

Информация

об инвестиционной программе (о проекте инвестиционной программы и (или) проекте изменений, вносимых в инвестиционную программу (далее - проект инвестиционной программы) и обосновывающих ее материалах (за исключением сведений, составляющих государственную тайну)

<p>Перечни инвестиционных проектов на период реализации инвестиционной программы (проекта инвестиционной программы), реализуемых с использованием инвестиционных ресурсов, включаемых в регулируемые государством цены (тарифы), и инвестиционных проектов, реализуемых без использования указанных инвестиционных ресурсов, с указанием идентификаторов инвестиционных проектов, одной или нескольких целей реализации инвестиционных проектов (развитие электрической сети, усиление электрической сети, связанное с подключением новых потребителей, замещение (обновление) электрической сети, повышение надежности оказываемых услуг в сфере электроэнергетики, повышение качества оказываемых услуг в сфере электроэнергетики, выполнение требований законодательства Российской Федерации, предписаний органов исполнительной власти, регламентов рынков электрической энергии, повышение экономической эффективности (мероприятия, направленные на снижение эксплуатационных затрат) оказания услуг в сфере электроэнергетики, обеспечение текущей деятельности в сфере электроэнергетики (в том числе развитие информационной инфраструктуры, хозяйственное обеспечение деятельности), инвестиции, связанные с деятельностью, не относящейся к сфере электроэнергетики) и плановых значений количественных показателей инвестиционной программы (проекта инвестиционной программы), указанных для каждого года ее реализации, в том числе показателей, характеризующих достижение указанных целей инвестиционной программы (проекта инвестиционной программы) по отдельным проектам (группам проектов, инвестиционной программе в целом). Под идентификатором инвестиционного проекта понимаются уникальное цифровое, буквенное, символьное обозначение или комбинации таких обозначений, включая коды, предназначенные для однозначного определения (идентификации) инвестиционного проекта. Идентификатор инвестиционного проекта определяется субъектом рынков электрической энергии однократно в соответствии с методическими указаниями по определению субъектами рынков идентификаторов инвестиционных проектов, утверждаемыми Министерством энергетики Российской Федерации, и не меняется на протяжении всего срока реализации инвестиционного проекта, а также после завершения его реализации. Организация по управлению единой национальной (общероссийской) электрической сетью формирует указанные перечни инвестиционных проектов с распределением на инвестиционные проекты, по результатам выполнения которых обеспечивается соответствие объектов электроэнергетики, на строительство (реконструкцию, модернизацию) которых направлена реализация указанных</p>	нет
---	-----

<p>инвестиционных проектов, критериям отнесения объектов электросетевого хозяйства к единой национальной (общероссийской) электрической сети, утвержденным постановлением Правительства Российской Федерации от 26 января 2006 г. N 41 "О критериях отнесения объектов электросетевого хозяйства к единой национальной (общероссийской) электрической сети", а также иные инвестиционные проекты. Перечень и порядок расчета количественных показателей инвестиционной программы (проекта инвестиционной программы) определяются в соответствии с методическими указаниями, утверждаемыми Министерством энергетики Российской Федерации</p>	
<p>Краткое описание инвестиционной программы (проекта инвестиционной программы) по основным направлениям инвестиционных проектов, в том числе включающее указание целей и обоснование необходимости реализации инвестиционных проектов, вводимой (выводимой) мощности и (или) других характеристик объектов инвестиционной деятельности, места расположения объектов инвестиционной деятельности, сроков ввода (вывода) объектов инвестиционной деятельности, в том числе сроков ввода (вывода) объектов электроэнергетики, показателей энергетической эффективности оборудования и других показателей инвестиционных проектов инвестиционной программы (проекта инвестиционной программы)</p>	нет
<p>План финансирования и освоения капитальных вложений по инвестиционным проектам в отношении каждого года периода реализации инвестиционной программы (проекта инвестиционной программы) с указанием по каждому инвестиционному проекту планируемых источников финансирования, полной и остаточной стоимости инвестиционных проектов (по состоянию на начало календарного года, в котором раскрывается инвестиционная программа (проект инвестиционной программы), плановых объемов финансирования и освоения капитальных вложений в отношении каждого года периода реализации инвестиционной программы (проекта инвестиционной программы)</p>	нет
<p>Результаты расчетов объемов финансовых потребностей, необходимых для строительства (реконструкции) объектов электроэнергетики, выполненных в соответствии с укрупненными нормативами цены типовых технологических решений капитального строительства объектов электроэнергетики, утвержденными Министерством энергетики Российской Федерации, а также информацию об использованных при таких расчетах типовых технологических решениях капитального строительства нетобъектов электроэнергетики, их технических показателях</p>	нет

и о соответствующих им укрупненных нормативах цены	
План ввода основных средств в натуральном и стоимостном выражении с разделением по инвестиционным проектам, составленный на период реализации инвестиционной программы (проекта инвестиционной программы), в том числе с распределением по кварталам в 1-м году реализации инвестиционной программы (проекта инвестиционной программы) и году, в котором раскрывается инвестиционная программа (если применимо)	нет
Финансовый план субъекта электроэнергетики, составленный на период реализации инвестиционной программы (проекта инвестиционной программы), начиная с 1-го года ее реализации, с разделением по видам деятельности (в том числе регулируемым государством), а также с указанием источников и способов финансирования инвестиционной программы (проекта инвестиционной программы) и отчетных показателей исполнения финансового плана субъекта электроэнергетики за предыдущий и текущий годы	нет
Перечень субъектов Российской Федерации, на территории которых инвестиционной программой (проектом инвестиционной программы) организации по управлению единой национальной (общероссийской) электрической сетью предусматривается строительство (реконструкция, модернизация, техническое перевооружение) объектов электросетевого хозяйства, а также находятся объекты электросетевого хозяйства, входящие в единую национальную (общероссийскую) электрическую сеть и не принадлежащие на праве собственности указанной организации (раскрывается организацией по управлению единой национальной (общероссийской) электрической сетью)	нет
Паспорта инвестиционных проектов, предусмотренных инвестиционной программой (проектом инвестиционной программы), содержащие информацию, предусмотренную пунктом 11(8) настоящего документа	нет
Значения целевых показателей для целей формирования инвестиционной программы, установленные в порядке, утвержденном Министерством энергетики Российской Федерации	нет
Материалы, обосновывающие стоимость инвестиционных проектов, предусмотренных проектом инвестиционной программы, содержащие сводку затрат, сводный сметный расчет и пояснительную записку к сметной документации, разработанные в составе утвержденной в соответствии с законодательством о градостроительной деятельности	нет

