

Выписка

из решения правления от 20.12.2016 № 42 Комитета по ценам и тарифам Московской области, утвержденного распоряжениями Комитета по ценам и тарифам Московской области от 20.12.2016 № 219-Р и от 20.12.2016 № 220-Р

7. Об установлении индивидуальных тарифов на услуги по передаче электрической энергии на 2017-2021 годы, ассчитанных на основе долгосрочных параметров регулирования деятельности сетевых организаций, для взаиморасчетов ПАО «Московская объединенная электросетевая компания» с территориальными сетевыми организациями на территории Московской области (по списку):

№ п/п	Месторасположение	Наименование
2	Ленинский МР	ООО «Ленинвест-Холдинг»

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

РЕШИЛИ:

1. Установить долгосрочные параметры регулирования для территориальных сетевых организаций на 2017-2021 годы, в отношении которых тарифы на услуги по передаче электрической энергии устанавливаются на основе долгосрочных параметров регулирования деятельности территориальных сетевых организаций на территории Московской области: Долгосрочные параметры регулирования для территориальных сетевых организаций на 2017-2021 годы, 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 млн.руб.	Индекс эффективности подконтрольных расходов %	Коэффициент эластичности подконтрольных расходов по количеству активов %	Величина технологического расхода (потерь) электрической энергии (уровень потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям)*				Уровень надежности реализуемых товаров (услуг)	Уровень качества реализуемых товаров (услуг)	
						ВН	СН-I	СН-II	НН		Показатель уровня качества осуществляемого технологического присоединения к сети	Показатель уровня качества обслуживания потребителей услуг
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13
		2017	2,83	1	75	8,2944				0,021739	1,0000	0,8975
		2018	X	1	75	8,2944				0,021413	1,0000	0,8975
2	ООО «Ленинвест-Холдинг»	2019	X	1	75	8,2944				0,021092	1,0000	0,8975
		2020	X	1	75	8,2944				0,020775	1,0000	0,8975
		2021	X	1	75	8,2944				0,020464	1,0000	0,8975

Примечание:

* Уровень потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям, %

2. Установить индивидуальные тарифы на услуги по передаче электрической энергии на 2017 год, рассчитанные на основе оллгосрочных параметров регулирования деятельности территориальных сетевых организаций на 2017-2021 годы, для заиморасчетов ПАО «Московская объединенная электросетевая компания» с территориальными сетевыми организациями на территории Московской области:

Индивидуальные тарифы на услуги по передаче электрической энергии на 2017 год, рассчитанные на основе долгосрочных параметров регулирования деятельности территориальных сетевых организаций на 2017-2021 годы для взаиморасчетов ПАО «Московская объединенная электросетевая компания» с территориальными сетевыми организациями на территории Московской области

№ п/п	Наименование сетевых организаций	2017 год		2018 год		2019 год		2020 год		2021 год										
		1 полугодие		2 полугодие		1 полугодие		2 полугодие		1 полугодие										
		Двухставочный тариф	Одноставочный тариф	Двухставочный тариф	Одноставочный тариф	Двухставочный тариф	Одноставочный тариф	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)	ставка за содержание электрических сетей	ставка на оплату технологического расхода (потерь)	ставка за содержание электрических сетей	ставка на оплату технологического расхода (потерь)	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./МВт-мес	руб./МВт-ч	руб./МВт-мес	руб./МВт-ч	руб./МВт-мес	руб./МВт-ч	руб./МВт-мес	руб./МВт-ч	руб./МВт-мес	руб./МВт-ч							
2	ООО «Ленинвест-Холдинг»	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	
		219 368,560	139,370	0,579	219 859,480	250,390	0,685	219 859,480	250,390	219 859,480	0,685	219 859,480	250,390	219 859,480	0,685	219 859,480	250,390	219 859,480	250,390	0,685

Примечание:

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

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

№ п/п	Наименование сетевой организации	Год	ППП сетевой организации без учета оплаты потерь	
			тыс.руб.	
2	ООО «Ленавест-Холдинг»	2017	9 372,89	
		2018	9 746,67	
		2019	9 844,07	
		2020	9 947,66	
		2021	10 054,32	

Решение заседания Правления Комитета по ценам и тарифам Московской области от 20.12.2016 по вопросу 7 принято: «за» 6, «против» 1, «воздержался» —.

