

П РА В И Т Е Л Ъ С Т В О М О С К В Ы
Д Е П А Р Т А М Е Н Т Э К О Н О М И Ч Е С К О Й П О Л И Т И К И
И Р А З В И Т И Я Г О Р О Д А М О С К В Ы

П Р И К А З

28 октября 2016 года

141-ТР

№

Об установлении (пересмотре) индивидуальных тарифов на услуги по передаче электрической энергии для взаиморасчетов между сетевыми организациями города Москвы на 2016 год

В соответствии с Федеральным законом от 26 марта 2003 г. № 35-ФЗ «Об электроэнергетике», постановлением Правительства Российской Федерации от 29 декабря 2011 г. № 1178 «О ценообразовании в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике», Регламентом установления цен (тарифов) и (или) их предельных уровней, предусматривающим порядок регистрации, принятия к рассмотрению и выдачи отказов в рассмотрении заявлений об установлении цен (тарифов) и (или) их предельных уровней, утвержденным приказом Федеральной службы по тарифам от 28 марта 2013 г. № 313-э (зарегистрирован Минюстом России 15 мая 2013 г., регистрационный № 28392), и во исполнение пункта 2 постановления Правительства Российской Федерации от 30 сентября 2016 г. № 989 «О внесении изменений в некоторые акты Правительства Российской Федерации по вопросам функционирования территориальных сетевых организаций», на основании протокола заседания правления Департамента экономической политики и развития города Москвы от 28 октября 2016 г. № 52, **п р и к а з ы в а ю**:

1. Установить с 1 ноября 2016 г. по 31 декабря 2016 г. единые (котловые) тарифы на услуги по передаче электрической энергии по сетям города Москвы, поставляемой прочим потребителям, согласно приложению 1 к настоящему приказу.

2. Установить индивидуальные тарифы на услуги по передаче электрической энергии для взаиморасчетов между сетевыми организациями города Москвы с 1 ноября 2016 г. по 31 декабря 2016 г. согласно приложениям 2 и 3 к настоящему приказу.

3. Внести изменение в приказ Департамента экономической политики и развития города Москвы от 15 августа 2016 г. № 70-тр «Об установлении единых (котловых) тарифов на услуги по передаче электрической энергии по сетям города Москвы и индивидуальных тарифов на услуги по передаче электрической энергии для взаиморасчетов между сетевыми организациями города Москвы на 2016 год», изложив строку 1 «Публичное акционерное общество «Московская

объединенная электросетевая компания» Приложения 2 в редакции согласно приложению 4 к настоящему приказу.

4. Признать утратившими силу приложения 1 и 3 к приказу Департамента экономической политики и развития города Москвы от 15 августа 2016 г. № 70-тр «Об установлении единых (котловых) тарифов на услуги по передаче электрической энергии по сетям города Москвы и индивидуальных тарифов на услуги по передаче электрической энергии для взаиморасчетов между сетевыми организациями города Москвы на 2016 год» с 1 ноября 2016 года.

5. Индивидуальные тарифы, установленные в приложении 3 к постановлению Региональной энергетической комиссии города Москвы от 25 декабря 2015 г. № 523-ээ «Об установлении индивидуальных тарифов на услуги по передаче электрической энергии для взаиморасчетов между сетевыми организациями города Москвы на 2016 год», не применяются с 1 ноября 2016 года.

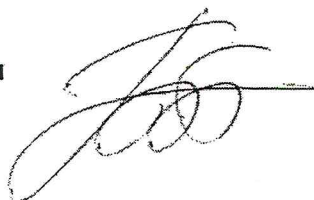
6. Индивидуальные тарифы, установленные в приложении 2 к постановлению Региональной энергетической комиссии города Москвы от 18 декабря 2015 г. № 421-ээ «Об установлении индивидуальных тарифов на услуги по передаче электрической энергии для взаиморасчетов между сетевыми организациями города Москвы на 2016 год», не применяются с 1 ноября 2016 года.

