



Отчет

**ТОО «Усть-Каменогорская ТЭЦ об исполнении
Тарифной сметы и Инвестиционной программы
за период с 01.02.2023 г по 31.01.2024г**

Программа презентации:

- **Общая информация;**
- **Информация об объемах предоставленной регулируемой услуги по производству тепловой энергии и проводимой работе с потребителями тепловой энергии;**
- **Информация об исполнении утвержденной тарифной сметы и об основных финансово-экономических показателях по регулируемой деятельности;**
- **Информация об исполнении утвержденной инвестиционной программы;**
- **Информация о перспективах деятельности (планы развития), в том числе возможных изменениях тарифов.**

Общая информация

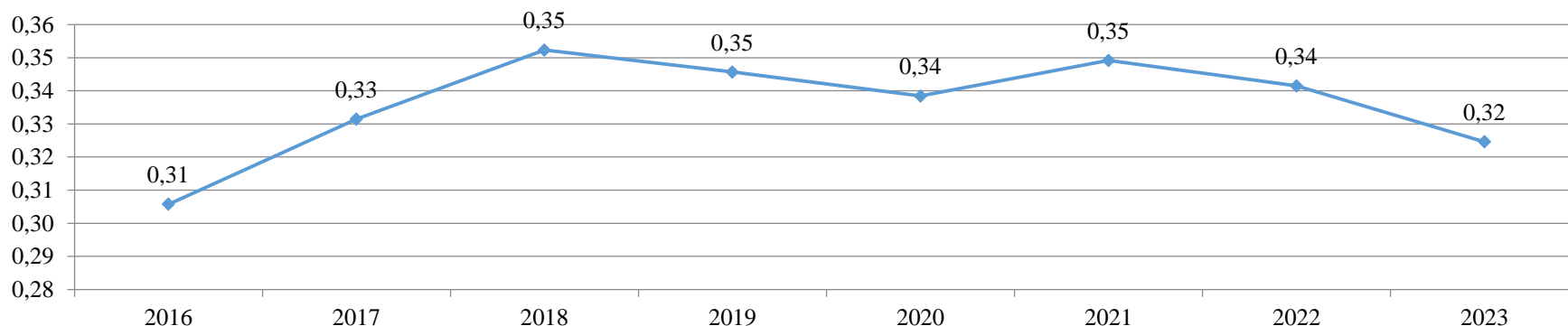
Станция введена в эксплуатацию в 1947 году. Основная деятельность - комбинированное производство тепловой и электрической энергии.

Основное топливо – уголь месторождения Каражыра, растопочное топливо – мазут.

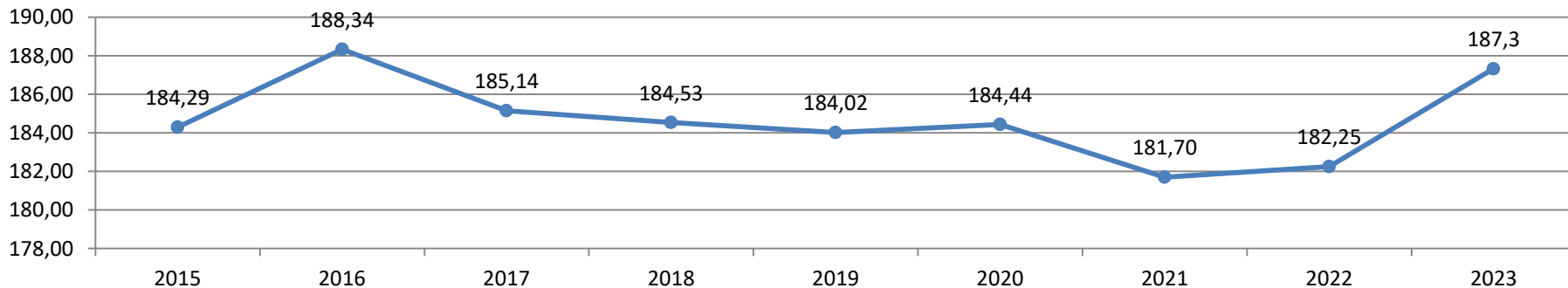
Установленная мощность:

- Электрическая 372,5 МВт
- Тепловая 859,9 Гкал/час

Коэффициент эффективности использования установленной тепловой мощности



Удельный расход условного топлива на отпуск тепловой энергии (кг.у.т./Гкал)



Основное оборудование станции: 9 котлов и 8 турбин (от 4 до 120 МВт):

