

Перечень инвестиционных проектов и плановые показатели реализации инвестиционной программы
ООО "Сургутские городские электрические сети" на 2012-2017 год (г.Сургут)

№№	Наименование объекта	Стадия реализации и проекта	Проектная мощность/ протяженность сетей		Плановые показатели энергетической эффективности проекта, (г.у.т.)	год начала строительства	год окончания строительства	Полная стоимость строительства **	Остаточная стоимость строительства **	План финансирования текущего года 2015г	Ввод мощностей						Объем финансирования****																						
			С/П*	км							МВА	План 2012 года		План 2013 года		План 2014 года		План 2015 года		План 2016 года		План 2017 года		Итого		План 2012 года		План 2013 года		План 2014 года		План 2015 года		План 2016 года		План 2017 года		Итого	
												млн.рублей (без НДС)	млн.рублей (без НДС)	млн.рублей (без НДС)	км	МВА	км	МВА	км	МВА	км	МВА	км	МВА	км	МВА	км	МВА	млн.рублей (без НДС)	млн.рублей (без НДС)	млн.рублей (без НДС)	млн.рублей (без НДС)	млн.рублей (без НДС)	млн.рублей (без НДС)	млн.рублей (без НДС)	млн.рублей (без НДС)	млн.рублей (без НДС)	млн.рублей (без НДС)	
1	ВСЕГО,	3	224,98	535,22	6 844,35	5	6	2 349,77	1 501,48	427,59	15,55	36,22	77,58	100,42	34,40	73,12	48,50	82,12	#####	64,42	28,99	178,92	224,98	535,22	182,72	314,41	351,15	427,59	497,46	576,43	2 349,77								
1	Техническое перевооружение и реконструкция		53,86	113,10	1 963,65			570,19	326,57	52,18	1,07	12,52	10,02	21,26	14,58	35,56	3,71	11,76	2,95	-	21,53	32,00	53,86	113,10	27,78	65,36	150,48	52,18	120,62	153,77	570,19								
1.1.	Энергосбережение и повышение энергетической эффективности																																						
1.1.1.	Подстанции 110кВ																																						
1.1.1.1.	Реконструкция РУ-10 кВ ПС - 110/10/10кВ "Западная" (установка шкафов АЧР 2 шт.)	С/П			31,01	2012	2012	2,51	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	2,51							
1.1.2.	Распределительные подстанции 6/10кВ (РП)																																						
1.1.2.1.	Реконструкция РП-135 (замена ячеек РУ-6 кВ с МВ на ячейки с ВВ)	С/П			10,34	2014	2014	13,96	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	13,96							
1.1.2.2.	Реконструкция РП-133 мкр.Ж/Д (установка дополнительных ячеек РУ-10 кВ 3 шт.)	С/П			23,43	2012	2012	1,30	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	1,30							
1.1.2.3.	Реконструкция РП-106 замена оборудования РУ-0,4 кВ	С/П			26,18	2014	2014	2,81	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	2,81							
1.1.2.4.	Реконструкция РП-106 (Реконструкция строительной части) расширение РУ-0,4 кВ	С/П			5,17	2013	2013	0,15	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	0,15							
1.1.2.5.	Реконструкция РП-120 (РУ-10 кВ замена масляных выключателей на выключатели ВВТЭЛ)	С/П			20,67	2016	2016	6,53	6,53	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	6,53							
1.1.2.6.	Реконструкция РП-131 (РУ-10 кВ замена масляных выключателей на выключатели ВВТЭЛ)	С/П			18,95	2016	2016	11,49	11,49	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	11,49							
1.1.2.7.	Реконструкция РП-143 (РУ-10 кВ замена масляных выключателей на выключатели ВВТЭЛ, установка дополнительных ячеек)	С/П			22,39	2013	2016	11,34	10,55	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	10,55							
1.1.2.8.	Реконструкция РП-151 (замена ячейки, установка двух дополнительных ячеек; РУ-10кВ)	С/П			7,23	2013	2016	4,82	3,77	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	3,77							
1.1.2.9.	Реконструкция РП-125 мкр.33 (замена МВ на вакуумные и МБРЗ; замена 2ТМГ-630кВА на 2ТМГ-1250кВА; РУ-0,4кВ)	С/П	2,50		10,34	2014	2014	12,80	0,35	0,35	-	-	-	-	-	2,50	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	12,80							
1.1.2.10.	Реконструкция РП-104 мкр.7А (замена оборудования)	С/П			5,17	2017	2017	5,50	5,50	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	5,50							
1.1.2.11.	Реконструкция РП-124 мкр.32 (замена оборудования)	С/П			6,20	2017	2017	5,50	5,50	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	5,50							
1.1.2.12.	Реконструкция РП-110 мкр.32 (замена оборудования)	С/П			5,51	2017	2017	5,50	5,50	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	5,50							
1.1.2.13.	Реконструкция РП-111 мкр.32 (замена оборудования)	С/П			4,82	2017	2017	5,50	5,50	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	5,50							
1.1.2.14.	Реконструкция РП-129 мкр.32 (замена оборудования)	С/П			7,23	2017	2017	5,50	5,50	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	5,50							
1.1.2.15.	Реконструкция РП-130 мкр.32 (замена оборудования)	С/П			7,23	2017	2017	5,50	5,50	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	5,50							
1.1.2.16.	Реконструкция РП-152 (замена ячеек 10 кВ, 2 шт.)	С/П			7,23	2012	2012	1,49	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	1,49							
1.1.2.17.	Реконструкция РП-149 (установка ячейки 10 кВ)	С/П			7,23	2012	2012	0,51	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	0,51							
1.1.2.18.	Реконструкция РП-150 (установка дополнительных ячеек РУ-10 кВ 2 шт. объект ТЦ мкр.38)	С/П			7,23	2013	2013	0,87	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	0,87							
1.1.2.19.	Реконструкция РП-150 (установка дополнительных ячеек РУ-10 кВ 2 шт. объект п/клиника "Нефтяник" мкр.37)	С/П			7,23	2016	2016	1,93	1,93	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	1,93							
1.1.2.20.	Реконструкция РП-156 (установка двух дополнительных ячеек)	С/П			7,58	2014	2014	0,99	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	0,99							
1.1.2.21.	Реконструкция РП-2х2500кВА мкр.38 (монтаж 2-х ячеек ШО)	С/П			8,61	2015	2015	1,20	1,20	1,20	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	1,20						
1.1.2.22.	Реконструкция РП-145 (Замена ячейки КСО)	С/П			8,96	2016	2016	1,21	1,21	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	1,21							
1.1.2.23.	Реконструкция РП-105 (Замена МВ на ВВ)	С/П			9,30	2016	2016	7,12	7,12	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	7,12							
1.1.3.	Трансформаторные подстанции 10/6/0,4кВ					0	0																																
1.1.3.1.	Реконструкция ТП-370 (Замена 2ТМ-630 на 2ТМГ-1000кВА, оборудование РУ-0,4кВ)	С/П	2,00		10,68	2017	2017	1,20	1,20	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	1,20							
1.1.3.2.	Реконструкция ТП-231 (Реконструкция строительной части)	С/П			9,65	2013	2013	0,49	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	0,49							
1.1.3.3.	Реконструкция ТП-273 (замена силовых трансформаторов 2*630 на 2*1000; Замена оборудования РУ-10 кВ и РУ-0,4 кВ)	С/П	2,00		9,99	2012	2012	3,14	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	3,14							
1.1.3.4.	Реконструкция ТП-310 (замена силовых трансформаторов 2*630 на 2*1250; Замена оборудования РУ-10 кВ и РУ-0,4 кВ)	С/П	2,50		9,30	2013	2013	2,58	-	-	-	-	2,50	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	2,58							
1.1.3.5.	Реконструкция ТП-336 (замена силовых трансформаторов 2*630 на 2*1000; Замена оборудования РУ-10 кВ и РУ-0,4 кВ)	С/П	2,00		7,58	2013	2013	2,44	-	-	-	-	2,00	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	2,44							

