

УТВЕРЖДАЮ
Генеральный директор
АО "Региональная энергетическая компания"

(должность)
Кобылин Евгений Александрович
(Ф.И.О.)
(подпись)
2017 г

Приложение 7.1 Отчет об исполнении инвестиционной программы, млн. рублей с НДС (за 3 квартал 2017 года)
АО "Региональная энергетическая компания"

№ №	№ №	Наименование объекта	Остаток стоимости на начало года *	Объем финансирования 2017 год								Освоено (закрыто актами выполненных работ), млн. рублей		Введено (оформлено актами ввода в эксплуатацию), млн. рублей		Остаток профинансировать по результатам отчетного периода * =ст.3 - ст.14 - ст.5.	Отклонение ***				Причины отклонений (примечания)		
				всего		I кв.		II кв.		III кв.		IV кв.		всего	за отчетный квартал		всего	за отчетный квартал	млн. рублей =ст.4 - ст.5.	%		в том числе за счет	
				план **	факт ***	план**	факт	план**	факт	план**	факт	план**	факт									уточнения стоимости по результатам утвержденной ПСД	уточнения стоимости по результатам закупочных процедур
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	
		ВСЕГО	83,547	29,514	0,368	0,420	0,272	7,862	0,000	1,099	0,096	20,133	0,000	19,110	0,000	0,000	0,000	64,437	29,146				
1		Техническое перевооружение и реконструкция	64,877	22,874	0,368	0,420	0,272	7,862	0,000	1,099	0,096	13,493	0,000	19,110	0,000	0,000	0,000	45,767	22,506				
1.1.		ТПыРПС 35-110кВ	12,680	12,680	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	12,680	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	12,680	12,680				
1	1.1.1.1.1.1.1.2	Разработка проектной документации "Реконструкция ПС 110/10/6 кВ О-44 Промышленная	12,680	12,680	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	12,680	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	12,680	12,680			мероприятие разделено на 2 этапа - корректировка наименования, исполнение мероприятия перенесено на 2018 год	
1.2		ТПыР ЛЭП																					
1		Реконструкция ВЛ 0,23,0,15 кВ (сети Лесхоза), в т.ч.:	38,627	10,194	0,368	0,420	0,272	7,862	0,000	1,099	0,096	0,813	0,000	18,921	0,000	0,000	0,000	23,808	9,826				
1.1	1.2.1.7	Нестеровский район, пос Краснолесье ВЛ-1,2 0,4кВ от ТП 42-09	4,060	0,000	0,000									0,920	0,000			3,140	0,000			Реконструкция ВЛ-1 0,4 кВ, ВЛ-2 0,4 кВ от ТП-42-09 15/0,4 кВ в п. Краснолесье, Нестеровский район - совмещен с п.1.2., уточнение объемов и стоимости, корректировка наименования, исполнение мероприятия перенесено на 2019 год	
1.2	1.2.1.7	Нестеровский район, пос Краснолесье ВЛ-3 0,4кВ	0,260	0,000	0,000										0,000			0,260	0,000			Реконструкция ВЛ-1 0,4 кВ, ВЛ-2 0,4 кВ от ТП-42-09 15/0,4 кВ в п. Краснолесье, Нестеровский район - совмещен с п.1.1., уточнение объемов и стоимости, корректировка наименования, исполнение мероприятия перенесено на 2019 год	
1.3	1.2.1.8	Нестеровский район, пос Пугачёво ВЛ-1 0,4кВ от ТП 43-10		0,000	0,000									8,627	0,000			-7,547	0,000			Реконструкция ВЛ-1 0,4 кВ и ВЛ-2 0,4 кВ от ТП 43-10 15/0,4 кВ в п. Пугачёво, Нестеровского района 1 этап - совмещен с п.1.3 Нестеровский район, пос Пугачёво, ВЛ-2 0,4 кВ от ТП 43-10 - корректировка наименования, уточнение объемов и стоимости, выполнено в 2016 год	
