



**Отчет АО «Астана-Энергия» по итогам полугодия 2022 года
по предоставлению регулируемой услуги по производству тепловой
энергии перед потребителями и иными заинтересованными лицами**

г. Нур-Султан 2022 г.

1. Общая информация об АО «Астана-Энергия»



Основными видами деятельности АО «Астана-Энергия» являются производство и реализация тепловой и электрической энергии.

Согласно местному разделу Государственного регистра субъектов естественных монополий по городу Нур-Султан АО «Астана-Энергия» по деятельности по производству тепловой энергии является субъектом естественной монополии.

В состав АО «Астана-Энергия» входят: ТЭЦ-1, ТЭЦ-2 и угольные Районные котельные.

На ТЭЦ-1 находятся в эксплуатации 3 энергетических котла, 7 водогрейных котлов, 3 турбоагрегата. На ТЭЦ-2 - 8 энергетических котлов, 6 водогрейных котлов и 6 турбоагрегата. На Районной котельной, работающей на угле, - 37 водогрейных котлов.

Штатная численность работников АО «Астана-Энергия» на 30.06.2022 г. составила 1 809 единиц, в том числе производственного персонала (ПП) 1 610 единиц, административного и обслуживающего персонала (РП) – 199 единиц. Фактическая среднесписочная численность за полугодие 2022 года 1 524 единиц, ПП 1 349 единиц, РП 175 единиц. Фактическая среднемесячная заработная плата на одного работника по АО «Астана-Энергия» за полугодие 2022 года 390 244 тенге, в том числе ПП 387 125 тенге, РП 418 292 тенге.

Наименование	Электрическая мощность, МВт		Тепловая мощность, Гкал/ч	
	Установленная мощность	Располагаемая мощность	Установленная мощность	Располагаемая мощность в горячей воде
АО «Астана-Энергия», в т.ч.	622	577	3 032,4	2 745,54
ТЭЦ-1	22	22	871,6	744
ТЭЦ-2	600	555	2 106	1 965
Районные котельные	-	-	54,8	36,54

1. Характеристика основного оборудования ТЭЦ-1



Станционный номер	Тип оборудования	Год начала работы	Производительность	Наработка оборудования на 01.07.2022 г	Степень износа оборудования
I	Котлы энергетические (паровые)				
1	Е - 75 - 3,9-440 КТ	1999	75 т/ч	90 508 час	43,3%
2	Е - 75 - 3,9-440 КТ	2000	75 т/ч	86 753 час	43,4%
3	Е - 65 - 3,9-440 КТ	2011	65 т/ч	51 910 час	41,8%
II	Турбины				
1	Р - 4 - 3,4 /0,5 - 1	2015	39,6 т/ч (24,7 Гкал/ч)	37 077 час	14,0%
2	Р - 6 - 3,4/0,5 - 1	2007	58,36 т/ч (36,7 Гкал/ч)	72 870 час	29,4%
3	Р - 12 - 3,4/0,5 - 1	2019	114,7 т/ч (70,2 Гкал/ч)	13 350 час	6,5%
III	Котлы водогрейные				
4	КВ -Т - 128 - 150	2006	110 Гкал/ч	41 717 час	61,6%
5	КВ -Т - 128 - 150	2014		16 954 час	22,8%
6	КВ -Т - 128 - 150	2018		11 931 час	16,1%
7	КВ -Т - 128 - 150	2015		16 749 час	16,8%
8	ПТВМ - 100	1971	100 Гкал/ч	68 240 час	48,7%
9	ПТВМ - 100	1973		53 999 час	53,0%
10	ПТВМ - 100	1977		44 219 час	62,7%

