



Общество с ограниченной ответственностью
"Артемовская электросетевая компания"

197375, г. Санкт-Петербург, ул. Пугачева (Мартыновка)
ИНН 2502046690 КПП 781401001 www.artyomelectroset.ru

Исх. №

от « 22 » февраля 2018 года

Директору
Департамента энергетики
Приморского края
Фотун А.А.

Уважаемая Алла Александровна!

В сроки, предусмотренные действующим законодательством, направляю в Ваш адрес отчетные данные по реализации инвестиционной программы ООО «Артемовская электросетевая компания» за 4 квартал 2017 года в формах, предусмотренных Приказом Министерства энергетики РФ от 24 марта 2010 года № 114, согласно Приложениям.

Соответствующие отчетные данные опубликованы на официальном сайте предприятия www.artyomelectroset.ru

Приложения:

1. Приложение 6.1 «Отчет об исполнении инвестиционной программы ООО «Артемовская электросетевая компания» за 2017 г.» - 1 экз. на 2 л.;
2. Приложение 6.2 «Отчет об источниках финансирования инвестиционных программ ООО «Артемовская электросетевая компания» за 2017 г.» - 1 экз. на 1 л.;
3. Приложение 6.3 «Отчет о вводах/выводах объектов ООО «Артемовская электросетевая компания» за 2017 г.» - 1 экз. на 1 л.;
4. Приложение 7.1 «Отчет об исполнении инвестиционной программы ООО «Артемовская электросетевая компания» за 4 кв. 2017 г.» - 1 экз. на 2 л.;
5. Приложение 7.2 «Отчет об исполнении основных этапов работ по реализации инвестиционной программы ООО «Артемовская электросетевая компания» в отчетном году - 1 экз. на 1 л.;
6. Приложение 8 «Отчет об источниках финансирования инвестиционной программы ООО «Артемовская электросетевая компания» - 1 экз. на 1 л.;
7. Приложение 9 «Отчет о вводах/выводах объектов ООО " Артемовская электросетевая компания " - 1 экз. на 2 л.;
8. Приложение 12 «Форма предоставления показателей финансовой отчетности ООО «Артемовская электросетевая компания» - 1 экз. на 1 л.;
9. Приложение 13 «Отчет о техническом состоянии объектов ООО " Артемовская электросетевая компания " - 1 экз. на 1 л.;
10. Таблица «Исполнение инвестиционной программы за 2017 год по ООО «Артемовская электросетевая компания» - 1 экз. на 2 л.;
11. Договор № Н-11/У на выполнение работ: «Реконструкция ВЛ 0,23 кВ во ВЛИ-0,4 кВ по ул. Глинки, Бородина, Менделеева от новой КТП 6 0,4 кВ» от 30.03.2017 г. – 1 экз. на 17 л.;
12. Договор № 67-02/У на выполнение работ: «Реконструкция ВЛ 0,23 кВ во ВЛИ-0,4 кВ вдоль ул. Володарского, установка СТП-250 кВА» от 22.02.2017 г. – 1 экз. на 32 л.;

13. Договор № 2017/68 на выполнение работ: «Реконструкция ВЛ 0,23 кВ во ВЛИ-0,4 кВ по ул. Петрова, Александрова, Веденеева, Джамбула, Котельникова, Степная, Новгородская» от 09.10.2017 г. – 1 экз. на 60 л.

Директор



С.М. Самохин

6	(Мероприятия по АСКУЭ) по ул. Володарского	2017	ООО "Центурион"	КС-2	556 284,36	100 131,18	656 415,54					
				договор № 2017/68	556 284,36	100 131,18	656 415,54					
				Прил. 7.1	337 838,98	60 811,02	398 650,00		0,00	0,00		
				КС-3	337 838,98	60 811,02	398 650,00					
				КС-2	337 838,98	60 811,02	398 650,00					
				договор № 2017/68	337 838,98	60 811,02	398 650,00					
7	Установка приборов учета (Мероприятия по АСКУЭ) по ул. Джабула, ул. Котельникова	2017	ООО "Центурион"									
					12 547 403,00	2 258 532,54	14 805 935,53	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	Итого за четвертый квартал				16 180 445,37	2 912 480,17	19 092 925,54	0,00	0,00	0,00	0,00	16 166 740,00
	Итого за год											

не освоено (перерасх-но) средств

- 13 705,37

(подпись)

М.П.

