



СОГЛАСОВАНО

Директор филиала  
АО «АЭМ-технологии»  
«Петрозаводскмаш» в г. Петрозаводск

УТВЕРЖДАЮ

Генеральный директор  
ООО «Центр энергоэффективности  
ИНТЕР РАО ЕЭС»

\_\_\_\_\_ В.А. Семикопенко  
«\_\_\_\_\_» \_\_\_\_\_ 2017 г.

\_\_\_\_\_ А.В. Головлёв  
«\_\_\_\_\_» \_\_\_\_\_ 2017 г.

## ПРОГРАММА

энергосбережения и повышения энергетической эффективности  
Филиала АО «АЭМ-технологии» «Петрозаводскмаш» в г. Петрозаводск,  
разработанная с учетом требований Постановления Государственного комитета  
Республики Карелия по ценам и тарифам  
№ 28 от 21.03.2014 г. (ред. от 10.03.2017 г.)  
для организаций, осуществляющих регулируемый вид деятельности  
в сфере передачи электрической энергии

СОГЛАСОВАНО

Технический директор –  
главный инженер  
филиала АО «АЭМ-технологии»  
«Петрозаводскмаш» в г. Петрозаводск

\_\_\_\_\_ А.Л. Стрекалов  
«\_\_\_\_\_» \_\_\_\_\_ 2017 г.

Москва  
2017 год

## СОДЕРЖАНИЕ

1. Паспорт Программы энергосбережения и повышения энергетической эффективности Приложение №1 .....	3
2. Целевые и прочие показатели программы энергосбережения и повышения энергетической эффективности Приложение №2.....	4
3. Перечень мероприятий, основной целью которых является энергосбережение и (или) повышение энергетической эффективности Приложение №3.....	5
4. Пояснительная записка к Программе энергосбережения и повышения энергетической эффективности Приложение №4.....	6
Лист согласования .....	17

## 1. Паспорт Программы энергосбережения и повышения энергетической эффективности (Приложение №1)

### ПАСПОРТ ПРОГРАММЫ **ЭНЕРГОСБЕРЕЖЕНИЯ И ПОВЫШЕНИЯ ЭНЕРГЕТИЧЕСКОЙ ЭФФЕКТИВНОСТИ** **филиала «Петрозаводскмаш»**

Основание для разработки программы		Федеральный закон от 23.11.2009 г. № 261-ФЗ "Об энергосбережении и о повышении энергетической эффективности и о внесении изменений в отдельные законодательные акты Российской Федерации"									
Почтовый адрес		119019, г. Москва, Филипповский переулок, дом 13, строение 1									
Ответственный за формирование программы (Ф.И.О., контактный телефон, e-mail)		С.В. Пинигин									
Даты начала и окончания действия программы		2017-2021 гг.									
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
2017	0,0	0,0	-	5 660,5	69,98	0,0	0,00	23 642,4	175,58	0,0	0,00
2018	1,2	1,2	-	5 660,5	73,98	0,0	0,00	23 642,4	184,79	0,0	0,00
2019	1,8	1,8	-	5 660,3	78,39	0,2	0,00	23 641,7	195,61	0,8	0,02
2020	2,5	2,5	-	5 659,2	82,82	1,3	0,03	23 637,1	205,38	5,3	0,18
2021	1,7	1,7	-	5 658,9	87,50	1,6	0,05	23 635,8	215,73	6,6	0,24
Всего:	7,2	7,2	-	28 299,2	392,7	3,1	0,1	118 199,4	977,09	12,8	0,44

**2. Целевые и прочие показатели программы энергосбережения и повышения энергетической эффективности. Приложение №2**

**ЦЕЛЕВЫЕ И ПРОЧИЕ ПОКАЗАТЕЛИ ПРОГРАММЫ ЭНЕРГОСБЕРЕЖЕНИЯ И ПОВЫШЕНИЯ ЭНЕРГЕТИЧЕСКОЙ ЭФФЕКТИВНОСТИ филиала «Петрозаводскмаш» на 2017-2021 гг.**

