


г. Чебоксары
2014

Утверждена генеральным директором
ООО «Коммунальные технологии»

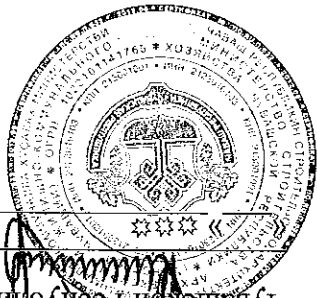


4 г.

ООО «Коммунальные технологии»
по развитию тепловых сетей в г. Чебоксары на 2015 – 2019 гг.


Инвестиционная программа

Утверждаю
Министр строительства, архитектуры и
жилищно-коммунального хозяйства
Чувашской Республики



О.И. Марков
2014

Сотласован
Глава администрации
Иванов



« »
2014

Отделение

1. Паспорт Программы 3

2. Перечень мероприятий по подготовке проектной документации, строительству и реконструкции объектов системы централизованного теплоснабжения 7

3. Плановые значения показателей, достижение которых предусмотрено в ходе реализации соответствующих мероприятий инвестиционной программы 17

4. Финансовый план 18

5. Программа энергосбережения ООО "Коммунальные технологии" на 2014-2019 гг. 20

1. ПАСПОРТ ПРОГРАММЫ

<p>Участник Программы</p>	<p>Общество с ограниченной ответственностью «Коммунальные технологии», 428000 г. Чебоксары, ул. Гагарина д. 55 тел. - 39-24-00 Генеральный директор Зотин Олег Анатольевич Ответственное лицо: Рукволителъ Проектного офиса «Инвестиционные проекты и энергосбережение» Пригорев Сергей Юрьевич – тел: 54-04-36</p>	<p>Уполномоченный орган исполнительной власти субъекта российской Федерации, утверждающий Программу</p>	<p>Министерство строительства, архитектуры и жилищно-коммунального хозяйства Чувашской Республики; Чувашская Республика, 428000 г. Чебоксары, Президентский бульвар, д. 17 Министр строительства, архитектуры и жилищно-коммунального хозяйства Марков Олег Иванович Ответственное лицо: начальник отдела экономической политики и мониторинга в сфере ЖКХ Черменинова Татьяна Витальевна тел: 64-22-27</p>	<p>Орган местного самоуправления, согласовавший инвестиционную программу</p>	<p>Администрация г. Чебоксары; 428000 Чувашская Республика, г. Чебоксары, К. Маркса 23; Ответственное лицо: заместитель Главы г. Чебоксары по вопросам ЖКХ, начальник Управления ЖКХ, энергетики, транспорта и связи Александров Герман Геннадьевич тел: 62-10-49</p>	<p>Наименование программы</p>	<p>Инвестиционная программа ООО «Коммунальные технологии» по развитию тепловых сетей в г. Чебоксары на 2015 - 2019 годы (далее - Программа)</p>	<p>- Федеральный закон от 27.07.2010 № 190-ФЗ «О теплоснабжении» - Федеральный закон от 23.11.2009 № 261-ФЗ «Об энергосбережении и о повышении энергетической эффективности и о внесении изменений в отдельные законодательные акты Российской Федерации» - постановление правительства РФ от 5 мая 2014 г. N 410 «О порядке согласования и утверждения инвестиционных программ организаций, осуществляющих регулируемые виды деятельности в сфере теплоснабжения, а также требований к составу и содержанию таких программ (за исключением таких программ, утверждаемых в соответствии с законодательством Российской Федерации об электроэнергетике)» - постановление Правительства РФ от 16 мая 2014г. № 452 «Об утверждении Правил определения плановых и расчетных фактических значений показателей надежности и энергетической эффективности объектов теплоснабжения, а также определения стоимости организации, осуществляющей регулируемые виды деятельности в сфере теплоснабжения, указанных плановых значений и о внесении изменений в постановление Правительства Российской Федерации от 15 мая 2010 г. № 340» - схема теплоснабжения г. Чебоксары, утвержденная постановлением администрации г. Чебоксары от 03.06.2014 № 2001</p>	<p>Программы</p>	<p>Разработчики</p>	<p>Общество с ограниченной ответственностью «Коммунальные технологии» (далее ООО «Коммунальные технологии»)</p>	<p>Программы</p>	<p>Программы</p>	<p>Программы</p>	<p>Программы</p>	<p>Программы</p>	<p>Программы</p>	<p>Программы</p>
-------------------------------	---	---	---	--	---	-------------------------------	---	--	------------------	---------------------	---	------------------	------------------	------------------	------------------	------------------	------------------	------------------

<p>Основные задачи Программы</p> <p>-Повышение качества и надежности (безперебойности) предоставляемых услуг теплоснабжения с использованием системы коммунальной инфраструктуры;</p> <p>- снижение уровня потерь тепловой энергии</p>	<p>Срок реализации Программы</p>
<p>Общий объем финансирования – 300 000,00 тыс. руб. без НДС</p>	<p>Объемы финансирования Программы</p> <p>Источники финансирования</p>
<p>- Прибыль, направляемая на инвестиции</p>	<p>Ожидаемые конечные результаты реализации Программы</p>
<p>- Повышение надежности и эффективности эксплуатации системы теплоснабжения в городе Чебокары, - повышение качества услуг теплоснабжения, предоставляемых с использованием системы теплоснабжения.</p>	<p>Наименование муниципального образования, в котором осуществляются мероприятия инвестиционной программ</p>
<p>г. Чебокары</p>	

Плановые и фактические значения показателей надежности и энергетической эффективности объектов централизованного теплоснабжения

Плановые значения показателей надежности и энергетической эффективности объектов системы централизованного теплоснабжения ООО «Коммунальные технологии», установленные приказом Минстроя Чувашии от 25.07.2014 № 03/1-03/307, на 2015-2019 годы:

Плановые показатели надежности объектов теплоснабжения:

а) количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя (отключений) в результате технологических нарушений на тепловых сетях на 1 км тепловых сетей:

2015 год	– 1,9493 откл. на 1 км,
2016 год	– 1,9487 откл. на 1 км,
2017 год	– 1,9487 откл. на 1 км,
2018 год	– 1,9486 откл. на 1 км,
2019 год	– 1,9476 откл. на 1 км;

б) количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя (отключений) в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии на 1 Гкал/час установленной мощности:

2015 год	– 0,0798 откл. на 1 Гкал/час,
2016 год	– 0,0798 откл. на 1 Гкал/час,
2017 год	– 0,0798 откл. на 1 Гкал/час,
2018 год	– 0,0798 откл. на 1 Гкал/час,
2019 год	– 0,0798 откл. на 1 Гкал/час.

Плановые показатели энергетической эффективности объектов теплоснабжения:

а) удельный расход топлива на производство единицы тепловой энергии, отпускаемой с коллекторов источников тепловой энергии:

2015 год	– 165,73 кг у.т. на 1 Гкал,
2016 год	– 165,73 кг у.т. на 1 Гкал,
2017 год	– 165,73 кг у.т. на 1 Гкал,
2018 год	– 165,73 кг у.т. на 1 Гкал,
2019 год	– 165,73 кг у.т. на 1 Гкал;

б) величина технологических потерь при передаче тепловой энергии по тепловым сетям:

2015 год	– 328033,87 Гкал в год,
2016 год	– 328033,87 Гкал в год,
2017 год	– 328033,87 Гкал в год,
2018 год	– 328033,87 Гкал в год,
2019 год	– 328033,87 Гкал в год;

в) отношение величин технологических потерь тепловой энергии к материальной характеристике тепловой сети:

2015 год	– 4,836 Гкал на 1 кв.м,
2016 год	– 4,836 Гкал на 1 кв.м,
2017 год	– 4,836 Гкал на 1 кв.м,
2018 год	– 4,836 Гкал на 1 кв.м,
2019 год	– 4,836 Гкал на 1 кв.м.

Фактические значения показателей надежности и энергетической эффективности объектов системы централизованного теплоснабжения за 2013 год:

- количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в расчете на единицу длины тепловой сети - 1,94938 отключений на 1 км тепловых сетей;
- количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в расчете на единицу тепловой мощности источника тепловая энергия – 0,0798 отключений на 1 Гкал/час;
- удельный расход топлива на производство единицы тепловой энергии, отпускаемой с коллекторов источников тепловой энергии – 159,23 кг у.т. на 1 Гкал;
- технологические потери при передаче тепловой энергии - 607762,67 Гкал/год,
- отношение величин технологических потерь тепловой энергии к материальной характеристике тепловой сети – 8,959 Гкал на 1 кв.м.

2. Перечень мероприятий по подготовке проектной документации, строительству и реконструкции объектов системы централизованного теплоснабжения

Стоимость реконструкции теплотрасса определена на основании государственных сметных укрупненных нормативов цен (Стоимость реконструкции теплотрасса и насосных станций (НС) рассчитана на основе стоимости и реконструкция аналогичных котельных.

