения налоговой базы, в отношении отдельных объектов недвижимого имущества, как кадастровой стоимости имущества, утвержденной в установленном порядке, а так же Закона Республики Алтай от 21.11.2003 № 16-1. В 2019, 2021 годах налоговая ставка по имуществу - 2,2 %, по объектам ОС рассчитанным по кадастровой стоимости - 2%.

Предложение организации за 2019 год составило 39683,48 тыс. руб., на 2021 год – 40261,74 тыс. руб.

Экспертами произведен расчет налога на имущество за 2019 год согласно приложениям:

– расчет амортизационных отчислений за 2019-2020 по основным средствам, находящимся в собственности организации и участвующих в деятельности по передаче электрической энергии (по версии ТСО);

– расчет амортизационных отчислений по основным средствам, находящимся в собственности организации и участвующих в деятельности по передаче электрической энергии;

– расчет амортизации 2019-2021 по версии Комитета;

– расчет амортизации по введенным (выбывшим) ОС за 9 мес. 2020 г. с пересчетом до полного года;

– расчет амортизации по введенным (выбывшим) ОС за 2021 год.

Расчет за 2019 год произведен исходя из среднегодовой остаточной стоимости основных средств и ставки налога 2,2%. Величина составила 53691,19 тыс. руб. В связи с тем, что фактические расходы не превышают расчетной экспертной величины принято предложение организации в размере 39683,48 тыс. руб.

По расчетам Комитета величина налога на имущество на 2021 год должна составить 53876,22334 тыс. руб. В связи с тем, что предложение ТСО не превышает расчетной экспертной величины принято предложение организации в размере 43567,42 тыс. руб.

Земельный налог

Затраты по статье «Земельный налог» за 2019 год по заявлению организации составили 5 194,00 рублей. Расчет данных по земельному налогу и копии деклараций прилагаются.

Земельный налог установлен главой 31 Налогового кодекса РФ (далее - НК РФ), нормативными правовыми актами представительных органов муниципальных образований, и обязателен к уплате на территориях этих муниципальных образований.

Филиал ПАО «МРСК Сибири»-«ГАЭС» применяет налоговую ставку 1,5 процента в отношении прочих земельных участков.

Факт за 2019 год подтверждается представленным расчетом налога и налоговыми декларациями по земельному налогу, план на 2021 год принят экспертами в соответствии с фактом 2019 года.

Кроме того, организацией представлен бухгалтерский регистр за 2019 год (выгрузка из программного комплекса SAP), подтверждающий отнесение расходов по статье в сумме 5,149 тыс. руб. на вид деятельности «передача электроэнергии». Расходы приняты экспертами в размере 5,149 т.р.

Плановые расходы на 2021 год приняты в соответствии с фактическими за 2019 год в размере 5,149 тыс. руб.

Транспортный налог

Порядок исчисления транспортного налога осуществляется в соответствии с главой 28 НК РФ «Транспортный налог».

В соответствии со ст. 357 НК РФ Общество является плательщиком транспортного налога, на которого в соответствии с законодательством Российской Федерации зарегистрированы транспортные средства, признаваемые объектом налогообложения в соответствии со ст. 358 НК РФ.

Статьей 361 НК РФ налоговые ставки устанавливаются законами субъектов Российской Федерации (Закон Республики Алтай от 27.11.2002 № 7-12), в зависимости от мощности двигателя, тяги реактивного двигателя или валовой вместимости транспортного средства в расчете на одну лошадиную силу мощности двигателя транспортного средства, один килограмм силы тяги реактивного двигателя, одну регистровую тонну транспортного средства или одну единицу транспортного средства.

Кроме того, организацией представлен бухгалтерский регистр за 2019 год (выгрузка из программного комплекса SAP), подтверждающий отнесение расходов по статье в сумме 401,982 тыс. руб. на вид деятельности «передача электроэнергии». Расходы приняты экспертами в размере 401,982 т.р.

Факт за 2019 год по предложению признан обоснованным, представлен расчет по каждому транспортному средству. Декларация не представлена. План на 2021 принят в соответствии с фактом 2019.

Прочие налоги, сборы и платежи

По факту 2019 представлен бухгалтерский регистр за 2019 год (выгрузка из программного комплекса SAP), подтверждающий отнесение расходов по статье расходов по плате за выбросы загрязняющих веществ в размере 53423,30 руб. и госпошлины в размере 47925,50 руб. на вид деятельности «передача электроэнергии». В связи с отсутствием первичных документов, подтверждающих обоснованность возникновения расходов, экономически обоснованными могут быть признаны только обязательные платежи за выбросы загрязняющих веществ в размере 53423,30 руб. Обоснованность уплаты госпошлины и ее отнесение к регулируемому виду деятельности не подтверждены. Предложение на 2021 год не представлено.

Отчисления на социальные нужды.

Порядок исчисления страховых взносов регламентирован ч. 2 гл. 34 Налогового кодекса РФ от 05.08.2000 года №117 (в ред. от 25.12.2018г).

Исчисление и уплата (перечисление) страховых взносов на обязательное социальное страхование от несчастных случаев на производстве и профессиональных заболеваний регулируются Федеральным Законом от 29.12.2006г. № 255-ФЗ «Об обязательном социальном страховании на случай временной нетрудоспособности и в связи с материнством».

Согласно Приказу Минтруда и соцзащиты Российской Федерации от 30.12.2016 года № 851н «Об утверждении классификации видов экономической деятельности по классам профессионального риска» деятельность филиала относится к III классу профессионального риска.

Следующие федеральные законы устанавливают основы и определяют страховые тарифы порядок возмещения по обязательному социальному

страхованию от несчастных случаев на производстве и профессиональных заболеваний:

- ФЗ от 24.07.1998 года № 125-ФЗ «Об обязательном социальном страховании от несчастных случаев на производстве и профессиональных заболеваний» (в ред. от 21.07.2007 №183-ФЗ);

- ФЗ от 25.12.2018 года № 477-ФЗ «О страховых тарифах на обязательное социальное страхование от несчастных случаев на производстве и профессиональных заболеваний на 2019 год и на плановый период 2020 и 2021 годов» и составляют 0,4% для III класса профессионального риска.

Исходя из ФОТ филиала «ГАЭС» на услуги по передаче электроэнергии в сумме 253 450,51 тыс. руб. были осуществлены отчисления на социальные нужды (страховые взносы) за 2019 г.

Страховые взносы отчисленные за 2019 г предложены ТСО в размере 78 785,4 тыс. руб. из них:

1. Отчисления на социальные нужды (страховые взносы) по филиалу «ГАЭС» произведены в сумме 74 746,4 тыс.руб.

2. Страховые взносы исполнительного аппарата ПАО «МРСК Сибири»- 4039,0 тыс. руб.

Размеры, страховых взносов, действующих в 2019-2021 гг.

Облагаемая база	ПФР	ФСС	ФФОМС	ФСС по травматизму	Итого
Не превышает предельную величину	22%	2,9%	5,1%	0,4%	30,4%
Превышает предельную величину	10%	0%	5,1%	0,4%	15,5%

Организацией представлены отчеты по страховым взносам по фондам за 2019 год в целом по организации. Экспертами приняты обоснованными только расходы по филиалу ГАЭС в размере 74746,4 тыс. руб. Расходы по исполнительному аппарату в размере 4039 тыс. руб. не приняты, так как организацией не представлены подтверждающие документы по обоснованности формирования ФОТ по исполнительному аппарату, а также произведенных страховых взносов.

