

С Т В О * * А К К И П
Управление эксплуатации
и энергетик
Юнонас миево

(система теплоснабжения коттеджного поселка «Три медведя»).

[illegible]

эффективности объектов теплоснабжения		3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19
1	2																	
2.1	удельный расход топлива на производство единицы тепловой энергии отпущаемой с коллекторов источников тепловой энергии	кг у.т./ Гкал	н/д	н/д	165,3	155	155	155	159,7	159,6	0	4,7	4,6	0	3,03	2,96	0	
2.2	отношение величин технологических потерь тепловой энергии к материальной характеристике тепловой сети	Гкал/ м2	н/д	н/д	1,13	0,099	0,099	0,099	0,34	1,18	0	0,24	1,17	0	0	0	0	
2.3	величина технологических потерь при передаче тепловой энергии по тепловым сетям	Гкал	н/д	н/д	21200	7418	7418	7418	8559	438	0	1141	0	0	0	0	0	
2.4	доля использования осветительных устройств с использованием светодиодов в общем объеме используемых осветительных устройств	%	н/д	н/д	60	75	75	75	87	45	0	12	0	0	16	60	0	
2.5	Объем выбросов парниковых газов при производстве единицы товара (услуги)	тонн	н/д	н/д	14327	14262	14170	14078	26729	2466	0	12467	11704	0	0	0	0	
3	Показатели технико-экономического состояния систем теплоснабжения	х	х	х	х	х	х	х	х	х	х	х	х	х	х	х	х	х
3.1	относ трубопроводов и других недоступных для осмотра сооружений	%	н/д	н/д	12	15	20	25	15	22	0	0	0	0	0	0	0	

<*> Базовый год – предшествующий году начала действия программы в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности.

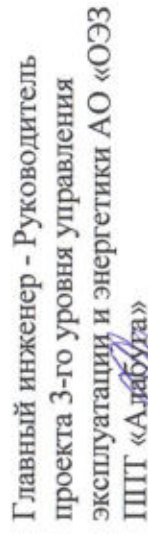
<*> В графе «Примечание» при несовпадении фактических и плановых значений указать причины.

<***> Не менее 75% от общего объема используемых осветительных устройств.

Главный специалист ПГО

О.О.Тазова



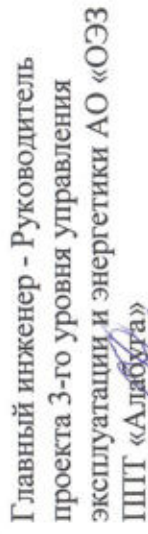


А.С. Пупышев

2025г.

[illegible]

[illegible]



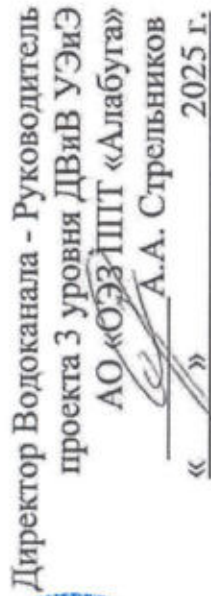
А.С. Путьшев

« » 2025г.

№	Наименование мероприятия
---	--------------------------

N п/п	Наименование мероприятия	Объемы выполнения				Численные значения экономии												Затраты (план), млн. руб. (без НДС)				
		Размерность	план		факт	план			факт						план		факт					
			Всего накопительным итогом за годы реализации программы	В отчетном году		Всего накопительным итогом за годы реализации программы	В отчетном году	В отчетном году						Всего накопительным итогом за годы реализации программы	В отчетном году	Всего накопительным итогом за годы реализации программы	В отчетном году					
								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	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23
			Всего накопительным итогом за годы реализации программы	В отчетном году	Всего накопительным итогом за годы реализации программы	В отчетном году	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.	Всего накопительным итогом за годы реализации программы	В отчетном году	Всего накопительным итогом за годы реализации программы	В отчетном году

Раздел I. Проведение технического обследования централизованных систем горячего водоснабжения, холодного водоснабжения <*>



