

Раздел I. Перечень инвестиционных проектов на период реализации инвестиционной программы и план их финансирования
ОАО «Распределительная сетевая компания»
на 2015-2019 г.г.

№№	Наименование объекта	Стадия реализации проекта	Проектная мощность/ протяженность сетей	год начала строительства	год окончания строительства	Полная стоимость строительства ** на 2014г	Остаточная стоимость строительства **	План финансирования текущего года	Ввод мощностей						Объем финансирования****									
									План 2015 года	План 2016 года	План 2017 года	План 2018 года	План 2019 года	Итого	План 2015года (к=1,051 к 2014 г)					План 2016 года (к=1,051 к 2015г)	План 2017 года (к=1,052 к 2016г)	План 2018 года (к=1,046 к 2017г)	План 2019 года (к=1,04 к 2018г)	Итого
															1 кв	2 кв	3 кв	4 кв	итого					
С/П*	МВт/Гкал/ч/км/МВА	млн.руб лей	млн.руб лей	млн.руб лей	МВт/Гкал/ч/км/МВА	МВт/Гкал/ч/км/МВА	МВт/Гкал/ч/км/МВА	МВт/Гкал/ч/км/МВА	МВт/Гкал/ч/км/МВА	МВт/Гкал/ч/км/МВА	млн.руб лей	млн.руб лей	млн.руб лей	млн.руб лей	млн.руб лей	млн.руб лей	млн.руб лей	млн.руб лей	млн.руб лей	млн.руб лей	млн.руб лей			
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
	ВСЕГО,					273,41	237,41	-							10,37	12,31	13,03	17,53	53,24	54,34	56,12	57,20	56,26	277,16
1	Техническое перевооружение и реконструкция					121,73	121,73	-							4,73	2,30	3,48	3,23	13,75	15,05	14,7	53,0	49,85	146,44
1.1.	Энергосбережение и повышение энергетической эффективности					106,27	106,27	-							3,63	1,20	1,94	2,11	8,88	8,6	9,6	52,4	48,34	127,79
1	Реконструкция РП 1: замена масляных выключателей на вакуумные — 11 шт.	С	11 шт	2015	2019	7,39	7,39		2 шт				9 шт	11 шт	1,48				1,48				7,85	9,3
2	Реконструкция РП4: замена масляных выключателей на вакуумные — 8 шт.	С	8 шт	2018	2019	5,38	5,38				4 шт	4 шт	8 шт									3,26	3,52	6,8
3	Реконструкция РП 6: замена масляных выключателей на вакуумные — 9 шт.	С	9 шт	2019	2019	6,05	6,05						9 шт	9 шт									7,64	7,6
4	Реконструкция РП 7: замена масляных выключателей на вакуумные — 8 шт.	С	8 шт	2018	2018	5,38	5,38				8шт		8 шт									6,53		6,5
5	Реконструкция в ТП: замена масляных выключателей на вакуумные в ТП 1-1шт, ТП10-1шт, ТП13-1шт, ТП40-1шт, ТП41-1шт, ТП47-1шт, ТП50-1шт, ТП109-1шт, ТП152-1шт, ТП196-3шт, ТП205-1шт, ТП208-1шт, ТП214-2шт, ТП222-1шт, ТП233-1шт, ТП236-1шт, ТП240-1шт, ТП249-1шт, ТП254-1шт, ТП258-1шт, всего - 23 шт.	С	23 шт	2017	2018	15,45	15,45				12 шт	11 шт	23 шт									10,93	3,60	14,53
