

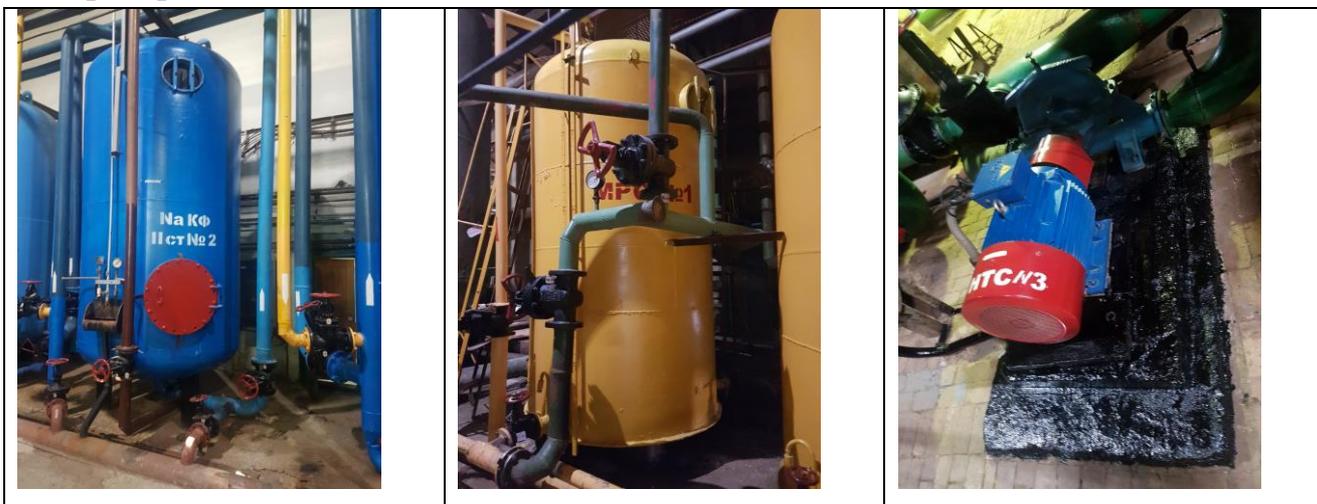
**Отчет о готовности
ГУП ПЭО «Байконурэнерго» г. Байконур
к отопительному сезону 2021-2022 г.г.**

Тепловая электростанция

Постановлением Главы администрации город Байконур от 03 июня 2021 года № 264 были определены основные задачи и мероприятия по подготовке к осенне-зимнему периоду 2021/2022 года для ГУП ПЭО "Байконурэнерго" г. Байконур. В соответствии с планом мероприятий по ремонту и обслуживанию основного и вспомогательного теплоэнергетического оборудования тепловой электростанции, тепловых и электрических сетей, сетей водоснабжения и водоотведения выполнены следующие работы.

Проведен ремонт и техническое обслуживание основного и вспомогательного оборудования:

- текущий ремонт котлоагрегата М-50 ст. № 8, (подрядчик «МС Сервис»)
- проведено техническое обслуживание котлоагрегатов М-50 ст. № 4, 6, 9; БКЗ-50 ст. №1, 2; БКЗ-75 ст. № 11, 12, находятся в резерве, готовы к эксплуатации; ТГ-6; силовые трансформаторы 4 ед.(Т-1,2,3,4).
- отремонтировано более 112 единиц вспомогательного оборудования (баков и фильтров химического цеха - 38 ед., подогревателей сетевой воды - 20 ед., деаэраторов - 6 ед., насосов - 48 ед. и т.д.)



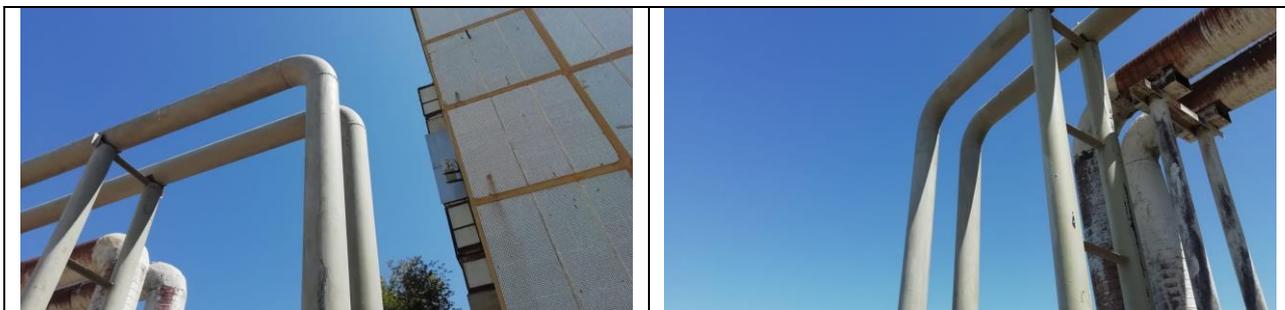
Мероприятия по созданию запаса мазута топочного для ТЭС

По состоянию на 15 октября 2021 г. запас мазута топочного составляет 7 682 /7 909,992 т.н.т.

Тепловые сети

В объемах капитального и текущего ремонтов, проведения аварийно-восстановительных работ заменено – 2,4525 км пм трубопроводов тепловых сетей различного диаметра. К отопительному сезону 2021/2022 года отревизировано 1 578 штук запорной арматуры, заменено 54 шт. Проведена

гидравлическая промывка и прессовка тепловых сетей 161 727 пм.



