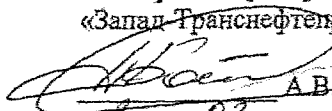
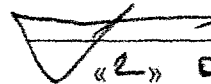


СОГЛАСОВАНО
зам. главного инженера
по эксплуатации
Унитарного предприятия
«Запад-Транснефтепродукт»


А.В. Ботяновский
«2» 02 2024г.

УТВЕРЖДАЮ
Главный инженер
Унитарного предприятия
«Запад-Транснефтепродукт»



А.Г. Шишкин
«2» 02 2024г.

ТЕХНИЧЕСКОЕ ЗАДАНИЕ
на выполнение работ по зачистке резервуаров ЛПДС «Дисна» и НП «Гомель-3» от
нефтешламов в 2025г.
(наименование объекта)

1.2.1 «Зачистка резервуаров от донных отложений» РЭН 2025
(пункт программы)

Составил:

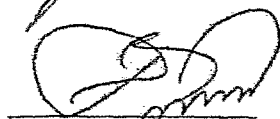
Ведущий инженер ОЭ


(подпись)

Д.А. Бордовский
Ф.И.О.

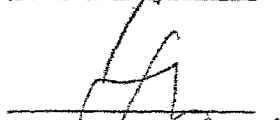
Согласовано:

Начальник НП «Гомель-3»



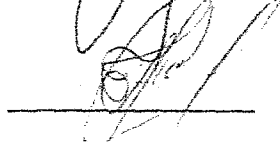
В.А. Коновальчук

Начальник ЛПДС «Дисна»



В.А. Клебанов

Начальник СЭБирП



А.С. Красюк

2024г

1. Наименование объекта:

Зачистка резервуаров ЛПДС «Дисна» и НП «Гомель-3» от нефтешламов на, образующихся в процессе производственной деятельности Унитарного предприятия «Запад-Транснефтепродукт».

2. Наименование организации Заказчика:

Унитарное производственное предприятие «Запад-Транснефтепродукт».

3. Наименование организации Подрядчика:

Выбор на конкурсной основе (тендерные торги).

4. Состав работ:

Зачистка 4-х резервуаров V=10000м³ каждый, и 1-ого резервуара V=1000м³

4.1. Зачистка 5 (пяти) резервуаров ЛПДС «Дисна» и НП «Гомель-3» от нефтешламов. Вывоз отходов (3-ий класс опасности), образующихся при зачистке резервуаров, на использование, обезвреживание, захоронение отходов.

Геометрические характеристики резервуаров:

№ п/п	Наименование НПС (ЛПДС, НП)	Резервуар				Параметры резервуаров				Площадь зачищаемой поверхности (гр.8+9)
		Тип	Номинальный объем, тыс. м ³	Технологический номер	Тип продукта	Диаметр, м	Высота первого пояса, м	Площадь первого пояса, м ²	Площадь днища, м ²	
1	2	3	4	5	6	7		8	9	10
1	ЛПДС «Дисна»	РВС	10	5	ДТ	34,2	1,5	161,08	918,17	1079,2
2	ЛПДС «Дисна»	РВС	10	8	ДТ	34,2	1,5	161,08	918,17	1079,2
3	НП «Гомель-3»	РВСП	10	5	ДТ	34,2	1,5	161,08	918,17	1079,2
4	НП «Гомель-3»	РВС	10	1	ДТ	34,2	1,5	161,08	918,17	1079,2
5	НП «Гомель-3»	РВС	1	7	ДТ	12,3	1,5	57,93	118,76	176,7
Итого:										4493,5

Количество отходов при зачистке определяется до начала работ с оформлением двухстороннего акта замера количества твёрдых донных отложений.

При расчёте сметной стоимости работ учесть вывоз нефтешламов.

Ориентировочный объём образовавшегося нефтешлама принимать следующий:

- для РВС-10000 - 7,4тн
- для РВС-1000 – 1 тн.

5. Место выполнения работ:

ЛПДС «Дисна», Витебская область, Миорский район, г.Дисна.

НП «Гомель-3», Гомельская область, Гомельский район, п.Янтарный

6. Сроки выполнения:

№ п/п	Наименование НПС (ЛПДС, НБ)	Резервуар				Дата вывода из эксплуатации	Зачистка резервуара	
		Тип	Номинальный объем, тыс. м³	Технологический номер	Тип продукта		Дата	Дата
							начала	окончания
1	2	3	4	5	6	13	14	15
1	ЛПДС «Дисна»	РВС	10	5	ДТ	03.07.2025.Чт	10.07.2025.Чт	21.07.2025.Пн
2	ЛПДС «Дисна»	РВС	10	8	ДТ	28.08.2025.Чт	04.09.2025.Чт	15.09.2025.Пн
3	НП «Гомель-3»	РВСП	10	5	ДТ	27.05.2025.Вт	02.06.2025.Пн	13.06.2025.Пт
4	НП «Гомель-3»	РВС	10	1	ДТ	31.07.2025.Чт	07.08.2025.Чт	18.08.2025.Пн
5	НП «Гомель-3»	РВС	1	7	ДТ	25.09.2025.Чт	02.10.2025.Чт	07.10.2025.Вт

7. Особые условия выполнения работ:

- при проведении процедуры торгов учитывать необходимость покупки нормативной документации ПАО «Транснефть» для ознакомления с требованиями при производстве работ - ОР-23.020.00-КТН-0230-21 «Магистральный трубопроводный транспорт нефти и нефтепродуктов. Зачистка резервуаров от отложений. Порядок организации и выполнения работ»

Закупка нормативной документации производится в НИИ «Транснефть» - <https://niitn.transneft.ru/about/activity/oif/>

- наличие у Подрядчика специального разрешения (лицензии) на право осуществления деятельности, связанной с воздействием на окружающую среду, выданная Министерством природных ресурсов и охраны окружающей среды Республики Беларусь, на использование отходов 1-3 классов опасности, обезвреживание, захоронение отходов либо договора со специализированной организацией, имеющей лицензию на право осуществления деятельности, связанной с воздействием на окружающую среду, выданная Министерством природных ресурсов и охраны окружающей среды Республики Беларусь, на использование отходов 1-3 классов опасности, обезвреживание, захоронение отходов;

- наличие у Подрядчика лицензии Госпромнадзора РБ на выполнение ремонта, обслуживания, зачистку резервуаров, которые входят в состав объектов магистральных трубопроводов, включающие в себя потенциально опасные объекты с суммарным количеством природного газа, нефти или нефтепродуктов с избыточным давлением свыше 1,2 мегапаскаля, которые одновременно находятся или могут находиться на опасном производственном объекте, в соответствии с пунктами 3 и 5 таблицы 1 настоящего приложения №1 «Закона Республики Беларусь «О промышленной безопасности» №354-З от 05.01.2016.

- договор на выполнение работ по зачистке резервуаров и последующие к нему дополнительные соглашения (при необходимости) составляется силами Подрядчика и должен включать в себя стоимостные показатели за работы по зачистке резервуаров и вывозу нефтешламов за 1 тонну;

- работы повышенной опасности, производятся по наряд-допуску с составлением ППР (с учётом требований ОР-23.020.00-КТН-0230-21) силами Подрядчика с согласованием в Унитарном предприятии «Запад-Транснефтепродукт»;
- работы на ЛПДС «Дисна» и НП «Гомель-3» выполняются по разрешению и в присутствии представителей структурных подразделений до полной очистки резервуара от нефтешламов;
- произвести вывоз отходов (3-ий класс опасности), образующихся при зачистке резервуаров для использования;
- отходы производства (шлам очистки емкостей 3-ий класс опасности, код 5471500) образовавшиеся в результате перекачки и хранения нефтепродукта, являются собственностью подрядной организации;
- на территории ЛПДС «Дисна» и НП «Гомель-3» необходимо использовать только взрывозащищенное оборудование и технику;
- оформить всю необходимую исполнительную документацию по зачистке резервуаров согласно требованиям ОР-23.020.00-КТН-0230-21
- наличия и соответствия разрешительной документации, а также утверждённого в установленной форме проекта производства работ;
- наличия, исправности, безопасного размещения и соответствия нормативным требованиям применяемого оборудования, инструментов, приспособлений, техники на весь комплекс работ;
- применения работниками спецодежды, изготовленной из огнестойкой ткани с антистатическими свойствами и обуви из маслобензостойких материалов, не дающей искр в соответствии с требованиями ОР-23.020.00-КТН-0230-21;
- соответствия нормативным требованиям применяемого во взрывопожароопасной среде взрывозащищённого электрооборудования и контроль его исправного состояния;
- проведения замеров наличия цепи между заземляемыми элементами и заземлителем, а также переходного сопротивления заземляемых элементов;
- исключения возможности коммутации электрических соединителей (вилка-розетка) во взрывопожарной среде;
- соблюдения технологий выполнения работ, в том числе выполнение требований ОР-23.020.00-КТН-0230-21 по обеспечению подачи струи воды под слой донных отложений под давлением не более 4 кгс/см², а также исключению накопления статического электричества и падающей струи при проведении работ. Наличия оборудования и приспособлений, обеспечивающих выполнения указанных требований.
- наличия и исправного состояния переносных газоанализаторов для проведения анализа газовоздушной среды и индивидуальных газосигнализаторов у исполнителей работ по нарядам-допускам с порогами срабатывания 0,3 и 3,46 г/м³ в соответствии с требованиями ОР-23.020.00-КТН-0230-21;
- наличия, исправного состояния и контроля применения у исполнителей работ средств индивидуальной защиты согласно требований ОР-23.020.00-КТН-0230-21, особое внимание уделить техническому состоянию и использованию в установленном порядке шланговых, кислородно-изолирующих противогазов, страховочных привязей. Исключить использование для работы резервуара фильтрующих противогазов;
- соблюдения требований по проведению анализа газовоздушной среды в порядке, предусмотренном требованиями ОР-13.040.00-КТН-0353-22, ОР-23.020.00-КТН-0230-21 и проектом производства работ.
- присутствие на весь период производства работ по зачистке резервуар ответственного представителя (ИТР) со стороны Подрядчика.
- наличие таблицы вместимости на ёмкость вакуумного спецавтомобиля, откалиброванного в соответствии с действующим законодательством Республики Беларусь.

- в связи с возможным проведением работ в период низких температур, Подрядчик должен обладать техникой для возможности применения зачистки резервуаров методом пара.

Ответственные лица направляемые на место производства работ от подрядной организации проходят проверку знаний в аппарате управления предприятия на соблюдение требований:

- ОР-03.100.30-КТН-0332-21 «Порядок организации огневых, газоопасных, ремонтных и других работ повышенной опасности на объектах организаций системы «Транснефть»»;

- ОР-13.100.00-КТН-030-12 «Порядок допуска подрядных организаций к производству работ по строительству, техническому перевооружению, реконструкции, капитальному и текущему ремонту, ремонтно-эксплуатационным нуждам объектов ПАО «Транснефть»

Примечания:

1. В состав нефтешламов, образующихся при зачистке резервуаров на ЛПДС «Дисна» и НП «Гомель-3», входят присадки в виде тягучей, густой, гелеобразной массы трудно поддающейся механической зачистке.

2. Точное количество нефтешламов в резервуаре возможно определить только после разгерметизации резервуара. Фактическое количество нефтешламов определяется по градуированной емкости, согласно законодательству Республики Беларусь, и передается подрядчику для последующего вывоза на использование. Вывоз нефтешламов производится за счет Исполнителя.

