

Перечень инвестиционных проектов на период реализации

Приложение № 1.1
к приказу Минэнерго России
от 24 марта 2010 г. № 114

Утверждаю:
Щаройко Е. В.
2015 года



№№	Наименование объекта	Стадия реализации проекта	Проектная мощность/ протяженность сетей	год начала строительства	год окончания строительства	Полная стоимость строительства** млн. рублей	Остаточная стоимость строительства** млн. рублей	План финансирования текущего года млн. рублей	Выполнено							
									План 2016	План 2017	План 2018	Итого	Итого 2016	Итого 2017	План 2018	Итого
		С/П*	МВт/кал/ч/ км/МВА			млн. рублей	млн. рублей	млн. рублей	МВт/кал/ч/ км/МВА	МВт/кал/ч/ км/МВА	МВт/кал/ч/ км/МВА	МВт/кал/ч/ км/МВА	млн. рублей	млн. рублей	млн. рублей	млн. рублей
	ВСЕГО,		23,66			1808,57	608,77	36,29	16,10	1,26	6,30	23,66	530,77	58,00	20,00	608,77
1	Техническое перевооружение и реконструкция		23,66			1808,57	608,77	36,29	16,10	1,26	6,30	23,66	530,77	58,00	20,00	608,77
1.1.	Энергооборудование и повышение энергетической эффективности					1765,07	565,27	36,29	16,10	1,26	6,30	23,66	528,27	37,00	0,00	565,27
1.1.1	Реконструкция ГотЭС "Мекселевская"	С	7,40	2016	2016	860,60	460,60		7,40			7,40	460,60			460,60
1.1.2	Реконструкция ДЭС "Китовое"	С	5,40	2016	2016	820,18	56,67		5,40			5,40	56,67			56,67
1.1.3	Модернизация теплового оборудования ДЭС "Радково"	С	3,30	2013	2015	36,29		36,29	3,30			3,30				0,00
1.1.4	Замена ТП 0,4 кВ															
1.1.4.1	Увеличение мощности КТП 3 в Радково с 400 кВА до 630 кВА	С	0,63	2016	2016	2,00	2,00		0,63			0,63	2,00			2,00
1.1.4.2	Увеличение мощности КТП 1 в Курляске с 400 кВА до 630 кВА	С	0,63	2016	2016	2,00	2,00		0,63			0,63	2,00			2,00
1.1.5	Реконструкция ПС 35 кВ Курляска	П		2016	2016	7,00	7,00				6,3	0	7,00			7,00
		С	6,3	2017	2017	37,00	37,00				6,3	6,3	37,00			37,00
1.2.	Создание систем противоаварийной и режимной автоматики					43,50	43,50	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	2,50	21,00	20,00	43,50
1.2.1	Создание системы РЗА на микропроцессорной базе на ПС Курляска	П		2016	2016	3,00	3,00						3,00			3,00
		С		2017	2017	20,00	20,00							20,00		20,00
1.2.2	Создание системы РЗА на микропроцессорной базе на ПС Радково	П		2016	2016	2,50	2,50						2,50			2,50
		С		2016	2016	18,00	18,00							18,00		18,00
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
2.1.	Энергооборудование 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
2.2.	Прочие новое строительство					0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00

* С — строительство, П — проектирование.

** Согласно проектной документации в текущих ценах (с НДС).

*** Для estatales организаций, предоставляющих на метра тарифного регулирования РАО, горизонт планирования может быть больше.

