

УТВЕРЖДАЮ

Технический директор
АО «Самарский гипсовый комбинат»

 Аветисян А.Э.

« ____ » ____ 2026 г.

ТЕХНИЧЕСКОЕ ЗАДАНИЕ НА ВЫПОЛНЕНИЕ РАБОТ

По техническому обслуживанию котельной ГП АО «СГК» на 2027 г.

№	Перечень основных данных и требований	Основные данные и требования
1.	Основание для производства работ	Необходимость технического обслуживания и ремонта оборудования паровой котельной.
2.	Заказчик	АО «Самарский гипсовый комбинат», г. Самара, Береговая, 9 А.
3.	Срок выполнения работ	Январь- Декабрь 2026г.
	Исходные данные	Котельная (далее по тексту понимается вместе со всем перечисленным оборудованием) в составе: Оборудование: - <u>Котел Lavart 2 OV 159-50/6</u>, производительность 2т/ч. Давление Pmax – 6 бар с горелкой газовой Weishaupt WM-G 20/2-A – 2 шт.; - <u>Деаратор Lavart 5-2ДА 5 м3/ч</u> – 1 шт.; - <u>Охладитель выпара ОВА-2</u> – 1 шт.; - <u>Теплообменник подогреватель воды перед деаратором ХОВ Q=331 кВт</u> – 2 шт.; - <u>Насос питательный Grundfos CR 3-15</u> – 4шт.; - <u>Система приточно-вытяжной вентиляции котельной с шкафом управления</u> – 1 шт.; Трубопроводы: - <u>Коллектор паровой и паропроводы (см. Т7.1, Т7.2 на схеме Приложения 2)</u> со всей запорной и регулирующей арматурой и кип; - <u>Трубопроводы периодической продувки и дренажа (см. Т93, Т95, Т96 на схеме Приложения 2)</u> со всей запорной и регулирующей арматурой и кип – 1 шт.; - <u>Трубопровод хим.очищенной воды (до деаратора) (см. В6 на схеме Приложения 2)</u> один запорный орган, находящийся в котельной.; - <u>Трубопровод питательной воды (после деаратора)(см. Т91 на схеме Приложения 2)</u> со всей запорной и регулирующей арматурой и кип; - <u>Трубопровод выпара и сброса с предохранительных клапанов (см.Т97 на схеме Приложения 2)</u> со всей запорной и регулирующей арматурой и кип; - <u>Газопровод внутреннего газоснабжения котельной</u> со всей запорной арматурой и кип (см. раздел ГСВ приложенного проекта технического перевооружения сетей газопотребления); Система управления и автоматика: - <u>шкаф управления котлом Lavart KV</u>– 2 шт.; - <u>шкаф управления деаратором Lavart UD</u> – 1 шт.; - <u>шкаф управления и сигнализации</u> общекотельной автоматики безопасности с панелью дистанционного контроля оператором (см. приложенный проект автоматизации котельной) – 1 шт.; - <u>шкаф питания</u> – 1 шт. - <u>система пожарной сигнализации</u> – 1 шт.;

Приложение 1.

Перечень работ при выполнении ежемесячного ТО-1:

- устранение замечаний согласно журналу дефектов;
- проверка исправности автоматики безопасности, устранение выявленных замечаний;
- осмотр оборудования и трубопроводов, устранение протечек, протяжка, переуплотнение по необходимости;
- замена вышедших из строя КИП, запорной арматуры (предоставляются заказчиком);
- проверка работоспособности датчиков по каждому каналу аварийной сигнализации и исполнительных устройств;
- проверка надежности затяжки кабелей, проводов датчиков и исполнительных механизмов и шкафов управления, пункта питания;
- контрольный запуск оборудования после ТО
- заполнение журнала дефектов, выдача рекомендаций по дальнейшей эксплуатации котельной;

Перечень работ при выполнении ежеквартально ТО-2:

- работы ТО-1
- проверка/ настройка предохранительных клапанов с составлением соответствующего Акта;
- очистка внутренних поверхностей горелок;

Перечень работ при выполнении ежегодного ТО-3:

- работы ТО-1, ТО-2;
- Осмотр и чистка поверхностей нагрева котлов, согласно РЭ котлов Lavart;
- Контроль наличия накипных отложений и глубины коррозионных поражений жаровой трубы;
- промывка внутренних поверхностей теплообмена котла от накипи, очистка внешних поверхностей теплообмена котла от накипи, очистка внешних поверхностей от сажи 5-процентным раствором кальцинированной соды;
- замена всех манометров для осуществления метрологической поверки;
- проведение технологического обслуживания датчиков и исполнительных устройств в соответствии с их инструкциями по эксплуатации;
- очистка от отложений/промывка внутренних поверхностей экономайзеров, пароперегревателей, теплообменников;

	электроприводом Kv16, Ду32, Ру1,6 МПа		
3.5	Клапан запорный фланцевый, Ду80, Ру1,6МПа	15с65нж	1
3.6.1 – 3.6.3	Клапан запорный фланцевый, Ду100, Ру1,6МПа	15с65нж	3
3.7.1. – 3.7.5	Клапан запорный фланцевый Ду40, Ру1,6 МПа	15с65нж	5
3.8.1 – 3.8.2	Клапан запорный фланцевый Ду65, Ру1,6 МПа	15с65нж	2
3.9.1 – 3.9.12	Клапан запорный фланцевый Ду15, Ду1,6 МПа	15с65нж	12
3.10.1 - 3.10.2	Клапан обратный межфланцевый Ду100 Ру1,6 Мпа, t до 225 С	19ч21бр-100	2
3.11.1 – 3.11.2	Клапан обратный межфланцевый Ду15 Ру 2,5 МПа	ABRA-D71-H71W-16/15-050	2
4.1.1 – 4.1.2	Конденсатоотводчик поплавковый фланцевый Ду25 Ру1,6 Мпа d _p =10 Тмакс=300 С (слева-направо)	СТИМАКС А 31.10.025	2
4.2	Конденсатоотводчик поплавковый фланцевый Ду15 Ру1,6Мпа d _p =10бар Тмакс=300 С (Слева-направо)	СТИМАКС А 31.10.015	1
4.3.1 – 4.3.3	Клапан запорный фланцевый Ду25, Ру1,6 МПа	15с65нж	3
4.4.1 – 4.4.6	Клапан запорный фланцевый Ду15 Ру1,6 МПа	15с65нж	6
4.5.1. – 4.5.3	Клапан обратный межфланцевый Ду25 Ру2,5 МПа	ABRA-D71-H71W-16/25-025	3
4.6.1. – 4.6.2	Клапан обратный межфланцевый Ду15 Ру2,5МПа	ABRA-D71-H71W-16/25-050	2
4.7.1 – 4.7.2	Фильтр фланцевый, Ду25, Ру1,6 МПа		2
4.8	Фильтр фланцевый Ду15, Ру1,6 МПа		1
5.1	Клапан электромагнитный, нормально-закрытый, муфтовый, G1 ½, t до 130С, 220V	TORKS101007460E 230/50AC	1
5.2.1 – 5.2.8	Кран шаровой фланцевый полнопроходной Ду40, Ру4,0 МПа	ALCO КШФ фл. Ст20	8
5.3.1 – 5.3.7	Кран шаровой муфтовый G ½	11Б27п1	7
5.4	Клапан обратный межфланцевый Ду40 Ру1,6 МПа	GG25 / D122EN040S	1
5.5.1 – 5.5.2	Воздухоотводчик автоматический G ½	STI ½ ник	2
6.1.1 – 6.1.2	Вентиль запорный фланцевый Ду50, Ру 1,6 МПа t до 150 С		2
6.2	Клапан предохранительный Ду65х100 Ру1,6 МПа Рсраб=0,5 кгс/см ²	17сбнж	1
7.1	Вентиль запорный фланцевый Ду50,		1

Приложение 3

№	Вид услуги	Стоимость, руб. за ед-цу (заполняется подрядчиком)
1	ТО-1 (ежемесячно)	
2	ТО-2 (ежеквартально)	
3	ТО-3 (ежегодно)	
4	Аварийные выезды для устранения текущих неисправностей котельной, чел. час	