Отчисления на социальные нужды (страховые взносы) по филиалу «ГАЭС» в расчет необходимой валовой выручки на 2021 год предложены в сумме 102 605,0 тыс. руб.

Экспертами в расчет НВВ 2021 года принята величина в размере 98108,19 тыс. руб. исходя из величины ФОТ в размере 322 724,32 тыс. руб. и налоговой ставки 30,4%.

Налог на прибыль.

Расчет налога на прибыль регулируется гл. 25 Налогового кодекса.

В соответствии с п. 20 Основ ценообразования, величина налога на 2021 год принята равной факту 2019 года. Факт 2019 года принят согласно форме (Показатели раздельного учета доходов и расходов естественных монополий) по виду деятельности «Передача по распределительным сетям» определенный в размере 2269 тыс. руб. Данный показатель не превышает величину налога на прибыль согласно налоговой декларации за 2019 год (5492,02 тыс. руб.)

Расходы на транзит.

ПАО «МРСК Сибири» является сетевой организацией осуществляющей деятельность одновременно в нескольких регионах Сибирского федерального округа, в том числе на территориях Республики Алтай и Алтайского края. В связи с чем, при регулировании услуг по передаче электроэнергии для данной организации регулирующим органам необходимо руководствоваться п. 10 Основ ценообразования.

Комитетом произведен расчет затрат, связанных с эксплуатацией сетевого оборудования ПАО «МРСК Сибири», участвующего в электроснабжении одновременно Республики Алтай и Алтайского края за 2019 год, в соответствии с абз. 2 п. 10 Основ ценообразования.

Расчет произведен Комитетом в порядке описанном ниже.

В соответствии с Указом Главы Республики Алтай, Председателя Правительства Республики Алтай от 27.04.2019 г. № 107-у «Об утверждении схемы и программы развития электроэнергетики Республики Алтай на 2020 - 2024 годы и признании утратившими силу некоторых Указов Главы Республики Алтай, Председателя Правительства Республики Алтай», территория Республики Алтай входит в энергосистему Республики Алтай и Алтайского края, которая является частью Объединенной энергосистемы Сибири (ОЭС Сибири) (п. 2,1 документа). Электроснабжение потребителей Республики Алтай осуществляется от электрических сетей Бийского энергорайона Алтайской энергосистемы, который работает в составе объединенной энергосистемы Сибири, по шести воздушным ЛЭП-110 кВ: ВЛ 110 кВ ОПП - Майминская (ВЛ ОМ-139), ВЛ 110 кВ Быстрянка - Майминская (ВЛ БМ-85), ВЛ 110 кВ Дмитриевская - Ненинская (ВЛ ДН-86), ВЛ 110 кВ Предгорная - Чергинская (ВЛ ПЧ-3), ВЛ 110 кВ Солонешенская - Совхозная I цепь с отпайкой на ПС Черно-Ануйская (ВЛ СС-179), ВЛ 110 кВ Солонешенская - Совхозная II цепь с отпайкой на ПС Черно-Ануйская (ВЛ СС-178). Две последние ВЛ обеспечивают электроснабжение только потребителей Республики Алтай, подключенных к ПС 110 кВ Черно-Ануйская (п. 2.11 документа).

Согласно, представленным ПАО «МРСК Сибири» в тарифном деле интегральным актам учета перетоков электрической энергии по сечению

АО «Алтайэнергосбыт» за 2019 год, в электроснабжении Республики Алтай и Алтайского края участвовали следующие линии электропередач:

Таблица 1

Наименование ВЛ	Информация по участию линии электропередач в перетоке в рассматриваемом периоде - 2019 год (да/нет)
Линии электропередач ПАО «МРСК Сибири», расположенные на территории Республики Алтай, по которым осуществляется переток электроэнергии на территорию Алтайского края	
ВЛ-110 ОМ-139 " ОПП-Майминская"	да
ВЛ-110 БМ-85 "Быстрянка-Майминская"	да
ВЛ-110 ДН-86 "Дмитриевская -Ненинская"	да
ВЛ-110 ПЧ-3 "Предгорная - Чергинская"	да
ВЛ-110 СС-178 "Солонешенская - Совхозная 2" с отпайкой на ПС Черно-Ануйская"	нет
ВЛ-110 СС-179 "Солонешенская -Совхозная 1" с отпайкой на ПС Черно-Ануйская"	нет
ВЛ-10 14-4 "Ая" (перед с. Подгорное)	да
ВЛ-10 14-4 "Ая"	да
ВЛ-10 14-25 "поселок Катунь"	да
ВЛ-10 20-11 "Союзга"	да
ВЛ-10 20-14 "Каянча"	да
Линии электропередач ПАО «МРСК Сибири», расположенные на территории Алтайского края, по которым осуществляется переток электроэнергии на территорию Республики Алтай	
ВЛ-110 ОМ-139 " ОПП-Майминская"	да
ВЛ-110 БМ-85 "Быстрянка-Майминская"	да
ВЛ-110 ДН-86 "Дмитриевская -Ненинская"	да
ВЛ-110 ПЧ-3 "Предгорная - Чергинская"	да
ВЛ-110 СС-178 "Солонешенская -Совхозная 2" с отпайкой на ПС Черно-Ануйская"	да
ВЛ-110 СС-179 "Солонешенская -Совхозная 1" с отпайкой на ПС Черно-Ануйская"	да
ВЛ-10 14-4 "Ая" (перед с. Подгорное)	нет

После чего, в соответствии с абз. 2 п. 10 Основ ценообразования Комитетом определены «расходы на содержание электрических сетей и расходы на оплату нормативных потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям с использованием указанных объектов электросетевого хозяйства».

Расчет расходов определен Комитетом исходя из учтенных регулируемыми органами на 2019 год величин необходимой валовой выручки на содержание и оплату потерь в сетях ПАО «МРСК Сибири» в расчете на 1 условную единицу и количества условных единиц электросетевого оборудования, участвующего в перетоках электроэнергии.

Согласно информации о протяженности линий электропередач, участвующих в перетоках электроэнергии на территориях Алтайского края и Республики Алтай, полученной от ПАО «Россети Сибирь» письмом от 16.11.2020 г. №1.1/09/11177-исх., количество условных единиц по электрическим сетям, расположенным на территории Республики Алтай,

составило 139,815 у.е., количество условных единиц по электрическим сетям, расположенным на территории Алтайского края, составило 247,471 у.е.

Ниже представлен расчет стоимости расходов на содержание и оплату потерь по линиям электропередач, участвующим в перетоке электроэнергии, в 2019 году.

