

**Техническое задание
на выполнение работы**

- Текущий ремонт оборудования компрессорной №2. Инв. № 00005073. Цех №15. Демонтаж фланцевых задвижек Ду150 Ру16, Ду300 Ру16;
- Текущий ремонт оборудования компрессорной №2. Инв. № 00005073. Цех №15. Замена потребительского поворотного затвора ТА№2 Ду500 (ВСД);
- Текущий ремонт оборудования компрессорной №2. Инв. № 00005073. Цех №15. Ремонт паровой задвижки Ду300 Ру40.;
- Текущий ремонт оборудования компрессорной №2. Инв. № 00005073. Цех №15. Замена задвижек по оборотной воде на входе/выходе Ду200;
- Текущий ремонт оборудования компрессорной №2. Инв. № 00005073. Цех №15. Замена всасывающего поворотного клапана на ЦН№1 Ду800;
- Текущий ремонт на объекте: Главный паровой коллектор котельной №2. Инв. №00000352. Цех №15. Замена запорной арматуры (Котел №14 замена задвижки на паропроводе К14-П2 Ду250);
- Текущий ремонт на объекте: Газопровод природ газа от ГРП до котельн. №2 инв. №00000330. Цех №15. Замена запорной арматуры;
- Текущий ремонт Коллектор отходящих газов. Инв. №00005108. Цех №15. Замена фланцевой задвижки Ду 1200.
- Текущий ремонт оборудования котельной №2 инв. №00005106. Цех №15. замена задвижек на питательной линии ПЭН №1;
- Текущий ремонт Котел №5 СК 29/24. Инв. №00005058. Цех №15. Замена задвижек Ду 150 и трубопровода на свече остаточного газа;
- Текущий ремонт на объекте: Паровой коллектор котельной №1. Инв. №00005318. Цех №15. Замена запорной арматуры;
- Текущий ремонт коллектор диам 1200. Инв. №00005094. Цех №15. Ремонт коллектора остаточного газа;
- Текущий ремонт оборудования промышленной установки 3, инв. №00005116. Цех №2. Технологический поток №2. реакторное отделение. Останов завода;
- Текущий ремонт установки по произв. т/уг Тех поток №7. инв. №00005115 цеха №2. Трубопровод отходящего газа;
- Текущий ремонт оборудования котельной №1 инв. №00001220. Цех №15. Переподключение потребителей пара 0,7 МПа с РУ.
- Текущий ремонт оборудования насосной БП Инв. №00005109 цеха №4. Ремонт трубопровода подачи сырья с БП на 5-6 поток рег. №36;
- Создание техпотока №3 по производству техуглерода. Трубопровод отходящего газа. Подключение к коллектору котельной №1;
- Создание технологического потока №3 по производству технического углерода. Трубопровод ВСД. Врезка трубопровода ВСД;
- Создание техпотока №3 по производству техуглерода. Трубопровод природного газа. Врезка;
- Создание техпотока №3 по производству техуглерода. Трубопровод ВВД. Врезка;
- Создание технологического потока №3 по производству технического углерода. Трубопровод перегретого пара 0,6 МПа. Врезка трубопровода перегретого пара 0,6Мпа;
- Создание технологического потока №3 по производству технического углерода. Трубопровод перегретого пара 2,4 МПа. Врезка трубопровода, перегретого пара 2,4Мпа;
- Создание технологического потока №3 по производству технического углерода. Трубопровод воздуха КИПиА. Врезка трубопровода воздуха КИПиА;
- Создание технологического потока №3 по производству технического углерода. Трубопровод ХОВ. Врезка трубопровода ХОВ.

1. Контактное лицо по организационным вопросам: Руководитель группы по тендерной работе Лаврова Наталья Ивановна тел. (3812) 53-54-68, tender@omskcarbon.com.

1.1 Контактное лицо по техническим вопросам:

Заместитель главного энергетика по теплотехнике Хандошин Дмитрий Николаевич. Тел.: (8442)665-965, 8-960-896-80-80. Ведущий инженер по теплотехнике Слета Андрей Николаевич. Тел.: (8442)665-939, 8-927-506-09-99, Главный механик Кудряшев Александр Анатольевич Тел.: (8442)665-835, 8-937-711-15-62. Заместитель директора по капитальному строительству Лисин Денис Владимирович Тел.: (8442)665-996.

2. Общие требования к условиям и порядку выполнения работ:

А. Требования к месту выполнения работ:

Работы производятся в Волгоградском филиале ООО «Омсктехуглерод», г. Волгоград, ул. 40лет ВЛКСМ, 61, в цехах №1, №2, №15.

