



МАРИЙ ЭЛ РЕСПУБЛИКЫН  
ЭКОНОМИКЫМ ВИЯНДЫМАШ  
ДЕН САТУЛЫМАШ  
МИНИСТЕРСТВЫЖЕ

МИНИСТЕРСТВО  
ЭКОНОМИЧЕСКОГО РАЗВИТИЯ  
И ТОРГОВЛИ  
РЕСПУБЛИКИ МАРИЙ ЭЛ

## ПРИКАЗ

от 22 августа 2016 г.

№ 241

г. Йошкар-Ола

### Об утверждении инвестиционной программы МУП «Йошкар-Олинская ТЭЦ-1» «Реконструкция системы электроснабжения г. Йошкар-Олы на 2015-2019 гг.»

В соответствии с Правилами утверждения инвестиционных программ субъектов электроэнергетики, утвержденными постановлением Правительства Российской Федерации от 1 декабря 2009 г. № 977 «Об инвестиционных программах субъектов электроэнергетики», п р и к а з ы в а ю:

Утвердить инвестиционную программу МУП «Йошкар-Олинская ТЭЦ-1» «Реконструкция системы электроснабжения г. Йошкар-Олы на 2015-2019 гг.» согласно приложению к настоящему приказу.

Министр

Ф.Ф.Ханафеев

ПРИЛОЖЕНИЕ  
к приказу Министерства  
экономического развития  
и торговли Республики Марий Эл  
от 22 августа 2016 г. № 241

**Инвестиционная программа  
Муниципального унитарного предприятия  
«Йошкар-Олинская теплоэлектроцентраль № 1»  
«Реконструкция системы электроснабжения  
г. Йошкар-Олы на 2015-2019 гг.»**

Разработана в соответствии с Постановлением Правительства  
Российской Федерации от 01.12.2009 № 977 в форматах,  
утверждённых Приказом Минэнерго РФ от 24.03.2010 № 114

**Перечень инвестиционных проектов и план их финансирования на период реализации  
Инвестиционной программы МУП «Йошкар-Олинская ТЭЦ-1»  
"Реконструкция системы электроснабжения г. Йошкар-Олы на 2015-2019 годы"**

Утверждаю  
Директор МУП «Йошкар-Олинская ТЭЦ-1»  
И.Л. Бондарчук  
"\_\_\_" \_\_\_\_\_ 2016

№. №	Наименование объекта	Стадия реализации проекта	Проектная мощность/ протяженность сетей		Год начала строительства	Год окончания строительства	Полная стоимость строительства ** млн. рублей	Остаточная стоимость строительства ** млн. рублей	План финансирования текущего года		Ввод мощностей (МВА / км) ***						Объём финансирования (млн.рублей) ****											
			С/П *	МВА / км					9	10	11	12	13	14	15	17	18	19	20	21	22	итого	2015	2016	2017	2018	2019	итого
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	17	18	19	20	21	22	итого	2015	2016	2017	2018	2019	итого	
	ВСЕГО					563,534	471,534								79,050	218,530	65,243	68,568	72,072		503,463							
1	Техническое перевооружение и реконструкция						436,534														468,463							
1.1	Энергосбережение и повышение энергетической эффективности						426,534														454,529							
1	Реконструкция ПС 10/6кВ "Городская"	П	80,0	2015	2025	349,784	349,784														361,800							
2	Реконструкция РП			2016	2019	23,750	23,750														27,438							
3	Реконструкция КЛ 6кВ			2016	2019	27,000	27,000														31,186							
4	Реконструкция ВЛ 0,4кВ			2016	2019	13,500	13,500														17,380							
5	Приобретение, реконструкция, модернизация, строительство машин, оборудования, коммуникаций			2017	2019	12,500	12,500														16,725							
1.2	Создание систем противоаварийной и режимной автоматики					0,000	0,000														0,000							
1.3	Создание систем телемеханики и связи					10,000	10,000														13,935							
	Модернизация и автоматизация систем электроснабжения			2016	2019	10,000	10,000														13,935							
1.4	Установка устройств регулирования напряжений и компенсации реактивной мощности					0,000	0,000														0,000							
2	Новое строительство					127,000	35,000														0,000							
2.1	Энергосбережение и повышение энергетической эффективности					0,000	0,000														0,000							
2.2	Прочее новое строительство					127,000	35,000														0,000							
2.2.1	Производственно-служебное здание на территории ТЭЦ-1			2012	2016	127,000	35,000														0,000							

\* С - строительство, П - проектирование  
\*\* Согласно проектной документации в текущем плане (в МВБ)  
\*\*\* Для сетевой организации, предоставляющей услуги по передаче электрической энергии на территории субъекта Российской Федерации  
\*\*\*\* В проектах, имеющих срок строительства более одного года  
Примечание: 2.2.1 - служебное здание в разрабатываемых объектах на (С, ОИ) в КИ

**Стоимость основных этапов работ по реализации инвестиционной программы МУП «Йошкар-Олинская ТЭЦ-1»  
"Реконструкция системы электроснабжения г. Йошкар-Олы на 2015-2019 годы" на 2017 год**

Утверждаю  
Директор МУП "Йошкар-Олинская ТЭЦ-1"  
" " " 2016  
И.Л. Бондарчук

Наименование объекта *	Технические характеристики объектов														Плановый объем финансирования **, млн. руб.					
	Генерирующие объекты				Подстанции				Линии электропередачи				Иные объекты		Всего	ПИР	СМР	оборудова ние и материалы	прочие	
	год ввода в эксплу атацию	Нормат ивный срок службы, лет	мощн ость, МВт	тепловая энергия, Гкал/час	год ввода в эксплу атацию	Норматив ный срок службы, лет	Количес тво и марка силовых трансфор маторов, шт.	Мощност ь, МВА	год ввода в эксплу атацию	Норматив ный срок службы, лет	Тип опор	Марка кабели	прот яжен ность , км	год ввода в эксплу атацию						Нормат ивный срок службы, лет
ВСЕГО	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21
1																65,243	0,000	0,000	52,673	12,570
1.1																65,243	0,000	0,000	52,673	12,570
1					2025			80								62,063	0,000	0,000	50,163	11,900
2							2x40		2017							42,400	-	-	33,500	8,900
3									2017				3,7			5,035	-	-	3,985	1,050
4									2017				0,95			4,240	-	-	3,350	0,890
5																5,300	-	-	5,300	0,000
1.2																-	-	-	-	-
1.3																3,180	-	-	2,510	0,670
1.4																3,180	-	-	2,510	0,670
II																-	-	-	-	-

\* С разделением объектов по ПС, ВЛ, КЛ с  
указанием уровня напряжения  
\*\* Согласно ПСД с учетом перевода в  
прогнозные цены планируемого периода (с НДС)

Утверждаю  
Директор МУП «Йошкар-Олинская ТЭЦ-1»  
И.Л. Бондарчук  
«    »    2016 года

**Прогноз ввода/вывода объектов**

№ п/п	Наименование проекта	Ввод мощностей					Вывод мощностей				
		2015	2016	2017	2018	2019	2015	2016	2017	2018	2019
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12
1	Реконструкция ВЛ-0,4кВ	0	18,08	3,7	5,4	4,8	-	-	-	-	-

Утверждаю  
Директор МУП «Йошкар-Олинская ТЭЦ-1»  
И.Л. Бондарчук  
« \_\_\_ » \_\_\_\_\_ 2016 года

**Прогноз ввода/вывода объектов**

№ п/п	Наименование проекта	Ввод мощностей					Вывод мощностей				
		кВт					кВт				
		2015	2016	2017	2018	2019	2015	2016	2017	2018	2019
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12
1.	Реконструкция КЛ-6 кВ	0	2,21	0,95	1,1	0,85	-	-	-	-	-

**Краткое описание инвестиционной программы МУП «Йошкар-Олинская ТЭЦ-1»  
"Реконструкция системы электроснабжения  
г. Йошкар-Олы на 2015-2019 гг."**

Утверждаю  
Директор МУП «Йошкар-Олинская ТЭЦ-1»  
\_\_\_\_\_ И.Л. Бондарчук

«\_\_» \_\_\_\_\_ 2016

**Пояснительная записка**

Инвестиционная программа "Реконструкция системы электроснабжения г. Йошкар-Олы на 2015-2019 гг." включает в себя комплекс мероприятий, направленных на повышение надёжности и качества эл. снабжения потребителей, экономию электроэнергии, снижение затрат при транспортировке эл. энергии, увеличение полезного отпуска эл. энергии, увеличение пропускной способности электрических сетей. Для этого планируется проведение реконструкции высоковольтной подстанции (ПС), реконструкции трансформаторных подстанций (ТП), воздушных линий ВЛ-0.4 кВ и кабельной линии КЛ-6 кВ, распределительных пунктов (РП) и модернизация системы эл. снабжения города.