1.4	1.2.1.9	Нестеровский район, пос Боровиково к ТП 43-11 ВЛ-1 0,4кВ	0,892	0,000	0,028	0,028								0,028	0,000			0,836	-0,028			Реконструкция ВЛ-1 0,4 кВ к ТП 43-11 в п. Боровиково, Нестеровского района - корректировка наименования, уточнение объемов, исполнение мероприятия перенесено на 2019 год	
1.5	1.2.1.6	Славский район, пос Десантное от ТП 71-07 Л-1 0,4кВ	0,390	0,420	0,030	0,420	0,030							0,030	0,000			0,330	0,390			Реконструкция отпайки Л-1 0,4 кВ от ТП 58-04 15/0,4 кВ в п. Сосновое, Славский район - корректировка наименования, исполнение мероприятия перенесено на 2019 год	
1.6	1.2.1.10	пос А. Космодьянского от ТП 101-7 ВЛ-1,2 0,4 кВ	0,535	0,000	0,000									0,095	0,000			0,440	0,000			Реконструкция ВЛ-1 0,4 кВ от ТП 101-7 15/0,4 кВ в г. Калининград, п. А. Космодьянского, Калининградской области - уточнение объемов и стоимости, корректировка наименования, исполнение мероприятия перенесено на 2019 год	
1.7	1.2.1.11	Нестеровский район, пос.Краснолесье от ТП 42-12 ВЛ-1 0,4кВ	6,111	3,082	0,049	0,049	3,082	0,000						0,049	0,000			6,013	3,033			Реконструкция ВЛ-1 0,4 кВ и ВЛ-2 0,4 кВ от ТП 42-12 п. Краснолесье, Нестеровский район - уточнение объемов, корректировка наименования, исполнение мероприятия перенесено на 2019 год	
1.8	1.2.1.12	Нестеровский район, пос Пугачёво от ТП 43-10 ВЛ-2 0,4кВ	3,953	0,000	0,000									0,187	0,000			3,766	0,000			Реконструкция ВЛ-1 0,4 кВ и ВЛ-2 0,4 кВ от ТП 43-10 15/0,4кВ в п. Пугачёво, Нестеровского района 2-й этап - уточнение объемов и стоимости, корректировка наименования, исполнение мероприятия перенесено на 2019 год	
1.9	1.2.1.13	Полесский район, пос.СосновкаЛ-1,2 0,2 кВ от ТП 78-15	1,563	0,000	0,047	0,047								0,047	0,000			1,469	-0,047			Реконструкция Л-1,2 0,2 кВ от ТП 78-15 15/0,4 кВ в п. Сосновка, Полесского района - уточнение объемов и стоимости, корректировка наименования, исполнение мероприятия перенесено на 2018 год	
1.10	1.2.1.14	Светловский район, пос Боброво ВЛ-1 0,4кВ	0,920	0,000	0,000									0,250	0,000			0,670	0,000			Реконструкция ВЛ-1 0,4 кВ от ТП 32-11 15/0,4 кВ в п. Боброво, Светловский городской округ - уточнение объемов и стоимости, корректировка наименования, исполнение мероприятия перенесено на 2018 год	
1.11	1.2.1.15	Светловский район, пос Веселовка от ТП 100-1 Л-1,2 0,4 кВ	3,830	0,000	0,096					0,096				0,970	0,000			2,764	-0,096			Реконструкция отпайки ВЛ-1,2 0,4 кВ от ТП 100-1 15/0,4 кВ в п. Веселовка, Светловский городской округ - уточнение объемов и стоимости, корректировка наименования, исполнение мероприятия перенесено на 2018 год	
1.12	1.2.1.16	Гурьевский район, пос.Заливное ВЛ-1 0,4кВ	1,970	0,000	0,000									0,000	0,000			1,970	0,000			Реконструкция ВЛ-1 0,4 кВ п. Заливное, Гурьевского района - уточнение объемов, корректировка наименования, исполнение мероприятия перенесено на 2019 год	

