|  |  |  |
| --- | --- | --- |
|   |  |  |

# **Техническое задание**

на оказание услуг по зачистке РВС-15000 № Р-41 от остатков нефти и нефтешлама с целью подготовки резервуара к проведению полного технического диагностирования

Резервуарный парк сырья (тит.201-10), Р02814 товарно-сырьевого цеха №4

г. Тюмень

|  |
| --- |
| **1. Реквизиты Заказчика** |
| * 1. Предприятие – Заказчик

(телефон, факс) | Филиал ООО «РУСИНВЕСТ» - «ТНПЗ»Тел. +7(3452) 28-43-01, факс +7(3452) 28-41-80 |
| 1.2 Место расположения объекта | Промышленная площадка Филиала ООО «РУСИНВЕСТ» - «ТНПЗ».Место осуществления деятельности:Филиал ООО «РУСИНВЕСТ» - «ТНПЗ», 625047, Тюменская область, г.Тюмень, 6-ой км Старого Тобольского тракта, 20 |
| * 1. Наименование объекта
 | РВС-15000 № Р-41. Резервуарный парк сырья (тит.201-10). Товарно-сырьевой цех №4. Участок приема и хранения нефти  |
| * 1. Сроки проведения работ по зачистке резервуара
 | Не более 60 дней в период с апреля 2024 г. по октябрь 2024 г. |
| **2. Исходные данные Заказчика** |
| * 1. Основание для выполнения работ
 | Подготовка резервуара к плановому полному техническому диагностированию |
| 2.2 Описание объекта | РВС № Р-41, номинальной вместимостью 15000 м3.Диаметр РВС – 34277 мм, высота – 17880 мм, оснащен понтоном, люками-лазами, световыми люками, сифонным краном. Обвалование и каре – железобетон. Предназначен для хранения нефти. |
| 2.3 Перечень необходимых работ | **Перед началом работ Заказчик обеспечивает:*** 1. Вывод резервуара из эксплуатации с откачкой нефти до минимального уровня, установку заглушек на приемо-раздаточных патрубках.
	2. Вскрытие люков резервуара.
	3. Подготовку резервуара к проведению работ (пропаривание в течение не менее 72 часов), с последующей дегазацией.
	4. Точку подключения насосного оборудования Подрядчика к действующей технологии для откачки пригодного нефтеостатка из зачищаемого резервуара.
	5. Точку подключения электроэнергии: напряжение 380В; мощность до 30 кВт.
	6. Точку подключения к холодной воде (ПГ), расход не более 10-15 м3/час.
	7. Точку подключения к пару: давление до 0,6 МПа, температура до 180 0С, расход до 0,8 т/ч.
	8. Доступ к промышленно-ливневой канализация в каре РВС.

**Подрядчик выполняет следующие работы:**1. Разогрев и откачка остатков нефти, годных к дальнейшей переработке в соседний резервуар в группе. Состав остатка: нефть, вода до 30%, мех. примеси.2. Выемка из резервуара нефтешлама, непригодного к дальнейшей переработке со складированием нефтешлама в тару (бочки). Масса извлекаемого нефтешлама, непригодного к вовлечению в производство (предполагаемая) – до 50 тонн.3. Зачистка днища, стенки РВС высотой до поверхности понтона, внутреннего оборудования и загрязненных элементов понтона до чистоты, соответствующей условиям проведения огневых работ. Площадь зачищаемого днища резервуара - **922** м2. Площадь зачищаемой стенки резервуара (от днища до настила понтона) - **231** м2. Суммарная зачищаемая площадь (без учета понтона и внутреннего оборудования) – **1153** м2.4. Вывоз бочек с нефтешламом на склад Заказчика (расстояние между объектом и складом – не более 2 км).  |
| 2.4 Обеспечение тарой для нефтешлама | Тару (бочки 200 л) для размещения нефтешлама, образовавшегося от зачистки резервуара обеспечивает Подрядчик.  |
| **3. Требования к содержанию технического предложения** |
| 3.1 Состав технического предложения | В Технической части ТКП представить:1. Референц-лист (информацию по организации и проведению аналогичных работ);
2. Информацию о составе и квалификации персонала;
3. Сведения об оборудовании, используемом при выполнении работ;
4. Информацию об условиях проведения работ (подготовке объекта Заказчиком).
 |
| 3.2 Особые условия | 1. **При зачистке применять технологию, предусматривающую максимальное извлечение пригодного к переработке нефтеостатка, с его возвратом в производственный цикл Заказчика.**
2. Выполнение всех работ в минимальный срок.
3. Срок мобилизации на объект Заказчика – 1 календарная неделя.
4. Въезд техники внутрь каре невозможен. Возможна расстановка оборудования за каре, а также подача оборудования внутрь каре автомобильным краном.
5. Информацию о точном сроке проведения работ определяет Заказчик.
 |
| 3.3 Требования к оказанию услуг | Требования к состоянию объекта после зачистки.1. Пространство под понтоном в резервуаре должно быть полностью очищено от нефтеостатка и нефтешлама.
2. Степень зачистки стенки, днища, внутреннего оборудования, находящегося под понтоном, в том числе скрытых полостей, а также стоек, поплавков и настила понтона (в случае если имелся контакт настила с нефтью), должна соответствовать требованиям проведения огневых работ.
3. Место проведения работ должно быть зачищено от замазученности, отпарено; использованная при зачистке ветошь убрана.
4. Готовность резервуара к проведению диагностики должна быть подтверждена Заказчиком после внутреннего осмотра.
5. По окончании зачистки оформляются Акт зачистки производственного объекта согласно требований ПИ -109-22, Акт выполненных работ
 |
| 3.4 Требования к исполнителю | Подрядчик должен быть юридическим лицом и отвечать следующим требованиям:1. Иметь опыт работ по зачистке резервуаров от нефти и нефтепродуктов на опасных производственных объектах, подтвержденный референц-листом или рекомендательными письмами;
2. Обеспечить наличие проекта производства работ;
3. Иметь необходимое техническое обеспечение, в том числе оборудование, разрешенное к применению при проведении работ по зачистке резервуаров от нефти и нефтепродуктов, а также соответствующие средства индивидуальной защиты работников;
4. Располагать квалифицированным и аттестованным персоналом в необходимом количестве;
5. Иметь необходимые разрешительные документы, в том числе:

 - лицензию на осуществление деятельности по сбору, транспортированию, обработке, утилизации, обезвреживанию, размещению отходов I-IV классов опасности;- свидетельство СРО о допуске к определённому виду работ, которые оказывают влияние на безопасность объектов капитального строительства с допуском на особо опасные и технически сложные объекты;- документы на применяемое оборудование, в том числе копии паспортов на электрооборудование, подтверждающие его взрывозащищенное исполнение, а также копии паспортов с отметками об исправности страховочных привязей, веревок, лестниц и т.д.;- копии протоколов аттестации специалистов по промышленной безопасности в областях, необходимых для проведения всего комплекса работ по зачистке РВС;- копии удостоверений специалистов о прохождении проверки знаний требований охраны труда;- копии удостоверений специалистов о прохождении аттестации по правилам пользования СИЗОД;- копии удостоверений специалистов о прохождении проверки знаний пожарной безопасности;- копии удостоверений специалистов о допуске к работе в электроустановках напряжением до 1000 В. |
| 3.5 Дополнительные требования к исполнителю | Гарантировать оказание всего объема услуг собственными силами. |
| 1. **Приложения**
 |
| 4.1 Приложение 1 | Ситуационный план-схема расположения объекта |