**I. Техническое перевооружение и реконструкция**

**1.1 Энергосбережение и повышение энергетической эффективности**

**1. Реконструкция ПС «Городская» (2015-2025 год).**

В связи с продолжительным сроком эксплуатации ПС 110/6 «Городская», превышающим нормативный срок, произошло моральное и физическое старение силового оборудования, систем противоаварийной автоматики, защиты и цепей вторичной коммутации. В связи с моральным старением оборудования запасные части к нему и другие комплектующие компоненты сняты с производства. ПС «Городская» на сегодняшний день загружена более чем на 80% установленной мощности, при отказе одного из трансформаторов может возникнуть дефицит мощности.

ПС «Городская» является источником питания центральной части г. Йошкар-Олы. С применением современного высокоэффективного оборудования значительно повысится надёжность электроснабжения города, снизятся потери электроэнергии, будет обеспечено бесперебойное электроснабжение потребителей.

Проектом реконструкции ПС "Городская" предусмотрена:

- замена 3-х трансформаторов (10, 20, 25 МВА) на два трансформатора по 40 МВА с расщеплённой обмоткой и средним напряжением 6 кВ;
- реконструкция ОРУ 110кВ (два блока с выключателями и неавтоматической (ремонтной) переключкой со стороны линий 110кВ);
- реконструкция ЗРУ 6 кВ с переходом на четыре одиночные системы шин с секционными выключателями;
- замена масляных выключателей на вакуумные;
- замена аккумуляторных батарей для питания устройств РЗА и приводов выключателей,
- замена панелей защиты и автоматики силовых трансформаторов на микропроцессорные;
- модернизация Автоматизированной системы контроля и учёта электроэнергии (АСКУЭ).

## **2. Реконструкция РП (2016-2019 год).**

При реконструкции РП планируется замена электрооборудования на более современное. В процессе реконструкции будут установлены ячейки типа КСО с вакуумными выключателями и электронной защитой типа «Сириус».

## **3. Реконструкция КЛ-6кВ.**

Для обеспечения надёжного электроснабжения потребителей планируется реконструкция сетей 6 кВ с заменой существующих кабельных линий на новые (2016-2019 год).

## **4. Реконструкция ВЛ-0,4кВ.**

В 2016-2019 годы планируется произвести реконструкцию эл. сетей ВЛ-0,4 кВ с увеличением сечения существующих сетей в связи с увеличением нагрузки, с применением термоусаживающих муфт, самонесущих проводов (СИП).

## **5. Приобретение, реконструкция, модернизация, строительство машин, оборудования, коммуникаций.**

Для повышения оперативности обслуживания оборудования и надежности её работы планируется приобретение, реконструкция и модернизация машин и оборудования, участвующих в производственном процессе предприятия (2017-2019 год).

### **1.2 Создание систем противоаварийной и режимной автоматики**

Не планируется.

### **1.3 Создание систем телемеханики и связи (2016-2019 год).**

#### Модернизация и автоматизация объектов электроснабжения.

Мероприятие включает в себя телемеханизацию ТП, РП и ПС направлено на:

- повышение оперативности обслуживания оборудования электрических сетей;
- возможность оптимизации распределения электроэнергии;
- оперативную локализацию и устранение технологических нарушений;
- возможность анализа состояния системы электроснабжения в любой момент времени.
- снижение потерь электроэнергии;
- обмен технологической информацией.

### **1.4 Установка устройств регулирования напряжения и компенсации реактивной мощности.**

Не планируется.

## **II. Новое строительство**

### **2.1 Энергосбережение и повышение энергетической эффективности.**

### **2.2 Прочее новое строительство**

Строительство производственно-служебного здания на территории МУП «Йошкар-Олинская ТЭЦ-1» (2012-2016 годы).

Для возможности эффективного управления электрическими сетями города, выполнения регламентных работ по эксплуатации системы электроснабжения города, планируется перенос базы электрических сетей из центральной части города на площадку ТЭЦ-1. Для этого необходимо построить здание административно-бытового корпуса, диспетчерской, мастерских, складских и других помещений.

Общая стоимость мероприятий по проекту в текущих ценах составляет **503,463** млн. руб.



Краткое описание инвестиционной программы МУП «Июшкар-Олинская ТЭЦ-1»  
"Реконструкция системы электроснабжения г. Июшкар-Олы на 2015-2019 годы"

Утверждено  
Директор МУП «Июшкар-Олинская ТЭЦ-1»  
И.Д. Бондарчук \_\_\_\_\_ 2016

№ п/п	Наименование направлений/проекта инвестиционной программы	Субъект РФ, на территории которого реализуется инвестиционный проект	Место расположения объекта	Технические характеристики			Нормативное топливо	Сроки реализации проекта		Цели и показатели инвестиционной программы				Процент освоения сметной стоимости	Стоимость объекта, млн. рублей		Остаточная стоимость объекта на 01.01.2016, млн. рублей	Обоснование необходимости реализации проекта	Показатели экономической эффективности реализации инвестиционного проекта ***							
				Мощность, МВА	закрытость, млн. Ткал	длина КЛ, ВЛ, км		Год начала строительства	Год ввода в эксплуатацию	Утвержденная проектно-сметная документация (+/-)	Заключение Тлавоиспытания России (+/-)	Оформленные в соответствии с законодательством с разрешения (+/-)	Разрешение на строительство (+/-)		15	16			17	18	19	20	21	22	23	24
				4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26
				80,0	0	0										563,534		471,534								
1	Техническое перевооружение и реконструкция			80	0	0										563,534		471,534								
1	Реконструкция ПС "Городская"			80	0	0		2015	2025	+						349,784		349,784								
2	Реконструкция РП							2016	2019							23,750		23,750								
3	Реконструкция КЛ 6 кВ							2016	2019							27,000		27,000								
4	Реконструкция ВЛ 0,4 кВ							2016	2019							13,500		13,500								
5	Приобретение, реконструкция, модернизация, строительство машин, оборудования, коммуникаций							2017	2019							12,500		12,500								
6	Модернизация и автоматизация системы эл. снабжения							2016	2019							10,000		10,000								
II	Новое строительство																									
	Производственно-служебное здание на территории МУП «Июшкар-Олинская ТЭЦ-1»							2012	2016	+						127,000		35,000								
	<b>ВСЕГО</b>																									

\* С - строительство, П - приобретение

\*\* Согласно проектной документации и текущих данных (с НДС)

\*\*\* Для сметных расчетов, поступающих на счета, тарифной регулировки И.Д. Бондарчук

\*\*\*\* В соответствии с действующим законодательством

## Укрупненный сетевой график выполнения инвестиционных проектов МУП "Йошкар-Олинская ТЭЦ-1" на 2015-2019гг.

Утверждаю:  
Директор МУП "Йошкар-Олинская ТЭЦ-1"  
И.Л. Бондарчук

«\_\_» \_\_\_\_\_ 2016

Наименование инвестиционного проекта

МУП "Йошкар-Олинская ТЭЦ-1"

по состоянию на \_\_\_\_\_ 20\_\_ г.