2.1. Мероприятия по реконструкции тепловых сетей от источников тепловой энергии ООО «Коммунальные технологии» и ТЭЦ-2

Теплоснабжение города Чебоксары осуществляется по теплотрассам в двухтрубном и четырехтрубном исполнении. Общая протяженность обслуживаемых тепловых сетей ООО «Коммунальные технологии» составляет 304,2 км в двухтрубном исполнении.

Средний процент износа тепловых сетей на 31 декабря 2013 года составляет 74,2%. Высокий показатель повреждаемости на теплотрассах связан с физическим износом трубопроводов, что приводит к увеличению количества отключений потребителей, росту тепловых потерь и влечет за собой значительные материальные убытки. Возрастающее количество инцидентов на сетях теплопроводов обусловлено малыми темпами внедрения прогрессивных технологий, которые должны закономерно увеличивать срок службы и сокращать потери. Кроме того, одним из факторов аварийности является сокращение физических объемов по капитальному ремонту, реконструкции и модернизации, связанных с неэффективным финансированием.

Мероприятия программы направлены на повышение качества предоставления услуг теплоснабжения, обеспечение надежной и бесперебойной работы инженерной инфраструктуры, повышение энергетической эффективности предоставляемых услуг теплоснабжения, позволяют увеличить производительность и срок эксплуатации технологического оборудования, эффективность работы системы теплоснабжения в целом, а также уменьшить тепловые потери до нормативных значений. Также реконструкция и строительство тепловых сетей позволит в дальнейшем увеличить объем присоединения новых потребителей.

Проектом предусматриваются проектно-изыскательские работы по тепловым сетям от источников теплоснабжения ООО «Коммунальные технологии» общей протяженностью 6,069 км (Таблица 1), реконструкция тепловых сетей от источника 5-С общей протяженностью 0,749 км (Таблица 2) и проектирование с реконструкцией тепловых сетей от источника теплоснабжения Чебоксарская ТЭЦ-2 общей протяженностью 0,912 км (Таблица 3).

Мероприятия по проектированию реконструкции тепловых сетей от источников ООО «Коммунальные технологии»

№ п/п	Наименование источника	Наименование мероприятий по проектированию тепловых сетей от источников ООО «Коммунальные технологии»	Диам. под-го тр/пр, м	Диам. Обр-го тр/пр, м	Длина участ-ка, м	Тип прокладки	Год проведения	Стоимость проектирования тыс. руб. без НДС
1	Котельная 5-С	Реконструкция теплотрассы от ТК-8К до ТК-9К	0,702	0,702	88	Подземная канальная	2017	1300,15
2	Котельная 5-С	Реконструкция теплотрассы от УТ до УТ	0,207	0,207	493	Подземная канальная	2017	2441,82
3	Котельная 5-С	Реконструкция теплотрассы от УТ до УТ	0,307	0,307	493	Подземная канальная	2017	3246,39
4	Котельная 5-С	Реконструкция теплотрассы от ТК-1 до ТК-7	0,259	0,259	127	Подземная канальная	2017	804,22
5	Котельная 5-С	Реконструкция теплотрассы от ТК-7 до ТК-11	0,207	0,207	214	Подземная канальная	2017	1061,52
6	Котельная 5-С	Реконструкция теплотрассы от ТК-12 до ТК-13	0,207	0,207	160	Подземная канальная	2017	791,88
7	Котельная 5-С	Реконструкция теплотрассы от УТ до УТ	0,207	0,207	493	Подземная канальная	2018	2966,72
8	Котельная 5-С	Реконструкция теплотрассы от УТ до УТ	0,15	0,15	103	Наземная	2018	428,49
9	Котельная 5-С	Реконструкция теплотрассы от Университетская ул. д.5 до УТ	0,125	0,125	11	Подвальная	2018	41,74
10	Котельная 5-С	Реконструкция теплотрассы от УТ до УТ	0,307	0,307	493	Подземная канальная	2018	3944,24
11	Котельная 5-С	Реконструкция теплотрассы от УТ до ТК-4А	0,1	0,1	21	Подземная канальная	2018	75,15
12	Котельная 5-С	Реконструкция теплотрассы от Лебедева ул., д.1 до УТ	0,125	0,125	10	Подвальная	2018	40,62
13	Котельная 5-С	Реконструкция теплотрассы от УТ до Университетская ул., д.5	0,069	0,069	2	Подвальная	2018	6,34
14	Котельная 5-С	Реконструкция теплотрассы от ТК-2 до ТК-4	0,125	0,125	109	Подземная канальная	2018	425,22
15	Котельная 5-С	Реконструкция теплотрассы от ТК-4 до ТК-5	0,1	0,1	45	Подземная канальная	2018	160,54

16	Котельная 5-С	Реконструкция теплотрассы от УТ до Талвира Алексея ул. д.8	0,069	0,069	6	Подземная канальная	2018	19,44
17	Котельная 5-С	Реконструкция теплотрассы от ТК-9К до ЦТП-4	0,259	0,259	436	Подземная канальная	2018	3357,04
18	Котельная 5-С	Реконструкция теплотрассы от УТ до УТ	0,15	0,15	162	Подземная канальная	2018	670,97
19	Котельная 5-С	Реконструкция теплотрассы от УТ до УТ	0,1	0,1	139	Наземная	2018	498,91
20	Котельная 5-С	Реконструкция теплотрассы от ТК-9К-9 до Юности б-р д.21А	0,069	0,069	57	Подземная канальная	2018	185,20
21	Котельная 5-С	Реконструкция теплотрассы от УТ до УТ	0,082	0,082	14	Подвальная	2018	48,23
22	Котельная 5-С	Реконструкция теплотрассы от ТК-27М1 до Павлова Мичмана ул. д.37	0,125	0,125	26	Подземная канальная	2018	100,64
23	Котельная 5-С	Реконструкция теплотрассы от Задвижка до Юности б-р, д.2	0,082	0,082	151	Подземная канальная	2018	522,62
24	Котельная 5-С	Реконструкция теплотрассы от УТ до ТК-12К	0,515	0,515	0,5	Подземная канальная	2018	3,01
25	Котельная 5-С	Реконструкция теплотрассы от УТ до ТК-9К-1'	0,1	0,1	175	Подземная канальная	2018	628,42
26	Котельная 5-С	Реконструкция теплотрассы от Задвижка до Юности б-р, д.11	0,069	0,069	10	Подземная канальная	2018	33,81
27	Котельная 5-С	Реконструкция теплотрассы от Павлова Мичмана ул. д.35А до УТ	0,082	0,082	7	Подвальная	2018	23,77
28	Котельная 5-С	Реконструкция теплотрассы от ТК-9К-7 до Юности б-р, д.6	0,069	0,069	5	Подземная канальная	2018	17,02
29	Котельная 5-С	Реконструкция теплотрассы от ТК-7 до ТК-9	0,125	0,125	94	Подземная канальная	2018	363,87
30	Котельная 5-С	Реконструкция теплотрассы от ТК-1 до ТК-7	0,259	0,259	127	Подземная канальная	2018	977,10
31	Котельная 5-С	Реконструкция теплотрассы от ТК-7 до ТК-11	0,207	0,207	214	Подземная канальная	2018	1289,71
32	Котельная 5-С	Реконструкция теплотрассы от ТК-21М до ТК-21М- 2	0,357	0,357	255	Подземная канальная	2018	2119,43
33	Котельная 5-С	Реконструкция теплотрассы от УТ до УТ	0,515	0,515	0,5	Подземная канальная	2018	3,47
34	Котельная 5-С	Реконструкция теплотрассы от КП-12 до УТ	0,069	0,069	22	Подземная канальная	2018	71,58
35	Котельная 5-С	Реконструкция теплотрассы от ТК-1 до ТК-4	0,207	0,207	56	Подземная	2018	338,44

