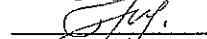


УТВЕРЖДАЮ:

И.о. Председателя Комитета  
по тарифам Республики Алтай

 У.Н. Кырова

«02» 02 2022 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

2 февраля 2022 года  
15:00 часов  
г. Горно-Алтайск

№ 4

Председательствовал:

Кырова У.Н

Члены коллегиального органа Комитета по тарифам  
Республики Алтай

Селищева Н.А., Кырова У.Н.,  
Попова В.В., Юркина Н.Ю.,  
Бульгина Н.С., Тарасов П.В.,  
Прядко М.В., Тадинова А.В.,  
Чепкина З.М.

Присутствовали:

Кырова У.Н., Бульгина Н.С.,  
Юркина Н.Ю., Попова В.В.

Представители Общественного совета  
при Комитете по тарифам Республики Алтай

Хавина Н.Ю., Данилов В.В.,  
Денисова Н.И., Бородина О.И.,  
Новикова О.М., Путинцев Н.М.,  
Субботина Л.В.

Отсутствовали:

Данилов В.В., Бородина О.И.,  
Новикова О.М., Путинцев Н.М.,  
Субботина Л.В., Прядко М.В.,  
Денисова Н.И., Хавина Н.Ю.,  
Селищева Н.А., Тарасов П.В.

Кворум Коллегиального органа Комитета по тарифам Республики Алтай  
имеется.

Повестка заседания:

1. О внесении изменений в приказ Комитета по тарифам Республики Алтай от 23.09.2016 года № 37/3 «Об утверждении нормативов потребления коммунальных услуг по холодному (горячему) водоснабжению, отведению сточных вод в целях содержания общего имущества в многоквартирном доме на территории Республики Алтай на 2016-2021 годы и признании утратившими силу некоторых приказов Комитета по тарифам Республики Алтай».
2. О признании утратившими силу некоторых постановлений Комитета по тарифам Республики Алтай.
3. О корректировке производственной программы на горячую воду в системе горячего водоснабжения, поставляемую АО «Горно-Алтайское ЖКХ» на 2022 год и внесении изменений в приказ Комитета по тарифам Республики Алтай от 20.12.2017 № 51/5.
4. О внесении изменений в приказ Комитета по тарифам Республики Алтай от 30.12.2020 года № 47/1 «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 на 2021 год».

**По первому вопросу слушали Попову В.В.**

Прошу внести в приказ Комитета по тарифам Республики Алтай от 23 сентября 2016 года № 37/3 «Об утверждении нормативов потребления коммунальных услуг по холодному (горячему) водоснабжению, отведению сточных вод в целях содержания общего имущества в многоквартирном доме на территории Республики Алтай на 2016-2021 годы и признании утратившими силу некоторых приказов Комитета по тарифам Республики Алтай», следующие изменения:

- а) в наименовании слова «на 2016-2021 годы» исключить;
- б) в пункте 1 слова «на 2016-2021 годы» исключить.

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

Решение:

Внести изменение в приказ Комитета по тарифам Республики Алтай от 23.09.2016 года № 37/3 «Об утверждении нормативов потребления коммунальных услуг по холодному (горячему) водоснабжению, отведению сточных вод в целях содержания общего имущества в многоквартирном доме на территории Республики Алтай на 2016-2021 годы и признании утратившими силу некоторых приказов Комитета по тарифам Республики Алтай».

### **По второму вопросу слушали Юркину Н.Ю.**

В результате проведенного мониторинга федерального регистра (правоминиуст) нормативных правовых актов субъектов Российской Федерации в разрезе Республики Алтай, а именно нормативных правовых актов Комитета по тарифам Республики Алтай на предмет их актуальности выявлено ряд постановлений Комитета по тарифам Республики Алтай, имеющих бессрочный срок действия, однако не применимы в настоящее время, кроме того, нормативные акты на сегодняшний день имеют вид, не соответствующий требованиям подпункта 14 пункта 15 раздела 5 Положения о Комитете по тарифам Республики Алтай, утвержденным постановлением Правительства Республики Алтай от 15 марта 2012 года № 57, согласно которому председатель Комитета по тарифам Республики Алтай издает приказы по вопросам деятельности Комитета.