№	Наименование контрольных этапов реализации инвестпроекта с указанием событий/работ критического пути сетевого графика *	Выполнение (план)		Процент исполнения работ за весь период (%)	Основные причины невыполнения
		начало (дата)	окончание (дата)		
1	2	3	4	5	6
I	<b>Реконструкция ПС 110/6 кВ "Городская"</b>	<b>11.01.2015</b>	<b>30.12.2025</b>	<b>100%</b>	
1	Предпроектный и проектный этап	-	-	-	Не требуется
1.1.	Получение заявки на ТП	-	-	-	Не требуется
1.2.	Разработка и выдача ТУ на ТП	-	-	-	Не требуется
1.3.	Заключение договора на разработку проектной документации	-	-	-	Не требуется
1.4.	Получение положительного заключения государственной экспертизы на проектную документацию	-	-	-	Не требуется
1.5.	Утверждение проектной документации	-	-	-	Не требуется
1.6.	Разработка рабочей документации	-	-	-	Не требуется
2	Организационный этап	-	-	-	Не требуется
2.1	Заключение договора подряда (договоров) (договору)	-	-	-	Не требуется
2.2	Получение правоустанавливающих документов для выделения земельного участка под строительство	-	-	-	Не требуется
2.3	Получение разрешительной документации для реализации СВМ	-	-	-	Не требуется
3	Сетевое строительство (реконструкция) и пусконаладочные работы	11.01.2017	30.12.2025	85%	
3.1.	Подготовка площадки строительства для трассы – для ЛЭП	-	-	-	Не требуется
3.2.	Поставка основного оборудования	11.01.2017	30.12.2024	45%	
3.3.	Монтаж основного оборудования	11.01.2017	30.12.2024	30%	
3.4.	Пусконаладочные работы	11.01.2017	30.12.2024	5%	
3.5.	Завершение строительства	11.01.2017	30.12.2024	5%	
4	Испытания и ввод в эксплуатацию	11.01.2017	30.12.2025	15%	
4.1.	Комплексное опробование оборудования	11.01.2017	30.12.2025	5%	
4.2.	Оформление (подписание) актов об осуществлении технологического присоединения к электрическим сетям	-	-	-	Не требуется
4.3	Получение разрешения на ввод объекта в эксплуатацию.	11.01.2017	30.12.2025	5%	
4.4.	Ввод в эксплуатацию объекта сетевого строительства	11.01.2017	30.12.2025	5%	
Г	<b>Реконструкция РП</b>	<b>11.01.2016</b>	<b>30.12.2016</b>	<b>100%</b>	
1	Предпроектный и проектный этап	11.01.2016	01.04.2016	20%	
1.1.	Получение заявки на ТП	-	-	-	Не требуется
1.2.	Разработка и выдача ТУ на ТП	-	-	-	Не требуется
1.3.	Заключение договора на разработку проектной документации	-	-	-	Не требуется
1.4.	Получение положительного заключения государственной экспертизы на проектную документацию	-	-	-	Не требуется
1.5.	Утверждение проектной документации	01.03.2016	01.04.2016	10%	
1.6.	Разработка рабочей документации	11.01.2016	01.04.2016	10%	
2	Организационный этап	-	-	-	Не требуется
2.1	Заключение договора подряда (договоров) (договору)	-	-	-	Не требуется
2.2	Получение правоустанавливающих документов для выделения земельного участка под строительство	-	-	-	Не требуется
2.3	Получение разрешительной документации для реализации СВМ	-	-	-	Не требуется
3	Сетевое строительство (реконструкция) и пусконаладочные работы	02.04.2016	15.11.2016	65%	
3.1.	Подготовка площадки строительства для трассы – для ЛЭП	-	-	-	Не требуется
3.2.	Поставка основного оборудования	02.04.2016	01.05.2016	25%	
3.3.	Монтаж основного оборудования	02.05.2016	31.08.2016	30%	
3.4.	Пусконаладочные работы	01.09.2016	30.09.2016	5%	
3.5.	Завершение строительства	01.10.2016	15.10.2016	5%	

№	Наименование контрольных этапов реализации инвестпроекта с указанием событий/работ критического пути сетевого графика *	Выполнение (план)		Процент исполнения работ за весь период (%)	Основные причины невыполнения
		начало (дата)	окончание (дата)		
1	2	3	4	5	6
4	Испытания и ввод в эксплуатацию	16.10.2016	30.12.2016	15%	
4.1	Комплексное опробование оборудования	17.10.2016	31.10.2016	5%	
4.2	Оформление (подписание) актов об осуществлении технологического присоединения к электрическим сетям	-	-	-	Не требуется
4.3	Получение разрешения на ввод объекта в эксплуатацию.	16.11.2016	10.12.2016	5%	
4.4	Ввод в эксплуатацию объекта сетевого строительства	11.12.2016	30.12.2016	5%	
<b>1</b>	<b>Реконструкция КЛ 6 кВ</b>	<b>11.01.2016</b>	<b>31.07.2016</b>	<b>100%</b>	
1	Предпроектный и проектный этап	11.01.16	01.03.16	20%	
1.1.	Получение заявки на ТП	-	-	-	Не требуется
1.2.	Разработка и выдача ТУ на ТП	-	-	-	Не требуется
1.3.	Заключение договора на разработку проектной документации	-	-	-	Не требуется
1.4.	Получение положительного заключения государственной экспертизы на проектную документацию	-	-	-	Не требуется
1.5.	Утверждение проектной документации	11.01.16	01.03.16	10%	
1.6.	Разработка рабочей документации	11.01.16	01.03.16	10%	
2	Организационный этап	-	-	-	Не требуется
2.1.	Заключение договора подряда (договоров) (договору)	-	-	-	Не требуется
2.2	Получение правоустанавливающих документов для выделения земельного участка под строительство	-	-	-	Не требуется
2.3	Получение разрешительной документации для реализации СВМ	-	-	-	Не требуется
3	Сетевое строительство (реконструкция) и пусконаладочные работы	04.05.16	10.07.16	65%	
3.1	Подготовка площадки строительства для трассы – для ЛЭП	-	-	-	Не требуется
3.2.	Поставка основного оборудования	04.05.16	15.06.16	45%	
3.3.	Монтаж основного оборудования	16.06.16	30.07.16	10%	
3.4.	Пусконаладочные работы	-	-	-	Не требуется
3.5.	Завершение строительства	01.07.16	10.07.16	10%	
4	Испытания и ввод в эксплуатацию	11.07.16	31.07.16	15%	
4.1.	Комплексное опробование оборудования	11.07.16	30.07.16	5%	
4.2.	Оформление (подписание) актов об осуществлении технологического присоединения к электрическим сетям	-	-	-	Не требуется
4.3.	Получение разрешения на ввод объекта в эксплуатацию.	01.07.16	15.07.16	5%	
4.4.	Ввод в эксплуатацию объекта сетевого строительства	16.07.16	31.07.16	5%	
<b>1</b>	<b>Реконструкция ВЛ 0.4 кВ</b>	<b>11.01.16</b>	<b>31.07.16</b>	<b>100%</b>	
1	Предпроектный и проектный этап	11.01.16	01.03.16	20%	
1.1.	Получение заявки на ТП	-	-	-	Не требуется
1.2.	Разработка и выдача ТУ на ТП	-	-	-	Не требуется
1.3.	Заключение договора на разработку проектной документации	-	-	-	Не требуется
1.4.	Получение положительного заключения государственной экспертизы на проектную документацию	-	-	-	Не требуется
1.5.	Утверждение проектной документации	11.01.16	01.03.16	10%	
1.6.	Разработка рабочей документации	11.01.16	01.03.16	10%	
2	Организационный этап	-	-	-	Не требуется
2.1.	Заключение договора подряда (договоров) (договору)	-	-	-	Не требуется
2.2	Получение правоустанавливающих документов для выделения земельного участка под строительство	-	-	-	Не требуется
2.3	Получение разрешительной документации для реализации СВМ	-	-	-	Не требуется
3	Сетевое строительство (реконструкция) и пусконаладочные работы	04.05.16	10.07.16	65%	
3.1	Подготовка площадки строительства для трассы – для ЛЭП	-	-	-	Не требуется
3.2.	Поставка основного оборудования	04.05.16	15.06.16	45%	
3.3.	Монтаж основного оборудования	16.06.16	30.07.16	10%	
3.4.	Пусконаладочные работы	-	-	-	Не требуется
3.5.	Завершение строительства	01.07.16	10.07.16	10%	
4	Испытания и ввод в эксплуатацию	11.07.16	31.07.16	15%	
4.1.	Комплексное опробование оборудования	11.07.16	30.07.16	5%	
4.2.	Оформление (подписание) актов об осуществлении технологического присоединения к электрическим сетям	-	-	-	Не требуется
4.3.	Получение разрешения на ввод объекта в эксплуатацию.	01.07.16	15.07.16	5%	
4.4.	Ввод в эксплуатацию объекта сетевого строительства	16.07.16	31.07.16	5%	

