

ОБЩЕСТВО С ОГРАНИЧЕННОЙ ОТВЕТСТВЕННОСТЬЮ  
**«СИБГЕОИНЖИНИРИНГ»**



**ОБУСТРОЙСТВО АЛТАЙСКОГО НЕФТЯНОГО  
МЕСТОРОЖДЕНИЯ. СКВАЖИНА №601, №6002 И ПНН**

***ПРОЕКТНАЯ ДОКУМЕНТАЦИЯ***

**Раздел 1. Пояснительная записка**

**19-05-90/21-П-000-ПЗ**

**Том 1**

2021

ОБЩЕСТВО С ОГРАНИЧЕННОЙ ОТВЕТСТВЕННОСТЬЮ  
«СИБГЕОИНЖИНИРИНГ»



**ОБУСТРОЙСТВО АЛТАЙСКОГО НЕФТЯНОГО  
МЕСТОРОЖДЕНИЯ. СКВАЖИНА №601, №6002 И ПНН**

**ПРОЕКТНАЯ ДОКУМЕНТАЦИЯ**

Раздел 1. Пояснительная записка

**19-05-90/21-П-000-ПЗ**

Том 1

Директор

А.М. Филиппов

Главный инженер проекта

Н.П. Пустынников

2021

Инв. № подл.	0773
Подп. и дата	
Взам. инв. №	

Обозначение	Наименование	Примечание
19-05-90/21-П-000-ПЗ-СОД	Содержание тома 1	1
19-05-90/21-П-000-ПЗ-ТЧ	Текстовая часть	94
	Всего листов в томе	95

Инв.№подл. 0773	Подп. и дата		Взам. инв. №		19-05-90/21-П-000-ПЗ-СОД	Содержание тома 1	Стадия	Лист	Листов
	Изм.	Кол.уч.	Лист	№док.			Подпись	Дата	П
	Разраб.	Пустынников	<i>Александр</i>	15.09.21			ОО "Сибгеоинжиниринг" г. Томск		
	Н. контр.	Патрушева	<i>Елена</i>	15.09.21					
	Утвердил	Пустынников	<i>Александр</i>	15.09.21					





строительства по этапам строительства с выделением этих этапов	34
17 Сведения о предполагаемых затратах, связанных со сносом зданий и сооружений, переселением людей, переносом сетей инженерно-технического обеспечения	35
18 Заверение проектной организации	36
19 Ссылочные нормативные документы	37
Приложение А Задание на проектирование	38
Приложение Б Технические условия на водоснабжение и водоотведение	47
Приложение В Технические условия на электроснабжение	48
Приложение Г Технические условия на обустройство скважины 601 Алтайского нефтяного месторождения	49
Приложение Д Технические условия на систему автоматизации	51
Приложение Е Лицензия на пользования недрами	54
Приложение Ж Договор на вывоз и очистку сточных вод	71
Приложение И Договор на поставку питьевой воды	76
Приложение К Договор на вывоз ТБО	78
Приложение Л Таблица идентификации зданий и сооружений	84
Приложение М Исходные данные для разработки инженерно-технических мероприятий гражданской обороны и предупреждения чрезвычайных ситуаций	86
Приложение Н Исходные данные для разработки раздела «Проект организации строительства»	89
Таблица регистрации изменений	94

Инв.№подл. 0773	Подп. и дата					Взам. инв. №	
Изм.	Кол.уч.	Лист	№док.	Подпись	Дата	19-05-90/21-П-000-ПЗ-ТЧ	Лист
							2

# 1 ОСНОВАНИЕ ДЛЯ РАЗРАБОТКИ ПРОЕКТНОЙ ДОКУМЕНТАЦИИ

Наименование объекта проектирования: «Обустройство Алтайского нефтяного месторождения. Скважина №601, №6002 и ПНН.»

Проектирование выполнено на основании:

- Лицензии на пользование недрами ПЕМ 02773 НЭ от 01.02.2021г.
- Бизнес-плана «УДС нефть» на 2020-2023 гг.

Проектная организация – ООО «Сибгеоинжиниринг», г. Томск.

Инв.№подл. 0773	Подп. и дата	Взам.инв.№					19-05-90/21-П-000-ПЗ-ТЧ	Лист
								3
Изм.	Кол.уч.	Лист	№док.	Подпись	Дата			

## 2 ИСХОДНЫЕ ДАННЫЕ И УСЛОВИЯ ДЛЯ ПОДГОТОВКИ ПРОЕКТНОЙ ДОКУМЕНТАЦИИ НА ОБЪЕКТ КАПИТАЛЬНОГО СТРОИТЕЛЬСТВА

Проектная документация по объекту «Обустройство Алтайского нефтяного месторождения. Скважина №601, №6002 и ПНН» разработана на основании:

- Задания на проектирование (приложение А);
- отчёта по результатам инженерных изысканий «Обустройство Алтайского нефтяного месторождения. Скважина №601, №6002 и ПНН.», выполненного ООО НПФ «ОРБИС» в июне 2021 г;
- технических условий на водоснабжение и водоотведение (Приложение Б);
- технических условий на электроснабжение (Приложение В);
- технических условий на обустройство скважины 601 (Приложение Г);
- технических условий на систему автоматизации (Приложение Д);
- таблицы идентификаций зданий и сооружений (Приложение Л);
- исходных данных для разработки раздела «Проект организации строительства» (Приложение Н).

Взам. инв. №		Подп. и дата		Инв. №подл.	0773	19-05-90/21-П-000-ПЗ-ТЧ					Лист
				Изм.	Кол.уч.	Лист	№док.	Подпись	Дата		4



*Состав и характеристика производства, номенклатура выпускаемой продукции*

Для обустройства скважин на кустовой площадке предусмотрены следующие сооружения:

- добывающие скважины (2 шт.);
- измерительная установка ИУ (поз.3 по ГП);
- емкость подземная дренажная ЕП-1 (поз.5 по ГП).

Данные по количеству скважин приняты в соответствии с заданием на проектирование.

В таблице 3.1 приведены основные технологические показатели кустовой площадки.

Таблица 3.1 – Основные технологические показатели кустовой площадки

Наименование показателя		Ед. изм.	Значение
1	Общее количество обустраиваемых скважин	шт.	2
2	Количество добывающих скважин	шт.	2
3	Максимальный среднесуточный дебит добывающей скважины <sup>1)</sup> :		
	по нефти	т/сут	9,2
	по жидкости	м <sup>3</sup> /сут	13,4
	по газу	м <sup>3</sup> /сут	573,6
4	Максимальный среднесуточный дебит кустовой площадки <sup>2)</sup> :		
	по нефти	т/сут	17,5
	по жидкости	м <sup>3</sup> /сут	25,2
	по газу	м <sup>3</sup> /сут	1104,1
5	Обводненность	% об.	от 7,0 до 10,0
6	Газовый фактор (при стандартных условиях по ГОСТ Р 8.615-2005)	м <sup>3</sup> /т	63,0
7	Рабочее давление (изб.) на устье добывающей скважины	МПа	0,72

Примечание:

- 1) Данные приведены для скважины №6002.
- 2) Данные приведены с учетом дебитов по скважинам №601, 6002.
- 3) Рабочее давление на устье добывающей скважины приведено согласно гидравлическому расчету

Взам.инв.№	
Подп. и дата	
Инв.№подл.	0773

						19-05-90/21-П-000-ПЗ-ТЧ	Лист
Изм.	Кол.уч.	Лист	№док.	Подпись	Дата		6

На площадке ПНН предусмотрены следующие сооружения:

**1 этап:**

Комплекс оборудования для исследования и освоения скважин (ПКИОС) полной заводской готовности, в составе:

- технологическая площадка (поз.10 по ГП) в составе: нефтегазовый сепаратор С-1 на раме, V=6,3 м3; буферная сепарационная емкость С-2 на раме, V=50,0 м3;
- факельная установка на раме с автоматизированной системой розжига и контролем пламени (поз.14 по ГП);
- блок подготовки топливного газа (поз.20);
- устройство налива нефти в автоцистерны (АЧН) (поз.12 по ГП);
- насосный агрегат на раме с расходомером для измерения количества перекачиваемой жидкости через устройство налива в автоцистерну;
- межблочная трубопроводная обвязка;
- запорно-регулирующая и предохранительная арматура;
- емкость подземная дренажная ЕП-2 (поз. 11 по ГП), V=63,0 м3;
- емкость сбора конденсата ЕП-3 (поз.15 по ГП), V=1,5 м3;

**2 этап:**

- площадка путевого подогревателя (поз. 17 по ГП) в составе: путевой подогреватель П-1;
- вертикальный газовый сепаратор ГС-1, V=0,8 м3, размещенный на технологической площадке (поз.10 по ГП).

