



Руководитель организации
 Генеральный директор АО "Тяжпромарматура"
 Смирнов Д.Ю.
 04 2017г.

ПАСПОРТ
 ПРОГРАММА ЭНЕРГОСБЕРЕЖЕНИЯ И ПОВЫШЕНИЯ ЭНЕРГЕТИЧЕСКОЙ ЭФФЕКТИВНОСТИ
 на 2017 - 2021 годы

Основание для разработки программы		Федеральный закон от 23.11.2009 N 261-ФЗ "Об энергосбережении и о повышении энергетической эффективности и о внесении изменений в отдельные законодательные акты Российской Федерации"									
Почтовый адрес		301368 г Алексин, Тульской обл. ул. Некрасова, 60									
Ответственный за формирование программы (Ф.И.О., контактный телефон, e-mail)		Лукушкин Олег Викторович 8(48753)-90770 доб 1423, energ@aztpa.ru									
Даты начала и окончания действия программы		2017 - 2021 годы									
Год	Затраты на реализацию программы, млн. руб. без НДС		Доля затрат в инвестиционной программе, направленная на реализацию мероприятий программы энергосбережения и повышения энергетической эффективности	Топливо-энергетические ресурсы (ТЭР)				При осуществлении прочей деятельности, в т.ч. хозяйственные нужды			
	всего	в т.ч. капитальные		При осуществлении регулируемого вида деятельности		Экономия ТЭР в результате реализации программы		Суммарные затраты ТЭР		Экономия ТЭР в результате реализации программы	
				Суммарные затраты ТЭР		Суммарные затраты ТЭР		Суммарные затраты ТЭР		Суммарные затраты ТЭР	
				т.у.т. без учета воды	млн. руб. без НДС с учетом воды	т.у.т. без учета воды	млн. руб. без НДС с учетом воды	т.у.т. без учета воды	млн. руб. без НДС с учетом воды	т.у.т. без учета воды	млн. руб. без НДС с учетом воды
2016*	0,15	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
2017	2,13	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
2018	0,14	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
2019	5,2	-	39%	-	-	-	-	-	-	-	-
2020	0,13	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
2021	5,05	-	39%	-	-	-	-	-	-	-	-
ВСЕГО:	12,8	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-

СОГЛАСОВАНО:

Главный инженер
 АО "Тяжпромарматура"
 (должность)

Начальник службы
 вспомогательного производства
 АО "Тяжпромарматура"
 (должность)

В.Б. Полковников
 (ф.и.о.)

В.В. Васильев
 (ф.и.о.)

ПОЯСНИТЕЛЬНАЯ ЗАПИСКА К ПРОГРАММЕ

1. Полное наименование программы	Программа в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности в сфере тепло и электроэнергетики. АО «Тяжпромарматура» на 2017 г.-2021 гг.
2. Должность, Ф.И.О., должностного лица, утвердившего программу	Генеральный директор АО «Тяжпромарматура» Смирнов Дмитрий Юрьевич
3. Должность, Ф.И.О. лица, согласовавшего программу	Главный инженер АО «Тяжпромарматура» Полковников Владимир Борисович Начальник службы вспомогательного производства Васильев Владимир Владимирович
4. Информация об организации: Основные виды деятельности	1. Производство трубопроводной арматуры
Сведения о наличии административных зданий.	Имеется административное здание общей площадью 8263, м2, площадь застройки производственных зданий- 11254,5 м2, площадь земельного участка АО «Тяжпромарматура» - 686737м2.
Сведения о количестве точек приема электроэнергии.	Общее число расчетных точек учета электрической энергии-19. Все точки оснащены приборами учета. Автоматизированная информационная измерительная система АСКУЭ.
Сведения о количестве точек поставки энергетических ресурсов на хозяйственные нужды.	<u>Теплоснабжение</u> Количество точек, всего- 4 Количество точек, оборудованных приборами учета-4; <u>Электроэнергия</u> Количество точек, всего-5; Количество точек, оборудованных приборами учета- 5;
Сведения о потреблении используемых энергетических ресурсов.	Объем потребленной электроэнергии за 2016 г.- 69186722,11 тыс.кВт.ч. Удельный вес в общем объеме- 25,54% .Отпущено электрической энергии по уровням напряжения ВН-16814,807 тыс.кВт.ч. СН2-6917,2680 тыс.кВт.ч. НН-0,7010 тыс.кВт.ч. Потери электрической энергии при передаче электрической энергии субабонентам по уровням напряжения ВН-369,9258 тыс.кВт.ч. СН2-152,1799 тыс.кВт.ч. НН-0,0154 тыс.кВт.ч.

