

«Утверждаю»

Начальник управления  
эксплуатации и энергетики  
АО «ОЭЗ ППТ «Алабуга»



С.Е. Светчиков  
\_\_\_\_\_ 2022г.

ПРОГРАММА  
ЭНЕРГОСБЕРЕЖЕНИЯ И ПОВЫШЕНИЯ  
ЭНЕРГЕТИЧЕСКОЙ ЭФФЕКТИВНОСТИ  
АКЦИОНЕРНОГО ОБЩЕСТВА  
«ОСОБАЯ ЭКОНОМИЧЕСКАЯ ЗОНА ПРОМЫШЛЕННО-  
ПРОИЗВОДСТВЕННОГО ТИПА «АЛАБУГА»  
НА 2023 – 2025гг.

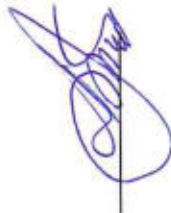
2022 год

Главный инженер  
управления «Алабуга»  
и энергетик АО «ОЭЗ ППТ «Алабуга»  
А.С. Пупышев  
"\_\_\_\_\_ 2022г.

ПАСПОРТ  
ПРОГРАММЫ  
ЭНЕРГОСБЕРЕЖЕНИЯ И ПОВЫШЕНИЯ ЭНЕРГЕТИЧЕСКОЙ ЭФФЕКТИВНОСТИ  
АО «ОЭЗ ППТ «Алабуга»  
на 2023 - 2025 год

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		423600, Республика Татарстан, Елабужский район, г.Елабуга, а/я 125										
Ответственный за формирование программы (Ф.И.О., контактный телефон, e-mail)		Борзихин Александр Иванович, (85557) 5-90-16, A.Borzichin@sezalabuga.ru										
Даты начала и окончания действия программы		01.01.2023 – 31.12.2025										
Год	Затраты на реализацию программы, млн. руб. без НДС	всего	в т.ч. капитальные	Доля затрат в инвестиционной программе, направленная на реализацию мероприятий программы энергосбережения и повышения энергетической эффективности	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	т у.т. без учета воды	млн. руб. без НДС с учетом воды	
(базовый год) <*>	35,93	35,93		0	0	4908,4	39,87	-	-	-	-	
2023	25,6	25,6		0	0	4908,4	42,03	-	-	-	-	
2024	23	23		0	0	4908,4	42,03	-	-	-	-	
2025	26	26		0	0	4908,4	54,49	-	-	-	-	
ВСЕГО	110,53	110,53		0	0	14725,2	138,55	-	-	-	-	

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



А.И. Борзихин  
Ф.И.О.

Начальник ПТО  
(должность)

## ПОЯСНИТЕЛЬНАЯ ЗАПИСКА

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

Программа энергосбережения и повышения энергоэффективности АО «ОЭЗ ППТ «Алабуга» на 2023-2025 годы

### **2. Утвердил программу:**

Начальник управления эксплуатации и энергетики АО «ОЭЗ ППТ «Алабуга»  
Светчиков Станислав Евгеньевич.

### **3. Согласовал программу:**

Главный инженер управления эксплуатации и энергетики АО «ОЭЗ ППТ «Алабуга»  
Антон Сергеевич Пупышев

### **4. Информация об организации:**

- Между Министерством экономического развития Российской Федерации и АО «ОЭЗ ППТ «Алабуга» подписано соглашение об управлении ОЭЗ ППТ «Алабуга» в соответствии с которым АО «ОЭЗ ППТ «Алабуга» (Управляющая компания):
  - обеспечивает создание объектов инфраструктуры особой экономической зоны и иных объектов, предназначенных для обеспечения функционирования особой экономической зоны, в соответствии с Соглашением о создании Особой экономической зоны.
  - обеспечивает функционирование объектов инфраструктуры особой экономической зоны и иных объектов, предназначенных для обеспечения функционирования особой экономической зоны.
  - привлекает резидентов и иных инвесторов в особую экономическую зону, в том числе для осуществления деятельности по созданию объектов инфраструктуры особой экономической зоны.
  - разрабатывает проект планировки особой экономической зоны и представляет его на утверждение в уполномоченный орган в соответствии с законодательством Российской Федерации.
  - осуществляет иные функции, предусмотренные Федеральным законом № 116-ФЗ и Соглашением об управлении ОЭЗ ППТ «Алабуга».
- На территории АО «ОЭЗ ППТ «Алабуга» построены 24 здания общей площадью 49 393 кв.м, в т.ч. административного назначения – 13 455 кв.м, административно-производственного назначения – 35 938 кв.м, Блочно-модульные котельные (БМК= 5шт.) и сети теплоснабжения к ним.
- Департамент водоснабжения и водоотведения – Водоканал г. Елабуга, в т.ч. сети водоснабжения – 325,01 км, сети хозяйственной канализации – 159,32 км, канализационная насосная станция – 12 шт., Водозабор «Тураево», ПНС «Сарсаз», Станция очистки воды (СОВ), Водозабор №1, ПНС №2, Насосная станция 3-го подъема, Районные очистные сооружения (РОС), Производственная база (Чапаева, 53);
- В собственности АО «ОЭЗ ППТ «Алабуга» находится 134 ед. автотранспорта, в том числе: легковые – 28 ед., автобусы – 17 ед., грузовые – 15 ед., автопогрузчики и спецтехника – 27 ед., трактора – 8 ед., спецавтотранспорт – 30 ед., самосвалы – 3 ед., седельные тягачи – 6 ед.



