

**Отчет об исполнении инвестиционной программы, млн. рублей с НДС (представляется ежеквартально)
ООО "Красноярский жилищно-коммунальный комплекс", Факт за 2014 г. II квартал**

Развернуть всё	Наименование объекта	Примечание	Остаток стоимости на начало года *	Объем финансирования (2014 год)						Освоено (закрыто актами выполненных работ), млн. рублей		Введено (оформлено актами ввода в эксплуатацию), млн. рублей		Осталось профинанси- ровать по ре- зультатам отчетного периода *	Отклонение ***		в том числе за счет		Причины отклонений					
				Всего		I кв.		II кв.		Всего ***	за отчетный период	Всего ***	за отчетный период		млн. рублей	%	уточнения стоимости по результатам утвержденной ПСД	уточнения стоимости по результатам закупочных процедур						
				План **	Факт ***	План	Факт	План	Факт															
Свернуть всё				4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24
	ВСЕГО			19,64	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	19,64	0,00	0,00	0,00	0,00	19,64	0,00	0,00	0,00	0,00	
1	Техническое перевооружение и реконструкция			19,64	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	19,64	0,00	0,00	0,00	0,00	19,64	0,00	0,00	0,00	0,00	
1.1	Реконструкция			0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
1.2	Энергосбережение и повышение энергетической эффективности			19,64	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	19,64	0,00	0,00	0,00	0,00	19,64	0,00	0,00	0,00	0,00	
1.2.1	Электрические линии			0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
1.2.2	Подстанции			19,64	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	19,64	0,00	0,00	0,00	0,00	19,64	0,00	0,00	0,00	0,00	
1.2.2.1	Уровень входящего напряжения			19,64	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	19,64	0,00	0,00	0,00	0,00	19,64	0,00	0,00	0,00	0,00	
1.2.2.1.1	Модернизация открытого распределительного устройства напряжением 110 кВ головной понижающей подстанции №32 110/6 кВ,	в 2013 г - 14,114358 млн.		19,64	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	19,64	0,00	0,00	0,00	0,00	19,64	0,00	0,00	0,00	0,00	
	Добавить																							
1.2.2.2	Уровень входящего напряжения СН1			0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
1.2.2.3	Уровень входящего напряжения СН2			0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
	Добавить																							
1.2.3	Прочие электросетевые объекты			0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
	Добавить																							
1.3	Создание систем противаварийной и режимной автоматики			0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
1.4	Создание систем телемеханики и связи			0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
1.5	Установка устройств регулирования напряжения и компенсации реактивной мощности			0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
1.6	Исполнение договоров технологического присоединения			0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
2	Новое строительство			0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
2.1	Энергосбережение и повышение энергетической эффективности			0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
2.2	Исполнение договоров технологического присоединения			0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
2.3	Прочее новое строительство			0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
	Справочно:																							
3	Оплата процентов за привлеченные кредитные ресурсы			0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	

* В ценах отчетного года.
** План согласно утвержденной инвестиционной программе.
*** Накопленный итогом за год.

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

Отчет об источниках финансирования инвестиционных программ, млн. рублей (представляется ежеквартально)
ООО "Красноярский жилищно-коммунальный комплекс", Факт за 2014 г. II квартал

№ п/п	Источник финансирования	Объем финансирования (2014 год)						Причины отклонений
		Всего		I кв.		II кв.		
		План*	Факт**	План	Факт	План	Факт	
1	2	3	4	5	6	7	8	13
1	Собственные средства	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
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	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
1.1.2	в т.ч. прибыль со свободного сектора	0,00	0,00					
1.1.3	в т.ч. от технологического присоединения (для электросетевых компаний)	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	0,00					
1.1.3.2	в т.ч. от технологического присоединения потребителей	0,00	0,00					
1.1.4	Прочая прибыль	0,00	0,00					
1.2	Амортизация	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
1.2.1	Амортизация, учтенная в тарифе	0,00	0,00					
1.2.2	Прочая амортизация	0,00	0,00					
1.2.3	Недоиспользованная амортизация прошлых лет	0,00	0,00					
1.3	Возврат НДС	0,00	0,00					
1.4	Прочие собственные средства	0,00	0,00					
1.4.1	в т.ч. средства допэмиссии	0,00	0,00					
1.5	Остаток собственных средств на начало года	0,00	0,00					
2	Привлеченные средства, в т.ч.:	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
2.1	Кредиты	0,00	0,00					
2.2	Облигационные займы	0,00	0,00					
2.3	Займы организаций	0,00	0,00					
2.4	Бюджетное финансирование	0,00	0,00					
2.5	Средства внешних инвесторов	0,00	0,00					
2.6	Использование лизинга	0,00	0,00					
2.7	Прочие привлеченные средства	0,00	0,00					
	ВСЕГО источников финансирования	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
	для ОГК/ТТК, в том числе	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
	ДПМ	0,00	0,00					
	вне ДПМ	0,00	0,00					

* План в соответствии с утвержденной инвестиционной программой.

