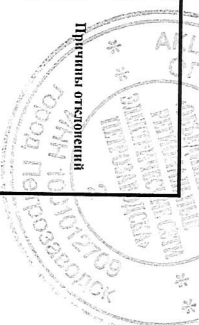


Отчет об исполнении инвестиционной программы АО "ОРЭС-Петрозаводск" по виду деятельности "передача электрической энергии" за 2 квартал 2018 года, млн. рублей с НДС (представляется ежеквартально)

Приложение № 7.1
к Приказу Минэнерго России
от 24.03.2010 № 114

Утверждено
Исполнительный директор
АО "ОРЭС-Петрозаводск"
Бодуляев А.В. (подпись) 20.07.18 года
МП



№ №	Наименование объекта	Объем финансирования [2018 год]												Освоено (закрыты акты выполненных работ), млн. рублей		Отклонение ***	Причины отклонений
		всего		I кв.		II кв.		III кв.		IV кв.		Всего	За 2 квартал 2018 года				
		план **	факт ***	план	факт	план	факт	план	факт	план	факт						
	ВСЕГО	53,95	3,41	13,50	0,36	13,49	3,05	13,49	0,00	13,49	0,00	1,83	0,37	-50,54			
1	Техническое перевооружение и реконструкция	12,98	0,00	3,25	0,00	3,25	0,00	3,25	0,00	3,25	0,00	0,00	0,00	-12,98			
1.1	Энергооборудование и повышение энергетической эффективности	12,98	0,00	3,25	0,00	3,25	0,00	3,25	0,00	3,25	0,00	0,00	0,00	-12,98			
1.1.1	Замена масляных выключателей на вакуумные	4,14	0,00	1,04	0,00	1,04	0,00	1,04	0,00	1,04	0,00	0,00	0,00	-4,14			
1.1.2	Замена опор и проводов на ст. Кузьковье ТП 394	3,80	0,00	0,95	0,00	0,95	0,00	0,95	0,00	0,95	0,00	0,00	0,00	-3,80			
1.1.3	Замена опор и проводов в микр-де ТП3 Ухалеба с КП 0,4 кВ	5,04	0,00	1,26	0,00	1,26	0,00	1,26	0,00	1,26	0,00	0,00	0,00	-5,04			
2	Новое строительство	40,97	3,41	10,25	0,36	10,24	3,05	10,24	0,00	10,24	0,00	1,83	0,37	-37,56			
2.1	Энергооборудование и повышение энергетической эффективности	40,97	3,41	10,25	0,36	10,24	3,05	10,24	0,00	10,24	0,00	1,83	0,37	-37,56			
2.1.1	Строительство ТП в м/де Сулякова в районе ул. Клубная	5,84	0,00	1,46	0,00	1,46	0,00	1,46	0,00	1,46	0,00	0,00	0,00	-5,84			
2.1.2	Строительство ТП на ст. Кузьковья район Вытегорского Шоссе	7,45	0,00	1,87	0,00	1,86	0,00	1,86	0,00	1,86	0,00	0,00	0,00	-7,45			
2.1.3	Установка систем контроля электроэнергии и мощности в частном секторе г. Петрозаводск	20,38	1,92	5,10	0,28	5,10	1,64	5,10	0,00	5,10	0,00	0,65	0,21	-18,46			
2.1.4	Вынос ТП на ТП для формирования узловок балансов	7,30	1,49	1,83	0,08	1,83	1,41	1,83	0,00	1,83	0,00	1,18	0,15	-5,81			

* В ценах отчетного года.

** План согласно утвержденной инвестиционной программе.

*** Накопленный итогом за год.

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

Ваш

Отчет об исполнении основных этапов работ по реализации инвестиционной программы компании за 2 квартал 2018 года (представляется ежеквартально)