- Количество точек приема/поставки электроэнергии – 10 шт. Все оснащены приборами учета и АСКУЭ
- Количество точек поставки хозяйственной воды на хозяйственные нужды и нужды резидентов – 3 шт. Все оснащены приборами учета.
- Количество точек отведения хозяйственных стоков от хозяйственных нужд и от резидентов – 2 шт. Оснащены приборами учета.
- Количество точек отведение ливневых стоков от собственных объектов и от резидентов-3 шт. Все оснащены приборами учета. Имеются собственные очистные сооружения ливневых стоков-3 шт. Все оснащены приборами учета на выпусках.
- Количество точек поставки тепловой энергии на хозяйственные нужды и нужды резидентов – 3 шт. Оснащены приборами учета – 4 расходомера и 3 тепло-счетчика.
- Использование энергетических ресурсов:

Затраты на потребление топлива и энергии в 2021 г.			
Наименование	Ед. изм.	Кол-во	Сумма (без НДС), тыс. руб.
<b>Бензин</b>	<b>тыс. л</b>	90	3385
<b>Дизтопливо</b>	<b>тыс. л</b>	992	37800
<b>Сжиженный газ</b>	<b>тыс. л</b>	207	4385
<b>Электрическая энергия, в т.ч.</b>	<b>кВт*ч</b>	<b>39 439 176</b>	<b>145 493,93</b>
собственное потребление	кВт*ч	32 782 484	126 391, 69
потери при транспортировке электроэнергии в пределах нормы	кВт*ч	6 656 692	19 102,24
<b>Тепловая энергия, в т.ч.</b>	<b>Гкал</b>	<b>16 176,92</b>	<b>0</b>
собственное потребление	Гкал	16 176,92	0
<b>Водоснабжение</b>			
собственное потребление	Тыс.м³	26,76	0
<b>Водоотведение хоз-бытовых стоков</b>			
собственное потребление	Тыс.м³	16,14	0
<b>Водоотведение ливневых стоков</b>			
Собственное потребление	Тыс.м³	228,52	0
<b>Газоснабжение (собственное потребление)</b>	<b>Тыс.м³</b>	<b>407,993</b>	<b>2359,45</b>
<b>ИТОГО</b>			<b>193 423,38</b>

## 5. Текущее состояния в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности

Программа энергосбережения действует с 2010г. Мероприятия в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности проводятся при изыскании необходимых денежных средств. Наблюдается недостаточное финансирование, в следствии чего не в полной мере выполняются мероприятия по энергосбережению. Все обязательные мероприятия своевременно выполняются.

В 2019г. в АО «ОЭЗ ППТ «Алабуга» проведено обязательное энергетическое обследование и разработан энергетический паспорт потребителя топливно-

энергетических ресурсов. По итогам энергетического обследования определены наиболее перспективные технические решения по повышению энергоэффективности, разработаны мероприятия по снижению потребления энергоресурсов.

Основной задачей, на решение которой направлена программа, является обеспечение экономического роста, в том числе за счет экономии средств, высвобождаемых в результате реализации энергосберегающих мероприятий.

## **6. Информация о достигнутых результатах в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности за последние 5 лет**

### *1. Водоснабжение*

- все здания на территории ОЭЗ «Алабуга» оснащены приборами учета хозяйственной воды с 2007г;
- все сети водоснабжения на территории ОЭЗ «Алабуга» проложены в 2007-2015г.г. и выполнены из полиэтиленовых труб, установлена современная запорная арматура, поэтому потери при транспортировке воды отсутствуют;
- снижение потребления воды на собственные нужды, в результате монтажа на сетях дренажной канализации камеры для отбора воды для хозяйственных нужд предприятия (мытьё а/дорог и полив зеленых насаждений), использование воды из резервуаров ЛОС для мытья автодорог;
- уменьшение износа сетей, сокращение объема потерь хоз-питьевой воды при подаче в сеть в результате установки регуляторов давления на водопроводных сетях в точке подключения к магистральным сетям АО «ОЭЗ ППТ «Алабуга»»;
- снижение потребления воды для технологических нужд резидентов ОЭЗ «Алабуга» ООО «Кастамону Интегрейтед Вуд Индастри», ООО «Хаят Кимья» - в результате строительства резервуаров для сбора дождевых и талых вод 10тыс.куб.м и 5тыс.куб.м соответственно с целью использования на собственные технологические нужды.
- Обеспечение речной водой г. Елабуга и г. Менделеевск. Выполняется переход с обеспечения по 3-й категории водоснабжения на 2-ю категорию. Включает в себя разделение двух водоводов речной воды путем замены запорной арматуры. Выполнена замена запорной арматуры Ду-800мм в количестве 7 шт. и Ду250мм в количестве 11шт. Для повышения надежности на водозаборе «Тураево» заменены рыбозащитные решетки 24 из 36шт., 12 шт. выполнена чистка. Смонтирован насосный агрегат 1 ед.. Выполнен монтаж частотного преобразователя. На насосной станции «Сарсаз» заменены насосные агрегаты 2 ед. с частотным преобразователем. Выполнена замена и калибровка приборов учета – бед.
- Станция очистки воды (СОВ). Выполнена замена наполнителя скорого фильтра, замена запорной арматуры 6 ед.
- Городские водопроводные сети. Для сокращения количества аварий произведена замена 1354м трубопровода, замена запорной арматуры 30 ед. Выполнена замена и калибровка приборов учета в жилых домах МКД 84ед.