**** В прогнозных ценах соответствующего года.

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

Прогноз ввода/вывода объектов

№ п/п	Наименование проекта	Ввод мощностей*				Вывод мощностей*				Первоначальная стоимость вводимых объектов (млн руб.)	План года 2016					Ввод основных средств сетевых организаций											
		2016	2017	2018	Итого	2016	2017	2018	Итого		млн руб.	I кв.	II кв.	III кв.	IV кв.	Итого	2017	2018	2019	2020							
1	Итого	16,10	1,26	6,30	23,66	0,00	0,00	0,00	0,00	1532,69	3,30	5,40	0,00	0,00	8,70	1,26	6,30	16,26	3,39	48,03	390,34	5,93	449,81	491,5	16,95	515,91	
1	Тепловое производство и резервирование	16,10	1,26	6,30	23,66	0,00	0,00	0,00	0,00	1532,69	3,30	5,40	0,00	0,00	8,70	1,26	6,30	16,26	3,39	48,03	390,34	5,93	449,81	491,5	16,95	515,91	
1.1	Энергообъекты и объекты энергетической эффективности	16,10	1,26	6,30	23,66	0,00	0,00	0,00	0,00	1495,82	3,30	5,40	0,00	0,00	8,70	1,26	6,30	16,26	3,39	48,03	390,34	5,93	447,69	31,26	0,00	479,04	
1.1.1	Распределительные подстанции "Медвежий"	7,40	0,00	0,00	7,40	0,00	0,00	0,00	0,00	729,32	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
1.1.2	Распределительные подстанции "Кормос"	5,40	0,00	0,00	5,40	0,00	0,00	0,00	0,00	695,07	5,40	0,00	0,00	0,00	5,40	0,00	0,00	5,40	0,00	48,03	390,34	48,03	0,00	0,00	0,00	48,03	
1.1.3	Модернизация тепловых объектов "Табанов"	3,30	0,00	0,00	3,30	0,00	0,00	0,00	0,00	307,5	3,30	0,00	0,00	0,00	3,30	0,00	0,00	3,30	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
1.1.4	Увеличение мощности КТП 3 в Реданово до 400 МВА до 630 МВА	0,00	0,63	0,00	0,63	0,00	0,00	0,00	0,00	1,69	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,63	0,00	0,63	1,69	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	1,69	
1.1.4.2	Увеличение мощности КТП 1 в Кривое до 400 МВА до 630 МВА	0,00	0,63	0,00	0,63	0,00	0,00	0,00	0,00	1,69	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,63	0,00	0,63	1,69	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	1,69	
1.1.5	Распределительные подстанции ПС 35 кВ Кривое	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	5,93	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	5,93	0,00	0,00	0,00	5,93	
1.2	Создание сетей провозимой и резервной автоматики	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	26,86	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	2,12	17,80	16,95	36,86	
1.2.1	Создание сетей РЗА на монопроцессорной базе на ПС Кривое	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	2,54	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	2,54	0,00	2,54	
1.2.2	Создание сетей РЗА на монопроцессорной базе на ПС Реданово	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	16,95	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	16,95	16,95	
2	Новое строительство	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	2,12	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	2,12	0,00	0,00	0,00	2,12	
2.1	Энергообъекты и объекты 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	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
2.2	Прочие виды строительства	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	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	

* Не является сетевым объектом
 ** При осуществлении генерального проектирования и проектировании объектов сетевых объектов указывается увеличение первоначальной стоимости объекта
 *** Новые именные количества показаны в области основных средств



Приложение № 1.3
 Копия для Минэнерго России
 от 24 марта 2010 г. № 114

Утверждено:
 Генеральный директор
 ООО "Дальэнергодистрибуция"
 Широкое Е.В.
 2015 года

Приложение № 3.1
к приказу Минэнерго России
от 24 марта 2010 г. № 114

Укрупненный сетевой график выполнения



Утверждаю:
Генеральный директор
"ДальЭнергоИнвест"
Шаройко Е.В.
2015 года

Реконструкция ДЭС
"Китовое"

Наименование инвестиционного проекта
по состоянию на 20.03.2015 г.

N	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 этап			100%	
1.1.	Выбор площадки строительства	2014	2014	100%	
1.2.	Проведение инженерных изысканий на выбранной площадке строительства	2014	2014	100%	
2	Проектный этап				
2.1.	Заключение договора на разработку ТЭО	03.08.2012	01.10.2012		
2.2.	Заключение договора на разработку рабочего проекта	08.08.2013	2014	100%	
2.3.	Разработка и утверждение ТЭО	2013	2014		
2.4.	Разработка рабочего проекта	2013	2014	100%	
2.5.	Получение положительного заключения государственной экспертизы на ТЭО	01.03.2013	-	100%	
2.6.	Получение разрешения на строительство	01.12.2013	30.07.2016	100%	
3	Организационный этап				