№ п/п	Наименование объекта *	Планируемый объем финансирования, млн. руб., *			Фактически профинансировано, млн. руб.			Отклонение фактической стоимости работ по данной стоимости, млн. руб.			Фактически освоено (выполнено) работ, млн. руб.			Техническое характеристики создаваемых объектов			Техническое характеристики создаваемых объектов			
		Итого	ППР	СМП	иные	Итого	ППР	СМП	иные	Итого	ППР	СМП	иные	наименование объектов	единица измерения	наименование объектов	единица измерения	наименование объектов	единица измерения	
	ВСЕГО	63,95	1,18	17,09	33,59	2,09	0,00	0,00	2,83	0,58	1,83	0,00	1,25	0,58						
1	Техническое перевооружение и реконструкция	12,98	0,00	4,43	8,55	0,00	0,00	0,00	-12,98	-	-4,43	-8,55	-	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
1.1	Энергооборудование и повышение энергетической эффективности	12,98	0,00	4,43	8,55	0,00	0,00	0,00	-12,98	-	-4,43	-8,55	-	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
1.1.1	Замена изношенных включателей на вакуумные	4,14	-	1,50	2,65	-	0,00	0,00	-4,14	-	-1,50	-2,65	-	0,00	-	0,00	0,00	0,00	0,00	
1.1.2	Замена опор и проводов на ст. Кувосея ТП 394	3,80	-	0,95	2,84	-	0,00	0,00	-3,80	-	-0,95	-2,84	-	0,00	-	0,00	0,00	0,00	0,00	
1.1.3	Замена опор и проводов в микр-е ТП3 Усадьба с КЛ 0,4 кВ	5,04	-	1,98	3,06	-	0,00	0,00	-5,04	-	-1,98	-3,06	-	0,00	-	0,00	0,00	0,00	0,00	
2	Новое строительство	40,97	1,18	12,67	28,04	2,09	3,41	0,00	2,83	0,58	-1,18	-12,67	-22,21	-1,5073	1,83	0,00	0,00	1,25	0,58	
2.1	Энергооборудование и повышение энергетической эффективности	40,97	1,18	12,67	28,04	2,09	3,41	0,00	2,83	0,58	-1,18	-12,67	-22,21	-1,5073	1,83	0,00	0,00	1,25	0,58	
2.1.1	Строительство ТП в м/е Суякоста в районе ул. Курбная	5,84	0,54	2,39	2,91	-	0,00	0,00	-5,84	-0,54	-2,39	-2,91	-	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
2.1.2	Строительство ТП на ст. Кувосея район Выгостского Посада	7,45	0,63	3,91	2,91	-	0,00	0,00	-7,45	-0,63	-3,91	-2,91	-	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
2.1.3	Установка оплега контроля электроэнергии и мощности в частном секторе г. Петропавловка	20,38	-	4,65	15,63	0,10	1,92	0,00	1,57	0,35	-4,65	-14,06	0,25	0,65	0,00	0,00	0,30	0,35		
2.1.4	Вынос ПУ на ПП для формирования узловой балансовой	7,30	-	1,72	3,60	1,98	1,49	0,00	1,26	0,23	-5,81	-	-1,72	-2,34	-1,75	1,18	0,00	0,00	0,95	0,23

* С редактированием объектов на ПС, ВЛ и КЛ с указанием уровня напряжения.

** Средство проектно-сметной документации с учетом повышения в процентном отношении цены планового периода с НДС.

Утверждено
Исполнительный директор
ОАО «РЭС-Петропавловск»
Евгений В. ...
М.П. ...

Handwritten signatures

Отчет об источниках финансирования инвестиционных программ, млн. рублей
(за 2 квартал 2018 года)

Утверждаю

Исполнительный директор
АО "ОРЭС-Петрозаводск"

Болдырев А.В.

(подпись)

"08" августа 2018 года

М.П.

№ №	Источник финансирования	Объем финансирования [отчетный год]				Причины отклонений	
		всего	I кв.	II кв.	III кв.		IV кв.
		план *	факт **	факт	факт	факт	
1	Собственные средства	59.24	1.83	1.46	0.37		
1.1.	Прибыль, направляемая на инвестиции:	22.10	0.65	0.44	0.21		
1.1.1.	в т.ч. инвестиционная составляющая в тарифе	22.10	0.65	0.44	0.21		
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	37.14	1.18	1.02	0.15		
1.2.1.	Амортизация, учтенная в тарифе	37.14	1.18	1.02	0.15		
1.2.2.	Прочая амортизация						
1.2.3.	Неиспользованная амортизация прошлых лет						
1.3.	Возврат НДС						
1.4.	Прочие собственные средства						
1.4.1.	в т.ч. средства дольщиков						
1.5.	Остаток собственных средств на начало года						
2.	Привлеченные средства, в т.ч.:						
2.1.	Кредиты						
2.2.	Облигационные займы						
2.3.	Займы организаций						
2.4.	Бюджетное финансирование						
2.5.	Средства внешних инвесторов						
2.6.	Использование лицензия						
2.7.	Прочие привлеченные средства						
	ВСЕГО источников финансирования	59.24	1.83	1.46	0.37		
	для ОГКПТК, в том числе						
	ДПМ						
	вне ДПМ						

* План в соответствии с утвержденной инвестиционной программой.

** Накопленным итогом за год.

Отчет о вволах/вынолах объектов (за 2 квартал 2018 года)

Приложение № 9
к Приказу Минэнерго России
от 24.03.2010 № 114

Утверждаю
Исполнительный директор
АО "ОЭС-Петрозаводск"
Болдырев А.В. (подпись)
" 20 " сентября 2018 года
М.П.