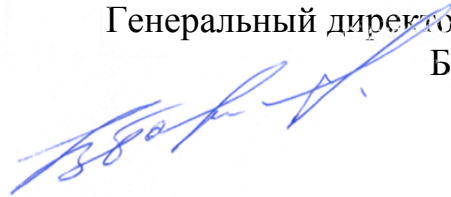
<p>проектной документации по инвестиционному проекту (далее утвержденная проектная документация), и копия решения об утверждении проектной документации, а при отсутствии утвержденной проектной документации - сметный расчет стоимости реализации инвестиционного проекта, составленный в ценах, сложившихся ко времени составления такого сметного расчета, в том числе с использованием укрупненных сметных нормативов и другой ценовой информации (в сметном расчете указываются использованные документы и источники ценовой информации), с приложением копий документов, использованных в качестве источников ценовой информации для подготовки сметного расчета (за исключением укрупненных сметных нормативов)</p>	
<p>Программа научно-исследовательских и (или) опытно-конструкторских работ на период реализации инвестиционной программы (проекта инвестиционной программы) с распределением по годам и описанием содержания работ (при наличии таковой)</p>	нет
<p>Копия решения об одобрении проекта инвестиционной программы советом директоров (наблюдательным советом) сетевой организации, а при отсутствии совета директоров (наблюдательного совета) - коллегиальным (единоличным) исполнительным органом управления или иным уполномоченным органом сетевой организации (не раскрывается при опубликовании информации о проекте инвестиционной программы в случаях, если сроки раскрытия такой информации в соответствии с пунктом 12 настоящего документа предусмотрены Правилами утверждения инвестиционных программ субъектов электроэнергетики, утвержденными постановлением Правительства Российской Федерации от 1 декабря 2009 г. N 977 "Об инвестиционных программах субъектов электроэнергетики" (далее - Правила утверждения инвестиционных программ субъектов электроэнергетики)</p>	нет
<p>Программа по энергосбережению и повышению энергетической эффективности (для организаций, которые в соответствии с законодательством об энергосбережении и о повышении энергетической эффективности утверждают и реализовывают программы в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности)</p>	Приложение № 1
<p>Заключения (отчеты) по результатам проведения технологического и ценового аудита инвестиционных проектов строительства объектов электроэнергетики в случаях, если получение таких заключений (отчетов) является обязательным</p>	нет

<p>Заключение по результатам проведения технологического и ценового аудита инвестиционной программы (проекта инвестиционной программы) (при наличии такового), выполненное в соответствии с методическими рекомендациями, предусмотренными пунктом 5 постановления Правительства Российской Федерации от 16 февраля 2015 г. N 132 "О внесении изменений в некоторые акты Правительства Российской Федерации по вопросам утверждения инвестиционных программ субъектов электроэнергетики и контроля за их реализацией</p>	нет
<p>Информация о наличии у сетевой организации предусмотренных законодательством Российской Федерации о приватизации инвестиционных обязательств в отношении объектов электросетевого хозяйства, а также об условиях таких обязательств</p>	нет

Утверждаю:

Генеральный директор ООО Стройэнерго
Борисов В Ф

29 марта 2017г.



**ПРОГРАММА В ОБЛАСТИ ЭНЕРГОСБЕРЕЖЕНИЯ
И ПОВЫШЕНИЯ ЭНЕРГЕТИЧЕСКОЙ ЭФФЕКТИВНОСТИ
ООО «Стройэнерго»
на 2016 – 2019 годы**

(Актуализированная версия)

Основание: Постановление Правительства РФ от 27.09.2016г. № 971

Оглавление

Паспорт программы	3
Введение	4
1. Комплексный анализ текущего состояния энергосбережения и повышения энергетической эффективности.....	4
2. Цели и задачи Программы	20
3. Сроки и реализации Программы	20
4. Целевые показатели	21
5. Мероприятия по энергосбережению и повышению энергетической эффективности.....	20
6. Ожидаемые результаты	23
7. Объем и источники финансирования	25

Паспорт программы

Наименование Программы	Программа в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности ООО «Стройэнерго»
Основание для разработки Программы	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», постановления Правительства РФ от 31 декабря 2009 г. № 1225 «О требованиях к региональным и муниципальным программам в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности», от 15 мая 2010 г. № 340 «О порядке установления требований к программам в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности организаций, осуществляющих регулируемые виды деятельности», приказ Минэкономразвития РФ от 17.02.2010 № 61 «Об утверждении примерного перечня мероприятий в области энергоснабжения и повышения энергетической эффективности, который может быть использован в целях разработки региональных, муниципальных программ в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности», постановление департамента цен и тарифов администрации Владимирской области от 21.07.2010 № 16/1 «Об утверждении требований к программам энергосбережения организаций, осуществляющих регулируемые виды деятельности».
Основные разработчики Программы	ООО «Стройэнерго»
Исполнители Программы	ООО «Стройэнерго»
Цели и задачи Программы	– цель Программы – обеспечение рационального использования энергетических ресурсов за счет реализации мероприятий по энергосбережению и повышению энергетической эффективности. – основные задачи Программы: реализация организационных мероприятий по энергосбережению и повышению энергетической эффективности; учет используемых энергетических ресурсов; повышение эффективности системы теплоснабжения; повышение эффективности системы электроснабжения; повышение эффективности системы водоснабжения и водоотведения; повышение эффективности использования моторного топлива
Сроки реализации Программы	– сроки реализации Программы: 2016 – 2019гг.;
Основные ожидаемые конечные результаты реализации Программы	– за период реализации Программы планируется: снижение расходов на энергетические ресурсы не менее 6 % по отношению к 2014 г. с ежегодным снижением на 2 %; снижение удельных показателей потребления энергетических ресурсов не менее 3% по отношению к 2014г.; годовая экономия энергетических ресурсов от внедрения мероприятий по энергосбережению и повышению энергетической эффективности в стоимостном выражении составит 443,78 тыс. рублей (в текущих ценах); годовая суммарная экономия топлива, - 112,98т у т .;

