

Паспорт Программы

ПРОГРАММА
ЭНЕРГОСБЕРЕЖЕНИЯ И ПОВЫШЕНИЯ ЭНЕРГЕТИЧЕСКОЙ ЭФФЕКТИВНОСТИ
ПАО "Россети Московский регион"
НА 2021 г. -2025 г.

Наименование Программы	«Программа энергосбережения и повышения энергетической эффективности ПАО "Россети Московский регион" на период 2021-2025 гг.»										
Основание для разработки Программы	Федеральный закон от 23.11.2009 №261-ФЗ «Об энергосбережении и о повышении энергетической эффективности и о внесении изменений в отдельные законодательные акты РФ»										
	<i>Требования к программам в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности организаций, осуществляющих регулируемые виды деятельности на территории г. Москвы, утвержденные Приказом Департамента экономической политики и развития г. Москвы от 25.03.2021 № 30-ДТ Распоряжение Комитета по ценам и тарифам Московской области от 29.03.2019 № 62-р "Об утверждении требований к программам в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности организаций, осуществляющих регулируемые виды деятельности на территории Московской области" (в ред. распоряжения Комитета по ценам и тарифам Московской области от17.12.2019 № 374-1-Р)</i>										
Почтовый адрес	115114, г. Москва, 2-й Павелецкий проезд, д. 3, стр. 2										
Ответственный за формирование Программы (ФИО, контактный телефон, e-mail)	Первый заместитель генерального директора – Главный инженер Д.Б. Гвоздев										
Начало реализации Программы	2021										
Конец реализации Программы	2025										
Укрупненные показатели	год	Затраты на программу развития интеллектуального учета электроэнергии (ПРИУЭ), млн. руб. без НДС		Энергетические ресурсы							
		ВСЕГО	в т.ч.: в рамках инвестиционной программы	Потери электрической энергии			Расход на хозяйственные нужды		Расход моторного топлива автотранспортом и спецтехники		ВСЕГО
	млн. кВт.ч.			% от отпуска в сеть (отпуска из сети)	млн. руб. без НДС	тыс. т.у.т. (за исключением воды)	млн. руб. без НДС (с учетом воды)	тыс. т.у.т.	млн. руб. без НДС	млн. руб. без НДС	
	2020 (базовый год)	1 633,93	1 633,93	6 774,76	7,53	18 459,68	13,60	354,04	14,52	448,93	19 262,66
	2021	898,87	898,87	6 771,56	7,53	19 949,42	13,52	388,45	16,34	522,44	20 860,30
	2022	739,22	739,22	7 391,53	7,74	22 395,48	13,11	396,36	16,34	522,44	23 314,27
	2023	819,37	819,37	7 323,25	7,65	22 967,06	12,91	404,35	16,34	522,44	23 893,85
	2024	1 559,14	1 559,14	7 247,18	7,54	23 524,57	12,75	413,57	16,34	522,44	24 460,58
	2025	1 991,46	1 991,46	7 060,46	7,32	23 718,80	12,59	423,46	16,34	522,44	24 664,69
	ВСЕГО за 2021-2025 гг.	6 008,08	6 008,08	35 793,97		112 555,32	64,88	2 026,18	81,72	2 612,18	117 193,69

Форма 1 - Целевые показатели программы энергосбережения и повышения энергетической эффективности

№ п/п	Целевые показатели	ед. изм.	Факт		План								
			2019	2020	2021	1 кв. 2021	2 кв. 2021	3 кв. 2021	4 кв. 2021	2022	2023	2024	2025
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14
ПАО "Россети Московский регион"													
1	Отпуск электрической энергии в сеть (отпуск из сети), всего, в т.ч. по уровням напряжения:	млн. кВт.ч	91 747,77	89 935,98	89 984,79	24 732,21	19 728,38	20 291,98	25 232,22	95 536,04	95 726,75	96 104,28	96 516,80
1.1.		ВН	82 684,00	81 283,38	81 169,18	22 299,79	17 802,94	18 268,87	22 797,57	86 340,34	86 322,07	86 656,26	50 164,74
1.2.		СНІ	6 274,29	6 066,64	6 261,01	1 560,20	1 379,43	1 295,85	2 025,53	6 550,67	6 639,65	6 660,92	6 682,55
1.3.		СНІІ	82 223,79	80 771,05	80 906,73	22 244,56	17 851,34	18 163,54	22 647,29	86 039,46	86 077,64	86 419,06	86 792,75
1.4.		НН	31 691,99	32 852,59	33 277,62	9 127,50	7 551,07	7 333,44	9 265,60	35 016,58	35 466,67	35 621,98	35 796,77
2	Отпуск электрической энергии в сеть без учета "последней мили" и объема электрической энергии, отпущенной с шин генераторов	млн. кВт.ч	91 747,77	89 935,98	89 984,79	24 732,21	19 728,38	20 291,98	25 232,22	95 536,04	95 726,75	96 104,28	96 516,80
3	Отпуск электрической энергии в соответствии с "экономическим" балансом электрической энергии по уровням напряжения:	млн. кВт.ч	91 747,77	89 935,98	89 984,79	24 732,21	19 728,38	20 291,98	25 232,22	95 536,04	95 726,75	96 104,28	96 516,80
3.1.		ВН	82 684,00	81 283,38	81 169,18	22 299,79	17 802,94	18 268,87	22 797,57	86 340,34	86 322,07	86 656,26	50 164,74
3.2.		СНІ	6 094,86	5 896,74	6 084,28	1 512,02	1 341,10	1 249,84	1 981,32	6 322,76	6 452,32	6 473,01	6 494,06
3.3.		СНІІ	56 660,38	55 366,80	55 159,30	15 390,44	12 271,62	12 043,10	15 454,15	58 635,38	58 764,19	59 015,99	59 297,72
3.4.		НН	22 687,10	23 035,22	22 956,05	6 402,18	5 447,71	4 892,58	6 213,59	24 403,71	24 457,48	24 562,55	24 680,19
4	Потери электрической энергии, всего, в т.ч. по уровням напряжения:	млн. кВт.ч млн. руб. без НДС	7 036,51 18 696,41	6 774,76 18 459,68	6 771,56 19 949,42	2 166,29 6 172,29	1 058,26 2 929,15	1 157,52 3 588,50	2 389,49 7 259,48	7 391,53 22 395,48	7 323,25 22 967,06	7 247,18 23 524,57	7 060,46 23 718,80
		% от п.1	7,67	7,53	7,53	8,76	5,36	5,70	9,47	7,74	7,65	7,54	7,32
		% от п.2	7,67	7,53	7,53	8,76	5,36	5,70	9,47	7,74	7,65	7,54	7,32
4.1.		млн. кВт.ч	1 718,52	1 536,50	1 335,23	406,60	199,65	262,65	466,33	1 649,56	1 442,30	1 427,17	1 391,87
		млн. руб. без НДС	4 564,86	4 186,42	3 937,82	1 156,92	548,86	813,02	1 419,02	4 998,06	4 523,02	4 632,35	4 675,50
		% от п.1.1.	2,08	1,89	1,64	1,82	1,12	1,44	2,05	1,91	1,67	1,65	2,77
		% от п.3.1.	2,08	1,89	1,64	1,82	1,12	1,44	2,05	1,91	1,67	1,65	2,77
4.2.		млн. кВт.ч	171,85	148,26	109,64	33,16	19,34	18,32	38,82	212,51	119,73	118,59	114,53
		млн. руб. без НДС	450,98	406,91	326,52	95,40	54,08	57,51	119,52	644,25	375,72	385,15	384,99
		% от п.1.2.	2,74	2,44	1,75	2,13	1,40	1,41	1,92	3,24	1,80	1,78	1,71
		% от п.3.2.	2,82	2,51	1,80	2,19	1,44	1,47	1,96	3,36	1,86	1,83	1,76
4.3.		млн. кВт.ч	3 209,37	2 709,49	3 086,30	950,71	452,16	527,30	1 156,12	2 897,09	3 340,30	3 305,82	3 218,46
		млн. руб. без НДС	8 529,27	7 357,79	9 115,85	2 709,64	1 255,17	1 636,55	3 514,50	8 776,57	10 476,27	10 731,27	10 812,54
		% от п.1.3.	3,90	3,35	3,81	4,27	2,53	2,90	5,10	3,37	3,88	3,83	3,71
		% от п.3.3.	5,66	4,89	5,60	6,18	3,68	4,38	7,48	4,94	5,68	5,60	5,43
4.4.		млн. кВт.ч	1 936,76	2 380,50	2 240,39	775,82	387,10	349,25	728,21	2 632,36	2 420,91	2 395,59	2 335,59
		млн. руб. без НДС	5 151,30	6 508,57	6 569,23	2 210,34	1 071,04	1 081,42	2 206,43	7 976,60	7 592,06	7 775,80	7 845,76
		% от п.1.4.	6,11	7,25	6,73	8,50	5,13	4,76	7,86	7,52	6,83	6,73	6,52
		% от п.3.4.	8,54	10,33	9,76	12,12	7,11	7,14	11,72	10,79	9,90	9,75	9,46
5	в т.ч. расход на собственные нужды подстанций, всего, в т.ч. по уровням напряжения:	млн. кВт.ч	122,87	123,06	124,41	47,63	23,66	17,71	35,42	124,41	124,41	124,41	124,41
		% от п.4.	1,75	1,82	1,84	2,20	2,24	1,53	1,48	1,68	1,70	1,72	1,76
6	Расход энергетических ресурсов на хозяйственные нужды зданий административно-производственного назначения, всего, в т.ч.:	млн.руб. без НДС	391,16	341,32	375,08	139,84	65,16	42,73	127,35	382,28	389,94	398,85	408,38
		тыс. т.у.т.	14,41	13,60	13,52	5,43	2,27	1,09	4,74	13,11	12,91	12,75	12,59
6.1.	электрическая энергия	млн. кВт.ч	60,0	55,59	56,25	20,43	10,61	8,06	17,14	54,55	53,88	53,48	53,06
		тыс. т.у.т.	7,20	6,67	6,75	2,45	1,27	0,97	2,06	6,55	6,47	6,42	6,37
		млн.руб. без НДС	308,36	258,29	284,13	100,45	51,82	40,92	90,95	287,38	292,60	298,72	305,07
		площадь помещений, м ²	515 689,28	539 643,14	541 574,10	541 574,10	541 574,10	541 774,10	541 574,10	541 574,10	541 574,10	541 574,10	541 574,10
		млн. кВт.ч/м2	0,000116	0,000103	0,000104	0,000038	0,000020	0,000015	0,000032	0,000101	0,000099	0,000099	0,000098
6.2.	тепловая энергия (системы отопления зданий)	Гкал	49 004,7	47 117,81	46 066,86	20 258,19	6 707,79	843,49	18 257,40	44 660,59	43 801,89	43 055,31	42 274,15
		тыс. т.у.т.	7,00	6,73	6,58	2,89	0,96	0,12	2,61	6,38	6,26	6,15	6,04
		млн.руб. без НДС	81,78	82,03	89,81	39,01	13,18	1,81	35,81	93,42	95,81	98,52	101,63
		объем помещений, м ³	1 449 701,74	1 571 223,54	1 468 126,56	1 468 126,56	1 468 126,56	1 468 126,56	1 468 126,56	1 470 606,13	1 470 606,13	1 470 606,13	1 470 606,13
		Гкал/м3	0,034	0,030	0,031	0,014	0,005	0,001	0,012	0,030	0,030	0,029	0,029
6.3.	газ природный (в том числе сжиженный)	тыс. м3 (кг)	180,41	168,98	163,91	68,64	29,87	0,12	65,28	158,99	158,66	158,32	157,99
		тыс. т.у.т.	0,21	0,20	0,19	0,08	0,03	0,00	0,08	0,18	0,18	0,18	0,18
		млн.руб. без НДС	1,01	1,01	1,14	0,38	0,16	0,00	0,60	1,48	1,54	1,61	1,68
6.4.	иные виды ТЭР (уголь, мазут, дизельное топливо, керосин и т.д.)	тыс. м3/тыс.л/тыс.т.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
		тыс. т.у.т.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
		млн.руб. без НДС	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
7.	Расход природных ресурсов на хозяйственные нужды зданий административно-производственного назначения, всего, в т.ч.:	млн.руб. без НДС	13,44	12,72	13,37	3,21	3,22	3,49	3,46	14,08	14,40	14,73	15,08
		тыс. м3	248,05	213,87	218,45	53,28	52,02	57,95	55,20	211,89	209,56	207,15	204,84
7.1.	водоснабжение горячее	тыс. м3	12,88	10,72	11,74	3,80	2,77	2,66	2,50	11,38	11,27	11,02	10,80
		млн.руб. без НДС	1,60	1,26	1,25	0,36	0,30	0,29	0,30	1,23	1,22	1,19	1,16
7.2.	водоснабжение холодное	тыс. м3	235,17	203,16	206,72	49,48	49,25	55,30	52,70	200,51	198,29	196,13	194,04
		млн.руб. без НДС	11,84	11,45	12,11	2,85	2,92	3,19	3,15	12,85	13,19	13,54	13,91
7.3.	иные виды природных ресурсов	тыс. м3/тыс.л/тыс.т.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
		млн.руб. без НДС	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
8.	Расход моторного топлива автотранспортом и спецтехникой, всего, в т.ч.:	тыс.л.	12 348,91	12 106,30	13 673,07	3 418,27	3 418,27	3 418,27	3 418,27	13 673,07	13 673,07	13 673,07	13 673,07
		тыс. т.у.т.	14,77	14,52	16,34	4,09	4,09	4,09	4,09	16,34	16,34	16,34	16,34
		млн. руб. без НДС	460,75	448,93	522,44	130,61	130,61	130,61	130,61	522,44	522,44	522,44	522,44
8.1.	бензин, в т.ч.:	тыс.л.	4 516,63	4 053,00	5 082,50	1 270,62	1 270,62	1 270,62	1 270,62	5 082,50	5 082,50	5 082,50	5 082,50
		тыс. т.у.т.	5,11	4,59	5,76	1,44	1,44	1,44	1,44	5,76	5,76	5,76	5,76
		млн. руб. без НДС	160,42	140,94	193,82	48,45	48,45	48,45	48,45	193,82	193,82	193,82	193,82
		тыс.л/100 км	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02
8.1.1.	автотранспортом	тыс.л.	1 897,51	1 705,87	2 131,07	532,77	532,77	532,77	532,77	2 131,07	2 131,07	2 131,07	2 131,07
		тыс. т.у.т.	2,15	1,93	2,41	0,60	0,60	0,60	0,60	2,41	2,41	2,41	2,41
		млн. руб. без НДС	67,33	59,58	81,39	20,35	20,35	20,35	20,35	81,39	81,39	81,39	81,39
		тыс.л/100 км	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02
8.1.2.	спецтехникой	тыс.л	2 619,12	2 347,13	2 951,43	737,86	737,86	737,86	737,86	2 951,43	2 951,43	2 951,43	2 951,43
		тыс. т.у.т.	2,97	2,66	3,34	0,84	0,84	0,84	0,84	3,34	3,34	3,34	3,34
		млн. руб. без НДС	93,09	81,36	112,43	28,11	28,11	28,11	28,11	112,43	112,43	112,43	112,43
		тыс.л/10											