ВОДОПОДГОТОВКА, ТРАНСПОРТИРОВКА И ПОДАЧА ВОДЫ

№	Целевые и прочие показатели	Ед. изм.	Средние показатели по отрасли	Лучшие мировые показатели по отрасли	(Базовый год) <*>	Плановые значения целевых и технико-экономических показателей по годам			Фактические значения целевых и технико-экономических показателей по годам			Отклонение, ед.			Отклонение, %			Примечание <*>
						2022 г.	2023 г.	2024 г.	2022 г.	2023 г.	2024 г.	2022 г.	2023 г.	2024 г.	2022 г.	2023 г.	2024 г.	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19
1	Показатели качества питьевой воды	х	х	х	х	х	х	х	х	х	х	х	х	х	х	х	х	
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	18	27	0	0	10	4,4	3,6	-17	4,4	3,6	37	4	2	
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	6	21	1	0,7	5	0	4,3	-16	-1		24	0	83	

2	Показатели надежности бесперебойности водоснабжения	1)	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x
2.1.	аварийность систем коммунальной инфраструктуры	ед./ч м	n/d	n/d	0,9	0,65	0,62	0,61	0,66	0,7	0,55	0	0,1	-	0,06	1	12	Высокий процент износа сетей
3	Показатели энергетической эффективности	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x
3.1.	доля потерь воды в централизованных системах водоснабжения при транспортировке в общем объеме воды, попавшей в водопроводную сеть	%	n/d	n/d	26,3	23	18,6	16,6	29	13,4	16,9	6	-5,2	0,3	26	23	1,8	Высокий процент износа сетей
3.2.	удельный расход электрической энергии, потребляемой в технологическом процессе подготовки питьевой воды, на единицу объема воды, отпущаемой в сеть	кВт*ч/куб м	n/d	n/d	0,52	0,5	0,47	0,44	0,5	0,55	0,55	0	0,1	0,1	0	17	24,1	Увеличение потребления объемов воды
3.3.	удельный расход электрической энергии, потребляемой в технологическом процессе транспортировки питьевой воды, на единицу объема транспортируемой воды	кВт*ч/куб м	n/d	n/d	1,38	1,2	1,33	1,35	1,31	1,33	1,33	0,1	0	0,0	9	0	0,0	
4	Показатели технико-экономического состояния систем водоснабжения	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x
4.1.	Износ трубопроводов и других недоступных для осмотра сооружений	%	n/d	n/d	73,7	67,5	86	67,5	90	95	89	23	9	21,5	33	10	31,9	
4.2.1.	оборудование водозаборов	%	n/d	n/d	70	65	62	61,5	70	72	74	8	10	12,5	12	16	20,3	
4.2.2.	оборудование системы очистки воды	%	n/d	n/d	60	57	55	61	63	65	67	8	3	6	14	4	9,8	
4.2.3.	оборудование системы транспортировки воды	%	n/d	n/d	75	72	70	80	58	61	63	-12	-22	-17	22	38	21,3	
4.3.	Техническое состояние водопроводных сетей	%	n/d	n/d	90	85	83	83	90	95	89	7	12	6	8	14	7,2	
4.4.	Доля использования осветительных устройств с использованием светодиодов в общем объеме используемых осветительных устройств	%	n/d	n/d	50	76	78	75	77	80	95	-1	5	20	1	4	26,7	

Главный специалист отдела ПТО ДВВ

П.А. Каченко



Директор Водоканала - Руководитель
проекта 3 уровня ДВнВ УЭиЭ
АО «ОЗЗ ППТ «Алабуга»
« » 2025 г.

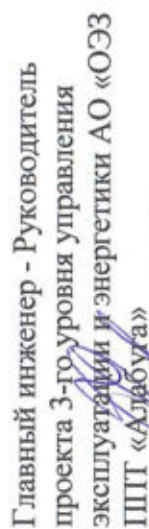
Отчет о достижении целевых показателей энергосбережения и повышения энергетической эффективности и показателей технико-экономического состояния систем водоотведения, достижение которых должно быть обеспечено в ходе реализации программы в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности для организаций, осуществляющих водоотведение стадиям технологического процесса: прием, транспортировка и очистка сточных вод

№ п/п	Целевые и прочие показатели	Ед. изм.	Средние показатели по отрасли	Лучшие мировые показатели по отрасли	(Базовый год) <^>	Плановые значения целевых и технико-экономических показателей по годам			Фактические значения целевых и технико-экономических показателей по годам			Отклонение, ед.			Отклонение, %			Примечание <*>
						2022 г.	2023 г.	2024 г.	2022 г.	2023 г.	2024 г.	2022 г.	2023 г.	2024 г.	2022 г.	2023 г.	2024 г.	
						2022 г.	2023 г.	2024 г.	2022 г.	2023 г.	2024 г.	2022 г.	2023 г.	2024 г.	2022 г.	2023 г.	2024 г.	
1	2	3	4	5	6													
1	Показатели качества сточных вод	x	x	x	x													
1.1.	доля сточных вод, не подвергнувшихся очистке, в общем объеме сточных вод, сбрасываемых в централизованные общесплавные или бытовые системы водоотведения	%	н/д	н/д	75	60	0	0	0	0	0	60	0	0	100	0	0	
2	Показатели надежности и бесперебойности водоотведения	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x
2.1.	аварийность систем коммунальной инфраструктуры	ед./км	н/д	н/д	7	6,5	5,92	5,12	6,4	6,5	6,6	0,1	0,58	1,47	0	40	28,7	
3	Показатели энергетической эффективности	x	x	x	x	x	x	5	x	x		x	x		x	x		x

