



КОМИТЕТ ТАРИФНОГО РЕГУЛИРОВАНИЯ ВОЛГОГРАДСКОЙ ОБЛАСТИ

ПРИКАЗ

25 декабря 2020 г.

№ 49/14

Волгоград

Об установлении необходимой валовой выручки на долгосрочный период регулирования 2021 - 2025 годы и долгосрочных параметров регулирования для ООО "Волгоградская ГРЭС"

В соответствии с Федеральным законом от 26 марта 2003 г. № 35-ФЗ "Об электроэнергетике", постановлениями Правительства Российской Федерации от 29 декабря 2011 г. № 1178 "О ценообразовании в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике" и от 31 декабря 2009 г. № 1220 "Об определении применяемых при установлении долгосрочных тарифов показателей надежности и качества поставляемых товаров и оказываемых услуг", Правилами недискриминационного доступа к услугам по передаче электрической энергии и оказания этих услуг, утвержденными постановлением Правительства Российской Федерации от 27 декабря 2004 г. № 861, приказами ФСТ России от 06 августа 2004 г. № 20-э/2 "Об утверждении Методических указаний по расчету регулируемых тарифов и цен на электрическую (тепловую) энергию на розничном (потребительском) рынке", от 17 февраля 2012 г. № 98-э "Об утверждении Методических указаний по расчету тарифов на услуги по передаче электрической энергии, устанавливаемых с применением метода долгосрочной индексации необходимой валовой выручки", от 26 октября 2010 г. № 254-э/1 "Об утверждении Методических указаний по расчету и применению понижающих (повышающих) коэффициентов, позволяющих обеспечить соответствие уровня тарифов, установленных для организаций, осуществляющих регулируемую деятельность, уровню надежности и качества поставляемых товаров и оказываемых услуг", от 18 марта 2015 г. № 421-э "Об утверждении Методических указаний по определению базового уровня операционных, подконтрольных расходов территориальных сетевых организаций, необходимых для осуществления регулируемой деятельности, и индекса эффективности операционных, подконтрольных расходов с применением метода сравнения аналогов и внесении изменений в приказы ФСТ России от 17.02.2012 № 98-э и от 30.03.2012 № 228-э", приказами Минэнерго России от 29 ноября 2016 г. № 1256 "Об утверждении Методических указаний по расчету уровня надежности и качества поставляемых товаров и оказываемых услуг для организации по управлению единой национальной (общероссийской) электрической сетью и территориальных сетевых организаций" и от 26 сентября 2017 г. № 887 "Об утверждении нормативов потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям территориальных сетевых организаций", 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. Установить необходимую валовую выручку ООО "Волгоградская ГРЭС" на долгосрочный период регулирования согласно приложению 1.

2. Установить долгосрочные параметры регулирования для ООО "Волгоградская ГРЭС", в отношении которого тарифы на услуги по передаче электрической энергии устанавливаются на основе долгосрочных параметров

регулирования деятельности территориальных сетевых организаций, согласно приложению 2.

3. Настоящий приказ вступает в силу с 01 января 2021 г.

**Председатель комитета тарифного
регулирования Волгоградской области**



С.А.Горелова



ПРИЛОЖЕНИЕ 1

к приказу
комитета тарифного регулирования
Волгоградской области

от 25 декабря 2020 г. № 49/14

НЕОБХОДИМАЯ ВАЛОВАЯ ВЫРУЧКА
ООО "Волгоградская ГРЭС" на долгосрочный
период регулирования (без учета оплаты потерь)

Наименование сетевой организации в субъекте Российской Федерации	Год	НВВ сетевых организаций без учета оплаты потерь
		тыс.руб.
ООО "Волгоградская ГРЭС"	2021	9 236,06
	2022	9 289,32
	2023	9 071,07
	2024	8 859,98
	2025	8 655,81



ПРИЛОЖЕНИЕ 2

к приказу
комитета тарифного регулирования
Волгоградской области

от 25 декабря 2020 г. № 49/14

ДОЛГОСРОЧНЫЕ ПАРАМЕТРЫ

регулирования для ООО "Волгоградская ГРЭС", в отношении которого тарифы на услуги по передаче электрической энергии устанавливаются на основе долгосрочных параметров регулирования деятельности территориальных сетевых организаций

Наименование сетевой организации в субъекте Российской Федерации	Год	Базовый уровень подконтрольных расходов	Индекс эффективности подконтрольных расходов	Коэффициент эластичности подконтрольных расходов по количеству активов	Уровень потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям	Показатель продолжительности прекращения передачи электрической энергии на точку поставки	Показатель средней частоты прекращения передачи электрической энергии на точку поставки	Показатель уровня качества оказываемых услуг
ООО "Волгоградская ГРЭС"	2021	5,844	7,0	75,0	0,48	0,75754	0,84429	1,00000
	2022	x	7,0	75,0	0,48	0,74617	0,83162	1,00000
	2023	x	7,0	75,0	0,48	0,73498	0,81915	1,00000
	2024	x	7,0	75,0	0,48	0,72396	0,80686	1,00000
	2025	x	7,0	75,0	0,48	0,71310	0,79476	1,00000



КОМИТЕТ ТАРИФНОГО РЕГУЛИРОВАНИЯ ВОЛГОГРАДСКОЙ ОБЛАСТИ

ПРИКАЗ

25 декабря 2020 г.