№ п/п	Целевые показатели	ед. изм.	Факт	Факт	План									
			2019	2020	2021	1 кв. 2021	2 кв. 2021	3 кв. 2021	4 кв. 2021	2022	2023	2024	2025	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	
9.	Общий объем используемых осветительных устройств (светильники) на хозяйственные нужды зданий административно-производственного назначения	шт.	91 917	93 925	93 925	93 925	93 925	93 925	93 925	93 925	93 925	93 925	93 925	93 925
	Количество осветительных устройств с использованием светодиодов	шт.	31 413	70 741	81 799	71 405	80 595	80 645	81 799	83 013	83 346	83 346	83 346	83 346
	Количество вновь установленных за этот период устройств на основе светодиодов	шт.	23 509	39 230	11 062	668	9 190	50	1 154	1 214	333	-	-	-
	Доля осветительных устройств с использованием светодиодов в общем объеме используемых осветительных устройств	%	34,2%	75,3%	87,1%	76,0%	85,8%	85,9%	87,1%	88,4%	88,7%	88,7%	88,7%	88,7%
филиалы	Общий объем используемых осветительных устройств (светильники)	шт.	91 109	93 117	93 117	93 117	93 117	93 117	93 117	93 117	93 117	93 117	93 117	93 117
	Количество осветительных устройств с использованием светодиодов	шт.	30 713	69 941	80 999	70 605	79 795	79 845	80 999	82 213	82 546	82 546	82 546	82 546
	Количество вновь установленных за этот период устройств на основе светодиодов	шт.	23 229	39 130	11 062	668	9 190	50	1 154	1 214	333	-	-	-
	Доля осветительных устройств с использованием светодиодов в общем объеме используемых осветительных устройств	%	33,7%	75,1%	87,0%	75,8%	85,7%	85,7%	87,0%	88,3%	88,6%	88,6%	88,6%	88,6%
Московская область														
1	Отпуск электрической энергии в сеть (отпуск из сети), всего, в т.ч. по уровням напряжения:	млн. кВт.ч	45 481,45	46 117,46	45 479,05	12 547,02	10 218,89	10 080,64	12 632,50	48 136,04	48 208,25	48 357,69	48 507,60	
1.1.	ВН	млн. кВт.ч	44 521,15	45 148,75	44 477,42	12 242,98	9 993,31	9 897,05	12 344,08	47 125,43	47 146,51	47 292,67	47 439,27	
1.2.	СН	млн. кВт.ч	5 771,31	5 816,14	5 880,96	1 505,71	1 313,90	1 226,93	1 834,42	6 265,40	6 233,88	6 253,20	6 272,59	
1.3.	СНII	млн. кВт.ч	39 365,56	40 269,55	39 818,82	10 998,04	9 073,82	8 759,30	10 987,66	41 956,07	42 208,35	42 339,20	42 470,45	
1.4.	НН	млн. кВт.ч	8 386,54	8 558,83	8 281,53	2 299,77	2 074,27	1 654,48	2 253,01	9 155,77	8 778,50	8 805,72	8 833,01	
2	Отпуск электрической энергии в сеть без учета "последней мили" и объема электрической энергии, отпущенной с шин генераторов	млн. кВт.ч	45 481,45	46 117,46	45 479,05	12 547,02	10 218,89	10 080,64	12 632,50	48 136,04	48 208,25	48 357,69	48 507,60	
3	Отпуск электрической энергии в соответствии с "экономическим" балансом электрической энергии по уровням напряжения:	млн. кВт.ч	45 481,45	46 117,46	45 479,05	12 547,02	10 218,89	10 080,64	12 632,50	48 136,04	48 208,25	48 357,69	48 507,60	
3.1.	ВН	млн. кВт.ч	44 521,15	45 148,75	44 477,42	12 242,98	9 993,31	9 897,05	12 344,08	47 125,43	47 146,51	47 292,67	47 439,27	
3.2.	СН	млн. кВт.ч	5 591,89	5 646,24	5 704,23	1 457,53	1 275,56	1 180,92	1 790,21	6 037,49	6 046,54	6 065,29	6 084,09	
3.3.	СНII	млн. кВт.ч	16 856,95	17 781,94	16 795,47	4 910,69	4 020,94	3 307,56	4 556,29	17 776,71	17 803,37	17 858,56	17 913,92	
3.4.	НН	млн. кВт.ч	6 215,84	7 385,22	6 839,01	1 973,90	1 809,20	1 345,20	1 710,71	7 238,57	7 249,44	7 294,44	7 294,44	
4	Потери электрической энергии, всего, в т.ч. по уровням напряжения:	млн. кВт.ч	3 762,14	4 029,81	3 881,42	1 333,44	633,61	627,83	1 286,54	4 277,25	4 245,35	4 205,38	4 056,06	
		млн. руб. без НДС	9 844,68	11 069,31	11 561,66	3 840,30	1 774,12	1 975,70	3 971,55	12 967,42	13 322,91	13 659,30	13 635,25	
		% от п.1	8,27	8,74	8,53	10,63	6,20	6,23	10,18	8,89	8,81	8,70	8,36	
		% от п.2	8,27	8,74	8,53	10,63	6,20	6,23	10,18	8,89	8,81	8,70	8,36	
4.1.	ВН	млн. кВт.ч	926,77	847,69	705,87	230,33	72,62	130,33	272,58	971,79	772,05	764,78	737,63	
		млн. руб. без НДС	2 424,48	2 327,99	2 118,30	663,36	203,34	410,15	841,46	2 946,18	2 422,89	2 484,06	2 479,69	
		% от п.1.1	2,08	1,88	1,59	1,88	0,73	1,32	2,21	2,06	1,64	1,62	1,55	
		% от п.3.1	2,08	1,88	1,59	1,88	0,73	1,32	2,21	2,06	1,64	1,62	1,55	
4.2.	СН	млн. кВт.ч	157,97	143,33	103,28	32,05	18,28	17,12	35,83	207,41	112,96	111,90	107,92	
		млн. руб. без НДС	413,46	393,76	307,96	92,31	51,18	53,87	110,60	628,82	354,49	363,44	362,81	
		% от п.1.2	2,74	2,46	1,76	2,13	1,39	1,40	1,95	3,31	1,81	1,79	1,72	
		% от п.3.2	2,83	2,54	1,81	2,20	1,43	1,45	2,00	3,44	1,87	1,84	1,77	
4.3.	СНII	млн. кВт.ч	1 697,65	1 452,03	1 857,80	595,43	316,24	303,91	642,21	1 381,14	2 031,99	2 012,86	1 941,39	
		млн. руб. без НДС	4 442,60	3 968,78	5 539,20	1 714,85	885,47	956,39	1 982,49	4 187,22	6 376,86	6 537,87	6 526,36	
		% от п.1.3	4,31	3,61	4,67	5,41	3,49	3,47	5,84	3,29	4,81	4,75	4,57	
		% от п.3.3	10,07	8,17	11,06	12,13	7,86	9,19	14,09	7,77	11,41	11,27	10,84	
4.4.	НН	млн. кВт.ч	979,74	1 586,76	1 214,47	475,62	226,48	176,46	335,92	1 716,91	1 328,35	1 315,84	1 269,12	
		млн. руб. без НДС	2 564,15	4 378,79	3 596,20	1 369,78	634,13	555,30	1 036,99	5 205,20	4 168,67	4 273,92	4 266,40	
		% от п.1.4	11,68	18,54	14,66	20,68	10,92	10,67	14,91	18,75	15,13	14,94	14,37	
		% от п.3.4	15,76	21,49	17,76	24,10	12,52	13,12	19,64	23,72	18,32	18,09	17,40	
5	в т.ч. расход на собственные нужды подстанций, всего, в т.ч. по уровням напряжения:	млн. кВт.ч	62,76	64,66	63,56	24,94	12,34	7,56	18,71	63,56	63,56	63,56	63,56	
	% от п.4.	1,67	1,60	1,64	1,87	1,95	1,20	1,45	1,49	1,50	1,51	1,57		
6	Расход энергетических ресурсов на хозяйственные нужды зданий административно-производственного назначения, всего, в т.ч.:	млн.руб. без НДС	252,80	206,19	220,91	87,01	37,34	19,29	77,27	223,61	229,51	231,68	236,10	
	тыс. т у.т.	7,72	7,34	7,30	3,01	1,27	0,53	2,49	7,08	7,02	6,99	6,94		
6.1.	электрическая энергия	млн. кВт.ч	41,60	38,63	38,74	15,31	7,00	4,26	12,17	37,57	37,29	37,18	37,07	
		тыс. т у.т.	4,99	4,64	4,65	1,84	0,84	0,51	1,46	4,51	4,47	4,46	4,45	
		млн.руб. без НДС	220,67	173,96	183,13	70,48	31,47	18,99	62,18	183,66	187,12	190,81	194,73	
		площадь помещений, м ²	323 063,08	346 226,94	347 222,38	347 222,38	347 222,38	347 422,38	347 222,38	347 222,38	347 222,38	347 222,38	347 222,38	
6.2.	тепловая энергия (системы отопления зданий)	Гкал	17 631,24	17 587,58	17 241,21	7 631,78	2 795,13	147,11	6 667,19	16 723,96	16 512,17	16 393,04	16 185,86	
		тыс. т у.т.	2,52	2,51	2,46	0,95	0,40	0,02	2,39	7,23	7,23	7,23	7,23	
		млн.руб. без НДС	31,11	31,23	36,64	16,14	5,71	0,31	14,48	38,48	38,85	39,26	39,69	
		объем помещений, м ³	468 786,46	590 308,46	487 211,48	487 211,48	487 211,48	487 211,48	487 211,48	489 690,85	489 690,85	489 690,85	489 690,85	
6.3.	газ природный (в том числе сжиженный)	Гкал/м ³	0,04	0,03	0,04	0,02	0,01	0,00	0,01	0,03	0,03	0,03	0,03	
		тыс. м ³ (кг)	180,41	168,98	163,91	68,64	29,87	0,12	65,28	158,99	158,66	158,32	157,99	
		тыс. т у.т.	0,21	0,20	0,19	0,08	0,03	0,00	0,08	0,18	0,18	0,18	0,18	
		млн.руб. без НДС	1,01	1,01	1,14	0,38	0,16	0,00	0,60	1,48	1,54	1,61	1,68	
6.4.	иные виды ТЭР (уголь, мазут, дизельное топливо, керосин и т.д.)	тыс. м ³ /тыс.л/тыс.т.												
		тыс. т у.т.												
7.	Расход природных ресурсов на хозяйственные нужды зданий административно-производственного назначения, всего, в т.ч.:	млн.руб. без НДС	4,41	4,62	4,86	1,11	1,16	1,32	1,28	4,71	4,72	4,72	4,72	
		тыс. м ³	99,34	91,78	85,06	20,74	18,85	23,13	22,33	82,50	82,26	81,87	81,50	
7.1.	водоснабжение горячее	тыс. м ³	10,80	8,73	10,22	3,42	2,39	2,34	2,07	9,91	9,84	9,62	9,41	
		млн.руб. без НДС	0,94	0,96	0,99	0,29	0,24	0,23	0,23	0,97	0,96	0,94	0,92	
7.2.	водоснабжение холодное	тыс. м ³	88,53	83,05	74,84	17,32	16,46	20,80	20,26	72,59	72,42	72,25	72,09	
		млн.руб. без НДС	3,47	3,66	3,87	0,81	0,92	1,09	1,05	3,74	3,75	3,78	3,80	
7.3.	иные виды природных ресурсов	тыс. м ³ /тыс.л/тыс.т.												
		млн.руб. без НДС												
8.	Расход моторного топлива автотранспортом и спецтехникой, всего, в т.ч.:	тыс.л.	9 099,04	8 884,06	9 872,55	2 468,14	2 468,14	2 468,14	2 468,14	9 872,55	9 872,55	9 872,55	9 872,55	
		тыс. т у.т.	10,84	10,61	11,74	2,94	2,94	2,94	2,94	11,74	11,74	11,74	11,74	
		млн. руб. без НДС	337,05	326,04	375,62	93,90	93,90	93,90	93,90	375,62	375,62	375,62	375,62	
		тыс. л	3 771,99	3 414,90	4 244,46	1 061,12	1 061,12	1 061,12	1 061,12	4 244,46	4 244,46	4 244,46	4 244,46	
8.1.	бензин, в т.ч.:	тыс. т у.т.	4,27	3,87	4,81	1,20	1,20	1,20	1,20	4,81	4,81	4,81	4,81	
		млн. руб. без НДС	133,15	117,97	161,35	40,34	40,34	40,34	40,34	161,35	161,35	161,35	161,35	
		тыс.л/100 км	0,024	0,022	0,022	0,022	0,022	0,022	0,022	0,022	0,022	0,022	0,022	
		тыс.л.	1 621,95	1 469,72	1 820,94	455,23	455,23	455,23	455,23	1 820,94	1 820,94	1 820,94	1 820,94	
8.1.1.	автотранспортом	тыс. т у.т.	1,84	1,66	2,06	0,52	0,52	0,52	0,52	2,06	2,06	2,06	2,06	
		млн. руб. без НДС	57,25	50,74	69,38	17,35	17,35	17,						

