

Отчет об исполнении инвестиционной программы, млн. рублей с НДС (I квартал 2016г.)



Приложение № 7.1
к Протоколу Минисерго России
от 24.03.2016 № 114

Утверждено
Генеральным директором АО "РЭК"
Д.В. Шаповалов

20
М.П.

№ №	Наименование объекта	Остаток стоимости на начало года *	Объем финансирования 2016 год										Освоено (закрыто актами выполненных работ), млн. рублей		Введено (оформлено актами ввода в эксплуатацию), млн. рублей		Осталось профинансировать по результатам отчетного периода *	Отклонение ***		Причины отклонений
			всего		I кв.		II кв.		III кв.		IV кв.		всего	за отчетный квартал	всего	за отчетный квартал		млн. рублей	%	
			план **	факт ***	план	факт	план	факт	план	факт	план	факт								
	ВСЕГО		20,29	0	0	0						0	0	0	0	0	0	0	0	
1	Техническое перевооружение и реконструкция		17,7	0	0	0						0	0	0	0	0	0	0	0	
1.1.	ТНПР ПС 35-110кВ		0	0	0	0						0	0	0	0	0	0	0	0	
1.2	ТНПР ЛЭП		17,7	0	0	0						0	0	0	0	0	0	0	0	
1	Реконструкция ВЛ 0,23,0,415 кВ (сети Лесхоза)		17,7	0	0	0						0	0	0	0	0	0	0	0	
1.1	Истеровский район, пос.Краснолесье ВЛ-1,2 0,4кВ от ТП 42-09		2,11	0	0	0						0	0	0	0	0	0	0	0	
1.2	Истеровский район, пос.Краснолесье ВЛ-3 0,4кВ		0,22	0	0	0						0	0	0	0	0	0	0	0	
1.4	Истеровский район, пос.Боровиково к ТП 43-11 ВЛ-1 0,4кВ		0,78	0	0	0						0	0	0	0	0	0	0	0	
1.7	Истеровский район, пос.Краснолесье от ТП 42-12 Л1,2 0,4кВ		2,61	0	0	0						0	0	0	0	0	0	0	0	
1.8	Истеровский район, пос.Путачёво от ТП 43-10 ВЛ-2 0,4кВ		1,75	0	0	0						0	0	0	0	0	0	0	0	
1.9	Полесский район, пос.Сосновка Л-1,2 0,4кВ от ТП 78-15		1,37	0	0	0						0	0	0	0	0	0	0	0	
1.11	Светловский район, пос.Веселовка от ТП 100-1 Л-1,2 0,4кВ		2,04	0	0	0						0	0	0	0	0	0	0	0	
1.12	Гурьевский район, пос.Заливное ВЛ-1 0,4кВ		1,67	0	0	0						0	0	0	0	0	0	0	0	
1.13	Гурьевский район, пос.Матвеевка от ТП 46-15 ВЛ-1,2 0,4кВ		0,79	0	0	0						0	0	0	0	0	0	0	0	
1.14	Гвардейский район, пос.Комсомольск от ТП 25-51 Л-4 0,4кВ		0,3	0	0	0						0	0	0	0	0	0	0	0	
1.15	п.А.Космодемьянского от оп.36 ВЛ 15-101 к ТП 100-7 ВЛ 15кВ		0	0	0	0						0	0	0	0	0	0	0	0	
1.17	Светловский район, пос.Веселовка от оп.№57 ВЛ 15-100 к ТП 100-1 ВЛ 15кВ		2,47	0	0	0						0	0	0	0	0	0	0	0	
1.18	Истеровский район, п.Уларово от ТП 43-12 Л1 0,4кВ		1,63	0	0	0						0	0	0	0	0	0	0	0	
1.3	ТНПР РИ 6-15кВ		0	0	0	0						0	0	0	0	0	0	0	0	
2	Новое строительство		2,54	0	0	0						0	0	0	0	0	0	0	0	
2.1	Новое строительство ПС 35-330 кВ		0	0	0	0						0	0	0	0	0	0	0	0	
2.2	Новое строительство распределительных сетей, ЛЭП		0	0	0	0						0	0	0	0	0	0	0	0	
2.3	Приобретение электросетевых активов		2,54	0	0	0						0	0	0	0	0	0	0	0	
1	Передвижная дизельная электростанция в шумозащитном корпусе, установленная на ЭД 100-Т400-ГРП или их аналог по техническим параметрам		1,19	0	0	0						0	0	0	0	0	0	0	0	
2	Передвижная дизельная электростанция в шумозащитном корпусе, установленная на ЭД 200-Т400-ГРП или их аналог по техническим параметрам		1,36	0	0	0						0	0	0	0	0	0	0	0	
2	Целевые направления		0	0	0	0						0	0	0	0	0	0	0	0	
	<i>Справка:</i>																			
	Оплата процентов за привлеченные кредитные ресурсы		0	0	0	0						0	0	0	0	0	0	0	0	

