

Отчет об исполнении инвестиционной программы АО "ПРОТЭП", млн. рублей с НДС за 2016 год.

№№	Наименование объекта	Остаток стоимости на начало года *	Объем финансирования 2016г.												Остаток стоимости на конец периода *	Отклонение ***			Причины отклонений		
			1 кв		2 кв		3 кв		4 кв		Освоено (закрыты работы выполненных работ) млн.рублей	Всего оформлено актами ввода в эксплуатацию) млн.рублей	Остаток по результатам отчетного периода *	%		в том числе за счет					
			план**	факт***	план	факт	план	факт	план	факт						за отчетный год	за отчетный год	учетная стоимость по результатам утверждения промежуточных проектов		учетная стоимость по результатам промежуточных проектов	
	<b>ИТОГО</b>	93,25	37,64	15,90	9,40	4,10	9,42	2,59	9,42	6,22	9,40	2,99	38,47	28,26	18,64	16,36	77,35	-21,74	42,2%		
1.	Техническое перевооружение и реконструкция	33,86	8,48	8,05	2,12	2,12	1,92	2,12	1,92	2,12	2,12	2,09	33,86	25,93	14,03	14,03	25,81	-8,43	94,9%		
1.1.	Энергооборудование и повышение энергетической эффективности																				
1	Реконструкция кабельной линии 10 кВ РП 7 - ДРП 407	16,39	5,21	4,94	1,30	1,30	1,18	1,31	1,18	1,30	1,28	1,28	14,28	14,28	0,00	0,00	11,45	-0,27	94,8%		
2	Реконструкция узловой распределительной подстанции РП-31 (II очередь)	3,18	3,27	3,11	0,82	0,82	0,74	0,81	0,74	0,82	0,81	0,81	13,96	6,03	14,03	14,03	0,07	-0,16	95,1%		
3	Реконструкция узловой распределительной подстанции ДРП-407	14,29	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	5,62	5,62	0,00	0,00	14,29	0,00			
1.2.	Создание систем противонарядной и резервной автоматики																				
1	Объект 1																				
2	Объект 2																				
1.3.	Создание систем телемеханики и связи																				
1	Объект 1																				
2	Объект 2																				
1.4.	Установка устройств регулирования напряжения и компенсации реактивной мощности																				
1	Объект 1																				
2	Объект 2																				
2.	Новое строительство	59,39	29,16	7,85	7,28	1,98	7,30	0,67	7,30	4,30	7,28	0,90	4,61	2,33	4,61	2,33	51,54	-21,31	16,9%		
2.1.	Энергооборудование и повышение энергетической эффективности																				
1	Строительство кабельной линии от ЛС-459 до РП-31	9,56	8,60	0,00	2,15	0,00	2,15	0,00	2,15	0,00	2,15	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	9,56	-8,60	0,0%		
2	Строительство КЛ до ЭИУ запасной мощностью до 150 кВт	18,59	7,62	0,07	1,90	0,00	1,91	0,00	1,91	0,00	1,90	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	18,52	-7,55	0,9%		
3	Строительство КЛ до ЭИУ мощностью свыше 150 кВт	31,24	12,94	7,78	3,23	1,98	3,24	0,67	3,24	4,23	3,23	0,90	4,61	2,33	4,61	2,33	23,46	-5,16	60,1%		
2.2.	Прочие новое строительство																				
1	Объект 1																				
2	Объект 2																				
	<b>Средства:</b>																				
1	Оплата процентов за привлеченные кредитные ресурсы																				
2	Объект 2																				

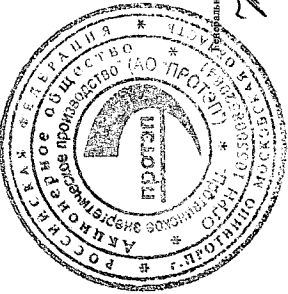
\* - в ценах отчетного года  
\*\* - план, согласно утвержденной инвестиционной программе  
\*\*\* - накопленным итогом за год

Применение для сметных объектов с раздельным объектом на ЛС, ВЛ и КЛ

Отчет об исполнении основных этапов работ по реализации инвестиционной программы АО "ПРОТЭН" в 2016 году

