

СОГЛАСОВАНО

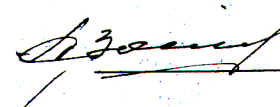
Руководитель
Республиканской службы
по тарифам РМЭ

А.Р. Шевчук

« » 2014г.

УТВЕРЖДАЮ

Мэр г. Йошкар-Олы

 О.П. Войнов

« 14 » 03 2014г.

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

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

Основные показатели

	Размерность	Год реализации					
		2015	2016	2017	2018	2019	Всего
Освоение	млн. руб. без НДС	78.814	171.104	126.84	108.678	80.374	565.810
Финансирование	млн. руб. с НДС	93.000	201.903	149.671	128.240	94.842	667.656
Ввод	км	-	-	12,8	10,2	20,9	43.9
	МВА	-	40	40	12.6	-	92.6

Состав программы

Приложения по формам:

- 1 (ф.1.1) Перечень инвестиционных проектов на период реализации инвестиционной программы и план её финансирования - 1 лист.
- 2 (ф.1.2) Стоимость основных этапов работ по реализации инвестиционной программы на 2015 год – 1 лист.
- 3 (ф.1.3) Прогноз ввода/вывода объектов – 4 листа.
- 4 (ф.2.1) Краткое описание инвестиционной программы. (Пояснительная записка) – 2 листа.
- 5 (ф.2.2) Краткое описание инвестиционной программы – 1 лист.
- 6 (ф.4.2) Источники финансирования инвестиционной программы – 1 лист.

Согласовано
Руководитель
Республиканской службы
по тарифам РМЭ
А.Р. Шевчук
" " " 2014 г.

Перечень инвестиционных проектов и пла
Инвестиционной программы М
"Реконструкция системы электроснабж

№ №	Наименование объекта	Стадия реали- зации проекта	Проектная мощность/ протяженность сетей		Год начала строитель- ства	Год окончания строитель- ства	Полная стоимость строитель- ства **
		С/П *	МВА	км			млн. рублей
1	2	3	4		5	6	7
	ВСЕГО		92.6	43.9			661.117
I	Техническое перевооружение и реконструкция		80.0	42.9			494.817
1.1	Энергосбережение и повышение энергетической эффективности		80.0	42.9			481.425
1	Реконструкция ПС "Городская"	П	80.0		2015	2017	335.000
2	Реконструкция РП, в т.ч.	П			2017	2019	51.500
	Реконструкция РП-22 (замена 15 ячеек на КСО с вакуумными выключателями и электронной защитой "Сирис")				2019	2019	7.500
	Реконструкция РП-13 (замена 19 ячеек на КСО с вакуумными выключателями и электронной защитой "Сирис")				2019	2019	9.500
	Реконструкция РП-6 (замена 4 ячеек на КСО с вакуумными выключателями и электронной защитой "Сирис")				2017	2017	2.000
	Реконструкция РП-3 (замена 6 ячеек на КСО с вакуумными выключателями и электронной защитой "Сирис")				2017	2017	3.000
	Реконструкция РП-11 (замена 11 ячеек на КСО с вакуумными выключателями и электронной защитой "Сирис")				2019	2019	5.500
	Реконструкция РП-10 (замена 13 ячеек на КСО с вакуумными выключателями и электронной защитой "Сирис")				2019	2019	6.500
	Реконструкция РП-8 (замена 12 ячеек на КСО с вакуумными выключателями и электронной защитой "Сирис")				2019	2019	6.000
	Реконструкция РП-9 (замена 10 ячеек на КСО с вакуумными выключателями и электронной защитой "Сирис")				2018	2018	5.000
	Реконструкция РП-4 (замена 11 ячеек на КСО с вакуумными выключателями и электронной защитой "Сирис", 8 панелей)				2018	2018	5.500
	Реконструкция РП-21 (замена 2 ячеек на КСО с вакуумными выключателями и электронной защитой "Сирис")				2017	2017	1.000
3	Реконструкция КЛ 6 кВ, в т.ч.	П	0.0	2.3			62.525
	Реконструкция КЛ 6 кВ от ПС "Городская" до РП-8			2.3	2018	2018	62.525
4	Реконструкция ВЛ 0.4 кВ, в т.ч.	П		40.6	2017	2019	32.408
	Реконструкция ВЛ 0.4 кВ от ТП-139			3.7	2017	2017	3.024
	Реконструкция ВЛ 0.4 кВ от ТП-112			6.8	2017	2017	5.400
	Реконструкция ВЛ 0.4 кВ от ТП-63			5.4	2018	2018	4.320
	Реконструкция ВЛ 0.4 кВ от ТП-64			4.8	2018	2018	3.780
	Реконструкция ВЛ 0.4 кВ от ТП-192			5.6	2019	2019	4.428
	Реконструкция ВЛ 0.4 кВ от ТП-124			3.9	2019	2019	3.132
	Реконструкция ВЛ 0.4 кВ от ТП-57			5.6	2019	2019	4.428
	Реконструкция ВЛ 0.4 кВ от ТП-58			4.8	2019	2019	3.998
1.2	Создание систем противоаварийной и режимной автоматики				-	-	0.000
1.3	Создание систем телемеханики и связи				2016	2019	13.392
1	Модернизация и автоматизация системы эл. снабжения	П			2016	2019	13.392
1.4	Установка устройств регулирования напряжения и компенсации реактивной мощности				-	-	0.000
II	Новое строительство		12.6	1			166.300
2.1	Энергосбережение и повышение энергетической эффективности		12.6	1			166.300
2.1.1	Строительство новой РП 6/10 кВ в мкр. "Заречный" с прокладкой двух КЛ-6 кВ от РП-2		12.6	1	2018	2019	39.000
2.2	Прочее строительство						127.300
2.2.1	Производственно-служебный здание на территории ТЭЦ-1				2012	2015	127.300