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	0,52	0,4	0,482	0,442	0,7	0,79	0,61	0,3	0,31	0,17	57	60	58,6	Увеличение приема стоков
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	0,65	0,6	1,43	1,43	1,05	1,07	0,78	0,45	0,36	-0,65	35	33	-45,4	
4	Показатели технико-экономического состояния систем водопотребления	х	х	х	х	х	х	х	х	х	х	х	х	х	х	х	х	х
4.1.	Износ трубопроводов и других недоступных для осмотра сооружений	%	н/д	н/д	80,5	58,5	66	62	68	63	63	9,50	-3,00	1,00	16	5	1,6	
4.2.	Износ оборудования объектов централизованных систем водоснабжения	%	н/д	н/д	77	40	63,75	58,75	44	45	47	4,00	-18,75	-11,75	10	30	-20,0	
4.2.1.	транспортировка сточных вод	%	н/д	н/д	61	55	67,5	65,5	59	61	65	4	6,5	-0,50	7	10	-0,8	
4.2.2.	очистка сточных вод	%	н/д	н/д	93	26	60	52	25	37,5	40	1	22,5	-12	4	47,5	-23,1	
4.3.	Техническое состояние канализационных сетей	%	н/д	н/д	84	77	30	34	78	63	63	1	33	29	1	100	85,3	
4.4.	Доля использования осветительных устройств с использованием светодиодов в общем объеме используемых осветительных устройств	%	н/д	н/д	40	78	75	75	77	78	95	1	5	-20	2	4	8	
4.5.	Объем выбросов парниковых газов при производстве единицы товара (услуги)	тонн	н/д	н/д	16,937	16,55	16,85	16,7	16,6	16,6	16,6	0	0,25	-0,1	0	2	1	

Главный специалист отдела ГПО ДВНВ

П.А. Ткаченко



«  »
А.С. Пупыев
2025 г.

АО «ОЭЗ ППТ «Алабуга» в 2024г. (ОЭЗ «Алабуга»)

[illegible]

инфраструктура																				
3	Показатели энергетической эффективности	х	х	х	х	х	х	х	х	х	х	х	х	х	х	х	х	х	х	х
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19		
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	0,81	0,04	0	0,80 6	0,036	0	0	981	0			
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	0,81	0,15	0	0,68 5	0,025	0	0	20	0			
4	Показатели технико-экономического состояния систем водоотведения	х	х	х	х	х	х	х	х	х	х	х	х	х	х	х	х	х	х	х
4.1	Износ трубопроводов и других недоступных для осмотра сооружений	%	н/д	н/д	28	33	34	35	29	31	0	1	3	0	3,57	10,7	0			
4.2	Износ оборудования объектов централизованных систем водоотведения	%	н/д	н/д	28	33	34	35	29	31	0	1	3	0	3,57	10,7	0			
4.2.1	транспортировка сточных вод	%	н/д	н/д	28	33	34	35	29	31	0	1	3	0	3,57	10,7	0			
4.3	Техническое состояние канализационных сетей	%	н/д	н/д	72	64	66	65	71	75	0	1	3	0	-1,39	4,16	0			
4.4	Доля использования осветительных устройств с использованием светодиодов в общем объеме используемых осветительных устройств	%	н/д	н/д	80	87	89	91	87	89	0	7	9	0	8,75	11,25	0			
4.5	Объем выбросов парниковых газов при производстве единицы товара (услуги)	тонн	н/д	н/д																

Главный специалист ПТО

О.О.Лазова



А.С. Пупышев

« » 2025 г.