Таблица 2

№ п/п	Показатели	расходы на транзитные линии АК	Порядок расчета	расходы на транзитные линии РА	Порядок расчета	Всего расходы на транзитные линии	Порядок расчета
1	2	3	4	5	6	7	8
1	Расходы на содержание, тыс. руб.	8089,11077	Стр. 5 (гр.3) из таблицы 2* 247,471 у.е.	4665,90045	Стр. 5 (гр.5) из таблицы 2* 139,815 у.е.	12755,0112	Сумма граф 3, 5 (по строке 1)
2	Расходы на оплату потерь, тыс. руб.	1861,44036	Стр. 6 (гр.3) из таблицы 2* 247,471 у.е.	1379,47833	Стр. 6 (гр.5) из таблицы 2* 139,815 у.е.	3240,9187	Сумма граф 3, 5 (по строке 2)
3	Всего расходы, тыс. руб.	9950,55114	Сумма строк 1, 2	6045,37878	Сумма строк 1, 2	15995,9299	Сумма граф 3, 5 (по строке 3)

Итого расходы на содержание и оплату потерь по линиям электропередач, участвующим в перетоке электроэнергии на территориях Алтайского края и Республики Алтай, в 2019 году составили 15995,93 тыс. руб.

После чего, в соответствии с абз. 2 п. 10 Основ ценообразования Комитетом расходы на содержание электрических сетей и расходы на оплату нормативных потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям с использованием указанных объектов электросетевого хозяйства распределены «пропорционально объемам услуг по передаче электрической энергии, оказываемых потребителям (исключая территориальные сетевые организации) на территории соответствующего субъекта Российской Федерации, определяемых в соответствии с Правилами недискриминационного доступа к услугам по передаче электрической энергии и оказания этих услуг, утвержденными постановлением Правительства Российской Федерации от 27.12.2004 г. № 861 (далее – Правила)».

Ниже представлен расчет пропорции отпуска электроэнергии потребителям Республики Алтай и Алтайского края (без отпуска территориальным сетевым организациям) согласно представленной информации по письму ПАО «Россети Сибирь» от 16.11.2020 г. № 1.1/09/11177-исх.

**Расчет пропорции отпуска электроэнергии потребителям
Республики Алтай и Алтайского края (без отпуска территориальным
сетевым организациям)**

№ п/п	Показатели	Показатель полезного отпуска	Пропорция (доли полезного отпуска электроэнергии по регионам)
1	2	3	4
1	Полезный отпуск потребителям Алтайского края (без ТСО) из линий электропередач, участвующим в перетоках электроэнергии, тыс. кВт*ч	16 098 230	0,05026508
2	Полезный отпуск потребителям Республики Алтай (без ТСО), тыс. кВт*ч	304 168 447	0,94973492
3	Всего, тыс. кВт*ч	320 266 677	1

Исходя из представленных выше расчетов, Комитетом произведено распределение расходов на содержание электрических сетей и расходов на оплату нормативных потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям с использованием указанных объектов электросетевого хозяйства пропорционально объемам услуг по передаче электрической энергии, оказываемых потребителям (исключая территориальные сетевые организации) на территории Республики Алтай и Алтайского края и произведен расчет величин подлежащих к включению в НВВ ПАО «МРСК Сибири» на территориях Алтайского края и Республики Алтай на 2021 год за истекший 2019 год. Расчет представлен ниже.

Таблица 4

**Распределение расходов на линии электропередач, участвующие
в перетоках электроэнергии, между регионами и расчет величин подлежащих
включению в НВВ по регионам**

№ п/п	Распределение расходов на содержание и оплату потерь между регионами по пропорции	Показатели	Порядок расчета
1	2	3	4
1	Расходы на линии электропередач, участвующие в перетоках электроэнергии, приходящиеся на Алтайский край, тыс. руб.	804,03669	Стр. 3 (по гр. 7) из таблицы 3 *стр. 1 (по гр. 4) из таблицы 4
2	Расходы на линии электропередач, участвующие в перетоках электроэнергии, приходящиеся на Республику Алтай, тыс. руб.	15191,8932	Стр. 3 (по гр. 7) из таблицы 3 *стр. 2 (по гр. 4) из таблицы 4
3	Учтено в НВВ РА на содержание и потери линий электропередач, участвующих в перетоках электроэнергии, расположенных на территории Республики Алтай, на 2019 год, тыс. руб.	6045,37878	Стр. 3 (по гр. 5) из таблицы 3; согласно экспертного заключения к приказу Комитета по тарифам Республики Алтай от 26.12.2018 г. № 51/6
4	Необходимо доучсть в НВВ ПАО «МРСК Сибири» на территории Республики Алтай за	+9146,51445	Разница по строкам 2, 3

	2019 год в 2021 году, тыс. руб.		
5	Планируются к исключению расходов из НВВ ПАО «МРСК Сибири» на территории Алтайского края, тыс. руб	-184806,35	Согласно письма Управления Алтайского края по государственному регулированию цен и тарифов от 15.07.2020 г. № 41-11/ИП/2193
6	Необходимо учесть в НВВ ПАО «МРСК Сибири» на территории Алтайского края за 2019 год в 2021 году, тыс. руб.	+804,037	Строка 1

Таким образом, необходимо учесть в НВВ ПАО «МРСК Сибири» на территории Республики Алтай на 2021 год - +9146,51 тыс. руб., на территории Алтайского края - +804,037 тыс. руб.

Письмом от 01.12.2020 г. № 2225 Комитет направил на согласование в Управление Алтайского края по государственному регулированию цен и тарифов расчет расходов за 2019 год на 2021 год.

В целях доведения роста тарифов до предельных уровней тарифов для прочих потребителей, утвержденных приказом ФАС России от 26.11.2020 года № 1162/20, экспертами предложено на 2021 год использовать корректировку $V^{\text{распред}}$ (учитываемая в 2021 году величина распределяемых 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, а также результаты деятельности регулируемой организации за предыдущие годы до начала долгосрочного периода регулирования методом долгосрочной индексации необходимой валовой выручки или до изменения метода регулирования согласно абзацу второму пункта 39 Основ ценообразования) в соответствии с Методическими указаниями 98-э в размере (-9146,51) тыс. руб. Указанную величину предложено включить в необходимую валовую выручку сетевой организации в последующий период регулирования.

Таблица 5
тыс. руб.

Основание	2021 год	2022-2026 годы
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	-9146,51	+9146,51

Экономия расходов на оплату потерь электрической энергии в соответствии с п. 34/(1)-34(3) Основ ценообразования.

Размер экономии расходов на оплату потерь электрической энергии, ($\mathcal{E}_{\text{дпр}}$), определяется в течение долгосрочного периода регулирования по формуле:

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

где:

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

$W_{\text{ос}}$ - величина суммарного отпуска электрической энергии в сеть сетевой организации (тыс. кВт);

$P_{\text{ф}}$ - величина фактических потерь электрической энергии в сетях сетевой организации (тыс. кВт);

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

Расчет произведен Комитетом за 2019 год:

$$\mathcal{E}_{\text{дпр}} = \max (0; 16,84\% * 537,47 \text{ млн. кВт}\cdot\text{ч} - 81,19 \text{ млн. кВт}\cdot\text{ч}) * 2305,9 \text{ руб.} = 21491,00 \text{ тыс. руб.}$$

Компенсация выпадающих доходов по технологическому присоединению (п. 87 Основ ценообразования).

