

ПРОТОКОЛ
ЗАСЕДАНИЯ ПРАВЛЕНИЯ ГОСУДАРСТВЕННОГО КОМИТЕТА
ЦЕН И ТАРИФОВ ЧЕЧЕНСКОЙ РЕСПУБЛИКИ

23 декабря 2021 г.

г. Грозный

№ 84

Председательствовал:

Председатель

Н.А. Сангариев

Присутствовали члены Правления Комитета:

Заместитель председателя

К.Ш. Хагиева

Начальник отдела регулирования и контроля тарифов на электрическую энергию

Э.Р. Салгириев

Начальник отдела регулирования и контроля тарифов на услуги ЖКХ и транспорта

М.М. Талхадов

Заместителя руководителя Чеченского УФАС России

Б.Д. Эдылханов

Секретарь Правления

Ш.М. Тагиров

Приглашенные:

Начальник Управления экономики АО «Чеченэнерго»

А.Х. Селимов

Заместитель начальника Управления экономики АО «Чеченэнерго»

Л.А. Юсупов

Главный специалист-эксперт отдела регулирования и контроля тарифов на электрическую энергию

А.С. Шепиев

Комитета цен и тарифов Чеченской Республики

Повестка дня:

Установление индивидуальных тарифов на услуги по передаче электрической энергии для взаиморасчетов между ОАО «Российские железные дороги» и АО «Чеченэнерго» на 2022 год

Рассмотрели:

Предложение Шепиева А.С. – главного специалиста-эксперта отдела регулирования и контроля тарифов на электрическую энергию, об установлении индивидуальных тарифов на услуги по передаче электрической энергии для взаиморасчетов между ОАО «Российские железные дороги» и АО «Чеченэнерго» на 2022 год.

Выступили:

Сангариев Н.А., Салгириев Э.Р., Шепиев А.С., Юсупов Л.А.

Шепиев А.С.: Довел до сведения присутствующих информацию о проделанной работе по анализу поступивших материалов от ОАО «Российские железные дороги» и произведенных расчетах для установления

индивидуальных тарифов на услуги по передаче электрической энергии в границах Чеченской Республики для взаиморасчетов между ОАО «Российские железные дороги» и АО «Чеченэнерго» на 2022 год.

В соответствии с Основами ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике, утвержденных Постановлением Правительства РФ от 29 декабря 2011 г. N 1178 и методическими указаниями, утвержденными Приказами ФСТ России от 06 августа 2004 года № 20-э/2 и от 17 февраля 2012 года № 98-э, экспертом произведен расчет экономически обоснованной НВВ для передачи электроэнергии в границах Чеченской Республики на 2022 год, который является вторым годом нового долгосрочного периода регулирования 2021-2025 годы.

Сравнительный анализ основных статей расходов планируемых ОАО «Российские железные дороги» и определенных экспертом, как экономически обоснованные расходы представлен в таблице:

№ п/п	Наименование показателя	2022		
		ЭСО	ГКЦ	Разница
1.	Материальные затраты	1 523,4	1523,24	0,00
1.1.	Сырье, материалы, запасные части, инструмент, топливо	98,76	98,76	0,00
1.2.	Работы и услуги производственного характера	1 424,48	1 424,48	0,00
2.	Расходы на оплату труда	2 386,73	2 386,73	0,00
3.	Прочие затраты всего	270,70	270,70	0,00
3.1.	Ремонт основных средств	24,61	24,61	0,00
3.2.	Оплата работ и услуг сторонних организаций	12,68	12,68	0,00
3.2.1.	Транспортные услуги	0,00	0,00	0,00
3.2.2.	Услуги связи	2,58	2,58	0,00
3.2.3.	Расходы на охрану и пожарную безопасность	0,00	0,00	0,00
3.2.4.	Информационные, юридические услуги	0,00	0,00	0,00
3.2.5.	Расходы на охрану труда	0,00	0,00	0,00
3.2.6.	Прочие услуги сторонних организаций	10,10	10,10	0,00
3.3.	Расходы на командировки и представительские	39,35	39,35	0,00
3.4.	Расходы на подготовка кадров	89,86	89,86	0,00
3.5.	Расходы на охрану труда	80,80	80,80	0,00
3.6.	Расходы на страхование	23,41	23,41	0,00
3.7.	Другие прочие расходы	0,00	0,00	0,00
4.	Подконтрольные расходы из прибыли	174,90	174,90	0,00
5.	Электроэнергия на хозяйственные нужды	0,00	0,0	0,00
6.	Налоги, всего, в том числе	969,0	151,64	- 817,36
6.1.	- налог на землю	64,00	64,00	0,0
6.2.	- налог на имущество	905,00	87,64	-817,36
6.3.	- прочие налоги	4,00	0,0	0,00
7.	Отчисления во внебюджетные фонды	725,56	725,56	0,00
8.	Сертификация электроэнергии	163,83	163,83	0,00
	Расходы по агентскому договору с «Желдорэнерго»ру	42,29	0,00	-42,29
9.	Расходы на выполнение, предусмотренных п.5 ст.37 ФЗ №35-ФЗ «Об электроэнергетике» обязанностей сетевой организации по обеспечению приборами учета э/э	4 446,66	0,00	-4 446,66
	Налог на прибыль	43,73	43,73	0,0
10.	Выпадающие доходы по п.87 Основ ценообразования	287,72	19,34	- 268,38
11.	Амортизация - всего	6 923,75	4 573,60	- 2 350,15
12.	Прибыль на капитальные вложения	0,00	858,0	858,0
13.	ИТОГО РАСХОДЫ ИЗ СЕБЕСТОИМОСТИ	17 962,11	10 891,29	-7 070,82
14.	Недополученный по независящим причинам доход (плюс КНК)	2 815,16	- 891,0	-3 706,16
15.	Избыток средств, полученный в предыдущем периоде	0,0	0,00	0,0

