



ПРАВИТЕЛЬСТВО МОСКВЫ  
ДЕПАРТАМЕНТ ЭКОНОМИЧЕСКОЙ ПОЛИТИКИ  
И РАЗВИТИЯ ГОРОДА МОСКВЫ

Тверская улица, д. 13, Москва, 125032  
Телефон: (495) 957-72-17.  
ОКПО 42736577, ОГРН 1027739830161, ИНН/КПП 7710168515/771001001

Факс: (495) 629-3342  
E-mail: dprm@mos.ru

30.12.2016 № дпр-44-1679/16

на № \_\_\_\_\_ от \_\_\_\_\_

Генеральному директору  
АО «Мосводоканал»  
А.М.Пономаренко  
Плетешковский пер., д. 2,  
Москва, 105005

**О направлении материалов**

**Уважаемый Александр Михайлович!**

В соответствии с пунктом 30 Правил государственного регулирования (пересмотра, применения) цен (тарифов) в электроэнергетике, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 29 декабря 2011 года № 1178, Департамент экономической политики и развития города Москвы (далее - Департамент) направляет в Ваш адрес копию приказа от 26 декабря 2016 года № 478-ТР «Об установлении индивидуальных тарифов на услуги по передаче электрической энергии для взаиморасчетов между сетевыми организациями города Москвы на 2017 год» и выписку из протокола заседания правления Департамента от 26 декабря 2016 года № 69/1.

Приложение: на 21 л. в 1 экз.

Первый заместитель  
руководителя Департамента

Р.Е.Безубик

Степаненков В.А.  
(495) 690-73-11

АО «МОСВОДОКАНАЛ»  
30.12.2016 № 101/07-13642/16  
КОЛИЧЕСТВО ПРИЛОЖЕНИЙ 21 ВИД ДОСТАВКИ СД





ПРАВИТЕЛЬСТВО МОСКВЫ  
ДЕПАРТАМЕНТ ЭКОНОМИЧЕСКОЙ ПОЛИТИКИ  
И РАЗВИТИЯ ГОРОДА МОСКВЫ

П Р И К А З

26 декабря 2016 года

№ 478-ТР

**Об установлении индивидуальных тарифов на услуги по передаче электрической энергии для взаиморасчетов между сетевыми организациями города Москвы на 2017 год**

В соответствии с Федеральным законом от 17 августа 1995 г. № 147-ФЗ «О естественных монополиях», 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», Методическими указаниями по расчету регулируемых тарифов и цен на электрическую (тепловую) энергию на розничном (потребительском) рынке, утвержденными приказом Федеральной службы по тарифам от 6 августа 2004 г. № 20-э/2 (зарегистрирован Минюстом России 20 октября 2004 г., регистрационный № 6076), 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 на основании протокола заседания правления Департамента экономической политики и развития города Москвы от 26 декабря 2016 г. № 69/1 **приказываю:**

1. Установить долгосрочные параметры регулирования для территориальных сетевых организаций города Москвы, в отношении которых тарифы на услуги по передаче электрической энергии устанавливаются на основе долгосрочных параметров регулирования деятельности территориальных сетевых организаций, согласно приложению 1 к настоящему приказу.
2. Установить необходимую валовую выручку (НВВ) сетевых организаций города Москвы на долгосрочный период регулирования (без учета оплаты потерь) согласно приложению 2 к настоящему приказу.
3. Установить с 1 января 2017 г. по 31 декабря 2017 г. индивидуальные тарифы на услуги по передаче электрической энергии для

взаиморасчетов между сетевыми организациями на территории города Москвы согласно приложению 3 к настоящему приказу.

4. Настоящий приказ вступает в силу со дня его официального опубликования.

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

A handwritten signature in black ink, consisting of stylized, overlapping loops and strokes, positioned to the right of the official title.

**Р.Е. Безzubик**



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 сетевой организации в субъекте Российской Федерации	Год	Базовый уровень подконтроль- ных расходов	Индекс эффективности подконтроль- ных расходов	Коэффициент эластичности подконтроль- ных расходов по количеству активов	Величина технологического расхода (потери) электрической энергии (уровень потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям)	Уровень надежности реализуемых товаров (услуг)	Уровень качества реализуемых товаров (услуг)	
								Показатель уровня качества осязаемого технологического присоединения к сети	Показатель уровня качества обслуживания потребителей услуг
1	2	3	млн. руб.	%	%	%			
1	Общество с ограниченной ответственностью "Техпромэксперт"	2017	19,45	3	75	4,61	0,0000	1,0000	0,8975
		2018	X	3	75	4,61	0,0000	1,0000	0,8975
		2019	X	3	75	4,61	0,0000	1,0000	0,8975
		2020	X	3	75	4,61	0,0000	1,0000	0,8975
		2021	X	3	75	4,61	0,0000	1,0000	0,8975
2	Общество с ограниченной ответственностью "Гор ТрансЭнерго"	2017	27,74	3	75	1,95	0,0000	1,0000	0,8975
		2018	X	3	75	1,95	0,0000	1,0000	0,8975
		2019	X	3	75	1,95	0,0000	1,0000	0,8975
3	Общество с ограниченной ответственностью "ПРОТЕЛ"	2017	38,75	3	75	1,72	0,0000	1,0000	0,8975
		2018	X	3	75	1,72	0,0000	1,0000	0,8975
		2019	X	3	75	1,72	0,0000	1,0000	0,8975
4	Закрытое акционерное общество "Полюс - Инженер"	2017	7,68	3	75	4,99	0,0000	1,0000	0,8975
		2018	X	3	75	4,99	0,0000	1,0000	0,8975
		2019	X	3	75	4,99	0,0000	1,0000	0,8975
5	Акционерное общество "Энергосервис"	2017	42,54	3	75	3,16	0,0133	1,0000	0,8975
		2018	X	3	75	3,16	0,0131	1,0000	0,8975
		2019	X	3	75	3,16	0,0129	1,0000	0,8975
6	Общество с ограниченной ответственностью "Нагатинно-Энерго"	2017	6,94	3	75	4,35	0,0000	1,0000	0,8975
		2018	X	3	75	4,35	0,0000	1,0000	0,8975
		2019	X	3	75	4,35	0,0000	1,0000	0,8975
7	Муниципальное унитарное предприятие "Подольская электросеть"	2017	7,84	2	75	5,58	0,0043	1,0000	0,8975
		2018	X	2	75	5,58	0,0042	1,0000	0,8975
		2019	X	2	75	5,58	0,0042	1,0000	0,8975
8	Акционерное общество "МСК Энерго"	2017	13,03	2	75	11,11	0,0427	1,0000	0,8975
		2018	X	2	75	11,11	0,0420	1,0000	0,8975
		2019	X	2	75	11,11	0,0414	1,0000	0,8975