6	Реконструкция КЛ 0,4 кВ: замена 3-х жильного кабеля АВВГ на 4-х жильный АВБШв от ТП 217-1,020км, ТП18-0,32 км., ТП19-0,8 км, ТП24-0,86 км, ТП12-0,18 км, ТП14-0,642км, ТП104-0,095км, ТП105-0,02км, ТП109-0,04км, ТП126-0,57км, ТП132-0,65км, ТП187-0,3км, ТП188-0,2 км, ТП196-0,26км, ТП201-0,07км, ТП202-0,19км, ТП208-270км, ТП29-0,34км, ТП34-0,5км, ТП37-0,2км, ТП48-0,15км, ТП59-0,14км, ТП63-0,28км, ТП64-0,04км, ТП92-0,95км, ТП5-0,05км, ТП93-0,15км, ТП94-0,1км, ТП100-0,17км, ТП134-0,4км, ТП136-0,1км, ТП144-0,915км, ТП15-1,21км, ТП16—0,47км, ТП18-0,22км, ТП67-0,03км, ТП69-0,2км, ТП74-0,67км, ТП261-0,08км, ТП84-0,04км, ТП86-1,08км, ТП151-0,59, ТП147-0,15км, ТП161-0,17км, ТП168-1,1км, ТП173-0,45км, ТП175-0,21км, ТП184-0,31км, ТП186-0,12км всего-16,615 км	С	16,615 км	2015	2019	23,55	23,55		2,1 км км	2,2 км	2 км	2 км		8,3 км	0,20	0,50	0,40	0,14	1,24	1,67	0,91	14,55	11,38	29,75
7	Реконструкция КЛ 6-10 кВ: замена кабеля в связи с истечением срока годности и техосвидетельствования от Ф 605-1,5км, Ф629-0,26км, Ф631-1,1 км, Ф173-0,55км, Ф161-1км, Ф507-0,5км, Ф503-0,5км, Ф101-0,4км, всего- 5,81 км	С	5,76 км	2015	2018	14,78	14,78		0,6 км	0,6км	0,6 км	1,44 км	2,52 км	5,76 км	0,20	0,20	0,20	0,95	1,55	1,63	1,41	6,07	8,01	18,67

8	Замена трансформатора на 400 кВА: ТП 1-шт, ТП17-1шт, ТП19-1шт, ТП27-1шт, ТП41-1шт, ТП127-1шт, ТП184-1шт, ТП191-1шт, ТП200-1шт, ТП204-2шт, ТП206-1шт, ТП214-1шт, ТП231-1шт, ТП232-1шт, ТП233-1шт, ТП244-1шт, ТП257-1шт, всего-18 шт, увеличение мощности на 2,21 МВА	С	7,2 МВА	2015	2018	4,69	4,69		0,4 МВА	0,4 МВА	0,4 МВА	1,8 МВА	4,2 МВА	7,2 МВА	0,25		0,25	0,26	0,27	1,21	3,87	5,86		
9	Замена трансформатора на 630 кВА: ТП 4-1шт, ТП74-1шт, ТП87-1шт, ТП168-1шт, ТП228-1шт, ТП229-1шт, ТП234-1шт, ТП258-1шт, ТП262-2 шт, всего-10 шт, увеличение мощности на 2,3 МВА	С	6,3 МВА	2015	2018	3,91	3,91		1,6 МВА	1,6 МВА	1,6 МВА	1,5 МВА		6,3 МВА	0,35		0,35	0,33	1,03	1,08	1,14	1,51	4,75	
10	Реконструкция ВЛИ замена провода на СИП 2 3x50+1x54,6-0,6/1,0, СИП4 2x16-0,6/1,0: от ТП 4-1,5 км, ТП275-0,6км, ТП250-0,64км, ТП177-0,8км, ТП151-2,3км, ТП198-0,6км, ТП197-0,75км, ТП187-0,5км, ТП15-0,9км, ТП127-0,35км, ТП120-0,55км, ТП188-0,72км, ТП305-0,27км, ТП6-0,75км, ТП19-0,55км, ТП186-0,36км, ТП170-0,3км, ТП241-0,96км, ТП13-0,25км, ТП105-3,5км, ТП185-1,3км, ТП167-3,4км, ТП165-0,35км, ТП152-0,85км, ТП136-0,45км, ТП192-2,1км, ТП201-1,6км, ТП147-0,36км, ТП169-0,61км, ТП195-0,57км, ТП174-1км, РП 3-0,5км, всего -16,05 км, замена опор СВ95-1 — 99 шт, СВ 105 — 2шт.	С	16,05 км	2015	2018	7,58	7,58		0,8 км	0,8 км	0,8 км	8,6 км	5,05 км	16,05 км км			0,20	0,20	0,40	0,42	0,44	5,85	2,47	9,57