№№	Наименование объекта	Стадия реализации и проекта	Проектная мощность/ протяженность сетей		Плановые показатели энергетической эффективности проекта, (г.у.т.)	год начала строительства	год окончания строительства	Полная стоимость строительства **	Остаточная стоимость строительства **	План финансирования текущего года 2015г	Ввод мощностей										Объем финансирования****											
			С/П*	км							МВА	План 2012 года		План 2013 года		План 2014 года		План 2015 года		План 2016 года		План 2017 года		Итого		План 2012 года	План 2013 года	План 2014 года	План 2015 года	План 2016 года	План 2017 года	Итого
												млн.рублей (без НДС)	млн.рублей (без НДС)	млн.рублей (без НДС)	км	МВА	км	МВА	км	МВА	км	МВА	км	МВА	км	МВА	км	МВА	млн.рублей (без НДС)	млн.рублей (без НДС)	млн.рублей (без НДС)	млн.рублей (без НДС)
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	25								
1.1.3.6	Реконструкция ТП-369 (замена силовых трансформаторов 2*400 на 2*630; Замена оборудования РУ-10 кВ и РУ-0.4 кВ)	С/П		2,00	7,23	2014	2014	2,77	-	-	-	-	-	2,00	-	-	-	-	2,00	-	-	2,77	-	-	2,77							
1.1.3.7	Реконструкция ТП-373 (замена силовых трансформаторов 2*630 на 2*1000; Замена оборудования РУ-10 кВ и РУ-0.4 кВ)	С/П		2,00	8,96	2012	2012	2,66	-	2,00	-	-	-	-	-	-	-	-	2,00	2,66	-	-	-	-	2,66							
1.1.3.8	Реконструкция ТП-384 (замена силовых трансформаторов 2*630 на 2*1000; Замена оборудования РУ-10 кВ и РУ-0.4 кВ)	С/П		2,00	9,65	2012	2012	1,65	-	2,00	-	-	-	-	-	-	-	-	2,00	1,65	-	-	-	-	1,65							
1.1.3.9	Реконструкция ТП-397 (замена силовых трансформаторов 2*630 на 2*1250; Замена оборудования РУ-10 кВ и РУ-0.4 кВ)	С/П		2,50	7,58	2012	2013	5,41	-	-	-	2,50	-	-	-	-	-	-	2,50	1,00	4,41	-	-	-	5,41							
1.1.3.10	Реконструкция ТП-402 (замена силовых трансформаторов 2*630 на 2*1000; Замена оборудования РУ-10 кВ и РУ-0.4 кВ)	С/П		2,00	7,23	2012	2012	3,75	-	2,00	-	-	-	-	-	-	-	-	2,00	3,75	-	-	-	-	3,75							
1.1.3.11	Реконструкция ТП-402 (Реконструкция строительной части)	С/П			3,45	2012	2012	0,33	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	0,33	-	-	-	-	-	0,33							
1.1.3.12	Реконструкция ТП-418 (замена силовых трансформаторов 2*630 на 2*1000; Замена оборудования РУ-10 кВ и РУ-0.4 кВ)	С/П		2,00	5,51	2012	2012	2,30	-	2,00	-	-	-	-	-	-	-	-	2,00	2,30	-	-	-	-	2,30							
1.1.3.13	Реконструкция КТПП-732 (замена силовых трансформаторов 1*400 на 2*630, Замена РУ-10/0,4кВ)	С/П		1,26	7,58	2012	2012	1,49	-	1,26	-	-	-	-	-	-	-	-	1,26	1,49	-	-	-	-	1,49							
1.1.3.14	Реконструкция ТП-278 мкр.11 (замена оборудования в РУ-10кВ)	С/П			9,30	2017	2017	3,20	3,20	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	3,20	3,20							
1.1.3.15	Реконструкция ТП-304 мкр.11Б (замена силовых трансформаторов 2*630 на 2*1000; Замена оборудования РУ-10 кВ и РУ-0.4 кВ)	С/П		2,00	7,92	2013	2013	3,82	-	-	-	2,00	-	-	-	-	-	-	2,00	-	3,82	-	-	-	3,82							
1.1.3.16	Реконструкция ТП-315 (замена оборудования РУ-10 кВ; РУ-0.4 кВ)	С/П			7,23	2016	2016	4,16	4,16	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	4,16	-	4,16							
1.1.3.17	Реконструкция ТП-340 (замена оборудования в РУ-10 кВ)	С/П			13,78	2017	2017	3,20	3,20	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	3,20	3,20							
1.1.3.18	Реконструкция ТП-360 (замена оборудования в РУ-10 кВ)	С/П			14,47	2014	2014	1,80	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	1,80	-	-	1,80							
1.1.3.19	Реконструкция ТП-409 (замена оборудования РУ-10 кВ)	С/П			14,81	2014	2014	1,90	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	1,90	-	-	1,90							
1.1.3.20	Реконструкция ТП-456 (Замена оборудования РУ-10кВ)	С/П			15,85	2014	2014	1,34	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	1,34	-	-	1,34							
1.1.3.21	Реконструкция ТП-415 (замена оборудования в РУ-10кВ)	С/П			16,54	2014	2014	2,06	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	2,06	-	-	2,06							
1.1.3.22	Реконструкция ТП-416 (замена оборудования в РУ-10кВ)	С/П			14,47	2014	2014	2,35	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	2,35	-	-	2,35							
1.1.3.23	Реконструкция ТП-444 (замена оборудования в РУ-10кВ)	С/П			17,57	2016	2016	2,01	2,01	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	2,01	-	2,01							
1.1.3.24	Реконструкция ТП-501 (РУ-0,4 кВ замена рубильников)	С/П			15,50	2015	2015	2,72	2,72	2,72	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	2,72	-	-	2,72							
1.1.3.25	Реконструкция ТП-502 (замена оборудования, установка секционной панели)	С/П			13,78	2016	2016	2,86	2,86	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	2,86	-	2,86							
1.1.3.26	Реконструкция ТП-507 (замена оборудования, установка секционной панели)	С/П			18,26	2017	2017	0,32	0,32	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	0,32	0,32							
1.1.3.27	Реконструкция ТП-224 (замена силовых трансформаторов 2*400 на 2*630; Замена оборудования РУ-10 кВ и РУ-0.4 кВ)	С/П		1,26	8,96	2014	2014	3,26	-	-	-	1,26	-	-	-	-	-	-	1,26	-	-	3,26	-	-	3,26							
1.1.3.28	Реконструкция ТП-410 (замена силовых трансформаторов 2*400 на 2*630; Замена оборудования РУ-10 кВ и РУ-0.4 кВ)	С/П		1,26	9,65	2014	2014	5,13	-	-	-	1,26	-	-	-	-	-	-	1,26	-	-	5,13	-	-	5,13							
1.1.3.29	Реконструкция ТП-411 (замена силовых трансформаторов 2*400 на 2*630; Замена оборудования РУ-10 кВ и РУ-0.4 кВ)	С/П		1,26	19,29	2013	2014	4,44	-	-	-	1,26	-	-	-	-	-	-	1,26	-	2,53	1,91	-	-	4,44							
1.1.3.30	Реконструкция ТП-545 (Замена оборудования РУ-10кВ; РУ-0.4кВ; 2ТМ-630 на 2ТМГ-1000)	С/П		2,00	14,12	2013	2013	2,29	-	-	2,00	-	-	-	-	-	-	-	2,00	-	2,29	-	-	-	2,29							
1.1.3.31	Реконструкция ТП-508 (установка КСО)	С/П			11,02	2013	2013	0,16	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	0,16	-	-	-	-	0,16							
1.1.3.32	Реконструкция ТП-511 (установка двух ячеек КСО)	С/П			10,68	2013	2013	0,24	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	0,24	-	-	-	-	0,24							
1.1.3.33	Реконструкция ТП-381 (РУ-0,4кВ)	С/П			11,37	2013	2013	1,30	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	1,30	-	-	-	-	1,30							
1.1.3.34	Реконструкция ТП-472 (Замена оборудования РУ-0,4кВ; 2ТМ-630 на 2ТМГ-1000)	С/П		2,00	15,85	2014	2014	2,41	-	-	-	2,00	-	-	-	-	-	-	2,00	-	-	2,41	-	-	2,41							
1.1.3.35	Реконструкция ТП-461 (Замена оборудования РУ-10 кВ; РУ-0,4 кВ; 2ТМ-630 на 2ТМГ-1000)	С/П		2,00	15,85	2017	2017	3,20	3,20	-	-	-	-	-	-	-	-	2,00	2,00	-	-	-	-	3,20	3,20							
1.1.3.36	Реконструкция ТП-462 (Замена оборудования РУ-10 кВ; РУ-0,4 кВ; 2ТМ-630 на 2ТМГ-1000)	С/П		2,00	16,19	2017	2017	3,20	3,20	-	-	-	-	-	-	-	-	2,00	2,00	-	-	-	-	3,20	3,20							
1.1.3.37	Реконструкция ТП-463 (Замена оборудования РУ-10 кВ; РУ-0,4 кВ; 2ТМ-630 на 2ТМГ-1000)	С/П		2,00	16,54	2017	2017	3,20	3,20	-	-	-	-	-	-	-	-	2,00	2,00	-	-	-	-	3,20	3,20							
1.1.3.38	Реконструкция ТП-206 (Замена оборудования РУ-10 кВ; РУ-0,4 кВ; 2ТМ-630 на 2ТМГ-1000)	С/П		2,00	17,57	2017	2017	3,20	3,20	-	-	-	-	-	-	-	-	2,00	2,00	-	-	-	-	3,20	3,20							
1.1.3.39	Реконструкция ТП-209 (Замена оборудования РУ-10 кВ; РУ-0,4 кВ; 2ТМ-630 на 2ТМГ-1000)	С/П		2,00	12,40	2017	2017	3,20	3,20	-	-	-	-	-	-	-	-	2,00	2,00	-	-	-	-	3,20	3,20							

№№	Наименование объекта	Стадия реализации и проекта	Проектная мощность/ протяженность сетей		Плановые показатели энергетической эффективности проекта, (г.у.т.)	год начала строительства	год окончания строительства	Полная стоимость строительства **	Остаточная стоимость строительства **	План финансирования текущего года 2015г	Ввод мощностей										Объем финансирования****											
			С/П*	км							МВА	План 2012 года		План 2013 года		План 2014 года		План 2015 года		План 2016 года		План 2017 года		Итого		План 2012 года	План 2013 года	План 2014 года	План 2015 года	План 2016 года	План 2017 года	Итого
												млн.рублей (без НДС)	млн.рублей (без НДС)	млн.рублей (без НДС)	км	МВА	км	МВА	км	МВА	км	МВА	км	МВА	км							
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	25								
1.1.3.40	Реконструкция ТП-211 (Замена оборудования РУ-10 кВ; РУ-0,4 кВ; 2ТМ-630 на 2ТМГ-1000)	С/П	2,00	12,75	2017	2017	3,20	3,20	-	-	-	-	-	-	-	2,00	2,00	-	-	-	-	-	3,20	3,20								
1.1.3.41	Реконструкция ТП-215 (Замена оборудования РУ-10 кВ; РУ-0,4 кВ; 2ТМ-630 на 2ТМГ-1000)	С/П	2,00	12,40	2017	2017	3,20	3,20	-	-	-	-	-	-	-	2,00	2,00	-	-	-	-	-	3,20	3,20								
1.1.3.42	Реконструкция ТП-216 (Замена оборудования РУ-10 кВ; РУ-0,4 кВ; 2ТМ-630 на 2ТМГ-1000)	С/П	2,00	15,50	2017	2017	3,20	3,20	-	-	-	-	-	-	-	2,00	2,00	-	-	-	-	-	3,20	3,20								
1.1.3.43	Реконструкция ТП-358 (Замена оборудования РУ-10 кВ; РУ-0,4 кВ; 2ТМ-630 на 2ТМГ-1000)	С/П	2,00	14,12	2015	2015	4,12	4,12	4,12	-	-	-	-	-	-	2,00	-	-	-	-	4,12	-	-	4,12	4,12							
1.1.3.44	Реконструкция ТП-359 (Замена оборудования РУ-10 кВ; РУ-0,4 кВ; 2ТМ-630 на 2ТМГ-1000)	С/П	2,00	15,85	2017	2017	3,20	3,20	-	-	-	-	-	-	-	2,00	2,00	-	-	-	-	-	3,20	3,20								
1.1.3.45	Реконструкция ТП-468 (Замена оборудования РУ-10 кВ; РУ-0,4 кВ; 2ТМ-630 на 2ТМГ-1000)	С/П	2,00	16,54	2017	2017	3,20	3,20	-	-	-	-	-	-	-	2,00	2,00	-	-	-	-	-	3,20	3,20								
1.1.3.46	Реконструкция ТП-469 (Замена оборудования РУ-10 кВ; РУ-0,4 кВ; 2ТМ-400 на 2ТМГ-630кВА)	С/П	1,26	18,95	2014	2014	4,94	-	-	-	-	-	-	1,26	-	-	-	-	-	-	4,94	-	-	4,94	4,94							
1.1.3.47	Реконструкция ТП-349 (Замена оборудования РУ-10 кВ; РУ-0,4 кВ; 2ТМ-630 на 2ТМГ-1000)	С/П	2,00	6,55	2013	2013	3,10	-	-	-	2,00	-	-	-	-	-	-	-	-	-	3,10	-	-	3,10	3,10							
1.1.3.48	Реконструкция ТП-309 (Замена оборудования РУ-10 кВ; РУ-0,4 кВ; 2ТМ-630 на 2ТМГ-1000)	С/П	2,00	6,20	2017	2017	3,20	3,20	-	-	-	-	-	-	-	2,00	2,00	-	-	-	-	-	3,20	3,20								
1.1.3.49	Реконструкция ТП-515 (Замена оборудования РУ-10 кВ; РУ-0,4 кВ; 2ТМ-630 на 2ТМГ-1000)	С/П	2,00	5,86	2015	2015	4,46	4,46	4,46	-	-	-	-	-	-	2,00	-	-	-	-	4,46	-	-	4,46	4,46							
1.1.3.50	Реконструкция ТП-451 (Замена оборудования РУ-10 кВ; РУ-0,4 кВ; 2ТМ-630 на 2ТМГ-1000)	С/П	2,00	6,55	2017	2017	3,20	3,20	-	-	-	-	-	-	-	2,00	2,00	-	-	-	-	-	3,20	3,20								
1.1.3.51	Реконструкция ТП-452 (Замена оборудования РУ-10 кВ; РУ-0,4 кВ; 2ТМ-630 на 2ТМГ-1000)	С/П	2,00	6,89	2017	2017	3,20	3,20	-	-	-	-	-	-	-	2,00	2,00	-	-	-	-	-	3,20	3,20								
1.1.3.52	Реконструкция ТП-453 (Замена оборудования РУ-10 кВ; РУ-0,4 кВ; 2ТМ-630 на 2ТМГ-1000)	С/П	2,00	7,23	2017	2017	3,20	3,20	-	-	-	-	-	-	-	2,00	2,00	-	-	-	-	-	3,20	3,20								
1.1.3.53	Реконструкция ТП-454 (Замена оборудования РУ-10 кВ; РУ-0,4 кВ; 2ТМ-630 на 2ТМГ-1000)	С/П	2,00	9,30	2017	2017	3,20	3,20	-	-	-	-	-	-	-	2,00	2,00	-	-	-	-	-	3,20	3,20								
1.1.3.54	Реконструкция ТП-489 пос. Дорожный (замена силовых трансформаторов 2*630 на 2*630кВА; Замена оборудования РУ-10 кВ и РУ-0,4 кВ)	С/П	1,26	9,65	2013	2013	2,77	-	-	-	-	1,26	-	-	-	-	-	-	-	-	2,77	-	-	2,77	2,77							
1.1.3.55	Реконструкция ТП-489 (Реконструкция строительной части)	С/П		5,17	2013	2013	0,38	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	0,38	-	-	0,38	0,38							
1.1.3.56	Реконструкция ТП-339 (Замена оборудования РУ-10кВ; РУ-0,4кВ; 2ТМ-630 на 2ТМГ-1000)	С/П	2,00	15,50	2012	2014	5,16	-	-	-	-	-	-	-	-	2,00	2,00	1,00	-	-	4,16	-	-	5,16	5,16							
1.1.3.57	Реконструкция ТП-295 (установка дополнительных ячеек ЩО-70 2 шт.)	С/П		16,19	2013	2013	0,12	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	0,12	-	-	0,12	0,12							
1.1.3.58	Реконструкция ТП-300 (установка дополнительных ячеек ЩО-70 2 шт.)	С/П		15,85	2013	2013	0,20	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	0,20	-	-	0,20	0,20							
1.1.3.59	Реконструкция ТП-514 (замена оборудования РУ-0,4кВ)	С/П		12,06	2016	2016	2,86	2,86	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	2,86	-	2,86	2,86							
1.1.3.60	Реконструкция ТП-248 (Замена оборудования РУ-0,4 кВ; 2ТМ-630 на 2ТМГ-1000)	С/П	2,00	12,40	2014	2014	3,49	-	-	-	-	-	-	2,00	-	-	-	-	-	-	3,49	-	-	3,49	3,49							
1.1.3.61	Реконструкция ТП-214 (Замена оборудования РУ-10кВ; РУ-0,4кВ; 2ТМ-400 на 2ТМГ-630)	С/П	1,26	17,23	2013	2014	3,08	-	-	-	-	-	-	1,26	-	-	-	-	-	-	2,15	0,93	-	-	3,08	3,08						
1.1.3.62	Реконструкция ТП-223 (Замена оборудования РУ-10кВ; РУ-0,4кВ; 2ТМ-630 на 2ТМГ-1000)	С/П	2,00	17,57	2014	2014	3,64	-	-	-	-	-	-	2,00	-	-	-	-	-	-	3,64	-	-	3,64	3,64							
1.1.3.63	Реконструкция ТП-351 (Замена оборудования РУ-10кВ; РУ-0,4кВ; 2ТМ-630 на 2ТМГ-1000)	С/П	2,00	8,96	2014	2014	4,07	-	-	-	-	-	-	2,00	-	-	-	-	-	-	4,07	-	-	4,07	4,07							
1.1.3.64	Реконструкция ТП торгово-офисного развлекательного центра с подземной автостоянкой по ул. Профсоюзов (Установка дополнительных ячеек РУ-10кВ; 2ТМГ-2500кВА)	С/П	5,00	9,65	2013	2013	7,74	-	-	-	-	5,00	-	-	-	-	-	-	-	-	0,24	7,50	-	-	7,74	7,74						
1.1.3.65	Реконструкция ТП-377 (Замена оборудования РУ-10кВ; РУ-0,4кВ; 2ТМ-630 на 2ТМГ-1000)	С/П	2,00	17,23	2013	2013	3,96	-	-	-	-	2,00	-	-	-	-	-	-	-	-	3,96	-	-	3,96	3,96							
1.1.3.66	Реконструкция БКТП-329 (Замена 2ТМГ-1000 на 2ТМГ-1250кВА, вводных АВ РУ-0,4кВ)	С/П	2,50	17,57	2015	2015	3,01	3,01	3,01	-	-	-	-	-	-	2,50	-	-	-	-	3,01	-	-	3,01	3,01							
1.1.3.67	Реконструкция ТП-450 (Замена ТМГ-2х630кВА на ТМГ-2х1250кВА, замена оборудования РУ-0,4кВ, РУ-10кВ)	С/П	2,50	16,54	2014	2014	6,37	2,39	2,39	-	-	-	-	-	2,50	-	-	-	-	-	3,98	2,39	-	-	6,37	6,37						
1.1.3.68	Реконструкция ТП-420 (Замена ТМГ-2*1000кВА на ТМГ-2*1250кВА; Замена оборудования РУ-10кВ, РУ-0,4кВ)	С/П	2,50	20,67	2014	2014	2,77	-	-	-	-	-	-	2,50	-	-	-	-	-	-	2,77	-	-	2,77	2,77							
1.1.3.69	Реконструкция ТП-236 (Замена ТМ 2х630кВА на ТМГ 2х1000кВА 10/0,4кВ, Замена оборудования РУ-0,4кВ, РУ-10кВ, установка доп. ячейки РУ-10кВ)	С/П	2,00	21,70	2014	2014	6,41	-	-	-	-	-	-	2,00	-	-	-	-	-	-	6,41	-	-	6,41	6,41							
1.1.3.70	Реконструкция ТП-249 (установка доп.ячейки РУ-10кВ)	С/П		17,57	2014	2014	0,93	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	0,93	-	-	0,93	0,93							

