

ГОСУДАРСТВЕННЫЙ
КОМИТЕТ
РЕСПУБЛИКИ ТАТАРСТАН
ПО ТАРИФАМ

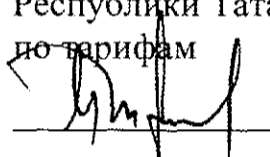


ТАТАРСТАН
РЕСПУБЛИКАСЫНЫҢ
ТАРИФЛАР БУЕНЧА ДӘУЛӘТ
КОМИТЕТЫ

28.10.2016

г. Казань

№ 29-171

УТВЕРЖДАЮ
Председатель
Государственного комитета
Республики Татарстан
по тарифам

М.Р.Зарипов

ПРОТОКОЛ
заседания Правления
Государственного комитета Республики Татарстан по тарифам

Присутствовали:

председательствующий:

Зарипов М.Р., председатель Государственного комитета Республики Татарстан по тарифам;

члены Правления Государственного комитета Республики Татарстан по тарифам:

Борисова Л.П., заместитель председателя Государственного комитета Республики Татарстан по тарифам;

Зубова Н.Д., представитель Ассоциации «Некоммерческое Партнерство Совет рынка по организации эффективной системы оптовой и розничной торговли электрической энергией и мощностью»;

Садыкова Э.Д., начальник юридического отдела;

Симкачев Д.А., заместитель председателя Государственного комитета Республики Татарстан по тарифам;

Хабибуллина Л.В., начальник управления регулирования организаций коммунальной сферы – начальник отдела регулирования тарифов в сфере водоснабжения, водоотведения и утилизации ТБО;

Штром А.Л., первый заместитель председателя Государственного комитета Республики Татарстан по тарифам;

от Межотраслевого совета потребителей:

Вечеров И.Б., член комиссии по вопросам деятельности субъектов естественных монополий в сфере электрической и тепловой энергетики и газораспределения;

от Государственного комитета Республики Татарстан по тарифам:

Биккузина Л.Р., и.о. начальника отдела организации, контроля и сопровождения принятия тарифных решений;

Русских Д.А., начальник отдела регулирования тарифов на электрическую энергию;

Селистровская Т.А., ведущий специалист отдела регулирования тарифов на электрическую энергию;

от ОАО «Сетевая компания»:

Нугуманова С.Н., начальник ОТП;

от ОАО «Татэнергосбыт»:

Грачева Е.Ю., начальник ОРЭЭ;

Юдин А.В., начальник ОПИКЭ.

Повестка дня:

1. О внесении изменений в постановление Государственного комитета Республики Татарстан по тарифам от 05.12.2014 № 3-9/э «Об установлении индивидуальных тарифов на услуги по передаче электрической энергии для взаиморасчетов между сетевыми организациями на территории Республики Татарстан на 2015 – 2019 годы»

Выступающий – Д.А.Русских

2. О внесении изменений в приложение 1 к постановлению Государственного комитета Республики Татарстан по тарифам от 17.12.2014 № 3-18/э «Об установлении единых (котловых) тарифов на услуги по передаче электрической энергии по сетям сетевых организаций на территории РТ на 2015-2019 годы»

Выступающий – Д.А.Русских

1. Слушали:

Русских Д.А. доложил о проекте постановления Государственного комитета Республики Татарстан по тарифам «О внесении изменений в постановление Государственного комитета Республики Татарстан по тарифам от 05.12.2014 № 3-9/э «Об установлении индивидуальных тарифов на услуги по передаче электрической энергии для взаиморасчетов между сетевыми организациями на территории Республики Татарстан на 2015 – 2019 годы».

В соответствии с постановлением Правительства Российской Федерации от 30.09.2016 № 989 «О внесении изменений в некоторые акты Правительства

Российской Федерации по вопросам функционирования территориальных сетевых организаций» (далее - Постановление № 989) и письмом ФАС России от 18.10.2016 № СП/71305/16 Государственным комитетом Республики Татарстан по тарифам (далее - Госкомитет) пересмотрены индивидуальные тарифы на услуги по передаче электрической энергии для взаиморасчетов между сетевыми организациями ПАО «Нижнекамскнефтехим» (далее ПАО «НКНХ») и ОАО «Сетевая компания» на 2016 год.

Для получения заключения по объектам электросетевого хозяйства ПАО «НКНХ» в соответствии с условиями принятого постановлением № 989 дополнительного пункта 81⁶ Основ ценообразования в области регулирования цен (тарифов) в электроэнергетике, утвержденные постановлением Правительства Российской Федерации от 29.12.2011 № 1178 Госкомитет направил запрос (от 11.10.2016 № 2-31/2506) в филиал АО «СО ЕЭС» «Региональное диспетчерское управление энергосистемы Республики Татарстан». На основании полученного заключения (от 18.10.2016 № Р75-62-19-2895) ЗРУ-110кВ Нижнекамской ТЭЦ ПТК-1 не может эксплуатироваться отдельно от основной части электростанции и быть признано технически независимым объектом электроэнергетики.

Согласно представленному заключению Госкомитет внес корректировки в объемы необходимой валовой выручки (далее – НВВ), исключив затраты на содержание ЗРУ-110кВ.

