

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 территориальных сетевых организаций, для взаиморасчетов ОАО «Московская объединенная электросетевая компания» с территориальными сетевыми организациями на территории Московской области:

№ п/п	Месторасположение	Наименование
78	Ногинский МР	ЗАО «Богородские коммунальные системы»

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		2016 год		2017 год		2018 год		2019 год									
		1 полугодие		2 полугодие		Двухставочный тариф		Одноставочный тариф		Двухставочный тариф									
		ставка за оплату технологического расхода (потери)	ставка на оплату технологического расхода (потери)	ставка за содержание электрических сетей	ставка на оплату технологического расхода (потери)	ставка за содержание электрических сетей	ставка на оплату технологического расхода (потери)	ставка за содержание электрических сетей	ставка на оплату технологического расхода (потери)	ставка за содержание электрических сетей	ставка на оплату технологического расхода (потери)								
1		3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20
		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
78	ЗАО «Богородские коммунальные системы»	245,250	0,080	0,523	307,297	0,087	0,635	307,297	0,087	0,635	307,297	0,087	0,635	307,297	0,087	0,635	307,297	0,087	0,635

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 осуществления технологического присоединения к сети	Показатель уровня качества обслуживания потребителей услуг
			млн.руб.	%	%				
78	ЗАО «Богородские коммунальные системы»	2015	5,572	1	75	4,3899	0,000000	1,0000	1,0018
		2016	X	1	75	4,3899	0,000000	1,0000	0,9868
		2017	X	1	75	4,3899	0,000000	1,0000	0,9720
		2018	X	1	75	4,3899	0,000000	1,0000	0,9574
		2019	X	1	75	4,3899	0,000000	1,0000	0,9430

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.
78	ЗАО «Богородские коммунальные системы»	2015	7 790,88
		2016	7 977,86
		2017	8 165,42
		2018	8 359,08
		2019	8 559,05

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

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

ЗАО "Богородские коммунальные системы"

Городское поселение Ногинск

тыс. руб.

№ п/п	Статьи расходов	2015 год	2016 год	2017 год	2018 год	2019 год
1.	Подконтрольные расходы организации, всего, в том числе:	5 571,51	5 758,49	5 946,05	6 139,71	6 339,68
1.1	Расходы на оплату труда	3 329,77	3 441,52	3 553,61	3 669,35	3 788,86
1.2	Материалы	471,68	487,51	503,39	519,78	536,71
1.3	Ремонт основных фондов	1 414,62	1 462,10	1 509,72	1 558,89	1 609,66
1.4	Другие обоснованные подконтрольные расходы, в том числе:	199,37	206,06	212,77	219,70	226,85
1.4.1	Работы и услуги производственного характера	130,60	134,98	139,38	143,92	148,61
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	8,14	8,41	8,68	8,97	9,26
1.4.5	Расходы на обучение персонала	3,39	3,50	3,62	3,74	3,86
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	57,24	59,16	61,09	63,07	65,13
1.5	Расходы из прибыли, в том числе:	156,07	161,31	166,57	171,99	177,59
1.5.1	Расходы социального характера	156,07	161,31	166,57	171,99	177,59
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:	2 219,37	2 219,37	2 219,37	2 219,37	2 219,37
2.1	Амортизация основных средств	643,72	643,72	643,72	643,72	643,72
2.2	Отчисления на социальные нужды	998,93	998,93	998,93	998,93	998,93
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:	39,98	39,98	39,98	39,98	39,98
2.4.1	Плата за землю	0,96	0,96	0,96	0,96	0,96
2.4.2	Транспортный налог	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
2.4.3	Налог на имущество					
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	39,02	39,02	39,02	39,02	39,02
2.5	Плата за аренду имущества	536,74	536,74	536,74	536,74	536,74
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	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	Необходимая валовая выручка (НВВ) на содержание электрических сетей, всего:	7 790,88	7 977,86	8 165,42	8 359,08	8 559,05
	Расходы на компенсацию потерь:	1 308,39	1 308,39	1 308,39	1 308,39	1 308,39
	Итого необходимая валовая выручка (НВВ) организации на оказание услуги по передаче электрической энергии:	9 099,28	9 286,26	9 473,81	9 667,47	9 867,44

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):	2,3500	2,3500	2,3500	2,3500	2,3500	2,3500
2. Полезный отпуск электрической энергии, в соответствии с которым произведён расчёт индивидуальных тарифов на компенсацию потерь (млн. кВтч.):	7,8000	7,9000	15,8500	16,0000	16,0000	16,0000
3. Потери электрической энергии, в соответствии с которыми произведён расчёт индивидуальных тарифов на компенсацию потерь (млн кВтч.):	0,3586	0,3632	0,7334	0,7452	0,7452	0,7452