№	Наименование контрольных этапов реализации инвестпроекта с указанием событий/работ критического пути сетевого графика *	Выполнение (план)		Процент исполнения работ за весь период (%)	Основные причины невыполнения
		начало (дата)	окончание (дата)		
1	2	3	4	5	6
1	Модернизация и автоматизация систем электроснабжения	11.01.16	31.07.16	100%	
1	Предпроектный и проектный этап	11.01.2016	01.04.2016	20%	
1.1	Получение заявки на ТП	-	-	-	Не требуется
1.2	Разработка и выдача ТУ на ТП	-	-	-	Не требуется
1.3	Заключение договора на разработку проектной документации	-	-	-	Не требуется
1.4	Получение положительного заключения государственной экспертизы на проектную документацию	-	-	-	Не требуется
1.5	Утверждение проектной документации	01.03.2016	01.04.2016	10%	
1.6	Разработка рабочей документации	11.01.2016	01.04.2016	10%	
2	Организационный этап	-	-	-	Не требуется
2.1	Заключение договора подряда (договоров) (договоров)	-	-	-	Не требуется
2.2	Получение правоустанавливающих документов для выделения земельного участка под строительство	-	-	-	Не требуется
2.3	Получение разрешительной документации для реализации СВМ	-	-	-	Не требуется
3	Сетевое строительство (реконструкция) и пусконаладочные работы	02.04.2016	15.11.2016	65%	
3.1	Подготовка площадки строительства для трассы – для ЛЭП	-	-	-	Не требуется
3.2	Поставка основного оборудования	02.04.2016	01.05.2016	25%	
3.3	Монтаж основного оборудования	02.05.2016	31.08.2016	30%	
3.4	Пусконаладочные работы	01.09.2016	30.09.2016	5%	
3.5	Завершение строительства	01.10.2016	15.10.2016	5%	
4	Испытания и ввод в эксплуатацию	16.10.2016	30.12.2016	15%	
4.1	Комплексное опробование оборудования	17.10.2016	31.10.2016	5%	
4.2	Оформление (подписание) актов об осуществлении технологического присоединения к электрическим сетям	-	-	-	Не требуется
4.3	Получение разрешения на ввод объекта в эксплуатацию.	16.11.2016	10.12.2016	5%	
4.4	Ввод в эксплуатацию объекта сетевого строительства	11.12.2016	30.12.2016	5%	
1	Реконструкция РП	11.01.17	30.12.17	100%	
1	Предпроектный и проектный этап	11.01.2017	01.04.2017	20%	
1.1	Получение заявки на ТП	-	-	-	Не требуется
1.2	Разработка и выдача ТУ на ТП	-	-	-	Не требуется
1.3	Заключение договора на разработку проектной документации	-	-	-	Не требуется
1.4	Получение положительного заключения государственной экспертизы на проектную документацию	-	-	-	Не требуется
1.5	Утверждение проектной документации	01.03.2017	01.04.2017	10%	
1.6	Разработка рабочей документации	11.01.2017	01.04.2017	10%	
2	Организационный этап	-	-	-	Не требуется
2.1	Заключение договора подряда (договоров) (договоров)	-	-	-	Не требуется
2.2	Получение правоустанавливающих документов для выделения земельного участка под строительство	-	-	-	Не требуется
2.3	Получение разрешительной документации для реализации СВМ	-	-	-	Не требуется
3	Сетевое строительство (реконструкция) и пусконаладочные работы	02.04.2017	15.11.2017	65%	
3.1	Подготовка площадки строительства для трассы – для ЛЭП	-	-	-	Не требуется
3.2	Поставка основного оборудования	02.04.2017	01.05.2017	25%	
3.3	Монтаж основного оборудования	02.05.2017	31.08.2017	30%	
3.4	Пусконаладочные работы	01.09.2017	30.09.2017	5%	
3.5	Завершение строительства	01.10.2017	15.10.2017	5%	
4	Испытания и ввод в эксплуатацию	16.10.2017	30.12.2017	15%	
4.1	Комплексное опробование оборудования	17.10.2017	31.10.2017	5%	
4.2	Оформление (подписание) актов об осуществлении технологического присоединения к электрическим сетям	-	-	-	Не требуется
4.3	Получение разрешения на ввод объекта в эксплуатацию.	16.11.2017	10.12.2017	5%	
4.4	Ввод в эксплуатацию объекта сетевого строительства	11.12.2017	30.12.2017	5%	

№	Наименование контрольных этапов реализации инвестпроекта с указанием событий/работ критического пути сетевого графика *	Выполнение (план)		Процент исполнения работ за весь период (%)	Основные причины невыполнения
		начало (дата)	окончание (дата)		
1	2	3	4	5	6
I	<b>Реконструкция КЛ 6 кВ</b>	11.01.2017	31.07.2017	100%	
1	Предпроектный и проектный этап	11.01.17	01.03.17	20%	
1.1	Получение заявки на ТП	-	-	-	Не требуется
1.2	Разработка и выдача ТУ на ТП	-	-	-	Не требуется
1.3	Заключение договора на разработку проектной документации	-	-	-	Не требуется
1.4	Получение положительного заключения государственной экспертизы на проектную документацию	-	-	-	Не требуется
1.5	Утверждение проектной документации	11.01.17	01.03.17	10%	
1.6	Разработка рабочей документации	11.01.17	01.03.17	10%	
2	Организационный этап	-	-	-	Не требуется
2.1	Заключение договора подряда (договоров) (договоров)	-	-	-	Не требуется
2.2	Получение правоустанавливающих документов для выделения земельного участка под строительство	-	-	-	Не требуется
2.3	Получение разрешительной документации для реализации СВМ	-	-	-	Не требуется
3	Сетевое строительство (реконструкция) и пусконаладочные работы	04.05.17	10.07.17	65%	
3.1	Подготовка площадки строительства для трассы – для ЛЭП	-	-	-	Не требуется
3.2	Поставка основного оборудования	04.05.17	15.06.17	45%	
3.3	Монтаж основного оборудования	16.06.17	30.07.17	10%	
3.4	Пусконаладочные работы	-	-	-	Не требуется
3.5	Завершение строительства	01.07.17	10.07.17	10%	
4	Испытания и ввод в эксплуатацию	11.07.17	31.07.17	15%	
4.1	Комплексное опробование оборудования	11.07.17	30.07.17	5%	
4.2	Оформление (подписание) актов об осуществлении технологического присоединения к электрическим сетям	-	-	-	Не требуется
4.3	Получение разрешения на ввод объекта в эксплуатацию.	01.07.17	15.07.17	5%	
4.4	Ввод в эксплуатацию объекта сетевого строительства	16.07.17	31.07.17	5%	
I	<b>Реконструкция ВЛ 0.4 кВ</b>	11.01.17	31.07.17	100%	
1	Предпроектный и проектный этап	11.01.17	01.03.17	20%	
1.1	Получение заявки на ТП	-	-	-	Не требуется
1.2	Разработка и выдача ТУ на ТП	-	-	-	Не требуется
1.3	Заключение договора на разработку проектной документации	-	-	-	Не требуется
1.4	Получение положительного заключения государственной экспертизы на проектную документацию	-	-	-	Не требуется
1.5	Утверждение проектной документации	11.01.17	01.03.17	10%	
1.6	Разработка рабочей документации	11.01.17	01.03.17	10%	
2	Организационный этап	-	-	-	Не требуется
2.1	Заключение договора подряда (договоров) (договоров)	-	-	-	Не требуется
2.2	Получение правоустанавливающих документов для выделения земельного участка под строительство	-	-	-	Не требуется
2.3	Получение разрешительной документации для реализации СВМ	-	-	-	Не требуется
3	Сетевое строительство (реконструкция) и пусконаладочные работы	04.05.17	10.07.17	65%	
3.1	Подготовка площадки строительства для трассы – для ЛЭП	-	-	-	Не требуется
3.2	Поставка основного оборудования	04.05.17	15.06.17	45%	
3.3	Монтаж основного оборудования	16.06.17	30.07.17	10%	
3.4	Пусконаладочные работы	-	-	-	Не требуется
3.5	Завершение строительства	01.07.17	10.07.17	10%	
4	Испытания и ввод в эксплуатацию	11.07.17	31.07.17	15%	
4.1	Комплексное опробование оборудования	11.07.17	30.07.17	5%	
4.2	Оформление (подписание) актов об осуществлении технологического присоединения к электрическим сетям	-	-	-	Не требуется
4.3	Получение разрешения на ввод объекта в эксплуатацию.	01.07.17	15.07.17	5%	
4.4	Ввод в эксплуатацию объекта сетевого строительства	16.07.17	31.07.17	5%	

