



ДЕПАРТАМЕНТ СМОЛЕНСКОЙ ОБЛАСТИ
ПО ЭНЕРГЕТИКЕ, ЭНЕРГОЭФФЕКТИВНОСТИ, ТАРИФНОЙ ПОЛИТИКЕ

ПОСТАНОВЛЕНИЕ

от 15.08.2015 № 119

О внесении изменения в постановление Департамента Смоленской области по энергетике, энергоэффективности, тарифной политике от 12.08.2014 № 128

Департамент Смоленской области по энергетике, энергоэффективности, тарифной политике постановляет:

Внести в приложение к постановлению Департамента Смоленской области по энергетике, энергоэффективности, тарифной политике от 12.08.2014 № 128 «Об утверждении инвестиционной программы ОАО «ЭлС» на 2015 год» изменение, изложив его в новой редакции (прилагается).

Начальник Департамента

О.А. Рыбалко

ПРЕДОЖИЕНИЕ

к постановлению Департамента Сметной комиссии по вопросу энергосоответности тарифной политики от 12.08.2014 № 128
 по решению постановления Департамента Сметной комиссии по энергетике, тарифной политике от 10.08.2014 № 119

Инвестиционная программа ОАО "УЭС" на 2015 год

Таблица 1
Объем финансирования (в тыс. руб.)

Наименование объекта	Статус реализации проекта	Проектная мощность пригласительной заявки	год начала строительства	год окончания строительства	Полная стоимость строительства	Остаточная стоимость строительства	План финансирования текущего года	План года N (2015)	Ввод мощностей			Объем финансирования (в тыс. руб.)						
									План года N+1	План года N+2	Итого	План года N+1	План года N+2	Итого				
ВСК ГО																		
Техническое перевооружение и реконструкция		3,890,46			6,954	6,954	6,954	3,890,46				3,890,46	6,954	6,954	6,954			
Энергооборудование и питание энергетической инфраструктуры		3,890,46			6,954	6,954	6,954	3,890,46				3,890,46	6,954	6,954	6,954			
По В.Е.																		
схемное перевооружение ВЛ-10кВ № 1008	С	1,74	2014	2015	1,208	1,208	1,208	1,74				1,74	1,208	1,208	1,208		1,208	
перекросскация ЦРП-3 (смена шпур и монтаж молниезащиты и выравнивающего проводя)																		
схемное перевооружение участка ВЛ-10кВ №201	С	0,9	2014	2015	0,372	0,372	0,372	0,9				0,9	0,372	0,372	0,372		0,372	
заявка прохода на проезд большого сечения																		
схемное перевооружение участка ВЛ-10кВ № 318	С	0,9	2014	2015	0,391	0,391	0,391	0,9				0,9	0,391	0,391	0,391		0,391	
заявка прохода на проезд большого сечения																		
вспутные трассы ВЛ-6-10кВ до шпурных опорных столбов	С		2015	2015	0,150	0,150	0,150						0,150	0,150	0,150		0,150	
По К.Е.																		
мелкие кабельных шпуров 10кВ в ПС "Десновок" и в ЦРП-2	С	0,21	2014	2015	0,287	0,287	0,287	0,21				0,21	0,287	0,287	0,287		0,287	
перекросскация ЦРП-3																		
мелкие кабельных шпуров ВЛ-10кВ № 308 от ЦРП-3 до зрели опоры ВЛ-308	С	0,14	2014	2015	0,039	0,039	0,039	0,14				0,14	0,039	0,039	0,039		0,039	
По ЦРП и ПС																		
схемное перевооружение РУ-10кВ ПП-10/0-4кВ № 33	ПС	0,60	2015	2015	4,607	4,607	4,607	0,60				0,60	4,607	4,607	4,607		4,607	
схемное перевооружение оборудования 2 секции 10кВ ПС 10/0-6кВ «С прокладкой трансформатор ПП-06/6кВ и деловых выводов»	С		2015	2015	1,711	1,711	1,711						1,711	1,711	1,711		1,711	
схемное перевооружение ПП-0-4кВ № 2-3 с заменой трансформатора большей мощности	ПС	0,46	2015	2015	4,862	4,862	4,862	0,46				0,46	4,862	4,862	4,862		4,862	

Таблица 3

Источники финансирования инвестиционной программы ОАО "ЭлС"
(в прогнозных ценах соответствующих лет), млн. рублей

без НДС

№.№	Источник финансирования	План 2015 года млн. руб.	Итого млн. руб.
1	Собственные средства	6,954	6,954
1.1.	Прибыль, направляемая на инвестиции:	6,954	6,954
1.1.1.	в т.ч. инвестиционная составляющая в тарифе	6,954	6,954
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	0	0
1.2.1.	Амортизация, учтенная в тарифе	0	0
1.2.2.	Прочая амортизация	0	0
1.2.3.	Недоиспользованная 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	6,954	6,954
	для ОГК/ТГК, в том числе		
	ДПМ		
	вне ДПМ		