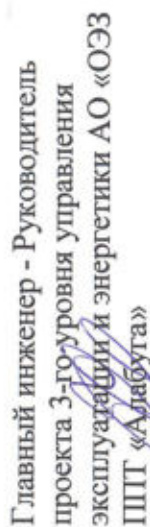
Раздел I. Проведение технического обследования централизованных систем водоотведения <*>

N п/п	Наименование мероприятия	Объемы выполнения				Численные значения экономии														Затраты (план), млн. руб. (без НДС)		
		план		факт		план				факт								план	факт			
		Всего накопительным итогом за годы реализации программы	В отчетном году	Всего накопительным итогом за годы реализации программы	В отчетном году	Всего накопительным итогом за годы реализации программы				В отчетном году				Всего накопительным итогом за годы реализации программы	В отчетном году							
						численное значение экономии в указанной размерности	численное значение экономии, млн. руб. экономии, т. у. т.	численное значение экономии в указанной размерности	численное значение экономии, млн. руб. экономии, т. у. т.	численное значение экономии в указанной размерности	численное значение экономии, млн. руб. экономии, т. у. т.	численное значение экономии в указанной размерности	численное значение экономии, млн. руб. экономии, т. у. т.									
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23
Раздел I. Проведение технического обследования централизованных систем водоотведения <*>																						
1.1	дата проведения																					

[illegible]

Главный специалист ПТО

O.O. Tazova



«  »
А.С. Пуляев
2025 г.

Отчет об исполнении плана обязательных мероприятий по энергосбережению и повышению энергетической эффективности организаций, осуществляющих водоотведение, подлежащих включению в программу в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности в 2024г. (ОЭЗ «Алабуга»)

N п/п	Наименование мероприятия	Объемы выполнения		Численные значения экономии																Затраты (план), млн. руб. (без НДС)		
		Размерность	план	факт	план						факт										план	факт
					Всего накопительным итогом за годы реализации программы	В отчетном году			Всего накопительным итогом за годы реализации программы	В отчетном году												
						численное значение экономии в указанной экономии, т. у. т.	численное значение экономии, млн. руб.	численное значение экономии в указанной экономии, т. у. т.		численное значение экономии, млн. руб.	численное значение экономии в указанной экономии, т. у. т.	численное значение экономии, млн. руб.	численное значение экономии в указанной экономии, т. у. т.	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
Раздел I. Проведение технического обследования централизованных систем водоотведения <*>																						
1.1	дата проведения																					
1.2	акт технического																					

обследования														
1.3	наименование организации, проводившей техническое обследование													
Раздел III. Обеспечение обязательного учета используемых энергетических ресурсов с применением приборов учета														
3.1	Мероприятия по оснащению зданий, сооружений, систем централизованной системы водоснабжения регулируемых организаций, приборами учета используемых:	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x
	электрической энергии	%	100	0	100	0								
	тепловой энергии	%			100	0								
	природного газа	%			100	0								
	хоз-бытовых сточных вод	%	100	0	100	0								
Раздел IV. Мероприятия по обеспечению применения осветительных устройств с использованием светодиодов														
4.1	Доля использования осветительных устройств с использованием светодиодов в общем объеме используемых осветительных устройств	%	80	9	89	9								
Раздел V. Мероприятия по обеспечению сокращения объема выбросов парниковых газов														
5.1	Объем выбросов парниковых газов	тонн	0	0	0	0								

Главный специалист ПТО

О.О.Тазова



[illegible]

3	Показатели энергетической эффективности	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	
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	0,282	0,69	0	-0,045	3,36	0	-13,7	47,4	0		
4	Показатели технико-экономического состояния систем водоотведения	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	
4.1	Износ трубопроводов и других недоступных для осмотра сооружений	%	н/д	н/д	28	33	34	35	29	31	0	1	3	0	3,5	10,7	0		
4.2	Износ оборудования объектов централизованных систем водоотведения	%	н/д	н/д	28	33	34	35	29	31	0	1	3	0	3,5	10,7	0		
4.2.1	транспортировка сточных вод	%	н/д	н/д	28	33	34	35	29	31	0	1	3	0	3,5	10,7	0		
4.3	Техническое состояние канализационных сетей	%	н/д	н/д	72	67	66	65	71	75	0	4	3	0	0	4,16	0		
4.4	Доля использования осветительных устройств с использованием светодиодов в общем объеме используемых осветительных устройств	%	н/д	н/д	80	87	89	91	87	89	0	7	9	0	8,7	11,25	0		



Главный специалист ИТО

О.О.Тазова

ОТЧЕТ
Об исполнении мероприятий по энергосбережению и повышению энергетической эффективности организаций, осуществляющих регулируемые виды деятельности, подпадавшие включению в программу в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности АО "СОЗ ПИТ "Алабуга" в 2024г.