Заместитель председателя
Комитета по ценам и тарифам Московской области

С.А. Дудкин

Консультант отдела
балансов и тарифов в электроэнергетике

А.В. Меньшова



Баланс электрической энергии по сетям ВН, СН1, СН2 и НН
 ЗАО "Богородские коммунальные системы"

п.п.	Показатели	Период регулирования (1 полугодие 2015 год)				МЛН.кВтч
		ВН	СН1	СН2	НН	
1.0.	Поступление эл.энергии в сеть, всего	12,2000	0,0000	12,2000	1,2013	
1.1.	из смежной сети, всего		0,0000	12,2000	1,2013	
	в том числе из сети					
	ВН			12,2000		
	СН1			0,0000		
	СН2				1,2013	
1.2.	от электростанций					
1.3.	из сетей ОАО "ФСК ЕЭС"					
1.4.	из сетей ОАО "МОЭСК"	12,2000				
1.5.	Поступление электроэнергии от других организаций					
2.	Потери электроэнергии в сети	0,5356		0,5343	0,0013	
	то же в %	4,3898		4,3792	0,1076	
3.	Расход электроэнергии на производственные и хозяйственные нужды					
4.	Полезный отпуск из сети	11,6644		10,4644	1,2000	
4.1.	Собственным потребителям сети	7,8000		6,6000	1,2000	
4.2.	Потребителям оптового рынка					
4.3.	Сальдо-переток в другие организации					
4.4.	Собственное производство	3,8644		3,8644		
		0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
Соотношение потерь по уровням(сведение)						
4.1.1.	ОАО "Мосэнергосбыт"	7,8000	0,0000	6,6000	1,2000	
4.3.1.	ОАО "МОЭСК"					
Потери по уровням (сведение)						
от других организаций						
№	Всего:	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
сбыт						
№	Всего:	7,8000	0,0000	6,6000	1,2000	
	ОАО "Мосэнергосбыт"	7,8000		6,6000	1,2000	
сальдо-переток в другие организации						
№	Всего:	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
	ОАО "МОЭСК"					

Абоненты

0,0000 0,0000 0,0000 0,0000 0,0000 0,0000

Электронергия на производственные и хозяйственные нужды (для вкл. в НВВ)

0,0000 0,0000 0,0000 0,0000 0,0000 0,0000

Электрическая мощность по диапазонам напряжения
0 ЗАО "Богородские коммунальные системы"

п.п.	Показатели	Период регулирования 1 полугодие 2015 год					Абоненты	МВт
		Всего	ВН	СН1	СН2	НН		
1.0.	Поступление мощности в сеть, всего	3,7000	3,7000	0,0000	3,7000	0,3504	2,4580	0,3504
1.1.	из смежной сети			0,0000	3,7000	0,3504		0,3504
	в том числе из сети							
	ВН							
	СН1			0,0000	3,7000			
	СН2							
1.2.	от электростанций	0,0000						
1.3.	из сетей ОАО "ФСК ЕЭС"	0,0000						0,3504
1.4.	от других поставщиков (в т.ч. с оптовом	3,7000	3,7000					
1.5.	от других организаций	0,0000						
2.	Потери в сети	0,1624		0,0000	0,1620	0,0004		
	то же в %	4,3894			4,3792	0,1076		
3.	Мощность на производственные и хозяйственные нужды	0,0000						
4.	Полезный отпуск мощности потребител	3,5376	0,0000	0,0000	3,1876	0,3500		
4.1.	Заявленная (расчетная) мощность собственных потребителей сети	2,3500			2,0000	0,3500		
4.2.	Заявленная (расчетная) мощность потребителей оптового рынка	0,0000						
4.3.	В другие организации	0,0000						
4.4.	Собственное производство	1,1876	1,1876	0,0000	1,1876	0,0000		
		1,1876			1,1876			
		0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
4.1.1.	ОАО "Мосэнергосбыт"	2,3500	0,0000	0,0000	2,0000	0,3500		
4.3.1.	ОАО "МОЭСК"	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000		

0,0000 0,0000 0,0000 0,0000 0,0000 0,0000 0,0000 0,0000

От других организаций

№	Всего:	Сбыт	В другие организации
0	0,0000	0,0000	0,0000
0	0,0000		
0	0,0000		
0	0,0000		
	0,0000	0,0000	0,0000