3. Участники тендера предоставляет в тендерную комиссию предложения по:

- стоимости работ за зачистку каждого резервуара в зависимости от его строительного объема;
- стоимости работ по вывозу и последующему использованию образовавшихся в результате зачистки нефтешламов за 1 тонну.
- предоставить смету (калькуляцию) на выполняемые работы.
- копию лицензии Госпромнадзора РБ на право выполнять работы по ремонту, обслуживанию и зачистке резервуаров на объектах магистрального трубопровода, в которой обозначены следующие условия:

- ремонт потенциально опасных объектов магистральных трубопроводов и эксплуатируемых на них технических устройств, (магистральные нефтепродуктопроводы (линейная часть (трубы, запорная арматура, соединительные детали, технические устройства (средства) для внутритрубной диагностики трубопроводов); перекачивающие и наливные станции (трубы, перекачивающие агрегаты, фильтры, запорная и регулирующая арматура, соединительные детали, предохранительные устройства, сливноналивные устройства); резервуарный парк (железобетонные резервуары, вертикальные стальные цилиндрические резервуары, трубы, запорная и регулирующая арматура, соединительные детали, предохранительные устройства); трубопроводы с ответвлениями и лупингами, запорной арматурой, переходами через естественные и искусственные препятствия, узлами подключения перекачивающих станций, узлами пуска и приема очистных устройств (трубы, запорная арматура, соединительные детали); средства и системы автоматизации, телемеханики и связи; средства защиты трубопроводов, резервуаров и сооружений от коррозии, противозероизийные и защитные сооружения трубопроводов).

- обслуживание потенциально опасных объектов магистральных трубопроводов и эксплуатируемых на них технических устройств, (магистральные нефтепродуктопроводы (линейная часть (трубы, запорная арматура, соединительные детали, технические устройства (средства) для внутритрубной диагностики трубопроводов); перекачивающие и наливные станции (трубы, перекачивающие агрегаты, фильтры, запорная и регулирующая арматура, соединительные детали, предохранительные устройства, сливноналивные устройства);

резервуарный парк(железобетонные резервуары, вертикальные стальные цилиндрические резервуары, трубы, запорная и регулирующая арматура, соединительные детали, предохранительные устройства); трубопроводы с ответвлениями и лупингами, запорной арматурой, переходами через естественные и искусственные препятствия, узлами подключения перекачивающих станций, узлами пуска и приема очистных устройств (трубы, запорная арматура, соединительные детали); средства защиты трубопроводов, резервуаров и сооружений от коррозии, противоэрозийные и защитные сооружения трубопроводов, средства и системы автоматизации, телемеханики и связи);

4. Оплата за выполненные работы производится после передачи Подрядчику нефтешламов на дальнейшее использование и после получения Заказчиком исполнительной документации на выполненные работы в течении 45 дней.

5. В акте выполненных работ должна содержаться информация о стоимости зачистки резервуара и стоимости работ по вывозу нефтешламов с указанием их количества.

6. Оплата за выполненные работы производится после подписания акта выполненных работ обеими сторонами.

7. Акт выполненных работ должен быть составлен по форме С-2а (согласно изменения от 28 июня 2013г. №21 в постановление Министерства архитектуры и строительства Республики Беларусь от 29 апреля 2011 №13).

8. Подрядчик должен иметь всё необходимое оборудование и материалы в соответствии с «Контрольным листом проверки подрядной организации, выполняющей зачистку от отложений и подготовку к диагностическому обследованию резервуара» (приложение №3).

Приложения : 1. Ведомость объемов работ по зачистке резервуаров ЛПДС «Дисна» и НП «Гомель-3» на 20 л. в 1 экз.;

2. Контрольный лист проверки подрядной организации, выполняющей зачистку от отложений и подготовку к диагностическому обследованию резервуара на 13 л. в 1 экз.

УТВЕРЖДАЮ
 Главный инженер
 Унитарного предприятия
 «Запад-Транснефтепродукт»
 Шипкин А.Г.
 «16» 01 2024 года

ВЕДОМОСТЬ ОБЪЕМОВ РАБОТ
 по зачистке и подготовке к диагностическому обследованию резервуара
 РВС 1000 №7 НП «Гомель – 3» (инв. № 01026)
 план РЭН 2025 г. Пункт 1.2.1

Наименование объекта	НП «Гомель – 3»
Наименование раздела плана РЭН	1.2.1
Сроки выполнения работ в соответствии с Планом РЭН	02.10.2025 – 07.10.2025
Инвентарный номер	01026
Дата ввода в эксплуатацию	08.10.2025

№ п/п	Наименование работ	Единица измерения	Кол-во/Объем
1	2	3	4
1	Подготовительные работы:		
1.1.	Доставка оборудования на грузовом автомобиле (насосные агрегаты, вышка-тура, компрессор, абразивный аппарат и т.д.)	км/тн	313/25
1.2.	Место проживания сотрудников подрядной организации (аренда существующего жилого фонда / временный городок)	-	аренда сущ. жилого фонда
2	Монтаж/демонтаж оборудования для дегазации:		
2.1.	Взрывозащищенный вентилятор	шт	1
2.2.	Силовой кабель (напряжение до 0,4 кВ, масса 1 м кабеля – 1 кг или сечение 2,5 мм ² , марка кабеля КГНХЛ5) для подключения щита управления от ЩСУ. Прокладка кабеля на кабельных стойках	м	25
2.3.	Силовой кабель (напряжение до 0,4 кВ, масса 1 м кабеля – 2 кг или сечение 16 мм ² , марка кабеля КГНХЛ4) для расключения вентилятора, насосов и прочего оборудования от щита управления. Прокладка кабеля на кабельных стойках	м	50
2.4.	Заземляющие проводники	м	25
2.5.	Распределительный шкаф (щит управления) для подключения электрооборудования (вентилятор, насос и т.д.) устанавливаемый на металлическом основании (высота и ширина до 1200х1000 мм)	шт	1
2.6.	Счетчик учета электроэнергии (3-х фазный), обеспечивающий интервальный (почасовой) учет электроэнергии, а также ведение журнала учета событий прибора учета, устанавливаемый в распределительный шкаф	шт	1
2.7.	Знаки безопасности (информационные аншлаги)	шт	3
2.8.	Лента сигнальная предупредительная с пленочной защитой надписи от истирания	м	100
3	Монтаж/демонтаж оборудования для размыва донных отложений, откачки эмульсии нефтесодержащей:		
3.1.	Насосный агрегат для откачки эмульсии	шт/т	1
3.2.	Насадка для откачки донных отложений (гидролизатор)	шт.	1
3.3.	Рукав напорно-всасывающий (Ду100, с обмоткой, максимальное рабочее давление не более 1,0 МПа)	м	30
3.4.	Насосный агрегат для подачи воды в резервуар	шт/т	1
4	Основные работы по зачистке резервуара от нефтешламовых отложений, по зачистке колодцев от донных отложений:		
4.1.	Дегазация резервуара с применением вентиляторов	маш-ч	24
4.2.	Размыв донных отложений водой	м ²	119,4

№ п/п	Наименование работ	Единица измерения	Кол-во/Объем
1	2	3	4
4.3.	Откачка насосной установкой эмульсии нефтесодержащей	маш-ч	8
4.4.	Откачка воды из колодцев резервуара (4 шт.)	м³	по наличию воды
4.5.	Очистка днища от остатков нефтешламовых отложений после проведения размыва (дозачистка резервуара от нефтешламовых отложений)	м²	119,4
4.6.	Очистка стенки и дна колодцев резервуара (4 шт.) от донных отложений	м²	11,2
4.7.	Очистка щетками и скребками днища резервуара	м²	119,4
4.8.	Очистка щетками и скребками и внутренней поверхности стенки резервуара на высоте до 4 м	м²	57,6
4.9.	Очистка щетками и скребками направляющей понтона (ПК) на высоте до 4 м	м²	-
4.10.	Очистка щетками и скребками наружной поверхности ПРУ	м²	4,0
4.11.	Очистка щетками и скребками наружной поверхности отвода сифонного крана, зачистного патрубка	м²	1,0
4.12.	Мойка стен и дна колодцев резервуара (4 шт.)	м²	11,2
4.13.	Мойка днища резервуара	м²	119,4
4.14.	Мойка внутренней поверхности стенки РВС(П) на высоте до 4 м	м²	57,6
4.15.	Мойка направляющей понтона (ПК) на высоте до 4м	м²	-
4.16.	Мойка наружной и внутренней поверхности ПРУ	м²	4,0
4.17.	Мойка наружной и внутренней поверхности отвода сифонного крана, зачистного патрубка	м²	1,0
4.18.	Обтирка опилом/ветошью днища резервуара	м²	119,4
4.19.	Обтирка опилом/ветошью внутренней поверхности стенки резервуара на высоте до 4 м	м²	57,6
4.20.	Обтирка опилом/ветошью направляющей понтона (ПК) на высоте до 4м	м²	-
4.21.	Обтирка опилом/ветошью наружной поверхности ПРУ	м²	4,0
4.22.	Обтирка опилом/ветошью наружной поверхности отвода сифонного крана, зачистного патрубка	м²	1,0
4.23.	Используемая эл. Энергия при проведении работ	кВт/ч	100
4.24.	Водопотребление (затраты Заказчика)	м³	5
4.25.	Водоотведение (затраты Заказчика)	м³	5
5	Обезвреживание нефтешламовых отходов:		
5.1.	Перемещение из резервуара твердых нефтешламовых отходов на расстояние до 50 м	т	1,0
5.2.	Перевозка автомобилем нефтешламовых отходов на полигон для последующего обезвреживания на расстояние 400 км	т	1,0
5.3.	Обезвреживание нефтешламовых отходов (стоимость принять по ТКП специализированной организации)	т	1,0
6	Материалы:		
6.1.	Ветошь/хлопчатобумажный лоскут 40х40 см (норма расхода 8 кг на 100 м²)	кг	20
7	Необходимые материалы для безопасного проведения работ по зачистке резервуара от донных отложений		
7.1.	Индивидуальный газосигнализатор	шт.	5
7.2.	Переносной газоанализатор	шт.	2
7.3.	Средства индивидуальной защиты: Очки защитные – по количеству исполнителей; Защитные каски – по количеству исполнителей; Специальная обувь с подопшкой, не дающей искрообразование – по количеству исполнителей; Специальная одежда, изготовленная из огнестойких и не накапливающих статическое электричество материалов – по количеству исполнителей; Комплект нательного белья из хлопчатобумажных тканей – по количеству исполнителей; Средства индивидуальной защиты от падения с высоты – по количеству исполнителей.	компл.	5

№ п/п	Наименование работ	Единица измерения	Кол-во/Объем
1	2	3	4
7.4.	Средство индивидуальной защиты органов дыхания изолирующего типа со шлангом подачи воздуха необходимой длины для безопасного проведения работ в зависимости от типа резервуара (или другое средство индивидуальной защиты органов дыхания изолирующего типа, соответствующее безопасным условиям проведения работ)	шт.	3
7.5.	Противогаз фильтрующий	шт.	5
7.6.	Страховочная привязь, сигнально-спасательный канат	компл.	5
7.7.	Первичные средства пожаротушения: - покрывало для изоляции очага возгорания размером 2,0×2,0 м – 3 шт. или 1,5×2,0 м – 4 шт.; - огнетушители порошковые с суммарной массой порошка не менее 90 кг или воздушно-эмульсионные с суммарным объемом огнетушащего вещества не менее 50 дм ³ (50 л) – не менее 2 шт.; - лопаты – 2 шт.; - ящики с песком объемом не менее 0,5 м ³ – не менее 2 шт.	компл.	1
7.8.	Контейнер для сбора замазученной ветоши и опилок	шт.	2
7.9.	Взрывозащищенный фонарь для освещения места производства работ	шт.	2
7.10.	Комплект инструмента искробезопасного исполнения (ключи гаечные, молоток, монтажка, пассатижи)	шт.	5
7.11.	Аптечка для оказания первой помощи	шт.	1
7.12.	Знаки безопасности (информационные аншлаги)	шт.	3