** Накопленным итогом за год.

**Отчет о вводах/выводах объектов (представляется ежеквартально)
 ООО "Красноярский жилищно-коммунальный комплекс", Факт за 2014 г. II квартал**

№ п/п	Наименование проекта	Ввод мощностей												Вывод мощностей											
		План*						Факт						План*						Факт					
		кв			МВА			кв			МВА			кв			МВА			кв			МВА		
1 кв.	II кв.	2014 г.	1 кв.	II кв.	2014 г.	1 кв.	II кв.	2014 г.	1 кв.	II кв.	2014 г.	1 кв.	II кв.	2014 г.	1 кв.	II кв.	2014 г.	1 кв.	II кв.	2014 г.	1 кв.	II кв.	2014 г.		
1	2	13	14	17	18	19	22	33	34	37	38	39	42	53	54	57	58	59	62	73	74	77	78	79	82
1.2.2.1.1	Модернизация открытого распределительного устройства напряжением 110 кВ головной понижающей подстанции №32 110/6 кВ, находящейся на о. Н.-Атамановский	0,00		0,00	0,00		0,00	0,00		0,00	0,00		0,00	0,00		0,00	0,00		0,00	0,00		0,00	0,00		0,00

* План в соответствии с утвержденной инвестиционной программой.

**Отчет об исполнении сетевых графиков строительства проектов (представляется ежеквартально)
ООО "Красноярский жилищно-коммунальный комплекс", Факт за 2014 г. II квартал**

Наименование инвестиционного проекта Модернизация открытого распределительного устройства напряжением 110 кВ головной понизительной подстанции №32 110/6 кВ, находящейся на о. Н.-Атамановский

по состоянию на 09.06.2014г

№ пункта укрупненного сетевого	Наименование этапов основных работ (с учетом подготовительного периода до начала строительства) по общему сетевому графику*	Сроки выполнения задач по укрупненному				Процент исполнения работ за весь период (%)	Процент выполнения за отчетный период (%)	Причины невыполнения	Предложения по корректирующим мероприятиям по устранению отставания
		План		Факт					
		Начало	Окончание	Начало	Окончание				
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
2	Организационный этап								
2.1	Заключение договора подряда (договоросоглашения к договору) Добавить	01.01.2014	31.05.2014						

**I. Контрольные этапы реализации инвестиционного проекта для генерирующих компаний (представляется ежеквартально)
ООО "Красноярский жилищно-коммунальный комплекс", Факт за 2014 г. II квартал**

№ п/п	Наименование	Тип
1	2	3
1	Предпроектный этап	
1.1	Выбор площадки строительства	событие
1.2	Проведение инженерных изысканий на выбранной площадке строительства	работа
2	Проектный этап	
2.1	Заключение договора на разработку ТЭО	событие
2.2	Заключение договора на разработку рабочего проекта	работа
2.3	Разработка и утверждение ТЭО	событие
2.4	Разработка рабочего проекта	работа
2.5	Получение положительного заключения государственной экспертизы на ТЭО	событие
2.6	Получение разрешения на строительство	событие
3	Организационный этап	
3.1	Заключение договора с генеральным подрядчиком (ЕРС, ЕРСМ) или договоров с основными подрядчиками	событие
3.2	Получение правоустанавливающих документов на земельный участок под строительство	событие
3.3	Заключение договоров на поставку основного оборудования	событие
3.3.1	График поставки основного оборудования на объект	событие
4	Строительные работы	
4.1	Подготовка площадки строительства	работа
4.2	Строительство основных сооружений (главного корпуса, гидротехнических сооружений, объектов топливного хозяйства, технического водоснабжения и др.)	работа
4.3	Сдача основных сооружений под монтаж оборудования	событие
4.4	Монтаж и ввод в работу грузоподъемных механизмов для монтажа основного оборудования	событие
4.5	Монтаж основного оборудования и трубопроводов	работа
4.6	Монтаж электротехнического оборудования и КиП	работа
5	Реализация схемы выдачи мощности (в объеме обязательств ГК)	
5.1	Заявка в сетевую компанию на технологическое присоединение	событие
5.2	Заключение договора с сетевой компанией на ТП. Получение и согласование ТУ и ТП	событие
5.3	Разработка и согласование предпроектной внестадийной работы "Схема выдачи мощности"	работа
5.4	Заключение договора на реализацию схемы выдачи мощности с согласованием графика строительства	событие
5.5	Разработка рабочей документации сетевого строительства ГК (если таковое требуется для реализации СВМ)	работа
5.6	Реализация сетевого строительства ГК (если таковое требуется для реализации СВМ)	работа
6	Испытания и ввод в эксплуатацию	
6.1	Индивидуальные испытания оборудования и функциональные испытания отдельных систем	работа
6.2	Комплексное опробование оборудования	работа
6.3	Готовность оборудования (ОРУ, ЗРУ) для технологического присоединения к электрическим сетям	событие
6.4	Ввод объекта в эксплуатацию (получение разрешения на ввод объекта в эксплуатацию и подписание акта приемочной комиссии о приемке в эксплуатацию законченного строительством объекта).	событие