№ п/п	Целевые показатели	ед. изм.	Факт	Факт	План									
			2019	2020	2021	1 кв. 2021	2 кв. 2021	3 кв. 2021	4 кв. 2021	2022	2023	2024	2025	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	
		млн. руб. без НДС												
9.	Общий объем используемых осветительных устройств (светильники) на хозяйственные нужды зданий административно-производственного назначения	шт.	24 663	24 893	24 893	24 893	24 893	24 893	24 893	24 893	24 893	24 893	24 893	24 893
	Количество осветительных устройств с использованием светодиодов	шт.	13 384	18 914	20 516	19 049	19 325	19 897	20 516	21 046	21 590	21 590	21 590	21 590
	Количество вновь установленных за этот период устройств на основе светодиодов	шт.	6 735	5 364	1 602	135	276	572	619	543	544	-	-	-
	Доля осветительных устройств с использованием светодиодов в общем объеме используемых осветительных устройств	%	54,3%	76,0%	82,4%	76,5%	77,6%	79,9%	82,4%	84,5%	86,7%	86,7%	86,7%	86,7%
ХБН	Общий объем используемых осветительных устройств (светильники) на хозяйственные нужды зданий административно-производственного назначения	шт.	16 848	15 198	15 198	15 198	15 198	15 198	15 198	15 198	15 198	15 198	15 198	15 198
	Количество осветительных устройств с использованием светодиодов	шт.	9 664	12 147	12 672	12 202	12 308	12 459	12 672	12 882	13 106	13 106	13 106	13 106
	Количество вновь установленных за этот период устройств на основе светодиодов	шт.	5 198	2 314	525	55	106	151	213	223	224	-	-	-
	Доля осветительных устройств с использованием светодиодов в общем объеме используемых осветительных устройств	%	57,4%	79,9%	83,4%	80,3%	81,0%	82,0%	83,4%	84,8%	86,2%	86,2%	86,2%	86,2%
СН	Общий объем используемых осветительных устройств (светильники) на хозяйственные нужды зданий административно-производственного назначения	шт.	7 815	9 695	9 695	9 695	9 695	9 695	9 695	9 695	9 695	9 695	9 695	9 695
	Количество осветительных устройств с использованием светодиодов	шт.	3 720	6 767	7 844	6 847	7 017	7 438	7 844	8 164	8 484	8 484	8 484	8 484
	Количество вновь установленных за этот период устройств на основе светодиодов	шт.	1 537	3 050	1 077	80	170	421	406	320	320	-	-	-
	Доля осветительных устройств с использованием светодиодов в общем объеме используемых осветительных устройств	%	47,6%	69,8%	80,9%	70,6%	72,4%	76,7%	80,9%	84,2%	87,5%	87,5%	87,5%	87,5%