На основании вышеизложенного, прошу принять приказ Комитета по тарифам Республики Алтай «О признании утратившими силу некоторых постановлений Комитета по тарифам Республики Алтай».

Предложено проголосовать по данному вопросу.

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

### **Решение:**

Признать утратившими силу некоторых постановлений Комитета по тарифам Республики Алтай.

### **По третьему вопросу слушали Попову В.В.**

21 мая 2021 года за № 61-ОД открыто дело с назначением ответственного лица и штатных экспертов Комитета по тарифам Республики Алтай.

Права собственности на объекты теплоснабжения подтверждены выписками из ЕГРН.

Приказом Комитета по тарифам Республики Алтай от 20.12.2021 г. № 33/37 установлены тарифы на горячую воду, поставляемую АО «Горно-Алтайское ЖКХ», на 2022 год.

В соответствии с ч. 5 ст. 41 Федерального закона «О водоснабжении и водоотведении», производственная программа разрабатывается организацией, осуществляющей горячее водоснабжение на срок действия регулируемых тарифов.

В соответствии с ч. 4 ст. 41 Федерального закона о водоснабжении и водоотведении, производственная программа утверждается органами регулирования тарифов.

**Раздел 1. Обоснование обеспечения прогнозируемого объема и качества услуг в сфере горячего водоснабжения**

№ п/п	Показатели производственной деятельности	Ед. изм.	2018	2019	2020	2021	2022
1	2	3	4	5	6	7	8
1	Объем выработки воды	тыс. куб. м.	349,790	349,790	349,790	349,790	349,790
2	Объем воды, используемой на собственные нужды	тыс. куб. м.	1,534	1,534	1,534	1,534	1,534
3	Объем пропущенной воды через очистные сооружения	тыс. куб. м.	-	-	-	-	-
4	Объем отпуска в сеть	тыс. куб. м.	348,256	348,256	348,256	348,256	348,256
5	Объем потерь	тыс. куб. м.	8,004	8,004	8,004	8,004	8,004
6	Объем реализации товаров и услуг, в том числе по потребителям:	тыс. куб. м.	340,252	340,252	340,252	340,252	340,252
6.1	- населению	тыс. куб. м.	251,879	251,879	251,879	251,879	251,879
6.2	- бюджетным потребителям	тыс. куб. м.	77,149	77,149	77,149	77,149	77,149
6.3	- прочим потребителям	тыс. куб. м.	11,224	11,224	11,224	11,224	11,224

№ п/п	Показатели надежности производственной деятельности	Ед. изм.	2018	2019	2020	2021	2022
1	2	3	4	5	6	7	8
1	Уровень потерь в сетях	м3/км	290,8	293,2	294,2	296,6	189,0
2	Износ систем водоснабжения	%	37	36	35	35	35
3	Аварийность систем водоснабжения	ед./км	0	0	0	0	0
4	Протяженность сетей, нуждающихся в замене	км	10,073	9,850	9,700	9,549	9,549

№ п/п	Показатели, характеризующие доступность для потребителей товаров и услуг	Ед. изм.	2018	2019	2020	2021	2022
1	2	3	4	5	6	7	8

1	Численность населения, получающего услуги организации коммунального комплекса	чел.	1157	1694	3394	3901	4080
2	Годовое количество часов предоставления услуг	ч.	8424	8424	8424	8424	8424