№ п/п	Наименование мероприятия	Объемы выполнения				Факт				Итого				Численные значения изменений				Итого		Факт	
		план		факт		В отчетном году		В отчетном году		В отчетном году		В отчетном году		В отчетном году		В отчетном году		В отчетном году			
		Размерность		В отчетном году		В отчетном году		В отчетном году		В отчетном году		В отчетном году		В отчетном году		В отчетном году		В отчетном году			
				В отчетном году		В отчетном году		В отчетном году		В отчетном году		В отчетном году		В отчетном году		В отчетном году		В отчетном году			
				В отчетном году		В отчетном году		В отчетном году		В отчетном году		В отчетном году		В отчетном году		В отчетном году		В отчетном году			
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19			
1	Реконструкция КНС-2 завода насосного оборудования с системой управления	шт.	6	6	6	6	0	0	0	0	0	0	0	0	0	24,208	24,208	23,452	23,452		
2	Ремонт тепловой изоляции тепловой сети Ду800мм на объекте БМК-3	м.	0	0	158	158	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2,494	2,494	0	0
3	Создание трубопровода холодной воды для котельной от насосной станции до котельной на объекте БМК-3	тыс.м	0	0	13,6	13,6	0	0	0	0	13,6	0,569	13,6	0,569	0	0	0	0	0	0	0
4	Ремонт трубопровода участка тепловой сети Ду (100мм) ППУ изоляции на объекте БМК-2	м.	0	0	70	70	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0,791	0,791		
5	Увеличение потребления электроэнергии за счет котельной работы насосов трансформаторов ТП1110/10 №1 в зимний период	тыс.кВтч	116,64	116,64	116,64	116,64	8,585	8,585	8,585	0,465	116,64	0,465	116,64	0,465	0	0	0	0	0	0	0
6	Увеличение потребления электроэнергии за счет котельной работы насосов трансформаторов КТП-3-2, КТП-1а, КТП-2а, КТП-3а, КТП-4а	тыс.кВтч	8,585	8,585	8,585	8,585	8,585	8,585	8,585	0,27	8,585	0,27	8,585	0,27	0	0	0	0	0	0	0
7	Земля сепараторов с гидроциклоном теплоты на котельной котельной в котельной котельной в котельной котельной	тыс.кВтч	16,41	16,41	16,41	16,41	16,41	16,41	16,41	0,066	16,41	0,066	16,41	0,066	0,058	0,525	0,175	0,77	0,77		
8	Водомерные нагрузки фаз в электрических сетях 0,38 кВ	тыс.кВтч	150	50	50	50	150	0,601	50	0,2	50	0,2	50	0,2	0	0	0	0	0	0	0
9	Прекращение работ по эксплуатации реактивных нагрузок	тыс.кВтч	300	100	100	100	300	1,202	100	0,4	100	0,4	100	0,4	0	0	0	0	0	0	0
10	Осуществление аварийных работ, связанных с эксплуатацией объектов территориальных сетей организаций, принадлежащих к электрической сети	%	100	100	100	100	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	100	0	0	0	0
11	Выполнение энергетическими организациями мероприятий АО "СОЗ ПИТ "Алабуга" с поставками энергетического топлива	шт.	1	1	1	1	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0,483	0,483	0,483	0,483	
12	Земля котельной Ду 100-300 г. Елабуга	м.	2000	2000	2000	2000	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	12,828	12,828		
13	Земля котельной-регулирующей арматуры на сетях водоснабжения в г. Елабуга	шт.	30	30	30	30	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	11,860	11,860		

Главный специалист ПТО УЭиЭ

Согласовано:

Главный инженер – Руководитель проекта 3-го уровня ПТО УЭиЭ

О.О.Тазова

А.С. Пушпан



Руководитель проекта 3-го уровня
Управление эксплуатации и энергетикой
АО «ОЭЗ ППТ «Алабуга»
_____ А.С. Пушпашев
_____ 2025г.

