

Приложение № 3
к годовому отчету ОАО «МРСК Центра»
по итогам работы за 2011 год

Расшифровка отдельных производственных и финансовых показателей

Тарифы 2009-2011 гг. в разрезе филиалов

Средние тарифы на услуги по передаче электроэнергии по регионам

Филиал	Средние «котловые» тарифы на услуги по передаче электроэнергии, коп./кВт*ч		
	2009	2010	2011
Белгородэнерго	80,8	100,1	115,1
Брянскэнерго	106,0	130,5	152,0
Воронежэнерго	91,1	102,4	110,5
Костромаэнерго	106,4	130,8	146,9
Курскэнерго	69,1	98,7	108,8
Липецкэнерго	82,2	111,1	126,9
Орелэнерго	117,0	140,5	161,6
Смоленскэнерго	110,4	123,8	139,0
Тамбовэнерго	100,3	108,3	124,6
Тверьэнерго	138,3	154,1	177,3
Ярэнерго	74,0	86,2	102,8
Итого по ОАО «МРСК Центра»	91,8	111,22	126,6

Средняя (расчетная) ставка* платы за технологическое присоединение (исходя из действовавших ставок на конец года) по регионам

Филиал	Технологическое присоединение, руб./кВт		
	2009	2010	2011
Белгородэнерго	637	566	601
Брянскэнерго	8 931	8 931	2 906
Воронежэнерго	18 045	18 045	10 262
Костромаэнерго	9 991	9 991	6 345
Курскэнерго	11 453	9 770	2 628
Липецкэнерго	7 395	7 395	5 448
Орелэнерго	9 003	9 003	3 211
Смоленскэнерго	4 077	5 619	2 295
Тамбовэнерго	2 347	3 047	3 127
Тверьэнерго	10 271	10 271	10 271
Ярэнерго	10 323	10 323	7 083
Итого по ОАО «МРСК Центра»	7 831	7 353	4 231
Темп роста, %	-47,2	-6,1	-42,5

* Средние ставки платы не учитывают ставки платы за технологическое присоединение для льготных категорий потребителей и индивидуальных присоединений. Для льготных категорий потребителей действует ставка платы за технологическое присоединение в размере 550 руб. (с НДС) за одно подключение до 15 кВт.

Структура дебиторской и кредиторской задолженности, млн руб.

Показатель	2009	2010	2011
Дебиторская задолженность	5 217,8	7 273,3	8 286,5
В том числе:			
Покупатели и заказчики	4 149,3	5 648,0	6 650,4
Векселя к получению	0,0	0,0	0,0
Задолженность дочерних и зависимых обществ по дивидендам	0,0	0,0	0,0
Авансы выданные	319,6	430,5	273,4
Прочие дебиторы	748,9	1 194,8	1 362,6
Кредиторская задолженность	6 701,1	6 930,6	7 742,2
В том числе:			
Поставщики и подрядчики	3 895,2	3 860,3	4 600,8
Векселя к уплате	0,0	0,0	0,0
Задолженность по оплате труда	288,2	276,4	321,0
Задолженность перед государственными внебюджетными фондами	45,3	14,5	108,5
Задолженность по налогам и сборам	593,6	124,5	127,9
Авансы полученные	1 640,7	2 224,6	1 782,0
Задолженность участникам (учредителям) по выплате доходов	16,0	0,3	8,8
Прочие кредиторы	222,1	430,0	793,2

Выручка (по регионам), млн руб.

Филиал	2009	2010	2011	Темп прироста, %	
				2010/2009	2011/2010
Белгородэнерго	7 989	10 078	11 378	1,26	1,13
Брянскэнерго	3 602	5 490	5 090	1,52	0,93
Воронежэнерго	6 329	7 195	8 082	1,14	1,12
Костромаэнерго	2 768	3 169	3 518	1,14	1,11
Курскэнерго	3 792	5 008	6 261	1,32	1,25
Липецкэнерго	5 189	7 362	8 589	1,42	1,17
Орелэнерго	2 312	2 661	3 065	1,15	1,15
Смоленскэнерго	3 674	4 128	4 693	1,12	1,14
Тамбовэнерго	2 775	2 911	3 163	1,05	1,09
Тверьэнерго	5 624	6 610	7 649	1,18	1,16
Ярэнерго	4 999	5 793	6 638	1,16	1,15
Итого по ОАО «МРСК Центра»	49 053	60 405	68 127	1,23	1,13

Прибыль до налогообложения (по регионам), млн руб.

Филиал	2009	2010	2011	Темп прироста, %	
				2010/2009	2011/2010
Белгородэнерго	1 013	1 847	2 151	1,82	1,16

Брянскэнерго	74	1 425	520	19,20	0,36
Воронежэнерго	499	520	410	1,04	0,79
Костромаэнерго	-32	277	462	-8,77	1,67
Курскэнерго	94	-329	788	-3,51	-2,39
Липецкэнерго	146	1 519	1 689	10,38	1,11
Орелэнерго	-122	-19	229	0,16	-11,96
Смоленскэнерго	-68	-197	116	2,90	-0,59
Тамбовэнерго	-218	-248	-309	1,14	1,25
Тверьэнерго	425	104	280	0,24	2,70
Ярэнерго	471	698	1 101	1,48	1,58
Итого по ОАО «МРСК Центра»	2 283	5 596	7 438	2,45	1,33

Объем оказанных услуг по передаче электроэнергии и потери электроэнергии в разрезе филиалов (в контуре ОАО «МРСК Центра»)

2009 год

Филиал	Отпуск в сеть	Объем оказанных услуг	Потери	
	тыс. кВт*ч		тыс. кВт*ч	%
Белгородэнерго	2 852 410	2 400 819	451 591	15,83
Брянскэнерго	7 037 486	6 563 934	473 552	6,73
Воронежэнерго	3 799 504	3 570 667	228 837	6,02
Костромаэнерго	4 055 433	3 339 182	716 251	17,66
Курскэнерго	5 329 681	4 505 555	824 126	15,46
Липецкэнерго	10 810 129	10 044 571	765 557	7,08
Орелэнерго	7 958 215	7 188 269	769 946	9,67
Смоленскэнерго	5 328 524	4 804 215	524 309	9,84
Тамбовэнерго	6 709 880	6 035 897	673 983	10,04
Тверьэнерго	2 403 445	2 087 340	316 105	13,15
Ярэнерго	2 821 695	2 588 713	232 982	8,26
Итого по ОАО «МРСК Центра»	59 106 402	53 129 162	5 977 239	10,11