№	Наименование контрольных этапов реализации инвестпроекта с указанием событий/работ критического пути сетевого графика *	Выполнение (план)		Процент исполнения работ за весь период (%)	Основные причины невыполнения
		начало (двта)	окончание (двта)		
1	2	3	4	5	6
1	Модернизация и автоматизация систем эл.снабжения	11.01.17	31.07.17	100%	
1	Предпроектный и проектный этап	11.01.2017	01.04.2017	20%	
1.1.	Получение заявки на ТП	-	-	-	Не требуется
1.2.	Разработка и выдача ТУ на ТП	-	-	-	Не требуется
1.3.	Заключение договора на разработку проектной документации	-	-	-	Не требуется
1.4.	Получение положительного заключения государственной экспертизы на проектную документацию	-	-	-	Не требуется
1.5.	Утверждение проектной документации	01.03.2017	01.04.2017	10%	
1.6.	Разработка рабочей документации	11.01.2017	01.04.2017	10%	
2	Организационный этап	-	-	-	Не требуется
2.1.	Заключение договора подряда (договоров)	-	-	-	Не требуется
2.2.	Получение правоустанавливающих документов для выделения земельного участка под строительство	-	-	-	Не требуется
2.3.	Получение разрешительной документации для реализации СВМ	-	-	-	Не требуется
3	Сетевое строительство (реконструкция) и пусконаладочные работы	02.04.2017	15.11.2017	65%	
3.1.	Подготовка площадки строительства для трассы – для ЛЭП	-	-	-	Не требуется
3.2.	Поставка основного оборудования	02.04.2017	01.05.2017	25%	
3.3.	Монтаж основного оборудования	02.05.2017	31.08.2017	30%	
3.4.	Пусконаладочные работы	01.09.2017	30.09.2017	5%	
3.5.	Завершение строительства	01.10.2017	15.10.2017	5%	
4	Испытания и ввод в эксплуатацию	16.10.2017	30.12.2017	15%	
4.1.	Комплексное опробование оборудования	17.10.2017	31.10.2017	5%	
4.2.	Оформление (подписание) актов об осуществлении технологического присоединения к электрическим сетям	-	-	-	Не требуется
4.3.	Получение разрешения на ввод объекта в эксплуатацию.	16.11.2017	10.12.2017	5%	
4.4.	Ввод в эксплуатацию объекта сетевого строительства	11.12.2017	30.12.2017	5%	
1	Реконструкция РИ	11.01.18	30.12.18	100%	
1	Предпроектный и проектный этап	01.06.18	01.07.18	20%	
1.1.	Получение заявки на ТП	-	-	-	Не требуется
1.2.	Разработка и выдача ТУ на ТП	-	-	-	Не требуется
1.3.	Заключение договора на разработку проектной документации	-	-	-	Не требуется
1.4.	Получение положительного заключения государственной экспертизы на проектную документацию	-	-	-	Не требуется
1.5.	Утверждение проектной документации	01.06.18	01.07.18	10%	
1.6.	Разработка рабочей документации	01.06.18	01.07.18	10%	
2	Организационный этап	-	-	-	Не требуется
2.1.	Заключение договора подряда (договоров)	-	-	-	Не требуется
2.2.	Получение правоустанавливающих документов для выделения земельного участка под строительство	02.07.18	31.07.18	-	Не требуется
2.3.	Получение разрешительной документации для реализации СВМ	-	-	-	Не требуется
3	Сетевое строительство (реконструкция) и пусконаладочные работы	01.08.18	30.09.18	65%	
3.1.	Подготовка площадки строительства для трассы – для ЛЭП	-	-	-	Не требуется
3.2.	Поставка основного оборудования	01.08.18	15.08.18	25%	
3.3.	Монтаж основного оборудования	16.08.18	31.08.18	30%	
3.4.	Пусконаладочные работы	01.09.18	15.09.18	5%	
3.5.	Завершение строительства	16.09.18	30.09.18	5%	
4	Испытания и ввод в эксплуатацию	01.10.18	30.11.18	15%	
4.1.	Комплексное опробование оборудования	01.10.18	15.10.18	5%	
4.2.	Оформление (подписание) актов об осуществлении технологического присоединения к электрическим сетям	-	-	-	Не требуется
4.3.	Получение разрешения на ввод объекта в эксплуатацию.	16.10.18	31.10.18	5%	
4.4.	Ввод в эксплуатацию объекта сетевого строительства	01.11.18	30.11.18	5%	

№	Наименование контрольных этапов реализации инвестпроекта с указанием событий/работ критического пути сетевого графика *	Выполнение (план)		Процент исполнения работ за весь период (%)	Основные причины невыполнения
		начало (дата)	окончание (дата)		
1	2	3	4	5	6
1	Реконструкция КЛ 6 кВ	11.01.2018	31.07.2018	100%	
1	Предпроектный и проектный этап	11.01.18	01.03.18	20%	
1.1	Получение заявки на ТП	-	-	-	Не требуется
1.2	Разработка и выдача ТУ на ТП	-	-	-	Не требуется
1.3	Заключение договора на разработку проектной документации	-	-	-	Не требуется
1.4	Получение положительного заключения государственной экспертизы на проектную документацию	-	-	-	Не требуется
1.5	Утверждение проектной документации	11.01.18	01.03.18	10%	
1.6	Разработка рабочей документации	11.01.18	01.03.18	10%	
2	Организационный этап	-	-	-	Не требуется
2.1	Заключение договора подряда (допсоглашения к договору)	-	-	-	Не требуется
2.2	Получение правоустанавливающих документов для выделения земельного участка под строительство	-	-	-	Не требуется
2.3	Получение разрешительной документации для реализации СВМ	-	-	-	Не требуется
3	Сетевое строительство (реконструкция) и пусконаладочные работы	04.05.18	10.07.18	65%	
3.1	Подготовка площадки строительства для трассы – для ЛЭП	-	-	-	Не требуется
3.2	Поставка основного оборудования	04.05.18	15.06.18	45%	
3.3	Монтаж основного оборудования	16.06.18	30.07.18	10%	
3.4	Пусконаладочные работы	-	-	-	Не требуется
3.5	Завершение строительства	01.07.18	10.07.18	10%	
4	Испытания и ввод в эксплуатацию	11.07.18	31.07.18	15%	
4.1	Комплексное опробование оборудования	11.07.18	30.07.18	5%	
4.2	Оформление (подписание) актов об осуществлении технологического присоединения к электрическим сетям	-	-	-	Не требуется
4.3	Получение разрешения на ввод объекта в эксплуатацию.	01.07.18	15.07.18	5%	
4.4	Ввод в эксплуатацию объекта сетевого строительства	16.07.18	31.07.18	5%	
1	Реконструкция ВЛ 0,4 кВ	11.01.18	31.07.18	100%	
1	Предпроектный и проектный этап	11.01.18	01.03.18	20%	
1.1	Получение заявки на ТП	-	-	-	Не требуется
1.2	Разработка и выдача ТУ на ТП	-	-	-	Не требуется
1.3	Заключение договора на разработку проектной документации	-	-	-	Не требуется
1.4	Получение положительного заключения государственной экспертизы на проектную документацию	-	-	-	Не требуется
1.5	Утверждение проектной документации	11.01.18	01.03.18	10%	
1.6	Разработка рабочей документации	11.01.18	01.03.18	10%	
2	Организационный этап	-	-	-	Не требуется
2.1	Заключение договора подряда (допсоглашения к договору)	-	-	-	Не требуется
2.2	Получение правоустанавливающих документов для выделения земельного участка под строительство	-	-	-	Не требуется
2.3	Получение разрешительной документации для реализации СВМ	-	-	-	Не требуется
3	Сетевое строительство (реконструкция) и пусконаладочные работы	04.05.18	10.07.18	65%	
3.1	Подготовка площадки строительства для трассы – для ЛЭП	-	-	-	Не требуется
3.2	Поставка основного оборудования	04.05.18	15.06.18	45%	
3.3	Монтаж основного оборудования	16.06.18	30.07.18	10%	
3.4	Пусконаладочные работы	-	-	-	Не требуется
3.5	Завершение строительства	01.07.18	10.07.18	10%	
4	Испытания и ввод в эксплуатацию	11.07.18	31.07.18	15%	
4.1	Комплексное опробование оборудования	11.07.18	30.07.18	5%	
4.2	Оформление (подписание) актов об осуществлении технологического присоединения к электрическим сетям	-	-	-	Не требуется
4.3	Получение разрешения на ввод объекта в эксплуатацию.	01.07.18	15.07.18	5%	
4.4	Ввод в эксплуатацию объекта сетевого строительства	16.07.18	31.07.18	5%	

