

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)			
1	2	3	4	5	6	7		
ПАО "МРСК Юга" (филиал "Волгоградэнерго") – АО "Оборонэнерго" (филиал "Северо-Кавказский")	624851,13	284,49	0,97341	624851,13	284,49	0,97341		
ПАО "Волгоградоблэнерго" – ПАО "МРСК Юга" (филиал "Волгоградэнерго")	0,00	617,68	0,61768	0,00	617,68	0,61768		
ПАО "МРСК Юга" (филиал "Волгоградэнерго") – ПАО "Волгоградоблэнерго"	484161,94	0,00	0,95382	484161,94	0,00	0,95382		
АО "Волгоградские межрайонные электрические сети" – ПАО "МРСК Юга" (филиал "Волгоградэнерго")	297902,42	554,87	1,39485	297902,42	554,87	1,39485		
МКП "Волжские межрайонные электросети" – ПАО "МРСК Юга" (филиал "Волгоградэнерго")	78001,43	829,60	0,97938	78001,43	829,60	0,97938		



КОМИТЕТ ТАРИФНОГО РЕГУЛИРОВАНИЯ ВОЛГОГРАДСКОЙ ОБЛАСТИ

ПРИКАЗ

26 декабря 2019 г.

№ 46/7

Волгоград

О признании утратившими силу некоторых постановлений
и приказов комитета тарифного регулирования Волгоградской области

В соответствии с Положением о комитете тарифного регулирования Волгоградской области, утвержденным постановлением Правительства Волгоградской области от 06 февраля 2014 г. № 32-п, комитет тарифного регулирования Волгоградской области п р и к а з ы в а е т:

1. Признать утратившими силу с 01 января 2020 г. следующие постановления комитета тарифного регулирования Волгоградской области:

от 12 ноября 2014 г. № 44/2 "Об установлении необходимой валовой выручки на долгосрочный период регулирования 2015–2019 годы и долгосрочных параметров регулирования для ООО "ЛУКОЙЛ-ЭНЕРГОСЕТИ";

от 12 ноября 2014 г. № 44/1 "Об установлении необходимой валовой выручки на долгосрочный период регулирования 2015–2019 годы и долгосрочных параметров регулирования для ОАО "РЖД" (филиал Приволжская дирекция по энергообеспечению Трансэнерго);

от 12 ноября 2014 г. № 44/4 "Об установлении необходимой валовой выручки на долгосрочный период регулирования 2015–2019 годы и долгосрочных параметров регулирования для ООО "Промышленные электрические системы";

от 19 ноября 2014 г. № 46/1 "Об установлении необходимой валовой выручки на долгосрочный период регулирования 2015–2019 годы и долгосрочных параметров регулирования для АО "КАУСТИК" (филиал "Волгоградская ТЭЦ-3");

от 19 ноября 2014 г. № 46/6 "Об установлении необходимой валовой выручки на долгосрочный период регулирования 2015–2019 годы и долгосрочных параметров регулирования для ФБУ "Администрация "Волго-Дон" (филиал "ВЭС");

от 19 ноября 2014 г. № 46/10 "Об установлении необходимой валовой выручки на долгосрочный период регулирования 2015–2019 годы и долгосрочных параметров регулирования для АО "Оборонэнерго" (филиал "Северо-Кавказский");

от 10 декабря 2014 г. № 50/1 "Об установлении необходимой валовой выручки на долгосрочный период регулирования 2015–2019 годы и долгосрочных параметров регулирования для ООО "Газпром энерго" (Саратовский филиал);

от 23 декабря 2014 г. № 54/1 "О внесении изменений в отдельные постановления комитета тарифного регулирования Волгоградской области";

от 30 декабря 2014 г. № 57/3 "Об установлении необходимой валовой выручки на долгосрочный период регулирования 2015–2019 годы и долгосрочных параметров регулирования для ПАО "Волгоградоблэлектро";

от 30 декабря 2014 г. № 57/4 "Об установлении необходимой валовой выручки на долгосрочный период регулирования 2015–2019 годы и долгосрочных параметров регулирования для МКП "Волжские межрайонные электросети".