№ 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				
						2017 г.	2018 г.	2019 г.	2020 г.	2021 г.
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11
1	Энергоемкость производства основной продукции (работ, услуг)	т у.т./ тыс. руб.	н/д	н/д	0,0177	0,0165	0,0154	0,0144	0,0135	0,0126
2	Энергоемкость производства основной продукции (работ, услуг)	куб. м/тыс. руб.	н/д	н/д	0,14129	0,13205	0,12341	0,11533	0,10779	0,10074
3	Снижение объёма потребления электрической энергии относительно базового периода	%	н/д	н/д	100%	100%	100%	99,9%	99,8%	99,7%
4	Увеличение доли использования осветительных устройств с использованием светодиодов в общем объеме используемых осветительных устройств при передаче электрической энергии	%	н/д	н/д	0%	0%	0%	70%	99%	99%

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

3. ПРИЛОЖЕНИЕ №3

ПЕРЕЧЕНЬ МЕРОПРИЯТИЙ, ОСНОВНОЙ ЦЕЛЮ КОТОРЫХ ЯВЛЯЕТСЯ ЭНЕРГОСБЕРЕЖЕНИЕ И (ИЛИ)  
ПОВЫШЕНИЕ ЭНЕРГЕТИЧЕСКОЙ ЭФФЕКТИВНОСТИ филиала «Петрозаводскмаш» на 2017-2021 гг.

№ п/п	Наименование мероприятий	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	Затраты (план), млн. руб. (без НДС), всего				
		Ед. изм.	Всего	2017 г.	2018 г.	2019 г.	2020 г.	2021 г.	Ед. изм.	Всего по годам экономии в указанной размерности	2017 г.			2018 г.			2019 г.			2020 г.			2021 г.			Дисконтированный срок окупаемости, лет	ВНД, %	Индекс доходности (IR)		Срок окупаемости (простой), лет	ЧДД, млн. руб.	2017 г.	2018 г.	2019 г.				2020 г.	2021 г.		
											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, 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, 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.																
1	Модернизация системы внутреннего освещения ПС-18 (ОПУ+ЗРУ-10) + КТП 10 (6) /0,4 кВ	%	100%		100%	100%	100%	кВт*ч	38 276										38 276	4,7	0,13					5,6	29,3%	2,09	4,53	429,57	-				0,49	Собств.	0,49				
								Гкал																																	
								тыс.куб. м																																	
								тыс. м³																																	
								т.у.т.	0,13													0,13																			
2	Модернизация системы внутреннего освещения РП 6 (10) кВ	%	100%			100%	100%	кВт*ч	35 612													35 612	4,4	0,13			4,6	35,8%	2,40	3,90	397,39	-				0,39	Собств.	0,39			
								Гкал																																	
								тыс.куб. м																																	
								тыс. м³																																	
								т.у.т.	0,13															0,13																	
3	Замена трансформаторов	%	100%	19%	40%	73%	100%	кВт*ч	54 660					7 809	1,0	0,02	15 617	1,9	0,05	31 234	3,8	0,11																			
								Гкал																																	
								тыс.куб. м																																	
								тыс. м³																																	
								т.у.т.	0,19						0,02				0,05				0,11																		
								кВт*ч	128 548					7 809	1,0	0,02	53 893	6,6	0,18	66 846	8,2	0,24																			
								Гкал																																	
								тыс.куб. м																																	
								тыс. м³																																	
								т.у.т.	0,44						0,96	0,02		6,63	0,18		8,22	0,24																			
								кВт*ч							0,0%	0,0%	0,0%	0,2%	0,0%	0,2%	0,2%	0,0%	0,2%																		
								Гкал																																	
								тыс.куб. м																																	
								тыс. м³																																	
								тыс. м³																																	
								млн. руб./т.у.т.							0,0%	0,0%		0,0%	0,1%		0,0%	0,1%																			
	% от базового периода																																								
					</																																				

## **4. ПОЯСНИТЕЛЬНАЯ ЗАПИСКА К ПРОГРАММЕ ЭНЕРГОСБЕРЕЖЕНИЯ И ПОВЫШЕНИЯ ЭНЕРГЕТИЧЕСКОЙ ЭФФЕКТИВНОСТИ ПРИЛОЖЕНИЕ №4**

### **1. Полное наименование программы**

Программа энергосбережения и повышения энергоэффективности филиала АО «АЭМ-технологии» «Петрозаводскмаш» в г. Петрозаводск на 2017-2021 гг.

