Выписка
из протокола № 46 решения Правления
Комитета по ценам и тарифам Московской области
от 18 декабря 2018 года

3. О внесении изменений в распоряжение Комитета по ценам и тарифам Московской области от 20.12.2016 № 218-Р и внесении изменений в распоряжение Комитета по ценам и тарифам Московской области от 18.12.2015 № 174-Р, в части пересмотра индивидуальных тарифов на услуги по передаче электрической энергии на 2018 год, рассчитанных на основе долгосрочных параметров регулирования деятельности территориальных сетевых организаций на 2015-2019 годы, для взаиморасчетов ПАО «Московская объединенная электросетевая компания» с территориальными сетевыми организациями на территории Московской области (по списку)

№ п/п	Наименование
1	АО «Мособлэнерго»
2	ЗАО «Электросетьэксплуатация»
3	АО «Оборонэнерго»
4	АО «Богородская электросеть»
5	ООО «Орехово-Зуевская электросеть»
6	АО «МСК Энергосеть»
7	АО «Региональная Энергетическая Компания»
8	ООО «Дмитровская энергетическая компания»
9	ООО «Промэлектросеть»
10	АО «К-РАЭСК»
11	ФКП «НИЦ РКП»
12	ООО «Калиновские электрические сети»
13	ООО «Энерго Пром Сервис»
14	АО «Мосводоканал»
15	ФКП «ГкНИПАС»
16	ПАО «Долгопрудненское научно-производственное предприятие»
17	АО «Дубненский машиностроительный завод им. Н.П.Федорова»
18	АО «ЛИИ им. М.М.Громова»
19	ФГУП «ЦИАМ им. П.И.Баранова» НИЦ ЦИАМ - филиал ФГУП «ЦИАМ им. П.И.Баранова»
20	ООО «Любэнергоснаб»

21	АО «Комбинат ЖКХ и благоустройства» поселка Красково
22	АО «Краснозаводский химический завод»
23	АО «НПО Стеклопластик»
24	АО «Ступинская металлургическая компания»
25	АО «Международный аэропорт «Шереметьево»
26	ООО «ТЕПЛОСЕРВИС»
27	ФГБУ «Канал имени Москвы»
28	ОАО «РЖД»
29	ООО «Энергосбытовая компания»
30	ООО «Фирма «Дельта-1»
31	ООО «Энерго Пром Сети»

СЛУШАЛИ : заведующего отделом Пчелинцева Дмитрия Ивановича

РЕШИЛИ:

Внести изменения в распоряжение Комитета по ценам и тарифам Московской области от 20.12.2016 № 218-Р и внесении изменений в распоряжение Комитета по ценам и тарифам Московской области от 18.12.2015 № 174-Р, в части пересмотра индивидуальных тарифов на услуги по передаче электрической энергии, рассчитанные на основе долгосрочных параметров регулирования деятельности территориальных сетевых организаций на 2019 год долгосрочного периода регулирования 2015-2019 годы, для взаиморасчетов ПАО «Московская объединенная электросетевая компания» с территориальными сетевыми организациями на территории Московской области:

Индивидуальные тарифы на услуги по передаче электрической энергии, рассчитанные на основе долгосрочных параметров регулирования деятельности территориальных сетевых организаций на 2015-2019 годы, для взаиморасчетов ПАО «Московская объединенная электросетевая компания» с территориальными сетевыми организациями на территории Московской области

