

Выписка
из решения правления от 18.12.2014 № 40
Комитета по ценам и тарифам Московской области,
утвержденного распоряжением Комитета по ценам и тарифам Московской области
от 19.12.2014 № 165-Р

2.3. Об установлении индивидуальных тарифов на услуги по передаче электрической энергии на 2015-2019 годы, рассчитанных на основе долгосрочных параметров регулирования деятельности сетевых организаций, для взаиморасчетов ОАО «Московская объединенная электросетевая компания» с территориальными сетевыми организациями на территории Московской области:

№ п/п	Месторасположение	Наименование
77	Наро-Фоминский МР	ОАО «Трест Гидромонтаж»

СЛУШАЛИ: заведующего отделом балансов и тарифов в электроэнергетике Дедова Дмитрия Александровича.

РЕШИЛИ:

Установить индивидуальные тарифы на услуги по передаче электрической энергии на 2015-2019 годы, рассчитанных на основе долгосрочных параметров регулирования деятельности территориальных сетевых организаций, для взаиморасчетов ОАО «Московская объединенная электросетевая компания» с территориальными сетевыми организациями на территории Московской области:

№ п/п	Наименование сетевых организаций	2015 год		2015 год 2 полугодие		2016 год		2017 год		2018 год		2019 год							
		1 полугодие		2 полугодие		Двухставочный тариф		Двухставочный тариф		Двухставочный тариф		Двухставочный тариф							
		ставка за содержание электрических сетей (руб./кВт.мес)	ставка на оплату технологического расхода (потери) (руб./кВт.ч)	ставка за содержание электрических сетей (руб./кВт.мес)	ставка на оплату технологического расхода (потери) (руб./кВт.ч)	ставка за содержание электрических сетей (руб./кВт.мес)	ставка на оплату технологического расхода (потери) (руб./кВт.ч)	ставка за содержание электрических сетей (руб./кВт.мес)	ставка на оплату технологического расхода (потери) (руб./кВт.ч)	ставка за содержание электрических сетей (руб./кВт.мес)	ставка на оплату технологического расхода (потери) (руб./кВт.ч)	ставка за содержание электрических сетей (руб./кВт.мес)	ставка на оплату технологического расхода (потери) (руб./кВт.ч)	ставка за содержание электрических сетей (руб./кВт.мес)	ставка на оплату технологического расхода (потери) (руб./кВт.ч)				
1		3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20
77	ОАО «Трест Гидромонтаж»	76,381	0,061	0,219	58,349	0,067	0,184	58,349	0,067	0,184	58,349	0,067	0,184	58,349	0,067	0,184	58,349	0,067	0,184

Примечание:

1) Налог на добавленную стоимость в индивидуальные тарифы на услуги по передаче электрической энергии не включен и взимается с потребителя дополнительно.

2) Долгосрочные параметры регулирования для территориальных сетевых организаций, в отношении которых тарифы на услуги по передаче электрической энергии устанавливаются на основе долгосрочных параметров регулирования деятельности территориальных сетевых организаций:

№ п/п	Наименование территориальной сетевой организации	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 уровня качества осуществляемого технологического присоединения к сети	Показатель уровня качества обслуживания потребителей услуг
			млн.руб.	%	%				
77	ОАО «Трест Гидромонтаж»	2015	6,642	1	75	3,4400	0,062454	1,0000	1,0101
		2016	X	1	75	3,4400	0,061517	1,0000	0,9949
		2017	X	1	75	3,4400	0,060594	1,0000	0,9800
		2018	X	1	75	3,4400	0,059686	1,0000	0,9653
		2019	X	1	75	3,4400	0,058790	1,0000	0,9508

3) Необходимая валовая выручка территориальных сетевых организаций на долгосрочный период регулирования (без учета оплаты потерь):

№ п/п	Наименование сетевой организации	Год	НВВ сетевой организации без учета оплаты потерь
			тыс.руб.
77	ОАО «Трест Гидромонтаж»	2015	7 894,18
		2016	9 549,57
		2017	9 773,16
		2018	10 004,04
		2019	10 242,44

Решение заседания Правления Комитета по ценам и тарифам Московской области от 18.12.2014 по вопросу 2.3 принято: «за» 7, «против» 1, «воздержался» - .

Приложение: смета расходов на содержание электросетей – на 1л. в 1 экз.

Заместитель председателя Комитета по ценам и тарифам Московской области

С.А. Дудкин

Для документов



Смета расходов на содержание электрических сетей и затрат на компенсацию потерь на 2015-2019 годы

ОАО "Трест Гидромонтаж"

тыс. руб.

