

26 декабря 2019 г.

**ВЫПИСКА ИЗ ПРОТОКОЛА № 51/46**  
**заседания коллегии комитета тарифного регулирования**  
**Волгоградской области**

Председательствующий: С.А.Горелова.

Члены коллегии: Заикина Н.В. (по вопросам регулирования тарифов (цен) в области электроэнергетики), Н.В.Ляшенко, И.Л.Нагинская, В.В.Орлова, А.Н.Раух, Н.В.Сторублевцева, Т.Ф.Чернова.

Позиция члена коллегии - представителя антимонопольного органа - представлена письмом исх. от 25.12.2019 № 04-4/9659 и приобщена к материалам заседания коллегии.

Секретарь коллегии: С.В.Яковенко.

Присутствовали:

ПАО "Волгоградские межрайонные электрические сети"	- генеральный директор	Сизов Вячеслав Викторович
	- заместитель начальника отдела тарифообразования	Текучева Ольга Сергеевна

**1. О внесении изменений в приказ комитета тарифного регулирования**  
**Волгоградской области от 26 декабря 2018 г. № 48/19 "Об установлении необходимой**  
**валовой выручки на долгосрочный период регулирования 2019–2021 годы**  
**и долгосрочных параметров регулирования для ПАО "Волгоградские межрайонные**  
**электрические сети"**

СЛУШАЛИ:

Ланге О.С. - в Комитет на экспертизу представлены материалы ПАО "Волгоградские межрайонные электрические сети" для утверждения тарифа (корректировке НВВ на 2020 год) на услуги по передаче электрической энергии.

Основные экономические показатели расчетного периода регулирования передачи электрической энергии по электрическим сетям ПАО "Волгоградские межрайонные электрические сети" на 2020 год без учета затрат на оплату технологического расхода (потерь) в электрических сетях приведены в таблице:

№ п/п	Наименование показателя	Ед изм.	2019 г.	2020 г. утверждено	2020 г. скорректировано КТП Во
1.	Подконтрольные расходы	тыс.руб.	472 917,65	495 753,52	480 110,41
1.1.	Материальные затраты	тыс.руб.	28145,81	29504,89	28573,89
1.2.	Расходы на оплату труда	тыс.руб.	302844,26	317467,77	307450,32
1.3.	Прочие расходы	тыс.руб.	136410,28	142997,16	138484,99
1.4.	Электроэнергия на хоз. нужды	тыс.руб.	5517,29	5783,70	5601,20
2.	Неподконтрольные расходы	тыс.руб.	351 026,23	321 416,81	378 386,65
2.1.	Оплата услуг ПАО "ФСК ЕЭС"	тыс.руб.	67591,85	69619,60	65741,51
2.2.	Теплоэнергия	тыс.руб.	1562,22	1615,33	1660,70
2.3.	Плата за аренду имущества и лизинг	тыс.руб.	270,50	280,00	955,88
2.4.	Налоги	тыс.руб.	34348,66	33031,24	33071,44
2.5.	Страховые взносы	тыс.руб.	91761,81	96192,73	93157,45

2.6.	Амортизация	тыс.руб.	120574,83	120677,91	113043,98
2.7.	Прочие неподконтрольные расходы	тыс.руб.	0,00	0,00	19800,10
2.8.	Налог на прибыль	тыс.руб.	0,00	0,00	9500,00
2.9.	Выпадающие доходы по ТПП на 2020 год	тыс.руб.	34916,37	0,00	39422,10
3.	Недополученные/излишне полученные средства	тыс.руб.	0,00	0,00	-15790,28
4.	Выпадающие доходы по ТПП факт за 2018 год	тыс.руб.	0,00	0,00	2033,47
5.	Корректировка НВВ по итогам выполнения показателей надежности и качества услуг	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00
6.	Итого НВВ на содержание	тыс.руб.	823 943,88	817 170,34	842 706,77

С 2019 года организация регулируется на основе долгосрочных параметров (долгосрочная индексация НВВ). Первый долгосрочный период, на который устанавливаются тарифы для ПАО "Волгоградские межрайонные электрические сети", принят равным трем годам: 2019–2021 годы.

Перед началом каждого года долгосрочного периода регулирования определяются планируемые значения параметров, в том числе те, которые оказывают непосредственное влияние на величину подконтрольных расходов (индекс потребительских цен, количество активов).