№ п/п	Наименование сетевой организации в субъекте Российской Федерации	Год	Базовый уровень подконтрольных расходов	Индекс эффективности подконтрольных расходов	Коэффициент эластичности подконтрольных расходов по количеству активов	Величина технологического расхода (потери) электрической энергии (уровень потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям) <sup>1,2</sup>	Уровень надежности реализуемых товаров (услуг)	Уровень качества реализуемых товаров (услуг)	
								Показатель уровня качества осуществления технологического присоединения к сети	Показатель уровня качества обслуживания потребителей услуг
1	2	3	млн. руб.	%	%	%			
9	Общество с ограниченной ответственностью "Городские Электро Сети"	2017	7,55	3	75	2,2	0,0000	1,0000	0,8975
		2018	X	3	75	2,2	0,0000	1,0000	0,8975
		2019	X	3	75	2,2	0,0000	1,0000	0,8975
10	Акционерное общество "Научно-производственный центр газотурбостроения "Салют"	2017	1,62	2	75	0	0,0000	1,0000	0,8975
		2018	X	2	75	0	0,0000	1,0000	0,8975
		2019	X	2	75	0	0,0000	1,0000	0,8975
11	Общество с ограниченной ответственностью "Московский проекторный завод"	2017	6,64	3	75	0	0,00184	1,0000	0,8975
		2018	X	3	75	0	0,00181	1,0000	0,8975
		2019	X	3	75	0	0,00179	1,0000	0,8975
12	Акционерное общество "Энергоинвест"	2017	34,18	3	75	2,2	0,0000	1,0000	0,8975
		2018	X	3	75	2,2	0,0000	1,0000	0,8975
		2019	X	3	75	2,2	0,0000	1,0000	0,8975
13	Открытое акционерное общество "Территориальная Сетевая Организация Юго-Запада"	2017	9,10	3	75	8,41	0,0000	1,0000	0,8975
		2018	X	3	75	8,41	0,0000	1,0000	0,8975
		2019	X	3	75	8,41	0,0000	1,0000	0,8975



**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	Общество с ограниченной ответственностью "Каскад-Энергосеть"	2015	263 191,99
		2016	245 925,81
		2017	314 895,24
		2018	359 645,36
		2019	362 032,95
2	Общество с ограниченной ответственностью Инвестиционно-проектная группа "СИНЭФ"	2015	220 977,41
		2016	401 284,66
		2017	221 003,19
		2018	282 132,67
		2019	285 082,29
3	Акционерное общество "Аэропорт Внуково"	2015	12 437,69
		2016	24 224,82
		2017	21 881,80
		2018	21 142,74
		2019	21 364,52
4	Государственное унитарное предприятие города Москвы "Московский ордена Ленина и ордена Трудового Красного Знамени метрополитен имени В.И. Ленина"	2015	67 034,36
		2016	94 946,64
		2017	122 490,53
		2018	114 937,47
		2019	115 986,71
5	Акционерное общество "Оборонэнерго" филиал "Центральный"	2015	141 098,82
		2016	162 883,87
		2017	173 217,76
		2018	192 651,34
		2019	194 667,51
6	Акционерное общество "Газпромнефть-Московский НПЗ"	2015	75 655,78
		2016	129 871,14
		2017	268 835,96
		2018	276 249,54
		2019	278 018,35
7	Акционерное общество "Управление технической эксплуатации Выставки достижений народного хозяйства"	2015	33 469,54
		2016	39 958,79
		2017	42 521,31
		2018	42 409,39
		2019	42 960,70
8	Открытое акционерное общество "Российские железные дороги" (Октябрьская дирекция по энергообеспечению - структурное подразделение СП "Трансэнерго" филиал открытого акционерного общества "Российские железные дороги")	2015	8 079,80
		2016	6 200,44
		2017	5 628,22
		2018	7 264,58
		2019	7 319,37
9	Открытое акционерное общество "Российские железные дороги" (Московская дирекция по энергообеспечению - структурное подразделение СП "Трансэнерго" филиал открытого акционерного общества "Российские железные дороги")	2015	105 618,65
		2016	116 818,93
		2017	160 560,51
		2018	196 675,50
		2019	197 203,75
10	Акционерное общество "Мосводоканал"	2015	16 285,14
		2016	11 651,05
		2017	11 240,81
		2018	12 281,76
		2019	12 400,52
11	Общество с ограниченной ответственностью "Союзм-Сооружение"	2015	18 031,89
		2016	19 914,17
		2017	14 117,32
		2018	16 083,56
		2019	16 296,74
12	Общество с ограниченной ответственностью "Элма-Энерго"	2015	20 444,26
		2016	19 480,62
		2017	22 558,82
		2018	18 908,41
		2019	19 096,30
13	Общество с ограниченной ответственностью "Энергия Технологий"	2016	290 417,68
		2017	332 286,95
		2018	353 338,74
		2019	351 421,91
		2020	349 535,45



№ п/п	Наименование сетевых организаций	Год	НВВ сетевых организаций без учета оплаты потерь
			тыс. руб.
1	2	3	4
14	Открытое акционерное общество "Ремонтно-строительное предприятие"	2015	80 455,36
		2016	88 584,83
		2017	85 684,50
		2018	77 899,49
		2019	78 794,19
15	Муниципальное унитарное предприятие "Троицкая электросеть"	2015	75 149,35
		2016	77 947,66
		2017	46 446,28
		2018	93 825,55
		2019	94 790,08
16	Акционерное общество "Синтез Групп"	2016	82 438,74
		2017	106 059,70
		2018	110 619,82
17	Общество с ограниченной ответственностью "РИ Энерго"	2016	12 196,94
		2017	248 290,05
		2018	246 685,05
18	Общество с ограниченной ответственностью "Техпромэксперт"	2017	25 966,50
		2018	29 147,39
		2019	29 320,02
		2020	29 494,17
		2021	29 669,85
19	Общество с ограниченной ответственностью "Протел"	2017	350 736,41
		2018	652 347,11
		2019	652 715,96
20	Акционерное общество "Энергосервис"	2017	70 117,10
		2018	75 974,67
		2019	76 426,26
21	Общество с ограниченной ответственностью "Нагатинно-Энергосеть"	2017	27 672,15
		2018	25 521,52
		2019	25 583,09
22	Общество с ограниченной ответственностью "ГорТрансЭнерго"	2017	64 899,61
		2018	51 672,52
		2019	52 053,56
23	Муниципальное унитарное предприятие "Подольская электросеть"	2017	14 068,80
		2018	18 066,16
		2019	18 267,90
24	Общество с ограниченной ответственностью "Городские Электро Сети"	2017	23 985,99
		2018	24 113,30
		2019	24 241,73
25	Закрытое акционерное общество "Полет - Инженер"	2017	6 516,77
		2018	10 635,44
		2019	10 703,58
26	Акционерное общество "МСК Энергосеть"	2017	39 303,68
		2018	39 622,26
		2019	40 213,00
27	Акционерное общество "Научно-производственный центр газотурбостроения "Садют"	2017	2 557,18
		2018	2 377,65
		2019	2 417,00
28	Общество с ограниченной ответственностью "Московский прожекторный завод"	2017	15 675,51
		2018	10 745,18
		2019	10 836,67
29	Акционерное общество "Энергоинвест"	2017	21 713,29
		2018	61 078,27
		2019	61 472,21
30	Открытое акционерное общество "Территориальная Сетевая Организация Юго-Запада"	2017	15 506,24
		2018	15 586,28
		2019	15 667,03

