**ТЕХНИЧЕСКОЕ ЗАДАНИЕ**

**«Услуги по проведению экспертизы промышленной безопасности**

**технологического оборудования»**

**Объём проведения работ:**

Проведение экспертизы промышленной безопасности технологического оборудования. Таблицы №№ 1, 2, 3, 4, 5, 6, 7 Технического задания.

**Место проведения работ:**

АО «ОЙЛГАЗТЭТ»:

1. Нефтеналивной комплекс (ННК) расположен в 30 км от г. Оренбурга, на расстоянии 1 км от станции Сакмарская (Таблица № 1).

2. Пункт сбора нефти (ПСН-200) расположен в Оренбургской обл., Матвеевский р-н в 5 км от с. Новоаширово (Таблица № 2).

3. Пункт налива нефти (ПНН) расположен в Оренбургской обл., Матвеевский р-н в 4 км от с. Тимошкино (Таблица № 3).

4. МБСНУ скважина № 4 Западно-Осиновского месторождения расположена в 9 км от села Воздвиженка, Оренбургская области, Асекеевский район (Таблица № 4).

5. Система промысловых трубопроводов Ашировского месторождения (Таблица № 5).

6. Система промысловых трубопроводов Северо-Рачковского месторождения (Таблица № 6).

7. Оборудование устья скважины Ашировского месторождения (Таблица № 7).

*Таблица № 1*

***ННК, ст. Сакмарская***

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| № п/п | Обозначение оборудования на технологической схеме | Наименование оборудования | Завод. № | Рег. № | Технические характеристики | | | | Вид работ | Сроки проведения работ |
| Объем, м³ | Рабочее давление, МПа | Изоляция | Необходимость шурфирования, да/нет |
| 1 | ЕП 1/1 | Емкость подземная приема ГСМ | 32873 | 97 | 54 | до 0,07 | да | да | ЭПБ\* | 04.2024 |
| 2 | ЕП 1/2 | Емкость подземная приема ГСМ | 47832 | 92 | 50 | до 0,07 | да | да | ЭПБ | 04.2024 |
| 3 | ЕП 1/3 | Емкость подземная приема ГСМ | 32965 | 98 | 60 | до 0,07 | да | да | ЭПБ | 04.2024 |
| 4 | ЕП 1/4 | Емкость подземная приема ГСМ | 44332 | 95 | 60 | до 0,07 | да | да | ЭПБ | 04.2024 |
| 5 | ЕП 4/1 | Емкость приема дренажных стоков | 13297 | 120 | 50 | до 0,07 | да | да | ЭПБ | 04.2024 |
| 6 | ЕП 4/2 | Емкость приема дренажных стоков | 1108 | 48 | 50 | до 0,07 | да | да | ЭПБ | 04.2024 |
| 7 | Ст-1/1 | Устройство налива ГСМ в автоцистерны АСН-100 | 1102 | 46 |  | до 0,10 | – | – | ЭПБ | 04.2024 |
| 8 | Ст-1/2 | Устройство налива ГСМ в автоцистерны АСН-100 | 38647 | 58 |  | до 0,10 | – | – | ЭПБ | 04.2024 |
| 9 | РВС-5 | Резервуар вертикальный стальной | 27730 | 104 | 2000 | до 0,07 | нет | нет | ЧТО\*\*\* | 08.2024 |

*Таблица № 2*

***ПСН-200 Ашировского месторождения***

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| № п/п | Обозначение оборудования на технологической схеме | Наименование оборудования | Завод. № | Рег. № | Технические характеристики | | | | Вид работ | Сроки проведения работ |
| Объем, м³ | Рабочее давление, МПа | Изоляция | Необходимость шурфирования, да/нет |
| 1 | ТФС-2 | Нефтегазосепаратор трехфазный | 0316 | 29 | 50,0 | 0,60 | да | нет | ТД\*\* | 06.2024 |
| 2 | ОВ | Аппарат очистки воды | 1703010 | 61 | 50,0 | 0,60 | да | нет | ТД | 06.2024 |
| 3 | ОН-2 | Аппарат обессоливания нефти | 2448/19 | 198 | 50,0 | 0,60 | да | нет | ТД | 06.2024 |
| 4 | ЕП-1 | Дренажная емкость | 600101 | 5 | 12,5 | до 0,07 | да | нет | ЭПБ | 04.2024 |
| 5 | ЕП-2 | Конденсатосборник | 678183 | 6 | 12,5 | до 0,07 | да | нет | ЭПБ | 04.2024 |
| 6 | ЕП-3 | Дренажная емкость | 3783 | 21 | 50,0 | до 0,07 | да | нет | ЭПБ | 04.2024 |
| 7 | Е-1 | Накопительная емкость | 518844 | 4 | 73,0 | до 0,07 | да | нет | ЭПБ | 08.2024 |
| 8 | Е-2 | Накопительная емкость | 611876 | 3 | 61,2 | до 0,07 | да | нет | ЭПБ | 08.2024 |
| 9 | Е-3 | Накопительная емкость | 631123 | 2 | 61,2 | до 0,07 | да | нет | ЭПБ | 08.2024 |
| 10 | Е-4 | Накопительная емкость | 530120 | 7 | 73,0 | до 0,07 | да | нет | ЭПБ | 08.2024 |
| 11 | Е-5 | Накопительная емкость | 1503011 | 25 | 100,0 | 0,60 | да | нет | ТД | 10.2024 |
| 12 | Е-6 | Накопительная емкость | 1503010 | 9 | 100,0 | 0,60 | да | нет | ТД | 06.2024 |
| 13 | Е-7 | Накопительная емкость | 1503012 | 10 | 100,0 | 0,60 | да | нет | ТД | 06.2024 |