№ 49/19

Волгоград

Об установлении единых (котловых) тарифов на услуги по передаче электрической энергии на 2021 год

В соответствии с Федеральным законом от 26 марта 2003 г. № 35-ФЗ "Об электроэнергетике", постановлением Правительства Российской Федерации от 29 декабря 2011 г. № 1178 "О ценообразовании в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике, Правилами недискриминационного доступа к услугам по передаче электрической энергии и оказания этих услуг, утвержденными постановлением Правительства Российской Федерации от 27 декабря 2004 г. № 861, приказами ФСТ России от 06 августа 2004 г. № 20-э/2 "Об утверждении Методических указаний по расчету регулируемых тарифов и цен на электрическую (тепловую) энергию на розничном (потребительском) рынке", от 17 февраля 2012 г. № 98-э "Об утверждении Методических указаний по расчету тарифов на услуги по передаче электрической энергии, устанавливаемых с применением метода долгосрочной индексации необходимой валовой выручки" и от 18 марта 2015 г. № 421-э "Об утверждении Методических указаний по определению базового уровня операционных, подконтрольных расходов территориальных сетевых организаций, необходимых для осуществления регулируемой деятельности, и индекса эффективности операционных, подконтрольных расходов с применением метода сравнения аналогов и внесении изменений в приказы ФСТ России от 17.02.2012 № 98-э и от 30.03.2012 № 228-э", 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. Установить с 01 января 2021 г. единые (котловые) тарифы на услуги по передаче электрической энергии, поставляемой прочим потребителям, с календарной разбивкой согласно приложению 1.

2. Установить с 01 января 2021 г. единые (котловые) тарифы на услуги по передаче электрической энергии, поставляемой населению и приравненным к нему категориям потребителей, с календарной разбивкой согласно приложению 2.

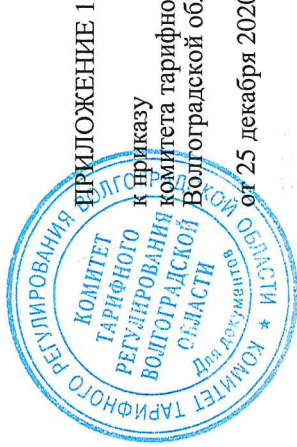
3. Размер экономически обоснованных единых (котловых) тарифов на услуги по передаче электрической энергии приведен в приложении 3 к настоящему приказу.

4. Показатели для целей расчета единых (котловых) тарифов на услуги по передаче электрической энергии приведены в приложении 4 к настоящему приказу.

Председатель комитета тарифного регулирования Волгоградской области



С.А.Горелова



ЕДИНЫЕ (КОТЛОВЫЕ) ТАРИФЫ
на услуги по передаче электрической энергии по сетям Волгоградской области, поставляемой прочим потребителям, на 2021 год

№ п/п	Тарифные группы потребителей электрической энергии (мощности)	Единица измерения	Диапазоны напряжения				
			Всего	ВН	СН-I	СН-II	НН
1	2	3	4	5	6	7	8
1.	Прочие потребители (тарифы указываются без учета НДС)		1 полугодие				
1.1.	Двухставочный тариф						
1.1.1.	- ставка за содержание электрических сетей	руб./МВт·мес.	x	1067900,38	1250524,18	1621543,50	1661722,97
1.1.2.	- ставка на оплату технологического расхода (потерь) в электрических сетях	руб./МВт·ч	x	101,88	160,51	367,14	1175,58
1.2.	Одноставочный тариф	руб./кВт·ч	x	1,31706	1,90924	3,31062	4,86193
1.3.	Величина перекрестного субсидирования, учтенная в ценах (тарифах) на услуги по передаче электрической энергии	тыс. руб.		2279320,003	49342,255	899101,768	127630,000
1.4.	Ставка перекрестного субсидирования	руб./МВт·мес.	x	672336,85	672336,85	672336,85	175012,67
2.	Прочие потребители (тарифы указываются без учета НДС)		2 полугодие				
2.1.	Двухставочный тариф						
2.1.1.	- ставка за содержание электрических сетей	руб./МВт·мес.	x	1033076,33	1260628,81	1582778,20	1629980,71
2.1.2.	- ставка на оплату технологического расхода (потерь) в электрических сетях	руб./МВт·ч	x	103,69	163,16	372,88	1196,83
2.2.	Одноставочный тариф	руб./кВт·ч	x	1,35477	1,96341	3,43210	5,14868
2.3.	Величина перекрестного субсидирования, учтенная в ценах (тарифах) на услуги по передаче электрической энергии	тыс. руб.		2186617,531	37866,507	803950,547	117199,700
2.4.	Ставка перекрестного субсидирования	руб./МВт·мес.	x	594537,99	594537,99	594537,99	220535,45