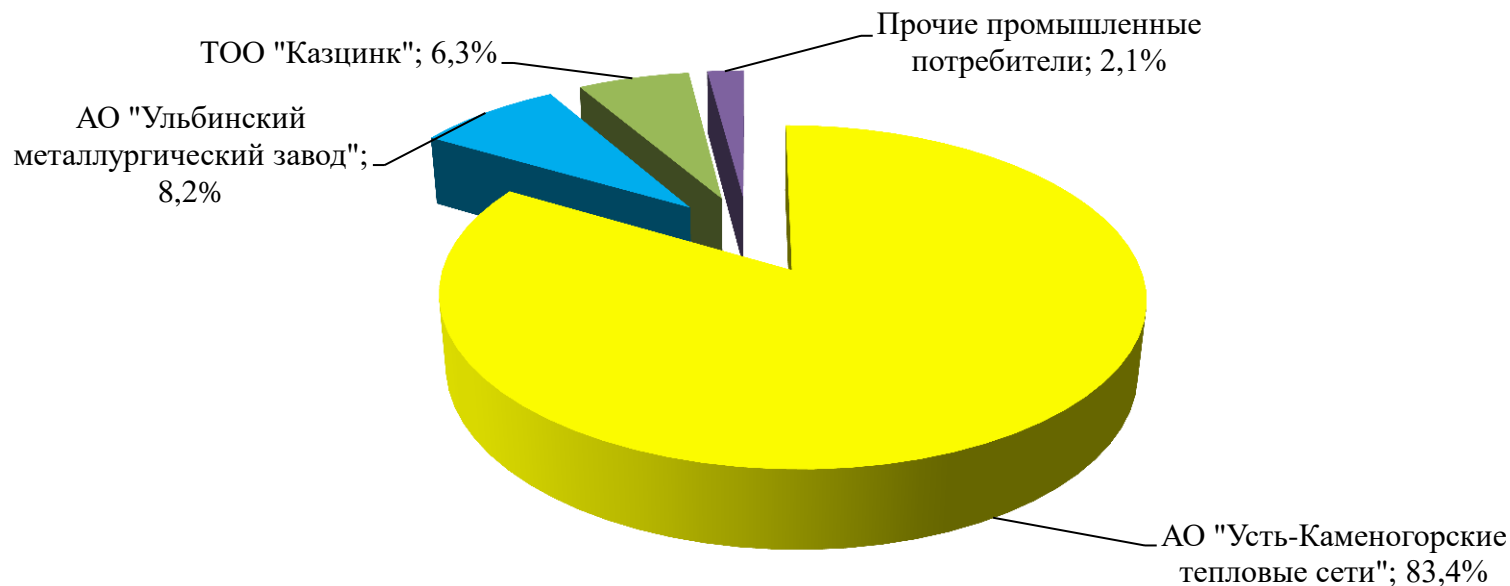
Оборудование	Тип	Ввод в эксплуатацию
Турбоагрегат-4	Р-3,5-29/7	сентябрь 1959 г.
Турбоагрегат-6	Р-8-29/7	декабрь 1951 г.
Турбоагрегат-7	Р-8-29/7	март 1952 г.
Турбоагрегат-8	Р-25-29/1,5	декабрь 1954 г.
Турбоагрегат-9	Р-38-130/34 ПР-1	сентябрь 1967 г., реконструкция 2014 г.
Турбоагрегат-10	Т-50-130	октябрь 1966 г.
Турбоагрегат-11	Т-120/120-130 ПР2	декабрь 1970 г., реконструкция 2013 г.
Турбоагрегат-12	СС-120/103-12,8/1,08/0,2	декабрь 2016 г.
Котлоагрегат-7	ЦКТИ-75-39	ноябрь 1953 г.
Котлоагрегат-8	ЦКТИ-75-39	ноябрь 1956 г.
Котлоагрегат-9	ЦКТИ-75-39	февраль 1957 г.
Котлоагрегат-10	ЦКТИ-75-39	июль 1957 г.
Котлоагрегат-11	БКЗ-320-140	сентябрь 1966 г.
Котлоагрегат-12	БКЗ-320-140	сентябрь 1967 г.
Котлоагрегат-13	БКЗ-320-140	июль 1970 г.
Котлоагрегат-14	БКЗ-320-140	декабрь 1970 г.
Котлоагрегат-15	ТПЕ-430А	декабрь 1991 г.

**Информация об объемах
предоставленной регулируемой
услуги по производству тепловой
энергии
и проводимой работе с
потребителями тепловой энергии**

За период с 01.02.2023 по 31.01.2024 года заключены договоры на отпуск тепловой энергии с 45 потребителями – юридическими лицами. Непосредственно к ТОО «Усть-Каменогорская ТЭЦ» подключены 6 потребителей, через сети АО «УМЗ» подключены 34 потребителя, через сети ТОО «Казцинк» подключены 5 потребителей.

Основным потребителем тепловой энергии, производимой ТОО «Усть-Каменогорская ТЭЦ», является АО «Усть-Каменогорские тепловые сети» - 83,4 %. 16,6 % приходятся на индустриальный сектор, в том числе крупные градообразующие предприятия, такие как АО «Ульбинский металлургический завод» и ТОО «Казцинк».

Отпуск тепловой энергии осуществляется согласно условиям заключенных договоров. По результатам периода замечаний от Потребителей о качестве предоставляемых услуг не зарегистрировано. Отпуск тепловой энергии осуществляется согласно регламента оказания услуг с четким порядком действий сотрудников Предприятия. По результатам анкетирования оценка удовлетворенности находится на высоком уровне.