Приказом Комитета по тарифам Республики Алтай от 29.12.2020 г. № 44/3 для филиала ПАО «Россети Сибирь» - «Горно-Алтайские электрические сети» установлены плановые выпадающие от технологического присоединения на 2021 год в размере 73134,29 тыс. руб., в т.ч.:

– 63 168,57 тыс. руб. по технологическим присоединениям энергопринимающих устройств максимальной мощностью, не превышающей 15 кВт включительно;

– 9 965,72 тыс. руб. по технологическим присоединениям энергопринимающих устройств максимальной мощностью, не превышающей 150 кВт включительно.

Фактические расходы филиала ГАЭС по осуществлению мероприятий по льготному технологическому присоединению энергопринимающих устройств заявителей максимальной мощностью до 15 кВт и до 150 кВт за 2019 год составили 51426,34 тыс. руб., в т.ч.:

– 44087,80 тыс. руб. по технологическим присоединениям энергопринимающих устройств максимальной мощностью, не превышающей 15 кВт включительно;

– 7338,54 тыс. руб. по технологическим присоединениям энергопринимающих устройств максимальной мощностью, не превышающей 150 кВт включительно.

Планируемые выпадающие доходы, учтенные при расчете тарифов на 2019 год, составили 39052,50 тыс. руб.

Всего подлежит к включению в тариф на передачу электрической энергии филиалу ПАО «Россети Сибирь» - «Горно-Алтайские электрические сети» на 2021 год 85 508,13 тыс. руб. (51426,34 тыс. руб. - 39052,50 тыс. руб. + 73134,29 тыс. руб.).

В целях доведения роста тарифов до предельных уровней тарифов для прочих потребителей, утвержденных приказом ФАС России от 26.11.2020 года № 1162/20, экспертами предложено на 2021 год использовать корректировку $V^{\text{распред}}$ в соответствии с Методическими указаниями 98-э в размере (-77058,93) тыс. руб. Указанную величину предложено включить в необходимую валовую выручку сетевой организации в последующие периоды регулирования.

Таблица 6
тыс. руб.

Основание	2021	2022	2023	2024	2025	2026
Выпадающие доходы, предусмотренные пунктом 87 Основ ценообразования (сложившиеся по факту 2019 года и плановые на 2021 год)	-77058,93	+15411,79	+15411,79	+15411,79	+15411,79	+15411,79

Также организацией представлены документы, подтверждающие расходы на осуществление мероприятий по реконструкции объектов электросетевого хозяйства от существующих объектов электросетевого хозяйства до присоединяемых энергопринимающих устройств и (или) объектов электроэнергетики в размере 35603,72 тыс. руб.

В целях доведения роста тарифов до предельных уровней тарифов для прочих потребителей, утвержденных приказом ФАС России от 26.11.2020 года № 1162/20, экспертами предложено на 2021 год использовать корректировку $V^{\text{распред}}$ в соответствии с Методическими указаниями 98-э в размере (-35603,72) тыс. руб. Указанную величину предложено включить в необходимую валовую выручку сетевой организации в последующие периоды регулирования.

Таблица 7
тыс. руб.

Основание	2021	2022	2023	2024	2025	2026
Компенсация расходы на осуществление мероприятий по реконструкции объектов электросетевого	-35603,72	7120,74	7120,74	7120,74	7120,74	7120,74

хозяйства от существующих объектов электросетевого хозяйства до присоединяемых энергопринимающих устройств и (или) объектов электроэнергетики						
---	--	--	--	--	--	--

Амортизация.

В соответствии со статьей 256 Налогового кодекса Российской Федерации амортизируемым имуществом признается имущество со сроком полезного использования более 12 месяцев и первоначальной стоимостью более 100 000 рублей.

Величина амортизации по годам принята в размерах (тыс.руб.):

2019, утверждено	2019, факт (отражен в отчете об исполнении сметы расходов за 2019 год)	2019, принято регулятором	2020, утверждено	2021, предложение	2021, версия регулятора
203 979,07	247 445,30	213 335,47	197 198,73	252 518,72	208 849,21

Расчет корректировки НВВ в соответствии с приказом 98-э.

В соответствии с приказом ФСТ России от 17.02.2012 года № 98-э (далее - методические указания) ежегодно производится корректировка необходимой валовой выручки, устанавливаемой на очередной расчетный период регулирования. Величина корректировки НВВ на 2021 год составила (-219168,54) тыс. руб., в том числе:

Таблица 8
тыс.руб.

№	Наименование показателя	Значение
1	2	4
1	расходы i-го года долгосрочного периода регулирования, связанные с компенсацией незапланированных расходов (со знаком «плюс») или полученного избытка (со знаком «минус»), 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	-223610,10
1.1	расходы i-го года долгосрочного периода регулирования, связанные с компенсацией незапланированных расходов (со знаком "плюс") или полученного избытка (со знаком "минус"), связанных с необходимостью корректировки валовой выручки регулируемых организаций, указанной в пункте 9 Методических указаний, а также расходы в соответствии с пунктом 10 Методических указаний (тыс. руб.)	-91145,43

1.1.1	корректировка подконтрольных расходов в связи с изменением планируемых параметров расчета тарифов	-7823,47
1.1.2	корректировка неподконтрольных расходов исходя из фактических значений указанного параметра	-5274,72
1.1.3	корректировка фактических расходов, признанных регулирующим органом экономически обоснованными в 2019 году, на выполнение, предусмотренных пунктом 5 статьи 37 Федерального закона от 26 марта 2003 г. № 35-ФЗ «Об электроэнергетике», обязанностей сетевой организации по обеспечению коммерческого учета электрической энергии (мощности), не относящиеся к капитальным вложениям	0,00
1.1.4	корректировка необходимой валовой выручки по доходам от осуществления регулируемой деятельности	-45298,77
1.1.5	корректировка необходимой валовой выручки регулируемой организации с учетом изменения полезного отпуска электрической энергии и цен на электрическую энергию	-32748,48
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	-27774,16
1.3	учитываемая в году i величина распределяемых 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	-104690,51
1.3.1	Компенсация выпадающих доходов организации за 2015-2016 годы на основании предписания ФАС России № СП/16886/18 от 15.03.2018 г. (подлежат к включению в 2020-2023 гг. по результатам тарифного регулирования на 2018 год)	8252,82
1.3.2	Плановые выпадающие от технологического присоединения льготных категорий заявителей на 2021 год (подлежат включению в последующий период регулирования 2022-2026 гг.)	-77058,93
1.3.3	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
1.3.4	Компенсация затрат, связанных с эксплуатацией сетевого оборудования ПАО «Россети Сибирь», участвующего в электроснабжении одновременно Республики Алтай и Алтайского края за 2019 год, в соответствии с абз. 2 п. 10 Основ ценообразования	-9146,51
1.3.5	Компенсация расходов, связанных с реконструкцией объектов электросетевого хозяйства, осуществляемой в целях технологического присоединения объектов заявителей в 2019 году	-35603,72

На основании решения Верховного суда Республики Алтай от 14.01.2020 года по делу № За-3/2020, в состав НВВ включена сумма в размере 4441,56 тыс. руб., связанная с ранее проведенной и учетной в составе необходимой валовой выручки отрицательной корректировки по причине достижения (недостижения) показателей надежности и качества оказываемых услуг за 2018 год.