№№	Наименование объекта	Стадия реализации и проекта	Проектная мощность/ протяженность сетей		Плановые показатели энергетической эффективности проекта, (г.у.т.)	год начала строительства	год окончания строительства	Полная стоимость строительства **	Остаточная стоимость строительства **	План финансирования текущего года 2015г	Ввод мощностей										Объем финансирования****											
			С/П*	км							МВА	План 2012 года		План 2013 года		План 2014 года		План 2015 года		План 2016 года		План 2017 года		Итого		План 2012 года	План 2013 года	План 2014 года	План 2015 года	План 2016 года	План 2017 года	Итого
												млн.рублей (без НДС)	млн.рублей (без НДС)	млн.рублей (без НДС)	км	МВА	км	МВА	км	МВА	км	МВА	км	МВА	км							
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	19	20	21	22	23	24	25										
1.1.3.71	Реконструкция ТП-405 (Замена ТМ 2х630/10/0,4кВА на ТМГ 2х1000/10/0,4кВА, Замена РУ-0,4кВ)	С/П		2,00	17,91	2014	2014	3,03	-	-	-	-	-	-	2,00	-	-	-	-	-	-	3,03	-	-	-	3,03						
1.1.3.72	Реконструкция ТП-275 (Замена ТМГ-2х1000кВА на ТМГ-2х1250кВА, замена оборудования РУ-0,4кВ, РУ-10кВ)	С/П		2,50	16,88	2014	2014	5,78	-	-	-	-	-	-	2,50	-	-	-	-	-	-	5,78	-	-	-	5,78						
1.1.3.73	Реконструкция ТП-483 (Замена оборудования РУ-0,4; РУ-10кВ, Замена ТМГ 2х630кВА на ТМГ 2х1000кВА)	С/П		2,00	11,37	2014	2014	4,47	-	-	-	-	-	-	2,00	-	-	-	-	-	-	4,47	-	-	-	4,47						
1.1.3.74	Реконструкция ТП-346 (Замена оборудования РУ-0,4; РУ-10кВ)	С/П			11,37	2014	2014	2,44	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	2,44	-	-	-	2,44						
1.1.3.75	Реконструкция ТП-348 (Замена оборудования РУ-0,4; РУ-10кВ)	С/П			11,37	2014	2014	2,41	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	2,41	-	-	-	2,41						
1.1.3.76	Реконструкция ТП-503 (замена ТМГ 2х400кВА на ТМГ 2х630кВА 10/0,4; РУ-0,4кВ)	С/П		1,26	12,40	2014	2014	3,86	0,80	0,80	-	-	-	-	1,26	-	-	-	-	-	-	3,06	0,80	-	-	3,86						
1.1.3.77	Реконструкция ТП-393 (Замена ТМ-2х630кВА на ТМГ-2х1000кВА 10/0,4кВ; РУ-0,4кВ)	С/П		2,00	11,37	2015	2015	4,46	4,46	4,46	-	-	-	-	-	2,00	-	-	-	-	-	-	4,46	-	-	4,46						
1.1.3.78	Реконструкция ТП-303 (замена ячеек КСО-386)	С/П			11,37	2016	2016	2,09	2,09	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	2,09	-	-	2,09						
1.1.3.79	Реконструкция ТП-324 (замена ячеек КСО-386)	С/П			12,75	2016	2016	2,09	2,09	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	2,09	-	-	2,09						
1.1.3.80	Реконструкция ТП-464 (замена ячеек КСО-386)	С/П			11,37	2016	2016	2,09	2,09	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	2,09	-	-	2,09						
1.1.3.81	Реконструкция ТП-504 (Замена РУ-0,4кВ; замена одной ячейки КСО с ВНИП)	С/П			12,40	2016	2016	2,06	2,06	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	2,06	-	-	2,06						
1.1.3.82	Реконструкция ТП-506 (Монтаж доп. ячейки КСО с ВНИП, замена 1-ой ячейки КСО с ВНИП)	С/П			11,37	2016	2016	0,90	0,90	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	0,90	-	-	0,90						
1.1.3.83	Реконструкция ТП-591 (Замена ТМГ 2х630кВА на ТМГ 2х1000кВА)	С/П		2,00	11,71	2015	2015	2,64	2,64	2,64	-	-	-	-	2,00	-	-	-	-	-	-	2,64	-	-	-	2,64						
1.1.3.84	Реконструкция КТПН-686 (замена силовых трансформаторов 1*400 на 2*630; Замена оборудования РУ-10 кВ и РУ-0,4 кВ)	С/П		1,26	11,37	2012	2012	1,84	-	-	-	1,26	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	1,84						
1.1.3.85	Реконструкция КТПН-729 (замена ТМ-630 на ТМГ-630кВА)	С/П		1,26	11,37	2015	2015	4,10	4,10	4,10	-	-	-	-	1,26	-	-	-	-	-	-	-	4,10	-	-	4,10						
1.1.4.	Кабельные линии 6/10кВ				15,16	0	0	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-						
1.1.4.1	Реконструкция КЛ-10 кВ ПС "Сайма" - ТП-359 (Прокладка новых кабельных линий)	С/П		0,41	14,47	2017	2017	2,10	2,10	-	-	-	-	-	-	-	0,41	-	0,41	-	-	-	-	-	2,10	2,10						
1.1.4.2	Реконструкция КЛ-10 кВ ТП-387 - ТП-388 (прокладка новых кабельных линий; в ТП-388 установка ячейки КСО-366 - 1шт)	С/П		1,20	16,19	2017	2017	1,35	1,35	-	-	-	-	-	-	-	1,20	-	1,20	-	-	-	-	-	1,35	1,35						
1.1.4.3	Реконструкция КЛ-10 кВ РП-110 - ТП-331 (Прокладка второго кабеля)	С/П		0,88	16,54	2014	2014	2,20	-	-	-	0,88	-	-	-	-	-	-	0,88	-	-	2,20	-	-	-	2,20						
1.1.4.4	Реконструкция КЛ-10 кВ РП-110 - ТП-337 (Прокладка второго кабеля)	С/П		1,11	14,81	2017	2017	1,35	1,35	-	-	-	-	-	-	-	1,11	-	1,11	-	-	-	-	-	1,35	1,35						
1.1.4.5	Реконструкция КЛ-6 кВ ТП-201 - ТП-202 (замена существующих кабелей от ТП-201 до БКТП)	С/П		0,64	14,47	2017	2017	1,35	1,35	-	-	-	-	-	-	-	0,64	-	0,64	-	-	-	-	-	1,35	1,35						
1.1.4.6	Реконструкция КЛ-10 кВ ТП-380 - ТП-381 (Замена существующих кабелей)	С/П		0,80	14,12	2017	2017	1,35	1,35	-	-	-	-	-	-	-	0,80	-	0,80	-	-	-	-	-	1,35	1,35						
1.1.4.7	Реконструкция КЛ-10 кВ ТП-378 - ТП-381 (Замена существующих кабелей)	С/П		0,98	13,78	2013	2013	2,07	-	-	-	-	0,98	-	-	-	-	-	0,98	-	-	2,07	-	-	-	2,07						
1.1.4.8	Реконструкция КЛ-10 кВ ТП-436 - ТП-437 (Замена существующих кабелей)	С/П		0,35	13,09	2017	2017	1,20	1,20	-	-	-	-	-	-	-	0,35	-	0,35	-	-	-	-	-	1,20	1,20						
1.1.4.9	Реконструкция КЛ-6 кВ ТП-369 - ТП-370 (замена 1 существующего и прокладка одного резервного кабелей)	С/П		0,58	13,44	2014	2014	1,76	-	-	-	-	-	0,58	-	-	-	-	0,58	-	-	1,76	-	-	-	1,76						
1.1.4.10	Реконструкция КЛ-10 кВ ТП-370 - ТП-371 (прокладка одного резервного кабелей)	С/П		0,61	13,78	2014	2014	0,87	-	-	-	-	0,61	-	-	-	-	-	0,61	-	-	0,87	-	-	-	0,87						
1.1.4.11	Реконструкция КЛ-10 кВ ТП-352 - ТП-353 (замена 1 существующего и прокладка одного резервного кабелей в ТП-353 установка дополнительной ячейки КСО-366)	С/П		0,32	14,47	2017	2017	1,20	1,20	-	-	-	-	-	-	-	0,32	-	0,32	-	-	-	-	-	1,20	1,20						
1.1.4.12	Реконструкция КЛ-10 кВ ТП-368 - ТП-371 (замена 1 существующего и прокладка одного резервного кабелей)	С/П		0,80	14,12	2017	2017	1,20	1,20	-	-	-	-	-	-	-	0,80	-	0,80	-	-	-	-	-	1,20	1,20						
1.1.4.13	Реконструкция КЛ-10 кВ ТП-214 - ТП-221 (замена существующих кабелей)	С/П		0,46	12,40	2017	2017	1,20	1,20	-	-	-	-	-	-	-	0,46	-	0,46	-	-	-	-	-	1,20	1,20						
1.1.4.14	Реконструкция КЛ-10 кВ ТП-432 - ТП-437 (замена существующих кабелей)	С/П		0,36	12,75	2017	2017	1,30	1,30	-	-	-	-	-	-	-	0,36	-	0,36	-	-	-	-	-	1,30	1,30						
1.1.4.15	Реконструкция КЛ-10 кВ РП-117 - ТП-426 (замена существующих кабелей)	С/П		1,36	13,09	2017	2017	1,30	1,30	-	-	-	-	-	-	-	1,36	-	1,36	-	-	-	-	-	1,30	1,30						
1.1.4.16	Реконструкция КЛ-10 кВ РП-117 - ТП-443 (замена существующих кабелей)	С/П		1,39	14,47	2017	2017	1,30	1,30	-	-	-	-	-	-	-	1,39	-	1,39	-	-	-	-	-	1,30	1,30						
1.1.4.17	Реконструкция КЛ-10 кВ ТП-433 - ТП-435 (замена существующих кабелей)	С/П		0,80	17,23	2017	2017	1,30	1,30	-	-	-	-	-	-	-	0,80	-	0,80	-	-	-	-	-	1,30	1,30						