36	Котельная 5-С	Реконструкция теплотрассы от ТК-2 до Павлова Мичмана ул., д.58	0,1	0,1	27	Подземная канальная	2018	96,18
37	Котельная 5-С	Реконструкция теплотрассы от ТК-7 до Университетская ул., д.29	0,125	0,125	16	Подземная канальная	2018	62,71
38	Котельная 5-С	Реконструкция теплотрассы от ТК-2 до УТ	0,1	0,1	115	Подземная канальная	2018	411,36
39	Котельная 5-С	Реконструкция теплотрассы от ТК-9 до Павлова Мичмана ул., д.60	0,082	0,082	6	Подземная канальная	2018	19,69
40	Котельная 5-С	Реконструкция теплотрассы от ТК-4 до Павлова Мичмана ул., д.62	0,1	0,1	17	Подземная канальная	2018	60,17
41	Котельная 5-С	Реконструкция теплотрассы от ТК-7 до Университетская ул., д.27	0,082	0,082	37	Подземная канальная	2018	127,94
42	Котельная 5-С	Реконструкция теплотрассы от Университетская ул., д.21 до Университетская ул., д.23	0,1	0,1	11	Подвальная	2018	38,20
43	Котельная 5-С	Реконструкция теплотрассы от УТ до ТК-15К3	0,357	0,357	169	Подземная канальная	2018	1402,34
44	Котельная 5-С	Реконструкция теплотрассы от Задвижка до ТК-15К7 ПВС	0,07	0,07	83	Подземная канальная	2018	277,44
45	Котельная 5-С	Реконструкция теплотрассы от ТК-13 до Университетская ул., д.15	0,082	0,082	32	Подземная канальная	2018	111,84
46	Котельная 5-С	Реконструкция теплотрассы от ТК-23М-5 до УТ	0,082	0,082	101	Подземная канальная	2018	348,67
47	Котельная 5-С	Реконструкция теплотрассы от ТК-26Б до 1	0,069	0,069	23	Подземная канальная	2018	75,92
48	Котельная 5-С	Реконструкция теплотрассы от ТК-11 до ТК-13	0,15	0,15	47	Подземная канальная	2018	194,86
49	Котельная 5-С	Реконструкция теплотрассы от ТК-13 до ТК-14	0,125	0,125	43	Подземная канальная	2018	166,78
50	Котельная 5-С	Реконструкция теплотрассы от ТК-23М-6 до Университетская ул., д.9, корп.1	0,082	0,082	5	Подземная канальная	2018	18,00
51	Котельная 5-С	Реконструкция теплотрассы от ТК-14 до Университетская ул., д.11	0,1	0,1	89	Подземная канальная	2018	319,51
52	Котельная 5-С	Реконструкция теплотрассы от УТ до Университетская ул., д.13	0,082	0,082	14	Подземная канальная	2018	46,78

53	Котельная 5-С	Реконструкция теплотрассы от ТК-10 до Университетская ул., д.25	0,082	0,082	18	Подземная канальная	2018	60,53
54	Котельная 5-С	Реконструкция теплотрассы от ТК-23М-5 до Университетская ул., д.9	0,1	0,1	7	Подземная канальная	2018	26,41
55	Котельная 5-С	Реконструкция теплотрассы от ТК-23М-1 до 139 Стрелковой Дивизии ул., д.3	0,069	0,069	44	Подземная канальная	2018	145,12
56	Котельная 5-С	Реконструкция теплотрассы от ТК-12 до ТК-13	0,207	0,207	160	Подземная канальная	2018	962,10
57	Котельная 5-С	Реконструкция теплотрассы от Задвижка до ТК-5	0,259	0,259	56	Подземная канальная	2018	460,37
58	Котельная 5-С	Реконструкция теплотрассы от Горького Максима пр-т, д.37 до УТ	0,082	0,082	27	Подвальная	2018	94,39
59	Котельная 5-С	Реконструкция теплотрассы от Задвижка до УТ	0,515	0,515	103	Подземная канальная	2018	1196,11
		Итого			6069			35 731,14

Таблица 2

Мероприятия по реконструкции тепловых сетей от источника 5-С

№ п/п	Наименование источника	Наименование мероприятия	Диам. под-го тр/пр., м	Диам. обр-го тр/пр., м	Длина участка, м	Тип прокладки	Год проведения	Стоимость СМР тыс. руб. без НДС
1	Котельная 5-С	Реконструкция теплотрассы от Задвижка до УТ	0,515	0,515	103	Подземная канальная	2018	12 415,81
2	Котельная 5-С	Реконструкция теплотрассы от ТК-8К до ТК-9К	0,702	0,702	88	Подземная канальная	2019	13 001,52
3	Котельная 5-С	Реконструкция теплотрассы от УТ до УТ	0,307	0,307	493	Подземная канальная	2019	32 461,90
4	Котельная 5-С	Реконструкция теплотрассы от УТ до Университетская ул., д.13	0,082	0,082	14	Подземная канальная	2019	465,8
5	Котельная 5-С	Реконструкция теплотрассы от ТК-23М-5 до Университетская ул., д.9	0,1	0,1	7	Подземная канальная	2019	260,27
6	Котельная 5-С	Реконструкция теплотрассы от ТК-23М-1 до 139 Стрелковой Дивизии ул., д.3	0,069	0,069	44	Подземная канальная	2019	1 361,55
		Итого			749			599 66,85

Мероприятия по проектированию и реконструкции тепловых сетей от источника теплоснабжения ТЭЦ-2

№ п/п	Наименование источника	Наименование мероприятия по проектированию и реконструкции тепловых сетей от источника теплоснабжения ТЭЦ-2	Диам. под-го тр/пр, м	Диам. обр-го тр/пр, м	Длина участка, м	Год ЦИР	Год СМР	Стоимость проектирования, тыс. руб. без НДС	Стоимость СМР, тыс. руб. без НДС
1	ТЭЦ-2	Реконструкция теплотрассы от ТК-14 до ТК-13.	0,259	0,259	80	2015	2016	424,32	6036,95
2	ТЭЦ-2	Реконструкция теплотрассы от УТ до ТК-3	0,259	0,259	119	2015	2018	600,91	6178,05
3	ТЭЦ-2	Реконструкция теплотрассы от ТК-3 до ТК-6	0,259	0,259	256	2015	2019	1157,63	11978,05
4	ТЭЦ-2	Реконструкция теплотрассы от ТК-5 до УТ	0,357	0,357	83	2018	2019	1126,75	4409,31
5	ТЭЦ-2	Реконструкция теплотрассы от ТК-12 до ТК-15	0,1	0,1	108	2015		337,88	
6	ТЭЦ-2	Реконструкция теплотрассы от УТ до ТК-12а	0,125	0,125	85	2015		288,67	
7	ТЭЦ-2	Реконструкция теплотрассы от ТК-3 до ТК-3	0,259	0,259	12	2015		78,13	
8	ТЭЦ-2	Реконструкция теплотрассы от ТК-3 до УТ-2	0,207	0,207	88	2015		429,89	
9	ТЭЦ-2	Реконструкция теплотрассы от Твр 1 до ТК-5	0,15	0,15	32	2015		115,35	
10	ТЭЦ-2	Реконструкция теплотрассы от ТК-2-21А до УТ	0,404	0,404	49	2018		386,88	
					Итого			4946,41	28602,36

В таблице 3 предусмотрена подземная канальная прокладка трубопроводов.

2.2. Мероприятия по реконструкции Центральных тепловых пунктов (ЦТП), Контрольных пунктов (КП) и насосных станций (НС)

Автоматизация и диспетчеризация насосных станций (ЦТП, КП и насосные различного назначения) обеспечиваются экономией тепла и электроэнергии за счет высокой точности регулирования и оптимальных алгоритмов работы узлов технологического оборудования, сокращение эксплуатационных расходов, высокую помехоустойчивость, обеспечение современной аппаратно-программными средствами. Предлагается реконструкция системы автоматизации КП позволяет перейти от использования операторов на централизованной мониторинг и управление с диспетчерского пункта оперативно-диспетчерской службы. Полный контроль и управление КП берет на себя главный диспетчер, который в реальном масштабе времени получает актуальную информацию о работе каждого КП, что в свою очередь повышает оперативность принятия решения, и как следствие надежность функционирования систем теплоснабжения в целом.

Основные функции системы автоматизации и диспетчеризации насосных станций (ЦТП, КП и насосные различного назначения):

- индикация нормальной работы и аварий оборудования на рабочих местах операторов;
- управление насосами;
- дистанционное управление циркуляционными насосами из помещения диспетчерской;
- автоматическое включение резервного насоса при выходе из строя рабочего;
- регулирование производительности насосов с помощью частотного регулирования;
- регулирование температуры воды в местных системах отопления и вентилиция по заданному температурному графику;
- регулирование параметров среды (температура, давление, расход) при выходе из нормированных или заданных значений;
- контроль давления на входе теплосети, на подающей и обратной магистральных местной систем, до и после фильтров, до и после теплообменников;
- контроль температуры на входе теплосети, на подающей и обратной магистральных местной систем, после регулирующих клапанов у теплообменников;
- поддержание заданного давления в обратных магистральных систем отопления и вентилиция путем открытия клапанов подпитки с включением подпиточных насосов в случае аварии станции или подержания давления;
- контроль напряжения на шинах силовых щитов и в цепях питания дренажных насосов;
- контроль аварийного уровня воды в дренажных приемках, управление работой двух дренажных насосов в зависимости от уровня воды в дренажном приемке и их отключение.