№ п/п	Показатели, характеризующие рациональность использования ресурсов (материальных, финансовых, трудовых)	Ед. изм.	2018	2019	2020	2021	2022
1	2	3	4	5	6	7	8
1.1	Удельное ресурсопотребление, газ	тыс. м. куб/тыс. м.куб.	21,9	20,2	13,6	13,8	17,6
1.2.	Удельное ресурсопотребление, эл.энергия	тыс.квт.ч./тыс. м.куб.	18,7	18,5	12,1	12,8	14,1
2	Охват абонентов приборами учета воды	%	86	86	97	97	97

№ п/п	Показатели, характеризующие совершенствование организации производства и управления организацией коммунального комплекса	Ед. изм.	2018	2019	2020	2021	2022
1	2	3	4	5	6	7	8
1	Коэффициент использования установленной производственной мощности	%	78	78	78	78	78
2	Коэффициент соотношения численности административно-управленческого персонала к численности рабочих	%	23	24	25	25	25

**Раздел 2. Отчет об исполнении производственной программы  
в сфере горячего водоснабжения**

№ п/п	Показатели производственной деятельности	Ед. изм.	2018	2019	2020
1	2	3	4	5	6
1	Объем выработки воды	тыс. куб. м.	326,688	321,195	315,803
2	Объем воды, используемой на собственные нужды	тыс. куб. м.	1,587	1,595	1,613
3	Объем пропущенной воды через очистные сооружения	тыс. куб. м.	-	-	-
4	Объем отпуска в сеть	тыс. куб. м.	325,101	319,600	314,190
5	Объем потерь	тыс. куб. м.	3,215	14,790	34,460
6	Объем реализации товаров и услуг, в том числе по потребителям:	тыс. куб. м.	321,886	304,81	279,730
6.1	- населению	тыс. куб. м.	241,792	229,075	215,018
6.2	- бюджетным потребителям	тыс. куб. м.	69,420	64,282	53,309
6.3	- прочим потребителям	тыс. куб. м.	10,674	11,453	11,403

№ п/п	Показатели надежности производственной деятельности	Ед. изм.	2018	2019	2020
1	2	3	6	7	8
1	Уровень потерь в сетях	м3/км	116,8	537,3	1254,3
2	Износ систем водоснабжения	%	36	35	35
3	Аварийность систем водоснабжения	ед./км	0,29	0,58	0,51
4	Протяженность сетей, нуждающихся в замене	км	9,850	9,700	9,549

№ п/п	Показатели, характеризующие доступность для потребителей товаров и услуг	Ед. изм.	2018	2019	2020
1	2	3	4	5	6
1	Численность населения, получающего услуги организации коммунального комплекса	чел.	1157	1694	3394
2	Годовое количество часов предоставления услуг	ч.	8424	8424	8424

№ п/п	Показатели, характеризующие рациональность использования ресурсов (материальных, финансовых, трудовых)	Ед. изм.	2018	2019	2020
1	2	3	4	5	6
1.1	Удельное ресурсопотребление, газ	тыс. м. куб/тыс. м.куб.	19,2	20,7	14,7
1.2.	Удельное ресурсопотребление, эл.энергия	тыс.квт.ч./тыс. м.куб.	12,6	13,0	13,2
2	Охват абонентов приборами учета воды	%	86	97	97

№ п/п	Показатели, характеризующим совершенствование организации производства и управления организацией коммунального комплекса	Ед. изм.	2018	2019	2020
1	2	3	4	5	6
1	Коэффициент использования установленной производственной мощности	%	78	78	78
2	Коэффициент соотношения численности административно-управленческого персонала к численности рабочих	%	24	25	25

Предложено проголосовать по данному вопросу.

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

Решение:

Произвести корректировку производственной программы на горячую воду в системе горячего водоснабжения, поставляемую АО «Горно-Алтайское ЖКХ» на 2022 год и внесении изменений в приказ Комитета по тарифам Республики Алтай от 20.12.2017 № 51/5.

По четвертому вопросу слушали Булыгину Н.С.