Сбыт

№	Всего:	Сбыт	В другие организации
	2,3500	0,0000	0,0000
0	2,3500		
0	0,0000		
	0,0000	0,0000	0,0000

В другие организации

№	Всего:	Сбыт	В другие организации
	0,0000	0,0000	0,0000
0	0,0000		
0	0,0000		
0	0,0000		
	0,0000	0,0000	0,0000

Мощность на производственные и хозяйственные нужды (для вкл. в НВВ)

0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
--------	--------	--------	--------	--------	--------

Электрическая мощность по диапазонам напряжения
ОАО "Боргородские коммунальные системы"

п.п.	Показатели	Период регулирования 2 полугодие 2015 год					Абоненты	МВт
		Всего	ВН	СН1	СН2	НН		
1.0.	Поступление мощности в сеть, всего	3,7000	3,7000	0,0000	3,7000	0,3504	2,4580	0,3504
1.1.	из смежной сети			3,7000		0,3504		0,3504
	в том числе из сети							
	ВН							
	СН1				3,7000			2,4580
	СН2							0,0000
1.2.	от электростанций							
1.3.	из сетей ОАО "ФСК ЕЭС"							0,3504
1.4.	от других поставщиков (в т.ч. с оптовом)	3,7000	3,7000				2,4580	0,3504
1.5.	от других организаций							
2.	Потери в сети	0,1624	0,1624	0,0000	0,1620	0,0004	0,1080	0,0004
	то же в %	4,3894	4,3894	0,0000	4,3792	0,1080	4,3946	0,1080
3.	Мощность на производственные и хозяйственные нужды	0,0000						
4.	Попытный отпущ мощности потребител	3,5376	0,0000	0,0000	3,1876	0,3500	2,3500	0,3500
4.1.	Заявленная (расчетная) мощность собственных потребителей сети	2,3500			2,0000	0,3500	2,3500	0,3500
4.2.	Заявленная (расчетная) мощность потребителей оптового рынка	0,0000						
4.3.	В другие организации	0,0000						
4.4.	Собственное производство	1,1876	0,0000	0,0000	1,1876	0,0000		
		1,1876	0,0000	0,0000	1,1876	0,0000		
		0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
4.1.1.	ОАО "Мосэнергосбыт"	2,3500	0,0000	0,0000	2,0000	0,3500	2,3500	0,3500
4.3.1.	ОАО "МОЭСК"	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000

0,0000 0,0000 0,0000 0,0000 0,0000 0,0000 0,0000 0,0000

От других организаций

№	Всего:	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
0							
0							
0							
0							
	Сбыт	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000

№	Всего:	2,3500	0,0000	0,0000	2,0000	0,3500
	ОАО "Мосэнергосбыт"	2,3500	0,0000	0,0000	2,0000	0,3500
0		0,0000				
0		0,0000				
	Сбыт	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000

Мощность на производственные и хозяйственные нужды (для вкл. в НВВ)

0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
--------	--------	--------	--------	--------	--------

№	Всего:	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
	ОАО "МОЭСК"	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
0						
0						
0						
	Сбыт	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000

**Выписка из протокола
заседания Правления Комитета по ценам и тарифам
Московской области от 25.12.2014 № 41**

7. Об установлении ставок платы за единицу максимальной мощности (руб./кВт), стандартизированных тарифных ставок и формулы платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, на уровне напряжения ниже 35 кВ и максимальной мощностью менее 8900 кВт к электрическим сетям сетевых организаций на территории Московской области в 2015 году.

СЛУШАЛИ: консультанта отдела технологического присоединения Сомову Анну Вячеславовну.

РЕШИЛИ:

2. Установить на 2015 год стандартизированную тарифную ставку на покрытие расходов на технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам (С1) к электрическим сетям сетевых организаций Московской области на территории Московской области, перечисленных в таблице № 7.2, кроме ОАО «Московская объединенная электросетевая компания» (ОАО «МОЭСК») (без НДС), согласно таблице № 7.3.

3. Установить на 2015 год ставки платы за единицу максимальной мощности на покрытие расходов по строительству объектов электросетевого хозяйства - от существующих объектов электросетевого хозяйства до присоединяемых энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам («последняя миля») за технологическое присоединение к электрическим сетям сетевых организаций Московской области, перечисленных в таблице № 7.2, на территории Московской области на 2015 год согласно таблице № 7.4.

