Приложение № 7.1
к приказу Минэнерго России
от 24.03.2010 № 114

УТВЕРЖДАЮ
Генеральный директор ООО "АСЭП"
_____ Г.В. Шилкин
"___" _____ 201___ года
МП

Отчет об исполнении инвестиционной программы ООО "АСЭП", млн. руб. без НДС

№ п/п	Наименование объекта	Остаток стоимости на начало года	Объем финансирования 2019 года								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.							млн. рублей	%	в том числе за счет		
			план	факт	план	факт	план	факт	план	факт	всего	за 3 квартал	всего	за 3 квартал				уточнения стоимости по результатам утвержденной ПСД	уточнения стоимости по результатм закупочных процедур	
	ВСЕГО	**18,915**	**66,700**	**18,205**	**5,158**	**5,158**	**9,965**	**9,965**	**3,082**	**3,082**	**7,205**	**2,705**	**9,947**	**2,619**						
1	**Техническое перевооружение, реконструкция и новое строительство**	**18,290**	**53,400**	**15,538**	**4,405**	**4,405**	**8,838**	**8,838**	**2,295**	**2,295**	**6,770**	**2,270**	**7,061**	**0,000**						
1.1	Реконструкция ВЛ-0,4 кВ Северного территориального округа г. Архангельска	0,596	2,957	1,073	0,222	0,222			0,851	0,851	0,851	0,851								
1.2	Реконструкция КЛ-6 кВ Северного территориального округа г. Архангельска		2,976	0,080					0,080	0,080	0,080	0,080								
1.3	Строительство РП-10 кВ и БКТП 2*400 кВА взамен ТП-525		5,917																	
1.4	Реконструкция РП-30		4,233	0,117			0,117	0,117												
1.5	Реконструкция ТП-835		4,761	3,750			3,750	3,750												
1.6	Реконструкция ОТП в г. Онега	0,149	6,337																	
1.7	Реконструкция ВЛ-10 кВ ПС "Онега" - Маложма		4,078	3,592	3,088	3,088	0,504	0,504			2,665		3,592							
1.8	Реконструкция ВЛ-10 кВ ОТП-Хайнозеро	2,172	1,891																	
1.9	Реконструкция ВЛ-10 кВ ОТП Водозабор 1 подъем в г. Онега		1,000																	
1.10	Реконструкция ТП № 8 со строительством ВЛ-0,4 кВ в г. Онега	0,096	2,294	0,338					0,338	0,338										
1.11	Модернизация электрических сетей 0,4-6(10) кВ МО "Плесецкий муниципальный район"	6,425	6,052	1,983			0,957	0,957	1,026	1,026	1,644	0,687								
1.12	Модернизация электрических сетей 0,4-6(10) кВ МО "Коношский муниципальный район"	3,347	4,000																	
1.13	Модернизация электрических сетей 0,4-6(10) кВ МО "Онежский муниципальный район"	1,006	2,404	1,601			1,601	1,601					2,607							
1.14	Модернизация электрических сетей 0,4-6(10) кВ МО "Северодвинск", приобретенных по договору купли-продажи муниципального имущества № 4/2017 от 20.06.2017 г.	4,499	4,500	3,004	1,095	1,095	1,909	1,909			1,530	0,652	0,862							
2	**Прочее**	**0,625**	**13,300**	**2,667**	**0,753**	**0,753**	**1,127**	**1,127**	**0,787**	**0,787**	**0,435**	**0,435**	**2,886**	**2,619**						
2.1	Создание узлов учета на границе балансовой принадлежности электрических сетей	0,625	1,200	1,178	0,753	0,753	0,425	0,425					1,832	1,832						
2.2	Монтаж системы охраны, контроля доступа и управления коммутационными аппаратами ТП		0,800																	
2.3	Приобретение оргтехники		0,700	0,267			0,267	0,267					0,267							
2.4	Приобретение автотранспорта		7,100	0,787					0,787	0,787			0,787	0,787						
2.5	Приобретение прочих приборов и оборудования		1,000																	
2.6	Ремонт и обустройство производственной базы (г. Архангельск)		1,500	0,435			0,435	0,435			0,435	0,435								
2.7	Строительство производственной базы для обслуживания электрических сетей в МО "Коношский муниципальный район"		1,000																	

Приложение № 8
к приказу Минэнерго России
от 24.03.2010 № 114

УТВЕРЖДАЮ
Генеральный директор ООО "АСЭП"

_____ Г.В. Шилкин

"____" _____201___ года
МП

Отчет об источниках финансирования инвестиционной программы ООО "АСЭП", млн. руб.

№№	Источник финансирования	Объем финансирования 2019 года								Причины отклонений
		всего		I кв.		II кв.		III кв.		
		план	факт	план	факт	план	факт	план	факт	
1	Собственные средства	60,961	18,205	5,158	5,158	9,965	9,965	3,082	3,082	
1.1	Прибыль, направляемая на инвестиции:	25,825								
1.1.1	в т.ч. инвестиционная составляющая в тарифе	25,825								
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	35,136	18,205	5,158	5,158	9,965	9,965	3,082	3,082	
1.2.1	Амортизация, учтенная в тарифе	35,136	18,205	5,158	5,158	9,965	9,965	3,082	3,082	
1.2.2	Прочая амортизация									
1.2.3	Недоиспользованная амортизация прошлых лет									
1.3	Возврат НДС									
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									
	ВСЕГО источников финансирования	**60,961**	**18,205**	**5,158**	**5,158**	**9,965**	**9,965**	**3,082**	**3,082**	
	для ОГК/ТГК, в том числе									
	ДПМ									
	вне ДПМ									