Объемы и источники финансирования	– общий объем финансирования Программы составляет <u>3272,28</u> тыс. рублей, в том числе: средства заложенные в тарифах – 3272,28 тыс. рублей; собственные средства – _____ тыс. рублей
-----------------------------------	--

Введение

Программа разработана в соответствии с Федеральным законом от 23 ноября 2009 г. № 261-ФЗ «Об энергосбережении и повышении энергетической эффективности и о внесении изменений в отдельные законодательные акты Российской Федерации» (далее – Закон № 261-ФЗ), Программа разработана по результатам энергетического обследования, проведенного в декабре 2012 г. ООО «Владрегионэнерго».

Программа содержит взаимоувязанный по срокам, исполнителям и финансовым ресурсам перечень мероприятий по энергосбережению и повышению энергетической эффективности, направленный на обеспечение рационального использования энергетических ресурсов в ООО «Стройэнерго» (далее – организация).

1. Комплексный анализ текущего состояния энергосбережения и повышения энергетической эффективности

В настоящее время затраты на энергетические ресурсы составляют существенную часть расходов организации. В условиях увеличения тарифов и цен на энергоносители их расточительное и неэффективное использование недопустимо. Создание условий для повышения эффективности использования энергетических ресурсов становится одной из приоритетных задач развития организации.

Общие сведения об объекте

Наименование	Единица измерения	Предшествующие годы				Отчетный (базовый) год
		2011	2012	2013	2014	
1. Номенклатура основной продукции (работ, услуг)	-					
1.1. Код основной продукции (работ, услуг) по ОКП	-	-	-	-	-	-
2. Объем производства продукции (работ, услуг)	тыс. руб.	49910	52601	55485	53829	53829
3. Объем производства основной продукции, всего	тыс. руб.	43276	49784	54799	53783	53783
4. Производство основной продукции в натуральном выражении, всего	Гкал	44276	37053	37064	33850	33850
5. Объем производства дополнительной продукции	тыс. руб.	6635	2817	686	46	46

6. Потребление энергетических ресурсов, всего	тыс. т у.т.	7,9685	7,450468	7,414228	6,99196	6,99196
7. Потребление энергетических ресурсов по номенклатуре основной продукции, всего	тыс. т у.т.	7,703773056	7,341597	7,306975	6,901223	6,901223
8. Объем потребления энергетических ресурсов по номенклатуре основной продукции, всего	тыс. руб.	28841	29462	33532	33333	33333
9. Потребление воды, всего в т.ч. на производство основной продукции	тыс. куб. м	86,8	75,1	77,58	66,9	66,9
	тыс. куб. м	86,52	74,8	77,53	66,85	66,85
10. Энергоемкость производства продукции (работ, услуг), всего	тыс. т у.т./ тыс. руб.	0,000160	0,000147	0,000133	0,000204	0,000204
11. Энергоемкость производства продукции (работ, услуг) по номенклатуре основной продукции, всего	тыс. т у.т./ тыс. руб.	0,001161	0,000147	0,000133	0,000204	0,000204
12. Доля платы за энергетические ресурсы в стоимости произведенной продукции (работ, услуг)	%	57,79	59,2	61,2	62	62
13. Суммарная мощность электроприемных устройств: разрешенная установленная среднегодовая заявленная	тыс. кВт	12,9	12,9	12,9	12,9	12,9
	тыс. кВт	2,66	2,66	2,66	2,66	2,6
14. Среднегодовая численность работников	чел.	70	66	61	58	58

* услуги населению не оказываются

Сведения об оснащенности приборами учета

№ п/п	Наименование показателя	Количество, шт.	Тип прибора		Примечание
			марка	класс точности	
1	Электрической энергии				
1.1	Количество оборудованных приборами вводов всего, в том числе:	50	-	-	-

	полученной со стороны	4	Меркурий 230	0,5	-
	собственного производства	-	-	-	-
	потребляемой	4	ПСЧ-4ТМ	0,5	-
		12	Меркурий 230	0,5	-
	отданной на сторону	30	Меркурий 230	0,5	-
1.2	Количество не оборудованных приборами вводов всего, в том числе:	-	-	-	-
	полученной со стороны	-	-	-	-
	собственного производства	-	-	-	-
	потребляемой	-	-	-	-
	отданной на сторону	-	-	-	-
1.3	Количество приборов учета с нарушенными сроками поверки	-	-	-	-
1.4	Количество приборов учета с нарушением требований нормативной технической документации к классу точности приборов	-	-	-	-
1.5	Рекомендации по совершенствованию системы учета электрической энергии	нет			
2	Тепловой энергии				
2.1	Количество оборудованных приборами вводов всего, в том числе:	25	-	-	-
	полученной со стороны	-	-	-	-
	собственного производства	1	СТД	С	-
	потребляемой	1	ВДД-В	С	
		1	ТЭРМ-02	0,5	
		1	ТЭМ-104-2	0,5	ООО "Компонент" АБК
		1	ТЭМ-104-Н-В	0,5	ООО "Компонент"
		1	ТЭМ-104-2	0,5	ООО "Мегалиттерра" АБК
		1	ТЭМ-104-2	С	ООО "Мегалиттерра" БСЦ
		1	Т-21	0,5	ООО "Мегалиттерра" склад
		1	СТД	С	СИА "Интернешнл-Владимир"
		1	ТЭМ-104-2-В	0,5	ООО "Неомер"
		1	Т-21-80	0,5	ООО "Стальмонтаж"
		1	ТЭМ-05М-2	0,5	ООО "ПЖТ-Владимир"