* С - строительство, П - проектирование

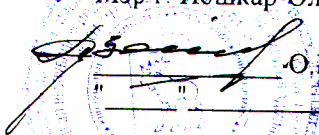
** Согласно проектной документации в текущих ценах (с НДС).

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

**** В прогнозных ценах соответствующего года

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

Директор
МУП «Ион

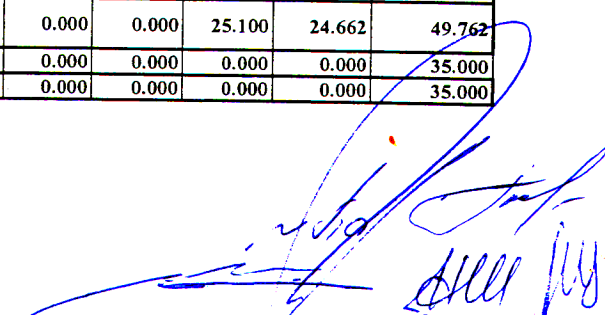
Утверждаю
Мэр г. Йошкар-Олы

О.П. Войнов
2014 г.

план их финансирования на период реализации
и МУП «Йошкар-Олинская ТЭЦ-1»
бжения г. Йошкар-Олы на 2015-2019 годы"

г ль ей	Остаточная стоимость строитель- ства **	План финансиро- вания текущего года	Ввод мощностей (МВА / км) ***						Объём финансирования (млн.рублей)****					
			план 2015	план 2016	план 2017	план 2018	план 2019	итого	план 2015	план 2016	план 2017	план 2018	план 2019	итого
млн. рублей	млн. рублей	млн. рублей	10	11	12	13	14	15	17	18	19	20	21	22
17	602.017	0.000	0/0	40/0	40/ 12.8	12.6/10.2	0/ 20.9	80/43.9	93.000	201.903	149.671	128.240	94.842	667.656
17	494.817	0.000	0/0	40/0	40/12.8	0/10.2	0/19.9	80/42.9	58.000	201.903	149.671	103.140	70.180	582.894
25	481.425	0.000	0/0	40/0	40/12.8	0/10.2	0/19.9	80/42.9	58.000	198.000	145.564	98.873	66.037	566.474
00	335.000			40/0	40/0			80/0	58.000	198.000	128.500			384.500
00	51.500								0.000	0.000	6.888	13.178	45.430	65.496
00	7.500												9.735	9.735
00	9.500												12.331	12.331
00	2.000										2.056			2.056
00	3.000										3.624			3.624
00	5.500												7.139	7.139
00	6.500												8.437	8.437
00	6.000												7.788	7.788
00	5.000											6.275		6.275
00	5.500											6.903		6.903
00	1.000										1.208			1.208
15	62.525	0.000	0/0	0.000	0 / 2.3	0.000	0.000	0/2.3	0.000	0.000	0.000	75.530	0.000	75.530
15	62.525				0 / 2.3			0/2.3				75.530		75.530
00	32.400	0.000	0.000	0.000	0/10.5	0/10.2	0/19.9	0/40.6	0.000	0.000	10.176	10.166	20.607	40.949
04	3.024				0/3.7			0/3.7			3.653			3.653
00	5.400				0/6.8			0/6.8			6.523			6.523
00	4.320					0/5.4		0/5.4				5.422		5.422
00	3.780					0/4.8		0/4.8				4.744		4.744
08	4.428						0/5.6	0/5.6					5.748	5.748
2	3.132						0/3.9	0/3.9					4.065	4.065
08	4.428						0/5.6	0/5.6					5.748	5.748
08	3.888						0/4.8	0/4.8					5.047	5.047
00	0.000	0.000						0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000
2	13.392		0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	3.903	4.107	4.267	4.143	16.421