№ №	Наименование объекта	Остаток стоимости на начало года *	Объем финансирования [2017 г.]		Освоено (закрыты актами выполненных работ) млн. рублей	Введено (оформлено актами ввода в эксплуатацию) млн. рублей	Осталось профинансировать по результатам отчетного периода *	Отклонение ***			Причины отклонений	
			план **	факт ***				млн. рублей	%	в том числе за счет		
										уточнения стоимости по результатам утвержденной ПСД		уточнения стоимости по результатам закупочных процедур
	ВСЕГО,		17,516	19,093	19,093	19,093		-1,577		-1,577		
1	Техническое перевооружение и реконструкция		16,606	18,038	18,038	18,038		-1,432		-1,432		
1.1	Реконструкцию ВЛ-0,23 кВ во ВЛИ-0,4 кВ вдоль ул. Володарского, установка СТП 250 кВА		2,006	2,301	2,301	2,301		-0,296		-0,296		
1.2	Реконструкция ВЛ-0,23 кВ во ВЛИ-0,4 кВ фидер по ул. Петрова, ул. Александрова, ул. Веденеева от СТП-108		2,020	2,246	2,246	2,246		-0,226		-0,226		
1.3	Реконструкция ВЛ-0,23 кВ во ВЛИ-0,4 кВ по ул. Глинки, ул. Бородина, ул. Менделеева от новой КТП-6/0,4 кВ, установленной в районе ул. Глинки 10		1,570	1,986	1,986	1,986		-0,416		-0,416		
1.4	Реконструкция ВЛ-0,23 кВ во ВЛИ-0,4 кВ в районе ул. Степная, ул. Новгородская, установка КТП-630 кВА - 2 шт., строительство ВЛ-6 кВ		7,350	7,655	7,655	7,655		-0,305		-0,305		
1.5	Реконструкция ВЛ-0,23 кВ во ВЛИ-0,4 кВ по ул. Джамбула ул. Котельникова, установка КТП-250 кВА, строительство ВЛ-6 кВ		3,660	3,849	3,849	3,849		-0,189		-0,189		
2	Энергосбережение и повышение энергетической эффективности		0,910	1,055	1,055	1,055		-0,145		-0,145		
2.1	Установка приборов учета (Мероприятия по АСКУЭ)		0,910	1,055	1,055	1,055		-0,145		-0,145		
2.1.1	Установка приборов учета (Мероприятия по АСКУЭ) по ул. Володарского		0,540	0,656	0,656	0,656		-0,116		-0,116		
2.1.2	Установка приборов учета (Мероприятия по АСКУЭ) по ул. Джамбула, ул. Котельникова		0,370	0,399	0,399	0,399		-0,029		-0,029		
2.2	Новое строительство		0,000	0,000	0,000	0,000		0,000		0,000		
1												
2												
	в том числе ПТП											
2	Объект 2											
	в том числе ПТП											
...												
Справочно:												

	Оплата процентов за привлеченные кредитные ресурсы												
1	Объект 1												
2	Объект 2												
...													

- * В ценах отчетного года.
- ** План, согласно утвержденной инвестиционной программе.
- *** Накопленным итогом за год.

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

**Отчет об источниках финансирования инвестиционных программ ООО "АЭСК", млн.
рублей с НДС
(представляется ежегодно)**

Утверждаю
руководитель организации
С.М. Самохин
(подпись)
" 20 " _____ года
М.П.

№ №	Источник финансирования	Объем финансирования [2017]		Причины отклонений
		план *	факт **	
1	Собственные средства			
1.1	Прибыль, направляемая на инвестиции:	19,077	19,093	
1.1.1	в т.ч. инвестиционная составляющая в тарифе	15,537	15,537	
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	3,540	3,556	
1.2.1	Амортизация, учтенная в тарифе	3,540	3,556	
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.:			
2.1	Кредиты			
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			
	для ОГК/ТГК, в том числе			
	ДПМ			
	вне ДПМ			

* План в соответствии с утвержденной инвестиционной программой.