2010 год

Филиал	Отпуск в сеть	Объем оказанных услуг	Потери	
	тыс. кВт*ч		тыс. кВт*ч	%
Белгородэнерго	11 277 405	10 376 189	901 216	7,99
Брянскэнерго	3 976 208	3 741 821	234 387	5,89
Воронежэнерго	8 418 904	7 647 873	771 032	9,16
Костромаэнерго	2 962 626	2 524 874	437 751	14,78
Курскэнерго	5 642 700	5 149 774	492 926	8,74

Липецкэнерго	7 412 288	6 736 989	675 299	9,11
Орелэнерго	2 364 603	2 054 024	310 578	13,13
Смоленскэнерго	4 166 277	3 414 625	751 652	18,04
Тамбовэнерго	3 066 775	2 825 810	240 965	7,86
Тверьэнерго	5 566 950	4 703 285	863 666	15,51
Ярэнерго	7 403 790	6 853 662	550 128	7,43
Итого по ОАО «МРСК Центра»	62 258 526	56 028 926	6 229 600	10,01

2011 год

Филиал	Отпуск в сеть	Объем оказанных услуг	Потери	
	тыс. кВт*ч		тыс. кВт*ч	%
Белгородэнерго	11 725 033	10 828 512	896 522	7,65
Брянскэнерго	3 912 378	3 685 585	226 793	5,80
Воронежэнерго	8 516 709	7 719 037	797 671	9,37
Костромаэнерго	2 848 962	2 431 347	417 616	14,66
Курскэнерго	5 773 824	5 291 417	482 407	8,36
Липецкэнерго	7 599 089	6 923 210	675 879	8,89
Орелэнерго	2 377 815	2 075 673	302 142	12,71
Смоленскэнерго	4 094 194	3 385 258	708 936	17,32
Тамбовэнерго	3 092 009	2 851 412	240 597	7,78
Тверьэнерго	5 495 333	4 567 190	928 142	16,89
Ярэнерго	7 479 317	6 908 783	570 534	7,63
Итого по ОАО «МРСК Центра»	62 914 663	56 667 425	6 247 238	9,93

Динамика объема оказанных услуг по передаче электроэнергии (контур «Котла»)

Филиал	2010	2011	Изменение	
	млн. кВт*ч		млн. кВт*ч	%
Белгородэнерго	10 364 842	10 816 598	451 756	4,4
Брянскэнерго	3 381 402	3 326 258	-55 144	-1,6
Воронежэнерго	7 031 944	7 104 367	72 422	1,0
Костромаэнерго	2 507 131	2 408 852	-98 279	-3,9
Курскэнерго	4 905 131	5 031 987	126 856	2,6
Липецкэнерго	6 719 797	6 904 523	184 727	2,7
Орелэнерго	1 936 166	1 977 288	41 122	2,1
Смоленскэнерго	3 345 388	3 318 376	-27 011	-0,8
Тамбовэнерго	2 613 546	2 633 719	20 173	0,8
Тверьэнерго	4 183 057	4 079 876	-103 182	-2,5
Ярэнерго	6 367 355	6 485 377	118 023	1,9
ИТОГО по ОАО «МРСК Центра»	53 355 759	54 087 222	731 463	1,4

Фактические потери электрической энергии

Филиал	Потери электроэнергии					
	2010		2011		Изменение	
	млн. кВтч	%	млн. кВт*ч	%	млн. кВт*ч*	%
Белгородэнерго	901,2	7,99	896,5	7,65	-40,5	-0,35
Брянскэнерго	234,4	5,89	226,8	5,80	-3,8	-0,10
Воронежэнерго	771,0	9,16	797,7	9,37	17,7	0,21
Костромаэнерго	437,8	14,78	417,6	14,66	-3,3	-0,12
Курскэнерго	492,9	8,74	482,4	8,36	-22,0	-0,38
Липецкэнерго	675,3	9,11	675,9	8,89	-16,4	-0,22
Орелэнерго	310,6	13,13	302,1	12,71	-10,2	-0,43
Смоленскэнерго	751,7	18,04	708,9	17,32	-29,7	-0,73
Тамбовэнерго	241,0	7,86	240,6	7,78	-2,4	-0,08
Тверьэнерго	863,7	15,51	928,1	16,89	75,6	1,38
Ярэнерго	550,1	7,43	570,5	7,63	14,8	0,20
Итого по ОАО «МРСК Центра»	6 229,6	10,01	6 247,2	9,93	-20,2	-0,08

*Расчет от фактического отпуска в сеть 2011 года.

Фактические потери электрической энергии в электрических сетях ОАО «МРСК Центра» составили 6 247,2 млн. кВт*ч, или 9,93 % от отпуска в сеть. По сравнению с 2010 годом снижение потерь электрической энергии составило 20,2 млн. кВт*ч, или 0,08 %, по отношению к отпуску электроэнергии в сеть (эффект рассчитывается как отнесение процента снижения потерь к фактическому отпуску в сеть 2011 года).

Мероприятия по снижению потерь электроэнергии

Мероприятия	Годовой эффект снижения потерь за счет выполненных мероприятий, тыс. кВт*ч
Мероприятия, всего	206 543
1. Организационные мероприятия	175 544
В том числе основные:	
включение актов безучетного потребления в полезный отпуск (ЭСК)	107 269
оплата актов бездоговорного потребления (РСК)	61 955
отключение трансформатора в режимах малых нагрузок на подстанциях с 2-мя и более трансформаторами	2 454
2. Технические мероприятия	8 635
В том числе основные:	
замена перегруженных трансформаторов	580

замена существующих фидеров 0,4 на СИП	1 063
замена проводов на большее сечение на перегруженных ЛЭП	2 334
3. Мероприятия по совершенствованию систем расчетного и технического учета электроэнергии	22 364
В том числе основные:	
установка коммерческого учета на уровне 04, кВ	8 142
установка коммерческого учета в частных сельских домовладениях	9 883

Информация о фактическом потреблении ОАО «МРСК Центра» энергоресурсов в 2011 году

Наименование	Объем потребления	
	в натуральном выражении	в тыс. руб.
Электрическая энергия, тыс. кВт*ч	144 419	356 199
Тепловая энергия, Гкал	55 377	58 654
Бензин автомобильный, л	16 010 159	27 598 822
Топливо дизельное, л	5 274 008	18 596 626
Природный газ, тыс. м3	79 759	5 084

Других видов энергетических ресурсов (атомная энергия, электромагнитная энергия, нефть, мазут топочный, уголь, горючие сланцы, торф и т.д.) ОАО МРСК Центра» в отчетном году не использовало.