3.1.	Заключение договора с генеральным подрядчиком (EPC, EPCM) или договоров с основными подрядчиками	2013	2014	100%	
3.2.	Получение правоустанавливающих документов на земельный участок под строительство	2013	2014	100%	
3.3.	Заключение договоров на поставку основного оборудования	2013	2014	100%	
3.3.1.	График поставки основного оборудования на объект	2014	2014	100%	
4	Строительные работы	2014	2014		
4.1.	Подготовка площадки строительства	2014	2014	100%	
4.2.	Строительство основных сооружений (главного корпуса, гидротехнических сооружений, объектов топливного хозяйства, технического водоснабжения и др.)	2014	2015	70%	
4.3.	Сдача основных сооружений под монтаж оборудования	2014	2015	75%	
4.4.	Монтаж и ввод в работу грузоподъемных механизмов для монтажа основного оборудования	-	-	-	
4.5.	Монтаж основного оборудования и трубопроводов	2014	2015	75%	
4.6.	Монтаж электротехнического оборудования и КиП	2014	2015	70%	
5	Реализация схемы выдачи мощности				
5.1.	Заявка в сетевую компанию на технологическое присоединение	-	-	-	

5.2.	Заклучение договора с сетевой компанией на ТП. Получение и согласование ТУ и ТП	-	-	-	
5.3.	Разработка и согласование предпроектной внестадийной работы "Схема выдачи мощности"	-	-	-	
5.4.	Заклучение договора на реализацию схемы выдачи мощности с согласованием графика строительства	-	-	-	
5.5.	Разработка рабочей документацией сетевого строительства ГК (если таковое требуется для реализации СВМ)	-	-	-	
5.6.	Реализация сетевого строительства ГК (если таковое требуется для реализации СВМ)	-	-	-	
6	Испытания и ввод в эксплуатацию	2015	2015		
6.1.	Индивидуальные испытания оборудования и функциональные испытания отдельных систем.	2015	2015	20%	
6.2.	Комплексное опробование оборудования	2015	2015	0%	
6.3.	Готовность оборудования (ОРУ, ЗРУ) для технологического присоединения к электрическим сетям	2014	2015	85%	
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).	2015	2015	-	

* Заполняется в соответствии с приложением 3.2.

Укрупненный сетевой график выполнения

Утверждаю:

Генеральный директор
ООО "Даль ЭнергоИнвест"

Шаройко Е.В.

2015 года



Реконструкция

ГеоТЭС

"Менделеевская"

Наименование инвестиционного проекта
по состоянию на 20.03.2015 г.

N	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 этап				
1.1.	Выбор площадки строительства	-	24.02.2010	100%	
1.2.	Проведение инженерных изысканий на выбранной площадке строительства	05.11.2009	24.12.2009	100%	
2	Проектный этап				
2.1.	Заключение договора на разработку ТЭО	-	-	-	
2.2.	Заключение договора на разработку рабочего проекта	2012	2012	100%	
2.3.	Разработка и утверждение ТЭО	-	-	-	
2.4.	Разработка рабочего проекта	2012	26.02.2013	100%	
2.5.	Получение положительного заключения государственной экспертизы на ТЭО	31.05.2013	03.09.2013	100%	
2.6.	Получение разрешения на строительство	06.06.2012	01.12.2015	100%	
3	Организационный этап				

3.1.	Заклучение договора с генеральным подрядчиком (ЕРС, ЕРСМ) или договоров с основными подрядчиками	-	25.06.2013	100%	
3.2.	Получение правоустанавливающих документов на земельный участок под строительство	2012	2012	100%	
3.3.	Заклучение договоров на поставку основного оборудования	-	05.08.2013	100%	
3.3.1.	График поставки основного оборудования на объект	10.08.2013	25.08.2013	100%	
4	Строительные работы				
4.1.	Подготовка площадки строительства	01.07.2013	30.07.2013	100%	
4.2.	Строительство основных сооружений (главного корпуса, гидротехнических сооружений, объектов топливного хозяйства, технического водоснабжения и др.)	2013	2015	60%	
4.3.	Сдача основных сооружений под монтаж оборудования	04.04.2013	17.05.2013	100%	
4.4.	Монтаж и ввод в работу грузоподъемных механизмов для монтажа основного оборудования	-	-		
4.5.	Монтаж основного оборудования и трубопроводов	2013	2015	70%	
4.6.	Монтаж электротехнического оборудования и КиП	20.01.2015	10.05.2015	40%	
5	Реализация схемы выдачи мощности				