*Таблица № 3*

***ПНН Ашировского месторождения***

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| № п/п | Обозначение оборудования на технологической схеме | Наименование оборудования | Завод. № | Рег. № | Технические характеристики | | | | Вид работ | Сроки проведения работ |
| Объем, м³ | Рабочее давление, МПа | Изоляция | Необходимость шурфирования, да/нет |
| 1 | РВС-1 | Резервуар вертикальный стальной |  | 100 | 1000 | до 0,07 | нет | нет | ЧТО | 07.2024 |
| 2 | РВС-2 | Резервуар вертикальный стальной |  | 101 | 1000 | до 0,07 | нет | нет | ЧТО | 07.2024 |

*Таблица № 4*

***МБСНУ скв. № 4 Западно-Осиновского месторождения***

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| № п/п | Обозначение оборудования на технологической схеме | Наименование оборудования | Завод. № | Рег. № | Технические характеристики | | | | Вид работ | Сроки проведения работ |
| Объем, м³ | Рабочее давление, МПа | Изоляция | Необходимость шурфирования, да/нет |
| 1 | БН-4 | Буферная емкость нефти |  |  | 50,0 | 0,2 | да | нет | ЭПБ, паспортизация | 08.2024 |

*Таблица № 5*

***Система промысловых трубопроводов Ашировского месторождения***

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| № п/п | Обозначение оборудования на технологической схеме | Наименование оборудования | Завод. № | Рег. № | Технические характеристики | | | | Вид работ | Сроки проведения работ |
| Объем, м³ | Рабочее давление, МПа | Изоляция | Необходимость шурфирования, да/нет |
| 1 | АГЗУ 1 | Емкость сепарационная | 164 | 30 | 0,79 | 4,00 | нет | нет | ТД | 06.2024 |
| 2 | АГЗУ 2 | Емкость сепарационная | 063 | 34 | 0,85 | 4,00 | нет | нет | ТД | 06.2024 |
| 3 | АГЗУ 3 | Емкость сепарационная | 053 | 35 | 0,85 | 4,00 | нет | нет | ТД | 06.2024 |
| 4 | АГЗУ 4 | Емкость сепарационная | 29 | 31 | 1,12 | 4,00 | нет | нет | ТД | 07.2024 |
| 5 | АГЗУ 6 | Емкость сепарационная | 431 | 33 | 0,85 | 4,00 | нет | нет | ТД | 07.2024 |
| 6 | АГЗУ 7 | Емкость сепарационная | 054 | 36 | 0,85 | 4,00 | нет | нет | ТД | 07.2024 |

*Таблица № 6*

***Система промысловых трубопроводов Северо-Рачковского месторождения***

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| № п/п | Обозначение оборудования на технологической схеме | Наименование оборудования | Завод. № | Рег. № | Технические характеристики | | | | Вид работ | Сроки проведения работ |
| Объем, м³ | Рабочее давление, МПа | Изоляция | Необходимость шурфирования, да/нет |
| 1 | АГЗУ 1 | Емкость сепарационная | 164 | 30 | 0,79 | 4,00 | нет | нет | ТД | 07.2024 |