Форма 3 - Численные значения экономии для мероприятий по энергосбережению и повышению энергетической эффективности (блоки мероприятий с «сопутствующими» эффектами)

МРСК, ФСК	РСК, МЭС	№ п/п	Наименование	Размерность экономии	ВСЕГО за 2021-2025 гг.	Фактические численные значения экономии в обозначенной размерности			Плановые					
						2020			2021			2022		
						Численное значение экономии в указанной размерности	Численное значение экономии, т.у.т.	Численное значение экономии, млн. руб.	Численное значение экономии в указанной размерности	Численное значение экономии, т.у.т.	Численное значение экономии, млн. руб.	Численное значение экономии в указанной размерности	Численное значение экономии, т.у.т.	Численное значение экономии, млн. руб.
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	25	26	27
ПАО "Россети Московский регион"														
		1	Техническое перевооружение и реконструкция и новое строительство	млн. кВт.ч.	66,56	20,18	55,26	18,18	53,31	10,59				32,07
				т.у.т.	7 987,14		2 422,14		2 181,80				1 270,51	
		1.1.	Замена проводов на перегруженных линиях (Реконструкция ЛЭП, ВЛ)	млн. кВт.ч.	19,62	5,43	14,91	6,29	18,58	5,47				16,57
				т.у.т.	2 353,93		652,03		754,72				656,55	
		1.2.	Замена перегруженных, установка и ввод в работу дополнительных силовых трансформаторов на эксплуатируемых подстанциях	млн. кВт.ч.	36,70	3,99	11,12	6,10	17,91	2,78				8,42
				т.у.т.	4 403,63		479,14		732,44				333,27	
		1.3.	Замена недогруженных силовых трансформаторов	млн. кВт.ч.	-	0,35	0,92	-	-	-				-
				т.у.т.	-		42,59		-				-	
		1.4.	Оптимизация нагрузки электрических сетей за счет строительства линий	млн. кВт.ч.	8,29	5,97	16,17	4,76	13,87	2,17				6,56
				т.у.т.	995,27		716,32		571,35				260,14	
		1.5.	Оптимизация нагрузки электрических сетей за счет строительства подстанций	млн. кВт.ч.	0,50	0,17	0,45	0,03	0,10	0,10				0,29
				т.у.т.	59,68		20,39		3,86				11,55	
		1.6.	Перевод электрических сетей на более высокое номинальное напряжение линий электропередачи	млн. кВт.ч.	1,08	4,00	10,93	0,62	1,72	0,08				0,23
				т.у.т.	129,24		479,79		74,04				9,00	
		1.7.	Перевод на более высокое номинальное напряжение линий электропередачи	млн. кВт.ч.	0,38	0,27	0,76	0,38	1,13	-				-
				т.у.т.	45,40		31,88		45,40				-	
		5	Программа развития интеллектуального учета электроэнергии (ПРИУЭ)	млн. кВт.ч.	151,11	128,16	15 378,82	352,44	91,89	11 027,36	263,55	11,35	1 362,22	34,40
		7	Прочие программы и мероприятия	млн. кВт.ч.	3,68	3,57	9,68	3,18	9,38	0,17				0,50
				т.у.т.	441,02		428,43		381,73				19,83	
		8	Прочие программы и мероприятия (хозяйственные нужды, моторное топливо)	т.у.т.	-									
			ВСЕГО	млн. кВт.ч.	221,35	151,91	18 229,39	417,38	113,26	13 590,89	326,25	22,10	2 652,55	66,97
г. Москва														
		1.	Техническое перевооружение и реконструкция и новое строительство	млн. кВт.ч.	28,69	15,40	41,81	10,59	30,54	6,90				20,89
				т.у.т.	3 443,33		1 847,84		1 270,42				828,07	
		1.1.	Замена проводов на перегруженных линиях (Реконструкция ЛЭП, ВЛ)	млн. кВт.ч.	13,70	3,62	434,00	9,80	3,94	472,54	11,53	4,43	531,91	13,42
		1.2.	Замена перегруженных, установка и ввод в работу дополнительных силовых трансформаторов на эксплуатируемых подстанциях (Реконструкция ПС)	млн. кВт.ч.	6,79	1,29	154,75	3,54	2,90	347,76	8,32	0,13	15,47	0,39
		1.3.	Замена недогруженных силовых трансформаторов	млн. кВт.ч.	-	0,35	42,59	0,92	-	-	-	-	-	-
		1.4.	Оптимизация нагрузки электрических сетей за счет строительства линий	млн. кВт.ч.	6,63	5,97	716,32	16,17	3,10	372,23	8,87	2,17	260,14	6,56
		1.5.	Оптимизация нагрузки электрических сетей за счет строительства подстанций	млн. кВт.ч.	0,50	0,17	20,39	0,45	0,03	3,86	0,10	0,10	11,55	0,29
		1.6.	Перевод электрических сетей на более высокое номинальное напряжение линий электропередачи	млн. кВт.ч.	1,08	4,00	479,79	10,93	0,62	74,04	1,72	0,08	9,00	0,23

МРСК, ФСК	РСК, МЭС	№ п/п	Наименование	Размерность экономии	ВСЕГО за 2021-2025 гг.	Фактические численные значения экономии в обозначенной размерности			Плановые					
						2020			2021			2022		
						Численное значение экономии в указанной размерности	Численное значение экономии, т.у.т.	Численное значение экономии, млн. руб.	Численное значение экономии в указанной размерности	Численное значение экономии, т.у.т.	Численное значение экономии, млн. руб.	Численное значение экономии в указанной размерности	Численное значение экономии, т.у.т.	Численное значение экономии, млн. руб.
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	25	26	27
		5.	Программа развития интеллектуального учета электроэнергии (ПРИУЭ)	млн. кВт.ч.	32,10	52,17	6 260,36	140,90	19,29	2 315,38	53,56	2,45	293,74	7,41
		5.1.	Установка приборов учета на ГБП с потребителями в Новой Москвы с автоматизацией сбора данных	млн. кВт.ч.	-	51,17	6 140,54	138,26	-	-	-	-	-	-
		5.2.	Установка приборов учета на ГБП с потребителями в Новой москве с автоматизацией сбора данных. (ПКУ)	млн. кВт.ч.	1,69	1,00	119,81	2,64	1,69	202,26	5,07	-	-	
		5.3.	Установка приборов учета в соответствии с Федеральным законом от 27.12.2018 № 522-ФЗ при истечении МПИ, срока эксплуатации и при отсутствии прибора учета у потребителя в Москве	млн. кВт.ч.	30,42	-	-	-	17,61	2 113,12	48,49	2,45	293,74	7,41
		7.	Прочие программы и мероприятия	млн. кВт.ч.	1,46	2,88	7,77	1,09	3,20	0,04	0,11			
				т.у.т.	-	345,28		131,23	4,44					
		7.1.	Установка и ввод в работу АРНТ	млн. кВт.ч.	-	0,38	45,28	1,02	-	-	-	-	-	-
		7.2.	Снижение токов утечки	млн. кВт.ч.	0,91	0,68	81,18	1,86	0,91	109,42	2,70	-	-	-
		7.3.	Установка автоматики обогрева и освещения в целях снижения энергопотребления на собственные нужды	млн. кВт.ч.	0,55	1,22	145,99	3,25	0,18	21,81	0,51	0,04	4,44	0,11
		7.4.	Установка энергосберегающих ламп в целях снижения энергопотребления на собственные нужды	млн. кВт.ч.	-	0,61	72,83	1,64	-	-	-	-	-	-
		8.	Прочие программы и мероприятия (хозяйственные нужды, моторное топливо)	т.у.т.	-									
			ВСЕГО	млн. кВт.ч.	62,25	70,45	8 453,48	190,48	30,98	3 717,03	87,30	9,39	1 126,24	28,41
Московская область														
		1.	Техническое перевооружение и реконструкция и новое строительство	млн. кВт.ч.	37,87	4,79	13,45	7,59	22,77	3,69	11,18			
				т.у.т.	4 543,82	574,30	911,38	442,44						
		1.1.	Замена проводов на перегруженных линиях (Реконструкция ЛЭП, ВЛ)	млн. кВт.ч.	5,92	1,82	218,03	5,11	2,35	282,18	7,06	1,04	124,64	3,15
		1.2.	Замена перегруженных, установка и ввод в работу дополнительных силовых трансформаторов на эксплуатируемых подстанциях (Реконструкция ПС)	млн. кВт.ч.	29,91	2,70	324,40	7,57	3,21	384,68	9,59	2,65	317,80	8,03
		1.3.	Оптимизация нагрузки электрических сетей за счет строительства линий	млн. кВт.ч.	1,66			1,66	199,13	5,00	-	-	-	
		1.4.	Перевод на более высокое номинальное напряжение линий электропередачи	млн. кВт.ч.	0,38	0,27	31,88	0,76	0,38	45,40	1,13	-	-	-
		5.	Программа развития интеллектуального учета электроэнергии (ПРИУЭ)	млн. кВт.ч.	119,01	75,99	9 118,47	211,54	72,60	8 711,98	210,00	8,90	1 068,48	26,99
		5.1.	Установка приборов учета на ГБП с потребителями в Московской области с автоматизацией сбора данных	млн. кВт.ч.	-	53,65	6 438,40	149,57	-	-	-	-	-	-

