



В. В. В.
30.11.16

МИНИСТЕРСТВО ЭНЕРГЕТИКИ
МОСКОВСКОЙ ОБЛАСТИ

РАСПОРЯЖЕНИЕ

31.10.2016 № 33-р

Московская область

Об инвестиционных программах
территориальных сетевых организаций Московской области

ОАО «РЕМОНТНО-СТРОИТЕЛЬНОЕ ПРЕДПРИЯТИЕ» 3132	
Вх. №	01.12.2016г.
от	

В соответствии с постановлением Правительства Российской Федерации от 01.12.2009 № 977 «Об инвестиционных программах субъектов электроэнергетики»:

1. Утвердить инвестиционную программу территориальной сетевой организации на 2017 - 2019 годы:

Открытое акционерное общество «Калиновское» (приложение 1);

2. Утвердить инвестиционные программы территориальных сетевых организаций на 2017 - 2021 годы:

Акционерное общество «Богородская Электросеть» (приложение 2);

Муниципальное унитарное предприятие коммунального хозяйства «Егорьевская электрическая сеть» (приложение 3);

Муниципальное унитарное предприятие «Коломенская электросеть» (приложение 4);

Публичное акционерное общество «Красногорское предприятие электрических сетей» (приложение 5);

Закрытое акционерное общество «Лобненская электросеть» (приложение 6);

Акционерное общество «Мособлэнерго» (приложение 7);

Акционерное общество «МСК Энергосеть» (приложение 8);

000229

Общество с ограниченной ответственностью «Орехово-Зуевская электросеть» (приложение 9);

Муниципальное унитарное предприятие «Подольская электросеть» (приложение 10);

Открытое акционерное общество «Ремонтно-строительное предприятие» (приложение 11);

Акционерное общество «Сергиево-Посадская электросеть» (приложение 12);

Муниципальное унитарное предприятие «Серпуховская городская электрическая сеть» (приложение 13);

Общество с ограниченной ответственностью «Трансинвестэлектро» (приложение 14);

Муниципальное унитарное предприятие городского округа Домодедово «Электросеть» (приложение 15);

Муниципальное унитарное предприятие «Электросеть» городского округа Дубна (приложение 16);

Муниципальное унитарное предприятие «Электрические сети» Ступинского района (приложение 17);

Закрытое акционерное общество «Электросетьэксплуатация» (приложение 18);

3. Установить, что объемы и источники финансирования инвестиционных программ территориальных сетевых организаций Московской области в 2018-2021 годах являются прогнозными.

4. Контроль за исполнением настоящего распоряжения оставляю за собой.

Министр энергетики
Московской области



Л.В. Неганов

ОАО "РСП" на 2017-2021 годы территория Московской области

№ п/п	Городские (сельские поселения), район, наименование проекта, объектов и работ	Место: расположение объекта энергоснабжения	Сроки выполнения работ (проекта)		Финансовые параметры объекта		Системная стоимость в тыс. руб. (без НДС (тыс. руб.))	Всего стоимость объектов за 2016-2020 годы, без НДС (тыс. руб.)	2017 год					2018 год					2019 год					2020 год					2021 год					Примечание (переносы)						
			Начало	Окончание	Ед. изм. (кВт, кВт.ч, км)	Мощность, протяженность сетей			Итого за счет всех источников (тыс. руб.)	Источники финансирования, без НДС (тыс. руб.)			Итого за счет всех источников (тыс. руб.)	Увеличение и/или возмещение трансформаторов, включаемых в проект	Итого за счет всех источников (тыс. руб.)	Источники финансирования, без НДС (тыс. руб.)			Итого за счет всех источников (тыс. руб.)	Увеличение и/или возмещение трансформаторов, включаемых в проект	Итого за счет всех источников (тыс. руб.)	Источники финансирования, без НДС (тыс. руб.)			Итого за счет всех источников (тыс. руб.)	Увеличение и/или возмещение трансформаторов, включаемых в проект	Итого за счет всех источников (тыс. руб.)													
										Амортизационный	Прибыль	За счет платы за тех. присоединение				Амортизационный	Прибыль	За счет платы за тех. присоединение				Амортизационный	Прибыль	За счет платы за тех. присоединение				Амортизационный	Прибыль	За счет платы за тех. присоединение										
1.	Всего:				кВт	5 710 км 32,974	5 710 км 32,974	124 131,53	107 597,53	500 4,800	21 478,79	21 476,00	0,00	0,00	2,79	1 600 6,590	21 482,16	21 476,00	0,00	0,00	6,16	250 11,549	21 530,56	21 476,00	0,00	0,00	54,56	3 360 2,220	21 604,17	21 476,00	0,00	0,00	128,17	0 7,815	21 491,85	21 476,00	0,00	0,00	15,85	
	г/п Дубровинское Пользовского р-на				кВт	5 710 км 32,974	5 710 км 32,974	124 131,53	107 597,53	500 4,800	21 478,79	21 476,00	0,00	0,00	2,79	1 600 6,590	21 482,16	21 476,00	0,00	0,00	6,16	250 11,549	21 530,56	21 476,00	0,00	0,00	54,56	3 360 2,220	21 604,17	21 476,00	0,00	0,00	128,17 <td>0 7,815</td> <td>21 491,85</td> <td>21 476,00</td> <td>0,00</td> <td>0,00</td> <td>15,85</td> <td></td>	0 7,815	21 491,85	21 476,00	0,00	0,00	15,85	
1.1	КЛ-0,4кВ от ТП-390 до ВРУ д.20-71	п.Дубровицы	2018	2018	км	0,192	504,94	504,94								0,192	504,94	504,94																				Акт дефектных работ		
1.2	ВЛ-0,4кВ от КТП-1448 до д.домов	д.Ахтешово	2018	2018	км	0,450	314,60	314,60								0,450	314,60	314,60																				Акт дефектных работ		
1.3	ВЛ-0,4кВ с РП-7 ф.9 до КТП-1365	д.Жарково	2019	2019	км	0,560	945,38	945,38														0,560	945,38	945,38														Акт дефектных работ		
1.4	Перевод КТП-1365 с уровня напряжения 6 кВ на 10 кВ	д.Жарково	2020	2020	кВт	250	618,91	618,91																													Акт дефектных работ			
1.5	ВЛ-10кВ от КТП-1227 до ТП-425	п.Полтавино	2020	2020	км	1,800	7 772,77	7 772,77																													Акт дефектных работ			
1.6	Перевод КТП-1570 с уровня напряжения 6 кВ на 10 кВ	д.Лемешово	2020	2020	кВт	400	713,84	713,84																													Акт дефектных работ			
1.7	Перевод КТП-1493 с уровня напряжения 6 кВ на 10 кВ	д.Лемешово	2020	2020	кВт	250	618,91	618,91																													Акт дефектных работ			
1.8	г/п Лысковское Пользовского р-на																																						Акт дефектных работ	
1.9	Перевод КТП-1501 с уровня напряжения 6 кВ на 10 кВ	д.Стешено	2017	2017	кВт	400	596,73	596,73							2,79																							Акт дефектных работ		
1.10	Перевод КТП-1903 с уровня напряжения 6 кВ на 10 кВ	д.Стешено	2017	2017	кВт	100	453,60	453,60																														Акт дефектных работ		
1.11	ВЛ-6кВ с ПС-280 ф.4 до ТП-2	п.Толбюно	2018	2018	км	3,300	3 597,02	3 597,02								3,300	3 597,02	3 597,02																			Акт дефектных работ			
1.12	ВЛ-10кВ с РП-32 ф.3 до КТП-1443	п.МИС	2018	2018	км	0,438	867,66	867,66								0,438	867,66	867,66																			Акт дефектных работ			
1.13	ВЛ-0,4кВ от КТП-1443 по уз. Горюхино	п.МИС	2019	2019	км	3,312	3 115,48	3 115,48																													Акт дефектных работ			
1.14	КЛ-10кВ с РП-14 ф.14 от оп.14 до КТП-455	д.Путинское	2019	2019	км	2,505	6 488,96	6 488,96														2,505	6 488,96	6 488,96														Акт дефектных работ		
1.15	КТП-1838	п.МИС	2020	2020	кВт	160	576,46	576,46																													Акт дефектных работ			
1.16	Перевод КТП-1358 с уровня напряжения 6 кВ на 10 кВ	п.МИС	2020	2020	кВт	250	618,91	618,91																													Акт дефектных работ			
1.17	КТП-145	д.Бордино	2020	2020	кВт	400	2 263,88	2 263,88																													Акт дефектных работ			
1.18	ВЛ-6кВ от ТП-4 до КР-39 с ПС-319	п.Молодежный	2020	2020	км	0,420	551,01	551,01																													Акт дефектных работ			
1.19	КЛ-6кВ от ТП-1 до ТП-4	п.Молодежный	2021	2021	км	0,360	2 606,61	2 606,61																													Акт дефектных работ			
1.20	КЛ-6кВ от ТП-2 до ТП-3	п.Молодежный	2021	2021	км	0,400	1 872,35	1 872,35																													Акт дефектных работ			
1.21	КЛ-6кВ с ПС-280 до ТП-2	п.Молодежный	2021	2021	км	0,410	1 986,66	1 986,66																													Акт дефектных работ			
1.22	КЛ-6кВ с ПС-319 до ТП-4	п.Молодежный	2021	2021	км	0,440	2 082,97	2 082,97																													Акт дефектных работ			
1.23	КЛ-6кВ от ТП-3 до ТП-4	п.Молодежный	2021	2021	км	1,480	6 287,55	6 287,55																													Акт дефектных работ			
1.24	г/п Лысковское Пользовского р-на																																						Акт дефектных работ	
1.25	ТП-140	п.Лысковский	2018	2018	КСО		3 367,79	3 367,79								КСО	3 367,79	3 367,79																				Акт дефектных работ		
1.26	ТП-173	п.Лысковский	2019	2019	КСО		3 305,70	3 305,70								КСО	3 305,70	3 305,70																				Акт дефектных работ		
1.27	ВЛ-0,4кВ от КТП-149 до потребителей	п.Лысковский	2019	2019	км	0,140	302,26	302,26														0,140	302,26	247,70			54,56											Акт дефектных работ		
1.28	КТП-1541	д.Баловка	2020	2020	кВт	250	618,91	618,91																													Акт дефектных работ			
1.29	ТП-155	п.Лысковский	2020	2020	КСО		3 638,13	3 638,13																													Акт дефектных работ			
1.30	ТП-160	п.Лысковский	2020	2020	кВт	250	827,55	827,55																													Акт дефектных работ			
1.31	г/п Стрелковское Пользовского р-на																																						Акт дефектных работ	
1.32	ВЛ-10кВ от ф.6 с РП-4 до КТП-1537	д.Ясеново	2017	2017	км	0,050	222,59	222,59							0,050	222,59	222,59																					Акт дефектных работ		
1.33	ВЛ-6кВ с ПС-617 ф.3 до КТП-1546	д.Старово	2017	2017	км	0,120	376,29	376,29																														Акт дефектных работ		
1.34	ВЛ-6кВ от ПС-173 ф.6 до КТП-371	д.Ордыцы	2017	2017	км	0,750	989,96	989,96																													Акт дефектных работ			
1.35	КЛ-10кВ от ТП-429 до ТП-25	п.Александровка	2017	2017	км	2,300	7 193,58	7 193,58								2,300	7 193,58	7 193,58																			Акт дефектных работ			
1.36	ВЛ-0,4кВ от КТП-417 до д.домов	п.Александровка	2017	2017	км	1,580	1 446,04	1 446,04																													Акт дефектных работ			
1.37	КЛ-10кВ от ТП-34 до ТП-448	п.Александровка	2018	2018	км	1,860	5 036,48	5 036,48								1,860	5 036,48	5 036,48																			Акт дефектных работ			
1.38	ВЛ-0,4кВ от ТП-46 по уз. Молодежная	п.Александровка	2018	2018	км	0,350	390,68	390,68								0,350	390,68	390,68																			Акт дефектных работ			
1.39	ТП-367	п.Стрелковская фабрика	2018	2018	кВт	800	635,77	635,77								800	635,77	626,61				6,16															Акт дефектных работ			
1.40	Перевод КТП-1408 с уровня напряжения 6 кВ на 10 кВ	п.Быково	2018	2018	кВт	800	1 238,34	1 238,34																													Акт дефектных работ			
1.41	ВЛ-10кВ с РП-4 ф.1 до КТП-1626	д.Потаново	2019	2019	км	0,567	935,38	935,38																													Акт дефектных работ			
1.42	ВЛ-10кВ от ф.31 с ПС-319 до РП-6	д.Пролорово	2019	2019	км	4,465	5 852,33	5 852,33														4,465	5 852,33	5 852,33													Акт дефектных работ			
1.43	Перевод КТП-1632 с уровня напряжения 6 кВ на 10 кВ	д.Ордыцы	2019	2019	кВт	250	585,07	585,07																													Акт дефектных работ			
1.44	ТП-448	п.Александровка	2020	2020	кВт	250	784,52	784,52																													Акт дефектных работ			
1.45	Перевод КТП-1877 с уровня напряжения 6 кВ на 10 кВ	п.Быково	2020	2020	кВт	800	1 457,75	1 457,75																													Акт дефектных работ			
1.46	Перевод КТП-1560 с уровня напряжения 6 кВ на 10 кВ	д.Ордыцы	2020	2020	кВт	100	542,62	542,62																													Акт дефектных работ			