11	Модернизация ТП 88 (замена ТМГ630кВА-1шт, ЩО70-4шт, КСО393-2шт) — увеличение мощности на 0,38МВА	С	1 шт	2015	2015	0,90	0,90		1 шт					1 шт	0,95				0,95				0,95	
12	Модернизация ТП 57 (замена ТМГ630кВА-1шт, ЩО70-5шт)- увеличение мощности 0,23МВА	С	1 шт	2016	2016	0,76	0,76		1 шт					1 шт					0,84				0,84	
13	Модернизация ТП 126 (замена ЩО70-1шт)	С	1 шт	2017	2017	0,12	0,12				1 шт			1 шт						0,14			0,14	
14	Модернизация ТП 84 (замена ТМГ400кВА-2шт, ЩО70-4шт, КСО393-6шт)	С	1 шт	2018	2018	1,13	1,13					1 шт		1 шт							1,37		1,37	
15	Модернизация ТП 37 (замена ТМГ630кВА-2шт, ЩО70-9шт) - увеличение мощности на 0,46МВА	С	1 шт	2017	2017	1,63	1,63				1 шт			1 шт							1,89		1,89	
16	Модернизация (замена КСО393): ТП 1-7шт, ТП202-5шт, ТП178-4шт, ТП295-6шт , всего-22 шт	С	28 шт	2015	2018	0,74	0,74		7 шт	7 шт	7 шт	7 шт		28 шт			0,19		0,19	0,20	0,21	0,28	0,89	
17	Реконструкция ВЛ 10 кВ замена провода на СИП 3 1x95-50, СИП3 1x120-35: от Ф 107-0,6км, Ф604-0,7км, Ф125-0,9км, Ф670-0,486км, Ф605-0,376км, всего-3,062 км	С	3,07 км	2015	2018	6,82	6,82		1,5 км	1,5 км	1,5 км	1,64 км		6,14 км	0,20	0,50	0,60	0,49	1,79	2,51	3,17	0,81	8,28	
1							-																0,00	
1.2.	Создание систем противоаварийной и режимной автоматики						-																	
1	Объект 1						-																	
2	Объект 2						-																	
...							-																	
1.3.	Создание систем телемеханики и связи					15,47	15,47	-							1,10	1,10	1,54	1,12	4,86	6,45	5,16	0,66	1,51	18,64
1	Модернизация телемеханики РП 5,8 (замена медиоконвертеров NIC 3200, блоков питания)		2 шт	2015	2016	4,15	4,15		1шт	1 шт				2 шт	0,50	0,50	0,68	0,50	2,18	2,29			4,47	
2	Модернизация телемеханики уличного освещения (замена контроллера ЕК 303, медиоконвертеров NIC 3200, блоков питания) в ТП15, ТП16, ТП20, ТП55, ТП156, ТП163, ТП164, ТП167, ТП178, ТП185, ТП116, ТП120, ТП132, ТП217, ТП235 -15 шт	С	15 шт	2015	2019	9,74	9,74		3 шт	4 шт	5 шт	1 шт	2 шт	15 шт	0,60	0,60	0,80	0,56	2,56	3,58	4,52	0,61	1,03	12,30
3	Телемеханика релюэзеров (монтаж контроллеров локальной автоматики ЕК 303) Ф 103-2шт, Ф314-2шт, Ф169-1шт, Ф107-2шт, Ф125-1шт, Ф863-1шт, Ф165-1шт, всего- 10 шт.	С	10 шт	2015	2018	0,47	0,47		2 шт	3 шт	4 шт	1 шт		10 шт			0,06	0,06	0,12	0,17	0,22	0,06	0,57	
4	Модернизация мнемощита — замена контроллера ЕК 303, блоков питания	С	1 шт	2019	2019	0,38	0,38						1 шт	1 шт								0,48	0,48	
5	Модернизация АИИСКУЭ верхнего уровня — увеличение количества каналов учета с 500 до 2000	С	1 шт	2016	2017	0,73	0,73			0,5 шт	0,5 шт			1 шт					0,40	0,42			0,82	
1.4.	Установка устройств регулирования напряжения и компенсации реактивной мощности						-																	