В таблице 3.2 приведены основные технологические показатели ПНН.

Таблица 3.2 – Основные технологические показатели ПНН

Показатели	Ед. изм.	Значение
Производительность по жидкости	м <sup>3</sup> /сут	25,2
Производительность по нефти	т/сут	17,5
Обводненность нефти на входе	% масс.	от 7 до 10
Газовый фактор (при ст.усл.)	м <sup>3</sup> /т	63
Температура нефтеводяной смеси, поступающей с площадки ПНН	°С	плюс 5-плюс 50
Температура продукции скважин	°С	плюс 30

*Электроснабжение*

Источником электроснабжения на напряжении 0,4 кВ являются существующая комплектная трансформаторная подстанция наружной установки типа "киоск".

Для электроснабжения потребителей проектом предусмотрена установка ПР-0,4 кВ на площадке станции управления насосами.

Источником электроснабжения погружных скважинных насосов ЭЦН на напряжение

Взам.инв.№	
Подп. и дата	
Инв.№подл.	0773

						19-05-90/21-П-000-ПЗ-ТЧ	Лист
Изм.	Кол.уч.	Лист	№док.	Подпись	Дата		7

УЭЦН являются повышающие трансформаторы типа ТМПНГ. Конкретное значение ЭЦН зависит от геологических параметров скважины и определяется при запуске ЭЦН с помощью частотно-регулируемого привода в составе станции управления ЭЦН (СУ). Для компенсации высших гармоник СУ оснащены выходными LC-фильтрами. ТМПНГ и СУ поставляются в комплекте с ЭЦН. ТМПНГ и СУ устанавливаются на площадке.

Категория надежности электроснабжения объекта – III (принята в соответствии с техническими условиями).

К электроприемникам I категории отнесены: электроприемники системы противопожарной защиты, оборудование систем автоматизации и связи.

К электроприемникам III категории отнесено оборудование бригад ремонта (ПРС), технологическое оборудование, насосы скважин, система наружного освещения.

Потребителями электроэнергии являются электродвигатели технологических установок, светильники внутреннего и наружного освещения, собственные нужды зданий, электрообогрев трубопроводов, оборудование АСУ ТП, охранно-пожарной сигнализации.

#### *Система водоснабжения*

На проектируемой площадке на период эксплуатации предусмотрены следующие системы водоснабжения:

- система хозяйственно-питьевого водоснабжения (В1).

Для питьевых целей обслуживающего персонала используется привозная вода питьевого качества соответствующая требованиям СанПиН 2.1.3684-21, ГОСТ 32396-2013, поставляемая по Договору поставки № ИЖ59/18 от 27.09.2018 года.

Для организации тушения возможных пожаров будет использоваться привозная вода. Привоз воды будет осуществляться самоходными или прицепными автоцистернами объемом 50м<sup>3</sup>. Производственный контроль над качеством привозной воды вести специалистами лаборатории водозаборных очистных сооружений.

#### *Система водоотведения*

На проектируемой площадке «Обустройство Алтайского нефтяного месторождения. Скважина №601, №6002 и ПНН» предусматривается производственно-дождевая канализация.

Согласно отчета ИИ – Том 2 19-05-90/21-ИГИ территория классифицируется как потенциально подтопляемая, в связи с чем предусмотрены следующие мероприятия в соответствии с СП 116.13330.2012 «Инженерная защита территории от затопления и подтопления. Актуализированная редакция СНиП 2.06.15-85»:

1. Обвалование территории площадки скважин №601, №6022 и площадки ПНН по всему периметру. Высота обвалования 1,0м, ширина поверху 0,5м;
2. Вертикальная планировка территории проектируемых площадок с организаци-

Взам. инв. №	
Подп. и дата	
Инв. №подл.	0773

						19-05-90/21-П-000-ПЗ-ТЧ	Лист
							8
Изм.	Кол.уч.	Лист	№док.	Подпись	Дата		

ей поверхностного стока

Планом организации рельефа принята сплошная вертикальная планировка под проектируемые здания и сооружения площадки с учетом обеспечения нормативного уклона.

Отвод поверхностных вод с незаемных и не отбортованных площадок предусмотрен открытым способом по спланированному рельефу.

На площадке налива нефти (ПНН) для сбора производственно-дождевых сточных вод запроектированы следующие сооружения:

- емкость производственно-дождевых стоков  $V=12,5\text{м}^3$  (19 по ГП),
- колодец с задвижками;
- колодец-гаситель;
- дождеприемный колодец.

Для предотвращения попадания производственно-дождевых стоков на окружающую территорию, технологическая площадка (поз. 10), площадка для автоцистерны (поз. 13) и площадка путевого подогревателя (поз.17) запроектированы с бетонным покрытием и устройством ограждения по периметру из бетонного бортика  $h=0.15$  м, с выводом дождевых стоков в проектируемую сеть канализации. Производственно-дождевые стоки по самотечным сетям поступают в емкость производственно-дождевых стоков емкости  $V=12,5\text{м}^3$  (поз.19 по ГП), откуда, по мере накопления, вывозятся спецавтотранспортом на очистные сооружения по договору с ООО «ЭСУ» от 06.07.2017 года в соответствии с ТУ на водоснабжение и водоотведение.

#### *Автоматизация производства*

Основными функциями проектируемой АСУ ТП являются:

- сбор текущих значений параметров технологического процесса (ТП);
- контроль соответствия значений параметров ТП технологическому регламенту и сигнализация нарушений;
- контроль и сигнализация предаварийных состояний;
- регулирование параметров ТП;
- управление исполнительными устройствами (по типовым законам и математическим моделям);
- контроль и сигнализация состояния технологического оборудования;
- сигнализация нештатных и аварийных ситуаций;
- сигнализация отказов функций управления;
- визуализация текущих значений параметров в цифровом виде, в виде графиков, цветных мнемосхем и т.п.;
- вычисление расчетных параметров;
- контроль и регистрация действий оператора;

Инв.№подл. 0773	Подп. и дата	Взам. инв. №					19-05-90/21-П-000-ПЗ-ТЧ	Лист
			Изм.	Кол.уч.	Лист	№док.		Подпись



- регистрация данных, нарушений регламентных норм, нештатных и аварийных ситуаций;
- противоаварийная защита по критичным для безопасности технологическим параметрам.

Объем автоматизации, предусмотрен для обеспечения нормальной безаварийной работы.

Проектируемая система АСУ ТП строится по трехуровневому иерархическому принципу.

К нулевому уровню АСУ ТП относятся:

- местные показывающие приборы;
- первичные средства измерения и датчики технологических параметров;
- исполнительные механизмы;
- аппаратура местного управления.

