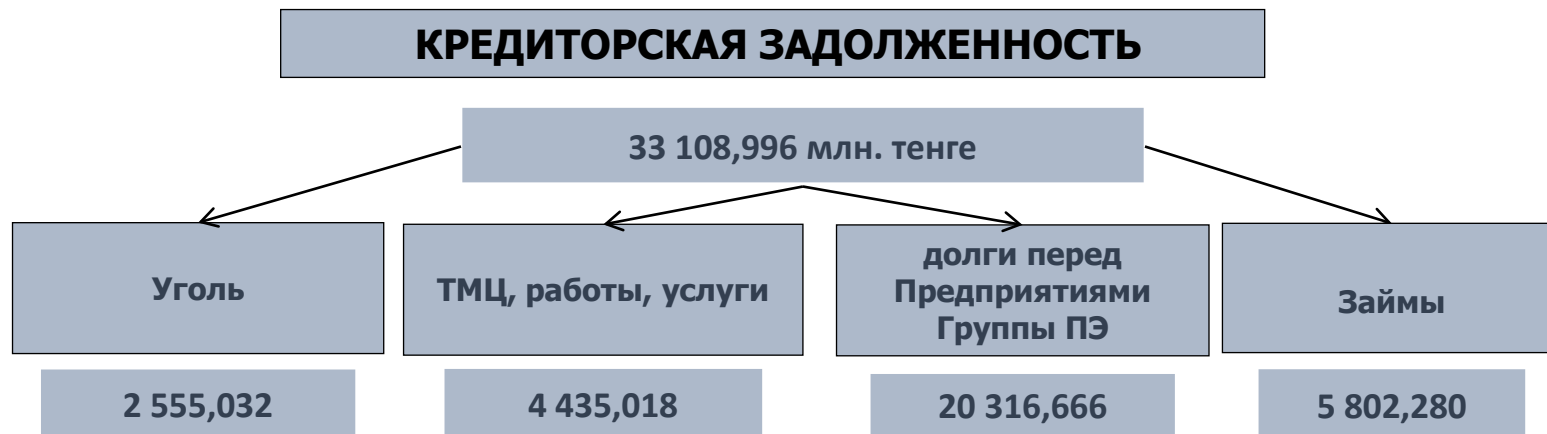


**Итоги прохождения осенне-зимнего  
периода 2023-2024 годов  
ТОО «Экибастузтеплоэнерго»**



# ФИНАНСОВЫЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА

На протяжении деятельности Компании, утвержденные тарифы на услуги по производству и передаче тепловой энергии в г. Экибастузе не покрывали всех затрат, связанных с необходимостью поддержания работы оборудования станции и тепловых сетей в надлежащем состоянии для обеспечения надежного теплоснабжения. Недостаток средств в тарифе привел к росту кредиторской задолженности перед поставщиками товаров, работ и услуг, и к отрицательному финансовому результату деятельности около 2,5 млрд. тенге в год.



# ВЫПОЛНЕННЫЕ РЕМОНТЫ НА ЭКИБАСТУЗСКОЙ ТЭЦ В 2023 ГОДУ

По ЭТЭЦ ТОО «Экибастузтеплоэнерго» при подготовке к ОЗП 2023-2024гг. выполнен ремонт 10 ед. котлоагрегатов (капитальный ремонт – 8 ед., текущий ремонт- 2 ед.), ремонт общестанционного оборудования, ремонт зданий и сооружений.