4. Установить на 2015 год стандартизированные тарифные ставки на покрытие расходов по строительству объектов электросетевого хозяйства - от существующих объектов электросетевого хозяйства до присоединяемых энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам («последняя миля») за технологическое присоединение к электрическим сетям сетевых организаций Московской области, перечисленных в таблице № 7.2, на территории Московской области на 2015 год (без НДС, в ценах 2001 года) согласно таблице № 7.5.

5. Установить на 2015 год формулу платы за технологическое присоединение к электрическим сетям сетевых организаций Московской области, перечисленных в таблице № 7.2, на территории Московской области согласно таблице № 7.6.

Таблица № 7.2

Перечень территориальных сетевых организаций Московской области

№ п/п	Наименование территориальной сетевой организации Московской области
66	ЗАО "Богородские коммунальные системы"

Таблица № 7.3

Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам (С1) к электрическим сетям сетевых организаций Московской области на территории Московской области, перечисленных в таблице № 7.2, кроме ОАО «Московская объединенная электросетевая компания» (ОАО «МОЭСК») (без НДС)

№ п/п	Показатель	Стоимость, руб./кВт
1	2	4
С ₁	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам (С1) к электрическим сетям сетевых организаций Московской области на территории Московской области, кроме ОАО «Московская объединенная электросетевая компания» (ОАО «МОЭСК») (без НДС), в том числе:	276,01
С _{1.1}	Подготовка сетевой организацией технических условий и их согласование со смежной сетевой организацией	129,89
С _{1.2}	Проверка сетевой организацией выполнения заявителем технических условий	25,98
С _{1.3}	Участие в осмотре должностным лицом Ростехнадзора присоединяемых энергопринимающих устройств	22,73
С _{1.4}	Фактические действия по присоединению и обеспечению работы Устройств в электрической сети	97,41

Ставки платы за единицу максимальной мощности на покрытие расходов по строительству объектов электросетевого хозяйства - от существующих объектов электросетевого хозяйства до присоединяемых энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам («последняя миля») за технологическое присоединение к электрическим сетям сетевых организаций Московской области, перечисленных в таблице № 7.2, на территории Московской области на 2015 год (без НДС)

№ п/п	Наименование мероприятий	Ставки для расчета платы по каждому мероприятию, руб./кВт	
		0,4 кВ	6 кВ, 10 кВ, 20 кВ
1	2	3	4
1	Выполнение сетевой организацией мероприятий, связанных со строительством "последней мили", в том числе:		
1.1.	строительство воздушных линий (С ₂)	2 058,65	733,30
1.2.	строительство кабельных линий (С ₃)	4 198,98	1 187,46
1.3.	строительство пунктов секционирования (реклоузеров (КРУН)) (С ₄)	-	387,60
1.4.	Строительство РП – распределительных пунктов (С ₄)	-	1 628,46
1.5.	строительство комплектных трансформаторных подстанций (КТП), распределительных трансформаторных подстанций (РТП) с уровнем напряжения до 35 кВ (С ₄)	4 873,63	
1.6.	строительство центров питания, подстанций уровнем напряжения 35 кВ и выше (ПС) (С ₄)	-	

Стандартизированные тарифные ставки на покрытие расходов по строительству объектов электросетевого хозяйства - от существующих объектов электросетевого хозяйства до присоединяемых энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам («последняя миля») за технологическое присоединение к электрическим сетям сетевых организаций Московской области, перечисленных в таблице № 7.2, на территории Московской области на 2015 год (без НДС, в ценах 2001 года)

№ п/п	Наименование мероприятий	Стандартизированные тарифные ставки	
		0,4 кВ	6, 10, 20 кВ
1	Строительство воздушных линий, руб./км (С ₂)	283 653,24	440 355,56
2	Строительство кабельных линий, руб./км (С ₃)	366 522,34	625 893,76
3	Строительство пунктов секционирования (реклоузеров (КРУН)), руб./кВт (С ₄)	57	
4	Строительство РП – распределительных пунктов (С ₄)	-	239,48
5	Строительство комплектных трансформаторных подстанций (КТП), распределительных трансформаторных подстанций (РТП), руб./кВт (С ₄)	716,71	-
6	Строительство центров питания, подстанций уровнем напряжения 35 кВ и выше (ПС), руб./кВт (С ₄)	-	-

Формула платы за технологическое присоединение к электрическим сетям сетевых организаций Московской области на территории Московской области