	регулируемая			
II.	ВСЕГО НЕОБХОДИМАЯ ВАЛОВАЯ ВЫРУЧКА	22 652,22	11 000,64	-11 583,58
11.1.	в т.ч. на содержание сетей	20 777,27	10 000,28	-10 776,97
11.2.	на погашение потерь	1 874,95	1 000,39	- 806,61

В результате проведенного анализа и необходимых расчетов, размер НВВ на 2022 год составил – 11 000,64 тыс.руб., в том числе:

- в части содержания электрических сетей – 10 000,28 тыс.руб.;
- в части оплаты технологического расхода (потерь) электрической энергии в электрических сетях – 1 000,36 тыс. руб.

Объем подконтрольных расходов – 4 355,58 тыс. руб. на 2 398,85 тыс. руб. или на 35,51% меньше рассчитанного базового уровня подконтрольных расходов - 6 754,43 тыс. руб. на долгосрочный период 2021-2025 годы, определенного по методическим указаниям утвержденными приказом ФСТ России от 18 марта 2015 года № 421-э., которые в последующие годы долгосрочного периода должны были индексироваться в рамках утвержденного на предстоящий период показателя инфляции.

Подобное изменение плановых показателей подконтрольных расходов на 2022 год сложилось из-за того, что в результате обследования всей инфраструктуры ТСО на предмет определения количества ее объектов, используемых для передачи электроэнергии сторонним потребителям, сумма условных единиц, через которые они выражаются и которые используются при расчете операционных расходов, уменьшилась на половину или на 49,93%.

Неподконтрольные расходы рассчитаны методом экономически обоснованных затрат и составили - 6 535,71 тыс.руб.

Размер финансовых средств, рассчитанных на предстоящий период для компенсации технологических потерь при утвержденным ФАС России объеме потерь - 0,7175 мВт.ч. или 8,74% от всего поступления электрической энергии по цене покупки потерь – 139,43 коп.кВт.ч. составил 1000,36 тыс. руб.

Расчет индивидуальных тарифов на услуги по передаче электрической энергии (мощности) для взаиморасчетов ОАО «Российские железные дороги» и АО «Чеченэнерго» на 2022 год произведен согласно методических указаний, утвержденных Приказом ФСТ России от 17 февраля 2012 года № 98-э.

Заключенным с АО «Чеченэнерго» договором на оказание услуг по передаче э/энергии, ОАО «Российские железные дороги» определено, как исполнитель услуг по передаче э/энергии.

Согласно выше указанного договора, расчеты за оказываемые услуги производятся по одноставочному тарифу.

Схема взаиморасчетов за услуги по передаче электрической энергии определена «котел сверху».

Планируемый объем поступления в сеть электроэнергии на 2022 год – 8,2094 млн.кВт/ч, объем потерь электроэнергии – 0,7175 млн.кВт/ч, объем полезного отпуска – 7,4919 млн.кВт/ч.

Планируемый объем поступления мощности в сеть на 2022 год – 1,640 МВт, объем потерь мощности – 0,140 МВт, объем полезного отпуска мощности потребителям – 1,500 МВт.

На основании произведенных экспертом расчетов определены тарифы на услуги по передаче электрической энергии ОАО «РЖД» для сторонних потребителей на 2022 год:

- ставка за содержание электрических сетей:
 - на 1 полугодие – 497 205,79 руб.МВт/мес.,
 - на 2 полугодие – 497 205,79 МВт/мес.;
- ставка на оплату технологического расхода (потерь):
 - на 1 полугодие – 133,53 коп./кВтч.;
 - на 2 полугодие – 133,53 коп./кВтч.;
- одноставочный тариф:
 - на 1 полугодие – 1,46834 руб./кВт ч,
 - на 2 полугодие – 1,46834 руб.кВтч.