	Потери а сетях АО «Тяжпромарматура»1008,5 тыс.кВт.ч
5. Текущее состояние в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности организации.	Выполняется.
6. Информация о достигнутых результатах а области энергосбережения и энергетической эффективности за последние 5 лет.	1. До конца 2016 года АО «Тяжпромарматура» выполняла мероприятия по энергосбережению и повышению энергетической эффективности разработанных в 2013 году. 2. С 2017 года АО «Тяжпромарматура» разрабатывает новые мероприятия в соответствии с постановлением от 7 марта 2017года №8/3.
7. Сравнение показателей деятельности организации с компаниями, достигшими наилучших показателей в аналогичной сфере деятельности, из числа российских и зарубежных компаний.	Отсутствуют.
8. Экономические показатели программы: Затраты организации в натуральном выражении Затраты организации на программу в процентном выражении от инвестиционной программы. Источники финансирования программы.	Экономия по энергосбережению и повышению энергетической эффективности за последние годы 153тыс.руб. Источником финансирования программы в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности являются собственные средства АО «Тяжпромарматура».
9. Изменение потребления энергетических ресурсов в натуральном и денежном выражении.	Потребление электрической энергии АО «Тяжпромарматура» 2016г-69186,68 тыс.кВт.ч. 2017г-70000 тыс.кВт.ч. 2018г-72000 тыс.кВт.ч. 2019г.-75000 тыс.кВт.ч. 2020г.-75000 тыс.кВт.ч. Потребление тепловой энергии АО «Тяжпромарматура» 2016г-38,48 тыс. Гкал 2017г-48,9 тыс. Гкал

	<p>2018г.-48,9 тыс. Гкал 2019г.-48,9 тыс. Гкал 2020г.-48,9 тыс. Гкал</p>
<p>10. Изменение расхода энергетических ресурсов на хозяйственные нужды в натуральном и денежном выражении</p>	<p>Отсутствуют.</p>
<p>11. Фактические значения целевых показателей программы по годам периода действия программы</p>	<p>Экономия составит: 2017г.-103,68 тыс. руб./год 2018г.- 311,55 тыс. руб./год 2019г.- 3110,91 тыс. руб./год 2020г.- 104,71 тыс. руб./год 2021г.- 2592,51 тыс. руб./год</p>
<p>12. Распределение целевых показателей программы по направлениям деятельности организации.</p>	<p>Экономия составит: -по электроэнергии 2017г.-103,68 тыс. руб./год 2018г.- 311,04 тыс. руб./год 2019г.- 3110,4 тыс. руб./год 2020г.- 103,68 тыс. руб./год 2021г.- 2592 тыс. руб./год -по теплоэнергии 2018г.- 0,51тыс. руб./год 2019г.- 0,51 тыс. руб./год 2020г.- 1,03 тыс. руб./год 2021г.- 0,51 тыс. руб./год</p>
<p>13. Сведения об увязке результатов реализации программы с вознаграждением сотрудников предприятия, в том числе через механизм ключевых показателей результативности для менеджеров и структурных подразделений по каждому направлению деятельности организации в разрезе каждого года, их целевые и фактические значения.</p>	<p>Увязки результатов реализации программы с вознаграждением сотрудников организации не планируется.</p>
<p>14. Перечень мероприятий, необходимых для реализации мероприятий организации в целях достижения целевых</p>	<ul style="list-style-type: none"> - Проведение энергетического обследования - Установка осветительных устройств с использованием светодиодов. - Модернизация ЦТП: перевод насосного