Контроль параметров предусмотрен с использованием следующих технических средств:

- 1) местный контроль давления – манометр, измерительная система: трубка Бурдона с гидрозаполнением, класс точности: 1,5, тип присоединения: резьба наружная М20х1,5, степень защиты по ГОСТ 14254: не ниже IP65, климатическое исполнение: УХЛ1;
- 2) дистанционный контроль избыточного давления - датчик избыточного давления, выходной аналоговый сигнал: 4...20 мА с цифровым сигналом по протоколу HART, вид взрывозащиты: искробезопасная электрическая цепь, предел допускаемой основной приведенной погрешности: ± 0,5 %, тип присоединения: резьба наружная М20х1,5, степень защиты по ГОСТ 14254: не ниже IP65, климатическое исполнение: УХЛ1;
- 3) местный контроль температуры – термометр манометрический, класс точности: 1,5, тип присоединения: резьба наружная М20х1,5, степень защиты по ГОСТ 14254: не ниже IP65, климатическое исполнение: УХЛ1;
- 4) дистанционный контроль температуры – преобразователь температуры в сборе с термопреобразователем сопротивления, выходной аналоговый сигнал: 4...20 мА с цифровым сигналом по протоколу HART, вид взрывозащиты: искробезопасная электрическая цепь, абсолютная погрешность ± 1,0 °С, тип присоединения: резьба наружная М20х1,5, степень защиты по ГОСТ 14254: не ниже IP65, климатическое исполнение: УХЛ1;
- 5) дистанционный контроль уровня – преобразователь магнитный поплавковый, выходной сигнал: геркон, вид взрывозащиты: взрывонепроницаемая оболочка, абсолютная погрешность ± 5,0 мм, тип присоединения: резьба наружная G1<sup>1/2</sup>, сте-

Инв.№подл. 0773	Подп. и дата	Взам.инв.№					19-05-90/21-П-000-ПЗ-ТЧ	Лист
								10
Изм.	Кол.уч.	Лист	№док.	Подпись	Дата			

- пень защиты по ГОСТ 14254: не ниже IP65, климатическое исполнение: УХЛ1;
- б) контроль загазованности:
- газоанализатор - вид взрывозащиты: взрывонепроницаемая оболочка, абсолютная погрешность:  $\pm 5\%$  НКПР (в диапазоне от 0 до 50% НКПР), относительная погрешность:  $\pm 10\%$  НКПР (в диапазоне свыше 50 до 100% НКПР), степень защиты по ГОСТ 14254: не ниже IP54, климатическое исполнение: УХЛ1;
  - контроллер загазованности – входной сигнал: 4...20 мА, выходной сигнал: 4...20 мА, цифровой выходной сигнал: интерфейс RS-485 (Modbus) диапазон входного напряжения: от 18 до 36 В постоянного тока, степень защиты по ГОСТ 14254: не ниже IP20.
- 7) местное светозвуковое оповещение – напряжение питания: 20...28 В постоянного тока, вид взрывозащиты: Exs/Exd, степень защиты по ГОСТ 14254: не ниже IP65, климатическое исполнение: УХЛ1.

Исполнение датчиков выбрано исходя из следующих предпочтений:

- выходной сигнал – (4...20) мА / HART;
- присоединение к процессу – резьбовое;
- взрывозащищенное исполнение.

Все приборы и датчики, устанавливаемые на открытых технологических площадках, применены в исполнении для работы при температуре окружающего воздуха от минус 50 °С их дополнительный обогрев не предусматривается.

Все средства измерений (СИ) имеют действующие свидетельства (сертификаты) об утверждении типа, описание типа к нему, внесены в Федеральный информационный фонд СИ РФ и допущены к применению в Российской Федерации в установленном порядке. СИ поверены и имеют действующие свидетельства о поверке, имеют методики поверки и эксплуатационную документацию.

Технические характеристики выбранного оборудования, а также технические и метрологические характеристики средств измерений обеспечивают необходимую точность измерений при заданных технологических режимах работы и характеристиках технологического процесса.

Эксплуатационная документация на датчики, измерительные преобразователи, вторичные приборы и другие средства измерения предусматривает проведения регулярных метрологических поверок и/или калибровок, выполняемых в соответствии с требованиями, установленными Госстандартом России.

Средства измерений сопровождаются технической и эксплуатационной документацией, документацией по техническому обслуживанию на русском языке и необходимыми услугами по технической поддержке, оказываемыми предприятиями, действующими на территории России.

Взам. инв. №	
Подп. и дата	
Инв. №подл.	0773

						19-05-90/21-П-000-ПЗ-ТЧ	Лист
							11
Изм.	Кол.уч.	Лист	№док.	Подпись	Дата		





Для питания оборудования ШРСУ, измерительных преобразователей и входных цепей контроллера, проектной документацией предусмотрены резервированные импульсные источники питания постоянного тока, расположенные в шкафу автоматики. Источники имеют выходное напряжение 24 В постоянного тока.

Для визуализации технологического процесса в аварийных режимах предусмотрена платформа для визуализации с графическим дисплеем, установленная на двери шкафа автоматики. Для обмена данными с контроллером используется сеть Ethernet.

Сеть Ethernet обеспечивает взаимосвязь контроллера с оборудованием первого и второго уровня.

Второй уровень АСУ ТП представлен автоматизированным рабочим местом (АРМ) оператора и АРМ налива, расположенные в помещении операторной.

АРМ оператора предоставляет персонализированный доступ к данным по любым функциональным задачам как в мнемо-графическом представлении (мнемосхемы, тренды, гистограммы и пр.), так и в табличном виде (сводки, рапорты, отчеты и т.д.). На оборудовании АРМ оператора выполняются также функции передачи, сбора и хранения данных, а также прикладные задачи АСУ ТП.

В качестве АРМ оператора используется персональный компьютер в комплекте с ЖК-монитором.

Для электропитания АРМ оператора предусмотрен ИБП, обеспечивающий время автономной работы не менее одного часа.

Управление АСН осуществляется локальной системой управления (ЛСУ), представленной шкафом управления во взрывозащищенном исполнении, расположенным на площадке АСН. Для дистанционного управления АСН используется АРМ оператора налива, реализованный на базе персонального компьютера с установленным специализированным программным обеспечением. С АРМ оператора налива осуществляется контроль и управление пунктом отпуска нефти.

Программное обеспечение, применяемое в составе ЛСУ АСН, аттестовано в установленном порядке в соответствии с методиками измерений МИ 2955, МИ2676, МИ2174. Программное обеспечение осуществляет сбор, хранение, и вывод всей необходимой информации по учету принятого дизельного топлива, в том числе бухгалтерские документы.

АРМы связаны с контроллером первого уровня посредством сети Ethernet

*Требования об обязательной регистрации объекта проектирования*

Проектируемый объект входит в состав опасного производственного объекта, относится к классу опасности - III.

Взам. инв. №	
Подп. и дата	
Инв. №подл.	0773

						19-05-90/21-П-000-ПЗ-ТЧ	Лист
							14
Изм.	Кол.уч.	Лист	№док.	Подпись	Дата		



Таблица 4.2 – Потребность в воде

Наименование потребителя	Максимальный расход воды, л/с (м³/мин)
1	2
Санитарно-бытовые нужды	0,107
Производственные нужды (без учета гидроиспытаний)	0,16
Гидроиспытания	-
Противопожарные мероприятия	5
Итого:	5,267

Таблица 4.3 – Потребность в воде на период строительства

Наименование	Ед. изм.	Хозяйственно-питьевая	Душ	Производственные нужды
Кустовая площадка и ПНН	м³	95,34	702,5	89,95

Объем воды, необходимый для промывки технологических трубопроводов на кустовой площадке составляет 0,928 м³, на ПНН – 5,32 м³. Объем воды, необходимый для проведения гидравлических испытаний технологических трубопроводов на кустовой площадке составляет 0,464 м³, на ПНН – 2,66 м³.

*Определение потребности в кислороде и сжиженном газе*

Потребность в кислороде и сжиженном газе определена на основании п. 11.26 «Пособия по разработке проектов организации строительства крупных промышленных комплексов с применением узлового метода» (к СНиП 3.01.01-85), и приведена в таблице 4.4.