№ п/п	Городок (отдельное поселение), район (наименование проекта, объектов и работ)	Место расположения объекта энергообеспечения	Сроки выполнения работ (проект)		Финансовые параметры объекта	Сметная стоимость к учету, тыс. руб.	Всего стоимость объектов за 2016-2022 годы, без НДС (тыс. руб.)	2017 год					2018 год					2019 год					2020 год					2021 год					Примечание (структура объекта)																																																																																																																																																																																																																																													
								Источники финансирования, без НДС (тыс. руб.)			Увеличение и/или сокращение мощности трансформаторов, включаемая/исключаемая из состава объектов	Итого за счет всех источников (тыс. руб.)	Источники финансирования, без НДС (тыс. руб.)			Увеличение и/или сокращение мощности трансформаторов, включаемая/исключаемая из состава объектов	Итого за счет всех источников (тыс. руб.)	Источники финансирования, без НДС (тыс. руб.)			Увеличение и/или сокращение мощности трансформаторов, включаемая/исключаемая из состава объектов	Итого за счет всех источников (тыс. руб.)	Источники финансирования, без НДС (тыс. руб.)			Увеличение и/или сокращение мощности трансформаторов, включаемая/исключаемая из состава объектов	Итого за счет всех источников (тыс. руб.)	Источники финансирования, без НДС (тыс. руб.)			Увеличение и/или сокращение мощности трансформаторов, включаемая/исключаемая из состава объектов	Итого за счет всех источников (тыс. руб.)																																																																																																																																																																																																																																														
								За счет тарифа на передачу э/э	За счет платы за тех. присоединение	За счет иных источников			За счет тарифа на передачу э/э	За счет платы за тех. присоединение	За счет иных источников			За счет тарифа на передачу э/э	За счет платы за тех. присоединение	За счет иных источников			За счет тарифа на передачу э/э	За счет платы за тех. присоединение	За счет иных источников			За счет тарифа на передачу э/э	За счет платы за тех. присоединение	За счет иных источников				За счет тарифа на передачу э/э	За счет платы за тех. присоединение	За счет иных источников	За счет тарифа на передачу э/э	За счет платы за тех. присоединение	За счет иных источников	За счет тарифа на передачу э/э	За счет платы за тех. присоединение	За счет иных источников																																																																																																																																																																																																																																				
																																											Амортизация отчетного года	Прибыль отчетного года	За счет тарифа на передачу э/э	Прибыль отчетного года	Амортизация отчетного года	Прибыль отчетного года	За счет тарифа на передачу э/э	Прибыль отчетного года	Амортизация отчетного года	Прибыль отчетного года	За счет тарифа на передачу э/э	Прибыль отчетного года	Амортизация отчетного года	Прибыль отчетного года	За счет тарифа на передачу э/э	Прибыль отчетного года	Амортизация отчетного года	Прибыль отчетного года	За счет тарифа на передачу э/э	Прибыль отчетного года	Амортизация отчетного года	Прибыль отчетного года	За счет тарифа на передачу э/э	Прибыль отчетного года	Амортизация отчетного года	Прибыль отчетного года	За счет тарифа на передачу э/э	Прибыль отчетного года	Амортизация отчетного года	Прибыль отчетного года	За счет тарифа на передачу э/э	Прибыль отчетного года	Амортизация отчетного года	Прибыль отчетного года	За счет тарифа на передачу э/э	Прибыль отчетного года	Амортизация отчетного года	Прибыль отчетного года	За счет тарифа на передачу э/э	Прибыль отчетного года	Амортизация отчетного года	Прибыль отчетного года	За счет тарифа на передачу э/э	Прибыль отчетного года	Амортизация отчетного года	Прибыль отчетного года	За счет тарифа на передачу э/э	Прибыль отчетного года	Амортизация отчетного года	Прибыль отчетного года	За счет тарифа на передачу э/э	Прибыль отчетного года	Амортизация отчетного года	Прибыль отчетного года	За счет тарифа на передачу э/э	Прибыль отчетного года	Амортизация отчетного года	Прибыль отчетного года	За счет тарифа на передачу э/э	Прибыль отчетного года	Амортизация отчетного года	Прибыль отчетного года	За счет тарифа на передачу э/э	Прибыль отчетного года	Амортизация отчетного года	Прибыль отчетного года	За счет тарифа на передачу э/э	Прибыль отчетного года	Амортизация отчетного года	Прибыль отчетного года	За счет тарифа на передачу э/э	Прибыль отчетного года	Амортизация отчетного года	Прибыль отчетного года	За счет тарифа на передачу э/э	Прибыль отчетного года	Амортизация отчетного года	Прибыль отчетного года	За счет тарифа на передачу э/э	Прибыль отчетного года	Амортизация отчетного года	Прибыль отчетного года	За счет тарифа на передачу э/э	Прибыль отчетного года	Амортизация отчетного года	Прибыль отчетного года	За счет тарифа на передачу э/э	Прибыль отчетного года	Амортизация отчетного года	Прибыль отчетного года	За счет тарифа на передачу э/э	Прибыль отчетного года	Амортизация отчетного года	Прибыль отчетного года	За счет тарифа на передачу э/э	Прибыль отчетного года	Амортизация отчетного года	Прибыль отчетного года	За счет тарифа на передачу э/э	Прибыль отчетного года	Амортизация отчетного года	Прибыль отчетного года	За счет тарифа на передачу э/э	Прибыль отчетного года	Амортизация отчетного года	Прибыль отчетного года	За счет тарифа на передачу э/э	Прибыль отчетного года	Амортизация отчетного года	Прибыль отчетного года	За счет тарифа на передачу э/э	Прибыль отчетного года	Амортизация отчетного года	Прибыль отчетного года	За счет тарифа на передачу э/э	Прибыль отчетного года	Амортизация отчетного года	Прибыль отчетного года	За счет тарифа на передачу э/э	Прибыль отчетного года	Амортизация отчетного года	Прибыль отчетного года	За счет тарифа на передачу э/э	Прибыль отчетного года	Амортизация отчетного года	Прибыль отчетного года	За счет тарифа на передачу э/э	Прибыль отчетного года	Амортизация отчетного года	Прибыль отчетного года	За счет тарифа на передачу э/э	Прибыль отчетного года	Амортизация отчетного года	Прибыль отчетного года	За счет тарифа на передачу э/э	Прибыль отчетного года	Амортизация отчетного года	Прибыль отчетного года	За счет тарифа на передачу э/э	Прибыль отчетного года	Амортизация отчетного года	Прибыль отчетного года	За счет тарифа на передачу э/э	Прибыль отчетного года	Амортизация отчетного года	Прибыль отчетного года	За счет тарифа на передачу э/э	Прибыль отчетного года	Амортизация отчетного года	Прибыль отчетного года	За счет тарифа на передачу э/э	Прибыль отчетного года	Амортизация отчетного года	Прибыль отчетного года	За счет тарифа на передачу э/э	Прибыль отчетного года	Амортизация отчетного года	Прибыль отчетного года	За счет тарифа на передачу э/э	Прибыль отчетного года	Амортизация отчетного года	Прибыль отчетного года	За счет тарифа на передачу э/э	Прибыль отчетного года	Амортизация отчетного года	Прибыль отчетного года	За счет тарифа на передачу э/э	Прибыль отчетного года	Амортизация отчетного года	Прибыль отчетного года	За счет тарифа на передачу э/э	Прибыль отчетного года	Амортизация отчетного года	Прибыль отчетного года	За счет тарифа на передачу э/э	Прибыль отчетного года	Амортизация отчетного года	Прибыль отчетного года	За счет тарифа на передачу э/э	Прибыль отчетного года	Амортизация отчетного года	Прибыль отчетного года	За счет тарифа на передачу э/э	Прибыль отчетного года	Амортизация отчетного года	Прибыль отчетного года	За счет тарифа на передачу э/э	Прибыль отчетного года	Амортизация отчетного года	Прибыль отчетного года	За счет тарифа на передачу э/э	Прибыль отчетного года	Амортизация отчетного года	Прибыль отчетного года	За счет тарифа на передачу э/э	Прибыль отчетного года	Амортизация отчетного года	Прибыль отчетного года	За счет тарифа на передачу э/э	Прибыль отчетного года	Амортизация отчетного года	Прибыль отчетного года	За счет тарифа на передачу э/э	Прибыль отчетного года	Амортизация отчетного года	Прибыль отчетного года	За счет тарифа на передачу э/э	Прибыль отчетного года	Амортизация отчетного года	Прибыль отчетного года	За счет тарифа на передачу э/э	Прибыль отчетного года	Амортизация отчетного года	Прибыль отчетного года	За счет тарифа на передачу э/э	Прибыль отчетного года	Амортизация отчетного года	Прибыль отчетного года	За счет тарифа на передачу э/э	Прибыль отчетного года	Амортизация отчетного года	Прибыль отчетного года	За счет тарифа на передачу э/э	Прибыль отчетного года	Амортизация отчетного года	Прибыль отчетного года	За счет тарифа на передачу э/э	Прибыль отчетного года