Фактический объем инвестиций в разрезе филиалов

Филиал	2009 год						
	Освоение, без НДС	Ввод ОФ, без НДС	Финансирование, с НДС	Ввод мощности		Прирост мощности	
	млн. руб.		млн. руб.	км	МВА	км	МВА
Белгородэнерго	2 467	2 464	2 404	945	146	690	139
Брянскэнерго	324	238	294	23	31	0,9	30
Воронежэнерго	603	788	500	100	158	41	147
Костромаэнерго	230	471	227	104	65	104	65
Курскэнерго	491	350	439	311	50	230	42
Липецкэнерго	655	1 053	826	218	152	126	144
Орелэнерго	266	445	221	70	69	45	6
Смоленскэнерго	304	597	208	122	23	37	10
Тамбовэнерго	170	228	235	26	55	10	30
Тверьэнерго	536	555	578	264	35	69	22
Ярэнерго	473	488	500	230	94	98	50
ИА	11	11	9	0	0	0	0
Итого по ОАО «МРСК Центра»	6 529	7 687	6 440	2 414	877	1 449	685

Филиал	2010 год						
	Освоение, без НДС	Ввод ОФ, без НДС	Финансирование, с НДС	Ввод мощности		Прирост мощности	
	млн. руб.		млн. руб.	кВт	МВт	кВт	МВт
Белгородэнерго	3682	3700	4639	1561	192	1 023	172
Брянскэнерго	733	528	455	93	90	57	72
Воронежэнерго	946	883	1090	611	91	500	49
Костромаэнерго	411	302	367	237	19	233	18
Курскэнерго	1222	1129	1138	227	116	157	111
Липецкэнерго	1370	1043	958	314	146	221	109
Орелэнерго	310	354	272	29	65	29	40
Смоленскэнерго	455	328	491	207	17	117	9
Тамбовэнерго	224	256	215	125	71	105	41
Тверьэнерго	860	828	863	422	135	166	48
Ярэнерго	901	642	897	329	108	167	102
ИА	1116	15	1118	0	0	0	0
Итого по ОАО «МРСК Центра»	12 230	10 009	12 504	4 155	1 050	2 777	770

Филиал	2011 год						
	Освоение (без НДС)	Ввод ОФ (без НДС)	Финансирование (с НДС)	Ввод мощности		Прирост мощности	
	млн руб.		млн руб.	кВт	МВт	кВт	МВт
Белгородэнерго	3 818	4 442	4 558	1 528	272	1 253	217
Брянскэнерго	621	930	646	86	52	63	29
Воронежэнерго	1 755	1 581	1 909	358	313	238	164
Костромаэнерго	1 026	904	1 037	223	63	144	10
Курскэнерго	821	892	900	320	110	222	49
Липецкэнерго	2 094	1 070	2 968	374	293	308	221
Орелэнерго	504	498	617	169	20	0	9
Смоленскэнерго	1 284	615	1 329	301	22	173	13
Тамбовэнерго	924	810	1 035	198	151	167	143
Тверьэнерго	1 175	1 078	1 282	344	79	118	58
Ярэнерго	1 138	1 076	1 490	730	116	500	87
ИА	37	4	10	-	-	-	-
Итого по ОАО «МРСК Центра»	15 195	13 900	17 782	4 630	1 490	3 186	1 001

Информация о мероприятиях, реализованных филиалами ОАО «МРСК Центра» в 2011 году

Белгородэнерго

В 2011 году в филиале проводилась реконструкция:

ПС 110/6 кВ «Белгород», снабжающая электроэнергией крупные микрорайоны ИЖС и социально-значимые объекты областного центра;

ПС 110 кВ «Химзавод» в г. Шебекино, обеспечивающая электроэнергией большую часть потребителей города, завод «Добра-Краска» и Белгородский завод сапфиров «Монокристалл»;

ПС «Земснаряд» в Белгородском районе, ПС «Зозули» - в Борисовском, ПС «Головчино» в Грайворонском районе, а также подстанции «Ракитное-110» и еще 6 подстанций, расположенных в Валуйском, Прохоровском, Корочанском районах и г. Губкине.

На подстанциях 110 кВ «Северная», «Дубовое», «Шебекино», «Строитель» и «Авторемзавод» установлены дугогасящие реакторы.

Главными проектами года стали комплексная реконструкция высоковольтных подстанций «Химзавод», «Белгород» и «Земснаряд», необходимость которой обусловлена моральным и физическим износом оборудования. Подстанции фактически построены заново: полностью заменены открытые распределительные устройства, оборудование секций шин, вместо устаревших масляных выключателей установлены современные вакуумные и элегазовые, вместо панелей релейной защиты на электромеханической базе смонтированы микропроцессорные.

Благодаря реконструкции значительно повысилась надежность электроснабжения важных социальных и промышленных объектов городов Белгорода и Шебекино. От подстанции 110 кВ «Белгород» запитаны такие социально значимые объекты, как аэропорт, автовокзал, Белгородский государственный университет и областная клиническая больница; от подстанции 35 кВ «Земснаряд» электроэнергию получают, в частности, гостиничный комплекс «Белогорье» и проектируемый зоопарк в поселке Сосновка. Для увеличения энергетической мощности Белгородского завода сапфиров «Монокристалл» энергетики по договору технологического присоединения модернизировали подстанцию 110 кВ «Химзавод», расположенную в г. Шебекино.

В 2011 году продолжилась работа по замене на центрах питания силовых трансформаторов 35-110 кВ с целью ликвидации дефицита мощности в регионе. В результате суммарная мощность силовых трансформаторов на подстанциях увеличилась на 36,3 МВА и составила 3293,4 МВА.

Кроме того, энергетики установили 11 устройств компенсации емкостных токов 6-10 кВ на ПС-110 кВ. Это позволило существенно повысить надежность работы высоковольтного оборудования при возникновении однофазных замыканий на землю и, следовательно, улучшить качество электроснабжения потребителей. Кроме того, специалисты филиала модернизировали приборы для определения мест повреждения в сети 6-110 кВ и автоматику регуляторов переключения отпаек обмотки силовых трансформаторов под напряжением (РПН).

На энергообъектах смонтированы дугогасящие реакторы типа РУОМ, присоединительные трансформаторы (фильтры присоединения) типа ФМЗО, установлены системы автоматики регулировки реакторов САМУР, завершили работы по установке устройств релейной защиты и автоматики.