№№	Наименование объекта	Стадия реализации и проекта	Проектная мощность/ протяженность сетей		Плановые показатели энергетической эффективности проекта, (г.у.т.)	год начала строительства	год окончания строительства	Полная стоимость строительства **	Остаточная стоимость строительства **	План финансирования текущего года 2015г	Ввод мощностей										Объем финансирования****											
			С/П*	км							МВА	План 2012 года		План 2013 года		План 2014 года		План 2015 года		План 2016 года		План 2017 года		Итого		План 2012 года	План 2013 года	План 2014 года	План 2015 года	План 2016 года	План 2017 года	Итого
												млн.рублей (без НДС)	млн.рублей (без НДС)	млн.рублей (без НДС)	км	МВА	км	МВА	км	МВА	км	МВА	км	МВА	км							
1	2	3	4		5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	19	20	21	22	23	24	25									
1.1.4.18	Реконструкция КЛ-10 кВ. ТП-374 - ТП-382 (замена существующих кабелей).	С/П	0,93		14,12	2017	2017	1,30	1,30	-	-	-	-	-	-	0,93	-	0,93	-	-	-	-	1,30	1,30								
1.1.4.19	Реконструкция КЛ-10 кВ. ТП-340 - ТП-341 (замена существующих кабелей).	С/П	0,83		21,01	2017	2017	1,30	1,30	-	-	-	-	-	-	0,83	-	0,83	-	-	-	-	1,30	1,30								
1.1.4.20	Реконструкция КЛ-10 кВ. ТП-340 - ТП-343 (замена существующих кабелей).	С/П	1,04		6,20	2017	2017	1,30	1,30	-	-	-	-	-	-	1,04	-	1,04	-	-	-	-	1,30	1,30								
1.1.4.21	Реконструкция КЛ-10кВ от ТП-347 до ТП-348 (замена существующих кабелей)	С/П	0,81		6,89	2014	2014	2,34	-	-	-	0,81	-	-	-	-	-	0,81	-	-	2,34	-	-	2,34								
1.1.4.22	Реконструкция КЛ-10 кВ от ТП-450 - ТП - 451 мкр. 25	С/П	0,53		11,71	2016	2016	2,21	2,21	-	-	-	-	-	0,53	-	-	0,53	-	-	-	2,21	-	2,21								
1.1.4.23	Реконструкция КЛ-10кВ от ТП-403 до ТП-362	С/П	0,49		11,02	2017	2017	1,20	1,20	-	-	-	-	-	-	0,49	-	0,49	-	-	-	-	1,20	1,20								
1.1.4.24	Реконструкция КЛ-10кВ ТП - 505 - ТП - 506	С/П	0,48		6,20	2015	2015	1,44	1,44	-	-	-	-	-	0,48	-	-	0,48	-	-	1,44	-	-	1,44								
1.1.5.	Кабельные линии 0,4кВ				0	0	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-								
1.1.5.1	Реконструкция КЛ-0,4 кВ ТП-506 - Привокзальная,4 (замена существующих кабелей)	С/П	0,33		6,55	2012	2012	0,35	-	0,33	-	-	-	-	-	-	-	0,33	-	0,35	-	-	-	0,35								
1.1.5.2	Реконструкция КЛ-0,4 кВ ТП-505 - Толстого,16 (замена существующих кабелей)	С/П	0,23		6,20	2012	2012	0,32	-	0,23	-	-	-	-	-	-	-	0,23	-	0,32	-	-	-	0,32								
1.1.5.3	Реконструкция КЛ-0,4 кВ ТП-202 - Энтузиастов, 35 (Прокладка новых резервных кабелей)	С/П	0,65		4,82	2017	2017	0,25	0,25	-	-	-	-	-	-	0,65	-	0,65	-	-	-	-	0,25	0,25								
1.1.5.4	Реконструкция КЛ-0,4 кВ ТП-206 - поликлиника МЧС (Замена существующих кабелей)	С/П	0,14		6,89	2017	2017	0,35	0,35	-	-	-	-	-	-	0,14	-	0,14	-	-	-	-	0,35	0,35								
1.1.5.5	Реконструкция КЛ-0,4 кВ ТП-206 - Набережный, 43 (Замена существующих кабелей)	С/П	0,40		7,23	2017	2017	0,45	0,45	-	-	-	-	-	-	0,40	-	0,40	-	-	-	-	0,45	0,45								
1.1.5.6	Реконструкция КЛ-0,4 кВ ТП-248 - ЦТП-11 (Замена существующих кабелей)	С/П	0,22		7,92	2017	2017	0,50	0,50	-	-	-	-	-	-	0,22	-	0,22	-	-	-	-	0,50	0,50								
1.1.5.7	Реконструкция КЛ-0,4 кВ ТП-370 - Энергетиков, 45 (Замена существующих кабелей)	С/П	0,31		4,48	2017	2017	0,50	0,50	-	-	-	-	-	-	0,31	-	0,31	-	-	-	-	0,50	0,50								
1.1.5.8	Реконструкция КЛ-0,4 кВ ТП-370 - Советов, 3 (Замена существующих кабелей)	С/П	0,31		4,13	2017	2017	0,50	0,50	-	-	-	-	-	-	0,31	-	0,31	-	-	-	-	0,50	0,50								
1.1.5.9	Реконструкция КЛ-0,4 кВ ТП-370 - ЦТП-72 (Замена существующих кабелей)	С/П	0,61		4,82	2017	2017	0,55	0,55	-	-	-	-	-	-	0,61	-	0,61	-	-	-	-	0,55	0,55								
1.1.5.10	Реконструкция КЛ-0,4 кВ ТП-379 - Просвещения, 27 (Замена существующих кабелей)	С/П	0,13		5,17	2017	2017	0,35	0,35	-	-	-	-	-	-	0,13	-	0,13	-	-	-	-	0,35	0,35								
1.1.5.11	Реконструкция КЛ-0,4 кВ ТП-392 - 30 лет Победы, 3А (Прокладка новых резервных кабелей)	С/П	0,25		5,17	2017	2017	0,55	0,55	-	-	-	-	-	-	0,25	-	0,25	-	-	-	-	0,55	0,55								
1.1.5.12	Реконструкция КЛ-0,4 кВ ТП-392 - Ленина, 28 (Прокладка новых резервных кабелей)	С/П	0,28		4,13	2017	2017	0,55	0,55	-	-	-	-	-	-	0,28	-	0,28	-	-	-	-	0,55	0,55								
1.1.5.13	Реконструкция КЛ-0,4 кВ ТП-451 - Первопроходцев, 11/2 (Замена существующих кабелей)	С/П	0,11		5,86	2017	2017	0,55	0,55	-	-	-	-	-	-	0,11	-	0,11	-	-	-	-	0,55	0,55								
1.1.5.14	Реконструкция КЛ-0,4 кВ ТП-451 - Пролетарский, 24 (Замена существующих кабелей)	С/П	0,26		5,51	2014	2014	0,38	-	-	-	0,26	-	-	-	-	-	0,26	-	-	0,38	-	-	0,38								
1.1.5.15	Реконструкция КЛ-0,4 кВ ТП-451 - Пролетарский, 26 (Замена существующих кабелей)	С/П	0,30		4,82	2017	2017	0,35	0,35	-	-	-	-	-	-	0,30	-	0,30	-	-	-	-	0,35	0,35								
1.1.5.16	Реконструкция КЛ-0,4 кВ ТП-459 - Взлетный, 5 (Замена существующих кабелей)	С/П	0,20		4,82	2017	2017	0,35	0,35	-	-	-	-	-	-	0,20	-	0,20	-	-	-	-	0,35	0,35								
1.1.5.17	Реконструкция КЛ-0,4 кВ ТП-503 - КНС-4 (замена существующих кабелей)	С/П	0,20		4,82	2017	2017	0,35	0,35	-	-	-	-	-	-	0,20	-	0,20	-	-	-	-	0,35	0,35								
1.1.5.18	Реконструкция КЛ-0,4 кВ ТП-343 - Пушкина,17 (замена существующих кабелей)	С/П	0,64		4,82	2017	2017	0,35	0,35	-	-	-	-	-	-	0,64	-	0,64	-	-	-	-	0,35	0,35								
1.1.5.19	Реконструкция КЛ-0,4 кВ. ТП-344 - Островского,42 (замена существующих кабелей)	С/П	0,50		4,82	2017	2017	0,35	0,35	-	-	-	-	-	-	0,50	-	0,50	-	-	-	-	0,35	0,35								
1.1.5.20	Реконструкция КЛ-0,4 кВ. ТП-345 - Островского,28 (замена существующих кабелей)	С/П	0,46		4,82	2017	2017	0,35	0,35	-	-	-	-	-	-	0,46	-	0,46	-	-	-	-	0,35	0,35								
1.1.5.21	Реконструкция КЛ-0,4 кВ. ТП-343 - Пушкина,21 (замена существующих кабелей)	С/П	0,48		4,82	2017	2017	0,35	0,35	-	-	-	-	-	-	0,48	-	0,48	-	-	-	-	0,35	0,35								
1.1.5.22	Реконструкция КЛ-0,4 кВ. ТП-343 - Пушкина,19 (замена существующих кабелей)	С/П	0,51		4,82	2017	2017	0,35	0,35	-	-	-	-	-	-	0,51	-	0,51	-	-	-	-	0,35	0,35								
1.1.5.23	Реконструкция КЛ-0,4 кВ. ТП-345 - Островского,26 (замена существующих кабелей)	С/П	0,34		5,51	2017	2017	0,35	0,35	-	-	-	-	-	-	0,34	-	0,34	-	-	-	-	0,35	0,35								
1.1.5.24	Реконструкция КЛ-0,4 кВ. ТП-279 - Ленина,56 (замена существующих кабелей)	С/П	0,44		5,86	2017	2017	0,35	0,35	-	-	-	-	-	-	0,44	-	0,44	-	-	-	-	0,35	0,35								
1.1.5.25	Реконструкция КЛ-0,4 кВ ТП-373 - Энергетиков,21 (замена существующих кабелей)	С/П	0,41		6,20	2017	2017	0,35	0,35	-	-	-	-	-	-	0,41	-	0,41	-	-	-	-	0,35	0,35								
1.1.5.26	Реконструкция КЛ-0,4 кВ. ТП-494 - Энергостроителей,2 п.Луный (замена существующих кабелей)	С/П	0,35		5,51	2015	2015	0,44	0,44	0,44	-	-	-	-	0,35	-	-	-	-	-	0,44	-	-	0,44								
1.1.5.27	Реконструкция КЛ-0,4кВ от ТП-238 до ЦТП-25 (замена существующих кабелей)	С/П	0,31		5,86	2014	2014	0,37	-	-	-	0,31	-	-	-	-	-	0,31	-	-	0,37	-	-	0,37								
1.1.5.28	Реконструкция КЛ-0,4кВ от ТП-339 до ЦТП-19 (замена существующих кабелей)	С/П	0,42		6,20	2015	2015	0,65	0,65	0,65	-	-	-	-	0,42	-	-	-	-	-	0,65	-	-	0,65								