Во исполнении решения Верховного суда Республики Алтай от 18.07.2021 № а-12/2021 Комитетом проведено повторное рассмотрение статьи «Неподконтрольные расходы», входящей в состав необходимой валовой выручки филиала ПАО «МРСК Сибири» - «Горно-Алтайские электрические сети» на 2021 год в части выпадающих доходов от «льготного» технологического присоединения за 2019 год и компенсацией 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.

Выпадающие доходы филиала ПАО «МРСК Сибири» - «Горно-Алтайские электрические сети» (далее ГАЭС), связанные с технологическим присоединением к электрическим сетям, подлежащие учету при установлении тарифов на передачу электрической энергии, определены в соответствии с п.87 Основ ценообразования:

«Расходы сетевой организации на выполнение организационно-технических мероприятий, указанных в подпунктах "г" и "д" пункта 7 и подпунктах "а" и "д" пункта 18 Правил технологического присоединения энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов по производству электрической энергии, а также объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, к электрическим сетям, расходы, связанные с технологическим присоединением энергопринимающих устройств, плата за которые устанавливается в соответствии с настоящим документом в размере не более 550 рублей, расходы на строительство объектов электросетевого хозяйства от существующих объектов электросетевого хозяйства до присоединяемых энергопринимающих устройств и (или) объектов электроэнергетики, связанные с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям энергопринимающих устройств максимальной мощностью не более чем 150 кВт, и расходы на выплату процентов по кредитным договорам, связанным с рассрочкой платежа за технологическое присоединение к электрическим сетям энергопринимающих устройств максимальной мощностью свыше 15 и до 150 кВт включительно, не включаемые в соответствии с методическими указаниями по определению выпадающих доходов, связанных с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям, в состав платы за технологическое присоединение, составляют выпадающие доходы сетевой организации, связанные с технологическим присоединением к электрическим сетям...

Согласно пункту 87 Основ ценообразования № 1178 регулирующий орган в своем решении по утверждению платы за технологическое присоединение



отражает расходы сетевой организации, связанные с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям, не включаемые в плату за технологическое присоединение. Размер указанных расходов включается в тариф на услуги по передаче электрической энергии в соответствии с методическими указаниями, предусмотренными пунктами 32 или 38 настоящего документа, начиная с периода регулирования, на который утверждается плата за технологическое присоединение, и отражается регулирующим органом в решении по утверждению цен (тарифов) на услуги по передаче электрической энергии.

Выпадающие доходы, связанные с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям, учитываемые при установлении цен (тарифов) на услуги по передаче электрической энергии, рассчитываются в соответствии с Методическими указаниями по определению выпадающих доходов, связанных с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям, утвержденными приказом Федеральной службы по тарифам от 11.09.2014 г. № 215-э/1.

Организацией в своем предложении по установлению тарифа на передачу электрической энергии предложено для включения в расчет 130 561,37 тыс. руб. в качестве фактических выпадающих расходов от льготного технологического присоединения за 2019 год, в том числе:

- связанных с технологическим присоединением льготной категории заявителей с присоединяемой мощностью до 15 кВт, не включаемая в плату за технологическое присоединение, сложившаяся за 2019 год, составляет 99 317,31 тыс. руб.
- капитального характера в целях технологического присоединения заявителей льготных категорий до 150 кВт за 2019 год составляют 31 244,06 тыс. руб.

Для определения выпадающих доходов экспертами Комитета изучены и проанализированы материалы, подгруженные территориальными сетевыми организациями через систему ЕИАС в шаблоне CONNECT.EE.1135.TECH за 2019 год в качестве обоснования заявленных расходов.

По итогам проведенного анализа регулирующим органом признаны экономически обоснованными выпадающие доходы, связанные с технологическим присоединением льготных категорий заявителей в размере 72 427,86 тыс. руб. и расходы на реконструкцию сетей в размере 51 037,49 тыс. руб.