Таблица 4.4 – Потребность в кислороде и сжиженном газе

№ строки	Оборудование, конструкции	Ед. изм.	Объём работ	Расход кислорода и ацетилена, м³		Продолжительность монтажа, дни	Среднесуточный расход
				На единицу всего	Норма		
Ацетилен							
1	Технологическое оборудование	т	13,17	6,585	0,5	67	0,1
2	Технологические трубопроводы	т	12,1	3,63	0,3	67	0,054
3	Санитарно-техническое оборудование	т	-	-	0,5	-	-
4	Прочие	т	-	-	0,5	-	-
Кислород							

Взам. инв. №	
Подп. и дата	
Инв. №подл.	0773

Изм.	Кол.уч.	Лист	№док.	Подпись	Дата	19-05-90/21-П-000-ПЗ-ТЧ	Лист
							16







Таблица 4.5 – Потребность строительства в электрической энергии

Наименование потребителя	Мощность на жилищно-бытовые и хозяйственные нужды, кВА	Мощность на теплоснабжения и горячее водоснабжение, кВА	Мощность на производственные нужды, кВА	Мощность на наружное освещение, кВА	Суммарная мощность, кВА
1	2	3	4	5	6
Временный городок строителей	-	12,8	-	0,45	13,25
Производственная база	-	-	-	-	-
Площадка складирования	-	-	-	-	-
Строительная площадка	-	-	10,43	0,9	11,33
Итого:	-	12,8	10,43	1,35	24,58

Обоснование потребности объекта строительства в топливе, газе, воде и электрической энергии представлено в томе 6 (19-05-90/21-П-000-ПОС).

Инв.№подл. 0773	Подп. и дата	Взам. инв. №	19-05-90/21-П-000-ПЗ-ТЧ						Лист
									18
Изм.	Кол.уч.	Лист	№док.	Подпись	Дата				





Наименование оборудования (тип, назначение аппарата)	Позиция по генплану	Позиция по схеме	Коли- чество
Сооружения, не входящие в состав ПКИОС			
Вертикальный газовый сепаратор V=0,8 м <sup>3</sup> , DN600	на технологиче- ской площадке (поз.10 по ГП)	ГС-1	1
Площадка путевого подогревателя Путевой подогреватель ППТ-0,2Г	17	П-1	1
Емкость подземная дренажная V=63,0 м <sup>3</sup> , DN3000, L=9465 мм	11	ЕП-2	1
Емкость сбора конденсата V=1,5 м <sup>3</sup> , DN1200, L=1520 мм	15	ЕП-3	1

Инд. №подл. 0773	Подп. и дата	Взам. инв. №
---------------------	--------------	--------------

Изм.	Кол.уч.	Лист	Недок.	Подпись	Дата
------	---------	------	--------	---------	------

19-05-90/21-П-000-ПЗ-ТЧ

Лист  
21





- используемое электрооборудование, устройства освещения, сигнализации и связи, средства КИПиА приняты во взрывозащищенном исполнении, установлены с учетом классов зон взрывоопасности по ПУЭ, вид взрывозащиты соответствует категории и группе взрывоопасных смесей;
- оборудование, арматура, фланцевые соединения, прокладочные материалы, крепежные изделия выбраны с учетом максимально возможного давления в системе;
- предусмотрен периодический контроль загазованности вдоль эстакады, открытых площадок переносными газоанализаторами согласно установленного графика;
- в блочном оборудовании предусмотрены автоматические извещатели пожарной сигнализации, поставляемые в комплекте;
- для своевременного обнаружения и ликвидации утечек осуществляется контроль состояния сварных швов, фланцевых соединений;
- применяемые трубы, арматура, оборудование соответствуют климатическим условиям района строительства;
- предусмотрена антикоррозийная защита внутренней и наружной поверхности емкостного оборудования;
- оборудование, в блочно-комплектном исполнении, испытано на предприятии-изготовителе. Оборудование соответствует по уровню безопасности и надежности мировым стандартам.

К основным мерам по охране окружающей среды от воздействия отходов производства и потребления можно отнести:

- сбор отходов отдельно по видам и классам опасности в специально предназначенные для этих целей емкости (контейнеры, бочки и др.);
- утилизация всех видов отходов, не подлежащих вторичному использованию и переработке;
- своевременный вывоз образующихся и накопленных отходов, годных для дальнейшей транспортировки и переработки на специализированные предприятия.

Образующиеся отходы подлежат переработке, обезвреживанию или захоронению в соответствии с требованиями нормативных документов и природоохранных органов государственного контроля.

Обращение с отходами, образующимися в период строительства и эксплуатации проектируемого объекта, рассмотрено в главе «Обращение с отходами».

Загрязнения окружающей среды при соблюдении вышеперечисленных мероприятий происходить не будет.

Взам. инв. №	
Подп. и дата	
Инв. №подл.	0773

						19-05-90/21-П-000-ПЗ-ТЧ	Лист
Изм.	Кол.уч.	Лист	№док.	Подпись	Дата		24

## 8 СВЕДЕНИЯ ОБ ИСПОЛЬЗОВАНИИ ВОЗОБНОВЛЯЕМЫХ ИСТОЧНИКОВ ЭНЕРГИИ И ВТОРИЧНЫХ ЭНЕРГЕТИЧЕСКИХ РЕСУРСОВ

Проектной документацией возобновляемые источники энергии и вторичные энергетические ресурсы не предусматриваются.

Инв.№подл. 0773	Подп. и дата	Взам.инв.№					19-05-90/21-П-000-ПЗ-ТЧ	Лист	
			Изм.	Кол.уч.	Лист	№док.	Подпись	Дата	25



**9 СВЕДЕНИЯ О ЗЕМЕЛЬНЫХ УЧАСТКАХ, ИЗЫМАЕМЫХ ДЛЯ ГОСУДАРСТВЕННЫХ ИЛИ МУНИЦИПАЛЬНЫХ НУЖД, О ЗЕМЕЛЬНЫХ УЧАСТКАХ, В ОТНОШЕНИИ КОТОРЫХ УСТАНОВЛИВАЕТСЯ СЕРВИТУТ, ПУБЛИЧНЫЙ СЕРВИТУТ, ОБОСНОВАНИЕ ИХ РАЗМЕРОВ, ЕСЛИ ТАКИЕ РАЗМЕРЫ НЕ УСТАНОВЛЕНЫ НОРМАМИ ОТВОДА ЗЕМЕЛЬ ДЛЯ КОНКРЕТНЫХ ВИДОВ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ, ИЛИ ПРАВИЛАМИ ЗЕМЛЕПОЛЬЗОВАНИЯ И ЗАСТРОЙКИ, ИЛИ ПРОЕКТАМИ ПЛАНИРОВКИ, ПРОЕКТАМИ МЕЖЕВАНИЯ ТЕРРИТОРИИ**

Земельный участок для государственных и муниципальных нужд не изымается, сервитут не оформляется.

Инв.№подл. 0773	Подп. и дата					Взам.инв.№	
Изм.	Кол.уч.	Лист	№док.	Подпись	Дата	19-05-90/21-П-000-ПЗ-ТЧ	Лист
							26

**10 СВЕДЕНИЯ О КАТЕГОРИИ ЗЕМЕЛЬ, НА КОТОРЫХ РАСПОЛАГАЕТСЯ (БУДЕТ РАСПОЛАГАТЬСЯ) ОБЪЕКТ КАПИТАЛЬНОГО СТРОИТЕЛЬСТВА**

Площадка строительства расположена на землях лесного фонда по праву долгосрочной аренды.

Инв.№подл. 0773	Подп. и дата					Взам.инв.№	
Изм.	Кол.уч.	Лист	№док.	Подпись	Дата	19-05-90/21-П-000-ПЗ-ТЧ	Лист
							27

**11 СВЕДЕНИЯ О РАЗМЕРЕ СРЕДСТВ, ТРЕБУЮЩИХСЯ ДЛЯ ВОЗМЕЩЕНИЯ ПРАВООБЛАДАТЕЛЯМ ЗЕМЕЛЬНЫХ УЧАСТКОВ И (ИЛИ) РАСПОЛОЖЕННЫХ НА ТАКИХ ЗЕМЕЛЬНЫХ УЧАСТКАХ ОБЪЕКТОВ НЕДВИЖИМОГО ИМУЩЕСТВА**

Убытки правообладателям не предусмотрены в связи с тем, что изъятие земельных участков для строительства объекта не производится.

Инв.№подл. 0773	Подп. и дата					Взам.инв.№	
Изм.	Кол.уч.	Лист	№док.	Подпись	Дата	19-05-90/21-П-000-ПЗ-ТЧ	Лист
							28

**12 СВЕДЕНИЯ ОБ ИСПОЛЬЗОВАННЫХ В ПРОЕКТЕ ИЗОБРЕТЕНИЯХ,  
РЕЗУЛЬТАТАХ ПРОВЕДЕННЫХ ПАТЕНТНЫХ ИССЛЕДОВАНИЙ**

Изобретения и патентные исследования в проекте не применялись.