Информация об объемах предоставленной регулируемой услуги на производство тепловой энергии

№ ПП	Группы потребителей	февраль 2023г - январь 2024г					
		В утвержденной ТС		Факт		Отклонение	
		тыс.Гкал	доля, %	тыс.Гкал	доля, %	тыс.Гкал	%%
1	АО «Усть-Каменогорские Тепловые сети» всего, в том числе:	2 068,135	83,4%	1 955,435	83,4%	-112,700	-5,4%
1.1.	население	1 473,307	59,4%	1 377,874	58,8%	-95,433	-6,5%
1.2.	прочие	594,828	24,0%	577,561	24,6%	-17,267	-2,9%
2	Прочие пром.потребители	411,027	16,6%	387,863	16,6%	-23,164	-5,6%
	Всего	2 479,162	100,0%	2 343,298	100,0%	-135,864	-5,5%

Снижение объемов реализации тепловой энергии для АО «Усть-Каменогорские тепловые сети» обусловлено сложившейся средней температурой наружного воздуха в отопительный период.

**Информация об исполнении
утвержденной тарифной сметы и об
основных финансово-
экономических показателях по
регулируемой деятельности
за отчетный период
01.02.2023г – 31.01.2024 г**

Информация об исполнении тарифной сметы на производство тепловой энергии

№ п/п	Наименование показателей	Единица измерения	В утвержденной тарифной смете	Фактически сложившиеся показатели	Отклонение, %	Пояснение
1	Затраты на производство товаров и предоставление услуг, в т.ч.:	тыс. тенге	8 716 589	10 010 391	14,84%	Дефицит затрат в тарифной смете, снижение объемов реализации тепловой энергии, введение новых законодательно установленных обязанностей
1	Материальные затраты, всего, в том числе:	тыс. тенге	5 237 601	5 803 071	10,80%	
1.1	Сырье и материалы	тыс. тенге	180 190	260 884	44,78%	
1.2	ГСМ	тыс. тенге	4 989 147	5 454 725	9,33%	
1.3	Топливо	тыс. тенге	52 793	66 409	25,79%	
1.4	Энергия	тыс. тенге	15 471	21 054	36,09%	
2	Затраты на оплату труда, всего	тыс. тенге	898 341	1 498 981	66,86%	
2.1	Заработная плата производственного персонала	тыс. тенге	805 009	1 318 645	63,81%	
2.2	социальный налог	тыс. тенге	67 428	109 315	62,12%	
2.3	Обязательные профессиональные пенсионные взносы	тыс. тенге	9 620	32 476	237,60%	
2.4	Обязательное социальное медицинское страхование	тыс. тенге	16 285	36 783	125,87%	
2.5	Обязательные пенсионные взносы работодателя (ОПВР)	тыс. тенге	0	1 747	100,00%	
2.6	Профессиональные выплаты за счет средств работодателя	тыс. тенге	0	15	100,00%	
3	Амортизация	тыс. тенге	1 399 489	1 317 059	-5,89%	В связи с изменением сроков капитализации затрат по проектам, пересмотром сроков эксплуатации основного и вспомогательного оборудования

№ п/п	Наименование показателей	Единица измерения	В утвержденной тарифной смете	Фактически сложившиеся показатели	Отклонение %	Пояснение
4	Ремонт, всего, в т.ч.	тыс. тенге	633 549	675 619	6,64%	Дефицит затрат в тарифной смете
4.1	Капитальный ремонт, не приводящий к росту стоимости основных средств	тыс. тенге	225 106	216 329	-3,90%	
4.2	Текущий ремонт, выполняемый подрядным способом	тыс. тенге	408 443	459 290	12,45%	
5	Услуги сторонних организаций производственного характера, в т.ч.:	тыс. тенге	319 561	430 217	34,63%	
5.1	водоснабжение и канализация	тыс. тенге	208 056	250 180	20,25%	
5.2	поверка приборов, трансформаторов напряжения	тыс. тенге	8 301	15 654	88,58%	
5.3	услуги автотранспорта	тыс. тенге	4 276	5 589	30,70%	
5.4	услуги экспертиз	тыс. тенге	1 374	1 721	25,26%	
5.5	мероприятия по охране окруж. среды	тыс. тенге	3 600	6 865	90,68%	
5.6	мероприятия по охране труда	тыс. тенге	30	11 788	39191,80%	
5.7	охрана труда (спецодежда, материалы по ОТ)	тыс. тенге	22 334	37 762	69,08%	
5.8	хоз. бытовое обслуживание	тыс. тенге	14 156	30 749	117,21%	
5.9	дезинфекция	тыс. тенге	138	174	26,30%	
5.10	коммунальные услуги, вывоз ТБО	тыс. тенге	2 165	5 391	148,99%	
5.11	услуги связи цехов	тыс. тенге	687	1 401	103,94%	
5.12	Профосмотр	тыс. тенге	2 239	2 523	12,67%	
5.13	объявления в СМИ	тыс. тенге	140	1 112	694,53%	
5.14	прочие услуги	тыс. тенге	52 065	59 309	13,91%	