## *2. Водоотведение*

- Все сети канализации на территории ОЭЗ «Алабуга» проложены в 2007-2014г. и выполнены из полиэтиленовых труб, что значительно увеличивает срок службы по сравнению со сталью и бетоном;
- на территории ОЭЗ «Алабуга» построены четыре канализационных насосных станций КНС-2, КНС-2А, КНС-3, КНС-4. Стоимость эксплуатационных затрат снижена за счет автоматизации процесса перекачивания сточных вод и возможности оперативного управления по результатам анализа объема перекачиваемых стоков и потребляемой электроэнергии, срок службы КНС значительно увеличен за счет изготовления корпуса резервуаров из армированного стеклопластика, а не бетона и стали;
- Происходит снижение потребления электрической энергии на технологические нужды, увеличение срока службы работы электродвигателей, сокращение затрат на ремонт электродвигателей в результате установки частотных преобразователей (система «плавный пуск») для включения насосных агрегатов на канализационной насосной станции КНС-2, КНС-2А, КНС-3, КНС-4,
- Сокращение сброса сточных вод при замене прибора учета на сетях напорной канализации хозяйственных стоков с установкой на сети самотечной канализации для исключения эффекта кавитации, создаваемого мощными насосами КНС-2.
- снижение потребления электрической энергии и хозяйственной воды при использовании поверхностных вод из отстойников очистных сооружений ливневых стоков (до очистки в очистных сооружениях) для мытья автодорог.
- Городские канализационные сети. Для повышения надежности проведена реконструкция восьми КНС. Произведена замена канализационных сетей протяженностью 3330м, замена запорной арматуры.
- Проведена масштабная реконструкция РОС – 1-й этап.

## *3. Теплоснабжение*

- снижение технологических потерь тепловой энергии при передаче относительно нормативов, установленных в соответствии с действующим законодательством путем ввода системы оперативно-диспетчерского контроля (ОДК), для оперативного обнаружения и исключения утечек теплоносителя;
- реконструкция Теплосетевого комплекса путем установки 3-х блочно-модульных котельных БМК-1, 2, 3 и тепловых сетей с переключкой на меньший диаметр;
- уплотнение проемов гаражных ворот на Стоянке для 48 автомобилей и уплотнение проемов дверей КПП и Хозкорпуса для увеличения теплоизоляционных свойств ограждающих конструкций и тем самым уменьшение потерь тепловой энергии в зимний период.
- Утепление фасадов АДЦ-1 для увеличения теплоизоляционных свойств ограждающих конструкций и тем самым уменьшение потерь тепловой энергии в зимний период.

## *4. Электроснабжение*

- Все электроустановки АО «ОЭЗ ППТ «Алабуга» имеют большой запас сечения шин и линий, что обеспечивает низкие потери.

- Все электроустановки оснащаются только электронными счетчиками с классом точности 0,5.
- В 2011 году все ГПП 110/10 и РП-10 кВ оснащены системой телеконтроля, телеуправления и АСКУЭ удовлетворяющей техническим требованиям оптового рынка. В 2019 – 2021 гг. Данные системы будут установлены на РП-110кВ, ГПП-4, РП-3.4, 9, 19.
- С 2013 года система учета электроэнергии ОАО «ОЭЗ ППТ «Алабуга» позволяет всем потребителям ОЭЗ «Алабуга» осуществлять учет электроэнергии по любой ценовой категории из шести предложенных.
- С 2014 г. новая АСКУЭ на всех РП-10 кВ позволяет всем потребителям ОЭЗ «Алабуга» выбирать поставщика электроэнергии с выходом на оптовый рынок.
- На 2021 г. произведена замена люминесцентных ламп на светодиодные на 70%.

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

Информация в свободном доступе отсутствует.