Проектом предусматривается проектирование и Мероприятие по проектированию и реконструкции котельной реконструкция ЦТП, КП и насосных станций, находящихся по адресам, указанным в Таблице 4:

Таблица 4

№/п	Наименование	Адрес в г. Чебоксары	% износа
1	КП-1 3 мкр.	Улица Ленинского Комсомола, 86	33,49
2	КП-2 3 мкр.	Проект И. Яковлева, 8"в"	48,70
3	КП-6 2 "б" мкр.	Улица Шумилова, 8а	28,94
4	КП-8 4 "б" мкр.	Проект 9 Пятилетки, 18а	27,21
5	ЦТП «Рязевская стрелка»	Улица Гараина 36	23,75
6	КП-13 13а мкр.	Проект Тракторостроителей, 246	19,56
7	ЦТП 1 "а" мкр.	Проект Мира, 906	26,50
8	ЦТП «Талков»	Улица Талкова, 27	38,08
9	29-Ц	Улица К. Маркса, 29	45,99
10	насосная 20-Ц	Улица Маршак, 8а	40,05
11	насосная 30-Ц	Складской проезд, 20	100

Мероприятия по проектированию и реконструкции тепловых пунктов (ЦТП), контрольных пунктов (КП) и насосных станций (НС) представляются в Таблице 5:

Мероприятия по проектированию и реконструкции ЦТП, КП и НС

Таблица 5

№ п/п	Наименование ЦТП (КП)	Мероприятия по проектированию и реконструкции ЦТП, КП и НС	Год реализации	Стоимость по состоянию на год реализации, тыс. руб. без НДС
1	КП-1	Реконструкция КП-1 от ТЭЦ-2 с соблюдением требований Федерального закона №417-ФЗ, НТД, СНиПов и ПТЭ ТЭУ	2016	2022,65
2	КП-2	Проектные и изыскательские работы на реконструкцию КП-2 от ТЭЦ-2 с соблюдением требований НТД, СНиПов и ПТЭ ТЭУ	2015	543,54
3	КП-6	Реконструкция КП-6 от ТЭЦ-2 с соблюдением требований НТД, СНиПов и ПТЭ ТЭУ	2016	4068,55
4	КП-8	Реконструкция КП-8 от ТЭЦ-2 с соблюдением требований Федерального закона №417-ФЗ, НТД, СНиПов и ПТЭ ТЭУ	2017	6643,5
5	20-Ц	Проектные и изыскательские работы на реконструкцию 20-Ц от ТЭЦ-2 с соблюдением требований НТД, СНиПов и ПТЭ ТЭУ	2015	528,08
6	ЦТП "Талков"	Проектные и изыскательские работы на реконструкцию ЦТП "Талков" от ТЭЦ-2 с соблюдением требований НТД, СНиПов и ПТЭ ТЭУ	2017	1195,83
7	ЦТП-1А	Проектные и изыскательские работы на реконструкцию ЦТП-1А от ТЭЦ-2 с соблюдением требований НТД, СНиПов и ПТЭ ТЭУ	2015	448,56
8	ЦТП-1А	Реконструкция ЦТП-1А от ТЭЦ-2 с соблюдением требований НТД, СНиПов и ПТЭ ТЭУ	2017	5501,65
9	29-Ц	Реконструкция 29-Ц с соблюдением требований	2018	5100,32
Итого по ЦТП (КП):				1195,83
Итого по ЦТП (КП):				528,08
Итого по ЦТП (КП):				6643,5
Итого по ЦТП (КП):				4068,55
Итого по ЦТП (КП):				543,54
Итого по ЦТП (КП):				2022,65
Итого по ЦТП (КП):				543,54
Итого по ЦТП (КП):				1195,83
Итого по ЦТП (КП):				5501,65
Итого по ЦТП (КП):				5100,32

Муниципальная котельная 13-Ю, располагается на Южном поселке города Чебоксары по адресу: ул. Рихарда Зорге, д.8.

Установленная тепловая мощность котельной 16 Гкал/час. Присоединенная тепловая нагрузка составляет 13,1778 Гкал/час. Плотность тепловой нагрузки котельной 13-Ю составляет 0,62 (Гкал/ч/га). Котельная обеспечивает тепловой энергией здания и сооружения, среди которых: 45 многоквартирных домов, 2 общежития, 2 детских сада, 5

2.4. Мероприятие по проектированию котельной 13-Ю с увеличением тепловой мощности до 32 Гкал/час (37,22 МВт) и заменой оборудования

Котельная 5-С является второй по производительности из муниципальных котельных и располагается в Северо-Западном районе города Чебоксары в районе завода «Контур» по адресу: Ядринское шоссе, д.3Б.

Установленная тепловая мощность котельной 70 Гкал/час. Присоединенная тепловая нагрузка составляет 78,6854 Гкал/час. Плотность тепловой нагрузки котельной 5-С составляет 0,92 (Гкал/ч/га). Котельная обеспечивает тепловой энергией здания и сооружения, среди которых: 44 многоквартирных дома, 2 школы, 7 детских садов, также более 500 прочих объектов. В межотопительный период потребители от котельной 5-С переключаются на снабжение горячим водоснабжением от котельной 4-С (ул. М. Павлова, д.2Б). Износ котельной 5-С на 31.12.2014 г. составляет 27,65 %.

Проект предусматривается проектирование и реконструкция котельной 5-С с увеличением тепловой мощности до 200 Гкал/ч (232,6 МВт) и заменой оборудования (установка 1 котла КВ-ТМ-58-150 со смешительными горелками) (Таблица 6).

Мероприятие направлено на устранение дефицита тепловой мощности в 200 Гкал в зоне действия источника тепловой энергии.

2.3. Мероприятие по проектированию и реконструкции котельной 5-С с увеличением тепловой мощности до 200 Гкал/час (232,6 МВт) и заменой оборудования

Итого		СМР	Итого
Итого по ЦТП (КП):		Итого по ЦТП (КП):	Итого по ЦТП (КП):
13	30-Ц	Реконструкция ЦТП "30-Ц" от ТЭЦ-2 с соблюдением требований Федерального закона №417-ФЗ, НТД, СНиПов и ПТЭ ТЭУ	1009,71
12	30-Ц	Проектные и изыскательские работы на реконструкцию ЦТП "30-Ц" от ТЭЦ-2 с соблюдением требований Федерального закона №417-ФЗ, НТД, СНиПов и ПТЭ ТЭУ	163,92
Итого по ЦТП (КП):		Итого по ЦТП (КП):	191,5
11	ЦТП "Резевская"	Проектные и изыскательские работы на реконструкцию КП-9 от ТЭЦ-2 с соблюдением требований Федерального закона №417-ФЗ, НТД, СНиПов и ПТЭ ТЭУ	191,5
Итого по ЦТП (КП):		Итого по ЦТП (КП):	709,44
10	КП-13	Проектные и изыскательские работы на реконструкцию КП-13 от ТЭЦ-2 с соблюдением требований Федерального закона №417-ФЗ, НТД, СНиПов и ПТЭ ТЭУ	709,44
Итого по ЦТП (КП):		Итого по ЦТП (КП):	5100,32
Итого		Итого	28 127,25
Итого		Итого	24 346,38
Итого		Итого	3 780,87
Итого		Итого	1173,63

№ п/п	Наименование источника	Наименование работ	Год реализации	Стоймость по состоянию на год реализации без НДС, тыс. руб.	Итого по источнику:		Итого по городу Чебоксары:
					2016	2017	
1	Котельная 5-С	Проектные и изыскательские работы по реконструкции котельной 5-С с увеличением тепловой мощности до 200 Гкал/ч (232,6 МВт) и заменой оборудования (установка 1 котла КВ-ТМ-58-150 со смешительными горелками).	2016	29593,66	110 351,31	Итого по источнику:	Итого по городу Чебоксары:
			2017	29 093,84			
			2018	4 112,77			
			2019	47 551,04			
2	Котельная 13-Ю	Проектные и изыскательские работы по реконструкции котельной 13-Ю с увеличением тепловой мощности до 32 Гкал/ч (37,22 МВт) и заменой оборудования (установка 1 котла КВ-ТМ-9,65-150Н со смешительными горелками).	2015	14 201,14	19 825,72	Итого по источнику:	Итого по городу Чебоксары:
			2016	5 624,58			
					130 177,03		

Мероприятия по проектированию и реконструкции источников тепловой энергии

Таблица 6

объектов образования, а также 3] прочий объект. Износ котельной 13-Ю на 31.12.2014 г. составляет 23,85 %.

Проект предусматривается проектирование котельной 13-Ю с увеличением тепловой мощности до 32 Гкал/ч (37,22 МВт) и заменой оборудования (установка 1 котла КВ-ТМ-9,65-150Н со смешительными горелками) (Таблица 6).

В дальнейшем реализация данного мероприятия позволит устранить дефицит тепловой мощности в 32 Гкал в зоне действия источника тепловой энергии.

3. Плановые значения показателей, достижение которых предусмотрено в ходе реализации соответствующих мероприятий инвестиционной программы.

