

Приложение № 1.3  
к приказу Минэнерго России  
от 24.03.2010 № 114  
(в ред. Приказа Минэнерго России от 01.08.2012 № 164)



### Прогноз ввода/вывода объектов

№ п/п	Наименование проекта	Ввод мощностей * МВт, Гкал/час, км, МВ·А	Вывод мощностей МВт, Гкал/час, км, МВ·А	Первоначальная стоимость вводимых основных средств (без НДС)**	Ввод основных средств сетевых организаций									
					План года 2014					План года 2014				
					И кв.	II кв.	III кв.	IV кв.	итого	И кв.	II кв.	III кв.	IV кв.	итого
					км/МВ·А/шт ***					млн. руб. без НДС				
1	2	3	7	11	12	13	14	15	16	20	21	22	23	24
1	Замена МВ 35 кВ на ПС 40 Лет Октября		1 шт	1,457			1 шт		1 шт			1,457		1,457
2	АИИС КУЭ в бытовом секторе (ул. Садовая)			2,704			129 шт					2,704		2,704
3	Приобретение оргтехники			0,042	1 шт					0,042				0,042
4	Приобретение кустореза			0,047	1 шт					0,047				0,047

\* Не заполняется сетевыми организациями.

\*\* При осуществлении технического перевооружения и реконструкции действующих объектов основных средств указывается увеличение первоначальной стоимости объектов основных средств (без НДС) в результате технического перевооружения и реконструкции.

\*\*\* Иные натуральные количественные показатели объектов основных средств.

Примечание: для сетевых объектов с разделением объектов на подстанции, воздушные линии и кабельные линии.

Перечень инвестиционных проектов на период реализации инвестиционной программы и план их финансирования ЗАО "Свет"



№№	Наименование объекта	Стадия реализации проекта	Проектная мощность/ протяженность сетей	год начала строительства	год окончания строительства	Полная стоимость строительства **	Остаточная стоимость строительства **	План финансирования текущего года	Ввод мощностей	Объем финансирования****
		С/П*							МВт/Гкал/ч/км/МВА	План года 2014
						млн.рублей	млн.рублей	млн.рублей	МВт/Гкал/ч/км/МВА	млн.рублей
<b>ВСЕГО,</b>						<b>8,575</b>	<b>8,225</b>	<b>0,350</b>		<b>4,863</b>
<b>1</b>	<b>Техническое перевооружение и реконструкция</b>					<b>1,719</b>	<b>1,519</b>	<b>0,200</b>		<b>1,519</b>
1.1.	Энергосбережение и повышение энергетической эффективности					1,719	1,519	0,200		1,519
1.1.1.	Замена МВ 35 кВ на ПС 40 Лет Октября	С, П	1 шт	2013	2014	1,719	1,519	0,200	1 шт	1,519
1.2.	Создание систем противоаварийной и режимной автоматики									
1.3.	Создание систем телемеханики и связи									
1.4.	Установка устройств регулирования напряжения и компенсации реактивной мощности									
<b>2.</b>	<b>Новое строительство</b>					<b>6,856</b>	<b>6,706</b>	<b>0,150</b>		<b>3,344</b>
2.1.	Энергосбережение и повышение энергетической эффективности					6,750	6,600	0,150		3,238
2.1.1.	АИИС КУЭ в бытовом секторе (ул. Садовая)	С, П	129 шт	2013	2014	3,191	3,041	0,150	129 шт	2,938
2.1.2.	АИИС КУЭ в бытовом секторе (ул. Ленина)	С, П	142 шт	2014	2015	3,559	3,559			0,300
2.2.	Прочее новое строительство					<b>0,106</b>	<b>0,106</b>			<b>0,106</b>
2.2.1.	Приобретение Оргтехники	С	1 шт	2014	2014	0,050	0,050		1 шт	0,050
2.2.2.	Приобретение кустореза	С	1 шт	2014	2014	0,056	0,056		1 шт	0,056

\* С - строительство, П- проектирование

\*\* - согласно проектной документации в текущих ценах (с НДС)

\*\*\* - для сетевых организаций, переходящих на метод тарифного регулирования РAB, горизонт планирования может быть больше

\*\*\*\* - в прогнозных ценах соответствующего года

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

Приложение № 4.2  
к приказу Минэнерго России  
от « \_\_\_ » \_\_\_\_\_ 2010 г. № \_\_\_\_\_

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

Смирнов В.А.

руководитель организации

« \_\_\_ » \_\_\_\_\_ 2013 года

(подпись) М.П.



№№	Источник финансирования	План * года 2014
I	Собственные средства	4,863
0.1	Прибыль, направляемая на инвестиции:	
0.1.1	в т.ч. инвестиционная составляющая в тарифе	
0.1.2	в т.ч. прибыль со свободного сектора	
0.1.3	в т.ч. от технологического присоединения (для сетросетевых компаний)	
0.1.3.1	в т.ч. от технологического присоединения генерации	
0.1.3.2	в т.ч. от технологического присоединения потребителей	
0.1.4	Прочая прибыль ( предыдущего периода)	
1.2	Амортизация	4,121
1.2.1	Амортизация, учтенная в тарифе	4,121
1.2.2	Прочая амортизация ( текущая)	
1.2.3	Неиспользованная амортизация прошлых лет	
1.3	Возврат НДС	0,742
1.4	Прочие собственные средства (продажа ОС)	
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	
	<b>ВСЕГО источников финансирования</b>	<b>4,863</b>
	для ОГК/ТЭК, в том числе	
		ДПМ
		вне ДПМ

\* план, в соответствии с утвержденной инвестиционной программой, указать кем и когда утверждена инвестиционная программа

\*\* - для сетевых компаний, переходящих на метод тарифного регулирования RAB, показатель планирования может быть больше