7. Индивидуальные тарифы, установленные постановлениями Региональной энергетической комиссии города Москвы от 14 марта 2016 г. № 22-ээ и от 8 апреля 2016 г. № 45-ээ не применяются с 1 ноября 2016 г.

8. Признать утратившими силу с 1 ноября 2016 года приказы Департамента экономической политики и развития города Москвы от 6 мая 2016 г. № 4-тр, от 9 июня 2016 г. № 14-тр, от 19 июля 2016 г. № 52-тр, от 16 августа 2016 г. № 73-тр.

9. Настоящий приказ вступает в силу с 1 ноября 2016 г.

**Первый заместитель руководителя
Департамента экономической политики
и развития города Москвы**



Р.Е.Безубик

Единые (котловые) тарифы на услуги по передаче
электрической энергии по сетям города Москвы, поставляемой прочим потребителям
на 2016 год

№ п/п	Тарифные группы потребителей электрической энергии (мощности)	Единица измерения	Диапазоны напряжения				
			Всего	ВН	СН-I	СН-II	НН
1	2	3	4	5	6	7	8
1	Прочие потребители (тарифы указываются без учета НДС)		1 полугодие				
1.1	Двухставочный тариф						
1.1.1	- ставка за содержание электрических сетей	руб./МВт·мес.	x	488 326,89	773 391,97	794 003,22	1 075 414,26
1.1.2	- ставка на оплату технологического расхода (потерь) в электрических сетях	руб./МВт·ч	x	34,69	59,03	112,00	286,38
1.2	Одноставочный тариф		x	0,93274	1,34240	1,65409	2,69590
1.3	Величина перекрестного субсидирования, учтенная в ценах (тарифах) на услуги по передаче электрической энергии	тыс. руб.	2 576 889,23	609 719,17	-80 188,27	712 459,34	1 334 899,00
1.4	Ставка перекрестного субсидирования	руб./МВт·ч	171,03	396,48	-1 020,25	77,33	315,09
2	Прочие потребители (тарифы указываются без учета НДС)		2 полугодие				
2.1	Двухставочный тариф						
2.1.1	- ставка за содержание электрических сетей	руб./МВт·мес.	x	549 430,26	870 164,96	893 355,26	1 121 257,81
2.1.2	- ставка на оплату технологического расхода (потерь) в электрических сетях	руб./МВт·ч	x	43,85	74,99	143,77	370,95
2.2	Одноставочный тариф		x	1,04828	1,51184	1,86006	2,83417
2.3	Величина перекрестного субсидирования, учтенная в ценах (тарифах) на услуги по передаче электрической энергии	тыс. руб.	4 638 484,93	787 011,81	-64 627,31	2 320 229,79	1 595 870,64
2.4	Ставка перекрестного субсидирования	руб./МВт·ч	306,33	516,34	-829,67	253,87	362,62

Размер экономически обоснованных единых (котловых) тарифов на услуги по передаче
электрической энергии по сетям города Москвы
на 2016 год

