



КОМИТЕТ ПО ЦЕНАМ И ТАРИФАМ МОСКОВСКОЙ ОБЛАСТИ

РАСПОРЯЖЕНИЕ

20.12.2018 № 378-Р

г. Москва

О внесении изменений в распоряжение
Комитета по ценам и тарифам Московской области
от 20.12.2016 № 218-Р «Об установлении индивидуальных тарифов
на услуги по передаче электрической энергии
на территории Московской области
и внесении изменения в распоряжение
Комитета по ценам и тарифам Московской области
от 18.12.2015 № 174-Р»

В соответствии с Федеральным законом от 26.03.2003 № 35-ФЗ «Об электроэнергетике», постановлением Правительства Российской Федерации от 29.12.2011 № 1178 «О ценообразовании в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике», приказом Федеральной службы по тарифам от 28.03.2013 № 313-э «Об утверждении Регламента установления цен (тарифов) и (или) их предельных уровней, предусматривающего порядок регистрации, принятия к рассмотрению и выдачи отказов в рассмотрении заявлений об установлении цен (тарифов) и (или) их предельных уровней и формы принятия решения органом исполнительной власти субъекта Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов», Положением о Комитете по ценам и тарифам Московской области, утвержденным постановлением Правительства Московской области от 01.11.2011 № 1321/46, и на основании решения Правления Комитета по ценам и тарифам Московской области (протокол от 18.12.2018 № 46):

1. Внести в распоряжение Комитета по ценам и тарифам Московской области от 20.12.2016 № 218-Р «Об установлении индивидуальных тарифов на услуги по передаче электрической энергии на территории Московской области и внесении изменения в распоряжение Комитета по ценам и тарифам Московской области от 18.12.2015 № 174-Р» следующее изменение:

1) приложение 1 изложить в новой редакции согласно приложению 1 к настоящему распоряжению;

003820*

2) приложение 2 изложить в новой редакции согласно приложению 2 к настоящему распоряжению;

2. Настоящее распоряжение подлежит официальному опубликованию в газете «Ежедневные новости. Подмоскowie» и размещению (опубликованию) на сайте Комитета по ценам и тарифам Московской области в Интернет-портале Правительства Московской области.

3. Настоящее распоряжение вступает в силу через десять дней после официального опубликования.

4. Контроль за выполнением настоящего распоряжения возложить на заместителя председателя Комитета по ценам и тарифам Московской области Дедова Д.А.