№п/п	Целевые показатели	Ед. изм.	2015	2016	2017	2018	2019
1	Удельный расход электрической энергии на транспортировку теплоносителя	кВт·ч/куб.м.	2,59	2,59	2,59	2,59	2,59
2	Удельный расход условного топлива на выработку единицы тепловой энергии	г. у.т./Гкал	0,16573	0,16573	0,16573	0,16573	0,16573
3	Объем присоединяемой тепловой нагрузки новых потребителей	Гкал/ч	92	94	95	95	99
4	Процент износа объектов системы теплоснабжения						
4.1.	Тепловые сети	%	73	73	73	73	73
4.2.	Котельные	%	35	35	35	35	35
5	Технологические потери при перемещении тепловой энергии по тепловым сетям	% от полезного отпуска ТЭС	21,4	21,4	21,4	21,4	21,4
6	Количество прекращений подачи тепловой энергии, технологических нарушений в результате прекращения на тепловых сетях	Отключений км	1,9493	1,9487	1,9487	1,9486	1,9476
7	Количество прекращений подачи тепловой энергии, технологических нарушений в результате прекращения на источниках тепловой энергии	Отключений км/ч	0,0798	0,0798	0,0798	0,0798	0,0798
8	Отношение величины технологических потерь к тепловой энергии материальной характеристике тепловой сети	Гкал кв.м.	4,836	4,836	4,836	4,836	4,836

Таблица 7

4. Финансовый план

Таблица 8
Тыс. руб. без НДС

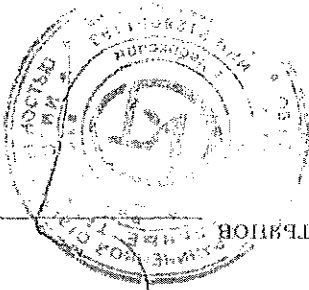
Год	Источник финансирования	Производство тепловой энергии		Транспортировка тепловой энергии		Годовой итог					ИТОГО с налогом на прибыль	
		ППР	СМР	Всего	ППР	СМР	Всего	ППР	СМР	ВСЕГО		
2015	Прибыль от производства и передачи тепловой энергии от источников ООО "КТ", направленная на инвестиции	14201,14		14201,14			14201,14		14201,14	14201,14	3550,28	17751,43
	Прибыль от транспортировки тепловой энергии от источника ТЭЦ-2, направленная на инвестиции				5144,46		5144,46	5144,46	5144,46	5144,46	1286,12	6430,58
	ИТОГО 2015 год	14201,14		14201,14	5144,46		5144,46	19345,6	19345,6	35218,24	4836,4	24182
2016	Прибыль от производства и передачи тепловой энергии от источников ООО "КТ", направленная на инвестиции	35218,24		35218,24			35218,24		35218,24	35218,24	8804,56	44022,8
	Прибыль от транспортировки тепловой энергии от источника ТЭЦ-2, направленная на инвестиции				5144,46		5144,46	5144,46	5144,46	5144,46	3032,04	15160,2
	ИТОГО 2016 год	35218,24		35218,24	5144,46		5144,46	35218,24	35218,24	47346,4	11836,6	59183
2017	Прибыль от производства и передачи тепловой энергии от источников ООО "КТ", направленная на инвестиции	29093,84		29093,84	9645,99		13340,97	1195,83	12145,14	13340,97	9684,9575	48424,79
	Прибыль от транспортировки тепловой энергии от источника ТЭЦ-2, направленная на инвестиции				1195,83		12145,14	12145,14	12145,14	13340,97	3335,2425	16676,21
	ИТОГО 2017 год	29093,84		29093,84	10841,82		12145,14	22986,96	39925,66	52080,8	13020,2	65101
2018	Прибыль от производства и передачи тепловой энергии от источников ООО "КТ", направленная на инвестиции	4112,77		4112,77	26085,15		38500,96	30197,92	12415,81	42613,73	10653,4325	53267,16
	Прибыль от транспортировки тепловой энергии от источника ТЭЦ-2, направленная на инвестиции				2386,99		14675,07	2386,99	12288,08	14675,07	3668,7675	18343,84
	ИТОГО 2018 год	4112,77		4112,77	28472,14		53176,03	32584,91	24703,89	57288,80	14322,20	71611,00
2019	Прибыль от производства и передачи тепловой энергии от источников ООО "КТ", направленная на инвестиции				47551,04		47551,04	47551,04	47551,04	47551,04	11887,76	59438,8
	Прибыль от транспортировки тепловой энергии от источника ТЭЦ-2, направленная на инвестиции				16387,36		16387,36	16387,36	16387,36	16387,36	4096,84	20484,2
	ИТОГО 2019 год				63938,4		63938,4	63938,4	63938,4	63938,4	15984,6	79923
	Прибыль от производства и передачи тепловой энергии от источников ООО "КТ", направленная на инвестиции	82625,99		82625,99	35731,14		95697,99	118357,13	59966,85	178323,98	44580,99	222904,98
	Прибыль от транспортировки тепловой энергии от источника ТЭЦ-2, направленная на инвестиции				8727,28		61676,02	8727,28	52948,74	61676,02	15419,01	77095,03
	ИТОГО	82625,99		82625,99	44458,42		157374,01	127084,41	112915,59	240000,00	60000,00	300000,00

Перечень мероприятий по подготовке проектной документации, строительству и реконструкции объектов системы централизованного теплоснабжения прилагается (Таблица 9).

№ п/п	Организация исполнитель	Наименование мероприятия	Цель проекта	2015 год		2016 год		СМР	ПНР	ПНР
				ПНР	СМР	ПНР	СМР			
1.1		Реконструкция тепловых сетей	Реконструкция тепловых сетей от 5-С;	0,00	5144,46	0,00	0,00	33218,24	0,00	12128,16
1.1.1	ООО "Коммунальные технологии"	Реконструкция тепловых сетей от 5-С;	Обеспечение нормативной надежности и безопасности теплооборудования	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
1.1.2	ООО "Коммунальные технологии"	Реконструкция тепловых сетей от ТЭЦ-2	Обеспечение нормативной надежности и безопасности теплооборудования	3 432,78	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	6036,95
1.1.3	ООО "Коммунальные технологии"	Реконструкция ТП и КИ от ТЭЦ-2	Обеспечение нормативной надежности и безопасности теплооборудования	0,00	1 711,68	0,00	0,00	0,00	0,00	6 091,20
1.2		Реконструкция котельной	Реконструкция котельной ТЭЦ-1А	0,00	0,00	0,00	0,00	35218,24	0,00	0,00
1.2.1	ООО "Коммунальные технологии"	Реконструкция котельной 5-С с увеличением тепловой мощности до 200 т.кв/ч (232,6 МВт) и замной оборудования;	Обеспечение перекритических тепловых нагрузок в существующих и разрывных зонах действующей котельной	0,00	0,00	0,00	0,00	29 593,66	0,00	29 093,84
1.2.2	ООО "Коммунальные технологии"	Реконструкция котельной 13-С с увеличением тепловой мощности до 32 т.кв/ч (37,22 МВт) и замной оборудования;	Обеспечение перекритических тепловых нагрузок в существующих и разрывных зонах действующей котельной	0,00	0,00	0,00	0,00	5 624,58	0,00	0,00
Итого по видам работ				14 201,14	5 144,46	0,00	0,00	35 218,24	0,00	12 128,16
НСФО				14 201,14	19 345,60	0,00	0,00	47 346,40	0,00	38 739,83
Итого на прибыль 20%				4836,4	4836,4	0,00	0,00	11836,6	0,00	9645,99
Итого в налогов на прибыль				24 182,00	24 182,00	0,00	0,00	59 183,00	0,00	38 739,83
Итого				14 201,14	51 444,46	0,00	0,00	142 128,16	0,00	119 583,83
НСФО				14 201,14	19 345,60	0,00	0,00	47 346,40	0,00	38 739,83
Итого на прибыль 20%				4836,4	4836,4	0,00	0,00	11836,6	0,00	9645,99
Итого в налогов на прибыль				24 182,00	24 182,00	0,00	0,00	59 183,00	0,00	38 739,83

Перечень мероприятий по подготовке проектной документации, строительству и реконструкции объектов

(Утверждена генеральным директором ООО «Коммунальные технологии»
 А.В. Мартынов _____ « » _____ 2014г.)