2. Признать утратившими силу с 01 января 2020 г. следующие приказы комитета тарифного регулирования Волгоградской области:

- от 29 июля 2015 г. № 29/5 "О внесении изменений в некоторые постановления комитета тарифного регулирования Волгоградской области";
- от 29 июля 2015 г. № 29/8 "О внесении изменений в отдельные акты комитета тарифного регулирования Волгоградской области";
- от 30 декабря 2015 г. № 57/7 "О внесении изменений в постановление комитета тарифного регулирования Волгоградской области от 12 ноября 2014 г. № 44/1 "Об установлении необходимой валовой выручки на долгосрочный период регулирования 2015–2019 годы и долгосрочных параметров регулирования для ОАО "РЖД" (филиал Приволжская дирекция по энергообеспечению Трансэнерго)";
- от 30 декабря 2015 г. № 57/8 "О внесении изменений в постановление комитета тарифного регулирования Волгоградской области от 12 ноября 2014 г. № 44/2 "Об установлении необходимой валовой выручки на долгосрочный период регулирования 2015–2019 годы и долгосрочных параметров регулирования для ООО "ЛУКОЙЛ-ЭНЕРГОСЕТИ";
- от 30 декабря 2015 г. № 57/9 "О внесении изменений в постановление комитета тарифного регулирования Волгоградской области от 12 ноября 2014 г. № 44/4 "Об установлении необходимой валовой выручки на долгосрочный период регулирования 2015–2019 годы и долгосрочных параметров регулирования для ООО "Промышленные электрические системы";
- от 30 декабря 2015 г. № 57/10 "О внесении изменений в постановление комитета тарифного регулирования Волгоградской области от 19 ноября 2014 г. № 46/1 "Об установлении необходимой валовой выручки на долгосрочный период регулирования 2015 - 2019 годы и долгосрочных параметров регулирования для ОАО "КАУСТИК" (филиал "Волгоградская ТЭЦ-3");
- от 30 декабря 2015 г. № 57/13 "О внесении изменений в постановление комитета тарифного регулирования Волгоградской области от 19 ноября 2014 г. № 46/6 "Об установлении необходимой валовой выручки на долгосрочный период регулирования 2015–2019 годы и долгосрочных параметров регулирования для ФБУ "Администрация "Волго-Дон" (филиал "ВЭС");
- от 30 декабря 2015 г. № 57/14 "О внесении изменений в постановление комитета тарифного регулирования Волгоградской области от 19 ноября 2014 г. № 46/10 "Об установлении необходимой валовой выручки на долгосрочный период регулирования 2015–2019 годы и долгосрочных параметров регулирования для ОАО "Оборонэнерго" (филиал "Южный");
- от 30 декабря 2015 г. № 57/17 "О внесении изменений в постановление комитета тарифного регулирования Волгоградской области от 10 декабря 2014 г. № 50/1 "Об установлении необходимой валовой выручки на долгосрочный период регулирования 2015–2019 годы и долгосрочных параметров регулирования для ООО "Газпром энерго" (Саратовский филиал);
- от 30 декабря 2015 г. № 57/20 "О внесении изменений в постановление комитета тарифного регулирования Волгоградской области от 30 декабря 2014 г. № 57/3 "Об установлении необходимой валовой выручки на долгосрочный период регулирования 2015–2019 годы и долгосрочных параметров регулирования для ПАО "Волгоградоблэлектр";
- от 30 декабря 2015 г. № 57/22 "О внесении изменений в постановление комитета тарифного регулирования Волгоградской области от 30 декабря 2014 г. № 57/4 "Об установлении необходимой валовой выручки на долгосрочный период регулирования 2015–2019 годы и долгосрочных параметров регулирования для МКП "Волжские межрайонные электросети";
- от 09 сентября 2016 г. № 34 "О внесении изменений в отдельные приказы комитета тарифного регулирования Волгоградской области";

от 23 декабря 2016 г. № 51/4 "О внесении изменений в постановление комитета тарифного регулирования Волгоградской области от 30 декабря 2014 г. № 57/3 "Об установлении необходимой валовой выручки на долгосрочный период регулирования 2015–2019 годы и долгосрочных параметров регулирования для ПАО "Волгоградоблэлектрo";