	отданной на сторону	1	ТЭМ-104-4-В	0,5	ООО "Центроэлектромонтаж"
		1	СПТ-943.1.	С	ОАО "Сбербанк России"
		1	ТЭМ-104/4	0,5	ООО "Геомаш-Владимир"
		1	КСТ-202	0,5	ЗАО НПП "СЭМ" АБК
		1	КСТ-22	0,5	ЗАО НПП "СЭМ"
		1	ТЭМ-104-4-В-ПП-50	0,5	ОАО "Владимирсантехмонтаж"
		1	КСТ-22	0,5	ПО "Владпотребкооперация"
		1	ТЭМ-104/2	0,5	ООО НПФ "Адгезив"
		1	КСТ-202	0,5	ООО "БИС" «Экспресс»
		1	СТД	С	ООО "Экопол-Владимир"
		1	Тэм-104/2-В	0,5	ООО "Техноком"
		1	Тэм-104/2-В	0,5	ИП «Бычков»
		1	СТД-В	0,5	ООО «Универсал»-1
		1	КСТ 202	0,5	ООО «Ресурс Р»
		1	СТД-В	0,5	ООО «Универсал»-2
2.2	Количество не оборудованных приборами вводов всего, в том числе:	-	-	-	-
3	ГАЗА				
3.1	Количество оборудованных приборами мест поступления (отгрузки) всего, в том числе:	-	-	-	-
	полученного со стороны	1	ЕК 270	0,5	-
	собственного производства	-	-	-	-
	потребляемого	-	-	-	-
	отданного на сторону	-	-	-	-
3.2	Количество не оборудованных приборами мест поступления (отгрузки) всего, в том числе:	-	-	-	-

	полученного со стороны	-	-	-	-
	собственного производства	-	-	-	-
	потребляемого	-	-	-	-
	отданного на сторону	-	-	-	-
3.3	Количество приборов учета с нарушенными сроками поверки всего	-	-	-	-
3.4	Количество приборов учета с нарушением требований нормативной технической документации к классу точности приборов всего	-	-	-	-
3.5	Рекомендации по совершенствованию системы учета газа	нет			
4	Воды				
4.1	Количество оборудованных приборами мест поступления (отгрузки) всего, в том числе:	3	-	-	-
	полученной со стороны	1	ВСХНД-80	2	-
	собственного производства	-	-	-	-
	потребляемой	1	ВСХНД-50	2	-
		1	СВ-20Г	2	-
	отданной на сторону	-	-	-	-
4.2	Количество не оборудованных приборами мест поступления (отгрузки) всего, в том числе:	-	-	-	-
	полученной со стороны	-	-	-	-
	собственного производства	-	-	-	-
	потребляемой	-	-	-	-
	отданной на сторону	-	-	-	-
4.3	Количество приборов учета с нарушенными сроками поверки всего	-	-	-	-
4.4	Количество приборов учета с нарушением требований нормативной технической документации к классу точности приборов всего	-	-	-	-
4.5	Рекомендации по совершенствованию системы учета воды	нет			

Сведения о потреблении энергетических ресурсов и его изменениях

№ п/п	Наименование энергоносителя	Единица измерения (ненужное зачеркнуть)	Предшествующие годы				Отчетный (базовый) год	Примечание
			2010	2011	2012	2013		
1	Объем потребления:							
1.1	Электрической энергии	тыс. кВт·ч	2154,7	2097,9	2155,16	2153,36	1677,70	
1.2	Тепловой энергии	Гкал	-	-	-	-	-	
1.3	Твердого топлива	т, куб. м	-	-	-	-	-	
1.4	Жидкого топлива	т, куб. м	-	-	-	-	-	
1.5	Моторного топлива всего, в том числе:	л, т	-	-	-	-	-	
	бензина	л, т						
	керосина	л, т	-	-	-	-	-	
	дизельного топлива	л, т	-	-	-	-	-	
	газа	тыс. куб. м	-	-	-	-	-	
1.6	Природного газа (кроме моторного топлива)	тыс. куб. м						
1.7	Воды	тыс. куб. м						
2	Объем потребления с использованием возобновляемых источников энергии							
2.1	Электрической энергии	тыс. кВт·ч	-	-	-	-	-	
2.2	Тепловой энергии	Гкал	-	-	-	-	-	

Сведения по балансу электрической энергии и его изменениях (в тыс.кВт`ч)

№ п/п	Статья приход/расход	Предшествующие годы				Отчетный (базовый) год	Прогноз на последующие годы				
		2010	2011	2012	2013		2015	2016	2017	2018	2019
1	Приход										
1.1	Сторонний источник	9812,200	10335,312	9812,164	10678,088	10027,944	10678,088	10335,312	10027,944	10027,944	10027,944
1.2	Собственный источник	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Итого суммарный приход	9812,200	10335,312	9812,164	10678,088	10027,944	10678,088	10335,312	10027,944	10027,944	10027,944
2	Расход										
2.1	Технологический расход	1475,050	1127,45	1270,03	1281,38	939,98	1281,38	1127,45	939,98	939,98	939,98
2.2	Расход на собственные нужды	264,150	250,55	202,974	248,558	195,40	248,558	250,55	195,40	195,40	195,40
2.3	Субабоненты (сторонние потребители)	7657,500	8237,401	7657,00	8524,728	8350,241	8524,728	8237,401	8350,241	8350,241	8350,241
2.4	Фактические (отчетные) потери	415,500	719,911	682,160	623,422	542,323	623,422	719,911	542,323	542,323	542,323
2.5	Технологические потери всего, в том числе:	409,857	713,339	681,701	720,188	718,580	720,188	713,339	718,580	718,580	718,580
	условно-постоянные	324,115	564,543	558,576	587,707	586,101	587,707	564,543	586,101	586,101	586,101
	Нагрузочные	43,035	74,968	61,399	66,523	66,522	66,523	74,968	66,522	66,522	66,522
	потери, обусловленные допустимыми погрешностями приборов учета	42,707	74,398	61,726	65,985	65,957	65,985	74,398	65,957	65,957	65,957
2.6	Нерациональные потери	5,643	6,91	6,92	6,91	6,89	6,91	0,00	0,00	0,00	0,00
	Итого суммарный расход	9812,200	10335,312	9812,164	10678,088	10027,944	10678,088	10335,312	10027,944	10027,944	10027,944

