


Руководитель организации  
 Главный инженер ОАО "ЗМЗ"

  
 А.В. Кильдишев  
 " " 2014 г.

ПАСПОРТ  
 ПРОГРАММА  
 ЭНЕРГОСБЕРЕЖЕНИЯ И ПОВЫШЕНИЯ ЭНЕРГЕТИЧЕСКОЙ ЭФФЕКТИВНОСТИ  
 ОАО "Заволжский моторный завод"  
 на 2013 - 2015 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		606522, Нижегородская обл, г. Заволжье, ул. Советская, 1а									
Ответственный за формирование программы (Ф.И.О., контактный телефон, e-mail)		Воронин Максим Владимирович начальник ОМЭиР ПГЭ (83161) 6 68 13 mv.voronin@sollers-auto.com									
Даты начала и окончания действия программы		01.01.2013 - 31.12.2015									
Год	Затраты на реализацию программы, млн. руб. без НДС		Доля затрат в инвестиционной программе, направленная на реализацию мероприятий энергосбережения и повышения энергетической эффективности	Топливо-энергетические ресурсы (ТЭР)							
	всего	в т.ч. капитальные		При осуществлении регулируемого вида деятельности				При осуществлении прочей деятельности, в т.ч. хозяйственные нужды			
				Суммарные затраты ТЭР		Экономия ТЭР в результате реализации программы		Суммарные затраты ТЭР		Экономия ТЭР в результате реализации программы	
	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		
(базовый год) <*>	2,619		*	52480,7	221,2	563,9	4,5	7965,9	132,9	0	0
2013	0		*	45607,0	202,8	69,1	1,8	4533,8	100,6	0	0
2014	1,811		*	50408,5	240,2	122,3	3,1	1241,8	27,4	0	0
2015	3,08		*	49904,4	254,6	628,4	5,9	1229,4	29,1	0	0
ВСЕГО	7,510		*	198400,7	918,9	1383,7	15,2	14971	290	0	0

2012 <\*> Базовый год - предшествующий году начала действия программы энергосбережения и повышения энергетической эффективности.


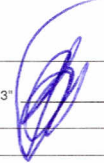
\* Инвестиционная программа не утверждалась.

Начальник ПГЭ ОАО "ЗМЗ"