СОГЛАСОВАНО:

Начальник ОЭ МНПП
Унитарного предприятия
«Запад-Транснефтепродукт»


(дата, подпись)


М.В. Исаев

Начальник ТТО
Унитарного предприятия
«Запад-Транснефтепродукт»


(дата, подпись)

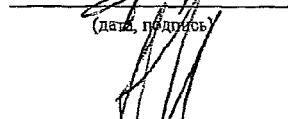
А.О. Воробьева

Начальник ОГЭ
Унитарного предприятия
«Запад-Транснефтепродукт»


(дата, подпись)

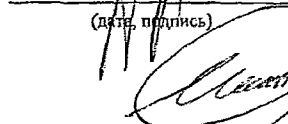
Е.А. Мельник

Начальник ОАСУТП
Унитарного предприятия
«Запад-Транснефтепродукт»


(дата, подпись)

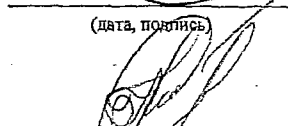
А.А. Акулов

Начальник ОПБ
Унитарного предприятия
«Запад-Транснефтепродукт»


(дата, подпись)

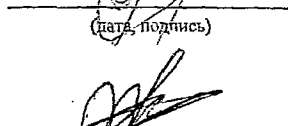
И.А. Шафаренко

Начальник СЭБирП
Унитарного предприятия
«Запад-Транснефтепродукт»


(дата, подпись)

А.С. Красюк

Начальник ОПББДГОиЧС
Унитарного предприятия
«Запад-Транснефтепродукт»


(дата, подпись)

М.А. Антоненко

Начальник СОТ
Унитарного предприятия
«Запад-Транснефтепродукт»


(дата, подпись)

А.Н. Бендега

Начальник НП «Гомель – 3»



(дата, подпись)

В.А. Коновальчук

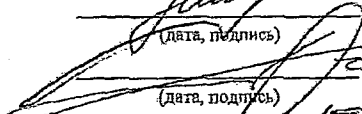
Заместитель начальника
НП «Гомель – 3»



(дата, подпись)

Ю.И. Шмуйдов

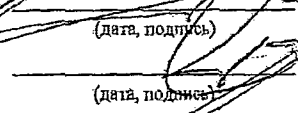
Начальник УОРП НП «Гомель – 3»



(дата, подпись)

Д.В. Галин

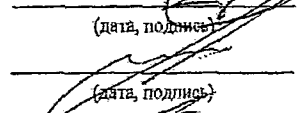
Начальник ПСП НП «Гомель – 3»



(дата, подпись)

С.А. Путилин

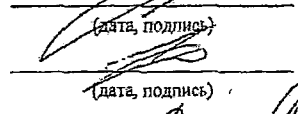
Начальник УОиРЭО НП «Гомель – 3»



(дата, подпись)

А.А. Погарцев

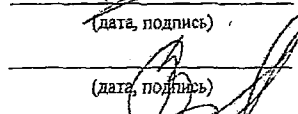
Начальник УЭиР СА и ТМ НП «Гомель – 3»



(дата, подпись)

Д.М. Цвиль

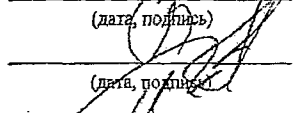
Инженер по ООС НП «Гомель – 3»



(дата, подпись)

О.В. Коновальчук

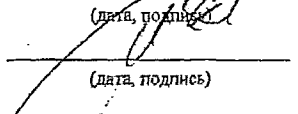
Инженер по ПБ НП «Гомель – 3»



(дата, подпись)

А.Н. Савченко

Инженер по ОТ НП «Гомель – 3»



(дата, подпись)

И.А. Громыко

УТВЕРЖДАЮ

Главный инженер

Унитарного предприятия

«Запад-Транснефтепродукт»

Шипкин А.Г.

«16» 01 2024 года

ВЕДОМОСТЬ ОБЪЕМОВ РАБОТ
по зачистке и подготовке к диагностическому обследованию резервуара
РВС 10000 №1 НП «Гомель – 3» (инв. № 01020)
план РЭН 2025 г. Пункт 1.2.1

Наименование объекта	НП «Гомель – 3»
Наименование раздела плана РЭН	1.2.1
Сроки выполнения работ в соответствии с Планом РЭН	07.08.2025 – 18.08.2025
Инвентарный номер	01020
Дата ввода в эксплуатацию	19.08.2025

№ п/п	Наименование работ	Единица измерения	Кол-во/Объем
1	2	3	4
1	Подготовительные работы:		
1.1.	Доставка оборудования на грузовом автомобиле (насосные агрегаты, вышка-тура, компрессор, абразивный аппарат и т.д.)	км/тн	313/25
1.2.	Место проживания сотрудников подрядной организации (аренда существующего жилого фонда / временный городок)	-	аренда сущ. жилого фонда
2	Монтаж/демонтаж оборудования для дегазации:		
2.1.	Взрывозащищенный вентилятор	шт	1
2.2.	Силовой кабель (напряжение до 0,4 кВ, масса 1 м кабеля – 1 кг или сечение 2,5 мм ² , марка кабеля КГНХЛ5) для подключения щита управления от ЦСУ. Прокладка кабеля на кабельных стойках	м	25
2.3.	Силовой кабель (напряжение до 0,4 кВ, масса 1 м кабеля – 2 кг или сечение 16 мм ² , марка кабеля КГНХЛ4) для расключения вентилятора, насосов и прочего оборудования от щита управления. Прокладка кабеля на кабельных стойках	м	50
2.4.	Заземляющие проводники	м	25
2.5.	Распределительный шкаф (щит управления) для подключения электрооборудования (вентилятор, насос и т.д.) устанавливаемый на металлическом основании (высота и ширина до 1200х1000 мм)	шт	1
2.6.	Счетчик учета электроэнергии (3-х фазный), обеспечивающий интервальный (почасовой) учет электроэнергии, а также ведение журнала учета событий прибора учета, устанавливаемый в распределительный шкаф	шт	1
2.7.	Знаки безопасности (информационные аншлаги)	шт	3
2.8.	Лента сигнальная предупредительная с пленочной защитой надписи от истирания	м	100
3	Монтаж/демонтаж оборудования для размыва донных отложений, откачки эмульсии нефтесодержащей:		
3.1.	Насосный агрегат для откачки эмульсии	шт/т	1
3.2.	Насадка для откачки донных отложений (гидроэлеватор)	шт.	1
3.3.	Рукав напорно-всасывающий (Ду100, с обмоткой, максимальное рабочее давление не более 1,0 МПа)	м	30
3.4.	Насосный агрегат для подачи воды в резервуар	шт/т	1
4	Основные работы по зачистке резервуара от нефтешламовых отложений, по зачистке колодцев от донных отложений :		
4.1.	Дегазация резервуара с применением вентиляторов	маш-ч	24
4.2.	Размыв донных отложений водой	м ²	918,6

№ п/п	Наименование работ	Единица измерения	Кол-во/Объем
1	2	3	4
4.3.	Откачка насосной установкой эмульсии нефтесодержащей	маш-ч	8
4.4	Откачка воды из колодцев резервуара (1 шт.)	м ³	по наличию воды
4.5.	Очистка днища от остатков нефтешламовых отложений после проведения размыва (дозачистка резервуара от нефтешламовых отложений)	м ²	918,6
4.6	Очистка стенки и дна колодцев резервуара (1 шт.) от донных отложений	м ²	3,2
4.7.	Очистка щетками и скребками днища резервуара	м ²	918,6
4.8.	Очистка щетками и скребками и внутренней поверхности стенки резервуара на высоте до 4 м	м ²	161,2
4.9.	Очистка щетками и скребками направляющей понтона (ПК) на высоте до 4 м	м ²	-
4.10.	Очистка щетками и скребками наружной поверхности ПРУ	м ²	9,0
4.11.	Очистка щетками и скребками наружной поверхности отвода сифонного крана, зачистного патрубка	м ²	1,0
4.12.	Мойка стен и дна колодцев резервуара (1 шт.)	м ²	3,2
4.13.	Мойка днища резервуара	м ²	918,6
4.14.	Мойка внутренней поверхности стенки РВС(П) на высоте до 4 м	м ²	161,2
4.15.	Мойка направляющей понтона (ПК) на высоте до 4м	м ²	-
4.16.	Мойка наружной и внутренней поверхности ПРУ	м ²	9,0
4.17.	Мойка наружной и внутренней поверхности отвода сифонного крана, зачистного патрубка	м ²	1,0
4.18.	Обтирка опилом/ветошью днища резервуара	м ²	918,6
4.19.	Обтирка опилом/ветошью внутренней поверхности стенки резервуара на высоте до 4 м	м ²	161,2
4.20.	Обтирка опилом/ветошью направляющей понтона (ПК) на высоте до 4м	м ²	-
4.21.	Обтирка опилом/ветошью наружной поверхности ПРУ	м ²	9,0
4.22.	Обтирка опилом/ветошью наружной поверхности отвода сифонного крана, зачистного патрубка	м ²	1,0
4.23.	Используемая эл. Энергия при проведении работ	кВт/ч	100
4.24.	Водопотребление (затраты Заказчика)	м ³	5
4.25.	Водоотведение (затраты Заказчика)	м ³	5
5	Обезвреживание нефтешламовых отходов:		
5.1.	Перемещение из резервуара твердых нефтешламовых отходов на расстояние до 50 м	т	2,8
5.2.	Перевозка автомобилем нефтешламовых отходов на полигон для последующего обезвреживания на расстоянии 400 км	т	2,8
5.3.	Обезвреживание нефтешламовых отходов (стоимость принять по ТКП специализированной организации)	т	2,8
6	Материалы:		
6.1.	Ветошь/хлопчатобумажный лоскут 40х40 см (норма расхода 8 кг на 100 м2)	кг	20
7	Необходимые материалы для безопасного проведения работ по зачистке резервуара от донных отложений		
7.1.	Индивидуальный газосигнализатор	шт.	5
7.2.	Переносной газоанализатор	шт.	2
7.3.	Средства индивидуальной защиты: Очки защитные – по количеству исполнителей; Защитные каски – по количеству исполнителей; Специальная обувь с подошвой, не дающей искрообразование – по количеству исполнителей; Специальная одежда, изготовленная из огнестойких и не накапливающих статическое электричество материалов – по количеству исполнителей; Комплект нательного белья из хлопчатобумажных тканей – по количеству исполнителей; Средства индивидуальной защиты от падения с высоты – по количеству исполнителей.	компл.	5