Тарифы на услуги по передаче электрической энергии по электрическим сетям, принадлежащим ПАО «Нижнекамскнефтехим», рассчитываются на основе долгосрочных параметров регулирования на 2015-2019 годы, методом долгосрочной индексации необходимой валовой выручки. 2016 год является вторым годом второго долгосрочного периода регулирования.

Госкомитетом по ПАО «НКНХ» на 2016г ранее было установлено (определено):

Наименование	Ед. изм.	2016 год	1 п/г 2016 г.	2 п/г 2016 г.
НВВ на содержание сетей	тыс.руб.	55 244,22	27 622,11	27 622,11
Полезный отпуск на субабонентов	млн.кВтч	1 991,29	995,645	995,645
Заявленная мощность	МВт	235,27	235,27	235,27
Доля на субабонентов	%	42,68	42,68	42,68
Ставка на содержание	руб./МВт.мес.	19 567,67	19 567,67	19 567,67
Ставка на оплату потерь	Руб./кВтч	22,13	22,41	21,86
Одноставочный тариф	Руб./кВтч	0,04988	0,05015	0,04961

В соответствии со структурой полезного отпуска электрической энергии по группам потребителей (табл.1.6 к Методическим указаниям № 20-э/2 представленная ПАО «НКНХ» в тарифном деле) прогнозный объем полезного отпуска всего по организации, без учета объемов перетока электрической энергии через ЗРУ-110кВ, составит 3 128,105 млн.кВтч, из них отпуск субабонентам – 453,36 млн.кВтч. Таким образом, доля на субабонентов составит 14,49 % от величины полезного отпуска.

При расчете тарифов Госкомитет руководствуется следующими технико-экономическими показателями:

-индекс потребительских цен 107,4% (далее – ИПЦ), определенный

Прогнозом социально-экономического развития Российской Федерации на 2016 год и на плановый период 2017 и 2018 годов (далее – Прогноз на 2016 год);

- заявленная мощность потребителей – 54,34 МВт;
- полезный отпуск субабонентов - 453,36 млн.кВт.час;
- цена покупки потерь электроэнергии на 2 полугодие 2016 года – 1 929,7 руб./МВтч.

Подконтрольные расходы

На 2015 год подконтрольные расходы установлены в размере 25 088,03 тыс.руб. в том числе:

- затраты на оплату труда – 4 148,94 тыс.руб.;
- прочие расходы – 20 939,09 тыс.руб.

При расчете подконтрольных расходов на 2016 год к установленным подконтрольным расходам на 2015 год применен обобщенный коэффициент индексации 1,063. Данный коэффициент рассчитан в соответствии с п. 11 Методических указаний, утвержденных приказом ФСТ России от 17.02.2012 № 98-э, исходя из неизменения количества активов (4 884,64 условных единиц).

Исключив из расчета условные единицы, приходящиеся на ЗРУ-110 кВ (238,1 у.е.), Госкомитетом пересчитан обобщенный коэффициент индексации, который равняется 1,02.

Таким образом, пересмотренные подконтрольные расходы на 2016 год приняты в размере 25 699,89 тыс.руб. со снижением на 975,2 тыс.руб (3,6%) от ранее установленных на 2016 г. (26 675,09 тыс.руб), в том числе:

- затраты на оплату труда - 4 250,13 тыс.руб.;
- прочие расходы - 21 449,76 тыс.руб.

Неподконтрольные расходы:

1. Госкомитет принимает отчисления на социальные нужды в размере 1 232,54 тыс.руб., применив к пересмотренному ФОТу на 2016 год страхового взноса в размере 29 %.

(4 250,13 тыс. руб. * 29 %=1 232,54тыс.руб).

2. Сумма амортизационных отчислений по оборудованию, участвующему в передаче электроэнергии на 2016 год Госкомитетом была установлена в размере 28 010,88 тыс.руб (с долей полезного отпуска на субабонентов 42,68%). Согласно заключению экспертной организации ООО «Альтернатива» сумма амортизационных отчислений по оборудованию, участвующему в передаче электроэнергии была принята в размере 65 630,0 тыс.руб, в том числе годовая величина амортизации ЗРУ-110 кВ в размере 6,992 млн.руб. Госкомитет пересмотрел сумму амортизационных отчислений без учета величины амортизации ЗРУ-110 кВ и с учетом доли полезного отпуска на субабонентов (14,49%) и принял в размере 8 496,65 тыс.руб со снижением на 19 514,23 тыс.руб (69,7%) по отношению к ранее установленной на 2016 г.

3. Налог на имущество на 2016 год был установлен в размере 7 701,94 тыс.руб.

При расчете налога на имущество в виде налогооблагаемой базы принималась остаточная стоимость основных средств, напрямую участвующих

в передаче электроэнергии в объеме 820 263,16 тыс.руб, в том числе остаточная стоимость ЗРУ-110 кВ в размере 82 000 тыс.руб. Налог на имущество был пересмотрен за вычетом остаточной стоимости ЗРУ-110 кВ и с учетом доли полезного отпуска на субабонентов (14,49%) и принят в размере 2 354,44 тыс.руб. со снижением на 5 347 тыс.руб (69,4%) по отношению к установленному на 2016 г.