Председатель Комитета
по ценам и тарифам Московской области



М.Н. Пичугина

№ п/п	Наименование сетевой организации	2015 год 1 полугодие			2015 год 2 полугодие			2016 год 1 полугодие			2016 год 2 полугодие			2017 год 1 полугодие			2017 год 2 полугодие			2018 год 1 полугодие			2018 год 2 полугодие			2019 год 1 полугодие			2019 год 2 полугодие		
		Двухставочный тариф		Одноставочный тариф	Двухставочный тариф		Одноставочный тариф	Двухставочный тариф		Одноставочный тариф	Двухставочный тариф		Одноставочный тариф	Двухставочный тариф		Одноставочный тариф	Двухставочный тариф		Одноставочный тариф	Двухставочный тариф		Одноставочный тариф	Двухставочный тариф		Одноставочный тариф	Двухставочный тариф		Одноставочный тариф			
		ставка за содержание электрических сетей	ставка на оплату технологического расхода (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)		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)		ставка за содержание электрических сетей	ставка на оплату технологического расхода (потери)	ставка за содержание электрических сетей
		руб./МВт.мес	руб./МВт.ч	руб./кВт.ч	руб./МВт.мес	руб./МВт.ч	руб./кВт.ч	руб./МВт.мес	руб./МВт.ч	руб./кВт.ч	руб./МВт.мес	руб./МВт.ч	руб./кВт.ч	руб./МВт.мес	руб./МВт.ч	руб./кВт.ч	руб./МВт.мес	руб./МВт.ч	руб./кВт.ч	руб./МВт.мес	руб./МВт.ч	руб./кВт.ч	руб./МВт.мес	руб./МВт.ч	руб./кВт.ч	руб./МВт.мес	руб./МВт.ч	руб./кВт.ч	руб./МВт.мес	руб./МВт.ч	руб./кВт.ч
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26	27	28	29	30	31	32
20	ООО «Любнергоснаб»	97 994,530	35,110	0,220	95 895,160	42,400	0,225	94 936,210	38,070	0,219	111 993,320	40,200	0,254	111 689,000	40,200	0,254	111 969,990	48,370	0,262	109 354,060	46,020	0,252	109 501,440	49,970	0,256	97 833,260	49,900	0,232	96 023,420	54,590	0,233
21	АО «Комбинат ЖКХ и благоустройства поселка Красково»	22 642,850	39,470	0,098	22 639,190	47,850	0,106	21 788,180	45,100	0,102	118 599,330	43,480	0,349	63 564,000	43,480	0,209	64 146,180	56,680	0,222	29 616,810	54,890	0,141	29 893,570	59,870	0,146	28 055,910	29,680	0,145	28 229,350	82,630	0,198
22	АО «Краснозаводский химический завод»	167 823,000	122,430	0,435	83 714,620	150,900	0,318	83 714,620	132,810	0,294	173 679,020	143,960	0,488	137 268,000	143,960	0,407	139 641,770	163,480	0,436	139 641,770	163,480	0,424	154 792,480	174,780	0,464	154 792,450	174,750	0,460	156 873,520	182,530	0,472
23	АО «НПО «Стеклопластик»	46 478,150	64,940	0,270	56 196,460	78,180	0,322	51 853,260	72,280	0,292	52 876,350	76,190	0,297	51 764,650	75,840	0,297	51 865,600	94,180	0,312	40 622,130	75,780	0,228	38 046,540	84,610	0,237	62 405,010	108,030	0,325	63 163,410	113,250	0,325
24	АО «СМК»	54 710,310	97,960	0,200	36 112,090	117,950	0,188	36 110,980	111,300	0,176	56 095,160	113,880	0,215	48 967,320	113,880	0,199	49 618,890	139,150	0,219	34 697,590	139,150	0,195	29 835,590	151,610	0,208	29 835,550	151,600	0,196	47 700,320	157,600	0,263
25	АО «МАШ»	117 781,100	94,990	0,309	11 612,030	123,570	0,144	113 233,820	121,000	0,298	165 602,680	43,530	0,300	139 568,560	40,850	0,259	139 757,080	140,930	0,358	114 390,090	96,350	0,276	114 376,050	104,440	0,284	109 607,610	104,400	0,261	109 594,270	111,190	0,268
26	ООО «ТЕПЛО-СЕРВИС»	130 110,000	89,200	0,358	71 645,240	108,130	0,257	101 835,950	97,090	0,300	130 847,570	103,020	0,364	130 847,570	85,500	0,364	252 282,210	139,640	0,678	204 915,300	119,170	0,678	266 872,680	129,100	0,844	159 204,150	129,050	0,534	156 693,730	139,250	0,544
27	ФГБУ «Канал имени Москвы»	78 779,270	36,260	0,186	67 001,920	43,960	0,171	69 203,670	39,390	0,171	85 835,250	41,790	0,205	69 854,650	41,790	0,174	70 323,480	46,980	0,180	68 741,200	46,970	0,180	76 818,220	56,160	0,205	76 818,200	53,520	0,202	78 784,890	52,310	0,204
28	ОАО «РЖД»	72 113,500	48,740	0,184	77 442,780	57,880	0,209	77 442,780	42,960	0,182	81 619,090	45,590	0,192	78 521,900	42,840	0,192	82 710,650	57,190	0,213	81 437,870	53,040	0,203	84 318,610	57,550	0,207	83 475,410	57,500	0,207	98 283,010	64,100	0,238
29	ООО «Энерго-бытовая компания»	480 240,000	103,480	1,156	989 748,120	125,440	2,302	815 554,790	112,640	1,692	781 197,870	119,510	1,632	779 517,980	119,510	1,632	969 943,900	143,810	2,026	846 864,880	138,870	1,782	846 882,970	150,220	1,793	783 803,490	150,200	1,790	904 980,870	157,150	2,050
30	ООО «Фирма «Дельта-1»	92 967,880	55,510	0,260	102 473,320	111,170	0,338	102 462,000	60,170	0,272	126 028,070	105,700	0,364	99 657,560	90,000	0,300	99 715,530	95,470	0,303	99 715,530	95,470	0,296	291 542,970	214,430	0,789	274 556,400	183,220	0,723	276 568,540	182,570	0,723
31	ООО «Энерго Пром Сети»	299 800,040	15,270	0,482	399 481,750	16,670	0,653	470 576,620	6,500	0,770	468 593,240	27,320	0,788	338 654,320	18,000	0,605	343 081,570	20,110	0,634	343 081,570	20,110	0,558	388 329,460	21,300	0,616	339 906,140	21,300	0,615	416 133,240	23,260	0,745