МРСК, ФСК	РСК, МЭС	№ п/п	Наименование	Размерность экономии	ВСЕГО за 2021-2025 гг.	Фактические численные значения экономии в обозначенной размерности			Плановые					
						2020			2021			2022		
						Численное значение экономии в указанной размерности	Численное значение экономии, т.у.т.	Численное значение экономии, млн. руб.	Численное значение экономии в указанной размерности	Численное значение экономии, т.у.т.	Численное значение экономии, млн. руб.	Численное значение экономии в указанной размерности	Численное значение экономии, т.у.т.	Численное значение экономии, млн. руб.
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	25	26	27
		5.2.	Установка приборов учета на ГБП с потребителями в Московской области с автоматизацией сбора данных. (ПКУ)	млн. кВт.ч.	13,46	22,33	2 680,07	61,97	13,46	1 615,46	38,86		-	-
		5.3.	Установка приборов учета в соответствии с Федеральным законом от 27.12.2018 № 522-ФЗ при истечении МПИ, срока эксплуатации и при отсутствии прибора учета у потребителя в Московской области	млн. кВт.ч.	105,55	-	-	-	59,14	7 096,52	171,13	8,90	1 068,48	26,99
			Установка технических (контрольных) приборов учета на ТП с автоматизацией сбора данных		-				-	-	-		-	
		7.	Прочие программы и мероприятия	млн. кВт.ч.	2,22	0,69	1,92	2,09	2,09	6,18	0,13	0,13	0,39	
				т.у.т.	266,04		83,14			250,50		15,39		
		7.1.	Внедрение средств компенсации реактивной мощности (СКРМ)	млн. кВт.ч.	0,00	-	-	-	-	-	-	-	-	-
		7.2.	Установка автоматики обогрева и освещения в целях снижения энергопотребления на собственные нужды	млн. кВт.ч.	0,20	0,27	32,36	0,73	0,08	9,31	0,23	0,12	14,11	0,36
		7.3.	Установка энергосберегающих ламп в целях снижения энергопотребления на собственные нужды	млн. кВт.ч.	0,23	0,17	20,64	0,49	0,22	26,52	0,64	0,01	1,28	0,03
		7.1.	Снижение токов утечки	млн. кВт.ч.	0,76				0,76	90,85	2,30	-	-	-
		7.2.	Установка и ввод в работу АРНТ	млн. кВт.ч.	0,02	0,25	30,15	0,69	0,02	2,28	0,06	-	-	-
		7.3.	Ремонтная программа	млн. кВт.ч.	1,01	-	-	-	1,01	121,54	2,95	-	-	-
		8.	Прочие программы и мероприятия (хозяйственные нужды, моторное топливо)	т.у.т.	-				-	-	-			
			ВСЕГО	млн. кВт.ч.	159,09	81,47	9 775,91	226,91	82,28	9 873,86	238,95	12,72	1 526,31	38,56

Форма 4 - Показатели баланса электрической энергии

№ п/п	Показатели	ед. изм.	Базовый год	2021	2022	2023	2024	2025
			2020					
1	2	3	факт	план	план	план	план	план
4	5	6	7	8	9			
ПАО "Россети Московский регион"								
1.	Отпуск электрической энергии (отпуск из сети)	млн. кВт ч	89 935,98	89 984,79	95 536,04	95 726,75	96 104,28	96 516,80
1.1.	ВН	млн. кВт ч	81 283,38	81 169,18	86 340,34	86 322,07	86 656,26	50 164,74
1.2.	СНІ	млн. кВт ч	6 066,64	6 261,01	6 550,67	6 639,65	6 660,92	6 682,55
1.3.	СНІІ	млн. кВт ч	80 771,05	80 906,73	86 039,46	86 077,64	86 419,06	86 792,75
1.4.	НН	млн. кВт ч	32 852,59	33 277,62	35 016,58	35 466,67	35 621,98	35 796,77
2.	Потребление электрической энергии	млн. кВт ч	83 161,22	83 213,24	88 144,52	88 403,50	88 857,10	89 456,34
3.	Отпуск электрической энергии без учета "последней мили" и объема электрической энергии, отпущенной с шин генераторов	млн. кВт ч	89 935,98	89 984,79	95 536,04	95 726,75	96 104,28	96 516,80
4.	Отпуск электрической энергии в соответствии с "экономическим" балансом электрической энергии по уровням напряжения:	млн. кВт ч	89 935,98	89 984,79	95 536,04	95 726,75	96 104,28	96 516,80
4.1.	ВН	млн. кВт ч	81 283,38	81 169,18	86 340,34	86 322,07	86 656,26	50 164,74
4.2.	СНІ	млн. кВт ч	5 896,74	6 084,28	6 322,76	6 452,32	6 473,01	6 494,06
4.3.	СНІІ	млн. кВт ч	55 366,80	55 159,30	58 635,38	58 764,19	59 015,99	59 297,72
4.4.	НН	млн. кВт ч	23 035,22	22 956,05	24 403,71	24 457,48	24 562,55	24 680,19
5.	Потери электрической энергии, всего, в т.ч. по уровням напряжения:	млн. кВт.ч	6 774,76	6 771,56	7 391,53	7 323,25	7 247,18	7 060,46
		% от п.1	7,53	7,53	7,74	7,65	7,54	7,32
		% от п.3	7,53	7,53	7,74	7,65	7,54	7,32
5.1.	ВН	млн. кВт.ч	1 536,50	1 335,23	1 649,56	1 442,30	1 427,17	1 391,87
		% от п.1.1	1,89	1,64	1,91	1,67	1,65	2,77
		% от п.4.1	1,89	1,64	1,91	1,67	1,65	2,77
5.2.	СНІ	млн. кВт.ч	148,26	109,64	212,51	119,73	118,59	114,53
		% от п.1.2	2,44	1,75	3,24	1,80	1,78	1,71
		% от п.4.2	2,51	1,80	3,36	1,86	1,83	1,76
5.3.	СНІІ	млн. кВт.ч	2 709,49	3 086,30	2 897,09	3 340,30	3 305,82	3 218,46
		% от п.1.3	3,35	3,81	3,37	3,88	3,83	3,71
		% от п.4.3	4,89	5,60	4,94	5,68	5,60	5,43
5.4.	НН	млн. кВт.ч	2 380,50	2 240,39	2 632,36	2 420,91	2 395,59	2 335,59
		% от п.1.4	7,25	6,73	7,52	6,83	6,73	6,52
		% от п.4.4	10,33	9,76	10,79	9,90	9,75	9,46
6.	Технологические потери электрической энергии, в т.ч. по уровням напряжения:	млн. кВт.ч	6 774,76	6 771,56	7 391,53	7 323,25	7 247,18	7 060,46
		% от п.1	7,53	7,53	7,74	7,65	7,54	7,32
		% от п.3	7,53	7,53	7,74	7,65	7,54	7,32
		% от п.5	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00
6.1.	ВН	млн. кВт.ч	1 536,50	1 335,23	1 649,56	1 442,30	1 427,17	1 391,87
		% от п.1.1	1,89	1,64	1,91	1,67	1,65	2,77
		% от п.4.1	1,89	1,64	1,91	1,67	1,65	2,77
		% от п.5.1	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00
6.2.	СНІ	млн. кВт.ч	148,26	109,64	212,51	119,73	118,59	114,53
		% от п.1.2	2,44	1,75	3,24	1,80	1,78	1,71
		% от п.4.2	2,51	1,80	3,36	1,86	1,83	1,76
		% от п.5.2	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00
6.3.	СНІІ	млн. кВт.ч	2 709,49	3 086,30	2 897,09	3 340,30	3 305,82	3 218,46
		% от п.1.3	3,35	3,81	3,37	3,88	3,83	3,71
		% от п.4.3	4,89	5,60	4,94	5,68	5,60	5,43
		% от п.5.3	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00
6.4.	НН	млн. кВт.ч	2 380,50	2 240,39	2 632,36	2 420,91	2 395,59	2 335,59
		% от п.1.4	7,25	6,73	7,52	6,83	6,73	6,52
		% от п.4.4	10,33	9,76	10,79	9,90	9,75	9,46
		% от п.5.4	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00
7.	Нетехнические потери электрической энергии (п.5 - п.6)	млн. кВт.ч	-	-	-	-	-	-
		% от п.1	-	-	-	-	-	-
		% от п.3	-	-	-	-	-	-
		% от п.5	-	-	-	-	-	-
7.1.	ВН	млн. кВт.ч	-	-	-	-	-	-
		% от п.1.1	-	-	-	-	-	-
		% от п.4.1	-	-	-	-	-	-
		% от п.5.1	-	-	-	-	-	-
7.2.	СНІ	млн. кВт.ч	-	-	-	-	-	-
		% от п.1.2	-	-	-	-	-	-
		% от п.4.2	-	-	-	-	-	-
		% от п.5.2	-	-	-	-	-	-
7.3.	СНІІ	млн. кВт.ч	-	-	-	-	-	-
		% от п.1.3	-	-	-	-	-	-
		% от п.4.3	-	-	-	-	-	-
		% от п.5.3	-	-	-	-	-	-
		млн. кВт.ч	-	-	-	-	-	