от 23 декабря 2016 г. № 51/6 "О внесении изменений в постановление комитета тарифного регулирования Волгоградской области от 30 декабря 2014 г. № 57/4 "Об установлении необходимой валовой выручки на долгосрочный период регулирования 2015–2019 годы и долгосрочных параметров регулирования для МКП "Волжские межрайонные электросети";

от 23 декабря 2016 г. № 51/11 "О внесении изменений в постановление комитета тарифного регулирования Волгоградской области от 12 ноября 2014 г. № 44/1 "Об установлении необходимой валовой выручки на долгосрочный период регулирования 2015–2019 годы и долгосрочных параметров регулирования для ОАО "РЖД" (филиал Приволжская дирекция по энергообеспечению Трансэнерго);

от 23 декабря 2016 г. № 51/12 "О внесении изменений в постановление комитета тарифного регулирования Волгоградской области от 12 ноября 2014 г. № 44/2 "Об установлении необходимой валовой выручки на долгосрочный период регулирования 2015–2019 годы и долгосрочных параметров регулирования для ООО "ЛУКОЙЛ-ЭНЕРГОСЕТИ";

от 23 декабря 2016 г. № 51/13 "О внесении изменений в постановление комитета тарифного регулирования Волгоградской области от 12 ноября 2014 г. № 44/4 "Об установлении необходимой валовой выручки на долгосрочный период регулирования 2015–2019 годы и долгосрочных параметров регулирования для ООО "Промышленные электрические системы";

от 23 декабря 2016 г. № 51/14 "О внесении изменений в постановление комитета тарифного регулирования Волгоградской области от 19 ноября 2014 г. № 46/1 "Об установлении необходимой валовой выручки на долгосрочный период регулирования 2015–2019 годы и долгосрочных параметров регулирования для АО "КАУСТИК" (филиал "Волгоградская ТЭЦ-3");

от 23 декабря 2016 г. № 51/16 "О внесении изменений в постановление комитета тарифного регулирования Волгоградской области от 19 ноября 2014 г. № 46/6 "Об установлении необходимой валовой выручки на долгосрочный период регулирования 2015–2019 годы и долгосрочных параметров регулирования для ФБУ "Администрация "Волго-Дон" (филиал "ВЭС");

от 23 декабря 2016 г. № 51/17 "О внесении изменений в постановление комитета тарифного регулирования Волгоградской области от 19 ноября 2014 г. № 46/10 "Об установлении необходимой валовой выручки на долгосрочный период регулирования 2015–2019 годы и долгосрочных параметров регулирования для АО "Оборонэнерго" (филиал "Южный");

от 23 декабря 2016 г. № 51/20 "О внесении изменений в постановление комитета тарифного регулирования Волгоградской области от 10 декабря 2014 г. № 50/1 "Об установлении необходимой валовой выручки на долгосрочный период регулирования 2015–2019 годы и долгосрочных параметров регулирования для ООО "Газпром энерго" (Саратовский филиал);

от 26 декабря 2017 г. № 53/5 "О внесении изменений в постановление комитета тарифного регулирования Волгоградской области от 30 декабря 2014 г. № 57/3 "Об установлении необходимой валовой выручки на долгосрочный период регулирования 2015–2019 годы и долгосрочных параметров регулирования для ПАО "Волгоградоблэлектрo";

от 26 декабря 2017 г. № 53/6 "О внесении изменений в постановление комитета тарифного регулирования Волгоградской области от 30 декабря 2014 г.

№ 57/4 "Об установлении необходимой валовой выручки на долгосрочный период регулирования 2015–2019 годы и долгосрочных параметров регулирования для МКП "Волжские межрайонные электросети";

от 26 декабря 2017 г. № 53/8 "О внесении изменений в постановление комитета тарифного регулирования Волгоградской области от 19 ноября 2014 г. № 46/10 "Об установлении необходимой валовой выручки на долгосрочный период регулирования 2015–2019 годы и долгосрочных параметров регулирования для АО "Оборонэнерго" (филиал "Южный")";

от 26 декабря 2017 г. № 53/9 "О внесении изменений в постановление комитета тарифного регулирования Волгоградской области от 12 ноября 2014 г. № 44/1 "Об установлении необходимой валовой выручки на долгосрочный период регулирования 2015–2019 годы и долгосрочных параметров регулирования для ОАО "РЖД" (филиал Приволжская дирекция по энергообеспечению Трансэнерго)";