**ЗА СЧЕТ СРЕДСТВ АКЦИОНЕРОВ В СУММЕ 8,2 МЛРД. ТЕНГЕ:**

Наименование оборудования	Вид ремонта	Объемы выполненных работ
к/а №5 БКЗ-75-39фб	текущий	ремонт обмуровки, газоходов, ТВП; ремонт ММА «А, Б», ДВ; ремонт ДС (снятие, установка ходовой части, монтаж фундамента, рамы под эл. двигатель); замена блоков завихрителя ЗУУ
к/а №6 Е-90-3,9-440КТ	капитальный	замена экранной системы – 40%; замена водяного экономайзера – 60%; замена воздухоподогревателей – 60%; замена обшивы – 100%; замена арматуры – 70%; ремонт ММА – 100%.
к/а №7 БКЗ-75-39фб	капитальный	замена экранной системы – 40%; ремонт барабана – 100%; замена водяного экономайзера – 30%; замена пароперегревателя – 100%; замена воздухоподогревателя – 35%; ремонт ММА, ДВ – 100 %;
к/а №8 БКЗ-75-39фб	капитальный	замена экранной системы – 60%; ремонт барабана – 100%; замена водяного экономайзера – 50%; замена обшивы – 100%; замена пылегазовоздушного тракта – 60%; ремонт ДВ, ММА, ШШУ – 100%.
к/а №9 БКЗ-75-39фб	текущий	замена экранных труб тылового экрана отм.14 – 17м; ремонт обмуровки; ремонт ММА «А, Б»; ремонт газоходов
вспомогательное оборудование	ремонт	ремонт оборудования топливоподдачи
		ремонт оборудования багерных насосных с заменой насосов №2,3, реконструкция насосной №3 с заменой насосов и запорной арматуры
	капитальный ремонт, замена оборудования	замена двух основных подогревателей сетевой воды и капитальный ремонт двух пиковых подогревателей сетевой воды с заменой трубной системы
	замена	замена трубопровода подпиточной воды, выполнен ремонт бака аккумулятора ст.№ 1 химического цеха
	ремонт	ремонт общестанционного электрооборудования и оборудования КИПиА.
здания и сооружения	реконструкция, ремонт	реконструкция кровли КВТК - ряд Б-В ось 1 -29, восстановление работоспособности ливневых стоков здания
	реконструкция	реконструкция здания котло-турбинного цеха ( замена плит перекрытий, стеновых панелей, усиление металлических ферм стального каркаса, ремонт кровли)
	капитальный ремонт	ремонт газоходов к/а с 5 по 9 и 11- 15 (ремонт кладки, восстановление проходного сечения магистральных газоходов котлоагрегатов станций)
	ремонт	дымовая труба №3 Н=180м, выполнен ремонт внутренней футеровки дымовой трубы, восстановлен наружный бетонный слой, выполнен ремонт 11 пояса внутренней футеровки дымовой трубы №2

# ВЫПОЛНЕННЫЕ РЕМОНТЫ НА ЭКИБАСТУЗСКОЙ ТЭЦ В 2023 ГОДУ

По ЭТЭЦ ТОО «Экибастузтеплоэнерго при подготовке к ОЗП 2023-2024гг. выполнен ремонт 10 ед. котлоагрегатов (капитальный ремонт – 8 ед., текущий ремонт- 2 ед.), ремонт общестанционного оборудования, ремонт зданий и сооружений.

**ЗА СЧЕТ БЮДЖЕТНЫХ СРЕДСТВ В СУММЕ 7,4 МЛРД. ТЕНГЕ:**

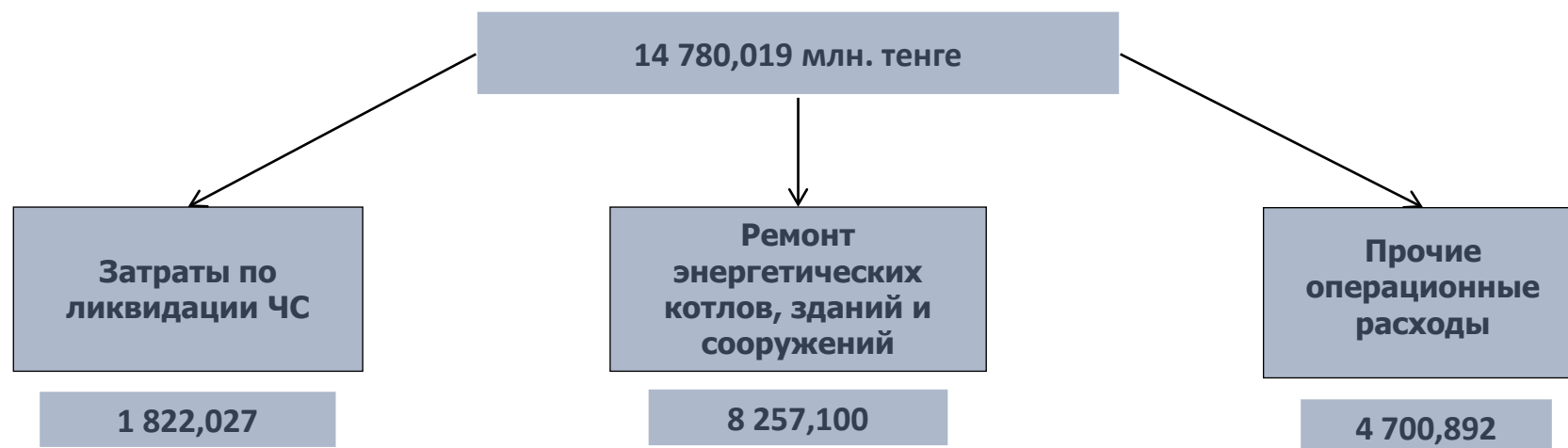
Наименование оборудования	Вид ремонта	Объемы выполненных работ
к/а №11 КВТК-100-150	капитальный	замена экранной системы – 70%; замена трубопроводов в пределах котла – 100%; замена воздухоподогревателей – 40%; замена обшивы – 100%; замена пылегазовоздушного тракта – 90%; замена арматуры – 100%; ремонт ДС,ШШУ,ЗУУ – 100%
к/а №12 КВТК-100-150	капитальный	замена экранной системы – 80%; замена трубопроводов в пределах котла – 100%; замена обшивы – 100%; замена пылегазовоздушного тракта – 90%; замена арматуры – 100%; замена теплоизоляции – 90%;
к/а №13 КВТК-100-150	капитальный	замена экранной системы – 80%; замена трубопроводов в пределах котла – 100%; замена воздухоподогревателей – 40%; замена обшивы – 100%; замена пылегазовоздушного тракта – 90%; замена теплоизоляции – 90%;
к/а №14 КВТК-100-150	капитальный	замена экранной системы – 80%; замена трубопроводов в пределах котла – 100%; замена обшивы – 100%; замена пылегазовоздушного тракта – 90%; замена теплоизоляции – 90%;
к/а №15 КВТК-100-150	капитальный	замена трубопроводов в пределах котла – 100%; замена воздухоподогревателей – 40%; замена арматуры – 100%; замена теплоизоляции – 90%; замена обшивы – 100%; замена конвективных пакетов – 30%
вспомогательное оборудование	реконструкция	реконструкция трубопроводов сетевой воды в здании водогрейной котельной с установкой трех новых насосов производительность - 1250 м3/час