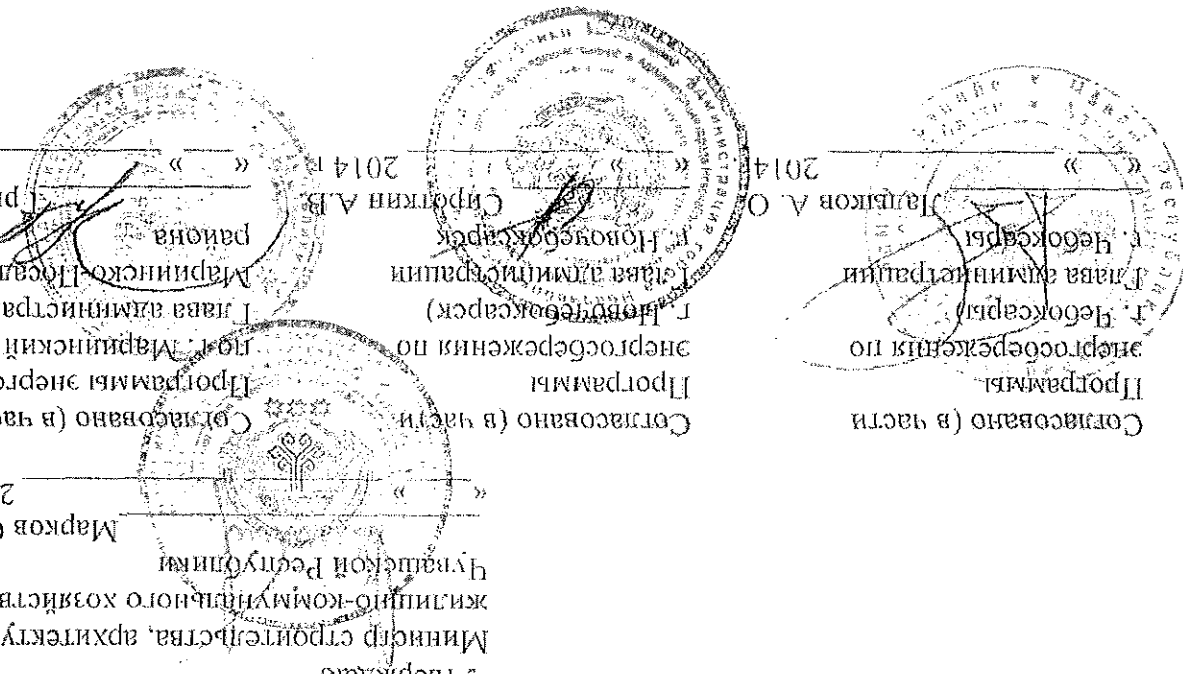
ПРОГРАММА ЭНЕРГОСБЕРЕЖЕНИЯ
 ООО «Коммунальные технологии»
 на 2014 - 2019 годы

Утверждено
 Министр строительства, архитектуры и жилищно-коммунального хозяйства
 Чувашской Республики
 Марков О.И. _____ « » _____ 2014 г.

Согласовано (в части Программы энергосбережения по Т.Новочебоксарск) Глава администрации Т.Новочебоксарск
 Сироткин А.В. _____ « » _____ 2014 г.

Согласовано (в части Программы энергосбережения по Т.Чебоксары) Глава администрации Т.Чебоксары
 Лазыков А.О. _____ « » _____ 2014 г.

Согласовано (в части Программы энергосбережения по Т.Чебоксары) Глава администрации Т.Чебоксары
 Марининско-Тосалского района
 Марининский Посад) Глава администрации Т.Чебоксары
 Григорьев В.И. _____ « » _____ 2014 г.



Паспорт программы в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности (далее – Программа)

Наименование организации	Общество с ограниченной ответственностью «Коммунальные технологии» (ООО «Коммунальные технологии»).
Юридический (почтовый) адрес	428022, Чувашская Республика, г. Чебоксары, ул. Гагарина, д.55
Ф.И.О. Генерального директора	Мартыянов Андрей Валентинович
Телефон/факс	тел./факс (8352) 39-24-00, 39-24-26
Адрес электронной почты	adm@kom-tech.ru
Официальный сайт	www.kom-tech.ru
Банковские реквизиты	ИНН 2128051193 КПП 213050001 р/с 40702810275020102754 Отделение №8613 Сбербанка России г. Чебоксары к/с 3010181030000000609 ГРКЦ Напсанка ЧР
Виды регулируемой деятельности	- Производство тепловой энергии, теплоносителя (г. Чебоксары); - Передача тепловой энергии, теплоносителя по тепловым сетям (г. Чебоксары и г. Новочебоксарск); - Передача электрической энергии в г.г. Чебоксары, Цивильск и Мариинский Посад.
Источники финансирования программы	- амортизация арендованного имущества; - амортизация собственного имущества; - амортизация по инвестиционному договору; - средства капитального ремонта тепловых сетей; - собственные средства – тариф.
Основания для разработки программы	- Федеральный закон от 23.11.2009 г. № 261-ФЗ «Об энергосбережении и о повышении энергетической эффективности и о внесении изменений в отдельные законодательные акты Российской Федерации»; - Постановление Правительства Российской Федерации от 15 мая 2010 г. № 340 «О порядке установления требований к программам в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности организаций, осуществляющих регулируемые виды деятельности»; - подпрограмма «Энергосбережение в Чувашской Республике» государственной программы Чувашской Республики «Развитие жилищного строительства и сферы жилищно-коммунального хозяйства» на 2012-2020 годы, утвержденная постановлением Кабинета Министров Чувашской Республики от 30.11.2011 № 530; - Приказ Государственной службы Чувашской Республики по конкурентной политике и тарифам от 27.12.2010 г. № 01/06-573 «Об утверждении Требований к программам в области

Исполнитель энергетического обслуживания	ООО «Коммунальные технологии»
Результаты энергетического паспорта	Энергетический паспорт ретрансционный № СРО-Э-008-7,41-12.12 зарегистрирован в СРО НП «Содействие в области энергооборужения и энергоэффективности топливно-энергетических ресурсов». В Министерстве энергетики Российской Федерации зарегистрирован под номером 48214/Э-008/О/2012.
Объемы и источники финансирования Программы	Предполагаемый общий объем финансирования Программы составляет 501 421,52 тыс. руб., в том числе: - амортизация арендованного имущества – 161 763,21 тыс. руб.; - амортизация собственного имущества – 4 290,00 тыс. руб.; - амортизация по инвестиционному договору – 86 910,00 тыс. руб.; - средства капитального ремонта тепловых сетей – 223 105,88 тыс. руб.; - средства на передачу электрической энергии – 374,43 тыс. руб.
Задачи Программы	- проведение энергетического обслуживания и составление энергетического паспорта Объекта; - снижение потерь электроэнергии в электрических сетях; - снижение потерь тепловой энергии и теплоносителя в тепловых сетях; - повышение энергоэффективности теплового оборудования; снижение потребления энергетических ресурсов административно-хозяйственными и производственными объектами; - восстановление учета энергоресурсов на объектах Объекта с применением автоматизированных систем коммерческого учета.
Цель Программы	Повышение эффективности использования топливно-энергетических ресурсов за счет реализации энергосберегающих мероприятий
Исполнитель Программы	ООО «Коммунальные технологии» энергосбережения и повышения энергоэффективности организаций, осуществляющих регулируемые виды деятельности, в случае, если цены (тарифы) на товары, услуги таких организаций подлежат установлению Государственной службой Чувашской Республики по конкурентной политике и тарифам»; - Постановление Правительства Российской Федерации от 29 декабря 2011 г. N 1178 "О ценообразовании в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике" - Информационное письмо Государственной службы Чувашской Республики по конкурентной политике и тарифам от 06.02.2014 №02/12-312

1. Основания для разработки Программы:

- Федеральный закон от 23.11.2009 г. № 261-ФЗ «Об энергосбережении и о повышении энергетической эффективности и о внесении изменений в отдельные законодательные акты Российской Федерации»;

- Постановление Правительства Российской Федерации от 15 мая 2010 г. № 340 «О порядке установления требований к программам в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности организаций, осуществляющих регулируемую деятельность»;

- подпрограмма «Энергосбережение в Чувашской Республике» государственной программы Чувашской Республики «Развитие жилищного строительства и сферы жилищно-коммунального хозяйства» на 2012-2020 годы, утвержденная постановлением Кабинета Министров Чувашской Республики от 30.11.2011 № 530;

- Приказ Государственной службы Чувашской Республики по конкурентной политике и тарифам от 27.12.2010 г. № 01/06-573 «Об утверждении требований к программам в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности организаций, осуществляющих регулируемую деятельность, в случае, если цены (тарифы) на товары, услуги таких организаций подлежат установлению Государственной службой Чувашской Республики по конкурентной политике и тарифам»;

- Постановление Правительства Российской Федерации от 29 декабря 2011 г. N 1178 "О ценообразовании в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике";

- Информационное письмо Государственной службы Чувашской Республики по конкурентной политике и тарифам от 06.02.2014 №02/12-312.

2. Характеристика и анализ состояния объектов (знаний, сооружений, сетей) в разбивке по регулируемым видам деятельности.