№ №	№ №	Наименование объекта	Остаток стоимости на начало года *	Объем финансирования 2017 год								Освоено (закрыто актами выполненных работ), млн. рублей		Введено (оформлено актами ввода в эксплуатацию), млн. рублей		Осталось профинансировать по результатам отчетного периода * =ст.3 - ст.14 - ст.5	Отклонение ***				Причины отклонений (примечания)		
				всего		I кв.		II кв.		III кв.		IV кв.		всего	за отчетный квартал		всего	за отчетный квартал	млн. рублей =ст.4 - ст.5.	%		в том числе за счет	
				план **	факт ***	план**	факт	план**	факт	план**	факт	план**	факт									уточнения стоимости по результатам утвержденной ПСД	уточнения стоимости по результатам закупочных процедур
1.13	1.2.1.17	Гурьевский район, пос.Матвеевка от ТП 46-15 ВЛ-1,2 0,4кВ	1,870	0,935	0,000		0,935						0,000	0,000			1,870	0,935			Реконструкция ВЛ-1, ВЛ-2 0,4кВ от ТП 46-15 в п. Матвеевка Гурьевского района - уточнение объемов, корректировка наименования, исполнение мероприятия перенесено на 2019 год		
1.14	1.2.1.18	Гвардейский район, пос.Комсомольск от ТП 25-51 Л-4 0,4кВ	0,339	0,000	0,021		0,021						0,021	0,000			0,297	-0,021			Реконструкция ВЛ-4 0,4 кВ от ТП 25-51 пос. Комсомольск Гвардейский район - уточнение объемов, корректировка наименования, исполнение мероприятия перенесено на 2019 год		
1.15	1.2.1.1	п.А.Космодемьянского от оп.№36 ВЛ 15-101 к ТП 100-7 ВЛ 15кВ	0,777	0,813	0,033		0,033				0,813		0,033	0,000			0,711	0,780			Реконструкция ВЛ 101-15 15кВ от оп.№36 до ТП 100-7 15/0,4 кВ в г. Калининград, п. А. Космодемьянского, Калининградской области - корректировка наименования, исполнение мероприятия перенесено на 2019 год		
1.16	1.2.1.2	Электроснабжение зданий кардона №3, Зеленоградского района	0,000	0,000	0,000								7,140	0,000			-3,750	0,000			Реконструкция ВЛ 0,4 кВ п. Отрадное г. Светлогорска на ВЛ 15 кВ с установкой СТП 15/0,4 кВ в конце линии - уточнение объемов и стоимости, корректировка наименования, мероприятие выполнено в 2016 г		
1.17	1.2.1.3	Светловский район, пос.Веселовка от оп.№57 ВЛ 15-100 к ТП 100-1 ВЛ 15 кВ	2,875	0,000	0,045		0,045						0,045	0,000			2,785	-0,045			Реконструкция ВЛ 15 кВ от оп.№57 к ТП 100-1 15/0,4 кВ в п. Веселовка, Светловский городской округ - уточнение объемов, корректировка наименования, исполнение мероприятия перенесено на 2019 год		
1.18	1.2.1.19	Нестеровский район, п.Уварово от ТП 43-12 Л1 0,4кВ	3,850	3,845	0,000			3,845					0,000	0,000			3,850	3,845			Реконструкция ВЛ 0,4 кВ от ТП 43-12 15/0,4 кВ в п. Уварово, Нестеровский район - уточнение объемов, корректировка наименования, исполнение мероприятия перенесено на 2019 год		
1.19	1.2.1.5	Славский район, п.Десантное от оп.№22 ВЛ15-358 к ТП 71-07 ВЛ 15кВ	3,351	0,000	0,000								0,459	0,000			2,892	0,000			Реконструкция отпайки ВЛ 15кВ от оп. №22 ВЛ 15-358 до ТП 58-04 15/0,4 кВ в п. Сосновое, Славский район - корректировка наименования, уточнение объемов и стоимости исполнение мероприятия перенесено на 2018 год		
1.20	1.2.1.4	Нестеровский район, пос.Дмитриевка от оп. 27 к ТП 42-13 ВЛ 15кВ	1,081	1,099	0,019		0,019				1,099		0,019	0,000			1,043	1,080			Реконструкция ВЛ 15 кВ от оп.27 к ТП 42-13 15/0,4 кВ в п. Дмитриевка, Нестеровский район - уточнение объемов, корректировка наименования, исполнение мероприятия перенесено на 2019 год		
1.3		ТПиР РП 6-15кВ	13,570	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,189	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000			
1	1.3.1	Реконструкция 1 и 2 секции 6 кВ с установкой ячеек в РП-9 и РП-10 6кВ г. Советск	10,880	0,000	0,000	0,000	0,000							0,000	0,000	0,000	10,880	0,000			Выполнение мероприятия перенесено на 2019 год		
2	1.3.2	Реконструкция 1 и 2 секции 15 кВ с установкой ячеек в РП 67/1 "Заозерье" п. заозерье Калининградской области	2,690	0,000	0,000	0,000	0,000						0,189	0,000	0,000	0,000	2,501	0,000			Уточнение объемов и стоимости, исполнение мероприятия перенесено на 2018 год		
2		Новое строительство	3,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	3,000	0,000	0,000	0,000			
2.1		Новое строительство ПС 35-330 кВ																					
2.2		Новое строительство распределительных сетей, ЛЭП																					
2.3		Приобретение электросетевых активов	3,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	3,000	0,000	0,000	0,000			
1	2.3.1	Передвижная дизельная электростанция в шумозащитном корпусе, установленная на ЭД 100-Т400-1РП или их аналог по техническим параметрам	1,400	0,000	0,000									0,000	0,000	0,000	1,400	0,000					
2	2.3.2	Передвижная дизельная электростанция в шумозащитном корпусе, установленная на ЭД 200-Т400-1РП или их аналог по техническим параметрам	1,600	0,000	0,000									0,000	0,000	0,000	1,600	0,000					
		Целевые направления	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000			
1		Энергосбережение и повышение энергетической эффективности																					
2		Создание систем противоаварийной и режимной автоматики																					
3		Создание систем телемеханики и связи	15,670	6,640	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	6,640	0,000	0,000	0,000	0,000	15,670	6,640	0,000	0,000			
1		Создание СОТИАССО на ПС О-44 "Промышленная". Соглашение о технологическом взаимодействии в целях обеспечения надежности функционирования ЕЭС России от 25.05.2011 №ОДУ-С-3-12/2011	7,390	6,640	0,000		0,000	0,000	0,000			6,640	0,000	0,000	0,000	0,000	7,390	6,640			мероприятие включено в п.1.1.1.3		
2	6.2	Создание СОТИАССО на ПС 110/15/10 кВ О-65 Невская. Соглашение о технологическом взаимодействии в целях обеспечения надежности функционирования ЕЭС России от 25.05.2011 №ОДУ-С-3-12/2011	8,280	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000		0,000	0,000	0,000	0,000	8,280	0,000					
4		Установка устройств регулирования напряжения и компенсации реактивной мощности	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000			
		<i>Справочно:</i>																					
		Оплата процентов за привлеченные кредитные ресурсы																					