№	Наименование контрольных этапов реализации инвестпроекта с указанием событий/работ критического пути сетевого графика *	Выполнение (план)		Процент исполнения работ за весь период (%)	Основные причины невыполнения
		начало (дата)	окончание (дата)		
1	2	3	4	5	6
1	Модернизация и автоматизация систем эл.снабжения	11.01.18	31.07.18	100%	
1	Предпроектный и проектный этап	01.06.18	01.07.18	20%	
1.1.	Получение заявки на ТП	-	-	-	Не требуется
1.2.	Разработка и выдача ТУ на ТП	-	-	-	Не требуется
1.3.	Заключение договора на разработку проектной документации	-	-	-	Не требуется
1.4.	Получение положительного заключения государственной экспертизы на проектную документацию	-	-	-	Не требуется
1.5.	Утверждение проектной документации	01.06.18	01.07.18	10%	
1.6.	Разработка рабочей документации	01.06.18	01.07.18	10%	
2	Организационный этап	-	-	-	Не требуется
2.1.	Заключение договора подряда (договорашения к договору)	-	-	-	Не требуется
2.2.	Получение правоустанавливающих документов для выделения земельного участка под строительство	02.07.18	31.07.18	-	Не требуется
2.3.	Получение разрешительной документации для реализации СВМ	-	-	-	Не требуется
3	Сетевое строительство (реконструкция) и пусконаладочные работы	01.08.18	30.09.18	65%	
3.1.	Подготовка площадки строительства для трассы – для ЛЭП	-	-	-	Не требуется
3.2.	Поставка основного оборудования	01.08.18	15.08.18	25%	
3.3.	Монтаж основного оборудования	16.08.18	31.08.18	30%	
3.4.	Пусконаладочные работы	01.09.18	15.09.18	5%	
3.5.	Завершение строительства	16.09.18	30.09.18	5%	
4	Испытания и ввод в эксплуатацию	01.10.18	30.11.18	15%	
4.1.	Комплексное опробование оборудования	01.10.18	15.10.18	5%	
4.2.	Оформление (подписание) актов об осуществлении технологического присоединения к электрическим сетям	-	-	-	Не требуется
4.3.	Получение разрешения на ввод объекта в эксплуатацию.	16.10.18	31.10.18	5%	
4.4.	Ввод в эксплуатацию объекта сетевого строительства	01.11.18	30.11.18	5%	
1	Реконструкция РП	11.01.19	30.12.19	100%	
1	Предпроектный и проектный этап	11.01.2019	01.04.2019	20%	
1.1.	Получение заявки на ТП	-	-	-	Не требуется
1.2.	Разработка и выдача ТУ на ТП	-	-	-	Не требуется
1.3.	Заключение договора на разработку проектной документации	-	-	-	Не требуется
1.4.	Получение положительного заключения государственной экспертизы на проектную документацию	-	-	-	Не требуется
1.5.	Утверждение проектной документации	01.03.2019	01.04.2019	10%	
1.6.	Разработка рабочей документации	11.01.2019	01.04.2019	10%	
2	Организационный этап	-	-	-	Не требуется
2.1.	Заключение договора подряда (договорашения к договору)	-	-	-	Не требуется
2.2.	Получение правоустанавливающих документов для выделения земельного участка под строительство	01.03.2019	01.04.2019	-	Не требуется
2.3.	Получение разрешительной документации для реализации СВМ	-	-	-	Не требуется
3	Сетевое строительство (реконструкция) и пусконаладочные работы	02.04.2019	15.11.2019	65%	
3.1.	Подготовка площадки строительства для трассы – для ЛЭП	-	-	-	Не требуется
3.2.	Поставка основного оборудования	02.04.2019	01.05.2019	25%	
3.3.	Монтаж основного оборудования	02.05.2019	30.09.2019	30%	
3.4.	Пусконаладочные работы	01.10.2019	31.10.2019	5%	
3.5.	Завершение строительства	01.11.2019	15.11.2019	5%	
4	Испытания и ввод в эксплуатацию	16.11.2019	30.12.2019	15%	
4.1.	Комплексное опробование оборудования	16.11.2019	30.11.2019	5%	
4.2.	Оформление (подписание) актов об осуществлении технологического присоединения к электрическим сетям	-	-	-	Не требуется
4.3.	Получение разрешения на ввод объекта в эксплуатацию.	16.12.2019	23.12.2019	5%	
4.4.	Ввод в эксплуатацию объекта сетевого строительства	24.12.2019	30.12.2019	5%	



№	Наименование контрольных этапов реализации инвестпроекта с указанием событий/работ критического пути сетевого графика *	Выполнение (план)		Процент исполнения работ за весь период (%)	Основные причины невыполнения
		начало (дата)	окончание (дата)		
1	2	3	4	5	6
<b>1</b>	<b>Реконструкция КЛ 6 кВ</b>	<b>11.01.2019</b>	<b>31.07.2019</b>	<b>100%</b>	
1	Предпроектный и проектный этап	11.01.2019	01.03.2019	20%	
1.1	Получение заявки на ТП	-	-	-	Не требуется
1.2	Разработка и выдача ТУ на ТП	-	-	-	Не требуется
1.3	Заключение договора на разработку проектной документации	-	-	-	Не требуется
1.4	Получение положительного заключения государственной экспертизы на проектную документацию	-	-	-	Не требуется
1.5	Утверждение проектной документации	11.01.2019	01.03.2019	10%	
1.6	Разработка рабочей документации	11.01.2019	01.03.2019	10%	
<b>2</b>	<b>Организационный этап</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>Не требуется</b>
2.1	Заключение договора подряда (договоров) (договоров)	-	-	-	Не требуется
2.2	Получение правоустанавливающих документов для выделения земельного участка под строительство	-	-	-	Не требуется
2.3	Получение разрешительной документации для реализации СВМ	-	-	-	Не требуется
<b>3</b>	<b>Сетевое строительство (реконструкция) и пусконаладочные работы</b>	<b>04.05.2019</b>	<b>10.07.2019</b>	<b>65%</b>	
3.1	Подготовка площадки строительства для трассы – для ЛЭП	-	-	-	Не требуется
3.2	Поставка основного оборудования	04.05.2019	15.06.2019	45%	
3.3	Монтаж основного оборудования	16.06.2019	30.07.2019	10%	
3.4	Пусконаладочные работы	-	-	-	Не требуется
3.5	Завершение строительства	01.07.2019	10.07.2019	10%	
4	Испытания и ввод в эксплуатацию	11.07.2019	31.07.2019	15%	
4.1	Комплексное опробование оборудования	11.07.2019	30.07.2019	5%	
4.2	Оформление (подписание) актов об осуществлении технологического присоединения к электрическим сетям	-	-	-	Не требуется
4.3	Получение разрешения на ввод объекта в эксплуатацию.	01.07.2019	15.07.2019	5%	
4.4	Ввод в эксплуатацию объекта сетевого строительства	16.07.2019	31.07.2019	5%	
<b>1</b>	<b>Реконструкция ВЛ 0.4 кВ</b>	<b>11.01.2019</b>	<b>31.07.2019</b>	<b>100%</b>	
1	Предпроектный и проектный этап	11.01.2019	01.03.2019	20%	
1.1	Получение заявки на ТП	-	-	-	Не требуется
1.2	Разработка и выдача ТУ на ТП	-	-	-	Не требуется
1.3	Заключение договора на разработку проектной документации	-	-	-	Не требуется
1.4	Получение положительного заключения государственной экспертизы на проектную документацию	-	-	-	Не требуется
1.5	Утверждение проектной документации	11.01.2019	01.03.2019	10%	
1.6	Разработка рабочей документации	11.01.2019	01.03.2019	10%	
<b>2</b>	<b>Организационный этап</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>Не требуется</b>
2.1	Заключение договора подряда (договоров) (договоров)	-	-	-	Не требуется
2.2	Получение правоустанавливающих документов для выделения земельного участка под строительство	-	-	-	Не требуется
2.3	Получение разрешительной документации для реализации СВМ	-	-	-	Не требуется
<b>3</b>	<b>Сетевое строительство (реконструкция) и пусконаладочные работы</b>	<b>04.05.2019</b>	<b>10.07.2019</b>	<b>65%</b>	
3.1	Подготовка площадки строительства для трассы – для ЛЭП	-	-	-	Не требуется
3.2	Поставка основного оборудования	04.05.2019	15.06.2019	45%	
3.3	Монтаж основного оборудования	16.06.2019	30.07.2019	10%	
3.4	Пусконаладочные работы	-	-	-	Не требуется
3.5	Завершение строительства	01.07.2019	10.07.2019	10%	
4	Испытания и ввод в эксплуатацию	11.07.2019	31.07.2019	15%	
4.1	Комплексное опробование оборудования	11.07.2019	30.07.2019	5%	
4.2	Оформление (подписание) актов об осуществлении технологического присоединения к электрическим сетям	-	-	-	Не требуется
4.3	Получение разрешения на ввод объекта в эксплуатацию.	01.07.2019	15.07.2019	5%	
4.4	Ввод в эксплуатацию объекта сетевого строительства	16.07.2019	31.07.2019	5%	