№ п/п	Наименование показателей	Единица измерения	В утвержденной тарифной смете	Фактически сложившиеся показатели	Отклонение %	Пояснение
6	Налоги и платежи всего, в т.ч.:	тыс. тенге	182 052	215 596	18,43%	Дефицит затрат в утвержденной ТС
6.1	Налоги (имущ., зем., трансп.)	тыс. тенге	47 021	74 643	58,74%	
6.2	плата за воду	тыс. тенге	2 676	2 983	11,48%	
6.3	плата за природопользование	тыс. тенге	129 272	134 691	4,19%	
6.4	плата за пользование землей	тыс. тенге	2 834	2 989	5,48%	
6.5	плата за радиочастотный ресурс	тыс. тенге	249	291	16,71%	
7	Прочие расходы, в том числе:	тыс. тенге	45 996	69 847	51,85%	
7.1	командировочные промпersonала	тыс. тенге	146	804	450,41%	
7.2	подготовка кадров	тыс. тенге	830	2 355	183,68%	
7.3	Страховые платежи:	тыс. тенге	4 677	6 770	44,76%	
7.3.1	страхование автотранспорта	тыс. тенге	356	374	5,00%	
7.3.2	страхование персонала	тыс. тенге	4 182	5 694	36,17%	
7.3.3	экологическое страхование	тыс. тенге	139	702	405,01%	
7.4	Услуги охраны объектов	тыс. тенге	40 343	59 918	48,52%	

№ п/п	Наименование показателей	Единица измерения	В утвержденной тарифной смете	Фактически сложившиеся показатели	Отклонение %	Пояснение
II	Расходы периода всего, в том числе:	тыс. тенге	130 646	243 475	86,36%	Дефицит затрат в утвержденной ТС
8	Общие и административные расходы, в том числе:	тыс. тенге	130 646	243 475	86,36%	
8.1	заработная плата административного персонала	тыс. тенге	104 300	190 161	82,32%	
8.2	социальный налог	тыс. тенге	9 050	15 793	74,51%	
8.3	обязательное социальное медицинское страхование	тыс. тенге	2 395	3 972	65,83%	
8.4	амортизация	тыс. тенге	3 230	3 650	13,01%	
8.5	услуги банка	тыс. тенге	290	7 285	2412,11%	
8.6	командировочные	тыс. тенге	1 198	1 396	16,53%	
8.7	периодическая печать	тыс. тенге	189	310	64,02%	
8.8	повышение квалификации АУП	тыс. тенге	355	1 416	298,96%	
8.9	услуги по сопров.программ	тыс. тенге	1 508	6 730	346,29%	
8.10	услуги связи	тыс. тенге	414	1 798	334,21%	
8.11	содержание служебного автотранспорта	тыс. тенге	171	2 434	1323,63%	
8.12	Налоги	тыс. тенге	6 177	6 280	1,66%	
8.12.1	<i>налог на транспорт</i>	<i>тыс. тенге</i>	<i>206</i>	<i>263</i>	<i>27,68%</i>	
8.12.2	<i>налог на имущество</i>	<i>тыс. тенге</i>	<i>6 611</i>	<i>6 787</i>	<i>2,67%</i>	
8.13	прочие услуги	<i>тыс. тенге</i>	<i>729</i>	<i>1 480</i>	<i>102,95%</i>	

№ п/п	Наименование показателей	Единица измерения	В утвержденной тарифной смете	Фактически сложившиеся показатели	Отклонение %	Пояснение
III	Всего затрат	тыс. тенге	8 847 234	10 253 866	15,90%	Дефицит затрат в тарифной смете, снижение объемов реализации тепловой энергии
IV	Прибыль	тыс. тенге	2 102 045	105 135	-95,00%	
V	Всего доходов	тыс. тенге	10 949 279	10 359 001	-5,39%	Снижение в результате: <ul style="list-style-type: none"> •снижения объемов потребления от объемов в утвержденной тарифной смете; •действия разных уровней тарифов в течение отчетного периода; •изменения структуры потребления тепловой энергии между группами потребителей.
VI	Объем оказываемых услуг	тыс. Гкал	2 479,162	2 343,298	-5,48%	Снижение объемов реализации тепловой энергии обусловлено сложившейся средней температурой наружного воздуха в отопительный период
VII	Тариф (без НДС)	тенге/Гкал	4 416,52	4 420,69	0,09%	Отклонение фактического средневзвешенного тарифа от утвержденного уровня обусловлено изменением структуры объемов потребления тепловой энергии между группами потребителей и действием разных уровней тарифов в течение отчетного периода