№ 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	Двухставочный тариф		Одноставочный тариф
		ставка за содержание электрических сетей	ставка на оплату технологического расхода (потерь)		ставка за содержание электрических сетей	ставка на оплату технологического расхода (потерь)		ставка за содержание электрических сетей	ставка на оплату технологического расхода (потерь)		ставка за содержание электрических сетей	ставка на оплату технологического расхода (потерь)		ставка за содержание электрических сетей	ставка на оплату технологического расхода (потерь)		ставка за содержание электрических сетей	ставка на оплату технологического расхода (потерь)		ставка за содержание электрических сетей	ставка на оплату технологического расхода (потерь)		ставка за содержание электрических сетей	ставка на оплату технологического расхода (потерь)		ставка за содержание электрических сетей	ставка на оплату технологического расхода (потерь)		ставка за содержание электрических сетей	ставка на оплату технологического расхода (потерь)	
		руб./МВт·мес	руб./МВт·ч	руб./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
1	АО «Мособлэнерго»	49 0966,210	262,360	1,249	456 218,980	381,530	1,298	465 535,420	370,100	1,315	518369,670	266,240	1,321	483 310,590	355,580	1,338	483 316,040	358,480	1,341	483 316,040	358,480	1,309	481 205,270	384,070	1,331	477 691,620	400,910	1,360	480 621,380	395,180	1,360
2	ЗАО «ЭЛТЭКС»	198 875,000	114,980	0,446	415 136,530	147,690	0,839	245 595,490	129,250	0,539	245 595,490	137,130	0,546	278 561,000	137,130	0,684	387 125,690	152,020	0,912	175 221,520	151,270	0,443	257 261,390	163,990	0,593	352 555,200	163,900	0,752	346 800,320	163,420	0,750
3	АО «Оборонэнерго»	431 256,000	130,000	0,779	519 511,200	197,660	0,979	658 664,790	173,210	1,150	678 839,020	158,010	1,201	560 957,36	158,01	0,928	566 375,71	207,16	0,984	566 375,710	174,630	0,883	592 114,580	189,320	0,930	569 194,810	189,300	0,928	769 267,540	353,900	1,352
4	АО «БЭС»	241 753,000	294,000	0,918	253 938,760	223,610	0,911	235 605,640	207,200	0,852	260 825,320	219,840	0,882	235 698,560	219,840	0,862	238 116,650	257,960	0,872	238 116,650	244,010	0,872	282 564,270	287,230	1,019	278 839,040	270,570	0,992	272 911,050	264,810	0,991
5	ООО «Орехово-Зуевская электросеть»	268 677,180	235,410	0,794	266 397,850	266,550	0,822	315 621,130	263,570	0,800	352 211,220	245,730	0,844	352 211,220	241,180	0,844	340 522,450	330,330	0,913	340 522,450	297,590	0,912	367 273,260	325,460	0,988	361 900,920	325,400	0,988	361 900,920	343,370	1,006
6	АО «МСК Энерго»	234 913,570	250,000	0,760	279 190,130	233,010	0,828	350 415,330	229,000	0,980	351 114,420	257,440	1,001	343 526,000	257,440	0,974	345 505,100	359,310	1,067	236 124,530	248,070	0,738	342 871,720	315,000	1,019	316 763,610	298,050	0,943	321 223,180	299,770	0,945
7	АО «РЭК»	255 700,000	189,090	0,749	279 668,120	195,100	0,808	260 613,130	189,040	0,751	260 613,130	200,570	0,763	260 613,130	200,570	0,764	385 365,230	202,780	1,042	249 411,170	202,780	0,766	249 411,220	227,130	0,791	249 411,200	227,100	0,790	312 473,150	234,180	0,941
8	ООО «Дмитровэнерго»	247 586,000	159,390	0,610	218 646,190	186,420	0,588	218 646,190	170,520	0,565	241 493,750	180,920	0,618	212 345,000	180,920	0,568	219 292,050	224,190	0,623	219 292,050	214,800	0,622	299 159,780	215,740	0,768	247 928,550	215,700	0,700	244 553,590	248,010	0,732