Генеральный директор ОАО "РСГ"

А.Р.Белевцев



С.А.А.
В.В.В.
31.10.2016

МИНИСТЕРСТВО ЭНЕРГЕТИКИ
МОСКОВСКОЙ ОБЛАСТИ

РАСПОРЯЖЕНИЕ

31.10.2016 № 34-р

Московская область

ОАО «РЕМОНТНО-СТРОИТЕЛЬНОЕ ПРЕДПРИЯТИЕ»	
Вх. №	<u>3130</u>
от	<u>01.12</u> 20 <u>16</u> г.

О внесении изменений в некоторые распоряжения
Министерства энергетики Московской области об инвестиционных
программах территориальных сетевых организаций

В соответствии с постановлением Правительства Российской Федерации от 01.12.2009 № 977 «Об инвестиционных программах субъектов электроэнергетики», а также в целях корректировки мероприятий, предусмотренных в инвестиционных программах территориальных сетевых организаций и реализуемых в 2016 году:

1. Внести в распоряжение Министерства энергетики Московской области от 15.08.2014 № 42-Р «Об инвестиционных программах территориальных сетевых организаций Московской области на 2015–2017 годы» следующее изменение:

Приложение 1 «Инвестиционная программа общества с ограниченной ответственностью «Вертикаль» изложить в новой редакции согласно приложению 1 к настоящему распоряжению.

2. Внести в распоряжение Министерства энергетики Московской области от 15.08.2014 № 41-р «Об инвестиционных программах территориальных сетевых организаций Московской области на 2015–2019 годы» следующее изменение:

Приложение 6 «Инвестиционная программа общества с ограниченной ответственностью «Калиновское» изложить в новой редакции согласно приложению 2 к настоящему распоряжению.

3. Внести в распоряжение Министерства энергетики Московской области от 14.08.2015 № 24-р «Об инвестиционных программах территориальных сетевых организаций Московской области на 2016–2020 годы» следующие изменения:

3.1. Приложение 6 «Инвестиционная программа публичного акционерного общества «Красногорское предприятие электрических сетей» изложить в новой редакции согласно приложению 3 к настоящему

000228

распоряжению.

3.2. Приложение 7 «Инвестиционная программа акционерного общества «Лобненская электросеть» изложить в новой редакции согласно приложению 4 к настоящему распоряжению.

3.3. Приложение 10 «Инвестиционная программа открытого акционерного общества «Оборонэнерго» - Филиал Центральный изложить в новой редакции согласно приложению 5 к настоящему распоряжению.

3.4. Приложение 15 «Инвестиционная программа открытого акционерного общества «Ремонтно-строительное предприятие» изложить в новой редакции согласно приложению 6 к настоящему распоряжению.

3.5. Приложение 16 «Инвестиционная программа акционерного общества «Сергиево-Посадская электросеть» изложить в новой редакции согласно приложению 7 к настоящему распоряжению.

3.6. Приложение 17 «Инвестиционная программа Муниципального унитарного предприятия «Серпуховская городская электрическая сеть» изложить в новой редакции согласно приложению 8 к настоящему распоряжению.

3.7. Приложение 22 «Инвестиционная программа Муниципального унитарного предприятия «Электросеть» городского округа Дубна изложить в новой редакции согласно приложению 9 к настоящему распоряжению.

4. Контроль за исполнением настоящего распоряжения оставляю за собой.

Министр энергетики
Московской области



Л.В. Неганов

инвестиционная программа ОАО "РСП" на территории Московской области на 2016 год

№ п/п	Городское (сельское поселение), район Наименование проектов, объектов и работ	Место- расположение объекта энергообес- печения	Сроки выполнения работ (проектов)		Физические параметры объекта		Сметная стоимость в тек. ценах, без НДС (тыс. руб.)	2016 год						Примечание (критерии оценки)
								Увеличенная и вводимая мощность трансформа- торов, вводимая протяжен- ность сетей (МВА,км,шт)	Итого за счет всех источников (тыс.руб.)	Источники финансирования, без НДС (тыс. руб.)				
			За счет тарифа на передачу э/э		За счет платы за тех. присоединен ие	За счет иных источ-ников								
			Аморти- зация отчетного года	Прибыль отчетного года										
			Нача- ло	Окон- чание	Ед. изм. (км., МВА, шт.)	Мощность трансформаторов, протяженность сетей								
	Итого:				МВА	4,780	107 127,37	4,780	80 054,49	14 664,00	105,00	65 218,08	67,41	
				км	33,708	33,708								
1.	Техническое перевооружение и реконструкция, в.т.ч.:				МВА	2,260	9 636,41	2,260	9 636,41	9 569,00	0,00	0,00	67,41	
				км	0,000	0,000								
	Дубровницкое поселение, городской округ Подольск													
1.1	Реконструкция ЗТП-421	п.Санаторий Родина	2016	2016	МВА	2х400	6 860,78	0,800	6 860,78	6 860,78				Акт дефектации
	Львовское поселение, городской округ Подольск													
1.2	Реконструкция КТП-149	п.Львовский	2016	2016	МВА	1х160	847,82	0,160	847,82	847,82				Акт дефектации
	Стрелковское поселение, городской округ Подольск													
1.3	Реконструкция ЗТП-25	п.Александровка	2016	2016	МВА	2х400	641,47	0,800	641,47	641,47				Акт дефектации
1.4	Реконструкция ЗТП-448	п.Александровка	2016	2016	МВА	1х250	586,06	0,250	586,06	586,06				Акт дефектации
1.5	Реконструкция КТП-1537	д.Яковлево	2016	2016	МВА	1х250	700,28	0,250	700,28	632,87			67,41	Акт дефектации
2.	Новое строительство и расширение, в т.ч.				МВА	2,520	97 490,96	2,520	70 418,08	5 095,00	105,00	65 218,08	0,00	
				км	33,708	33,708								
	Дубровницкое поселение, городской округ Подольск													
2.1	Строительство административного здания	п.Кузнечики	2014	2018			32 272,88		5 200,00	5 095,00	105,00			Технические условия
2.2	Строительство КТП-2х630	д.Лемешево	2016	2016	МВА	2х0,630	3 324,98	1,260	3 324,98			3 324,98		Технические условия
2.3	Строительство ВЛ-10кВ с РП-7 ф.9 до КТП- 2х630	д.Лемешево	2016	2016	км	0,021	1 444,88	0,021	1 444,88			1 444,88		Технические условия
2.4	Строительство ВЛ-0,4кВ от КТП-1365 до ж/д Корнеева	д.Жарково	2016	2016	км	0,020	48,55	0,020	48,55			48,55		Технические условия
2.5	Строительство КТП-1х100 СНТ "ЗИО-4"	д.Луковня	2016	2016	МВА	1х0,100	375,27	0,100	375,27			375,27		Технические условия
2.6	Строительсто ВЛ-10кВ с ПС-706 РП-27 ф.2 до КТП-1х100 СНТ "ЗИО-4"	д.Луковня	2016	2016	км	0,010	325,38	0,010	325,38			325,38		Технические условия
2.7	Строительство КЛ-10кВ от КТП-875 до КТП-1х100 СНТ "ЗИО-4"	д.Луковня	2016	2016	км	0,551	1 147,73	0,551	1 147,73			1 147,73		Технические условия
2.8	Строительство КЛ-10кВ от КТП-875 до ПКУ СНТ "ЗИО-4"	д.Луковня	2016	2016	км	0,800	1 717,05	0,800	1 717,05			1 717,05		Технические условия