СВОДНАЯ ФОРМА МОНИТОРИНГА
РЕАЛИЗАЦИИ ПРОГРАММЫ
ЭНЕРГОСБЕРЕЖЕНИЯ И ПОВЫШЕНИЯ ЭНЕРГЕТИЧЕСКОЙ ЭФФЕКТИВНОСТИ
АО «ОЭЗ ППТ «Алабуга»
за 2024 год

Наименование программы		Программа энергосбережения и повышения энергетической эффективности Акционерного общества "Особая экономическая зона промышленно-производственного типа "Алабуга"											
Почтовый адрес		423600, Республика Татарстан, Елабужский район, г.Елабуга, в/я 125											
Ответственный за формирование программы (Ф.И.О., контактный телефон, e-mail)		Тазова Ольга Олеговна, (85557) 5-90-76, OTazova@alabuga.ru											
Даты начала и окончания действия программы		01.01.2023 – 31.12.2025											
Период	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	Топливо-энергетические ресурсы (ТЭР)								
					При осуществлении регулируемого вида деятельности		При осуществлении прочей деятельности, в т.ч. хозяйственные нужды						
					Экономия ТЭР в результате реализации программы		Суммарные затраты ТЭР		Экономия ТЭР в результате реализации программы		Суммарные затраты ТЭР		Экономия ТЭР в результате реализации программы
за отчетный год	факт	отклонение	план	факт	отклонение	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
						0	0	0	0	0	0	0	0
						0	0	0	0	0	0	0	0
нарастающим итогом	факт	отклонение	план	факт	отклонение	0	0	0	0	0	0	0	0
						0	0	0	0	0	0	0	0
						0	0	0	0	0	0	0	0

Главный специалист ПТО
(должность) _____
О.О. Тазова
Ф.И.О.

**Отчет о достижении целевых и прочих показателей программы энергосбережения и повышения энергетической эффективности
территориальной сетевой организации АО "ОЭЗ ППТ "Алабуга"**

№ п/п	Целевые и прочие показатели	Ед. изм.	Средние показатели по отрасли	Лучшие мировые показатели отрасли	базовый год	Плановые значения целевых и прочих показателей по годам				Фактические значения целевых и прочих показателей по годам			
						2023	2024	2025	2026	2023	2024	2025	2026
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14
1.	Целевые показатели												
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 на каждый год реализации программы	тыс.кВтч	нет данных	нет данных	785	933	774	771	957	289	-	-	-
		%	нет данных	нет данных	1,05	1,19	0,99	0,98	2,6	0,37	-	-	-
2	Оснащённость зданий, строений, сооружений, находящихся в собственности электросетевых организаций, приборами учёта электрической энергии	%	нет данных	нет данных	100	100	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	93	93	-	-	-
4	Доля использования осветительных устройств с использованием светодиодов в общем объёме используемых осветительных устройств	%	нет данных	нет данных	85	87	89	91	87	89	-	-	-

Директор департамента - Руководитель проекта 3
уровня Д/Э УЭиЭ

Р.А. Ситдинов

Приложение 2

к приказу Государственного агентства
Республики Татарстан по тарифам
от 27.01.2021 № 19/2021

Отчет о реализации мероприятий, основной целью является энергосбережения и (или)
повышения энергетической эффективности территориальной сетевой организации АО ОБЗ "ППП "Алабуга"

№ п/п	Наименование мероприятия	Объемы выполнения				Целевые значения выполнения								Затраты (тысяч) рублей (без НДС)			
		по плану		по факту		по плану		по факту		по плану		по факту		по плану		по факту	
		в отчетном году	в отчетном году	в отчетном году	в отчетном году	в отчетном году	в отчетном году	в отчетном году	в отчетном году	в отчетном году	в отчетном году	в отчетном году	в отчетном году	в отчетном году	в отчетном году	в отчетном году	в отчетном году
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18
1	Уменьшение потерь электроэнергии за счет поочередной работы электроустановок (ЭУ) 10/10, 10/6 в зимнее время	тысяч кВтч	116,64	116,64	116,64	116,64	116,64	116,64	0,455	116,64	0,455	0,455	116,64	0,465	116,64	0,465	0
2	Уменьшение потерь электроэнергии за счет поочередной работы электроустановок (ЭУ) 10/10, 10/6 в зимнее время	тысяч кВтч	5,255	4,285	3,585	3,585	3,585	3,585	0,227	3,585	0,227	0,227	3,585	0,227	3,585	0,227	0
3	Замена электропроводки с кабелем ВВГ-П на кабель ВВГ-П-3, КПП-3, КПП-3	тысяч кВтч	10,43	5,47	14,058	14,058	14,058	14,058	0,056	5,47	0,056	0,056	14,058	0,056	14,058	0,056	0,125
4	Оптимизация энергопотребления в помещениях, находящихся в собственности территориальной сетевой организации, путем установки датчиков температуры воздуха, датчиков освещенности, датчиков расхода воды, датчиков расхода газа, датчиков расхода электроэнергии	%	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	0
5	Внедрение системы учета электроэнергии в помещениях, находящихся в собственности территориальной сетевой организации	тысяч кВтч	150	50	50	50	50	50	0,601	50	0,2	0,2	50	0,2	50	0,2	0
6	Проведение работ по замене электропроводки в помещениях, находящихся в собственности территориальной сетевой организации	тысяч кВтч	300	100	100	100	100	100	1,202	100	0,4	0,4	100	0,4	100	0,4	0,77