* - в ценах отчетного года

** - план, согласно утвержденной инвестиционной программе

*** - накопленным итогом за год

Примечание: в графе "Наименование объекта" для сетевых объектов с разделением объектов на ПС, ВЛ и КЛ

Приложение 8 Отчет об источниках финансирования ИП за 3 квартал 2017 г.
Период отчетности 09/2017
АО "Региональная энергетическая компания"

ММ	Источник финансирования	Объем финансирования (отчетный год), млрд.руб.															
		Итого		1 кв		2 кв		3 кв		4 кв							
		план*	факт**	план	факт	план	факт	план	факт	план	факт	план	факт	план	факт		
		Гр 1	Гр 2	Гр 3	Гр 4	Гр 5	Гр 6	Гр 7	Гр 8	Гр 9	Гр 10						
1	Собственные средства	28,514	0,368	0,420	0,272	7,862	0,000	1,099	0,006	20,133	0,000						
1.1	Привлечение средств на инвестицию	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000						
1.1.1	в т.ч. инвестиционная составляющая в тарифе	0,000	0,000														
1.1.2	в т.ч. прибыль со собственного сектора	0,000	0,000														
1.1.3	в т.ч. от технологического присоединения (для энергосетевых компаний)	0,000	0,000														
1.1.3.1	в т.ч. от технологического присоединения генерации	0,000	0,000														
1.1.3.2	в т.ч. от технологического присоединения потребителей	0,000	0,000														
1.1.4	Прочая прибыль	0,000	0,000														
1.2	Амортизация	28,514	0,368	0,420	0,272	7,862	0,000	1,099	0,006	20,133	0,000						
1.2.1	Амортизация, учтенная в тарифе	6,983	1,771	0,420	0,272	7,862	0,000	1,099	0,006	20,133	0,000						
1.2.2	Прочая амортизация	0,000	0,000														
1.2.3	Неиспользованная амортизация прошлых лет	0,000	0,000														
1.3	Возврат НДС	0,000	0,000														
1.4	Прочие собственные средства	0,000	0,000														
1.4.1	в т.ч. средства дописки	0,000	0,000														
1.5	Остаток собственных средств на начало года	0,000	0,000														
2	Подаренный средства, и т.д.	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000						
2.1	Кредиты	0,000	0,000														
2.2	Облигационные займы	0,000	0,000														
2.3	Займы организации	0,000	0,000														
2.4	Вложительное финансирование	0,000	0,000														
2.5	Средства внешних инвесторов	0,000	0,000														
2.6	Использование дивиденга	0,000	0,000														
2.7	Прочие привлечение средств	0,000	0,000														
	ВСЕГО источников финансирования	28,514	0,368	0,420	0,272	7,862	0,000	1,099	0,006	20,133	0,000						
	из них ОВЕРДРК - годовой баланс	0,000	0,000														
	ДПМ	0,000	0,000														
	вне ДПМ	0,000	0,000														