№ п/п	Наименование и месторасположение объектов	Ед. изм.	количество / мощность	Технические характеристики	Остаточная стоимость объектов на 01.01.2014 г., тыс. руб.
1.	Трансформаторные подстанции	шт/кВа	552/451780	-	242067,97
2.	Распределительные пункты	шт/кВа	36/21103	-	33689,20
3.	Кабельные линии	м	-	1 450 990	307062,11
4.	Воздушные	м	-	365 072	45201,94

	линии					
г. Ливийск						
1.	Трансформаторные подстанции	шт/кВа	23/11640	-	19579,29	
2.	Распределительные пункты	шт/кВа	1/1260	-	240,58	
3.	Кабельные линии	м	-	46 900	3699,01	
4.	Воздушные линии	м	-	79 445	14003,74	
г. Маринский Посад						
1.	Трансформаторные подстанции	шт/кВа	29/13730	-	3455,47	
2.	Распределительные пункты	шт	0	-	0	
3.	Кабельные линии	м	-	8 400	388,59	
4.	Воздушные линии	м	-	113 354	16293,938	
2. Производство, передача, сбыт тепловой энергии, теплоносителя						
г. Чебоксары						
1.	Тепловые сети в двухтрубном исчислении	п.м.		304177	399134,88	
2.	Котельные	шт./Ткал/ч	56/675,54	-	223939,32	90034,26 (оборудованне) 133905,06 (здания)
3.	ЦТП (ЦТП, насосные, 2 камеры смешения)	шт	45	-	95261,39	18397,93 (оборудованне) 76863,45 (здание)
г. Новочебоксарск						
1.	Тепловые сети в двухтрубном исчислении	п.м.		106 177	31836,75	
2.	Тепловые камеры	шт.	541	-	207,79	
3.	Лавионы	шт.	6	-	473,26	
4.	ЦТП	шт./Ткал/ч	1/19,2	-	2275,04	

3. Экономическая эффективность мероприятий с указанием сроков их выполнения и окупаемости.

Согласно приложению № 1 к Программе.

Приложение:

1. Целевые показатели энергообеспечения и повышения энергетической эффективности, достижение которых должно быть обеспечено в результате реализации программ в области энергообеспечения и повышения энергетической эффективности организаций, осуществляющих регулируемую деятельность (тарифы) на товары, услуги таких организаций подлежат установлению I государственной службой Чувашской Республики по конкурентной политике и тарифам.

2. Перечень обязательных мероприятий по энергообеспечению и повышению энергетической эффективности для организаций с разбивкой по регулируемым видам деятельности и указанием сроков их проведения

3. Показатели энергетической эффективности объектов, создание или модернизация которых планируется производственными или инвестиционными программами организаций.

1. Целевые показатели энергосбережения и повышения энергетической эффективности должны быть обеспечены в результате реализации программ в области деятельности в сфере деятельности, услуги таких организаций, осуществляющих регулируемые виды деятельности, в случае, если цены (тарифы) на товары, услуги таких организаций подлежат установлению в государственной службой Тува Республики Тува по конкурентной модели и тарифам

№ п/п	Целевые показатели						Ед. изм.	2014	2015	2016	2017	2018	2019
	Целевые показатели												
1.1	Передачи электрической энергии	%	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100
			100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100
2.2	Горячего водоснабжения	%	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100
			100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100
3	Доля объемов холодной воды, расходуемой на котловую установку с использованием приборов учета, в общем объеме тепловой энергии, потребляемой (используемой) организацией при осуществлении регулируемых видов деятельности в сфере деятельности	%	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100
			100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100
3.1	Производства, передачи, сбыта тепловой энергии, теплоносителя*	%	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100
			100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100
4.1	Передачи электрической энергии	кВт*ч	14295.94	12689.75	13730.94	14854.78	18358.27	17784.27	76.40				
			тыс. руб.	47.89	44.68	50.81	57.77	75.04	76.40				
5.1	Производства, передачи, сбыта тепловой энергии, теплоносителя	т.мэ	2 018.00	5 176.2	4086.3	3 614.40	4579.5	5173.9					
			тыс. руб.	710.45	2021.19	1653.80	2050.72	2026.44	2379.19				
6	Экономия холодной воды в натуральном и стоимостном выражении при осуществлении регулируемых видов деятельности в сфере деятельности	т.мэ	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00					
			тыс. руб.	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00				
6.1	Производства, передачи, сбыта тепловой энергии, теплоносителя	т.мэ	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00					
			тыс. руб.	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00				
7	Изменение уровня расхода топлива на выработку тепловой энергии при осуществлении регулируемых видов деятельности в сфере производства, передачи, сбыта тепловой энергии	кг/т.т/ка	165.73	165.66	165.59	165.52	165.45	165.38					
8	Литературные источники информации, используемые при осуществлении регулируемых видов деятельности в сфере деятельности	%	7.53	7.51	7.49	7.47	7.46	7.45					
8.1	Передачи электрической энергии	%	7.53	7.51	7.49	7.47	7.46	7.45					
9	Литературные источники информации, используемые при осуществлении регулируемых видов деятельности в сфере деятельности	%	17.0	17.0	17.0	17.0	17.0	17.0					
9.1	Производства, передачи, сбыта тепловой энергии, теплоносителя**	%	21.40	21.40	21.40	21.40	21.40	21.40					
9.1.1	Производства, передачи, сбыта тепловой энергии, теплоносителя**	%	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00					
г. Новосибирск	%	%	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00					
г. Новосибирск	%	%	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00					
г. Новосибирск	%	%	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00					

* - Из них в 2% здании невозможна установка приборов учета тепловой энергии
 ** - Бизнес план

Мероприятия ООО "Коммунальные технологии" по энергосбережению и повышению энергетической эффективности на

№ п/п	Мероприятие	№ инв.	Контракт	Сумма затрат (тыс. руб.)	Эффект (тыс. руб.)	Срок окупаемости	Источники финансирования	№ инв.	Контракт	Сумма затрат (тыс. руб.)	Эффект (тыс. руб.)	Срок окупаемости	2014 год		2015 год	
													Эк. инв.	Сумма	Эк. инв.	Сумма
													100	100000	100	100000
1.21.	Внедрение автоматизированной системы управления производством (АСУ ТП) на объекте по производству электроэнергии №1	№ инв. 100	Контракт №100/100/100	50000	100000	12	Финансирование за счет собственных средств	№ инв. 100	Контракт №100/100/100	50000	100000	12	2014	2015	2014	2015
Эк. инв.													Сумма	Эк. инв.	Сумма	
1.21.	Внедрение автоматизированной системы управления производством (АСУ ТП) на объекте по производству электроэнергии №1	№ инв. 100	Контракт №100/100/100	50000	100000	12	Финансирование за счет собственных средств	№ инв. 100	Контракт №100/100/100	50000	100000	12	2014	2015	2014	2015
Эк. инв.													Сумма	Эк. инв.	Сумма	
1.21.	Внедрение автоматизированной системы управления производством (АСУ ТП) на объекте по производству электроэнергии №1	№ инв. 100	Контракт №100/100/100	50000	100000	12	Финансирование за счет собственных средств	№ инв. 100	Контракт №100/100/100	50000	100000	12	2014	2015	2014	2015
Эк. инв.													Сумма	Эк. инв.	Сумма	
1.21.	Внедрение автоматизированной системы управления производством (АСУ ТП) на объекте по производству электроэнергии №1	№ инв. 100	Контракт №100/100/100	50000	100000	12	Финансирование за счет собственных средств	№ инв. 100	Контракт №100/100/100	50000	100000	12	2014	2015	2014	2015
Эк. инв.													Сумма	Эк. инв.	Сумма	
1.21.	Внедрение автоматизированной системы управления производством (АСУ ТП) на объекте по производству электроэнергии №1	№ инв. 100	Контракт №100/100/100	50000	100000	12	Финансирование за счет собственных средств	№ инв. 100	Контракт №100/100/100	50000	100000	12	2014	2015	2014	2015
Эк. инв.													Сумма	Эк. инв.	Сумма	
1.21.	Внедрение автоматизированной системы управления производством (АСУ ТП) на объекте по производству электроэнергии №1	№ инв. 100	Контракт №100/100/100	50000	100000	12	Финансирование за счет собственных средств	№ инв. 100	Контракт №100/100/100	50000	100000	12	2014	2015	2014	2015
Эк. инв.													Сумма	Эк. инв.	Сумма	
1.21.	Внедрение автоматизированной системы управления производством (АСУ ТП) на объекте по производству электроэнергии №1	№ инв. 100	Контракт №100/100/100	50000	100000	12	Финансирование за счет собственных средств	№ инв. 100	Контракт №100/100/100	50000	100000	12	2014	2015	2014	2015
Эк. инв.													Сумма	Эк. инв.	Сумма	

Срок окупаемости рассчитывается в году осуществления затрат, ** Мероприятия направлены на повышение надежности и качества передаваемой электроэнергии.

При расчете экономии учитываются следующие условия: ежегодный рост тарифа на электроэнергию в среднем составляет 5,1%, ежегодный рост тарифа на газ - 15%.