Инв.№подл. 0773	Подп. и дата					Взам.инв.№	
Изм.	Кол.уч.	Лист	№док.	Подпись	Дата	19-05-90/21-П-000-ПЗ-ТЧ	Лист
							29



Основные технико-экономические показатели строительства кустовой площадки и пункта налива нефти Алтайского месторождения представлены в таблице 13.3.

Таблица 13.3 – Технико-экономические показатели строительства

Наименование объекта	Характеристика объекта	Обоснование расчета продолжительности	Формула расчета	Продолжительность строительства (мес.)	Продолжительность строительства с учетом вахтового метода (мес.)
Обустройство Алтайского мр. Скважины № 601, № 6002 и ПНН	СМР=2,658 млн.руб. (в ценах 84 г.)	Расчётные показатели для определения продолжительности строительства. Том 1, раздел А 2, чертеж 8	$T_1=A_1 \cdot C^{A2}$	$T_1=7,44 \cdot 2,658^{0,49}=12,01$	7,8

Инв.№подл. 0773	Подп. и дата	Взам.инв.№	19-05-90/21-П-000-ПЗ-ТЧ						Лист
									31
Изм.	Кол.уч.	Лист	№док.	Подпись	Дата				

**14 СВЕДЕНИЯ О НАЛИЧИИ РАЗРАБОТАННЫХ И СОГЛАСОВАННЫХ СПЕЦИАЛЬНЫХ ТЕХНИЧЕСКИХ УСЛОВИЙ**

Специальные технические условия в проекте не применялись.

Инв.№подл. 0773	Подп. и дата					Взам. инв. №
Изм.	Кол.уч.	Лист	№док.	Подпись	Дата	19-05-90/21-П-000-ПЗ-ТЧ
						Лист
						32

**15 СВЕДЕНИЯ О КОМПЬЮТЕРНЫХ ПРОГРАММАХ, КОТОРЫЕ ИСПОЛЬЗОВАЛИСЬ ПРИ ВЫПОЛНЕНИИ РАСЧЕТОВ КОНСТРУКТИВНЫХ ЭЛЕМЕНТОВ ЗДАНИЙ, СТРОЕНИЙ И СООРУЖЕНИЙ**

Перечень компьютерных программ, которые использовались при выполнении расчетов конструктивных элементов зданий, строений и сооружений представлен в таблице 15.1.

Таблица 15.1 – Компьютерные программы

<i>Компьютерная программа</i>	<i>Задачи программы</i>	<i>Примечание</i>
Программный комплекс «SCAD Office» версия 21.1	Выполнение прочностных расчетов и проектирования различного вида и назначения строительных конструкций	Сертификат RA.RU.АБ86.Н01187, срок действия по 07.08.2022
Программа «Фундамент» версия 14.0	Расчет столбчатых, ленточных фундаментов, фундаментных плит и подпорных стен на естественном основании и свайных с учетом сейсмических воздействий и на вечномерзлых грунтах	Сертификат RA.RU.АБ86.Н01168, срок действия по 06.06.2021

Инв.№подл. 0773	Подп. и дата	Взам.инв.№					19-05-90/21-П-000-ПЗ-ТЧ	Лист
			Изм.	Кол.уч.	Лист	№док.		Подпись





**17 СВЕДЕНИЯ О ПРЕДПОЛАГАЕМЫХ ЗАТРАТАХ, СВЯЗАННЫХ СО СНОСОМ ЗДАНИЙ И СООРУЖЕНИЙ, ПЕРЕСЕЛЕНИЕМ ЛЮДЕЙ, ПЕРЕНОСОМ СЕТЕЙ ИНЖЕНЕРНО-ТЕХНИЧЕСКОГО ОБЕСПЕЧЕНИЯ**

Данным проектом снос зданий и сооружений, перенос сетей инженерно-технического обеспечения не предусматривается.

Инв.№подл. 0773	Подп. и дата					Взам. инв. №	
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подпись	Дата	19-05-90/21-П-000-ПЗ-ТЧ	Лист
							35

## 18 ЗАВЕРЕНИЕ ПРОЕКТНОЙ ОРГАНИЗАЦИИ

Проектная документация разработана в соответствии с Федеральным законом от 30.12.2009 № 384-ФЗ «Технический регламент о безопасности зданий и сооружений», с заданием на проектирование, градостроительным планом земельного участка и другими разрешительными документами об использовании земельного участка для строительства данного объекта, с соблюдением технических условий, выданных заказчиком, соответствует действующим нормам и правилам взрыво- и пожаробезопасности, требованиям экологических, санитарно-гигиенических норм, обеспечивает безопасную эксплуатацию зданий и сооружений, а также безопасное использование прилегающих к ним территорий.

Главный инженер проекта



Н.П. Пустынников

Инв.№подл. 0773	Подп. и дата					Взам. инв. №	
Изм.	Кол.уч.	Лист	№док.	Подпись	Дата	19-05-90/21-П-000-ПЗ-ТЧ	Лист
							36

## 19 ССЫЛОЧНЫЕ НОРМАТИВНЫЕ ДОКУМЕНТЫ

Технические решения в проектной документации отвечают требованиям следующих нормативных документов:

- 1 Федеральный закон от 30.12.2009 № 384-ФЗ «Технический регламент о безопасности зданий и сооружений»;
- 2 ГОСТ 15150-69 «Машины, приборы и другие технические изделия. Исполнения для различных климатических районов. Категории, условия эксплуатации, хранения и транспортирования в части воздействия климатических факторов внешней среды»;
- 3 СП 2.13130.2020 «Системы противопожарной защиты. Обеспечение огнестойкости объектов защиты»;
- 4 СП 8.13130.2020 «Системы противопожарной защиты. Наружное противопожарное водоснабжение.. Требования пожарной безопасности»;
- 5 СП 12.13130.2009 «Определение категорий помещений, зданий и наружных установок по взрывопожарной и пожарной опасности»;
- 6 СанПиН 2.1.3684-21 «Санитарно-эпидемиологические требования к содержанию территорий городских и сельских поселений, к водным объектам, питьевой и питьевому водоснабжению, атмосферному воздуху, почвам, жилым помещениям, эксплуатации производственных, общественных помещений, организаций и проведению санитарно-противоэпидемиологических (профилактических) мероприятий »;
- 7 СанПиН 2.1.4.1116-02 «Питьевая вода. Гигиенические требования к качеству воды, расфасованной в емкости. Контроль качества»;
- 8 СанПиН 2.2.3670-20 «Санитарно-эпидемиологические требования к условиям труда»;
- 9 СНиП 12-01-2004 «Организация строительства»;
- 10 СНиП 12-03-2001 «Безопасность труда в строительстве. Часть 1. Общие требования»;
- 11 МДС 12-38.2007 «Нормирование расхода топлива для строительных машин».

Инв.№подл. 0773	Подп. и дата					Взам. инв. №	
Изм.	Кол.уч.	Лист	№док.	Подпись	Дата	19-05-90/21-П-000-ПЗ-ТЧ	Лист
							37

## Приложение А Задание на проектирование

### ЗАДАНИЕ НА ПРОЕКТИРОВАНИЕ

объекта: «Обустройство Алтайского нефтяного месторождения.  
Скважины №601, №6002 и ПНН.»