*Таблица № 7*

***Оборудование устья скважин (ОУС) Ашировского месторождения***

|  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| № п/п | № скважины | Наименование оборудования | Завод. № | Рабочее давление, МПа | Вид работ | Сроки проведения работ |
| 1 | Скв. № 200 | Фонтанная арматура АФК1-65Х21 | 169 | 21,0 | ЭПБ | 07.2024 |
| Обвязка обсадной колонны ОКК1-21-168Х245 | 2568 |  |
| 2 | Скв. № 203 | Фонтанная арматура АФК1Э-65Х21 | 25104 | 21,0 | ЭПБ | 07.2024 |
| Обвязка обсадной колонны ОКК1-21-168Х245 | 2569 |  |
| 3 | Скв. № 205 | Фонтанная арматура АФЭН 65х21 | 275 | 21,0 | ЭПБ | 07.2024 |
| Обвязка обсадной колонны ОКК1-21-168х245 | 2556 |  |
| 4 | Скв. № 401 | Фонтанная арматура АФК1-65Х21 СУ-10 | 0562 | 21,0 | ЭПБ | 07.2024 |
| Обвязка обсадной колонны ОКК1-21-168Х245 | 0561 |  |
| 5 | Скв. № 402 | Фонтанная арматура |  | 21,0 | ЭПБ, паспортизация | 07.2024 |
| Обвязка обсадной колонны |  |  |
| 6 | Скв. № 403 | Фонтанная арматура АФК1-65Х21 СУ-10 | 2589 | 21,0 | ЭПБ | 07.2024 |
| Обвязка обсадной колонны ОКК1-21-168Х245 | 2589 |  |

\* – Экспертиза промышленной безопасности (ЭПБ)

\*\* – Техническое диагностирование (ТД)

\*\*\* – Частичное техническое обследование (ЧТО)

**Сроки выполнения работ: в соответствии с графиком проведения работ.**

**Условия оплаты выполненных работ**

Акт выполненных работ подписывается после получения Заказчиком заключений промышленной безопасности и отчетов технического диагностирования на весь перечень технических устройств, указанных в таблицах № 1, 2, 3, 4, 5, 6, 7 настоящего Технического задания, в срок, указанный в договоре.

Оплата выполненных работ производиться не ранее 60 и не позднее 75 календарных дней с момента подписания Сторонами актов сдачи-приемки выполненных работ (оказанных услуг).

**Требования к организации проведения работ**

Исполнитель обязан обеспечить качество выполнения всех работ в соответствии с действующими Федеральными нормами и правилами в области промышленной безопасности.

**Исполнитель обязан иметь следующие разрешительные документы:**

- лицензия на ЭПБ технических устройств, зданий и сооружений;

- наличие в штате Исполнителя не менее 3-х экспертов в области промышленной безопасности с областями аттестации Э4 ТУ, Э4 ЗС, Э12ТУ, Э12 ЗС.

- свидетельство об аттестации лаборатории неразрушающего контроля, аттестованной по областям аттестации 8.1, 8.4, 8.10 и 8.12 и методам контроля ВИК, УК, АЭ, ПВК, МК, ЭК, ВК.

- свидетельство об аккредитации лаборатории разрушающих и других видов испытаний, с областью аттестации на методы измерения твёрдости.

Экспертиза промышленной безопасности проводиться на месте эксплуатации оборудования.

При необходимости, после проведения Заказчиком ремонтных работ, по результатам первичной экспертизы, Исполнителем проводится повторная экспертиза в счет стоимости  первичной экспертизы, если срок после проведения первичной экспертизы, включая устранение выявленных дефектов,  не превышает 3-х месяцев.

Заказчик до начала работ по экспертизе промышленной безопасности собственными силами и за свой счет проводит подготовительные работы: вентилирование, нейтрализация, продувка, шурфование, демонтаж изоляции (защитной, тепловой), подготовку поверхности для инструментального контроля технологического оборудования и трубопроводов (работы выполняются по мере необходимости).

Заказчик по окончанию работы по экспертизе промышленной безопасности собственными силами и за свой счет провести уборку территории, восстановить лакокрасочные, защитные покрытия, тепловую изоляцию, засыпать место шурфования (работы выполняются по необходимости).

При необходимости проведения работ по определению химического состава материала, из которого изготовлено оборудование, а также определению твердости Исполнитель обязан применять методы, не требующие демонтажа оборудования или нарушения его целостности. Все транспортные затраты Исполнителя, а также затраты на спецтехнику, необходимую для оказания услуг должны быть учтены в стоимости оказания услуг.

Услуги выполняются Исполнителем своими силами и материалами. 100 % материалов, необходимых для оказания услуг должны быть учтены в стоимости услуг.

Допускается привлечение Субисполнителей по согласованию с Заказчиком. При этом Исполнитель несет ответственность за выполненные Субисполнителем работы, как за свои собственные.

При оказании услуг Исполнитель за свой счет обеспечивает: проживание работников на месторождении (в случае необходимости),  
питание работников, доставку работников до рабочего места и прочие затраты, связанные с выполнением работ.

Заказчик обеспечивает подрядчика проектной, исполнительной, ремонтной и эксплуатационной документацией на технологические устройства, подлежащие экспертизе промышленной безопасности.

Заказчик имеет право в любое время проверять ход и качество работы, выполняемой Исполнителем, не вмешиваясь в его деятельность. Заказчик имеет право осуществлять технический надзор, за выполнением работ используя при этом качественные критерии, заложенные в действующих нормативных документах.

Заказчик вправе вносить изменения в объем работ, которые, по его мнению, необходимы, но не влекут за собой изменения в документации, по которой выполняются работы.