



**КОМИТЕТ
ГОСУДАРСТВЕННОГО РЕГУЛИРОВАНИЯ ТАРИФОВ
САРАТОВСКОЙ ОБЛАСТИ
ПОСТАНОВЛЕНИЕ**

28 декабря 2017 года № 72/2

г. Саратов

Об установлении долгосрочных параметров регулирования для территориальных сетевых организаций, в отношении которых тарифы на услуги по передаче электрической энергии устанавливаются с применением метода долгосрочной индексации необходимой валовой выручки на долгосрочный период регулирования 2018-2022 гг.

В соответствии с Федеральным законом от 26 марта 2003 года № 35-ФЗ «Об электроэнергетике», постановлением Правительства Российской Федерации от 29 декабря 2011 года № 1178 «О ценообразовании в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике», постановлением Правительства Российской Федерации от 31 декабря 2009 года № 1220 «Об определении применяемых при установлении долгосрочных тарифов показателей надежности и качества поставляемых товаров и оказываемых услуг», приказом Минэнерго России от 29.11.2016 N 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", приказом Федеральной службы по тарифам от 17 февраля 2012 года № 98-э «Об утверждении методических указаний по расчету тарифов на услуги по передаче электрической энергии, устанавливаемых с применением метода долгосрочной индексации необходимой валовой выручки», постановлением Правительства Саратовской области от 12 апреля 2007 года № 169-П «Вопросы комитета государственного регулирования тарифов Саратовской области», протоколом заседания Правления государственного регулирования тарифов Саратовской области от 28 декабря 2017 года № 72/2, Комитет государственного регулирования тарифов Саратовской области **ПОСТАНОВЛЯЕТ:**

1. Утвердить и ввести в действие с 1 января 2018 года долгосрочные параметры регулирования для территориальных сетевых организаций, в отношении которых тарифы на услуги по передаче электрической энергии устанавливаются с применением метода долгосрочной индексации необходимой валовой выручки на долгосрочный период регулирования 2018-2022 гг. согласно приложениям № 1 и № 2.

2. С 1 января 2018 года признать утратившими силу:

пункт 1 постановления комитета государственного регулирования тарифов Саратовской области 31 мая 2012 года № 21/5 «Об установлении долгосрочных параметров регулирования филиала ПАО «МРСК Волги» - «Саратовские распределительные сети», применяющего метод доходности инвестированного капитала (RAV) при расчете и установлении тарифов на услуги по передаче электрической энергии».

3. Настоящее постановление подлежит официальному опубликованию в средствах массовой информации и вступает в силу 1 января 2018 года.

**Министр области –
председатель комитета**



Л.Н. Новикова

Долгосрочные параметры регулирования для территориальных сетевых организаций, в отношении которых тарифы на услуги по передаче электрической энергии устанавливаются с применением метода долгосрочной индексации **необходимой валовой выручки**

№ п/п	Наименование сетевой организации в субъекте Российской Федерации	Год	Базовый уровень подконтрольных расходов	Индекс эффективности подконтрольных расходов	Коэффициент эластичности подконтрольных расходов по количеству активов	Величина технологического расхода (потерь) электрической энергии (уровень потерь)	Уровень надежности реализуемых товаров (услуг)		Уровень качества реализуемых товаров (услуг)
							Показатель средней продолжительности прекращения передачи электрической энергии на точку поставки (Psaifi)	Показатель средней частоты прекращения передачи электрической энергии на точку поставки (Psaifi)	
			млн. руб.	%	%	%	час	шт.	
1.	Филиал ПАО «МРСК Волги» - «Саратовские распределительные сети»	2018	2 914,24	2	0,75	7,59	10,474697	1,813976	1,00000
		2019	X	2	0,75	7,59	10,216519	1,786766	1,00000
		2020	X	2	0,75	7,59	9,964704	1,759965	1,00000
		2021	X	2	0,75	7,59	9,719096	1,733565	1,00000
		2022	X	2	0,75	7,59	9,479542	1,707562	1,00000
2.	ООО «ЭнергоТранс»	2018	3278,61	2	0,75	2,07	0,000000	0,000000	1,00000
		2019	X	2	0,75	2,07	0,000000	0,000000	1,00000
		2020	X	2	0,75	2,07	0,000000	0,000000	1,00000

		2021	X	2	0,75	2,07	0,000000	0,000000	1,00000
		2022	X	2	0,75	2,07	0,000000	0,000000	1,00000
3.	ООО Энгельское производственное объединение «Сигнал» (ООО ЭПО «Сигнал»)	2018	3044,63	5	0,75	2,07	0,000000	0,000000	1,00000
		2019	X	5	0,75	2,07	0,000000	0,000000	1,00000
		2020	X	5	0,75	2,07	0,000000	0,000000	1,00000
		2021	X	5	0,75	2,07	0,000000	0,000000	1,00000
		2022	X	5	0,75	2,07	0,000000	0,000000	1,00000
		2018	9960,35	6	0,75	6,42	2,145184	0,310139	1,00000
4.	ОАО «ОБЪЕДИНЕННАЯ ЭНЕРГЕТИЧЕСКАЯ КОМПАНИЯ» (ОАО «ОЭК»)	2019	X	6	0,75	6,42	2,113006	0,305487	1,00000
		2020	X	6	0,75	6,42	2,081311	0,300905	1,00000
		2021	X	6	0,75	6,42	2,050091	0,296391	1,00000
		2022	X	6	0,75	6,42	2,019340	0,291945	1,00000

**НВВ СЕТЕВЫХ ОРГАНИЗАЦИЙ НА ДОЛГОСРОЧНЫЙ ПЕРИОД РЕГУЛИРОВАНИЯ
(БЕЗ УЧЕТА ОПЛАТЫ ПОТЕРЬ)**

Наименование территориальной сетевой организации	Год	НВВ сетевых организаций без учета оплаты потерь
		тыс. руб.
1. Филиал ПАО «МРСК Волги» - «Саратовские распределительные сети»	2018	9 531 680,37
	2019	9 375 885,38
	2020	9 553 440,92
	2021	9 876 722,59
	2022	10 165 228,00
2. ООО «ЭнергоТранс»	2018	4 981,79
	2019	5 044,03
	2020	5 107,27
	2021	5 171,55
	2022	5 236,87
3. ООО Энгельское производственное объединение «Сигнал» (ООО ЭПО «Сигнал»)	2018	3 970,20
	2019	3 911,24
	2020	3 853,16
	2021	3 795,94
	2022	3 739,57
4. ОАО «ОБЪЕДИНЕННАЯ ЭНЕРГЕТИЧЕСКАЯ КОМПАНИЯ» (ОАО «ОЭК»)	2018	17 470,18
	2019	16 615,15
	2020	16 332,43
	2021	16 056,84
	2022	15 788,20