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

Заместитель председателя Комитета
по ценам и тарифам Московской области

М.А. Тимофеев



Смета расходов на содержание электрических сетей и затрат на компенсацию потерь на 2017-2021 годы

**ООО "Ленинвест-Холдинг"
Ленинский муниципальный район**

тыс. руб.

№ п/п	Статья расходов	2017 год	2018 год	2019 год	2020 год	2021 год
1.	Подконтрольные расходы организации, всего, в том числе:	2 832,81	2 916,67	3 003,00	3 091,89	3 183,41
1.1	Расходы на оплату труда	1 561,75	1 607,98	1 656,57	1 704,58	1 755,03
1.2	Материалы	81,19	83,59	86,07	88,62	91,24
1.3	Резерв основных фондов	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
1.4	Другие обоснованные подконтрольные расходы, в том числе:	1 189,88	1 225,10	1 261,36	1 298,69	1 337,14
1.4.1	Работы и услуги производственного характера	1 189,88	1 225,10	1 261,36	1 298,69	1 337,14
1.4.2	Работы и услуги непроизводственного характера	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
1.4.3	Обеспечение нормальных условий труда и техники безопасности	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
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	Расходы из прибыли, в том числе:	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
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:	6 812,92	6 830,01	6 841,07	6 855,77	6 870,91
2.1	Амортизация основных средств	5 610,49	5 610,49	5 610,49	5 610,49	5 610,49
2.2	Отчисления на социальные нужды	468,52	485,61	496,67	511,37	526,51
2.3	Расходы на содержание зданий и помещений (по регулируемым тарифам)	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
2.4	Налоги и сборы, в том числе:	733,91	733,91	733,91	733,91	733,91
2.4.1	Плата за землю	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
2.4.2	Транспортный налог	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
2.4.3	Налог на имущество	733,91	733,91	733,91	733,91	733,91
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	Списание 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 длительного технологического прекращения	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
3.	Результаты деятельности регулируемой организации	-393,14	0,00	0,00	0,00	0,00
4.	Корректировка НВВ с учётом надёжности и качества	120,30	0,00	0,00	0,00	0,00
	Необходимая валовая выручка (НВВ) на содержание электрических сетей, всего:	9 372,89	9 746,67	9 844,07	9 947,66	10 054,32
	Расходы на компенсацию потерь:	4 232,64	4 232,64	4 232,64	4 232,64	4 232,64
	Итого необходимая валовая выручка (НВВ) организации на оказание услуги по передаче электрической энергии:	13 605,53	13 979,31	14 076,71	14 180,30	14 286,95

Базисные показатели, использованные при расчете тарифов:

	2017 год 1 полугодие	2017 год 2 полугодие	2018 год	2019 год	2020 год	2021 год
1. Мощность, в соответствии с которой производится расчёт индивидуальных тарифов на содержание сетей (МВт)	3,4260	3,6868	3,5554	3,5554	3,5564	3,5564
2. Полезный отпуск электрической энергии, в соответствии с которым производится расчёт индивидуальных тарифов на компенсацию потерь (млн кВтч)	10,2581	11,1944	21,4525	21,4525	21,4525	21,4525
3. Потери электрической энергии, в соответствии с которыми производится расчёт индивидуальных тарифов на компенсацию потерь (млн кВтч)	0,9277	1,0126	1,9403	1,9403	1,9403	1,9403

Заместитель председателя
Комитета по ценам и тарифам Московской области

М.А. Гиллифес

Консультант отдела балансов
и тарифов в электроэнергетике

Б.В. Галимова