2	13.392							0.000		3.903	4.107	4.267	4.143	16.421
0	0.000	0.000							0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000
0	107.200					12.6	1.0		35.000	0.000	0.000	25.100	24.662	84.762
0	107.200					12.6	1.0		0.000	0.000	0.000	25.100	24.662	49.762
0	39.000					12.6	1.0		0.000	0.000	0.000	25.100	24.662	49.762
0	68.200								35.000	0.000	0.000	0.000	0.000	35.000
0	68.200							0.000	35.000	0.000	0.000	0.000	0.000	35.000

Йошкар-Олинская ТЭЦ-1»  И. Бондарчук





Согласовано
Руководитель
Республиканской службы
по тарифам РМЭ
" А.Г. Шевчук
2014г.

Утверждаю
Мэр г. Йошкар-Олы
" 2014 г.
Войнов

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

Наименование объекта *	Технические характеристики объектов															Плановый объем финансирования **, млн. руб.				
	Генерирующие объекты					Подстанции			Линии электропередачи						Иные объекты					
	год ввода в эксплуатацию	Нормативный срок службы, лет	мощность, МВт	тепловая энергия, Гкал/час	год ввода в эксплуатацию	Нормативный срок службы, лет	Количество во и силовых трансформаторов, шт	Мощность, МВА	год ввода в эксплуатацию	Нормативный срок службы, лет	Тип опор	Марка кабеля	протяженность, км	год ввода в эксплуатацию	Нормативный срок службы, лет	Всего	ПИР	СМР	оборудование и материалы	прочие
ВСЕГО	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21
I Техническое перевооружение и реконструкция	-															93,000	0,000	31,850	58,000	0,000
I.1 Энергосбережение и повышение энергетической эффективности																58,000	0,000	0,000	58,000	0,000
I.1.1 Реконструкция ПС "Торолеская"					2017	25	2x40	80	-	-	-	-	-	-	-	58,000	-	-	58,000	-
I.2 Создание систем противопоаварийной и режимной автоматики	-				-											-	-	-	-	-
I.3 Создание систем телемеханики и связи	-				-											-	-	-	-	-
I.4 Установка устройств регулирования напряжения и компенсации реактивной мощности																-	-	-	-	-
II Новое строительство	-															35,000	-	-	-	-
I МуП «Йошкар-Олинская ТЭЦ-1»	-				-				-					2015	свыше 30 лет	35,000	-	31,850	1,050	2,100

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

Директор
МУП «Йошкар-Олинская ТЭЦ-1»

И.Л. Бондарчук

Согласовано
Руководитель
Республиканской службы
по тарифам РМЭ
А.Р. Шевчук
" " 2014г.

Утверждаю
Мэр г. Йошкар-Олы

О. Войнов
" " 2014 г.