Директор департамента
Руководитель проекта 3 уровня АГЭ
УЭЭ

Р.А. Ситдинов

Баланс электрической энергии по сетям ВН, СН1, СНП и НН

п.п.	Показатели	факт 2024 г.				
		Всего	ВН	СН1	СНП	НН
1	2	3	4	5	6	7
1.	Поступление эл. энергии в сеть, ВСЕГО	447610,999	362509,270		436098,494	37214,428
1.1.	из смежной сети, всего					
	в том числе из сети					
	ВН				350993,986	
	СН1					
	СНП					37214,428
	от электростанций ПЭ (ЭСО):					
1.2.	в т.ч. от АО "Сетевая компания"	362509,270	362509,270		0,0	
1.3.	от других поставщиков (в т.ч. с оптового рынка)					
1.4.	Поступление электроэнергии от других организаций (АО "ПО ЕмАЗ")					
1.5.	Поступление электроэнергии от других организаций (ООО "Кастомолу Интергаф-тед Вуд Индастри")	82342,972	82342,972			
1.6.	Поступление электроэнергии от других организаций (ООО "Хяят Кимья")	2761,536	2761,536			
2.	Потери электроэнергии в сети	11515,284	11515,284		0,000	
	то же в % (п. 1.1/п. 1.3)	2,573	2,573		0,000	
3.	Расход электроэнергии на производственные и хозяйственные нужды					
4.	Полезный отпуск из сети	436095,715	0		398884,066	37211,649
4.1.	в т.ч. собственным потребителям ЭСО	37211,649				37211,649
	из них:					
	потребителям, присоединенным к сектору питания					
	на генераторном напряжении					
4.2.	потребителям оптового рынка					
4.3.	потребителям	398526,296			398526,296	
4.4.	В сети СО (ЭС)	357,770	0		357,770	
	Трансформировано из сети ВН/СН, СН/НН		350993,986	0,000000	37214,428	0,000000

Энергосбережение

- В 2024 году была продолжена замена люминесцентных ламп на светодиодные на объектах общества;
- Внедрение поочередной работы силовых трансформаторов ГПП-6 110/10 кВ, КТП-3-2, КТП-1з, КТП-3з, КТП-4з;
- Ведутся работы по компенсации реактивных нагрузок, осуществлено равномерное распределение нагрузок в сетях 0,4кВ на оборудовании АО ОЭЗ ППТ Алабуга.

Затраты на покупку электроэнергии

Наименование	Кол-во, кВт*ч	Сумма, тыс. руб (с НДС)
Электрическая энергия		
собственное потребление	59 831 374	313 142, 826
потери при передаче электроэнергии	11 518 401	43 767, 653

Директор департамента –
Руководитель проекта 3 уровня
ДГЭ УЭиЭ



Р.А. Ситдилов

ПОЯСНИТЕЛЬНАЯ ЗАПИСКА
К ОТЧЕТУ О РЕАЛИЗАЦИИ ПРОГРАММЫ ЭНЕРГОСБЕРЕЖЕНИЯ И ПОВЫШЕНИЯ
ЭНЕРГОЭФФЕКТИВНОСТИ В АО «ОЭЗ ППТ «АЛАБУГА» ЗА 2024г.

1. 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» накопительным итогом построены 42 объекта общей площадью 600 507,2 м², в т.ч. административного назначения – 190 582 м², административно-производственного назначения – 369 051,6 м², жилого назначения – 40 873,6 м², сети теплоснабжения 38,14 км в двухтрубном исчислении, сети водоснабжения – 77,21 км (магистральные 53,97 км и внутриплощадочные 23,24 км), сети самотечной хоз-бытовой канализации – 45,16 км (магистральные 28,42 км и внутриплощадочные 16,74 км), сети напорной хоз-бытовой канализации – 42,33 км (магистральные, включая напорный коллектор от КНС-2 до РОС), сети самотечной ливневой канализации – 64,58 км (магистральные и внутриплощадочные), сети напорной ливневой канализации – 0,99 км (магистральные), КНС – 4шт., ЛОС – 3шт.
- Департамент водоснабжения и водоотведения – Водоканал г. Елабуга, в т.ч. сети водоснабжения – 345,96 км, сети хоз-бытовой канализации – 168,59 км, канализационная насосная станция – 12 шт., Водозабор «Тураево», ПНС «Сарсаз», Станция очистки воды (СОВ), Водозабор №1, ПНС №2, Насосная станция 3 подъема, Районные очистные сооружения (РОС), Производственная база (Чапасва,53);

