

УТВЕРЖДАЮ:

Технический директор

ОАО «Завод «Красное Сормово»»

Цепилов А.В.



«16» *Апреля* 2014 год

ПОЯСНИТЕЛЬНАЯ ЗАПИСКА

к ПАСПОРТУ скорректированной программы энергосбережения
и повышения энергетической эффективности ОАО «Завод «Красное Сормово»»
на 2014-2016гг.

1) Полное наименование программы:

Программа энергосбережения и повышения энергетической эффективности ОАО «Завод «Красное Сормово»» на 2014-2016гг.

СОГЛАСОВАНО:

Главный энергетик ОАО «Завод «Красное Сормово»»

Мокеев С.В.

4) Информация об организации:

Открытое акционерное общество "Завод "Красное Сормово" (полное наименование организации);

Организационно-правовая форма Открытое акционерное общество;

Юридический адрес 603950, Нижегородская Область, г. Нижний Новгород, ул. Баррикад, 1;

Фактический адрес 603950, Нижегородская область, г. Нижний Новгород, ул. Баррикад, 1;

Банковские реквизиты, ИНН 5263006629, КПП: 997850001, ОГРН: 1025204410110, БИК: 042202603, ВОЛГО-ВЯТСКИЙ БАНК СБЕРБАНКА РФ, р/сч. 407028106420700000712;

Основной вид деятельности: код по ОКВЭД 35.11.1;

Ф.И.О., должность руководителя Жарков Николай Сергеевич - Генеральный директор;

Ф.И.О., должность, телефон, факс должностного лица, ответственного за техническое состояние оборудования

Цепилов Александр Васильевич, Технический директор, (831) 273-13-21;

Ф.И.О., должность, телефон, факс должностного лица, ответственного за энергетическое хозяйство

Мокеев Сергей Валентинович, Главный энергетик, (831) 229-62-29;

Наличие зданий административного и административно-производственного назначения, в том числе сведения об общей площади зданий и отапливаемом объеме зданий:

На предприятии имеются здания административного и административно-производственного назначения с общей площадью 592231 кв. м, общим объемом 8844118 куб. м, отапливаемым объемом 8844118 куб. м.

Сведения о наличии автотранспорта и спецтехники:

№ п/п	Количество транспортных средств	Вид используемого топлива
1.	66	Бензин
2.	34	Дизельное топливо

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:

Электрическая энергия	шт.
Количество точек всего	22
Количество точек оборудованных приборами учёта	22
Количество точек не оборудованных приборами учёта	0
Количество точек оснащенных АИИСКУЭ	22
Количество точек не оснащенных АИИСКУЭ	0

Сведения о количестве точек поставки энергетических ресурсов на хозяйственные нужды, в том числе с разделением по видам энергетических ресурсов (электроэнергия, тепловая энергия, газ, холодное и горячее водоснабжение), в том числе данные об их оснащении приборами учёта:

Точки поставки энергетических ресурсов на хозяйственные нужды, в том числе с разделением по видам энергетических ресурсов (электроэнергия, тепловая энергия, газ, холодное и горячее водоснабжение) отсутствуют.

Сведения о потреблении используемых энергетических ресурсов по видам этих энергетических ресурсов:

<i>№ п/п</i>	<i>Наименование энергоносителя</i>	<i>Единица измерения</i>	<i>Отчетный (базовый) 2013</i>
1.			
1.1.	Электрической энергии	тыс. кВт×ч	45 448,040
1.2.	Тепловой энергии	Гкал	43 523
1.3.	Твердого топлива	т	-
1.4.	Жидкого топлива	т	-
1.5.	Моторного топлива, всего в том числе:	т	192
	бензина	т	94
	керосина	т	2
	дизельного топлива	т	96
1.6.	Природного газа	тыс. куб. м	9 042,434
1.7.	Воды	тыс. куб. м	337 307,02

Баланс электрической энергии в сети ВН, СН2 и НН

ОАО "Завод "Красное Сормово" за 2013 год.