№ п/п	Наименование работ	Единица измерения	Кол-во/Объем
1	2	3	4
7.4.	Средство индивидуальной защиты органов дыхания изолирующего типа со шлангом подачи воздуха необходимой длины для безопасного проведения работ в зависимости от типа резервуара (или другое средство индивидуальной защиты органов дыхания изолирующего типа, соответствующее безопасным условиям проведения работ)	шт.	3
7.5.	Противогаз фильтрующий	шт.	5
7.6.	Страховочная привязь, сигнально-спасательный канат	компл.	5
7.7.	Первичные средства пожаротушения: - покрывало для изоляции очага возгорания размером 2,0×2,0 м – 3 шт. или 1,5×2,0 м – 4 шт.; - огнетушители порошковые с суммарной массой порошка не менее 90 кг или воздушно-эмульсионные с суммарным объемом огнетушащего вещества не менее 50 дм ³ (50 л) – не менее 2 шт.; - лопаты – 2 шт.; - ящики с песком объемом не менее 0,5 м ³ – не менее 2 шт.	компл.	1
7.8.	Контейнер для сбора замазученной ветоши и опилок	шт.	2
7.9.	Взрывозащищенный фонарь для освещения места производства работ	шт.	2
7.10.	Комплект инструмента искробезопасного исполнения (ключи гаечные, молоток, монтажка, пассатижи)	шт.	5
7.11.	Аптечка для оказания первой помощи	шт.	1
7.12.	Знаки безопасности (информационные аншлаги)	шт	3

СОГЛАСОВАНО:

Начальник ОЭ МНПП
Унитарного предприятия
«Запад-Транснефтепродукт»



М.В. Исаев

Начальник ТТО
Унитарного предприятия
«Запад-Транснефтепродукт»



А.О. Воробьева

Начальник ОГЭ
Унитарного предприятия
«Запад-Транснефтепродукт»



Е.А. Мельник

Начальник ОАСУТП
Унитарного предприятия
«Запад-Транснефтепродукт»



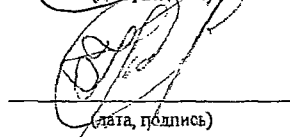
А.А. Акулов

Начальник ОПБ
Унитарного предприятия
«Запад-Транснефтепродукт»



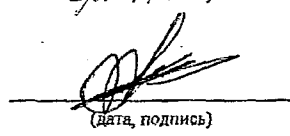
И.А. Шафаренко

Начальник СЭБиРП
Унитарного предприятия
«Запад-Транснефтепродукт»



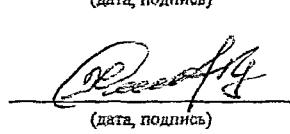
А.С. Красюк

Начальник ОПББДДГОиЧС
Унитарного предприятия
«Запад-Транснефтепродукт»



М.А. Антоненко

/Начальник СОТ
Унитарного предприятия
«Запад-Транснефтепродукт»



А.Н. Бендега

Начальник НП «Гомель – 3»

Заместитель начальника
НП «Гомель – 3»

Начальник УОРП НП «Гомель – 3»

Начальник ПСП НП «Гомель – 3»

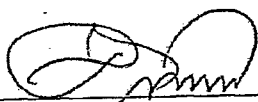
Начальник УОиРЭО НП «Гомель – 3»

Начальник УЭиР СА и ТМ НП «Гомель – 3»

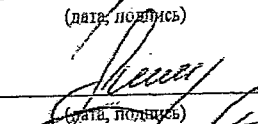
Инженер по ООС НП «Гомель – 3»

Инженер по ПБ НП «Гомель – 3»

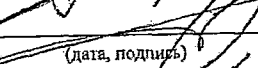
Инженер по ОТ НП «Гомель – 3»


(дата, подпись)

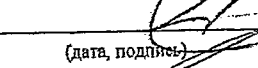
В.А. Коновальчук


(дата, подпись)


Ю.И. Шмуйдов


(дата, подпись)

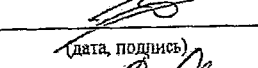
Д.В. Галин


(дата, подпись)

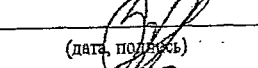
С.А. Путилин


(дата, подпись)

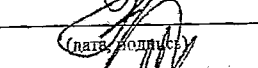
А.А. Погарцев


(дата, подпись)

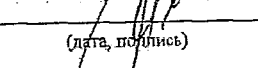
Д.М. Цвиль


(дата, подпись)

О.В. Коновальчук


(дата, подпись)

А.Н. Савченко


(дата, подпись)

И.А. Громыко

УТВЕРЖДАЮ

Главный инженер

Унитарного предприятия

«Запад-Транснефтепродукт»

Шишкин А.Г.

«16» 01 2024 года

ВЕДОМОСТЬ ОБЪЕМОВ РАБОТ

по зачистке и подготовке к диагностическому обследованию резервуара

РВСН 10000 №5 НП «Гомель – 3» (инв. № 01024)

план РЭН 2025 г. Пункт 1.2.1

Наименование объекта	НП «Гомель – 3»
Наименование раздела плана РЭН	1.2.1
Сроки выполнения работ в соответствии с Планом РЭН	02.06.2025 – 13.06.2025
Инвентарный номер	01024
Дата ввода в эксплуатацию	16.06.2025

№ п/п	Наименование работ	Единица измерения	Кол-во/Объем
1	2	3	4
1	Подготовительные работы:		
1.1.	Доставка оборудования на грузовом автомобиле (насосные агрегаты, вышка-тура, компрессор, абразивный аппарат и т.д.)	км/тн	313/25
1.2.	Место проживания сотрудников подрядной организации (аренда существующего жилого фонда / временный городок)	-	аренда сущ. жилого фонда
2	Монтаж/демонтаж оборудования для дегазации:		
2.1.	Взрывозащищенный вентилятор	шт	1
2.2.	Силовой кабель (напряжение до 0,4 кВ, масса 1 м кабеля – 1 кг или сечение 2,5 мм ² , марка кабеля КГНХЛ5) для подключения щита управления от ЩСУ. Прокладка кабеля на кабельных стойках	м	25
2.3.	Силовой кабель (напряжение до 0,4 кВ, масса 1 м кабеля – 2 кг или сечение 16 мм ² , марка кабеля КГНХЛ4) для расключения вентилятора, насосов и прочего оборудования от щита управления. Прокладка кабеля на кабельных стойках	м	50
2.4.	Заземляющие проводники	м	25
2.5.	Распределительный шкаф (щит управления) для подключения электрооборудования (вентилятор, насос и т.д.) устанавливаемый на металлическом основании (высота и ширина до 1200х1000 мм)	шт	1
2.6.	Счетчик учета электроэнергии (3-х фазный), обеспечивающий интервальный (почасовой) учет электроэнергии, а также ведение журнала учета событий прибора учета, устанавливаемый в распределительный шкаф	шт	1
2.7.	Знаки безопасности (информационные аншлаги)	шт	3
2.8.	Лента сигнальная предупредительная с пленочной защитой надписи от истирания	м	100
3	Монтаж/демонтаж оборудования для размыва донных отложений, откачки эмульсии нефтесодержащей:		
3.1.	Насосный агрегат для откачки эмульсии	шт/т	1
3.2.	Насадка для откачки донных отложений (гидроэлеватор)	шт.	1
3.3.	Рукав напорно-всасывающий (Ду100, с обмоткой, максимальное рабочее давление не более 1,0 МПа)	м	30
3.4.	Насосный агрегат для подачи воды в резервуар	шт/т	1
4	Основные работы по зачистке резервуара от нефтешламовых отложений, по зачистке колодцев от донных отложений:		
4.1.	Дегазация резервуара с применением вентиляторов	маш-ч	24
4.2.	Размыв донных отложений водой	м ²	918,6

№ п/п	Наименование работ	Единица измерения	Кол-во/Объем
1	2	3	4
4.3.	Откачка насосной установкой эмульсии нефтесодержащей	маш-ч	8
4.4.	Откачка воды из колодцев резервуара (1 шт.)	м ³	по наличию воды
4.5.	Очистка днища от остатков нефтешламовых отложений после проведения размыва (дозачистка резервуара от нефтешламовых отложений)	м ²	918,6
4.6.	Очистка стенки и дна колодцев резервуара (1 шт.) от донных отложений	м ²	3,2
4.7.	Очистка щетками и скребками днища резервуара	м ²	918,6
4.8.	Очистка щетками и скребками и внутренней поверхности стенки резервуара на высоте до 4 м	м ²	161,2
4.9.	Очистка щетками и скребками направляющей понтона (ПК) на высоте до 4 м	м ²	28,5
4.10.	Очистка щетками и скребками наружной поверхности ПРУ	м ²	9,0
4.11.	Очистка щетками и скребками наружной поверхности отвода сифонного крана, зачистного патрубка	м ²	1,0
4.12.	Мойка стен и дна колодцев резервуара (1 шт.)	м ²	3,2
4.13.	Мойка днища резервуара	м ²	918,6
4.14.	Мойка внутренней поверхности стенки РВС(П) на высоте до 4 м	м ²	161,2
4.15.	Мойка направляющей понтона (ПК) на высоте до 4м	м ²	28,5
4.16.	Мойка наружной и внутренней поверхности ПРУ	м ²	9,0
4.17.	Мойка наружной и внутренней поверхности отвода сифонного крана, зачистного патрубка	м ²	1,0
4.18.	Обтирка опилом/ветошью днища резервуара	м ²	918,6
4.19.	Обтирка опилом/ветошью внутренней поверхности стенки резервуара на высоте до 4 м	м ²	161,2
4.20.	Обтирка опилом/ветошью направляющей понтона (ПК) на высоте до 4м	м ²	28,5
4.21.	Обтирка опилом/ветошью наружной поверхности ПРУ	м ²	9,0
4.22.	Обтирка опилом/ветошью наружной поверхности отвода сифонного крана, зачистного патрубка	м ²	1,0
4.23.	Используемая эл. Энергия при проведении работ	кВт/ч	100
4.24.	Водопотребление (затраты Заказчика)	м ³	5
4.25.	Водоотведение (затраты Заказчика)	м ³	5
5	Обезвреживание нефтешламовых отходов:		
5.1.	Перемещение из резервуара твердых нефтешламовых отходов на расстояние до 50 м	т	2,8
5.2.	Перевозка автомобилем нефтешламовых отходов на полигон для последующего обезвреживания на расстояние 400 км	т	2,8
5.3.	Обезвреживание нефтешламовых отходов (стоимость принять по ТКП специализированной организации)	т	2,8
6	Материалы:		
6.1.	Ветошь/хлопчатобумажный лоскут 40х40 см (норма расхода 8 кг на 100 м ²)	кг	20
7	Необходимые материалы для безопасного проведения работ по зачистке резервуара от донных отложений		
7.1.	Индивидуальный газосигнализатор	шт.	5
7.2.	Переносной газоанализатор	шт.	2
7.3.	Средства индивидуальной защиты: Очки защитные – по количеству исполнителей; Защитные каски – по количеству исполнителей; Специальная обувь с подопной, не дающей искрообразование – по количеству исполнителей; Специальная одежда, изготовленная из огнестойких и не накапливающих статическое электричество материалов – по количеству исполнителей; Комплект нательного белья из хлопчатобумажных тканей – по количеству исполнителей; Средства индивидуальной защиты от падения с высоты – по количеству исполнителей.	компл.	5

№ п/п	Наименование работ	Единица измерения	Кол-во/Объем
1	2	3	4
7.4.	Средство индивидуальной защиты органов дыхания изолирующего типа со шлангом подачи воздуха необходимой длины для безопасного проведения работ в зависимости от типа резервуара (или другое средство индивидуальной защиты органов дыхания изолирующего типа, соответствующее безопасным условиям проведения работ)	шт.	3
7.5.	Противогаз фильтрующий	шт.	5
7.6.	Страховочная привязь, сигнально-спасательный канат	компл.	5
7.7.	Первичные средства пожаротушения: - покрывало для изоляции очага возгорания размером 2,0×2,0 м – 3 шт. или 1,5×2,0 м – 4 шт.; - огнетушители порошковые с суммарной массой порошка не менее 90 кг или воздушно-эмульсионные с суммарным объемом огнетушащего вещества не менее 50 дм3 (50 л) – не менее 2 шт.; - лопаты – 2 шт.; - ящики с песком объемом не менее 0,5 м3 – не менее 2 шт.	компл.	1
7.8.	Контейнер для сбора замазученной ветоши и опилок	шт.	2
7.9.	Взрывозащищенный фонарь для освещения места производства работ	шт.	2
7.10.	Комплект инструмента искробезопасного исполнения (ключи гаечные, молоток, монтажка, пассатижи)	шт.	5
7.11.	Аптечка для оказания первой помощи	шт.	1
7.12.	Знаки безопасности (информационные аншлаги)	шт.	3