от 26 декабря 2017 г. № 53/10 "О внесении изменений в постановление комитета тарифного регулирования Волгоградской области от 19 ноября 2014 г. № 46/1 "Об установлении необходимой валовой выручки на долгосрочный период регулирования 2015–2019 годы и долгосрочных параметров регулирования для АО "КАУСТИК" (филиал "Волгоградская ТЭЦ-3")";

от 26 декабря 2017 г. № 53/15 "О внесении изменений в постановление комитета тарифного регулирования Волгоградской области от 12 ноября 2014 г. № 44/2 "Об установлении необходимой валовой выручки на долгосрочный период регулирования 2015–2019 годы и долгосрочных параметров регулирования для ООО "ЛУКОЙЛ-ЭНЕРГОСЕТИ";

от 26 декабря 2017 г. № 53/16 "О внесении изменений в постановление комитета тарифного регулирования Волгоградской области от 12 ноября 2014 г. № 44/4 "Об установлении необходимой валовой выручки на долгосрочный период регулирования 2015–2019 годы и долгосрочных параметров регулирования для ООО "Промышленные электрические системы";

от 26 декабря 2017 г. № 53/17 "О внесении изменений в постановление комитета тарифного регулирования Волгоградской области от 19 ноября 2014 г. № 46/6 "Об установлении необходимой валовой выручки на долгосрочный период регулирования 2015–2019 годы и долгосрочных параметров регулирования для ФБУ "Администрация "Волго-Дон" (филиал "ВЭС")"

от 26 декабря 2017 г. № 53/19 "О внесении изменений в постановление комитета тарифного регулирования Волгоградской области от 10 декабря 2014 г. № 50/1 "Об установлении необходимой валовой выручки на долгосрочный период регулирования 2015–2019 годы и долгосрочных параметров регулирования для ООО "Газпром энерго" (Саратовский филиал)";

от 26 декабря 2017 г. № 53/21 "Об установлении необходимой валовой выручки на долгосрочный период регулирования 2018–2022 годы и долгосрочных параметров регулирования для ВОАО "Химпром";

от 26 декабря 2018 г. № 48/1 "Об установлении стандартизированных тарифных ставок и ставок за единицу максимальной мощности для определения размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям территориальных сетевых организаций Волгоградской области на 2019 год";

от 26 декабря 2018 г. № 48/2 "Об установлении сбытовых надбавок гарантирующих поставщиков на 2019 год";

от 26 декабря 2018 г. № 48/4 "О внесении изменений в постановление комитета тарифного регулирования Волгоградской области от 19 ноября 2014 г. № 46/1 "Об установлении необходимой валовой выручки на долгосрочный период регулирования 2015–2019 годы и долгосрочных параметров регулирования для АО "КАУСТИК" (филиал "Волгоградская ТЭЦ-3")";

от 26 декабря 2018 г. № 48/7 "О внесении изменений в постановление комитета тарифного регулирования Волгоградской области от 12 ноября 2014 г. № 44/1 "Об установлении необходимой валовой выручки на долгосрочный период регулирования 2015–2019 годы и долгосрочных параметров регулирования для ОАО "РЖД" (филиал Приволжская дирекция по энергообеспечению Трансэнерго)";

от 26 декабря 2018 г. № 48/8 "О внесении изменений в постановление комитета тарифного регулирования Волгоградской области от 12 ноября 2014 г. № 44/2 "Об установлении необходимой валовой выручки на долгосрочный период регулирования 2015–2019 годы и долгосрочных параметров регулирования для ООО "ЛУКОЙЛ-ЭНЕРГОСЕТИ";

от 26 декабря 2018 г. № 48/9 "О внесении изменений в постановление комитета тарифного регулирования Волгоградской области от 12 ноября 2014 г. № 44/4 "Об установлении необходимой валовой выручки на долгосрочный период регулирования 2015–2019 годы и долгосрочных параметров регулирования для ООО "Промышленные электрические системы";

от 26 декабря 2018 г. № 48/12 "О внесении изменений в постановление комитета тарифного регулирования Волгоградской области от 19 ноября 2014 г. № 46/6 "Об установлении необходимой валовой выручки на долгосрочный период регулирования 2015 - 2019 годы и долгосрочных параметров регулирования для ФБУ "Администрация "Волго-Дон" (филиал "ВЭС")";