Корректировка подконтрольных расходов на 2020 год произведена в соответствии с разделом III Методических указаний по расчету тарифов на услуги по передаче электрической энергии, устанавливаемых с применением метода долгосрочной индексации необходимой валовой выручки, утвержденных приказом ФСТ России от 17.02.2012 № 98-э, с учетом изменения плановых показателей. Подконтрольные расходы на 2020 год скорректированы на коэффициент индексации 1,015209, рост которого обусловлен снижением ИПЦ и приростом условных единиц на 2,15%.

Расчет коэффициента индексации приведен ниже.

№ п/п	Наименование показателя	Ед. изм.	2019 г.	2020 г.	
				утверждено	скорректировано КТР Во
1.	Индекс потребительских цен	%	4,6%	3,4%	3,0%
2.	Индекс эффективности операционных расходов	%	3,0%	3,0%	3,0%
3.	Количество активов	у.е.	21097,06	22367,73	21550,61
4.	Индекс изменения количества активов	%	0,000%	6,023%	2,150%
5.	Коэффициент эластичности затрат по росту активов		75,0%	75,0%	75,0%
6.	Итого коэффициент индексации			1,048287	1,015209

Неподконтрольные расходы формируются методом экономически обоснованных затрат на каждый год долгосрочного периода. Из предложения организации в части неподконтрольных расходов, представленного ПАО "Волгоградские межрайонные электрические сети" на 2020 год, исключены следующие суммы:

- оплата услуг ПАО "ФСК ЕЭС" в размере 2742,49 тыс.руб. (в соответствии с пп.3 п.18, п.14, п.23 Основ ценообразования);
- расходы на теплоэнергию в размере 2312,30 тыс.руб. (в соответствии с п.22, п.29 Основ ценообразования);
- плата за аренду имущества 9206,12 тыс.руб. (в соответствии с п.7, п.16 Основ ценообразования);
- налоги и отчисления на страховые взносы от ФОТ в размере 6053,18 тыс. руб. (в соответствии с п.20 Основ ценообразования, гл. 30 НК Российской Федерации, ст. 425 НК Российской Федерации);



- амортизация в размере 6415,02 тыс. руб. (гл. 25 ст.257 НК Российской Федерации; п. 27 Основ ценообразования, п.9 ПБУ 6/01 "Учет основных средств", п.23 ПБУ № 14/2007 "Учет нематериальных активов");

- прибыль на развитие в размере 33459,0 тыс.руб. в соответствии с утвержденной инвестиционной программой на 2019–2021 годы (в соответствии с п.32 Основ ценообразования);

- выпадающие доходы по ТПП в размере 3283,43 тыс.руб. (в соответствии с п.87 Основ ценообразования);

- прочие неподконтрольные расходы (дивиденды, резервный фонд, проценты к уплате, прочее) в размере 199 032,9 тыс. руб. не принимаются ввиду их необоснованности и экономической нецелесообразности (в соответствии с п. 7 Основ ценообразования).

Из расчета НВВ исключено предложение организации по выпадающим доходам 93167,0 тыс.руб. в виду их необоснованности и экономической нецелесообразности (в соответствии с п. 7 Основ ценообразования).

Дополнительно при формировании НВВ организации на 2020 год учтены излишне полученные средства в размере 15790,28 тыс.руб. в соответствии с решением коллегии Комитета (протокол заседания от 26-27.12.2018 № 51/48). В отношении ПАО "ВМЭС" принято решение: излишне предусмотренную котловую плановую НВВ при расчете тарифов на 2018 год в размере 78951,4 тыс. руб., возникшую по причине появления в течение 2018 года новой ТСО, являющейся "котлодержателем", учесть при формировании тарифов на услуги по передаче электрической энергии на 2020 год, по результатам анализа финансово-хозяйственной деятельности за 2018 год. В соответствии с п.7 Основ ценообразования в целях сглаживания изменения тарифов данная сумма распределена на 5 лет равными долями.

Дополнительно учтены расходы на организацию интеллектуальной системы учета электрической энергии (мощности), в рамках реализации Федерального закона от 27.12.2018 № 522-ФЗ в размере 19800,1 тыс.руб., плановые выпадающие доходы по ТПП на 2020 год – 39422,10 тыс.руб., по факту 2018 года – 2033,47 тыс.руб.

Расходы на покупку электроэнергии в целях компенсации потерь приняты исходя из утвержденного уровня потерь 13,38%.