№№	Наименование объекта	Стадия реализации и проекта	Проектная мощность/ протяженность сетей		Планируемые показатели энергетической эффективности проекта, (г.у.т.)	год начала строительства	год окончания строительства	Полная стоимость строительства **	Остаточная стоимость строительства **	План финансирования текущего года 2015г	Ввод мощностей										Объем финансирования****											
			С/П*	км							МВА	План 2012 года		План 2013 года		План 2014 года		План 2015 года		План 2016 года		План 2017 года		Итого		План 2012 года	План 2013 года	План 2014 года	План 2015 года	План 2016 года	План 2017 года	Итого
												млн.рублей (без НДС)	млн.рублей (без НДС)	млн.рублей (без НДС)	км	МВА	км	МВА	км	МВА	км	МВА	км	МВА	км							
1	2	3	4		5	6	7	8	9	10		11		12		13		14		15		16		19	20	21	22	23	24	25		
1.1.5.29	Реконструкция КЛ-0,4кВ от ТП-356 до Пушкина,16	С/П	0,12		5,51	2016	2016	0,20	0,20	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	0,20	-	0,20	
1.1.5.30	Реконструкция КЛ-0,4кВ от ТП-395 до ВЛКСМ-3	С/П	0,88		5,51	2016	2016	1,50	1,50	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	1,50	-	1,50	
1.1.5.31	Реконструкция КЛ-0,4кВ до жд Набережный-68,70	С/П	0,44		5,51	2015	2015	0,52	0,52	0,52	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	0,52	-	0,52	
1.1.5.32	Реконструкция КЛ-0,4кВ от ТП-465 до ВРУ ж/д Нагорная,15	С/П	0,27		5,51	2015	2015	0,47	0,47	0,47	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	0,47	-	0,47	
1.1.5.33	Реконструкция КЛ-0,4кВ от ТП-465 до ВРУ ж/д Нагорная,13	С/П	0,28		5,51	2015	2015	0,29	0,29	0,29	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	0,29	-	0,29	
1.1.5.34	Реконструкция КЛ-0,4кВ от ТП-371 Республики,74	С/П	0,66		5,51	2015	2015	0,86	0,86	0,86	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	0,86	-	0,86	
1.1.5.35	Реконструкция КЛ-0,4кВ от ТП-371 Республики,76	С/П	0,80		5,51	2015	2015	1,13	1,13	1,13	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	1,13	-	1,13	
1.1.5.36	Реконструкция КЛ - 0,4 кВ ТП - 377 Просвещения 44	С/П	0,24		5,51	2016	2016	0,38	0,38	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	0,38	-	0,38	
1.1.5.37	Реконструкция КЛ-0,4кВ от ТП-377 Просвещения 42	С/П	0,24		5,51	2016	2016	0,60	0,60	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	0,60	-	0,60	
1.1.5.38	Реконструкция КЛ - 0,4 кВ ТП - 377 Энергетиков 7	С/П	0,24		5,51	2016	2016	0,47	0,47	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	0,47	-	0,47	
1.1.5.39	Реконструкция КЛ-0,4кВ ТП-373 Энергетиков 15	С/П	0,22		5,51	2016	2016	1,80	1,80	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	1,80	-	1,80	
1.1.5.40	Реконструкция КЛ-0,4кВ от ТП-379 Гагарина-14	С/П	0,16		5,51	2016	2016	0,63	0,63	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	0,63	-	0,63	
1.1.5.41	Реконструкция КЛ-0,4кВ от ТП-359 Маяковского -27/1	С/П	0,32		5,51	2016	2016	0,38	0,38	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	0,38	-	0,38	
1.1.6.	Воздушные линии 6/10кВ					0	0	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
1.1.6.1	Реконструкция ВЛ-10кВ от ПС-Привокзальной ф.Юность-1 (прокладка кабельных линий переход через ж/д пути)	С/П	0,51		6,20	2012	2012	0,61	-	-	0,51	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	0,61	
1.1.6.2	Реконструкция ВЛ-10кВ, КЛ-10кВ от ТП-503 до ТП-508 (прокладка 2КЛ-10кВ)	С/П	0,61		6,55	2013	2013	1,78	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	1,78	
1.1.6.3	Реконструкция ВЛ-10кВ ПС "Сургут" яч.29;19 (замена на 4КЛ-10кВ) мкр. 45 к.к.	С/П	4,00		6,89	2013	2013	9,60	-	-	-	4,00	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	9,60	
1.1.7.	Воздушные линии 0,4кВ					0	0	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
1.1.7.1	Реконструкция ВЛ-0,4кВ от КТПН-717	С/П	0,35		3,45	2017	2017	0,80	0,80	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
1.1.7.2	Реконструкция ВЛ-0,4 кВ от КТПН-718 ф.2,5,6; КТПН-719 ф.2,4 п.Юность; КТПН-691 п.Лесной; КТПН-635 п.Взлетный; КТПН-667. Замена провода на СИП. создание АНИС КУЭ	С/П	4,43		3,79	2013	2013	9,62	-	-	-	4,43	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	9,62	
1.1.7.3	Реконструкция ВЛ-0,4кВ от ТП-523 ф.25. Замена провода на СИП. Для электрооборудования п.Снежный	С/П	0,55		4,13	2014	2014	0,62	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	0,62	
1.1.7.4	Реконструкция ВЛ-0,4кВ от ТП-489, п.Зеленый от КТПН-УБР-2, КТПН-725, КТПН-726, КТПН-727	С/П	10,58		4,13	2014	2014	5,27	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	5,27	
1.1.8.	Прочие электросетевые объекты					0	0	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
1.1.8.1	Реконструкция фасадов и помещений зданий РП и ТП	С/П			3,45	2016	2016	9,67	6,00	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
1.1.8.2	Монтаж системы АНИС КУЭ РП; ТП; КТПН	С/П			8,96	2013	2017	62,67	48,65	13,65	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
1.1.8.3	Монтаж системы АНИС КУЭ на РП128, РП-130	С/П			9,65	2012	2012	0,55	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	0,55	
1.1.8.4	Сертификация качества электроэнергии сетей ООО "СТЭС" от центров питания (ПС-110/10кВ)	С/П			5,17	2017	2017	7,50	7,50	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	7,50	
1.1.8.5	Выполнение мероприятий по устранению замечаний и внедрению инноваций на основе ранее проведенного энергоаудита	С/П			5,17	2017	2017	6,00	6,00	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	6,00	6,00	
1.1.8.6	Энергоаудит сетей ООО "СТЭС" с административными и производственными помещениями	С/П			5,17	2017	2017	1,50	1,50	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	1,50	1,50	
	Итого по разделу 1.1.1.		53,86	113,10	1963,65			535,41	298,85	49,68	1,07	12,52	10,02	21,26	14,58	35,56	3,71	11,76	2,95	-	21,53	32,00	53,86	113,10	27,78	60,99	147,79	49,68	100,40	148,77	535,41	
1.2.	Создание систем телемеханики и связи																															
1.2.1.	Монтаж телемеханики на РП; ТП	С/П	-	-	5,51	2013	2017	10,85	5,22	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
	Итого по разделу 1.2.							10,85	5,22																							
1.3.	Установка устройств регулирования напряжения и компенсации реактивной мощности																															
1.3.1.	Монтаж устройств компенсации реактивной мощности на РП	С/П	-	-	15,50	2014	2017	23,93	22,50	2,50	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
	Итого по разделу 1.3.							23,93	22,50	2,50																						
2	Новое строительство		171,12	422,12	4880,70			1 779,58	1 174,92	375,41	14,48	23,70	67,56	79,16	19,82	37,56	44,79	70,36	#####	64,42	7,46	146,92	171,12	402,12	154,94	249,05	200,67	375,41	376,85	422,66	1 779,58	
2.1.	Энергобережение и повышение энергетической эффективности																															
2.1.1.	Подстанции БКТП 6/10кВ																															
2.1.1.1	Строительство 2БКТП -1000кВА ПТД №1 (противотуберкулезный диспансер)	С/П	2,00		8,96	2012	2013	0,27	0,00	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	0,27	
2.1.1.2	Строительство 2БКТП -1000кВА ПТД №2 (противотуберкулезный диспансер)	С/П	2,00		13,44	2012	2013	4,75	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	4,75	
2.1.1.3	Строительство БКТП №6 2х1000кВА (ж/д с проектными номерами 6,7,8,9) мкр.39	С/П	2,00		13,78	2015	2015	7,16	7,16	7,16	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	7,16	
2.1.1.4	Строительство 2БКТП-1600кВА мкр. №20А	С/П	3,20		19,29	2012	2013	6,59	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	6,59	