На основании изложенного, пересмотренные неподконтрольные расходы на 2016 год составляют 12 083,62 тыс.руб., что на 24 908,51 тыс.руб (67,3%) ниже установленных на 2016 г. (36 992,13 тыс.руб).

Расходы, связанные с компенсацией незапланированных расходов или полученного избытка.

На основании ранее принятого решения учитывать излишне полученный избыток в необходимой валовой выручке на период с 2016-2019 гг. в размере 8 423 тыс.руб. ежегодно.

Таким образом, экономически обоснованная пересмотренная сумма необходимой валовой выручки на услуги по передаче электрической энергии для ПАО «НКНХ» на 2016 год составила: 29 360,51 тыс. рублей, что на 25 883,71 тыс.руб (46,85%) ниже ранее установленной (55 244,22 тыс.руб), в т.ч.:

- подконтрольные расходы: 25 699,89 тыс.руб.;
- неподконтрольные расходы: 12 083,62 тыс.руб.
- излишне полученный избыток: 8 423, 0 тыс.руб.

Определенная ранее расчётная НВВ ПАО «НКНХ» от оказания услуг по передаче электроэнергии на первое полугодие 2016 года составила 27 622,11 тыс.руб. В связи с этим, НВВ на второе полугодие составляет 1 738,4 тыс.руб.(=29 360,51 – 27 622,11).

Необходимо отметить, что НВВ на оплату потерь не меняется, так как расчет норматива технологических потерь электрической энергии при ее передаче по сетям ПАО «НКНХ» был выполнен без учета ЗРУ-110 кВ.

Сравнительный анализ динамики пересмотренных расходов и величины необходимой валовой к установленным на 2016год представлен в таблице:

№ п/п	Наименование показателя	Установлено на 2016г.			Пересмотрено на 2016г.			Снижение пересмотренных ГКРТТ на 2016г к установл. 2016г (п.6/п.3)
		всего	1 п/г.	2 п/г	всего	1 п/г.	2 п/г	
1	2	3	4	5	6	7	8	9
1	Подконтрольные расходы, в т.ч.:	26675,09			25699,89			0,96
1.1.	Затраты на оплату труда	4411,40			4250,13			0,96
1.2.	Прочие затраты	22263,69			21449,76			0,96
	Объем условных единиц	4884,64			4646,54			0,95
2	Неподконтрольные расходы, в т.ч.:	36992,13			12083,62			0,33
2.1.	Отчисления на социальные нужды	1279,31			1232,54			0,96
2.2.	Амортизация основных средств	28010,88			8496,65			0,30
2.3.	Налог на имущество	7701,94			2354,44			0,31
	Излишне полученный доход	8423,0			8423,0			0
3	Необходимая валовая выручка, отнесенная на передачу электрической энергии	55244,22	27622,11	27622,11	29360,51	27622,11	1738,40	0,53
4	НВВ на оплату потерь	44 076,60			44 076,60			

5	Итого НВВ	99 320,82		73 437,11		
---	-----------	-----------	--	-----------	--	--

На основании изложенного, Госкомитетом ПРЕДЛАГАЕТСЯ:

1. Принять при пересмотре тарифов на услуги по передаче электрической энергии по сетям ПАО «НКНХ» на 2016 год:

- заявленную мощность в размере 54,34 МВт;
- полезный отпуск в размере 453,36 млн.кВт.час;
- потери электрической энергии в размере 22,56 млн.кВт.час.

2. Утвердить пересмотренные индивидуальные тарифы на услуги по передаче электрической энергии для ПАО «НКНХ» на 2016 год в следующих размерах (без НДС):

с 01 января 2016 г. по 30 июня 2016 г.			с 01 июля 2016 г. по 31 декабря 2016 г.		
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
19 567,67	22,41	0,05015	5 332,17	96,03	0,10369

Выступили:

Зубова Н.Д. отметила, что согласно директиве Ассоциации «НП Совет рынка» голосует «против», так как:

- постановлением Правительства Российской Федерации от 30.09.2016 № 989 «О внесении изменений в некоторые акты Правительства Российской Федерации по вопросам функционирования территориальных сетевых организаций» предусмотрено внесение изменений в решения об установлении индивидуальных тарифов на услуги по передаче электрической энергии в связи с исключением из НВВ расходов в отношении объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих на праве собственности или ином законном основании ТСО, имеющим одну или несколько общих с объектом по производству электрической энергии (мощности) систем собственных нужд, оперативного тока, релейной защиты и автоматики, снабжения сжатым воздухом коммутационных аппаратов, связи для осуществления оперативных переговоров, сбора и передачи телеметрической информации в диспетчерские центры субъекта ОДУ, а также объектов электросетевого хозяйства, которые учтены в составе объекта по производству электрической энергии (мощности) при обращении электрической энергии и мощности на оптовом рынке. Вместе с тем, в экспертном заключении указано, что также исключены объемы передачи электрической энергии через ЗРУ электростанции. Однако в постановлении Правительства №989 про исключение объемов передачи электроэнергии ничего не сказано.

Русских Д.А. пояснил, что были проведены устные консультации с ФАС России, позиция которой такова, что объемы электрической энергии, передаваемые через оборудование электростанций, должны быть исключены.

Штром А.Л. добавил, что в адрес Госкомитета ПАО «НКНХ» направлено письмо о корректировке балансов электрической энергии и мощности на 2017 год без учета объема передачи ЗРУ-110 кВ.