Примечание:

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

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

№ п/п	Наименование сетевой организации	Год	НВВ сетевой организации без учета оплаты потерь
			тыс. руб.
1	АО «Мособлэнерго»	2015	5 078 262,88
		2016	7 851 713,78
		2017	10 004 524,93
		2018	12 051 505,10
		2019	12 780 840,54
2	ЗАО «ЭЛЭС»	2015	472 271,34
		2016	517 283,03
		2017	402 948,76
		2018	263 450,75
		2019	372 350,33
3	АО «Оборонэнерго»	2015	634 943,27
		2016	905 961,98
		2017	695 641,16
		2018	722 910,45
		2019	989 521,20
4	АО «БЭС»	2015	483 541,39
		2016	493 030,25
		2017	474 444,14
		2018	539 283,90
		2019	587 256,78
5	ООО «Орехово-Зуевская электросеть»	2015	147 931,63
		2016	152 674,97
		2017	158 312,59
		2018	162 924,04
		2019	166 608,37
6	АО «МСК Энерго»	2015	339 613,12
		2016	472 507,42
		2017	470 335,21
		2018	707 252,56
		2019	881 052,63
7	АО «РЭК»	2015	26 766,03
		2016	31 225,55
		2017	32 353,34
		2018	33 707,02
		2019	37 968,06
8	ООО «Дмитровэнерго»	2015	19 609,87
		2016	18 450,63
		2017	18 228,60
		2018	21 397,32
		2019	21 814,99
9	ООО «Промэлектросеть»	2015	2 281,47
		2016	4 230,78
		2017	4 214,66
		2018	3 958,48
		2019	11 669,59
10	АО «К-РАЭС»	2015	28 576,50
		2016	44 214,32
		2017	41 363,91
		2018	46 155,72
		2019	36 734,54
11	ФКП «НИЦ РКП»	2015	9 537,06
		2016	10 265,40
		2017	10 304,19
		2018	11 205,05
		2019	11 314,85
12	ООО «КЭС»	2015	17 020,04
		2016	19 000,54
		2017	21 239,91
		2018	22 309,07
		2019	28 144,44
13	ООО «Энерго Пром Сервис»	2015	253 417,27
		2016	263 313,02
		2017	269 220,80
		2018	279 601,36
		2019	285 337,64
14	АО «Мосводоканал»	2015	5 551,20
		2016	8 448,87
		2017	8 563,02
		2018	8 256,26
		2019	8 715,39