1. Основание для проектирования	<i>Бизнес-план ООО «УДС нефть» на 2021-2023г.г.</i>
2. Район, пункт, площадка строительства	<i>Пермский край, Ординский район, Алтайский участок</i>
3. Вид строительства	<i>Новое строительство</i>
4. Стадийность проектирования	<i>Инженерные изыскания Проектная документация Рабочая документация</i>
5. Ранее выполненная проектная документация по объекту	<i>нет</i>
6. Заказчик	<i>Общество с ограниченной ответственностью «УДС нефть» (ООО «УДС нефть»)</i>
7. Проектная организация (генеральный проектировщик)	<i>ООО «Сибгеоинжиниринг»</i>
8. Сроки начала и окончания работ по настоящему проекту	<i>В соответствии с Календарным планом (приложение №2 к договору)</i>
9. Особые условия строительства	<i>Нет</i>
10. Основные технико-экономические показатели объекта	<i>Планируемые дебиты скважин по жидкости/нефти: Скв. №601 – вирейский 6,1 м³/сут.; / 4,8 м³/сут.; ГФ - 72,3; обводненность - 7% – визейский 4,3 м³/сут.; / 3,5 м³/сут.; ГФ - 52,4; обводненность - 7%  Скв. №6002 – вирейский 6,0 м³/сут.; / 4,6 м³/сут.; ГФ - 72,3; обводненность - 10% – визейский 5,9 м³/сут.; / 4,6 м³/сут.; ГФ - 52,4; обводненность - 10%  Способ эксплуатации скважины УЭЦН</i>
11. Требования по вариантной и конкурсной проработке	<i>11.1. Технические решения, принимаемые в проекте, должны выбираться из условий экономической обоснованности с учетом расчетных оптимальных параметров материалоемкости и трудоёмкости объектов строительства; 11.2. Применяемые материалы, оборудование должны соответствовать проектным требованиям, ГОСТам и ТУ. 11.3. При предварительной проработке принципиальной технологической схемы учесть оборудование, имеющееся в наличии у Заказчика; 11.4. Применить современные материалы и оборудование.</i>

1

Инва.№подл.	0773	Подп. и дата	Взам. инв. №							19-05-90/21-П-000-ПЗ-ТЧ	Лист
				Изм.	Кол.уч.	Лист	№док.	Подпись	Дата	38	

	<p>11.5. Выбор оборудования, материалов, блочной продукции выполнять на альтернативной основе и согласовать с Заказчиком.</p>
12. Состав сооружений и объем проектно-изыскательских работ	<p>12.1. Объем работ должен включать:</p> <ol style="list-style-type: none"> <li>1) Проведение инженерных изысканий, в объеме достаточном для получения положительного заключения экспертизы.</li> <li>2) Разработку проектной документации с утверждением в органах экспертизы.</li> <li>3) Разработку и утверждение Заказчиком рабочей документации с разработкой ВОР, в объеме достаточном для ведения СМР;</li> <li>4) Разработку проекта Санитарно-защитной зоны, Получение санитарно-эпидемиологического заключения органов Федеральной службы по надзору в сфере защиты прав потребителей и благополучия человека (Роспотребнадзора) о соответствии земельного участка санитарным правилам и нормативам (включая получение заключения санитарно-эпидемиологической экспертизы и проведение всех необходимых исследований);</li> <li>5) Разработку пакета документов по обоснованию границ СЗЗ для получения Решения об установлении СЗЗ;</li> <li>6) Разработку и утверждение проекта планировки территории и проекта межевания территории в Административных органах;</li> <li>7) Получение технических условий и других исходных данных от сторонних организаций (при необходимости), в т.ч.: <ul style="list-style-type: none"> <li>- технических условий от сторонних организаций на подключение, пересечение, параллельное следование, вынос инженерных коммуникаций и пр.</li> <li>- согласований документации с организациями, выдавшими ТУ, собственниками инженерных коммуникаций, пересекаемых и располагаемых вблизи с проектируемым объектом</li> <li>- согласования проектируемых трасс и расположение объектов с собственниками земельных участков;</li> <li>- исходных данных от ГУ МЧС России для разработки раздела «Инженерно-технические мероприятия гражданской обороны. Мероприятия по предупреждению чрезвычайных ситуаций».</li> </ul> </li> <li>8) Разработку программы пуско-наладочных работ.</li> </ol> <p>12.2. Программу и техническое задание на выполнение инженерных изысканий готовит Исполнитель и согласовывает с Заказчиком перед проведением инженерных изысканий;</p> <p>12.3. Выполнить работы по установке и передать по акту Заказчику все закрепительные знаки и реперы (в соответствии с ВСН 30-81);</p> <p>12.4. Обеспечить сопровождение экспертизы проекта до получения положительного заключения.</p> <p>12.5. Выполнить подготовку документации к прохождению экологической экспертизы (разработка ОВОС, публикация в СМИ). Обеспечить сопровождение экологической экспертизы до получения положительного заключения.</p>

2

Взам. инв. №	
Подп. и дата	
Инв. № подл.	0773

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подпись	Дата

19-05-90/21-П-000-ПЗ-ТЧ

Лист  
39



	<p>12.6. Получение технических условий, согласований и других исходных данных от сторонних организаций, в том числе: технические условия на подключение, пересечение, параллельное следование, вынос инженерных коммуникаций и др. выполняет разработчик проектной документации, в счет стоимости Договора;</p> <p>12.7. Выполнить согласование рабочей документации с организациями-собственниками инженерных коммуникаций, пересекаемых и располагаемых вблизи с проектируемым объектом, согласования плана проектируемых трасс и расположение объектов с собственниками земельных участков;</p> <p>12.8. Получить все необходимые согласования проекта в надзорных и разрешительных органах, экспертных организациях (кроме экспертизы проектной документации).</p> <p><u>12.9. Проектом предусмотреть:</u></p> <ul style="list-style-type: none"> <li>- обустройство двух добывающих скважин №601, №6002;</li> <li>- способ эксплуатации скважин УЭЦН;</li> <li>- типы - ЭЦН-60-1750 с ПЭД-45кВт, - скв. №601 - ЭЦН-60-1750 с ПЭД-45кВт, - скв. №6002</li> <li>- устьевую арматуру обеспечивающую возможность эксплуатации ЭЦН;</li> <li>- установку рабочей площадки на устье скважины для обслуживания устьевой арматуры;</li> <li>- приустевой дренаж не проектировать, предусмотреть дренажный лоток;</li> <li>- способ индивидуального замера дебита скважин определить проектом, согласовать с Заказчиком;</li> <li>- герметизированный сбор нефти и газа по схеме: скважина – выкидной трубопровод – ПНН;</li> <li>- подземную прокладку нефтепровода до ПНН на рабочее давление 4,0 Мпа, диаметр Ду80, подтвердить расчетом;</li> <li>- обустройство предусмотреть согласно ТУ УДНГ (Приложение 1);</li> <li>- электроснабжение скв. №№ 601,6002 и ПНН выполнить согласно ТУ на электроснабжение (Приложение 2).</li> <li>- автоматизацию выполнить согласно ТУ от службы АСУТП (Приложение 3);</li> <li>- Разработать систему сбора и отгрузки нефти скважинной продукции. Рассмотреть возможность применения МБСНУ (модульная блочная сепарационная наливная установка) либо предложить аналог. Оборудование, узлы, трубопроводы предусмотреть максимальной заводской готовности. См. ТУ УПНГ (Приложение 4);</li> <li>-предусмотреть переврезку временных сетей и оборудования к проектируемым.</li> </ul> <p>12.10 Проект на внешнее электроснабжение предоставляет Заказчик.</p> <p>12.11. Осуществить согласование с Заказчиком разработанной документации в следующем порядке:</p> <p>1.Технологическая схема в электронном виде;</p>
--	--