**8. Экономические показатели программы Общества, включающие в себя**

- затраты Общества на программу в натуральном выражении

- затраты Общества на программу в процентном выражении от инвестиционной программы

Инвестиционная программа в АО «ОЭЗ ППТ «Алабуга» не разрабатывалась

- источники финансирования программы на весь период действия

Участие в государственных программах и за счет амортизации основных средств

**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**

Данные представлены в Приложении № 1, 2 к программе

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

Данные представлены в Приложении № 1 к программе

**11. Изменение расхода моторного топлива автотранспортом и спецтехникой в натуральном и денежном выражении по годам периода действия программы**

Данные представлены в Приложении № 1 к программе



**12. Фактические значения целевых показателей программы по годам периода действия программы**

Данные представлены в Приложении № 2, к программе

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

Данные представлены в Приложении № 2, к программе

**14. Сведения об увязке результатов реализации программы с вознаграждением сотрудников организации, 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**

Премирование персонала по результатам реализации программы в АО «ОЭЗ ППТ «Алабуга» отражено в коллективном договоре. Разработана система премирования сотрудников за достижения поставленных показателей по экономии средств или иного положительного эффекта по повышению энергоэффективности, принято соответствующее «Положение о культуре постоянных улучшений». В рамках Положения, сотрудники компании получают премию соразмерно доказанному экономическому эффекту.

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

Данные представлены в Приложении № 3 к программе

**16. Механизм мониторинга и контроля за исполнением КПП**

В рамках принятого положения, предусмотрена и подробно описана система премирования сотрудников. Все результаты должны быть подтверждены соответствующими актами и согласованы руководителями финансового блока, подтверждающих экономический эффект от мероприятий по повышению энергоэффективности.

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

Оперативный контроль осуществляет Заместитель генерального директора по взаимодействию с резидентами, развитию инженерного потенциала и эксплуатации АО «ОЭЗ ППТ «Алабуга», а также по соответствующим мероприятиям программы – ответственные исполнители. Начальник управления эксплуатации и энергетики несет ответственность за реализацию программы, а также за конечный результат, рациональное использование выделяемых на ее выполнение финансовых средств.

Комплексное управление программой будет осуществляться путем:

- определения наиболее эффективных форм и процедур организации работ по реализации мероприятий программы,
- координация работы исполнителей мероприятий,
- обеспечение контроля реализации мероприятий программы, включающего в себя контроль эффективности использования выделяемых финансовых



средств, качества проводимых мероприятий, выполнения сроков реализации мероприятий, исполнения договоров и контрактов,

- внесение предложений, связанных с корректировкой целевых показателей, сроков и объемов финансирования программы,
- предоставление отчетности о ходе выполнения программы.

#### **18. Ожидаемые конечные результаты программы и её социально-экономической эффективности.**

Реализация программных мероприятий позволит получить дополнительные эффекты в виде:

- повышение энергетической эффективности предприятия;
- обновление и модернизация значительной части основных производственных фондов, социальной и производственной инфраструктуры на новой технологической и энергоэффективной основе;
- снижение нагрузки по оплате энергоноресурсов;
- обеспечение полного учета и регулирования потребления энергетических ресурсов, снижение уровня их потерь;
- существенное укрепление информационной и статистической базы управления и мониторинга процессами повышения энергоэффективности;
- внедрения в строительство современных энергоэффективных решений на стадии проектирования; применения энергоэффективных строительных материалов, технологий и конструкций.

Разработал:  
Начальник ПТО УЭиЭ


А.И. Борзихин

Согласовано:  
Главный инженер управления  
эксплуатации и энергетики

А.С. Пупышев

**Использование энергетических ресурсов по годам периода действия  
программы (2023-2025г.)**

Затраты на потребление топлива и энергии							
Наименование	Ед.изм.	Кол-во	Сумма, тыс. руб.	Кол-во	Сумма, тыс. руб.	Кол-во	Сумма, тыс. руб.
		2023г.		2024г.		2025г.	
<b>Бензин</b>	<b>тыс. л</b>	<b>381</b>	<b>12432</b>	<b>370</b>	<b>12073,07</b>	<b>360</b>	<b>11746,7</b>
<b>Дизтопливо</b>	<b>тыс. л</b>	<b>1066</b>	<b>35948</b>	<b>1050</b>	<b>35408,44</b>	<b>1045</b>	<b>35239,8</b>
<b>Электрическая энергия</b>	<b>тыс. кВт*ч</b>	<b>38 530, 9</b>	<b>133 645,2</b>	<b>38 530,</b>	<b>133622,0</b>	<b>38 525</b>	<b>133 604,70</b>
собственное потребление	тыс. кВт*ч	33 379, 8	119 140,8	33 200	118490,8	33 100	118 134,0
потери при транспортировке электроэнергии в пределах нормы	тыс. кВт*ч	5 151, 0	14 504,4	5 150	14501,5	5 149	14498,7
<b>Тепловая энергия</b>	<b>Гкал</b>	<b>1148,137</b>	<b>1958,22</b>	<b>1146</b>	<b>1954,58</b>	<b>1144</b>	<b>1951,16</b>
в т.ч. собственное потребление	Гкал	1148,137	1958,22	1146	1954,58	1144	1951,16
<b>Водоснабжение</b>							
собственное потребление	Тыс.м³	16,196	0	15,5	0	15,0	0
<b>Водоотведение хоз-бытовых стоков</b>							
собственное потребление	Тыс.м³	14,937	0	14,5	0	14,0	0
<b>Водоотведение ливневых стоков</b>							
Собственное потребление	Тыс.м³	215,743	0	215,743	0	215,743	0
<b>Газоснабжение (собственное потребление)</b>	<b>Тыс.м³</b>	<b>14133,505</b>	<b>73903,48</b>	<b>14133,505</b>	<b>73903,48</b>	<b>14133,505</b>	<b>73903,48</b>