* В ценах отчетного года.
** План согласно утвержденной инвестиционной программе.
*** Наименьшее значение за год.

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

Отчет об источниках финансирования инвестиционных программ, млн. рублей
(I квартал 2016г.)

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

 " " 20__ года
М.П.

№ №	Источник финансирования	Объем финансирования [отчетный год]										Причины отклонений	
		всего		I кв.		II кв.		III кв.		IV кв.			
		план *	факт **	план	факт	план	факт	план	факт	план	факт		
1	Собственные средства	22,02		0	0								
1.1.	Прибыль, направляемая на инвестиции:	0		0	0								
1.1.1.	в т.ч. инвестиционная составляющая в тарифе	0		0	0								
1.1.2.	в т.ч. прибыль со свободного сектора	0		0	0								
1.1.3.	в т.ч. от технологического присоединения (для электросетевых компаний)	0		0	0								
1.1.3.1.	в т.ч. от технологического присоединения генерации	0		0	0								
1.1.3.2.	в т.ч. от технологического присоединения потребителей	0		0	0								
1.1.4.	Прочая прибыль	0		0	0								
1.2.	Амортизация	22,02		0	0								
1.2.1.	Амортизация, учтенная в тарифе	0		0	0								
1.2.2.	Прочая амортизация	0		0	0								
1.2.3.	Недоиспользованная амортизация прошлых лет	0		0	0								
1.3.	Возврат НДС	0		0	0								
1.4.	Прочие собственные средства	0		0	0								
1.4.1.	в т.ч. средства доэмиссии	0		0	0								
1.5.	Остаток собственных средств на начало года	0		0	0								
2.	Привлеченные средства, в т.ч.:	0		0	0								
2.1.	Кредиты	0		0	0								
2.2.	Облигационные займы	0		0	0								
2.3.	Займы организаций	0		0	0								
2.4.	Бюджетное финансирование	0		0	0								
2.5.	Средства внешних инвесторов	0		0	0								
2.6.	Использование лизинга	0		0	0								
2.7.	Прочие привлеченные средства	0		0	0								
	ВСЕГО источников финансирования	1		0	0								
	для ОГК/ТГК, в том числе	0		0	0								
	ДПМ	0		0	0								
	вне ДПМ	0		0	0								

* План в соответствии с утвержденной инвестиционной программой.

** Накопленным итогом за год.

Отчет об исполнении основных этапов работ по реализации инвестиционной программы компании в отчетном году (I квартал 2016г.)

Приложение № 7.2
к Приказу Минэнерго России
от 24.03.2010 № 114

Утверждено
генеральный директор АО "РЭК"
Д.В. Шаповалов

20 ____ года
М.П.