п.п.	Показатели	2013 год (млн.кВтч.)					
		Всего	ВН	СН1	СН11	НН	НН
I	2	3	4	5	6	7	
1.	Поступление эл.энергии в сеть, ВСЕГО	46,11	46,11		42,69	35,34	
1.1.	из смежной сети, всего						
	в том числе из сети						
	ВН				42,69		
	СН1						
	СН2					35,34	
1.2.	от электростанций ПЭ (ЭСО)						
1.3.	от других поставщиков (в т.ч. с оптового рынка)	46,11	46,11				
1.4.	поступление эл. энергии от других организаций						
2.	Потери электроэнергии в сети	5,52	0,41	0,00	1,06	4,05	
	то же в % (п.2./п.1.)	11,98	0,89		2,48	11,46	
3.	Расход электроэнергии на производственные и хозяйственные нужды						
4.	Полезный отпуск из сети	40,58	3,01	0,00	6,29	31,29	
4.1.	Полезный отпуск потребителям	40,58	3,01		6,29	31,29	
	в т.ч. собственным потребителям ЭСО	35,86	0,00		4,75	31,11	
	из них:						
	Собственное производство	35,86	0,00	0,00	4,75	31,11	
	Субабоненты	4,72	3,01	0,00	1,54	0,18	

5) Текущее состояние в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности организации:

Программа энергосбережения отсутствовала.

6) Информация о достигнутых результатах в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности организации за последние 5 лет:

Мероприятия по энергосбережению не внедрялись.

7) Сравнение показателей деятельности организации с компаниями, достигшими наилучших показателей в аналогичной сфере деятельности, из числа российских и зарубежных компаний:

Организация не обладает информацией о других компаниях.

8) Экономические показатели программы организации, включающие в себя:

Затраты организации на программу в натуральном выражении:

Год	Сумма всего в млн. руб.
2014 г.	1,62
2015 г.	0,666
2016 г.	0,92

Затраты организации на программу в процентном выражении от инвестиционной программы:

Инвестиционная программа отсутствует.

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 2013 году:
- электрическая энергия 11,98% . На 2014, 2015, 2016 гг. изменение потерь не планируется.
- тепловая энергия 7%. На 2014, 2015, 2016 гг. изменение потерь не планируется

10) Изменение расхода энергетических ресурсов на хозяйственные нужды в натуральном выражении и денежном выражении по годам периода действия программы:

Год	т у.т.	млн. руб.
2014 г.	12379135	129373
2015 г.	12945669	136611
2016 г.	10938406	147597

11) Изменение расхода моторного топлива автотранспортом и спецтехникой в натуральном выражении и денежном выражении, с разбивкой по годам действия программы:

Изменение расхода моторного топлива на 2014-2016 гг., относительно базисного периода - не планируется.

12) Фактические значения целевых показателей программы по годам периода действия программы:

Программа отсутствовала.

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» на 2014-2016гг.

14) Сведения об увязке 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:

Увязки результатов реализации программы с вознаграждением сотрудников организации не планируется.

15) Перечень мероприятий, технологий, денежных средств, необходимых для реализации мероприятий организации в целях достижения целевых показателей программы:

Перечень мероприятий:

Наименование мероприятия	Затраты всего
Установка средств наглядной агитации по энергосбережению	-
Обучение ответственных лиц за энергосбережение по программе энергосбережения	-
Инструктаж персонала по методам энергосбережения	-

16) Механизм мониторинга и контроля за исполнением КПП:

Механизм мониторинга и контроля за исполнением КПП включает:

- выполнение программных мероприятий за счёт предусмотренных источников финансирования;
- ежегодную подготовку отчёта о реализации Программы и обсуждение достигнутых результатов;
- ежегодную корректировку Программы с учётом результатов выполнения Программы за предыдущий период.

Выполнение мероприятий по энергосбережению и повышению энергоэффективности ежегодно отражаются в отчётах, как в натуральном, так и в стоимостном выражении.

