

КОМИТЕТ ПО ЦЕНАМ И ТАРИФАМ ПРАВИТЕЛЬСТВА ХАБАРОВСКОГО КРАЯ

ПОСТАНОВЛЕНИЕ от 26 декабря 2014 г. N 43/13

ОБ УСТАНОВЛЕНИИ ИНДИВИДУАЛЬНЫХ ТАРИФОВ НА УСЛУГИ ПО ПЕРЕДАЧЕ ЭЛЕКТРИЧЕСКОЙ ЭНЕРГИИ ПО СЕТЯМ МУНИЦИПАЛЬНОГО УНИТАРНОГО ПРОИЗВОДСТВЕННОГО ПРЕДПРИЯТИЯ ЭЛЕКТРИЧЕСКИХ СЕТЕЙ В Г. КОМСОМОЛЬСКЕ-НА-АМУРЕ ДЛЯ ВЗАИМОРАСЧЕТОВ С ОТКРЫТЫМ АКЦИОНЕРНЫМ ОБЩЕСТВОМ "ДАЛЬНЕВОСТОЧНАЯ РАСПРЕДЕЛИТЕЛЬНАЯ СЕТЕВАЯ КОМПАНИЯ" (ФИЛИАЛ "ХАБАРОВСКИЕ ЭЛЕКТРИЧЕСКИЕ СЕТИ") НА ДОЛГОСРОЧНЫЙ ПЕРИОД РЕГУЛИРОВАНИЯ 2015 - 2019 ГОДЫ

В соответствии с Федеральным [законом](#) от 26.03.2003 N 35-ФЗ "Об электроэнергетике", [Постановлением](#) Правительства РФ от 29.12.2011 N 1178 "О ценообразовании в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике", приказами ФСТ России от 06.08.2004 N [20-э/2](#) "Об утверждении Методических указаний по расчету регулируемых тарифов и цен на электрическую (тепловую) энергию на розничном (потребительском) рынке", от 28.03.2013 N [313-э](#) "Об утверждении Регламента установления цен (тарифов) и (или) их предельных уровней, предусматривающего порядок регистрации, принятия к рассмотрению и выдачи отказов в рассмотрении заявлений об установлении цен (тарифов) и (или) их предельных уровней и формы принятия решения органом исполнительной власти субъекта Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов", [постановлением](#) Правительства Хабаровского края от 04.06.2010 N 142-пр "Об утверждении Положения о комитете по ценам и тарифам Правительства Хабаровского края" и на основании экспертного заключения по экономическому обоснованию индивидуальных тарифов на услуги по передаче электрической энергии по сетям муниципального унитарного производственного предприятия электрических сетей в г. Комсомольске-на-Амуре для взаиморасчетов с открытым акционерным обществом "Дальневосточная распределительная сетевая компания" (филиал "Хабаровские электрические сети") на долгосрочный период регулирования 2015 - 2019 годы (дело от 13.05.2014 N 33/ТЭК) комитет по ценам и тарифам Правительства Хабаровского края постановляет:

1. Установить необходимую валовую [выручку](#) (без учета оплаты потерь) для муниципального унитарного производственного предприятия электрических сетей в г. Комсомольске-на-Амуре на долгосрочный период регулирования с 01.01.2015 по 31.12.2019 согласно приложению 1 к настоящему постановлению.

2. Установить долгосрочные [параметры](#) регулирования для муниципального унитарного производственного предприятия электрических сетей в г. Комсомольске-на-Амуре, в отношении которого тарифы на услуги по передаче электрической энергии устанавливаются на основе долгосрочных параметров регулирования, с 01.01.2015 по 31.12.2019 согласно приложению 2 к настоящему постановлению.

3. Установить индивидуальные [тарифы](#) на услуги по передаче электрической энергии по сетям муниципального унитарного производственного предприятия электрических сетей в г. Комсомольске-на-Амуре для взаиморасчетов с открытым акционерным обществом "Дальневосточная распределительная сетевая компания" (филиал "Хабаровские электрические сети") с календарной разбивкой согласно приложению 3 к настоящему постановлению.

4. Индивидуальные [тарифы](#) на услуги по передаче электрической энергии, установленные в [пункте 3](#) настоящего постановления,

действуют с 01.01.2015 по 31.12.2019.

5. Признать с 01.01.2015 утратившими силу постановления комитета по ценам и тарифам Правительства Хабаровского края:

- от 21.12.2011 N 50/13 "Об установлении индивидуальных тарифов на услуги по передаче электрической энергии по сетям муниципального унитарного производственного предприятия электрических сетей в г. Комсомольске-на-Амуре для взаиморасчетов с открытым акционерным обществом "Дальневосточная распределительная сетевая компания" (филиал "Хабаровские электрические сети") на долгосрочный период регулирования 2012 - 2014 годы";

- от 30.06.2014 N 19/6 "О внесении изменений в постановление комитета по ценам и тарифам Правительства Хабаровского края от 21.12.2011 N 50/13";

- от 27.12.2013 N 41/19 "О внесении изменений в постановление комитета по ценам и тарифам Правительства Хабаровского края от 21.12.2011 N 50/13";

- от 27.12.2012 N 42/24 "О внесении изменений в постановление комитета по ценам и тарифам Правительства Хабаровского края от 21.12.2011 N 50/13";

- от 30.05.2012 N 16/14 "О внесении изменений в постановление комитета по ценам и тарифам Правительства Хабаровского края от 21.12.2011 N 50/13".