При утверждении тарифов на передачу электрической энергии на 2019 год в НВВ учтено плановых выпадающих доходов в размере 39 059 тыс. руб.

При тарифном регулировании в НВВ 2021 года учтена часть фактических выпадающих за 2019 год в размере 8 449,2 тыс. руб.

Кроме того, инвестиционной программой филиала «ГАЭС» за счет амортизационных отчислений, утверждённой приказом МЭ РФ

от 25.12.2019г №29@), на финансирование мероприятий капитального характера в целях исполнения обязательств по льготному технологическому присоединению предусмотрено 111 960,39 тыс. рублей.

Экспертами Комитета также дополнительно проведен анализ представленных организацией реестров договоров на технологическое присоединение к объектам электроснабжения, осуществленное филиалом ПАО «Россети Сибири» - «Горно-Алтайские электрические сети» за счет источников, предусмотренных инвестиционной программой, за 2019 год (исх. № 1.11/01/8 от 18.01.2022).

В результате анализа выявлено следующее:

		Тыс.руб.
		в составе 72427,86
всего договоров на сумму	133311,3374	
из них исполнено		
в 2019г.	83479,382	67291,00
в 2020 г.	27149,529	
в 2021 г.	4362,36	
не исполнено, расторгнуто аннулировано	17690,378	

Итого не покрытые расходы источником «плановые выпадающие доходы» (39059 ты. руб.) составили 118 921,30 тыс. руб.

Расчет необходимой валовой выручки ПАО «Россети Сибирь» - филиал «ГАЭС» на 2021 года в целях исполнения решения Верховного суда Республики Алтай от 18.07.2021 № а-12/2021 представлен ниже.

Расходы на транзит электроэнергии за 2019 год (при установлении тарифов на 2021 год)

В соответствии с решением суда экспертами Комитета по тарифам Республики Алтай произведен расчет расходов на транзит электроэнергии по сетям филиала ПАО «Россети Сибирь» - «Алтайэнерго» для электроснабжения потребителей Республики Алтай за 2019 год. Расчет произведен с соответствии с п. 48 Методических указаний по расчету регулируемых тарифов и цен на электрическую (тепловую) энергию на розничном (потребительском) рынке, утвержденных Приказом ФСТ России от 06.08.2004 N 20-э/2, согласно которому:

«Передача электрической энергии из сетей территориальной сетевой организации, расположенной в одном субъекте Российской Федерации, в сеть территориальной сетевой организации, расположенной в другом субъекте Российской Федерации (далее - транзит), учитывается при установлении тарифов на передачу электрической энергии обеих сетевых организаций, если по итогам предыдущего периода регулирования из сетей одной из сетевых организаций (первая сетевая организация) в сеть другой (вторая сетевая организация) была передана электрическая энергия в большем объеме, чем было передано в ее сети. При этом вторая сетевая

организация является плательщиком за транзит (организация-плательщик), а первая сетевая организация является получателем за транзит (организация-получатель).

Расходы территориальной сетевой организации-плательщика на оплату транзита включаются в экономически обоснованные расходы, учитываемые при установлении тарифа на услуги по передаче электрической энергии для иных потребителей ее услуг. Доходы от предоставления транзита по сетям сетевой организации-получателя и доходы от услуг по передаче электрической энергии, предоставляемых ею иным потребителям, должны суммарно обеспечивать ее необходимую валовую выручку.

Расчет размера платы за указанную услугу производится в соответствии с пунктами 49, 50, 51, 52 и 53 настоящих Методических указаний, при этом величина заявленной мощности в отношении транзита определяется исходя из величины сальдированного перетока электроэнергии (мощности) по итогам предыдущего периода регулирования.»