5.1.	Заявка в сетевую компанию на технологическое присоединение	-	-	0%	
5.2.	Заключение договора с сетевой компанией на ТП. Получение и согласование ТУ и ТП	-	-	0%	
5.3.	Разработка и согласование предпроектной внестадийной работы "Схема выдачи мощности"	-	-	-	
5.4.	Заключение договора на реализацию схемы выдачи мощности с согласованием графика строительства	-	-		
5.5.	Разработка рабочей документацией сетевого строительства ГК (если таковое требуется для реализации СВМ)	-	-		
5.6.	Реализация сетевого строительства ГК (если таковое требуется для реализации СВМ)	-	-		
6	Испытания и ввод в эксплуатацию				
6.1.	Индивидуальные испытания оборудования и функциональные испытания отдельных систем.	-	-		
6.2.	Комплексное опробование оборудования	-	-		
6.3.	Готовность оборудования (ОРУ, ЗРУ) для технологического присоединения к электрическим сетям	-	-		

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).	-	-	-	
------	---	---	---	---	--

* Заполняется в соответствии с приложением 3.2.

Укрупненный сетевой график выполнения



Утверждаю:
Генеральный директор
ООО «ДальЭнергоИнвест»
Шаройко Е.В.
2015 года

Модернизация
технологического
оборудования ДЭС
"Рейдово"

Наименование инвестиционного проекта
по состоянию на 20.03.2015 г.

N	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 этап	2013	2013	100%	
1.1.	Выбор площадки строительства	2013	2013	100%	
1.2.	Проведение инженерных изысканий на выбранной площадке строительства	2013	2013	100%	
2	Проектный этап	2013	2013	100%	
2.1.	Заключение договора на разработку ТЭО	2013	2013	100%	
2.2.	Заключение договора на разработку рабочего проекта	2013	2013	100%	
2.3.	Разработка и утверждение ТЭО	2013	2013	100%	
2.4.	Разработка рабочего проекта	2013	2013	100%	
2.5.	Получение положительного заключения государственной экспертизы на ТЭО	2013	2013	100%	
2.6.	Получение разрешения на строительство	2013	2013	100%	
3	Организационный этап	2013	2013	100%	

3.1.	Заключение договора с генеральным подрядчиком (ЕРС, ЕРСМ) или договоров с основными подрядчиками	2013	2013	100%	
3.2.	Получение правоустанавливающих документов на земельный участок под строительство	2013	2013	100%	
3.3.	Заключение договоров на поставку основного оборудования	2013	2013	100%	
3.3.1.	График поставки основного оборудования на объект	2013	2013	100%	
4	Строительные работы	2013	2013	100%	
4.1.	Подготовка площадки строительства	2013	2013	100%	
4.2.	Строительство основных сооружений (главного корпуса, гидротехнических сооружений, объектов топливного хозяйства, технического водоснабжения и др.)	2013	2013	100%	
4.3.	Сдача основных сооружений под монтаж оборудования	2013	2013	100%	
4.4.	Монтаж и ввод в работу грузоподъемных механизмов для монтажа основного оборудования	2013	2013	100%	
4.5.	Монтаж основного оборудования и трубопроводов	2013	2013	100%	
4.6.	Монтаж электротехнического оборудования и КиП	2013	2013	100%	
5	Реализация схемы выдачи мощности			100%	
5.1.	Заявка в сетевую компанию на технологическое присоединение	-	-	-	
5.2.	Заключение договора с сетевой компанией на ТП. Получение и согласование ТУ и ТП	-	-	-	

5.3.	Разработка и согласование предпроектной ввнестадийной работы "Схема выдачи мощности"	-	-	-	
5.4.	Заключение договора на реализацию схемы выдачи мощности с согласованием графика строительства	-	-	-	
5.5.	Разработка рабочей документацией сетевого строительства ГК (если таковое требуется для реализации СВМ)	-	-	-	
5.6.	Реализация сетевого строительства ГК (если таковое требуется для реализации СВМ)	-	-	-	
6	Испытания и ввод в эксплуатацию	2013	2013	100%	
6.1.	Индивидуальные испытания оборудования и функциональные испытания отдельных систем.	2013	2013	100%	
6.2.	Комплексное опробование оборудования	2013	2013	100%	
6.3.	Готовность оборудования (ОРУ, ЗРУ) для технологического присоединения к электрическим сетям	2013	2013	100%	
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).	2013	2013	100%	

* Заполняется в соответствии с приложением 3.2.