Год	Код	Наименование	2017 год		2018 год		2019 год	
			Ед. изм.	Сумма (млн руб.)	Ед. изм.	Сумма (млн руб.)	Ед. изм.	Сумма (млн руб.)
2017	1	Средства на капитальные вложения	182.28	5.77	142.78	6.86	142.78	6.37
			96.77	3.76	96.77	3.95	96.77	4.15
			142.28	5.77	142.78	6.86	142.78	6.37
			96.77	3.76	96.77	3.95	96.77	4.15
			142.28	5.77	142.78	6.86	142.78	6.37
			96.77	3.76	96.77	3.95	96.77	4.15
			142.28	5.77	142.78	6.86	142.78	6.37
			96.77	3.76	96.77	3.95	96.77	4.15
			142.28	5.77	142.78	6.86	142.78	6.37
			96.77	3.76	96.77	3.95	96.77	4.15
2018	1	Средства на капитальные вложения	182.28	5.77	142.78	6.86	142.78	6.37
			96.77	3.76	96.77	3.95	96.77	4.15
			142.28	5.77	142.78	6.86	142.78	6.37
			96.77	3.76	96.77	3.95	96.77	4.15
			142.28	5.77	142.78	6.86	142.78	6.37
			96.77	3.76	96.77	3.95	96.77	4.15
			142.28	5.77	142.78	6.86	142.78	6.37
			96.77	3.76	96.77	3.95	96.77	4.15
			142.28	5.77	142.78	6.86	142.78	6.37
			96.77	3.76	96.77	3.95	96.77	4.15
2019	1	Средства на капитальные вложения	182.28	5.77	142.78	6.86	142.78	6.37
			96.77	3.76	96.77	3.95	96.77	4.15
			142.28	5.77	142.78	6.86	142.78	6.37
			96.77	3.76	96.77	3.95	96.77	4.15
			142.28	5.77	142.78	6.86	142.78	6.37
			96.77	3.76	96.77	3.95	96.77	4.15
			142.28	5.77	142.78	6.86	142.78	6.37
			96.77	3.76	96.77	3.95	96.77	4.15
			142.28	5.77	142.78	6.86	142.78	6.37
			96.77	3.76	96.77	3.95	96.77	4.15

Мероприятия ООО "Коммунальные технологии" по энергосбережению и повышению энергетической эффективности

№ п/п	Мероприятие	2014 год				2015 год				2016 год			
		Дл. изм.	Количество, объем	Сумма затрат (тыс. руб.)	Экономический эффект (тыс. руб.)	Дл. изм.	Количество, объем	Сумма затрат (тыс. руб.)	Экономический эффект (тыс. руб.)	Дл. изм.	Количество, объем	Сумма затрат (тыс. руб.)	Экономический эффект (тыс. руб.)
2.1.	Мероприятия по снижению потребления ТЭП на собственные нужды (в/з тепло, ГВС, ХВС)			76,44			429,93	216,41					
2.1.2	Установка в тепловых узлах систем регулирования температуры теплоносителя и зависимости от изменения температуры наружного воздуха (НЧТ)												
2.1.3	Соблюдение норм потребления ТЭП - по горячему водоснабжению												
2.1.4	Соблюдение норм потребления ТЭП - по холодному водоснабжению												
2.1.5	Установка приборов учета потребления электроэнергии на административно-хозяйственных объектах												
2.1.6	Угнетение черпачного насоса приборами учета электроэнергии на адрес: ул. Коммунальная, 2		шт.	1									
2.2.	Мероприятия, направленные на снижение потерь ТЭП												
2.2.2	Расширить применение ПТУ для тепловой изоляции трубопроводов тепловой сети, для тепловой изоляции внутренних трубопроводов и оборудования котельных и ЦТП применять вспененный каучук типа К-Рек (в двухтрубном исполнении) г. Новочебоксарск		п.м. трассы	1616	1000,00								
2.2.2	Расширить применение ПТУ для тепловой изоляции трубопроводов тепловой сети, для тепловой изоляции внутренних трубопроводов и оборудования котельных и ЦТП применять вспененный каучук типа К-Рек (в двухтрубном исполнении) г. Новочебоксарск		п.м. трассы	1616	1000,00								
2.2.2	Расширить применение ПТУ для тепловой изоляции трубопроводов тепловой сети, для тепловой изоляции внутренних трубопроводов и оборудования котельных и ЦТП применять вспененный каучук типа К-Рек (в двухтрубном исполнении) г. Новочебоксарск		п.м. трассы	1616	1000,00								
2.3.	Мероприятия по снижению потребления на производство и передачу тепловой энергии, ГВС												
2.3.	Мероприятия по снижению потребления на производство и передачу тепловой энергии, ГВС												
2.4.	Проектирование энергетического обеспечения												
2.5.	Утверждение нормативов потерь												
		Итого за период				Итого за период				Итого за период			
		1000,00				1000,00				1000,00			

* Срок окупаемости рассчитывается в голю осуществления затрат

Ежегодный рост стоимости работ 5,1%

При расчетах использованы следующие сценарные условия: ежегодный рост тарифа на электроэнергию и тепловую энергию составляет 5,1%, ежегодный рост тарифа на газ - 15%

экономической эффективности на 2014-2019 годы по г.Новочебоксарск

Экономический эффект (тыс. руб.)	Срок окупаемости*	Источник финансирования	Ед. изм.	Количество, объем	Сумма затрат (тыс. руб.)	2017 год		Срок окупаемости*	Источник финансирования	Ед. изм.	Количество, объем	Сумма затрат (тыс. руб.)	2018 год		Срок окупаемости*	Источник финансирования	Ед. изм.	Количество, объем	Сумма затрат (тыс. руб.)	2019 год		Срок окупаемости*	Источник финансирования	Примечание			
						Технологический эффект							Экономический эффект (тыс. руб.)	Технологический эффект						Экономический эффект (тыс. руб.)	Технологический эффект				Экономический эффект (тыс. руб.)		
						Ед. изм.	Сумма							Ед. изм.							Сумма					Ед. изм.	Сумма
209.24					3389.32		563.07	247.14				3389.32		662.47	297.38				3389.32		1021.87	453.03					
54.10						Гкал/год	45.00	56.86					Гкал/год	45.00	59.76					Гкал/год	45.00	62.81					
3.93						Гкал/год	3.27	4.13					Гкал/год	3.27	4.34					Гкал/год	3.27	4.56					
14.07	5	средства капитального ремонта тепловых сетей				Гкал/год	5.90	7.46					Гкал/год	6.90	9.16					Гкал/год	8.00	11.17					
137.15	13.7	средства капитального ремонта тепловых сетей	п.м. трассы	1616	2061.59	Гкал/год	508.90	178.69	11.5	средства капитального ремонта тепловых сетей	п.м. трассы	1616	2061.59	Гкал/год	607.30	224.12	10.1	средства капитального ремонта тепловых сетей	п.м. трассы	1616	2061.59	Гкал/год	965.60	374.52	6.7	средства капитального ремонта тепловых сетей	
			ОСП	1	928.00					собственные средства - тариф																	
		собственные средства - тариф			1000.00					собственные средства - тариф		1000.00								1000.00					собственные средства - тариф		

3. Показатели энергетической эффективности объектов, создание или модернизация которых планируется производственными или инвестиционными программами организации

№ п/п	Целевые показатели	Ед. изм.	2014	2015	2016	2017	2018	2019
1	Изменение удельного расхода топлива на выработку тепловой энергии организацией при осуществлении регулируемых видов деятельности в сфере производства, передаче, сбыте тепловой энергии	%	-	-	-	-	-	-
			Изменение объема потерь электрической, тепловой энергии, холодной и горячей воды при осуществлении регулируемых видов деятельности в сфере:	тыс. кВт*ч	655 111 000	653 741 600	652 371 900	651 011 100
2	Производства, передачи, сбыта тепловой энергии	Гкал	607 760	607 760	607 760	607 760	607 760	607 760
			Новобосарск	Гкал	1 197 67	1 197 67	1 197 67	1 197 67
2.2	холодного водоснабжения	т. м3	0	0	0	0	0	0
2.3	холодного водоснабжения	м3	-	-	-	-	-	-
2.4	горячего водоснабжения	м3	-	-	-	-	-	-
2.3.1	электрической энергии	т. кВт*ч	-	-	-	-	-	-
2.3.2	тепловой энергии	Гкал	-	-	-	-	-	-
2.3.3	холодного водоснабжения	т. м3	-	-	-	-	-	-
2.4	водопроведения, очистки сточных вод		-	-	-	-	-	-
2.4.1	электрической энергии	т. кВт*ч	-	-	-	-	-	-
2.4.2	тепловой энергии	Гкал	-	-	-	-	-	-
2.4.3	холодного водоснабжения	м3	-	-	-	-	-	-

* Планируемый рост объема потерь тепловой энергии при производстве, передаче, сбыте тепловой энергии в 2015 году обусловлен присоединением изношенных бесхозяйных участков тепловых сетей г. Чебоксары, находящихся на балансе ООО «Коммунальные технологии» согласно Постановлению Администрации г. Чебоксары от 22.07.2013 №2294