1	Объект 1						-																	
2.	Новое строительство					151,68	115,68	-							5,64	10,00	9,55	14,31	39,50	39,28	41,38	4,16	6,41	130,73
2.1.	Энергосбережение и повышение энергетической эффективности					151,68	115,68	-							5,64	10,00	9,55	14,31	39,50	39,28	41,38	4,16	6,41	130,73

1	Строительство КТП ТМ 250 кВА ул. Старикова, ул Интернациональная - Чапаева-0,5 МВА	С	0,5 МВА	2016	2017	0,72	0,72			0,25 МВА	0,25 МВА			0,5 МВА					0,39	0,42			0,81	
2	Строительство ВЛИ - от КТП: 273-1,8км, ТП1414-0,6км, ТП1415-1,4км, всего 3,8 км	С	3,8 км	2016	2018	3,58	3,58			1,3 км	1,2 км	1,3 км		3,8 км					1,32	1,39	1,65		4,35	
3	Строительство 2КЛ 0,4 кВ от ТП 47 до Первомайская,49-0,2 км	С	0,2 км	2015	2015	1,59	1,59		0,2 км					0,2 км		1,67		1,67					1,67	
4	Строительство КЛ 10 кВ от ТП 55 до проектируемая КТП-0,5 км	С	0,5 км	2016	2016	1,07	1,07			0,5 км				0,5 км					1,19				1,19	
5	Строительство КТП 400 кВА р-н Рестоппыта -0,4 МВА	С	0,4 МВА	2017	2017	0,45	0,45				0,4 МВА			0,4 МВА						0,52			0,52	
6	Строительство КТП 2х400 кВА р-н п. Юбилейный -0,8 МВА	С	0,8МВА	2018	2018	0,69	0,69					0,8 МВА		0,8МВА							0,84		0,84	
7	Строительство КТП 400 кВА р-н ст "Урожай" -0,4 МВА	С	0,4МВА	2016	2016	0,40	0,40			0,4 МВА				0,4МВА					0,44				0,44	
8	Строительство КТП 400 кВА ул. Первомайская - Панченко -0,4МВА	С	0,4 МВА	2017	2017	0,51	0,51				0,4 МВА			0,4 МВА						0,59			0,59	
9	Строительство КТП 2х400 кВА - 2 шт р-н оранжереи трасса У. Джегута - 1,6 МВА	С	1,6 МВА	2015	2016	1,27	1,27		0,8 МВА	0,8 МВА				1,6 МВА		0,67		0,67	0,70				1,37	
10	Строительство КТП 400 кВА взамен КТП 77-0,4 МВА	С	0,4 МВА	2015	2015	0,33	0,33		0,4ВА					0,4 МВА	0,34			0,34					0,34	
11	Строительство КТП 630 кВА взамен КТП 105-0,63 МВА	С	0,63 МВА	2015	2015	0,69	0,69		0,63 МВА					0,63 МВА		0,73		0,73					0,73	
12	Строительство КТП 2х400 кВА взамен КТП 305 -0,8 МВА	С	0,8 МВА	2015	2015	0,79	0,79		0,8 МВА					0,8 МВА		0,83		0,83					0,83	
13	Строительство КТП 2х400 кВА взамен КТП 34- 0,8 МВА	С	0,8 МВА	2017	2017	0,57	0,57				0,8 МВА			0,8 МВА							0,66		0,66	
14	Строительство КТП 2х400 кВА взамен ТП 66 0,8 МВА	С	0,8 МВА	2017	2017	0,75	0,75				0,5 МВА			0,8 МВА							0,88		0,88	
15	Строительство КТП 2х630 кВА взамен ТП 67 -1,26 МВА	С	1,26 МВА	2019	2019	1,24	1,24						1,26 МВА	1,26 МВА								1,57	1,57	
16	Строительство КТП 630 кВА взамен ТП 9 -0,63 МВА	С	0,63 МВА	2015	2015	0,87	0,87		0,63 МВА					0,63 МВА		0,92		0,92					0,92	
17	Строительство КТП 2х400 кВА взамен КТП 241 -0,8 МВА	С	0,8 МВА	2016	2016	0,79	0,79			0,8 МВА				0,8 МВА					0,87				0,87	