№ №	Наименование объекта *	Плановый объем финансирования, млн. руб. *					Фактически профинансировано, млн. руб.					Отклонение фактической стоимости работ по плановой стоимости, млн. руб.					Фактически освоено (закрыты востановленными работами), млн. руб.					Технические характеристики объектов																					
																						генерирующие объекты							подстанции							линии электропередач							
		всего	ПВР	СМР	оборудование и материалы	прочие	всего	ПВР	СМР	оборудование и материалы	прочие	всего	ПВР	СМР	оборудование и материалы	прочие	всего	ПВР	СМР	оборудование и материалы	прочие	год ввода в эксплуатацию	нормативный срок службы, лет	мощность, МВт	тепловая энергия, Гкал/час	год ввода в эксплуатацию	нормативный срок службы, лет	количество и марка трансформаторов, шт.	мощность, МВА	год ввода в эксплуатацию	нормативный срок службы, лет	тип обор.	марка кабеля	производительность, км	иные объекты								
	ВСЕГО																																										
1	Техническое перевооружение и реконструкция	20,29	2,54	3,64	14,1	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
1.1.	ТПиР ПС 35-110кВ	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
1.2	ТПиР ЛЭП	17,7	2,54	3,64	11,56	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
1	Реконструкция ВЛ 0,23/0,415 кВ	17,7	2,54	3,64	11,56	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
1.1	Истерковский район, пос.Красноземье ВЛ-1,2 0,4кВ от ТП 42-09	2,11	0	0,5	1,61	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0		
1.2	Истерковский район, пос.Красноземье ВЛ-3 0,4кВ	0,22	0,02	0,04	0,16	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0		
1.4	Истерковский район, пос.Боринское к ТП 43-11 ВЛ-1 0,4кВ	0,78	0,08	0,15	0,55	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0		
1.7	Истерковский район, пос.Красноземье от ТП 43-12 ЛЛ-2 0,4кВ	2,61	0,61	0,5	1,5	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0		
1.8	Истерковский район, пос.Пугачёво от ТП 43-10 ВЛ-2 0,4кВ	1,75	0,25	0,4	1,1	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0		
1.9	Полесский район, пос.Сосновка Л-1,2 0,4кВ от ТП 78-15	1,37	0,37	0,2	0,8	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0		
1.11	Светловский район, пос.Веселово от ТП 100-1 Л-1,2 0,4кВ	2,04	0	0,5	1,54	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0		
1.12	Турковский район, пос.Заливное ВЛ-1 0,4кВ	1,67	0,3	0,37	1	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0		
1.13	Гвардейский район, пос.Матвеевка от ТП 46-15 ВЛ-1,2 0,4кВ	0,79	0,09	0,1	0,6	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0		
1.14	Турковский район, пос.Заливное ВЛ-1 0,4кВ	0,3	0,05	0,05	0,2	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
1.15	п.А.Космодемьянского от оп.36 ВЛ 15-101 к ТП 100-7 ВЛ 15кВ	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
1.17	Светловский район, пос.Веселово от оп.157 ВЛ 15-100 к ТП 100-1	2,47	0,47	0,5	1,5	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0		
1.18	Истерковский район, п.Уварово от ТП 43-12 ЛЛ 0,4кВ	1,63	0,3	0,33	1	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0		
1.3	ТПиР РП 6-15кВ	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
2	Новое строительство	2,54	0	0	2,54	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0		
2.1	Новое строительство ПС 35-330 кВ	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0		
2.2	Новое строительство распределительных сетей, ЛЭП	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0		
2.3	Приобретение электротехнических активов	2,54	0	0	2,54	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0		
1	Передвижная дизельная электростанция в шумозащитном корпусе, установленная на ЭД 100-Т400-ГРП или их аналог по техническим параметрам	1,19	0	0	1,19	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0			
2	Передвижная дизельная электростанция в шумозащитном корпусе, установленная на ЭД 100-Т400-ГРП или их аналог по техническим параметрам	1,36	0	0	1,36	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0			
2	Целевые направления	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0		
	Оплата процентов за привлеченные кредитные ресурсы	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0		

* С разделением объектов на ПС, ВЛ и КЛ с указанием уровня напряжения.
** Согласно проектно-сметной документации с учетом перевода в прогнозные цены планируемого периода с НДС.

**Отчет о ходе реализации проектов (заполняется для наиболее значимых проектов *)
(I квартал 2016г.)**

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

" " 20 ____ года
М.П.