Целевые и прочие показатели программы энергосбережения и повышения энергетической эффективности для организаций, осуществляющих производство, поставку, передачу тепловой энергии потребителям  
АО "ОЭЗ ППТ "Алабуга" на 2023-2025г. (ОЭЗ "Алабуга")

№ п/п	Целевые и прочие показатели	Ед.изм.	Средние показатели	Лучшие мировые	(базовый год)*	Плановые значения			Примечания
						2023	2024	2025	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
1	Показатели надежности объектов теплоснабжения								
1.1.	Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на тепловых сетях на 1 км тепловых сетей	ед./км	н/д	н/д	0	0	0	0	
1.2.	Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии на 1 Гкал/ч установленной мощности	ед./Гкал/ час	н/д	н/д	0	0	0	0	
2	Показатели энергетической эффективности объектов теплоснабжения								
2.1.	Удельный расход топлива на производство единицы тепловой энергии отпускаемой с коллекторов источников тепловой энергии	кг.у.т/Гкал	н/д	н/д	165,25	155	155	155	
2.3.	Отношение величины технологических потерь тепловой энергии к материальной характеристике тепловой сети	Гкал/м2	н/д	н/д	1,13	0,0992	0,099	0,099	
2.2.	Величина технологических потерь при перелаче тепловой энергии по тепловым сетям	Гкал	н/д	н/д	21200	7418	7418	7418	
3.	Показатели технико-экономического состояния систем теплоснабжения								
3.1.	Доля использования осветительных устройств с использованием светодиодов в общем объеме используемых осветительных устройств	%	н/д	н/д	60	не менее 75%	не менее 75%	не менее 75%	
3.2.	Объем выбросов парниковых газов при производстве единицы товара (услуги)	тонн	н/д	н/д	14327	14262	14170	14078	
3.3.	Износ трубопроводов и других недоступных для осмотра сооружений	%	н/д	н/д	12	15	20	25	


Начальник ПТО УЭиЭ

Согласовано:

Главный инженер управления эксплуатации и энергетики



А.И. Борзихин





А.С. Пупышев

Целевые и прочие показатели программы энергосбережения и повышения энергетической эффективности для организаций, осуществляющих холодное водоснабжение по стадиям технологического процесса: водоподготовка, транспортировка и подача воды АО "ОЭЗ ППТ "Алабуга" на 2023-2025г. (ОЭЗ "Алабуга")

№ п/п	Целевые и прочие показатели	Ед.изм.	Средние показатели	Лучшие мировые	(базовый год)*	Плановые значения			Примечание
						2023	2024	2025	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	
1	Целевые показатели								
1.1.	Показатели качества питьевой воды								
1.1.1.	Доля проб питьевой воды, подаваемой с источников водоснабжения, водопроводных станций или иных объектов централизованной системы водоснабжения в распределительную водопроводную сеть, не соответствующих установленным требованиям, в общем объеме проб, отобранных по результатам производственного контроля качества питьевой воды	%	н/д	н/д	0	0	0	0	
1.1.2.	Доля проб питьевой воды в распределительной водопроводной сети, не соответствующих установленным требованиям, в общем объеме проб, отобранных по результатам производственного контроля качества питьевой воды	%	н/д	н/д	0	0	0	0	
1.2.	Показатели надежности и бесперебойности водоснабжения								
1.2.1.	Аварийность систем коммунальной инфраструктуры	ед./км	н/д	н/д	0	0	0	0	
1.3.	Показатели энергетической эффективности								
1.3.1.	Доля потерь воды в централизованных системах водоснабжения при транспортировке в общем объеме воды, поданной в водопроводную сеть	%	н/д	н/д	0	0	0	0	
1.3.2.	Удельный расход электрической энергии, потребляемой в технологическом процессе подготовки питьевой воды, на единицу объема воды, отпускаемой в сеть	кВт*ч/куб. м	н/д	н/д	0	0	0	0	
1.3.3.	Удельный расход электрической энергии, потребляемой в технологическом процессе транспортировки питьевой воды, на единицу объема транспортируемой воды	кВт*ч/куб. м	н/д	н/д	0	0	0	0	
2	Показатели технико-экономического состояния систем водоснабжения								
2.1.	Доля использования осветительных устройств с использованием светодиодов в общем объеме используемых осветительных устройств	%	н/д	н/д	80	87%	89%	91%	
2.2.	Износ трубопроводов и других недоступных для осмотра сооружений	%	н/д	н/д	28	33	34	35	
2.3.	Износ оборудования объектов централизованных систем холодного водоснабжения	%	н/д	н/д	-	-	-	-	
2.3.1.	оборудование водозабора	%	н/д	н/д	-	-	-	-	
2.3.2.	оборудование системы очистки воды	%	н/д	н/д	-	-	-	-	
2.3.3.	оборудование системы транспортировки воды	%	н/д	н/д	-	-	-	-	
2.4.	Техническое состояние водопроводных сетей	%	н/д	н/д	72	67	66	65	