Приложение 3  
к приказу Департамента экономической политики и  
развития города Москвы  
от 26 декабря 2016 г. № 478-тр

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

№ пп	Наименование сетевых организаций	1 полугодие (с 1 января по 30 июня 2017 года)			2 полугодие (с 1 июля по 31 декабря 2017 года)		
		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)	
		руб./МВт·мес.	руб./МВт·ч		руб./МВт·мес.	руб./МВт·ч	
1	2	3	4	5	6	7	8
1.	Публичное акционерное общество "Московская объединенная электросетевая компания" - Общество с ограниченной ответственностью "Каскад Энергосеть"	330 081,99	108,84	0,77472	318 525,98	110,28	0,78367
2.	Акционерное общество "Объединенная энергетическая компания" - Общество с ограниченной ответственностью Инвестиционно-проектная группа "СИНЭФ"	204 282,98	48,81	0,39607	197 131,13	52,12	0,40330
3.	Акционерное общество "Объединенная энергетическая компания" - Акционерное общество "Аэропорт Внуково"	295 669,60	153,66	0,64821	285 316,01	163,44	0,66355
4.	Акционерное общество «Объединенная энергетическая компания» - Государственное унитарное предприятие города Москвы "Московский ордена Ленина и ордена Трудового Красного Знамени метрополитен имени В.И. Ленина"	649 415,55	2,15	1,09135	626 679,83	2,46	1,10393
5.	Публичное акционерное общество "Московская объединенная электросетевая компания" - Акционерное общество "Оборонэнерго" филиал "Центральный"	688 014,59	254,85	1,17726	663 927,54	263,05	1,19586
6.	Публичное акционерное общество «Московская объединенная электросетевая компания» - Акционерное общество "Газпромнефть- Московский НПЗ"	218 022,57	8,41	0,31769	210 389,77	13,44	0,32621
7.	Акционерное общество «Объединенная энергетическая компания» - Акционерное общество "Управление технической эксплуатации Выставки достижений народного хозяйства"	407 882,97	19,46	1,13316	393 602,13	20,02	1,14626
8.	Акционерное общество «Объединенная энергетическая компания» - Открытое акционерное общество "Российские железные дороги" (Октябрьская дирекция по энергообеспечению - структурное подразделение СП "Трансэнерго" филиал открытого акционерного общества "Российские железные дороги")	150 770,49	117,70	0,46612	145 492,09	117,96	0,47031



№ пп	Наименование сетевых организаций	1 полугодие (с 1 января по 30 июня 2017 года)			2 полугодие (с 1 июля по 31 декабря 2017 года)		
		Двухставочный тариф		Одноставочный тариф	Двухставочный тариф		Одноставочный тариф
		ставка за содержание электрических сетей	ставка на оплату технологического расхода (потери)		ставка за содержание электрических сетей	ставка на оплату технологического расхода (потери)	
		руб./МВт-мес.	руб./МВт-ч		руб./МВт-мес.	руб./МВт-ч	
9	Публичное акционерное общество "Московская объединенная электросетевая компания" - (Московская дирекция по энергообеспечению - структурное подразделение СП "Трансэнерго" филиал открытого акционерного общества "Российские железные дороги")	444 325,05	199,21	1,10521	428 769,45	189,87	1,10608
10.	Акционерное общество "Объединенная энергетическая компания" - Акционерное общество "Мосводоканал"	301 891,14	45,73	0,59009	291 322,08	44,48	0,59497
11.	Акционерное общество "Объединенная энергетическая компания" - Общество с ограниченной ответственностью "Социум-Сооружение"	230 342,97	65,17	0,57733	222 278,78	70,86	0,58879
12.	Акционерное общество "Объединенная энергетическая компания" - Общество с ограниченной ответственностью "Элма-Энерго"	1 333 335,51	65,67	1,88359	1 286 656,09	59,52	1,89793
13.	Акционерное общество "Объединенная энергетическая компания" - Общество с ограниченной ответственностью "Энергии Технологии"	375 583,59	60,81	0,89464	362 434,59	66,72	0,90995
14	Публичное акционерное общество "Московская объединенная электросетевая компания" - Открытое акционерное общество "Ремонтно-строительное предприятие"	279 629,84	241,14	1,03050	269 840,13	259,73	1,05798
15.	Публичное акционерное общество "Московская объединенная электросетевая компания" - Муниципальное унитарное предприятие "Троицкая электросеть"	201 961,51	164,83	0,60980	194 890,94	168,66	0,61864
16.	Акционерное общество "Объединенная энергетическая компания" - Акционерное общество "Синтез Групп"	924 144,84	99,13	1,72734	891 790,98	105,85	1,75241
17.	Акционерное общество "Объединенная энергетическая компания" - Общество с ограниченной ответственностью "РИ Энерго"	517 742,08	151,56	1,08389	499 616,97	168,17	1,11101
18.	Акционерное общество "Объединенная энергетическая компания" - Общество с ограниченной ответственностью "Техпромэксперт"	147 477,93	107,43	0,48455	142 314,80	110,25	0,49161
19.	Акционерное общество "Объединенная энергетическая компания" - Общество с ограниченной ответственностью "Протел"	364 073,33	41,63	0,80219	351 327,30	37,01	0,80615