Утверждено  
подпись) \_\_\_\_\_  
20\_\_ года  
М.П. \_\_\_\_\_

Уполномоченный директор АО "ПРОТЭН" С.Е. Дулин



№№	Наименование объекта*	Планируемый объем финансирования, млн. руб.*				Фактически профинансировано, млн. руб.				Основание фактической стоимости работ от планируемой стоимости, млн. руб.				Фактически освоено (активно выполненных работ), млн. руб.				Технические характеристики создаваемых объектов				Иные объекты														
		Всего	ПИР	СМР	прочие	Всего	ПИР	СМР	прочие	Всего	ПИР	СМР	прочие	Всего	ПИР	СМР	прочие	год ввода в эксплуатацию	Нормативный срок службы, лет	тепловая мощность, МВт	год ввода в эксплуатацию		Нормативный срок службы, лет	Количество в год ввода в эксплуатацию, шт	Мощность, кВт	год ввода в эксплуатацию	Нормативный срок службы, лет	Тип оборудования	Марка изделия	протяженность, км						
	<b>Итого</b>	31,90	3,20	26,16	0,31	2,23	13,48	1,35	11,05	0,14	0,94	-7,96	13,66	-20,24	0,85	2,23	23,94	16,86	5,92	1,16	0,00															
1	Техническое перевооружение и реконструкция	7,18	0,72	5,89	0,07	0,50	6,83	0,68	5,59	0,07	0,49	14,79	16,14	-0,78	-0,07	-0,50	21,97	16,86	5,11	0,00	0,00															
1.1.	Энергооборудование и повышение энергетической эффективности	4,41	0,44	3,62	0,04	0,31	4,19	0,42	3,43	0,04	0,30	7,69	11,66	-3,62	-0,04	-0,33	12,10	12,10	0,00	0,00	0,00				2017	21	ТМГ	9,8								
1	Реконструкция кабельной линии 10 кВ РП7 - ЦРП 407	2,77	0,28	2,27	0,03	0,19	2,64	0,26	2,16	0,03	0,19	3,34	-0,28	2,84	-0,03	-0,19	5,11	0,00	5,11	0,00	0,00				2016	22	ТМГ	34								
2	Реконструкция узловой распределительной подстанции РПС1 (10/0,4 кВ)	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	4,76	0,00	0,00	0,00	4,76	4,76	0,00	0,00	0,00				2019	22	ТМГ	32									
1.2.	Создание систем противопожарной и релейной автоматики																																			
1	Объект 1																																			
2	Объект 2																																			
1.3.	Создание систем токоизмерения и связи																																			
1	Объект 1																																			
2	Объект 2																																			
1.4.	Установка устройств регулирования напряжения и компенсации реактивной мощности																																			
1	Объект 1																																			
2	Объект 2																																			
2.	Иные строительство	24,72	2,48	20,27	0,24	1,73	6,65	0,67	5,46	0,07	0,45	-22,75	-2,48	-19,46	0,22	-1,73	1,97	0,00	0,81	1,16	0,00															
2.1.	Энергоснабжение и повышение энергетической эффективности																																			
1	Строительство кабельной линии от ПС-459 до РПС1	7,29	0,73	5,98	0,07	0,51	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	-7,29	-0,73	-5,98	-0,07	-0,51	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00															
2	Строительство КЛ по ЭПУ заявленной мощностью до 150 кВт	6,46	0,65	5,30	0,06	0,45	0,06	0,01	0,05	0,00	0,00	-6,46	-0,65	-5,30	-0,06	-0,45	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00															
3	Строительство КЛ по ЭПУ мощностью свыше 150 кВт	10,97	1,10	8,99	0,11	0,77	6,59	0,66	5,41	0,07	0,45	-9,00	-1,10	-8,18	1,05	-0,77	1,97	0,00	0,81	1,16	0,00				2016	25	АС Бл ЭЭС-10, АС Бл ЭЭС-10	2,036								
2.2.	Прочее иное строительство																																			
1	Объект 1																																			
2	Объект 2																																			
	<b>Средства:</b>																																			
	<b>Оплата процентов за привлеченные кредитные ресурсы</b>																																			
1	Объект 1																																			
2	Объект 2																																			

*(Handwritten signatures and initials)*

Отчет об источниках финансирования инвестиционных программ АО "ПРОТЭП" (млн.рублей)  
(представляется ежеквартально) за 2016 год



Генеральный директор АО "ПРОТЭП" С.Е. Дудник

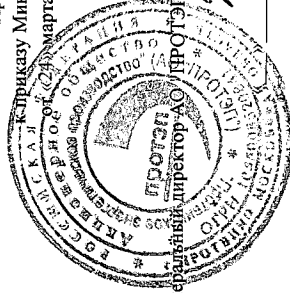
Утверждаю

(подпись)

« 20 » года

М.П.