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

	Наименованис объекта *	Технические характеристики объектов															Плановый объем финансирования **, млн. руб.				
		Генерирующие объекты				Подстанции				Линии электропередачи					Иные объекты						
		год ввода в эксплуатацию	Нормативный срок службы, лет	мощность, МВт	тепловая энергия, Гкал/час	год ввода в эксплуатацию	Нормативный срок службы, лет	Количество и марка силовых трансформаторов, шт	Мощность, МВА	год ввода в эксплуатацию	Нормативный срок службы, лет	Тип опор	Марка кабеля	протяженность, км	год ввода в эксплуатацию	Нормативный срок службы, лет	Всего	ПИР	СМР	оборудование и материалы	прочие
	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21
	ВСЕГО																93.000	0.000	31.850	58.000	0.000
I	Техническое перевооружение и реконструкция	-															58.000	0.000	0.000	58.000	0.000
1.1	Энергосбережение и повышение энергетической эффективности																58.000	0.000	0.000	58.000	0.000
1	Реконструкция ПС"Городская"					2017	25	2х40	80	-	-	-	-	-	-	-	58.000	-	-	58.000	-
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																-	-	-	-	-
II	Новое строительство	-															35.000		31.850	1.050	2.100
1	Производственно-служебное здание на территории МУП «Йошкар-Олинская ТЭЦ-1»	-				-				-					2015	свыше 30 лет	35.000	-	31.850	1.050	2.100

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

Директор
МУП «Йошкар-Олинская ТЭЦ-1»

И. Л. Бондарчук

Утверждаю
Мэр г. Йошкар-Олы

О.Л. Войнов
« 2014 года

Прогноз ввода/вывода объектов

Наименование инвестиционного проекта Реконструкция ПС 110/10кВ

№ п/п	Наименование проекта	Ввод мощностей						Вывод мощностей					
		МВА						МВА					
		2015	2016	2017	2018	2019		2015	2016	2017	2018	2019	
1	2	3	4	5	6	7		8	9	10	11	12	
1	Реконструкция ПС «Городская»	-	40	40	-	-		-	30	25	-	-	

Директор МУП «Йошкар-Олинская ТЭЦ-1»



И.И. Бондарчук




Утверждаю

Мэр г. Йошкар-Олы

О.П. Войнов

«__» ____ 2014 года

Прогноз ввода/вывода объектов

Наименование инвестиционного проекта Реконструкция КЛ-6 кВ

№ п/п	Наименование проекта	Ввод мощностей						Вывод мощностей					
		кВт						кВт					
		2015	2016	2017	2018	2019	2015	2016	2017	2018	2019	2015	2016
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12		
1	Реконструкция КЛ-6 кВ от ПС «Городская» до РП-8	-	-	2,3	-	-	-	-	-	-	-	-	-

Директор МУП «Йошкар-Олинская ТЭЦ-1»

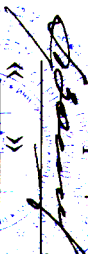
И.Л. Бондарчук



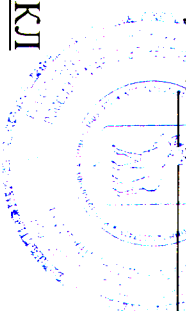
(Handwritten signature)

Утверждаю

Мэр г. Йошкар-Олы

 О.П. Войнов

« » 2014 года



Прогноз ввода/вывода объектов

Наименование инвестиционного проекта Строительство РП и КЛ

№ п/п	Наименование проекта	Ввод мощностей							Вывод мощностей				
		МВА							МВА				
		2015	2016	2017	2018	2019	2015	2016	2017	2018	2019		
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12		
1	Строительство РП 6/10 кВ в мкр. «Заречный» с прокладкой 2-х КЛ-6 кВ от РП-2	-	-	-	12,6	-	-	-	-	-	-		
		км							км				
		-	-	-	-	1	-	-	-	-	-		

Директор МУП «Йошкар-Олинская ТЭЦ-1»



 И.Л. Бондарчук



Прогноз ввода/вывода объектов
Наименование инвестиционного проекта Реконструкция ВЛ-0,4 кВ

Утверждаю
 Мэр г. Йошкар-Олы
 О.Л. Войнов
 « 1 » 2014 года

№ 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 ВЛ-0,4кВ от ТП-139	-	-	3,7	-	-	-	-	-	-	-
2	Реконструкция ВЛ-0,4кВ от ТП-112	-	-	6,8	-	-	-	-	-	-	-
3	Реконструкция ВЛ-0,4кВ от ТП-63	-	-	-	5,4	-	-	-	-	-	-
4	Реконструкция ВЛ-0,4кВ от ТП-64	-	-	-	4,8	-	-	-	-	-	-
5	Реконструкция ВЛ-0,4кВ от ТП-192	-	-	-	-	5,6	-	-	-	-	-
6	Реконструкция ВЛ-0,4кВ от ТП-124	-	-	-	-	3,9	-	-	-	-	-
7	Реконструкция ВЛ-0,4кВ от ТП-57	-	-	-	-	5,6	-	-	-	-	-
8	Реконструкция ВЛ-0,4кВ от ТП-58	-	-	-	-	4,8	-	-	-	-	-