Сведения по балансу тепловой энергии и его изменениях (в Гкал)

№ п/п	Статья приход/расход	Предшествующие годы				Отчетный (базовый) год	Прогноз на последующие годы				
		2010	2011	2012	2013		2015	2016	2017	2018	2019
1	Приход										
1.1	Собственная котельная	44698	40668	40446	39958	37545	39956	28624	28624	28624	28624
1.2	Сторонний источник	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Итого суммарный приход	44698	40668	40446	39958	37545	39956	28624	28624	28624	28624
2	Расход										
2.1	Технологические расходы всего, в том числе:	1566	1278	1233	1068	1557	1000	885	885	885	885
	пара, из них контактным (острым) способом	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	горячей воды	1566	1278	1233	1068	1557	1000	885	885	885	885
2.2	Отопление и вентиляция, в том числе калориферы воздушные	1048	669	712	800	901	849	811	811	811	811
2.3	Горячее водоснабжение	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
2.4	Сторонние потребители (субабоненты)	40935	37699	37060	37064	33851	36905	25726	25726	25726	25726
2.5	Суммарные сетевые потери	1149	1022	1441	1026	1236	1202	1202	1202	1202	1202
	Итого производственный расход	44698	40668	40446	39958	37545	39956	28624	28624	28624	28624
2.6	Нерациональные технологические потери в системах отопления, вентиляции, горячего водоснабжения	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Итого суммарный расход	44698	40668	40446	39958	37545	39956	28624	28624	28624	28624

* Сведения о производстве и отпуске тепловой энергии котельной ООО "Стройэнерго" определены без учета невозврата конденсата

Сведения по балансу потребления котельно-печного топлива и его изменениях (потребление в т у.т.)

№ п/п	Статья приход/расход	Предшествующие годы				Отчетный (базовый) год	Прогноз на последующие годы				
		2010	2011	2012	2013		2012	2013	2014	2015	2016
1	Приход										
	Природный газ	7892,85	7148,11	7185,38	7149,37	6785,61	5392,00	5392,00	5392,00	5392,00	5392,00
		-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Итого суммарный приход	7892,85	7148,11	7185,38	7149,37	6785,61	5392,00	5392,00	5392,00	5392,00	5392,00
2	Расход										
2.1	Технологическое использование всего, в том числе:	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	нетопливное использование (в виде сырья)	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	нагрев	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	сушка	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	обжиг (плавление, отжиг)	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
2.2	На выработку тепловой энергии всего, в том числе:	7892,85	7148,11	7185,38	7149,37	6785,61	5392,00	5392,00	5392,00	5392,00	5392,00
	в котельной	7892,85	7148,11	7185,38	7149,37	6785,61	5392,00	5392,00	5392,00	5392,00	5392,00
	в собственной ТЭС (включая выработку электроэнергии)	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Итого суммарный расход	7892,85	7148,11	7185,38	7149,37	6785,61	5392,00	5392,00	5392,00	5392,00	5392,00

Сведения по балансу потребления видов моторного топлива и его изменениях

Вид транспортных средств	Количество транспортных средств	Грузоподъемность т, пассажироместность, чел.	Вид использованного топлива	Уд. расход топлива по паспортным данным, л/100 км, л/моточас	Пробег, тыс. км, отработано, маш./час	Объем грузоперевозок, тыс. т-км, тыс. пасс-км	Количество израсходованного топлива, тыс. л, м3	Способ измерения расхода топлива	Уд. расход топлива, л/т-км, л/пасс-км, л/100 км, л/моточас	Количество полученного топлива, тыс. л, тыс. м3	Потери топлива, тыс. л, тыс. м3
Грузовой автомобиль ЗИЛ ММЗ 4502	1	6	бензин А80	46,6	3,481	20,89	1,691	расчётный на основании путевых	48,58	1,691	0
Грузовой автомобиль ГАЗ 2705	1	1,35	бензин А92	21	25,195	34,01	5,385	расчётный на основании путевых	21,37	5,385	0
Легковой автомобиль Hyundai Sonata	1	0,482	бензин А92	11,8	40,290	19,42	4,777	расчётный на основании путевых листов	11,86	4,777	0
-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-

Сведения об использовании вторичных энергетических ресурсов, альтернативных (местных) топлив и возобновляемых источников энергии

№ п/п	Наименование характеристики	Единица измерения	Значение характеристики	Примечание
1	Вторичные (тепловые) энергетические ресурсы (ВЭР)		-	-
1.1	Характеристика ВЭР	-	-	-
1.1.1	Фазовое состояние	-	-	-
1.1.2	Расход	м ³ /ч	-	-
1.1.3	Давление	МПа	-	-
1.1.4	Температура	°С	-	-
1.1.5	Характерные загрязнители, их концентрация	%	-	-
1.2	Годовой выход ВЭР	Гкал	-	-
1.3	Годовое фактическое использование	Гкал	-	-
2	Альтернативные (местные) и возобновляемые виды ТЭР		-	-
2.1	Наименование (вид)	-	-	-
2.2	Основные характеристики	-	-	-
2.2.1	Теплотворная способность	ккал/кг	-	-
2.2.2	Годовая наработка энергоустановки	ч	-	-
2.3	Мощность энергетической установки	Гкал/ч, кВт	-	-
2.4	КПД энергоустановки	%	-	-
2.5	Годовой фактический выход энергии	Гкал, МВт·ч	-	-

Примечание. Вторичные энергетические ресурсы, альтернативное (местное) топливо и возобновляемые источники энергии в ООО "Стройэнерго" не используются.