№№	Источник финансирования	Объем финансирования 2016 год										Причины отклонений
		всего		1 кв		2 кв		3 кв		4 кв		
		план*	факт**	план	факт	план	факт	план	факт	план	факт*	
1	Собственные средства	37,64	15,90	9,42	4,10	9,40	2,59	9,42	6,22	9,40	2,99	
1.1.	Прибыль, направляемая на инвестиции:	28,64	10,21	7,16	2,65	7,16	1,39	7,16	4,45	7,16	1,72	
1.1.1.	в т.ч. инвестиционная составляющая в тарифе	3,93	3,56	0,98	0,97	0,98	0,82	0,98	0,81	0,99	0,96	
1.1.2.	в т.ч. прибыль со свободного сектора											
1.1.3.	в т.ч. от технологического присоединения (для электросетевых компаний)	24,71	6,65	6,18	1,68	6,18	0,57	6,18	3,64	6,17	0,76	
1.1.3.1.	в т.ч. от технологического присоединения генерации											
1.1.3.2.	в т.ч. от технологического присоединения потребителей	24,71	6,65	6,18	1,68	6,18	0,57	6,18	3,64	0,45	0,76	
1.1.4.	Прочая прибыль											
1.2.	Амортизация	3,26	3,26	0,82	0,82	0,81	0,81	0,82	0,82	0,81	0,81	
1.2.1.	Амортизация, учтенная в тарифе	3,26	3,26	0,82	0,82	0,81	0,81	0,82	0,82	0,81	0,81	
1.2.2.	Прочая амортизация											
1.2.3.	Недоиспользованная амортизация прошлых лет											
1.3.	Возврат НДС	5,74	2,43	1,44	0,63	1,43	0,39	1,44	0,95	1,43	0,46	
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											
2.4.	Бюджетное финансирование											
2.5.	Средства внешних инвесторов											
2.6.	Использование лизинга											
2.7.	Прочие привлеченные средства											
	<b>ВСЕГО источников финансирования</b>	37,64	15,90	9,42	4,10	9,40	2,59	9,42	6,22	9,40	2,99	
	для ОГК/ТГК, в том числе											
	ДПМ											
	вне ДПМ											

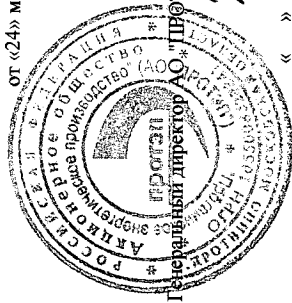


Утверждено  
 Генеральный директор АО "ПРОТЭП" С.Е. Дудник  
 (подпись) 20\_\_ года М.П.

Отчет о вводах/выводах объектов за 2016 год  
 (представляется ежеквартально)  
 АО "ПРОТЭП"

№ п/п	Наименование проекта	Ввод мощностей										Вывод мощностей									
		план*					факт					план*					факт				
		1 кв. 2016 г.	2 кв. 2016 г.	3 кв. 2016 г.	4 кв. 2016 г.	2016	1 кв. 2016 г.	2 кв. 2016 г.	3 кв. 2016 г.	4 кв. 2016 г.	2016	1 кв. 2016 г.	2 кв. 2016 г.	3 кв. 2016 г.	4 кв. 2016 г.	2016	1 кв. 2016 г.	2 кв. 2016 г.	3 кв. 2016 г.	4 кв. 2016 г.	2016
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22
	<b>ВСЕГО</b>					11,76 км															
1	Техническое перевооружение и реконструкция																				
1.1.	Реконструкция кабельной линии 10 кВ РП 7 - ЦРП 407					4,94 км															
1.2.	Реконструкция узловой распределительной подстанции РП-31 (II очередь)																				
1.3.	Реконструкция узловой распределительной подстанции ЦРП-407								34 шт												
2.	Новое строительство					6,82 км															
2.1.	Строительство кабельной линии от ПС-459 до РП-31					1,82 км	0,0	0	0												
2.2.	Строительство КЛ до ЭПУ заявленной мощностью до 150 кВт					2,0 км	0,0	0	0												
2.3.	Строительство КЛ до ЭПУ мощностью свыше 150 кВт					3,0 км	1,1 км	0,4 км	1,1	0	2,636 км										

Отчет об исполнении сетевых графиков строительства проектов АО "ПРОТЭЛ"  
за 2016 год



Утверждаю  
Генеральный директор АО "ПРОТЭЛ" С.Е. Дудник  
(подпись)

« » 20\_\_ года  
М.П.

Отчетный период 2016 год

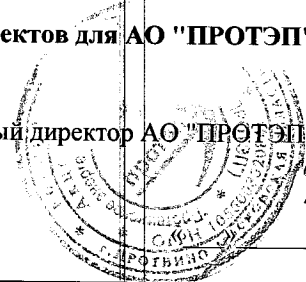
по состоянию на 31 декабря 2016г.