Председатель
А.В.Воронин

**НЕОБХОДИМАЯ ВАЛОВАЯ ВЫРУЧКА НА ДОЛГОСРОЧНЫЙ ПЕРИОД
РЕГУЛИРОВАНИЯ (БЕЗ УЧЕТА ОПЛАТЫ ПОТЕРЬ)**

N п/п	Наименование сетевой организации в субъекте Российской Федерации	Год	НВВ сетевых организаций без учета оплаты потерь
			тыс. руб.
1	МУП ПЭС г. Комсомольска-на-Амуре	2015	189488,70
		2016	196460,98
		2017	200441,17
		2018	204835,62
		2019	208507,41

**ДОЛГОСРОЧНЫЕ ПАРАМЕТРЫ РЕГУЛИРОВАНИЯ ДЛЯ МУНИЦИПАЛЬНОГО
УНИТАРНОГО ПРОИЗВОДСТВЕННОГО ПРЕДПРИЯТИЯ ЭЛЕКТРИЧЕСКИХ СЕТЕЙ
В Г. КОМСОМОЛЬСКЕ-НА-АМУРЕ, В ОТНОШЕНИИ КОТОРОГО ТАРИФЫ НА
УСЛУГИ ПО ПЕРЕДАЧЕ ЭЛЕКТРИЧЕСКОЙ ЭНЕРГИИ УСТАНОВЛИВАЮТСЯ НА
ОСНОВЕ ДОЛГОСРОЧНЫХ ПАРАМЕТРОВ РЕГУЛИРОВАНИЯ**

N п/п	Наименование сетевой организации в субъекте Российской Федерации	Год	Базовый уровень подконтроль ных расходов	Индекс эффективно сти подконтроль ных расходов	Коэффицие нт эластичнос ти подконтроль ных расходов по количеству активов	Величина технологичес кого расхода (потерь) электрическо й энергии (уровень потерь)	Уровень надежности реализуемых товаров (услуг)	Уровень качества реализуемых товаров (услуг)	
								Показатель уровня качества осуществляемо го технологическ ого присоединения к сети	Показатель уровня качества обслуживания потребителей услуг
			млн. руб.	%		%			
1	МУП ПЭС г. Комсомольска-на-Амуре	2015	132531,21	2,0	0,75	11,0	0,0129	1	0,8975
		2016	X	2,0	0,75	11,0	0,0127	1	0,8975
		2017	X	2,0	0,75	11,0	0,0125	1	0,8975
		2018	X	2,0	0,75	11,0	0,0124	1	0,8975
		2019	X	2,0	0,75	11,0	0,0123	1	0,8975

**ИНДИВИДУАЛЬНЫЕ ТАРИФЫ
НА УСЛУГИ ПО ПЕРЕДАЧЕ ЭЛЕКТРИЧЕСКОЙ ЭНЕРГИИ ПО СЕТЯМ
МУНИЦИПАЛЬНОГО УНИТАРНОГО ПРОИЗВОДСТВЕННОГО ПРЕДПРИЯТИЯ
ЭЛЕКТРИЧЕСКИХ СЕТЕЙ В Г. КОМСОМОЛЬСКЕ-НА-АМУРЕ ДЛЯ
ВЗАИМОРАСЧЕТОВ С ОТКРЫТЫМ АКЦИОНЕРНЫМ ОБЩЕСТВОМ
"ДАЛЬНЕВОСТОЧНАЯ РАСПРЕДЕЛИТЕЛЬНАЯ СЕТЕВАЯ КОМПАНИЯ" (ФИЛИАЛ
"ХАБАРОВСКИЕ ЭЛЕКТРИЧЕСКИЕ СЕТИ") НА 2015 - 2019 ГОДЫ**

Наименование сетевой организации	2015 год						2016 год			2017 год			2018 год			2019 год		
	1 полугодие			2 полугодие														
	Двухставочный тариф		Одностав очный тариф	Двухставочный тариф		Одностав очный тариф	Двухставочный тариф		Одностав очный тариф	Двухставочный тариф		Одностав очный тариф	Двухставочный тариф		Односта вочный тариф	Двухставочный тариф		Односта вочный тариф
	ставка за содержан ие электриче ских сетей	ставка на оплату техноло гического расхода (потерь)		ставка за содержан ие электриче ских сетей	ставка на оплату техноло гического расхода (потерь)		ставка за содержан ие электриче ских сетей	ставка на оплату техноло гического расхода (потерь)		ставка за содержан ие электриче ских сетей	ставка на оплату техноло гического расхода (потерь)		ставка за содержани е электриче ских сетей	ставка на оплату техноло гического расхода (потерь)		ставка за содержан ие электриче ских сетей	ставка на оплату техноло гического расхода (потерь)	
руб./кВт. мес.	руб./кВт .ч	руб./кВт. ч	руб./кВт. мес.	руб./кВт. ч	руб./кВт. ч.	руб./кВт. мес.	руб./кВт. ч	руб./кВт. ч	руб./кВт. мес.	руб./кВт. ч	руб./кВт. ч	руб./кВт. мес.	руб./кВт .ч	руб./кВт .ч	руб./кВт. мес.	руб./кВт .ч	руб./кВт .ч	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19
МУП ПЭС г. Комсомольска-на- Амуре	200,85291	0,22602	0,60682	231,13424	0,22794	0,67584	223,90247	0,24966	0,67879	228,43861	0,27338	0,71121	233,44687	0,28568	0,73310	237,63153	0,29711	0,75256

Примечание: Тарифы установлены без налога на добавленную стоимость.

Расчет ставки на содержание электрических сетей произведен исходя из суммарной заявленной мощности потребителей, присоединенных к сетям предприятия, а также мощности смежной сетевой организации.

Расчет ставок по оплате технологического расхода электрической энергии произведен исходя из объема полезного отпуска потребителям, непосредственно присоединенным к сетям предприятия, а также отпуска в сеть смежной сетевой организации.