1. Характеристика основного оборудования ТЭЦ-2



Станционный №	Тип оборудования	Год начала работы	Производительность	Наработка оборудования на 01.01.2022 г.	Степень износа оборудования
I	Котлы энергетические (паровые)				
1	БКЗ - 420 - 140 - 5	1979	420 т/ч	224 764 час	76,6%
2	БКЗ - 420 - 140 - 5	1980		204 999 час	72,7%
3	БКЗ - 420 - 140 - 5	1983		200 777 час	60,8%
4	БКЗ - 420 - 140 - 5	1986		192 375 час	64,4%
5	БКЗ - 420 - 140 - 5	1992		157 064 час	52,5%
6	БКЗ - 420 - 140 - 5А	2008		91 583 час	36,4%
7	Е - 550 - 13,8 - 560 КТ	2016	550 т/ч	37 899 час	13,9%
8	Е - 550 - 13,8 - 560 КТ	2021	550 т/ч	8 512 час	3,1%
II	Турбины				
1	ПТ 80/100 - 130/13	1979	470 т/ч (180 Гкал/ч)	305 136 час	86,8%
2	ПТ 80/100 - 130/13	1980		292 699 час	79,9%
3	ПТ 80/100 - 130/13	1983		266 457 час	87,0%
4	Т - 120/130 - 130 - 8	2006	515 т/ч (188 Гкал/ч)	121 561 час	54,5%
5	Т - 120/130 - 130 - 8 МО	2015	520 т/ч (188 Гкал/ч)	58 623 час	26,2%
6	Т - 120/130 - 130 - 8 МО	2021	521 т/ч (188 Гкал/ч)	12 269 час	5,5%
III	Котлы водогрейные				
1	КВ - Т - 139,6 - 150	2012	120 Гкал/ч	22 264 час	46,5%
2	КВ - Т - 139,6 - 150	2012		20 033 час	63,7%
3	КВ - Т - 139,6 - 150	2012		14 248 час	52,0%
4	КВ - Т - 139,6 - 150	2012		20 717 час	46,3%
5	КВ - Т - 139,6 - 150	2016		11 044 час	36,8%
6	КВ - Т - 139,6 - 150	2016		14 948 час	49,8%

2. Информация об исполнении утвержденной инвестиционной программы



Инвестиционная программа АО «Астана-Энергия» (далее- Общество) по производству тепловой энергии утверждена приказом уполномоченного органа на 2018-2022 годы на общую сумму 4 689 458 тыс. тенге.

Согласно совместному приказу Департамента Комитета по регулированию естественных монополий Министерства национальной экономики Республики Казахстан по городу Нур-Султану и Управления топливно-энергетического комплекса и коммунального хозяйства города Нур-Султан от 28 февраля 2022 года №15-ОД объем выполнения инвестиционной программы по производству тепловой энергии Общества на 2022 год составляет 976 116 тыс. тенге без НДС.

Источниками финансирования инвестиций являются собственные средства – прибыль и амортизационные отчисления, учтенные в утвержденной тарифной смете по производству тепловой энергии.

С учетом сезонности оказываемой услуги по производству тепловой энергии основной объем выполнения инвестиционных мероприятий по Обществу приходится на II-полугодие календарного года.

№ п/п	Наименование	Источники финансирования	План, тыс. тг.	Факт, тыс. тг.
1	Мероприятия инвестиционной программы	Всего	976 116	61 523
		заемные средства	-	-
		собственные средства	976 116	61 523
1.1	Капитальный ремонт		6 626	0
1.2.	Реконструкция, модернизация		176 319	0
1.3	Приобретение основных средств		793 171	61 523

2. Информация об исполнении утвержденной инвестиционной программы

По ТЭЦ-1 выполнена поставка насосов хозяйственных нужд и насосов «Вентури» на сумму 6 314 тыс.тенге.

Так же выполнена поставка трубной системы ПСВ-200-14-23 с трубкой МНЖ на сумму 39 845 тыс.тенге.



Обоснование мероприятия:

Предназначен для подогрева сетевой воды отработанным паром паровых турбин. Замена трубной системы позволит работать подогревателю на номинальных параметрах.