№ п/п	Городское (сельское поселение), район Наименование проектов, объектов и работ	Место- расположение объекта энергообес- печения	Сроки выполнения работ (проектов)		Физические параметры объекта		Сметная стоимость в тек. ценах, без НДС (тыс. руб.)	2016 год						Примечание (критерии оценки)
			Нача- ло	Окон- чание	Ед. изм. (км., МВА, шт.)	Мощность трансформаторов, протяженность сетей		Увеличенная и вводимая мощность трансформа- торов, вводимая протяжен- ность сетей (МВА,км,шт)	Итого за счет всех источников (тыс.руб.)	Источники финансирования, без НДС (тыс. руб.)				
										За счет тарифа на передачу э/э		За счет платы за тех. присоединен ие	За счет иных источ-ников	
										Аморти- зация отчетного года	Прибыль отчетного года			
2.9	Строительство ВЛ-0,4кВ от КТП-1х100 до участков СНТ "ЗИО-4"	д.Луковня	2016	2016	км	1,060	1 170,64	1,060	1 170,64			1 170,64		Технические условия
2.10	Строительство КЛ-0,4кВ от КТП-842 до ДНП "Лесная сказка"	п.Поливаново	2016	2016	км	0,676	1 358,35	0,676	1 358,35			1 358,35		Технические условия
	Лаговское поселение, городской округ Подольск													
2.11	Строительсство КТП-1х160 СНТ "Калинка", СНТ "Трасса"	д.Романцево	2016	2016	МВА	1х0,160	550,21	0,160	550,21			550,21		Технические условия
2.12	Строительство ВКЛ-10кВ с РП-10 ф.7 до КТП-1х160 СНТ "Калинка", СНТ "Трасса"	д.Романцево	2016	2016	км	0,302	635,85	0,302	635,85			635,85		Технические условия
2.13	Строительство ВЛ-0,4кВ от КТП-1х160 до участков СНТ "Калинка", СНТ "Трасса"	д.Романцево	2016	2016	км	1,010	1 215,79	1,010	1 215,79			1 215,79		Технические условия
2.14	Строительство ВКЛ-0,4кВ от КТП-458 до участков СНТ "Полянка"	д.Пузиково	2016	2016	км	0,901	1 258,48	0,901	1 258,48			1 258,48		Технические условия
2.15	Строительство ВЛ-0,4кв от ТП-1510 до участков СНТ "Ручеек"	д.Романцево	2016	2016	км	1,070	1 371,55	1,070	1 371,55			1 371,55		Технические условия
2.16	Строительство ВКЛ-0,4кВ от КТП-1661 до участков СНТ "Централь"	д.Прохорово	2016	2016	км	3,030	3 394,96	3,030	3 394,96			3 394,96		Технические условия
2.17	Строительство КЛ-0,4кВ от КТП-1713 до ДНП "Идеал"	д.Новгородово	2016	2016	км	0,822	1 031,79	0,822	1 031,79			1 031,79		Технические условия
	Стрелковское поселение, городской округ Подольск													
2.18	Строительство КТП-2х250 (очистные сооружения)	д.Федюково	2016	2016	МВА	2х0,250	2 285,37	0,500	2 285,37			2 285,37		Технические условия
2.19	Строительство КЛ-10кВ от РП-4 до КТП- 2х250	д.Федюково	2016	2016	км	1,042	2 310,23	1,042	2 310,23			2 310,23		Технические условия
2.20	Строительство ВКЛ-10кВ от РП-4 ф.1 до КТП-2х250	д.Федюково	2016	2016	км	0,105	2 111,88	0,105	2 111,88			2 111,88		Технические условия
2.21	Строительство 2КЛ-0,4кВ от КТП-2х250 до КНС	д.Федюково	2016	2016	км	0,950	1 249,91	0,950	1 249,91			1 249,91		Технические условия
2.22	Строительство 2КЛ-0,4кВ от КТП-1967 до ж/дома № 1 по ул.Спортивной	п.Быково	2016	2016	км	0,290	335,48	0,290	335,48			335,48		Технические условия
2.23	Строительство 2КЛ-0,4кВ от КТП-1967 до ж/дома № 2 по ул.Спортивной	п.Быково	2016	2016	км	0,344	428,48	0,344	428,48			428,48		Технические условия
2.24	Строительство 2КЛ-0,4кВ от КТП-1967 до ж/дома № 3 по ул.Спортивной	п.Быково	2016	2016	км	0,464	621,45	0,464	621,45			621,45		Технические условия
2.25	Строительство 2КЛ-0,4кВ от КТП-1967 до ж/дома № 4 по ул.Спортивной	п.Быково	2016	2016	км	0,440	574,48	0,440	574,48			574,48		Технические условия
2.26	Строительство 2КЛ-0,4кВ от КТП-1967 до ж/дома № 6 по ул.Спортивной	п.Быково	2016	2016	км	0,534	789,66	0,534	789,66			789,66		Технические условия
2.27	Строительство 2КЛ-0,4кВ от КТП-1967 до КНС по ул. Спортивной	п.Быково	2016	2016	км	0,194	199,69	0,194	199,69			199,69		Технические условия

№ п/п	Городское (сельское поселение), район Наименование проектов, объектов и работ	Место- расположение объекта энергообес- печения	Сроки выполнения работ (проектов)		Физические параметры объекта		Сметная стоимость в тек. ценах, без НДС (тыс. руб.)	2016 год						Примечание (критерии оценки)
								Увеличенная и вводимая мощность трансформа- торов, вводимая протяжен- ность сетей (МВА,км,шт)	Итого за счет всех источников (тыс.руб.)	Источники финансирования, без НДС (тыс. руб.)				
			За счет тарифа на передачу э/э		За счет платы за тех. присоединен- ие	За счет нных источ-ников								
			Аморти- зация отчетного года	Прибыль отчетного года										
2.28	Строительство 2КЛ-0,4кВ от ЗТП-1877 до ж/дома № 8 по ул.Академической	п.Быково	2016	2016	км	0,110	207,33	0,110	207,33			207,33		Технические условия
2.29	Строительство 2КЛ-0,4кВ от ЗТП-1877 до ж/дома № 10 по ул.Академической	п.Быково	2016	2016	км	0,118	166,99	0,118	166,99			166,99		Технические условия
2.30	Строительство КТП-2х250 ул.Московская	п.Быково	2016	2016	МВА	2х0,250	3 802,18	0,500	3 802,18			3 802,18		Технические условия
2.31	Строительство 2КЛ-10кВ от КТП-1967 до КТП-2х250 ул.Московская	п.Быково	2016	2016	км	1,530	2 915,08	1,530	2 915,08			2 915,08		Технические условия
2.32	Строительство ВЛ-0,4кВ от КТП-367 до ж/дома	п.Стрелковская фабрика	2016	2016	км	0,190	227,52	0,190	227,52			227,52		Технические условия
2.33	Строительство ВЛ-0,4кВ от КТП-1314 до гаражей	д.Федюково	2016	2016	км	0,055	47,70	0,055	47,70			47,70		Технические условия
2.34	Строительство ВЛ-0,4кВ от ТП-1438 до участков СНТ "Луч"	д.Ордынцы	2016	2016	км	2,230	2 597,38	2,230	2 597,38			2 597,38		Технические условия
2.35	Строительство ВЛ-0,4кВ от КТП-1805 до участков СНТ "Федюково"	д.Федюково	2016	2016	км	0,630	846,42	0,630	846,42			846,42		Технические условия
	Чеховский район, Московской области													
2.36	Строительство КЛ-0,4кВ от РТП-7 до ДПК "Яр"	д.Прохорово	2016	2016	км	1,646	3 336,39	1,646	3 336,39			3 336,39		Технические условия
2.37	Строительство КЛ-0,4кВ от ТП-1715 до ДПК "Дубрава"	с.Мищерское	2016	2016	км	3,147	6 454,60	3,147	6 454,60			6 454,60		Технические условия
2.38	Строительство КЛ-0,4кВ от ТП-1714 до СНТ "Единство"	с.Мищерское	2016	2016	км	9,416	13 338,40	9,416	13 338,40			13 338,40		Технические условия
3.	Прочие капитальные вложения						0,00		0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
3.1														



МИНИСТЕРСТВО ЭНЕРГЕТИКИ
МОСКОВСКОЙ ОБЛАСТИ

РАСПОРЯЖЕНИЕ

14.08.2015 № 24-Р

Московская область

Об инвестиционных программах
территориальных сетевых организаций Московской области
на 2016-2020 годы

В соответствии с постановлением Правительства Российской Федерации от 01.12.2009 № 977 «Об инвестиционных программах субъектов электроэнергетики»:

1. Утвердить инвестиционные программы территориальных сетевых организаций на 2016 - 2020 годы:

Акционерное общество «Богородская Электросеть» (приложение 1);

Муниципальное унитарное предприятие коммунального хозяйства «Егорьевская электрическая сеть» (приложение 2);

Закрытое акционерное общество «Жуковская Электросеть» (приложение 3);

Муниципальное унитарное предприятие «Коломенская электросеть» (приложение 4);

Акционерное общество «Королёвская электросеть» (приложение 5);

Открытое акционерное общество «Красногорское предприятие электрических сетей» (приложение 6);

Закрытое акционерное общество «Лобненская электросеть» (приложение 7);

000260

Муниципальное предприятие «Лыткаринская электросеть»
(приложение 8);

Акционерное общество «Мособлэнерго» (приложение 9);

Открытое акционерное общество «Оборонэнерго» Филиал
Центральный (приложение 10);

Акционерное общество «Одинцовская электросеть» (приложение 11);

Закрытое акционерное общество «Октябрьская электросеть»
(приложение 12);

Общество с ограниченной ответственностью «Орехово-Зуевская
электросеть» (приложение 13);

Муниципальное унитарное предприятие «Подольская электросеть»
(приложение 14);

Открытое акционерное общество «Ремонтно-строительное
предприятие» (приложение 15);

Открытое акционерное общество «Сергиево-Посадская электросеть»
(приложение 16);

Муниципальное унитарное предприятие «Серпуховская городская
электрическая сеть» (приложение 17);

Акционерное общество «Химкинская электросеть» (приложение 18);

Муниципальное предприятие Щелковского района «Щелковские
Электросети» (приложение 19);

Муниципальное унитарное предприятие «Электрические сети»
Ступинского района (приложение 20);

Муниципальное унитарное предприятие городского округа
Домодедово «Электросеть» (приложение 21);

Муниципальное унитарное предприятие «Электросеть» городского
округа Дубна (приложение 22);

Муниципальное унитарное предприятие «Электросеть» городского
округа Климовск (приложение 23);

Закрытое акционерное общество «Электросетьэксплуатация»
(приложение 24);

2. Установить, что объемы и источники финансирования инвестиционных программ территориальных сетевых организаций Московской области в 2017-2020 годах являются прогнозными.

3. Контроль за исполнением настоящего распоряжения оставляю за собой.

Министр энергетики
Московской области

A handwritten signature in black ink, consisting of a large loop at the top and several strokes below, representing the name L.V. Neganov.