№ п/п	Наименование проекта	Ввод мощности																					
		план			факт			план			факт												
		МВт, Гкал/час, ком. МВА	1 кв.	II кв.	III кв.	IV кв.	2018 г.	1 кв.	II кв.	III кв.	IV кв.	2018 г.	МВт, Гкал/час, ком. МВА	1 кв.	II кв.	III кв.	IV кв.	2018 г.					
1	2	2018 г.	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	2018 г.	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22
1	Техническое перевооружение и реконструкция																						
1.1	Энергооборудование и повышение энергетической эффективности																						
1.1.1	Замена масляных выключателей на вакуумные																						
1.1.2	Замена опор и проводов на ст. Куковье ПТ 394																						
1.1.3	Замена опор и проводов на линии ПТЗ Усолье в КЛ 0,4 кВ																						
2	Новое строительство																						
2.1.	Энергооборудование и повышение энергетической эффективности																						
2.1.1	Строительство ПТ в м/ле Сулажора в районе ул. Кривая																						
2.1.2	Строительство ПТ на ст. Куковья район Вятковского шоссе																						
2.1.3	Установка систем контроля за распределением и балансом в четном секторе г. Петрозаводск																						
2.1.4	Ввод ПУ на ПТ для формирования узловой балансов																						
3	Продвижение ОС и НМА																						

* План в соответствии с утвержденной инвестиционной программой.

Отчет об исполнении сетевых графиков строительства проектов (представляется ежеквартально)

Приложение № 11.1
к Приказу Минэнерго России
от 24.03.2010 № 114

Утверждаю

Исполнительный директор

АО "ОРЭС-Петрозаводск"

Бодырев А.В.

(подпись)

"08" августа 2018 года

М.П.

по состоянию на 30.06.2018 г.

Отчетный период 2 квартал 2018 года

№ пункта укрупненного сетевого графика	Наименование этапов основных работ (с учетом подготовительного периода до начала строительства) по общему сетевому графику*	Сроки выполнения задач по укрупненному плану				факт		Процент исполнения работ за весь период (%)	Процент выполнения за отчетный период (%)	Причины невыполнения	Предложения по корректирующим мероприятиям по устранению отставания
		3	4	5	6	8	9				
1	2										
1.1	Техническое перевооружение и реконструкция Энергосбережение и повышение энергетической эффективности									10	11
1.1.1	Замена масляных выключателей на вакуумные	2018	2018				0%	0%			
1.1.2	Замена опор и проводов на ст. Куковье ПП 394	2018	2018				0%	0%			
1.1.3	Замена опор и проводов в микр-не ТИЗ Удальба с КП 0,4 кВ	2018	2018				0%	0%			
2	Новое строительство										
2.1	Энергосбережение и повышение энергетической эффективности										
2.1.1	Строительство ПТ в м/не Сулажора в районе ул. Клубная	2018	2018				0%	0%			
2.1.2	Строительство ПТ на ст. Куковья район Вытегорского шоссе	2018	2018				0%	0%			
2.1.3	Установка систем контроля электроэнергии и мощности в частном секторе г. Петрозаводска	2017	2019	2017			32,37%	8,64%			
2.1.4	Вынос ПУ на ПТ для формирования узловых балансов	2017	2019	2017			28,31%	55,89%			
3	Приобретение ОС и ПМА										

* Заполняется согласно приложению 3.2.

**Форма представления показателей финансовой отчетности
(представляется ежеквартально)**Финансовые показатели за отчетный период [2 квартал 2018 года/ _____ год]

Утверждаю

Исполнительный директор
АО "ОРЭС-Петрозаводск"

Болдырев А.В.

(подпись)

" 08 " августа 20 18 года
М.П.

Наименование показателя	на конец 2 квартала 2018 года	на конец 2017 года
место учета		
1		3
Выручка	205 118.00	753 192.92
Чистая прибыль	8 522.00	88 119.00
Направления распределения чистой прибыли:		
дивиденды		
другое (расшифровать)		
ЕВИТДА	67 527.11	180 703.55
Дебиторская задолженность, в т.ч.:	78 227.00	109 162.00
покупатели и заказчики	77 803.00	106 368.00
авансы выданные	424.00	2 794.00
Собственный капитал	- 178 936.00	- 187 458.00
* Заемный капитал (долгосрочные обязательства), в т.ч.:	25 508.00	21 109.00
кредиты	-	-
облигационные займы	-	-
займы организаций	-	-
прочее	25 508.00	21 109.00
Краткосрочные обязательства, в т.ч.:	666 577.00	732 740.00
кредиты и займы*	557 038.00	480 537.00
кредиторская задолженность, в т.ч.:	109 539.00	245 304.00
по строительству		
по ремонтам		
по поставкам топлива		
Сумма процентов, выплаченных по кредитам и займам	30 649.00	69 640.00
Оценка обеспеченности инвестиционных программ		
Всего потребность в финансировании инвестиционной программы	1.83	51.41
Профинансировано на отчетную дату	1.83	51.41
Обеспеченность источниками финансирования	100%	100%
Дефицит финансирования	нет	нет
Оценка кредитного потенциала		
Собственная оценка кредитного потенциала:		
на 2018 г.		
на период 2018 - 2020 гг.		
Пояснения по расчету кредитного потенциала		

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