

I.Ш.	Создание систем телемеханики и связи	-	-	-	-	-	-	-
I.IV.	Установка устройств регулирования напряжения и компенсации реактивной мощности	-	-	-	-	-	-	-
II.	Новое строительство	-	-	-	-	-	-	-
II.I.	Энергосбережение и повышение энергетической эффективности	-	-	-	-	-	-	-
II.II.	Прочее новое строительство	-	-	-	-	-	-	-
	<i>Справочно:</i>							
	Оплата процентов за привлеченные кредитные ресурсы							

* В ценах отчетного года.

** План, согласно утвержденной инвестиционной программе.

Главный инженер _____



А.А. Чернодед

Источники финансирования инвестиционной программы на 2017 год, млн. рублей

№ №	Источник финансирования	Объем финансирования					Причины отклонений
		всего	I кв.	II кв.	III кв.	IV кв.	
		план **	план	план	план	план	
1	Собственные средства	12,073	3,140	3,002	2,940	2,991	
1.1	Прибыль, направляемая на инвестиции:	12,073	3,140	3,002	2,940	2,991	
1.1.1	в том числе инвестиционная составляющая в тарифе	12,073	3,140	3,002	2,940	2,991	
1.1.2	в том числе прибыль со свободного сектора	-	-	-	-	-	
1.1.3	в том числе от технологического присоединения (для электросетевых компаний)	-	-	-	-	-	
1.1.3.1	в том числе от технологического присоединения генерации	-	-	-	-	-	
1.1.3.2	в том числе от технологического присоединения потребителей	-	-	-	-	-	
1.2	Амортизация	-	-	-	-	-	
1.3	Возврат НДС	-	-	-	-	-	
1.4	Прочие собственные средства	-	-	-	-	-	
1.4.1	в т.ч. Средства от доп. эмиссии акций	-	-	-	-	-	
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	Прочие привлеченные средства	-	-	-	-	-	

* План в соответствии с утвержденной инвестиционной программой.

План ввода/вывода объектов в 2017 году

№ №	Наименование проекта	Ввод мощностей					Вывод мощностей				
		план *					план *				
		МВт, Гкал/час, км, МВА					МВт, Гкал/час, км, МВА				
		I кв. 2017 года	II кв. 2017 года	III кв. 2017 года	IV кв. 2017 года	2017 год	I кв. 2017 года	II кв. 2017 года	III кв. 2017 года	IV кв. 2017 года	2017 год
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12
1	ЗТП-400/10/0,4кВ №83 с отходящими линиями 0,4кВ фидер №1 "Кубанская" фидер №2 "Бурейская"	-	1,640	-	-	1,640	-	1,640	-	-	1,640
2	КТПН-250-10/0,4кВ №73 с отходящими линиями 0,4кВ фидер №1 "Махалина", фидер №2 "Светланская"	-	-	1,190	-	1,190	-	-	1,190	-	1,190
3	КТПН-160-10/0,4кВ №161 с отходящими линиями 0,4кВ фидер №1 "Матросова", фидер №2 "Островского"	-	-	1,900	-	1,900	-	-	1,900	-	1,900
4	АИИС КУЭ КТПН-165	1	-	-	-	1	-	-	-	-	-
5	АИИС КУЭ КТПН-175	1	-	-	-	1	-	-	-	-	-
6	АИИС КУЭ ТП-68	1	-	-	-	1	-	-	-	-	-
7	АИИС КУЭ ТП-128	1	-	-	-	1	-	-	-	-	-
8	АИИС КУЭ ТП-39	1	-	-	-	1	-	-	-	-	-
9	АИИС КУЭ ТП-40	1	-	-	-	1	-	-	-	-	-
10	АИИС КУЭ КТПН-28	-	1	-	-	1	-	-	-	-	-
11	АИИС КУЭ КТПН-70	-	-	1	-	1	-	-	-	-	-
12	АИИС КУЭ ТП-83	-	1	-	-	1	-	-	-	-	-
13	АИИС КУЭ ТП-87	-	-	1	-	1	-	-	-	-	-
14	АИИС КУЭ ТП-60	-	-	1	-	1	-	-	-	-	-
15	АИИС КУЭ КТПН-6	-	-	-	1	1	-	-	-	-	-
16	АИИС КУЭ КТПН-16	-	-	-	1	1	-	-	-	-	-
17	АИИС КУЭ ТП-17	-	-	-	1	1	-	-	-	-	-
18	АИИС КУЭ КТПН-20	-	-	-	1	1	-	-	-	-	-
19	АИИС КУЭ ТП-23	-	-	-	1	1	-	-	-	-	-
20	АИИС КУЭ 10кВ	-	1	-	1	1	-	-	-	-	-

* План в соответствии с утвержденной инвестиционной программой.