** Накопленным итогом за год.

Приложение № 6.3
к Приказу Минэнерго России
от 24.03.2010 № 114

Отчет о вводах/выводах объектов ООО "АЭСК" 2017 г.



Утверждаю
руководитель организации
Самохин С.М.

М.П.

№ п/п	Наименование проекта	Ввод мощностей		Ввод мощностей	
		план *	факт	план *	факт
		МВт, Гкал/час, км, МВА 2017 г.	МВт, Гкал/час, км, МВА 2017 г.	МВт, Гкал/час, км, МВА 2017 г.	МВт, Гкал/час, км, МВА 2017 г.
1	2	3	4	5	6
1.1.	Реконструкция ВЛ-0,23 кВ во ВЛИ-0,4 кВ вдоль ул. Володарского	0,80	0,80	0,80	0,80
1.2.	Установка СТП-250 кВА вдоль ул. Володарского	0,250 МВА	0,250 МВА	0,250 МВА	0,250 МВА
1.3.	Реконструкция ВЛ-0,23 кВ во ВЛИ-0,4 кВ по ул. Глинки, ул. Бородина, ул. Менделеева от новой КТП-6/0,4 кВ, установленной в районе ул. Глинки 10	1,39	1,39	1,39	1,39
1.4.	Реконструкция ВЛ-0,23 кВ во ВЛИ-0,4 кВ фидер по ул. Петрова, ул. Александрова, ул. Веденеева от СТП-108	1,50	1,50	1,50	1,50
1.5.	Реконструкция ВЛ-0,23 кВ во ВЛИ-0,4 кВ по ул. Джамбула ул. Котельникова, строительство ВЛ-6 кВ	3,51	3,51	3,51	3,51
1.6.	Установка КТП-250 кВА по ул. Джамбула ул. Котельникова	0,250 МВА	0,250 МВА	0,250 МВА	0,250 МВА
1.7.	Реконструкция ВЛ-0,23 кВ во ВЛИ-0,4 кВ в районе ул. Степная, ул. Новгородская	3,25	3,25	3,25	3,25
1.8.	Установка КТП-630 кВА - 2 шт. в районе ул. Степная, ул. Новгородская,	2*0,630 МВА	2*0,630 МВА	2*0,630 МВА	2*0,630 МВА

* План в соответствии с утвержденной инвестиционной программой.

Отчет об исполнении инвестиционной программы ООО "Артемовская электросетевая компания" за 4 кв. 2017 г., млн. рублей с НДС (представляется ежеквартально)



№ п/п		Наименование объекта	Остаток стоимости на начало года *	Объем финансирования [2017] млн.руб.												Отклонение ***				Причины отклонений	Источники финансирования	
				I кв.		II кв.		III кв.		IV кв.		Всего профинансировать по результатам отчетного периода *		Всего (оформлено акциями ввода в эксплуатацию), млн. рублей	Остаток по результатам отчетного периода *	в том числе за счет	Инициативная составляющая в тарифе	прочие источники				
				план **	факт ***	план	факт	план	факт	план	факт	план	факт						млн. рублей		%	уточнения по результатам утверждения ПСД
				17,516	19,093	2,006	2,301	5,680	1,986	5,070	0,000	4,760	14,806	17,516	19,093	17,516	1,577	8,6256	15,537	3,540		
1				16,606	18,038	2,006	2,301	5,680	1,986	5,070	0,000	3,850	13,751	16,606	18,038	16,606	1,432	8,6256	15,537	3,540		
1.1				2,006	2,301	2,006	2,301							2,006	2,301	2,006	0,296	14,75				
1.2				2,020	2,246			2,020				2,246			2,246	2,020	0,226	11,212				
1.3				1,570	1,986				1,986	1,57				1,570	1,986	1,570	0,416	26,474				
1.4				7,350	7,655				3,5	3,85	7,655477	7,350	7,655	7,350	7,655		0,305	4,1561				
1.5				3,660	3,849			3,660				3,849897	3,660	3,849	3,660		0,189	5,1614				
2				0,910	1,055	0,000	0,000	0,000	0,000	0,910	1,055	0,910	1,055	0,910	1,055		0,145	0,000				
2.1				0,910	1,055	0,000	0,000	0,000	0,000	0,910	1,055	0,910	1,055	0,910	1,055		0,145					
2.1.1				0,540	0,656					0,54	0,656416	0,540	0,656	0,540	0,656		0,116	21,538				
2.1.2				0,370	0,399					0,37	0,39865	0,370	0,399	0,370	0,399		0,029	7,7432				
2.1.3																						
2.1.4																						
2.2				0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000		0,000	0,000				
2.2.1																						
2.2.2																						