№ п/п	Тарифные группы потребителей электрической энергии (мощности)	Единица измерения					
			ВН	СН-I	СН-II	НН	
1	2	3	4	5	6	7	
1	Величины, используемые при утверждении (расчете) единых (котловых) тарифов на услуги по передаче электрической энергии в городе Москве в соответствии с приложением 1 к приказу Департамента экономической политики и развития города Москвы от 28.10.2016 № 141						
1.1	Экономически обоснованные единые (котловые) тарифы на услуги по передаче электрической энергии (тарифы указываются без учета НДС)		I полугодие				
1.1.1	Двухставочный тариф						
1.1.1.1	- ставка за содержание электрических сетей	руб./МВт·мес.	304 583,49	1 388 220,47	754 189,13	934 784,84	
1.1.1.2	- ставка на оплату технологического расхода (потери) в электрических сетях	руб./МВт·ч	34,69	59,03	112,00	286,38	
1.1.2	Одноставочный тариф		руб./кВт·ч	0,69210	2,36265	1,58499	2,46771
1.2	Экономически обоснованные единые (котловые) тарифы на услуги по передаче электрической энергии (тарифы указываются без учета НДС)		2 полугодие				
1.2.1	Двухставочный тариф						
1.2.1.1	- ставка за содержание электрических сетей	руб./МВт·мес.	309 246,03	1 372 617,13	761 209,28	956 192,88	
1.2.1.2	- ставка на оплату технологического расхода (потери) в электрических сетях	руб./МВт·ч	43,85	74,99	143,77	370,95	
1.2.2	Одноставочный тариф		руб./кВт·ч	0,70883	2,34150	1,61456	2,58091
№ п/п	Наименование сетевой организации с указанием необходимой валовой выручки (без учета оплаты потерь), НВВ которой учтена при утверждении (расчете) единых (котловых) тарифов на услуги по передаче электрической энергии в городе Москве		НВВ сетевых организаций без учета оплаты потерь, учтенная при утверждении (расчете) единых (котловых) тарифов на услуги по передаче электрической энергии в городе Москве		Учтенные расходы сетевых организаций, связанные с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям, не включаемые в плату за технологическое присоединение		
			тыс. руб.		тыс. руб.		
1	Акционерное общество "Энергокомплекс"		11 257 767,60				
2	Общество с ограниченной ответственностью "Каскад-Энергосеть"		245 925,81				
3	Общество с ограниченной ответственностью Инвестиционно-проектная группа "СИНЭФ"		401 284,66				
4	Акционерное общество "Аэропорт Внуково"		24 224,82				
5	Государственное унитарное предприятие "Московский метрополитен"		94 946,64				
6	Открытое акционерное общество "Оборонэнерго"		162 883,87		9,92		
7	Акционерное общество "Газпромнефть-МНПЗ"		129 871,14				
8	Акционерное общество "Управление технической эксплуатации Выставки достижений народного хозяйства"		39 958,79				
9	Открытое акционерное общество "Российские железные дороги" (Октябрьская дирекция по энергообеспечению – структурное подразделение Трансэнерго – филиал открытого акционерного общества "Российские железные дороги")		6 200,57				
10	Открытое акционерное общество "Российские железные дороги" (Московская дирекция по энергообеспечению – структурное подразделение Трансэнерго – филиал открытого акционерного общества "Российские железные дороги")		116 818,94				
11	Акционерное общество "Мосводоканал"		11 651,05				
12	Общество с ограниченной ответственностью "СОЦИУМ - СООРУЖЕНИЕ"		19 914,17				
13	Муниципальное унитарное предприятие "Электросеть городского округа Щербинка"		20 393,16		19,57		
14	Открытое акционерное общество "Ремонтно-строительное предприятие"		88 584,85		23 611,94		
15	Муниципальное унитарное предприятие "Троицкая электросеть"		77 947,66		120,60		
16	Общество с ограниченной ответственностью "Олма-Энерго"		19 480,62				

№ п/п	Наименование сетевой организации с указанием необходимой валовой выручки (без учета оплаты потерь), НВВ которой учтена при утверждении (расчете) единых (котловых) тарифов на услуги по передаче электрической энергии в городе Москве	НВВ сетевых организаций без учета оплаты потерь, учтенная при утверждении (расчете) единых (котловых) тарифов на услуги по передаче электрической энергии в городе Москве	Учтенные расходы сетевых организаций, связанные с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям, не включаемые в плату за технологическое присоединение
		тыс. руб.	тыс. руб.
17	Общество с ограниченной ответственностью "Техпромэксперт"	40 486,68	
18	Общество с ограниченной ответственностью "Энергии Технологии"	290 417,68	
19	Акционерное общество "Синтез Групп"	82 438,70	
20	Общество с ограниченной ответственностью "РИ Энерго"	12 196,94	
21	Акционерное общество "Объединенная энергетическая компания"	16 650 550,25	2162,31
22	Публичное акционерное общество "Московская объединенная электросетевая компания"	44 694 177,32	17 182,99
	ВСЕГО	74 488 321,92	43 107,33