Информация о действующих тарифах с 01.02.2023г по 31.01.2024г

Группы потребителей	Действующие утвержденные тарифы			В утвержденной тарифной смете			
	Приказ №05-ОД от 25.01.2023г (с 01.02.2023г)	Приказ №95-ОД от 26.06.2023г (с 02.07.2023г)	Рост тарифа, %%	Утверждено	Факт	Отклонение	
Средний тариф	3 990,87	4 642,86	16,3%	4 416,52	4 420,69	4,17	0,1%
АО "Усть-Каменогорские тепловые сети"	2 042,43	2 149,18	5,2%	2 108,15	2 125,56	17,41	0,8%
<i>в т.ч. население</i>	<i>1 380,62</i>	<i>1 380,62</i>	<i>0,0%</i>	<i>1 380,62</i>	<i>1 380,62</i>	<i>0,00</i>	<i>0,0%</i>
<i>в т.ч. прочие</i>	<i>3 681,65</i>	<i>4 049,82</i>	<i>10,0%</i>	<i>3 910,16</i>	<i>3 902,75</i>	<i>-7,41</i>	<i>-0,2%</i>
Прочие промышленные потребители	13 794,66	17 488,12	26,8%	16 031,37	15 991,74	-39,63	-0,2%

Отклонение фактического средневзвешенного тарифа от тарифа в утвержденной тарифной смете обусловлено изменением структуры объемов потребления тепловой энергии между группами потребителей и действием разных уровней тарифов в течение отчетного периода

Информация об изменении в структуре потребления между группами потребителей

Группы потребителей	В утвержденной тарифной смете тыс.Гкал	Факт тыс.Гкал	доля в общем объеме, %%		
			В утвержденной тарифной смете	Факт	отклонение
Объем оказываемых услуг	2 479,16	2 442,64	100,00%	100,00%	0,00%
АО «Усть-Каменогорские тепловые сети»	2 068,14	2 026,08	83,42%	82,95%	-0,57%
<i>в т.ч. Население</i>	<i>1 473,31</i>	<i>1 426,41</i>	<i>59,43%</i>	<i>58,40%</i>	<i>-1,74%</i>
<i>прочие</i>	<i>594,83</i>	<i>599,67</i>	<i>23,99%</i>	<i>24,55%</i>	<i>2,32%</i>
Прочие	411,03	416,56	16,58%	17,05%	2,86%

Информация об исполнении утвержденной инвестиционной программы за период с 01.02.2023г по 31.01.2024г

Источники финансирования инвестиционной программы

Показатели	План	Факт	Отклонение
Сумма инвестиционной программы, тыс.тенге	3 504 763	3 504 996	233
Источники финансирования инвестиционной программы через тариф всего, в т.ч. (тыс.тенге):	3 504 763	3 504 996	233
Амортизация, тыс.тенге	1 402 719	1 382 052	-20 667
<i>Объем производства ТЭ, тыс.Гкал</i>	<i>2479,162</i>	<i>2 442,636</i>	<i>-36,526</i>
<i>Амортизация в тарифе, тенге/Гкал</i>	<i>565,80</i>	<i>565,80</i>	<i>0,0</i>
Прибыль, тыс.тенге	2 102 045	2 071 074	-30 970
<i>Объем производства ТЭ, тыс.Гкал</i>	<i>2479,162</i>	<i>2 442,636</i>	<i>-36,526</i>
<i>Прибыль в тарифе, тенге/Гкал</i>	<i>847,89</i>	<i>847,89</i>	<i>0,0</i>
Прибыль от иных видов деятельности, тыс.тенге	0,00	51 870	51 870

Инвестиционная программа

Наименование мероприятий	Утверждено	Факт	Отклонение	Примечание
Инвестиции всего, тыс. тенге, в том числе:	3 504 763,39	3 504 996,13	232,7	Отклонение возникло в результате увеличения стоимости материалов и услуг по мероприятиям
Строительство нового золоотвала	1 353 751,11	1 353 776,26	25,1	Выполнено
Реализация проекта замены главных паропроводов 140 ата ТОО «Усть-Каменогорская ТЭЦ».	1 190 001,74	1 190 209,33	207,6	Выполнено
Капитальный ремонт к/а ст.№10 с заменой пароперегревателя	29 806,36	29 806,36	0,0	Выполнено
Капитальный ремонт к/а ст.№10 с заменой воздухоподогревателя	20 671,75	20 671,75	0,0	Выполнено
Капитальный ремонт котлоагрегата ст.№12 с заменой ширмового пароперегревателя	33 973,95	33 973,95	0,0	Выполнено
Капитальный ремонт котлоагрегата ст.№15 с заменой панелей заднего экрана, боковых экранов, заднего радиационного пароперегревателя	715 684,28	715 684,28	0,0	Выполнено
Капитальный ремонт котлоагрегата ст.№14 с заменой "холодной" части воздухоподогревателя	160 874,20	160 874,20	0,0	Выполнено

Одной из целей выполнения мероприятий Инвестиционной программы в 2023 году было снижение износа основного оборудования станции на 2,5%. Ежегодный естественный износ основного оборудования составляет 2,5% в год. Благодаря выполнению утвержденных дополнительных мероприятий Инвестиционной программы удалось не допустить рост износа и удержать его на уровне предыдущего года. Уровень износа на 01.01.2024 года составил 67,7%.

Строительство нового золоотвала



Основной целью строительства золоотвала №5 является складирование золошлаковых отходов после заполнения существующего золоотвала №3.