2. Информация об исполнении утвержденной инвестиционной программы



По районным котельным выполнена поставка котлов водогрейных КВр1,45 в количестве 4 шт. на сумму 13 280 тыс.тенге.

Для котельной пос. Пригородный КГ КНБ РК выполнена поставка дутьевого вентилятора ВДН-9 и дымососа ДН-10, по 1 шт., на сумму 2 084 тыс.тенге



Обоснование мероприятия:

Водогрейный котел КВр-1,45МВт является основным оборудованием по выработке тепловой энергии на районных котельных, замена котлов увеличит надежность работы котельной и уменьшит сбой при выработки тепловой энергии;

Дутьевой вентилятор и дымосос используются в системе дымоудаления на котельной пос. Пригородный КГ КНБ РК.

Применяется для подачи воздуха (кислорода) в топку котла и поддерживает процесс горения топлива.

2. Информация об исполнении утвержденной инвестиционной программы

Из перенесенных с 2021 года мероприятий выполнена поставка 8 расходомеров для районных котельных.



Обоснование мероприятия:
Восстановление системы коммерческого учета

3. Информация об исполнении утвержденной тарифной сметы

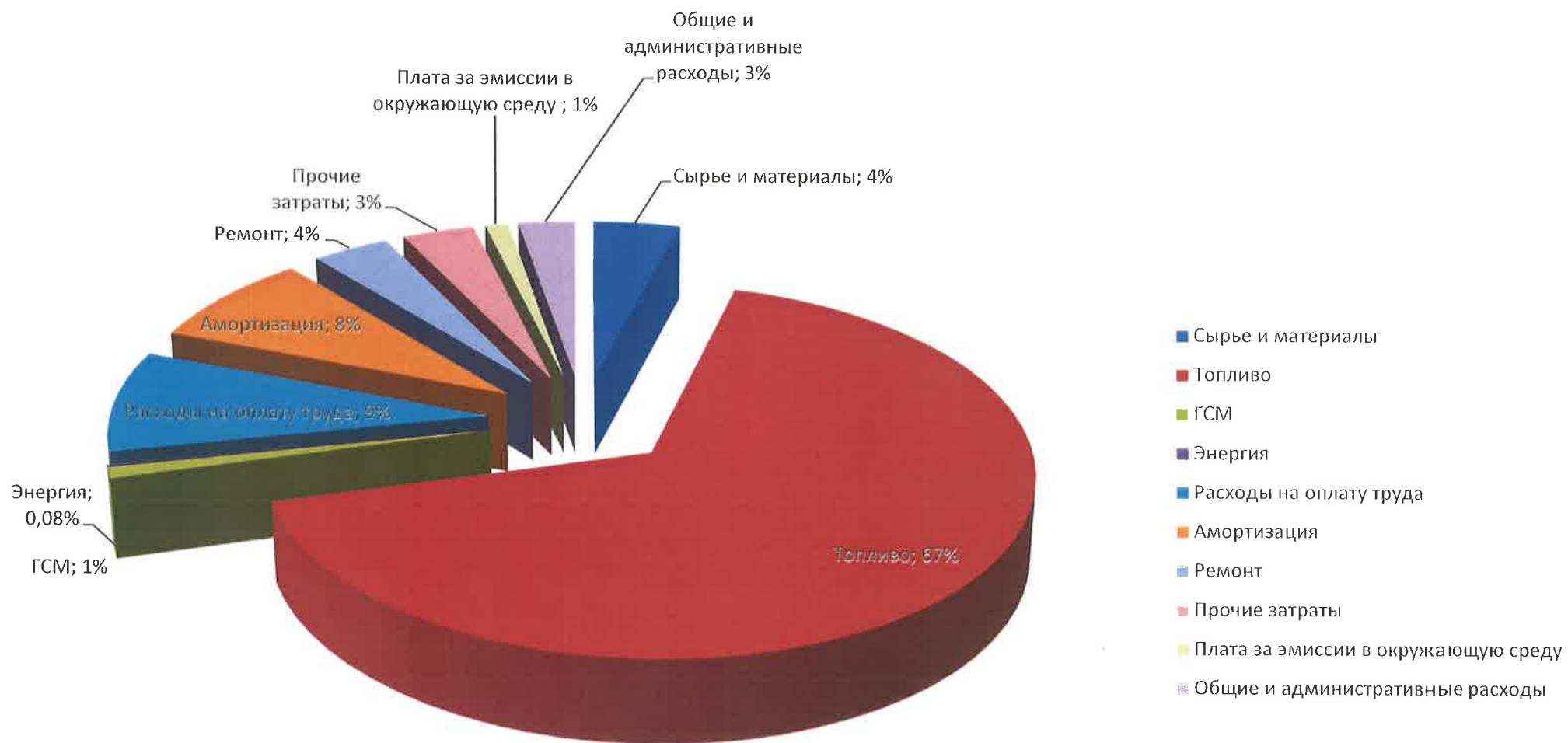


№ п/п	Наименование	Единица измерения	Предусмотрено в утвержденной тарифной смете на 2022 год	Фактически сложившиеся показатели тарифной сметы по итогам полугодия 2022 года	% выполнения
I	Затраты на производство товаров и предоставление услуг, всего	тыс. тенге	13 031 404	8 785 089	67,4%
1	Материальные затраты, всего	тыс. тенге	8 832 185	6 474 581	73,3%
2	Расходы на оплату труда, всего	тыс. тенге	1 162 251	816 679	70,3%
3	Амортизация	тыс. тенге	914 858	747 134	81,7%
4	Ремонт, всего	тыс. тенге	1 025 716	335 860	32,7%
5	Прочие затраты, всего	тыс. тенге	821 400	310 418	37,8%