Брянскэнерго

24 марта 2011 года введена в строй реконструированная подстанция 110/35/10 кВ «Почепская». Затраты на реконструкцию составили свыше 500 млн руб. Модернизация подстанции позволяет обеспечить надежное энергоснабжение завода по утилизации химического оружия в пос. Почеп. В ходе реконструкции за счет замены трансформатора была увеличена мощность ПС «Почепская» до 50 МВА. Благодаря этому значительно повысилась надежность энергоснабжения потребителей районного центра, объектов ОАО «РЖД», деревообрабатывающего завода. На

подстанции полностью реконструировано открытое распределительное устройство 110 кВ, частично - распределительное устройство 35 кВ. Смонтировано 8 элегазовых выключателей, сменивших масляные. В ячейках распределительного устройства установлено 46 современных вакуумных выключателей, 33 разъединителя РГ-110 с приводами дистанционного управления. Для наблюдения за состоянием оборудования и управления коммутационными аппаратами реализован комплекс телемеханики. Новое помещение управления подстанцией, совмещенное с закрытым распределительным устройством 10 кВ, оснащено пожарно-охранной сигнализацией и кондиционированием, что значительно повышает безопасность и улучшает условия труда персонала.

Реконструкция подстанции «Почепская» сопровождалась модернизацией подстанций «Хмелево», «Высокая», «Десна-2» и «Валуец». Работа их энергооборудования находится во взаимодействии с оборудованием «Почепской» и также влияет на надежное энергоснабжение объектов, запитанных от подстанции. На ПС «Хмелево», «Высокая», «Десна-2», «Валуец» выполнены работы по монтажу шкафов релейной защиты ВЛ-110 кВ и высокочастотных заградителей и конденсаторов. Построенная в ходе реконструкции обходная система шин позволила увеличить число резервных питающих линий с двух до пяти, что значительно повысило надежность энергоснабжения потребителей района.

Воронежэнерго

На подстанции 110 кВ № 10 «Центральная» полностью завершены работы по установке двух ячеек комплектного распределительного устройства с элегазовой изоляцией. Продолжилось строительство КЛ-110 кВ от ПС № 2 до ПС № 10 «Центральная».

Реализуется социально значимый проект по наружному освещению улиц в 11 микрорайонах г. Воронежа и 5 районах Воронежской области с модернизацией существующих сетей и использованием современных энергосберегающих технологий.

Для электроснабжения заводов по выпуску минеральных плит и трансформаторов «Армакс» и «Сименс» в индустриальном парке «Масловка» введены РП-10 кВ с питающими КЛ-10 кВ.

Выполнено техническое перевооружение ПС 110/35/10 кВ № 32 «Никольское» с заменой трансформаторов 2х16 МВА на 2х25 МВА (115,28 млн руб.), проведена реконструкция ПС 110/10 кВ № 36 «С/з «Воронежский» с заменой трансформаторов 6,3 МВА и 10 МВА на трансформаторы 2х25 МВА (127,00 млн руб.).

Для электроснабжения свиноводческих комплексов ООО «АПК АГРОЭКО» реализовано:

Техническое перевооружение ПС 110/10 кВ «Калачеевская», ПС 35/10 кВ «Н. Криуша» с установкой ВВ-10 кВ; техническое перевооружение ПС 110/35/10 кВ «Новохоперск», ПС 35/10 кВ «Красное», ПС 35/10 кВ «Воронцовка», ПС 35/10 кВ «Петровка» с установкой ячеек 10 кВ.

Костромаэнерго

Выполнен ряд мероприятий по реконструкции электросетевых объектов области: произведена замена трансформаторов тока и напряжения 110 кВ, установлены дуговые защиты на 17 подстанциях 35/110 кВ, произведена замена высоковольтных вводов и другого оборудования.

Проведена комплексная реконструкция ПС 110 кВ «Ильинское» и установлен второй трансформатор 110 кВ 2,5 МВА на подстанции «Лопарево».

Завершена комплексная реконструкция подстанции «Восточная-1», для увеличения мощности на подстанции установлены два новых трансформатора 110 кВ мощностью по 25 МВА каждый. В ходе реконструкции заменено не только устаревшее оборудование, но и использованы технические новинки: применены принципиально новые устройства релейной защиты и автоматики, телемеханики, установлены современные элегазовые выключатели. Кроме того, на ПС «Восточная-1» установили две многогранные металлические опоры 110 кВ. Работы

проводились на действующей подстанции поэтапно без перерывов в энергоснабжении потребителей.

Курскэнерго

Завершен первый этап реконструкции ПС 110/6 кВ «Тепличная», которая является центром электроснабжения для потребителей социального, жилищно-коммунального, сельского и промышленного сектора в районе Магистрального проезда г. Курска. В результате модернизации объекта повысится надежность электроснабжения Сеймского округа областного центра, а также появится резерв мощности по отпуску электроэнергии. На подстанции установлен и включен новый трансформатор 110/6/6 кВ мощностью 25 МВА и распределительное устройство 6 кВ модульной конструкции.

На ВЛЭП 110 кВ «Губкин – Горшечное» выполнена замена провода на участке 0,27 км и грозозащитного троса 1,63 км. Произведена замена линейной арматуры изоляторов 212 шт., замена железобетонных (33 шт.) и металлических опор (2 т.). На двухцепном участке кабельной линии 110 кВ (отпайка от ВЛ-110 кВ «ТЭЦ - 1 – Лесная» № 1, № 2) осуществлена прокладка кабеля на участке общей длиной 1400 м с монтажом кабельных муфт и проколами под автомобильной и железной дорогой.

В целях реализации национальной программы по развитию АПК по договорам технологического присоединения проводились работы по электроснабжению птицеперерабатывающих комбинатов в Курской области, пос. Горшечное ЗАО «Курский Агрохолдинг», ЗАО «Агрокомплекс «Мансурово», свинокомплексов ООО «Агропромкомплектация-Курск», ЗАО «Аграрно-производственный центр «Фатежский», ООО «Свинокомплекс Пристенский».

Липецкэнерго

Для энергоснабжения участка федеральной автодороги М 4 «Дон», проходящего по Липецкой области, построено 27,7 км ВЛ 10 кВ и 7,8 км КЛ напряжением 10 кВ. Строительство выполнено с применением самонесущего изолированного провода (СИП).

Реконструированы подстанции «Казачье», «Колесово», «Гнилуша», «Аврора», «Конь-Колодезь» напряжением 35/10 кВ и подстанция «Хлевное» напряжением 110/35/10 кВ, которые осуществляют энергоснабжение липецкого участка автомагистрали М 4 «Дон». В частности, проведена наладка релейной защиты и осуществлен расчет установок для ячеек.

