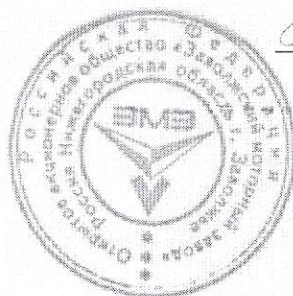


УТВЕРЖДАЮ

Генеральный директор ОАО «ЗМЗ»



А.А.Матюшин

23 06 2014

М.п.

**ПРОГРАММА
ЭНЕРГОСБЕРЕЖЕНИЯ И ПОВЫШЕНИЯ ЭНЕРГЕТИЧЕСКОЙ
ЭФФЕКТИВНОСТИ
ОАО "Заволжский моторный завод"
на 2014 - 2016 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", решения РСТ НО от 31.03.2014 № 12/7, 12/6, 12/3
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	01.01.2014 - 31.12.2016

Руководитель организации

Генеральный директор ОАО "ЗМЗ"



2014 г.



ПАСПОРТ

ПРОГРАММА
ЭНЕРГОСБЕРЕЖЕНИЯ И ПОВЫШЕНИЯ ЭНЕРГЕТИЧЕСКОЙ ЭФФЕКТИВНОСТИ
ОАО "Заволжский моторный завод"
на 2014 - 2016 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", решения РСТ НО от 31.03.2014 № 12/7, 12/6, 12/3								
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			01.01.2014 - 31.12.2016								
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)							
	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 - 2013	0		*	45607,0	202,8	69,1	1,8	4533,8	100,6	0	0
2014	0,3		*	50408,5	240,2	122,3	3,1	1241,8	27,4	0	0
2015	2,111		*	49904,4	254,6	628,4	6,8	1229,4	29,1	0	0
2016	3,98	0,3	*	36422,9	195,2	32,8	1,2	3517,0	151,1	0	0
ВСЕГО	6,4		*	136735,8	690,0	783,4	11,1	5988,2	207,6	0,0	0,0

2013 <*> Базовый год - предшествующий год году начала действия программы энергосбережения и повышения энергетической эффективности.

* Инвестиционная программа не утверждалась.

Начальник ПГЭ ОАО "ЗМЗ"



Д.В.Хлебников

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 изменении 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 2013 году: - электрическая энергия - 4105,67 тыс.кВт·ч, - тепловая энергия - 27150 Гкал.
10) изменение расхода энергетических ресурсов на хозяйственные нужды в натуральной выражении и денежном выражении по годам периода действия программы;	лист "Целевые и прочие показатели Программы энергосбережения и повышения энергетической эффективности"
11) изменение расхода топлива автотранспортом и спецтехикой 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 уровне результатов реализации программы с вознаграждением сотрудников организации, в том числе через механизм ключевых показателей результативности (далее - КПР) 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 КПР	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			
						2014 г.	2015 г.	2016 г.	2014 г.	2015 г.	2016 г.	2016 г.
						7	8	9	7	8	9	9
1	2	3	4	5	6							
1	Целевые показатели											
	Теплоснабжение (кроме комбинированной выработки):											
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	1,143
		кВт.ч			89,9				361782	361783	361784	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	2,74
		Гкал			2660				0	0	3300	3300
	Холодное водоснабжение:											
1.3.	Снижение удельного расхода электрической энергии на единицу реализуемых услуг	кВт*ч/м3			0	0,000	0,000	0,550	0	0	0,879	0,879
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	0
	Водоотведение и очистка сточных вод:											
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	0
	Передача электрической энергии:											
1.6.	Экономия электрической энергии за счет сокращения потерь при передаче в натуральном и стоимостном выражении	млн.руб.			3,001	0,000	1,700	1,700	0,632	1,998	1,998	1,998
		кВт.ч			1054400				200000	632342	632342	632342
1.7.	Оснащенность приборами учета энергетических ресурсов	%			100				100	100	100	100
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 эксплуата- ции, лет	Затраты (план), млн. руб. (без НДС), с разбивкой по годам действия программы	Статья затрат	Источник финансирования
		с разбивкой по годам действия программы		ед. измере- ния	2014 г.		2015 г.		2016 г.		дисконти- рованный срок окупаемости, лет	Вид, %	ЧДД, млн руб.											
		2014 г.	2015 г.		численное значение экономии, млн. руб.	численное значение экономии, млн. руб.	численное значение экономии, млн. руб.	численное значение экономии, млн. руб.	численное значение экономии, млн. руб.	численное значение экономии, млн. руб.														
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	
Теплоснабжение (кроме комбинированной выработки):																								
1	Установка частотно-регулируемого привода на насосный агрегат горячей воды в паровой котельной теплоцеха	%	100	100	0	0	млн.руб.	3,429	1,143	44,499	1,143	44,499	1,143	8 мес.	224,29	3,88		0	0	0	0		ремонт	собственные средства
							кггг-ч	1085349	361782		361783													
2	Автоматизация приточных систем	%	100	0	0	100	млн.руб.	2,74	0	0	0	0	2,74	4 мес	18924,8	1,56		0	0	0	0,63		ремонт	собственные средства
							Гкал	3300	0		0		3300											
Холодное водоснабжение:																								
3	Внедрение ЧРП в системах водоснабжения (КНСЛ-3)	%	100	0	0	100	млн.руб.	0,879	0,000	0	0,000	0	0,879	11 мес	91,36	0,21		0	0	0	0,55		ремонт	собственные средства
							кггг-ч	276034	0		0		276034											
							кггг-ч/члз	0,084	0		0		0,084											
4	Реализация плана оснащения зданий приборами учета потребляемой воды (внеплощадочные объекты)	%	100	0	100	0	млн.руб.	0	0	0	0	0	0					0	0,111	0			ремонт	собственные средства
							%	100	0		100													
Водоотведение и очистка сточных вод:																								
5	Реализация плана оснащения зданий приборами учета стока	%	100	0	100	0	млн.руб.	0	0	0	0	0	0					0	0	0	0,2		ремонт	собственные средства
							%	100	0		100													
Передача электрической энергии:																								
6	Оптимизация схемных режимов и работы ГПП и ТП	%	100	100	0	0	млн.руб.	4,628	0,632	24,600	0,632	1,998	77,778	1,998				0	0	0	0	6/5		
							кггг-ч	1464684	200000		632342													
7	Применение современного электротехнического оборудования, отвечающего требованиям энергосбережения (замена масляных выключателей на вакуумные)	%	100	0	50	50	млн.руб.	0	0	0	0	0	0					0	0	1,7	1,7		ремонт	собственные средства
							кгггч	0	0		0													
8	Модернизация оборудования, используемого для передачи электрической энергии, в том числе внедрение в электросетевой комплекс современных инновационных	%	100	0	0	100	%											0	0	0	0,5		модерни- зация	собственные средства
9	Разработка и реализация плана оснащения зданий, строений и сооружений приборами учета потребляемых воды, природного газа, теплоты, электроэнергии	%	100	30	30	40	%											0,3	0,3	0,4	0,4		модерни- зация	собственные средства

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

Начальник ПГЭ ОАО "ЭМЗ"

Д.В.Хлебников