II. Контрольные этапы реализации инвестиционного проекта для сетевых компаний

№ п/п	Наименование	Тип
1	2	3
1	Предпроектный и проектный этап	
1.1	Получение заявки на ТП	событие
1.2	Разработка и выдача ТУ на ТП	событие
1.3	Заключение договора на разработку проектной документации	событие
1.4	Получение положительного заключения государственной экспертизы на проектную документацию	событие
1.5	Утверждение проектной документации	событие
1.6	Разработка рабочей документации	работа
2	Организационный этап	
2.1	Заключение договора подряда (договора допсоглашения к договору)	событие

2.2	Получение правоустанавливающих документов для выделения земельного участка под строительство	событие
2.3	Получение разрешительной документации для реализации СВМ	событие
3	Сетевое строительство (реконструкция) и пусконаладочные работы	
3.1	Подготовка площадки строительства для подстанций, трассы – для ЛЭП	работа
3.2	Поставка основного оборудования	событие
3.3	Монтаж основного оборудования	работа
3.4	Пусконаладочные работы	работа
3.5	Завершение строительства	событие
4	Испытания и ввод в эксплуатацию	
4.1	Комплексное опробование оборудования	работа
4.2	Оформление (подписание) актов об осуществлении технологического присоединения к электрическим сетям	событие
4.3	Получение разрешения на ввод объекта в эксплуатацию	событие
4.4	Ввод в эксплуатацию объекта сетевого строительства	событие

**Форма представления показателей финансовой отчетности (представляется ежеквартально)
ООО "Красноярский жилищно-коммунальный комплекс", Факт за 2014 г. II квартал**

Финансовые показатели за отчетный период (II квартал квартал 2014 года/ 2014 год)

№ п/п	Наименование показателя	на конец отчетного квартала/за отчетный квартал	на конец 2013 года/за 2013 год
	место учета		
1	2	3	4
1	Выручка	53,72	98,83
2	Чистая прибыль	6,92	3,03
3	Направления распределения чистой прибыли:	6,92	3,03
3.1	дивиденды		
3.2	другое (расшифровать)	6,92	3,03
3.2.1	капитальные вложения	6,92	3,03
	Добавить		
4	ЕВИТДА	10,34	6,46
5	Дебиторская задолженность, в т.ч.:	0,04	0,04
5.1	покупатели и заказчики	0,04	0,04
5.2	авансы выданные		
6	Собственный капитал		
7	* Заемный капитал (долгосрочные обязательства), в т.ч.:	0,00	0,00
7.1	кредиты		
7.2	облигационные займы		
7.3	займы организаций		
7.4	прочее		
8	Краткосрочные обязательства, в т.ч.:	0,00	0,00
8.1	кредиты и займы*		
8.2	кредиторская задолженность, в т.ч.:	0,00	0,00
8.2.1	по строительству		
8.2.2	по ремонтам		
8.2.3	по поставкам топлива		
9	Сумма процентов, выплаченных по кредитам и займам		
	Оценка обеспеченности инвестиционных программ		
1	Всего потребность в финансировании инвестиционной программы	0,00	11,96
2	Профинансировано на отчетную дату	0,00	11,96
3	Обеспеченность источниками финансирования	6,92	3,03
4	Дефицит финансирования	0,00	8,93
	Оценка кредитного потенциала		
1	Собственная оценка кредитного потенциала:	100,00	200,00
1.1	на 2014 г.	100,00	200,00
1.2	на период 2014 - 2015 гг.		
2	Пояснения по расчету кредитного потенциала		

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

Комментарии

Ниже вы можете оставить свои комментарии

Откорректированная инвестпрограмма на 2014 г в соответствии с размером средств , предусмотренных в тарифе на услуги по передаче электрической энергии на 2014 г, направлена 26.05.2014 г. в Министерство энергетики и жилищно-коммунального хозяйства администрации г. Красноярска.

Объем финансирования мероприятия: "Модернизация открытого распределительного устройства напряжением 110 кВ головной понизительной подстанции №32 110/6 кВ, находящейся на о. Н.-Атамановский" указан на 2012-2014 гг. (период выполнения данного мероприятия).

Модернизация ГПП-32 (п. 1.2.2.1.1.) выполняется в три этапа: I этап в 2012 г - 14,204875 млн. руб.; II этап в 2013 г - 14,114358 млн. руб., III этап-19, 6423508 млн. руб.Общая стоимость мероприятия (с НДС) - 47,961584 млн. руб.

Форма 12 заполняется без учета НДС

Данные предоставлены за 1 полугодие 2014 года по состоянию на 22.07.2014 г.

Мероприятие "Приобретение и установка трансформатора ТМГ 1000 кВА на ТП-521" на сумму 0,57 млн. руб., выполненное в 1 квартале 2014 года, исключено из данного Отчета, в связи с тем, что корректировка Инвестиционной программы ООО "КрасКом" на 2014г. находится в стадии согласования. Включение в Отчеты мероприятий, непредусмотренных утвержденной Инвестиционной программой, запрещено в соответствии с "Актом о результатах проверки хода реализации инвестиционных программ субъектов электроэнергетики" от 06.06.2014г.