6	Плата за эмиссии в окружающую среду	тыс. тенге	274 994	100 417	36,5%
II	Расходы периода, всего	тыс. тенге	723 091	244 231	33,8%
7	Общие и административные расходы, всего	тыс. тенге	723 091	244 231	33,8%
8	Расходы на оплату труда, всего	тыс. тенге	362 516	101 493	28,4%
9	Амортизация	тыс. тенге	46 207	27 911	60,4 %
10	Налоги	тыс. тенге	162 972	44 799	27,5 %
11	Прочие расходы, всего	тыс. тенге	151 396	70 028	46,3%
III	Всего затрат	тыс. тенге	13 754 494	9 029 320	65,6%
IV	Всего доходов	тыс. тенге	13 769 546	9 143 026	66,4%
V	Объем оказываемых услуг	Гкал	6 953 381	4 677 793	67,3%
VI	Прибыль (до налогообложения)	тыс. тенге	15 051	113 706	
VII	Тариф (без НДС)	тенге/Гкал	1 980,27	1954,56	

3. Информация об исполнении утвержденной тарифной сметы



Структура тарифной сметы по производству тепловой энергии за полугодие 2022 года



3. Информация по затратам на топлива



По статье «Топливо» затраты за I-полугодие 2022 года составили в размере 6 млрд. тенге или 67% к утвержденному объему затрат.

В 2021 году цена поставщика энергетического угля ТОО «Богатырь Комир» в период январь-апрель месяцы составила 2 133 тенге/тонна без НДС, с 1 мая по 31 декабря 2 044 тенге/тонна без НДС.

С 1 января 2022 года увеличилась цена поставщика энергетического угля ТОО «Богатырь Комир» и стоимость услуги по транспортировке угля для ТЭЦ-1 и ТЭЦ-2 в среднем на 19,8% по сравнению с принятой в тарифной смете на 2022 год.

Цена энергетического угля ТОО «Богатырь Комир» в 2022 году за 1 тонну без НДС: 2 615 тенге в январе, 2 133 тенге в период с февраля по июль, 2 282 тенге в августе, 2 396 тенге в сентябре, 2 516 тенге в октябре, 2 642 тенге в ноябре, 2 774 тенге в декабре.