Средства:

Приложение № 7.2
к Плану Минэнерго России
от 24.03.2010 № 114



Отчет об исполнении основных этапов работ по реализации инвестиционной программы ООО "Артемовская электросетевая компания" в 2017 году (предоставляется ежеквартально)

Утверждено
Руководителем организации
(Самойкин С.М.)

20 ____ года
М.П.

№ п/п	Наименование объекта *	Планируемый объем финансирования, млн. руб. *				Фактически профинансировано, млн. руб.				Отраслевая фактическая стоимость работ по плану, млн. руб.				Фактически освоено (закрыто) актами выполненных работ, млн. руб.				Технические характеристики объектов				Линии электропередачи			
		всего				всего				всего				всего				генерирующие объекты				подстанции			
		ПР	СМР	и прочие	и прочие	ПР	СМР	и прочие	и прочие	ПР	СМР	и прочие	и прочие	ПР	СМР	и прочие	и прочие	нормативный срок службы, лет	нормативный срок службы, лет	нормативный срок службы, лет	нормативный срок службы, лет	нормативный срок службы, лет	нормативный срок службы, лет	нормативный срок службы, лет	нормативный срок службы, лет
1	Техническое перевооружение и реконструкция	14,148	0,327	8,102	9,158	0,304	18,038	3,911	9,984	10,438	0,061	18,038	3,911	9,984	10,438	0,243									
1.1	Реконструкция ВЛ-0,23 кВ по ВЛ-0,4 кВ в районе ул. Давида Бедкяряна, установка СТП-250 кВА	2,006	0,121	1,213	0,871	0,014	2,301	0,152	1,517	0,989	0,014	2,301	0,152	1,517	0,989	0,014									
1.2	Реконструкция ВЛ-0,23 кВ по ВЛ-0,4 кВ в районе ул. Г. Гамсак, ул. Борова, ул. Меладзе от новой КТП-0,4 кВ, установленной в районе ул. Гамса 10	1,570	0,112	1,084	0,681	0,103	1,986	0,150	1,500	0,916	0,000	1,986	0,150	1,500	0,916	0,000									
1.3	Реконструкция ВЛ-0,23 кВ по ВЛ-0,4 кВ в районе ул. Петра, ул. Алавердова, ул. Водопольная от СТП-108	2,020	0,122	1,215	0,880	0,010	2,246	0,170	1,648	1,213	0,037	2,246	0,170	1,648	1,213	0,037									
1.4	Реконструкция ВЛ-0,23 кВ по ВЛ-0,4 кВ в районе ул. Давида Бедкяряна, установка КТП-250 кВА, строительство ВЛ-6 кВ	3,660	0,106	1,902	1,978	0,062	3,849	0,226	2,198	2,342	0,064	3,849	0,226	2,198	2,342	0,064									
1.5	Реконструкция ВЛ-0,23 кВ по ВЛ-0,4 кВ в районе ул. Степаняна, установка КТП-630 кВА - 2 шт., строительство ВЛ-6 кВ	6,912	0,277	2,687	4,748	0,115	7,655	3,213	3,121	4,978	0,127	7,655	3,213	3,121	4,978	0,127									
2	Энергооборудование и повышение энергетической эффективности	0,910					1,065					1,065													
2.1	Установка приборов учета электроэнергии по АСХУ по ул. Водопольная	0,540					0,656					0,656													
2.2	Установка приборов учета электроэнергии по АСХУ по ул. Давида Бедкяряна	0,370					0,399					0,399													
Итого:																									
Оплата процентов за привлеченные кредитные ресурсы																									
1	Объект 1																								
2	Объект 2																								