№	Наименование контрольных этапов реализации инвентпроект с указанием событий/работ критического пути сетевого графика *	Выполнение (план)		Процент исполнения работ за весь период (%)	Основные причины невыполнения
		начало (дата)	окончание (дата)		
1	2	3	4	5	6
1	Модернизация и автоматизация систем эл.снабжения	11.01.2019	31.07.2019	100%	
1	Предпроектный и проектный этап	11.01.2019	01.04.2019	20%	
1.1.	Получение заказа на ТП	-	-	-	Не требуется
1.2.	Разработка и выдача ТУ на ТП	-	-	-	Не требуется
1.3.	Заключение договора на разработку проектной документации	-	-	-	Не требуется
1.4.	Получение положительного заключения государственной экспертизы на проектную документацию	-	-	-	Не требуется
1.5.	Утверждение проектной документации	01.03.2019	01.04.2019	10%	
1.6.	Разработка рабочей документации	11.01.2019	01.04.2019	10%	
2	Организационный этап	-	-	-	Не требуется
2.1	Заключение договора подряда (договоров)	-	-	-	Не требуется
2.2.	Получение правоустанавливающих документов для выделения земельного участка под строительство	01.03.2019	01.04.2019	-	Не требуется
2.3.	Получение разрешительной документации для реализации СВМ	-	-	-	Не требуется
3	Сетевое строительство (реконструкция) и пусконаладочные работы	02.04.2019	15.11.2019	65%	
3.1.	Подготовка площадки строительства для трассы – для ЛЭП	-	-	-	Не требуется
3.2.	Поставка основного оборудования	02.04.2019	01.05.2019	25%	
3.3.	Монтаж основного оборудования	02.05.2019	30.09.2019	30%	
3.4.	Пусконаладочные работы	01.10.2019	31.10.2019	5%	
3.5.	Завершение строительства	01.11.2019	15.11.2019	5%	
4	Испытания и ввод в эксплуатацию	16.11.2019	30.12.2019	15%	
4.1.	Комплексное опробование оборудования	16.11.2019	30.11.2019	5%	
4.2.	Оформление (подписание) актов об осуществлении технологического присоединения к электрическим сетям	-	-	-	Не требуется
4.3.	Получение разрешения на ввод объекта в эксплуатацию.	16.12.2019	23.12.2019	5%	
4.4.	Ввод в эксплуатацию объекта сетевого строительства	24.12.2019	30.12.2019	5%	

**Финансовый план МУП "Йошкар-Олинская ТЭЦ-1" на период реализации инвестиционной программы  
(заполняется по финансированию)**

Утверждаю  
Директор МУП "Йошкар-Олинская ТЭЦ-1"  
И.Л.Бондарчук  
(подпись)  
" \_\_\_ " \_\_\_\_\_ 2016 года  
М.П.

тыс. рублей

№ п/п	Показатели	2015	2016	2017	2018	2019
		3	4	5	6	7
<b>I</b>	<b>Выручка от реализации товаров (работ, услуг), всего</b>	<b>484988,2</b>	<b>491933,7</b>	<b>500647,1</b>	<b>523953,7</b>	<b>548354,1</b>
	в том числе:					
1.1	Выручка от основной деятельности (расшифровать по видам регулируемой деятельности)					
1.2	Выручка от прочей деятельности (расшифровать)					
<b>II</b>	<b>Расходы по текущей деятельности, всего</b>	<b>426373,825</b>	<b>452096,45</b>	<b>451167,225</b>	<b>469802,075</b>	<b>489289,975</b>
<b>1</b>	<b>Материальные расходы, всего</b>	<b>8142,4</b>	<b>8641,5</b>	<b>9068,3</b>	<b>9435,5</b>	<b>9817,6</b>
	в том числе:					
1.1	Топливо					
1.2	Сырье, материалы, запасные части, инструменты	7525,4	7986,7	8381,3	8720,6	9073,7
1.3	Покупная электроэнергия					
<b>2</b>	<b>Расходы на оплату труда с учетом ЕСН</b>	<b>191115,4</b>	<b>202829,6</b>	<b>212849,4</b>	<b>221467,7</b>	<b>230434,9</b>
<b>3</b>	<b>Амортизационные отчисления</b>	<b>27042,9</b>	<b>31056,9</b>	<b>38588</b>	<b>38588</b>	<b>38588</b>
<b>4</b>	<b>Налоги и сборы, всего</b>	<b>5306,5</b>	<b>6262,1</b>	<b>6637,8</b>	<b>6976,3</b>	<b>7332,1</b>
<b>5</b>	<b>Прочие расходы, всего</b>	<b>194766,6</b>	<b>203306,4</b>	<b>184023,7</b>	<b>193334,6</b>	<b>203117,4</b>
	в том числе:					
5.1	Ремонт основных средств					
5.3	Платежи по аренде и лизингу	3248,9	3363,3	3565,1	3746,9	3938
5.4	Инфраструктурные платежи рынка	177276,7	163553,2	173366,4	182208,1	191500,7
<b>III</b>	<b>Валовая прибыль (I р. - II р.)</b>	<b>58614,4</b>	<b>39837,3</b>	<b>49479,9</b>	<b>54151,6</b>	<b>59064,1</b>
<b>IV</b>	<b>Внереализационные доходы и расходы (сальдо)</b>	<b>-20544,5</b>	<b>-21803,8</b>	<b>-22880,9</b>	<b>-23807,3</b>	<b>-24771,3</b>
<b>1</b>	<b>Внереализационные доходы, всего</b>					
	в том числе:					
1.1	Доходы от участия в других организациях (дивиденды от ДЗО)					
1.2	Проценты от размещения средств					
<b>2</b>	<b>Внереализационные расходы, всего</b>	<b>20544,5</b>	<b>21803,8</b>	<b>22880,9</b>	<b>23807,3</b>	<b>24771,3</b>
	в том числе:					
2.1	Проценты по обслуживанию кредитов					
<b>V</b>	<b>Прибыль до налогообложения (III + IV)</b>	<b>38069,9</b>	<b>18033,5</b>	<b>26599,0</b>	<b>30344,3</b>	<b>34292,8</b>
<b>VI</b>	<b>Налог на прибыль</b>	<b>11722,9</b>	<b>7967,5</b>	<b>9896,0</b>	<b>10830,3</b>	<b>11812,8</b>
<b>VII</b>	<b>Чистая прибыль</b>	<b>26347</b>	<b>10066</b>	<b>16703</b>	<b>19514,0</b>	<b>22480,0</b>
<b>VIII</b>	<b>Направления использования чистой прибыли</b>					
	в том числе:					
1	Фонд накопления					
2	Резервный фонд					
3	Выплата дивидендов					
4	Прочие расходы из прибыли					
<b>IX</b>	<b>Изменение дебиторской задолженности</b>					
1	Увеличение дебиторской задолженности					
2	Сокращение дебиторской задолженности					
	Сальдо (+ увеличение; - сокращение)					
<b>X</b>	<b>Изменение кредиторской задолженности</b>					
1	Увеличение кредиторской задолженности					
2	Сокращение кредиторской задолженности					
	Сальдо (+ увеличение; - сокращение)					
<b>XI</b>	<b>Привлечение заемных средств</b>					
	в том числе на:					
1	Финансирование инвестиционной программы					
1.1	в т.ч. в части ДПМ *					
2	Прочие цели (расшифровка)					
<b>XII</b>	<b>Погашение заемных средств</b>					
	в том числе по:					
1	Инвестиционной программе					
1.1	в т.ч. в части ДПМ *					
2	Прочие цели (расшифровка)					
<b>XIII</b>	<b>Возвращаемый НДС (поступления)</b>					

XIV	Купля/продажа активов					
1	Покупка активов (акций, долей и т.п.)					
2	Продажа активов (акций, долей и т.п.)					
XV	Средства, полученные от доэмиссии акций					
XVI	Капитальные вложения в т.ч. в части ДПМ *	26347	10066	16703	19514	22480
XVI	Всего поступления (I р. + I п. IV р. + 2 п. IX р. + 1 п. X р. + XI р. + XIII р. + 2 п. XVI р. + XV р.)	484988,2	491933,7	500647,1	523953,7	548354,1
XVII	Всего расходы (II р. - 3 п. II р. + 2 п. IV р. + 1 п. IX р. + 2 п. X р. + VI р. + VIII р. + XII р. + 1 п. XIV р. + XVI р.)	457945,3	460876,8	462059,1	485365,7	509766,1
	Сальдо (+ профицит; - дефицит) (XVI р. - XVII р.)	27042,9	31056,9	38588	38588	38588
	Справочно:					
1	ЕБИТДА					
2	Долг на конец периода					
3	Прогноз тарифов	1,052	1,014	1,018	1,0466	1,0466

\* Заполняется ОГК/ГТК.