Инв.№подл.	Взам.инв.№	
0773		
Подп. и дата		

Изм.	Кол.уч.	Лист	№док.	Подпись	Дата

	<p>2. Генеральный план объекта (первоначальная версия) в электронном виде;</p> <p>3. Генеральный план объекта (после устранения замечаний) на техническом совете Заказчика в присутствии Главного инженера компании;</p> <p>4. Проектная документация (перед выходом на экспертизу) в виде презентации с указанием укрупненной стоимости строительства на техническом совете Заказчика в присутствии Главного инженера компании;</p> <p>5. Рабочая документация в виде презентации с указанием полной стоимости и сроков строительства на техническом совете Заказчика в присутствии Главного инженера компании;</p> <p>12.12. Проектные решения должны предусматривать использование только наилучших доступных технологий в области добычи нефти и природного газа. В проектной документации должен быть зафиксирован вывод, что при разработке проекта не использовались решения, не отвечающие требованиям к наилучшим доступным технологиям в области добычи нефти и газа.</p> <p>12.13. Проектная документация должна содержать анализ и выводы об изменении существующих качественных и (или) количественных характеристик загрязняющих веществ, поступающих в окружающую среду, образуемых и (или) размещаемых отходов.</p> <p>12.14. Генеральный план объекта разработать с учетом расстановки бурового оборудования (амбаров). Размещение бурового оборудования согласовать с Заказчиком.</p> <p>12.15. Документацию разработать с учетом ТПР Заказчика.</p> <p>12.16. <b>Директивный срок строительства принять 24 месяца.</b></p> <p>12.17. При выборе инертных материалов и ж/б изделий учитывать логистику региона строительства;</p> <p>12.18. При составлении опросных листов на оборудование указывать требования к фундаментам (осевые расстояния, габаритные размеры и пр.)</p> <p>12.19. Раздел «ПЗУ» разработать с учетом подготовки площадки под установку бурового оборудования (СПОЗУ-предоставляет Заказчик);</p>
13. Требования к техническим и технологическим решениям	Проектную и рабочую документацию выполнить с использованием передовых технологий и оборудования, соответствующего требованиям норм пожарной, промышленной, экологической безопасности и охраны труда.
14. Требования к качеству, конкурентоспособности и экологическим параметрам продукции	<p>14.1. Применить новейшие материалы и технологии, обеспечивающие надежную эксплуатацию и повышающие эксплуатационные свойства объекта в целом;</p> <p>14.2. Используемые материалы и оборудование должны соответствовать проектным требованиям, ГОСТам и ТУ, обеспечены техническими паспортами, сертификатами и др. документами, удостоверяющими их качество;</p> <p>14.3. Технические решения, принимаемые в проекте, должны выбираться из условий экономической обоснованности с</p>

Взам. инв. №	Подп. и дата	Инв. № подл. 0773
--------------	--------------	----------------------

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подпись	Дата



	<p>учетом расчетных оптимальных параметров материалоемкости и трудоемкости объектов строительства;</p> <p>14.4. В проектно-сметной документации предусматривать наиболее оптимальные организационно-технологические схемы производства СМР, а так же расценки при определении стоимости строительно-монтажных, ремонтно-строительных и пусконаладочных работ, снижающие стоимость строительства.</p>
15. Требования к режиму предприятия	Режим работы круглосуточный, непрерывный.
16. Требования к архитектурно-строительным, объемно-планировочным и конструктивным решениям	<p>16.1. Архитектурно-строительные решения принять на основании расчетов, из условия обеспечения надежности, безопасности объекта в условиях эксплуатации, из условий экономической эффективности и срока эксплуатации;</p> <p>16.2. При необходимости строительные конструкции с предоставлением расчета согласовывать по требованию Заказчика;</p> <p>16.3. Общеплощадочные решения согласовать с Заказчиком.</p> <p>16.4. Разработать и привести в проектной и рабочей документации технические решения по исключению воздействия на проектируемое оборудование неблагоприятных геологических условий (подтопляемость, морозная пучинистость, просадочность, суффозионная устойчивость).</p>
17. Требования и условия к разработке природоохранных мер и мероприятий	<p>17.1. Разработать раздел «Перечень мероприятий по охране окружающей среды», соответствующий требованиям законов РФ «Об охране окружающей среды» № 7-ФЗ от 10.01.2002, «Об экологической экспертизе» № 174-ФЗ от 23.11.1995, действующих норм и правил, согласовать с контролирующими органами в установленном порядке;</p> <p>17.2. Разработать раздел «Рекультивация нарушенных земель», в соответствующий требованиям законов РФ «Земельный кодекс Российской Федерации» N 136-ФЗ от 25.10.2001, «Об охране окружающей среды» № 7-ФЗ от 10.01.2002, Приказом от 22.12.1995 г. МПР №525 и Роскомзема № 67 «Положение Основные положения о рекультивации земель, снятии, сохранении и рациональном использовании плодородного слоя почвы», действующих норм и правил, согласовать с контролирующими органами в установленном порядке;</p> <p>17.3 В составе проекта выполнить отдельным томом «Проект санитарно-защитной зоны» с расчетом границ санитарно-защитной зоны (с учетом шумового воздействия) в соответствии с п. 12 Постановления Правительства РФ № 87 от 16.02.2008, в соответствии с требованиями законов РФ "Об охране окружающей среды" № 7-ФЗ от 10.01.2002, "Об охране атмосферного воздуха" № 96-ФЗ от 04.05.1999, "О санитарно-эпидемиологическом благополучии населения" № 52-ФЗ от 30.03.1999, а также СанПиН 2.2.1/2.1.1.1200-03 и письмом Роспотребнадзора № 01/9550-12-32 от 24.08.2012 и согласовать с контролирующими органами в установленном</p>

Взам. инв. №	
Подп. и дата	
Инв. № подл.	0773

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подпись	Дата

	<p>порядке или обосновать отсутствие необходимости выполнения расчета.</p> <p>17.4 При необходимости разработать раздел «Расчет ущерба водным биоресурсам» в составе ПД для представления Федеральное Агентство по Рыболовству. Предусмотреть пообъектный расчет затрат на возмещение ущерба водным биоресурсам и среде их обитания. Затраты учесть в объектных сметах объектов</p> <p>17.5 Выполнить оценку воздействия от реализации рассматриваемого проекта в отношении каждого компонента окружающей среды (почвы, грунтовые воды, растительность, животный мир, воздушную среду и т.д.), как на период строительства, так и на период эксплуатации объекта капитального строительства.</p> <p>17.6 При размещении проектируемых объектов в зоне санитарной охраны водозаборов разработать в составе раздела «Перечень мероприятий по охране окружающей среды» мероприятия по охране водных ресурсов при проведении работ в зоне санитарной охране водозаборов.</p>
18. Требования по промышленной безопасности, охране и гигиене труда	<p>18.1. Выполнить в полном соответствии с требованиями законодательства Российской Федерации об охране труда, промышленной безопасности и о санитарно – эпидемиологическом благополучии населения.</p> <p>Принятые технологии, оборудование, строительные решения, организация строительства и эксплуатации объекта должны соответствовать соответствующим разрешениям на применение и соответствовать требованиям действующих норм и правил охраны труда, промышленной и пожарной безопасности Российской Федерации.</p> <p>18.2. Разработать Мероприятия по промышленной безопасности и охране труда в соответствующих разделах проектной документации;</p> <p>18.3. Разработать Обоснование безопасности опасного производственного объекта (при необходимости).</p> <p>18.4. Разработать Декларацию промышленной безопасности (при необходимости).</p>
19. Требования по обеспечению пожарной безопасности	<p>19.1. Раздел «Мероприятия по обеспечению пожарной безопасности» разработать в соответствии с постановлением Правительства Российской Федерации от 16.02.2008 №87 «О составе разделов проектной документации и требованиях к их содержанию». Декларацию пожарной безопасности.</p> <p>19.2. Проектную документацию разработать в соответствии с действующими законодательными актами Российской Федерации, в том числе: Федеральным законом от 22.07.2008 №123-ФЗ «Технический регламент о требованиях пожарной безопасности».</p> <p>19.3. Разработать Декларацию пожарной безопасности.</p>
20. Требования по разработке инженерно-технических мероприятий по гражданской обороне и	<p>20.1. Раздел "Перечень мероприятий по гражданской обороне. Мероприятий по предупреждению чрезвычайных ситуаций" разработать в соответствии с законодательными и нормативно-правовыми актами РФ, нормами и правилами в области гражданской обороны, защиты населения и</p>

Инв.№подл.	0773	Взам.инв.№	Подп. и дата						
				Изм.	Кол.уч.	Лист	№док.	Подпись	Дата