СОГЛАСОВАНО:

Начальник ОЭ МНПП
Унитарного предприятия
«Запад-Транснефтепродукт»


(дата, подпись)

М.В. Исаев

Начальник ТТО
Унитарного предприятия
«Запад-Транснефтепродукт»


(дата, подпись)

А.О. Воробьева

Начальник ОГЭ
Унитарного предприятия
«Запад-Транснефтепродукт»


(дата, подпись)

Е.А. Мельник

Начальник ОАСУТП
Унитарного предприятия
«Запад-Транснефтепродукт»


(дата, подпись)


А.А. Акулов

Начальник ОПБ
Унитарного предприятия
«Запад-Транснефтепродукт»


(дата, подпись)

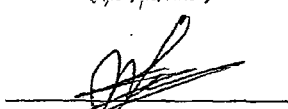
И.А. Шафаренко

Начальник СЭБиРП
Унитарного предприятия
«Запад-Транснефтепродукт»


(дата, подпись)


А.С. Красюк

Начальник ОПББДДГОиЧС
Унитарного предприятия
«Запад-Транснефтепродукт»


(дата, подпись)

М.А. Антоненко

Начальник СОТ
Унитарного предприятия
«Запад-Транснефтепродукт»


(дата, подпись)

А.Н. Бендега

Начальник НП «Гомель – 3»

Заместитель начальника
НП «Гомель – 3»

Начальник УОРП НП «Гомель – 3»

Начальник ПСП НП «Гомель – 3»


Начальник УОиРЭО НП «Гомель – 3»

Начальник УЭиР СА и ТМ НП «Гомель – 3»

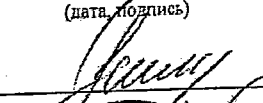
Инженер по ООС НП «Гомель – 3»

Инженер по ПБ НП «Гомель – 3»

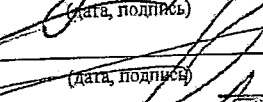
Инженер по ОТ НП «Гомель – 3»


(дата, подпись)

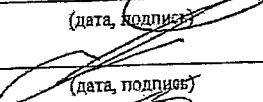
В.А. Коновальчук


(дата, подпись)

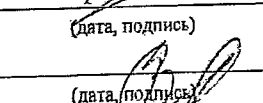
Ю.И. Шмуйдов


(дата, подпись)

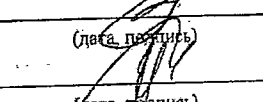
Д.В. Галин


(дата, подпись)

С.А. Путилин


(дата, подпись)

А.А. Погарцев


(дата, подпись)


Д.М. Цвиль


(дата, подпись)

О.В. Коновальчук


(дата, подпись)

А.Н. Савченко


(дата, подпись)

И.А. Громыко

УТВЕРЖДАЮ
 Главный инженер
 Унитарного предприятия
 «Запад-Транснефтепродукт»
 Шишкин А.Г.
 «31» 09 2024 года

ВЕДОМОСТЬ ОБЪЕМОВ РАБОТ
 по зачистке
РВС 10000 №8 ЛПДС «Дисна» (инв. № 02002/13)
 план РЭН 2025 г. Пункт 1.2.1

Наименование объекта	ЛПДС «Дисна»
Наименование раздела плана РЭН	1.2.1
Сроки выполнения работ в соответствии с Планом РЭН	04.09.2025 – 15.09.2025
Инвентарный номер	02002/13
Дата ввода в эксплуатацию	16.09.2025

№ п/п	Наименование работ	Единица измерения	Кол-во/Объем
1	2	3	4
1	Подготовительные работы:		
1.1.	Доставка оборудования на грузовом автомобиле (насосные агрегаты, вышка-тура, компрессор, абразивный аппарат и т.д.)	км/тн	230/25
1.2.	Место проживания сотрудников подрядной организации (аренда существующего жилого фонда / временный городок)	-	аренда сущ. жилого фонда
2	Монтаж/демонтаж оборудования для дегазации:		
2.1.	Взрывозащищенный вентилятор	шт	1
2.2.	Силовой кабель (напряжение до 0,4 кВ, масса 1 м кабеля – 1 кг или сечение 2,5 мм ² , марка кабеля КГНХЛ5) для подключения щита управления от ЩСУ. Прокладка кабеля на кабельных стойках	м	25
2.3.	Силовой кабель (напряжение до 0,4 кВ, масса 1 м кабеля – 2 кг или сечение 16 мм ² , марка кабеля КГНХЛ4) для расключения вентилятора, насосов и прочего оборудования от щита управления. Прокладка кабеля на кабельных стойках	м	50
2.4.	Заземляющие проводники	м	25
2.5.	Распределительный шкаф (щит управления) для подключения электрооборудования (вентилятор, насос и т.д.) устанавливаемый на металлическом основании (высота и ширина до 1200х1000 мм)	шт	1
2.6.	Счетчик учета электроэнергии (3-х фазный), обеспечивающий интервальный (почасовой) учет электроэнергии, а также ведение журнала учета событий прибора учета, устанавливаемый в распределительный шкаф	шт	1
2.7.	Знаки безопасности (информационные аншлаги)	шт	3
2.8.	Лента сигнальная предупредительная с пленочной защитой надписи от истирания	м	100
3	Монтаж/демонтаж оборудования для размыва донных отложений, откачки эмульсии нефтесодержащей:		
3.1.	Насосный агрегат для откачки эмульсии	шт/т	1
3.2.	Насадка для откачки донных отложений (гидроэлеватор)	шт.	1
3.3.	Рукав напорно-всасывающий (Ду100, с обмоткой, максимальное рабочее давление не более 1,0 МПа)	м	30
3.4.	Насосный агрегат для подачи воды в резервуар	шт/т	1
4	Основные работы по зачистке резервуара от нефтешламовых отложений, по зачистке колодцев от донных отложений:		
4.1.	Дегазация резервуара с применением вентиляторов	маш-ч	24
4.2.	Размыв донных отложений водой	м ³	918,6

№ п/п	Наименование работ	Единица измерения	Кол-во/Объем
1	2	3	4
4.3.	Откачка насосной установкой эмульсии нефтесодержащей	маш-ч	8
4.4.	Откачка воды из колодцев резервуара (4 шт.)	м ³	по наличию воды
4.5.	Очистка днища от остатков нефтешламовых отложений после проведения размыва (дозачистка резервуара от нефтешламовых отложений)	м ²	918,6
4.6.	Очистка стенки и дна колодцев резервуара (4 шт.) от донных отложений	м ²	2,5
4.7.	Очистка щетками и скребками днища резервуара	м ²	918,6
4.8.	Очистка щетками и скребками и внутренней поверхности стенки резервуара на высоте до 4 м	м ²	161,2
4.9.	Очистка щетками и скребками направляющей понтона (ПК) на высоте до 4 м	м ²	28,5
4.10.	Очистка щетками и скребками наружной поверхности ПРУ	м ²	9,0
4.11.	Очистка щетками и скребками наружной поверхности отвода сифонного крана, зачистного патрубка	м ²	1,0
4.12.	Мойка стен и дна колодцев резервуара (4 шт.)	м ²	2,5
4.13.	Мойка днища резервуара	м ²	918,6
4.14.	Мойка внутренней поверхности стенки РВС(П) на высоте до 4 м	м ²	161,2
4.15.	Мойка наружной и внутренней поверхности ПРУ	м ²	9,0
4.16.	Мойка наружной и внутренней поверхности отвода сифонного крана, зачистного патрубка	м ²	1,0
4.17.	Обтирка опилом/ветошью днища резервуара	м ²	918,6
4.18.	Обтирка опилом/ветошью внутренней поверхности стенки резервуара на высоте до 4 м	м ²	161,2
4.19.	Обтирка опилом/ветошью наружной поверхности ПРУ	м ²	9,0
4.20.	Обтирка опилом/ветошью наружной поверхности отвода сифонного крана, зачистного патрубка	м ²	1,0
4.21.	Используемая эл. Энергия при проведении работ	кВт/ч	100
4.22.	Водопотребление (затраты Заказчика)	м ³	5
4.23.	Водоотведение (затраты Заказчика)	м ³	5
5	Обезвреживание нефтешламовых отходов:		
5.1.	Перемещение из резервуара твердых нефтешламовых отходов на расстояние до 50 м	т	6,7
5.2.	Перевозка автомобилем нефтешламовых отходов на полигон для последующего обезвреживания на расстояние 400 км	т	6,7
5.3.	Обезвреживание нефтешламовых отходов (стоимость принять по ТКП специализированной организации)	т	6,7
6	Материалы:		
6.1.	Ветошь/хлопчатобумажный лоскут 40х40 см (норма расхода 8 кг на 100 м ²)	кг	20
7	Необходимые материалы для безопасного проведения работ по зачистке резервуара от донных отложений		
7.1.	Индивидуальный газосигнализатор	шт.	5
7.2.	Переносной газоанализатор	шт.	2
7.3.	Средства индивидуальной защиты: Очки защитные – по количеству исполнителей; Защитные каски – по количеству исполнителей; Специальная обувь с подошвой, не дающей искрообразование – по количеству исполнителей; Специальная одежда, изготовленная из огнестойких и не накапливающих статическое электричество материалов – по количеству исполнителей; Комплект нательного белья из хлопчатобумажных тканей – по количеству исполнителей; Средства индивидуальной защиты от падения с высоты – по количеству исполнителей.	компл.	5
7.4.	Средство индивидуальной защиты органов дыхания изолирующего типа со шлангом подачи воздуха необходимой длины для безопасного проведения работ в зависимости от типа резервуара (или другое средство	шт.	3

№ п/п	Наименование работ	Единица измерения	Кол-во/Объем
1	2	3	4
	индивидуальной защиты органов дыхания изолирующего типа, соответствующее безопасным условиям проведения работ)		
7.5.	Противогаз фильтрующий	шт.	5
7.6.	Страховочная привязь, сигнально-спасательный канат	компл.	3
7.7.	Первичные средства пожаротушения: - покрывало для изоляции очага возгорания размером 2,0×2,0 м – 3 шт. или 1,5×2,0 м – 4 шт.; - огнетушители порошковые с суммарной массой порошка не менее 90 кг или воздушно-эмульсионные с суммарным объемом огнетушащего вещества не менее 50 дм ³ (50 л) – не менее 2 шт.; - лопаты – 2 шт.; - ящики с песком объемом не менее 0,5 м ³ – не менее 2 шт.	компл.	1
7.8.	Контейнер для сбора замазученной ветоши и грунта, загрязненного нефтепродуктами	шт.	2
7.9.	Взрывозащищенный фонарь для освещения места производства работ	шт.	2
7.10.	Комплект инструмента искробезопасного исполнения (ключи гаечные, молоток, монтажка, пассатижи)	шт.	5
7.11.	Аптечка для оказания первой помощи	шт.	1
7.12.	Знаки безопасности (информационные аншлаги)	шт	3