9	ООО «Промэлектросеть»	202 250,890	8,000	0,439	197 038,240	12,250	0,443	277 993,530	9,970	0,600	423 190,930	10,570	0,882	237 564,000	10,570	0,536	234 630,600	12,380	0,510	62 995,640	11,600	0,150	65 794,370	12,410	0,151	186 093,030	12,410	0,436	193 566,120	13,370	0,438
10	АО «К-РАЭС»	165 588,880	23,720	0,311	162 656,580	32,880	0,315	162 656,580	27,690	0,304	220 543,870	29,420	0,404	145 562,000	29,420	0,281	179 208,220	33,250	0,329	157 155,190	32,750	0,318	157 061,990	37,010	0,322	153 166,380	37,000	0,287	152 555,270	38,020	0,288
11	ФКП «НИЦ РКП»	152 342,570	42,140	0,389	150 058,380	59,860	0,395	150 058,380	36,600	0,336	223 496,760	66,720	0,500	190 254,000	48,700	0,413	193 006,920	63,900	0,420	177 056,100	50,300	0,395	185 590,640	71,510	0,416	185 590,600	65,620	0,416	229 101,330	50,370	0,477
12	ООО «КЭС»	258 259,990	215,610	0,778	315 655,510	179,240	0,822	299 594,790	179,240	0,760	287 932,340	217,990	0,776	217 538,000	194,540	0,620	217 543,030	194,820	0,626	181 910,890	194,820	0,575	181 911,410	255,620	0,636	190 338,320	255,600	0,642	182 386,920	283,240	0,653
13	ООО «Энерго Пром Сервис»	386 178,010	32,860	0,701	393 686,200	39,830	0,725	335 273,310	35,770	0,611	338 160,540	37,950	0,617	338 160,540	35,490	0,617	537 112,030	56,060	0,975	310 329,580	38,440	0,539	310 226,780	39,770	0,540	308 647,810	39,350	0,540	386 890,330	47,570	0,687
14	АО «Мосводоканал»	152 249,990	83,520	0,499	150 882,110	101,810	0,513	225 294,860	97,100	0,700	238 012,480	96,010	0,733	229 365,000	96,010	0,718	229 475,520	127,090	0,750	229 475,520	124,730	0,750	279 743,340	98,720	0,863	279 743,300	98,700	0,843	346 842,380	162,040	1,095
15	ФКП «ГкНИПАС»	71 832,980	48,640	0,180	67 056,750	54,970	0,186	67 056,750	52,720	0,178	76 014,990	55,600	0,207	72 538,000	55,600	0,187	72 538,840	73,330	0,203	57 893,230	69,450	0,179	58 576,420	75,320	0,185	57 990,630	75,300	0,185	75 601,050	82,840	0,226
16	ПАО «ДНПП»	116 991,760	77,000	0,271	119 355,290	93,730	0,295	119 355,290	84,150	0,259	120 577,250	89,580	0,269	116 998,000	75,640	0,269	117 451,860	122,270	0,334	117 451,860	122,270	0,333	141 991,040	91,860	0,353	134 546,800	91,860	0,353	254 658,850	140,940	0,658
17	АО «ДМЗ им. Н.П.Федорова»	179 800,000	112,990	0,495	184 159,070	115,010	0,506	154 559,250	102,310	0,358	154 559,250	108,550	0,364	108 265,000	127,130	0,321	108 319,020	129,170	0,323	108 319,020	127,880	0,322	117 989,580	150,150	0,361	104 362,770	141,760	0,360	118 612,110	138,570	0,387
18	АО «ЛИИ им. М.М.Громова»	159 481,960	78,000	0,428	133 181,140	149,070	0,442	133 181,140	110,160	0,430	147 180,750	116,880	0,471	101 695,000	116,880	0,340	102 432,550	126,560	0,352	102 432,550	126,560	0,350	111 034,650	139,030	0,381	79 630,890	139,000	0,319	79 630,890	139,560	0,320
19	ФГУП «ЦИАМ им. П.И.Баранова» НИЦ ЦИАМ – филиал ФГУП «ЦИАМ им. П.И. Баранова»»	163 661,000	59,600	0,438	153 237,960	93,920	0,449	153 237,960	75,540	0,430	186 375,410	80,150	0,512	186 375,410	62,680	0,512	204 367,850	112,720	0,605	196 453,700	92,200	0,554	196 453,690	99,960	0,562	196 453,600	99,950	0,500	202 979,760	104,270	0,517
20	ООО «Любэнергоснаб»	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