ПРИЛОЖЕНИЕ 2

к приказу
комитета тарифного регулирования
Волгоградской области

от 25 декабря 2020 г. № 49/19

ЕДИНЫЕ (КОТЛОВЫЕ) ТАРИФЫ
на услуги по передаче электрической энергии по сетям Волгоградской области,
поставляемой населению и приравненным к нему категориям потребителей на 2021 год

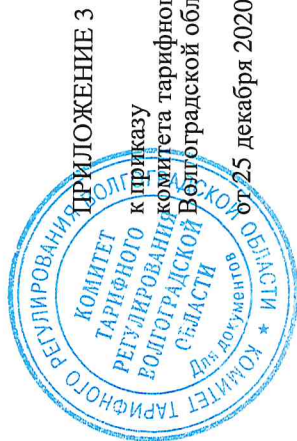
№ п/п	Тарифные группы потребителей электрической энергии (мощности)	Единица измерения	1 полугодие	2 полугодие
1	2	3	4	5
1.	Население и приравненные к нему категории потребителей (тарифы указываются без учета НДС)			
1.1.	<p>Население и приравненные к нему категории потребителей, за исключением указанного в пунктах 1.2 и 1.3:</p> <p>исполнители коммунальных услуг (товарищества собственников жилья, жилищно-строительные, жилищные или иные специализированные потребительские кооперативы либо управляющие организации), приобретающие электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг собственникам и пользователям жилых помещений и содержания общего имущества многоквартирных домов; наймодатели (или уполномоченные ими лица), предоставляющие гражданам жилые помещения специализированного жилищного фонда, включая жилые помещения в общежитиях, жилые помещения маневренного фонда, жилые помещения в домах системы социального обслуживания населения, жилые помещения фонда для временного поселения вынужденных переселенцев, жилые помещения фонда для временного проживания лиц, признанных беженцами, а также жилые помещения для социальной защиты отдельных категорий граждан, приобретающие электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг пользователям таких жилых помещений в объемах потребления электрической энергии населением и содержания мест общего пользования в домах, в которых имеются жилые помещения специализированного жилого фонда; юридические и физические лица, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях потребления на коммунально-бытовые нужды в населенных пунктах и жилых зонах при воинских частях и рассчитывающиеся по договору энергоснабжения по показаниям общего прибора учета электрической энергии.</p> <p>Гарантирующие поставщики, энергосбытовые, энергоснабжающие организации, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях дальнейшей продажи населению и приравненным к нему категориям потребителей, указанным в данном пункте.¹</p>			
	Одноставочный тариф (в том числе дифференцированный по двум и по трем зонам суток)	руб./кВт·ч	2,08273	2,08980
1.2.	Население, проживающее в городских населенных пунктах в домах, оборудованных стационарными электроплитами и (или) электроотопительными установками, и приравненные к ним: исполнители коммунальных услуг (товарищества собственников жилья,			