Завершены работы по устройству ТОВ-1 и ТОВ-2 общей протяженностью 4588м, также данные участки прошли пневмоиспытания, выполнена обратная засыпка;

Смонтированы устройства опор ОП1 для золопроводов в количестве 120шт;

Произведен монтаж золопроводов протяженностью составляет приблизительно 3500м, выполнена поставка труб для внеплощадочных сетей золопроводов общей протяжённостью Д530 4064м и Д325 1679м, а также для внутриплощадочных сетей золопроводов общей протяжённостью Д530 3065м и Д325 1283,5м;

Произведена поставка труб для системы орошения Д325 протяжённостью 2274м, произведена поставка полиэтиленовой трубы перетекающего коллектора осветленной воды Д900 протяженностью 188м, а также футляра Д1220 длиной 161м, произведена поставка труб дренажной системы Д250 с перфорацией 1083,5м и без перфорации 104,5м. Выполнена поставка текстурированной и гладкой геомембраны в объёме 345 427,5м².

Реализация проекта замены главных паропроводов 140 ата



Замена главных паропроводов 140 ата выполняется по участкам и разделена на 5 этапов.

В 2023 году в рамках 3 этапа выполнена замена участка магистрального паропровода $\text{Ø}377*50$ мм от подключения КА-13,14 к магистрали в сторону турбоагрегата ст.№12 и РОУ-14,15, котлоагрегата ст.№15. Протяженность паропровода - 118м; вес паропровода - 65,5т; вес ОПС - 3,64т; протяженность дренажей - 215м; вес — 3,2т; ОПС дренажей - 0,25т.

Цель:

- Замена отработавшего свой ресурс паропроводов.
- Снижение риска получения травм персоналом при эксплуатации паропровода;
- Снижение риска повреждения в близ расположенного оборудования и главного корпуса;
- Увеличение расчетного ресурса со 100 000 часов на 200 000 часов.
- Увеличение пропускной способности магистральных паропроводов.
- Реконструкция опорно-подвесной системы.

Капитальный ремонт котлоагрегата ст.№10 с заменой пароперегревателя

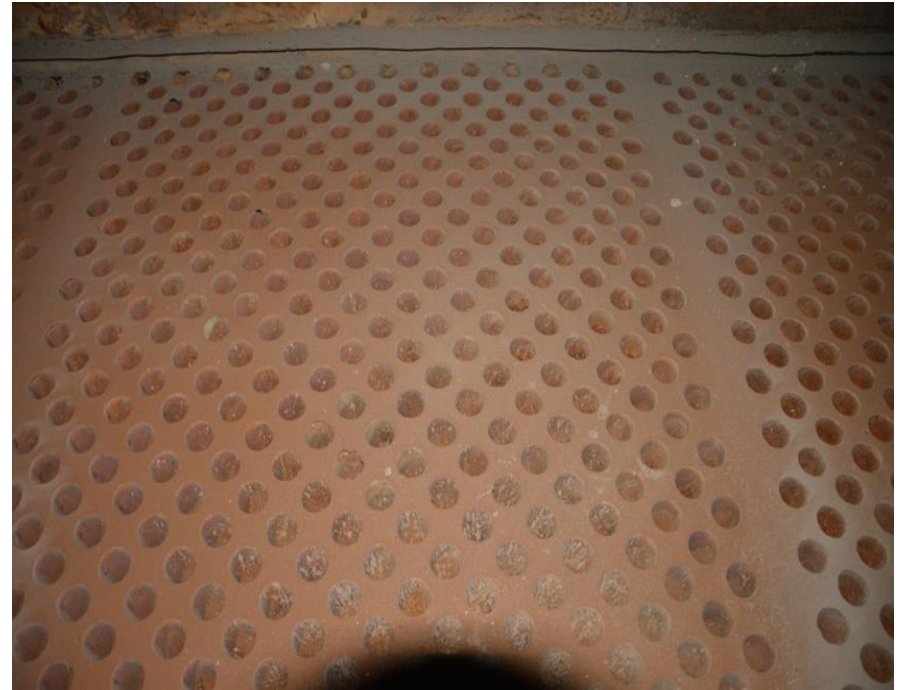


Выполнены работы по замене пароперегревателя котлоагрегата ст.№10 с восстановлением тепловой изоляции.

Эффект:

- снижение уровня износа;
- увеличение надежности работы котлоагрегата в отопительный период;
- снижение аварийных остановов, что приведет к уменьшению затрат на пуски и остановки котла;

Капитальный ремонт котлоагрегата ст.№10 с заменой воздухоподогревателя



Выполнены работы по замене воздухоподогревателя котлоагрегата ст.№10 с восстановлением тепловой изоляции.

Эффект:

- снижение уровня износа;
- увеличение надежности работы котлоагрегата в отопительный период;
- увеличение КПД котла и снижение расхода топлива, что в свою очередь приведет к снижению выбросов CO_2 .