Наименование объекта	-
Местоположение объекта (субъект Российской Федерации, населенный пункт)	-
Тип проекта	-
Вводимая мощность (в том числе прирост)	-
Срок ввода объекта	-
Фактическая стадия реализации проекта на отчетную дату	-
Проектная документация	-
1. Кем, когда принято решение о строительстве объекта (реквизиты документа)	-
2. Кем, когда разработана проектная документация (разработана/не разработана (фактическое состояние), наименование проектной организации, утверждена/не утверждена, год утверждения, реквизиты документа)	-
3. Прохождение проектной документацией государственной экспертизы, утверждение документации (утверждена/не утверждена, наименование ведомства, проводящего экспертизу, когда выдано заключение, реквизиты документа **)	-
Землеотвод	-
- наличие землеотвода (кем, когда утверждено, реквизиты документа)	-
Исходно-разрешительная документация	-
- наличие разрешения на строительство (кем, когда выдано, реквизиты документа)	-
Прогнозное/проектное топливо (основное и резервное)	-
Прогнозный объем потребления топлива	-
Топливообеспечение	-
Технологическое присоединение объекта к электрической сети:	-
- заключение договоров на технологическое присоединение (с указанием даты технологического присоединения к электрическим сетям)	-
- разработка схемы выдачи мощности	-
- получение технических условий на технологическое присоединение	-
- договор на реализацию СВМ и график реализации СВМ	-
Сметная стоимость проекта в ценах ____ года с НДС, млн. руб.	-
Документ, в соответствии с которым определена стоимость проекта	-
Стоимость по результатам проведенных закупок с НДС, млн. руб.	-
Объем заключенных на отчетную дату договоров по проекту, млн. руб.	-
в том числе	-
- по договорам подряда (в разбивке по каждому подрядчику и по договорам):	-
объем заключенного договора в ценах ____ года с НДС, млн. руб.	-
% от сметной стоимости проекта	-
оплачено по договору, млн. руб.	-
освоено по договору, млн. руб.	-
- по договорам поставки основного оборудования (в разбивке по каждому поставщику и по договорам):	-
объем заключенного договора в ценах ____ года с НДС, млн. руб.	-
% от сметной стоимости проекта	-
оплачено по договору, млн. руб.	-
освоено по договору, млн. руб.	-
- по прочим договорам (в разбивке по каждому контрагенту и по договорам)	-

объем заключенного договора в ценах _____ года с НДС, млн. руб.	-
% от сметной стоимости проекта	-
оплачено по договору, млн. руб.	-
освоено по договору, млн. руб.	-
% законтрактованности объекта непосредственно с изготовителями и поставщиками	-
в том числе	-
- СМР, %	-
- поставка основного оборудования, %	-
- разработка проектной документации и рабочей документации, %	-
% оплаты по объекту (предоплата)	-
всего оплачено по объекту	-
% освоения по объекту за отчетный период	-
всего оплачено по объекту	-
Участники реализации инвестиционного проекта:	-
- заказчик-застройщик	-
- проектно-изыскательские организации	-
- технические агенты	-
- подрядчики	-
- поставщики основного оборудования	-
Перечень субподрядных организаций, участвующих в строительстве объекта	-
Количество строительного-монтажного персонала на площадке строительства энергообъекта	-
в том числе	-
- строительный персонал	-
- монтажный персонал	-
Основное оборудование	-
График поставки основного оборудования	-
- дата поставки	-
- задержки в поставке	-
- причины задержек	-
Фактическое состояние реализации инвестиционного проекта в срок	-
Факты и события, влияющие на ход реализации проекта, проблемные вопросы:	-
- выявленные нарушения договоров подряда,	-
- рекламации к заводам - изготовителям и поставщикам,	-
- предписания надзорных органов,	-
- дефицит источников финансирования и др.,	-
- другое (расшифровать)	-

* Если выполняется любой из нижеперечисленных критериев:

1. Проекты, финансируемые полностью или частично за счет средств федерального бюджета, и/или включенные в федеральные целевые программы.
2. Объекты выдачи мощности ТЭС, ГЭС, АЭС.
3. Генерирующие объекты мощностью свыше 100 МВт.
4. Проекты, имеющие федеральное значение (объекты энергоснабжения Олимпиады в г. Сочи, саммита АТЭС в г. Владивосток, ВСТО и др.).
5. Проекты сметной стоимостью свыше 3 млрд. руб. (в текущих ценах с НДС).
6. Объекты, предусмотренные Генеральной схемой размещения объектов электроэнергетики до 2020 года.