№ п/п	Наименование сетевой организации	Год	НВВ сетевой организации без учета оплаты потерь
			тыс. руб.
15	ФКП «ГкНИПАС»	2015	8 494,40
		2016	9 101,21
		2017	8 228,77
		2018	7 619,67
		2019	9 117,73
16	ПАО «ДНПП»	2015	914,63
		2016	974,61
		2017	990,46
		2018	1 030,65
		2019	1 158,39
17	АО «ДМЗ им. Н.П.Федорова»	2015	2 052,74
		2016	2 901,58
		2017	3 059,58
		2018	3 118,04
		2019	3 170,60
18	АО «ЛИИ им. М.М.Громова»	2015	3 077,44
		2016	3 270,05
		2017	3 586,13
		2018	3 675,01
		2019	3 555,13
19	ФГУП «ЦИАМ им. П.И.Баранова» НИЦ ЦИАМ – филиал ФГУП «ЦИАМ им. П.И. Баранова»	2015	194 162,72
		2016	208 079,74
		2017	249 844,68
		2018	260 670,16
		2019	272 557,57
20	ООО «Любээнергоснаб»	2015	28 897,36
		2016	29 678,66
		2017	30 871,67
		2018	30 543,47
		2019	27 426,85
21	АО «Комбинат ЖКХ и благоустройства поселка Красково»	2015	949,34
		2016	2 991,81
		2017	2 757,22
		2018	1 599,32
		2019	2 342,29
22	АО «Краснозаводский химический завод»	2015	6 033,31
		2016	5 966,23
		2017	6 322,05
		2018	6 409,89
		2019	6 667,80
23	АО «НПО «Стеклопластик»	2015	5 270,18
		2016	5 586,64
		2017	5 366,58
		2018	6 535,65
		2019	8 322,30
24	АО «СМК»	2015	5 396,58
		2016	5 623,88
		2017	5 663,48
		2018	5 906,23
		2019	5 272,03
25	АО «МАШ»	2015	9 493,57
		2016	17 637,31
		2017	18 020,83
		2018	18 313,13
		2019	18 775,82
26	ООО «ТЕПЛОСЕРВИС»	2015	6 623,94
		2016	7 673,45
		2017	11 449,05
		2018	14 212,67
		2019	10 272,79
27	ФГБУ «Канал имени Москвы»	2015	59 634,71
		2016	63 463,09
		2017	59 117,72
		2018	57 811,57
		2019	59 292,21
28	ОАО «РЖД»	2015	214 725,15
		2016	215 037,49
		2017	235 283,65
		2018	252 431,12
		2019	262 407,02
29	ООО «Энергосбытовая компания»	2015	7 569,51
		2016	8 731,86
		2017	9 116,83
		2018	8 981,51
		2019	9 300,99

№ п/п	Наименование сетевой организации	Год	НВВ сетевой организации без учета оплаты потерь
			тыс. руб.
30	ООО «Фирма «Дельта-1»	2015	3 555,91
		2016	3 508,13
		2017	3 050,89
		2018	9 088,74
		2019	14 493,93
31	ООО «Энерго Пром Сети»	2015	159 780,07
		2016	161 398,98
		2017	167 690,50
		2018	172 993,34
		2019	177 811,17