* С расписанием объектов по ПС, ВЛ и КТП с указанием уровня напряжения

** Согласно проектно-сметной документации с учетом периода и прогнозируемого периода с НДС

Приложение № 8
к Приказу Минэнерго России
от 24.03.2010 № 114

Отчет об источниках финансирования инвестиционной программы ООО "Артемовская электросетевая компания" за 4 кв 2017 Г., млн. рублей с НДС (представляется ежеквартально)

Утверждаю
Руководитель организации
Самохин С.М.
(подпись)
" " 20 ____ года
М.П.

№ №	Источник финансирования	Объем финансирования [2017] млн.руб.										Причины отклонений
		всего		I кв.		II кв.		III кв.		IV кв.		
		план *	факт **	план	факт	план	факт	план	факт	план	факт	
1	Собственные средства	19,077	19,103	2,006	2,301	5,680	1,986	5,070	0,000	2,781	14,816	
1.1.	Прибыль, направляемая на инвестиции:	15,537	15,537	2,006	2,301	5,680	1,986	5,070	0,000	2,781	11,250	
1.1.1.	в т.ч. инвестиционная составляющая в тарифе	15,537	15,537	2,006	2,301	5,680	1,986	5,070		2,781	11,250	
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	3,540	3,566								3,566	
1.2.1.	Амортизация, учтенная в тарифе	3,540	3,566								3,566	
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.:											
2.1.	Кредиты											
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											
	для ОГК/ПТК, в том числе											
	ДПМ											
	вне ДПМ											

* План в соответствии с утвержденной инвестиционной программой.

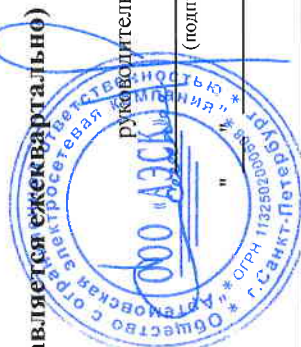
** Накопленным итогом за год.

Приложение № 9
к Приказу Минэнерго России
от 24.03.2010 № 114

Отчет о вводах/выводах объектов ООО "Артемовская электросетевая компания" 4 кв 2017 г. (представляется ежеквартально)

Утверждаю
руководитель организации
Самохин С.М.
(подпись)

20 года
М.П.



№ п/п	Наименование проекта	Ввод мощностей										Вывод мощностей									
		план *					факт					план *					факт				
		I кв.	II кв.	III кв.	IV кв.	2017 г.	I кв.	II кв.	III кв.	IV кв.	2017 г.	I кв.	II кв.	III кв.	IV кв.	2017 г.	I кв.	II кв.	III кв.	IV кв.	2017 г.
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22
1.1.	Реконструкция ВЛ-0,23 кВ во ВЛИ-0,4 кВ вдоль ул. Володарского	0,80				0,80	0,80				0,80	0,80				0,80	0,80				0,80
1.2.	Установка СТП-250 кВА вдоль ул. Володарского	0,250 мВА					0,250 мВА														
1.3.	Реконструкция ВЛ-0,23 кВ во ВЛИ-0,4 кВ по ул. Глинки, ул. Бородин, ул. Мецелена от новой КТП-6/0,4 кВ, установленной в районе ул. Глинки 10		1,39			1,39		1,39			1,39		1,39			1,39		1,39			1,39
1.4.	Реконструкция ВЛ-0,23 кВ во ВЛИ-0,4 кВ фидер по ул. Петрова, ул. Александра, ул. Веленева от СТП-108			1,495		1,50				1,495	1,50			1,495		1,50				1,495	1,50
1.5.	Реконструкция ВЛ-0,23 кВ во ВЛИ-0,4 кВ по ул. Дзямбула ул. Котельникова, строительство ВЛ-6 кВ			3,513		3,51				3,513	3,51			3,513		3,51				3,513	3,51

**Форма представления показателей финансовой отчетности ООО "Артемовская
электросетевая компания"**Финансовые показатели за отчетный период [4 квартал 2017 года] годУтверждаю
руководитель организации
Самохин С.М.
(подпись)20 ____ года
М.П.