# ВЫПОЛНЕННЫЕ РЕМОНТЫ НА ЭКИБАСТУЗСКОЙ ТЭЦ В 2023 ГОДУ

- В ходе выполнения утвержденных мероприятий были выявлены непредвиденные объемы, невыполнение которых могло повлиять на надежность прохождения отопительного сезона, а именно: обследование наружных газоходов с последующим восстановлением кладки и заменой дефектных плит, обследование и ремонт дымовых труб №2 и №3, приобретение сверх запланированных материалов для выполнения ремонтов котлоагрегатов ст. № 5, 6, 7, 8, 9 в связи с увеличением ремонтных объемов, восстановительные работы с демонтажом 152 аварийных плит и заменой на сэндвич панели здания энергетических котлоагрегатов, замена кровли на здании водогрейной котельной, разработан проект по реконструкции строительных конструкций здания энергетических котлоагрегатов, выполнены пуско-наладочные работы энергетических, также как и водогрейных котлоагрегатов.
- Помимо прочего, потребовались дополнительные финансовые вложения на поддержание операционной деятельности ТОО «Экибастузтеплоэнерго», таких как привлечение дополнительных эксплуатационных и вспомогательных подрядных организаций (автотранспортные услуги, котлоочистные работы и прочее), закуп мазута, электрической энергии на собственные нужды, воды на технологические нужды, повышение заработной платы работникам.

# ФИНАНСИРОВАНИЕ ЗА СЧЕТ АКЦИОНЕРОВ В ПЕРИОД РЕМОНТНОЙ КАМПАНИИ 2023 ГОДА И ПРОХОЖДЕНИЯ ОЗП 2023-2024 ГГ.

При подготовке к ОЗП 2023-2024 гг. за счет средств акционеров был выполнен ремонт 5 ед. энергетических котлоагрегатов (капитальный ремонт – 3 ед., текущий ремонт – 2 ед.), обследование и ремонт дымовых труб (2 ед.), ремонт общестанционного оборудования, ремонт зданий и сооружений.



Период вложений	Сумма, млн. тенге
2022 год (декабрь)	1 196,500
2023 год	10 569,163
2024 год	3 014,356

# ДИНАМИКА ТЕХНОЛОГИЧЕСКИХ НАРУШЕНИЙ ВО ВРЕМЯ ОЗП НА ЭТЭЦ

Технологическое нарушение	ОЗП 2022-2023	ОЗП 2023-2024
Авария	0	0
Отказы I степени	1	0
Отказы II степени	206	37



На Экибастузской ТЭЦ в период прохождения ОЗП 2023-2024 гг. зафиксировано 37 отказов второй степени, что в 6 раз меньше, чем за прошлый аналогичный период. Аварии и отказы первой степени отсутствовали.

# ВЫВОДЫ

Проведенные мероприятия в рамках ремонтной кампании 2023 года позволили:

- в 6 раз снизить технологические нарушения;
- уменьшить износ оборудования станции на 5.4% (с 43.7% до 38.3%) тепловых сетей на 9% (с 92.1% до 83.1%) по сравнению с предыдущим годом;
- надежно пройти отопительный период 2023-2024 года, обеспечив резерв котлоагрегатов станции (постоянно находилось в резерве не менее 2 водогрейных и 2 энергетических котлов).

В настоящее время Экибастузская ТЭЦ находится в работоспособном техническом состоянии. Проведение в дальнейшем плановых ремонтных работ оборудования, зданий и сооружений (включая реконструкцию кровли здания котлотурбинного цеха) позволит надежно и бесперебойно проходить предстоящие отопительные периоды.



**Спасибо за внимание!**