Л.В. Неганов

Инвестиционная программа открытого акционерного общества "Ремонтно-строительное предприятие" на 2016-2020 годы

№ п/п	Городское (сельское поселение), район Наименование проектов, объектов и работ	Место-расположение объекта энергообес- печения	Сроки выполнения работ (проектов)		Финансовые параметры объекта		Сметная стоимость в тек. ценах, без НДС (тыс. руб.)	Всего стоимость объектов за 2016-2020 годы, без НДС (тыс. руб.)	2016 год					2017 год					2018 год					2019 год					2020 год					Примечание (критерии оценки)						
			Начало	Окон- чание	Ед. изм. (км., кВА, км)	Мощность трансформаторов, протяженность сетей			Увеличен- ная и вводимая мощность трансформаторов, вводимая протяжен- ность сетей	Итого за счет всех источников (тыс.руб.)	Источники финансирования, без НДС (тыс. руб.)			Увеличен- ная и вводимая мощность трансформаторов, вводимая протяжен- ность сетей	Итого за счет всех источников (тыс.руб.)	Источники финансирования, без НДС (тыс. руб.)			Увеличен- ная и вводимая мощность трансформаторов, вводимая протяжен- ность сетей	Итого за счет всех источников (тыс.руб.)	Источники финансирования, без НДС (тыс. руб.)			Увеличен- ная и вводимая мощность трансформаторов, вводимая протяжен- ность сетей	Итого за счет всех источников (тыс.руб.)	Источники финансирования, без НДС (тыс. руб.)														
											За счет тарифа на передачу э/э	Прибыль отчетного года	За счет платы за тех. присоединение			За счет иных источников	Амортизация отчетного года	Прибыль отчетного года			За счет платы за тех. присоединение	За счет иных источников	Амортизация отчетного года			Прибыль отчетного года	За счет платы за тех. присоединение	За счет иных источников	Амортизация отчетного года	Прибыль отчетного года	За счет платы за тех. присоединение	За счет иных источников	Амортизация отчетного года		Прибыль отчетного года	За счет платы за тех. присоединение	За счет иных источников			
	Всего:				кВА км	3 710 29,174	117 077,91	105 733,91	2 810 9,090	45 657,25	14 664,00	105,00	30 638,79	249,46	0 4,750	15 205,87	14 664,00	105,00	0,00	436,87	0 6,590	14 793,04	14 664,00	105,00	0,00	24,04	0 6,944	14 790,90	14 664,00	105,00	0,00	21,90	900 1,800	15 286,85	14 664,00	105,00	0,00	517,85		
1.	Техническое перевооружение и реконструкция, в т.ч.:				кВА км	2 410 20,084	63 508,79	63 508,79	1 510 0,000	9 346,00	9 346,00	0,00	0,00	0,00	0 4,750	10 005,87	9 569,00	0,00	0,00	436,87	0 6,590	14 079,17	13 950,13	105,00	0,00	24,04	0 6,944	14 790,90	14 664,00	105,00	0,00	21,90	900 1,800	15 286,85	14 664,00	105,00	0,00	517,85		
	с/п Дубровицкое Подольского р-на																																							
1.1	ЗТП-421 (строительная часть)	п.Санаторий "Родина"	2016	2016			1 919,66	1 919,66		1 919,66	1 919,66																											Акт дефектаци		
1.2	ЗТП-421	п.Санаторий "Родина"	2016	2016	кВА	1 260	7 058,48	7 058,48	1 260	7 058,48	7 058,48																											Акт дефектаци		
1.3	КЛ-0,4кВ от ЗТП-390 до ВРУ ж/д № 71	п.Дубровицы	2018	2018	км	0,192	504,94	504,94													0,192	504,94	504,94															Акт дефектаци		
1.4	ВЛ-0,4кВ от КТП-1448 до ж/домов	д.Акимово	2018	2018	км	0,450	314,60	314,60													0,450	314,60	314,60															Акт дефектаци		
1.5	ВЛ-6кВ с РП-7 ф.9 до КТП-1365	д.Жариково	2019	2019	км	0,560	945,38	945,38																0,560	945,38	945,38												Акт дефектаци		
1.6	ВЛ-10кВ от КТП-1227 до ТП-425	п.Полновасово	2020	2020	км	1,800	7 772,77	7 772,77																						1,800	7 772,77	7 149,92	105,00		517,85		Акт дефектаци			
	с/п Лаговское Подольского р-на																																							
1.7	ВЛ-6кВ с ПС-280 ф.4 до ЗТП-2	п.Толбино	2018	2018	км	3,300	3 597,02	3 597,02													3,300	3 597,02	3 597,02															Акт дефектаци		
1.8	ВЛ-10кВ с РП-32 ф.3 до КТП-1443	п.МИС	2018	2018	км	0,438	867,66	867,66													0,438	867,66	867,66															Акт дефектаци		
1.9	ВЛ-0,4кВ от КТП-1443 по ул.Горюхины	п.МИС	2019	2019	км	3,312	3 115,48	3 115,48																		3,312	3 115,48	3 115,48											Акт дефектаци	
1.10	КЛ-10кВ с РП-14 ф.14 от оп.14 до КТП-458	д.Пушиково	2019	2019	км	2,505	6 488,96	6 488,96																	2,505	6 488,96	6 488,96											Акт дефектаци		
1.11	КТП-145	д.Бородино	2020	2020	кВА	400	2 263,88	2 263,88																						400	2 263,88	2 263,88							Акт дефектаци	
	г/п Львовское Подольского р-на																																							
1.12	ЗТП-140	п.Львовский	2018	2018		КСО	3 367,79	3 367,79													КСО	3 367,79	3 238,75	105,00		24,04													Акт дефектаци	
1.13	ЗТП-173	п.Львовский	2019	2019		КСО	3 305,70	3 305,70																	КСО	3 305,70	3 178,80	105,00		21,90									Акт дефектаци	
1.14	ЗТП-155	п.Львовский	2020	2020		КСО	3 638,13	3 638,13																						КСО	3 638,13	3 638,13							Акт дефектаци	
1.15	ЗТП-160	п.Львовский	2020	2020	кВА	250	827,55	827,55																						250	827,55	827,55							Акт дефектаци	
	с/п Стрелковское Подольского р-на																																							
1.16	КТП-1541	д.Быковка	2016	2016	кВА	250	367,86	367,86	250	367,86	367,86																												Акт дефектаци	
1.17	ВЛ-6кВ с ПС-617 ф.3 до КТП-1546	д.Спирово	2017	2017	км	0,120	376,29	376,29							0,120	376,29	376,29																						Акт дефектаци	
1.18	ВЛ-6кВ от ПС-173 ф.6 до КТП-371	д.Ордыны	2017	2017	км	0,750	989,96	989,96							0,750	989,96	989,96																						Акт дефектаци	
1.19	КЛ-10кВ от ЗТП-429 до ТП-25	п.Александровка	2017	2017	км	2,300	7 193,58	7 193,58							2,300	7 193,58	7 193,58																						Акт дефектаци	
1.20	ВЛ-0,4кВ от КТП-417 до ж/домов	п.Александровка	2017	2017	км	1,580	1 446,04	1 446,04							1,580	1 446,04	1 009,17			436,87																		Акт дефектаци		
1.21	КЛ-10кВ от ТП-34 до ТП-448	п.Александровка	2018	2018	км	1,860	5 036,48	5 036,48													1,860	5 036,48	5 036,48																Акт дефектаци	
1.22	ВЛ-0,4кВ от ТП-46 по ул.Московская	п.Александровка	2018	2018	км	0,350	390,68	390,68													0,350	390,68	390,68																Акт дефектаци	
1.23	ЗТП-448	п.Александровка	2020	2020	км	250	784,52	784,52																							250	784,52	784,52							Акт дефектаци
1.24	ВЛ-10кВ с РП-4 ф.1 до КТП-1626	д.Поталово	2019	2019	км	0,567	935,38	935,38																0,567	935,38	935,38													Акт дефектаци	
2.	Новое строительство и расширение, в т.ч.				кВА км	1 300 9,09																																		



С.В.И.
14.11.15

МИНИСТЕРСТВО ЭНЕРГЕТИКИ
МОСКОВСКОЙ ОБЛАСТИ

РАСПОРЯЖЕНИЕ

30.09.2015 № 31-Р

Московская область

О внесении изменений в некоторые распоряжения
Министерства энергетики Московской области об инвестиционных
программах территориальных сетевых организаций

В соответствии с постановлением Правительства Российской Федерации от 01.12.2009 № 977 «Об инвестиционных программах субъектов электроэнергетики», а также в целях корректировки мероприятий, предусмотренных в инвестиционных программах территориальных сетевых организаций и реализуемых в 2015 году:

1. Внести в распоряжение Министерства энергетики Московской области от 15.08.2013 № 14-Р «Об инвестиционных программах территориальных сетевых организаций Московской области на 2014–2016 годы» следующее изменение:

Приложение 1 «Инвестиционная программа муниципального унитарного предприятия системы электроснабжения «Энергетик» городского округа Краснознаменск изложить в новой редакции согласно приложению 1 к настоящему распоряжению.

2. Внести в распоряжение Министерства энергетики Московской области от 15.08.2014 № 41-р «Об инвестиционных программах территориальных сетевых организаций Московской области на 2015–2019 годы» следующие изменения:

2.1. Приложение 2 «Инвестиционная программа муниципального унитарного предприятия коммунального хозяйства «Егорьевская электрическая сеть» изложить в новой редакции согласно приложению 2 к настоящему распоряжению.

2.2. Приложение 3 «Инвестиционная программа закрытого акционерного общества «Жуковская Электросеть» изложить в новой редакции согласно приложению 3 к настоящему распоряжению.

2.3. Приложение 4 «Инвестиционная программа муниципального унитарного предприятия «Ивантеевская электросетевая транспортная компания» изложить в новой редакции согласно приложению 4 к настоящему

ОАО «РЕМОНТНО-СТРОИТЕЛЬНОЕ
ПРЕДПРИЯТИЕ» *2916*
Вх. № *16.11.2015*
от *16.11.2015*

000267

распоряжению.

2.4. Приложение 7 «Инвестиционная программа публичного акционерного общества «Королёвская электросеть» изложить в новой редакции согласно приложению 5 к настоящему распоряжению.

2.5. Приложение 8 «Инвестиционная программа муниципального унитарного предприятия «Коломенская электросеть» изложить в новой редакции согласно приложению 6 к настоящему распоряжению.

2.6. Приложение 9 «Инвестиционная программа открытого акционерного общества «Красногорское предприятие электрических сетей» изложить в новой редакции согласно приложению 7 к настоящему распоряжению.

2.7. Приложение 10 «Инвестиционная программа закрытого акционерного общества «Лобненская электросеть» изложить в новой редакции согласно приложению 8 к настоящему распоряжению.

2.8. Приложение 11 «Инвестиционная программа муниципального предприятия «Лыткаринская электросеть» изложить в новой редакции согласно приложению 9 к настоящему распоряжению.

2.9. Приложение 15 «Инвестиционная программа акционерного общества «Одинцовская электросеть» изложить в новой редакции согласно приложению 10 к настоящему распоряжению.

2.10. Приложение 16 «Инвестиционная программа закрытого акционерного общества «Октябрьская электросеть» изложить в новой редакции согласно приложению 11 к настоящему распоряжению.

2.11. Приложение 17 «Инвестиционная программа общества с ограниченной ответственностью «Орехово-Зуевская электросеть» изложить в новой редакции согласно приложению 12 к настоящему распоряжению.

2.12. Приложение 18 «Инвестиционная программа муниципального унитарного предприятия «Подольская электросеть» изложить в новой редакции согласно приложению 13 к настоящему распоряжению.

2.13. Приложение 20 «Инвестиционная программа открытого акционерного общества «Ремонтно-строительное предприятие» изложить в новой редакции согласно приложению 14 к настоящему распоряжению.

2.14. Приложение 21 «Инвестиционная программа открытого акционерного общества «Сергиево-Посадская электросеть» изложить в новой редакции согласно приложению 15 к настоящему распоряжению.

2.15. Приложение 22 «Инвестиционная программа муниципального унитарного предприятия «Серпуховская городская электрическая сеть» изложить в новой редакции согласно приложению 16 к настоящему распоряжению.