Все показатели, включенные в необходимую валовую выручку были детально обсуждены и согласованы на согласительных совещаниях с ОАО «РЖД», состоявших в режиме ВКС: 28 мая, 23 сентября и 2 декабря 2021 года.

Тагиров Ш.М.: Озвучил письменную позицию представителя Ассоциации «НП Совет рынка» Провоторовой К.А. по вопросу повестки:

«По вопросу об установлении тарифов на передачу электрической энергии для взаиморасчетов между ТСО АО «Чеченэнерго» и ОАО «РЖД» голосую «против», так как:

- в экспертном заключении указано, что финансовые средства по выполнению инвестиционной программы в 2020 году не освоены, при этом корректировка по указанному основанию в расчете НВВ отсутствует,

- из состава расходов исключены выпадающие доходы, связанные с временным присоединением заявителя мощностью до 150 кВт, исключены в полном объеме расходы на реализацию исполнения п.5 ст. 37 ФЗ №35-ФЗ «Об электроэнергетике» от 26.03.2003,

- в состав расходов включены расходы по сертификации электрической энергии, определенные по договору, заключенному на проведение работ в 2021 году».

Салгириев Э.Р.: Дал пояснения по вышеизложенным вопросам, в котором было отмечено, что:

- ОАО «РЖД» не согласовывало с Комитетом инвестиционную программу на 2020 год и соответственно Комитет не определял источники ее финансирования за счет расходов, включаемых в тарифы, поэтому корректировка НВВ по исполнению ИП за 2020 год не производилась;

- согласно п. 53 главы VII Правил технологического присоединения энергопринимающих устройств....», утвержденных постановлением Правительства РФ от 27 декабря 2004 N 861, при временном технологическом присоединении, заявителем самостоятельно обеспечивается проведение мероприятий по возведению новых объектов электросетевого хозяйства от существующих объектов электросетевого хозяйства сетевой организации до присоединяемых энергопринимающих устройств. Также, представленный расчет стоимости временного технологического присоединения произведен по ставкам, не утвержденным Комитетом, вследствие чего, указанные расчетные суммы не были приняты, как выпадающие расходы.

- в экспертном заключении Комитета по статье «Расходы на сертификацию электрической энергии» не было полностью сформулировано обоснование включения в НВВ 2022 года указанных расходов. Мероприятия по сертификации э/энергии ОАО «РЖД» согласно представленного договора и плана работ планируется обеспечить в период с 2021-2023 гг. Сумма договора по сертификации э/энергии составляет – 491,49 тыс.руб. Расчет расходов на указанные мероприятия распределены по указанным годам равными долями, в размере – 163,83 тыс.руб.

Предложили:

После обмена мнениями в прениях поставить на голосование вопрос об установлении индивидуальных тарифов на услуги по передаче электрической энергии для взаиморасчетов между ОАО «Российские железные дороги» и АО «Чеченэнерго» на 2022 год.

Голосовали:

«За» - 5 человек,

«Против» - 1,

«Воздержавшиеся» - нет.

В соответствии с Федеральным законом от 26 марта 2003 года № 35-ФЗ «Об электроэнергетике», постановлением Правительства Российской Федерации от 29 декабря 2011 года № 1178 «О ценообразовании в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике» и Положением о

Государственном комитете цен и тарифов Чеченской Республики, утвержденным постановлением Правительства Чеченской Республики от 23 июня 2020 года № 137, Правление Государственного комитета цен и тарифов Чеченской Республики решило:

установить индивидуальные тарифы на услуги по передаче электрической энергии для взаиморасчетов между ОАО «Российские железные дороги» и АО «Чеченэнерго» на 2022 год в следующих размерах:

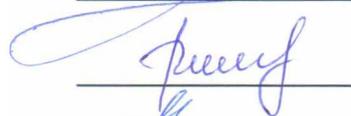
Наименование сетевых организаций	1 полугодие			2 полугодие		
	Двухставочный тариф		Одноставочный тариф	Двухставочный тариф		Одноставочный тариф
	ставка за содержание электрических сетей	ставка на оплату технологического расхода (потерь)		ставка за содержание электрических сетей	ставка на оплату технологического расхода (потерь)	
	руб./МВт.мес	руб./МВт.ч.	руб./кВт.ч.	руб./МВт.мес.	руб./МВт.ч.	руб./кВт.ч.
1	2	3	4	5	6	7
ОАО «РЖД» - АО «Чеченэнерго»	497 205,79	133,53	1,46834	497 205,79	133,53	1,46834

Председатель



Н.А. Сангариев

Заместитель председателя



К.Ш. Хагиева

Начальник отдела



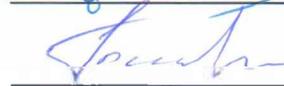
Э.Р. Салгириев

Начальник отдела



М.М. Талхадов

Секретарь Правления



Ш.М. Тагиров