№ пп	Наименование сетевых организаций	I полугодие (с 1 января по 30 июня 2017 года)			II полугодие (с 1 июля по 31 декабря 2017 года)		
		Двухставочный тариф		Одноставочный тариф	Двухставочный тариф		Одноставочный тариф
		ставка за содержание электрических сетей	ставка на оплату технологического расхода (потери)		ставка за содержание электрических сетей	ставка на оплату технологического расхода (потери)	
		руб./МВт·мес.	руб./МВт·ч		руб./МВт·мес.	руб./МВт·ч	
20.	Акционерное общество "Объединенная энергетическая компания" - Акционерное общество "Энергосервис"	438 844,42	71,17	1,02648	423 480,69	76,02	1,04209
21.	Акционерное общество "Объединенная энергетическая компания" - Общество с ограниченной ответственностью "Нагатинно-Энергосеть"	438 849,22	99,11	1,00193	423 485,33	105,87	1,01886
22.	Акционерное общество "Объединенная энергетическая компания" - Общество с ограниченной ответственностью "ГорТрансЭнерго"	137 191,30	43,24	0,34887	132 388,30	46,18	0,35526
23.	Публичное акционерное общество "Московская объединенная электросетевая компания" - Муниципальное унитарное предприятие "Подольская электросеть"	318 604,82	126,34	0,95486	307 450,62	140,19	0,97804
24.	Акционерное общество "Объединенная энергетическая компания" - Общество с ограниченной ответственностью "Городские Электро Сети"	143 458,22	47,52	0,34082	138 436,70	52,06	0,34867
25.	Акционерное общество "Объединенная энергетическая компания" - Закрытое акционерное общество "Полет - Инженер"	187 619,71	114,70	0,51135	181 051,24	121,98	0,52309
26.	Акционерное общество "Объединенная энергетическая компания" - Акционерное общество "МСК Энергосеть"	562 461,20	273,94	1,66097	542 769,71	289,29	1,69196
27.	Акционерное общество "Объединенная энергетическая компания" - Акционерное общество "Научно-производственный центр газотурбостроения "Салют"	36 160,69	0,00	0,09596	34 894,72	0,00	0,09704
28.	Публичное акционерное общество "Московская объединенная электросетевая компания" - Общество с ограниченной ответственностью "Московский прожекторный завод"	234 955,38	0,00	0,80768	226 729,71	0,00	0,81678
29.	Акционерное общество "Объединенная энергетическая компания" - Акционерное общество "Энергоминвест"	153 317,58	49,30	0,32627	147 950,01	52,07	0,33216
30.	Публичное акционерное общество "Московская объединенная электросетевая компания" - Открытое акционерное общество "Территориальная Сетевая Организация Юго-Запада"	718 450,47	201,25	1,73224	693 297,87	212,53	1,76077



**ВЫПИСКА ИЗ ПРОТОКОЛ № 69/1-12**

**заседания правления  
Департамента экономической политики и развития города Москвы**

**г. Москва**

**от 26 декабря 2016 г.**

**Председательствовал:**

**Первый заместитель председателя правления**

**Р.Е.Беззубик**

**Члены правления:**

**Д.А.Булдин  
П.Д.Фёдоров  
Л.И.Напёрова  
Е.В.Лосева  
С.А.Филатов**

**от Департамента экономической  
политики и развития города Москвы:**

**О.А. Силина  
Ю.С. Хальзова  
В.В. Крутов  
А.В. Замковой**

**От организаций:**

**список прилагается**

1. Члены правления Департамента экономической политики и развития города Москвы (далее – Департамент) С.А. Филатов, Е.Л. Осипчук надлежащим образом извещены о дате проведения заседания правления, материалы к заседанию правления были направлены в их адрес. С.А. Филатов представил свою письменную позицию от 26.12.2016 № СР-02/16-5843 (вх. от 26.12.2016 № ДПР-40-3652/16).

2. Правление Департамента экономической политики и развития города Москвы приступило к работе по следующей повестке дня заседания:

- об установлении долгосрочных параметров регулирования для территориальных сетевых организаций, для которых с 2017 года начинается очередной (первый) долгосрочный период регулирования;
- об установлении необходимой валовой выручки сетевых организаций на долгосрочный период регулирования (без учета оплаты потерь) на 2017 год;
- об установлении индивидуальных тарифов за оказание услуг по передаче электрической энергии по электрическим сетям территориальных сетевых организаций на 2017 год;
- о внесении изменений в приказ Департамента экономической политики и развития города Москвы от 25 мая 2016 г. № 9-ТР.

**Вопрос № 1-3 «Об установлении долгосрочных параметров регулирования для территориальных сетевых организаций, для которых с 2017 года начинается очередной (первый) долгосрочный период регулирования»,  
«Об установлении необходимой валовой выручки сетевых организаций на долгосрочный период регулирования (без учета оплаты потерь) на 2017 год»,  
«Об установлении индивидуальных тарифов за оказание услуг по передаче электрической энергии по электрическим сетям территориальных сетевых организаций на 2017 год»**

---

(Беззубик Р.Е., Булдин Д.А., Фёдоров П.Д., Напёрова Л.И., Лосева Е.В.,  
Силина О.А., Ю.С. Хальзова, В.В. Крутов,  
А.В. Замковой, Сороколетова С.Н.)

Принять к сведению информацию начальника отдела регулирования тарифов (цен) в сфере электроэнергетики Управления регулирования тарифов в электроэнергетике Департамента экономической политики и развития города Москвы (далее – Департамент) О.А.Силиной о том, что на рассмотрение правления вынесен вопрос об установлении тарифов на услуги по передаче электрической энергии на 2017 год по сетям 32 территориальных сетевых организаций (далее - ТСО), для 13 из которых 2017 год является первым годом долгосрочного периода регулирования (12 ТСО – переход на долгосрочный метод регулирования, 1 ТСО – начало очередного долгосрочного периода). В конце 2016 года две организации направили в Департамент письма с отзывом заявлений об установлении тарифов на предстоящий период регулирования (муниципальное унитарное предприятие «Электросеть городского округа Щербинка», открытое акционерное общество «Тушинский машиностроительный завод»).

Определение необходимой валовой выручки, индивидуальных тарифов и долгосрочных параметров регулирования для территориальных сетевых организаций, производится с учетом требований:



1. Основ ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 29.12.2011 № 1178 (далее – Основы ценообразования),

2. Положением об определении применяемых при установлении долгосрочных тарифов показателей надежности и качества поставляемых товаров и оказываемых услуг, утвержденным постановлением Правительства Российской Федерации от 31.12.2009 № 1220,

3. Методическими указаниями, утвержденными ФСТ России приказом от 17.02.2012 № 98-э (далее - Методические указания № 98-э),

4. Методическими указаниями по расчету регулируемых тарифов и цен на электрическую (тепловую) энергию на розничном (потребительском) рынке, утвержденными приказом ФСТ России от 06.08.2004 № 20-э/2,

5. Методическими указаниями по определению базового уровня операционных, подконтрольных расходов территориальных сетевых организаций, необходимых для осуществления регулируемой деятельности, и индекса эффективности операционных, подконтрольных расходов с применением метода сравнения аналогов, утвержденными приказом ФСТ России от 18.03.2015 № 421-э (далее - Методические указания № 421-э),

6. Методическими указаниями по расчету уровня надежности и качества поставляемых товаров и оказываемых услуг для организации по управлению единой национальной (общероссийской) электрической сетью и территориальных сетевых организаций, утвержденными приказом Минэнерго России от 14.10.2013 № 718 (далее – Методические указания № 718),

7. Методическими указаниями по расчету и применению понижающих (повышающих) коэффициентов, позволяющих обеспечить соответствие уровня тарифов, установленных для организаций, осуществляющих регулируемую деятельность, уровню надежности и качества поставляемых товаров и оказываемых услуг, утвержденными приказом ФСТ РФ от 26.10.2010 № 254-э/1 и прочими нормативными правовыми актами.