Д.В. Хлебников

ПОЯСНИТЕЛЬНАЯ ЗАПИСКА

1) полное наименование программы	Программа энергосбережения ОАО "Заволжский моторный завод" на 2013-2015 годы
2) должность, фамилия, имя, отчество (при наличии), подпись должностного лица, утвердившего программу	<p>Главный инженер ОАО "ЗМЗ"</p>  <p>А.В. Кильдишев</p> <p><small>(подпись)</small></p>
3) должность, подпись, фамилия, имя, отчество (при наличии) по каждому должностному лицу, с которым согласована программа	<p>Начальник Производства главного энергетика ОАО "ЗМЗ"  Д.В. Хлебников</p>
4) информация об организации:	
4.1) основные виды деятельности организации	<p>Теплоснабжение (кроме комбинированной выработки); Холодное водоснабжение; Водоотведение и очистка сточных вод; Передача электрической энергии</p>
4.2) наличие зданий административного и административно-производственного назначения, в том числе сведения об общей площади зданий, общем объеме зданий и отопляемом объеме зданий	<p>Количество зданий административного и административно-производственного назначения - 59 шт.; общая площадь зданий - 369727 м<sup>2</sup>; общий объем зданий - 4101470 м<sup>3</sup>; отопляемый объем зданий - 4101470 м<sup>3</sup>.</p>
4.3) сведения о наличии автотранспорта и спецтехники	<p>Наличие автотранспорта - 100 ед.; спецтехники - 13 ед.</p>
4.4) сведения о количестве точек приема (поставки) электрической энергии, в том числе данные об их оснащении приборами учета, информация о количестве точек приема (поставки), оснащенных автоматизированной информационной измерительной системой, не оснащенных либо оснащенных с нарушением требований нормативной технической документации	<p>Количество точек приема (поставки) электрической энергии - 224 шт., из них оснащены приборами учета - 224 шт.; Количество точек приема (поставки), оснащенных автоматизированной информационной измерительной системой - 224 Количество точек приема (поставки), не оснащенных либо оснащенных с нарушением требований нормативной технической документации - нет.</p>
4.5) сведения о количестве точек поставки энергетических ресурсов на хозяйственные нужды, в том числе с разделением по видам энергетических ресурсов (электрическая энергия, тепловая энергия, газ, холодное и горячее водоснабжение), в том числе данные об их оснащении приборами учета	<p>Количество точек поставки энергетических ресурсов на хозяйственные нужды - нет.</p>
4.6) сведения о потреблении используемых энергетических ресурсов по видам этих энергетических ресурсов	<p>Объем потребления в базовом 2012 году: - электрической энергии - 67652,2 тыс. кВт.ч; - тепловой энергии - 116510,9 Гкал; - жидкого топлива (мазута топочного) - 1999 т; - моторного топлива всего - 492,803 т.у.т. (326,389 т), в т.ч. бензина - 398,813 т.у.т. (260,662 т), дизельного топлива - 93,99 т.у.т. (65,727 т); - природного газа (кроме моторного топлива) - 42564,2 тыс. м<sup>3</sup>; - воды (производственной и питьевой) - 3381,8 тыс. м<sup>3</sup>.</p>
4.7) для организаций, осуществляющих деятельность, связанную с передачей и распределением электрической энергии, необходимо указывать показатели баланса электрической энергии, в том числе отпуск электрической энергии (отпуск из сети), потребление электрической энергии, отпуск электрической сети без учета "последней мили" и объема электрической энергии, отпущенной с шин генераторов, отпуск электрической энергии в соответствии с экономическим балансом электрической энергии по уровням напряжения, потери электрической энергии, технологические и нетехнологические потери электрической энергии, в том числе все показатели приводятся по уровням напряжения	<p>Показатели баланса электрической энергии в базовом 2012 году, в том числе: - отпуск электрической энергии (отпуск из сети) по уровням напряжения: всего - 122,47 млн.кВт.ч, в т.ч.: ВН - 124,87 млн.кВт.ч, СН1 - нет, СН2 - 83,27 млн.кВт.ч, НН - 47,5 млн.кВт.ч; - потребление электрической энергии по уровням напряжения: всего - 65,25 млн.кВт.ч, в т.ч.: ВН - нет, СН1 - нет, СН2 - 19,14 млн.кВт.ч, НН - 46,11 млн.кВт.ч; - потери электрической энергии в сети по уровням напряжения: - технологические потери всего - 6,85 млн.кВт.ч, в т.ч.: ВН - 2,11 млн.кВт.ч, СН1 - нет, СН2 - 3,71 млн.кВт.ч, НН - 1,03 млн.кВт.ч; - нетехнологические потери всего - 5,41 млн.кВт.ч, в т.ч.: ВН - 1,67 млн.кВт.ч, СН1 - нет, СН2 - 2,93 млн.кВт.ч, НН - 0,81 млн.кВт.ч.</p>
6) текущее состояние в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности организации,	<p>Дата проведения последнего энергетического обследования (число, месяц, год) - 30.11.2012; Наличие согласованной ранее РСТ Нижегородской области программы в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности - да.</p>
6) информация о достигнутых результатах в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности организации за последние 5 лет,	<p>Достигнутые результаты экономии энергетических ресурсов, полученные в результате реализации мероприятий за последние 5 лет:</p> <p>2008 год: электрическая энергия - 15009,282 тыс.кВт.ч, природный газ - 4558,9 тыс.м<sup>3</sup>, вода - 1677,904 тыс.м<sup>3</sup></p> <p>2009 год: электрическая энергия - 6649,042 тыс.кВт.ч, природный газ - 5057,4 тыс.м<sup>3</sup>, вода - 398,612 тыс.м<sup>3</sup></p> <p>2010 год: электрическая энергия - 4529,83 тыс.кВт.ч, тепловая энергия - 3653,9 Гкал природный газ - 436,1 тыс.м<sup>3</sup>, вода - 1823,847 тыс.м<sup>3</sup></p> <p>2011 год: электрическая энергия - 4517,391 тыс.кВт.ч, тепловая энергия - 4303,2 Гкал, жидкое топливо - 69 т, природный газ - 3474,47 тыс.м<sup>3</sup>,</p> <p>2012 год: электрическая энергия - 1144,3 тыс.кВт.ч, природный газ - 317,764 тыс.м<sup>3</sup>.</p>

