

1.1.2	Фиданс "Кольмакские электрические сети"	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	27,94	0,00	17,26	9,75	0,93	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-			
1.1.2.1	ПС 35кВ "Промовыш" - замена масляных выключателей 35 кВ на вакуумные выключатели 35 кВ 2 шт.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	6,05	-	6,05	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-			
1.1.2.4	ПС 35кВ "Промовыш" - замена масляных выключателей 35 кВ на вакуумные выключатели 35 кВ 2 шт.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	11,21	-	11,21	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-		
1.1.2.9	Приобретение оборудования, требующего монтажа	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	9,75	-	-	9,75	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-		
1.1.2.11	Регистрация объектов недвижимости	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	0,93	-	-	-	0,93	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-		
1.1.3.	Аппарат управления ОАО "Кольмакское"	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-		
1.2.	Создание систем противоаварийной и резервной автоматики	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	35,89	0,71	7,20	27,98	0,00	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
1.2.1.	Фиданс "Кольмакская ГЭС имени Ю.И. Фрунзера"	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	35,89	0,71	7,20	27,98	0,00	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
1.2.1.1	Реализация проекта верхнего уровня АСУ ТП	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	11,83	-	2,000	9,834	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
1.2.1.2	Разработка и реализация проекта системы мониторинга ГА 1-5	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	0,450	-	0,450	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
1.2.1.3	Разработка и реализация проекта реконструкции РЗА ГА 1-5, Т1-Т5, Т21-Т24, РЗА и противоаварийной автоматики ВЛ 220 кВ, защиты I и II ст.ш.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	19,25	-	3,08	16,17	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
1.2.1.4	Модернизация АУТ ГА 1-5	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	2,55	-	0,57	1,98	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
1.2.1.5	Вводение системы измерения перепада уровня на сорудерживающей решетке турбинного водозода ГА №1-5	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	1,10	-	1,10	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
1.2.1.8	Разработка общего проекта АСУ ТП+ авторский надзор	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	0,71	0,71	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
1.3.	Создание систем телемеханики и связи	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
1.4.	Установка устройств регулирования напряжения и компенсации реактивной мощности	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
2.	Новое строительство	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
2.1.	Энергосбережение и повышение энергетической эффективности	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
2.2.	Прочее новое строительство	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Средства	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
	Оплата процентов за привлеченные кредитные ресурсы	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	

* - с разделением объектов на ПС, ВЛ и КЛ с указанием уровня напряжения
** - согласно проектно-сметной документации с учетом перевода в прогнозные цены планируемого периода (с НДС)