Показатели использования электрической энергии на цели освещения

№ п/п	Функциональное назначение системы освещения	Количество светильников		Суммарная установленная мощность, кВт	Суммарный объем потребления электроэнергии, кВт·ч				
		с лампами накаливания	с энергосберегающими лампами		отчетный (базовый) год	предыдущие годы			
						2010	2011	2012	2013
1	Внутреннее освещение всего, в том числе:	91	280	3,033	1469598,86	1547826,761	1836887,324	2136627,465	2133446,009
1.1	Основных цехов (производств) всего, в том числе:	73	156	2,823	1367846,21	1440657,746	1709704,225	1988690,845	1994654,930
1.1.1	Распределительный пункт № 1А	17	0	0,8	387629,108	408262,911	484507,042	563568,075	565258,216
1.1.2	Трансформаторная подстанция № 2	3	0	0,18	87216,549	91859,155	109014,085	126802,817	127183,099
1.1.3	Трансформаторная подстанция № 1	4	0	0,06	29072,183	30619,718	36338,028	42267,606	42394,366
1.1.4	Центральный распределительный пункт	6	0	0,3	145360,92	153098,592	181690,141	211338,028	211971,831
1.1.5	Трансформаторная подстанция № 11	9	0	0,06	29072,183	30619,718	36338,028	42267,606	42394,366
1.1.6	Трансформаторная подстанция № 10	0	4	0,04	19381,455	20413,146	24225,352	28178,404	28262,911
1.1.7	Трансформаторная подстанция № 7	4	0	0,15	72680,458	76549,296	90845,070	105669,014	105985,915
1.1.8	Трансформаторная подстанция № 12	3	0	0,15	72680,458	76549,296	90845,070	105669,014	105985,915
1.1.9	Здание котельной	27	152	1,083	524752,90	552685,915	655901,408	762930,282	765218,310
1.2	Вспомогательных цехов (производств) всего,	12	12	0,115	55721,684	58687,793	69647,887	81012,911	81255,869
1.2.1	Ремонтный цех	12	12	0,115	0	0	0	0	81255,869
	...	-	-	-	-	-	-	-	-
1.3	Административно-бытовых корпусов (АБК) всего, в том числе:	6	112	0,095	46030,957	48481,221	57535,211	66923,709	57535,211
1.3.1	Административное здание	6	112	0,095	46030,957	48481,221	57535,211	66923,709	57535,211
	...	-	-	-	-	-	-	-	-
2	Наружное освещение	0	14	0,375	181701,14	191373,239	227112,676	264172,535	227112,676
ИТОГО:		91	294	3,408	15955578,3	16805512,21	1994352,11	24002319,09	2279303,00

Краткая характеристика объекта (зданий, строений и сооружений)

Наименование здания, строения, сооружения	Год ввода в эксплуатацию	Ограждающие конструкции		Фактический и физический износ здания, строения, сооружения, %	Удельная тепловая характеристика здания, строения, сооружения за отчетный (базовый) год (Вт/куб. м С °)		Суммарный удельный годовой расход тепловой энергии			Удельный годовой расход электрической энергии на общедомовые нужды, кВт.ч./кв.м	Класс энергетической эффективности
		Наименование конструкции	Краткая характеристика		фактическая	расчетно-нормативная	на отопление, вентиляцию и горячее водоснабжение, кВт.ч./кв.м. год	максимально допустимые отклонения от нормируемого показателя, %	на отопление и вентиляцию, Вт.ч/(кв. м С ° · сут)		
здание котельной (зал 1)	1956	Стены Окна Крыша	кирпичные двухстворчатые мягкая кровля	54,81; 54,81	0,40	0,56	-	-	0,18932	-	-
здание котельной (зал 2)	1977	Стены Окна Крыша	панельные стеклопакеты мягкая кровля	36,35; 36,35	0,40	0,56	-	-	0,18934	-	-
здание котельной (зал 3)	1977	Стены Окна Крыша	кирпичные глухие мягкая кровля	37,69; 37,69	0,40	0,56	-	-	0,18903	-	-
здание компрессорной	1977	Стены Окна Крыша	бетонные створные стеклопакеты мягкая кровля	29,62;	0,40	0,56	-	-	0,18934	-	-

производственный цех	1984	Стены Окна Крыша	железобетонные панели двойные глухие совмещенная, рулонная	20,63; 20,63	0,48	0,5	-	-	0,11835	-	-
административное здание	1984	Стены Окна Крыша	кирпичные двойные створные совмещенная, рулонная	20,63; 20,63	0,46	0,52	-	-	0,11835	-	-
Трансформаторная подстанция № 10 (не отапливается)	1971	Стены Окна Крыша	кирпичные отсутствуют мягкая кровля	39,72; 39,72	-	-	-	-	-	-	-
Трансформаторная подстанция № 7 (не отапливается)	1960	Стены Окна Крыша	кирпичные отсутствуют рубероид	34,67; 34,67	-	-	-	-	-	-	-
Центральный распределительный пункт (не отапливается)	1971	Стены Окна Крыша	кирпичные отсутствуют мягкая кровля	38,44; 38,44	-	-	-	-	-	-	-
Трансформаторная подстанция № 1 (не отапливается)	1960	Стены Окна Крыша	кирпичные отсутствуют рубероид	34,67; 34,67	-	-	-	-	-	-	-
Распределительный пункт № 1А (не отапливается)	1989	Стены Окна Крыша	кирпичные отсутствуют рубероид	21,62; 21,62	-	-	-	-	-	-	-
Трансформаторная подстанция № 2 (не отапливается)	1981	Стены Окна Крыша	кирпичные отсутствуют рубероид	29,14; 29,14	-	-	-	-	-	-	-
Трансформаторная подстанция № 11 (не отапливается)	1978	Стены Окна Крыша	кирпичные отсутствуют рубероид	31,96; 31,96	-	-	-	-	-	-	-
Трансформаторная подстанция № 12 (не отапливается)	1976	Стены Окна Крыша	кирпичные отсутствуют рубероид	33,84; 33,84	-	-	-	-	-	-	-