Итого необходимая валовая выручка сетевой организации на содержание электросетевого хозяйства на 2021 год составила 793 333,92 тыс. рублей.

В соответствии с п. 50 приказа ФСТ России от 06.08.2004 г. № 20-э/2 «Об утверждении Методических указаний по расчету регулируемых тарифов и цен на электрическую (тепловую) энергию на розничном (потребительском) рынке» и приказом ФАС России от 26.11.2020 г. № 1162/20 «Об утверждении предельных минимальных и максимальных уровней тарифов на услуги по передаче электрической энергии, оказываемые потребителям, не относящимся к населению и приравненным к нему категориям потребителей, по субъектам Российской Федерации на 2021 год» в рамках предельных минимальных и (или) максимальных уровней тарифов на услуги по передаче электрической энергии по электрическим сетям экспертами произведен расчет тарифа по покупке потерь:

1 полугодие 2021 года – 2668,5 руб./ МВт*ч.

2 полугодие 2021 года – 2668,5 руб./ МВт *ч.

Выручка на оплату потерь оставила 240652,37 тыс. руб.

Расходы МУП «Горэлектросети».

Приказом Комитета по тарифам Республики Алтай от 16.12.2020 года № 40/36 для МУП «Горно-Алтайское городское предприятие электрических сетей» установлены долгосрочные параметры регулирования на 2021-2025 гг., согласно которым базовый уровень операционных расходов на 2021 год составил 73557,90 тыс. руб.

Таблица 9
тыс.руб.

Показатели	2020 год	2021 год
Материальные затраты	5009,76	6260,26
Сырье, материалы, запасные части, инструмент, топливо	4281,73	5703,28
Работы и услуги производственного характера (в т.ч. услуги сторонних организаций по содержанию сетей и распределительных устройств)	728,04	556,98
Расходы на оплату труда	50858,36	50900,93
Прочие расходы, всего, в том числе:	13765,80	14407,77
Ремонт основных фондов	10360,78	8881,70
Оплата работ и услуг сторонних организаций	1614,66	1433,40
Услуги связи	504,58	272,82
Расходы на услуги вневедомственной охраны и коммунального хозяйства	28,83	65,31
Расходы на юридические и информационные услуги	360,41	736,14
Расходы на аудиторские и консультационные услуги	0,00	76,19
Транспортные услуги	0,00	0,00
Прочие услуги сторонних организаций (в том числе расходы на сертификацию (энергосбережение))	720,83	282,94
Расходы на командировки и представительские	147,05	114,53
Расходы на подготовку кадров	144,17	181,85
Расходы на обеспечение нормальных условий труда и мер по технике безопасности	173,00	1932,22

расходы на страхование	230,67	171,54
Проценты за кредит	0,00	0,00
Дивиденды	0,00	0,00
Другие прочие расходы	1095,48	1692,53
Электроэнергия на хоз. нужды	3549,65	1958,95
Подконтрольные расходы из прибыли	43,25	30,00
ИТОГО подконтрольные расходы	73226,83	73 557,90

Неподконтрольные расходы составили 49613,37 тыс. руб.

Аренда имущества и лизинг.

В смете затрат, представленной организацией в обосновывающих материалах, фактически сложившаяся в 2019 году сумма затрат на аренду имущества (земли) составила 72,57 тыс. руб., планируемая на 2021 год сумма расходов на аренду составляет 87,92 тыс. руб.

Согласно оборотно-сальдовой ведомости по счету 20.01 «Основное производство» по виду деятельности «Услуги по передаче электроэнергии» сумма расходов, связанных с арендой земли в 2019 году составила 67,399 тыс. руб. В составе НВВ на 2021 год по рассматриваемой статье затрат принята сумма, равная фактически сложившимся затратам за 2019 год.

Также в смете затрат, представленной организацией в обосновывающих материалах, на 2021 год заявлены расходы, связанные с лизингом прочего имущества, в т.ч. трактора «Беларус» 82.1 и прицепа 2ПТС-6 тракторного, в размере 954,78 тыс. руб.

Общая сумма расходов на уплату лизинговых платежей, учтенная экспертами Комитета в составе НВВ 2021 года составляет 795,65 тыс. руб. (22,794/1,20*12+56,770/1,20*12).

Налог на имущество.

В смете затрат, представленной организацией в обосновывающих материалах, фактически сложившаяся в 2019 году сумма затрат на уплату налога на имущество составила 5558,52 тыс. руб., плановая сумма за указанный период – 4861,93 тыс. руб.

Согласно оборотно-сальдовой ведомости по счету 68.08 «Налог на имущество», сумма начисленного в 2019 году налога составляет 5522,363 тыс. руб., сумма налога, уплаченного в бюджет 4760,000 тыс. руб.

По результатам перерасчета размера амортизационных отчислений, планируемых в 2021 году, среднегодовая стоимость имущества, признаваемого объектом налогообложения по налогу на имущество, составила 218499,48 тыс. руб.

Применив налоговую ставку в размере 2,2%, планируемый объем затрат по уплате налога на имущество составит 4806,99 тыс. руб.

Транспортный налог.

В смете затрат, представленной организацией в обосновывающих материалах, фактически сложившаяся в 2019 году сумма затрат на уплату транспортного налога составила 57,935 тыс. руб., плановая сумма за указанный период – 63,325 тыс. руб.

Согласно оборотно-сальдовой ведомости по счету 68.07 «Транспортный налог», сумма начисленного в 2019 году налога составляет 67,741 тыс. руб., сумма налога, уплаченного в бюджет 87,219 тыс. руб.

Согласно оборотно-сальдовой ведомости по счету 20.01 «Основное производство» по виду деятельности «Услуги по передаче электроэнергии» сумма списанного налога составляет 57,935 тыс. руб.

Отчисления на социальные нужды.

В смете затрат, представленной организацией в обосновывающих материалах, фактически сложившаяся в 2018 году сумма затрат на уплату отчислений в государственные внебюджетные фонды составила 140164,16 тыс. руб., плановая сумма за указанный период – 13962,55 тыс. руб.

На 2020 год в НВВ включена сумма 15257,51 тыс. руб. как 30 % от фонда оплаты труда (50858,36 тыс. руб.).

Налог на прибыль.

В смете затрат, представленной организацией в обосновывающих материалах, фактически сложившаяся в 2019 году сумма затрат на уплату налога на прибыль составила 5537,00 тыс. руб.

Согласно финансовой отчетности за 2019 год и налоговой декларации по налогу на прибыль за 2019 год величина налога на прибыль составила 5537,00 тыс. руб.

На основании п. 20 Основ ценообразования, расходы по уплате налога на прибыль включаются в состав необходимой валовой выручки в размере фактически уплаченного налога на прибыль за предшествующий период регулирования. В связи с чем, налог на прибыль на 2021 год принят в размере 5537,00 тыс. руб.

Амортизация.

В смете затрат, представленной организацией в обосновывающих материалах, фактически сложившаяся в 2019 году сумма амортизационных отчислений составила 20095,35 тыс. руб., плановая сумма за указанный период – 21211,09 тыс. руб.