- В собственности АО «ОЭЗ ППТ «Алабуга» находится 404 ед. автотранспорта, в том числе: легковые – 146 ед., автобусы – 63 ед., грузовые – 56 ед., автопогрузчики и спецтехника – 28 ед., трактора – 13 ед., спецавтотранспорт – 51 ед., самосвалы – 8 ед., седельные тягачи – 37 ед., КМУ – 2 ед.

2. Изменения в использовании энергетических ресурсов

Затраты на потребление топлива и энергии за 2024 г.			
Наименование	Ед. изм.	Кол-во	Сумма (без НДС), тыс. руб.
Бензин	тыс. л	567,17	25 025,05
Дизтопливо	тыс. л	2 140,86	109 953,6
Сжиженный газ	тыс. л	749,57	28 529,18
Электрическая энергия, в т.ч.	кВт*ч	71 349 775	285 528, 38
собственное потребление	кВт*ч	59 831 374	250 514,26
потери при транспортировке электроэнергии в пределах нормы	кВт*ч	11 518 401	35 014, 12
Тепловая энергия, в т.ч.	Гкал		
собственное потребление	Гкал	38 379,44	0
Водоснабжение			
собственное потребление	Тыс.м³	309,378	0
Водоотведение хоз-бытовых стоков			
собственное потребление	Тыс.м³	223,772	0
Водоотведение ливневых стоков			
собственное потребление	Тыс.м³	265,942	0
Газоснабжение (собственное потребление)	Тыс.м³	24154,419	193897,87
ИТОГО			357 405,7

3. Достигнутые результаты в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности.

- Сокращение потребления хоз-питьевой воды для мытья автодорог путем использования воды из резервуаров ОС ливневых стоков. Экономический эффект составил – 569 тыс.руб.;
- Уменьшение потребления электроэнергии за счёт поочередной работы силовых трансформаторов ГПП 110/10 №6 в летнее время. Экономический эффект составил – 465 тыс.руб.;
- Уменьшение потребления электроэнергии за счёт поочередной работы силовых трансформаторов КТП-3-2, КТП-1а, КТП-2з, КТП-3з, КТП-4з. Экономический эффект составил – 270 тыс.руб.;

- Замена светильников с газоразрядными лампами на светодиодные светильники в административных и производственных зданиях Общества. Экономический эффект составил – 58 тыс.руб.;
- Оснащенность зданий, строений, сооружений, находящихся в собственности АО «ОЭЗ ППТ «Алабуга» приборами учета электрической энергии составляет 100%;

4. Экономические показатели реализации программы в 2024г.

- затраты на реализацию программы – 52,677 млн руб.;
- суммарные затраты ТЭР – 52,677 млн руб.;
- экономия ТЭР в результате реализации программы – 1,962 млн руб.;
- источники финансирования программы – собственные средства, за счет амортизации.

5. Все сети водоснабжения и водоотведения на территории ОЭЗ «Алабуга» проложены с 2010г. и выполнены из полиэтиленовых труб, установлена современная запорная арматура, поэтому потери при транспортировке воды и стоков минимизированы.

6. Изменение расхода энергетических ресурсов на хозяйственные нужды приведены в таблице п.2.

7. Фактические и плановые значения целевых показателей программы приведены в отчете по формам, утвержденным приказами Госкомитета РТ по тарифам № 28/2023, №30/2023, №31/2023 от 01.03.2023г., №11/2024 от 02.02.2024г.

8. Реализация крупных мероприятий в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности.

- Проведено обязательное энергетическое обследование (энергоаудит) с составлением энергетического паспорта потребителя топливно-энергетических ресурсов АО «ОЭЗ ППТ «Алабуга» на сумму 483 тыс. руб. без НДС.
- Реконструкция КНС-2 замена насосного оборудования с системой управления.
- Ремонт тепловой изоляции тепловой сети ДУ630мм на объекте БМК-3.

Главный специалист ПТО УЭиЭ



О.О.Тазова