Голосовали за утверждение постановления Госкомитета «О внесении изменений в постановление Государственного комитета Республики Татарстан по тарифам от 05.12.2014 № 3-9/э «Об установлении индивидуальных тарифов на услуги по передаче электрической энергии для взаиморасчетов между сетевыми организациями на территории Республики Татарстан на 2015 – 2019 годы».

Форма голосования открытая:

«за» – 6;

«против» – 1;

«воздержались» – 0.

Решили:

1. Внести в постановление Государственного комитета Республики Татарстан по тарифам от 05.12.2014 № 3-9/э «Об установлении индивидуальных тарифов на услуги по передаче электрической энергии для взаиморасчетов между сетевыми организациями на территории Республики Татарстан на 2015-2019 годы» (с изменениями, внесенными постановлениями Государственного комитета Республики Татарстан по тарифам от 08.06.2015 № 3-6/э, от 10.12.2015 № 3-10/э) следующие изменения:

пункт 1 изложить в следующей редакции:

«1. Установить с 1 января 2015 года по 31 декабря 2019 года индивидуальные тарифы на услуги по передаче электрической энергии для взаиморасчетов между сетевыми организациями на территории Республики Татарстан с календарной разбивкой согласно приложению 1 к настоящему постановлению, за исключением пункта 21 приложения 1 и пункта 21 приложения 3 к настоящему постановлению.

Действие пункта 21 приложения 1 и пункта 21 приложения 3 к настоящему постановлению распространяется на отношения, возникшие с 1 декабря 2016 года.»;

пункт 21 приложения 1 изложить в следующей редакции:

«

21	Публичное акционерное общество «Нижнекамскнефтехим» - открытое акционерное общество «Сетевая компания»	2015	30 234,19	25,54	0,06825	30 234,19	24,06	0,06677
		2016	19 567,67	22,41	0,05015	5 332,17	96,03	0,10369
		2017	30 906,84	25,54	0,06920	30 906,84	24,06	0,06772
		2018	31 254,66	25,54	0,06969	31 254,66	24,06	0,06821
		2019	31 613,80	25,54	0,07020	31 613,80	24,06	0,06872

»

пункт 21 приложения 3 изложить в следующей редакции:

«

21	Публичное акционерное общество «Нижнекамскнефтехим»	2015	75 803,76
		2016	29 360,51
		2017	77 490,25
		2018	78 362,30
		2019	79 262,75

»

2. Слушали:

Русских Д.А. доложил о проекте постановления Государственного комитета Республики Татарстан по тарифам «О внесении изменений в приложение 1 к постановлению Государственного комитета Республики Татарстан по тарифам от 17.12.2014 № 3-18/э «Об установлении единых (котловых) тарифов на услуги по передаче электрической энергии по сетям сетевых организаций на территории РТ на 2015-2019 годы».

В соответствии с постановлением Правительства Российской Федерации от 30.09.2016 № 989 «О внесении изменений в некоторые акты Правительства Российской Федерации по вопросам функционирования территориальных сетевых организаций» и письмом ФАС России от 18.10.2016 № СП/71305/16 Государственным комитетом Республики Татарстан по тарифам (далее – Госкомитет) пересмотрены индивидуальные тарифы на услуги по передаче электрической энергии для взаиморасчетов между ПАО «Нижнекамскнефтехим» (далее – ПАО «НКНХ») и ОАО «Сетевая компания» на 2016 год, исключив из необходимой валовой выручки (далее – НВВ) ПАО «НКНХ» затраты на содержание ЗРУ-110 кВ в размере 25 883,71 тыс.руб.

В связи с пересмотром в сторону снижения НВВ ПАО «НКНХ» на 2016 год, Госкомитетом пересмотрены и единые (котловые) тарифы на услуги по передаче электрической энергии по сетям сетевых организаций на территории Республики Татарстан на 2016 год.

На 2016 год котловая НВВ установлена в размере 24 549,48 млн.руб., в т.ч.:

- на содержание сетей – 20 965,05 млн.руб.;
- на оплату потерь – 3 584,42 млн.руб.

В результате пересмотра из котловой НВВ на содержание сетей исключены указанные затраты ПАО «НКНХ» на содержание ЗРУ-110 кВ.

Котловая НВВ на оплату потерь не изменено, т.к. расчет норматива технологических потерь электрической энергии при ее передаче по сетям ПАО «НКНХ» был выполнен без учета ЗРУ-110 кВ.

Таким образом, пересмотренная котловая НВВ составляет 24 523,6 млн.руб., в т.ч.:

- на содержание сетей – 20 939,17 млн.руб.;
- на оплату потерь – 3 584,42 млн.руб.

На основании изложенного, Госкомитетом произведен перерасчет единых (котловых) тарифов на услуги по передаче электрической энергии на 2016 год.

В соответствии с п. 11 (1) Основ ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 29.12.2011 № 1178, тарифы в первом полугодии расчетного года не должны превышать величину тарифов, установленных на второе полугодие предшествующего года. Таким образом, пересчитанные тарифы на 1 полугодие 2016 равны ранее установленным на 1 полугодие и равны установленным на второе полугодие 2015 года.