С 08 октября 2021 года начат отопительный сезон для лечебных и образовательных организаций города, для жилого фонда и прочих потребителей.

Цех городских электрических сетей

В соответствии с тарифным титулом проведен ремонт и техническое обслуживание основного и вспомогательного оборудования. Силами РПБ выполнен капитальный ремонт силовых трансформаторов ТМ-100/35 № 1 (ТСН-1) ПС-23; ТМ-250/6 № 2 (ТСН-2) ПС-104; ТМ-250/6 № 1 (ТСН-1) ПС-103



Дополнительно к работам по ОЗП силами ЦГЭС выполнено техническое обслуживание оборудования:

ПС-110/35/6 № 106 ЗРУ-6 кВ – 23 ячейки, ОРУ-110 кВ, ОРУ-35 кВ

ПС-35/6 № 17 ЗРУ-6 кВ – 19 ячеек, ОРУ- 35 кВ, I- СШ и II СШ

ПС-35/6 № 20 ОРУ-35 кВ, ЗРУ-6 кВ – 17 ячеек, ОРУ- 35 кВ, I и II С.Ш.

ПС-35/6 № 6 ОРУ-35 кВ и ЗРУ-6 кВ – 5 ячеек

ЦРП-6 кВ № 2 – РУ-6 кВ- 20 ячеек

ЦРП- 6 кВ № 1А – РУ-6 кВ – 25 ячеек

ЦРП-6 кВ № 4 – РУ-6 кВ - 18 ячеек

ТП-6/0,4 кВ: ТО 1 –102 ед., ТО-2 – 55 ед.

НС-1А- РУ-6 кВ – 12 ячеек, ТСН, РУ-0,4 кВ

НС-3А, ТО НС-2А

НС-3Б - 13 ячеек

ТП-9, 37, 38, 22, 10, 1, 4, 7, 19 – «Левобережный».

Устранено 63 мест повреждения КЛЭП-6 кВ, и 10 мест повреждений КЛЭП-0,4 кВ.

Цех высоковольтных электрических сетей

Выполнен капитальный ремонт силовых трансформаторов ТМ-100/35 № 1 (ТСН-1) ПС-23; ТМ-250/6 № 2 (ТСН-2) ПС-104; ТМ-250/6 № 1 (ТСН-1) ПС-103.

Дополнительно к работам по ОЗП на ГПП-1, ГПП-2 и сетевых подстанциях выполнен ремонт и техническое обслуживание:

- 205 масляных выключателей ВМ – 110/35/6 кВ;
- 20 воздушных выключателей ВВ-220/110 кВ;
- 355 комплектов разъединителей;
- 67 трансформаторов тока ТТ-220/110/35 кВ;
- 40 трансформаторов напряжения ТН-220/110/35 кВ;
- 2 автотрансформатора -220 кВ;
- 39 силовых трансформаторов 110/35/10 кВ;
- 40 трансформаторов собственных нужд ТСН ТМ-110/35/6 кВ.

Сети водоснабжения и водоотведения

1. Ремонт технологического оборудования.

Проведен ремонт насосных агрегатов – 70 шт.; техническое обслуживание насосных агрегатов – 59 шт.; ремонт и техническое обслуживание ЗРА – 29 шт.

2. Ремонт энергетического оборудования.

Проведен текущий ремонт: РУ-6кВ – 102 ячеек; РУ-0,4 кВ – 128 ячеек.

3. Ремонт сетей канализации.

Проведена профилактическая прочистка магистральных канализационных коллекторов – 6 145 пм; восстановление оголовков колодцев – 48 шт.

4. Работы по очистке створа водозабора НС-1А.

При очистке створа водозабора от ила при помощи землесосного снаряда очищено – 1 800 м³

5. По восстановлению защитных дамб прудов накопителей системы КОС:

План – 480 м³ факт – 720 м³.

Произведена насыпь дамбы длиной 120 пм (720 м³) шириной 4 м, высотой 1,5 м. Очищено русло – 75 пм.

В ходе проведенного осмотра прудов накопителей принято решение о восстановлении сливных каналов между вторым и третьим прудами. После восстановления сливных каналов ожидается снижение уровня воды в первом и втором прудах за счет слива воды в третий пруд. При снижении уровня воды

высота существующей дамбы достаточна для предотвращения попадания сточных вод в реку.

Мероприятия по созданию запаса химического реагента

По состоянию на 01 октября 2021 г. запас химреагента составляет:

	Наименование	Ед. изм.	Всего	Достаточно для работы, дни.
1	Жидкий хлор	кг	9 950	663
2	Сульфат алюминия	кг	65 235	164
3	Праестол 650-BC (BOC)	кг	106,855	160
4	Праестол 2540 — TR (KOC)	кг	83,388	83
5	Гипохлорит	кг	3 935	75

Предприятие выполнило план подготовки к ОЗП 2021/2022 года и готово к несению тепловых, электрических нагрузок в осенне-зимнем периоде, поддержанию расчетных параметров гидравлических режимов работы систем водоснабжения и водоотведения.

На основании «Акта №6 проверки Организации к работе в осенне-зимний период 2021-2022 года» от 13 октября 2021г. предприятию выдан «Паспорт № 6 готовности к работе в осенне-зимний период 2021-2022 г.г.».