18	Строительство КТП 2х400 кВА взамен КТП 115 -0,8 МВА	С	0,8 МВА	2017	2017	0,79	0,79				0,8 МВА			0,8 МВА						0,91			0,91	
19	Строительство КТП 400 кВА взамен КТП 178 -0,4 МВА	С	0,4 МВА	2018	2018	0,33	0,33						0,4 МВА	0,4 МВА								0,41	0,41	
20	Строительство ВЛЗ 10 кВ: от Ф 407-0,4 км, Ф314-0,2км, Ф103-0,2км, Ф620-0,2 км, всего -1 км	С	1 км	2015	2019	2,51	2,51		0,2 км	0,2 км	0,2 км	0,2 км	0,2 км	1 км	0,10	0,20	0,15	0,08	0,53	0,92	0,97		0,75	3,17
21	Строительство КЛ 6-10 кВ: от Ф 407-0,4 км, Ф107-0,6 км, всего -1 км,	С	1 км	2015	2019	2,99	2,99		0,1 км			0,5 км	1,2 км	1 км		0,50	0,55	0,00	1,05			1,68	1,05	3,78
22	Монтаж реклоузера: Ф103-2шт, Ф314-2шт, Ф169-1шт, Ф107-2шт, Ф125-1шт, Ф863-1шт, Ф165-1шт, всего- 10 шт	С	10 шт	2015	2019	6,55	6,55		2 шт	2 шт	2 шт		4 шт	10 шт		0,90	1,86	2,76	2,07	1,52		1,93	8,28	
23	Строительство КЛ 0,40 кВ: от КТП (новая) ул Старикова-0,11км, КТП (новая) р-н Рестопа-0,05 км, КТП (новая) р-н Юбилейного-0,05км, КТП (новая) ст"Урожай"-0,06км, КТП (новая) Первомайская - Панченко-0,055 км, КТП (новая) трасса У. Джегута-0,05км, ТП 235-0,15 км, ТП 262-0,09 км, ТП 282 -0,23 км, ТП 37-0,095км, ТП 62-0,055км, всего-1 км;	С	1 км	2015	2019	2,2	2,21		0,5 км	0,4 км	1,1 км		0,5 км	2,5 км		0,30	0,28		0,58	0,49	1,02		0,69	2,79
24	Строительство эл. сетевого хозяйства 110/10/6 кВ социального микрорайона северная часть города	С	1 шт	2014	2017	120	84,00							1шт	5,20	6,50	7,00	10,73	29,43	30,90	32,51		92,83	

* 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

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

Раздел III. Прогноз расширения пропускной способности, снижения потерь в сетях и увеличения резерва для присоединения новых потребителей центров питания 35 кВ и выше

№ №	Наименование центра питания	Месторасположение центра питания: субъект Российской Федерации, район, ближайший населенный пункт	Установленная мощность центра питания						Прогнозируемый резерв мощности для присоединения новых потребителей						Прогнозируемое расширение пропускной способности						Прогнозируемое снижение потерь, кВт·ч/год					
			план года N		план года N + 1		план года N + 2		план года N		план года N + 1		план года N + 2		год N		год N + 1		год N + 2		год N		год N + 1		год N + 2	
			МВА	дата	МВА	дата	МВА	дата	кВт	дата	кВт	дата	кВт	дата	кВт	дата	кВт	дата	кВт	дата	кВт·ч/год	дата	кВт·ч/год	дата	кВт·ч/год	дата
	ВСЕГО,																									
1																										
2																										
...																										