Поставщиком услуги по транспортировке энергетического угля для ТЭЦ-1 (от ст. Экибастуз 2 до ст. Нур-Султан) и для ТЭЦ-2 (от ст. Экибастуз 2 до ст. Сороковая) в 2022 году является АО «Казтемиртранс».

Стоимость услуги по транспортировке угля для ТЭЦ-1 и ТЭЦ-2 в 2022 году за 1 тонну без НДС: в январе 2022г – 1 165 тенге для ТЭЦ-1 и 1 123 тенге для ТЭЦ-2 (продлонгация договора 2021г), в феврале – 1550 тенге для ТЭЦ-1 и 1 752 тенге для ТЭЦ-2 (тарифные условия АО «Казтемиртранс»), в период с марта по декабрь – 1 550 тенге для ТЭЦ-1 и ТЭЦ-2 (по договорам на 2022).

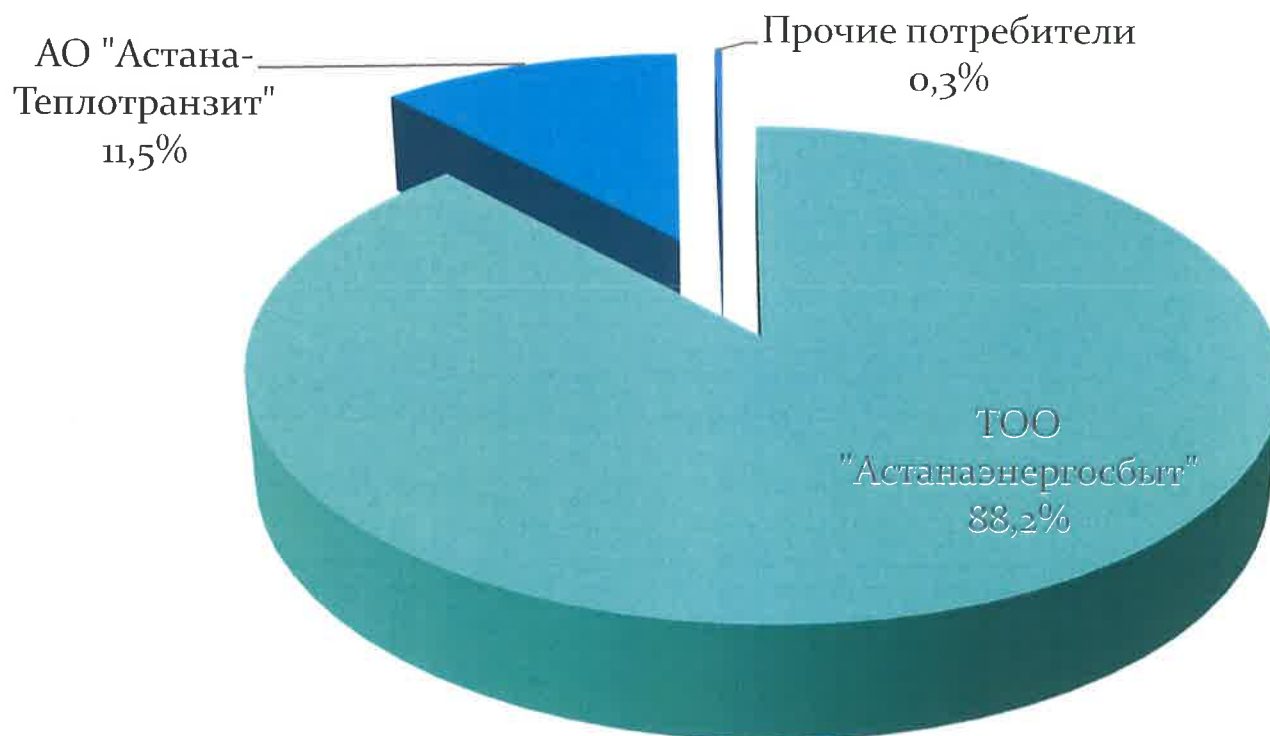
Цена мазута в периоде отопительного сезона 2021-2022 годов 89 285,71 тенге/тонна без НДС (100 000 тенге/тонна с НДС), продавец ТОО «Petroleum Operating».