Показатели для целей расчета единых (котловых) тарифов на услуги по передаче
электрической энергии по сетям города Москвы
на 2016 год

№ п/п	Тарифные группы потребителей электрической энергии (мощности)	Единица измерения	1 полугодие				2 полугодие				
			Диапазоны напряжения				Диапазоны напряжения				
			ВН	СН-I	СН-II	НН	ВН	СН-I	СН-II	НН	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	
	Величины, используемые при утверждении (расчете) единых (котловых) тарифов на услуги по передаче электрической энергии в городе Москве в соответствии с приложением 1 к приказу Департамента экономической политики и развития города Москвы от 28.10.2016 №141										
1	Плановый объем полезного отпуска электрической энергии всех потребителей, оплачивающих услуги по передаче по единым (котловым) тарифам на услуги по передаче электрической энергии, в т.ч.:	млн. кВт·ч	1 541,5	78,6	9 438,5	10 160,8	1 527,8	77,9	9 354,3	10 070,1	
1.1	Население и приравненные к нему категории потребителей:										
1.1.1	Население и приравненные к нему категории потребителей, за исключением указанного в пунктах 1.1.2 и 1.1.3:										
	исполнители коммунальных услуг (товарищества собственников жилья, жилищно-строительные, жилищные или иные специализированные потребительские кооперативы либо управляющие организации), приобретающие электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг собственникам и пользователям жилых помещений и содержания общего имущества многоквартирных домов; наймодатели (или уполномоченные ими лица), предоставляющие гражданам жилые помещения специализированного жилищного фонда, включая жилые помещения в общежитиях, жилые помещения маневренного фонда, жилые помещения в домах системы социального обслуживания населения, жилые помещения фонда для временного поселения вынужденных переселенцев, жилые помещения фонда для временного проживания лиц, признанных беженцами, а также жилые помещения для социальной защиты отдельных категорий граждан, приобретающие электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг пользователям таких жилых помещений в объемах потребления электрической энергии населением и содержания мест общего пользования в домах, в которых имеются жилые помещения специализированного жилого фонда;										
	юридические и физические лица, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях потребления на коммунально-бытовые нужды в населенных пунктах и жилых зонах при воинских частях и рассчитывающиеся по договору энергоснабжения по показаниям общего прибора учета электрической энергии										
	Плановый объем полезного отпуска электрической энергии (в том числе с учетом дифференциации по двум и по трем зонам суток)	млн. кВт·ч			0,6	1999,9			0,6	1914,1	
1.1.2	Население, проживающее в городских населенных пунктах в домах, оборудованных в установленном порядке стационарными электроплитами и (или) электроотопительными установками и приравненные к ним:										
	исполнители коммунальных услуг (товарищества собственников жилья, жилищно-строительные, жилищные или иные специализированные потребительские кооперативы либо управляющие организации), приобретающие электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг собственникам и пользователям жилых помещений и содержания общего имущества многоквартирных домов; наймодатели (или уполномоченные ими лица), предоставляющие гражданам жилые помещения специализированного жилищного фонда, включая жилые помещения в общежитиях, жилые помещения маневренного фонда, жилые помещения в домах системы социального обслуживания населения, жилые помещения фонда для временного поселения вынужденных переселенцев, жилые помещения фонда для временного проживания лиц, признанных беженцами, а также жилые помещения для социальной защиты отдельных категорий граждан, приобретающие электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг пользователям таких жилых помещений в объемах потребления электрической энергии населением и содержания мест общего пользования в домах, в которых имеются жилые помещения специализированного жилого фонда;										
	юридические и физические лица, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях потребления на коммунально-бытовые нужды в населенных пунктах и жилых зонах при воинских частях и рассчитывающиеся по договору энергоснабжения по показаниям общего прибора учета электрической энергии										
	Плановый объем полезного отпуска электрической энергии (в том числе с учетом дифференциации по двум и по трем зонам суток)	млн. кВт·ч	1,9		45,5	3668,7	1,8		43,6	3510,6	