* Наим. в соответствии с утвержденной инвестиционной программой

** - наводятся только за год

УТВЕРЖДАЮ
Генеральный директор
АО "Региональная энергетическая компания"
(подпись)
Кобылин Евгений Александрович
(Ф.И.О.)
2017 г.



Приложение №11.1

**Отчет об исполнении сетевых графиков строительства проектов
(представляется ежеквартально)**

Отчетный период 3 квартал
по состоянию на 01.09.2017

№ пункта укрупненно го сетевого графика	Наименование этапов основных работ (с учетом подготовительного периода до начала строительства) по общему сетевому графику*	Сроки выполнения задач по укрупненному графику				Процент исполнения работ за весь период (%)	Процент выполнения за отчетный период (%)
		план		факт			
		начало	окончание	начало	окончание		
1	2	3	4	5	6	8	9
1	Разработка проектной документации "Реконструкция ПС 110/10/6 кВ О-44 Промышленная	авг.17	ноя.17		дек.18	0	0
2	Нестеровский район, пос.Краснолесье ВЛ-1,2 0,4кВ от ТП 42-09	авг.15	ноя.16		июл.19	30	0
3	Нестеровский район, пос.Краснолесье ВЛ-3 0,4кВ	авг.16	ноя.16		авг.19	0	0
4	Нестеровский район, пос.Пугачёво ВЛ-1 0,4кВ от ТП 43-10	мар.15	ноя.15		май.19	95	0
5	Нестеровский район, пос.Боровиково к ТП 43-11 ВЛ-1 0,4кВ	авг.17	ноя.16		дек.19	0	0
6	Славский район, пос.Десантное от ТП 71-07 Л-1 0,4кВ	авг.17	ноя.17		дек.19	0	0
7	пос.А. Космодемьянского от ТП 101-7 ВЛ-1,2 0,4 кВ	авг.15	ноя.16		дек.19	0	0
8	Нестеровский район, пос.Краснолесье от ТП 42-12 ВЛ-1 0,4кВ	авг.16	ноя.17		дек.19	0	0
9	Нестеровский район, пос.Пугачёво от ТП 43-10 ВЛ-2 0,4кВ	авг.15	ноя.16		дек.19	5	0
10	Полесский район, пос.СосновкаЛ-1,2 0,2 кВ от ТП 78-15	авг.16	ноя.16		дек.18	0	0
11	Светловский район, пос.Боброво ВЛ-1 0,4кВ	авг.15	ноя.15		дек.18	20	0
12	Светловский район, пос.Веселовка от ТП 100-1 Л-1,2 0,4 кВ	авг.15	ноя.16		дек.18	35	0
13	Гурьевский район, пос.Заливное ВЛ-1 0,4кВ	авг.16	ноя.16		дек.19	0	0
14	Гурьевский район, пос.Матвеевка от ТП 46-15 ВЛ-1,2 0,4кВ	авг.16	ноя.17		дек.19	0	0
15	Гвардейский район, пос.Комсомольск от ТП 25-51 Л-4 0,4кВ	авг.16	ноя.16		дек.19	20	0
16	п.А.Космодемьянского от оп.№36 ВЛ 15-101 к ТП 100-7 ВЛ 15кВ	авг.17	ноя.17		дек.19	0	0
17	Электроснабжение зданий кардона №3, Зеленоградского района	авг.15	ноя.15		дек.18	95	0
18	Светловский район, пос.Веселовка от оп.№57 ВЛ 15-100 к ТП 100-1 ВЛ 15 кВ	авг.16	ноя.17		дек.19	0	0
19	Нестеровский район, п.Уварово от ТП 43-12 Л1 0,4кВ	авг.17	ноя.17		дек.19	0	0
20	Славский район, п.Десантное от оп.№22 ВЛ15-358 к ТП 71-07 ВЛ 15кВ	авг.16	ноя.16		дек.18	5	0
21	Нестеровский район, пос.Дмитриевка от оп. 27 к ТП 42-13 ВЛ 15кВ	авг.15	ноя.15		дек.19	0	0
22	Реконструкция 1 и 2 секции 6 кВ с установкой ячеек в РП-9 и РП-10 6кВ г. Советск	авг.15	ноя.15		дек.19	0	0
23	Реконструкция 1 и 2 секции 15 кВ с установкой ячеек в РП 67/1 "Заозерье". п.заозерье Калининградской области	авг.17	ноя.17		дек.18	3	0
23	Передвижная дизельная электростанция в шумозащитном корпусе, установленная на ЭД 100-Т400-1РП или их аналог по техническим параметрам	авг.16	ноя.16		дек.18	0	0
23	Передвижная дизельная электростанция в шумозащитном корпусе, установленная на ЭД 200-Т400-1РП или их аналог по техническим параметрам	авг.16	ноя.16		дек.18	0	0
23	Создание СОТИАССО на ПС О-44 "Промышленная". Соглашение о технологическом взаимодействии в целях обеспечения надежности функционирования ЕЭС России от 25.05.2011 №ОДУ-С-3-12/2011	авг.17	ноя.18		дек.19	0	0