№№	Наименование объекта	Стадия реализации и проекта	Проектная мощность/ протяженность сетей		Плановые показатели энергетической эффективности проекта, (г.у.т.)	год начала строительства	год окончания строительства	Полная стоимость строительства **	Остаточная стоимость строительства **	План финансирования текущего года 2015г	Ввод мощностей										Объем финансирования****											
			С/П*	км							МВА	План 2012 года		План 2013 года		План 2014 года		План 2015 года		План 2016 года		План 2017 года		Итого		План 2012 года	План 2013 года	План 2014 года	План 2015 года	План 2016 года	План 2017 года	Итого
												млн.рублей (без НДС)	млн.рублей (без НДС)	млн.рублей (без НДС)	км	МВА	км	МВА	км	МВА	км	МВА	км	МВА	км							
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	19	20	21	22	23	24	25										
2.1.1.5	Строительство 2БКТП-1000кВА мкр.20А	С/П		2,00	16,54	2014	2015	5,89	-	-	-	-	-	-	2,00	-	-	-	-	-	2,00	-	-	5,89	-	-	-	5,89				
2.1.1.6	Строительство 2БКТП-1000 кВА мкр.ЖД	С/П		2,00	12,40	2017	2017	6,50	6,50	-	-	-	-	-	-	-	-	-	2,00	-	2,00	-	-	-	-	-	6,50	6,50				
2.1.1.7	БКТП-2х1000кВА мкр.8 (для перевода ж/д с газовых плит на электрические)	С/П		2,00	11,02	2015	2015	6,10	6,10	6,10	-	-	-	-	2,00	-	-	-	-	-	2,00	-	-	-	6,10	-	-	6,10				
2.1.1.8	Строительство 2БКТП-1000кВА Храм Георгия Победоносца	С/П		2,00	14,47	2013	2013	5,89	-	-	-	-	2,00	-	-	-	-	-	-	-	2,00	-	-	5,89	-	-	-	5,89				
2.1.1.9	Строительство 2БКТП-1600кВА мкр.30А (ж/д №1 мкр.30А)	С/П		3,20	10,68	2012	2013	5,61	-	-	-	-	3,20	-	-	-	-	-	-	-	3,20	5,61	-	-	-	-	-	5,61				
2.1.1.10	Строительство 2БКТП-1000кВА в мкр.31 (ж/д №5 мкр. 31)	С/П		2,00	9,99	2012	2013	4,14	-	-	-	-	2,00	-	-	-	-	-	-	-	2,00	4,14	-	-	-	-	-	4,14				
2.1.1.11	Строительство 2БКТП-1000кВА для эл.снабжения детского кафе с офисными помещениями мкр.23	С/П		2,00	12,40	2016	2016	12,50	12,50	-	-	-	-	-	-	-	-	-	2,00	-	-	-	-	-	12,50	-	-	12,50				
2.1.1.12	Строительство 2БКТП-1000кВА, для электроснабжения АБК	С/П		2,00	19,98	2014	2014	6,19	-	-	-	-	-	-	2,00	-	-	-	-	-	2,00	-	-	6,19	-	-	-	6,19				
2.1.1.13	Строительство БКТП 2х1000кВА мкр.6	С/П		2,00	20,33	2015	2015	7,16	7,16	7,16	-	-	-	-	2,00	-	-	-	-	-	2,00	-	-	-	7,16	-	-	7,16				
2.1.1.14	Строительство 2БКТП-1000кВА 45 к.к.	С/П		2,00	12,40	2015	2015	8,10	8,10	8,10	-	-	-	-	2,00	-	-	-	-	-	2,00	-	-	-	8,10	-	-	8,10				
2.1.1.15	Строительство БКТП 2х1000кВА мкр.31 (гостиничный комплекс)	С/П		2,00	15,50	2016	2016	12,50	12,50	-	-	-	-	-	2,00	-	-	-	-	-	2,00	-	-	-	12,50	-	-	12,50				
2.1.1.16	Строительство 2БКТП-1000кВА для электроснабжения спортивного комплекса СОШ №4	С/П		2,00	14,47	2017	2017	6,50	6,50	-	-	-	-	-	-	-	-	-	2,00	-	2,00	-	-	-	-	6,50	6,50					
2.1.1.17	Строительство 2БКТП-1000кВА для электроснабжения спортивного комплекса СОШ №18	С/П		2,00	16,88	2017	2017	6,50	6,50	-	-	-	-	-	-	-	-	-	2,00	-	2,00	-	-	-	-	6,50	6,50					
2.1.1.18	Строительство БКТП-2х1600кВА для электроснабжения Детского сада в мкр. 24	С/П		3,20	8,96	2013	2013	8,11	-	-	-	-	3,20	-	-	-	-	-	-	-	3,20	-	-	8,11	-	-	-	8,11				
2.1.1.19	Строительство 2БКТП-1000кВА, для электроснабжения Детского сада в мкр. 32 №1.2	С/П		2,00	17,23	2013	2013	5,58	-	-	-	-	2,00	-	-	-	-	-	-	-	2,00	-	-	5,58	-	-	-	5,58				
2.1.1.20	Монтаж 2БКТП-1600кВА (ТП-№1) застройка 40 мкр.	С/П		3,20	17,57	2012	2013	7,74	-	-	-	-	3,20	-	-	-	-	-	-	-	3,20	7,74	-	-	-	-	-	7,74				
2.1.1.21	Монтаж 2БКТП-1600кВА (ТП-№2) застройка 40 мкр.	С/П		3,20	17,23	2012	2013	7,74	-	-	-	-	3,20	-	-	-	-	-	-	-	3,20	7,74	-	-	-	-	-	7,74				
2.1.1.22	Монтаж 2БКТП-1600кВА (ТП-№3) застройка 40 мкр.	С/П		3,20	19,98	2012	2013	7,74	-	-	-	-	3,20	-	-	-	-	-	-	-	3,20	7,74	-	-	-	-	-	7,74				
2.1.1.23	Монтаж 2БКТП-1600кВА (ТП-№4) застройка 40 мкр.	С/П		3,20	20,33	2012	2013	15,48	-	-	-	-	3,20	-	-	-	-	-	-	-	3,20	7,74	7,74	-	-	-	-	15,48				
2.1.1.24	Строительство 2БКТП-1000кВА ИЖК мкр.37	С/П		2,00	12,40	2013	2013	4,97	0,00	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	2,00	-	4,95	0,02	-	-	-	4,97				
2.1.1.25	Строительство БКТП-2х1000кВА для электроснабжения жилого комплекса №304.1 (блок А) 24 мкр.	С/П		2,00	15,50	2013	2013	5,49	-	-	-	-	2,00	-	-	-	-	-	-	-	2,00	-	-	5,49	-	-	-	5,49				
2.1.1.26	Строительство БКТП-1000кВА для Детского сада "Золотой ключик" в мкр. 3	С/П		2,00	14,47	2016	2016	12,50	12,50	-	-	-	-	-	-	-	-	-	2,00	-	-	-	-	-	12,50	-	-	12,50				
2.1.1.27	Строительство 2БКТП-1000 кВА (электроснабжение 10 кв п. Лунный)	С/П		2,00	16,88	2012	2017	6,54	6,50	-	-	-	-	-	-	-	-	-	2,00	-	2,00	0,01	0,03	0,01	-	-	6,50	6,54				
2.1.1.28	Строительство 2БКТП-1000кВА для электроснабжения спортивного комплекса лицей	С/П		2,00	8,96	2017	2017	6,50	6,50	-	-	-	-	-	-	-	-	-	2,00	-	2,00	-	-	-	-	-	6,50	6,50				
2.1.1.29	Строительство БКТП№10.5 2х1600кВА мкр.1	С/П		3,20	16,88	2017	2017	6,50	6,50	-	-	-	-	-	-	-	-	-	3,20	-	3,20	-	-	-	-	-	6,50	6,50				
2.1.2.	Подстанции КТПН 6/10кВ				14,81	0	0	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-				
2.1.2.1	Строительство КТПН-400 кВА для электроснабжения "Центра ГИМС МЧС России"	С/П		0,40	14,47	2012	2012	0,91	-	-	-	-	0,40	-	-	-	-	-	-	-	0,40	0,91	-	-	-	-	-	0,91				
2.1.2.2	Строительство КТПН-400кВА электроснабжение ФГБОУ ДПО "УЦ ФПС по ХМАО-Югре"	С/П		0,80	10,34	2012	2013	0,09	-	-	-	-	0,80	-	-	-	-	-	-	-	0,80	0,09	-	-	-	-	-	0,09				
2.1.2.3	Строительство 2КТПН-630кВА по ул. Домостроителей, 6. Электроснабжение склада	С/П		1,26	17,57	2013	2013	2,97	-	-	-	-	1,26	-	-	-	-	-	-	-	1,26	-	2,97	-	-	-	-	2,97				
2.1.2.4	Строительство 2КТПН-1000кВА 45 к.к., (котельная для снабжения мкр. №38,39)	С/П		2,00	17,57	2013	2013	2,96	-	-	-	-	2,00	-	-	-	-	-	-	-	2,00	-	2,96	-	-	-	-	2,96				
2.1.2.5	Строительство КТПН-2х400кВА 9ПУ (ТП-517)	С/П		0,80	23,43	2014	2014	2,26	-	-	-	-	-	0,80	-	-	-	-	-	-	0,80	-	-	2,26	-	-	-	2,26				
2.1.2.6	Строительство КТПН-2х630кВА для электроснабжения дилерского центра Хонда	С/П		1,26	15,50	2014	2017	2,99	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	1,26	-	1,26	-	-	2,99	-	-	-	2,99				
2.1.2.7	Строительство 2КТПН-400кВА КНС Югорский тракт, для электроснабжения канализационной насосной станции по Югорскому тракту	С/П		0,80	15,85	2013	2013	2,05	-	-	-	-	0,80	-	-	-	-	-	-	-	0,80	-	2,05	-	-	-	-	2,05				
2.1.2.8	Строительство КТПН-1 400кВА ДНТ Мостовик-2	С/П		0,80	19,98	2015	2015	2,06	2,06	2,06	-	-	-	-	0,80	-	-	-	-	-	0,80	-	-	-	2,06	-	-	2,06				
2.1.2.9	Строительство КТПН-2 400кВА ДНТ Мостовик-2	С/П		0,80	19,64	2015	2015	2,06	2,06	2,06	-	-	-	-	0,80	-	-	-	-	-	0,80	-	-	-	2,06	-	-	2,06				
2.1.3.	Подстанции РП-ТП 6/10кВ				18,60	0	0	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-				
2.1.3.1	Строительство ТП 2х1600кВА, для электроснабжения Детского сада в мкр. ПИКС	С/П		3,20	18,95	2014	2014	10,27	-	-	-	-	-	3,20	-	-	-	-	-	-	3,20	-	-	10,27	-	-	-	10,27				
2.1.3.2	Строительство ТП№1 2х1000кВА Электроснабжение Керлинг центра г.Сургут, мкр.31А	С/П		2,00	18,95	2016	2016	12,50	12,50	-	-	-	-	-	-	-	-	-	2,00	-	-	-	-	-	12,50	-	-	12,50				
2.1.3.3	Строительство ТП№2 2х1000кВА Электроснабжение Керлинг центра г.Сургут, мкр.31А	С/П		2,00	21,01	2016	2016	12,50	12,50	-	-	-	-	-	-	-	-	-	2,00	-	-	-	-	-	12,50	-	-	12,50				