№ пункта укрупненного сетевого графика	Наименование этапов основных работ (с учетом подготовительного периода до начала строительства) по общему сетевому графику *	Сроки выполнения задач по укрупненному сетевому графику						Процент выполнения работ за весь период (%)	Процент выполнения за отчетный период (%)	Причины невыполнения	Предложения по корректирующим мероприятиям по устранению отставания
		План		Факт		начало	окончание				
		начало	окончание	начало	окончание						
1	2	3	4	5	6	8	9	10	11		
1	Техническое перевооружение и реконструкция										
1.1.	Реконструкция кабельной линии 10 кВ РП 7 - ЦРП 407	2016	2017			87%	274%				
1.2.	Реконструкция узловой распределительной подстанции РП-31 (II очередь)	2015	2016	2015	2016	121%	184%				
1.3.	Реконструкция узловой распределительной подстанции ЦРП-407	2018	2019			100%					
2.	Новое строительство										
2.1.	Строительство кабельной линии от ПС-459 до РП-31	2015	2016	2015	2016	0,0%	0				
2.2.	Строительство КЛ до ЭПУ заявленной мощностью до 150 кВт	2015	2019	2015	2019	0,0%	0				
2.3.	Строительство КЛ до ЭПУ мощностью свыше 150 кВт	2015	2019	2015	2019	0,0%	18%				

Приложение № 11.2  
к приказу Минэнерго России  
от «24» марта 2010 г. № 114

**Контрольные этапы реализации инвестиционных проектов для АО "ПРОТЭП"**

Утверждаю  
Генеральный директор АО "ПРОТЭП" С.Е. Дудник



(подпись)

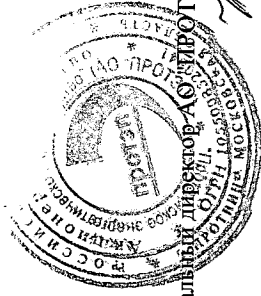
20\_\_ года

М.П.

№ п/п	Наименование	Тип
1	<b>Предпроектный и проектный этап</b>	
1.1.	Получение заявки на ТП	событие
1.2.	Разработка и выдача ТУ на ТП	событие
1.3.	Разработка рабочей документации	работа
2	<b>Сетевое строительство (реконструкция) и пусконаладочные работы</b>	
2.1.	Поставка основного оборудования	событие
2.2.	Монтаж основного оборудования	работа
2.3.	Пусконаладочные работы	работа
2.4.	Завершение строительства	событие
3	<b>Испытания и ввод в эксплуатацию</b>	
3.1.	Комплексное опробование оборудования	работа
3.2.	Оформление (подписание) актов об осуществлении технологического присоединения к электрическим сетям	событие
3.3.	Получение разрешения на ввод объекта в эксплуатацию.	событие
3.4.	Ввод в эксплуатацию объекта сетевого строительства	событие

Приложение № 13  
к приказу Минэнерго России  
от «24» марта 2010 г. № 114

Отчет о техническом состоянии объектов  
АО "ПРОТЭП"



Генеральный директор АО "ПРОТЭП" С.Е. Дульник  
Утверждаю  
(подпись)  
«\_\_»\_\_ 20\_\_ года  
М.П.

№ п/п	Наименование направления/ проекта инвестиционной программы	Технические характеристики			Сроки реализации проекта		Наличие исходно-разрешительной документации									
		мощность, МВт, МВА	выработка, млн. кВт/ч	длина КЛ, км	Год начала строительства	Год ввода в эксплуатацию	Утвержденная проектно-сметная документация (+;-)	Заключение Главгос экспертизы России (+;-)	Оформленный в соответствии с законом дагательством землеотвод (+;-)	Разрешение на строи тельство (+;-)						
1	Техническое перевооружение и реконструкция															
1.1.	Реконструкция кабельной линии 10 кВ РП 7 - ЦРП 407	0			2016	2017										
1.2.	Реконструкция узлов распределительной подстанции РП-31 (II очередь)	34			2015	2016	(+)									
1.3.	Реконструкция узлов распределительной подстанции ЦРП-407	32			2018	2019										
2.	Новое строительство															
2.1.	Строительство кабельной линии от ПС- 459 до РП-31				2015	2016	(-)									
2.2.	Строительство КЛ до ЭПУ заявленной мощностью до 150 кВт				2016	2019	(-)									
2.3.	Строительство КЛ до ЭПУ мощностью свыше 150 кВт			2,636	2015	2019	(+)									