1.1.2.1	ПС 35/6 кВ "Промон4" - замена масляных выключателей 35 кВ на вакуумные выключатели 35 кВ 2 шт.	Магаднская область	п. Синегорье	-	-	-	-	2016	2016	нет	не требуется	не требуется	не требуется	0,0	0,0	6,05	-	6,05	-	Повышение надежности основного оборудования подстанции	-	-	-	-	-	-
1.1.2.2	ПС 220/110/35/6 кВ "Электротехника" - замена масляных выключателей 35 кВ на вакуумные выключатели 35 кВ 2 шт.	Магаднская область	п. Синегорье	-	-	-	-	2017	2017	нет	не требуется	не требуется	не требуется	0,0	0,0	12,74	-	12,74	-	Повышение надежности основного оборудования подстанции	-	-	-	-	-	-
1.1.2.3	ПС 35/6 кВ "Промон4" - замена масляных выключателей 35 кВ на вакуумные выключатели 35 кВ 2 шт.	Магаднская область	п. Синегорье	-	-	-	-	2019	2019	нет	не требуется	не требуется	не требуется	0,0	0,0	6,72	-	6,72	-	Повышение надежности основного оборудования подстанции	-	-	-	-	-	-
1.1.2.4	ПС 220/110/35/6 кВ "Электротехника" - замена КРУН с масляными выключателями 6 кВ на КРУН с вакуумными выключателями 6 кВ 1 шт.	Магаднская область	п. Синегорье	-	-	-	-	2016	2016	нет	не требуется	не требуется	не требуется	0,0	0,0	11,21	-	11,21	-	Повышение надежности основного оборудования подстанции	-	-	-	-	-	-
1.1.2.5	ПС 35/6 кВ "Промон4" - замена КРУН с масляными выключателями 6 кВ на КРУН с вакуумными выключателями 6 кВ 1 шт.	Магаднская область	п. Синегорье	-	-	-	-	2017	2017	нет	не требуется	не требуется	не требуется	0,0	0,0	11,39	-	11,39	-	Повышение надежности основного оборудования подстанции	-	-	-	-	-	-
1.1.2.6	ПС 35/6 кВ КРУН ДЭС - замена КРУН с масляными выключателями 6 кВ на КРУН с вакуумными выключателями 6 кВ 1 шт.	Магаднская область	п. Синегорье	-	-	-	-	2018	2018	нет	не требуется	не требуется	не требуется	0,0	0,0	11,63	-	11,63	-	Повышение надежности основного оборудования подстанции	-	-	-	-	-	-
1.1.2.7	ПС 35/6 кВ "Промон4" - замена КРУН с масляными выключателями 6 кВ на КРУН с вакуумными выключателями 6 кВ 1 шт.	Магаднская область	п. Синегорье	-	-	-	-	2019	2019	нет	не требуется	не требуется	не требуется	0,0	0,0	11,86	-	11,86	-	Повышение надежности основного оборудования подстанции	-	-	-	-	-	-
1.1.2.8	Приобретение оборудования, требующего монтажа	Магаднская область	п. Синегорье	-	-	-	-	2015	2015	нет	не требуется	не требуется	не требуется	0,0	0,0	52,83	-	52,83	-	Приобретение оборудования и прочих ОС необходимых для приобретения оборудования и прочих ОС необходимых для приобретения оборудования	-	-	-	-	-	-
1.1.2.9	Приобретение оборудования, не требующего монтажа	Магаднская область	п. Синегорье	-	-	-	-	2020	2020	нет	не требуется	не требуется	не требуется	0,0	0,0	1,23	-	1,23	-	Приобретение оборудования и прочих ОС необходимых для приобретения оборудования и прочих ОС необходимых для приобретения оборудования	-	-	-	-	-	-
1.1.2.10	Регистрация объектов недвижимости	Магаднская область	п. Синегорье	-	-	-	-	2015	2016	нет	не требуется	не требуется	не требуется	0,0	0,0	9,06	-	9,06	-	Приобретение оборудования и прочих ОС необходимых для приобретения оборудования и прочих ОС необходимых для приобретения оборудования	-	-	-	-	-	-
1.1.3.	Аппарат управления ОАО "Кольчанино"	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	3,27	0,00	3,27	0,00	-	-	-	-	-	-	-
1.1.3.1	Приобретение оборудования не требующего монтажа	Магаднская область	п. Синегорье	-	-	-	-	2015	2015	нет	не требуется	не требуется	не требуется	0,0	0,0	3,27	-	3,27	-	Приобретение оборудования и прочих ОС необходимых для приобретения оборудования	-	-	-	-	-	-
1.2.	Создание систем противоаварийной и релейной автоматики	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	402,10	400,33	214,15	212,38	-	-	-	-	-	-	-
1.2.1.	Физика "Кольчанская ГЭС имени Ю.И. Фриштера"	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	402,10	400,33	214,15	212,38	-	-	-	-	-	-	-
1.2.1.1	Разработка проекта первого уровня АСУ ТП	Магаднская область	п. Синегорье	-	-	-	-	2012	2016	№ 235847/16 42.5220.7 69/28.03.2011г.	не требуется	не требуется	не требуется	68,7	68,7	109,73	109,73	34,33	34,33	Замена оборудования АСУ ТП, фактический объем оборудования 100%	-	-	71,841	23	9	-
1.2.1.2	Разработка и реализация проекта системы мониторинга ГА 1-5	Магаднская область	п. Синегорье	-	-	-	-	2011	2017	МЭРГА (040819 07/30.06.2011г.	не требуется	не требуется	не требуется	81,9	81,9	49,00	49,00	8,85	8,85	Повышение надежности работы основного генерирующего оборудования	-	-	29,54	23,1	9	-
1.2.1.3	Разработка и реализация проекта реконструкции РЗА ГА 1-5, Т1-Т5, Т21-Т24, РЗА и противоаварийной автоматики ВЛ 220кВ, шест ГВ П сщ	Магаднская область	п. Синегорье	-	-	-	-	2014	2018	№ АВПШ 685.210.01/11.10.2010	не требуется	не требуется	не требуется	0,0	0,0	144,81	144,81	144,81	144,81	Замена оборудования РЗА линий и блоков, являюс оборудованием 100%	-	-	14,17	18,3	11	-
1.2.1.4	Модернизация АУТ ГА 1-5	Магаднская область	п. Синегорье	-	-	-	-	2014	2017	нет/20.03.2014	не требуется	не требуется	не требуется	0,0	0,0	15,50	15,50	15,50	15,50	Создание системы релейной защиты генераторов ГА 1-5	-	-	8,685	19,5	10	-
1.2.1.5	Вводение системы измерений протекания уровня на обслуживаемой речке турбинного водовода ГА №1-5	Магаднская область	п. Синегорье	-	-	-	-	2013	2017	№241.01.02/27.04.2011	не требуется	не требуется	не требуется	72,6	72,6	17,94	17,94	4,91	4,91	Повышение надежности основного генерирующего оборудования	-	-	11,13	18,6	11	-
1.2.1.6	Вводение системы он-лайн мониторинга в статоре и короткозамкнутых витков ротора	Магаднская область	п. Синегорье	-	-	-	-	2013	2015	М.ЭК.7.11.000.249/3 1.01.2014	не требуется	не требуется	не требуется	93,6	93,6	39,87	39,87	2,56	2,56	Повышение надежности основного генерирующего оборудования	-	-	22,041	17,3	12	-
1.2.1.7	Разработка алгоритма защиты ГА (аварийное отключение) исключавшего работу на уровне алгоритмов системы ВЕК, составление алгоритма с разработкой и деплоем на створе релей, настройкой релейной, его утверждение, внедрение и проведение испытаний	Магаднская область	п. Синегорье	-	-	-	-	2015	2015	не требуется	не требуется	не требуется	не требуется	0,0	0,0	1,77	-	1,77	-	Повышение надежности основного генерирующего оборудования	-	-	-	-	-	-
1.2.1.8	Разработка общего проекта АСУ ТП + авторский надзор	Магаднская область	п. Синегорье	-	-	-	-	2009	2016	не требуется	не требуется	не требуется	не требуется	94,0	94,0	23,49	23,49	1,42	1,42	Повышение надежности основного генерирующего оборудования	-	-	-	-	-	-
1.3.	Создание систем телемеханики и связи	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	2,95	0,00	2,95	0,00	-	-	-	-	-	-	-
1.3.1	Модернизация корпоративной сети передачи данных аппарата управления ОАО "Кольчанино"	Магаднская область	п. Синегорье	-	-	-	-	2015	2015	не требуется	не требуется	не требуется	не требуется	0,0	0,0	2,95	-	2,95	-	Создание современной корпоративной сети передачи данных аппарата управления ОАО "Кольчанино"	-	-	0,4638	16,3	8	-

* в том числе:
- стоимость ввода электрооборудования
- срок ввода в эксплуатацию электрооборудования
- уровень технического оснащения электрооборудования
- требования Системного оператора к электроэнергетическому объекту, которые необходимы для надежного и бесперебойного электрообеспечения объекта (энергорайона)
** - определяется исходя из выполнения графика строительства
*** в прогнозных ценах с НДС с применением коэффициентов пересчета к базовым ценам Миррепои России или иным уполномоченных государственных органов (указать)
**** применять финансовую модель по проекту (приложение 2.5)

Укрупненный сетевой график выполнения инвестиционного проекта

Утверждаю
Генеральный директор
ОАО "Кольмаэнерго"
Л. А. Мурин

«__» _____ 20__ года
М.П.

Наименование инвестиционного проекта: **ПС 35/6 кВ "Промзона4"- замена масляных выключателей 35 кВ на вакуумные выключатели 35 кВ 2 шт.**
по состоянию на 19.03.2015 г.