Базовый уровень подконтрольных расходов определен в соответствии с пунктом 38 Основ ценообразования, Методическими указаниями № 421-э и Методическими указаниями № 98-э.

Для расчета долгосрочных параметров регулирования на очередной долгосрочный период регулирования применялись положения пункта 9 Методических указаний № 421-э (30 % от значения эффективного уровня подконтрольных расходов, рассчитываемого в соответствии с пунктом 10 Методических указаний № 421-э, и 70 % от уровня подконтрольных расходов, рассчитанного в соответствии с Методическими указаниями № 98-э).

Для ТСО, переход на долгосрочный метод регулирования которых осуществляется с 2017 года, базовый уровень подконтрольных расходов определен в соответствии с пунктом 14 Методических указаний № 421-э на уровне, обеспечивающем достижение значения рейтинга эффективности на конец первого года периода регулирования не более 0,29.

Коэффициент эластичности подконтрольных расходов по количеству активов, необходимых для осуществления регулируемой деятельности, в отношении регулируемых организаций, осуществляющих передачу электрической энергии, определен в размере 0,75.

Индекс эффективности подконтрольных расходов определен с использованием Методических указаний № 421-э.



Плановые значения показателей уровня надежности и качества реализуемых товаров (услуг) определены в соответствии с Положением об определении показателей надежности и качества, Методическими указаниями № 718.

Уровень потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям территориальной сетевой организации определен как минимальное значение из норматива потерь электрической энергии, утвержденного приказом Министерства энергетики Российской Федерации от 30.09.2014 № 674, и уровня фактических потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям территориальной сетевой организации за последний истекший год.

Объемы электрической энергии и мощности определены в соответствии со Сводным прогнозным балансом производства и поставок электрической энергии (мощности) в рамках ЕЭС России по субъектам Российской Федерации на 2017 год, утвержденным приказом ФАС России от 30.06.2016 № 72/16 (в редакции приказа ФАС России от 17.11.2016 № 1601/16-ДСП).

Прогнозные показатели инфляции применялись в соответствии Прогнозом социально-экономического развития Российской Федерации на 2017-2019 годы, размещенном на официальном сайте Минэкономразвития России, по состоянию на 24 ноября 2016 года, в следующих размерах: 2015 год -115,5%; 2016 год – 107,1%, 2017 год - 104,7%, в 2018-2021 годы – 104,0%.

Неподконтрольные расходы определены методом экономически обоснованных расходов с учетом результатов анализа экономической обоснованности понесенных расходов за 2015 год, представленных договоров, прочих обосновывающих документов, в том числе отчетных документов. Также были использованы отчетные данные организаций за 9 месяцев 2016 года.

Расходы на аренду имущества приняты в соответствии с подпунктом 5 пункта 28 Основ ценообразования на уровне амортизации, налога на имущество и других установленных законодательством Российской Федерации обязательных платежей и налогов, на основании представленных организациями подтверждающих документов в сумме, не превышающей стоимость по договору.

Величина амортизационных отчислений определялась в соответствии с пунктом 27 Основ ценообразования.

Плановая величина налога на прибыль учтена в соответствии с пунктом 20 Основ ценообразования по данным раздельного учета, в отношении деятельности по оказанию услуг по передаче электрической энергии и осуществлению технологического присоединения к электрическим сетям.

Расходы, связанные с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям, не включаемые в плату за технологическое присоединение, включены в необходимую валовую выручку на оказание услуг по передаче электрической энергии исходя из требований пунктом 34 Основ ценообразования и Методических указаний по определению выпадающих доходов, связанных с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям, утвержденных приказом ФСТ России от 11.09.2014 № 215-э/1.

В соответствии с пунктом 81 Основ ценообразования дополнительные доходы, возникшие у ТСО вследствие взыскания стоимости выявленного объема бездоговорного потребления электрической энергии, исключены из необходимой валовой выручки на 2017 год.

Ежегодная корректировка необходимой валовой выручки на 2017 год осуществлена в порядке, предусмотренном Методическими указаниями № 98-э и пунктом 37 Основ ценообразования.



В соответствии с пунктом 39 Основ ценообразования при определении ежегодной корректировки необходимой валовой выручки результаты деятельности регулируемой организации за предыдущие годы учтены в порядке, предусмотренном теми методическими указаниями, в соответствии с которыми была установлена необходимая валовая выручка на соответствующий год.

Результаты деятельности организаций учтены в соответствии с пунктом 7 Основ ценообразования.

Расходы на оплату электрической энергии, приобретаемой сетевыми компаниями в целях компенсации технологического расхода (потерь) электроэнергии при ее передаче по сетям, определены исходя из величины потерь электроэнергии, определенной долгосрочными параметрами регулирования, и прогнозным значением тарифа на покупку электроэнергии: первое полугодие - 2 191,84 руб./тыс. кВтч, второе полугодие - 2 314,52 руб./тыс. кВтч.

Необходимая валовая выручка на содержание сетей на 2018 – 2021 годы определена с учетом объема обслуживаемого оборудования на уровне принятого на 2017 год.

Все территориальные сетевые организации, для которых устанавливается индивидуальный тариф на услуги по передаче электроэнергии соответствуют Критериям отнесения владельцев электросетевых активов к территориальным сетевым организациям, установленным постановлением Правительства Российской Федерации от 28.04.2015 № 184.

## **12. Акционерное общество «Мосводоканал»**

12.1. Акционерное общество «Мосводоканал» (далее – АО «Мосводоканал») заявило на 2017 год НВВ на содержание электрических сетей в размере 12 309,54 тыс. руб., в том числе:

- подконтрольные расходы – 7 117,31 тыс. руб.;
- неподконтрольные расходы – 5 192,24 тыс. руб.

2017 год является третьим годом долгосрочного периода регулирования (2015г.-2019г.).

АО «Мосводоканал» планирует в 2017 году осуществлять деятельность по передаче электроэнергии с использованием имущества, принадлежащего на праве собственности.