14	Модернизация ТП 84 (замена ТМГ400кВА-2штг, ЩО70-4штг, КСО393-6штг)								1 шт										1,37		
15	Модернизация ТП 37 (замена ТМГ630кВА-2штг, ЩО70-9штг) -увеличение мощности на 0,46МВА								1 шт										1,89		
16	Модернизация (замена КСО393): ТП 1-7штг, ТП202-5штг, ТП178-4штг, ТП295-6штг , всего-22 штг	7 штг	1 штг	2 штг	2 штг	2 штг	7 штг	7 штг	7 штг				0,19	0,19	0,20	0,21	0,28				
17	Реконструкция ВЛ 10 кВ замена провода на СИП 3 1х95-50, СИП3 1х120-35: от Ф 107-0,6км, Ф604-0,7км, Ф125-0,9км, Ф670-0,486км, Ф605-0,376км,, всего-3,062 км	1,5 км	0,2 км	0,4 км	0,5 км	0,4 км	1,5 км	1,5 км	1,64 км			0,20	0,50	0,60	0,49	1,79	2,51	3,17	0,81		
...																					
1.3	Создание систем телемеханики и связи												1,10	1,10	1,54	1,12	4,86	6,45	5,16	0,66	1,51
1	Модернизация телемеханики РП 5,8 (замена медиоконвертеров NIC 3200, блоков питания)	1штг					1 штг	1 штг				0,50	0,50	0,68	0,50	2,18	2,29				
2	Модернизация телемеханики уличного освещения (замена контроллера ЕК 303, медиоконвертеров NIC 3200, блоков питания) в ТП15, ТП16, ТП20, ТП55, ТП56, ТП63, ТП64, ТП67, ТП78, ТП85, ТП116, ТП120, ТП132, ТП217, ТП235 -15 штг	3 штг		1 штг	1 штг	1 штг	4 штг	5 штг	1 штг	2 штг	0,60	0,60	0,80	0,56	2,56	3,58	4,52	0,61	1,03		
3	Телемеханика реклоузеров (монтаж контроллеров локальной автоматики ЕК 303) Ф 103-2штг, Ф314-2штг, Ф169-1штг, Ф107-2штг, Ф125-1штг, Ф863-1штг, Ф165-1штг, всего- 10 штг.	2 штг			1 штг	1 штг	3 штг	4 штг	1 штг				0,06	0,06	0,12	0,17	0,22	0,06			
4	Модернизация мнемощита — замена контроллера ЕК 303, блоков питания									1 штг										0,48	
5	Модернизация АИИСКУЭ верхнего уровня — увеличение количества каналов учета с 500 до 2000						0,5 штг	0,5 штг									0,40	0,42			
2.	Новое строительство												5,64	10,00	9,55	14,31	39,50	39,28	41,38	4,16	6,41
1	Строительство КТП ТМ 250 кВА ул. Старикова, ул Интернациональная - Чапаева-0,5 МВА						0,25 МВА	0,25 МВА									0,39	0,42			
2	Строительство ВЛИ - от КТП: 273-1,8км, ТП414-0,6км, ТП415-1,4км, всего 3,8 км						1,3 км	1,2 км	1,3 км								1,32	1,39	1,65		
3	Строительство 2КЛ 0,4 кВ от ТП 47 до Первомайская,49-0,2 км	0,2 км		0,2									1,67				1,67				
4	Строительство КЛ 10 кВ от ТП 55 до проектируемая КТП-0,5 км						0,5 км										1,19				
5	Строительство КТП 400 кВА р-н Респобыта -0,4 МВА							0,4 МВА										0,52			
6	Строительство КТП 2х400 кВА р-н п. Юбилейный -0,8 МВА								0,8 МВА										0,84		