В качестве подтверждающих документов использованы:

- интегральные акты учета перетоков электрической энергии по сечению АО «Алтайэнергосбыт» (Республика Алтай) за 2019 год (помесячно) (из материалов тарифного дела);
- данные о поступлении/отпуске электроэнергии из сети филиала ПАО «МРСК Сибири» - «ГАЭС» по форме 46 – ЭЭ (передача) за 2019 год (помесячно) (согласно опубликованным данным в ВИАС МФП);
- данные по установленным экономически обоснованным единым (котловым) тарифам на электроэнергию на территории Алтайского края за 2019 год.

Величина сальдированного перетока электроэнергии за 2019 год составила согласно интегральным актам 480 362 510 кВт\*ч. Развернутый баланс представлен в таблице ниже:

Наименование ВЛ	Количество электроэнергии приведенное к границе балансовой принадлежности, кВт*ч (с учетом потерь от границы до прибора учета) согласно интегральным актам												
	янв	фев	мар	апр	май	июн	июл	авг	сен	окт	ноя	дек	год
<b>Отдача в смежные сети (Алтайского края)</b>													
ВЛ-110 ОМ-139 " ОПП-Майминская"	0	12	23292	12	0	271	21776	110911	0	278	85	0	156637
ВЛ-110 БМ-85 "Быстрянка-Майминская"	0	0	15149	0	0	327039	93704	577691	339119	0	98281	0	1450983
ВЛ-110 ДН-86 "Дмитриевская -Ненинская"	0	0	0	0	296	6105	0	0	5618	648	0	190	12857
ВЛ-110 ПЧ-3 "Предгорная - Чергинская"	0	0	1535	3907	66136	10175	130612	51923	123930	219942	0	0	608160
ВЛ-110 СС-178 "Солонешенская -Совхозная 2" с отпайкой на ПС Черно-Ануйская"	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
ВЛ-110 СС-179 "Солонешенская -Совхозная 1" с отпайкой на ПС Черно-Ануйская"	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
ВЛ-10 14-4 "Ая" (перед с. Подгорное)	2465	2160	2430	3034	3278	2692	2878	2949	3113	4446	3575	3662	36682
ВЛ-10 14-4 "Ая"	755788	673805	591996	530341	576636	595806	712685	639812	495008	521381	631802	674603	7399663
ВЛ-10 14-25 "поселок Катунь"	478403	416334	353015	320366	432095	534389	717894	602238	302630	279957	337089	369500	5143910
ВЛ-10 20-11 "Союзга"	66305	53915	47074	45240	63252	72013	81188	67338	47762	45310	53779	61822	704998
ВЛ-10 20-14 "Каянча"	384992	80795	181278	317036	454535	493880	590531	541322	399636	481203	636461	688985	5250654
<b>Итого СН 2 из РА</b>	<b>1687953</b>	<b>1227009</b>	<b>1175793</b>	<b>1216017</b>	<b>1529796</b>	<b>1698780</b>	<b>2105176</b>	<b>1853659</b>	<b>1248149</b>	<b>1332297</b>	<b>1662706</b>	<b>1798572</b>	<b>18535907</b>
<b>Итого ВН из РА</b>	<b>0</b>	<b>12</b>	<b>39976</b>	<b>3919</b>	<b>66432</b>	<b>343590</b>	<b>246092</b>	<b>740525</b>	<b>468667</b>	<b>220868</b>	<b>98366</b>	<b>190</b>	<b>2228637</b>
<b>Итого отдача</b>	<b>1687953</b>	<b>1227021</b>	<b>1215769</b>	<b>1219936</b>	<b>1596228</b>	<b>2042370</b>	<b>2351268</b>	<b>2594184</b>	<b>1716816</b>	<b>1553165</b>	<b>1761072</b>	<b>1798762</b>	<b>20764544</b>
<b>Поступление из смежных сетей (Алтайского края)</b>													
ВЛ-110 ОМ-139 " ОПП-Майминская"	17356740	15367398	12736420	11370243	10924087	10225123	10359889	10057071	11632600	13350558	15509602	16890957	155780688
ВЛ-110 БМ-85 "Быстрянка-Майминская"	14711932	13038518	10786070	9930099	9071833	6880412	8296053	7873363	7829703	11247482	13095900	14431685	127193050
ВЛ-110 ДН-86 "Дмитриевская -Ненинская"	8205133	6953208	6636091	4964189	4867324	4060294	4915753	4663222	5067399	5095020	7101177	7312332	69841142
ВЛ-110 ПЧ-3 "Предгорная - Чергинская"	17506118	15343385	11796637	9474203	9511678	9221215	9087469	9733148	9783583	11474327	15401588	16586240	144919591
ВЛ-110 СС-178 "Солонешенская -Совхозная 2" с отпайкой на ПС Черно-Ануйская"	220521	200508	213741	191909	199010	181232	186561	181350	184963	161788	208849	219328	2349760
ВЛ-110 СС-179 "Солонешенская -Совхозная 1" с отпайкой на ПС Черно-Ануйская"	102054	91368	82375	74601	72269	84028	80179	81875	72828	110990	91888	98368	1042823
ВЛ-10 14-4 "Ая" (перед с. Подгорное)	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
<b>Итого СН 2 из АК</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>
<b>Итого ВН из АК</b>	<b>58102498</b>	<b>50994385</b>	<b>42251334</b>	<b>36005244</b>	<b>34646201</b>	<b>30652304</b>	<b>32925904</b>	<b>32590029</b>	<b>34571076</b>	<b>41440165</b>	<b>51409004</b>	<b>55538910</b>	<b>501127054</b>
<b>Итого поступление</b>	<b>58102498</b>	<b>50994385</b>	<b>42251334</b>	<b>36005244</b>	<b>34646201</b>	<b>30652304</b>	<b>32925904</b>	<b>32590029</b>	<b>34571076</b>	<b>41440165</b>	<b>51409004</b>	<b>55538910</b>	<b>501127054</b>
<b>Сальдо-переток из АК в РА</b>	<b>56414545</b>	<b>49767364</b>	<b>41035565</b>	<b>34785308</b>	<b>33049973</b>	<b>28609934</b>	<b>30574636</b>	<b>29995845</b>	<b>32854260</b>	<b>39887000</b>	<b>49647932</b>	<b>53740148</b>	<b>480362510</b>