**Укрупненный сетевой график выполнения инвестиционного
проекта**

Евгений Шаройко
20 марта

Утверждаю:
Генеральный директор
ООО "ДальЭнергоИнвест"
Шаройко Е.В.
2015 года
Реконструкция ПС-35 кВ
Курильска

Наименование инвестиционного проекта
по состоянию на 20.03.2015 г.

N	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	2016	2016	0,00%	Отсутствие финансирования и задания на проектирование
1.1.	Получение заявки на ТП	2016	2016	0,00%	
1.2.	Разработка и выдача ТУ на ТП	2016	2016	0,00%	
1.3.	Заключение договора на разработку проектной документации	2016	2016	0,00%	
1.4.	Получение положительного заключения государственной экспертизы на проектную документацию	2016	2016	0,00%	
1.5.	Утверждение проектной документации	2016	2016	0,00%	
1.6.	Разработка рабочей документации	2016	2016	0,00%	
2	Организационный этап	2016	2017	0,00%	Отсутствие финансирования и задания на проектирование
2.1.	Заключение договора подряда (договора) (договора)	2016	2016	0,00%	

2.2.	Получение правоустанавливающих документов для выделения земельного участка под строительство	2016	2017	0,00%	
2.3.	Получение разрешительной документации для реализации СВМ	2016	2017	0,00%	
3	Сетевое строительство (реконструкция) и пусконаладочные работы	2017	2017	0,00%	Отсутствие финансирования и задания на проектирование
3.1.	Подготовка площадки строительства для подстанций, трассы для ЛЭП	2017	2017	0,00%	
3.2.	Поставка основного оборудования	2017	2017	0,00%	
3.3.	Монтаж основного оборудования	2017	2017	0,00%	
3.4.	Пусконаладочные работы	2017	2017	0,00%	
3.5.	Завершение строительства	2017	2017	0,00%	
4	Испытания и ввод в эксплуатацию	2017	2017	0,00%	Отсутствие финансирования и задания на проектирование
4.1.	Комплексное опробование оборудования	2017	2017	0,00%	
4.2.	Оформление (подписание) актов об осуществлении технологического присоединения к электрическим сетям	2017	2017	0,00%	
4.3.	Получение разрешения на ввод объекта в эксплуатацию.	2017	2017	0,00%	
4.4.	Ввод в эксплуатацию объекта сетевого строительства	2017	2017	0,00%	

* Заполняется в соответствии с приложением 3.2.

Приложение № 3.1
к приказу Минэнерго России
от 24 марта 2010 г. № 114

Укрупненный сетевой график выполнения инвестиционного

Утверждаю:

Генеральный директор
ООО «ДальЭнергоИнвест»
Шаройко Е.В.
2015 года



Увеличение мощности
КТПЗ в Рейдово с 400
кВА до 630 кВА

Наименование инвестиционного проекта
по состоянию на 20.03.2015 г.

N	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	2016	2016	0,00%	Отсутствие финансирования и задания на проектирование
1.1.	Получение заявки на ТП	2016	2016	0,00%	
1.2.	Разработка и выдача ТУ на ТП	2016	2016	0,00%	
1.3.	Заключение договора на разработку проектной документации	2016	2016	0,00%	
1.4.	Получение положительного заключения государственной экспертизы на проектную документацию	2016	2016	0,00%	
1.5.	Утверждение проектной документации	2016	2016	0,00%	
1.6.	Разработка рабочей документации	2016	2016	0,00%	
2	Организационный этап	2016	2016	0,00%	Отсутствие финансирования и задания на проектирование
2.1.	Заключение договора подряда (договора)	2016	2016	0,00%	