№ 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	Двухставочный тариф		Одноставочный тариф
		ставка за содержание электрических сетей	ставка на оплату технологического расхода (потерь)		ставка за содержание электрических сетей	ставка на оплату технологического расхода (потерь)		ставка за содержание электрических сетей	ставка на оплату технологического расхода (потерь)		ставка за содержание электрических сетей	ставка на оплату технологического расхода (потерь)		ставка за содержание электрических сетей	ставка на оплату технологического расхода (потерь)		ставка за содержание электрических сетей	ставка на оплату технологического расхода (потерь)		ставка за содержание электрических сетей	ставка на оплату технологического расхода (потерь)		ставка за содержание электрических сетей	ставка на оплату технологического расхода (потерь)		ставка за содержание электрических сетей	ставка на оплату технологического расхода (потерь)		ставка за содержание электрических сетей	ставка на оплату технологического расхода (потерь)	
		руб./МВт·мес	руб./МВт·ч	руб./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
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 «ТЕПЛОСЕРВИС»	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 «Энергосбытовая 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 «ЭЛЭКС»	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

№ п/п	Наименование сетевой организации	Год	НВВ сетевой организации без учета оплаты потерь
			тыс. руб.
10	АО «К-РАЭСК»	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
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

№ п/п	Наименование сетевой организации	Год	НВВ сетевой организации без учета оплаты потерь
			тыс. руб.
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 «Любэнергоснаб»	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

№ п/п	Наименование сетевой организации	Год	НВВ сетевой организации без учета оплаты потерь
			тыс. руб.
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
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)	
											Показатель уровня качества осуществляемого технологического присоединения к сети	Показатель уровня качества обслуживания потребителей услуг
			млн.руб.	%	%	ВН	СН-I	СН-II	НН			
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	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

№ 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)	
											Показатель уровня качества осуществляемого технологического присоединения к сети	Показатель уровня качества обслуживания потребителей услуг
			млн.руб.	%	%	ВН	СН-I	СН-II	НН			
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13
		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 Энергосеть»	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

№ 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)	
											Показатель уровня качества осуществляемого технологического присоединения к сети	Показатель уровня качества обслуживания потребителей услуг
			млн.руб.	%	%	ВН	СН-I	СН-II	НН			
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13
		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
12	ООО «Калиновские 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
		2019	X	1	75	-	-	4,8000	12,3878	0,165952	1,0000	0,9110
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 «ГкНИПАС»	2015	6,002	1	75	2,9700				2,441584	1,0000	0,7409

№ 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)	
											Показатель уровня качества осуществляемого технологического присоединения к сети	Показатель уровня качества обслуживания потребителей услуг
			млн.руб.	%	%	ВН	СН-I	СН-II	НН			
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13
		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

№ 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)	
											Показатель уровня качества осуществляемого технологического присоединения к сети	Показатель уровня качества обслуживания потребителей услуг
			млн.руб.	%	%	ВН	СН-I	СН-II	НН			
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13
20	ООО «Любэнергоснаб»	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 ЖКХ 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
		42017	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

№ 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)	
											Показатель уровня качества осуществляемого технологического присоединения к сети	Показатель уровня качества обслуживания потребителей услуг
			млн.руб.	%	%	ВН	СН-I	СН-II	НН			
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13
		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
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

№ 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)	
											Показатель уровня качества осуществляемого технологического присоединения к сети	Показатель уровня качества обслуживания потребителей услуг
			млн.руб.	%	%	ВН	СН-I	СН-II	НН			
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13
		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, %

Решение заседания Правления Комитета по ценам и тарифам Московской области от от 18.12.2018 по вопросу 3 принято: «за» 7 , «против» 1 , «воздержался» - .

Смета расходов на содержание электросетей на содержание сетей прилагается.

Заместитель председателя Комитета
по ценам и тарифам Московской области



Д.А. Дедов

Смета расходов на содержание электрических сетей и затрат на компенсацию потерь на 2019 год долгосрочного периода регулирования 2015 - 2019 годы
АО "К-РАЭСК"
городской округ Красногорск

тыс. руб.