В связи с тем, что котловое НВВ на оплату потерь не пересчитывается, то и тарифы на оплаты потерь не меняются.

Таблица. Сравнение единых (котловых) тарифов на услуги по передаче электрической энергии на 2 полугодие 2016 года.

2016 год		Отклонение
2 п/г установлено	2 п/г пересчет	
Ставка на содержание, руб./МВт*мес.		
366 627,59	365 803,92	99,775%
533 150,62	532 538,43	99,885%
1 095 852,40	1 095 291,67	99,949%
1 630 603,26	1 629 989,67	99,962%
Ставка на оплату потерь, руб./Мвт*ч		
99,52	99,52	100,00%
144,98	144,98	100,00%
211,22	211,22	100,00%
419,37	419,37	100,00%
Одноставочный тариф, руб./МВт*ч		
638,31	637,10	99,810%
1 059,25	1 058,20	99,901%
2 535,13	2 533,94	99,953%
3 011,95	3 010,97	99,967%

Расчетная величина перекрёстного субсидирования снижена с 5 833,74 млн.руб. до 5 831,26 млн.руб. (на 0,043%).

На основании изложенного, Госкомитетом предлагается:

1. Установить скорректированные единые (котловые) тарифы на услуги по передаче электрической энергии по сетям сетевых организаций на территории Республики Татарстан с 1 июля 2016 года по 31 декабря 2016 года согласно таблице 1.

Таблица 1

Единые (котловые) тарифы на услуги по передаче электрической энергии по сетям сетевых организаций на территории Республики Татарстан, поставляемой прочим потребителям, с 1 июля 2015 года по 31 декабря 2019 года с календарной разбивкой

Тарифные группы потребителей электрической энергии (мощности)	Единица измерения	Год	Диапазоны напряжения				
			Всего	ВН	СН-I	СН-II	НН
2	3	4	5	7	8	9	10
Прочие потребители (тарифы указаны без учета НДС)			2 полугодие				
Двухставочный тариф							
- ставка за содержание электрических сетей	руб./МВт·мес.	2015	x	354 911,66	530 969,61	1 037 695,36	1 590 107,41
		2016		365 803,92	532 538,43	1 095 291,67	1 629 989,67
		2017		391 281,23	585 380,73	1 144 033,19	1 753 053,67
		2018		408 888,89	611 722,86	1 195 514,69	1 831 941,08
		2019		427 288,89	639 250,39	1 249 312,85	1 914 378,43
- ставка на оплату технологического расхода (потерь) в электрических сетях	руб./МВт·ч	2015	x	93,20	135,83	195,25	364,76
		2016		99,52	144,98	211,22	419,37
		2017		102,75	149,75	215,25	424,71
		2018		107,37	156,49	224,94	443,82
		2019		112,2	163,53	235,06	463,79
Одноставочный тариф	руб./кВт·ч	2015	x	0,60791	1,0346	2,51003	2,89611
		2016		0,63710	1,05820	2,53394	3,01097
		2017		0,67021	1,14062	2,76725	3,19289
		2018		0,70036	1,19195	2,89177	3,33657
		2019		0,73188	1,24559	3,0219	3,48671

Выступили:

Зубова Н.Д. отметила, что согласно директиве Ассоциации «НП Совет рынка» голосует «против», так как:

- постановлением Правительства Российской Федерации от 30.09.2016 № 989 «О внесении изменений в некоторые акты Правительства Российской Федерации по вопросам функционирования территориальных сетевых организаций» не предусмотрено внесение изменений в единые (котловые) тарифы.

Штром А.Л. ответил, что постановление Правительства Российской Федерации от 30.09.2016 № 989 вносит в Основы ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике пункт 81(б), в котором говорится, что «при установлении цен (тарифов) на услуги по передаче электрической энергии не учитываются расходы в отношении объектов электросетевого хозяйства, входящих в объекты станций», т.е. нет разделений ни на индивидуальные тарифы, ни на котловые, а сказано про тарифы по передаче электрической энергии. ФАС России разъяснил, поскольку индивидуальные тарифы являются одной из составляющей котлового тарифа, вносимые изменения касаются как индивидуальных, так и котловых тарифов.

Садыкова Э.Д. добавила, что в соответствии с поручением ФАС России от 18.10.2016 № СП/71305/16 Госкомитетом должны быть пересмотрены индивидуальные тарифы на услуги по передаче электрической энергии для взаиморасчетов между сетевыми организациями до 01.11.2016.

Необходимо отметить, что тарифные решения, принимаемые регулирующими органами в соответствии с положениями пункта 4 статьи 23 Федерального закона от 26.03.2003 №35-ФЗ «Об электроэнергетике», пункта 81 Основ ценообразования в отношении электрической и тепловой энергии в Российской Федерации, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 29.12.2011, №1178, пункта 42 Правил недискриминационного доступа к услугам по передаче электрической энергии и оказания этих услуг, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 27.12.2004 N 861, представляют собой единый пакет документов, направленных на установление тарифов на услуги по передаче электрической энергии.