7) сравнение показателей деятельности организации с компаниями, достигшими наилучших показателей в аналогичной сфере деятельности, из числа российских и зарубежных компаний	
8) экономические показатели программы организации, включающие в себя:	
8.1) затраты организации на программу в натуральном выражении	Затраты организации на программу в натуральном выражении - всего 7,51 млн.руб., в т.ч.: - 2012 г. - 2,619 млн.руб.; - 2013 г. - 0 млн.руб.; - 2014 г. - 1,811 млн.руб.; - 2015 г. - 3,08 млн.руб.
8.2) затраты организации на программу в процентном выражении от инвестиционной программы	Инвестиционная программа не утверждалась.
8.3) источники финансирования программы как на весь период действия, так и по годам	источники финансирования программы как на весь период действия, так и по годам - собственные средства предприятия
9) изменение уровня потерь энергетических ресурсов при их передаче или изменение потребления энергетических ресурсов для целей осуществления регулируемого вида деятельности в натуральном и денежном выражении по годам периода действия программы;	Утвержденный норматив уровня потерь энергетических ресурсов при их передаче в базовом 2012 году: - электрическая энергия - 6846,714 тыс.кВт.ч, - тепловая энергия - 23430 Гкал.
10) изменение расхода энергетических ресурсов на хозяйственные нужды в натуральном выражении и денежном выражении по годам периода действия программы;	лист "Целевые и прочие показатели Программы энергосбережения и повышения энергетической эффективности"
11) изменение расхода моторного топлива автотранспортом и спецтехникой в натуральном выражении и денежном выражении, с разбивкой по годам действия программы;	.
12) фактические значения целевых показателей программы по годам периода действия программы	лист "Целевые и прочие показатели Программы энергосбережения и повышения энергетической эффективности"
13) распределение целевых показателей программы по направлениям деятельности организации в разрезе каждого года, их целевые и фактические значения	лист "Целевые и прочие показатели Программы энергосбережения и повышения энергетической эффективности"
14) сведения об увязке результатов реализации программы с вознаграждением сотрудников организации, в том числе через механизм ключевых показателей результативности (далее - КНР) для менеджеров и структурных подразделений по каждому направлению деятельности организации в разрезе каждого года, их целевые и фактические значения	Приказ № 190 от 15.12.2010 "О новой редакции Положения "О премировании работников завода за снижение затрат на производство"
15) перечень мероприятий, технологий, денежных средств, необходимых для реализации мероприятий организации в целях достижения целевых показателей программы	лист "Перечень мероприятий, основной целью которых является энергосбережение и (или) повышение энергетической эффективности"
16) механизм мониторинга и контроля за исполнением КНР	лист "Сводная форма мониторинга реализации Программы энергосбережения и повышения энергетической эффективности"
17) механизм мониторинга и контроля за исполнением целевых показателей программы	лист "Отчет о достижении целевых и прочих показателей Программы энергосбережения и повышения энергетической эффективности"
18) иная информация	



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

N п/п	Целевые и прочие показатели	Ед. изм.	Средние показатели по отрасли	Лучшие мировые показатели по отрасли	(базовый год) ≤*>	Плановые значения целевых показателей по годам						
						Финансирование мероприятий по энергосбережению и повышению энергетической эффективности			Ожидаемый экономический эффект			
						2013 г.	2014 г.	2015 г.	2013 г.	2014 г.	2015 г.	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	7	8	9	
1	Целевые показатели											
	<b>Теплоснабжение (кроме комбинированной выработки):</b>											
1.1.	Экономия электрической энергии в натуральном и стоимостном выражении	млн.руб.			0,256	0,000	0,000	0,000	1,143	1,143	1,143	
		кВт.ч			89,9				361782	361783	361784	
1.2.	Экономия тепловой энергии в натуральном и стоимостном выражении на собственные нужды организации	млн.руб.			1,194	0,000	0,000	0,630	0	0	2,74	
		Гкал			2660				0	0	3300	
	<b>Холодное водоснабжение:</b>											
1.3.	Снижение удельного расхода электрической энергии на единицу реализуемых услуг	кВт*ч/м3			0	0,000	0,000	0,550	0	0	0	
1.4.	Доля объемов воды, расчеты за которую осуществляются с использованием приборов учета в общем объеме реализуемой воды	%			0	0,000	0,111	0,000	0	100	0	
	<b>Водоотведение и очистка сточных вод:</b>											
1.5.	Доля объемов воды, расчеты за которую осуществляются с использованием приборов учета в общем объеме реализуемой воды	%			0	0,000	0,000	0,200	0	100	0	
	<b>Передача электрической энергии:</b>											
1.6.	Экономия электрической энергии за счет сокращения потерь в натуральном и стоимостном выражении	млн.руб.			3,001	0,000	1,700	1,700	0,632	1,998	1,998	
		кВт.ч			1054400				200000	632342	632342	
2	Прочие показатели											

≤\*> Базовый год - предшествующий год году начала действия программы энергосбережения и повышения энергетической эффективности.