№	Наименование контрольных этапов реализации инвестпроекта с указанием событий/работ критического пути сетевого графика *	Выполнение (план)		Процент исполнения работ за весь период (%)	Основные причины невыполнения
		начало (дата)	окончание (дата)		
1	2	3	4	5	6
1	Предпроектный и проектный этап				
1.1.	Получение заявки на ТП	-	-		
1.2.	Разработка и выдача ТУ на ТП	-	-		
1.3.	Заключение договора на разработку проектной документации	-	-		
1.4.	Получение положительного заключения государственной экспертизы на проектную документацию	-	-		
1.5.	Утверждение проектной документации	-	-		
1.6.	Разработка рабочей документации	-	-		
2	Организационный этап				
2.1.	Заключение договора подряда (договора к договору)	-	-		
2.2.	Получение правоустанавливающих документов для выделения земельного участка под строительство	-	-		
2.3.	Получение разрешительной документации для реализации СВМ	-	-		
3	Сетевое строительство (реконструкция) и пусконаладочные работы				
3.1.	Подготовка площадки строительства для подстанций, трассы – для ЛЭП	-	-		
3.2.	Поставка основного оборудования	-	31.12.2015		
3.3.	Монтаж основного оборудования	01.09.2016	31.10.2016		
3.4.	Пусконаладочные работы	03.11.2016	17.11.2016		
3.5.	Завершение строительства	-	18.11.2016		
4	Испытания и ввод в эксплуатацию				
4.1.	Комплексное опробование оборудования	21.11.2016	21.11.2016		
4.2.	Оформление (подписание) актов об осуществлении технологического присоединения к электрическим сетям	-	-		
4.3.	Получение разрешения на ввод объекта в эксплуатацию.	-	-		
4.4.	Ввод в эксплуатацию объекта сетевого строительства	-	25.11.2016		

* - заполняется в соответствии с приложением 3.2

II. Контрольные этапы реализации инвестиционного проекта для сетевых компаний

Утверждаю
Генеральный директор
ОАО "Колымаэнерго"
Л. А. Мурин

«__» _____ 20__ года
М.П.

**ПС 35/6 кВ "Промзона4"- замена масляных выключателей 35 кВ на вакуумные выключатели 35 кВ
2 шт.**

№ п/п	Наименование	Тип
1	Предпроектный и проектный этап	
1.1.	Получение заявки на ТП	-
1.2.	Разработка и выдача ТУ на ТП	-
1.3.	Заключение договора на разработку проектной документации	-
1.4.	Получение положительного заключения государственной экспертизы на проектную документацию	-
1.5.	Утверждение проектной документации	-
1.6.	Разработка рабочей документации	-
2	Организационный этап	
2.1.	Заключение договора подряда (договора)	-
2.2.	Получение правоустанавливающих документов для выделения земельного участка под строительство	-
2.3.	Получение разрешительной документации для реализации СВМ	-
3	Сетевое строительство (реконструкция) и пусконаладочные работы	
3.1.	Подготовка площадки строительства для подстанций, трассы – для ЛЭП	-
3.2.	Поставка основного оборудования	31.12.2015
3.3.	Монтаж основного оборудования	01.09.2016 - 31.10.2016
3.4.	Пусконаладочные работы	03.11.2016 - 17.11.2016
3.5.	Завершение строительства	18.11.2016
4	Испытания и ввод в эксплуатацию	
4.1.	Комплексное опробование оборудования	21.11.2016 - 21.11.2016
4.2.	Оформление (подписание) актов об осуществлении технологического присоединения к электрическим сетям	-
4.3.	Получение разрешения на ввод объекта в эксплуатацию.	-
4.4.	Ввод в эксплуатацию объекта сетевого строительства	25.11.2016

Укрупненный сетевой график выполнения инвестиционного проекта

Утверждаю
Генеральный директор
ОАО "Колымаэнерго"
Л. А. Мурин

«__» _____ 20__ года
М.П.

Наименование инвестиционного проекта: **ПС 220/110/35/6 кВ "Электрокотельная"- замена КРУН с масляными выключателями 6 кВ на КРУН с вакуумными выключателями 6 кВ 1 шт.**
по состоянию на 19.03.2015 г.

№	Наименование контрольных этапов реализации инвестпроекта с указанием событий/работ критического пути сетевого графика *	Выполнение (план)		Процент исполнения работ за весь период (%)	Основные причины невыполнения
		начало (дата)	окончание (дата)		
1	2	3	4	5	6
1	Предпроектный и проектный этап				
1.1.	Получение заявки на ТП	-	-		
1.2.	Разработка и выдача ТУ на ТП	-	-		
1.3.	Заключение договора на разработку проектной документации	-	-		
1.4.	Получение положительного заключения государственной экспертизы на проектную документацию	-	-		
1.5.	Утверждение проектной документации	-	-		
1.6.	Разработка рабочей документации	-	-		
2	Организационный этап				
2.1.	Заключение договора подряда (договора)	-	-		
2.2.	Получение правоустанавливающих документов для выделения земельного участка под строительство	-	-		
2.3.	Получение разрешительной документации для реализации СВМ	-	-		
3	Сетевое строительство (реконструкция) и пусконаладочные работы				
3.1.	Подготовка площадки строительства для подстанций, трассы – для ЛЭП	-	-		
3.2.	Поставка основного оборудования	-	31.12.2015		
3.3.	Монтаж основного оборудования	01.07.2016	31.10.2016		
3.4.	Пусконаладочные работы	03.11.2016	17.11.2016		
3.5.	Завершение строительства		25.11.2016		
4	Испытания и ввод в эксплуатацию				
4.1.	Комплексное опробование оборудования	28.11.2016	28.11.2016		
4.2.	Оформление (подписание) актов об осуществлении технологического присоединения к электрическим сетям	-	-		
4.3.	Получение разрешения на ввод объекта в эксплуатацию.	-	-		
4.4.	Ввод в эксплуатацию объекта сетевого строительства	-	30.11.2016		

* - заполняется в соответствии с приложением 3.2

II. Контрольные этапы реализации инвестиционного проекта для сетевых компаний

Утверждаю
Генеральный директор
ОАО "Колымаэнерго"
Л. А. Мурин

«__» _____ 20__ года
М.П.

ПС 220/110/35/6 кВ "Электростанция"- замена КРУН с масляными выключателями 6 кВ на КРУН с вакуумными выключателями 6 кВ 1 шт.

№ п/п	Наименование	Тип
1	Предпроектный и проектный этап	
1.1.	Получение заявки на ТП	-
1.2.	Разработка и выдача ТУ на ТП	-
1.3.	Заключение договора на разработку проектной документации	-
1.4.	Получение положительного заключения государственной экспертизы на проектную документацию	-
1.5.	Утверждение проектной документации	-
1.6.	Разработка рабочей документации	-
2	Организационный этап	
2.1.	Заключение договора подряда (договора к договору)	-
2.2.	Получение правоустанавливающих документов для выделения земельного участка под строительство	-
2.3.	Получение разрешительной документации для реализации СВМ	-
3	Сетевое строительство (реконструкция) и пусконаладочные работы	
3.1.	Подготовка площадки строительства для подстанций, трассы – для ЛЭП	-
3.2.	Поставка основного оборудования	31.12.2015
3.3.	Монтаж основного оборудования	01.07.2016 - 31.10.2016
3.4.	Пусконаладочные работы	03.11.2016 - 17.11.2016
3.5.	Завершение строительства	25.11.2016
4	Испытания и ввод в эксплуатацию	
4.1.	Комплексное опробование оборудования	28.11.2016 - 28.11.2016
4.2.	Оформление (подписание) актов об осуществлении технологического присоединения к электрическим сетям	-
4.3.	Получение разрешения на ввод объекта в эксплуатацию.	-
4.4.	Ввод в эксплуатацию объекта сетевого строительства	30.11.2016

Укрупненный сетевой график выполнения инвестиционного проекта

Утверждаю
Генеральный директор
ОАО "Колымаэнерго"
Л. А. Мурин

« ___ » _____ 20__ года
М.П.