**КОЛЛЕГИЯ РЕШИЛА:** внести изменения в приказ Комитета от 26.12.2018 № 48/19 "Об установлении необходимой валовой выручки на долгосрочный период регулирования 2019–2021 годы и долгосрочных параметров регулирования для ПАО "Волгоградские межрайонные электрические сети" согласно представленному экспертом проекту приказа.

Голосовали "за" С.А.Горелова, Н.В.Ляшенко, И.Л.Нагинская, В.В.Орлова, А.Н.Раух, Т.Ф.Чернова.

Голосовали "против" Н.В.Заикина. Позиция члена коллегии – представителя Ассоциации "НП "Совет рынка" представлена письмом исх. от 25.12.2019 № СР-02/19-6197 и представлена в приложении к выписке из протокола заседания коллегии от 26.12.2019 № 51/46.

Член коллегии Н.В.Сторублевцева не принимала участия в обсуждении и голосовании по данному вопросу в соответствии с приказом Комитета от 06.12.2018 № 181-ВН.

## **2. Об установлении единых (котловых) тарифов на услуги по передаче электрической энергии на 2020 год**

**СЛУШАЛИ:**

Каданову В.И. - формирование единых котловых тарифов на услуги по передаче электрической энергии на 2020 год производилось с учетом ограничений, предусмотренных



действующим законодательством и прогнозом социально-экономического развития Российской Федерации на 2020 год:

- непревышение предельной величины перекрестного субсидирования, учитываемой в тарифах на услуги по передаче, утвержденной постановлением Правительства Российской Федерации от 29.12.2011 № 1178, в размере 4 873,6 млн.руб.;

- непревышение величины единых (котловых) тарифов в первом полугодии относительно тарифов, установленных на второе полугодие по состоянию на 31 декабря. При этом данное ограничение не распространяется на одноставочный единый (котловой) тариф в расчете на 1 киловатт-час электрической энергии с учетом стоимости нормативных технологических потерь электрической энергии в электрических сетях (с 2016 года), и на цены (тарифы) на услуги по передаче электрической энергии, поставляемой населению и приравненным к нему категориям потребителей (с 12.05.2018). Согласно п. 11(1) Основ ценообразования вышеуказанные тарифы первого полугодия могут отличаться от соответствующих тарифов во втором полугодии предшествующего года в результате изменения соотношения между объемами электрической энергии и мощности;

- предельных уровней тарифов на услуги по передаче электроэнергии, утвержденных приказом ФАС России.

При формировании единых тарифов на услуги по передаче должно учитываться требование законодательства об исключении из расчета НВВ сетевых организаций, обслуживающих преимущественно одного потребителя (монопотребители), соответственно в доле, приходящейся на монопотребителя. В нашем регионе на 2020 год таких ТСО нет.

С учетом данных законодательных ограничений расчет единых котловых тарифов на услуги по передаче на 2020 год произведен исходя из:

планового котлового баланса электроэнергии и мощности, сформированного в рамках утвержденного баланса ФАС России на основании форм П 1.30 территориальных сетевых компаний с календарной разбивкой.

утвержденной НВВ и затрат на компенсацию потерь в части сторонних потребителей, которые определены пропорционально полезному отпуску электрической энергии на сторону (в соответствии с требованиями п. 42 Правил недискриминационного доступа к услугам по передаче электрической энергии № 861, п. 20 Основ ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике, п. 14 Методических указаний № 20-э/2).

Затраты на компенсацию потерь сформированы исходя из тарифа покупки 3,07975 руб./кВт.ч., с учетом непревышения предельных уровней тарифов, утверждаемых приказом ФАС России (рост к плановому тарифу, учтенному в тарифах 2019 года – 4,87%).

Формирование единых (котловых) тарифов для прочих потребителей на 1 полугодие 2020 года произведено исходя из планового котлового баланса электроэнергии и мощности, в рамках утвержденного баланса ФАС России и затратных показателей, определенных с учетом требования п. 11(1) Основ ценообразования, о непревышении тарифов в первом полугодии очередного годового периода регулирования над величиной соответствующих цен (тарифов) во втором полугодии предшествующего годового периода, а также с учетом непревышения предельных уровней тарифов, утвержденных приказом ФАС России. В целях соблюдения данного ограничения была произведена корректировка НВВ между уровнями напряжения.