1. Если отсутствует необходимость реализации мероприятий "последней мили", то формула платы определяется как произведение стандартизированной тарифной ставки на покрытие расходов на технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, по мероприятиям, указанным в п. 16 Методических указаний (кроме подпунктов "б" и "в"), (C1) и объема максимальной мощности (N), указанного в заявке на технологическое присоединение Заявителем:

$$P = C_1 * N \text{ (руб./кВт)}$$

2. Если при технологическом присоединении энергопринимающих устройств Заявителя согласно техническим условиям предусматривается мероприятие "последней мили" по прокладке воздушных и (или) кабельных линий, то формула платы определяется как сумма произведений стандартизированной тарифной ставки C1 и объема максимальной мощности (N), указанного в заявке на технологическое присоединение Заявителем, и стандартизированной тарифной ставки на покрытие расходов сетевой организации на строительство воздушных (C2) и (или) кабельных (C3) линий электропередачи на i-м уровне напряжения и суммарной протяженности воздушных и (или) кабельных линий (Li) на i-том уровне напряжения, строительство которых предусмотрено согласно выданным техническим условиям для технологического присоединения Заявителя

$$P_{c2 i 2001} = C_{2i} * L_{2i}$$

$$P_{c3 i 2001} = C_{3i} * L_{3i}$$

3. Если при технологическом присоединении энергопринимающих устройств Заявителя согласно техническим условиям предусматриваются мероприятия "последней мили" по строительству пунктов секционирования (реклоузеров (КРУН)), распределительных пунктов (РП), комплектных трансформаторных подстанций (КТП), распределительных трансформаторных подстанций (РТП) с уровнем напряжения до 35 кВ, то формула платы определяется как произведение ставки C4, и объема максимальной мощности (N), указанного Заявителем в заявке на технологическое присоединение:

$$P_{c4 \text{ КРУН } 6\text{кВ } 10\text{ кВ } 20\text{ кВ } 2001} = C_{4 \text{ КРУН } 6\text{кВ } 10\text{ кВ } 20\text{ кВ}} * N$$

$$P_{c4 \text{ РП } 6\text{кВ } 10\text{ кВ } 20\text{ кВ } 2001} = C_{4 \text{ РП } 6\text{кВ } 10\text{ кВ } 20\text{ кВ}} * N$$

$$P_{c4 \text{ КТП } 10/0,4\text{ кВ}, \text{ РТП } 10/0,4\text{ кВ } 2001} = C_{4 \text{ КТП } 10/0,4\text{ кВ}, \text{ РТП } 10/0,4\text{ кВ}} * N$$

Плата по ставкам С2, С3, С4, рассчитанная в ценах 2001 года, приводится к ценам регулируемого периода с применением индекса изменения сметной стоимости по строительно-монтажным работам ($k_{изм}^{ст}$), на квартал, предшествующий кварталу, в котором рассчитывается плата за технологическое присоединение.

Формула платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств Заявителя, исходя из стандартизированных тарифных ставок и способа технологического присоединения к электрическим сетям сетевой организации, имеет следующий вид:

$$P_i = C_1 * N + P_{c2 i 2001} * k_{изм}^{ст} + P_{c3 i 2001} * k_{изм}^{ст} + P_{c4 i 2001} * k_{изм}^{ст}$$

$k_{изм}^{ст}$ - индекс изменения сметной стоимости по строительно-монтажным работам для Московской области, к федеральным единичным расценкам 2001 года, определяемый Минстроем России на квартал, предшествующий кварталу, в котором рассчитывается плата за технологическое присоединение.

4. Если при технологическом присоединении Заявителя согласно техническим условиям срок выполнения мероприятий по технологическому присоединению предусмотрен на период больше одного года, то стоимость мероприятий, учитываемых в плате, рассчитанной в год подачи заявки, индексируется следующим образом:

- 50% стоимости мероприятий, предусмотренных техническими условиями, умножается на произведение прогнозных индексов-дефляторов по подразделу «Строительство», публикуемых Министерством экономического развития Российской Федерации на соответствующий год (при отсутствии данного индекса используется индекс потребительских цен на соответствующий год) за половину периода, указанного в технических условиях, начиная с года, следующего за годом утверждения платы;

- 50% стоимости мероприятий, предусмотренных техническими условиями, умножается на произведение прогнозных индексов-дефляторов по подразделу «Строительство», публикуемых Министерством экономического развития Российской Федерации на соответствующий год (при отсутствии данного индекса используется индекс потребительских цен на соответствующий год) за период, указанный в технических условиях, начиная с года, следующего за годом утверждения платы.

Размер платы для каждого технологического присоединения рассчитывается сетевой организацией в соответствии с утвержденной формулой.

И.о. председателя Комитета по ценам и тарифам Московской области



С.А. Дудкин