№ п/п	Показатели	ед. изм.	Базовый год	2021	2022	2023	2024	2025
			2020					
1	2	3	факт	план	план	план	план	план
			4	5	6	7	8	9
7.4.	НН	% от п.1.4	-	-	-	-	-	-
		% от п.4.4	-	-	-	-	-	
		% от п.5.4	-	-	-	-	-	
г. Москва								
1.	Отпуск электрической энергии (отпуск из сети)	млн. кВт ч	43 818,52	44 505,75	47 400,00	47 518,50	47 746,59	48 009,20
1.1.	ВН	млн. кВт ч	36 134,63	36 691,76	39 214,91	39 175,55	39 363,60	2 725,47
1.2.	СН I	млн. кВт ч	250,50	380,05	285,27	405,77	407,72	409,97
1.3.	СН II	млн. кВт ч	40 501,50	41 087,90	44 083,39	43 869,29	44 079,86	44 322,30
1.4.	НН	млн. кВт ч	24 293,76	24 996,09	25 860,81	26 688,17	26 816,27	26 963,76
2.	Потребление электрической энергии	млн. кВт ч	41 073,56	41 615,61	44 285,72	44 440,60	44 704,79	45 004,80
3.	Отпуск электрической энергии без учета "последней мили" и объема электрической энергии, отпущенной с шин генераторов	млн. кВт ч	43 818,52	44 505,75	47 400,00	47 518,50	47 746,59	48 009,20
4.	Отпуск электрической энергии в соответствии с "экономическим" балансом электрической энергии по уровням напряжения:	млн. кВт ч	43 818,52	44 505,75	47 400,00	47 518,50	47 746,59	48 009,20
4.1.	ВН	млн. кВт ч	36 134,63	36 691,76	39 214,91	39 175,55	39 363,60	2 725,47
4.2.	СН I	млн. кВт ч	250,50	380,05	285,27	405,77	407,72	409,97
4.3.	СН II	млн. кВт ч	37 584,86	38 363,83	40 858,67	40 960,82	41 157,43	41 383,79
4.4.	НН	млн. кВт ч	15 650,00	16 117,04	17 165,14	17 208,06	17 290,65	17 385,75
5.0	Потери электрической энергии, всего, в т.ч. по уровням напряжения:	млн. кВт.ч	2 744,95	2 890,14	3 114,28	3 077,90	3 041,80	3 004,40
		% от п.1	6,26	6,49	6,57	6,48	6,37	6,26
		% от п.3	6,26	6,49	6,57	6,48	6,37	6,26
5.1.	ВН	млн. кВт.ч	688,81	629,36	677,78	670,25	662,39	654,25
		% от п.1.1	1,91	1,72	1,73	1,71	1,68	24,00
		% от п.4.1	1,91	1,72	1,73	1,71	1,68	24,00
5.2.	СН I	млн. кВт.ч	4,94	6,36	5,10	6,77	6,69	6,61
		% от п.1.2	1,97	1,67	1,79	1,67	1,64	1,61
		% от п.4.2	1,97	1,67	1,79	1,67	1,64	1,61
5.3.	СН II	млн. кВт.ч	1 257,47	1 228,50	1 515,95	1 308,31	1 292,97	1 277,07
		% от п.1.3	3,10	2,99	3,44	2,98	2,93	2,88
		% от п.4.3	3,35	3,20	3,71	3,19	3,14	3,09
5.4.	НН	млн. кВт.ч	793,74	1 025,91	915,45	1 092,56	1 079,75	1 066,47
		% от п.1.4	3,27	4,10	3,54	4,09	4,03	3,96
		% от п.4.4	5,07	6,37	5,33	6,35	6,24	6,13
6.	Технологические потери электрической энергии, в т.ч. по уровням напряжения:	млн. кВт.ч	2 744,95	2 890,14	3 114,28	3 077,90	3 041,80	3 004,40
		% от п.1	6,26	6,49	6,57	6,48	6,37	6,26
		% от п.3	6,26	6,49	6,57	6,48	6,37	6,26
6.1.	ВН	млн. кВт.ч	688,81	629,36	677,78	670,25	662,39	654,25
		% от п.1.1	1,91	1,72	1,73	1,71	1,68	24,00
		% от п.4.1	1,91	1,72	1,73	1,71	1,68	24,00
6.2.	СН I	млн. кВт.ч	4,94	6,36	5,10	6,77	6,69	6,61
		% от п.1.2	1,97	1,67	1,79	1,67	1,64	1,61
		% от п.4.2	1,97	1,67	1,79	1,67	1,64	1,61
6.3.	СН II	млн. кВт.ч	1 257,47	1 228,50	1 515,95	1 308,31	1 292,97	1 277,07
		% от п.1.3	3,10	2,99	3,44	2,98	2,93	2,88
		% от п.4.3	3,35	3,20	3,71	3,19	3,14	3,09
6.4.	НН	млн. кВт.ч	793,74	1 025,91	915,45	1 092,56	1 079,75	1 066,47
		% от п.1.4	3,27	4,10	3,54	4,09	4,03	3,96
		% от п.4.4	5,07	6,37	5,33	6,35	6,24	6,13
7.0	Нетехнические потери электрической энергии (п.5 - п.6)	млн. кВт.ч	-	-	-	-	-	-
		% от п.1	-	-	-	-	-	-
		% от п.3	-	-	-	-	-	-
7.1.	ВН	млн. кВт.ч	-	-	-	-	-	-
		% от п.1.1	-	-	-	-	-	-
		% от п.4.1	-	-	-	-	-	-
7.2.	СН I	млн. кВт.ч	-	-	-	-	-	-
		% от п.1.2	-	-	-	-	-	-
		% от п.4.2	-	-	-	-	-	-
7.3.	СН II	млн. кВт.ч	-	-	-	-	-	-
		% от п.1.3	-	-	-	-	-	-
		% от п.4.3	-	-	-	-	-	-
7.4.	НН	млн. кВт.ч	-	-	-	-	-	-
		% от п.1.4	-	-	-	-	-	-
		% от п.4.4	-	-	-	-	-	-
Московская область								