Завершено строительство 14,5 км воздушной линии электропередачи для особой экономической зоны регионального уровня «Чаплыгинская».

Орелэнерго

По программе повышения надежности электроснабжения потребителей в полном объеме реализован проект реконструкции ВЛ 10 кВ с расширением просек в Хотынецком районе области. На эти цели филиалом направлено 14 млн руб.

В рамках подготовки к осенне-зимнему периоду завершена реконструкция ВЛ 0,4 кВ в д. Сетенево Покровского района, пос. Сельхозтехникумовский Глазуновского района, ВЛ 0,4 кВ в п. Жилино и пос. Становой Колодезь Орловского района.

Полностью выполнена реконструкция ВЛ 110 кВ «Стальной конь 1,2», что позволило повысить надежность выдачи мощности Орловской ТЭЦ для электроснабжения г. Орла. В инвестиционную программу данный объект включен по требованию системного оператора ОАО «ЕЭС России» Курское РДУ. Надзор за ходом работ осуществлял Ростехнадзор. На 60 подстанциях филиала установлены механические блокировки («замок Генодмана»).

Смоленскэнерго

Приоритетным направлением стала реализация региональных программ по подготовке к празднованию 1150-летия г. Смоленска: прокладка КЛ-0,4; 6кВ и строительство ТП-6/0,4 кВ г. Смоленск, ул. Рыленкова; реконструкция КЛ-6 кВ РП-21 ТП конно-спортивной школы в пос. Одинцово г. Смоленск; строительство ТП «ФОК» КЛ-6 кВ и реконструкция РП-20 (физкультурно-оздоровительный комплекс) по ул. Черняховского в г. Смоленске. В целях повышения надежности электроснабжения потребителей введены в эксплуатацию 285,5 км линий электропередачи разного уровня напряжения, проложено 15,4 км волоконно-оптической линии связи.

Завершено строительство КЛ-0,4 кВ, РП-12 ПС «Южная» для технологического присоединения детского сада на 150 мест в г. Смоленске по ул. Гагарина (по заявлению ОГУ «Управление капитального строительства» Смоленской области).

Тамбовэнерго

Создана электросетевая инфраструктура, которая обеспечит технологическое присоединение и надежное электроснабжение птицеводческого комплекса. Построена новая подстанция 110/10 кВ «ПТФ», реконструированы подстанции 110/35/10 кВ «Инжавинская» и 35/10 «Никитинская».

Построена ВЛ-110 кВ от ПС 110/35/10 кВ «Инжавинская» до ПС 110/10 кВ «ПТФ», отпайки ВЛ 35 кВ от ВЛ 35 кВ «ПТФ» до ПС 35/10 кВ «Никитинская», КЛ-10 кВ и КТП 10/0,4 кВ от ПС 110/10 кВ «ПТФ», ВЛ-10 кВ и КТП 10/0,4 кВ от ПС 35/10 кВ «Никитинская», ВЛ-10кВ и КТП 10/0,4 кВ от ПС 110/35/10 «Инжавинская». Ввод в физических параметрах составил: 65,494 км и 84,4 МВА. Общая заявленная мощность объектов птицеводческого комплекса составляет 19,709 МВт.

Выполнялись работы по строительству ВЛ 10/0,4 кВ для объектов АПК – 57 942 тыс. руб., в том числе:

электроснабжение элеватора емкостью 100 тыс. т. (ОАО «Токаревский КХП») – 2736 тыс. руб. (6,42 км ВЛ 10 кВ), строительство ВЛ-10кВ к ферме откорма 2Б модульного комплекса на 100 тыс. свиней в год по адресу: Тамбовская обл., Гавриловский р-н, с. В. Нечаевка – 439 тыс. руб. (0,7 км ВЛ 10 кВ); электроснабжение объектов молочно-товарной фермы на 1176 голов в с. Новая Слобода, Сосновский р-на, Тамбовской обл. (ООО «Агрофирма «Жупиков») - 1 841 тыс. руб. (1,141 км ВЛ 10 кВ, 1 МВА КТП 10/0,4 кВ); электроснабжение модульного комплекса на 100 тыс. голов свиней в год в с. Софьино, Гавриловского р-на, Тамбовской области, ферма «Хрячник» – 4 817 тыс. руб. (6,17 км ВЛ 10 кВ, 0,32 МВА КТП 10/0,4 кВ); электроснабжение комбикормового цеха производительностью 15 тонн в час по приготовлению кормов для свиноводческого комплекса в ООО «Центральное» Никифоровского района, Тамбовской области (заявитель – ООО «Центральное») – 947 тыс. руб. (0,47 км ВЛ 10 кВ); электроснабжение животноводческого комплекса КРС в с. Горелое (заявитель - ЗАО «Агрокомплекс «Тамбовский») - 1 643 тыс. руб. (0,548 км ВЛ 10 кВ, 0,8 МВА КТП 10/0,4 кВ); электроснабжение животноводческого комплекса КРС расположенного по адресу: Тамбовская обл., Тамбовский р-н., с. Сурава (заявитель – ЗАО «Агрокомплекс «Тамбовский») - 5 025 тыс. руб. (7,654 км ВЛ 10 кВ, 1,26 МВА КТП 10/0,4 кВ); электроснабжение объектов молочного комплекса, расположенного по адресу: Тамбовская область, Пичаевский р-н (заявитель - ООО «Мегаферма «Шереметьево») – 12 229 тыс. руб. (21,09 км ВЛ 10 кВ, 1,43 МВА КТП 10/0,4 кВ); электроснабжение комплекса по производству и переработке молока производительностью 25000 л/сут. в с. Медное, Сампурского р-на Тамбовской области (заявитель - ООО «Тамбов-молоко»)» - 26 723 тыс. руб. (18,788 км ВЛ 10 кВ, 4,58 МВА КТП 10/0,4 кВ).

В рамках реализации Целевой программы повышения надежности энергоснабжения потребителей ОАО «МРСК Центра» выполнена реконструкция комплектных распределительных устройств (КРУ) 10 кВ на подстанции 110/35/10 кВ «Хмелевская». Строительно-монтажные работы по реконструкции выполнялись в период с июля по сентябрь 2011 года, общая сумма затрат на выполнение работ составила более 4,5 млн руб. Взамен устаревших масляных выключателей в

ячейках комплектных распределительных устройств наружных установок ПС «Хмелевская» установлены девять современных вакуумных выключателей, отличающиеся надежностью при эксплуатации на протяжении всего срока службы.