Наименование инвестиционного проекта: **ПС 35/6 кВ "Промзона4"- замена КРУН с масляными выключателями 6 кВ на КРУН с вакуумными выключателями 6 кВ 1 шт.**

по состоянию на 19.03.2015 г.

№	Наименование контрольных этапов реализации инвестпроекта с указанием событий/работ критического пути сетевого графика *	Выполнение (план)		Процент исполнения работ за весь период (%)	Основные причины невыполнения
		начало (дата)	окончание (дата)		
1	2	3	4	5	6
1	Предпроектный и проектный этап				
1.1.	Получение заявки на ТП	-	-		
1.2.	Разработка и выдача ТУ на ТП	-	-		
1.3.	Заключение договора на разработку проектной документации	-	-		
1.4.	Получение положительного заключения государственной экспертизы на проектную документацию	-	-		
1.5.	Утверждение проектной документации	-	-		
1.6.	Разработка рабочей документации	-	-		
2	Организационный этап				
2.1.	Заключение договора подряда (допсоглашения к договору)	-	-		
2.2.	Получение правоустанавливающих документов для выделения земельного участка под строительство	-	-		
2.3.	Получение разрешительной документации для реализации СВМ	-	-		
3	Сетевое строительство (реконструкция) и пусконаладочные работы				
3.1.	Подготовка площадки строительства для подстанций, трассы – для ЛЭП	-	-		
3.2.	Поставка основного оборудования	-	31.12.2016		
3.3.	Монтаж основного оборудования	01.07.2017	31.10.2017		
3.4.	Пусконаладочные работы	03.11.2017	18.11.2017		
3.5.	Завершение строительства		25.11.2017		
4	Испытания и ввод в эксплуатацию				
4.1.	Комплексное опробование оборудования	28.11.2017	29.11.2017		
4.2.	Оформление (подписание) актов об осуществлении технологического присоединения к электрическим сетям	-	-		
4.3.	Получение разрешения на ввод объекта в эксплуатацию.	-	-		
4.4.	Ввод в эксплуатацию объекта сетевого строительства	-	30.11.2017		

* - заполняется в соответствии с приложением 3.2

II. Контрольные этапы реализации инвестиционного проекта для сетевых компаний

Утверждаю
Генеральный директор
ОАО "Кольмаэнерго"
Л. А. Мурин

«__» _____ 20__ года
М.П.

ПС 35/6 кВ "Промзона4"- замена КРУН с масляными выключателями 6 кВ на КРУН с вакуумными выключателями 6 кВ 1 шт.

№ п/п	Наименование	Тип
1	Предпроектный и проектный этап	
1.1.	Получение заявки на ТП	-
1.2.	Разработка и выдача ТУ на ТП	-
1.3.	Заключение договора на разработку проектной документации	-
1.4.	Получение положительного заключения государственной экспертизы на проектную документацию	-
1.5.	Утверждение проектной документации	-
1.6.	Разработка рабочей документации	-
2	Организационный этап	
2.1.	Заключение договора подряда (договора)	-
2.2.	Получение правоустанавливающих документов для выделения земельного участка под строительство	-
2.3.	Получение разрешительной документации для реализации СВМ	-
3	Сетевое строительство (реконструкция) и пусконаладочные работы	
3.1.	Подготовка площадки строительства для подстанций, трассы – для ЛЭП	-
3.2.	Поставка основного оборудования	31.12.2016
3.3.	Монтаж основного оборудования	01.07.2017 - 31.10.2017
3.4.	Пусконаладочные работы	03.11.2017 - 18.11.2017
3.5.	Завершение строительства	25.11.2017
4	Испытания и ввод в эксплуатацию	
4.1.	Комплексное опробование оборудования	28.11.2017 - 29.11.2017
4.2.	Оформление (подписание) актов об осуществлении технологического присоединения к электрическим сетям	-
4.3.	Получение разрешения на ввод объекта в эксплуатацию.	-
4.4.	Ввод в эксплуатацию объекта сетевого строительства	30.11.2017

Укрупненный сетевой график выполнения инвестиционного проекта

Утверждаю
Генеральный директор
ОАО "Колымаэнерго"
Л. А. Мурин

«__» _____ 20__ года
М.П.

Наименование инвестиционного проекта: **ПС 220/110/35/6 кВ "Электрокотельная"- замена масляных выключателей 35 кВ на вакуумные выключатели 35 кВ 2 шт.**

по состоянию на 19.03.2015 г.

№	Наименование контрольных этапов реализации инвестпроекта с указанием событий/работ критического пути сетевого графика *	Выполнение (план)		Процент исполнения работ за весь период (%)	Основные причины невыполнения
		начало (дата)	окончание (дата)		
1	2	3	4	5	6
1	Предпроектный и проектный этап				
1.1.	Получение заявки на ТП	-	-		
1.2.	Разработка и выдача ТУ на ТП	-	-		
1.3.	Заключение договора на разработку проектной документации	-	-		
1.4.	Получение положительного заключения государственной экспертизы на проектную документацию	-	-		
1.5.	Утверждение проектной документации	-	-		
1.6.	Разработка рабочей документации	-	-		
2	Организационный этап				
2.1.	Заключение договора подряда (договора к договору)	-	-		
2.2.	Получение правоустанавливающих документов для выделения земельного участка под строительство	-	-		
2.3.	Получение разрешительной документации для реализации СВМ	-	-		
3	Сетевое строительство (реконструкция) и пусконаладочные работы				
3.1.	Подготовка площадки строительства для подстанций, трассы – для ЛЭП	-	-		
3.2.	Поставка основного оборудования		31.12.2016		
3.3.	Монтаж основного оборудования	01.09.2017	31.10.2017		
3.4.	Пусконаладочные работы	03.11.2017	17.11.2017		
3.5.	Завершение строительства		20.11.2017		
4	Испытания и ввод в эксплуатацию				
4.1.	Комплексное опробование оборудования	21.11.2017	21.11.2017		
4.2.	Оформление (подписание) актов об осуществлении технологического присоединения к электрическим сетям	-	-		
4.3.	Получение разрешения на ввод объекта в эксплуатацию.	-	-		
4.4.	Ввод в эксплуатацию объекта сетевого строительства	-	27.11.2017		

* - заполняется в соответствии с приложением 3.2

II. Контрольные этапы реализации инвестиционного проекта для сетевых компаний

Утверждаю
Генеральный директор
ОАО "Кольмаэнерго"
Л. А. Мурин

«__» _____ 20__ года
М.П.