При этом, постановления об установлении индивидуальных тарифов на услуги по передаче электрической энергии и единых котловых тарифов взаимосвязаны и не могут рассматриваться в отрыве друг от друга. Поскольку в совокупности этими документами, рассчитанными на неоднократное применение (в течение регулируемого периода), устанавливаются правовые нормы (правила поведения), обязательные для сетевых организаций, НВВ которых включена в расчет единого (котлового) тарифа на услуги по передаче электрической энергии, потребителей услуг, а также регулируются отношения по расчетам за такие услуги применительно к неопределенному кругу лиц.

Таким образом, указанные тарифные решения обладают признаками нормативных правовых актов, а также являются взаимосвязанными, и,

соответственно, изменение одного из них, влечет необходимость внесения изменений во второй правовой акт.

Голосовали за утверждение постановления Госкомитета «О внесении изменений в приложение 1 к постановлению Государственного комитета Республики Татарстан по тарифам от 17.12.2014 № 3-18/э «Об установлении единых (котловых) тарифов на услуги по передаче электрической энергии по сетям сетевых организаций на территории РТ на 2015-2019 годы».

Форма голосования открытая:

«за» – 6;

«против» – 1;

«воздержались» – 0.

Решили:

2.1. Внести в постановление Государственного комитета Республики Татарстан по тарифам от 17.12.2014 № 3-18/э «Об установлении единых (котловых) тарифов на услуги по передаче электрической энергии по сетям сетевых организаций на территории Республики Татарстан на 2015-2019 годы» (с изменениями, внесенными постановлениями Государственного комитета Республики Татарстан по тарифам от 31.03.2015 № 3-4/э, от 08.06.2015 № 3-9/э, от 30.12.2015 № 3-21/э) следующие изменения:

пункт 1 изложить в следующей редакции:

«1. Установить с 1 января 2015 года по 31 декабря 2019 года единые (котловые) тарифы на услуги по передаче электрической энергии по сетям сетевых организаций на территории Республики Татарстан с календарной разбивкой согласно приложению 1 к настоящему постановлению, за исключением пунктов 2.1.-2.4., таблицы 1 приложения 1 к настоящему постановлению.

Действие пунктов 2.1.-2.4., таблицы 1 приложения 1 к настоящему постановлению распространяется на отношения, возникшие с 1 декабря 2016 года.»;

в приложении 1:

пункты 2.1.- 2.4. изложить в следующей редакции:

«

2.1	Двухставочный тариф							
2.1.1	- ставка за содержание электрических сетей	руб./МВт·мес.	2015	х	354 911,66	530 969,61	1 037 695,36	1 590 107,41
			2016		365 803,92	532 538,43	1 095 291,67	1 629 989,67
			2017		391 281,23	585 380,73	1 144 033,19	1 753 053,67
			2018		408 888,89	611 722,86	1 195 514,69	1 831 941,08
			2019		427 288,89	639 250,39	1 249 312,85	1 914 378,43
2.1.2	- ставка на оплату технологического расхода (потерь) в электрических сетях	руб./МВт·ч	2015	х	93,20	135,83	195,25	364,76
			2016		99,52	144,98	211,22	419,37
			2017		102,75	149,75	215,25	424,71
			2018		107,37	156,49	224,94	443,82
			2019		112,2	163,53	235,06	463,79
2.2	Одноставочный тариф	руб./кВт·ч	2015	х	0,60791	1,0346	2,51003	2,89611
			2016		0,63710	1,05820	2,53394	3,01097
			2017		0,67021	1,14062	2,76725	3,19289
			2018		0,70036	1,19195	2,89177	3,33657
			2019		0,73188	1,24559	3,0219	3,48671

2.3	Величина перекрестного субсидирования, учтенная в ценах (тарифах) на услуги по передаче электрической энергии	тыс. руб.	2016	3 822 023,09	2 631 319,63	-867 280,02	1 603 212,82	454 770,66
2.4	Ставка перекрестного субсидирования	руб./МВт·мес.	2016	219 315,68	229 948,48	-385 073,44	557 410,23	531 566,44

»

таблицу 1 изложить в следующей редакции согласно приложению к настоящему постановлению.

Протокол вела



Л.Р.Биккузина

Приложение
к протоколу заседания Правления
Государственного комитета
Республики Татарстан по тарифам
от 28.10.2016 № 29-пр

Таблица 1

Размер экономически обоснованных единых (котловых) тарифов
на услуги по передаче электрической энергии
сетевых организаций на территории Республики Татарстан
с 1 января 2015 года по 31 декабря 2019 года с календарной разбивкой