№ п/п	Показатели	ед. изм.	Базовый год	2021	2022	2023	2024	2025
			2020					
1	2	3	факт	план	план	план	план	план
1	2	3	4	5	6	7	8	9
1.	Отпуск электрической энергии (отпуск из сети)	млн. кВт ч	46 117,46	45 479,05	48 136,04	48 208,25	48 357,69	48 507,60
1.1.	ВН	млн. кВт ч	45 148,75	44 477,42	47 125,43	47 146,51	47 292,67	47 439,27
1.2.	СНІ	млн. кВт ч	5 816,14	5 880,96	6 265,40	6 233,88	6 253,20	6 272,59
1.3.	СНІІ	млн. кВт ч	40 269,55	39 818,82	41 956,07	42 208,35	42 339,20	42 470,45
1.4.	НН	млн. кВт ч	8 558,83	8 281,53	9 155,77	8 778,50	8 805,72	8 833,01
2.	Потребление электрической энергии	млн. кВт ч	42 087,65	41 597,63	43 858,79	43 962,90	44 152,32	44 451,55
3.	Отпуск электрической энергии без учета "последней мили" и объема электрической энергии, отпущенной с шин генераторов	млн. кВт ч	46 117,46	45 479,05	48 136,04	48 208,25	48 357,69	48 507,60
4.	Отпуск электрической энергии в соответствии с "экономическим" балансом электрической энергии по уровням напряжения:	млн. кВт ч	46 117,46	45 479,05	48 136,04	48 208,25	48 357,69	48 507,60
4.1.	ВН	млн. кВт ч	45 148,75	44 477,42	47 125,43	47 146,51	47 292,67	47 439,27
4.2.	СНІ	млн. кВт ч	5 646,24	5 704,23	6 037,49	6 046,54	6 065,29	6 084,09
4.3.	СНІІ	млн. кВт ч	17 781,94	16 795,47	17 776,71	17 803,37	17 858,56	17 913,92
4.4.	НН	млн. кВт ч	7 385,22	6 839,01	7 238,57	7 249,42	7 271,90	7 294,44
5.0	Потери электрической энергии, всего, в т.ч. по уровням напряжения:	млн. кВт.ч	4 029,81	3 881,42	4 277,25	4 245,35	4 205,38	4 056,06
		% от п.1	8,74	8,53	8,89	8,81	8,70	8,36
		% от п.3	8,74	8,53	8,89	8,81	8,70	8,36
5.1.	ВН	млн. кВт.ч	847,69	705,87	971,79	772,05	764,78	737,63
		% от п.1.1	1,88	1,59	2,06	1,64	1,62	1,55
		% от п.4.1	1,88	1,59	2,06	1,64	1,62	1,55
5.2.	СНІ	млн. кВт.ч	143,33	103,28	207,41	112,96	111,90	107,92
		% от п.1.2	2,46	1,76	3,31	1,81	1,79	1,72
		% от п.4.2	2,54	1,81	3,44	1,87	1,84	1,77
5.3.	СНІІ	млн. кВт.ч	1 452,03	1 857,80	1 381,14	2 031,99	2 012,86	1 941,39
		% от п.1.3	3,61	4,67	3,29	4,81	4,75	4,57
		% от п.4.3	8,17	11,06	7,77	11,41	11,27	10,84
5.4.	НН	млн. кВт.ч	1 586,76	1 214,47	1 716,91	1 328,35	1 315,84	1 269,12
		% от п.1.4	18,54	14,66	18,75	15,13	14,94	14,37
		% от п.4.4	21,49	17,76	23,72	18,32	18,09	17,40
6.	Технологические потери электрической энергии, в т.ч. по уровням напряжения:	млн. кВт.ч	4 029,81	3 881,42	4 277,25	4 245,35	4 205,38	4 056,06
		% от п.1	8,74	8,53	8,89	8,81	8,70	8,36
		% от п.3	8,74	8,53	8,89	8,81	8,70	8,36
		% от п.5	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00
6.1.	ВН	млн. кВт.ч	847,69	705,87	971,79	772,05	764,78	737,63
		% от п.1.1	1,88	1,59	2,06	1,64	1,62	1,55
		% от п.4.1	1,88	1,59	2,06	1,64	1,62	1,55
		% от п.5.1	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00
6.2.	СНІ	млн. кВт.ч	143,33	103,28	207,41	112,96	111,90	107,92
		% от п.1.2	2,46	1,76	3,31	1,81	1,79	1,72
		% от п.4.2	2,54	1,81	3,44	1,87	1,84	1,77
		% от п.5.2	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00
6.3.	СНІІ	млн. кВт.ч	1 452,03	1 857,80	1 381,14	2 031,99	2 012,86	1 941,39
		% от п.1.3	3,61	4,67	3,29	4,81	4,75	4,57
		% от п.4.3	8,17	11,06	7,77	11,41	11,27	10,84
		% от п.5.3	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00
6.4.	НН	млн. кВт.ч	1 586,76	1 214,47	1 716,91	1 328,35	1 315,84	1 269,12
		% от п.1.4	18,54	14,66	18,75	15,13	14,94	14,37
		% от п.4.4	21,49	17,76	23,72	18,32	18,09	17,40
		% от п.5.4	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00
7.	Нетехнические потери электрической энергии (п.5 - п.6)	млн. кВт.ч	-	-	-	-	-	-
		% от п.1	-	-	-	-	-	-
		% от п.3	-	-	-	-	-	-
		% от п.5	-	-	-	-	-	-
7.1.	ВН	млн. кВт.ч	-	-	-	-	-	-
		% от п.1.1	-	-	-	-	-	-
		% от п.4.1	-	-	-	-	-	-
		% от п.5.1	-	-	-	-	-	-
7.2.	СНІ	млн. кВт.ч	-	-	-	-	-	-
		% от п.1.2	-	-	-	-	-	-
		% от п.4.2	-	-	-	-	-	-
		% от п.5.2	-	-	-	-	-	-
7.3.	СНІІ	млн. кВт.ч	-	-	-	-	-	-
		% от п.1.3	-	-	-	-	-	-
		% от п.4.3	-	-	-	-	-	-
		% от п.5.3	-	-	-	-	-	-
7.4.	НН	млн. кВт.ч	-	-	-	-	-	-
		% от п.1.4	-	-	-	-	-	-
		% от п.4.4	-	-	-	-	-	-
		% от п.5.4	-	-	-	-	-	-

Форма 5* - Общая информация о электросетевом комплексе

№ п/п	Показатели	ед. изм.	Базовый год 2020
1	2	3	4
ПАО "Россети Московский регион"			
1.1.	Объем электросетевого оборудования		
1.1.1.	<i>Длина воздушных линий (ВЛ) (по цепям), всего,</i> <i>в том числе:</i>	км	78 163,71
	110 кВ и выше	% от п.1.1.1.	13,56
	20-35 кВ	% от п.1.1.1.	5,14
	3-10 кВ	% от п.1.1.1.	39,91
	0,4 кВ, в т.ч.:	% от п.1.1.1.	41,39
	<i>с самонесущим изолированным проводом</i>	% от длины ВЛ 0,4 кВ	62,62
1.1.2.	<i>Длина кабельных линий (КЛ) (по цепям), всего,</i> <i>в том числе:</i>	км	82 293,01
	110 кВ и выше	% от п.1.1.2.	1,28
	20-35 кВ	% от п.1.1.2.	1,69
	3-10 кВ	% от п.1.1.2.	68,43
	0,4 кВ	% от п.1.1.2.	28,59
1.1.3.	<i>Количество трансформаторов</i> <i>(автотрансформаторов), всего, в том числе:</i>	шт.	60 176
	110 кВ и выше	% от п.1.1.3.	1,56
	20-35 кВ	% от п.1.1.3.	1,69
	3-10 кВ	% от п.1.1.3.	96,74
1.1.4.	<i>Мощность трансформаторов</i> <i>(автотрансформаторов), всего, в том числе:</i>	МВА	82 323,05
	110 кВ и выше	% от п.1.1.4.	61,04
	20-35 кВ	% от п.1.1.4.	2,63
	3-10 кВ	% от п.1.1.4.	36,33
1.2.	Характеристика потребителей		
	<i>Промышленные и приравненные к ним</i> <i>потребители с мощностью 750 кВА и выше</i>	Число потребителей , шт.	957 772
		Доля от общего полезного отпуска, %	12,48
	<i>Промышленные и приравненные к ним</i> <i>потребители с мощностью до 750 кВА</i>	Число потребителей , шт.	374 183
		Доля от общего полезного отпуска, %	3,87
	<i>Электрифицированный ж/д транспорт</i>	Число потребителей , шт.	123 887,00
		Доля от общего полезного отпуска, %	3,13
	<i>Электрифицированный гор. транспорт</i>	Число потребителей , шт.	267 166,00
		Доля от общего полезного отпуска, %	2,04
	<i>Непромышленные потребители</i>	Число потребителей , шт.	1 706 367,00
		Доля от общего полезного отпуска, %	20,76
	<i>Производственные с/х потребители</i>	Число потребителей , шт.	28 390,00
		Доля от общего полезного отпуска, %	0,99
	<i>Население, всего, в том числе:</i>	Число потребителей , шт.	1 678 083

		Доля от общего полезного отпуска, %	19,66
	городское	Число потребителей, шт.	1 296 486
	сельское	Число потребителей, шт.	381 597
	ВСЕГО	Число потребителей, шт.	5 135 848
		Доля от общего полезного отпуска, %	67,37
1.3.	Здания административного и административно-производственного назначения		
	<i>Количество зданий</i>	шт.	1 124
	<i>Общая площадь зданий</i>	тыс. м ²	130 112,06
	<i>Общий объем зданий, в т.ч.:</i>	тыс. м ³	205 253,9
	<i>отопливаемый объем</i>	тыс. м ³	204 828,68
1.4.	Автотранспорт и спецтехника		
	<i>Количество единиц автотранспорта</i>	шт.	3565
	<i>Доля автотранспорта, находящегося в эксплуатации более 10 лет от общего количества</i>	%	41,8
	<i>Количество единиц спецтехники</i>	шт.	3074
	<i>Доля спецтехники, находящейся в эксплуатации более 10 лет от общего количества</i>	%	41,5
1.5.	Количество точек приема (поставки) электрической энергии, всего, в	шт.	1 371 824
1.5.1.	оснащено, в т.ч.:	шт.	1 324 024
		% от п. 1.5.	96,52
1.5.1.1.	<i>системами АИИС КУЭ, интеллектуального учета,</i>	шт.	167 514
		% от п.1.5.1.	12,65
	по уровню СНII	шт.	6 234
		% от п. 1.5.1.1.	3,72
	по уровню НН	шт.	160 986
		% от п. 1.5.1.1.	96,10
1.5.2.	не оснащено	шт.	47 800
		% от п. 1.5.	3,48
1.5.3.	с нарушением требований нормативной	шт.	-
		% от 1.5.1.	
1.6.	Количество точек поставки энергетических ресурсов на хозяйственные нужды		
	<i>электроэнергия</i>	оснащено, %	100,00
		не оснащено, %	-
		всего, шт.	485
	<i>тепловая энергия</i>	оснащено, %	98,53
		не оснащено, %	1,47
		всего, шт.	136
	<i>газ</i>	оснащено, %	100,00
		не оснащено, %	-
		всего, шт.	3
	<i>водоснабжение горячее</i>	оснащено, %	100,00
		не оснащено, %	-