ПС 220/110/35/6 кВ "Электрокотельная"- замена масляных выключателей 35 кВ на вакуумные выключатели 35 кВ 2 шт.

№ п/п	Наименование	Тип
1	Предпроектный и проектный этап	
1.1.	Получение заявки на ТП	-
1.2.	Разработка и выдача ТУ на ТП	-
1.3.	Заключение договора на разработку проектной документации	-
1.4.	Получение положительного заключения государственной экспертизы на проектную документацию	-
1.5.	Утверждение проектной документации	-
1.6.	Разработка рабочей документации	-
2	Организационный этап	-
2.1.	Заключение договора подряда (договора)	-
2.2.	Получение правоустанавливающих документов для выделения земельного участка под строительство	-
2.3.	Получение разрешительной документации для реализации СВМ	-
3	Сетевое строительство (реконструкция) и пусконаладочные работы	
3.1.	Подготовка площадки строительства для подстанций, трассы – для ЛЭП	-
3.2.	Поставка основного оборудования	31.12.2016
3.3.	Монтаж основного оборудования	01.09.2017 - 31.10.2017
3.4.	Пусконаладочные работы	03.11.2017 - 17.11.2017
3.5.	Завершение строительства	20.11.2017
4	Испытания и ввод в эксплуатацию	
4.1.	Комплексное опробование оборудования	21.11.2017 - 21.11.2017
4.2.	Оформление (подписание) актов об осуществлении технологического присоединения к электрическим сетям	-
4.3.	Получение разрешения на ввод объекта в эксплуатацию.	-
4.4.	Ввод в эксплуатацию объекта сетевого строительства	27.11.2017

Укрупненный сетевой график выполнения инвестиционного проекта

Утверждаю
Генеральный директор
ОАО "Кольмаэнерго"
Л. А. Мурин

«__» _____ 20__ года
М.П.

Наименование инвестиционного проекта: **ПС 35/6 кВ КРУН ДЭС- замена КРУН с масляными выключателями 6 кВ на КРУН с вакуумными выключателями 6 кВ 1 шт.**
по состоянию на 19.03.2015 г.

№	Наименование контрольных этапов реализации инвестпроекта с указанием событий/работ критического пути сетевого графика *	Выполнение (план)		Процент исполнения работ за весь период (%)	Основные причины невыполнения
		начало (дата)	окончание (дата)		
1	2	3	4	5	6
1	Предпроектный и проектный этап				
1.1.	Получение заявки на ТП	-	-		
1.2.	Разработка и выдача ТУ на ТП	-	-		
1.3.	Заключение договора на разработку проектной документации	-	-		
1.4.	Получение положительного заключения государственной экспертизы на проектную документацию	-	-		
1.5.	Утверждение проектной документации	-	-		
1.6.	Разработка рабочей документации	-	-		
2	Организационный этап				
2.1.	Заключение договора подряда (договора допсоглашения к договору)	-	-		
2.2.	Получение правоустанавливающих документов для выделения земельного участка под строительство	-	-		
2.3.	Получение разрешительной документации для реализации СВМ	-	-		
3	Сетевое строительство (реконструкция) и пусконаладочные работы				
3.1.	Подготовка площадки строительства для подстанций, трассы – для ЛЭП	-	-		
3.2.	Поставка основного оборудования	-	31.12.2017		
3.3.	Монтаж основного оборудования	02.07.2018	31.10.2018		
3.4.	Пусконаладочные работы	01.11.2018	15.11.2018		
3.5.	Завершение строительства	-	23.11.2018		
4	Испытания и ввод в эксплуатацию				
4.1.	Комплексное опробование оборудования	26.11.2018	29.11.2018		
4.2.	Оформление (подписание) актов об осуществлении технологического присоединения к электрическим сетям	-	-		
4.3.	Получение разрешения на ввод объекта в эксплуатацию.	-	-		
4.4.	Ввод в эксплуатацию объекта сетевого строительства	-	30.11.2018		

* - заполняется в соответствии с приложением 3.2

II. Контрольные этапы реализации инвестиционного проекта для сетевых компаний

Утверждаю
Генеральный директор
ОАО "Колымаэнерго"
Л. А. Мурин

«__» _____ 20__ года
М.П.

ПС 35/6 кВ КРУН ДЭС- замена КРУН с масляными выключателями 6 кВ на КРУН с вакуумными выключателями 6 кВ 1 шт.

№ и/п	Наименование	Тип
1	Предпроектный и проектный этап	
1.1.	Получение заявки на ТП	-
1.2.	Разработка и выдача ТУ на ТП	-
1.3.	Заключение договора на разработку проектной документации	-
1.4.	Получение положительного заключения государственной экспертизы на проектную документацию	-
1.5.	Утверждение проектной документации	-
1.6.	Разработка рабочей документации	-
2	Организационный этап	
2.1.	Заключение договора подряда (допсоглашения к договору)	-
2.2.	Получение правоустанавливающих документов для выделения земельного участка под строительство	-
2.3.	Получение разрешительной документации для реализации СВМ	-
3	Сетевое строительство (реконструкция) и пусконаладочные работы	
3.1.	Подготовка площадки строительства для подстанций, трассы – для ЛЭП	-
3.2.	Поставка основного оборудования	31.12.2017
3.3.	Монтаж основного оборудования	02.07.2018 - 31.10.2018
3.4.	Пусконаладочные работы	01.11.2018 - 15.11.2018
3.5.	Завершение строительства	23.11.2018
4	Испытания и ввод в эксплуатацию	
4.1.	Комплексное опробование оборудования	26.11.2018 - 29.11.2018
4.2.	Оформление (подписание) актов об осуществлении технологического присоединения к электрическим сетям	-
4.3.	Получение разрешения на ввод объекта в эксплуатацию.	-
4.4.	Ввод в эксплуатацию объекта сетевого строительства	30.11.2018

Укрупненный сетевой график выполнения инвестиционного проекта

Утверждаю
Генеральный директор
ОАО "Колымаэнерго"
Л. А. Мурин

«__» _____ 20__ года
М.П.