В соответствии с представленными материалами, с учетом анализа экономической обоснованности понесенных расходов за 2015 год и 9 месяцев 2016 года, исходя из объема обслуживаемого оборудования, относящегося к регулируемой деятельности, в количестве 436,74 у.е., прогнозного индекса потребительских цен, НВВ на содержание электрических сетей на 2017 год определена в размере 11 240,81 тыс. руб., в том числе: подконтрольные расходы 7 047,14 тыс. руб., неподконтрольные расходы – 5 118,69 тыс. руб., величина корректировки – (-) 925,02 тыс. руб.

НВВ на передачу электрической энергии по сетям организации на 2017 год с учетом расходов на оплату потерь электрической энергии составляет 12 167,04 тыс. руб.

Смета расходов АО «Мосводоканал» на 2017 год представлена в приложении 4.10 к настоящему протоколу.

### **12.2. Правление решило:**



- установить необходимую валовую выручку акционерному обществу «Мосводоканал» на долгосрочный период регулирования согласно приложению 1 к настоящему протоколу.

- установить для акционерного общества «Мосводоканал» индивидуальный тариф на услуги по передаче электрической энергии для взаиморасчетов между сетевыми организациями на 2017 год согласно приложению 2 к настоящему протоколу.

**Голосование - за – 5 человек**

(Беззубик Р.Е., Булдин Д.А., Фёдоров П.Д.,  
Напёрова Л.И., Лосева Е.В.)

**Против – 1 человек (Филатов С.А.)**

**Решение принято**

Первый заместитель руководителя  
Департамента экономической  
политики и развития  
города Москвы



Р.Е. Беззубик

Секретарь правления Департамента  
экономической политики и развития  
города Москвы



С.Н. Сороколетова

29 декабря 2016 года



**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	Общество с ограниченной ответственностью "Каскал-Энергосеть"	2015	263 191,99
		2016	245 925,81
		2017	314 895,24
		2018	359 645,36
		2019	362 032,95
2	Общество с ограниченной ответственностью Инвестиционно-проектная группа "СИНЭФ"	2015	220 977,41
		2016	401 284,66
		2017	221 003,19
		2018	282 132,67
		2019	285 082,29
3	Акционерное общество "Аэропорт Внуково"	2015	12 437,69
		2016	24 224,82
		2017	21 881,80
		2018	21 142,74
		2019	21 364,52
4	Государственное унитарное предприятие города Москвы "Московский ордена Ленина и ордена Трудового Красного Знамени метрополитен имени В.И. Ленина"	2015	67 034,36
		2016	94 946,64
		2017	122 490,53
		2018	114 937,47
		2019	115 986,71
5	Акционерное общество "Оборонэнерго" филиал "Центральный"	2015	141 098,82
		2016	162 883,87
		2017	173 217,76
		2018	192 651,34
		2019	194 667,51
6	Акционерное общество "Газпромнефть-Московский НПЗ"	2015	75 655,78
		2016	129 871,14
		2017	268 835,96
		2018	276 249,54
		2019	278 018,35
7	Акционерное общество "Управление технической эксплуатации Выставки достижений народного хозяйства"	2015	33 469,54
		2016	39 958,79
		2017	42 521,31
		2018	42 409,39
		2019	42 960,70
8	Открытое акционерное общество "Российские железные дороги" (Октябрьская дирекция по энергообеспечению - структурное подразделение СП "Трансэнерго" филиал открытого акционерного общества "Российские железные дороги")	2015	8 079,80
		2016	6 200,44
		2017	5 628,22
		2018	7 264,58
		2019	7 319,37
9	Открытое акционерное общество "Российские железные дороги" (Московская дирекция по энергообеспечению - структурное подразделение СП "Трансэнерго" филиал открытого акционерного общества "Российские железные дороги")	2015	105 618,65
		2016	116 818,93
		2017	160 560,51
		2018	196 675,50
		2019	197 203,75
10	Акционерное общество "Мосводоканал"	2015	16 285,14
		2016	11 651,05
		2017	11 240,81
		2018	12 281,76
		2019	12 400,52
11	Общество с ограниченной ответственностью "Социум-Сооружение"	2015	18 031,89
		2016	19 914,17
		2017	14 117,32
		2018	16 083,56
		2019	16 296,74
12	Общество с ограниченной ответственностью "Элма-Энерго"	2015	20 444,26
		2016	19 480,62
		2017	22 558,82
		2018	18 908,41
		2019	19 096,30



№ п/п	Наименование сетевых организаций	Год	НБВ сетевых организаций без учета оплаты потерь
			тыс. руб.
1	2	3	4
13	Общество с ограниченной ответственностью "Энергии Технологии"	2016	290 417,68
		2017	332 286,95
		2018	353 338,74
		2019	351 421,91
		2020	349 535,45
14	Открытое акционерное общество "Ремонтно-строительное предприятие"	2015	80 455,36
		2016	88 584,83
		2017	85 684,50
		2018	77 899,49
		2019	78 794,19
15	Муниципальное унитарное предприятие "Троицкая электросеть"	2015	75 149,35
		2016	77 947,66
		2017	46 446,28
		2018	93 825,55
		2019	94 790,08
16	Акционерное общество "Синтез Групп"	2016	82 438,74
		2017	106 059,70
		2018	110 619,82
17	Общество с ограниченной ответственностью "РИ Энерго"	2016	12 196,94
		2017	248 290,05
		2018	246 685,05
18	Общество с ограниченной ответственностью "Техпромэксперт"	2017	25 966,50
		2018	29 147,39
		2019	29 320,02
		2020	29 494,17
		2021	29 669,85
19	Общество с ограниченной ответственностью "Протел"	2017	350 736,41
		2018	652 347,11
		2019	652 715,96
20	Акционерное общество "Энергосервис"	2017	70 117,10
		2018	75 974,67
		2019	76 426,26
21	Общество с ограниченной ответственностью "Нагатинно-Энергосеть"	2017	27 672,15
		2018	25 521,52
		2019	25 583,09
22	Общество с ограниченной ответственностью "ГорТрансЭнерго"	2017	64 899,61
		2018	51 672,52
		2019	52 053,56
23	Муниципальное унитарное предприятие "Подольская электросеть"	2017	14 068,80
		2018	18 066,16
		2019	18 267,90
24	Общество с ограниченной ответственностью "Городские Электро Сети"	2017	23 985,99
		2018	24 113,30
		2019	24 241,73
25	Закрытое акционерное общество "Полет - Инженер"	2017	6 516,77
		2018	10 635,44
		2019	10 703,58
26	Акционерное общество "МСК Энергосеть"	2017	39 303,68
		2018	39 622,26
		2019	40 213,00
27	Акционерное общество "Научно-производственный центр газотурбостроения "Салют"	2017	2 557,18
		2018	2 377,65
		2019	2 417,00
28	Общество с ограниченной ответственностью "Московский прожекторный завод"	2017	15 675,51
		2018	10 745,18
		2019	10 836,67
29	Акционерное общество "Энергоинвест"	2017	21 713,29
		2018	61 078,27
		2019	61 472,21
30	Открытое акционерное общество "Территориальная Сетевая Организация Юго-Запада"	2017	15 506,24
		2018	15 586,28
		2019	15 667,03