№ п/п	Тарифные группы потребителей электрической энергии (мощности)	Единица измерения	1 полугодие	2 полугодие
1	2	3	4	5
	<p>жилищно-строительные, жилищные или иные специализированные потребительские кооперативы либо управляющие организации), приобретающие электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг собственникам и пользователям жилых помещений и содержания общего имущества многоквартирных домов; наймодатели (или уполномоченные ими лица), предоставляющие гражданам жилые помещения специализированного жилищного фонда, включая жилые помещения в общежитиях, жилые помещения маневренного фонда, жилые помещения в домах системы социального обслуживания населения, жилые помещения фонда для временного поселения вынужденных переселенцев, жилые помещения фонда для временного проживания лиц, признанных беженцами, а также жилые помещения для социальной защиты отдельных категорий граждан, приобретающие электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг пользователям таких жилых помещений в объемах потребления электрической энергии населением и содержания мест общего пользования в домах, в которых имеются жилые помещения специализированного жилого фонда; юридические и физические лица, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях потребления на коммунально-бытовые нужды в населенных пунктах и жилых зонах при воинских частях и рассчитывающиеся по договору энергоснабжения по показаниям общего прибора учета электрической энергии.</p> <p>Гарантирующие поставщики, энергосбытовые, энергоснабжающие организации, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях дальнейшей продажи населению и приравненным к нему категориям потребителей, указанным в данном пункте.¹</p>			
	Одноставочный тариф (в том числе дифференцированный по двум и по трем зонам суток)	руб./кВт·ч	0,95773	0,91480
1.3.	<p>Население, проживающее в сельских населенных пунктах, и приравненные к ним:</p> <p>исполнители коммунальных услуг (товарищества собственников жилья, жилищно-строительные, жилищные или иные специализированные потребительские кооперативы либо управляющие организации), приобретающие электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг собственникам и пользователям жилых помещений и содержания общего имущества многоквартирных домов; наймодатели (или уполномоченные ими лица), предоставляющие гражданам жилые помещения специализированного жилищного фонда, включая жилые помещения в общежитиях, жилые помещения маневренного фонда, жилые помещения в домах системы социального обслуживания населения, жилые помещения фонда для временного поселения вынужденных переселенцев, жилые помещения фонда для временного проживания лиц, признанных беженцами, а также жилые помещения для социальной защиты отдельных категорий граждан, приобретающие электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг пользователям таких жилых помещений в объемах потребления электрической энергии населением и содержания мест общего пользования в домах, в которых имеются жилые помещения специализированного жилого фонда; юридические и физические лица, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях потребления</p>			

№ п/п	Тарифные группы потребителей электрической энергии (мощности)	Единица измерения	1 полугодие	2 полугодие
1	2	3	4	5
	на коммунально-бытовые нужды в населенных пунктах и жилых зонах при воинских частях и рассчитывающиеся по договору энергоснабжения по показаниям общего прибора учета электрической энергии. Гарантирующие поставщики, энергосбытовые, энергоснабжающие организации, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях дальнейшей продажи населению и приравненным к нему категориям потребителей, указанным в данном пункте. ¹			
	Одноставочный тариф (в том числе дифференцированный по двум и по трем зонам суток)	руб./кВт·ч	0,95773	0,91480
1.4.	Приравненные к населению категории потребителей, за исключением указанных в пункте 71(1) Основ ценообразования:			
1.4.1.	Садоводческие некоммерческие товарищества и огороднические некоммерческие товарищества. Гарантирующие поставщики, энергосбытовые, энергоснабжающие организации, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях дальнейшей продажи приравненным к населению категориям потребителей, указанным в данном пункте. ¹			
	Одноставочный тариф (в том числе дифференцированный по двум и по трем зонам суток)	руб./кВт·ч	0,95773	0,91480
1.4.2.	Юридические лица, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях потребления осужденными в помещениях для их содержания при условии наличия отдельного учета электрической энергии для указанных помещений. Гарантирующие поставщики, энергосбытовые, энергоснабжающие организации, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях дальнейшей продажи приравненным к населению категориям потребителей, указанным в данном пункте. ¹			
	Одноставочный тариф (в том числе дифференцированный по двум и по трем зонам суток)	руб./кВт·ч	2,08273	2,08980
1.4.3.	Содержащиеся за счет прихожан религиозные организации. Гарантирующие поставщики, энергосбытовые, энергоснабжающие организации, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях дальнейшей продажи приравненным к населению категориям потребителей, указанным в данном пункте. ¹			
	Одноставочный тариф (в том числе дифференцированный по двум и по трем зонам суток)	руб./кВт·ч	2,08273	2,08980
1.4.4.	Объединения граждан, приобретающих электрическую энергию (мощность) для использования в принадлежащих им хозяйственных постройках (погреба, сараи); некоммерческие объединения граждан (гаражно-строительные, гаражные кооперативы) и граждане, владеющие отдельно стоящими гаражами, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях потребления на коммунально-бытовые нужды и не используемую для осуществления коммерческой деятельности. Гарантирующие поставщики, энергосбытовые, энергоснабжающие организации, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях дальнейшей			

№ п/п	Тарифные группы потребителей электрической энергии (мощности)	Единица измерения	1 полугодие	2 полугодие
1	2	3	4	5
	продажи приравненным к населению категориям потребителей, указанным в данном пункте. ¹			
	Одноставочный тариф (в том числе дифференцированный по двум и по трем зонам суток)	руб./кВт·ч	2,08273	2,08980

¹ Гарантирующие поставщики, энергосбытовые, энергоснабжающие организации, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях дальнейшей продажи населению и приравненным к нему категориям потребителей в объемах фактического потребления населения и приравненных к нему категорий потребителей и объемах электроэнергии, израсходованной на места общего пользования в целях потребления на коммунально-бытовые нужды граждан и не используемой для осуществления коммерческой (профессиональной) деятельности.