2.16. Приложение 24 «Инвестиционная программа акционерного общества «Химкинская электросеть» изложить в новой редакции согласно приложению 17 к настоящему распоряжению.

2.17. Приложение 25 «Инвестиционная программа муниципального предприятия Щелковского района «Щелковские Электросети» изложить в новой редакции согласно приложению 18 к настоящему

распоряжению.

2.18. Приложение 26 «Инвестиционная программа муниципального унитарного предприятия «Электрические сети» Ступинского района изложить в новой редакции согласно приложению 19 к настоящему распоряжению.

2.19. Приложение 27 «Инвестиционная программа муниципального унитарного предприятия «Электросеть» городского округа Домодедово изложить в новой редакции согласно приложению 20 к настоящему распоряжению.

2.20. Приложение 29 «Инвестиционная программа муниципального унитарного предприятия «Электросеть» городского округа Климовск изложить в новой редакции согласно приложению 21 к настоящему распоряжению.

2.21. Приложение 31 «Инвестиционная программа открытого акционерного общества «Электросетьэксплуатация» изложить в новой редакции согласно приложению 22 к настоящему распоряжению.

3. Внести в распоряжение Министерства энергетики Московской области от 15.08.2014 № 42-р «Об инвестиционных программах территориальных сетевых организаций Московской области на 2015–2017 годы» следующие изменения:

3.1. Приложение 4 «Инвестиционная программа муниципального унитарного предприятия «Климовская электросетевая компания» изложить в новой редакции согласно приложению 23 к настоящему распоряжению.

3.2. Приложение 6 «Инвестиционная программа муниципального общества с ограниченной ответственностью «Электросервис» город Дмитров изложить в новой редакции согласно приложению 24 к настоящему распоряжению.

4. Внести в распоряжение Министерства энергетики Московской области от 18.05.2015 № 13-р «О внесении изменений в некоторые распоряжения Министерства энергетики Московской области об инвестиционных программах территориальных сетевых организаций» следующие изменения:

4.1. Приложение 1 «Инвестиционная программа акционерного общества «Мособлэнерго» изложить в новой редакции согласно приложению 25 к настоящему распоряжению.

4.2. Приложение 2 «Инвестиционная программа открытого акционерного общества «Мытищинская электросетевая компания» изложить в новой редакции согласно приложению 26 к настоящему распоряжению.

5. Контроль за исполнением настоящего распоряжения оставляю за собой.

Министр энергетики
Московской области



Л.В. Неганов

Инвестиционная программа открытого акционерного общества «Ремонтно-строительное предприятие» на территории Московской области на 2015 год

№ п/п	Городское (сельское поселение), район Наименование проектов, объектов и работ	Место- расположение объекта энергообес- печения	Сроки выполнения работ (проектов)		Физические параметры объекта		Сметная стоимость в тек. ценах, без НДС (тыс. руб.)	2015 год						Примечание (критерии оценки)
								Увеличенная и вводимая мощность трансформа- торов, вводимая протяжен- ность сетей (кВА, км,шт)	Итого за счет всех источников (тыс.руб.)	Источники финансирования, без НДС (тыс. руб.)		За счет платы за тех. присоединен ие	За счет иных источ-ников	
			За счет тарифа на передачу э/э											
			Аморти- зация отчетного года	Прибыль отчетного года										
	Итого:				МВА	9,090	124 002,56	9,090	104 829,34	9 569,00	5 144,00	89 865,34	251,00	
				км	36,339	36,339								
1.	Техническое перевооружение и реконструкция, в.т.ч.:				МВА	2,000	11 679,35	2,000	9 820,00	9 569,00	0,00	0,00	251,00	
					км	0,650		0,650						
	г/п Львовский, Подольского района													
1.1	Реконструкция ЗТП-174	п.Львовский	2014	2015	МВА	2х1,000	9 737,32	2,000	7 877,97	7 877,97				
1.2	Реконструкция КЛ-10кВ от РП-15 до ЗТП-140	п.Львовский	2015	2015	км	0,650	1 942,03	0,650	1 942,03	1 691,03			251,00	
2.	Новое строительство и расширение, в т.ч.				кВА	7,090	112 323,21	7,090	95 009,34	0,00	5 144,00	89 865,34	0,00	
					км	35,689		35,689						
	г/п Львовский, Подольского района													
2.1	Строительство ЗТП-6 (2х1600) ООО "ПЖИ"	п.Львовский	2015	2015	МВА	2х1,600	14 545,95	3,200	14 545,95			14 545,95		
2.2	Строительство КЛ-10кВ от ЗТП-156 до ЗТП-6 (2х1600)	п.Львовский	2015	2015	км	0,691	2 050,12	0,691	2 050,12			2 050,12		
2.3	Строительство 2КЛ-10кВ от ЗТП-174 до ЗТП-6 (2х1600)	п.Львовский	2015	2015	км	1,130	2 862,67	1,130	2 862,67			2 862,67		
2.4	Строительство КТП-1х160 ООО "Никель ПРО"	п.Львовский	2015	2015	МВА	1х0,160	1 035,93	0,160	1 035,93			1 035,93		
2.5	Строительство КЛ-6кВ от ТП-2 до КТП-1х160	п.Львовский	2015	2015	км	0,035	142,45	0,035	142,45			142,45		
2.6	Строительство ВЛ-0,4кВ от КТП-1607 до участков СНТ "Колос-А"	п.Львовский	2015	2015	км	0,670	733,89	0,670	733,89			733,89		
	с/п Дубровицкое, Подольского района													
2.7	Строительство административного здания	п.Кузнечики	2014	2018			22 457,87		5 144,00		5 144,00			
2.8	Строительство ВКЛ-0,4кВ от КТП-310 до ИЖЗ	д.Поливаново	2015	2015	км	0,873	1 178,47	0,873	1 178,47			1 178,47		
2.9	Строительство ВКЛ-0,4кВ от КТП-336 до ИЖЗ	д.Поливаново	2015	2015	км	0,656	952,44	0,656	952,44			952,44		

№ п/п	Городское (сельское поселение), район Наименование проектов, объектов и работ	Место- расположение объекта энергообес- печения	Сроки выполнения работ (проектов)		Физические параметры объекта		Сметная стоимость в тек. ценах, без НДС (тыс. руб.)	2015 год						Примечание (критерии оценки)
								Увеличенная и вводимая мощность трансформа- торов, вводимая протяжен- ность сетей (кВА,км,шт)	Итого за счет всех источников (тыс.руб.)	Источники финансирования, без НДС (тыс. руб.)				
			За счет тарифа на передачу э/э		За счет платы за тех. присоединен ие	За счет иных источ-ников								
			Аморти- зация отчетного года	Прибыль отчетного года										
2.10	Строительство КЛ-0,4кВ от ВРУ ж/дома № 9 с ЗТП-390 до торгового павильона ООО "Титул"	п.Дубровицы	2015	2015	км	0,070	108,70	0,070	108,70			108,70		
2.11	Строительство КЛ-0,4кВ от ВРУ ж/дома № 69 с ЗТП-390 до торгового павильона ООО "Титул"	п.Дубровицы	2015	2015	км	0,060	98,79	0,060	98,79			98,79		
2.12	Строительство ВКЛ-0,4кВ от КТП-875 до участков с/т завода ЗИО	д.Луковня	2015	2015	км	0,626	724,69	0,626	724,69			724,69		
2.13	Строительство ВЛ-0,4кВ от КТП-1448 до ИЖЗ	д.Акишово	2015	2015	км	0,810	887,15	0,810	887,15			887,15		
2.14	Строительство ВЛ-0,4кВ от КТП-1493 до ИЖЗ	д.Лемешево	2015	2015	км	0,460	476,91	0,460	476,91			476,91		
	с/п Лаговское, Подольского района													
2.15	Строительство КТП-2х400 (школа)	п.Романцево	2015	2015	МВА	2х0,400	4 820,80	0,800	4 820,80			4 820,80		
2.16	Строительство 2КЛ-6кВ от РП-1 до КТП-2х400	п.Романцево	2015	2015	км	0,050	140,18	0,050	140,18			140,18		
2.17	Строительство 4КЛ-0,4кВ от КТП-2х400 до ВРУ школы	п.Романцево	2015	2015	км	0,400	559,58	0,400	559,58			559,58		
2.18	Строительство КТП-1х250	д.Малое Толбино	2015	2015	МВА	1х0,250	1 215,30	0,250	1 215,30			1 215,30		
2.19	Строительство ВКЛ-10кВ от оп.65 ф.27 с ПС-319 до КТП-1х250	д.Малое Толбино	2015	2015	км	1,815	3 203,07	1,815	3 203,07			3 203,07		
2.20	Строительство ВЛ-0,4кВ от КТП-1х250 до кладбища	д.Малое Толбино	2015	2015	км	0,280	284,83	0,280	284,83			284,83		
2.21	Строительство ВЛ-0,4кВ от ЗТП-3Б до участков СНТ "Надежда"	д.Романцево	2015	2015	км	1,260	1 379,67	1,260	1 379,67			1 379,67		
2.22	Строительство ВЛ-0,4кВ от ЗТП-4 до ж/д Малковой	п.Молодежный	2015	2015	км	0,070	72,21	0,070	72,21			72,21		
2.23	Строительство ВЛ-0,4кВ от ТП-400 до жилых домов	п.Радиоцентр	2015	2015	км	3,945	4 319,56	3,945	4 319,56			4 319,56		
2.24	Строительство ВЛ-0,4кВ от КТП-458 до участков СНТ "Полянка"	д.Пузиково	2015	2015	км	2,550	2 792,33	2,550	2 792,33			2 792,33		
2.25	Строительство ВЛ-0,4кВ от ЗТП-910 до ФАП	п.Лесные Поляны	2015	2015	км	0,245	261,41	0,245	261,41			261,41		
2.26	Строительство ВЛ-0,4кВ от КТП-1347 до участков СНТ "Березка"	д.Никулино	2015	2015	км	1,305	1 381,72	1,305	1 381,72			1 381,72		
2.27	Строительство ВЛ-0,4кВ от КТП-1482 до участков с/т "Романцево"	д.Романцево	2015	2015	км	0,900	985,90	0,900	985,90			985,90		
2.28	Строительство ВЛ-0,4кВ от КТП-1788 до участков ДСК "Березовая роща"	д.Романцево	2015	2015	км	0,235	281,10	0,235	281,10			281,10		
	с/п Стрелковское, Подольского района													
2.29	Строительство КТП-1х160 ОАО "Газпромнефть-Центр"	п.Александровка	2015	2015	МВА	1х0,160	716,73	0,160	716,73			716,73		