Согласно данным, указанным в оборотно-сальдовой ведомости по счету 20.01 «Основное производство» по виду деятельности «Услуги по передаче электроэнергии», сумма начисленной амортизации за 2019 год составляет 20195,69 тыс. руб., в т.ч.:

19929,24 тыс. руб. – амортизация основных производственных объектов в размере;

266,45 тыс. руб. – амортизация объектов, используемых для общехозяйственных нужд.

По результатам анализа информации, представленной в виде шаблона, а также информации, указанной в ведомости амортизации ОС МУП «Горэлектросети» за 2019 год, скорректирован срок полезного использования (остаточный) по состоянию на 31.12.2018 года, на 31.12.2019 года.

Из расчета планируемых на 2021 год амортизационных отчислений исключены основные средства, которые по состоянию на 31.12.2020 года должны полностью самортизироваться (начисление амортизации в 2021 год производиться не будет), а также основные средства, первоначальная стоимость которых составляет менее 100,00 тыс. руб.

По результатам перерасчета размер амортизационных отчислений, планируемых на 2021 год, составил 20463,54 тыс. руб. (расчет прилагается в приложении к экспертному).

Компенсация выпадающих доходов по технологическому присоединению (п. 87 Основ ценообразования).

Приказом Комитета по тарифам Республики Алтай от 29.12.2020 г. № 44/3 для МУП «Горэлектросети» установлены плановые выпадающие от технологического присоединения на 2021 год в размере 637,69 тыс. руб., в т.ч.:

– 138,58 тыс. руб. по технологическим присоединениям энергопринимающих устройств максимальной мощностью, не превышающей 15 кВт включительно;

– 499,11 тыс. руб. по технологическим присоединениям энергопринимающих устройств максимальной мощностью, не превышающей 150 кВт включительно.

Фактические расходы МУП «Горэлектросети» по осуществлению мероприятий по льготному технологическому присоединению энергопринимающих устройств заявителей максимальной мощностью до 15 кВт и до 150 кВт за 2019 год составили 2338,49 тыс. руб., в т.ч.:

– 1319,04 тыс. руб. по технологическим присоединениям энергопринимающих устройств максимальной мощностью, не превышающей 15 кВт включительно;

– 1019,45 тыс. руб. по технологическим присоединениям энергопринимающих устройств максимальной мощностью, не превышающей 150 кВт включительно.

Планируемые выпадающие доходы, учтенные при расчете тарифов на 2019 год, составили 1694,93 тыс. руб.

Всего подлежит к включению в тариф на передачу электрической энергии МУП «Горэлектросети» на 2021 год 1281,25 тыс. руб. (2338,49 тыс. руб. – 1694,93 тыс. руб. + 637,69 тыс. руб.).

В целях доведения роста тарифов до предельных уровней тарифов для прочих потребителей, утвержденных приказом ФАС России от 26.11.2020 года № 1162/20, экспертами предложено на 2021 год использовать корректировку $V^{\text{распред}}$ в соответствии с Методическими указаниями 98-э в размере **(-637,69) тыс. руб.** Указанную величину предложено включить в необходимую валовую выручку сетевой организации в последующие периоды регулирования.

Таблица 10
тыс. руб.

Основание	2021	2022-2026
Плановые выпадающие от технологического присоединения на	-637,69	+637,69

2021		
------	--	--

Расчет корректировки НВВ на 2019 года.

В соответствии с приказом ФСТ России от 17.02.2012 года № 98-э (далее методические указания) ежегодно производится корректировка необходимой валовой выручки, устанавливаемой на очередной расчетный период регулирования, расчет корректировки НВВ на 2021 год представлен в таблице ниже.

Таблица 11
тыс. руб.

№	Наименование показателя	Условное обозначение
1	2	3
1	расходы i-го года долгосрочного периода регулирования, связанные с компенсацией незапланированных расходов (со знаком «плюс») или полученного избытка (со знаком «минус»), 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	-10399,52
1.1	расходы i-го года долгосрочного периода регулирования, связанные с компенсацией незапланированных расходов (со знаком "плюс") или полученного избытка (со знаком "минус"), связанных с необходимостью корректировки валовой выручки регулируемых организаций, указанной в пункте 9 Методических указаний, а также расходы в соответствии с пунктом 10 Методических указаний (тыс. руб.)	-12114,01
1.1.1	корректировка подконтрольных расходов в связи с изменением планируемых параметров расчета тарифов	-2553,80
1.1.2	корректировка неподконтрольных расходов исходя из фактических значений указанного параметра	4551,84
1.1.3	корректировка фактических расходов, признанных регулирующим органом экономически обоснованными в 2019 году, на выполнение, предусмотренных пунктом 5 статьи 37 Федерального закона от 26 марта 2003 г. № 35-ФЗ «Об электроэнергетике», обязанностей сетевой организации по обеспечению коммерческого учета электрической энергии (мощности), не относящиеся к капитальным вложениям	0,00
1.1.4	корректировка необходимой валовой выручки по доходам от осуществления регулируемой деятельности	-1551,62
1.1.5	корректировка необходимой валовой выручки регулируемой организации с учетом изменения полезного отпуска электрической энергии и цен на электрическую энергию	-12560,43
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	0,00
1.3	учитываемая в году i величина распределяемых в целях сглаживания изменения тарифов исключаемых необоснованных доходов и расходов, выявленных в том числе по результатам проверки хозяйственной деятельности	2552,19

	регулируемой организации, учитываемых экономически обоснованных расходов, не учтенных при установлении регулируемых цен (тарифов) на тот период регулирования, в котором они понесены	
1.3.1	Плановые выпадающие от технологического присоединения льготных категорий заявителей на 2021 год (подлежат включению в последующий период регулирования 2022-2026 гг.)	-637,69
1.3.2	Плановые выпадающие от технологического присоединения льготных категорий заявителей на 2020 год, не включенные в состав необходимой валовой выручки 2020 года	3189,88

Корректировка НВВ с учетом показателей надежности и качества.

Обобщенный показатель уровня надежности и качества оказываемых услуг
 $K_{об} = \alpha * K_{над} + \beta_1 * K_{кач1} + \beta_2 * K_{кач2} = 0,65 * 1 + 0,25 * 0 + 0,1 * 0 = 0,65.$

Расчет понижающего (повышающего коэффициента): $0,65 * 2\% = 1,3\%.$

Сумма корректировки составила 1500,04 тыс. руб.
(1,3% * 115387,84 тыс. руб.).

Итого корректировка НВВ сетевой организации за 2019 год составила – (-8899,48) тыс. рублей и подлежит к исключению из НВВ 2021 года.

Итого необходимая валовая выручка сетевой организации на содержание электросетевого хозяйства на 2021 год составила 114271,78 тыс. рублей.