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

№ пп	Наименование сетевых организаций	1 полугодие (с 1 января по 30 июня 2017 года)			2 полугодие (с 1 июля по 31 декабря 2017 года)		
		Двухставочный тариф		Одноставочный тариф	Двухставочный тариф		Одноставочный тариф
		ставка за содержание электрических сетей	ставка на оплату технологического расхода (потери)		ставка за содержание электрических сетей	ставка на оплату технологического расхода (потери)	
		руб./МВт·мес.	руб./МВт·ч		руб./МВт·мес.	руб./МВт·ч	
1	2	3	4	5	6	7	8
1.	Публичное акционерное общество "Московская объединенная электросетевая компания" - Общество с ограниченной ответственностью "Каскад- Энергосеть"	330 081,99	108,84	0,77472	318 525,98	110,28	0,78367
2.	Акционерное общество "Объединенная энергетическая компания" - Общество с ограниченной ответственностью Инвестиционно-проектная группа "СИНЭФ"	204 282,98	48,81	0,39607	197 131,13	52,12	0,40330
3.	Акционерное общество "Объединенная энергетическая компания" - Акционерное общество "Аэропорт Внуково"	295 669,60	153,66	0,64821	285 316,01	163,44	0,66355
4.	Акционерное общество «Объединенная энергетическая компания» - Государственное унитарное предприятие города Москвы "Московский ордена Ленина и ордена Трудового Красного Знамени метрополитен имени В.И. Ленина"	649 415,55	2,15	1,09135	626 679,83	2,46	1,10393
5.	Публичное акционерное общество "Московская объединенная электросетевая компания" - Акционерное общество "Оборонэнерго" филиал "Центральный"	688 014,59	254,85	1,17726	663 927,54	263,05	1,19586
6.	Публичное акционерное общество «Московская объединенная электросетевая компания» - Акционерное общество "Газпромнефть- Московский НПЗ"	218 022,57	8,41	0,31769	210 389,77	13,44	0,32621
7.	Акционерное общество «Объединенная энергетическая компания» - Акционерное общество "Управление технической эксплуатации Выставки достижений народного хозяйства"	407 882,97	19,46	1,13316	393 602,13	20,02	1,14626
8.	Акционерное общество «Объединенная энергетическая компания» - Открытое акционерное общество "Российские железные дороги" (Октябрьская дирекция по энергообеспечению - структурное подразделение СП "Трансэнерго" филиал открытого акционерного общества "Российские железные дороги")	150 770,49	117,70	0,46612	145 492,09	117,96	0,47031

№ пп	Наименование сетевых организаций	1 полугодие (с 1 января по 30 июня 2017 года)			2 полугодие (с 1 июля по 31 декабря 2017 года)		
		Двухставочный тариф		Одноставочный тариф	Двухставочный тариф		Одноставочный тариф
		ставка за содержание электрических сетей	ставка на оплату технологического расхода (потери)		ставка за содержание электрических сетей	ставка на оплату технологического расхода (потери)	
		руб./МВт·мес.	руб./МВт·ч		руб./МВт·мес.	руб./МВт·ч	
9.	Публичное акционерное общество "Московская объединенная электросетевая компания" - (Московская дирекция по энергообеспечению - структурное подразделение СП "Трансэнерго" филиал открытого акционерного общества "Российские железные дороги")	444 325,05	199,21	1,10521	428 769,45	189,87	1,10608
10.	Акционерное общество "Объединенная энергетическая компания" - Акционерное общество "Мосводоканал"	301 891,14	45,73	0,59009	291 322,08	44,48	0,59497
11.	Акционерное общество "Объединенная энергетическая компания" - Общество с ограниченной ответственностью "Социум-Сооружение"	230 342,97	65,17	0,57733	222 278,78	70,86	0,58879
12.	Акционерное общество "Объединенная энергетическая компания" - Общество с ограниченной ответственностью "Элма-Энерго"	1 333 335,51	65,67	1,88359	1 286 656,09	59,52	1,89793
13.	Акционерное общество "Объединенная энергетическая компания" - Общество с ограниченной ответственностью "Энергии Технологии"	375 583,59	60,81	0,89464	362 434,59	66,72	0,90995
14.	Публичное акционерное общество "Московская объединенная электросетевая компания" - Открытое акционерное общество "Ремонтно-строительное предприятие"	279 629,84	241,14	1,03050	269 840,13	259,73	1,05798
15.	Публичное акционерное общество "Московская объединенная электросетевая компания" - Муниципальное унитарное предприятие "Троицкая электросеть"	201 961,51	164,83	0,60980	194 890,94	168,66	0,61864
16.	Акционерное общество "Объединенная энергетическая компания" - Акционерное общество "Синтез Групп"	924 144,84	99,13	1,72734	891 790,98	105,85	1,75241
17.	Акционерное общество "Объединенная энергетическая компания" - Общество с ограниченной ответственностью "РИ Энерго"	517 742,08	151,56	1,08389	499 616,97	168,17	1,11101
18.	Акционерное общество "Объединенная энергетическая компания" - Общество с ограниченной ответственностью "Техпромэксперт"	147 477,93	107,43	0,48455	142 314,80	110,25	0,49161
19.	Акционерное общество "Объединенная энергетическая компания" - Общество с ограниченной ответственностью "Протел"	364 073,33	41,63	0,80219	351 327,30	37,01	0,80615
20.	Акционерное общество "Объединенная энергетическая компания" - Акционерное общество "Энергосервис"	438 844,42	71,17	1,02648	423 480,69	76,02	1,04209