Примечание

Выручка от реализации за 2020-2021 год рассчитана по последнему году долгосрочного регулирования + расходы по инвестиционной программе соответствующего года.

Источники финансирования инвестиционной программы МУП «Йошкар-Олинская ТЭЦ-1»  
"Реконструкция системы электроснабжения г. Йошкар-Олы на 2015-2019 годы"  
(в прогнозных ценах соответствующих лет, с НДС), млн. рублей

Утверждаю  
Директор МУП "Йошкар-Олинская ТЭЦ-1"  
И.Л. Бондарчук  
"\_\_\_" \_\_\_\_\_ 2016

№ №	Источник финансирования	План года 2015	План* года 2016	План* года 2017	План* года 2018	План* года 2019	Итого
1	Собственные средства	49,05	48,53	65,24	68,57	72,07	303,46
1.1	Прибыль, направляемая на инвестиции:	17,14	11,88	19,71	23,03	26,53	98,29
1.1.1	в т.ч. инвестиционная составляющая в тарифе	17,14	11,88	19,71	23,03	26,53	98,29
1.1.2	в т.ч. прибыль со свободного сектора						0,00
1.1.3	в т.ч. от технологического присоединения (для электросетевых компаний)						0,00
1.1.3.1	в т.ч. от технологического присоединения генерации						0,00
1.1.3.2	в т.ч. от технологического присоединения потребителей						0,00
1.1.4	Прочая прибыль						0,00
1.2	Амортизация	31,91	36,65	45,53	45,54	45,54	205,17
1.2.1	Амортизация, учтенная в тарифе	31,91	36,65	45,53	45,54	45,54	205,17
1.2.2	Прочая амортизация						0,00
1.2.3	Недоиспользованная амортизация прошлых лет	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
1.3	Возврат НДС						0,00
1.4	Прочие собственные средства	-	-	-	-	-	0,00
1.4.1	в т.ч. средства допэмиссии						0,00
1.5	Остаток собственных средств на начало года						0,00
2	Привлеченные средства, в т.ч.:	30,00	170,00	0,00	0,00	0,00	200,00
2.1	Кредиты						0,00
2.2	Облигационные займы						0,00
2.3	Займы организаций						0,00
2.4	Бюджетное финансирование	30,00	170,00	0,00	0,00	0,00	200,00
2.5	Средства внешних инвесторов						0,00
2.6	Использование лизинга						0,00
2.7	Прочие привлеченные средства						0,00
	<b>ВСЕГО источников финансирования</b>	<b>79,05</b>	<b>218,53</b>	<b>65,24</b>	<b>68,57</b>	<b>72,07</b>	<b>503,46</b>
	для ОГК/ТГК, в том числе						0,00
	ДПМ						0,000
	вне ДПМ						0,000

\* При переходе на метод тарифного регулирования RAB источники финансирования будут корректироваться

**Финансовая модель МУП "Йошкар-Олинская ТЭЦ-1" по годам  
(по конечным видам выпускаемой продукции)**

Утверждаю:  
Директор МУП "Йошкар-Олинская ТЭЦ-1"  
И.Л.Бондарчук.  
«    »                    2016 года  
М.П.

Наименование	2015	2016	2017	2018	2019	Итого
<b>Выручка</b>	<b>484 988,2</b>	<b>491 933,7</b>	<b>500 647,1</b>	<b>523 953,7</b>	<b>548 354,1</b>	<b>2 549 876,8</b>
Услуги по передаче электроэнергии	484 988,2	491 933,7	500 647,1	523 953,7	548 354,1	2 549 876,8
Услуги по технологическому присоединению	-	-	-	-	-	-
Прочее	-	-	-	-	-	-
<b>Себестоимость</b>	<b>426 373,8</b>	<b>452 096,4</b>	<b>451 167,2</b>	<b>469 802,1</b>	<b>489 290,0</b>	<b>2 288 729,5</b>
Прямая себестоимость	426 373,8	452 096,4	451 167,2	469 802,1	489 290,0	2 288 729,5
Услуги по передаче электроэнергии	426 373,8	452 096,4	451 167,2	469 802,1	489 290,0	2 288 729,5
Услуги по технологическому присоединению	-	-	-	-	-	-
Прочее	-	-	-	-	-	-
Накладные расходы	-	-	-	-	-	-
<b>Операционная прибыль</b>	<b>58 614,4</b>	<b>39 837,3</b>	<b>49 479,9</b>	<b>54 151,6</b>	<b>59 064,1</b>	<b>261 147,3</b>
Внебюджетные расходы (сальдо доходов и расходов)	-20 544,5	-21 803,8	-22 880,9	-23 807,3	-24 771,3	-113 807,8
Проценты	-	-	-	-	-	-
Налог на прибыль	11 722,9	7 967,5	9 896,0	10 830,3	11 812,8	52 229,5
Чистая прибыль/убыток	26 347,0	10 066,0	16 703,0	19 514,0	22 480,0	95 110,0
Чистая прибыль с учетом субсидий по процентам	26 347,0	10 066,0	16 703,0	19 514,0	22 480,0	95 110,0
Прочее	-	-	-	-	-	-
<b>Операционный денежный поток</b>	<b>572 286,1</b>	<b>580 481,8</b>	<b>590 763,6</b>	<b>618 265,4</b>	<b>647 057,8</b>	<b>3 008 854,6</b>
Поступления	572 286,1	580 481,8	590 763,6	618 265,4	647 057,8	3 008 854,6
Услуги по передаче электроэнергии	572 286,1	580 481,8	590 763,6	618 265,4	647 057,8	3 008 854,6
Услуги по технологическому присоединению	-	-	-	-	-	-
Прочее	-	-	-	-	-	-
Выбытия	-	-	-	-	-	-
Платежи по прямой себестоимости	503 121,1	533 473,8	532 377,3	554 366,5	577 362,2	2 700 700,8
Услуги по передаче электроэнергии	503 121,1	533 473,8	532 377,3	554 366,5	577 362,2	2 700 700,8
Услуги по технологическому присоединению	-	-	-	-	-	-
Прочее	-	-	-	-	-	-
Заводские расходы	-	-	-	-	-	-
Процентные платежи	-	-	-	-	-	-
<b>Итого операционный денежный поток</b>	<b>69 165,0</b>	<b>47 008,0</b>	<b>58 386,3</b>	<b>63 898,9</b>	<b>69 695,6</b>	<b>308 153,8</b>
<b>Инвестиционный денежный поток</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>
Поступления	-	-	-	-	-	-
Выбытия	-	-	-	-	-	-
<b>Итого инвестиционный денежный поток</b>	<b>63 000,1</b>	<b>48 525,0</b>	<b>65 243,4</b>	<b>68 560,4</b>	<b>72 060,2</b>	<b>317 389,1</b>
<b>Финансовый денежный поток</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>
Поступления	-	-	-	-	-	-
Эмиссия акций	-	-	-	-	-	-
Привлечение кредитов	-	-	-	-	-	-
Выбытия	-	-	-	-	-	-
Погашение кредитов и займов	-	-	-	-	-	-
<b>Итого финансовый денежный поток</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>
<b>Итого денежный поток</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>
<b>Меры господдержки</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>
Реструктуризация дефицитных кредитов	-	-	-	-	-	-
Увеличение капитализации	-	-	-	-	-	-
Субсидирование процентной ставки (рестр)	-	-	-	-	-	-
Субсидирование процентной ставки	-	-	-	-	-	-
<b>Итого денежный поток</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>
<b>Нарастающим итогом</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>
остаток денежных средств на начало периода	-	-	-	-	-	-
Кредиты на начало	-	-	-	-	-	-
Кредиты на конц	-	-	-	-	-	-