млн.руб.

Наименование показателя		
место учета	на конец 4 кв. 2017 года	на конец 4 кв. 2016 года
1	2	3
Выручка	356,978	247,970
Чистая прибыль	-4,936	-10,905
Направления распределения чистой прибыли:		
дивиденды		
другое (расшифровать)		
EBITDA		
Дебиторская задолженность, в т.ч.:	126,282	35,075
покупатели и заказчики	86,375	21,748
авансы выданные	39,907	13,327
Собственный капитал	0,600	0,600
* Заемный капитал (долгосрочные обязательства), в т.ч.:	0,000	0,000
кредиты	0,000	0,000
облигационные займы	0,000	0,000
займы организаций	0,000	0,000
прочее	0,000	0,000
Краткосрочные обязательства, в т.ч.:	349,783	112,070
кредиты и займы*	64,837	10,942
кредиторская задолженность, в т.ч.:	284,946	101,128
по строительству		
по ремонтам		
по поставкам топлива		
Сумма процентов, выплаченных по кредитам и займам	0,000	0,000
Оценка обеспеченности инвестиционных программ		
Всего потребность в финансировании инвестиционной программы	19,093	12,739
Профинансировано на отчетную дату	19,093	12,739
Обеспеченность источниками финансирования	19,093	12,739
Дефицит финансирования	0	0,000
Оценка кредитного потенциала		
Собственная оценка кредитного потенциала:		
на 2010 г.		
на период 2010 - 2012 гг.		
Пояснения по расчету кредитного потенциала		

* По кредитам и займам необходимо указать сумму открытых кредитных линий и сумму реально выбранных средств.

Отчет о техническом состоянии объектов ООО "Артемовская электросетевая компания"
за 4 кв 2017 года (представляется ежеквартально)

Утверждаю
руководитель организации
Смохин С.М.

20 ____ года
М.П.

№ п/п	Наименование направления/ проекта инвестиционной программы	Технические характеристики			Сроки реализации проекта		Наличие исходно-разрешительной документации			
		мощность, МВт, МВА	выработка, млн. кВт/ч	длина ВЛ, км	год начала строи- тельства	год ввода в эксплуа- тацию	утверж- денная проектно- сметная докумен- тация (+; -)	заключение Главгос- экспертизы России (+; -)	оформ- ленный в соот- ветствии с законода- тельством землеотвод (+; -)	разрешение на строи- тельство (+; -)
1	Реконструкцию ВЛ-0,23 кВ во ВЛИ-0,4 кВ вдоль ул. Володарского	0	0	0,80	2017	2017	+	-	-	-
2	Установка СТП-250 кВА вдоль ул. Володарского	0,25	0		2017	2017	+	-	-	-
3	Реконструкция ВЛ-0,23 кВ во ВЛИ-0,4 кВ по ул. Глинки, ул. Бородин, ул. Менделеева от новой КТП-6/0,4 кВ, установленной в районе ул. Глинки 10	0	0	1,39	2017	2017	+	-	-	-
4	Реконструкция ВЛ-0,23 кВ во ВЛИ-0,4 кВ фидер по ул. Петрова, ул. Александрова, ул. Веденеева от СТП-108	0	0	1,50	2017	2017	+	-	-	-
5	Реконструкция ВЛ-0,23 кВ во ВЛИ-0,4 кВ по ул. Джамбула ул. Котельникова, строительство ВЛ-6 кВ	0	0	3,51	2017	2017	+	-	-	-
6	Установка КТП-250 кВА по ул. Джамбула ул. Котельникова	0,25	0		2017	2017	+	-	-	-
7	Реконструкция ВЛ-0,23 кВ во ВЛИ-0,4 кВ в районе ул. Степная, ул. Новгородская	0	0	3,25	2017	2017	+	-	-	-
8	Установка КТП-630 кВА - 2 шт. в районе ул. Степная, ул. Новгородская,	1,26			2017	2017	+	-	-	-