2.2.	Получение правоустанавливающих документов для выделения земельного участка под строительство	2016	2016	0,00%	
2.3.	Получение разрешительной документации для реализации СВМ	2016	2016	0,00%	
3	Сетевое строительство (реконструкция) и пусконаладочные работы	2016	2016	0,00%	Отсутствие финансирования и задания на проектирование
3.1.	Подготовка площадки строительства для подстанций, трассы - для ЛЭП	2016	2016	0,00%	
3.2.	Поставка основного оборудования	2016	2016	0,00%	
3.3.	Монтаж основного оборудования	2016	2016	0,00%	
3.4.	Пусконаладочные работы	2016	2016	0,00%	
3.5.	Завершение строительства	2016	2016	0,00%	
4	Испытания и ввод в эксплуатацию	2016	2016	0,00%	Отсутствие финансирования и задания на проектирование
4.1.	Комплексное опробование оборудования	2016	2016	0,00%	
4.2.	Оформление (подписание) актов об осуществлении технологического присоединения к электрическим сетям	2016	2016	0,00%	
4.3.	Получение разрешения на ввод объекта в эксплуатацию.	2016	2016	0,00%	
4.4.	Ввод в эксплуатацию объекта сетевого строительства	2016	2016	0,00%	

Приложение № 3.1
к приказу Минэнерго России
от 24 марта 2010 г. № 114

Укрупненный сетевой график выполнения инвестиционного

Утверждаю:

Е.В. Шаройко
Генеральный директор
ООО "ДальЭнергоИнвест"
Шаройко Е.В.
2015 года



Увеличение мощности
КТП-1 в Курильске с 400
кВА до 630 кВА

Наименование инвестиционного проекта
по состоянию на 20.03.2015 г.

N	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	2016	2016	0,00%	Отсутствие финансирования и задания на проектирование
1.1.	Получение заявки на ТП	2016	2016	0,00%	
1.2.	Разработка и выдача ТУ на ТП	2016	2016	0,00%	
1.3.	Заключение договора на разработку проектной документации	2016	2016	0,00%	
1.4.	Получение положительного заключения государственной экспертизы на проектную документацию	2016	2016	0,00%	
1.5.	Утверждение проектной документации	2016	2016	0,00%	
1.6.	Разработка рабочей документации	2016	2016	0,00%	
2	Организационный этап	2016	2017	0,00%	Отсутствие финансирования и задания на проектирование

2.1.	Заключение договора подряда (договора к договору)	2016	2016	0,00%	
2.2.	Получение правоустанавливающих документов для выделения земельного участка под строительство	2016	2016	0,00%	
2.3.	Получение разрешительной документации для реализации СВМ	2016	2016	0,00%	
3	Сетевое строительство (реконструкция) и пусконаладочные работы	2016	2016	0,00%	Отсутствие финансирования и задания на проектирование
3.1.	Подготовка площадки строительства для подстанций, трассы - для ЛЭП	2016	2016	0,00%	
3.2.	Поставка основного оборудования	2016	2016	0,00%	
3.3.	Монтаж основного оборудования	2016	2016	0,00%	
3.4.	Пусконаладочные работы	2016	2016	0,00%	
3.5.	Завершение строительства	2016	2016	0,00%	
4	Испытания и ввод в эксплуатацию	2016	2016	0,00%	Отсутствие финансирования и задания на проектирование
4.1.	Комплексное опробование оборудования	2016	2016	0,00%	
4.2.	Оформление (подписание) актов об осуществлении технологического присоединения к электрическим сетям	2016	2016	0,00%	
4.3.	Получение разрешения на ввод объекта в эксплуатацию.	2016	2016	0,00%	
4.4.	Ввод в эксплуатацию объекта сетевого строительства	2016	2016	0,00%	

Приложение № 3.1
к приказу Минэнерго России
от 24 марта 2010 г. № 114

Укрупненный сетевой график выполнения инвестиционного

Утверждаю:

Генеральный директор

ООО "ДальЭнергоИнвест"

Шаройко Е.В.

2015 года



**Создание системы РЗИА
на микропроцессорной
базе на ПС Курильск**

Наименование инвестиционного проекта
по состоянию на 20.03.2015 г.