Тверьэнерго

Реализована программа реконструкции на ВЛ 110 кВ «В. Волочек–Бологое», подстанций 110 кВ «Редкино» и 110 кВ «Безбородово», 35 кВ № 9 и № 11 с заменой ячеек КРУН, выключателей, разъединителей, трансформаторов.

Завершился проект оснащения автомобилей оперативно-ремонтных бригад системой спутниковой навигации, позволяющей производить оперативный мониторинг местонахождения транспорта.

Ярэнерго

Завершена реконструкция устройств регулирования напряжения силовых трансформаторов на подстанциях 35 кВ «Нагорье», «Батьки», «Соломидино», «Берендеево» и «Купань» в Переславском р-не Ярославской обл. На это направлено 1,5 млн. руб.

На ПС «Полиграф» отделители и короткозамыкатели заменены на элегазовые выключатели 110 кВ, с заменой трансформаторов тока 110 кВ, и реконструкцией устройств РЗА.

В ходе работ на ВЛ 35кВ «Шашково-Левобережная», которые продолжались с июня по декабрь, проведена реконструкция 15,5 км одноцепного участка. Взамен построена двухцепная ВЛ 35 кВ аналогичной протяженностью по существующей трассе. В результате замены провода марки АС-35 на провод марки АС-120 увеличилась общая пропускная способность линии. Кроме того, в местах поворота линии, ее пересечения с автомобильными трассами и в других сложных участках произведена замена 19 анкерных опор с железобетонных на металлические. На реконструкцию направлено 47 млн руб.

Направления инвестиционной программы в разрезе филиалов, млн руб.

Направления	2009	2010	2011
Белгородэнерго	2 467	3 682	3 818
ТПиР	1 006	1 493	1625
Новое строительство	1 301	1 729	2139
Прочее	160	461	54
Брянскэнерго	324	733	621
ТПиР	279	715	457
Новое строительство	45	19	156
Прочее	0	0	8
Воронежэнерго	603	946	1 755
ТПиР	405	730	1 171
Новое строительство	198	216	579
Прочее	0	0	5
Костромаэнерго	230	411	1 026
ТПиР	38	325	648
Новое строительство	182	85	374
Прочее	9	0	4
Курскэнерго	491	1222	821
ТПиР	245	801	440
Новое строительство	181	420	380
Прочее	65	0	0
Липецкэнерго	655	1370	2094
ТПиР	117	410	958
Новое строительство	502	960	1135
Прочее	36	0	1
Орелэнерго	266	310	504
ТПиР	202	277	327
Новое строительство	64	33	177
Прочее	0	0	0
Смоленскэнерго	304	455	1284
ТПиР	222	299	1012
Новое строительство	27	156	270
Прочее	56	0	2
Тамбовэнерго	170	224	924
ТПиР	162	189	387
Новое строительство	7	35	537
Прочее	1	0	0
Тверьэнерго	536	860	1175
ТПиР	437	835	1056
Новое строительство	66	25	117
Прочее	33	0	1
Ярэнерго	473	901	1138
ТПиР	269	560	384
Новое строительство	185	340	730

Прочее	20	0	24
ИА МРСК	11	1116	37
ТПиР	11	16	37
Новое строительство	0	0	0
Прочее	0	1100	0
Итого по ОАО «МРСК Центра»	6529	12230	15195
ТПиР	3392	6649	8519
Новое строительство	2759	3935	6576
Прочее	379	1646	99
В том числе по программам:	4592	16657	11487
Технологическое присоединение	4592	3832	4610
Реновация основного и вспомогательного оборудования	-	5550	3272
Энергосбережение и повышение энергетической эффективности	-	4188	2351
Создание систем противоаварийной и режимной автоматики	-	239	99
Создание систем телемеханики и связи	-	418	782
Установка устройств регулирования напряжения и компенсации реактивной мощности	-	27	8
Применение инновационных технологий и оборудования	-	2116	124
Мероприятия по антитеррористической защищенности объектов	-	283	193
Пополнение аварийного запаса	-	4	48

Протяженность линий электропередачи (с учетом лизинга и аренды), км

Филиал	Протяженность ВЛ 0,4 —110 кВ по трассе на 01.01.2012				Кабельные линии 0,4 – 110 кВ
	ВЛ 110 кВ и выше	ВЛ 35 кВ	ВЛ 6—10 кВ	ВЛ 0,4 кВ	
Белгородэнерго	1 808,68	2 497,12	18 054,21	18775,26	5529,25
Брянскэнерго	1 750,84	1 763,21	11 474,71	10 441,57	139,25
Воронежэнерго	3 104,74	3 684,35	20 541,25	23 574,03	172,57
Костромаэнерго	1 775,60	2 528,90	10785,64	8739,73	1 457,07
Курскэнерго	1 913,76	2 819,10	15 616,18	14 665,74	238,99
Липецкэнерго	1 535,91	2 322,01	12 595,80	13269,24	771,58
Орелэнерго	1 360,76	1 735,27	12932,32	11920,33	240,49
Смоленскэнерго	2544,75	3 770,20	18589,30	13104,72	1 939,70
Тамбовэнерго	1893,27	3 083,85	11 214,03	10 310,47	111,66
Тверьэнерго	2 765,61	4 052,70	24 944,90	14 919,82	454,41
Ярэнерго	1 050,84	2 083,69	12 423,50	10953,07	462,28
Итого по ОАО «МРСК Центра»	21 504,76	30 340,40	169 171,84	150 673,98	11 517,25

Мощность (с учетом лизинга и аренды), МВА

Филиал	ПС 35-110 кВ	ПС 6-35/0,4 кВ
Белгородэнерго	3 285,20	3 441,53
Брянскэнерго	2 309,10	747,35
Воронежэнерго	4 603,70	1 632,10
Костромаэнерго	1 730,70	1 442,34
Курскэнерго	3 391,50	1 586,00
Липецкэнерго	2 911,60	1 053,00
Орелэнерго	1 716,90	868,60
Смоленскэнерго	3 082,00	1 772,00
Тамбовэнерго	2 502,00	976,00
Тверьэнерго	4 251,60	1 571,00
Ярэнерго	2 996,90	1 023,50
Итого по ОАО «МРСК Центра»	32 781,20	16 113,42

Надежность сети

Причины аварийных случаев	2009	2010	2011
Число аварийных случаев (технологических нарушений), всего по филиалам, шт.	25 299	29 367	36 202
В том числе по основным причинам, %:			
Воздействие стихийных явлений	15	15	18
Воздействие посторонних лиц	7	7	5

Повреждение изоляции	7	4	10
Воздействие животных, птиц	3	3	3
Неудовлетворительное качество инструкций и технического обслуживания	39	43	38
Падение деревьев, веток	23	26	25
Не выявлено	5	2	1

Среднесписочная численность персонала в 2009-2011 гг.