«

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	Год	Базовый уровень подконтрольных расходов	Индекс эффективности подконтрольных расходов	Коэффициент эластичности подконтрольных расходов по количеству активов	Величина технологического расхода (потерь) электрической энергии (уровень потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям)*				Уровень надежности реализуемых товаров (услуг)	Уровень качества реализуемых товаров (услуг)	
						ВН	СН-I	СН-II	НН		Показатель уровня качества осуществляемого технологического присоединения к сети	Показатель уровня качества обслуживания потребителей услуг
			млн руб.	%	%	7	8	9	10	11	12	13
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13
1	АО «Московская областная энергосетевая компания»	2015	3 693,374	1	75	14,3800				0,037087	1,7788	0,9732
		2016	X	1	75	-	0,1175	6,0859	12,7600	0,036531	1,7521	0,9586
		2017	X	1	75	-	0,1175	6,0859	12,76	0,035983	1,7258	0,9442
		2018	X	1	75	-	0,1175	6,0859	12,76	0,035443	1,6999	0,9301
		2019	X	1	75	-	0,1175	6,0859	12,76	0,034911	1,6744	0,9161
2	ЗАО «Электросетьэксплуатация»	2015	254,422	1	75	6,4121				0,018650	1,0000	0,9441
		2016	X	1	75	-	-	4,0719	4,2109	0,018370	1,0000	0,9299
		2017	X	1	75	-	-	4,0719	4,2109	0,018095	1,0000	0,9160
		2018	X	1	75	-	-	4,0719	4,2109	0,017823	1,0000	0,9022
		2019	X	1	75	-	-	4,0719	4,2109	0,017556	1,0000	0,8887
3	Филиал Центральный АО «Оборонэнерго»	2015	544,305	1	75	7,8600				0,203716	1,1497	0,8846
		2016	X	1	75	-	-	4,8500	3,8251	0,200660	1,1325	0,8713
		2017	X	1	75	-	-	4,8500	3,8251	0,197650	1,1155	0,8583
		2018	X	1	75	-	-	4,8500	3,8251	0,194686	1,0987	0,8454
		2019	X	1	75	-	-	4,8500	3,8251	0,191765	1,0823	0,8327
4	АО «Богородская электросеть»	2015	193,131	1	75	11,9300				0,086457	1,0000	1,0018
		2016	X	1	75	1,1415	-	6,1200	12,7600	0,085160	1,0000	0,9868
		2017	X	1	75	1,1415	-	6,1200	12,7600	0,083883	1,0000	0,9720
		2018	X	1	75	1,1415	-	6,1200	12,7600	0,082625	1,0000	0,9574
		2019	X	1	75	1,1415	-	6,1200	12,7600	0,081385	1,0000	0,9430
5	ООО «Орехово-Зуевская электросеть»	2015	91,523	1	75	11,5823				0,002705	1,0000	1,0101
		2016	X	1	75	-	-	5,0400	12,0481	0,002664	1,0000	0,9949
		2017	X	1	75	-	-	5,0400	12,0481	0,002624	1,0000	0,9800
		2018	X	1	75	-	-	5,0400	12,0481	0,002585	1,0000	0,9653
		2019	X	1	75	-	-	5,0400	12,0481	0,002546	1,0000	0,9508
6	АО «МСК Эвергосеть»	2015	232,285	1	75	11,2000				0,015004	1,0188	0,9850
		2016	X	1	75	-	-	5,0550	7,9665	0,014779	1,0035	0,9702
		2017	X	1	75	-	-	5,0550	7,9665	0,014557	0,9885	0,9557
		2018	X	1	75	-	0,98	5,0550	7,9665	0,014339	0,9736	0,9413
		2019	X	1	75	-	0,98	5,0550	7,9665	0,014124	0,9590	0,9272
7	АО «Региональная Энергетическая Компания»	2015	23,322	1	75	9,1083				0,651020	1,0000	0,8975
		2016	X	1	75	-	-	5,0275	7,6733	0,641255	1,0000	0,8840
		2017	X	1	75	-	-	5,0275	7,6733	0,631636	1,0000	0,8708
		2018	X	1	75	-	-	5,0275	7,6733	0,622162	1,0000	0,8577
		2019	X	1	75	-	-	5,0275	7,6733	0,612829	1,0000	0,8448
8	ООО «Дмитровская энергетическая компания»	2015	12,770	1	75	8,2900				0,017399	1,0000	0,9501
		2016	X	1	75	-	-	2,3400	10,3967	0,017138	1,0000	0,9358
		2017	X	1	75	-	-	2,3400	10,3967	0,016881	1,0000	0,9218
		2018	X	1	75	-	-	2,3400	10,3967	0,016628	1,0000	0,9080
		2019	X	1	75	-	-	2,3400	10,3967	0,016378	1,0000	0,8944
9	ООО «Промэлектросеть»	2015	2,483	1	75	0,5255				0,218646	1,0000	0,9168
		2016	X	1	75	-	-	0,4876	0,5355	0,215366	1,0000	0,9030
		2017	X	1	75	-	-	0,4876	0,5355	0,212136	1,0000	0,8895
		2018	X	1	75	-	-	0,4876	0,5355	0,208954	1,0000	0,8762
		2019	X	1	75	-	-	0,4876	0,5355	0,205819	1,0000	0,8630
10	АО «К-РАЭСК»	2015	10,282	1	75	1,4476				0,010045	1,0000	0,7290
		2016	X	1	75	-	-	1,2428	0,8153	0,009894	1,0000	0,7181
		2017	X	1	75	-	-	1,2428	0,8153	0,009746	1,0000	0,7073
		2018	X	1	75	-	-	1,2428	0,8153	0,009600	1,0000	0,6967
		2019	X	1	75	-	-	1,2428	0,8153	0,009456	1,0000	0,6862
11	ФКП «НИЦ РКП»	2015	8,046	1	75	2,5739				0,045147	1,0000	0,8546
		2016	X	1	75	-	-	1,0422	2,7266	0,044470	1,0000	0,8418
		2017	X	1	75	-	-	1,0422	2,7266	0,043803	1,0000	0,8292
		2018	X	1	75	-	-	1,0422	2,7266	0,043146	1,0000	0,8167
		2019	X	1	75	-	-	1,0422	2,7266	0,042499	1,0000	0,8045