Капитальный ремонт котлоагрегата ст.№12 с заменой ширмового пароперегревателя

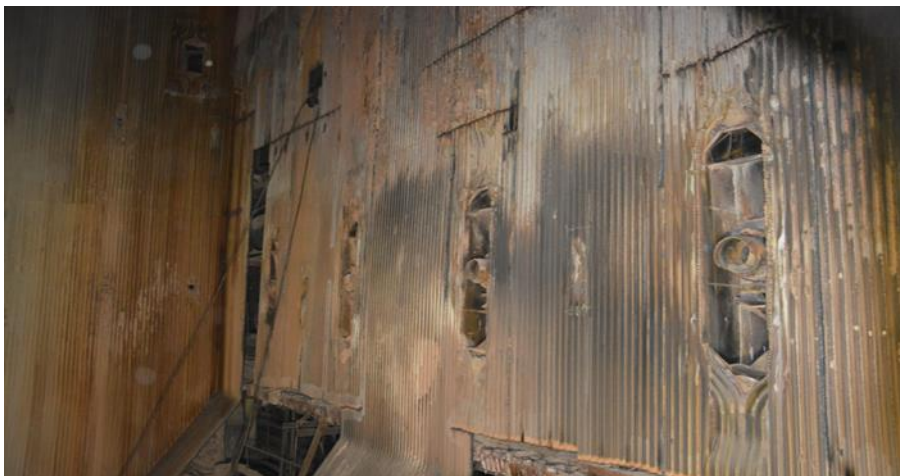


Выполнены работы по замене ширмового пароперегревателя котлоагрегата ст.№12 с восстановлением тепловой изоляции.

Эффект:

- снижение случаев разрыва труб и снижение риска получения травм персоналом при обслуживании котла;
- снижение уровня износа;
- снижение аварийных остановов, что приведет к уменьшению затрат на пуски и остановки котла.

Капитальный ремонт котлоагрегата ст.№15 с заменой панелей заднего экрана, боковых экранов, заднего радиационного пароперегревателя



Выполнены работы по замене панелей заднего экрана, боковых экранов и радиационного пароперегревателя.

Эффект:

- снижение случаев разрыва труб и снижение риска получения травм персоналом при обслуживании котла;
- снижение уровня износа;
- снижение аварийных остановов, что приведет к уменьшению затрат на пуски и остановки котла.

Капитальный ремонт котлоагрегата ст.№14 с заменой «холодной» части воздухоподогревателя



Выполнены работы по замене «холодной» части воздухоподогревателя котлоагрегата ст.№14 с восстановлением тепловой изоляции.

Эффект:

- снижение уровня износа;
- увеличение надежности работы котлоагрегата в отопительный период;
- увеличение КПД котла и снижение расхода топлива, что в свою очередь приведет к снижению выбросов CO₂.

Текущие ремонты

Ремонт котельного оборудования

- Ремонт ШБМ;
- Ремонт бака аварийных сливов;
- Ремонт гуммированных золопроводов;
- Ремонт технологических трубопроводов;
- Ремонт золоулавливающих установок;
- Ремонт золопроводов;
- Ремонт ПСУ;
- Ремонт дымососов котлов;
- Ремонт шлаковых шнеков;



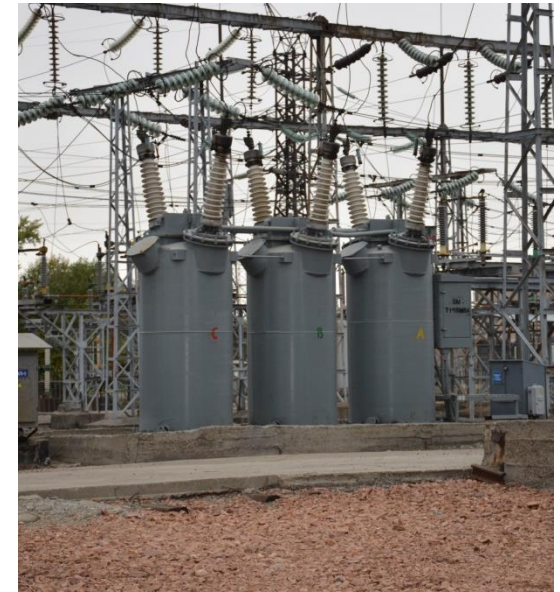
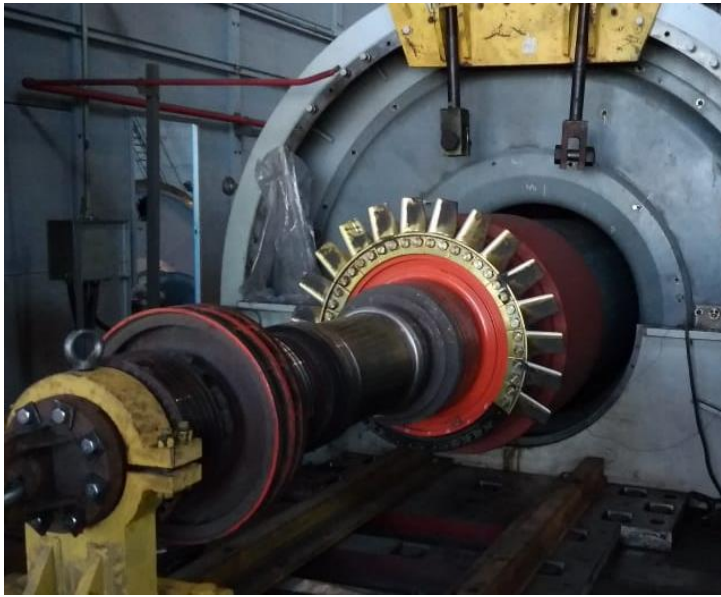
Ремонт турбинного оборудования

- Ремонт турбоагрегатов;
- Ремонт сосудов;
- Ремонт ПСВ;
- Ремонт арматуры заводским методом;
- Ремонт тепловой изоляции наружных трубопроводов тепловой сети.



