



ДЕПАРТАМЕНТ СМОЛЕНСКОЙ ОБЛАСТИ
ПО ЭНЕРГЕТИКЕ, ЭНЕРГОЭФФЕКТИВНОСТИ, ТАРИФНОЙ ПОЛИТИКЕ

ПО С Т А Н О В Л Е Н И Е

от 12.08.2014 № 128

Об утверждении инвестиционной программы ОАО «ЭлС» на 2015 год

В соответствии с Федеральным законом от 26.03.2003 № 35-ФЗ «Об электроэнергетике», постановлениями Правительства Российской Федерации от 29.12.2011 № 1178 «О ценообразовании в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике», от 01.12.2009 № 977 «Об инвестиционных программах субъектов электроэнергетики», приказом Министерства энергетики Российской Федерации от 24.03.2010 № 114 «Об утверждении формы инвестиционной программы субъектов электроэнергетики, в уставных капиталах которых участвует государство, и сетевых организаций», Положением о Департаменте Смоленской области по энергетике, энергоэффективности, тарифной политике, утвержденным постановлением Администрации Смоленской области от 09.07.2012 № 432, на основании обращения открытого акционерного общества «ЭлС»

Департамент Смоленской области по энергетике, энергоэффективности, тарифной политике **п о с т а н о в л я е т**:

Утвердить инвестиционную программу ОАО «ЭлС» на 2015г. согласно приложению.

Начальник Департамента

 О.А. Рыбалко

Таблица 1

Инвестиционная программа ОАО "ЭЭС" на 2015 год

№№	Наименование объекта	Стадия реализации проекта	Проектируемая мощность (кВт)	Год начала строительства	Год окончания строительства	Цель строительства	Остаточная стоимость строительства	Цель финансирования	Ввод мощностей				Объем финансирования***				
									План 2015	План N+1	План N+2	Итого	План 2015	План N+1	План N+2	Итого	
							млн руб.	млн руб.	млн руб.	млн руб.	млн руб.	млн руб.	млн руб.	млн руб.	млн руб.	млн руб.	млн руб.
	ВСЕГО,						6,355	6,955					6,955	6,955			6,955
1	Техническое перевооружение и реконструкция						6,355	6,955					6,955	6,955			6,955
1.1.	Энергобережение и повышение энергетической эффективности						6,566	6,955					6,955	6,955			6,955
	По ЦРП и ПС:						3,249	3,638					3,638	3,638			3,638
1	Прекратные работы по теме "Техническое перевооружение ЦРП-1"	П					0,151	0,151					0,151	0,151			0,151
2	Проектные работы по теме "Реконструкция ЗРУ-6кВ ПС 110/6кВ "Стройбаза"	П	0,46	2015	2015	0,647	0,238	0,238					0,238	0,238			0,238
3	Техническое перевооружение РУ-10кВ ПП-10/0,4кВ № 33	ПС		2015	2015	0,647	0,647	0,647					0,647	0,647			0,647
4	Техническое перевооружение оборудования 2 секции П10кВ ПС 110/6 кВ «Стройбаза» (трансформатор П10/6кВ и высоковольтные вводы)	С		2015	2015	1,104	1,104	1,104					1,104	1,104			1,104
5	Техническое перевооружение ТП10/0,4кВ № 2-3 с заменой трансформаторов на трансформаторы большей мощности.	ПС	0,46	2015	2015	1,498	1,498	1,498					1,498	1,498			1,498
	По ВЛ:						0,160	0,160					0,160	0,160			0,160
6	Расширение просек ВЛ-6-10кВ до ширины охранных зон ВЛ	С	0,5	2015	2015	0,160	0,160	0,160					0,160	0,160			0,160
	По КЛ:						1,760	1,760					1,760	1,760			1,760
7	Реконструкция двух КЛ-10кВ от ЦРП-2 до ПП-3-6	ПС	1,4	2015	2015	1,760	1,760	1,760					1,760	1,760			1,760
	По основным фондам:						1,397	1,397					1,397	1,397			1,397
8	Реконструкция внешнего электроснабжения и внутренних сетей электроснабжения База главного энергетика ОАО «ЭЭС»	ПС		2015	2015	1,397	1,397	1,397					1,397	1,397			1,397

Таблица 3

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

№№	Источник финансирования	План *2015 года млн. руб.	Итого млн. руб.
1	Собственные средства	6,955	6,955
1.1.	Прибыль, направляемая на инвестиции:	6,955	6,955
1.1.1.	в т.ч. инвестиционная составляющая в тарифе	6,955	6,955
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	1	1
	для ОГК/ТГК, в том числе		
	ДПМ		
	вне ДПМ		