РАЗМЕР
экономически обоснованных единых (котловых) тарифов на услуги по передаче электрической энергии по сетям Волгоградской области на 2021 год

№ п/п	Тарифные группы потребителей электрической энергии (мощности)	Единица измерения	Уровни напряжения			
			ВН	СН-I	СН-II	НН
1	2	3	4	5	6	7
1.	Величины, используемые при утверждении (расчете) единых (котловых) тарифов на услуги по передаче электрической энергии в соответствии с приложением 1 к настоящему приказу:					
1.1.	Экономически обоснованные единые (котловые) тарифы на услуги по передаче электрической энергии (тарифы указываются без учета НДС)			1 полугодие		
1.1.1.	Двухставочный тариф					
1.1.1.1.	- ставка за содержание электрических сетей	руб./МВт·мес.	395563,53	578187,33	949206,64	1486710,30
1.1.1.2.	- ставка на оплату технологического расхода (потерь) в электрических сетях	руб./МВт·ч	101,88	160,51	367,14	1175,58
1.1.2.	Одноставочный тариф	руб./кВт·ч	0,57922	1,00186	2,08604	3,98796
1.2.	Экономически обоснованные единые (котловые) тарифы на услуги по передаче электрической энергии (тарифы указываются без учета НДС)			2 полугодие		
1.2.1.	Двухставочный тариф					
1.2.1.1.	- ставка за содержание электрических сетей	руб./МВт·мес.	438538,34	666090,82	988240,22	1409445,26
1.2.1.2.	- ставка на оплату технологического расхода (потерь) в электрических сетях	руб./МВт·ч	103,69	163,16	372,88	1196,83
1.2.2.	Одноставочный тариф	руб./кВт·ч	0,66187	1,15441	2,26037	3,87361

№ 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 субъекте Российской Федерации	НВВ сетевых организаций без учета оплаты потерь, учтенная при утверждении (расчете) единых (котловых) тарифов на услуги по передаче электрической энергии в субъекте Российской Федерации	Учетные расходы сетевых организаций, связанные с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям, не включаемые в плату за технологическое присоединение	Величина потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям, учтенная при формировании регулируемых цен (тарифов)
		тыс. руб.	тыс. руб.	млн. кВт·ч
1.	ПАО "Россети Юг" (филиал "Волгоградэнерго")	7245572,696	70254,820	641,523
2.	АО "Волгоградоблэлектро"	2889224,348	91294,680	282,727
3.	АО "Волгоградские межрайонные электрические сети"	782428,829	39430,150	284,426
4.	ОАО "РЖД" (филиал Приволжская дирекция по энергообеспечению Трансэнерго)	376628,072	3198,840	39,188
5.	ООО "Газпром энерго" (Саратовский филиал)	76728,528	-	1,659
6.	ООО "Промышленные электрические системы"	20292,795	-	3,604
7.	АО "КАУСТИК" (филиал "Волгоградская ТЭЦ-3")	201024,698	-	2,693
8.	ООО "ЛУКОЙЛ-ЭНЕРГОСЕТИ"	44236,536	-	1,215
9.	АО "Оборонэнерго" (филиал "Северо-Кавказский")	27947,621	142,130	3,751
10.	ОАО "Объединенная энергетическая компания"	8208,715	18,970	0,843
11.	ООО "ВОЛГАЭНЕРГОСЕТЬ"	91407,365	9000,800	4,711
12.	ООО "ВОЛГАЭНЕРГОСЕТЬ-СНТ"	46982,805	603,810	6,206
13.	ООО "Энергопром ГРУПП" (филиал "Волгоградский")	40205,970	-	4,121
14.	ООО "ТРАНСЭЛ"	10022,541	-	1,095
15.	ООО "Волгоградская ГРЭС"	9236,056	-	1,933
16.	ООО "Волжский метанол"	19250,385	-	5,468
ВСЕГО		11889397,960	213944,200	1285,163