№ п/п	Наименование 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 электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям)*				Уровень надежности реализуемых товаров (услуг)	Уровень качества реализуемых товаров (услуг)	
						ВН	СН-I	СН-II	НН		Показатель уровня качества осуществляемого технологического присоединения к сети	Показатель уровня качества обслуживания потребителей услуг
			млн.руб.	%	%							
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13
12	ООО «Калининские электрические сети»	2015	5,153	1	75	9,2700				0,176294	1,0000	0,9678
		2016	X	1	75	-	-	4,8000	12,3878	0,173650	1,0000	0,9533
		2017	X	1	75	-	-	4,8000	12,3878	0,171045	1,0000	0,9390
		2018	X	1	75	-	-	4,8000	12,3878	0,168479	1,0000	0,9249
13	ООО «Энерго Пром Сервис»	2015	218,197	1	75	1,8608				0,016240	1,0000	0,9619
		2016	X	1	75	1,0156	-	2,8620	-	0,015996	1,0000	0,9475
		2017	X	1	75	1,0156	-	2,8620	-	0,015756	1,0000	0,9333
		2018	X	1	75	1,0156	-	2,8620	-	0,015520	1,0000	0,9193
		2019	X	1	75	1,0156	-	2,8620	-	0,015287	1,0000	0,9055
14	АО «Мосводоканал»	2015	4,050	1	75	4,4025				0,000000	1,0000	0,9043
		2016	X	1	75	-	-	3,3624	2,9870	0,000000	1,0000	0,8907
		2017	X	1	75	-	-	3,3624	2,9870	0,000000	1,0000	0,8774
		2018	X	1	75	-	-	3,3624	2,9870	0,000000	1,0000	0,8642
		2019	X	1	75	-	-	3,3624	2,9870	0,000000	1,0000	0,8513
15	ФКП «ГэНИПАС»	2015	6,002	1	75	2,9700				2,441584	1,0000	0,7409
		2016	X	1	75	0,9200	-	3,9836	-	2,404960	1,0000	0,7298
		2017	X	1	75	0,9200	-	3,9836	-	2,368886	1,0000	0,7188
		2018	X	1	75	0,9200	-	3,9836	1,0984	2,333353	1,0000	0,7081
		2019	X	1	75	0,9200	-	3,9836	1,0984	2,298352	1,0000	0,6974
16	ПАО «Долгопрудненское научно-производственное предприятие»	2015	0,740	1	75	4,6500				0,000000	1,0000	1,0101
		2016	X	1	75	-	-	4,2138	0,6566	0,000000	1,0000	0,9949
		2017	X	1	75	-	-	4,2138	0,6566	0,000000	1,0000	0,9800
		2018	X	1	75	-	-	4,2138	0,6566	0,000000	1,0000	0,9653
		2019	X	1	75	-	-	4,2138	0,6566	0,000000	1,0000	0,9508
17	АО «Дубненский машиностроительный завод им. Н.П.Федорова»	2015	1,915	1	75	6,8040				0,000000	1,0000	0,8975
		2016	X	1	75	1,8099	-	4,8500	2,8194	0,000000	1,0000	0,8840
		2017	X	1	75	1,8099	-	4,8500	2,8194	0,000000	1,0000	0,8708
		2018	X	1	75	1,8099	-	4,8500	2,8194	0,000000	1,0000	0,8577
		2019	X	1	75	1,8099	-	4,8500	2,8194	0,000000	1,0000	0,8448
18	АО «ЛИИ им. М.М.Громова»	2015	2,242	1	75	5,0000				0,223051	1,0000	0,8975
		2016	X	1	75	-	-	4,6283	4,0308	0,219705	1,0000	0,8840