Сведения о величине потерь переданных энергетических ресурсов

№ п/п	Наименование энергоносителя	Единица измерения	Потребленное количество в год	Отчетный (базовый) год	Предыдущие годы				Примечание
					2013	2012	2011	2010	
1	Объем передаваемых энергетических ресурсов								
1.1	Электрической энергии	тыс. кВт·ч	10027,944	8350,241	8524,728	7567,00	8237,401	7657,500	
1.2	Тепловой энергии	Гкал							
1.3	Нефти	тыс. т	-	-	-	-	-	-	
1.4	Нефтепродуктов	тыс. т	-	-	-	-	-	-	
1.5	Газового конденсата	тыс. т	-	-	-	-	-	-	
1.6	Попутного нефтяного газа	млн. куб. м	-	-	-	-	-	-	
1.7	Природного газа	млн. куб. м	-	-	-	-	-	-	
1.6	Воды	тыс. куб. м	-	-	-	-	-	-	
2	Фактические потери передаваемых энергетических ресурсов								
2.1	Электрической энергии	тыс. кВт·ч	10335,3	542,323	623,422	682,160	719,911	415,500	
2.2	Тепловой энергии	Гкал							
2.3	Нефти	тыс. т	-	-	-	-	-	-	
2.4	Нефтепродуктов	тыс. т	-	-	-	-	-	-	
2.5	Газового конденсата	тыс. т	-	-	-	-	-	-	
2.6	Попутного нефтяного газа	млн. куб. м	-	-	-	-	-	-	
2.7	Природного газа	куб. м	-	-	-	-	-	-	
2.8	Воды	куб. м	-	-	-	-	-	-	
3	Значения утвержденных нормативов технологических потерь по видам энергетических ресурсов								
3.1	Электрической энергии	тыс. кВт·ч	10335,3	477,4	550	570	640	970	
3.2	Тепловой энергии	Гкал							
3.3	Нефти	тыс. т	-	-	-	-	-	-	
3.4	Нефтепродуктов	тыс. т	-	-	-	-	-	-	
3.5	Газового конденсата	тыс. т	-	-	-	-	-	-	
3.6	Попутного нефтяного газа	млн. куб. м	-	-	-	-	-	-	
3.7	Природного газа	куб. м	-	-	-	-	-	-	
3.8	Воды	куб. м	-	-	-	-	-	-	

2. Цели и задачи Программы

2.1. Цели Программы

Основной целью Программы являются обеспечение рационального использования энергетических ресурсов в организации за счет реализации мероприятий по энергосбережению и повышению энергетической эффективности.

2.2. Задачи Программы

Для достижения поставленных целей в ходе реализации Программы необходимо решить следующие основные задачи:

- реализация организационных мероприятий по энергосбережению и повышению энергетической эффективности;
- повышение эффективности системы теплоснабжения;
- повышение эффективности системы электроснабжения;
- повышение эффективности системы водоснабжения и водоотведения;
- повышение эффективности использования моторного топлива.

3. Сроки реализации Программы

Программа рассчитана на период 2016 – 2019гг.

4. Целевые показатели

Перечень целевых показателей энергосбережения и повышения энергетической эффективности для мониторинга реализации программных мероприятий приведен в таблице на стр. 23-24

5. Мероприятия по энергосбережению и повышению энергетической эффективности

Программа отражает актуальные направления энергосбережения и повышения энергетической эффективности в организации в соответствии с задачами Программы, а именно:

Реализацию организационных мероприятий по энергосбережению и повышению энергетической эффективности.

Работниками организации, ответственными за организацию работ по энергосбережению и повышению энергетической эффективности является заместитель генерального директора Аникеев О.Г., главный энергетик Неделин А.Н., начальник котельной Царенко С.А.

Перечень основных мероприятий по энергосбережению и повышению энергетической эффективности

Наименование мероприятия, вид энергетического ресурса	Годовая экономия энергетических ресурсов		в стоимостном выражении, тыс. руб. (по тарифу)	Затраты, тыс. руб.	Средний срок окупаемости, лет	Согласованный срок внедрения, квартал, год
	в натуральном выражении					
	единица измерения	кол-во				
Организационные и малозатратные мероприятия						
Назначение ответственного лица за обеспечение мероприятий по энергосбережению и повышению энергетической эффективности и его обучение	тыс.кВт.ч.	0,966	2,429	7,067	2,910	1 квартал 2016 г.
Назначение ответственного лица за обеспечение мероприятий по энергосбережению и повышению энергетической эффективности природного газа и его обучение	тыс.куб.м.	0,750	2,717	7,067	2,601	1 квартал 2016 г.
Назначение ответственного лица за обеспечение мероприятий по энергосбережению и повышению энергетической эффективности воды и его обучение	куб.м.	130,200	1,876	7,067	3,766	1 квартал 2016 г.
Своевременное устранение утечек воды из водоразборной арматуры	куб.м.	2604,000	37,526	0,000	0,000	1 квартал 2016 г.
Организация своевременного технического обслуживания и ремонтов энергетического оборудования (по графикам ППР)	тыс.кВт.ч.	1,130	2,842	0,000	0,000	1 квартал 2016 г.
Итого			47,390	21,20		
Среднезатратные						
Замена ламп накаливания на осветительные устройства с использованием светодиодов в котельной:						
25 шт	тыс.кВт.ч.	0,938	5,721	3,394	0,593	4 квартал 2017 г.
50 шт	тыс.кВт.ч.	1,873	11,442	6,787	0,593	4 квартал 2018 г.
50 шт	тыс.кВт.ч.	1,873	11,442	6,787	0,593	4 квартал 2019 г.
65 шт	тыс.кВт.ч.	2,435	14,808	8,824	0,596	4 квартал 2020 г.