Начальник ПТО УЭиЭ

Согласовано:  
Главный инженер управления  
эксплуатации и энергетики

 А.И. Борзихин  
 А.С. Пупышев





Целевые и прочие показатели программы энергосбережения и повышения энергетической эффективности для организаций, осуществляющих прием, транспортировку и очистку хозяйственных стоков АО "ОЭЗ ППТ "Алабуга" на 2023-2025г. (ОЭЗ "Алабуга")

№ п/п	Целевые и прочие показатели	Ед.изм.	Средние показатели по отрасли	Лучшие мировые показатели по отрасли	(базовый год)*	Плановые значения целевых показателей по			Примечание
						2023	2024	2025	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	
1	Целевые показатели								
1.1.	Показатели качества сточных вод								
1.1.1.	доля сточных вод, не подвергнувшихся очистке сточных вод, сбрасываемых в централизованные общесплавные или бытовые системы водоотведения	%	н/д	н/д	100	100	100	100	
1.2.	Показатели надежности и бесперебойности водоотведения								
1.2.1.	аварийность систем коммунальной инфраструктуры	ед./км	н/д	н/д	0	0	0	0	
1.3.	Показатели энергетической эффективности								
1.3.1.	Удельный расход электрической энергии, потребляемой в технологическом процессе транспортировки сточных вод, на единицу объема транспортируемых сточных вод	кВт*ч/куб. м	н/д	н/д	0,327	0,282	0,282	0,282	
1.3.2.	Удельный расход электрической энергии, потребляемой в технологическом процессе очистки сточных вод, на единицу объема очищаемых сточных вод	кВт*ч/куб. м	н/д	н/д	0	0	0	0	
2	Показатели технико-экономического состояния систем водоотведения								
2.1.	Износ трубопроводов и других недоступных для осмотра сооружений	%	н/д	н/д	28	33	34	35	
2.2.	Износ оборудования объектов централизованных систем водоотведения								
2.2.1.	транспортировка сточных вод	%	н/д	н/д	28	33	34	35	
2.2.2.	очистка сточных вод	%	н/д	н/д	0	0	0	0	
2.3.	Техническое состояние канализационных сетей	%	н/д	н/д	72	67	66	65	
2.4.	Доля использования осветительных устройств с использованием светодиодов в общем объеме используемых осветительных устройств	%	н/д	н/д	80	не менее 87%	не менее 89%	не менее 91%	
2.5.	Объем выбросов парниковых газов при производстве единицы товара (услуги)	тонн	н/д	н/д	0	0	0	0	

Начальник ПТО УЭиЭ

Согласовано:  
Главный инженер управления  
эксплуатации и энергетики

 А.И. Борзихин  
 А.С. Пупышев

Целевые и прочие показатели программы энергосбережения и повышения энергетической эффективности для организаций, осуществляющих прием, транспортировку и очистку поверхностных стоков АО "ОЭЗ ППТ "Алабуга" на 2023-2025г. (ОЭЗ "Алабуга")

№ п/п	Целевые и прочие показатели	Ед.изм.	Средние показатели	Лучшие мировые	(базовый год)*	Плановые значения целевых		
						2023	2024	2025
1	2	3	4	5	6	7	8	9
1	Целевые показатели							
1.1.	Показатели качества сточных вод							
1.1.1.	доля сточных вод, не подвергающихся очистке сточных вод, сбрасываемых в централизованные общесплавные или бытовые системы водоотведения	%	н/д	н/д	0	0	0	0
1.2.	Показатели надежности и бесперебойности водоотведения							
1.2.1.	аварийность систем коммунальной инфраструктуры	ед./км	н/д	н/д	0	0	0	0
1.3.	Показатели энергетической эффективности							
1.3.1.	Удельный расход электрической энергии, потребляемой в технологическом процессе транспортировки сточных вод, на единицу объема транспортируемых сточных вод	кВт*ч/куб. м	н/д	н/д	0,0037	0,0037	0,0037	0,0037
1.3.2.	Удельный расход электрической энергии, потребляемой в технологическом процессе очистки сточных вод, на единицу объема очищаемых сточных вод	кВт*ч/куб. м	н/д	н/д	0,125	0,125	0,125	0,125
2	Показатели технико-экономического состояния систем водоотведения							
2.1.	Износ трубопроводов и других недоступных для осмотра сооружений	%	н/д	н/д	28	33	34	35
2.2.	Износ оборудования объектов централизованных систем водоотведения							
2.2.1.	транспортировка сточных вод	%	н/д	н/д	28	33	34	35
2.2.2.	очистка сточных вод	%	н/д	н/д	0	0	0	0
2.3.	Техническое состояние канализационных сетей	%	н/д	н/д	72	67	66	65
2.4.	Доля использования осветительных устройств с использованием светодиодов в общем объеме используемых осветительных устройств	%	н/д	н/д	80	не менее 87%	не менее 89%	не менее 91%
2.5.	Объем выбросов парниковых газов при производстве единицы товара (услуги)	тонн	н/д	н/д	0	0	0	0