На рассмотрение коллегии Комитета предлагается расчет единых котловых тарифов с учетом корректировок НВВ территориальных сетевых организаций на коллегии, при этом тарифы сформированы в рамках предельных уровней тарифов минимальных и максимальных, утвержденных приказом ФАС России, и не превышают утвержденный предельный уровень перекрестного субсидирования.

При формировании единых (котловых) тарифов на 2 полугодие 2020 года произведена корректировка затрат на компенсацию потерь между уровнями напряжения исходя из равномерности прироста ставок на оплату технологического расхода (потерь).



На 2020 год число часов использования мощности (ЧЧИМ) по группе население согласно утвержденному балансу ФАС России 6717,7 час, которое и принято при расчете тарифов на услуги по передаче электроэнергии.

Сумма перекрестного субсидирования учтена в тарифах на услуги по передаче электрической энергии на 2020 год в размере – 4349,86 млн. руб., не превышающем утвержденный предельный уровень.

Величина перекрестного субсидирования распределена в соответствии с требованиями Основ ценообразования в ставках на содержание электрических сетей.

За базу при расчете одноставочных тарифов на услуги по передаче электрической энергии на 2020 год приняты объемы планового отпуска электрической энергии и заявленной мощности потребителей региона за исключением населения, потребителей с шин станций на соответствующем уровне напряжения.

Единые тарифы на услуги по передаче электрической энергии для населения определены в соответствии с Методическими указаниями, утвержденными приказом ФСТ России от 16.09.2014 № 1442-э, в редакции приказа ФАС России от 12.10.2018 № 1413/18. Согласно внесенным ФАС России изменениям в Методические указания от 16.09.2014 № 1442-э тарифы на услуги по передаче электрической энергии для населения определяются и на первое полугодие, и на второе полугодие остаточным способом как разница между установленным тарифом за минусом утвержденной индикативной цены, тарифов инфраструктурных организаций и средней сбытовой надбавки гарантирующих поставщиков региона, в рамках установленных предельных минимальных и максимальных уровней тарифов, утвержденных ФАС России (ранее единые тарифы для населения на первое полугодие приравнивались к тарифам второго полугодия предыдущего года).

В приказе на установление единых (котловых) тарифов, сформированном в соответствии с требованиями регламента № 834/18, отражены величины экономически обоснованных тарифов на услуги по передаче электроэнергии, а также показатели, использованные при расчете данных тарифов, в том числе объемы полезного отпуска, суммы перекрестного субсидирования и другие.

Исходя из вышесказанного, прогноза социально-экономического развития Российской Федерации на 2020 год, согласно определенным законодательством ограничениям и по результатам произведенных расчетов предлагается установить с 01.01.2020 единые тарифы на услуги по передаче электроэнергии с календарной разбивкой в соответствии с представленным проектом приказа Комитета.

#### ВЫСТУПИЛИ:

Чепусов А.В. – озвучил замечания ПАО "МРСК Юга" (филиал "Волгоградэнерго"), представленные в особом мнении к заседанию коллегии Комитета 26.12.2019 (исх. от 26.12.2019 № ВлгЭ/1400/18783), а именно о том, что для формирования тарифов использовался полезный отпуск электрической энергии и мощности на 2020 год исходя из сводного прогнозного баланса, но не соответствующий распределению между территориальными сетевыми компаниями, при этом по группе потребителей "прочие" в отношении ПАО "МРСК Юга" (филиал "Волгоградэнерго") полезный отпуск электрической энергии и мощности сформирован выше предложения организации и с пересортицей по уровням напряжения.

Казаченко В.В. – котловой полезный отпуск электрической энергии и мощности сформирован на основании утвержденного ФАС России на 2020 год сводного прогнозного баланса электрической энергии (мощности) и на основании форм П.1.30 территориальных сетевых организаций, а также с учетом форм статистической отчетности 46-ЭЭ (передача) за 2016–2018 годы. Как показал анализ форм 46-ЭЭ (передача) филиала ПАО "МРСК-Юга"-"Волгоградэнерго" за период с 2016 по 2018 годы фактический котловой полезный отпуск электрической энергии и мощности по уровням напряжения СН2 и НН значительно выше планового котлового полезного отпуска, принятого в тарифах на 2016–2018 годы. Таким



образом, плановый котловой полезный отпуск электрической энергии и мощности на 2020 год по уровням напряжения сформирован экспертом на основании среднего фактического котлового отпуска филиала ПАО "МРСК-Юга" - "Волгоградэнерго" за период с 2016 по 2018 годы.