№ п/п	Городское (сельское поселение), район Наименование проектов, объектов и работ	Место- расположение объекта энергообес- печения	Сроки выполнения работ (проектов)		Физические параметры объекта		Сметная стоимость в тек. ценах, без НДС (тыс. руб.)	2015 год						Примечание (критерии оценки)
			Нача- ло	Окон- чание	Ед. изм. (км., кВА, шт.)	Мощность трансформаторов, протяженность сетей		Увеличенная и вводимая мощность трансформа- торов, вводимая протяжен- ность сетей (кВА,км,шт)	Итого за счет всех источников (тыс.руб.)	Источники финансирования, без НДС (тыс. руб.)				
										За счет тарифа на передачу э/э		За счет платы за тех. присоединен- ие	За счет иных источ-ников	
										Аморти- зация отчетного года	Прибыль отчетного года			
2.30	Строительство 2КЛ-10кВ от ЗТП-448 до КТП-1х160	п.Александровка	2015	2015	км	0,700	1 355,79	0,700	1 355,79			1 355,79		
2.31	Строительство КТП-2х630 ООО "Управление инвестициями"	п.Стрелковская фабрика	2015	2015	МВА	2х0,630	7 667,46	1,260	7 667,46			7 667,46		
2.32	Строительство КВЛ-6кВ от оп.№ 93 ф.12 с ПС-182 до КТП-2х630	п.Стрелковская фабрика	2015	2015	км	0,695	2 912,98	0,695	2 912,98			2 912,98		
2.33	Строительство 2КЛ-0,4кВ от ЗТП-92 до д/с № 9 "Ромашка"	д.Федюково	2015	2015	км	0,360	686,64	0,360	686,64			686,64		
2.34	Строительство КТП-2х630 ЗАО "ПДСК"	п.Быково	2015	2015	МВА	2х0,630	8 770,09	1,260	8 770,09			8 770,09		
2.35	Строительство 2КЛ-10кВ от КТП-1949 до КТП-2х630	п.Быково	2015	2015	км	1,640	3 850,06	1,640	3 850,06			3 850,06		
2.36	Строительство КЛ-6кВ от ЗТП-1408 до ЗТП-1877	п.Быково	2015	2015	км	0,420	1 188,29	0,420	1 188,29			1 188,29		
2.37	Строительство ВЛ-0,4кВ от КТП-1402 до участков СНТ "Энергетик"	д.Боборыкино	2015	2015	км	1,270	1 390,64	1,270	1 390,64			1 390,64		
2.38	Строительство 2ВКЛ-0,4кВ от ЗТП-1408 до администрации	п.Быково	2015	2015	км	0,668	851,95	0,668	851,95			851,95		
2.39	Строительство ВЛ-0,4кВ от КТП-1465 до ИЖЗ	д.Федюково	2015	2015	км	1,230	1 356,68	1,230	1 356,68			1 356,68		
2.40	Строительство ВЛ-0,4кВ от КТП-1481 до ИЖЗ	д.Потапово	2015	2015	км	0,495	596,97	0,495	596,97			596,97		
2.41	Строительство ВКЛ-0,4кВ от КТП-1494 до ИЖЗ	д.Потапово	2015	2015	км	0,684	983,74	0,684	983,74			983,74		
2.42	Строительство ВЛ-0,4кВ от КТП-1499 до ИЖЗ	д.Быковка	2015	2015	км	0,461	505,47	0,461	505,47			505,47		
2.43	Строительство ВЛ-0,4кВ от КТП-1529 до ИЖЗ	д.Боборыкино	2015	2015	км	0,997	1 091,66	0,997	1 091,66			1 091,66		
2.44	Строительство ВЛ-0,4кВ от КТП-1541 до ИЖЗ	д.Быковка	2015	2015	км	0,700	646,61	0,700	646,61			646,61		
2.45	Строительство ВКЛ-0,4кВ от КТП-1560 до участков СНТ "ЭМС метрополитена"	д.Ордынцы	2015	2015	км	0,681	837,57	0,681	837,57			837,57		
2.46	Строительство ВКЛ-0,4кВ от КТП-1632 до участков СНТ "Ордынцы"	д.Ордынцы	2015	2015	км	2,866	3 364,73	2,866	3 364,73			3 364,73		
2.47	Строительство ВКЛ-0,4кВ от КТП-1632 до участков СНТ "Искра"	д.Ордынцы	2015	2015	км	1,775	2 467,07	1,775	2 467,07			2 467,07		
2.48	Строительство ВКЛ-0,4кВ от КТП-1695 до участков СНТ "Сокол"	д.Ордынцы	2015	2015	км	0,911	1 128,39	0,911	1 128,39			1 128,39		
3.	Прочие капитальные вложения						0,00		0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
3.1														



**МИНИСТЕРСТВО ЭНЕРГЕТИКИ
МОСКОВСКОЙ ОБЛАСТИ**

РАСПОРЯЖЕНИЕ

01.10.2014 № 46-р

Московская область

О внесении изменений в некоторые распоряжения
Министерства энергетики Московской области об инвестиционных
программах территориальных сетевых организаций

В соответствии с постановлением Правительства Российской Федерации от 01.12.2009 № 977 «Об инвестиционных программах субъектов электроэнергетики», а также в целях корректировки мероприятий, предусмотренных в инвестиционных программах территориальных сетевых организаций и реализуемых в 2014 году:

1. Внести в распоряжение Министерства энергетики Московской области от 28.09.2012 № 05-р «Об инвестиционных программах территориальных сетевых организаций Московской области на 2012–2014 годы» следующие изменения:

1.1. Приложение 9 «Инвестиционная программа МУП КХ «Егорьевская электрическая сеть» на 2014 год» изложить в новой редакции согласно приложению 1 к настоящему распоряжению.

1.2. Приложение 14 «Инвестиционная программа МУП «Коломенская электросеть» на 2014 год» изложить в новой редакции согласно приложению 2 к настоящему распоряжению.

1.3. Приложение 20 «Инвестиционная программа МУП «Ивантеевская электросетевая транспортная компания» на 2014 год» изложить в новой редакции согласно приложению 3 к настоящему распоряжению.

1.4. Подпункты 1.15 и 1.27 признать утратившими силу.

2. Внести в распоряжение Министерства энергетики Московской области от 15.08.2013 № 14-р «Об инвестиционных программах территориальных сетевых организаций Московской области на 2014–2016 годы» следующие изменения:

2.1. Приложение 1 «Инвестиционная программа МУП СЭС «Энергетик» г. Краснознаменск» на 2014 год» изложить в новой редакции согласно приложению 4 к настоящему распоряжению.

2.2. Приложение 2 «Инвестиционная программа ЗАО «Богородская

Электросеть» на 2014 год» изложить в новой редакции согласно приложению 5 к настоящему распоряжению.

2.3. Приложение 4 «Инвестиционная программа ЗАО «Жуковская-Электросеть» на 2014 год» изложить в новой редакции согласно приложению 6 к настоящему распоряжению.

2.4. Приложение 5 «Инвестиционная программа МУП «Истринская сетевая компания» на 2014 год» изложить в новой редакции согласно приложению 7 к настоящему распоряжению.

2.5. Приложение 6 «Инвестиционная программа ООО «Калиновское» на 2014 год» изложить в новой редакции согласно приложению 8 к настоящему распоряжению.

2.6. Приложение 7 «Инвестиционная программа ЗАО «Королёвская электросеть» на 2014 год» изложить в новой редакции согласно приложению 9 к настоящему распоряжению.

2.7. Приложение 8 «Инвестиционная программа ОАО «Красногорское предприятие электрических сетей» на 2014 год» изложить в новой редакции согласно приложению 10 к настоящему распоряжению.

2.8. Приложение 9 «Инвестиционная программа ЗАО «Лобненская электросеть» на 2014 год» изложить в новой редакции согласно приложению 11 к настоящему распоряжению.

2.9. Приложение 10 «Инвестиционная программа МП «Лыткаринская электросеть» на 2014 год» изложить в новой редакции согласно приложению 12 к настоящему распоряжению.

2.10. Приложение 11 «Инвестиционная программа ОАО «Московская областная энергосетевая компания» на 2014 год» изложить в новой редакции согласно приложению 13 к настоящему распоряжению.

2.11. Приложение 13 «Инвестиционная программа ООО «Наро-Фоминская электросетевая компания» на 2014 год» изложить в новой редакции согласно приложению 14 к настоящему распоряжению.

2.12. Приложение 14 «Инвестиционная программа ОАО «Одинцовская электросеть» на 2014 год» изложить в новой редакции согласно приложению 15 к настоящему распоряжению.

2.13. Приложение 15 «Инвестиционная программа ЗАО «Октябрьская электросеть» на 2014 год» изложить в новой редакции согласно приложению 16 к настоящему распоряжению.

2.14. Приложение 16 «Инвестиционная программа ООО «Орехово-Зуевская электросеть» на 2014 год» изложить в новой редакции согласно приложению 17 к настоящему распоряжению.

2.15. Приложение 17 «Инвестиционная программа МУП «Подольская электросеть» на 2014 год» изложить в новой редакции согласно приложению 18 к настоящему распоряжению.

2.16. Приложение 20 «Инвестиционная программа ОАО «Ремонтно-строительное предприятие» на 2014 год» изложить в новой редакции

согласно приложению 19 к настоящему распоряжению.

2.17. Приложение 21 «Инвестиционная программа ОАО «Сергиево-Посадская электросеть» на 2014 год» изложить в новой редакции согласно приложению 20 к настоящему распоряжению.

2.18. Приложение 22 «Инвестиционная программа МУП «Серпуховская городская электрическая сеть» на 2014 год» изложить в новой редакции согласно приложению 21 к настоящему распоряжению.

2.19. Приложение 25 «Инвестиционная программа ООО «Трансинвестэлектро» на 2014 год» изложить в новой редакции согласно приложению 22 к настоящему распоряжению.

2.20. Приложение 26 «Инвестиционная программа ОАО «Химкинская электросеть» на 2014 год» изложить в новой редакции согласно приложению 23 к настоящему распоряжению.

2.21. Приложение 27 «Инвестиционная программа МП ЦР «Щелковские Электросети» на 2014 год» изложить в новой редакции согласно приложению 24 к настоящему распоряжению.

2.22. Приложение 28 «Инвестиционная программа МУП «Электросеть» г.о. Фрязино на 2014 год» изложить в новой редакции согласно приложению 25 к настоящему распоряжению.

2.23. Приложение 30 к распоряжению от 15.08.2013 № 14-р «Инвестиционная программа МУП «Электросеть» г.о. Климовск на 2014 год» изложить в новой редакции согласно приложению 26 к настоящему распоряжению.