№ пп	Наименование сетевых организаций	1 полугодие (с 1 января по 30 июня 2017 года)			2 полугодие (с 1 июля по 31 декабря 2017 года)		
		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)	
		руб./МВт·мес.	руб./МВт·ч		руб./МВт·мес.	руб./МВт·ч	
21.	Акционерное общество "Объединенная энергетическая компания" - Общество с ограниченной ответственностью "Нагатинно-Энергосеть"	438 849,22	99,11	1,00193	423 485,33	105,87	1,01886
22.	Акционерное общество "Объединенная энергетическая компания" - Общество с ограниченной ответственностью "ГорТрансЭнерго"	137 191,30	43,24	0,34887	132 388,30	46,18	0,35526
23.	Публичное акционерное общество "Московская объединенная электросетевая компания" - Муниципальное унитарное предприятие "Подольская электросеть"	318 604,82	126,34	0,95486	307 450,62	140,19	0,97804
24.	Акционерное общество "Объединенная энергетическая компания" - Общество с ограниченной ответственностью "Городские Электро Сети"	143 458,22	47,52	0,34082	138 436,70	52,06	0,34867
25.	Акционерное общество "Объединенная энергетическая компания" - Закрытое акционерное общество "Полет - Инженер"	187 619,71	114,70	0,51135	181 051,24	121,98	0,52309
26.	Акционерное общество "Объединенная энергетическая компания" - Акционерное общество "МСК Энергосеть"	562 461,20	273,94	1,66097	542 769,71	289,29	1,69196
27.	Акционерное общество "Объединенная энергетическая компания" - Акционерное общество "Научно-производственный центр газотурбостроения "Салют"	36 160,69	0,00	0,09596	34 894,72	0,00	0,09704
28.	Публичное акционерное общество "Московская объединенная электросетевая компания" - Общество с ограниченной ответственностью "Московский прожекторный завод"	234 955,38	0,00	0,80768	226 729,71	0,00	0,81678
29.	Акционерное общество «Объединенная энергетическая компания» - Акционерное общество "Энергоинвест"	153 317,58	49,30	0,32627	147 950,01	52,07	0,33216
30.	Публичное акционерное общество "Московская объединенная электросетевая компания" - Открытое акционерное общество "Территориальная Сетевая Организация Юго-Запада"	718 450,47	201,25	1,73224	693 297,87	212,53	1,76077



РАСЧЕТ НВВ  
на услуги по передаче электрической энергии по сетям организации АО "Мосводоканал"

Расчет коэффициента индексации		Единица измерения	2015 год, утверждено	2015 год, факт	2015 ДЭПР города Москвы	2016 год, утверждено	Плановые индексы на 2017		2018	2019
							Предполагаемые организации	ДЭПР города Москвы		
Индекс энергетических цен		%	0,7%	15,5%	15,5%	7,4%	5,8%	4,7%	4,0%	4,0%
Индекс эффективности административных расходов		%	2,5%	x	x	2,5%	2,5%	2,5%	2,5%	2,5%
Административные расходы		тыс. руб.	4 136,7	13 142,3	4 136,7	4 136,7	4 133,7	4 136,74	4 136,74	4 136,74
Индекс изменения количества активов		%					0,0%	0,0%	0,0%	0,0%
Коэффициент завершенности административных расходов по количеству активов		%	75	x	x	75,0%	75,0%	75,0%	75,0%	75,0%
Итого коэффициент индексации			1,040	x	x	1,047	1,031	1,030825	1,014000	1,014000

1. Расчет подконтрольных расходов										
№ п/п	Показатели	Единица измерения	2015 год, утверждено	2015 год, факт	2015 ДЭПР	2016 год, утверждено	Плановые индексы на 2017		2018	2019
		тыс. руб.	6 592,54	5 676,16	4 998,38	6 983,38	7 117,31	7 047,14	7 145,80	7 245,84
1.4. ИТОГО подконтрольные расходы		тыс. руб.	6 592,54	5 676,16	4 998,38	6 983,38	7 117,31	7 047,14	7 145,80	7 245,84

2. Расчет неподконтрольных расходов										
№ п/п	Показатели	Единица измерения	2015 год, утверждено	2015 год, факт	2015 ДЭПР	2016 год, утверждено	Плановые индексы на 2017		2018	2019
		тыс. руб.	x	x	x	x	x	x	x	x
1.1. Коммунальные услуги		тыс. руб.	x	x	x	x	x	x	x	x
1.2. Затраты на электроэнергию на теп. пункты		тыс. руб.	x	x	x	x	x	x	x	x
1.3. Плата ФСК ЕЭС		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
1.4. Плата за аренду имущества в жилых домах, в том числе		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
1.5. Износ и сборы за него, в том числе		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
1.6. Оплата за аренду помещений		тыс. руб.	1 209,16	1 041,07	945,51	1 248,27	1 331,92	1 318,75	1 337,31	1 351,93
1.7. Финансирование капитальных вложений из прибыли		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
1.8. Налог на прибыль		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
1.9. Прочие неподконтрольные расходы		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
1.10. Компенсация выделенной доли на техническое обслуживание (покупка ВТ, оплата электроэнергии)		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
1.11. Амортизация		тыс. руб.	5 310,65	5 127,36	4 956,37	4 870,00	3 858,31	3 794,75	3 794,75	3 794,75
2. ИТОГО неподконтрольные расходы		тыс. руб.	6 519,81	7 168,43	5 941,88	6 158,27	5 192,34	5 118,69	5 135,96	5 154,68
Итого на передачу электроэнергии		тыс. руб.								
Курсирование НВВ (в соответствии с Математическим указанием №6-н, утвержденным Министерством финансов и Министерством экономического развития)		тыс. руб.	3 171,79			-1 410,60		-921,02		
3.1. ИТОГО НВВ на содержание		тыс. руб.	16 285,14	12 844,54	10 940,26	11 651,05	12 309,54	11 240,81	12 281,76	12 400,52
Расходы на оплату услуг энергоснабжения		тыс. руб.	902,01	1 126,23	555,16	943,20	650,46	926,23		
3. ИТОГО НВВ на передачу электроэнергии		тыс. руб.	17 187,15	13 970,77	11 495,42	12 594,25	12 960,01	12 167,04		

Расчетные данные

Расчет тарифа	Ед. изм.	2016 год, утверждено	ДЭПР города Москвы	1 полугодие	2 полугодие	Рост 2017 года / к 2016 году
Финансовый отпуск электроэнергии	млн. кВт.ч	23,22	20,53	10,27	10,26	44,4
Факторы электроэнергии в сети	млн. кВт.ч	0,47	0,41	0,21	0,20	48,1
Тариф на электроэнергию	руб./млн. кВт.ч	2 019,04	2 250,32	2 191,84	2 314,92	111,9
Средняя стоимость электроэнергии	руб.	943,20	926,33	472,12	454,11	27,7
Финансовый отпуск электроэнергии	млн. кВт.ч	4,07	3,16	1,60	1,60	27,7
Тариф	руб./млн. кВт.ч	543,41	592,52	295,08	284,97	108,1
Средняя стоимость электроэнергии	руб./млн. кВт.ч	128 773,91	128 512,41	64 286,71	64 243,58	124,3
Средняя стоимость электроэнергии	руб./млн. кВт.ч	40,61	45,11	22,56	22,56	111,0