СОГЛАСОВАНО:

Начальник ОЭ МНПП
УП «Запад-Транснефтепродукт»

Начальник ТТО
УП «Запад-Транснефтепродукт»

Начальник ОГЭ
УП «Запад-Транснефтепродукт»

Начальник ОАСУТП
УП «Запад-Транснефтепродукт»

Начальник ОПБ
УП «Запад-Транснефтепродукт»

Начальник СЭБиРП
УП «Запад-Транснефтепродукт»


Начальник ОПБДДГОиЧС
УП «Запад-Транснефтепродукт»

Начальник СОТ
УП «Запад-Транснефтепродукт»

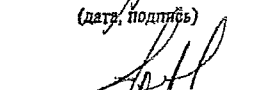
Начальник ЛПДС «Дисна»


(дата, подпись)

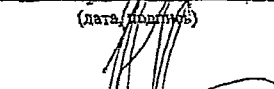
М.В. Исаев


(дата, подпись)

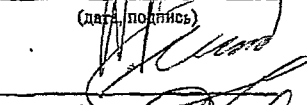
А.О. Воробьева


(дата, подпись)

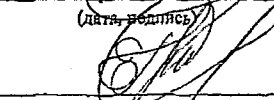
Е.А. Мельник


(дата, подпись)


А.А. Акулов


(дата, подпись)

И.А. Шафаренко


(дата, подпись)

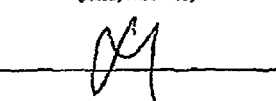
А.С. Красюк


(дата, подпись)

М.А. Антоненко


(дата, подпись)

А.Н. Бендега


(дата, подпись)

В.А. Клебанов

И.о. нач. УОП ЛПДС «Дисна»

Начальник ПСП ЛПДС «Дисна»


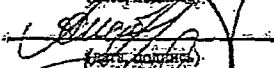
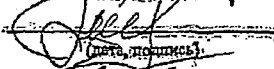
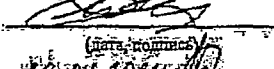
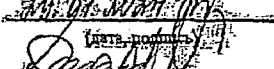

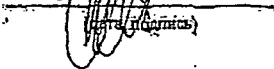
Начальник УОЯРЭО ЛПДС «Дисна»

Начальник УОЯР СА и ТМ ЛПДС «Дисна»

Инженер по БОС ЛПДС «Дисна»

Инженер по НБ ЛПДС «Дисна»

Инженер по ОТ ЛПДС «Дисна»


(дата, подпись)

(дата, подпись)

(дата, подпись)

(дата, подпись)

(дата, подпись)

(дата, подпись)

(дата, подпись)

В.В. Шайтор

А.П. Скабинский

А.Г. Табала

Ю.М. Туца

Ю.В. Коновальчук

А.А. Колонтай

Т.В. Скабинская

УТВЕРЖДАЮ
 Главный инженер
 Унитарного предприятия
 «Запад-Транснефтепродукт»
 Шишкин А.Г.
 «31» 01 2024 года

ВЕДОМОСТЬ ОБЪЕМОВ РАБОТ
 по зачистке
РВС 10000 №5 ЛПДС «Дисна» (инв. № 02002/10)
 план РЭН 2025 г. Пункт 1.2.1

Наименование объекта	ЛПДС «Дисна»
Наименование раздела плана РЭН	1.2.1
Сроки выполнения работ в соответствии с Планом РЭН	10.07.2025 – 21.07.2025
Инвентарный номер	02002/10
Дата ввода в эксплуатацию	22.07.2025

№ п/п	Наименование работ	Единица измерения	Кол-во/Объем
1	2	3	4
1	Подготовительные работы:		
1.1.	Доставка оборудования на грузовом автомобиле (насосные агрегаты, вышка-тура, компрессор, абразивный аппарат и т.д.)	км/тн	230/25
1.2.	Место проживания сотрудников подрядной организации (аренда существующего жилого фонда / временный городок)	-	аренда сущ. жилого фонда
2	Монтаж/демонтаж оборудования для дегазации:		
2.1.	Взрывозащищенный вентилятор	шт	1
2.2.	Силовой кабель (напряжение до 0,4 кВ, масса 1 м кабеля – 1 кг или сечение 2,5 мм ² , марка кабеля КГНХЛ5) для подключения щита управления от ЦСУ. Прокладка кабеля на кабельных стойках	м	25
2.3.	Силовой кабель (напряжение до 0,4 кВ, масса 1 м кабеля – 2 кг или сечение 16 мм ² , марка кабеля КГНХЛ4) для расключения вентилятора, насосов и прочего оборудования от щита управления. Прокладка кабеля на кабельных стойках	м	50
2.4.	Заземляющие проводники	м	25
2.5.	Распределительный шкаф (щит управления) для подключения электрооборудования (вентилятор, насос и т.д.) устанавливаемый на металлическом основании (высота и ширина до 1200х1000 мм)	шт	1
2.6.	Счетчик учета электроэнергии (3-х фазный), обеспечивающий интервальный (почасовой) учет электроэнергии, а также ведение журнала учета событий прибора учета, устанавливаемый в распределительный шкаф	шт	1
2.7.	Знаки безопасности (информационные аншлаги)	шт	3
2.8.	Лента сигнальная предупредительная с пленочной защитой надписи от истирания	м	100
3	Монтаж/демонтаж оборудования для размыва донных отложений, откачки эмульсии нефтесодержащей:		
3.1.	Насосный агрегат для откачки эмульсии	шт/т	1
3.2.	Насадка для откачки донных отложений (гидроэлеватор)	шт.	1
3.3.	Рукав напорно-всасывающий (Ду100, с обмоткой, максимальное рабочее давление не более 1,0 МПа)	м	30
3.4.	Насосный агрегат для подачи воды в резервуар	шт/т	1
4	Основные работы по зачистке резервуара от нефтешламовых отложений, по зачистке колодцев от донных отложений:		
4.1.	Дегазация резервуара с применением вентиляторов	маш-ч	24
4.2.	Размыв донных отложений водой	м ²	918,6

№ п/п	Наименование работ	Единица измерения	Кол-во/Объем
1	2	3	4
4.3.	Откачка насосной установкой эмульсии нефтесодержащей	маш-ч	8
4.4.	Откачка воды из колодцев резервуара (4 шт.)	м ³	по наличию воды
4.5.	Очистка днища от остатков нефтешламовых отложений после проведения размыва (дозачистка резервуара от нефтешламовых отложений)	м ²	918,6
4.6.	Очистка стенки и дна колодцев резервуара (4 шт.) от донных отложений	м ²	2,5
4.7.	Очистка щетками и скребками днища резервуара	м ²	918,6
4.8.	Очистка щетками и скребками и внутренней поверхности стенки резервуара на высоте до 4 м	м ²	161,2
4.9.	Очистка щетками и скребками направляющей понтона (ПК) на высоте до 4 м	м ²	28,5
4.10.	Очистка щетками и скребками наружной поверхности ПРУ	м ²	9,0
4.11.	Очистка щетками и скребками наружной поверхности отвода сифонного крана, зачистного патрубка	м ²	1,0
4.12.	Мойка стен и дна колодцев резервуара (4 шт.)	м ²	2,5
4.13.	Мойка днища резервуара	м ²	918,6
4.14.	Мойка внутренней поверхности стенки РВС(П) на высоте до 4 м	м ²	161,2
4.15.	Мойка наружной и внутренней поверхности ПРУ	м ²	9,0
4.16.	Мойка наружной и внутренней поверхности отвода сифонного крана, зачистного патрубка	м ²	1,0
4.17.	Обтирка опилом/ветошью днища резервуара	м ²	918,6
4.18.	Обтирка опилом/ветошью внутренней поверхности стенки резервуара на высоте до 4 м	м ²	161,2
4.19.	Обтирка опилом/ветошью наружной поверхности ПРУ	м ²	9,0
4.20.	Обтирка опилом/ветошью наружной поверхности отвода сифонного крана, зачистного патрубка	м ²	1,0
4.21.	Используемая эл. Энергия при проведении работ	кВт/ч	100
4.22.	Водопотребление (затраты Заказчика)	м ³	5
4.23.	Водоотведение (затраты Заказчика)	м ³	5
5	Обезвреживание нефтешламовых отходов:		
5.1.	Перемещение из резервуара твердых нефтешламовых отходов на расстояние до 50 м	т	6,7
5.2.	Перевозка автомобилем нефтешламовых отходов на полигон для последующего обезвреживания на расстояние 400 км	т	6,7
5.3.	Обезвреживание нефтешламовых отходов (стоимость принять по ТКП специализированной организации)	т	6,7
6	Материалы:		
6.1.	Ветошь/хлопчатобумажный лоскут 40х40 см (норма расхода 8 кг на 100 м ²)	кг	20
7	Необходимые материалы для безопасного проведения работ по зачистке резервуара от донных отложений		
7.1.	Индивидуальный газосигнализатор	шт.	5
7.2.	Переносной газоанализатор	шт.	2
7.3.	Средства индивидуальной защиты: Очки защитные – по количеству исполнителей; Защитные каски – по количеству исполнителей; Специальная обувь с подошвой, не дающей искрообразование – по количеству исполнителей; Специальная одежда, изготовленная из огнестойких и не накапливающих статическое электричество материалов – по количеству исполнителей; Комплект нательного белья из хлопчатобумажных тканей – по количеству исполнителей; Средства индивидуальной защиты от падения с высоты – по количеству исполнителей.	компл.	5
7.4.	Средство индивидуальной защиты органов дыхания изолирующего типа со шлангом подачи воздуха необходимой длины для безопасного проведения работ в зависимости от типа резервуара (или другое средство	шт.	3

№ п/п	Наименование работ	Единица измерения	Кол-во/Объем
1	2	3	4
	индивидуальной защиты органов дыхания изолирующего типа, соответствующее безопасным условиям проведения работ)		
7.5.	Противогаз фильтрующий	шт.	5
7.6.	Страховочная привязь, сигнально-спасательный канат	компл.	3
7.7.	Первичные средства пожаротушения: - покрывало для изоляции очага возгорания размером 2,0×2,0 м – 3 шт. или 1,5×2,0 м – 4 шт.; - огнетушители порошковые с суммарной массой порошка не менее 90 кг или воздушно-эмульсионные с суммарным объемом огнетушащего вещества не менее 50 дм ³ (50 л) – не менее 2 шт.; - лопаты – 2 шт.; - ящики с песком объемом не менее 0,5 м ³ – не менее 2 шт.	компл.	1
7.8.	Контейнер для сбора замазочной ветоши и грунта, загрязненного нефтепродуктами	шт.	2
7.9.	Взрывозащищенный фонарь для освещения места производства работ	шт.	2
7.10.	Комплект инструмента искробезопасного исполнения (ключи гаечные, молоток, монтажка, пассатижи)	шт.	5
7.11.	Аптечка для оказания первой помощи	шт.	1
7.12.	Знаки безопасности (информационные аншлаги)	шт	3

СОГЛАСОВАНО:

Начальник ОЭ МНПП
УП «Запад-Транснефтепродукт»

Начальник ТТО
УП «Запад-Транснефтепродукт»

Начальник ОГЭ
УП «Запад-Транснефтепродукт»

Начальник ОАСУТП
УП «Запад-Транснефтепродукт»

Начальник ОПБ
УП «Запад-Транснефтепродукт»

Начальник СЭБиРП
УП «Запад-Транснефтепродукт»

Начальник ОПББДП ОиЧС
УП «Запад-Транснефтепродукт»