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11
	временного поселения вынужденных переселенцев, жилые помещения фонда для временного проживания лиц, признанных беженцами, а также жилые помещения для социальной защиты отдельных категорий граждан, приобретающие электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг пользователям таких жилых помещений в объемах потребления электрической энергии населением и содержания мест общего пользования в домах, в которых имеются жилые помещения специализированного жилого фонда; юридические и физические лица, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях потребления на коммунально-бытовые нужды в населенных пунктах и жилых зонах при воинских частях и рассчитывающиеся по договору энергоснабжения по показаниям общего прибора учета электрической энергии.									
	Плановый объем полезного отпуска электрической энергии (в том числе с учетом дифференциации по двум и по трем зонам суток)	млн. кВт.ч.	4,033	1,461	26,862	654,777	4,033	1,461	26,862	654,750
1.1.2.	Население, проживающее в городских населенных пунктах в домах, оборудованных стационарными электроплитами и (или) электроотопительными установками и приравненные к ним: электроплитами и (или) электроотопительными установками, и приравненные к ним: исполнители коммунальных услуг (товарищества собственников жилья, жилищно-строительные, жилищные или иные специализированные потребительские кооперативы либо управляющие организации), приобретающие электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг собственникам и пользователям жилых помещений и содержания общего имущества многоквартирных домов; наймодатели (или уполномоченные ими лица), предоставляющие гражданам жилые помещения специализированного жилого фонда, включая жилые помещения в общежитиях, жилые помещения маневренного фонда, жилые помещения в домах системы социального обслуживания населения, жилые помещения фонда для временного поселения вынужденных переселенцев, жилые помещения фонда для временного проживания лиц, признанных беженцами, а также жилые помещения для социальной защиты отдельных категорий граждан, приобретающие электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг пользователям таких жилых помещений в объемах потребления электрической энергии населением и содержания мест общего пользования в домах, в которых имеются жилые помещения специализированного жилого фонда; юридические и физические лица, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях потребления на коммунально-бытовые нужды в населенных пунктах и жилых зонах при воинских частях и рассчитывающиеся по договору энергоснабжения по показаниям общего прибора учета электрической энергии.									
	Плановый объем полезного отпуска электрической энергии (в том числе с учетом дифференциации по	млн. кВт.ч.	1,698	0,050	27,917	75,149	1,698	0,050	27,917	75,148

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11
	отпуска электрической энергии (в том числе с учетом дифференциации по двум и по трем зонам суток)									
Содержащиеся за счет прихожан религиозные организации										
1.1.4.3.	Планоый объем полезного отпуска электрической энергии (в том числе с учетом дифференциации по двум и по трем зонам суток)	млн. кВт.ч.	0,004	-	1,412	0,903	0,004	-	1,412	0,904
Гарантирующие поставщики, энергосбытовые, энергоснабжающие организации, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях дальнейшей продажи населению и приравненным к нему категориям потребителей в объемах фактического потребления населения и приравненных к нему категорий потребителей и объемах электроэнергий, израсходованной на места общего пользования в целях потребления на коммунально-бытовые нужды граждане и не используемой для осуществления коммерческой (профессиональной) деятельности.										
1.1.4.4.	Планоый объем полезного отпуска электрической энергии (в том числе с учетом дифференциации по двум и по трем зонам суток)	млн. кВт.ч.	-	-	0,313	0,051	-	-	0,312	0,052
Объединения граждан, приобретающих электрическую энергию (мощность) для использования в принадлежащих им хозяйственных строениях (погреба, сараи); некоммерческие объединения граждан (гаражно-строительные, гаражные кооперативы) и граждане, владеющие отдельно стоящими гаражами, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях потребления на коммунально-бытовые нужды и не используемую для осуществления коммерческой деятельности.										
1.1.4.5.	Планоый объем полезного отпуска электрической энергии (в том числе с учетом дифференциации по двум и по трем зонам суток)	млн. кВт.ч.	0,753	-	14,135	0,732	0,753	-	14,135	0,731



КОМИТЕТ ТАРИФНОГО РЕГУЛИРОВАНИЯ ВОЛГОГРАДСКОЙ ОБЛАСТИ

ПРИКАЗ

25 декабря 2020 г.

№ 49/20

Волгоград

Об установлении индивидуальных тарифов на услуги
по передаче электрической энергии на 2021 год

В соответствии с Федеральным законом от 26 марта 2003 г. № 35-ФЗ "Об электроэнергетике", постановлением Правительства Российской Федерации от 29 декабря 2011 г. № 1178 "О ценообразовании в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике", Правилами недискриминационного доступа к услугам по передаче электрической энергии и оказания этих услуг, утвержденными постановлением Правительства Российской Федерации от 27 декабря 2004 г. № 861, приказами ФСТ России от 06 августа 2004 г. № 20-э/2 "Об утверждении Методических указаний по расчету регулируемых тарифов и цен на электрическую (тепловую) энергию на розничном (потребительском) рынке", от 17 февраля 2012 г. № 98-э "Об утверждении Методических указаний по расчету тарифов на услуги по передаче электрической энергии, устанавливаемых с применением метода долгосрочной индексации необходимой валовой выручки", от 18 марта 2015 г. № 421-э "Об утверждении Методических указаний по определению базового уровня операционных, подконтрольных расходов территориальных сетевых организаций, необходимых для осуществления регулируемой деятельности, и индекса эффективности операционных, подконтрольных расходов с применением метода сравнения аналогов и внесении изменений в приказы ФСТ России от 17.02.2012 № 98-э и от 30.03.2012 № 228-э", 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:

установить с 01 января 2021 г. индивидуальные тарифы на услуги по передаче электрической энергии для взаиморасчетов между сетевыми организациями с календарной разбивкой согласно приложению.