№ п/п	Тарифные группы потребителей электрической энергии (мощности)	Единица измерения	1 полугодие				2 полугодие				
			Диапазоны напряжения				Диапазоны напряжения				
			ВН	СН-I	СН-II	НН	ВН	СН-I	СН-II	НН	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	
1.1.3	Население, проживающее в сельских населенных пунктах и приравненные к ним: исполнители коммунальных услуг (товарищества собственников жилья, жилищно-строительные, жилищные или иные специализированные потребительские кооперативы либо управляющие организации), приобретающие электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг собственникам и пользователям жилых помещений и содержания общего имущества многоквартирных домов; наймодатели (или уполномоченные ими лица), предоставляющие гражданам жилые помещения специализированного жилищного фонда, включая жилые помещения в общежитиях, жилые помещения маневренного фонда, жилые помещения в домах системы социального обслуживания населения, жилые помещения фонда для временного поселения вынужденных переселенцев, жилые помещения фонда для временного проживания лиц, признанных беженцами, а также жилые помещения для социальной защиты отдельных категорий граждан, приобретающие электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг пользователям таких жилых помещений в объемах потребления электрической энергии населением и содержания мест общего пользования в домах, в которых имеются жилые помещения специализированного жилого фонда; юридические и физические лица, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях потребления на коммунально-бытовые нужды в населенных пунктах и жилых зонах при военных частях и рассчитывающиеся по договору энергоснабжения по показаниям общего прибора учета электрической энергии										
	Плановый объем полезного отпуска электрической энергии (в том числе с учетом дифференциации по двум и по трем зонам суток)	млн. кВт·ч	2,1		64,4	142,0		1,9		61,9	135,9
1.1.4	Приравненные к населению категории потребителей, за исключением указанных в пункте 71(1) Основ ценообразования:										
1.1.4.1	Садоводческие, огороднические или дачные некоммерческие объединения граждан - некоммерческие организации, учрежденные гражданами на добровольных началах для содействия ее членам в решении общих социально-хозяйственных задач ведения садоводства, огородничества и дачного хозяйства										
	Плановый объем полезного отпуска электрической энергии (в том числе с учетом дифференциации по двум и по трем зонам суток)	млн. кВт·ч	1,1		84,9	24,2		1,0		81,4	22,9
1.1.4.2	Юридические лица, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях потребления осужденными в помещениях для их содержания при условии наличия раздельного учета электрической энергии для указанных помещений										
	Плановый объем полезного отпуска электрической энергии (в том числе с учетом дифференциации по двум и по трем зонам суток)	млн. кВт·ч				0,2					0,2
1.1.4.3	Содержащиеся за счет прихожан религиозные организации										
	Плановый объем полезного отпуска электрической энергии (в том числе с учетом дифференциации по двум и по трем зонам суток)	млн. кВт·ч			5,6					5,4	
1.1.4.4	Гарантирующие поставщики, энергосбытовые, энергоснабжающие организации, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях дальнейшей продажи населению и приравненным к нему категориям потребителей в объемах фактического потребления населения и приравненных к нему категорий потребителей и объемах электроэнергии, израсходованной на места общего пользования в целях потребления на коммунально-бытовые нужды граждан и не используемой для осуществления коммерческой (профессиональной) деятельности										
	Плановый объем полезного отпуска электрической энергии (в том числе с учетом дифференциации по двум и по трем зонам суток)	млн. кВт·ч									
1.1.4.5	Объединения граждан, приобретающих электрическую энергию (мощность) для использования в принадлежащих им хозяйственных постройках (погреба, сараи); некоммерческие объединения граждан (гаражно-строительные, гаражные кооперативы) и граждане, владеющие отдельно стоящими гаражами, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях потребления на коммунально-бытовые нужды и не используемую для осуществления коммерческой деятельности										
	Плановый объем полезного отпуска электрической энергии (в том числе с учетом дифференциации по двум и по трем зонам суток)	млн. кВт·ч			111,4					106,5	
1.2	Плановый объем полезного отпуска электрической энергии потребителям, не относящимся к населению и приравненным к нему категориям потребителей	млн. кВт·ч	1537,8	78,6	9213,7	4236,6	1524,2	77,9	9139,3	4400,9	