Филиал	2009	2010	2011	Обеспеченность в 2011 году, %
Всего по ОАО «МРСК Центра»	25 238	28 559	30 338	95,0
В том числе:				
Исполнительный аппарат	220	740	2 087	88,7
Белгородэнерго	2 527	3 151	3 413	96,6
Брянскэнерго	1 792	1 907	1 906	96,8
Воронежэнерго	3 122	3 406	3 381	94,4
Костромаэнерго	1 636	1 864	1 902	96,5
Курскэнерго	2 527	2 700	2 642	94,6
Липецкэнерго	2 029	2 246	2 267	95,9
Орелэнерго	1 761	1 900	1 965	95,5
Смоленскэнерго	2 919	3 157	3 190	92,8
Тамбовэнерго	1 897	2 057	2 032	97,5
Тверьэнерго	2 787	3 174	3 253	93,3
Ярэнерго	2 021	2 257	2 302	95,9

Информация о структуре имущественного комплекса и его изменениях

№ п/п	Наименование	Физические величины:	На начало отчетного периода	Прибыло	Выбыло	На конец отчетного периода
		по ВЛ, кабельным сетям - протяженность по цепям, км;	балансовая (остаточная) стоимость, тыс. руб.	за отчетный период, тыс. руб.	за отчетный период, тыс. руб.	балансовая (остаточная) стоимость, тыс. руб.
		по ПС, иным Активам – количество, шт.				
1	2	3	4	5	6	7
1	Активы, относящиеся к объектам электросетевого хозяйства, в том числе:	-	45 308 631	10 805 347	68 977	51 364 020
1.1	ВЛ 220 кВ и выше	127	15 840	-	-	15 361
1.2	ВЛ 110 кВ	28 712	4 952 917	418 620	2 089	5 128 003
1.3	ВЛ 35 кВ	33 385	4 027 744	171 192	1 934	4 083 222
1.4	ВЛ 10 кВ и ниже	315 324	15 494 274	3 364 862	20 963	17 150 760
1.5	ПС 220 кВ и выше	-	-	-	-	-
1.6	ПС 110 кВ	1 002	8 245 169	2 830 233	29 208	9 529 761
1.7	ПС 35 кВ	1 910	1 971 755	799 307	134	2 479 463
1.8	ПС 10 кВ и ниже	90 304	4 452 257	1 573 204	6 409	5 671 695
1.9	Кабельные сети (все классы напряжения)	13 466	4 059 788	1 192 264	6 466	5 005 041
1.10	Иные Активы, предназначенные для обеспечения электрических связей	354 054	2 088 886	455 665	1 773	2 300 714
2	Непрофильные Активы, внесенные в Реестр непрофильных активов	182	228 078	193	34 772	188 612
3	Прочие Активы (п. 3 = п. 4 – п. 2 – п. 1)	48 097	8 969 541	2 435 890	34 387	10 805 050
3.1	Земельные участки, находящиеся в собственности	614	105 930	2 626	1 842	106 714
4	«Основные средства» (строка бухгалтерского баланса)	-	54 506 250	13 241 431	138 136	62 357 682
5	Арендуемые Активы, относящиеся к	-	589 120	194 230	24 917	758 433

1	объектам электросетевого хозяйства, в том числе:	2	3	4	5	6	7
5.1	ВЛ 220 кВ и выше	-	9 364	-	-	9 364	
5.2	ВЛ 110 кВ	192	8 600	-	-	8 600	
5.3	ВЛ 35 кВ	15	1 626	-	-	1 626	
5.4	ВЛ 10 кВ и ниже	4 529	206 705	41 086	2 302	245 488	
5.5	ПС 220 кВ и выше	14	64 600	26 237	-	90 837	
5.6	ПС 110 кВ	8	8 041	415	-	8 456	
5.7	ПС 35 кВ	4	7 034	-	-	7 034	
5.8	ПС 10 кВ и ниже	2 165	95 957	42 492	5 531	132 918	
5.9	Кабельные сети (все классы напряжения)	2 739	135 997	30 932	2 012	164 917	
5.10	Иные арендуемые Активы, предназначенные для обеспечения электрических связей	1 778	51 196	53 069	15 072	89 192	
6	Прочие арендуемые Активы, в том числе:	26 016	12 341 854	6 900 122	2 823 205	16 418 771	
6.1	Земельные участки	19 634	11 911 406	3 018 239	599 544	14 330 102	
7	Активы, используемые по договорам лизинга, относящиеся к объектам электросетевого хозяйства, в том числе:	-	1 615 760	-	713 000	902 760	
7.1	ВЛ 220 кВ и выше	-	-	-	-	-	
7.2	ВЛ 110 кВ	1	1 958	-	-	1 958	
7.3	ВЛ 35 кВ	-	-	-	-	-	
7.4	ВЛ 10 кВ и ниже	256	374 911	-	349 609	25 302	
7.5	ПС 220 кВ и выше	-	-	-	-	-	
7.6	ПС 110 кВ	633	633 757	-	22 815	610 942	
7.8	ПС 35 кВ	299	211 015	-	36 644	174 371	
7.9	ПС 10 кВ и ниже	238	313 699	-	224 164	89 535	
7.10	Кабельные сети (все классы напряжения)	44	80 421	-	79 769	652	

8	Иные Активы, используемые по договорам лизинга, предназначенные для обеспечения электрических связей	2 738	1 518 672	-	204 865	1 313 807
1	2	3	4	5	6	7
9	Прочие Активы, используемые по договорам лизинга	307	380 522	-	134 250	246 272
10	Всего арендуемых активов, в том числе по лизингу (строка 910 бухгалтерского баланса)	-	16 445 928	7 094 352	3 900 237	19 640 043
	(п. 10 = п. 5 + п. 6 + п. 7 + п. 8 + п. 9)					
11	ИТОГО (п. 11 = п. 4 + п. 10)	-	70 952 178	20 335 782	4 038 374	81 997 726