### **2. Должность, фамилия, имя, отчество (при наличии), подпись должностного лица, утвердившего программу**

Технический директор - Главный инженер филиала  
АО «АЭМ-технологии» «Петрозаводскмаш»  
в г. Петрозаводске:

А.Л. Стрекалов

### **3. Должность, подпись, фамилия, имя, отчество (при наличии) по каждому должностному лицу, с которым согласована программа**

Главный энергетик филиала АО «АЭМ-технологии»  
«Петрозаводскмаш» в г. Петрозаводске:

А.А. Устинов

### **4. Информация об организации**

#### *4.1 Основные виды деятельности организации*

Основным видом деятельности предприятия является производство ядерных реакторов и их составных частей.

#### *4.2 Наличие зданий административного и административно-производственного назначения, в том числе сведения об общей площади зданий, общем объеме зданий и отапливаемом объеме зданий*

**Таблица 1. Сведения о зданиях административного и административно-производственного назначения**

№ п.п.	Наименование здания, строения, сооружения	Год ввода в эксплуатацию	Краткая характеристика ограждающих конструкций			Общая площадь, здания, строения, сооружения, кв. м	Отапливаемый объем здания, строения, сооружения, куб. м	Износ здания, %	Удельная тепловая характеристика здания, строения, сооружения за отчетный (базовый) год, Вт/куб. М С°	
			Стены	Окна	Крыша				Фактическая	Расчетно-нормативная
1	Здание №1 (главный корпус)	1968	Ж/бетон	Сталь/ Поликарбонат	Мягкая кровля	75557	1160929	30	0,59	0,44
2	Здание №2А,2Б (цех металлоконструкций и крупногабаритной химаппаратуры)	1975	Ж/бетон	Сталь/ Поликарбонат	Мягкая кровля	62586	1417070	25	0,56	0,41
3	Здание №6,6А (корпус вспомогательных цехов с бытовыми помещениями)	1973	Ж/бетон	Деревянные/ ПВХ	Мягкая кровля	10432	104873	27	0,58	0,43
4	Здание №7,7А (корпус инструментального и экспериментального цехов с бытовыми помещениями)	1970	Ж/бетон	Деревянные/ ПВХ	Мягкая кровля	13510	170367	28	0,57	0,42
5	Здание №10 (бытовой корпус ЦМК и ЦКХА)	1978	Кирпич/ве н.фасад	ПВХ	Мягкая кровля	8640	28800	21	0,34	0,35
6	Здание №12 (бытовой корпус литейного и модельного цехов)	1975	Кирпич	Деревянные	Мягкая кровля	5992	23959	25	0,5	0,3
7	Здание №19 (компрессорная станция)	1965	Кирпич	Деревянные	Мягкая кровля	1158	8541	32	0,55	0,4
8	Здание №21 (котельная)	1964	Кирпич	Деревянные	Мягкая кровля	2582	26600	37	0,24	0,09
9	Здание №26 (центральная трансформаторная подстанция)	1976	Кирпич	Деревянные	Мягкая кровля	468	2236	25	0,96	0,81
10	Здание №28 (локомотивное депо)	1964	Кирпич	Деревянные	Мягкая кровля	251	1685	37	0,94	0,79

№ п.п.	Наименование здания, строения, сооружения	Год ввода в эксплуатацию	Краткая характеристика ограждающих конструкций			Общая площадь, здания, строения, сооружения, кв. м	Отапливаемый объем здания, строения, сооружения, куб. м	Износ здания, %	Удельная тепловая характеристика здания, строения, сооружения за отчетный (базовый) год, Вт/куб. М С°	
			Стены	Окна	Крыша				Фактическая	Расчетно-нормативная
11	Здание №31 (пункт технического обслуживания автомашин)	1968	Кирпич	Деревянные	Мягкая кровля	615	2722	30	0,65	0,5
12	Здание №31А (теплая стоянка автомашин)	1975	Кирпич	Деревянные	Мягкая кровля	947	6503	25	0,52	0,37
13	Здание №33 (зарядная станция и депо электрокар)	1969	Кирпич	Деревянные	Мягкая кровля	1057	6048	30	0,52	0,37
14	Здание №35 (проходная №1)	1973	Кирпич	Деревянные/ ПВХ	Мягкая кровля	444	1065	27	0,7	0,55
15	Здание №38 (насосная станция оборотного водоснабжения)	1974	Кирпич	Деревянные/ ПВХ	Мягкая кровля	509	2876	26	0,73	0,58
16	Здание №48 А,Б (Очистные сооружения промстоков)	1982	Кирпич	Деревянные/ ПВХ	Мягкая кровля	1314	10526	20	0,67	0,57
17	Здание №51 (проходная №2)	1979	Кирпич	ПВХ	Мягкая кровля	592	1343	22	0,55	0,45
18	Здание №56 (столовая на 200 мест)	1992	Ж/бетон	ПВХ	Мягкая кровля	1489	7396	13	0,51	0,41
19	Здание №57 (Склад ОКСа)	1996	Кирпич	Деревянные/ ПВХ	Мягкая кровля	641	5832	9	0,78	0,68
20	Здание №58 (корпус монтажного участка цеха №35)	1973	Кирпич	Деревянные/ ПВХ	Мягкая кровля	504	3120	27	0,52	0,37
21	Здание №59 (корпус цеха №36)	1970	Кирпич	Деревянные/ ПВХ	Мягкая кровля	1562	11292	29	0,5	0,35