№ п/п	Тарифные группы потребителей электрической энергии (мощности)	Единица измерения	Год	Диапазоны напряжения			
				ВН	СН-I	СН-II	НН
1	2	3	4	5	6	7	8
1	Величины, используемые при утверждении (расчете) единых (котловых) тарифов на услуги по передаче электрической энергии						
1.1	Экономически обоснованные единые (котловые) тарифы на услуги по передаче электрической энергии (тарифы указаны без учета НДС)			1 полугодие			
1.1.1	Двухставочный тариф:						
1.1.1.1	- ставка за содержание электрических сетей	руб./МВт·мес.	2015	79 067,77	555 271,84	813 773,95	1 062 436,84
			2016	184 888,15	1 204 361,12	651 551,25	958 403,13
			2017	93 078,65	653 666,08	957 975,99	1 250 703,37
			2018	100 524,94	705 959,37	1 034 614,07	1 350 759,64
			2019	108 566,94	762 436,12	1 117 383,19	1 458 820,41
1.1.1.2	- ставка на оплату технологического расхода (потерь) в электрических сетях	руб./МВт·ч	2015	106,21	149,68	229,72	363,37
			2016	93,20	135,83	195,25	364,76
			2017	125,04	176,22	270,43	427,77
			2018	135,05	190,31	292,06	461,99
			2019	145,85	205,54	315,43	498,95
1.1.2	Одноставочный тариф	руб./кВт·ч	2015	0,28276	0,93166	2,03255	2,70782
			2016	0,51943	2,07799	1,51942	2,34242
			2017	0,33290	1,09675	2,39273	3,18766
			2018	0,35953	1,18449	2,58415	3,44267
			2019	0,38830	1,27925	2,79088	3,71808
1.2	Экономически обоснованные единые (котловые) тарифы на услуги по передаче электрической энергии (тарифы указаны без учета НДС)			2 полугодие			
1.2.1	Двухставочный тариф:						
1.2.1.1	- ставка за содержание электрических сетей	руб./МВт·мес.	2015	91 361,13	495 293,25	789 032,16	1 028 831,23
			2016	135 855,44	917 611,87	537 881,44	1 098 423,23
			2017	107 550,32	583 059,21	928 848,66	1 211 140,12
			2018	116 154,35	629 703,95	1 003 156,55	1 308 031,33
			2019	125 446,70	680 080,27	1 083 409,08	1 412 673,84
1.2.1.2	- ставка на оплату технологического расхода (потерь) в электрических сетях	руб./МВт·ч	2015	93,2	135,83	195,25	385,23
			2016	99,52	144,98	211,22	419,37
			2017	109,72	159,90	229,85	453,49
			2018	118,49	172,69	248,24	489,77
			2019	127,97	186,51	268,10	528,95

1.2.2	Одноставочный тариф	руб./кВт·ч	2015	0,30117	0,97347	1,98168	2,64721
			2016	0,41057	1,71715	1,37391	2,79704
			2017	0,32828	1,06108	2,16003	2,88546
			2018	0,35454	1,14597	2,33283	3,11630
			2019	0,38290	1,23765	2,51946	3,36560
№ 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 Республике Татарстан	Год	НВВ сетевых организаций без учета оплаты потерь, учтенная при утверждении (расчете) единых (котловых) тарифов на услуги по передаче электрической энергии в Республике Татарстан		Учтенные расходы сетевых организаций, связанные с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям, не включаемые в плату за технологическое присоединение		
			тыс. руб.		тыс. руб.		
1	Открытое акционерное общество «Сетевая компания»	2015	17 738 509,09	657 741,39			
		2016	19 781 023,67	1 159 977,01			
		2017	20 344 386,94	-			
		2018	21 435 411,57	-			
		2019	22 511 118,05	-			
2	Публичное акционерное общество «Татнефть» имени В.Д.Шашина	2015	174 343,61	-			
		2016	187 774,49	-			
		2017	183 774,26	-			
		2018	188 650,63	-			
		2019	193 685,82	-			
3	Куйбышевская дирекция по энергообеспечению – структурное подразделение Трансэнерго – филиала ОАО «РЖД»	2015	6 618,08	-			
		2016	7 105,66	-			
		2017	6 861,72	-			
		2018	6 987,70	-			
		2019	7 117,79	-			
4	Общество с ограниченной ответственностью «Электро-ЭнергоСервис»	2015	3 185,94	-			
		2016	3 722,87	-			
		2017	3 354,02	-			
		2018	3 440,93	-			
		2019	3 530,67	-			
5	Открытое акционерное общество «ЕлАЗ»	2015	7 954,94	-			
		2016	8 121,37	-			
		2017	8 446,13	-			
		2018	8 704,86	-			
		2019	8 974,71	-			
6	Общество с ограниченной ответственностью «Химград»	2015	39 899,47	-			
		2016	42 841,15	-			
		2017	42 210,81	-			
		2018	43 428,26	-			
		2019	44 698,07	-			
7	Открытое акционерное общество «СМП-Нефтегаз»	2015	1 084,10	-			
		2016	2 240,12	-			
		2017	1 136,82	-			
		2018	1 164,08	-			
		2019	1 192,23	-			
8	Акционерное общество «Производственное объединение «Завод имени Серго»	2015	1 729,56	-			
		2016	1 790,37	-			
		2017	1 804,76	-			
		2018	1 843,65	-			
		2019	1 883,80	-			
9	Общество с ограниченной ответственностью «ЧЕЛНЫВОДОКАНАЛ»	2015	974,25	-			
		2016	994,84	-			
		2017	1 023,40	-			
		2018	1 048,82	-			
		2019	1 075,06	-			