Индивидуальные тарифы на услуги по передаче электрической энергии для взаиморасчетов между сетевыми организациями города Москвы на 2016 год

№ п/п	Наименование сетевых организации	Двухставочный тариф		Одноставочный тариф
		ставка за содержание электрических сетей	ставка на оплату технологического расхода (потерь)	
		руб./МВт·мес.	руб./МВт·ч	
1	2	3	4	5
1.	Акционерное общество «Объединенная энергетическая компания» - общество с ограниченной ответственностью «Нагатино-Энергосеть»	442 435,44	91,82	1,02327
2.	Акционерное общество «Объединенная энергетическая компания» - Общество с ограниченной ответственностью «ПРОТЕЛ»	815 857,30	35,23	1,74287
3.	Акционерное общество «Объединенная энергетическая компания» - общество с ограниченной ответственностью «СетьЭнергоТранс»	505 677,89	73,01	1,06904
4.	Публичное акционерное общество «Московская объединённая электросетевая компания» - Муниципальное унитарное предприятие «Подольская электросеть»	370 807,04	119,32	1,11403
5.	Акционерное общество «Объединенная энергетическая компания» - общество с ограниченной ответственностью «ГорТрансЭнерго»	266 872,06	40,15	0,65120
6	Акционерное общество «Объединенная энергетическая компания» - общество с ограниченной ответственностью «Городские Электро Сети»	366 951,88	144,27	1,04935
7.	Акционерное общество «Объединенная энергетическая компания» - акционерное общество «Энергосервис»	411 587,95	65,85	1,06115

№ п/п	Наименование сетевых организации	Двухставочный тариф		Одноставочный тариф
		ставка за содержание электрических сетей	ставка на оплату технологического расхода (потерь)	
		руб./МВт·мес.	руб./МВт·ч	
1	2	3	4	5
8.	Акционерное общество «Объединенная энергетическая компания» - общество с ограниченной ответственностью «Генеральная Сетевая Компания»	365 288,47	47,53	0,85512
9.	Акционерное общество «Объединенная энергетическая компания» - Закрытое акционерное общество «ПОЛЕТ- ИНЖЕНЕР»	330 012,77	105,86	0,82016
10.	Публичное акционерное общество «Московская объединённая электросетевая компания» - Общество с ограниченной ответственностью «Московский Проекторный Завод»	241 052,18	90,75	0,93915
11.	Акционерное общество «Объединённая энергетическая компания» - Акционерное общество «Научно- производственный центр газотурбостроения «Салют»	32 140,64	0,00	0,08733
12.	Акционерное общество «Объединенная энергетическая компания» - Акционерное общество «Королевская электросеть»	1 156 314,92	252,35	2,73002

Приложение 4
к приказу Департамента экономической
политики и развития города Москвы
от 28 октября 2016 года №141

**Необходимая валовая выручка (НВВ)
сетевых организаций города Москвы на долгосрочный период регулирования
(без учета оплаты потерь)**

№ п/п	Наименование сетевых организаций	Год	НВВ сетевых организаций без учета оплаты потерь,
			тыс. руб.
1	2	3	4
1	Публичное акционерное общество "Московская объединенная электросетевая компания"	2012	34 268 777,30
		2013	37 572 402,70
		2014	41 259 743,90
		2015	43 157 130,48
		2016	44 694 177,32
		2017	47 190 892,13