Сальдо-переток в размере 480 362 510 кВт\*ч. подтверждается данными о поступлении/отпуске электроэнергии из сети филиала ПАО «МРСК Сибири» - «ГАЭС» по форме 46 –ЭЭ (передача) за 2019 год (помесячно) (согласно опубликованным данным в ЕИАС МФП):

Объемы поступления из смежной сетевой организации/месяц	Уровень напряжения ВН, тыс. кВт*ч	Уровень напряжения СН2, тыс. кВт*ч	Сальдо-переток, тыс. кВт*ч
январь	58102,498	-1687,953	56414,545
февраль	50994,373	-1227,009	49767,364
март	42211,358	-1175,794	41035,564
апрель	36001,325	-1216,016	34785,309
май	34579,769	-1529,796	33049,973
июнь	30308,714	-1698,78	28609,934
июль	32679,812	-2105,176	30574,636
август	31849,504	-1853,659	29995,845
сентябрь	34102,409	-1248,149	32854,26
октябрь	41219,297	-1332,297	39887
ноябрь	51310,638	-1662,706	49647,932
декабрь	55538,72	-1798,572	53740,148
Итого	498898,417	-18535,907	480362,51

На основании данных о перетоках электроэнергии произведен расчет расходов на транзит электроэнергии за 2019 год:

#### Предложение организации

Показатели	Период	Сальдо-переток, кВт*ч	ЭОТ ВН (одноставочный), руб/кВт*ч, согласно Решение Управления по тарифам Алтайского края от 27.12.2018 N 619	Расходы, руб.
Предложение организации	1 полугодие 2019	252651966	0,32493	82094203,31
	2 полугодие 2019	248475088	0,41337	102712147,1
	2019 год	501127054	x	184806350,4