7	Строительство КТП 400 кВА р-н ст "Урожай" -0,4 МВА						0,4 МВА										0,44				
8	Строительство КТП 400 кВА ул. Первомайская - Панченко -0,4МВА							0,4 МВА									0,59				
9	Строительство КТП 2х400 кВА - 2 штг р-н оранжереи трасса У. Дзегута - 1,6 МВА	0,8 МВА			0,8 МВА		0,8 МВА						0,67		0,67	0,70					
10	Строительство КТП 400 кВА взамен КТП 77-0,4 МВА	0,4ВА	0,4ВА									0,34				0,34					
11	Строительство КТП 630 кВА взамен КТП 105-0,63 МВА	0,63 МВА				0,63 МВА								0,73	0,73						
12	Строительство КТП 2х400 кВА взамен КТП 305 -0,8 МВА	0,8 МВА		0,8 МВА									0,83			0,83					
13	Строительство КТП 2х400 кВА взамен КТП 34- 0,8 МВА							0,8 МВА									0,66	0,00			
14	Строительство КТП 2х400 кВА взамен ТП 66 0,8 МВА							0,5 МВА									0,88	0,00			
15	Строительство КТП 2х630 кВА взамен ТП 67 -1,26 МВА									1,26 МВА								0,00	1,57		
16	Строительство КТП 630 кВА взамен ТП 9 -0,63 МВА	0,63 МВА				0,63 МВА								0,92	0,92						
17	Строительство КТП 2х400 кВА взамен КТП 241 -0,8 МВА						0,8 МВА										0,87				
18	Строительство КТП 2х400 кВА взамен КТП 115 -0,8 МВА							0,8 МВА										0,91			

19	Строительство КТП 400 кВА взамен КТП 178 -0,4 МВА									0,4 МВА									0,41
20	Строительство ВЛЗ 10 кВ: от Ф 407-0,4 км, Ф314-0,2км, Ф103-0,2км, Ф620-0,2 км, всего -1 км	0,7 км	0,2 км	0,2 км	0,2 км	0,1 км	0,7 км	0,7 км		0,4 км	0,10	0,20	0,15	0,08	0,53	0,92	0,97		0,75
21	Строительство КЛ 6-10 кВ: от Ф 407-0,4 км, Ф107-0,6 км, всего -1 км,	0,8 км		0,3 км	0,3 км	0,2 км			0,5 км	1,2 км		0,50	0,55	0,00	1,05	0,00	0,00	1,68	1,05
22	Монтаж реклоузера: Ф103-2шт, Ф314-2шт, Ф169-1шт, Ф107-2шт, Ф125-1шт, Ф863-1шт, Ф165-1шт, всего- 10 шт	2 шт			1 шт	1 шт	2 шт	2 шт		4 шт			0,90	1,86	2,76	2,07	1,52		1,93
23	Строительство КЛ 0,40 кВ: от КТП (новая) ул Старикова-0,11км, КТП (новая) р-н Рестопа-0,05 км, КТП (новая) р-н Юбилейного-0,05км , КТП (новая) ст"Урожай"-0,06км, КТП (новая) Первомайская - Панченко-0,055 км, КТП (новая) трасса У Джегуга-0,05км, ТП 235-0,15 км, ТП 262-0,09 км, ТП 282 -0,23 км, ТП 37-0,095км, ТП 62-0,055км, всего-1 км;	0,5 км		0,2 км	0,2 км	0,1км	0,4 км	1,1 км		0,5 км		0,30	0,28	0,00	0,58	0,49	1,02		0,69
24	Строительство эл. сетевого хозяйства 110/10/6 кВ социального микрорайона северная часть города				0,3 шт	0,3 шт	0,3 шт	0,4шт			5,20	6,50	7,00	10,73	29,43	30,90	32,51		