Замена светильников с лампами ДРЛ на прожектора с металлогалогенными лампами 70 Вт (8 шт)	тыс.кВт.ч.	5,383	9,231	19,040	1,21	3 квартал 2016 г.
Замена ламп накаливания на осветительные устройства с использованием светодиодов административном здании: 3шт 3 шт 3 шт 3 шт	тыс.кВт.ч.	2,372	5,965	4,108	1,87	3 квартал 2017 г. 3 квартал 2018 г. 3 квартал 2019 г. 3 квартал 2020 г.
Гидропневматическая промывка системы теплопотребления административного здания	тыс.куб.м.	9,420	34,127	46,04	1,124	3 квартал 2016 г.
Итого			104,218	94,980		
Долгосрочные, крупнозатратные						
Капитальный ремонт, с заменой высоковольтного трансформатора КТП - 1000	тыс.кВт.ч.	95,00	496,80	1380,00	4,6	4 квартал 2016 г
Ремонт кровли и стен на ТП - 10	тыс.кВт.ч	-	-	240,00	-	1 квартал 2016 г.
Капитальный ремонт ТП – 1, замена трансформатора ТМ – 630/6/0,4	тыс.кВт.ч.	34,560	166,67	450,00	4,5	3 квартал 2016 г.
Установка частотно-регулируемых приводов на электродвигател. питательного насоса (55 кВт.) (1 шт.)	тыс.кВт.ч.	72,00	180,00	500,00	2,8	1 квартал 2019 г.
Очистка внутренней поверхности водогрейных котлов от окалины и отложений (3 шт.)	тыс.куб.м.	31,58	125,85	599,64	3,97	3 квартал 2016 г.
Итого			662,19	3272,28		
Всего, тыс.руб. в том числе по видам ТЭР:						
Котельно-печное топливо	т у.т.					
Тепловая энергия	Гкал					

Электроэнергия	тыс. кВт·ч					
Моторное топливо	тыс. Т					
Смазочные материалы	тыс. Т					
Сжатый воздух	тыс. МЗ					
Вода	МЗ					

6. Ожидаемые результаты

Ожидаемые результаты энергосбережения и оценка возможной экономии энергетических ресурсов						
№ п\п	Наименование мероприятий по видам энергетических ресурсов	затраты, тыс. руб. (план)	годовая экономия ТЭР (план)			средний срок окупаемости (план), лет
			в натуральном выражении	ед. измерения	в стоимостном выражении (тыс. руб.)	
1	По электрической энергии	567,29	148,95	тыс. кВт.ч.	387,27	1,4
1.1	Замена ламп накаливания на осветительные устройства с использованием светодиодов в трансформаторных подстанциях	13,73	33,25	тыс. кВт.ч.	50,26	0,27
1.2	Контроль за активным сопротивлением контактных соединений в силовых электрических цепях (визуальный осмотр и измерение температуры контактных соединений) с последующим устранением тепловых нагревов	0,00	16,00	тыс. кВт.ч.	24,19	0,00
1.3	Назначение ответственного лица за обеспечение мероприятий по энергосбережению и повышению энергетической эффективности и его обучение	7,07	0,97	тыс. кВт.ч.	2,43	2,91
1.4	Организация своевременного технического обслуживания и ремонтов энергетического оборудования (по графикам ППР)	0,00	1,93	тыс. кВт.ч.	4,86	0,00
1.5	Замена ламп накаливания на осветительные устройства с использованием светодиодов в котельной	25,792	7,119	тыс. кВт.ч.	43,413	0,59

1.6	Замена светильников с лампами ДРЛ на прожектора с металлогалогенными лампами 70 Вт (8 шт.)	19,040	5,383	тыс. кВт.ч.	34,492	0,38
1.7	Замена ламп накаливания на осветительные устройства с использованием светодиодов	4,108	5,965	тыс. кВт.ч.	3,094	1,87
1.8	Установка частотно-регулируемых приводов на электродвигател. питательного насоса (55 кВт.) (1 шт.),	500,00	72,00	тыс. кВт.ч.	180,0	2,8
2	По тепловой энергии			Гкал		
2.1.	Теплоизоляция трубопроводов скорлупами из ППУ (200 м.)			Гкал		
3	По твердому топливу	-	-	-	-	-
4	По жидкому топливу	-	-	-	-	-
5	По моторным топливам, в том числе	-	-	-	-	-
5.1	бензин	-	-	-	-	-
5.2	керосин	-	-	-	-	-
5.3	дизельное топливо	-	-	-	-	-
5.4	газ	-	-	-	-	-
6	По природному газу			тыс.куб.м.		
6.1.	Назначение ответственного лица за обеспечение мероприятий по энергосбережению и повышению энергетической эффективности природного газа и его обучение			тыс.куб.м.		
6.2.	Гидропневматическая промывка системы теплоснабжения административного здания			тыс.куб.м.		
6.3.	Теплоизоляция трубопроводов материалами K-Flex (100 м.)			тыс.куб.м.		
6.4.	Очистка внутренней поверхности водогрейных котлов от окалины и отложений (3 шт.)			тыс.куб.м.		
7.	По воде			куб.м.		
7.1.	Назначение ответственного лица за обеспечение мероприятий по энергосбережению и повышению энергетической эффективности воды и его обучение			куб.м.		
7.2.	Своевременное устранение утечек воды из водоразборной арматуры			куб.м.		
8	ИТОГО:			т.у.т.		

По итогам реализации Программы прогнозируется достижение следующих основных результатов:
обеспечения надежной и бесперебойной работы системы энергоснабжения организации;
завершения оснащения приборами учета расхода энергетических ресурсов;
снижение расходов на энергетические ресурсы не менее 6 % по отношению к 2014 г. с ежегодным снижением на 2 %;
снижение удельных показателей потребления энергетических ресурсов не менее 3% по отношению к 2014 г.;
использование энергосберегающих технологий, а также оборудования и материалов высокого класса энергетической эффективности;
стимулирование энергосберегающего поведения работников организации;
иные ожидаемые результаты.

Реализация Программы также обеспечит высвобождение дополнительных финансовых средств для реализации мероприятий по энергосбережению и повышению энергетической эффективности за счет полученной экономии в результате снижения затрат на оплату энергетических ресурсов.

Экономия энергетических ресурсов от внедрения мероприятий по энергосбережению и повышению энергетической эффективности за год в стоимостном выражении составит 443,78 тыс. рублей (в текущих ценах). Суммарная экономия энергетических ресурсов в сопоставимых условиях за год составит – 112,98 т у т топлива, Средний срок окупаемости мероприятий Программы составляет 2,69 года.

7. Объем и источники финансирования

В 2016 – 2019 гг. общий объем финансирования Программы за счет всех источников финансирования составит 3272,28 тыс. руб., в том числе:
за счет средств заложенных в тарифах – 3272,28 тыс. руб.;
за счет собственных средств – ____ тыс. руб.;

Перечень мероприятий Программы и объемы финансирования следует ежегодно уточнять.