Горелова С.А. – отметила тот факт, что у территориальных сетевых организаций нет достоверной отчетности из-за попыток приукрасить показатели и результаты деятельности. Настойчиво рекомендовала организовать необходимый управленческий учет.

**КОЛЛЕГИЯ РЕШИЛА:** установить единые (котловые) тарифы на услуги по передаче электрической энергии на 2020 год согласно представленному экспертом проекту приказа.

Голосовали "за" С.А.Горелова, Н.В.Ляшенко, И.Л.Нагинская, В.В.Орлова, А.Н.Раух, Н.В.Сторублевцева, Т.Ф.Чернова.

Голосовали "против" Н.В.Заикина. Позиция члена коллегии – представителя Ассоциации "НП "Совет рынка" представлена письмом (исх. от 25.12.2019 № СР-02/19-6197) и представлена в приложении к выписке из протокола заседания коллегии от 26.12.2019 № 51/46.

### **3. Об установлении индивидуальных тарифов на услуги по передаче электрической энергии на 2020 год**

**СЛУШАЛИ:**

Каданову В.И. - расчет индивидуальных тарифов на услуги по передаче на 2020 год произведен исходя из тех же параметров, что и расчет единых (котловых) тарифов:

- балансовых показателей сетевых организаций согласно представленных форм П1.30;

- сформированных НВВ и затрат на потери территориальных сетевых организаций в части сторонних потребителей (в соответствии с требованиями п.42 Правил недискриминационного доступа к услугам по передаче электрической энергии № 861, п. 20 Основ ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике, п. 14 Методических указаний № 20-э/2);

- плановой собираемости тарифной выручки крупных территориальных сетевых организаций исходя из сформированных единых (котловых) тарифов на услуги по передаче электрической энергии на 2020 год с календарной разбивкой.

Расчет индивидуальных тарифов произведен исходя из годовых показателей без разбивки по полугодиям. Ограничение, предусмотренное п.11(1) Основ ценообразования о том, что тарифы на первое полугодие должны не превышать уровень тарифов второго полугодия предшествующего периода, на индивидуальные тарифы не распространяется. Тарифы взаиморасчетов между двумя территориальными сетевыми организациями (индивидуальные) могут отличаться от соответствующих тарифов во втором полугодии предшествующего года в результате изменения соотношения между объемами электрической энергии и мощности и в случае изменения количества активов

Базой для расчета ставки индивидуальных тарифов на содержание электрических сетей в соответствии с п. 52 Методических указаний № 20-э/2 является присоединенная (заявленная) мощность сетевой организации. Базой для расчета ставки на оплату технологического расхода (потерь) электрической энергии – плановый сальдированный переток электроэнергии между сетевыми организациями, за исключением ТСО АО "КАУСТИК" (филиал "Волгоградская ТЭЦ-3"), у которой поступление электроэнергии в сеть происходит из сетей ЕНЭС. Базой для расчета ставки индивидуального тарифа на оплату потерь являются:



- для АО "КАУСТИК" (филиал "Волгоградская ТЭЦ-3") объем перетока электрической энергии из сетей АО "КАУСТИК" (филиал "Волгоградская ТЭЦ-3") в сети ПАО "МРСК Юга" (филиал "Волгоградэнерго").

Собираемость тарифной выручки для последующего ее распределения по индивидуальным тарифам произведена в строгом соответствии с п. 52 методических указаний № 20-э/2 по двухставочным единым тарифам на услуги по передаче электроэнергии и единому тарифу для населения в части соответствующей группы потребителей с дифференциацией.

Исходя из принятой в регионе схемы взаиморасчетов и финансовых потоков, а также распределения тарифной выручки - по единым котловым тарифам за объем полезного отпуска потребителям тарифную выручку получает крупная территориальная сетевая организация – ПАО "МРСК Юга" (филиал "Волгоградэнерго") и средние ТСО – ПАО "Волгоградоблэлектро", ПАО "Волгоградские межрайонные электрические сети" и МКП "Волжские межрайонные электросети".

Далее по установленным индивидуальным тарифам на услуги по передаче электрической энергии ПАО "МРСК Юга" (филиал "Волгоградэнерго") оплачивает услуги нижестоящих сетевых организаций – прочих мелких ТСО - исходя из установленной им НВВ с учетом доли затрат приходящейся на сторонних потребителей.