Корректировка Программы включает внесение изменений и дополнений в перечень программных мероприятий, с учётом результатов реализации энергосберегающих 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.

17) Механизм мониторинга и контроля за исполнением целевых показателей программы:

Для реализации целевых показателей программы руководитель организации:

- организует работу по управлению энергосбережением,
- определяет основные направления, плановые показатели деятельности в этой сфере,
- несёт ответственность за эффективность использования энергетических ресурсов,
- назначает ответственного по выполнению энергосберегающих мероприятий.

18) Иная информация:

Отсутствует.

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

№ п/п	Целевые и прочие показатели	Ед. изм.	Средние показатели по отрасли	Лучшие мировые показатели	(базовый год)* 2013 г.	Плановые значения целевых		
						2014 г.	2015 г.	2016 г.
1	2	3	4	5	6	7	8	9
1	Целевые показатели							
1.1	Удельный расход электроэнергии, потребляемой в технологическом процессе подготовки питьевой воды, на единицу объема воды, отпускаемой в сеть.	кВт*ч/куб.м	отсутствуют	отсутствуют	1,20	1,19	1,17	1,16
1.2	Удельный расход электроэнергии, потребляемой в технологическом процессе подготовки технической воды, на единицу объема воды, отпускаемой в сеть.	кВт*ч/куб.м	отсутствуют	отсутствуют	0,94	0,93	0,92	0,91
1.3	Удельный расход электроэнергии, потребляемой в технологическом процессе транспортировки сточных вод, на единицу объема транспортируемых сточных вод.	кВт*ч/куб.м	отсутствуют	отсутствуют	1,77	1,75	1,73	1,72
1.4	Удельный расход электроэнергии, потребляемой в технологическом процессе подготовки тепловой энергии, на 1 Гкал.	кВт*ч/Гкал	отсутствуют	отсутствуют	65	64,35	63,71	63,07
1.5	Удельный расход электрической энергии на единицу передаваемой тепловой энергии	кВт*ч/Гкал	отсутствуют	отсутствуют	70	69,5	68,8	68,2
1.6	Удельный расход воды на выработку 1 Гкал тепловой энергии.	куб.м/Гкал	отсутствуют	отсутствуют	0,38	0,21	0,24	0,22
1.7	Удельный расход условного топлива на выработку 1 Гкал тепловой энергии	кг.у.т/Гкал	отсутствуют	отсутствуют	158,02	156,44	156,24	156,24
1.8	Удельный расход воды на единицу передаваемой тепловой энергии	куб.м/Гкал	отсутствуют	отсутствуют	0,41	0,32	0,28	0,26
1.9	Удельный расход энергетических ресурсов в зданиях, строениях, сооружениях, находящихся в собственности регулируемой организации при осуществлении регулируемых видов деятельности	т.у.т.	отсутствуют	отсутствуют	167,53	238,62	165,45	152,32
1.8.1	Удельный расход электроэнергии на здания	т.у.т.	отсутствуют	отсутствуют	167,44	238,31	165,19	152,06
1.8.2	Удельный расход тепловой энергии на здания	т.у.т.	отсутствуют	отсутствуют	0,09	0,31	0,26	0,26
1.8.3	Удельный расход воды на здания	куб.м	отсутствуют	отсутствуют	7460,93	6000	6000	6000
1.9	Отношение величины технологических потерь тепловой энергии, теплоносителя к материальной характеристике тепловой сети	Гкал/м ²	отсутствуют	отсутствуют	0,262	0,482	0,422	0,416
1.10	Величина технологических потерь при передаче тепловой энергии, теплоносителя по тепловым сетям	Гкал	отсутствуют	отсутствуют	5386	5190	4539	4475
2	Прочие показатели							
2.1	Потери эл. энергии	%			12,38	11,98	11,98	11,98
	Технологические потери по тепловым сетям	%			7	7	7	7