**Председатель комитета тарифного
регулирования Волгоградской области**



С.А.Горелова

Наименование сетевых организаций	1 полугодие				2 полугодие				
	Двухставочный тариф		Одноставочный тариф	руб./кВт·ч	Двухставочный тариф		Одноставочный тариф	руб./кВт·ч	
	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			
2	3	4	5	6	7				
1									
ПАО "Россети Юг" (филиал "Волгоградэнерго") – АО "КАУСТИК" (филиал "Волгоградская ТЭЦ-3")	224690,95	19,27	0,47065	224690,95	19,27	0,47065		0,47065	
ПАО "Россети Юг" (филиал "Волгоградэнерго") – ООО "ЛУКОЙЛ-ЭНЕРГОСЕТИ"	252128,99	57,40	0,71272	252128,99	57,40	0,71272		0,71272	
ПАО "Россети Юг" (филиал "Волгоградэнерго") – ОАО "Объединенная энергетическая компания"	105813,78	145,79	0,59117	105813,78	145,79	0,59117		0,59117	
ПАО "Россети Юг" (филиал "Волгоградэнерго") – ООО "ТРАНСЭЛ"	378349,30	388,12	1,31720	378349,30	388,12	1,31720		1,31720	
ПАО "Россети Юг" (филиал "Волгоградэнерго") – ООО "Волгоградская ГРЭС"	12774,45	2400,44	5,99770	12774,45	2400,44	5,99770		5,99770	
ПАО "Россети Юг" (филиал "Волгоградэнерго") – ООО "Волжский метанол"	54039,75	146,63	0,30857	54039,75	146,63	0,30857		0,30857	
ПАО "Россети Юг" (филиал "Волгоградэнерго") – ООО "ВОЛГАЭНЕРГОСЕТЬ"	416415,49	144,26	1,02245	416415,49	144,26	1,02245		1,02245	

Наименование сетевых организаций	1 полугодие				2 полугодие			
	Двухставочный тариф		Одноставочный тариф	руб./кВт.ч	Двухставочный тариф		Одноставочный тариф	руб./кВт.ч
	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		
2	3	4	5	6	7			
1								
ПАО "Россети Юг" (филиал "Волгоградэнерго") – ООО "ВОЛГАЭНЕРГОСЕТЬ-СНТ"	611373,17	475,24	1,60398	611373,17	475,24	1,60398	1,60398	
ПАО "Россети Юг" (филиал "Волгоградэнерго") – ООО "Энергопром ГРУПП" (филиал "Волгоградский")	587394,37	352,02	1,42935	587394,37	352,02	1,42935	1,42935	
ПАО "Россети Юг" (филиал "Волгоградэнерго") – АО "Оборонэнерго" (филиал "Северо-Кавказский")	620495,67	294,50	0,98296	620495,67	294,50	0,98296	0,98296	
АО "Волгоградоблэлектро" – ПАО "Россети Юг" (филиал "Волгоградэнерго")	0,00	148,05	0,14805	0,00	148,05	0,14805	0,14805	
АО "Волгоградские межрайонные электрические сети" – ПАО "Россети Юг" (филиал "Волгоградэнерго")	312352,39	557,81	1,49669	312352,39	557,81	1,49669	1,49669	



КОМИТЕТ ТАРИФНОГО РЕГУЛИРОВАНИЯ ВОЛГОГРАДСКОЙ ОБЛАСТИ

ПРИКАЗ

25 декабря 2020 г.

№ 49/21

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 2021 г. следующие приказы комитета тарифного регулирования Волгоградской области:

от 30 декабря 2015 г. № 57/3 "Об установлении необходимой валовой выручки на долгосрочный период регулирования 2016 - 2020 годы и долгосрочных параметров регулирования для ООО "Сельмаш Трейд";

от 30 декабря 2015 г. № 57/6 "Об установлении необходимой валовой выручки на долгосрочный период регулирования 2016 - 2020 годы и долгосрочных параметров регулирования для ООО "ВОЛГАЭНЕРГОСЕТЬ";

от 23 декабря 2016 г. № 51/7 "О внесении изменений в приказ комитета тарифного регулирования Волгоградской области от 30 декабря 2015 г. № 57/3 "Об установлении необходимой валовой выручки на долгосрочный период регулирования 2016 - 2020 годы и долгосрочных параметров регулирования для ООО "Сельмаш Трейд";

от 23 декабря 2016 г. № 51/10 "О внесении изменений в приказ комитета тарифного регулирования Волгоградской области от 30 декабря 2015 г. № 57/6 "Об установлении необходимой валовой выручки на долгосрочный период регулирования 2016 - 2020 годы и долгосрочных параметров регулирования для ООО "ВОЛГАЭНЕРГОСЕТЬ";

