

Приложение № 6.3
к Приказу Минэнерго России
от 24.03.2010 № 114

**Отчет о вводах/выводах объектов
(за 2015 год)**

Утверждаю
Генеральный директор АО "РЭК"
Д.В. Шаповалов
(подпись)
20__ года
М.П.

№ п/п	Наименование проекта	Ввод мощностей		Ввод мощностей	
		план *	факт	план *	факт
		км	МВт, Гкал/час, км	МВт	МВт
1	2	3	4	5	6
1,1	Нестеровский район, пос. Краснолесье, ВЛ-1,2 0,4кВ	1,9	0	0	0
1,3	Нестеровский район, пос. Пугачёво, ВЛ-2 0,4кВ	0,79	0	0	0
1,6	пос.А.Космодемьянского от ТП 101-7 ВЛ-1,2 0,4кВ	0,3	0	0	0
1,8	Нестеровский район, пос. Пугачёво от ТП 43-10, ВЛ-2 0,4кВ	1,55	0	0	0
1,1	Светловский район, пос. Боброво, ВЛ-1 0,4кВ	0,79	0	0	0
1,11	Светловский район, пос. Веселовка от ТП 100-1, ВЛ-1,2 0,4кВ	1,99	0	0	0
1,16	Электроснабжение здания кордона №3 Зленоградского района	2,1	0	0,03	0
1,18	Славский район, пос. Десантное от опю№22 ВЛ 15-358 к ТП71-07 ВЛ 15кВ	1,98	0	0	0

* План в соответствии с утвержденной инвестиционной программой.

Отчет об исполнении инвестиционной программы, млн. рублей с НДС
(за 2015 год)

Утверждаю
Генеральный директор АО "РЭК"
Д.В. Шаповалов
(подпись)

____ года
М.П.

№ №	Наименование объекта	Остаток стоимости на начало года *	Объем финансирования [отчетный год]		Освоено (закрыто актами выполненными работ) млн. рублей	Введено (оформлено актами ввода в эксплуатацию) млн. рублей	Осталось профинансировать по результатам отчетного периода *	Отклонение ***				Причины отклонений
			план **	факт ***				млн. рублей	%	в том числе за счет		
										уточнения стоимости по результатам утвержденной ПСД	уточнения стоимости по результатам закупочных процедур	
	ВСЕГО,	0	30,60	1,3622	1,3622	0	24,5678	0	0	0	0	
1	Техническое перевооружение и реконструкция	0	17,03	1,3622	1,3622	0	24,5678	0	0	0	0	
1.1	ТПиР РП 35-110кВ	0	0,00	0	0	0	0	0	0	0	0	
1.2	ТПиР ЛЭП	0	17,03	1,2675	1,2675	0	24,5678	0	0	0	0	
1	Реконструкция ВЛ 0,23,0,415 кВ (сети Лесхоза)	0	17,03	1,2675	1,2675	0	13,1325	0	0	0	0	
1.1	Нестеровский район, пос.Краснолесье ВЛ-1,2 0,4кВ от ТП 42-09	0	2,49	0	0	0	0	0	0	0	0	
1.3	Нестеровский район, пос.Пугачёво ВЛ-1 0,4кВ от ТП 43-10	0	1,083	0,2994	0,2994	0	0,6206	0	0	0	0	
1.6	пос.А.Космодемьянского от ТП 101-7 ВЛ-1,2 0,4кВ	0	0,626	0	0	0	0,511	0	0	0	0	
1.8	Нестеровский район, пос.Пугачёво от ТП 43-10 ВЛ-2 0,4кВ	0	2,07	0,2994	0,2994	0	1,4506	0	0	0	0	
1.10	Светловский район, пос.Боброво ВЛ 1 0,4кВ	0	1,168	0,075	0,075	0	0,915	0	0	0	0	
1.11	Светловский район, пос.Веселовка от ТП 100-1 Л-1,2 0,4кВ	0	2,398	0	0	0	2,04	0	0	0	0	
1.16	Электроснабжение здания кордона №3 Зеленоградского района	0	3,387	0,2984	0,2984	0	2,5716	0	0	0	0	
1.19	Славский район, пос. Десантное от опто№22 ВЛ 15-358 к ТП71-07 ВЛ 15кВ	0	3,809	0,276	0,276	0	2,954	0	0	0	0	
1.3	ТПиР РП 6-15кВ	0	13,57	0,095	0,095	0	11,405	0	0	0	0	
	Реконструкция 1 и 2 секции 6 кВ с установкой ячеек в РП-9 и РП-10 6кВ г.Советск	0	10,88	0	0	0	9,22	0	0	0	0	
	Реконструкция 1 и 2 секции 15кВ с установкой ячеек в РП 67/1 "Заозерье", п.Заозерье	0	2,69	0,095	0,095	0	2,185	0	0	0	0	
1.1	Энергосбережение и повышение энергетической эффективности	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
1.2	Создание систем противоаварийной и режимной автоматики	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
1.3	Создание систем телемеханики и связи	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
1.4	Установка устройств регулирования напряжения и компенсации реактивной мощности	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
2	Новое строительство	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
2.1	Энергосбережение и повышение энергетической эффективности	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
2.2	Прочее новое строительство	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
	<i>Справочно:</i>											
	Оплата процентов за привлеченные кредитные ресурсы	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	

* В ценах отчетного года.

** План, согласно утвержденной инвестиционной программе.

*** Накопленным итогом за год.

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

Отчет об источниках финансирования инвестиционных программ, млн. рублей
(за 2015 год)

 Утверждаю
Генеральный директор АО "РЭК"
Д.В. Шаповалов

(подпись)

" " 20 года

М.П.

№ №	Источник финансирования	Объем финансирования [отчетный год]		Причины отклонений
		план *	факт **	
1	Собственные средства	30,6	1,3622	Ведутся проектные работы
1.1	Прибыль, направляемая на инвестиции:	0	0	
1.1.1	в т.ч. инвестиционная составляющая в тарифе	0	0	
1.1.2	в т.ч. прибыль со свободного сектора	0	0	
1.1.3	в т.ч. от технологического присоединения (для электросетевых компаний)	0	0	
1.1.3.1	в т.ч. от технологического присоединения генерации	0	0	
1.1.3.2	в т.ч. от технологического присоединения потребителей	0	0	
1.1.4	Прочая прибыль	0	0	
1.2	Амортизация	30,6	1,3622	
1.2.1	Амортизация, учтенная в тарифе	0	0	
1.2.2	Прочая амортизация	0	0	
1.2.3	Неиспользованная амортизация прошлых лет	0	0	
1.3	Возврат НДС	0	0	
1.4	Прочие собственные средства	0	0	
1.4.1	в т.ч. средства допэмиссии	0	0	
1.5	Остаток собственных средств на начало года	0	0	
2	Привлеченные средства, в т.ч.:	0	0	
2.1	Кредиты	0	0	
2.2	Облигационные займы	0	0	
2.3	Займы организаций	0	0	
2.4	Бюджетное финансирование	0	0	
2.5	Средства внешних инвесторов	0	0	
2.6	Использование лизинга	0	0	
2.7	Прочие привлеченные средства	0	0	
	ВСЕГО источников финансирования	1	1	
	для ОГК/ТГК, в том числе	0	0	
	ДПМ	0	0	
	вне ДПМ	0	0	

* План в соответствии с утвержденной инвестиционной программой.

** Накопленным итогом за год.