#### *4.3 Сведения о наличии автотранспорта и спецтехники*

Автотранспорт на балансе предприятия отсутствует.

#### *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*

Количество точек приема/поставки электрической энергии – 39 шт.

Количество оборудованных узлами (приборами) учета точек приема, полученной от стороннего источника электроэнергии – 39 шт.

Из них 13 точек коммерческого учёта электроэнергии, полученной от стороннего источника, и 26 точек коммерческого учёта электроэнергии, отданной субабонентам.

#### *4.5 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 учета*

Суммарное количество узлов (приборов) учета составляет:

- электрическая энергия - 176;
- тепловая энергия - 1;
- топливо (природный газ) - 1;
- холодная вода - 13.

Технический учет электроэнергии, потребляемой производственными подразделениями, осуществляется по 137 точкам учета.

#### *4.6 Сведения о потреблении используемых энергетических ресурсов по видам этих энергетических ресурсов*

См. форму 4 энергетического паспорта предприятия

Предприятием потребляются следующие виды ТЭР и других ресурсов:

- электрическая энергия;
- тепловая энергия;

- топливо (природный газ);
- холодная вода.

Расходы ТЭР, а также воды в натуральных показателях приведены ниже.

**Таблица 2. Динамика потребления ТЭР и воды за 2011-2015гг. в натуральных показателях**

№ п/п	Наименование энергетического ресурса	Единица измерения	Предшествующие годы				Отчетный (базовый) год
			2011	2012	2013	2014	
1	Объем потребления энергоресурсов всего, в том числе:	т.у.т.	38419,526	43685,245	36119,178	28445,975	27932,76
1.1	Электрической энергии, всего	тыс. кВт·ч	35727,538	41733,112	35040,087	32883,748	29391,729
1.2	Природного газа	т.у.т.	27954	30969	25671	19001	19996
1.3	Сжиженного газа	т.у.т.	1	1,7	1,3	1,5	0,7
1.4	Тепловая энергия	Гкал	1419	1070	1054	879	1040
1.5	Воды, всего	тыс. куб. м	278,1	265,16	266,42	195,38	190,52

*4.7 Показатели баланса электрической и тепловой 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 (для организаций, осуществляющих деятельность, связанную с передачей и распределением электрической энергии)*

**Таблица 3 Показатели баланса электрической энергии**

№ п/п	Статья	Предшествующие годы				Отчетный (базовый) 2015 год	Прогноз на последующие годы				
		2011	2012	2013	2014		2016	2017	2018	2019	2020
1	Приход										
1.1	Сторонний источник	81581,84	84345,09	58308,68	60090,80	54315,06	54315,06	54289,22	54004,94	54004,94	53382,45
1.2	Собственное производство										
	Итого суммарный приход	81581,84	84345,09	58308,68	60090,80	54315,06	54315,06	54289,22	54004,94	54004,94	53382,45
2	Расход										
2.1	На собственные нужды, всего, в том числе:	29941,61	35863,15	31488,24	29640,84	25620,63	25620,63	25594,79	25310,51	25310,51	24688,02
2.1.1	производственный (технологический) расход	28574,19	34467,19	30232,24	28286,94	24447,49	24447,49	24421,65	24137,38	24137,38	23514,89
2.1.2	хозяйственные нужды	995,00	1008,99	805,24	990,58	828,06	828,06	828,06	828,06	828,06	828,06
2.1.3	электрическое отопление	372,41	386,97	450,76	363,32	345,07	345,07	345,07	345,07	345,07	345,07
2.1.4	электрический транспорт										
2.1.5	прочие собственные нужды										
2.2	Субабоненты (сторонние потребители)	45451,96	42117,36	22551,12	26260,46	24398,43	24398,43	24398,43	24398,43	24398,43	24398,43
2.2.1	подключенные от стороннего источника	45451,96	42117,36	22551,12	26260,46	24398,43	24398,43	24398,43	24398,43	24398,43	24398,43
2.2.2	подключенные от собственного источника										
2.3	Фактические (отчетные) потери, всего, в том числе:	6188,27	6364,58	4269,32	4189,50	4296,00	4296,00	4296,00	4296,00	4296,00	4296,00