2.24. Приложение 31 «Инвестиционная программа МУП «Электросеть» г.о. Домодедово на 2014 год» изложить в новой редакции согласно приложению 27 к настоящему распоряжению.

2.25. Приложение 32 «Инвестиционная программа МУП «Электрические сети» Ступинского муниципального района на 2014 год» изложить в новой редакции согласно приложению 28 к настоящему распоряжению.

2.26. Приложение 33 «Инвестиционная программа ЗАО «Электросетьэксплуатация» на 2014 год» изложить в новой редакции согласно приложению 29 к настоящему распоряжению.

2.27. Абзацы четвертый, девятнадцатый и двадцатый пункта 1 признать утратившим силу.

3. Контроль за исполнением настоящего распоряжения возложить на заместителя министра энергетики Московской области Соколова О.И.

Министр энергетики
Московской области



Л.В. Неганов

Инвестиционная программа ОАО "РСП" на территории Московской области на 2014 год

№ п/п	Городское (сельское поселение), район Наименование проектов, объектов и работ	Место- расположение объекта энергообес- печения	Сроки выполнения работ (проектов)		Физические параметры объекта		Сметная стоимость в тек ценах, без НДС (тыс. руб.)	2014 год						Примечание (критерии оценки)
								Увеличенная и вводимая мощность трансфор- маторов, вводимая про- тяжен- ность сетей (кВА,км,шт)	Итого за счет всех источников (тыс.руб.)	Источники финансирования, без НДС (тыс. руб.)				
			За счет тарифа на передачу э/э		За счет платы за тех. присоединен ие	За счет иных источ- ников								
			Аморти- зация отчетного года	Прибыль отчетного года										
	Итого:				кВА	6 020	84 626,12	6 020	54 667,74	9 820,00	6 200,00	38 647,74	0,00	
					км	20,357		20,357						
1.	Техническое перевооружение и реконструкция, в.т.ч.:				кВА	3 200	23 520,51	3 200	9 820,00	9 820,00	0,00	0,00	0,00	
					км	1,657		1,657						
	г/п Львовский, Подольского района													
1.1	ЗТП-156	п.Львовский	2013	2014	кВА	2*400/2*1600	9 913,87	3 200	4 091,33	4 091,33				
1.2	ЗТП-174	п.Львовский	2014	2015	кВА	2*400/2*1000	9 737,32		1 859,35	1 859,35				
	с/п Стрелковское, Подольского района													
1.3	КЛ-6кВ от ЗТП-46 до ЗТП-448	п.Александровка	2014	2014	км	АСБл 3*240;1,657	3 869,32	1,657	3 869,32	3 869,32				
2.	Новое строительство и расширение, в т.ч.				кВА	2 820	61 105,61	2 820	44 847,74	0,00	6 200,00	38 647,74	0,00	
					км	18,700		18,700						
	г/п Львовский, Подольского района													
2.1	КЛ-10кВ от РП-55 до ЗТП-174	п.Львовский	2014	2014	км	АСБл 3*240	2 621,02	0,870	2 621,02			2 621,02		
2.2	ВЛ-0,4кВ от КТП-149 до ж/домов	п.Львовский	2014	2014	км	СИП-2 3х50+1х54,6	186,66	0,135	186,66			186,66		
	с/п Дубровицкое, Подольского района													
2.3	Монтаж оборудования ТП-2х630 во встроенном помещении КЦ	п.Дубровицы	2014	2014	кВА	2*630	5 665,86	1 260	5 665,86			5 665,86		
2.4	2КЛ-10кВ от РП-40 до ТП-КЦ	п.Дубровицы	2014	2014	км	АСБл 3*150	2 523,91	1,280	2 523,91			2 523,91		
2.5	ВЛ-0,4кВ от КТП-425 до ж/д Власовой	д.Поливаново	2014	2014	км	СИП-2 3х50+1х54,6	167,79	0,169	167,79			167,79		
2.6	ВЛ-0,4кВ от КТП-1365 до ж/д Кузнецовой	д.Жарково	2014	2014	км	СИП-2 3х50+1х54,6	199,46	0,175	199,46			199,46		

№ п/п	Городское (сельское поселение), район Наименование проектов, объектов и работ	Место- расположение объекта энергообес- печения	Сроки выполнения работ (проектов)		Физические параметры объекта		Сметная стоимость в тек ценах, без НДС (тыс. руб.)	2014 год						Примечание (критерии оценки)
								Увеличенная и вводимая мощность трансформаторов, вводимая протяжен- ность сетей (кВА,км,шт)	Итого за счет всех источников (тыс.руб.)	Источники финансирования, без НДС (тыс. руб.)				
			За счет тарифа на передачу э/э		За счет платы за тех. присоедине- ние	За счет иных источ- ников								
			Аморти- зация отчетного года	Прибыль отчетного года										
2.7	КЛ-0,4кВ от КТП-1779 до ж/домов	д.Жарково	2014	2014	км	АВБбШв-1 4х70	1 633,79	0,750	1 633,79			1 633,79		
2.8	Административное здание	п.Кузнечики	2014	2018			22 457,87		6 200,00		6 200,00			
	с/п Лаговское, Подольского района													
2.9	КТП-1х100 (многодетные семьи)	д.Слащево	2014	2014	кВА	1*100	590,09	100	590,09			590,09		
2.10	ВЛ-10кВ от РП-3 ф.13 до КТП-1х100	д.Слащево	2014	2014	км	СИП-2 3*70+1*70	330,61	0,007	330,61			330,61		
2.11	ВЛ-0,4кВ от КТП-1х100 до ж/домов многодетных	д.Слащево	2014	2014	км	СИП-2 3*70+1*70;0,730 СИП-2 3*50+1*50;0,045	608,63	0,775	608,63			608,63		
2.12	КТП-1х100	д.Дмитрово	2014	2014	кВА	1*100	614,54	100	614,54			614,54		
2.13	ВЛ-10кВ с ПС-280 ф.1 до КТП-1х100	д.Дмитрово	2014	2014	км	СИП-3 1*70	400,40	0,010	400,40			400,40		
2.14	ВЛ-0,4кВ от КТП-1х100 до ж/домов	д.Дмитрово	2014	2014	км	СИП-2 3*70+1*70	252,42	0,285	252,42			252,42		
2.15	ВЛ-0,4кВ от ЗТП-229 до ЧОП "Гольфстрим"	д.Матвеевское	2014	2014	км	СИП-2 3*50+1*54,6	137,27	0,110	137,27			137,27		
2.16	ВЛ-0,4кВ от ЗТП-229 до ж/д Сухоставцева	д.Романцево	2014	2014	км	СИП-2 3*50+1*50	171,42	0,240	171,42			171,42		
2.17	ВКЛ-0,4кВ от КТП-368 до СНТ "Испытатель"	п.МИС	2014	2014	км	АВБбШв-1 4*70; 0,280 СИП-2 3*70+1*70; 2,900	3 395,63	3,180	3 395,63			3 395,63		
2.18	ВЛ-0,4кВ от КТП-1501 до ж/домов	п.МИС	2014	2014	км	СИП-2 3*95+1*95	2 792,76	2,800	2 792,76			2 792,76		
2.19	ВЛ-0,4кВ от КТП-1507 до ж/домов	д.Романцево	2014	2014	км	СИП-2 3*95+1*95	1 181,12	1,200	1 181,12			1 181,12		
2.20	ВЛ-0,4кВ от КТП-1589 до ж/домов	д.Мотовилово	2014	2014	км	СИП-2 3*95+1*95	836,36	0,870	836,36			836,36		
2.21	КТП-М	с.Сынково	2014	2014	кВА	1*100	509,99	100	509,99			509,99		
2.22	ВЛ-10кВ с РП-43 ф.13 до КТП-М	с.Сынково	2014	2014	км	СИП-3 1*70	527,21	0,060	527,21			527,21		
2.23	КЛ-0,4кВ от КТП-М до потребителя	с.Сынково	2014	2014	км	АВБбШв-1 4*70	327,39	0,160	327,39			327,39		
	с/п Стрелковское, Подольского района													
2.24	ВЛ-0,4кВ от ЗТП-367 до ж/д Сеха	п.Стрелковская фабрика	2014	2014	км	СИП-2 3*35+1*54	157,64	0,120	157,64			157,64		
2.25	ВЛ-0,4кВ от КТП-371 до СНТ "Москвич"	д.Ордынцы	2014	2014	км	СИП-2 3*50+1*54,6;0,415 СИП-2 3*70+1*70;1,974 СИП-2 3*95+1*95;0,700	2 677,05	3,089	2 677,05			2 677,05		

№ п/п	Городское (сельское поселение), район Наименование проектов, объектов и работ	Место- расположение объекта энергообес- печения	Сроки выполнения работ (проектов)		Физические параметры объекта		Сметная стоимость в тек- пенах, без НДС (тыс. руб.)	2014 год						Примечание (критерии оценки)
			Нача- до	Окон- чание				Ед. изм. (км - кВА, шт.)	Мощность трансформаторов, протяженность сетей	Увеличенная и вводимая мощность трансформаторов, вводимая протяжен- ность сетей (кВА,км,шт)	Итого за счет всех источников (тыс.руб.)	Источники финансирования, без НДС (тыс. руб.)		
					За счет тарифа на передачу э/э							За счет платы за тех. присоедине- ние	За счет иных источ- ников	
					Аморти- зация отчетного года	Прибыль отчетного года								
2.26	ВЛ-0,4кВ от КТП-1494 до ж/д Феоктистова	д.Поталово	2014	2014	км	СИП-2 3*35+1*54,6	143,08	0,065	143,08			143,08		
2.27	ВЛ-0,4кВ от КТП-1537 до ж/д Нивинной	д.Яковлево	2014	2014	км	СИП-2 3*50+1*54,6	137,04	0,120	137,04			137,04		
2.28	ВЛ-0,4кВ от КТП-1537 до ж/домов	д.Яковлево	2014	2014	км	СИП-2 3*95+1*95	822,84	0,680	822,84			822,84		
2.29	ВКЛ-0,4кВ от КТП-1546 до ж/домов	д.Спирово	2014	2014	км	СИП-2 3*95+1*95;0,990 АВБбШв-1 4*95;0,180	1 277,00	1,170	1 277,00			1 277,00		
2.30	КТП-д	п.Быково	2014	2014	кВА	2*630	6 842,81	1 260	6 842,81			6 842,81		
2.31	2КЛ-10кВ от ЗТП-1877 до КТП-д	п.Быково	2014	2014	км	АСБл 3*240	915,95	0,380	915,95			915,95		