Начальник СОТ
УП «Запад-Транснефтепродукт»

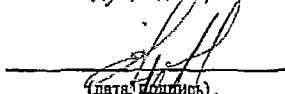
Начальник ЛПДС «Дисна»


(дата, подпись)


М.В. Исаев


(дата, подпись)

А.О. Воробьева


(дата, подпись)


Е.А. Мельник


(дата, подпись)

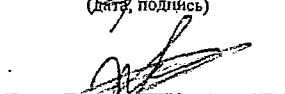
А.А. Акулов


(дата, подпись)

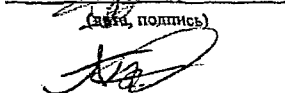
И.А. Шафаренко


(дата, подпись)

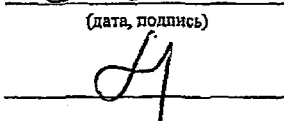
А.С. Красюк


(дата, подпись)

М.А. Антоненко


(дата, подпись)

А.Н. Бендега


(дата, подпись)

В.А. Клебанов

И.о. нач. УОИР ЛПДС «Дисна»

Начальник НСП ЛПДС «Дисна»

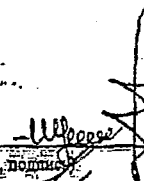
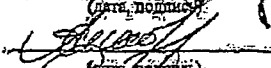
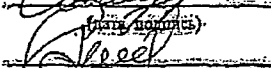
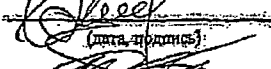
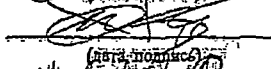
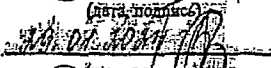
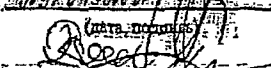
Начальник УОИРЭО ЛПДС «Дисна»

Начальник УСИР СА и ТМ ЛПДС «Дисна»

Инженер по ООС ЛПДС «Дисна»

Инженер по ЛБ ЛПДС «Дисна»

Инженер по ОТ ЛПДС «Дисна»


(дата подписи)

(дата подписи)

(дата подписи)

(дата подписи)

(дата подписи)

(дата подписи)

(дата подписи)

Е.В. Шантор

А.П. Скабинский

А.Г. Табола

Ю.М. Туца

О.В. Коновальчук

А.А. Колонтай

Т.В. Скабинская

И.о. нач. УОРИ ЛПДС «Дисна»

Начальник ИСП ЛПДС «Дисна»

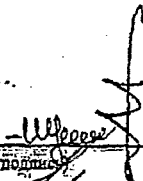
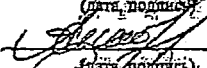
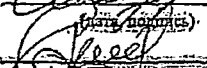
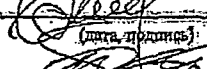
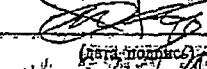
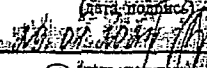
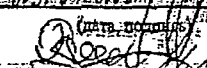

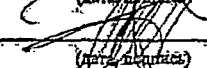
Начальник УОИРЭО ЛПДС «Дисна»

Начальник УСИР СА и ТМ ЛПДС «Дисна»

Инженер по ООС ЛПДС «Дисна»

Инженер по ЛБ ЛПДС «Дисна»

Инженер по ОТ ЛПДС «Дисна»


(дата подписи)

(дата подписи)

(дата подписи)

(дата подписи)

(дата подписи)

(дата подписи)

(дата подписи)

(дата подписи)

(дата подписи)

Е.В. Шаптор

А.Н. Скабинский

А.Г. Табола

Ю.М. Туца

О.В. Коновальчук

А.А. Колонтай

Т.В. Скабинская

Приложение 2

Контрольный лист проверки подрядной организации выполняющей зачистки от отложений и подготовку к диагностическому обследованию резервуара

Контрольный лист проверки подрядной организации _____
при проведении контроля за безопасным производством работ
по зачистке резервуара РВС(П)- _____ № _____ ЛПДС (НПС) _____

№ п/п	Описание контролируемых параметров	Ссылка на пункт регламента	Выполнение требований контрольного листа	Примеч ание
1	2	3	4	5
1.	Проверка допускной и разрешительной документации:			
1.1	Наличие приказа подрядной организации о назначении ответственных лиц для производства работ по зачистке резервуара и подготовке к диагностическому обследованию от отложений, с указанием ответственных за: <ul style="list-style-type: none"> • безопасное производство работ; • соблюдение правил пожарной безопасности; • соблюдение правил промышленной безопасности и охраны труда; • охрану окружающей среды, соблюдение требований экологической безопасности и организацию производственного экологического контроля на объекте производства работ; • обеспечение электробезопасности при проведении работ; • безопасное производство работ подъемными сооружениями; 	7.12.1 7.12.2	___Да ___Нет	
1.2	Наличие совместного приказа филиала ОСТ и подрядной организации с назначением ответственных лиц от эксплуатирующей организации.	7.12.3	___Да ___Нет	
1.3	Проверка наличия списка лиц подрядной организации, ответственных за безопасное производство работ в электроустановках и приказ о предоставлении прав оперативных переговоров и оперативных переключений электротехническому персоналу	7.12.5	___Да ___Нет	

№ п/п	Описание контролируемых параметров	Ссылка на пункт регламента	Выполнение требований контрольного листа	Примеч ание
1	2	3	4	5
1.4	Наличие проведенных инструктажей по экологической безопасности, свидетельств, договоров по обращению с отходами производства (на замазученную ветошь и опил, нефтешлам, отработанный абразив и т.д.)	7.14.6 (б)	<input type="checkbox"/> Да <input type="checkbox"/> Нет	
1.5	Наличие положения о взаимоотношениях оперативного персонала НПС (ЛПДС, ПНБ) с персоналом подрядной организации при зачистке резервуара.	7.13.1.7	<input type="checkbox"/> Да <input type="checkbox"/> Нет	
1.6	Наличие утвержденной допускной документации (акт готовности и передачи объекта для производства работ, разрешение на право проведения работ в охранной зоне резервуара, ордер на право производства работ в охранной зоне, инженерных коммуникаций, акт допуска подрядной организации к производству работ)	7.13.1.7	<input type="checkbox"/> Да <input type="checkbox"/> Нет	

№ п/п	Описание контролируемых параметров	Ссылка на пункт регламента	Выполнение требований контрольного листа	Примеч ание
1	2	3	4	5
1.7	<p>Для проведения работ по нарядам-допускам исполнители работ должны иметь:</p> <ul style="list-style-type: none"> - удостоверения на право выполнения проводимых работ (квалификационные удостоверения); - удостоверения по проверке знаний требований охраны труда; - документы, подтверждающие обучение работников оказанию первой помощи пострадавшим; - протоколы (выписки из протоколов) аттестации (проверки знаний) специалистов (ИТР) в области промышленной безопасности в соответствии с выполняемыми работами; - удостоверения по электробезопасности (для электротехнического и электротехнологического персонала); - удостоверения по обучению безопасным методам и приемам выполнения работ на высоте; - документы, подтверждающие обучение мерам пожарной безопасности в специализированной организации по программе дополнительного профессионального образования (для ИТР); - документы, подтверждающие 	6.2.9	<p>___Да</p> <p>___Нет</p>	
1.8	<p>Наличие ППР на зачистку внутренней поверхности резервуара (наличие согласования главного инженера ОСТ на титульном листе, ознакомление персонала с ППР, соответствие ППР требованиям нормативной документации, соответствие ППР фактическому состоянию ведения работ по зачистке).</p>	7.11.1	<p>___Да</p> <p>___Нет</p>	

№ п/п	Описание контролируемых параметров	Ссылка на пункт регламента	Выполнение требований контрольного листа	Примечание
1	2	3	4	5
1.9	Наличие в составе ППР на зачистку резервуара мероприятий, обеспечивающих работу оборудования и трубопроводов при отрицательных температурах, предусматривающих последовательность проведения операций по удалению эмульсии из трубопроводов, насосов и запорной арматуры, промывке линии водой и опорожнения (дренаж воды и/или продувка, пропарка) на период приостановки работ (проверка осуществляется если сроки проведения работ по размыву донных отложений попадают на отрицательную температуру окружающего воздуха)	8.1.13	___Да ___Нет	
1.10	Наличие в составе ППР на зачистку резервуара запрета на использование нефти/нефтепродуктов и фактическое исключение возможности доступа подрядных организаций к технологическому оборудованию НПС (ЛПДС) для подачи нефти/нефтепродуктов в зачищаемый резервуар, промывки и заполнения зачистных линий, оборудования нефтью/нефтепродуктом.	8.7.5	___Да ___Нет	
1.11	Наличие акта готовности резервуара к зачистке, актов проверок подрядной организации в соответствии с утвержденным графиком АО «Транснефть-Сибирь»	7.12.12, 7.13.1.7	___Да ___Нет	
1.12	Соответствие количества работников, проводящих зачистку резервуара, предоставляемым спискам, составу бригады в наряде-допуске, ППР, фактическому нахождению на объекте.	7.13.1.7	___Да ___Нет	
1.13	Наличие у подрядной организации выданных технических условий на временный доступ к электрическим сетям заказчика, а также справки о их выполнении	7.13.1.7	___Да ___Нет	
1.14	Наличие акта разграничения балансовой принадлежности электрических сетей и эксплуатационной ответственности сторон	7.13.1.7	___Да ___Нет	
1.15	Наличие акта приемки приборов учета электроэнергии временных электрических сетей подрядной организации (в произвольной форме).	7.13.1.7	___Да ___Нет	

№ п/п	Описание контролируемых параметров	Ссылка на пункт регламента	Выполнение требований контрольного листа	Примеч ание
1	2	3	4	5
1.16	Наличие однолинейной схемы электроснабжения оборудования подрядной организации при выполнении зачистки резервуара на соответствие фактически подключенному оборудованию.	7.13.1.7	<input type="checkbox"/> Да <input type="checkbox"/> Нет	
1.17	Наличие и соответствие сертификатов на применяемые СИЗ при зачистке резервуара с фактически используемыми на объекте производства работ.	7.13.1.7	<input type="checkbox"/> Да <input type="checkbox"/> Нет	
1.18	Наличие списка лиц, участвующих в производстве работ, заверенного руководителем подрядной организации (с указанием должности, уровня квалификации, видов работ, на которые работник обучен). Соответствие фактическому нахождению персонала на объекте.	7.13.1.7	<input type="checkbox"/> Да <input type="checkbox"/> Нет	
1.19	Наличие списка лиц подрядной организации, заверенного руководителем подрядной организации, ответственных за безопасное производство работ в электроустановках, при зачистке резервуара. Соответствие фактическому нахождению персонала на объекте.	7.13.1.7	<input type="checkbox"/> Да <input type="checkbox"/> Нет	
1.20	Наличие списка лиц подрядной организации, заверенного руководителем подрядной организации, имеющих право подачи заявок на разборку и сборку электрической схемы, питающей электрооборудование, при зачистке резервуара. Соответствие фактическому нахождению персонала на объекте.	7.13.1.7	<input type="checkbox"/> Да <input type="checkbox"/> Нет	
1.21	Наличие протоколов измерений сопротивления изоляции электрооборудования, кабелей и электропроводок, протоколов измерений сопротивления цепи «фаза – ноль», протоколов измерений общего контура сопротивления заземляющих устройств, протоколов измерений переходного сопротивления между заземлением и заземляемыми элементами	7.13.1.7	<input type="checkbox"/> Да <input type="checkbox"/> Нет	
1.22	Наличие документов, подтверждающих	7.13.1.7,	<input type="checkbox"/> Да	

