



**МИНИСТЕРСТВО ЭНЕРГЕТИКИ И
ЖИЛИЩНО-КОММУНАЛЬНОГО ХОЗЯЙСТВА
САМАРСКОЙ ОБЛАСТИ**

ПРИКАЗ

от 15.08.2014 № 192

Об утверждении инвестиционной программы
ООО «Энерго-Центр» на период 2015–2019 годов

В соответствии с пунктом 20 Правил утверждения инвестиционных программ субъектов электроэнергетики, в уставных капиталах которых участвует государство, и сетевых организаций, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 01.12.2009 № 977, постановлением Правительства Самарской области от 13.07.2011 № 337 «Об утверждении Положения о министерстве энергетики и жилищно-коммунального хозяйства Самарской области» ПРИКАЗЫВАЮ:

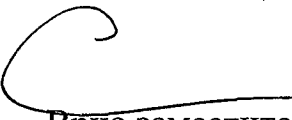
1. Утвердить инвестиционную программу общества с ограниченной ответственностью «Энерго-Центр» на период 2015–2019 годов согласно приложениям № 1–3 к настоящему приказу.

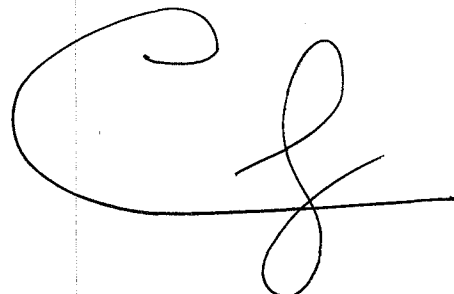
2. Контроль за реализацией утвержденной инвестиционной программы возложить на заместителя министра – руководителя департамента энергетики и коммунальной инфраструктуры (Стрельникова).

3. Признать утратившим силу с 01.01.2015 приказ министерства энергетики и жилищно-коммунального хозяйства Самарской области от 13.08.2013 № 149/6.

4. Опубликовать настоящий приказ на официальном сайте министерства энергетики и жилищно-коммунального хозяйства Самарской области.

5. Настоящий приказ вступает в силу с момента подписания.


Врио заместителя председателя
Правительства Самарской области –
министра



С.А.Крайнев

Приложение № 1
к приказу министерства энергетики и
жилищно-коммунального хозяйства
Самарской области
от 15.08.2014 № 192

Перечень инвестиционных проектов и плановые показатели реализации инвестиционной программы
ООО "Энерго-Центр" на период 2015-2019 годов

№ п/п	Наименование объекта	Стадия реализации проекта	Проектная мощность/прогнозируемая нагрузка	Плановые показатели энергетической эффективности проекта	Год начала строительства	Год окончания строительства	Полная стоимость строительства	Остаточная стоимость строительства	План финансирования текущего года	Выход мощности					Объем финансирования					итого	
										МВт/Гкал/ч/кВМВА	млн. рублей	млн. рублей	млн. рублей	млн. руб./год	млн. руб./год	млн. руб./год	млн. руб./год	млн. руб./год	млн. руб./год		млн. руб./год
1	ВСЕГО						250,49	210,59	39,89	План 2015 года	План 2016 года	План 2017 года	План 2018 года	План 2019 года	итого	План 2015 года	План 2016 года	План 2017 года	План 2018 года	План 2019 года	итого
	Техническое перевооружение и реконструкция						250,49	210,59	39,89	МВт/Гкал/ч/кВМВА	МВт/Гкал/ч/кВМВА	МВт/Гкал/ч/кВМВА	МВт/Гкал/ч/кВМВА	МВт/Гкал/ч/кВМВА	млн. руб./год	млн. руб./год	млн. руб./год	млн. руб./год	млн. руб./год	млн. руб./год	млн. руб./год
1.1	Энергосбережение и повышение энергетической эффективности						250,49	210,59	39,89							57,76	50,37	44,97	41,25	16,24	210,59
1	Замена трансформатора ТДНГУ-63000/110 1965 года выпуска в составе ГПП 110/6 кВ на подстанции трансформаторной модели ТРДН-63000/110 - У1	Р	63 МВА		2014	2014	46,42	33,41	13,00							9,98	8,83	7,75	6,86	0,00	33,41
2	Реконструкция ПРТ-1 6кВ	Р	6 кВ		2014	2015	107,11	80,72	26,89							23,24	20,61	18,03	16,33	0,00	80,72
3	Реконструкция ПРТ-2 6кВ	Р	6 кВ		2015	2016	96,96	96,96	0,00	6 кВ	6 кВ					22,53	20,94	19,19	18,06	16,24	96,96
1.2	Создание систем противопоаварийной и пожарной автоматики																				
1.3	Создание систем телемеханики и связи																				
1.4	Установка устройств регулирования напряжения и компенсации реактивной мощности																				
2	Новое строительство																				
2.1	Энергосбережение и повышение энергетической эффективности																				
2.2	Прочее новое строительство																				
	Оплата процентов за привлеченные кредитные ресурсы																				
1	Замена трансформатора в составе ГПП 110/6 кВ						0,30	0,10	0,20						0,10						
2	Реконструкция ПРТ-1 6кВ						0,35		0,00						0,24	0,12					

Целевые показатели надежности и качества услуг по передаче электрической энергии

Наименование показателя	Значение показателя			
	2015 год	2016 год	2017 год	2018 год
Показатель средней продолжительности прерываний передачи электрической энергии (Пп)				
Показатель уровня качества осуществленного технологического присоединения (Птпр)				
Показатель уровня качества обслуживания потребителей услуг территориальными сетевыми организациями (Птсо)				

Приложение № 3
к приказу министерства энергетики и
жилищно-коммунального хозяйства
Самарской области
от 15.08.2014 № 192

Объемы и источники финансирования инвестиционной программы
ООО "Энерго-Центр" на период 2015-2019 годов
(в прогнозных ценах соответствующих лет), млн. рублей

№ п/п	Источник финансирования	План 2015 года	План 2016 года	План 2017 года	План 2018 года	План 2019 года	Итого
1	2	3	4	5	6	7	8
1	Собственные средства	12,11	11,28	10,46	9,89	6,08	49,82
1.1	Прибыль, направляемая на инвестиции:	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
1.1.1	в т.ч. инвестиционная составляющая в тарифе						
1.1.2	в т.ч. прибыль со свободного сектора						
1.1.3	в т.ч. от технологического присоединения (для электросетевых компаний)	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
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	3,60	3,60	3,60	3,60	3,60	18,00
1.2.1	Амортизация, учтенная в тарифе	3,60	3,60	3,60	3,60	3,60	18,00
1.2.2	Прочая амортизация						
1.2.3	Недоиспользованная амортизация прошлых лет						
1.3	Возврат НДС	8,51	7,68	6,86	6,29	2,48	31,82
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.:	45,65	39,09	34,51	31,36	10,16	160,77
2.1	Кредиты, в т.ч.	1,96	0,00	0,00	0,00	0,00	1,96
2.2	Облигационные займы						
2.3	Займы организаций						
2.4	Бюджетное финансирование						
2.5	Средства внешних инвесторов						
2.6	Использование лизинга	43,68	39,09	34,51	31,36	10,16	158,80
2.7	Прочие привлеченные средства						
	ВСЕГО источников финансирования	57,76	50,38	44,96	41,25	16,24	210,59
	для ОГК/ТГК, в том числе						
	ДПМ						
	вне ДПМ						