Начальник ПГЭ ОАО "ЗМЗ"

Д.В.Хлебников

ПЕРЕЧЕНЬ  
МЕРОПРИЯТИЙ, ОСНОВНОЙ ЦЕЛЬЮ КОТОРЫХ ЯВЛЯЕТСЯ  
ЭНЕРГОСБЕРЕЖЕНИЕ И (ИЛИ) ПОВЫШЕНИЕ  
ЭНЕРГЕТИЧЕСКОЙ ЭФФЕКТИВНОСТИ

N п/п	Наименование мероприятия	Объемы выполнения (план) с разбивкой по годам действия программы					Плановые численные значения экономии в обозначенной размерности с разбивкой по годам действия программы										Показатели экономической эффективности			Срок амортиза- ции, лет	Затраты (план), млн. руб. (без НДС), с разбивкой по годам действия программы				Статья затрат	Источник финансирования	
		ед. изме- рения	всего	2013 г.	2014 г.	2015 г.	ед. измерения	всего по годам экономия в указанной размерност и	2013 г.			2014 г.			2015 г.			дисконти- рованный срок окупаемости, лет	ВНД, %		ЧДД, млн. руб.	2012 г.	2013 г.	2014 г.			2015 г.
									численное значение экономии в указанной размерност и	численное значение экономии, т у. т.	численное значение экономии, млн. руб.	численное значение экономии в указанной размерности	численное значение экономии, т у. т.	численное значение экономии, млн. руб.	численное значение экономии в указанной размерности	численное значение экономии, млн. руб.	численное значение экономии в указанной размерности										
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	
<b>Теплоснабжение (кроме комбинированной выработки):</b>																											
1	Установка частотно-регулируемого привода на насосный агрегат горячей воды в паровой котельной теплоцеха	%	100	100	100	100	млн.руб.	3,429	1,143	44,499	1,143	1,143	44,499	1,143	1,143	44,499	1,143	8 мес.	224,29	3,88		0,619	0	0	0	ремонт	собственные средства
							кВт.ч	1085349	361782			361783			361784												
2	Автоматизация приточных систем	%	100	0	0	100	млн.руб.	2,74	0	0	0	0	0	2,74	471,9	2,74	4 мес.	16924,8	1,56		0	0	0	0,63	ремонт	собственные средства	
							Гкал	3300	0			0		3300													
<b>Холодное водоснабжение:</b>																											
3	Внедрение ЧРП в системах водоснабжения (КНСЛ-3)	%	100	0	0	100	млн.руб.	0,879	0,000	0	0	0,000	0	0	0,879	34,198	0,879	11 мес.	91,36	0,21		0	0	0	0,55	ремонт	собственные средства
							кВт.ч	278034	0			0		278034													
							кВт*ч/м3	0,084	0			0		0,084													
4	Реализация плана оснащения зданий приборами учета используемой воды (внеплощадочные объекты)	%	100	0	100	100	млн.руб.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0					0	0	0,111	0	ремонт	собственные средства
							%	100	0			100		0													
<b>Водоотведение и очистка сточных вод:</b>																											
5	Реализация плана оснащения зданий приборами учета стоков	%	100	0	100	100	млн.руб.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0					0	0	0	0,2	ремонт	собственные средства
							%	100	0			100		0													
<b>Передача электрической энергии:</b>																											
6	Оптимизация схемных режимов и работы ГПП и ТП	%	100	100	100	100	млн.руб.	4,628	0,632	24,600	0,632	1,998	77,778	1,998	1,998	77,778	1,998					0	0	0	0	б/з	
							кВт.ч	1464684	200000			632342		632342		632342											
7	Применение современного электротехнического оборудования, отвечающего требованиям энергосбережения (замена масляных выключателей на вакуумные)	%	100	0	50	100	млн.руб.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0					0	0	1,7	1,7	ремонт	собственные средства
							кВтч	0	0			0		0		0											

\* Мероприятие "Установка ЧРП на насосный агрегат горячей воды в паровой котельной теплоцеха" внедрено в декабре 2012 года. Внеплановые затраты прошли в 2012 году.

Исполнитель: ПГЗ ОАО "ЗМЗ"

Д.В.Хлебников