№№	Наименование объекта	Стадия реализации и проекта	Проектная мощность/ протяженность сетей		Плановые показатели энергетической эффективности проекта, (г.у.т.)	год начала строительства	год окончания строительства	Полная стоимость строительства **	Остаточная стоимость строительства **	План финансирования текущего года 2015г	Ввод мощностей										Объем финансирования****											
			С/П*	км							МВА	План 2012 года		План 2013 года		План 2014 года		План 2015 года		План 2016 года		План 2017 года		Итого		План 2012 года	План 2013 года	План 2014 года	План 2015 года	План 2016 года	План 2017 года	Итого
												млн.рублей (без НДС)	млн.рублей (без НДС)	млн.рублей (без НДС)	км	МВА	км	МВА	км	МВА	км	МВА	км	МВА	км							
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	25								
2.1.3.4	Строительство РП(ТП) 2х1600кВА Электроснабжение Клинического перинатального центра на 315 коек	С/П		3,20	20,67	2016	2016	16,00	16,00	-	-	-	-	-	3,20	-	-	-	3,20	-	-	-	16,00	-	16,00							
2.1.3.5	Строительство ТП1 2х1600кВА Электроснабжение Клинического перинатального центра на 315 коек	С/П		3,20	19,98	2016	2016	12,50	12,50	-	-	-	-	-	3,20	-	-	-	3,20	-	-	-	12,50	-	12,50							
2.1.3.6	Строительство ТП2 2х1600кВА Электроснабжение Клинического перинатального центра на 315 коек	С/П		3,20	18,95	2016	2016	12,50	12,50	-	-	-	-	-	3,20	-	-	-	3,20	-	-	-	12,50	-	12,50							
2.1.3.7	Строительство ТП3 2х1600кВА Электроснабжение Клинического перинатального центра на 315 коек	С/П		3,20	20,33	2016	2016	12,50	12,50	-	-	-	-	-	3,20	-	-	-	3,20	-	-	-	12,50	-	12,50							
2.1.3.8	Строительство ТП №9 2*2500кВА мкр.23А	С/П		5,00	19,29	2015	2015	15,89	15,89	15,89	-	-	-	-	5,00	-	-	-	5,00	-	-	-	15,89	-	15,89							
2.1.3.9	Строительство ТП№23-2х2500кВА мкр.44 (2-й этап строительства)	С/П		5,00	21,01	2014	2014	16,53	-	-	-	-	-	5,00	-	-	-	-	5,00	-	-	16,53	-	-	16,53							
2.1.3.10	Строительство ТП-2х1600кВА мкр.18	С/П		3,20	20,67	2014	2014	10,92	-	-	-	-	-	3,20	-	-	-	-	3,20	-	-	10,92	-	-	10,92							
2.1.3.11	Строительство ТП-8 2х1600кВА мкр. 23А	С/П		3,20	19,98	2016	2016	12,50	12,50	-	-	-	-	-	3,20	-	-	-	3,20	-	-	-	12,50	-	12,50							
2.1.3.12	Строительство ТП -2х1600кВА мкр.28	С/П		3,20	18,95	2014	2015	11,97	11,97	11,97	-	-	-	-	3,20	-	-	-	3,20	-	-	-	11,97	-	11,97							
2.1.3.13	Строительство ТП№5 2х1600кВА мкр.38 (3-я очередь)	С/П		3,20	20,33	2015	2015	11,20	11,20	11,20	-	-	-	-	3,20	-	-	-	3,20	-	-	-	11,20	-	11,20							
2.1.3.14	Строительство ТП №6 2х1600кВА мкр.38 (3-я очередь)	С/П		3,20	19,29	2016	2016	12,50	12,50	-	-	-	-	-	3,20	-	-	-	3,20	-	-	-	12,50	-	12,50							
2.1.3.15	Строительство ТП-2х1000кВА в мкр. 20А (бассейн, архив, хореографическая школа)	С/П		2,00	19,64	2015	2015	8,12	8,10	8,10	-	-	-	-	2,00	-	-	-	2,00	-	-	0,02	8,10	-	8,12							
2.1.3.16	Монтаж оборудования ТП-1 «Сити-Молд»	С/П		3,20	18,95	2012	2013	2,68	0,00	-	-	-	3,20	-	-	-	-	-	3,20	2,39	0,30	-	-	-	2,68							
2.1.3.17	Монтаж оборудования ТП-2 «Сити-Молд»	С/П		3,20	17,91	2012	2013	2,66	0,00	-	-	-	3,20	-	-	-	-	-	3,20	2,36	0,29	-	-	-	2,66							
2.1.3.18	Монтаж оборудования ТП-3 «Сити-Молд»	С/П		3,20	17,57	2012	2013	2,66	0,00	-	-	-	3,20	-	-	-	-	-	3,20	2,36	0,29	-	-	-	2,66							
2.1.3.19	Монтаж оборудования ТП-4 «Сити-Молд»	С/П		3,20	17,23	2012	2013	2,78	0,00	-	-	-	3,20	-	-	-	-	-	3,20	2,49	0,29	-	-	-	2,78							
2.1.3.20	Монтаж оборудования ТП-5«Сити-Молд»	С/П		3,20	21,70	2012	2013	2,79	0,00	-	-	-	3,20	-	-	-	-	-	3,20	2,49	0,29	-	-	-	2,79							
2.1.3.21	Монтаж оборудования ТП-6«Сити-Молд»	С/П		3,20	19,98	2012	2013	2,79	0,00	-	-	-	3,20	-	-	-	-	-	3,20	2,49	0,29	-	-	-	2,79							
2.1.3.22	Монтаж оборудования ТП-7«Сити-Молд»	С/П		4,00	18,95	2012	2013	3,17	0,00	-	-	-	4,00	-	-	-	-	-	4,00	2,87	0,29	-	-	-	3,17							
2.1.3.23	Монтаж оборудования ТП-8«Сити-Молд»	С/П		4,00	20,33	2012	2013	5,17	0,00	-	-	-	4,00	-	-	-	-	-	4,00	4,88	0,29	-	-	-	5,17							
2.1.3.24	Строительство РП(ТП)-2х2500 кВА. Застройка микрорайона	С/П		5,00	19,29	2013	2014	20,63	0,00	-	-	-	5,00	-	-	-	-	-	5,00	-	19,89	0,73	-	-	20,63							
2.1.3.25	Строительство ТП-40 2х1600 кВА. Застройка микрорайона	С/П		3,20	19,64	2013	2014	10,36	-	-	-	-	3,20	-	-	-	-	-	3,20	-	2,72	7,64	-	-	10,36							
2.1.3.26	Строительство ТП-34А 2х2500 кВА. Застройка микрорайона	С/П		5,00	18,95	2013	2014	13,33	-	-	-	-	5,00	-	-	-	-	-	5,00	-	2,72	10,61	-	-	13,33							
2.1.3.27	Строительство ТП№36 2х1600кВА мкр.30	С/П		3,20	17,91	2014	2014	9,91	-	-	-	-	3,20	-	-	-	-	-	3,20	-	-	9,91	-	-	9,91							
2.1.3.28	Монтаж оборудования ТП-1 мкр.38 (Ренесанс контракшн)	С/П		4,00	17,57	2012	2012	3,38	0,00	-	-	4,00	-	-	-	-	-	-	4,00	3,27	0,11	-	-	-	3,38							
2.1.3.29	Монтаж оборудования ТП-4 мкр.38 (Ренесанс контракшн)	С/П		6,30	17,23	2012	2012	4,96	0,00	-	-	6,30	-	-	-	-	-	-	6,30	4,90	0,06	-	-	-	4,96							
2.1.3.30	Монтаж оборудования ТП-3 мкр.38 (Ренесанс контракшн)	С/П		5,00	21,70	2012	2012	3,83	0,00	-	-	5,00	-	-	-	-	-	-	5,00	3,76	0,07	-	-	-	3,83							
2.1.3.31	Монтаж оборудования ТП-5 мкр.38 (Ренесанс контракшн)	С/П		4,00	24,12	2012	2012	3,43	0,00	-	-	4,00	-	-	-	-	-	-	4,00	3,24	0,18	-	-	-	3,43							
2.1.3.32	Монтаж оборудования ТП-2 мкр.38 (Ренесанс контракшн)	С/П		4,00	23,77	2012	2012	3,44	0,00	-	-	4,00	-	-	-	-	-	-	4,00	3,38	0,06	-	-	-	3,44							
2.1.3.33	Монтаж оборудования РП-10кВ мкр.38 (Ренесанс контракшн)	С/П		-	20,33	2012	2012	4,68	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	4,68	-	-	-	-	-	4,68							
2.1.3.34	Строительство ТП №1-2х1600 кВА мкр.38 (1-я очередь)	С/П		3,20	19,29	2013	2013	7,80	0,00	-	-	3,20	-	-	-	-	-	-	3,20	-	7,75	0,05	-	-	7,80							
2.1.3.35	Строительство РП (ТП) 2х2500 кВА мкр.38 (1-я очередь)	С/П		5,00	19,29	2013	2013	18,21	-	-	-	5,00	-	-	-	-	-	-	5,00	-	18,21	-	-	-	18,21							
2.1.3.36	Строительство ТП № 2 - 2х1250кВА мкр.38. (1-я очередь)	С/П		2,50	19,64	2014	2015	5,92	-	-	-	-	-	2,50	-	-	-	-	2,50	-	-	5,92	-	-	5,92							
2.1.3.37	Строительство ТП №3- 2х1600кВА мкр.38 (1-я очередь)	С/П		3,20	18,60	2014	2015	7,85	-	-	-	-	-	3,20	-	-	-	-	3,20	-	-	7,85	-	-	7,85							
2.1.3.38	Строительство ТП№4 2х2500кВА мкр.38 (2-я очередь)	С/П		5,00	20,33	2014	2015	14,05	-	-	-	-	-	5,00	-	-	-	-	5,00	-	-	14,05	-	-	14,05							
2.1.3.39	Строительство РП(ТП)- 2х1250кВА застройка 44 мкр.	С/П		2,50	18,26	2012	2013	18,44	0,00	-	-	2,50	-	-	-	-	-	-	2,50	6,09	12,35	-	-	-	18,44							
2.1.3.40	Строительство РП(ТП) 2х1250кВА, для электроснабжения жилого дома №32, мкр. 18-19-20	С/П		2,50	17,91	2013	2014	12,63	-	-	-	-	-	2,50	-	-	-	-	2,50	-	12,63	-	-	-	12,63							
2.1.3.41	Строительство ТП-2х1600 кВА мкр.37	С/П		3,20	19,64	2013	2014	9,42	-	-	-	-	-	3,20	-	-	-	-	3,20	-	2,72	6,71	-	-	9,42							
2.1.3.42	Строительство ТП - № 1 (2х1600кВА) мкр.37 врезка	С/П		3,20	18,95	2014	2015	9,71	9,71	9,71	-	-	-	3,20	-	-	-	-	3,20	-	-	-	9,71	-	9,71							
2.1.3.43	Строительство РП(ТП)№31 2х630кВА мкр.43	С/П		1,26	17,91	2015	2015	13,02	13,02	13,02	-	-	-	-	1,26	-	-	-	1,26	-	-	-	13,02	-	13,02							
2.1.3.44	Строительство ТП№32 2х630кВА мкр.43	С/П		1,26	17,57	2016	2016	12,50	12,50	-	-	-	-	-	1,26	-	-	-	1,26	-	-	-	12,50	-	12,50							
2.1.3.45	Строительство ТП№33 2х630кВА мкр.43	С/П		1,26	17,23	2016	2016	12,50	12,50	-	-	-	-	-	1,26	-	-	-	1,26	-	-	-	12,50	-	12,50							
2.1.3.46	Строительство ТП№37 2х630кВА мкр.43	С/П		1,26	21,70	2016	2016	12,50	12,50	-	-	-	-	-	1,26	-	-	-	1,26	-	-	-	12,50	-	12,50							
2.1.3.47	Строительство ТП№38 2х630кВА мкр.43	С/П		1,26	19,98	2016	2016	12,50	12,50	-	-	-	-	-	1,26	-	-	-	1,26	-	-	-	12,50	-	12,50							
2.1.3.48	Строительство ТП№34 2х630кВА мкр.43	С/П		1,26	18,95	2016	2016	12,50	12,50	-	-	-	-	-	1,26	-	-	-	1,26	-	-	-	12,50	-	12,50							

№№	Наименование объекта	Стадия реализации и проекта	Проектная мощность/ протяженность сетей		Плановые показатели энергетической эффективности проекта, (г.у.т.)	год начала строительства	год окончания строительства	Полная стоимость строительства **	Остаточная стоимость строительства **	План финансирования текущего года 2015г	Ввод мощностей										Объем финансирования****											
			С/П*	км							МВА	План 2012 года		План 2013 года		План 2014 года		План 2015 года		План 2016 года		План 2017 года		Итого		План 2012 года	План 2013 года	План 2014 года	План 2015 года	План 2016 года	План 2017 года	Итого
												млн.рублей (без НДС)	млн.рублей (без НДС)	млн.рублей (без НДС)	км	МВА	км	МВА	км	МВА	км	МВА	км	МВА	км							
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	25								
2.1.4.76	Строит. КЛ-10кВ от РП(ТП) 2х1250 кВА мкр.18,19,20 до врезки в КЛ-10кВ ПС Университет РП-116, для электроснабжения жилого дома №32 мкр.18-19-20	С/П	2,96		17,23	2014	2014	6,08	-	-	-	-	-	-	-	-	-	2,96	-	-	6,08	-	-	6,08								
2.1.4.77	Строительство КЛ-10кВ 2БКТП-1000кВА ИЖК мкр.37 -ТП-2х1600кВА мкр.37	С/П	1,04		17,91	2013	2013	2,70	-	-	-	-	-	-	-	-	-	1,04	-	-	2,70	-	-	2,70								
2.1.4.78	Строительство КЛ-10кВ ТП-585-2БКТП-1000кВА ИЖК мкр.37	С/П	1,42		19,29	2013	2013	3,67	-	-	-	-	-	-	-	-	-	1,42	-	-	3,67	-	-	3,67								
2.1.4.79	Строительство КЛ-10кВ ТП-2х1600кВА мкр.37-ТП Полканинка	С/П	0,46		19,98	2013	2013	1,29	-	-	-	-	-	-	-	-	-	0,46	-	-	1,29	-	-	1,29								
2.1.4.80	Строительство КЛ-10кВ от ТП-№1 (2 х1600кВА) мкр.37 до места врезки в КЛ-10кВ	С/П	0,15		20,33	2015	2015	0,49	0,49	0,49	-	-	-	-	-	-	-	0,15	-	-	0,49	-	-	0,49								
2.1.4.81	Строительство КЛ-10кВ от ТП-305 до БКТП-2х1000кВА мкр.24, для электроснабжения жилого комплекса №304.1 (блок А) 24 мкр.	С/П	1,93		12,40	2013	2013	5,12	-	-	-	-	-	-	-	-	-	1,93	-	-	5,12	-	-	5,12								
2.1.4.82	Строительство КЛ-10кВ от РП(ТП)№31 2х630кВА до места врезки в КЛ-10кВ от ПС "Западная" до РП-133 мкр.43	С/П	1,13		15,50	2015	2015	3,60	3,60	3,60	-	-	-	-	-	-	-	1,13	-	-	3,60	-	-	3,60								
2.1.4.83	Строительство КЛ-10кВ от РП(ТП)№31 2х630кВА до ТП№32 2х630кВА мкр.43	С/П	0,20		14,47	2016	2016	1,63	1,63	-	-	-	-	-	-	-	-	0,20	-	-	1,63	-	-	1,63								
2.1.4.84	Строительство КЛ-10кВ от ТП№32 2х630кВА до ТП№33 2х630кВА мкр.43	С/П	0,65		16,88	2016	2016	1,88	1,88	-	-	-	-	-	-	-	-	0,65	-	-	1,88	-	-	1,88								
2.1.4.85	Строительство КЛ-10кВ от ТП№37 2х630кВА до ТП№38 2х630кВА мкр.43	С/П	0,75		8,96	2016	2016	2,30	2,30	-	-	-	-	-	-	-	-	0,75	-	-	2,30	-	-	2,30								
2.1.4.86	Строительство КЛ-10кВ от ТП№33 2х630кВА до ТП№38 2х630кВА мкр.43	С/П	0,98		17,23	2016	2016	2,90	2,90	-	-	-	-	-	-	-	-	0,98	-	-	2,90	-	-	2,90								
2.1.4.87	Строительство КЛ-10кВ от ТП№37 2х630кВА до ТП№35 2х630кВА мкр.43	С/П	0,15		17,57	2016	2016	0,45	0,45	-	-	-	-	-	-	-	-	0,15	-	-	0,45	-	-	0,45								
2.1.4.88	Строительство КЛ-10кВ от ТП№35 2х630кВА до ТП№36 2х630кВА мкр.43	С/П	0,13		17,23	2016	2016	0,45	0,45	-	-	-	-	-	-	-	-	0,13	-	-	0,45	-	-	0,45								
2.1.4.89	Строительство КЛ-10кВ от ТП№36 2х630кВА до ТП№34 2х630кВА мкр.43	С/П	0,31		15,85	2016	2016	1,20	1,20	-	-	-	-	-	-	-	-	0,31	-	-	1,20	-	-	1,20								
2.1.4.90	Строительство КЛ-10кВ от ТП№34 2х630кВА до РП(ТП)№31 2х630кВА мкр.43	С/П	0,17		17,23	2016	2016	0,55	0,55	-	-	-	-	-	-	-	-	0,17	-	-	0,55	-	-	0,55								
2.1.4.91	Строительство КЛ-10 кВ от РП-143 до 2БКТП-1000 кВА мкр. ЖД	С/П	0,98		17,91	2017	2017	2,45	2,45	-	-	-	-	-	-	-	-	0,98	-	-	2,45	-	-	2,45								
2.1.4.92	Строительство КЛ-10кВ от 2БКТП-1000кВА для эл.снабжения детского кафе с офисными помещениями мкр.23	С/П	0,73		18,60	2016	2016	2,10	2,10	-	-	-	-	-	-	-	-	0,73	-	-	2,10	-	-	2,10								
2.1.4.93	Строительство КЛ-10кВ ТП №24 до БКТП 2х1000кВА мкр.31 (гостиничный комплекс)	С/П	0,35		19,29	2016	2016	1,30	1,30	-	-	-	-	-	-	-	-	0,35	-	-	1,30	-	-	1,30								
2.1.4.94	Строительство КЛ-10кВ от ТП №26 до БКТП 2х1000кВА мкр.31 (гостиничный комплекс)	С/П	0,50		14,47	2016	2016	1,90	1,90	-	-	-	-	-	-	-	-	0,50	-	-	1,90	-	-	1,90								
2.1.4.95	Строительство КЛ-10кВ от ТП-2х1000кВА электроснабжение Сургутского профессионального колледжа по ул.30 лет Победы	С/П	0,42		16,88	2017	2017	1,05	1,05	-	-	-	-	-	-	-	-	0,42	-	-	1,05	-	-	1,05								
2.1.4.96	Строительство КЛ-10кВ от БКТП-2004 до ТП 2х2500кВА мкр.24 (Жидой комплекс №304 (КРП) ДСК-1)	С/П	0,86		8,96	2015	2015	2,67	2,67	2,67	-	-	-	-	-	-	-	0,86	-	-	2,67	-	-	2,67								
2.1.4.97	Строительство КЛ-10кВ от ТП№1 2х1000кВА до ТП№2 2х1000кВА Электроснабжение Керлинг центра г.Сургут, мкр.31А	С/П	0,60		17,23	2016	2016	3,50	3,50	-	-	-	-	-	-	-	-	0,60	-	-	3,50	-	-	3,50								
2.1.4.98	Строительство КЛ-10кВ от РП(ТП) 2х1600кВА до ТП1 2х1600кВА Электроснабжение Клинического перинатального центра на 315 коек	С/П	0,30		17,57	2016	2016	1,50	1,50	-	-	-	-	-	-	-	-	0,30	-	-	1,50	-	-	1,50								
2.1.4.99	Строительство КЛ-10кВ от ТП1 2х1600кВА до ТП2 2х1600кВА Электроснабжение Клинического перинатального центра на 315 коек	С/П	0,30		17,23	2016	2016	1,50	1,50	-	-	-	-	-	-	-	-	0,30	-	-	1,50	-	-	1,50								
2.1.4.100	Строительство КЛ-10кВ от ТП2 2х1600кВА до ТП3 2х1600кВА Электроснабжение Клинического перинатального центра на 315 коек	С/П	0,30		15,85	2016	2016	1,50	1,50	-	-	-	-	-	-	-	-	0,30	-	-	1,50	-	-	1,50								
2.1.4.101	Строительство КЛ-10кВ от ТП3 2х1600кВА до РП(ТП) 2х1600кВА Электроснабжение Клинического перинатального центра на 315 коек	С/П	0,30		17,23	2016	2016	1,50	1,50	-	-	-	-	-	-	-	-	0,30	-	-	1,50	-	-	1,50								
2.1.4.102	Строительство КЛ-10кВ от ТП-456 до ТП №9 2х2500кВА мкр.23А	С/П	0,72		17,91	2015	2015	2,65	2,65	2,65	-	-	-	-	-	-	-	0,72	-	-	2,65	-	-	2,65								
2.1.4.103	Строительство КЛ-10кВ от ТП-8 2х1600кВА до ТП-9 2х2500кВА мкр. 23А	С/П	0,96		18,60	2016	2016	2,40	2,40	-	-	-	-	-	-	-	-	0,96	-	-	2,40	-	-	2,40								