Наименование инвестиционного проекта: ПС 220/110/35/6 кВ "Электрокотельная"- замена масляных выключателей 35 кВ на вакуумные выключатели 35 кВ 2 шт.
по состоянию на 19.03.2015 г.

№	Наименование контрольных этапов реализации инвестпроекта с указанием событий/работ критического пути сетевого графика *	Выполнение (план)		Процент исполнения работ за весь период (%)	Основные причины невыполнения
		начало (дата)	окончание (дата)		
1	2	3	4	5	6
1	Предпроектный и проектный этап				
1.1.	Получение заявки на ТП	-	-		
1.2.	Разработка и выдача ТУ на ТП	-	-		
1.3.	Заключение договора на разработку проектной документации	-	-		
1.4.	Получение положительного заключения государственной экспертизы на проектную документацию	-	-		
1.5.	Утверждение проектной документации	-	-		
1.6.	Разработка рабочей документации	-	-		
2	Организационный этап				
2.1.	Заключение договора подряда (договора к договору)	-	-		
2.2.	Получение правоустанавливающих документов для выделения земельного участка под строительство	-	-		
2.3.	Получение разрешительной документации для реализации СВМ	-	-		
3	Сетевое строительство (реконструкция) и пусконаладочные работы				
3.1.	Подготовка площадки строительства для подстанций, трассы – для ЛЭП	-	-		
3.2.	Поставка основного оборудования		31.12.2017		
3.3.	Монтаж основного оборудования	03.09.2018	31.10.2018		
3.4.	Пусконаладочные работы	05.11.2018	16.11.2018		
3.5.	Завершение строительства		20.11.2018		
4	Испытания и ввод в эксплуатацию				
4.1.	Комплексное опробование оборудования	21.11.2018	21.11.2018		
4.2.	Оформление (подписание) актов об осуществлении технологического присоединения к электрическим сетям	-	-		
4.3.	Получение разрешения на ввод объекта в эксплуатацию.	-	-		
4.4.	Ввод в эксплуатацию объекта сетевого строительства	-	27.11.2018		

* - заполняется в соответствии с приложением 3.2

II. Контрольные этапы реализации инвестиционного проекта для сетевых компаний

Утверждаю
Генеральный директор
ОАО "Колымаэнерго"
Л. А. Мурин

«__» _____ 20__ года
М.П.

ПС 220/110/35/6 кВ "Электростанция" - замена масляных выключателей 35 кВ на вакуумные выключатели 35 кВ 2 шт.

№ п/п	Наименование	Тип
1	Предпроектный и проектный этап	
1.1.	Получение заявки на ТП	-
1.2.	Разработка и выдача ТУ на ТП	-
1.3.	Заключение договора на разработку проектной документации	-
1.4.	Получение положительного заключения государственной экспертизы на проектную документацию	-
1.5.	Утверждение проектной документации	-
1.6.	Разработка рабочей документации	-
2	Организационный этап	
2.1.	Заключение договора подряда (договор поручения)	-
2.2.	Получение правоустанавливающих документов для выделения земельного участка под строительство	-
2.3.	Получение разрешительной документации для реализации СВМ	-
3	Сетевое строительство (реконструкция) и пусконаладочные работы	
3.1.	Подготовка площадки строительства для подстанций, трассы – для ЛЭП	-
3.2.	Поставка основного оборудования	31.12.2017
3.3.	Монтаж основного оборудования	03.09.2018 - 31.10.2018
3.4.	Пусконаладочные работы	05.11.2018 - 16.11.2018
3.5.	Завершение строительства	20.11.2018
4	Испытания и ввод в эксплуатацию	
4.1.	Комплексное опробование оборудования	21.11.2018 - 21.11.2018
4.2.	Оформление (подписание) актов об осуществлении технологического присоединения к электрическим сетям	-
4.3.	Получение разрешения на ввод объекта в эксплуатацию.	-
4.4.	Ввод в эксплуатацию объекта сетевого строительства	27.11.2018

Укрупненный сетевой график выполнения инвестиционного проекта

Утверждаю
Генеральный директор
ОАО "Колымаэнерго"
Л. А. Мурин

« ___ » _____ 20__ года
М.П.

Наименование инвестиционного проекта: ПС 35/6 кВ "Промзона1"- замена КРУН с масляными выключателями 6 кВ на КРУН с вакуумными выключателями 6 кВ 1 шт.

по состоянию на 19.03.2015 г.

№	Наименование контрольных этапов реализации инвестпроекта с указанием событий/работ критического пути сетевого графика *	Выполнение (план)		Процент исполнения работ за весь период (%)	Основные причины невыполнения
		начало (дата)	окончание (дата)		
1	2	3	4	5	6
1	Предпроектный и проектный этап				
1.1.	Получение заявки на ТП	-	-		
1.2.	Разработка и выдача ТУ на ТП	-	-		
1.3.	Заключение договора на разработку проектной документации	-	-		
1.4.	Получение положительного заключения государственной экспертизы на проектную документацию	-	-		
1.5.	Утверждение проектной документации	-	-		
1.6.	Разработка рабочей документации	-	-		
2	Организационный этап				
2.1.	Заключение договора подряда (договора к договору)	-	-		
2.2.	Получение правоустанавливающих документов для выделения земельного участка под строительство	-	-		
2.3.	Получение разрешительной документации для реализации СВМ	-	-		
3	Сетевое строительство (реконструкция) и пусконаладочные работы				
3.1.	Подготовка площадки строительства для подстанций, трассы – для ЛЭП	-	-		
3.2.	Поставка основного оборудования	-	-		
3.3.	Монтаж основного оборудования	01.07.2019	31.10.2019		
3.4.	Пусконаладочные работы	04.11.2019	22.11.2019		
3.5.	Завершение строительства	-	-		
4	Испытания и ввод в эксплуатацию				
4.1.	Комплексное опробование оборудования	26.11.2019	29.11.2019		
4.2.	Оформление (подписание) актов об осуществлении технологического присоединения к электрическим сетям	-	-		
4.3.	Получение разрешения на ввод объекта в эксплуатацию.	-	-		
4.4.	Ввод в эксплуатацию объекта сетевого строительства	-	-		

* - заполняется в соответствии с приложением 3.2

II. Контрольные этапы реализации инвестиционного проекта для сетевых компаний

Утверждаю
Генеральный директор
ОАО "Кольмаэнерго"
Л. А. Мурин

«__» _____ 20__ года
М.П.