Директор МУП «Йошкар-Олинская ТЭЦ-1»

И.Л. Бондарчук





СОГЛАСОВАНО

Руководитель
Республиканской службы
по тарифам РМЭ

А.Р. Шевчук

«__» _____ 2014г.

УТВЕРЖДАЮ

Мэр г. Йошкар-Олы

О.П. Войнов

«__» _____ 2014г.

**ПОЯСНИТЕЛЬНАЯ ЗАПИСКА
к инвестиционной программе МУП «Йошкар-Олинская ТЭЦ-1»
"Реконструкция системы электроснабжения
г. Йошкар-Олы на 2015-2019 г.г."**

Инвестиционная программа "Реконструкция системы электроснабжения г. Йошкар-Олы на 2015-2019 г.г." 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 подстанций (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» (2015-2017 года).

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 на 10-12МВт.

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) перемычкой 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 (2017-2019 год).

При реконструкции РП планируется замена электрооборудования на более современное (3-4 объекта в год). 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 (2018 год):

- КЛ от ПС «Городская» до РП-8.

4. Реконструкция ВЛ-0,4кВ.

В 2017-2019 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). Общая протяжённость вновь построенных и реконструируемых сетей ежегодно составит более 10 км.

1.2 Создание систем противоаварийной и режимной автоматики

Не планируется.

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

1. Модернизация и автоматизация объектов электроснабжения.

Мероприятие включает в себя телемеханизацию ТП, РП и ПС (по 4-6 объектов в год), а также организацию двух прямых каналов связи между объектами диспетчеризации МУП ТЭЦ-1 (ПС 110кВ Кожино, Заводская, Витаминный) и Филиалом ОАО «СО ЕЭС» Марийское РДУ и 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

1. Строительство новой РП-6/10кВ в мкр. «Заречный» с прокладкой двух кабельных линий от РП-2 (2018-2019 год).

Планируется строительство РП с двумя понижающими трансформаторами напряжением 10/6 кВ и мощностью по 6,3 МВА каждый, и прокладка двух кабельных линий протяжённостью по 1 км от РП-2, для возможности обеспечения электроснабжения социально значимых объектов мкр. «Заречный» в аварийных ситуациях от ПС «Городская» 110/6 кВ, при отсутствии электроснабжения от ПС «Заречная» 110/10 кВ.

2.2 Прочее новое строительство

1. Строительство производственно-служебного здания на территории МУП «Йошкар-Олинская ТЭЦ-1» (2012-2015 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 **667.656** млн. руб.

Директор
МУП «Йошкар-Олинская ТЭЦ-1»

И.Л. Бондарчук

Согласовано
Руководитель
Республиканской службы
по тарифам РМЭ
А.Р. Шевчук
" " 2014г.

Утверждено
Мэр г. Йошкар-Олы
О. Войнов
" " 2014 г.