№№	Наименование объекта	Стадия реализации и проекта	Проектная мощность/ протяженность сетей		Плановые показатели энергетической эффективности проекта, (г.у.т.)	год начала строительства	год окончания строительства	Полная стоимость строительства **	Остаточная стоимость строительства **	План финансирования текущего года 2015г	Ввод мощностей										Объем финансирования****											
											План 2012 года		План 2013 года		План 2014 года		План 2015 года		План 2016 года		План 2017 года		Итого		План 2012 года	План 2013 года	План 2014 года	План 2015 года	План 2016 года	План 2017 года	Итого	
											км	МВА	км	МВА	км	МВА	км	МВА	км	МВА	км	МВА	км	МВА	км	МВА	км	МВА	млн.рублей (без НДС)	млн.рублей (без НДС)	млн.рублей (без НДС)	млн.рублей (без НДС)
1	2	3	4		5	6	7	8	9	10		11		12		13		14		15		16		19	20	21	22	23	24	25		
2.1.6.	Прочие электросетевые объекты					0	0	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-			
2.1.6.1	Покупка объектов электросетевого хозяйства	С/П			8,61	2013	2017	51,82	5,00	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	12,87	33,95	-	-	5,00	51,82	
2.1.6.2	КТПН-2х1000кВА проспект Набережный	С/П		2,00	7,92	2015	2015	2,90	2,90	2,90	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	2,90	-	-	2,90	
2.1.6.3	Трассоискатель RD8000 PDL с генератором	С/П			8,96	2015	2015	0,29	0,29	0,29	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	0,29	-	-	0,29	
2.1.6.4	Трехфазный измеритель параметров трансформаторов "Коэффициент-3.3"	С/П			8,27	2015	2015	0,13	0,13	0,13	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	0,13	-	-	0,13	
2.1.6.5	Подстанция № 68 35/6 кВ	С/П		20,00	21,00	2015	2015	120,29	120,29	120,29	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	120,29	-	-	120,29
2.1.6.6	АТП-22Т на базе автомобиля КАМАЗ-43253 колесная формула (4х2)	С/П			8,20	2015	2015	5,81	5,81	5,81	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	5,81	-	-	5,81	
2.1.6.7	Автоцистерна вакуумная МВ-10-КО на базе автомобиля КАМАЗ 43118-3017-46 колесная формула (6х6) вездеход	С/П			6,30	2015	2015	4,50	4,50	4,50	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	4,50	-	-	4,50	
2.1.6.8	ПАРМ на базе автомобиля КАМАЗ 5350 колесная формула (6х6) вездеход	С/П			5,16	2015	2015	5,38	5,38	5,38	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	5,38	-	-	5,38	
2.1.6.9	Установка GRUNDODRILL 15XP Twin Drive	С/П			9,80	2015	2015	47,25	47,25	47,25	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	47,25	-	-	47,25	
	Итого по разделу 2.1.		171,12	422,12	4 880,70			1 779,58	1 174,92	375,41	14,48	23,70	67,56	79,16	19,82	37,56	44,79	70,36	#####	64,42	7,46	146,92	171,12	402,12	154,94	249,05	200,67	375,41	376,85	422,66	1 779,58	

* С - строительство, П- проектирование

** - согласно проектной документации в текущих ценах (с НДС)

*** - для сетевых организаций, переходящих на метод тарифного регулирования RAB, горизонт планирования может быть больше

**** - в прогнозных ценах соответствующего года

№ п/п	Наименование проекта	Ввод мощностей												Выход мощностей										Первоначальная стоимость введенных основных средств (без НДС), млн.руб. <*>	Ввод основных средств сетевых организаций																																															
		МВА		км		МВА		км		МВА		км		МВА		км		МВА		км		МВА			км		МВА		км		млн.руб. (без НДС)		млн.руб. (без НДС)		млн.руб. (без НДС)		млн.руб. (без НДС)		млн.руб. (без НДС)		млн.руб. (без НДС)		млн.руб. (без НДС)																													
		2012	2013	2014	2015	2016	2017	Итого					2012	2013	2014	2015	2016	2017	Итого						Иск. 2015г.	Иск. 2015г.	Иск. 2015г.	Искв. 2015г.	Итого 2015г.	2012г.	2013г.	2014г.	Иск. 2015г.	Искв. 2015г.	Искв. 2015г.	Искв. 2015г.	Итого 2015г.	2016г.	2017г.	Итого																																
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26	27	28	29	30	31	32	33																																								
2.1.6.7	Автошестерня вакуумная МВ-10-КО на базе автомобиля КАМАЗ 43118-3017-46 колесная формула (б/б) всездол	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	4,50	4,50	-	-	4,50																	
2.1.6.8	ПАРМ на базе автомобиля КАМАЗ 5350 колесная формула (б/б) всездол	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	5,38	5,38	-	-	5,38																
2.1.6.9	Установка GRINDORILL 15XP Twin Drive	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	47,25	47,25	-	-	47,25															
Итого по разделу 2.1.		23,70	14,48	79,16	67,56	37,56	19,82	70,36	44,79	64,42	17,01	146,92	7,46	422,12	171,12	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	1 779,58	-	-	-	8,80	26,24	61,56	18,55	70,36	44,79	154,94	249,05	200,67	-	-	48,58	326,83	375,41	376,85	422,66	1 779,58

<*>

Заполняется в отношении инвестиционных программ сетевых организаций

<+>

При осуществлении технического перевооружения и реконструкции действующих объектов основных средств указывается увеличение первоначальной стоимости объектов основных средств (без НДС) в результате технического перевооружения и реконструкции.

<+*>

Иные натуральные количественные показатели объектов основных средств

Примечание: для сетевых объектов с разделением объектов на ПС, ВЛ и КЛ.

Целевые показатели надежности и качества услуг по передаче электрической энергии
ООО "Сургутские городские электрические сети" на 2012-2017 год (г.Сургут)

Наименование показателя	Значение показателя, годы <*>					
	2012	2013	2014	2015	2016	2017
Показатель средней продолжительности прекращения передачи электрической энергии ($\Pi_{\text{п}}$)	0,0158	0,016	0,0158	0,0156	0,0153	0,0151
Показатель уровня качества осуществляемого технологического присоединения ($\Pi_{\text{тпр}}$)	1	1	1	1	1	1
Показатель уровня качества обслуживания потребителей услуг территориальными сетевыми организациями ($\Pi_{\text{тсо}}$) <***>	0,8975	0,8975	0,8975	0,8975	0,8975	0,8975

<*> Заполняется в отношении сетевых организаций, в том числе организации по управлению единой национальной (общероссийской) электрической сетью.

<*> Количество заполняемых столбцов должно соответствовать периоду реализации инвестиционной программы.

<***> Показатель не заполняется в отношении организации по управлению единой национальной (общероссийской) электрической сетью.

**Объемы и источники
финансирования инвестиционной программы
(в прогнозных ценах соответствующих лет), млн. рублей**

№№	Источник финансирования	2012	2013	2014	2015	2016	2017	Итого
1	2	3	4	5	6	7	8	9
1	Собственные средства	159,8	301,3	339,9	417,8	490,9	566,7	2276,4
1.1.	Прибыль, направляемая на инвестиции:	8,0	141,3	165,8	227,9	281,7	335,1	1159,8
1.1.1.	в т.ч. инвестиционная составляющая в тарифе	8,0	141,3	165,8	227,9	281,7	335,1	1159,8
1.1.2.	в т.ч. прибыль со свободного сектора							
1.1.3.	в т.ч. от технологического присоединения (для электросетевых компаний)							
1.1.3.1.	в т.ч. от технологического присоединения генерации							
1.1.3.2.	в т.ч. от технологического присоединения потребителей							
1.1.4.	Прочая прибыль							
1.2.	Амортизация	151,8	160,0	174,1	189,9	209,2	231,6	1116,6
1.2.1.	Амортизация, учтенная в тарифе	151,8	160,0	174,1	189,9	209,2	231,6	1116,6
1.2.2.	Прочая амортизация							
1.2.3.	Недоиспользованная амортизация прошлых лет							
1.3.	Возврат НДС							
1.4.	Прочие собственные средства							
1.4.1.	в т.ч. средства допэмиссии							
1.5.	Остаток собственных средств на начало года							
2.	Привлеченные средства, в т.ч.:	22,9	13,1	11,3	9,8	6,6	9,7	73,4
2.1.	Кредиты	22,9	13,1	11,3	9,8	6,6	9,7	73,4
2.2.	Облигационные займы							
2.3.	Займы организаций							
2.4.	Бюджетное финансирование							
2.5.	Средства внешних инвесторов							
2.6.	Использование лизинга							
2.7.	Прочие привлеченные средства							
	ВСЕГО источников финансирования	182,7	314,4	351,2	427,6	497,5	576,4	2349,80
	для ОГК/ТГК, в том числе							
	ДПМ							
	вне ДПМ							

* план, в соответствии с утвержденной инвестиционной программой, указать кем и когда утверждена инвестиционная программа

** - для сетевых компаний, переходящих на метод тарифного регулирования RAB, горизонт планирования может быть больше