В соответствии с п. 50 приказа ФСТ России от 06.08.2004 г. № 20-э/2 «Об утверждении Методических указаний по расчету регулируемых тарифов и цен на электрическую (тепловую) энергию на розничном (потребительском) рынке» и приказом ФАС России от 26.11.2020 г. № 1162/20 «Об утверждении предельных минимальных и максимальных уровней тарифов на услуги по передаче электрической энергии, оказываемые потребителям, не относящимся к населению и приравненным к нему категориям потребителей, по субъектам Российской Федерации на 2021 год» в рамках предельных минимальных и (или) максимальных уровней тарифов на услуги по передаче электрической энергии по электрическим сетям экспертами произведен расчет тарифа по покупке потерь:

1 полугодие 2020 года – 2683,3 руб./ МВт ч.

2 полугодие 2018 года – 2683,3 руб./ МВт ч.

Выручка на оплату потерь оставила 51612,89 тыс. руб.

В связи с вышеизложенным, единые (котловые) тарифы на услуги по передаче электрической энергии по сетям Республики Алтай, поставляемой прочим потребителям, на 2021 год:

N п/п	Тарифные группы потребителей электрической энергии (мощности)	Единица измерения	Диапазоны напряжения					
			Всего	ВН-1	ВН	СН-I	СН-II	НН
1	2	3	4	5	6	7	8	9
1	Прочие потребители (тарифы указываются без учета НДС)		1 полугодие					
1.1	Двухставочный тариф							

1.1.1	- ставка за содержание электрических сетей	руб./МВт · мес.	X	X	1 624 338,40	1 632 614,73	1 550 259,86	1 720 811,90
1.1.2	- ставка на оплату технологического расхода (потерь) в электрических сетях	руб./МВт · ч	X	X	222,29	545,38	395,88	846,78
1.2	Одноставочный тариф	руб./кВт · ч	X	X	2,24442	3,05122	3,16849	3,73354
1.3	Величина перекрестного субсидирования, учтенная в ценах (тарифах) на услуги по передаче электрической энергии	тыс. руб.	114 945,50	X	19 043,53	109,28	75 155,49	20 637,21
1.4	Ставка перекрестного субсидирования	руб./МВт · ч	1076,64	X	1726,69	1821,38	1220,08	605,62
2	Прочие потребители (тарифы указываются без учета НДС)	2 полугодие						
2.1	Двухставочный тариф							
2.1.1	- ставка за содержание электрических сетей	руб./МВт · мес.	X	X	1 669 819,88	1 678 327,94	1 593 667,14	1 768 994,63
2.1.2	- ставка на оплату технологического расхода (потерь) в электрических сетях	руб./МВт · ч	X	X	225,71	553,75	401,96	859,79
2.2	Одноставочный тариф	руб./кВт · ч	X	X	2,30726	3,13665	3,25721	3,83808
2.3	Величина перекрестного субсидирования, учтенная в ценах (тарифах) на услуги по передаче электрической энергии	тыс. руб.	119 933,64	X	19 320,43	96,09	76 916,24	23 600,89
2.4	Ставка перекрестного субсидирования	руб./МВт · ч	1180,37	X	1779,75	1884,08	1295,95	752,84

Размер экономически обоснованных единых (котловых) тарифов на услуги по передаче электрической энергии по сетям Республики Алтай на 2021 год составил:

№ п/п	Тарифные группы потребителей электрической энергии (мощности)	Единица измерения	Диапазоны напряжения			
			ВН	СН-I	СН-II	НН
1	2	3	4	5	6	7
1	Величины, используемые при утверждении (расчете) единых (котловых) тарифов на услуги по передаче электрической энергии в Республике Алтай:					
1.1	Экономически обоснованные единые (котловые) тарифы на услуги по передаче электрической энергии (тарифы указываются без учета НДС)		1 полугодие			
1.1.1	Двухставочный тариф:					
1.1.1.1	- ставка за содержание	руб./МВт ·	237 325,59	445 940,06	868 070,01	1 359 797,25

	электрических сетей	мес.				
1.1.1.2	- ставка на оплату технологического расхода (потерь) в электрических сетях	руб./МВт · ч	222,29	545,38	395,88	846,78
1.1.2	Одноставочный тариф	руб./кВт · ч	0,51774	1,22984	1,94841	3,42822
1.2	Экономически обоснованные единые (котловые) тарифы на услуги по передаче электрической энергии (тарифы указываются без учета НДС)		2 полугодие			
1.2.1	Двухставочный тариф					
1.2.1.1	- ставка за содержание электрических сетей	руб./МВт · мес.	242 102,43	454 082,67	870 329,14	1 321 835,55
1.2.1.2	- ставка на оплату технологического расхода (потерь) в электрических сетях	руб./МВт · ч	225,71	553,75	401,96	859,79
1.2.2	Одноставочный тариф	руб./кВт · ч	0,52750	1,25257	1,96126	3,36416

№ п/п	Наименование сетевой организации с указанием необходимой валовой выручки (без учета оплаты потерь), НВВ которой учтена при утверждении (расчете) единых (котловых) тарифов на услуги по передаче электрической энергии в субъекте Российской Федерации	НВВ сетевых организаций без учета оплаты потерь, учтенная при утверждении (расчете) единых (котловых) тарифов на услуги по передаче электрической энергии в субъекте Российской Федерации					Ученные расходы сетевых организаций, связанные с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям, не включаемые в плату за технологическое присоединение	Величина потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям, учтенная при формировании регулируемых цен (тарифов)		
		тыс. руб.							тыс. руб.	млн. кВт · ч
		2021 год	2022 год	2023 год	2023 год	2023 год			2021 год	2021 год
1	Филиал ПАО «МРСК Сибири» - «Горно-Алтайские электрические сети»	793 333,92	824 273,94	х	х	х	8 449,20	90,18		
2	МУП «Горно-Алтайское городское предприятие электрических сетей»	114 271,78	118 728,38	123 477,51	128 416,62	133 553,28	643,56	19,24		
ВСЕГО		907 605,70	943 002,32	980 722,41	1 019 951,31	1060749,36	9 092,76	109,42		

Единые (котловые) тарифы на услуги по передаче электрической энергии по сетям Республики Алтай, поставляемой населению и приравненным к нему категориям потребителей, на 2021 год, составили:

№ п/п	Тарифные группы потребителей электрической энергии (мощности)	Единица измерения	1 полугодие	2 полугодие
1	2	3	4	5
1.	Население и приравненные к нему категории потребителей (тарифы указываются без учета НДС) <1>			
1.1.	<p>Население и приравненные к нему категории потребителей, за исключением указанного в пунктах 1.2 и 1.3:</p> <p>исполнители коммунальных услуг (товарищества собственников жилья, жилищно-строительные, жилищные или иные специализированные потребительские кооперативы либо управляющие организации), приобретающие электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг собственникам и пользователям жилых помещений и содержания общего имущества многоквартирных домов; наймодатели (или уполномоченные ими лица), предоставляющие гражданам жилые помещения специализированного жилищного фонда, включая жилые помещения в общежитиях, жилые помещения маневренного фонда, жилые помещения в домах системы социального обслуживания населения, жилые помещения фонда для временного поселения вынужденных переселенцев, жилые помещения фонда для временного проживания лиц, признанных беженцами, а также жилые помещения для социальной защиты отдельных категорий граждан, приобретающие электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг пользователям таких жилых помещений в объемах потребления электрической энергии населением и содержания мест общего пользования в домах, в которых имеются жилые помещения специализированного жилого фонда;</p> <p>юридические и физические лица, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях потребления на коммунально-бытовые нужды в населенных пунктах и жилых зонах при воинских частях и рассчитывающиеся по договору энергоснабжения по показаниям общего прибора учета электрической энергии.</p> <p>Гарантирующие поставщики, энергосбытовые, энергоснабжающие организации, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях дальнейшей продажи населению и приравненным к нему категориям потребителей, указанным в данном пункте <3></p>			
	Одноставочный тариф (в том числе дифференцированный по двум и по трем зонам суток)	руб./кВт ч.	3,37652	3,47729
1.2.	<p>Население, проживающее в городских населенных пунктах в домах, оборудованных в установленном порядке стационарными электроплитами и (или) электроотопительными установками и приравненные к ним <2>:</p> <p>исполнители коммунальных услуг (товарищества собственников жилья, жилищно-строительные, жилищные или иные специализированные потребительские кооперативы либо управляющие организации), приобретающие электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг собственникам и пользователям жилых помещений и содержания общего имущества многоквартирных домов; наймодатели (или уполномоченные ими лица), предоставляющие гражданам жилые помещения специализированного жилищного фонда, включая жилые помещения в общежитиях, жилые помещения маневренного фонда, жилые помещения в домах системы социального обслуживания населения, жилые помещения фонда для временного поселения вынужденных переселенцев, жилые помещения фонда для временного проживания лиц, признанных беженцами, а также жилые помещения для социальной защиты отдельных категорий граждан, приобретающие электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг пользователям таких жилых помещений в объемах потребления электрической энергии населением и содержания мест общего пользования в домах, в которых имеются жилые помещения специализированного жилого фонда;</p> <p>юридические и физические лица, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях потребления на коммунально-бытовые нужды в населенных пунктах и жилых зонах при воинских частях и рассчитывающиеся по договору энергоснабжения по показаниям общего прибора учета электрической энергии.</p> <p>Гарантирующие поставщики, энергосбытовые, энергоснабжающие организации, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях дальнейшей продажи населению и приравненным к</p>			

	нему категориям потребителей, указанным в данном пункте <3>			
	Однотарифный тариф (в том числе дифференцированный по двум и по трем зонам суток)	руб./кВт ч.	2,17652	2,22729
1.3.	<p>Население, проживающее в сельских населенных пунктах и приравненные к ним <2>: исполнители коммунальных услуг (товарищества собственников жилья, жилищно-строительные, жилищные или иные специализированные потребительские кооперативы либо управляющие организации), приобретающие электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг собственникам и пользователям жилых помещений и содержания общего имущества многоквартирных домов; наймодатели (или уполномоченные ими лица), предоставляющие гражданам жилые помещения специализированного жилищного фонда, включая жилые помещения в общежитиях, жилые помещения маневренного фонда, жилые помещения в домах системы социального обслуживания населения, жилые помещения фонда для временного поселения вынужденных переселенцев, жилые помещения фонда для временного проживания лиц, признанных беженцами, а также жилые помещения для социальной защиты отдельных категорий граждан, приобретающие электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг пользователям таких жилых помещений в объемах потребления электрической энергии населением и содержания мест общего пользования в домах, в которых имеются жилые помещения специализированного жилого фонда;</p> <p>юридические и физические лица, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях потребления на коммунально-бытовые нужды в населенных пунктах и жилых зонах при воинских частях и рассчитывающиеся по договору энергоснабжения по показаниям общего прибора учета электрической энергии.</p> <p>Гарантирующие поставщики, энергосбытовые, энергоснабжающие организации, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях дальнейшей продажи населению и приравненным к нему категориям потребителей, указанным в данном пункте <3></p>			
	Однотарифный тариф (в том числе дифференцированный по двум и по трем зонам суток)	руб./кВт ч.	2,17652	2,22729
1.4.	Приравненные к населению категории потребителей, за исключением указанных в пункте 71(1) Основ ценообразования:			
1.4.1.	Садоводческие некоммерческие товарищества и огороднические некоммерческие товарищества. Гарантирующие поставщики, энергосбытовые, энергоснабжающие организации, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях дальнейшей продажи приравненным к населению категориям потребителей, указанным в данном пункте <3>			
	Однотарифный тариф (в том числе дифференцированный по двум и по трем зонам суток)	руб./кВт ч.	2,17652	2,22729
1.4.2.	Юридические лица, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях потребления осужденными в помещениях для их содержания при условии наличия раздельного учета электрической энергии для указанных помещений. Гарантирующие поставщики, энергосбытовые, энергоснабжающие организации, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях дальнейшей продажи приравненным к населению категориям потребителей, указанным в данном пункте <3>			
	Однотарифный тариф (в том числе дифференцированный по двум и по трем зонам суток)	руб./кВт ч.	3,37652	3,47729
1.4.3.	Содержащиеся за счет прихожан религиозные организации. Гарантирующие поставщики, энергосбытовые, энергоснабжающие организации, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях дальнейшей продажи приравненным к населению категориям потребителей, указанным в данном пункте <3>			
	Однотарифный тариф (в том числе дифференцированный по двум и по трем зонам суток)	руб./кВт ч.	3,37652	3,47729

1.4.4.	Объединения граждан, приобретающих электрическую энергию (мощность) для использования в принадлежащих им хозяйственных постройках (погреба, сарай): некоммерческие объединения граждан (гаражно-строительные, гаражные кооперативы) и граждане, владеющие отдельно стоящими гаражами, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях потребления на коммунально-бытовые нужды и не используемую для осуществления коммерческой деятельности. Гарантирующие поставщики, энергосбытовые, энергоснабжающие организации, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях дальнейшей продажи приравненным к населению категориям потребителей, указанным в данном пункте <3>				
	<table border="1"> <tr> <td data-bbox="320 353 858 472">Одноставочный тариф (в том числе дифференцированный по двум и по трем зонам суток)</td> <td data-bbox="858 353 1050 472">руб./кВт ч.</td> <td data-bbox="1050 353 1278 472">3,37652</td> <td data-bbox="1278 353 1500 472">3,47729</td> </tr> </table>	Одноставочный тариф (в том числе дифференцированный по двум и по трем зонам суток)	руб./кВт ч.	3,37652	3,47729
Одноставочный тариф (в том числе дифференцированный по двум и по трем зонам суток)	руб./кВт ч.	3,37652	3,47729		

Филиалом ПАО «Россети Сибирь» - «Горно-Алтайские электрические сети» представлено особое мнение от 30.12.2020 года № 1.11/1/3275-исх.

Предложено проголосовать по данному вопросу.

Идет голосование: 7 голосов - «за», 0 голосов – «против», 0 голосов – «воздержались».

Решили:

Принять вопрос об установлении единых (котловых) тарифов на услуги по передаче электрической энергии по распределительным сетям сетевых организаций на территории Республики Алтай на 2021 год согласно предложения Комитета по тарифам Республики Алтай.

Аудиозапись Коллегиального органа Комитета по тарифам Республики Алтай от 30.12.2020г. прилагается.

Секретарь Коллегиального органа
Комитета по тарифам Республики Алтай



А.А. Жаркова