Разница между полученной тарифной выручкой по единым тарифам, выручкой, отдаваемой нижестоящим сетевым компаниям по индивидуальным тарифам и собственной утвержденной необходимой валовой выручки распределяется между крупной (ПАО "МРСК Юга" (филиал "Волгоградэнерго")) и средними ТСО (ПАО "Волгоградоблэлектро", ПАО "Волгоградские межрайонные электрические сети", МКП "Волжские межрайонные электросети") по индивидуальным тарифам.

Таким образом, право на получение оплаты за услуги по передаче электрической энергии по единым (котловым) тарифам возникает у ПАО "МРСК Юга" (филиал "Волгоградэнерго"), ПАО "Волгоградоблэлектро", ПАО "Волгоградские межрайонные электрические сети", МКП "Волжские межрайонные электросети" к объектам электросетевого хозяйства которой энергопринимающие устройства потребителя имеют непосредственное присоединение или опосредованное присоединение через сети прочих ТСО.

При этом за объем полезного отпуска электрической энергии (мощности) потребителей непосредственно присоединенных к сетям прочих мелких ТСО, гарантирующий поставщик (энергосбытовая организация) производит оплату по единым (котловым) тарифам той крупной (ПАО "МРСК Юга" (филиал "Волгоградэнерго")) или средней ТСО (ПАО "Волгоградоблэлектро", ПАО "Волгоградские межрайонные электрические сети", МКП "Волжские межрайонные электросети"), которая производит взаиморасчеты по индивидуальным тарифам с такими прочими мелкими ТСО.

Аналогично производится оплата гарантирующим поставщиком (энергосбытовой организацией) по единым (котловым) тарифам в отношении потребителей, энергопринимающие устройства которых имеют опосредованное присоединение через объекты электросетевого хозяйства прочих мелких ТСО региона к объектам электросетевого хозяйства ПАО "ФСК ЕЭС".

Исходя из прогноза социально-экономического развития Российской Федерации и по результатам произведенных расчетов предлагается установить с 01.01.2020 индивидуальные тарифы на услуги по передаче электроэнергии с календарной разбивкой согласно представленному проекту приказа.

#### ВЫСТУПИЛИ:

Аристова И.А. – высказалась о некорректном (по мнению представителя по доверенности ООО "ВОЛГАЭНЕРГОСЕТЬ") расчете индивидуальных тарифов

ПАО "МРСК Юга" (филиал "Волгоградэнерго") и ООО "ВОЛГАЭНЕРГОСЕТЬ" вследствие некорректного расчета НВВ на содержание ООО "ВОЛГАЭНЕРГОСЕТЬ" на 2020 год.

Сторублевцева Н.В. – парировала, что вопрос о внесении изменений в приказ Комитета от 30.12.2015 № 57/6 "Об установлении необходимой валовой выручки на долгосрочный период регулирования 2016–2020 годы и долгосрочных параметров регулирования для ООО "ВОЛГАЭНЕРГОСЕТЬ" был рассмотрен на заседании коллегии Комитета 24.12.2019. Регулируемая организация должна представлять заявление на установление тарифов на услуги по передаче электрической энергии по сетям ТСО, а также обосновывающие материалы строго в сроки, определенные действующим законодательством.

**КОЛЛЕГИЯ РЕШИЛА:** установить индивидуальные тарифы на услуги по передаче электрической энергии на 2020 год согласно представленному экспертом проекту приказа.

Голосовали "за" С.А.Горелова, Н.В.Ляшенко, И.Л.Нагинская, В.В.Орлова, А.Н.Раух, Н.В.Сторублевцева, Т.Ф.Чернова.

Голосовали "против" Н.В.Заикина. Позиция члена коллегии – представителя Ассоциации "НП "Совет рынка" представлена письмом (исх. от 25.12.2019 № СР-02/19-6197) и представлена в приложении к выписке из протокола заседания коллегии от 26.12.2019 № 51/46.