		2017	X	1	75	-	-	4,6283	4,0308	0,216410	1,0000	0,8708
		2018	X	1	75	-	-	4,6283	4,0308	0,213164	1,0000	0,8577
		2019	X	1	75	-	-	4,6283	4,0308	0,209966	1,0000	0,8448
19	ФГУП «ЦИАМ им. П.И.Баранова» НИЦ ЦИАМ - филиал ФГУП «ЦИАМ им. П.И.Баранова»	2015	47,623	1	75	4,0501				1,493002	1,6600	0,9744
		2016	X	1	75	3,4231	-	7,8000	1,1255	1,470607	1,6351	0,9598
		2017	X	1	75	3,4231	-	7,8000	1,1255	1,448548	1,6106	0,9454
		2018	X	1	75	3,4231	-	7,8000	1,1255	1,426820	1,5864	0,9312
		2019	X	1	75	3,4231	-	7,8000	1,1255	1,405417	1,5626	0,9172
20	ООО «Любээнергоснаб»	2015	11,565	1	75	2,0500				0,122620	1,0000	0,9376
		2016	X	1	75	1,0870	-	3,1636	0,6524	0,120781	1,0000	0,9235
		2017	X	1	75	1,0870	-	3,1636	0,6524	0,118969	1,0000	0,9097
		2018	X	1	75	1,0870	-	3,1636	0,6524	0,117184	1,0000	0,8960
		2019	X	1	75	1,0870	-	3,1636	0,6524	0,115427	1,0000	0,8826
21	АО «Комбинат ЖСХ и благоустройства поселка Красково»	2015	0,765	1	75	2,2271				2,523485	1,0000	1,0101
		2016	X	1	75	-	-	0,8000	3,0925	2,485633	1,0000	0,9949
		2017	X	1	75	-	-	0,8000	3,0925	2,448348	1,0000	0,9800
		2018	X	1	75	-	-	0,8000	3,0925	2,411623	1,0000	0,9653
		2019	X	1	75	-	-	0,8000	3,0925	2,375449	1,0000	0,9508
22	АО «Краснозаводский химический завод»	2015	4,737	1	75	7,7100				0,050827	1,0000	1,0046
		2016	X	1	75	-	-	3,1800	8,3205	0,050065	1,0000	0,9895
		2017	X	1	75	-	-	3,1800	8,3205	0,049314	1,0000	0,9747
		2018	X	1	75	-	-	3,1800	8,3205	0,048574	1,0000	0,9601
		2019	X	1	75	-	-	3,1800	8,3205	0,047845	1,0000	0,9457
23	АО «НПО «Стеклопластик»	2015	4,224	1	75	4,3088				0,148099	1,0000	0,8975
		2016	X	1	75	-	-	1,8300	2,9823	0,145878	1,0000	0,8840
		2017	X	1	75	-	-	1,8300	2,9823	0,143689	1,0000	0,8708
		2018	X	1	75	-	-	1,8300	2,9823	0,141534	1,0000	0,8577
		2019	X	1	75	-	-	1,8300	2,9823	0,139411	1,0000	0,8448
24	АО «Ступинская металлургическая компания»	2015	2,831	1	75	5,5800				0,000000	1,0000	0,5300
		2016	X	1	75	1,3800	-	4,6126	0,2425	0,000000	1,0000	0,5221
		2017	X	1	75	1,3800	-	4,6126	0,2425	0,000000	1,0000	0,5142
		2018	X	1	75	1,3800	-	4,6126	0,2425	0,000000	1,0000	0,5065
		2019	X	1	75	1,3800	-	4,6126	0,2425	0,000000	1,0000	0,4989
25	АО «Международный аэропорт Шереметьево»	2015	8,145	1	75	8,3511				0,430000	1,0000	0,7583
		2016	X	1	75	-	-	3,7175	7,8395	0,423550	1,0000	0,7469
		2017	X	1	75	-	-	3,7175	7,8395	0,417197	1,0000	0,7357
		2018	X	1	75	-	-	3,7175	7,8395	0,410939	1,0000	0,7247
		2019	X	1	75	-	-	3,7175	7,8395	0,404775	1,0000	0,7138