Информация о земельных участках

№ п/п	Виды земельных участков	Общее количество и площадь земельных участков		Из них:								Государственный кадастровый учет				Охранные зоны	
				выкупленные на отчетную дату		взяты в аренду (субаренду) на отчетную дату		на праве постоянного (бессрочного) пользования на отчетную дату		право не определено на отчетную дату		поставлены на ГКУ на отчетную дату		Права зарегистрированы на отчетную дату			
				кол-во	га	кол-во	га	кол-во	га	кол-во	га	кол-во	га	кол-во	га		
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18
1	Земельные участки под объектами электростанций	12408,0	900,6	366,0	73,1	3475,0	526,4	7347,0	264,8	1219,0	36,2	11624,0	856,4	3515,0	636,7	0	0
	В том числе:																
	под ПС 220 кВ и выше	1,0	10,9	0,0	0,0	0,0	0,0	1,0	10,9	0,0	0,0	1,0	10,9	0,0	0,0	0	0
	под ПС 110 кВ	755,0	541,4	58,0	47,9	470,0	325,8	209,0	147,9	18,0	19,8	734,0	517,3	555,0	392,6	0	0
	под ПС 35 кВ и ниже	11652,0	348,3	308,0	25,2	3005,0	200,6	7137,0	106,0	1201,0	16,4	10889,0	328,2	2960,0	244,1	0	0
2	Земельные участки под ВЛ 220 кВ и выше	2	12,6	0	0	0	0	2	12,6	0	0	1	0,88	0,0	0,0	0	0

3	Земельные участки под ВЛ 110 кВ и ниже	10571	1853,469	16	8,6074	3430	602,905	6130	665,6267	995	576,3354	9784	758,612	3332,0	492,5	1710,0	26897,0
	В том числе:																
	под ВЛ 110 кВ	1873	335,6996	7	8,1074	1170	253,6035	640	61,1693	56	12,8194	1781	211,1184	960,0	99,2	349	8699,0
	под ВЛ 35 кВ	2695	236,7495	2	0,1827	1507	119,1383	979	69,902	207	47,5265	2435	167,1695	1309,0	108,3	714	10752,0
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18
	под ВЛ 0,4 / 6 / 10 кВ	6003	1281,0199	7	0,3173	753	230,1632	4511	534,5554	732	515,9895	5568	380,3241	1063,0	285,0	647	7446,0
4	Земельные участки под объектами электростанций	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0,0	0,0	0	0
5	Земельные участки под объектами котельных	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0,0	0,0	0	0
6	Земельные участки под теплосетевыми объектами	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0,0	0,0	0	0
7	Земельные участки под другими объектами	2058,0	528,3	115,0	42,7	1589,0	285,9	249,0	191,6	105,0	8,1	1949	493,1161	1587,0	354,5	0	0
	ИТОГО:	25039,0	3295,0	497,0	124,5	8494,0	1415,2	13728,0	1134,7	2319,0	620,7	23358,0	2109,0	8434,0	1483,7	1710,0	26897,0

Краткая информация о ДЗО ОАО «МРСК Центра» на 31.12.2011

Наименование ДЗО	Местонахождение	Основной вид деятельности	Доля участия Общества в УК ДЗО, %	Выручка ДЗО, тыс. руб.	Финансовый результат ДЗО, тыс. руб.
ОАО «Энергосервисная компания»	398001, Россия, г. Липецк, ул. 50 лет НЛМК, д. 33	Оказание услуг в сфере энергоэффективности и энергосбережения	100	318 109	8700
ОАО «Яргорэлектросеть»	150000, Россия, г. Ярославль, ул. Чайковского, д. 37	Передача электрической энергии, деятельность по обеспечению работоспособности электрических сетей	100	1 023 164	131 956
ОАО «Энергетик»	392515, Россия, Тамбовская область, Тамбовский р-н, р.п. Новая Ляда, ул. Санаторная, д. 1	Медицинская деятельность, в том числе организация и осуществление санаторно-курортного лечения отдыха	100	29 969	120

		граждан и связанного с ним иного обслуживания, в том числе организация и осуществление санаторно-курортного лечения и отдыха детей			
--	--	--	--	--	--

Информация об участии ОАО «МРСК Центра» в других коммерческих организациях на 31.12.2011

№ п/п	Наименование, местонахождение коммерческой организации	Основной вид деятельности	Доля участия МРСК Центра в уставном капитале организации (%)
1	ОАО «Владимирская энергосбытовая компания» 600018, Россия, г. Владимир, ул. Комиссарова, д. 24	Покупка электрической энергии на оптовом и розничных рынках электрической энергии (мощности), реализация (продажа) электрической энергии на оптовом и розничных рынках электрической энергии (мощности) потребителям (в том числе гражданам)	0,0100
2	ОАО «Смоленская энергоремонтная компания» г. Смоленск, ул. Индустриальная, д. 5	Обеспечение эксплуатации энергетического оборудования в соответствии с действующими нормативными требованиями, проведение своевременного и качественного его ремонта, технического перевооружения и реконструкции энергетических объектов; выполнение работ по ремонту оборудования, зданий, технических сооружений, передаточных устройств, участвующих в производстве и передаче электрической энергии	2,3436
3	ОАО «Тулаэнергосбыт» 300012, Тульская область, г. Тула ул. Тимирязева, д. 99в	Реализация (продажа) электрической энергии на оптовом и розничных рынках электрической энергии (мощности) потребителям (в том числе гражданам)	0,0400
4	ОАО «МРСК Центра и Приволжья» 603950, г. Нижний Новгород, ул. Рождественская, д. 33	Осуществляет деятельность по передаче электрической энергии и по технологическому присоединению к электрическим сетям	0,0041
5	ОАО «Э.ОН Россия» (ОАО «ОГК-4») 123317, г. Москва, Пресненская набережная, д. 10	Компания осуществляет производство и продажу электрической и тепловой энергии, а также обеспечивает передачу тепла	0,1100
6	ОАО «Квадра – Генерирующая компания» 300012, г. Тула, ул. Тимирязева, д. 99в	Производство электрической и тепловой энергии, транспорт, реализация тепловой энергии на розничном рынке и операции на оптовом рынке электроэнергии и мощности	0,0265
7	ОАО «Территориальная генерирующая	Поставка тепловой энергии в пяти регионах Центральной части Российской	0,0022

	компания № 6» 603950, Российская Федерация, г. Нижний Новгород, ул. Алексеевская, д. 10/16	Федерации (Приволжский и Центральный Федеральные округа): Владимирская область, Ивановская область, Нижегородская область, Пензенская область и Республика Мордовия	
8	ОАО «Федеральная сетевая компания единой энергетической системы» 117630, Москва, ул. Академика Челомея, д. 5А	Оказание услуг по передаче электроэнергии по единой национальной электрической сети	0,0015