#### Расчет экспертов

Показатели	Перетоки из Алтайского края		Перетоки из Республики Алтай		Сальдо-переток/разница	
	ВН	СН2	ВН	СН2	ВН (из АК)	СН2 (из РА)
Уровень напряжения						
Перетоки 1 пг, тыс. кВт*ч	252652	0	453,929	8535,348	252198,037	-8535,348
Перетоки 2 пг, тыс. кВт*ч	248475,1	0	1774,708	10000,559	246700,38	-10000,559
Итого перетоки год, тыс. кВт*ч	501127,1	0	2228,637	18535,907	498898,417	-18535,907
Тарифы ЭОТ 1 пг		x	x	x	0,32493	1,80582
Тарифы ЭОТ 2 пг		x	x	x	0,46756	1,91745
Расходы 1 пг, тыс.руб.		x	x	x	81946,7082	-15413,30213
Расходы 2 пг, тыс.руб.		x	x	x	115347,23	-19175,57185
Итого расходы год, тыс.руб.	x	x	x	x	197293,938	-34588,87398
Расходы на транзит по сальдо, тыс.руб.				x	x	162705,063

Учено Комитетом, тыс.руб.	x	x	x	x	x	9146,514447
Доучесть в НВВ, тыс.руб.	x	x	x	x	x	153558,5494

На основании проведенных расчетов экспертов, величина расходов на транзит снижена относительно предложения организации на 22101,287 тыс. руб. в связи с расхождениями данных по объемам сальдо-перетока электроэнергии и неприменением организацией при расчете тарифов по Республике Алтай.

Таким образом, необходимо доучесть в НВВ ПАО «Россети Сибирь» (в части территории Республики Алтай) на 2021 год – **153 558,55 тыс. руб.**

**Расчет необходимой валовой выручки ПАО «Россети Сибирь» - филиал «ГАЭС» на 2021 года в целях исполнения решения Верховного суда Республики Алтай от 18.07.2021 № а-12/2021**

2019 год	план на 2019 г.	факт 2019 г.	отклонение Комитет по Тарифам РА	Включено в тариф на 2021 год из 5	Сглажен факт 2019 г. из 5	Необходимо довключить
	1	2	3=2-1	4	5	6=3+4
ВД ЛПТ	39 052,50	72 427,86	33 375,36	8 449,20	3 924,64	24 926,16
расходы на реконструкцию	0,00	51 037,49	51 037,49		35 603,72	51 037,49
Предусмотрено инвестиционной программой	111 960,39	34 508,45	-77 451,94			-77 451,94
итого по факту 2019 г.	151 012,89	157 973,80	6 960,91	8 449,20	39 528,36	-1 488,29
плановые выпадающие 2021 г. (сглажены при утверждении на 2021 г.)						73134,29
транзит за 2019 г.						153558,55
НВВ на 2021 г.						793 333,92
НВВ на 2021 г. По исполнению решения суда						1 018 538,47

Предложено проголосовать по данному вопросу.

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

Представитель НП «Совета рынка» проголосовал «против» по причине не предоставления расчетов и материалов, позволяющие сделать вывод об устранении, установленных Верховным Судом Республики Алтай, нарушений, послуживших основанием для признания недействующим со дня принятия Приказа Комитета по тарифам Республики Алтай от 30 декабря 2020 года № 47/1.

**Решение:**

Внести изменение в приказ Комитета по тарифам Республики Алтай от 30.12.2020 года № 47/1 «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 на 2021 год».

Аудиозапись к протоколу Коллегиального органа Комитета по тарифам Республики Алтай от 02.02.2022 прилагается.

Секретарь Коллегиального органа  
Комитета по тарифам Республики Алтай



А.С. Болдышева