Приложение №1

Отчет об исполнении количественных показателей программы и достигнутых результатов в части, касающейся расширения пропускной способности, снижения потерь в сетях и увеличения резерва для присоединения потребителей к центрам питания напряжением 35 кВ и выше.

№№	Наименование	Месторасположение центра питания: субъект Российской Федерации, район, ближайший населенный пункт	Установленная мощность центра питания, МВА		Фактический резерв мощности для присоединения новых потребителей, кВт		Фактическое расширение пропускной способности, кВт		Фактическое снижение потерь, кВт*ч/год	
			факт года N - 1	факт года N	факт года N - 1	факт года N	факт года N - 1	факт года N	факт года N - 1	факт года N
1	Наименование субъекта Российской Федерации									
2	Наименование субъекта Российской Федерации									
1	Наименование субъекта Российской Федерации									
2	Наименование субъекта Российской Федерации									
1	Наименование субъекта Российской Федерации									
2	Наименование субъекта Российской Федерации									



Утверждаю
 Генеральный директор
 АО "Региональная энергетическая компания"
 Е.А. Кобылин
 2017 г.

Отчет о выполненных закупках товаров, работ и услуг для реализации утвержденной инвестиционной программы
АО "Региональная энергетическая компания" за 3-й квартал 2017г.

Приложение №2
Утверждаю
Генеральный директор
АО "Региональная энергетическая компания"
Кобылин Е.А.



№ п/п	Детали по ЕЭР	Виды объектов и наименование работ по проекту (код по ОКД)	Наименование организации	Исполнители (ИТ)	Исполнители (ИТ)	Виды работ	Примеры работ	Наименование организации (или наименование объекта по ОКД)	Детали по исполнению работ (или наименование работ по ОКД)	Наименование работ (или наименование работ по ОКД)	Сроки работ		Количество работ	Количество работ	Наименование участка, объекта, здания (или наименование объекта)	Цена за единицу работ (или наименование работ)	Наименование работ (или наименование работ по ОКД)	Количество работ	Цена за единицу работ (или наименование работ)	Наименование работ (или наименование работ по ОКД)	Количество работ	Цена за единицу работ (или наименование работ)	Сроки и исполнители работ				Исполнители работ	Примечания										
											План	Факт											Исполнитель	Исполнитель	Исполнитель	Исполнитель			Исполнитель	Исполнитель								
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26	27	28	29	30	31	32	33	34	35	36	37	38	39
Балтийский регион																																						
участки																																						
участки																																						
участки																																						
участки																																						