от 26 декабря 2018 г. № 48/13 "О внесении изменений в постановление комитета тарифного регулирования Волгоградской области от 19 ноября 2014 г. № 46/10 "Об установлении необходимой валовой выручки на долгосрочный период регулирования 2015–2019 годы и долгосрочных параметров регулирования для АО "Оборонэнерго" (филиал "Северо-Кавказский")";

от 26 декабря 2018 г. № 48/14 "О внесении изменений в постановление комитета тарифного регулирования Волгоградской области от 10 декабря 2014 г. № 50/1 "Об установлении необходимой валовой выручки на долгосрочный период регулирования 2015–2019 годы и долгосрочных параметров регулирования для ООО "Газпром энерго" (Саратовский филиал)";

от 26 декабря 2018 г. № 48/15 "О внесении изменений в приказ комитета тарифного регулирования Волгоградской области от 26 декабря 2017 г. № 53/21 "Об установлении необходимой валовой выручки на долгосрочный период регулирования 2018–2022 годы и долгосрочных параметров регулирования для ВОАО "Химпром";

от 26 декабря 2018 г. № 48/21 "О внесении изменений в постановление комитета тарифного регулирования Волгоградской области от 30 декабря 2014 г. № 57/3 "Об установлении необходимой валовой выручки на долгосрочный период регулирования 2015–2019 годы и долгосрочных параметров регулирования для ПАО "Волгоградоблэлектро";

от 26 декабря 2018 г. № 48/22 "О внесении изменений в постановление комитета тарифного регулирования Волгоградской области от 30 декабря 2014 г. № 57/4 "Об установлении необходимой валовой выручки на долгосрочный период регулирования 2015–2019 годы и долгосрочных параметров регулирования для МКП "Волжские межрайонные электросети";

от 26 декабря 2018 г. № 48/23 "Об установлении единых (котловых) тарифов на услуги по передаче электрической энергии на 2019 год";

от 26 декабря 2018 г. № 48/24 "Об установлении индивидуальных тарифов на услуги по передаче электрической энергии на 2019 год";

от 20 марта 2019 г. № 9/1 "О внесении изменений в приказ комитета тарифного регулирования Волгоградской области от 26 декабря 2018 г. № 48/1 "Об установлении стандартизированных тарифных ставок и ставок за единицу максимальной мощности

для определения размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям территориальных сетевых организаций Волгоградской области на 2019 год";

от 07 июня 2019 г. № 18/1 "Об установлении индивидуальных тарифов на услуги по передаче электрической энергии для взаиморасчетов между сетевыми организациями ПАО "МРСК Юга" (филиал "Волгоградэнерго") и ООО "ВОЛГАЭНЕРГОСЕТЬ-СНТ" на 2019 год";

от 07 июня 2019 г. № 18/2 "О внесении изменений в приказ комитета тарифного регулирования Волгоградской области от 26 декабря 2018 г. № 48/1 "Об установлении стандартизированных тарифных ставок и ставок за единицу максимальной мощности для определения размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям территориальных сетевых организаций Волгоградской области на 2019 год";

от 28 июня 2019 г. № 21/1 "О внесении изменений в приказ комитета тарифного регулирования Волгоградской области от 26 декабря 2018 г. № 48/1 "Об установлении стандартизированных тарифных ставок и ставок за единицу максимальной мощности для определения размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям территориальных сетевых организаций Волгоградской области на 2019 год".

3. Признать утратившими силу:

пункты 2 и 3 приказа комитета тарифного регулирования Волгоградской области от 28 июня 2019 г. № 21/2 "О внесении изменений в отдельные приказы комитета тарифного регулирования Волгоградской области";

пункт 1 приказа комитета тарифного регулирования Волгоградской области от 20 июня 2018 г. № 19/3 "О внесении изменений в некоторые приказы и постановление комитета тарифного регулирования Волгоградской области".

4. Настоящий приказ вступает в силу с 01 января 2020 г. и подлежит официальному опубликованию.

**Председатель комитета тарифного
регулирования Волгоградской области**



С.А.Горелова

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.

**1. 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.

2. 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.

3. 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 ВОАО "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