10	Открытое акционерное общество «Казанский завод компрессорного машиностроения»	2015	21 013,39	-
		2016	22 516,42	-
		2017	22 732,96	-
		2018	23 638,72	-
		2019	24 583,42	-
11	Общество с ограниченной ответственностью «ТранзитЭнергоМонтаж»	2015	5 170,07	-
		2016	5 384,61	-
		2017	5 345,35	-
		2018	5 435,98	-
		2019	5 529,57	-
12	Открытое акционерное общество «Оборонэнерго»	2015	22 305,28	-
		2016	23 365,22	-
		2017	23 292,16	-
		2018	23 802,45	-
		2019	24 329,36	-
13	Общество с ограниченной ответственностью «Предприятие электрических сетей»	2015	107 488,00	-
		2016	114 020,04	-
		2017	113 069,53	-
		2018	115 955,61	-
		2019	118 935,68	-
14	Акционерное общество «ОЭЗ ППТ «Алабуга»	2015	229 244,90	-
		2016	282 847,66	-
		2017	231 865,21	-
		2018	233 220,10	-
		2019	234 619,13	-
15	Горьковская дирекция по энергообеспечению – структурное подразделение Трансэнерго – филиала ОАО «РЖД»	2015	31 236,67	-
		2016	33 020,04	-
		2017	32 476,07	-
		2018	33 116,93	-
		2019	33 778,66	-
16	Общество с ограниченной ответственностью «Казанская энергетическая компания»	2015	7 620,73	-
		2016	23 148,68	-
		2017	8 021,54	-
		2018	8 228,79	-
		2019	8 442,79	-
17	Открытое акционерное общество «Международный аэропорт «Казань»	2015	1 269,9	-
		2016	1 334,57	-
		2017	1 331,28	-
		2018	1 363,02	-
		2019	1 395,79	-
18	Казанский авиационный завод им. С.П.Горбунова – филиал открытого акционерного общества «Туполев»	2015	11 059,78	-
		2016	12 219,15	-
		2017	11 900,02	-
		2018	12 342,61	-
		2019	12 804,23	-
19	Открытое акционерное общество «Казанский завод синтетического каучука»	2015	1 826,28	-
		2016	1 905,57	-
		2017	1 940,91	-
		2018	2 000,18	-
		2019	2 061,39	-
20	Открытое акционерное общество «Казанское моторостроительное производственное объединение»	2015	1 227,68	-
		2016	1 276,91	-
		2017	1 281,54	-
		2018	1 309,39	-
		2019	1 338,14	-
21	Акционерное общество «Химический завод им. Л.Я. Карпова»	2015	7 093,32	-
		2016	7 494,87	-
		2017	7 458,80	-
		2018	7 647,77	-
		2019	7 842,90	-

22	Публичное акционерное общество «Нижекамскнефтехим»	2015	75 803,76	-
		2016	29 360,51	-
		2017	77 490,25	-
		2018	78 362,30	-
		2019	79 262,75	-
23	Открытое акционерное общество «Альметьевский трубный завод»	2015	2 423,59	-
		2016	2 592,10	-
		2017	2 561,85	-
		2018	2 633,34	-
		2019	2 707,16	-
24	Общество с ограниченной ответственностью «Савиново»	2015	10 044,51	-
		2016	10 640,20	-
		2017	10 363,76	-
		2018	10 528,83	-
		2019	10 699,28	-
25	Общество с ограниченной ответственностью «Савиново-Челны»	2015	2 867,69	-
		2016	3 019,13	-
		2017	2 909,15	-
		2018	2 930,60	-
		2019	2 952,73	-
26	Акционерное общество «Завод «Элекон»	2015	730,51	-
		2016	778,80	-
		2017	772,84	-
		2018	794,72	-
		2019	817,32	-
27	Открытое акционерное общество «Татнефтепром-Зюзеевнефть»	2015	6 995,87	-
		2016	7 204,51	-
		2017	7 393,60	-
		2018	7 599,26	-
		2019	7 811,61	-
28	Общество с ограниченной ответственностью «Предприятие электрических сетей – НК»	2015	62 769,29	-
		2016	66 778,56	-
		2017	66 695,93	-
		2018	68 726,30	-
		2019	70 822,80	-
29	ФКП «Казанский государственный казенный пороховой завод»	2015	1 461,86	-
		2016	1 573,71	-
		2017	1 529,64	-
		2018	1 564,68	-
		2019	1 600,87	-
30	Общество с ограниченной ответственностью «КАМАЗ-Энерго»	2015	138 054,79	-
		2016	143 848,48	-
		2017	145 852,10	-
		2018	194 772,90	-
		2019	198 936,02	-
31	Акционерное общество «Инвестиционно-строительная компания «Тандем»	2015	4 565,87	-
		2016	4 839,24	-
		2017	4 780,23	-
		2018	4 891,07	-
		2019	5 005,52	-
32	Приуральский филиал общества с ограниченной ответственностью «Газпромэнерго»	2016	67 347,83	-
		2017	68 621,50	-
		2018	69 872,01	-
		2019	71 178,11	-
		2020	72 542,27	-
33	Публичное акционерное общество «Нижекамскшина»	2015	889,26	-
		2016	936,69	-
		2017	960,59	-
		2018	998,16	-
		2019	1 037,35	-

34	Закрытое акционерное общество «Электросетевая компания»	2015	12 937,86	-
		2016	13 337,29	-
		2017	13 358,19	-
35	Общество с ограниченной ответственностью «Энерготранзит»	2016	22 756,59	-
		2017	23 427,23	-
		2018	24 092,50	-
ВСЕГО		2015	18 756 494,48	657 741,39
		2016	20 939 161,92	1 159 977,01
		2017	21 399 456,94	-
		2018	22 542 480,12	-
		2019	23 642 122,66	-