Начальник ПТО УЭиЭ

А.И. Борзихин

Согласовано:  
Главный инженер управления  
эксплуатации и энергетики

А.С. Пупышев



Целевые и прочие показатели программы энергосбережения и повышения энергетической эффективности для организаций, осуществляющих холодное водоснабжение по стадиям технологического процесса: водоподготовка, транспортировка и подача воды АО "ОЭЗ ППТ "Алабуга" на 2023-2025г. (г. Елабуга)

№ п/п	Целевые и прочие показатели	Ед. изм.	Средние показатели	Лучшие мировые	(базовый год)*	Плановые значения целевых			Примечание
						2023	2024	2025	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
1	Целевые показатели								
1.1.	Показатели качества питьевой воды								
1.1.1.	доля проб питьевой воды, подаваемой с источников водоснабжения, водопроводных станций или иных объектов централизованной системы водоснабжения в распределительную водопроводную сеть, не соответствующих установленным требованиям, в общем объеме проб, отобранных по результатам производственного контроля качества питьевой воды	%	н/д	н/д	0	0	0	0	
1.1.2.	доля проб питьевой воды в распределительной водопроводной сети, не соответствующих установленным требованиям, в общем объеме проб, отобранных по результатам производственного контроля качества питьевой воды	%	н/д	н/д	1,2	1	0,7	0,5	
1.2.	Показатели надежности и бесперебойности водоснабжения								
1.2.1.	аварийность систем коммунальной инфраструктуры	ед./км	н/д	н/д	0,65	0,62	0,61	0,6	
1.3.	Показатели энергетической эффективности								
1.3.1.	доля потерь воды в централизованных системах водоснабжения при транспортировке в общем объеме воды, поданной в водопроводную сеть	%	н/д	н/д	18,7	18,6	16,7	16,6	
1.3.2.	удельный расход электрической энергии, потребляемой в технологическом процессе подготовки питьевой воды, на единицу объема воды, отпускаемой в сеть	кВт*ч/куб. м	н/д	н/д	0,5	0,47	0,44	0,42	
1.3.3.	Удельный расход электрической энергии, потребляемой в технологическом процессе транспортировки питьевой воды, на единицу объема транспортируемой воды	кВт*ч/куб. м	н/д	н/д	1,35	1,33	1,33	1,33	
2	Показатели технико-экономического состояния систем водоснабжения								
2.1.	Доля использования осветительных устройств с использованием светодиодов в общем объеме используемых осветительных устройств	%	н/д	н/д	50	75%	75%	75%	
2.2.	Износ трубопроводов и других недоступных для осмотра сооружений	%	н/д	н/д	88	86	84	81	
2.3.	Износ оборудования объектов централизованных систем холодного водоснабжения	%	н/д	н/д	71,6	69,3	67,5	65,6	
2.3.1.	оборудование водозабора	%	н/д	н/д	64,58	63	61,5	61	
2.3.2.	оборудование системы очистки воды	%	н/д	н/д	63,2	62	61	59	
2.3.3.	оборудование системы транспортировки воды	%	н/д	н/д	87,2	83	80	77	
2.4.	Техническое состояние водопроводных сетей	%	н/д	н/д	9	13	15	19	

Начальник ПТО



Н.А. Рожин

**Целевые показатели программы энергосбережения и повышения энергетической эффективности  
для организаций, осуществляющих прием, транспортировку и очистку хозяйственных стоков АО "ОЭЗ ППТ "Алабуга" на  
2023-2025г. (г. Елабуга)**

№ п/п	Целевые и прочие показатели	Ед.изм.	Средние показатели	Лучшие мировые	(базовый год)*	Плановые значения целевых			Примечание
						2023	2024	2025	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
1	Целевые показатели								
1.1.	Показатели качества сточных вод								
1.1.1.	доля сточных вод, не подвергающихся очистке сточных вод, сбрасываемых в централизованные общесплавные или бытовые системы водоотведения	%	н/д	н/д	0	0	0	0	
1.2.	Показатели надежности и бесперебойности водоотведения								
1.2.1.	аварийность систем коммунальной инфраструктуры	ед./км	н/д	н/д	6,32	5,92	5,52	5,12	
1.3.	Показатели энергетической эффективности								
1.3.1.	Удельный расход электрической энергии, потребляемой в технологическом процессе транспортировки сточных вод, на единицу объема транспортируемых сточных вод	кВт*ч/куб.м	н/д	н/д	0,525	0,482	0,442	0,4	
1.3.2.	Удельный расход электрической энергии, потребляемой в технологическом процессе очистки сточных вод, на единицу объема очищаемых сточных вод	кВт*ч/куб.м	н/д	н/д	1,5	1,43	1,43	1,43	
2	Показатели технико-экономического состояния систем водоотведения								
2.1.	Износ трубопроводов и других недоступных для осмотра сооружений	%	н/д	н/д	70	66	62	58	
2.2.	Износ оборудования объектов централизованных систем водоотведения	%	н/д	н/д	66,4	63,75	58,75	56,5	
2.2.1.	транспортировка сточных вод	%	н/д	н/д	63,71	67,5	65,5	65	
2.2.2.	очистка сточных вод	%	н/д	н/д	69,2	60	52	48	
2.3.	Техническое состояние канализационных сетей	%	н/д	н/д	27	30	34	37	
2.4.	Доля использования осветительных устройств с использованием светодиодов в общем объеме используемых осветительных устройств	%	н/д	н/д	50	не менее 75%	не менее 75%	не менее 75%	
2.5.	Объем выбросов парниковых газов при производстве единицы товара (услуги)	тонн	н/д	н/д	16,937	16,85	16,7	16,55	