показателей программы.	<p>оборудования на частотное регулирование. - Теплоизоляция ЦТП.</p>
15. Механизм мониторинга и контроля над исполнением КИР.	<p>1.Выполнение программных мероприятий за счет предусмотренных источников финансирования. 2.Ежегодную подготовку отчета о реализации Программы. 3.Ежегодную корректировку Программы с учетом результатов выполнения Программы за предыдущий год. Выполнение мероприятий по энергосбережению и повышению энергоэффективности ежегодно отражаются в отчетах, как в натуральном, так и в стоимостном выражении. Корректировка Программы включает внесение изменений и дополнений в перечень программных мероприятий в предыдущем году, а также на основании выявленных проблем в части энергосбережения, требующих их устранения. Общее руководство по реализации Программы возлагается на руководителя организации.</p>
16.Механизм мониторинга и контроля над исполнением целевых показателей программы.	<p>Для реализации целевых показателей программы руководитель организации: 1.Организует работу по управлению энергосбережением. 2.Определяет основные направления в этой сфере. 3.Несет ответственность по выполнению энергосберегающих мероприятий. Управление Программой регламентируется приказом, в котором назначаются ответственные лица за выполнение Программы и мероприятий Программы.</p>
18. Иная информация	Отсутствует.

**ЦЕЛЕВЫЕ ПОКАЗАТЕЛИ
ПРОГРАММЫ ЭНЕРГОСБЕРЕЖЕНИЯ И ПОВЫШЕНИЯ
ЭНЕРГЕТИЧЕСКОЙ ЭФФЕКТИВНОСТИ**

N п/п	Целевые и прочие показатели	Ед. изм.	Средние показа- тели по отрасли	Лучшие микровые показател и по отрасли	2016г.	Плановые значения целевых показателей по годам				
						2017г.	2018г.	2019г.	2020г.	2021 г.
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11
1	Общие целевые показатели									
1.1	Доля объемов электрической энергии, расчеты за которую осуществляются с использованием приборов учета	%			100	100	100	100	100	100
1.2	Доля объемов тепловой энергии, расчеты за которую осуществляются с использованием приборов учета	%			100	100	100	100	100	100
1.3	Доля объемов воды, расчеты за которую осуществляются с использованием приборов учета	%			-	-	-	-	-	-
1.4	Доля объемов природного газа, расчеты за которую осуществляются с использованием приборов учета	%			-	-	-	-	-	-
1.5	Доля использования осветительных устройств с использованием светодиодов в общем объеме используемых осветительных устройств<*>	%			-	10	30	50	100	100
1.6	Доля энергетических ресурсов, производимых с использованием возобновляемых источников энергии и (или) вторичных энергетических ресурсов, в общем объеме энергетических ресурсов	%			-	-	-	-	-	-
	- собственные средства	тыс. руб			-	-	-	-	-	-
	- тарифная составляющая	тыс. руб			-	-	-	-	-	-
	- бюджетные средства	тыс. руб			-	-	-	-	-	-
	- внебюджетные средства	тыс. руб			-	-	-	-	-	-
2	Целевые показатели, отражающие экономию по отдельным видам ресурсов (рассчитываются для фактических и сопоставимых условий)									
2.1	Экономия электрической энергии в натуральном и стоимостном выражении	тыс. кВт·ч/год			63,7	25,92	77,76	777,6	25,92	648
		тыс. руб./год			153,11	103,68	311,04	3110,4	103,68	2592
2.2	Экономия тепловой энергии в натуральном и стоимостном выражении	Гкал/год			-	-	0,5	0,5	1,0	0,5
		тыс. руб./год			-	-	0,51	0,51	1,03	0,51
2.3	Экономия воды в натуральном и стоимостном выражении	тыс. м ³ /год			-	-	-	-	-	-
		тыс. руб./год			-	-	-	-	-	-
2.4	Экономия природного газа в натуральном и стоимостном выражении	тыс. м ³ /год			-	-	-	-	-	-
		тыс. руб./год			-	-	-	-	-	-
3	Целевые показатели, отражающие динамику по годам									
3.1	Изменение удельного расхода топлива на выработку электрической энергии электростанциями	кг.у.т./кВт·ч			-	-	-	-	-	-
		%			-	-	-	-	-	-
3.2	Изменение удельного расхода топлива на выработку тепловой энергии	кг.у.т./Гкал			-	-	-	-	-	-
		%			-	-	-	-	-	-
3.3	Динамика изменения фактического объема потерь электрической энергии при ее передаче по распределительным сетям	тыс. кВт·ч/год			-	-	-	-	-	-
		%			-	-	-	-	-	-
3.4	Динамика изменения фактического объема потерь тепловой энергии при ее передаче	Гкал/год			-	-	-	-	-	-
		%			-	-	-	-	-	-
3.5	Динамика изменения фактического объема потерь воды при ее передаче	тыс. м ³ /год			-	-	-	-	-	-
		%			-	-	-	-	-	-