№ п/п	Описание контролируемых параметров	Ссылка на пункт регламента	Выполнение требований контрольного листа	Примеч ание
1	2	3	4	5
	соответствие применяемого на опасном производственном объекте взрывозащищенного электрооборудования, а также оборудования, применяемого при зачистке резервуара (насосы, вентиляторы, трубопроводы для откачки нефти (нефтепродукта), запорная арматура, обратные клапаны), обязательным требованиям в соответствии с законодательством Российской Федерации. Соответствие документов с фактически используемым электрооборудованием на объекте.	9.1.1	<input type="checkbox"/> Да <input type="checkbox"/> Нет	
1.23	Наличие акта проверки сопротивления контура заземления резервуара (оформляется эксплуатирующей организацией до передачи резервуара подрядной организации)	7.7.1	<input type="checkbox"/> Да <input type="checkbox"/> Нет	
1.24	Наличие разрешения на подключение электроустановки подрядной организации в соответствии с приложением «Е» настоящего документа согласованной с инженером службы ведомственного энергонадзора ООО «Транснефтьэнерго»	Приложение Е	<input type="checkbox"/> Да <input type="checkbox"/> Нет	
1.25	Наличие согласованной и утвержденной документации, определяющей порядок расчета подрядной организацией за потребленную электроэнергию.	7.13.1.6	<input type="checkbox"/> Да <input type="checkbox"/> Нет	
2.	Проверка ведения исполнительной документации:		<input type="checkbox"/> Да <input type="checkbox"/> Нет	
2.1.	Проверка заполнения журнала учета и содержания средств защиты от поражения электрическим током с контролем фактически применяемых СИЗ на объекте. Наличие протоколов проверки средств защиты.	7.13.1.11, Приложение П	<input type="checkbox"/> Да <input type="checkbox"/> Нет	
2.2.	Проверка заполнения журнала производства работ по зачистке резервуара. Наличие записей в журнале о проведенной работе.	7.13.1.17, Приложение И	<input type="checkbox"/> Да <input type="checkbox"/> Нет	

№ п/п	Описание контролируемых параметров	Ссылка на пункт регламента	Выполнение требований контрольного листа	Примечание
1	2	3	4	5
2.3.	Проверка заполнения журнала проверки переходного сопротивления соединений трубопроводов типа ПМТ и СРТ после сборки линии. Проверка соответствия схемы шунтирующих перемычек.	7.13.1.17, Приложение К	<input type="checkbox"/> Да <input type="checkbox"/> Нет	
2.4.	Проверка заполнения журнала контроля состояния применяемого оборудования на соответствие требованиям безопасного проведения работ с контролем фактически применяемого оборудования на объекте.	7.13.1.8, Приложение М	<input type="checkbox"/> Да <input type="checkbox"/> Нет	
2.5.	Проверка ведения журнала учета событий прибора учета.	9.10.1	<input type="checkbox"/> Да <input type="checkbox"/> Нет	
2.6.	Проверка заполнения журнала Журнал учета электрооборудования с перечислением всего электрооборудования с контролем фактически применяемого электрооборудования на объекте.	7.12.8	<input type="checkbox"/> Да <input type="checkbox"/> Нет	
2.7.	Проверка заполнения журнала регистрации инвентарного учета, периодической проверки и ремонта переносных и передвижных электроприемников, вспомогательного оборудования к ним.	7.12.8	<input type="checkbox"/> Да <input type="checkbox"/> Нет	
2.8.	Наличие у подрядной организации протоколов осмотра и проверки электроинструмента.	8.8.28	<input type="checkbox"/> Да <input type="checkbox"/> Нет	
2.9.	Наличие на месте производства работ утвержденной и согласованной в УМН схемы расстановки видеокамер в каре резервуара (со 100% просмотром каре резервуара), проверка фактического расположения камер.	7.13.1.5	<input type="checkbox"/> Да <input type="checkbox"/> Нет	

№ п/п	Описание контролируемых параметров	Ссылка на пункт регламента	Выполнение требований контрольного листа	Примеч ание
1	2	3	4	5
2.10.	Акт на опломбирование вантузных и дренажных задвижек в каре резервуара с соответствием фактического положения оборудования. Запись в журнале выдачи номерных пластиковых пломб.	7.7.1	<input type="checkbox"/> Да <input type="checkbox"/> Нет	
2.11.	Наличие на кнопках управления приводов задвижек, устройства размыва ДО запрещающих плакатов «Не включать! Работают люди» на обесточенных электрооборудовании и оборудовании	7.7.3	<input type="checkbox"/> Да <input type="checkbox"/> Нет	
2.12.	Соответствие состояния ЭХЗ резервуара требованиям НТД: — проверка отключения ЭХЗ резервуара; — проверка измерений сопротивления изоляции электрооборудования, кабелей и электропроводок; — проверка измерений сопротивления цепи «фаза – ноль»; — проверка измерений общего контура сопротивления заземляющих устройств; — проверка измерений переходного сопротивления между заземлением и заземляемыми элементами (соединение токоотводов к заземлителю выполнять на сварке, в случае применения болтовых соединений переходное сопротивление должно быть не более 0,05 Ом).	7.12.5	<input type="checkbox"/> Да <input type="checkbox"/> Нет	
2.13.	Наличие шунтирующих защитных проводников между корпусом резервуара и крышками люков-лазов резервуара	8.8.24	<input type="checkbox"/> Да <input type="checkbox"/> Нет	
2.14.	Проверка ведения ежедневных записей ответственного за электрохозяйство НПС в оперативном журнале ДЭМ о проведении личного осмотра электрооборудования подрядной организации.	8.8.26	<input type="checkbox"/> Да <input type="checkbox"/> Нет	

№ п/п	Описание контролируемых параметров	Ссылка на пункт регламента	Выполнение требований контрольного листа	Примеч ание
1	2	3	4	5
2.15.	Проверка ведения ежесменных записей оперативным персоналом УОЭО о проведении осмотра электрооборудования подрядной организации в том числе взрывозащищенного	8.8.26- 8.8.28	___Да ___Нет	
2.16.	Проверка проведения докладов ответственного за проведение работ по завершению рабочей смены подрядной организации оператору НПС, выдача команды от инженера энергетика об отключении участка по зачистке резервуар по завершению рабочей смены подрядной организации, а также включения электрооборудования подрядной организации по команде оператора НПС, после проведения осмотра, с записями в оперативном журнале.	8.8.29	___Да ___Нет	
3.	Проверка места проведения работ по зачистке резервуара:		___Да ___Нет	
3.1.	Соответствие применяемого при зачистке резервуара инструмента и оборудования требованиям НТД и ППР (должны быть взрывозащищенными и искробезопасными).	7.12.11	___Да ___Нет	
3.2.	Соответствие схем расстановки и монтажа оборудования в ППР с фактическим расположением на месте производства работ по зачистке резервуара.	7.13.2.8	___Да ___Нет	
3.3.	Соответствие подключения взрывозащищенных светильников, электрических машин, переносных и передвижных электроприемников требованиям НТД и ППР, электротехническим схемам НПС	8.8.3	___Да ___Нет	
3.4.	Наличие и соответствие ППР светильников взрывозащищенного исполнения напряжением не выше 12 В, для освещения внутри резервуара и в газоопасной зоне (допускается применение переносных аккумуляторных фонарей взрывозащищенного исполнения).	8.9.22	___Да ___Нет	

№ п/п	Описание контролируемых параметров	Ссылка на пункт регламента	Выполнение требований контрольного листа	Примеч ание
1	2	3	4	5
3.5.	Соответствие фактической расстановки пожарной техники и подключение к пожарным сетям НПС со схемами в наряде-допуске, схемами в утвержденном ППР, карточке тушения пожара НПС.	7.6.3	___Да ___Нет	
3.6.	Снятие архива показаний с индивидуальных газосигнализаторов подрядной организации и проверка их работоспособности. Фактическая укомплектованность газосигнализаторами (на каждого члена бригады)	8.1.24	___Да ___Нет	
3.7.	Снятие архива показаний с газоанализатора подрядной организации и проверка его работоспособности. Сверка с приложением анализу ГВС в наряде-допуске.	9.10.6	___Да ___Нет	
3.8.	Фактическая укомплектованность персонала подрядной организации специальной одеждой для защиты от нефти и нефтепродуктов из термостойкой ткани с антистатической нитью. Фактическая сверка СИЗ с сертификатами.	6.2.1	___Да ___Нет	
3.9.	Фактическая укомплектованность персонала подрядной организации специальной обувью для защиты от нефти и нефтепродуктов и механических повреждений. Фактическая сверка СИЗ с сертификатами.	6.2.1	___Да ___Нет	
3.10.	Проверка работоспособности видеокамер, смонтированных для наблюдения за зачисткой резервуара. Проверка работы видеокамер онлайн с сохранением архива данных. Сверка видеоматериалов с камер со СКУД, нарядами-допусками, оперативными журналами оператора НППС.	7.13.1.5	___Да ___Нет	

№ п/п	Описание контролируемых параметров	Ссылка на пункт регламента	Выполнение требований контрольного листа	Примеч ание
1	2	3	4	5
3.11.	Проверка состояния вагон-бытовок, инструментальных вагонов. Проверка хранения материалов и оборудования на соответствие требованиям нормативных документов. Проверка наличия оборудования и материалов на соответствие указанным в ППР. Выявление пожароопасного и взрывопожароопасного оборудования и материалов.	7.13.1.9	___Да ___Нет	
3.12.	Проверка фактического опломбирования вантузных и дренажных задвижек в каре резервуара	7.7.1	___Да ___Нет	
3.13.	Проверка скребков и сгонов для зачистки поверхности резервуара на соответствие требованиям НТД (должны быть изготовлены из искробезопасных материалов, наличие паспортов и сертификатов на металл применяемый в конструкции скребков и сгонов). Сверка фактического наличия скребков и сгонов указанных в ППР.	9.5.2.2	___Да ___Нет	
3.14.	Наличие ПАВ или органических растворителей, указанных в ППР, для обезжиривания внутренней поверхности резервуара и установленного в резервуаре оборудования.	7.13.2.18	___Да ___Нет	
3.15.	Сверка по СКУД времени захода/выхода персонала подрядной организации на объект с временем начала и завершения работ по зачистке резервуара, указанного в нарядах-допусках и в оперативном журнале оператора НППС.		___Да ___Нет	

№ п/п	Описание контролируемых параметров	Ссылка на пункт регламента	Выполнение требований контрольного листа	Примечание
1	2	3	4	5
3.16.	Наличие на месте производства работ средств связи во взрывозащищенном исполнении для связи с оператором НППС, подразделением пожарной охраны, указанных в ППР. (Переносные средства связи и мобильные телефоны не взрывозащищенного исполнения должны быть выключены или сданы на пост охраны)	8.1.2	<input type="checkbox"/> Да <input type="checkbox"/> Нет	
3.17.	Укомплектованность и готовность к применению первичных средств пожаротушения, также проверка укомплектованности и исправности пожарных автомобилей. Проверка соответствия фактической расстановки первичных средств пожаротушения со схемой в ППР и наряде-допуске	8.9.4	<input type="checkbox"/> Да <input type="checkbox"/> Нет	
3.18.	Наличие на месте производства работ герметичных, механически прочных, коррозионно-устойчивых контейнеров, емкостей с крышками для временного хранения (при образовании нефтешлама)	9.9.4	<input type="checkbox"/> Да <input type="checkbox"/> Нет	