№ п/п	Статьи расходов	2015 год	2016 год	2017 год	2018 год	2019 год
1.	**Подконтрольные расходы организации, всего, в том числе:**	10 282,36	10 831,02	11 151,62	11 448,59	11 855,47
1.1	Расходы на оплату труда	5 316,05	5 599,71	5 765,46	5 919,00	6 129,36
1.2	Материалы	874,74	921,42	948,69	973,95	1 008,57
1.3	Ремонт основных фондов	609,65	642,18	661,19	678,80	702,92
1.4	***Другие обоснованные подконтрольные расходы, в том числе:***	3 481,92	3 667,72	3 776,28	3 876,84	4 014,62
1.4.1	Работы и услуги производственного характера	941,18	991,40	1 020,75	1 047,93	1 085,17
1.4.2	Работы и услуги непроизводственного характера	2 253,00	2 373,22	2 443,47	2 508,54	2 597,69
1.4.3	Обеспечение нормальных условий труда и техники безопасности	71,43	75,24	77,47	79,53	82,36
1.4.4	Расходы на командировки	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
1.4.5	Расходы на обучение персонала	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
1.4.6	Расходы на страхование	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
1.4.7	Расходы на услуги банков	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
1.4.8	Расходы на обслуживание заемных средств	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
1.4.9	Прочие обоснованные подконтрольные расходы	216,31	227,85	234,60	240,84	249,40
1.5	***Расходы из прибыли, в том числе:***	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
1.5.1	Расходы социального характера	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
1.5.2	Прочие обоснованные расходы из прибыли	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
2.	**Неподконтрольные расходы организации, всего, в том числе:**	21 520,71	25 442,21	26 978,12	26 739,38	23 806,62
2.1	Амортизация основных средств	18 533,94	20 682,54	22 080,87	20 688,79	17 693,64
2.2	Отчисления на социальные нужды	1 594,81	1 702,31	1 752,70	1 799,38	1 863,33
2.3	Расходы на содержание зданий и помещений (по регулируемым тарифам)	6,27	349,59	134,38	230,94	278,41
2.4	***Налоги и сборы, в том числе:***	1 349,53	2 048,30	2 272,13	3 048,39	3 485,09
2.4.1	Плата за землю	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
2.4.2	Транспортный налог	0,00	1,69	2,42	4,72	10,19
2.4.3	Налог на имущество	1 349,53	2 046,61	2 269,71	3 043,67	3 474,90
2.4.4	Плата за негативное воздействие на окружающую среду	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
2.4.5	Налог на прибыль	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
2.5	Плата за аренду имущества	36,16	659,47	738,04	971,88	486,15
2.6	Оплата услуг ПАО "ФСК ЕЭС"	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
2.7	Прочие обоснованные неподконтрольные расходы	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
2.8	Капитальные вложения производственного характера из прибыли	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
2.9	Расходы, связанные с компенсацией выпадающих доходов от льготного технологического присоединения	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
3.	**Результаты деятельности регулируемой организации**	-3 226,57	7 511,80	2 862,68	9 080,03	534,72
4.	**Корректировка НВВ с учётом надежности и качества**	0,00	429,28	371,49	-1 112,28	537,73
	Необходимая валовая выручка (НВВ) на содержание электрических сетей, всего:	28 576,50	44 214,32	41 363,91	46 155,72	36 734,54
	Расходы на компенсацию потерь:	2 850,67	3 247,01	4 726,72	5 657,36	5 514,83
	Итого необходимая валовая выручка (НВВ) организации на оказание услуги по передаче электрической энергии:	31 427,17	47 461,33	46 090,64	51 813,08	42 249,38

Балансовые показатели, использованные при расчете тарифов:

	2015 год	2016 год	2017 год	2018 год	2019 год 1 полугодие	2019 год 2 полугодие
1. Мощность, в соответствии с которой произведён расчёт индивидуальных тарифов на содержание сетей (МВт):	14,5122	16,0754	21,1943	24,4820	19,8262	20,2268
2. Полезный отпуск электрической энергии, в соответствии с которым произведён расчёт индивидуальных тарифов на компенсацию потерь (млн.кВтч.):	100,4157	113,6428	150,4902	162,0053	72,9129	74,0894
3. Потери электрической энергии, в соответствии с которыми произведён расчёт индивидуальных тарифов на компенсацию потерь (млн.кВтч.):	1,4750	1,6693	2,1668	2,3750	1,0719	1,0887

Исполнитель:

Заместитель заведующего отделом
балансов и тарифов в электроэнергетике — Е.В. Магазинникова

Согласовано:

Заведующий отделом
балансов и тарифов в электроэнергетике — Д.И. Пчелинцев

Заместитель председателя
Комитета по ценам и тарифам Московской области — Д.А. Дедов