** Копии положительного заключения Госэкспертизы по ПСД, сводного сметного расчета необходимо представить в Минэнерго России.

Руководитель организации



(подпись)

М.П.

Д.В. Шаповалов

(Ф.И.О.)

Отчет о техническом состоянии объекта
(I квартал 2016г.)

 Утверждаю
генеральный директор АО "РЭК"
Д.В. Шаповалов
" " 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 ВЛ, км	год начала строи- тельства	год ввода в эксплу- тацию	утвер- жденная проектно- сметная докумен- тация (+; -)	заключи- е Главгос- экспертизы России (+; -)	оформ- ленный в соот- ветствии с законода- тельством землеотвод (+; -)	разрешени е на строи- тельство (+; -)
1	Нестеровский район, пос.Краснолесье ВЛ-1,2 0,4кВ от ТП 42-09	0	0	3,8	2015	2017	-	-	-	-
2	Нестеровский район, пос.Краснолесье ВЛ-3 0,4кВ	0	0	0,2	2016	2017	-	-	-	-
3	Нестеровский район, пос.Боровиково к ТП 43-11 ВЛ-1 0,4кВ	0	0	0,69	2016	2017	-	-	-	-
4	Нестеровский район, пос.Краснолесье от ТП 42-12 Л1,2 0,4кВ	0	0	4,7	2016	2018	-	-	-	-
5	Нестеровский район, пос.Пугачёво от ТП 43-10 ВЛ-2 0,4кВ	0	0	4,14	2015	2016	+	-	-	-
6	Полесский район, пос.Сосновка Л-1,2 0,4кВ от ТП 78-15	0	0	1,02	2016	2017	-	-	-	-
7	Светловский район, пос.Веселовка от ТП 100-1 Л-1,2 0,4кВ	0	0	4,8	2015	2017	-	-	-	-
8	Гурьевский район, пос.Заливное ВЛ-1 0,4кВ	0	0	1,97	2016	2017	-	-	-	-
9	Гурьевский район, пос.Матвеевка от ТП 46-15 ВЛ-1,2 0,4кВ	0	0	1,87	2016	2017	-	-	-	-
10	Гвардейский район, пос.Комсомольск от ТП 25-51 Л-4 0,4кВ	0	0	0,36	2016	2017	-	-	-	-
11	п.А.Космодемьянского от оп.36 ВЛ 15-101 к ТП 100-7 ВЛ 15кВ	0	0	0,81	2016	2017	-	-	-	-
12	Светловский район, пос.Веселовка от оп.№37 ВЛ 15-100 к ТП 100-1 ВЛ 15кВ	0	0	2,92	2016	2017	-	-	-	-
13	Нестеровский район, п.Уварово от ТП 43-12 Л1 0,4кВ	0	0	3,85	2016	2017	-	-	-	-
14	Передвижная дизельная электростанция в шумозащитном корпусе, установленная на ЭД 100-Т400-1РП или их аналог по техническим параметрам	0,1	0	0	2016	2016	-	-	-	-
15	Передвижная дизельная электростанция в шумозащитном корпусе, установленная на ЭД 200-Т400-1РП или их аналог по техническим параметрам	0,2	0	0	2016	2016	-	-	-	-

Приложение № 11.1
к Приказу Минэнерго России
от 24.03.2010 № 114

Отчет об исполнении сетевых графиков строительства проектов



Утверждаю
генеральный директор АО "РЭК"
Д.В. Шаповалов
" / " 20__ года
М.П.

Отчетный период I квартал 2016г.

по состоянию на 01.05 20 16 г.

№ пункта укрупненного сетевого графика	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	8	9	10	11
-	-	-	-	-	-	-	-	-	-

* Заполняется согласно приложению 3.2.