Б. Требования к срокам выполнения работ:

Дата начала работ – **12.07.2022г.**

Окончание работ – **14.07.2022г.**

В. Краткое описание работы:

Замена участков трубопроводов и арматуры с условным проходом от 15 до 1200мм, демонтаж, изготовление и монтаж металлоконструкций.

Все работы привязаны к останову завода. К останову необходимо подготовить оснастку, участки трубопроводов к демонтажу, изготовить узлы трубопроводов. Непосредственно в останов завода (не более двух суток) выполнить

монтажные работы и необходимые врезки. Работы во время останова завода должны быть организованы в круглосуточном режиме.

2.1. Требования к участникам

- 2.1.1. Подрядчик обеспечивает выполнение работ в полном объеме с надлежащим качеством в сроки, указанные в пункте Б данного технического задания.
- 2.1.2. Персонал, проводящий ремонтные работы, должен иметь опыт выполнения аналогичных работ.
- 2.1.3. Наличие необходимого инструмента, приспособлений, приборов, машин и механизмов для выполнения указанных объемов работ.
- 2.1.4. Наличие разрешительной документации на выполнение данного вида работ.
- 2.1.5. Подрядчик предоставляет список лиц, ответственных за безопасное производство работ (выдающих наряды и распоряжения, ответственных руководителей работ, производителей работ, членов бригад).
- 2.1.6. Ответственный руководитель работ Подрядчика совместно с Представителями Заказчика осуществляет оперативный контроль за качеством выполняемых работ в соответствии с требованиями НТД, проверяют соблюдение технологической дисциплины.
- 2.1.7. Во время производства работ на объектах Заказчик имеет право осуществлять технический контроль и надзор, проверять ход и качество работы, выполняемой Подрядчиком, не вмешиваясь в его деятельность, производить контрольные замеры расхода материалов.
- 2.1.8. Подрядчик обязан ежемесячно представлять Представителю Заказчика технический отчет о ходе выполнения работ по каждому из объектов по согласованной сторонами форме.
- 2.1.9. Подрядчик обязан назначить на весь срок ведения работ по каждому из объектов своего ответственного представителя и уведомить об этом Заказчика письменно до начала выполнения работ на объекте.
- 2.1.10. Подрядчик обязан извещать Представителя Заказчика письменно о готовности скрытых работ на объекте за 3 (три) календарных дня до закрытия работ. Если закрытие работ выполнено без подтверждения Представителем Заказчика, или он не был информирован об этом, или информирован с опозданием, то по его требованию Подрядчик обязан за свой счет вскрыть любую часть скрытых работ, а затем восстановить ее.
- 2.1.11. Подрядчик несет ответственность за ненадлежащее качество работ, выполненных им в течение гарантийного срока.
- 2.1.12. Срок гарантийных обязательств Подрядчика по выполненным работам течение 24 (двадцати четырех) месяцев с момента подписания сторонами акта сдачи-приемки работ.
- 2.1.13. До начала производства работ подрядчик обязан согласовать график выполнения работ.
- 2.1.14. Подрядчик перед началом работ разрабатывает ППР.
- 2.1.15. По окончании работ подрядчик предоставляет сдаточную документацию согласно действующей НД.

3. Требования к составу конкурсного предложения участника

Участник должен представить следующие заверенные им документы:

Выписка из реестра членов саморегулируемой организации.

Справка о выполнении аналогичных работ за последние три года.

Справка СЗВ-М за последний отчетный период.

Лицензии на осуществление деятельности:

- не требуется

прочие разрешительные документы:

- удостоверения о проверке знаний сотрудников по пожарной безопасности в объеме пожарно-технического минимума;

- удостоверение ответственного лица за безопасное производство работ грузоподъемными кранами

- протоколы/удостоверения сотрудников о проверке знаний по ОТ и ПБ;

- удостоверения НАКС;

Участник должен указать информацию по следующим основным материально-техническим ресурсам:

- Сварочное оборудование;

- Газорезательное оборудование;

- Грузоподъемное оборудование;

- Оборудование по обработке металла;

Участник должен указать информацию по следующим категориям основных рабочих:

- газо-электросварщик;

- газорезчик;

- монтажник;

- стропальщик;


Технический директор

Главный энергетик

Зам главного энергетика по теплотехнике

Главный механик

Зам директора по капитальному строительству

 Мещеряков Д.А.

 Некрылов И.Г.

Хандохин Д.Н.

 Кудряшев А.А.

 Лисин Д.В.