#### **4. О признании утратившими силу некоторых приказов комитета тарифного регулирования Волгоградской области**

**СЛУШАЛИ:**

Орлову В.В. - в связи с принятием тарифных решений в сфере электроэнергетики на 2020 год и выявлением несоответствия ВОО "Химпром" и ФБУ "Администрация "Волго-Дон" (филиал "ВЭС")" критериям отнесения владельцев объектов электросетевого хозяйства к территориальным сетевым организациям, утвержденным постановлением Правительства Российской Федерации от 28.02.2015 № 184 "Об отнесении владельцев объектов электросетевого хозяйства к территориальным сетевым организациям", возникла необходимость признать утратившим силу с 01.01.2020 ряд правовых актов Комитета в соответствии с предложенным проектом приказа.

**КОЛЛЕГИЯ РЕШИЛА:** признать утратившими силу некоторые приказы Комитета согласно представленному экспертом проекту приказа.

Голосовали "за" С.А.Горелова, Н.В.Ляшенко, И.Л.Нагинская, В.В.Орлова, А.Н.Раух, Н.В.Сторублевцева, Т.Ф.Чернова.

Голосовали "против" Н.В.Заикина. Позиция члена коллегии – представителя Ассоциации "НП "Совет рынка" представлена письмом (исх. от 25.12.2019 № СР-02/19-6197) и представлена в приложении к выписке из протокола заседания коллегии от 26.12.2019 № 51/46.

Секретарь коллегии



С.В.Яковенко



ПРИЛОЖЕНИЕ

к выписке из протокола заседания  
коллегии комитета тарифного  
регулирования Волгоградской области

от 26 декабря 2019 г. № 51/46



а с с о ц и а ц и я  
**НП СОВЕТ РЫНКА**

Россия, 123610, Москва,  
Краснопресненская набережная,  
дом 12, подъезд 7, 7 и 8 этажи  
Тел. +7 495 967-05-08  
Факс +7 495 967-05-09  
E-mail: mailbox@np-sr.ru  
www.np-sr.ru

ОКПО 58187411, ОГРН 1027739482616  
ИНН/КПП 7705429930/770301001

25 ДЕК 2019 № СР-02/19 - 6194  
На № \_\_\_\_\_ от \_\_\_\_\_

**Председателю  
комитета тарифного  
регулирования Волгоградской  
области**

**С.А. Гореловой**

*О направлении позиции*



**Уважаемая Светлана Алексеевна!**

Направляем Вам позицию Ассоциации «НП Совет рынка» по вопросам заседания Коллегии комитета тарифного регулирования Волгоградской области (далее КТР ВО) 26 декабря 2019 года.

1. О корректировке НВВ на услуги по передаче электрической энергии на 2020 год для ТСО:

1.1. ПАО "МРСК Юга" (филиал "Волгоградэнерго") голосую «против», так как:

- в экспертном заключении указано, что возможна «корректировка величины ОПР с учетом ИПЦ, корректировка по статьям "оплата услуг ПАО "ФСК ЕЭС", "Выпадающие доходы по ТПП", "Прибыль на развитие", "Затраты на компенсацию потерь»);

- в полученных материалах отсутствует расчет корректировки НВВ в соответствии с методическими указаниями 98-э

1.2. ПАО "Волгоградские межрайонные электрические сети" голосую «против», так как:

- не представлено экспертное заключение, проект приказа получен менее чем за 1 день до даты заседания Правления.

1.3. МКП "Волжские межрайонные электросети" голосую «против», так как:

- не представлен проект приказа, расчеты и экспертное заключение.

2. Об установлении необходимой валовой выручки на долгосрочный период регулирования 2020 - 2024 годы и долгосрочных параметров регулирования для ПАО "Волгоградоблэлектро" голосую «против», так как:

- в полученных материалах отсутствует экспертное заключение, отсутствует экономическое обоснование величины подконтрольных и неподконтрольных расходов, расчет корректировки НВВ в соответствии с методическими указаниями 98-э.



3. Об установлении единых (котловых) тарифов на услуги по передаче электрической энергии на 2020 год голосую «против», так как:  
- не представлен проект приказа и расчет утверждаемых тарифов.
4. Об установлении индивидуальных тарифов на услуги по передаче электрической энергии на 2019 год голосую «против», так как:  
- не представлен проект приказа и расчет утверждаемых тарифов.
5. О признании утратившими силу отдельных приказов КТР ВО голосую «против», так как:  
- не представлен проект приказа.

**Представитель Ассоциации «НП Совет рынка»  
в Коллегии комитета тарифного регулирования  
Волгоградской области - Заместитель Председателя  
Правления - начальник Управления  
мониторинга и контроля**



**Н.В. Заикина**