от 26 декабря 2017 г. № 53/12 "Об установлении необходимой валовой выручки на долгосрочный период регулирования 2018 - 2020 годы и долгосрочных параметров регулирования для ООО "Волгоградская ГРЭС";

от 26 декабря 2017 г. № 53/13 "О внесении изменений в приказ комитета тарифного регулирования Волгоградской области от 30 декабря 2015 г. № 57/3 "Об установлении необходимой валовой выручки на долгосрочный период регулирования 2016 - 2020 годы и долгосрочных параметров регулирования для ООО "Сельмаш Трейд";

от 26 декабря 2017 г. № 53/14 "О внесении изменений в приказ комитета тарифного регулирования Волгоградской области от 30 декабря 2015 г. № 57/6 "Об установлении необходимой валовой выручки на долгосрочный период регулирования 2016 - 2020 годы и долгосрочных параметров регулирования для ООО "ВОЛГАЭНЕРГОСЕТЬ";

от 26 декабря 2018 г. № 48/5 "О внесении изменений в приказ комитета тарифного регулирования Волгоградской области от 30 декабря 2015 г. № 57/3 "Об установлении необходимой валовой выручки на долгосрочный период регулирования 2016 - 2020 годы и долгосрочных параметров регулирования для ООО "Сельмаш Трейд";

от 26 декабря 2018 г. № 48/10 "О внесении изменений в приказ комитета тарифного регулирования Волгоградской области от 26 декабря 2017 г. № 53/12 "Об установлении необходимой валовой выручки на долгосрочный период регулирования 2018 - 2020 годы и долгосрочных параметров регулирования для ООО "Волгоградская ГРЭС";

от 26 декабря 2018 г. № 48/11 "О внесении изменений в приказ комитета тарифного регулирования Волгоградской области от 30 декабря 2015 г. № 57/6 "Об установлении необходимой валовой выручки на долгосрочный период регулирования 2016 - 2020 годы и долгосрочных параметров регулирования для ООО "ВОЛГАЭНЕРГОСЕТЬ";

от 24 декабря 2019 г. № 45/1 "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 2020 год";

24 декабря 2019 г. № 45/2 "Об установлении сбытовых надбавок гарантирующих поставщиков на 2020 год";

от 24 декабря 2019 г. № 45/10 "О внесении изменений в приказ комитета тарифного регулирования Волгоградской области от 30 декабря 2015 г. № 57/6 "Об установлении необходимой валовой выручки на долгосрочный период регулирования 2016 - 2020 годы и долгосрочных параметров регулирования для ООО "ВОЛГАЭНЕРГОСЕТЬ";

от 24 декабря 2019 г. № 45/11 "О внесении изменений в приказ комитета тарифного регулирования Волгоградской области от 30 декабря 2015 г. № 57/3 "Об установлении необходимой валовой выручки на долгосрочный период регулирования 2016 - 2020 годы и долгосрочных параметров регулирования для ООО "Сельмаш Трейд";

от 24 декабря 2019 г. № 45/14 "О внесении изменений в приказ комитета тарифного регулирования Волгоградской области от 26 декабря 2017 г. № 53/12 "Об установлении необходимой валовой выручки на долгосрочный период регулирования 2018 - 2020 годы и долгосрочных параметров регулирования для ООО "Волгоградская ГРЭС";

от 24 декабря 2019 г. № 45/16 "Об установлении индивидуальных тарифов на услуги по передаче электрической энергии для взаиморасчетов между сетевыми организациями ПАО "МРСК Юга" (филиал "Волгоградэнерго") и ООО "Энергопром ГРУПП" (филиал "Волгоградский") на 2020 год";

от 26 декабря 2019 г. № 46/3 "Об установлении необходимой валовой выручки на долгосрочный период регулирования 2020 - 2024 годы и долгосрочных параметров регулирования для МКП "Волжские межрайонные электросети";

от 26 декабря 2019 г. № 46/5 "Об установлении единых (котловых) тарифов на услуги по передаче электрической энергии на 2020 год";

от 26 декабря 2019 г. № 46/6 "Об установлении индивидуальных тарифов на услуги по передаче электрической энергии на 2020 год";

от 13 мая 2020 г. № 14/1 "О внесении изменений в приказ комитета тарифного регулирования Волгоградской области от 24 декабря 2019 г. № 45/1 "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 2020 год";

от 28 октября 2020 г. № 35/1 "О внесении изменений в приказ комитета тарифного регулирования Волгоградской области от 24 декабря 2019 г. № 45/1 "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 2020 год".

2. Настоящий приказ вступает в силу с 01 января 2021 г. и подлежит официальному опубликованию.

**Председатель комитета тарифного
регулирующего Волгоградской области**



С.А.Горелова