N	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	2016	2016	0,00%	Отсутствие финансирования и задания на проектирование
1.1.	Получение заявки на ТП	2016	2016	0,00%	
1.2.	Разработка и выдача ТУ на ТП	2016	2016	0,00%	
1.3.	Заключение договора на разработку проектной документации	2016	2016	0,00%	
1.4.	Получение положительного заключения государственной экспертизы на проектную документацию	2016	2016	0,00%	
1.5.	Утверждение проектной документации	2016	2016	0,00%	
1.6.	Разработка рабочей документации	2016	2016	0,00%	
2	Организационный этап	2016	2017	0,00%	Отсутствие финансирования и задания на проектирование
2.1.	Заключение договора подряда (договора к договору)	2016	2016	0,00%	

2.2.	Получение правоустанавливающих документов для выделения земельного участка под строительство	2016	2017	0,00%	
2.3.	Получение разрешительной документации для реализации СВМ	2016	2017	0,00%	
3	Сетевое строительство (реконструкция) и пусконаладочные работы	2017	2017	0,00%	Отсутствие финансирования и задания на проектирование
3.1.	Подготовка площадки строительства для подстанций, трассы - для ЛЭП	-	-	0,00%	
3.2.	Поставка основного оборудования	2017	2017	0,00%	
3.3.	Монтаж основного оборудования	2017	2017	0,00%	
3.4.	Пусконаладочные работы	2017	2017	0,00%	
3.5.	Завершение строительства	2017	2017	0,00%	
4	Испытания и ввод в эксплуатацию	2017	2017	0,00%	Отсутствие финансирования и задания на проектирование
4.1.	Комплексное опробование оборудования	2017	2017	0,00%	
4.2.	Оформление (подписание) актов об осуществлении технологического присоединения к электрическим сетям	2017	2017	0,00%	
4.3.	Получение разрешения на ввод объекта в эксплуатацию.	2017	2017	0,00%	
4.4.	Ввод в эксплуатацию объекта сетевого строительства	2017	2017	0,00%	

2.2.	Получение правоустанавливающих документов для выделения земельного участка под строительство	2016	2016	0,00%	
2.3.	Получение разрешительной документации для реализации СВМ	2016	2016	0,00%	
3	Сетевое строительство (реконструкция) и пусконаладочные работы	2016	2016	0,00%	Отсутствие финансирования и задания на проектирование
3.1.	Подготовка площадки строительства для подстанций, трассы для ЛЭП	-	-	0,00%	
3.2.	Поставка основного оборудования	2016	2016	0,00%	
3.3.	Монтаж основного оборудования	2016	2016	0,00%	
3.4.	Пусконаладочные работы	2016	2016	0,00%	
3.5.	Завершение строительства	2016	2016	0,00%	
4	Испытания и ввод в эксплуатацию	2016	2016	0,00%	Отсутствие финансирования и задания на проектирование
4.1.	Комплексное опробование оборудования	2016	2016	0,00%	
4.2.	Оформление (подписание) актов об осуществлении технологического присоединения к электрическим сетям	2016	2016	0,00%	
4.3.	Получение разрешения на ввод объекта в эксплуатацию.	2016	2016	0,00%	
4.4.	Ввод в эксплуатацию объекта сетевого строительства	2016	2016	0,00%	

Приложение № 3.2
к приказу Минэнерго России
от 24 марта 2010 г. № 114

**И. Контрольные этапы реализации
инвестиционного проекта для генерирующих
компаний**

Утверждаю:
Генеральный директор
ООО "ДальЭнергоИнвест"

Шаройко Е.В.
2015 года



№ п/п	Наименование	Тип
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.	Заклучение 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.	Заклучение договора с сетевой компанией на ТП. Получение и согласование ТУ и ТП	событие
5.3.	Разработка и согласование предпроектной вестадийной работы "Схема выдачи мощности"	работа
5.4.	Заклучение договора на реализацию схемы выдачи мощности с согласованием графика строительства	событие

5.5.	Разработка рабочей документацией 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	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 (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

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



Утверждаю:
Генеральный директор
ООО "ДальЭнергоИнвест"

Шаройко Е.В.
2015 года

№№	Источник финансирования	План*	План*	План*	Итого
		2016	2017	2018	
1	Собственные средства	81,27	58,00	20,00	
1.1.	Прибыль, направляемая на инвестиции:				
1.1.1.	в т. ч. инвестиционная составляющая в тарифе				
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	81,27	58,00	20,00	
1.2.1.	Амортизация, учтенная в тарифе	81,27	58,00	20,00	
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	449,50	0,00	0,00	
2.4.	Бюджетное финансирование	0,00	0,00	0,00	
2.5.	Средства внешних инвесторов				
2.6.	Использование лизинга				
2.7.	Прочие привлеченные средства				
	ВСЕГО источников финансирования	530,77	58,00	20,00	608,77
	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.