№ п/п	Статья	Предшествующие годы				Отчетный (базовый) 2015 год	Прогноз на последующие годы				
		2011	2012	2013	2014		2016	2017	2018	2019	2020
2.3.1	технологические потери всего, в том числе:	6188,27	6364,58	4269,32	4189,50	4296,00	4296,00	4296,00	4296,00	4296,00	4296,00
	условно-постоянные	5284,79	5435,35	3646,03	3577,83	3668,78	3668,78	3668,78	3668,78	3668,78	3668,78
	нагрузочные	618,83	636,46	426,95	418,95	429,60	429,60	429,60	429,60	429,60	429,60
	потери, обусловленные допустимыми погрешностями приборов учета	284,66	292,77	196,35	192,72	197,62	197,62	197,62	197,62	197,62	197,62
2.3.2	нерациональные потери	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	<b>Итого суммарный расход</b>	<b>81581,84</b>	<b>84345,09</b>	<b>58308,68</b>	<b>60090,80</b>	<b>54315,06</b>	<b>54315,06</b>	<b>54289,22</b>	<b>54004,94</b>	<b>54004,94</b>	<b>53382,45</b>

**Таблица 4 Показатели баланса тепловой энергии**

№ п.п.	Статья приход\расход	Предшествующие годы				Отчетный (базовый) 2015 год	Прогноз на последующие годы				
		2011	2012	2013	2014		2016	2017	2018	2019	2020
1	<b>Приход</b>										
1.1	Сторонний источник	1419	1070	1054	879	1040	1040	1040	1040	1040	1040
1.2	Собственное производство, всего в том числе:	177442	197470	163899	140017	127796	127796	127796	127796	127796	127796
1.2.1	электрическое отопление	320,218	332,733	387,583	312,4	296,708	296,708	296,708	296,708	296,708	296,708
	<b>Итого суммарный приход</b>	<b>178861</b>	<b>198540</b>	<b>164953</b>	<b>140896</b>	<b>128836</b>	<b>128836</b>	<b>128836</b>	<b>128836</b>	<b>128836</b>	<b>128836</b>
2	<b>Расход</b>										
2.1	Технологические расходы всего, в том числе:	37352	47445	32881	28868	26335	26335	26335	26335	26335	26335
2.1.1	пара, из них контактным (острым) способом	37352	47445	32881	28868	26335	26335	26335	26335	26335	26335
2.1.2	горячей воды										
2.2	Отопление и вентиляция, всего, в том числе:	90960	90960	78538	69069	62419	62419	62419	62419	62419	62419
2.2.1	калориферы воздушные										
2.3	Горячее водоснабжение	16144	20835	14299	12575	11364	11364	11364	11364	11364	11364

**ПРОГРАММА**  
энергосбережения и повышения энергетической эффективности  
филиала АО «АЭМ-технологии» «Петрозаводскмаш» в г. Петрозаводске

№ п.п.	Статья приход\расход	Предшествующие годы				Отчетный (базовый) 2015 год	Прогноз на последующие годы				
		2011	2012	2013	2014		2016	2017	2018	2019	2020
2.4	Субабоненты (сторонние потребители), всего, в том числе:	20490	23317	26128	19166	18696	18696	18696	18696	18696	18696
2.4.1	подключенные от стороннего источника										
2.4.2	подключенные от собственного источника	20490	23317	26128	19166	18696	18696	18696	18696	18696	18696
2.5	Суммарные сетевые потери	13915	15983	13107	11218	10022	10022	10022	10022	10022	10022
	Итого производственный расход	178861	198540	164953	140896	128836	128836	128836	128836	128836	128836
2.6	Нерациональные потери в системах отопления, вентиляции, горячего водоснабжения	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Итого суммарный расход	178861	198540	164953	140896	128836	128836	128836	128836	128836	128836

## 5. Текущее состояние в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности организации

Система энергетического менеджмента на предприятии не внедрена в полном объеме и не сертифицирована. Имеются отдельные элементы всей совокупности системы энергетического менеджмента: проводятся энергетические обследования в соответствии с требованиями действующего законодательства, разрабатываются программы энергосбережения и повышения энергетической эффективности, внедряются мероприятия, позволяющие снизить объемы потребления энергетических ресурсов и повысить энергоэффективность.

