



ПРИКАЗ

15.06.2016 03/1-03/403 №
Шупашкар хули

ПРИКАЗ

15.06.2016 № 03/1-03/403
г. Чебоксары

**О внесении изменений в приказ
Минстроя Чувашии от 30 апреля
2015 г. № 03/1-03/212**

В целях реализации Федерального закона от 26 марта 2003 г. № 35-ФЗ «Об электроэнергетике», постановления Правительства Российской Федерации от 1 декабря 2009 г. № 977 «Об инвестиционных программах субъектов электроэнергетики», пункта 42.7 постановления Кабинета Министров Чувашской Республики от 4 июня 2012 г. № 214 «Вопросы Министерства строительства, архитектуры и жилищно-коммунального хозяйства Чувашской Республики» п р и к а з ы в а ю:

1. Изложить приложение № 1 к приказу Министерства строительства, архитектуры и жилищно-коммунального хозяйства Чувашской Республики от 30 апреля 2015 г. № 03/1-03/212 «Об утверждении инвестиционной программы субъекта электроэнергетики» согласно приложению к настоящему приказу.

2. Контроль за исполнением настоящего приказа возложить на заместителя министра строительства, архитектуры и жилищно-коммунального хозяйства Чувашской Республики М.В. Иванова.

Заместитель Председателя Кабинета
Министров Чувашской Республики –
министр

О.И. Марков

Приложение
к приказу Министерства строительства,
архитектуры и жилищно-коммунального
хозяйства Чувашской Республики
от .06.2016 г. № 03/1-03/

ИНВЕСТИЦИОННАЯ ПРОГРАММА

МУП ЖКХ «Моргаушское»
по техническому перевооружению
и реконструкции объектов электросетевого хозяйства
на 2015-2019 годы
(с корректировкой на 2017-2019 годы)

Перечень инвестиционных проектов и ключевые показатели реализации инвестиционной программы МУП ЖЭК на 2015-2019 годы (1)

№ п/п	Наименование объекта	Сфера реализации проекта	Приростная мощность/производительность сетей	Планируемое увеличение энергетической эффективности проекта	Год начала реализации инвестиционного проекта	Год окончания реализации инвестиционного проекта	Полная стоимость реализации инвестиционного проекта **	Остаточная стоимость реализации инвестиционного проекта **	План финансовый год	Объем финансирования ****											
										план 2015 года	план 2016 года	план 2017 года	план 2018 года	план 2019 года	план 2015 года	план 2016 года	план 2017 года	план 2018 года	план 2019 года	итого	
		СТ *	МВт/Гкал/км/МВА	изменение объема потерь, кВт*час	2015	2016	млн. рублей	млн. рублей	млн. рублей	млн. рублей	млн. рублей	млн. рублей	млн. рублей	млн. рублей	млн. рублей	млн. рублей	млн. рублей	млн. рублей	млн. рублей	млн. рублей	
	ВСЕГО		1,050 км/0,750 МВА	21800			2,53908	0,62307	0,250	0,350	0,400	0,100	0,700	0,62307	0,63346	0,70937	0,64457	0,26937	0,62307	2,87984	
1	Техническое перевооружение и реконструкция		1,050 км/0,750 МВА	21800			2,53908	0,62307	0,250	0,350	0,400	0,100	0,700	0,62307	0,63346	0,70937	0,64457	0,26937	0,62307	2,87984	
1.1	Энергооборудование и повышение энергетической эффективности		1,050 км/0,750 МВА	21800			2,53908	0,62307	0,250	0,350	0,400	0,100	0,700	0,62307	0,63346	0,70937	0,64457	0,26937	0,62307	2,87984	
1	Техническое перевооружение КТП 250 КВА по ул. Ленина в с. Б. Сулдарь Моргульского района Чувашской Республики	С	0,250 МВА	5455	2015	2015	0,62307		0,250					0,62307					0,62307	0,62307	
2	Техническое перевооружение - замена деревянных опор на ж/б с заменой провода А-16 на СИП А-35 по ул. 50 лет Октября в с. Моргули Моргульского района Чувашской Республики	С	0,350 км	4955	2016	2016	0,61359		0,350						0,63346					0,63346	
3	Техническое перевооружение КТП 400 КВА по ул. Заводская в Моргули Моргульского района Чувашской Республики	С	0,400 МВА	4125	2017	2017	0,62356			0,400						0,70937				0,70937	
4	Техническое перевооружение КТП 100 КВА по ул. Советская в с. Б. Сулдарь Моргульского района Чувашской Республики	С	0,100 МВА	4125	2018	2018	0,48872					0,100					0,64457			0,64457	
5	Техническое перевооружение - замена провода А-16 на СИП А-35 по ул. М. Горького в с. Б. Сулдарь Моргульского района Чувашской Республики	С	0,700 км	3140	2019	2019	0,19014						0,700							0,26937	
1.2	Создание систем противоаварийной и резервной автоматики																				
1.3	Создание систем телемеханики и связи																				
1.4	Установка устройств регулирования напряжений и компенсации реактивной мощности																				
2	Новое строительство																				
2.1	Энергооборудование и повышение энергетической эффективности																				
2.2	Новое здание строительства																				

* С - строительство, П - проектирование

** Согласно проектной документации и текущих ценам.

*** Для сетевых организаций, переходящих на метод тарифного регулирования РАО, горискомт планирования может быть больше.

**** В прогнозных ценах соответствующего года.

Примечание: для сетевых объектов с разделением объектов по П, С и КИ.

1) МУП ЖЭК "Моргулиское" принадлежит управлению электросетевого хозяйства МУП ЖЭК "Моргулиское".

Объемы и источники финансирования инвестиционной программы ⁽¹⁾
(в прогнозных ценах соответствующих лет), млн. рублей

№.№	Источник финансирования	План года 2015*	План года 2016*	План года** 2017	План года 2018	План года 2019	Итого
1	Собственные средства	0,62307	0,63346	0,70937	0,64457	0,26937	2,87984
1.1	Прибыль, направляемая на инвестиции:	0,42676	0,43000	0,44000	0,37520		1,67196
1.1.1	в т.ч. инвестиционная составляющая в тарифе на услуги по передаче электрической энергии	0,42676	0,43000	0,44000	0,37520		1,67196
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	0,19631	0,20346	0,26937	0,26937	0,26937	1,20788
1.2.1	Амортизация, учтенная в тарифе на услуги по передаче электрической энергии	0,19631	0,20346	0,26937	0,26937	0,26937	1,20788
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	0,62307	0,63346	0,70937	0,64457	0,26937	2,87984
	для ОГК/ТГК, в том числе						
	ДПМ						
	вне ДПМ						

План, в соответствии с инвестиционной программой, утвержденной приказом Министра Чувашии от 30.04.2015 г. № 03/1-03/212

** Для сетевых компаний, переходящих на метод тарифного регулирования РAB, горизонт планирования может быть больше.

⁽¹⁾ МУП ЖКХ "Моргаушское" применяет упрощенную систему налогообложения, все расчеты указываются без выделения НДС.