ПС 35/6 кВ "Промзона1" - замена КРУН с масляными выключателями 6 кВ на КРУН с вакуумными выключателями 6 кВ 1 шт.

№ п/п	Наименование	Тип
1	Предпроектный и проектный этап	
1.1.	Получение заявки на ТП	-
1.2.	Разработка и выдача ТУ на ТП	-
1.3.	Заключение договора на разработку проектной документации	-
1.4.	Получение положительного заключения государственной экспертизы на проектную документацию	-
1.5.	Утверждение проектной документации	-
1.6.	Разработка рабочей документации	-
2	Организационный этап	
2.1.	Заключение договора подряда (договор поручения)	-
2.2.	Получение правоустанавливающих документов для выделения земельного участка под строительство	-
2.3.	Получение разрешительной документации для реализации СВМ	-
3	Сетевое строительство (реконструкция) и пусконаладочные работы	
3.1.	Подготовка площадки строительства для подстанций, трассы – для ЛЭП	-
3.2.	Поставка основного оборудования	31.12.2018
3.3.	Монтаж основного оборудования	01.07.2019 - 31.10.2019
3.4.	Пусконаладочные работы	04.11.2019 - 22.11.2019
3.5.	Завершение строительства	25.11.2019
4	Испытания и ввод в эксплуатацию	
4.1.	Комплексное опробование оборудования	26.11.2019 - 29.11.2019
4.2.	Оформление (подписание) актов об осуществлении технологического присоединения к электрическим сетям	-
4.3.	Получение разрешения на ввод объекта в эксплуатацию.	-
4.4.	Ввод в эксплуатацию объекта сетевого строительства	30.11.2019

Укрупненный сетевой график выполнения инвестиционного проекта

Утверждаю
Генеральный директор
ОАО "Колымаэнерго"
Л. А. Мурин

«__» _____ 20__ года
М.П.

Наименование инвестиционного проекта: **ПС 35/6 кВ "Промзона1"- замена масляных выключателей 35 кВ на вакуумные выключатели 35 кВ 2 шт.**

по состоянию на 19.03.2015 г.

№	Наименование контрольных этапов реализации инвестпроекта с указанием событий/работ критического пути сетевого графика *	Выполнение (план)		Процент исполнения работ за весь период (%)	Основные причины невыполнения
		начало (дата)	окончание (дата)		
1	2	3	4	5	6
1	Предпроектный и проектный этап				
1.1.	Получение заявки на ТП	-	-		
1.2.	Разработка и выдача ТУ на ТП	-	-		
1.3.	Заключение договора на разработку проектной документации	-	-		
1.4.	Получение положительного заключения государственной экспертизы на проектную документацию	-	-		
1.5.	Утверждение проектной документации	-	-		
1.6.	Разработка рабочей документации	-	-		
2	Организационный этап				
2.1.	Заключение договора подряда (договора к договору)	-	-		
2.2.	Получение правоустанавливающих документов для выделения земельного участка под строительство	-	-		
2.3.	Получение разрешительной документации для реализации СВМ	-	-		
3	Сетевое строительство (реконструкция) и пусконаладочные работы				
3.1.	Подготовка площадки строительства для подстанций, трассы – для ЛЭП	-	-		
3.2.	Поставка основного оборудования	-	31.12.2018		
3.3.	Монтаж основного оборудования	02.09.2019	31.10.2019		
3.4.	Пусконаладочные работы	04.11.2019	18.11.2019		
3.5.	Завершение строительства	-	19.11.2019		
4	Испытания и ввод в эксплуатацию				
4.1.	Комплексное опробование оборудования	20.11.2019	20.11.2019		
4.2.	Оформление (подписание) актов об осуществлении технологического присоединения к электрическим сетям	-	-		
4.3.	Получение разрешения на ввод объекта в эксплуатацию.	-	-		
4.4.	Ввод в эксплуатацию объекта сетевого строительства	-	22.11.2019		

* - заполняется в соответствии с приложением 3.2

II. Контрольные этапы реализации инвестиционного проекта для сетевых компаний

Утверждаю
Генеральный директор
ОАО "Колымаэнерго"
Л. А. Мурин

«__» _____ 20__ года
М.П.

ПС 35/6 кВ "Промзона1"- замена масляных выключателей 35 кВ на вакуумные выключатели 35 кВ 2 шт.

№ п/п	Наименование	Тип
1	Предпроектный и проектный этап	
1.1.	Получение заявки на ТП	-
1.2.	Разработка и выдача ТУ на ТП	-
1.3.	Заключение договора на разработку проектной документации	-
1.4.	Получение положительного заключения государственной экспертизы на проектную документацию	-
1.5.	Утверждение проектной документации	-
1.6.	Разработка рабочей документации	-
2	Организационный этап	
2.1.	Заключение договора подряда (договор) (допсоглашения к договору)	-
2.2.	Получение правоустанавливающих документов для выделения земельного участка под строительство	-
2.3.	Получение разрешительной документации для реализации СВМ	-
3	Сетевое строительство (реконструкция) и пусконаладочные работы	
3.1.	Подготовка площадки строительства для подстанций, трассы – для ЛЭП	-
3.2.	Поставка основного оборудования	31.12.2018
3.3.	Монтаж основного оборудования	02.09.2019 - 31.10.2019
3.4.	Пусконаладочные работы	04.11.2019 - 18.11.2019
3.5.	Завершение строительства	19.11.2019
4	Испытания и ввод в эксплуатацию	
4.1.	Комплексное опробование оборудования	20.11.2019 - 20.11.2019
4.2.	Оформление (подписание) актов об осуществлении технологического присоединения к электрическим сетям	-
4.3.	Получение разрешения на ввод объекта в эксплуатацию.	-
4.4.	Ввод в эксплуатацию объекта сетевого строительства	22.11.2019

**Источники финансирования инвестиционных программ
(в прогнозных ценах соответствующих лет), млн. рублей
ОАО "Колымаэнерго"**

Утверждаю
Генеральный директор
_____ Л.А. Мурин
" __ " _____ 20 15 года
М.П.