## 6. Информация о достигнутых результатах в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности организации за последние годы

*Таблица 5 6. Информация о достигнутых результатах в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности*

№ п.п.	Вид ТЭР	Наименование мероприятия	Единица измерения	Фактическая годовая экономия	Год внедрения
1	Природный газ	Замена приточно-отопительных агрегатов	тыс. н. куб. м	232,58	2015
2	Электрическая энергия	Децентрализация системы выработки сжатого воздуха	тыс. кВт·ч	1557,061	2012
3	Электрическая энергия	Внедрение светильников с металлогалогенными лампами (МГЛ)	тыс. кВт·ч	129,83	2015
4	Электрическая энергия	Внедрение системы автоматического регулирования давления дутьевого воздуха (ЧРП-ДВ) на паровых котлах	тыс. кВт·ч	349,92	2015
5	Электрическая энергия	Оснащение оборудования насосных станций устройствами частотно-регулируемого привода	тыс. кВт·ч	183,96	2014
6	Природный газ	Восстановление обмуровки котлов	тыс. н. куб. м	82	2015
7	Природный газ	Замена теплоизоляции тепловых сетей	тыс. н. куб. м	79,64	2015

## **7. Сравнение показателей деятельности организации с компаниями, достигшими наилучших показателей в аналогичной сфере деятельности, из числа российских и зарубежных компаний**

Сравнение показателей деятельности организации с компаниями, достигшими наилучших показателей в аналогичной сфере деятельности, из числа российских и зарубежных компаний не представляется возможным в связи со спецификой выпускаемой продукции.

## **8. Экономические показатели программы организации, включающие в себя:**

### *8.1 Затраты организации на программу в натуральном выражении*

Затраты на реализацию Программы в натуральном выражении не предусмотрены.

### *8.2 Затраты организации на программу в процентном выражении от инвестиционной программы*

Затраты на реализацию Программы на 100% планируются из собственных средств предприятия.

### *8.3 Источники финансирования программы, как на весь период действия, так и по годам*

Будут определены позднее в ходе реализации Программы. Планируется использование собственных средств Предприятия.

### *8.4 Изменение расхода моторного топлива автотранспортом и спецтехникой в натуральном выражении и денежном выражении, с разбивкой по годам действия программы*

Мероприятия по экономии моторного топлива не планируются.

### *8.5 Фактические значения целевых показателей программы по годам периода действия программы*

Представляется по итогам реализации мероприятий Программы.

*8.6 Распределение целевых показателей программы по направлениям деятельности организации в разрезе каждого года, их целевые и фактические значения*

Целевые показатели приведены в Приложении 2 Программы.

**9. 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**

В части премирования персонала на филиале АО «АЭМ-технологии» «Петрозаводскмаш» в г. Петрозаводске действуют положения о премировании и производственная система Росатом. Карты ключевых показателей эффективности (КПЭ) устанавливаются по каскадному принципу.

**10. Перечень мероприятий, технологий, денежных средств, необходимых для реализации мероприятий организации в целях достижения целевых показателей программы**

Мероприятия и объемы денежных средств, для их реализации, представлены в Приложении 3 настоящей Программы.

**11. Механизм мониторинга и контроля за исполнением целевых показателей программы**

На предприятии действует система контроля за выполнением мероприятий программы, её актуализации и достижения целевых показателей. Мониторинг и контроль за исполнением целевых показателей Программы энергосбережения и энергоэффективности осуществляется отделом главного энергетика, АО «АЭМ-технологии» и ГК Росатом.



## ЛИСТ СОГЛАСОВАНИЯ

Согласовано от заказчика:

Должность	Ф. И. О.	Подпись	Дата

Согласовано от исполнителя:

Должность	Ф. И. О.	Подпись	Дата
Заместитель генерального директора по проектам ГК «Росатом»	Мишин Ю.М.		
Руководитель направления Управление энергетических обследований	Фирсин А.Ю.		