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

№ п/п	Наименование направления/проекта инвестиционной программы	Субъект РФ, на территории которого реализуется инвестиционный проект	Место расположения объекта	Технические характеристики			Используемое топливо		Сроки реализации проекта		Наличие исходно-разрешительной документации				Процент освоения сметной стоимости на 01.01.2014 года N, %	Техническая готовность объекта на 01.01.2013, %	Стоимость объекта, млн. рублей		Остаточная стоимость объекта на 01.01.2014, млн. рублей		Обоснование необходимости реализации проекта	Показатели экономической эффективности реализации инвестиционного проекта ****						
				мощность, МВА	выработка, млн. Г.кал	длина КЛ, ВЛ, км	Год начала строительства	Год ввода в эксплуатацию	Утвержденная проектно-сметная документация (+/-)	Заключение Главгосэкспертизы России (+/-)	Оформленный в соответствии с законодательством с землеустройством (+/-)	Разрешение на строительство (+/-)	в соответствии с проектно-сметной документацией	в соответствии с ипотечными договорами			основание включения в инвестиционный проект	режимно-балансовая необходимость	доходность	NPV, млн. руб/год		IRR, %	срок окупаемости					
				92,6	0	43,9								15		661.117	17	18	602.017	19	20	21	22	23	24	25	26	
				80	0	42,9										494.817		494.817										
1	Техническое перевооружение и реконструкция			80			2015	2017	+	+	+					335.000		335.000		Замена физически и морально устаревшего оборудования Развитие системы эл. снабжения центр. части г. Йошкар-Олы в связи со строительством энергоёмких объектов		1.9	8	2	18			
2	Реконструкция РП						2017	2019		+						51.500		51.500		Установка ячеек типа КСО с вакуумными выключателями и защитой типа "Сирис"								
3	Реконструкция КЛ 6 кВ					2.3	2018	2018		+						62.525		62.525		в связи с увеличением нагрузки планируется проводить замену КЛ 6 кВ для надёжного электроснабжения потребителей								
4	Реконструкция ВЛ 0.4 кВ					40.6	2017	2019		+						32.400		32.400		реконструкцию ВЛ 0.4 кВ производят с увеличением сечения и применением самонесущих проводов (СИП)								
5	Модернизация и автоматизация системы эл. снабжения						2016	2019		+						13.392		13.392		Телемеханизация ТП, РП, ПС направлена на повышение оперативности обслуживания оборудования, оптимизацию распределения эл. энергии, снижение потерь, оперативную локализацию и устранение технологических нарушений								
II	Новое строительство			12.6		1				+						166.300		107.200										
1	Строительство новой РП 6/10 кВ в мкр. "Заречный" с прокладкой двух КЛ-6 кВ от РП-2			12.6		1	2018	2019								39.000		39.000		Для возможности обеспечения электроснабжения социально значимых объектов мкр. «Заречный» от ПС «Городская» 110/6 кВ, при отсутствии электроснабжения от ПС «Заречная» 110/10 кВ в аварийных ситуациях.								
2	Производственно-служебное здание на территории МУП Йошкар-Олинская ТЭЦ-1»						2012	2015	+	+	+	+	42%	30%		127.300		68.200		Эффективное управление эл. сетями, выполнение регламентных работ по эксплуатации системы эл. снабжения города								

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

* С - строительство, П - проектирование
** Согласно проектной документации к текущим данным (с НДС)
*** Для данных организаций, предоставляющих на местный тарифный регулирование в АИ, тарифный планирование может быть больше.
**** И прочее, не соответствующее году.

Согласовано
Руководитель
Республиканской службы
по тарифам РМЭ

А.Р. Шевчук

" " 2014г.

Утверждаю
Мэр г. Йошкар-Олы

О.П. Войнов
" " 2014г.

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

№ №	Источник финансирования	План года 2015	План* года 2016	План* года 2017	План* года 2018	План* года 2019	Итого
1	Собственные средства	63,000	31,903	49,671	128,240	94,842	367,656
1.1	Прибыль, направляемая на инвестиции:	36,500	1,803	15,971	90,940	53,942	199,156
1.1.1	в т.ч. инвестиционная составляющая в тарифе	36,500	1,803	15,971	90,940	53,942	199,156
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						0,000
1.1.4	Прочая прибыль						0,0
1.2	Амортизация	26,500	30,100	33,700	37,300	40,900	168,5
1.2.1	Амортизация, учтенная в тарифе	26,500	30,100	33,700	37,300	40,900	168,500
1.2.2	Прочая амортизация						0,0
1.2.3	Недоиспользованная амортизация прошлых лет						0,0
1.3	Возврат НДС						0,000
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.:	30,000	170,000	100,000	0,000	0,000	300,0
2.1	Кредиты						0,0
2.2	Облигационные займы						0,0
2.3	Займы организаций						0,0
2.4	Бюджетное финансирование	30,000	170,000	100,000			300,000
2.5	Средства внешних инвесторов						0,0
2.6	Использование лизинга						0,000
2.7	Прочие привлеченные средства						0,0
	ВСЕГО источников финансирования	93,000	201,903	149,671	128,240	94,842	667,656
	для ОГК/ТГК, в том числе						0,0
	ДПМ						0,0
	вне ДПМ						0,0

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

Директор МУП «Йошкар-Олинская ТЭЦ-1»

И. Л. Бондарчук