Начальник ПТО



Н.А. Рожин



Целевые показатели энергосбережения и повышения энергетической эффективности, достижение которых должно быть обеспечено в ходе реализации программы в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности на 2023-2025 годы территориальной сетевой организации АО "ОЭЗ ППТ "Алабуга"

№ п/п	Целевые и прочие показатели	Ед. изм.	средние показатели по отрасли	Лучшие мировые показатели по отрасли	базовый год	Плановые значения целевых и прочих показателей по годам		
						2023 г.	2024 г.	2025 г.
1	2	3	4	5	6	7	8	9
1	Снижение удельного технологического расхода электрической энергии при её передаче по электрическим сетям относительно нормативов технологических потерь электрической энергии, установленных в соответствии с действующим законодательством	тыс.кВтч	нет данных	нет данных	785	933	774	771
		%	нет данных	нет данных	1,05	1,19	0,99	0,98
2	Оснащённость зданий, строений, сооружений, находящихся в собственности электросетевых организаций, приборами учёта электрической энергии	%	нет данных	нет данных	100	100	100	100
3	Сокращение удельного расхода электрической энергии на собственные нужды территориальных сетевых организаций	тыс.кВтч	нет данных	нет данных	93	93	93	93
4	Доля использования осветительных устройств с использованием светодиодов в общем объёме используемых осветительных устройств	%	нет данных	нет данных	85	87	89	91

Главный энергетик



Р.А.Ситдигов

ПЕРЕЧЕНЬ  
МЕРОПРИЯТИЙ, ОСНОВНОЙ ЦЕЛЬЮ КОТОРЫХ ЯВЛЯЕТСЯ  
ЭНЕРГОСБЕРЕЖЕНИЕ И (ИЛИ) ПОВЫШЕНИЕ  
ЭНЕРГЕТИЧЕСКОЙ ЭФФЕКТИВНОСТИ  
АО "ОЗС ППГ "Алсул"

№ п/п	Наименование мероприятия	Объемы выполнения (план) с разбивкой по годам действия программы						Планируемые численные значения экономии в обозначенной размерности с разбивкой по годам действия программы						Показатели экономической эффективности				Срок амортизации, лет	Затраты (план), млн. руб. с разбивкой по годам действия программы			Статья затрат	Источник финансирования		
		ед. изм.	всего	2023г.	2024 г.	2025 г.	цд. измерения	всего по годам экономии в указанной размерности	2023 г.		2024 г.		2025 г.		численный срок дисконтирования, лет	ВН-д, %	ЧДД, млн. руб.		2023 г.	2024 г.	2025 г.				
									численное значение экономии в указанной размерности	численное значение экономии в указанной размерности	численное значение экономии в указанной размерности	численное значение экономии в указанной размерности	численное значение экономии в указанной размерности												
														10										11	12
1	2	шт.	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	
1	Уменьшение потребления электроэнергии за счет косвенной работы силовых трансформаторов (ТП) 110/10 МВ в летнее время	шт.	1	1	1	1	1	тыс кВтч	349,92	116,64	0,443	116,64	0,465	116,64	0,488										
2	Уменьшение потребления электроэнергии за счет косвенной работы силовых трансформаторов КТП 3-2, КТП 1-1, КТП 2-1, КТП 3-1, КТП 4-1	шт.	5	5	5	5	5	тыс кВтч	25,755	8,585	0,26	8,585	0,270	8,585	0,280										без фин.
3	Замена светильников с газоразрядными лампами на светодиодные светильники в административных и производственных зданиях Общества	шт.	210	70	70	70	70	тыс кВтч	16,410	5,470	0,021	5,470	0,022	5,470	0,023		10				0,175	0,175	0,175	амортизация	собственные средства
4	Снижение потребления энергии на технологические нужды в результате установки УТП на КНС 1,2,3,4,5	шт.	17	6	7	4	4	тыс кВтч	1636,63	652,444	2,245	493,626	1,699	490,56	1,688		2				2,696	2,456	3,444	амортизация	собственные средства
5	Оснащение зданий, строений, сооружений, находящихся в собственности территориальных сетевых организаций, приборами учета потребляемых воды, тепловой энергии, электрической энергии	%																							
6	Выращивание на участке фаз в электрических сетях 0,38 кВ	шт.	1					тыс кВтч	150	50	0,191	50	0,2	50	0,21										без фин.
7	Применение трансформаторов с относительно низкими потерями холостного хода	шт.	1																						без фин.
8	Проведение работ по компенсации реактивных нагрузок	шт.	1					тыс кВтч	300	100	0,382	100	0,4	100	0,42										без фин.

Главный энергетик  
Согласовано:  
Гл. инженер управления эксплуатации и энергетик  
Д.А. Сидинов  
А.С. Пулишев