№ п/п	Наименование 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 электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям)*				Уровень надежности реализуемых товаров (услуг)	Уровень качества реализуемых товаров (услуг)	
						ВН	СН-I	СН-II	НН		Показатель уровня качества осуществляемого технологического присоединения к сети	Показатель уровня качества обслуживания потребителей услуг
1	2	3	млн.руб.	%	%	7	8	9	10	11	12	13
26	ООО «ТЕПЛОСЕРВИС»	2015	5,421	1	75	4,8951				0,276151	1,0000	1,0101
		2016	X	1	75	-	-	4,8583	4,2299	0,272009	1,0000	0,9949
		2017	X	1	75	-	-	4,8583	4,2299	0,267929	1,0000	0,9800
		2018	X	1	75	-	-	4,8583	4,2299	0,263910	1,0000	0,9653
		2019	X	1	75	-	-	4,8583	4,2299	0,259951	1,0000	0,9508
27	ФГБУ «Канал имени Москвы»	2015	36,367	1	75	2,1918				1,486726	1,0000	0,8975
		2016	X	1	75	1,5400	3,1498	1,9100	3,5900	1,464425	1,0000	0,8840
		2017	X	1	75	1,5400	3,1498	1,9100	3,5900	1,442459	1,0000	0,8708
		2018	X	1	75	1,5400	3,1498	1,9100	3,5900	1,420822	1,0000	0,8577
		2019	X	1	75	1,5400	3,1498	1,9100	3,5900	1,399510	1,0000	0,8448
28	ОАО «РЖД»	2015	97,353	1	75	6,1100				0,001980	1,0000	0,9539
		2016	X	1	75	1,5900	0,9400	6,0200	1,2100	0,001950	1,0000	0,9396
		2017	X	1	75	1,5900	0,9400	6,0200	1,2100	0,001921	1,0000	0,9255
		2018	X	1	75	1,5900	0,9400	6,0200	1,2100	0,001892	1,0000	0,9116
		2019	X	1	75	1,5900	0,9400	6,0200	1,2100	0,001864	1,0000	0,8979
29	ООО «Энергосбытовая компания»	2015	6,043	1	75	5,6346				0,038755	1,0000	0,9846
		2016	X	1	75	-	-	4,8416	1,5444	0,038174	1,0000	0,9698
		2017	X	1	75	-	-	4,8416	1,5444	0,037601	1,0000	0,9553
		2018	X	1	75	-	-	4,8416	1,5444	0,037037	1,0000	0,9410
		2019	X	1	75	-	-	4,8416	1,5444	0,036481	1,0000	0,9268
30	ООО «Фирма «Дельта-1»	2015	2,197	1	75	4,0680				0,003333	1,0000	0,8975
		2016	X	1	75	-	-	3,5955	6,4660	0,003283	1,0000	0,8840
		2017	X	1	75	-	-	3,5955	6,4660	0,003234	1,0000	0,8708
		2018	X	1	75	-	-	3,5955	6,4660	0,003185	1,0000	0,8577
		2019	X	1	75	-	-	3,5955	6,4660	0,003137	1,0000	0,8448
31	ООО «Энерго Пром Сети»	2015	128,616	1	75	0,8737				0,000000	1,0000	0,9309
		2016	X	1	75	0,8388	-	2,2580	-	0,000000	1,0000	0,9169
		2017	X	1	75	0,8388	-	2,2580	-	0,000000	1,0000	0,9032
		2018	X	1	75	0,8388	-	2,2580	0,15	0,000000	1,0000	0,8896
		2019	X	1	75	0,8388	-	2,2580	0,15	0,000000	1,0000	0,8763

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