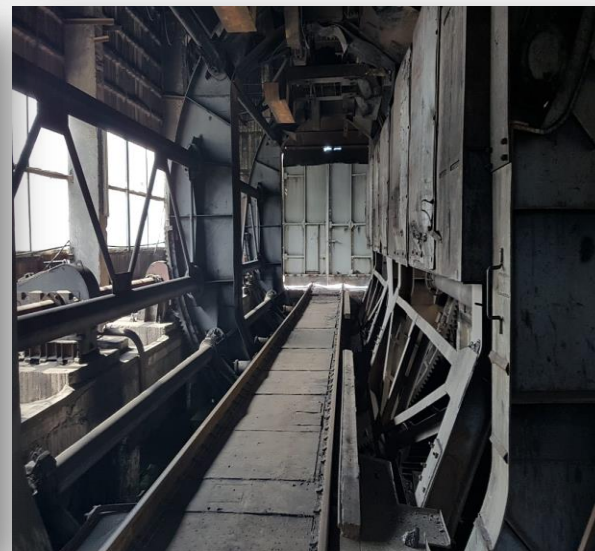
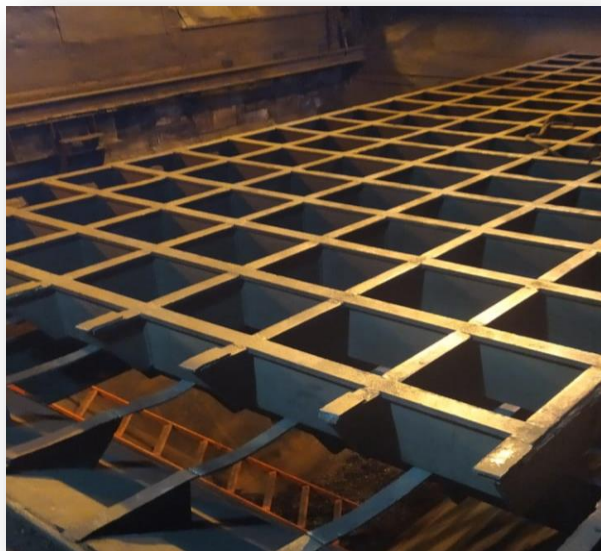
Ремонт электротехнического оборудования

- Ремонт генераторов;
- Ремонт трансформаторов;
- Ремонт электродвигателей;
- Ремонт кабельных трасс;
- Ремонт измерительных приборов;
- Монтаж и подключение рубильников.



Ремонт оборудования топливоподачи

- Ремонт дробилок;
- Ремонт оборудования разгрузочного комплекса;
- Ремонт пересыпных течек и шиберов узла пересыпки;
- Ремонт телескопических течек;



Информация об изменении тарифов в 2024 году

Приказом Комитета по регулированию естественных монополий Министерства национальной экономики Республики Казахстан по Восточно-Казахстанской области №200-ОД от 25 декабря 2020г утверждены тарифы и тарифные сметы на долгосрочный период с 01.02.2021г. по 31.01.2026г.

В соответствии со статьей 22 Закона РК «О естественных монополиях» изменение тарифа осуществляется:

- по инициативе уполномоченного органа не более двух раз в год;
- по инициативе субъекта естественной монополии - не более одного раза в год.

Утвержденный на 2024 год тариф на производство тепловой энергии изменен по инициативе ТОО «Усть-Каменогорская ТЭЦ» с 01.02.2024г по основаниям, предусмотренным в пункте 1 статьи 22 Закона РК «О естественных монополиях»:

- изменение вида и стоимости стратегических товаров и (или) подлежащих государственному регулированию тарифов (цен) на транспортировку стратегических товаров;
- изменение ставок налогов и других обязательных платежей в бюджет в соответствии с налоговым законодательством Республики Казахстан;
- изменение утвержденной инвестиционной программы в связи с реализацией государственных программ и (или) национальных проектов, а также документов системы государственного планирования, утвержденных уполномоченным органом;
- изменение среднемесячной номинальной заработной платы одного работника по видам экономической деятельности в регионе (городе), сложившейся по данным статистики за год;

Соответственно, в связи с ограничением пункта 3 статьи 22 Закона изменение тарифа до конца 2024 года возможно только по инициативе уполномоченного органа по основаниям, указанным в статье 22 Закона РК «О естественных монополиях».

**Назарларыңызға рахмет!
Спасибо за внимание!**