		всего, шт.	107
	<i>водоснабжение холодное</i>	оснащено, %	100,00
		не оснащено, %	-
		всего, шт.	400
г. Москва			
1.1.	Объем электросетевого оборудования		
1.1.1.	<i>Длина воздушных линий (ВЛ) (по цепям), всего, в том числе:</i>	км	4 992,73
	110 кВ и выше	% от п.1.1.1.	28,77
	20-35 кВ	% от п.1.1.1.	2,76
	3-10 кВ	% от п.1.1.1.	26,40
	0,4 кВ, в т.ч.:	% от п.1.1.1.	42,08
	<i>с самонесущим изолированным проводом</i>	% от длины ВЛ 0,4 кВ	90,73
1.1.2.	<i>Длина кабельных линий (КЛ) (по цепям), всего, в том числе:</i>	км	68 209,74
	110 кВ и выше	% от п.1.1.2.	1,55
	20-35 кВ	% от п.1.1.2.	1,27
	3-10 кВ	% от п.1.1.2.	65,69
	0,4 кВ	% от п.1.1.2.	31,50
1.1.3.	<i>Количество трансформаторов (автотрансформаторов), всего, в том числе:</i>	шт.	31 413,00
	110 кВ и выше	% от п.1.1.3.	1,00
	20-35 кВ	% от п.1.1.3.	1,88
	3-10 кВ	% от п.1.1.3.	97,13
1.1.4.	<i>Мощность трансформаторов (автотрансформаторов), всего, в том числе:</i>	мВА	47 556,09
	110 кВ и выше	% от п.1.1.4.	54,78
	20-35 кВ	% от п.1.1.4.	0,17
	3-10 кВ	% от п.1.1.4.	45,05
1.2.	Характеристика потребителей		
	<i>Промышленные и приравненные к ним потребители с мощностью 750 кВА и выше</i>	Число потребителей, шт.	718 070
		Доля от общего полезного отпуска, %	10,03
	<i>Промышленные и приравненные к ним потребители с мощностью до 750 кВА</i>	Число потребителей, шт.	179 322
		Доля от общего полезного отпуска, %	1,77
	<i>Электрифицированный ж/д транспорт</i>	Число потребителей, шт.	65 457
		Доля от общего полезного отпуска, %	1,56
	<i>Электрифицированный гор. транспорт</i>	Число потребителей, шт.	266 814
		Доля от общего полезного отпуска, %	4,11
	<i>Непромышленные потребители</i>	Число потребителей, шт.	1 455 198
		Доля от общего полезного отпуска, %	26,71
	<i>Производственные с/х потребители</i>	Число потребителей, шт.	8 389
		Доля от общего полезного отпуска, %	0,17
	<i>Население, всего, в том числе:</i>	Число потребителей, шт.	1 215 126
		Доля от общего полезного отпуска, %	23,01

	городское	Число потребителей , шт.	1 115 781
	сельское	Число потребителей , шт.	99 345
	ВСЕГО	Число потребителей , шт.	3 908 376
		Доля от общего полезного отпуска, %	74,81
1.3.	Здания административного и административно-производственного назначения		
	<i>Количество зданий</i>	шт.	358
	<i>Общая площадь зданий</i>	тыс. м ²	5 220,26
	<i>Общий объем зданий, в т.ч.:</i>	тыс. м ³	36 623,43
	<i>отапливаемый объем</i>	тыс. м ³	36 606,20
филиалы	<i>Количество зданий</i>	шт.	354
	<i>Общая площадь зданий</i>	тыс. м ²	189,26
	<i>Общий объем зданий, в т.ч.:</i>	тыс. м ³	13 944,43
	<i>отапливаемый объем</i>	тыс. м ³	13 927,20
1.4.	Автотранспорт и спецтехника		
	<i>Количество единиц автотранспорта</i>	шт.	1127
	<i>Доля автотранспорта, находящегося в эксплуатации более 10 лет от общего количества</i>	%	47,6
	<i>Количество единиц спецтехники</i>	шт.	901
	<i>Доля спецтехники, находящейся в эксплуатации более 10 лет от общего количества</i>	%	47,6
1.5.	Количество точек приема (поставки) электрической энергии, всего, в	шт.	395 779
1.5.1.	оснащено, в т.ч.:	шт.	355 252
		% от п. 1.5.	89,76
1.5.1.1.	<i>системами АИИС КУЭ, интеллектуального учета,</i>	шт.	31 078
		% от п.1.5.1.	8,75
	по уровню СНИИ	шт.	879
		% от п. 1.5.1.1.	2,83
	по уровню НН	шт.	30 133
		% от п. 1.5.1.1.	96,96
1.5.2.	не оснащено	шт.	40 527
		% от п. 1.5.	10,24
1.5.3.	с нарушением требований нормативной	шт.	-
		% от 1.5.1.	-
1.6.	Количество точек поставки энергетических ресурсов на хозяйственные нужды		
	<i>электроэнергия</i>	оснащено, %	100,00
		не оснащено, %	-
		всего, шт.	127
филиалы		оснащено, шт.	120
		не оснащено, шт.	-
		всего, шт.	120
	<i>тепловая энергия</i>	оснащено, %	96,15
		не оснащено, %	3,85
		всего, шт.	52
филиалы		оснащено, шт.	49
		не оснащено, шт.	2

		всего, шт.	51
	<i>газ</i>	оснащено, %	-
		не оснащено, %	-
		всего, шт.	-
	<i>водоснабжение горячее</i>	оснащено, %	100,00
		не оснащено, %	-
		всего, шт.	2
	<i>филиалы</i>	оснащено, шт.	2
		не оснащено, шт.	-
		всего, шт.	2
	<i>водоснабжение холодное</i>	оснащено, %	100,00
		не оснащено, %	-
		всего, шт.	140
	<i>филиалы</i>	оснащено, шт.	139
		не оснащено, шт.	-
		всего, шт.	139
Московская область			
1.1.	Объем электросетевого оборудования		
1.1.1.	<i>Длина воздушных линий (ВЛ) (по цепям), всего,</i> <i>в том числе:</i>	км	73 170,98
	110 кВ и выше	% от п.1.1.1.	12,53
	20-35 кВ	% от п.1.1.1.	5,30
	3-10 кВ	% от п.1.1.1.	40,83
	0,4 кВ, в т.ч.:	% от п.1.1.1.	41,34
	<i>с самонесущим изолированным проводом</i>	% от длины ВЛ 0,4 кВ	60,66
1.1.2.	<i>Длина кабельных линий (КЛ) (по цепям), всего,</i> <i>в том числе:</i>	км	14 083,27
	110 кВ и выше	% от п.1.1.2.	-
	20-35 кВ	% от п.1.1.2.	3,76
	3-10 кВ	% от п.1.1.2.	81,71
	0,4 кВ	% от п.1.1.2.	14,53
1.1.3.	<i>Количество трансформаторов</i> <i>(автотрансформаторов), всего, в том числе:</i>	шт.	28 763,00
	110 кВ и выше	% от п.1.1.3.	2,18
	20-35 кВ	% от п.1.1.3.	1,49
	3-10 кВ	% от п.1.1.3.	96,33
1.1.4.	<i>Мощность трансформаторов</i> <i>(автотрансформаторов), всего, в том числе:</i>	МВА	34 766,96
	110 кВ и выше	% от п.1.1.4.	69,60
	20-35 кВ	% от п.1.1.4.	6,01
	3-10 кВ	% от п.1.1.4.	24,39
1.2.	Характеристика потребителей		
	<i>Промышленные и приравненные к ним</i> <i>потребители с мощностью 750 кВА и выше</i>	Число потребителей, шт.	239 702
		Доля от общего полезного отпуска, %	10,99
	<i>Промышленные и приравненные к ним</i> <i>потребители с мощностью до 750 кВА</i>	Число потребителей, шт.	194 861
		Доля от общего полезного отпуска, %	5,92

	<i>Электрифицированный ж/д транспорт</i>	Число потребителей , шт.	58 430
		Доля от общего полезного отпуска, %	4,66
	<i>Электрифицированный гор.транспорт</i>	Число потребителей , шт.	352
		Доля от общего полезного отпуска, %	0,01
	<i>Непромышленные потребители</i>	Число потребителей , шт.	251 169
		Доля от общего полезного отпуска, %	9,36
	<i>Производственные с/х потребители</i>	Число потребителей , шт.	20 001
		Доля от общего полезного отпуска, %	1,32
	<i>Население, всего, в том числе:</i>	Число потребителей , шт.	462 957
		Доля от общего полезного отпуска, %	16,38
	городское	Число потребителей , шт.	180 705
	сельское	Число потребителей , шт.	282 252
	ВСЕГО	Число потребителей , шт.	1 227 472
		Доля от общего полезного отпуска, %	53,47
1.3.	Здания административного и административно-производственного назначения		
	<i>Количество зданий</i>	шт.	766
	<i>Общая площадь зданий</i>	тыс. м ²	124 891,80
	<i>Общий объем зданий, в т.ч.:</i>	тыс. м ³	168 630,46
	<i>отапливаемый объем</i>	тыс. м ³	168 222,47
1.4.	Автотранспорт и спецтехника		
	<i>Количество единиц автотранспорта</i>	шт.	2438
	<i>Доля автотранспорта, находящегося в эксплуатации более 10 лет от общего количества</i>	%	39,1
	<i>Количество единиц спецтехники</i>	шт.	2173
	<i>Доля спецтехники, находящейся в эксплуатации более 10 лет от общего количества</i>	%	39,1
1.5.	Количество точек приема (поставки) электрической энергии, всего, в	шт.	976 045
1.5.1.	оснащено, в т.ч.:	шт.	968 772
		% от п. 1.5.	99,25
1.5.1.1.	<i>системами АИИС КУЭ, интеллектуального учета,</i>	шт.	136 436
		% от п.1.5.1.	14,08
	по уровню СНII	шт.	5 355
		% от п. 1.5.1.1.	3,92
	по уровню НН	шт.	130 853
		% от п. 1.5.1.1.	95,91
1.5.2.	не оснащено	шт.	7 273
		% от п. 1.5.	0,75
1.5.3.	с нарушением требований нормативной	шт.	-
		% от 1.5.1.	-
1.6.	Количество точек поставки энергетических ресурсов на хозяйственные нужды		
	<i>электроэнергия</i>	оснащено, %	100,00
		не оснащено, %	-

		всего, шт.	358
	<i>тепловая энергия</i>	оснащено, %	100,00
		не оснащено, %	-
		всего, шт.	84
	<i>газ</i>	оснащено, %	100,00
		не оснащено, %	-
		всего, шт.	3
	<i>водоснабжение горячее</i>	оснащено, %	100,00
		не оснащено, %	-
		всего, шт.	105
	<i>водоснабжение холодное</i>	оснащено, %	100,00
		не оснащено, %	-
		всего, шт.	260

Примечание: форма заполняется для группировки и оценки компаний по характерным признакам