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

№ 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 амортизации, лет	Затраты (план), млн. руб. (без НДС), с разбивкой по годам действия программы	Статья затрат	Источник финансирования					
		ед. измерения	2014 г.	2015 г.	2016 г.	Итого	2014						2015						2016							дисконтированный срок окупаемости, лет	ВНД, %	ЧДД, млн. руб.		
							всего	в указанной размерности		численное значение экономии, млн. руб.	в указанной размерности	численное значение экономии, т	в указанной размерности	численное значение экономии, т	численное значение экономии, млн. руб.	в указанной размерности	численное значение экономии, т	численное значение экономии, млн. руб.	в указанной размерности	численное значение экономии, т	численное значение экономии, млн. руб.									
								всего по годам экономия	численное значение экономии в указанной размерности																				численное значение экономии, т	численное значение экономии, млн. руб.
1	2	шт.	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26	27				
1	Замена ламп накаливания внутреннего освещения на энергосберегающие КЛЛ	шт.	213	169	44	0	т.кВт*ч	38,43	28,23	3,3876	0,103	10,2	1,224	0,043	0	0	0	-	-	-	-	0,11	0,036	0						
2	Установка одного частотного преобразователя на насос водозаборной станции и снижение давления в сети технической воды.	шт.	1	1	0	0	т.кВт*ч	150	50	0,1825	50	50	6	0,211	50	6	0,242	-	-	-	-	0,2	0	0						
3	Установка одного частотного преобразователя на три насоса фильтровальной станции и снижение давления в сети питьевой воды.	шт.	1	1	0	0	т.кВт*ч	270	90	0,3285	90	90	10,8	0,3798	90	10,8	0,4356	-	-	-	-	0,5	0	0						
4	Замена сетевого насоса №2 котельной на насос большой производительности, исключив работу в осенне-весеннее время двух насосов.	шт.	1	1	0	0	т.кВт*ч	180	60	7,2	0,219	60	7,2	0,2532	60	7,2	0,2904	-	-	-	-	0,3	0	0						
5	Установка вакуумных выключателей на распределительной подстанции РП-99 для обеспечения отключений ненагруженных трансформаторов по окончании рабочих смен, в выходные и праздничные дни и исключения потерь электроэнергии на холостой ход.	шт.	2	0	2	0	т.кВт*ч	48,58	0	0	24,29	2,9147	0,1025	0,1176	24,29	2,915	0,1176	-	-	-	-	0	0,41	0						
6	Модернизация котельных с использованием энергетически эффективного оборудования с высоким коэффициентом полезного действия (ремонт верхнего куба на котле ПТВМ-50 №1).	шт.	1	1	0	0	Гкал	15	5	0,7143	0,0058	5	0,7143	0,0211	5	0,714	0,0058	-	-	-	-	0,49	0	0						
7	Внедрение частотно-регулируемого привода электродвигателей тягодолительных машин, работающих с переменной нагрузкой	В случае проектирования установок с тягодолительными машинами работающими с переменной нагрузкой в период с 2014 по 2016 гг. предусматривается обязательное внедрение частотно-регулируемого привода.																												
8	Строительство тепловых сетей с использованием энергоэффективных технологий	На период с 2014 по 2016 гг. строительство новых тепловых сетей не запланировано.																												
9	Замена тепловых сетей с использованием энергоэффективного оборудования	м.	200	0	200	0	Гкал	17,23	0	0	17,23	2,4609	0,02	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0,2	0					
10	Применение эффективных технологий при восстановлении разрушенной тепловой изоляции	м.	600	0	600	0	Гкал	26	0	0	0	0	0	0	26	3,714	0,0302	-	-	-	-	0	0	0,9						
11	Разработка и реализация плана оснащения зданий, строений и сооружений, находящихся в собственности регулируемых организаций, приборами учета используемых воды, природного газа, тепловой энергии, электроэнергии	шт.	30	10	10	10	т.кВт*ч	3,288	1,096	0,1315	0,004	1,096	0,132	0,0046	1,096	0,132	0,005	0,020	0,020	0,020	0,020	0,020	0,020	0,020	0,020					