Наро-Фоминский муниципальный район

№ п/п	Статьи расходов	2015 год	2016 год	2017 год	2018 год	2019 год
1.	Подконтрольные расходы организации, всего, в том числе:	6 642,15	6 865,06	7 088,65	7 319,53	7 557,93
1.1	Расходы на оплату труда	5 524,15	5 709,54	5 895,50	6 087,52	6 285,79
1.2	Материалы	364,28	376,50	388,77	401,43	414,50
1.3	Ремонт основных фондов	92,51	95,61	98,72	101,94	105,26
1.4	<i>Другие обоснованные подконтрольные расходы, в том числе:</i>	<i>661,21</i>	<i>683,40</i>	<i>705,66</i>	<i>728,64</i>	<i>752,37</i>
1.4.1	Работы и услуги производственного характера	7,25	7,49	7,73	7,98	8,24
1.4.2	Работы и услуги непроизводственного характера	394,26	407,49	420,77	434,47	448,62
1.4.3	Обеспечение нормальных условий труда и техники безопасности	259,70	268,42	277,16	286,19	295,51
1.4.4	Расходы на командировки	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
1.4.5	Расходы на обучение персонала	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
1.4.6	Расходы на страхование	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
1.4.7	Расходы на услуги банков	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
1.4.8	Расходы на обслуживание заемных средств	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
1.4.9	Прочие обоснованные подконтрольные расходы	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
1.5	<i>Расходы из прибыли, в том числе:</i>	<i>0,00</i>	<i>0,00</i>	<i>0,00</i>	<i>0,00</i>	<i>0,00</i>
1.5.1	Расходы социального характера	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
1.5.2	Прочие обоснованные расходы из прибыли	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
2.	Неподконтрольные расходы организации, всего, в том числе:	2 684,51	2 684,51	2 684,51	2 684,51	2 684,51
2.1	Амортизация основных средств	516,81	516,81	516,81	516,81	516,81
2.2	Отчисления на социальные нужды	1 703,65	1 703,65	1 703,65	1 703,65	1 703,65
2.3	Расходы на содержание зданий и помещений (по регулируемым тарифам)	383,39	383,39	383,39	383,39	383,39
2.4	<i>Налоги и сборы, в том числе:</i>	<i>80,65</i>	<i>80,65</i>	<i>80,65</i>	<i>80,65</i>	<i>80,65</i>
2.4.1	Плата за землю	15,29	15,29	15,29	15,29	15,29
2.4.2	Транспортный налог	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
2.4.3	Налог на имущество	65,36	65,36	65,36	65,36	65,36
2.4.4	Плата за негативное воздействие на окружающую среду	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
2.4.5	Налог на прибыль	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
2.5	Плата за аренду имущества	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
2.6	Оплата услуг ОАО "ФСК ЕЭС"	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
2.7	Прочие обоснованные неподконтрольные расходы	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
2.8	Капитальные вложения производственного характера из прибыли	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
2.9	Расходы, связанные с компенсацией выпадающих доходов от льготного технологического присоединения	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
3.	Результаты деятельности регулируемой организации	-1 432,47	0,00	0,00	0,00	0,00
	Необходимая валовая выручка (НВВ) на содержание электрических сетей, всего:	7 894,18	9 549,57	9 773,16	10 004,04	10 242,44
	Расходы на компенсацию потерь:	3 681,82	3 681,82	3 681,82	3 681,82	3 681,82
	Итого необходимая валовая выручка (НВВ) организации на оказание услуги по передаче электрической энергии:	11 576,00	13 231,39	13 454,98	13 685,86	13 924,26

Балансовые показатели, использованные при расчете тарифов:

	2015 год 1 полугодие	2015 год 2 полугодие	2016 год	2017 год	2018 год	2019 год
1. Мощность, в соответствии с которой произведён расчёт индивидуальных тарифов на содержание сетей (МВт):	9,6065	9,9735	10,0860	10,3424	10,5588	10,7716
2. Полезный отпуск электрической энергии, в соответствии с которым произведён расчёт индивидуальных тарифов на компенсацию потерь (млн. кВтч.):	27,8721	29,7217	59,3216	60,8047	62,0208	63,2612
3. Потери электрической энергии, в соответствии с которыми произведён расчёт индивидуальных тарифов на компенсацию потерь (млн. кВтч.):	0,9812	1,0474	2,0905	2,1432	2,1867	2,2313

Заместитель председателя
Комитета по ценам и тарифам Московской области

С.А. Дудкин

Консультант отдела балансов и тарифов
в электроэнергетике

Е.Ю. Алиева