№ №	Источник финансирования	План 2016	План 2017	План 2018	План 2019	План 2020	Итого
1	Собственные средства	337,90	357,65	378,40	398,94	390,81	1 863,70
1.1	Прибыль, направляемая на инвестиции:	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
1.1.1	в т.ч. инвестиционная составляющая в тарифе						0,00
1.1.2	в т.ч. прибыль со свободного сектора						0,00
1.1.3	в т.ч. от технологического присоединения (для	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
1.1.3.1	в т.ч. от технологического присоединения генерации						0,00
1.1.3.2	в т.ч. от технологического присоединения потребителей						0,00
1.1.4	Прочая прибыль						0,00
1.2	Амортизация	284,25	298,21	314,20	338,09	348,23	1 582,98
1.2.1	Амортизация, учтенная в тарифе	282,00	295,96	311,95	335,84	345,98	1 571,73
1.2.2	Прочая амортизация (НД)	2,25	2,25	2,25	2,25	2,25	11,25
1.2.3	Недоиспользованная амортизация прошлых лет						0,00
1.3	Возврат НДС	50,65	53,57	57,72	60,86	42,57	265,36
1.4	Прочие собственные средства						0,00
1.4.1	в т.ч. средства допэмиссии						0,00
1.5	Остаток собственных средств на начало года	3,00	5,87	6,48	0,00	0,00	15,35
2	Привлеченные средства, в т.ч.:	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
2.1	Кредиты						0,00
2.2	Облигационные займы						0,00
2.3	Займы организаций						0,00
2.4	Бюджетное финансирование						0,00
2.5	Средства внешних инвесторов						0,00
2.6	Использование лизинга						0,00
2.7	Прочие привлеченные средства						0,00
	ВСЕГО источников финансирования	337,90	357,65	378,40	398,94	390,81	1 863,70
	для ОГК/ТЭК, 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.

Финансовая модель
ОАО "Колымаэнерго"

Утверждаю
генеральный директор
ОАО "Колымаэнерго"
Л.А. Мурин
" ____ " _____ 2015 г.

млн. руб.

Наименование	2016	2017	2018	2019	2020	2021	ИТОГО
Выручка	2 306,58	2 408,81	2 501,61	2 588,14	2 665,78	2 740,43	15 211,35
Продукция основной деятельности	2 185,00	2 281,15	2 367,82	2 448,33	2 521,78	2 592,39	14 396,47
<i>Производство электроэнергии</i>	<i>1 872,32</i>	<i>1 954,71</i>	<i>2 028,98</i>	<i>2 097,97</i>	<i>2 160,91</i>	<i>2 221,41</i>	<i>12 336,30</i>
<i>Передача электроэнергии</i>	<i>312,68</i>	<i>326,44</i>	<i>338,84</i>	<i>350,36</i>	<i>360,87</i>	<i>370,98</i>	<i>2 060,17</i>
Обслуживание							0,00
Продукция неосновной деятельности	121,58	127,66	133,79	139,81	144,00	148,04	814,88
Себестоимость	2 267,02	2 380,87	2 731,02	3 357,21	3 457,93	3 554,75	17 748,79
Продукция основной деятельности	2 178,36	2 287,89	2 633,68	3 255,60	3 353,27	3 447,16	17 155,96
<i>Производство электроэнергии</i>	<i>1 855,28</i>	<i>1 950,52</i>	<i>2 283,36</i>	<i>2 893,48</i>	<i>2 980,28</i>	<i>3 063,73</i>	<i>15 026,66</i>
<i>Передача электроэнергии</i>	<i>323,08</i>	<i>337,37</i>	<i>350,32</i>	<i>362,12</i>	<i>372,98</i>	<i>383,43</i>	<i>2 129,30</i>
Продукт 3							0,00
Обслуживание							0,00
Продукция неосновной деятельности	88,66	92,98	97,34	101,61	104,66	107,59	592,84
Накладные расходы							0,00
Операционная прибыль	39,56	27,94	-229,41	-769,07	-792,14	-814,32	-2 537,44
Внерезализационные расходы	33,31	34,01	34,68	36,22	37,31	38,35	213,88
Внерезализационные доходы, Проценты	13,53	14,20	14,88	15,56	16,03	16,48	90,67
Налог на прибыль	19,78	8,13	0,00	0,00	0,00	0,00	27,91
Чистая прибыль/убыток	0,00	0,00	-249,21	-789,73	-813,42	-836,20	-2 688,56
Чистая прибыль с учетом субсидий по процентам							0,00
							0,00
Операционный денежный поток							0,00
Поступления	2 837,92	2 832,01	2 941,31	3 043,23	3 134,53	3 222,29	18 011,29
Продукция основной деятельности	2 638,29	2 664,83	2 766,10	2 860,14	2 945,94	3 028,43	16 903,73
<i>Производство электроэнергии</i>	<i>2 187,25</i>	<i>2 283,49</i>	<i>2 370,26</i>	<i>2 450,85</i>	<i>2 524,38</i>	<i>2 595,06</i>	<i>14 411,28</i>
<i>Передача электроэнергии</i>	<i>451,04</i>	<i>381,34</i>	<i>395,84</i>	<i>409,29</i>	<i>421,57</i>	<i>433,37</i>	<i>2 492,45</i>
Продукция неосновной деятельности	184,20	150,64	157,87	164,97	169,92	174,68	1 002,28
Прочие доходы	15,43	16,54	17,34	18,12	18,66	19,19	105,28
Выбытия	2 505,89	2 480,84	2 562,91	2 644,29	2 855,45	2 935,40	15 984,79
Платежи по прямой себестоимости	2 505,89	2 480,84	2 562,91	2 644,29	2 855,45	2 935,40	15 984,79
<i>Продукт 1</i>							<i>0,00</i>
<i>Продукт 2</i>							<i>0,00</i>
Продукт 3							0,00
Обслуживание							0,00
Прочее							0,00
Заводские расходы							0,00
Процентные платежи							0,00
Итого операционный денежный поток	332,03	351,17	378,40	398,94	279,08	286,89	2 026,51

Инвестиционный денежный поток							0,00
Поступления	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Выбытия	332,03	351,17	378,40	398,94	279,08	286,89	2 026,50
Итого инвестиционный денежный поток	-332,03	-351,17	-378,40	-398,94	-279,08	-286,89	-2 026,50
Финансовый денежный поток	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Поступления	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Эмиссия акций							0,00
Привлечение кредитов							0,00
Выбытия	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Погашение кредитов и займов							0,00
Итого финансовый денежный поток	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Итого денежный поток	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Меры господдержки							0,00
Реструктуризация дефицитных кредитов							0,00
Увеличение капитализации							0,00
Субсидирование процентной ставки (рестр)							0,00
Субсидирование процентной ставки							0,00
Итого денежный поток							0,00
Нарастающим итогом							0,00
остаток денежных средств на начало периода							0,00
Кредиты на начало							0,00
Кредиты на конец							0