Цена продавца коммунально-бытового угля для Районной котельной в 2021 году составляла 8 897 тенге/тонна, на 2022 год составляет 10 426,43 тенге/тонна без НДС, продавец ТОО «Угольный двор».

Поставка товарного газа осуществляется на основании договора розничной реализации товарного газа АО «КазТрансГаз Аймак». Фактическая цена газа за тысячу куб. м. с учетом тарифа на его транспортировку по газораспределительным системам без НДС в 2022 году: в январе – 34 749,14 тенге, в период февраль-май – 34 625,37 тенге, в период июнь-декабрь – 34 550,69 тенге.

Наименование	Расход угля		Расход мазута		Расход товарного газа	
	на производство тепловой энергии		на производство тепловой энергии		на производство тепловой энергии	
	тонн	тыс. тенге	тонн	тыс. тенге	тонн	тыс. тенге
АО «Астана-Энергия»	1 141 210	4 472 067	3 508	334 989	34 516	1 197 778
ТЭЦ-1	233 604	884 976	1 984	186 190	24 591	853 246
ТЭЦ-2	896 574	3 479 990	1 524	148 799	9 925	344 532
Районные котельные	11 032	107 101	-	-	-	-

5. Информация об объемах предоставленной регулируемой услуги по производству тепловой энергии и проводимая работа с потребителями тепловой энергии



Объем отпуска тепловой энергии за полугодие 2022 года составил 4 677 793 Гкал.

Потребителями услуги по производству тепловой энергии АО «Астана-Энергия» являются юридические лица, и основными потребителями отпущенного тепла являются: ТОО «Астанаэнергосбыт» и АО «Астана-Теплотранзит».

Отпуск тепловой энергии осуществляется в соответствии с утвержденной «Режимной картой работы системы теплоснабжения города Нур-Султан в отопительном периоде.

Отпуск тепловой энергии в сети АО «Астана-Теплотранзит» производится на основании приборов автоматизированной системы коммерческого учета тепловой энергии.

8. Информация о перспективах деятельности (план развития)

Для обеспечения надежной и бесперебойной работы оборудования ТЭЦ-1 и ТЭЦ-2, АО «Астана-Энергия» планирует выполнение следующих инвестиционных мероприятий:

Строительство дымовой трубы ТЭЦ-1



Стоимость реализации – 1,0 млрд. тг.
Планируемый срок реализации – 2023-2024 года.

Текущая ситуация.

Заклучен договор с ТОО «Tengiz Invest Stroy», ведутся подготовительные работы.

Ожидаемый эффект:

- ❖ Исклучение аварийной ситуации;
- ❖ Обеспечение надежности и бесперебойной работы.

Замена баков запаса конденсата с увеличением емкости ХЦ ТЭЦ-2



Стоимость реализации – 564,7 млн. тг.
Планируемый срок реализации – 2023 год.

Текущая ситуация.

Заключен договор с ТОО «КазЕвроСтрой»

Ожидаемый эффект:

- ❖ Увеличение объемов баков до 3000 м³;
- ❖ Замена устаревшего оборудования;
- ❖ Обеспечение надежности и бесперебойной работы.

Замена мазутного бака ст.№5 объемом 3000 м³



Стоимость реализации – 345 млн. тг.
Планируемый срок реализации – 2023 год.

Текущая ситуация.

На стадии прохождения комплексной
вневедомственной экспертизы.

Ожидаемый эффект:

- ❖ Замена устаревшего оборудования;
- ❖ Обеспечение надежности.