предупреждению чрезвычайных ситуаций	<p>территорий от чрезвычайных ситуаций природного и техногенного характера в соответствии с ИД и требованиями, выданными территориальным управлением МЧС России.</p> <p>20.2. Устанавливать уровни ответственности зданий и сооружений, классифицировать объекты по значимости в случае реализации террористических угроз.</p>
21. Требования к проведению, оформлению и представлению расчета сметной стоимости строительства	<p>21.1. Произвести Сметный расчет стоимости строительства в базе 2001 г. в формате программного обеспечения «Гранд-Смета», версия 7., с последующим пересчетом в текущий уровень цен и с выделением потребности в ресурсах по локальным, объектным сметам и в сводном сметном расчете (трудоzатраты рабочих и механизмов – количество чел/час, количество маш/час, стоимость ресурсов). Кроме того, на основании ПОС указать номенклатуру машин и механизмов с количеством маш/час, трудоzатраты строительных рабочих и механизаторов в чел/час, а также номенклатуру и количество необходимых ресурсов в текущем уровне цен.</p> <p>21.2. Разделы локального сметного расчета выполнить с выделением подразделов с привязкой к подобъектам, либо технологически выделенным участкам объекта проектирования. Объектные сметные расчеты составлять в текущем уровне цен на объекты (подобъекты, участки, этапы) в целом путем суммирования данных локальных сметных расчетов с группировкой работ и затрат. В локальные сметные расчёты включить пуско-наладочные работы.</p> <p>21.3. Разработать ведомости объемов работ и ведомости материалов в формате Excel с привязкой к подобъектам, указанным в экспликации проектируемых сооружений и объектов рабочей документации, каждый объект строительства должен включать отдельные вкладки по разделам основных комплектов рабочих чертежей.</p> <p>21.4. Ведомости работ с указанием стоимости оформить по форме Заказчика.</p>
22. Требования к составу, формату, объему выпуска и оформлению документации	<p>22.1. Состав разделов проектной документации предусмотреть согласно Постановлению Правительства РФ от 16.02.2008 № 87 «О составе разделов проектной документации и требованиях к их содержанию» и Градостроительному Кодексу № 190-ФЗ от 29.12.2004г.</p> <p>22.2. В составе проектной документации отдельной книгой выпускаются:</p> <ul style="list-style-type: none"> <li>- сертификаты соответствия требованиям технологических регламентов Таможенного союза на применяемое оборудование или Декларации соответствия техническому регламенту ТС. Документы должны быть разделены по видам продукции, техническому назначению.</li> </ul> <p>22.3 В составе рабочей документации отдельной книгой выпускаются:</p> <ul style="list-style-type: none"> <li>- заказные спецификации на оборудование и материалы;</li> <li>- опросные листы (технические задания).</li> </ul>

Взам. инв. №		Подп. и дата		Инв. №подл. 0773									19-05-90/21-П-000-ПЗ-ТЧ	Лист
		Изм.	Кол.уч.	Лист	№док.	Подпись	Дата					44		

	<p>- технические требования на изготовление блочного не стандартизированного оборудования, металлопродукции, электрооборудования, системы КИПиА, прочей продукции;</p> <p>- ведомости объемов работ с разделением на подобъекты в соответствии со спецификациями.</p> <p>22.4 Проектную и рабочую документацию предоставить в 4 экз. на бумажном носителе и 1 экз. на электронном носителе (CD, DVD или USB flash).</p> <p>Документация на электронном носителе предоставляется в следующих форматах:</p> <p>- текстовая документация в форматах MS Office 2000 и выше (*.doc, *.xls, *.ppt, *.mdb), а также в формате Adobe Portable Document format (*.pdf, *.tif). Формат pdf представляется с обязательной возможностью копирования текста;</p> <p>- документы с графическим содержанием в формате *.pdf, *.dwg, *.dwx, *.jpeg, *.tif. Сканирование с бумажных носителей должно быть выполнено в режиме полной цветопередачи при наличии в документе цветных графических изображений либо цветного текста (в масштабе 1:1 с разрешением 300 dpi);</p> <p>- чертежи основных комплектов в формате Autodesk Desing Web format (*.dwf) и в формате Adobe Portable Document format (*.pdf, *.tif);</p> <p>- заказные спецификации на оборудование и материалы, ведомости объемов работ в формате MS Office Excel;</p> <p>- опросные листы с указанием в формате MS Office Excel.</p> <p>22.5. Инженерные изыскания предоставить в 2 экз. на бумажном носителе и 1 экз. на электронном носителе (CD, DVD или USB flash) в формате текстовых, табличных и графических редакторов документов, а также в формате Adobe Portable Document format (*.pdf, *.tif);</p> <p>22.6 Состав электронной версии технической документации должны быть идентичны бумажному оригиналу;</p> <p>22.7. К каждому электронному документу (электронной версии документа) должен быть оформлен информационно-удостоверяющий лист.</p> <p>Структура электронного документа должна быть выполнена по схеме:</p> <p>а) папка-каталог «Проектная документация».</p> <p>Состав и содержание папки-каталога «Проектная документация» должны соответствовать составу разделов проектной документации, каждый раздел проектной документации должен содержаться в отдельной папке (каталоге), названия папок — соответствовать названиям разделов;</p> <p>б) папка-каталог «Результаты инженерных изысканий».</p> <p>Состав и содержание папки-каталога «Результаты инженерных изысканий» должны соответствовать видам работ по инженерным изысканиям, каждый вид работ по инженерным изысканиям должен содержаться в отдельной папке (каталоге), названия папок — соответствовать видам работ по инженерным изысканиям;</p> <p>в) папка-каталог «Исходно-разрешительная документация»;</p>
--	---

Взам. инв. №	
Подп. и дата	
Инв. № подл.	0773

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подпись	Дата

23. Особые условия	<p>23.1 При проведении экспертизы проектной документации, экологической экспертизы Заявителем выступает Исполнитель (на основании договора поручения и/или агентирования и доверенности). Исполнитель проводит техническое сопровождение проектной документации и инженерных изысканий до получения положительного заключения экспертизы. Стоимость экспертизы проектной документации оплачивает Заказчик.</p> <p>23.2 Согласно Приказу Минрегиона РФ № 624 от 30.12.2009 «Об утверждении Перечня видов работ по инженерным изысканиям, по подготовке проектной документации, по строительству, реконструкции, капитальному ремонту объектов капитального строительства, которые оказывают влияние на безопасность объектов капитального строительства» Исполнитель обязан иметь все необходимые допуски на право выполнения всех работ, связанных с реализацией настоящего Задания на проектирование, а в случае привлечения сторонних организаций – дополнительно согласовывать с Заказчиком;</p> <p>23.3. Определение границ земельного отвода проектируемых объектов, передача координат поворотных точек Заказчику; подготовка и сопровождение запросов на получение градостроительного плана земельного участка (ГПЗУ на площадные объекты); проект межевания территории (межевые планы); проект планировки территории (линейная часть); проект рекультивации; схема, отображающая границы площадного объекта, линейной части на карт материале с указанием кадастровых границ участков – выполняет разработчик проектной документации.</p>
24. Прилагаемые документы	<p>24.1. Технические условия УДНГ (Приложение 1).</p> <p>24.2. Технические условия на электроснабжение (Приложение 2);</p> <p>24.3. Технические условия на проектирование системы автоматизации (Приложение 3);</p> <p>24.4 Технические условия УПНГ (Приложение 4);</p> <p>24.5 Исходные геологические данные по добыче (Приложение 5);</p> <p>24.6 Исходные данные отдела землеустройства (Приложение 6);</p> <p>24.7 Схема расположения бурового оборудования (Приложение 7);</p> <p>24.8 ТПР заказчика (Приложение 8).</p>

Подрядчик:  
 Директор  
 ООО «Сибгеоинжиниринг»  
  
 А.М. Филиппов  
 «\_\_\_» \_\_\_\_\_ 2021г.  


Заказчик:  
 Генеральный директор  
 ООО «УДС нефть»  
  
 Ю.В. Шляпников  
 «\_\_\_» \_\_\_\_\_ 2021г.  


9

Взам. инв. №	Подп. и дата	Инв. №подл. 0773
--------------	--------------	---------------------

Изм.	Кол.уч.	Лист	№док.	Подпись	Дата	

19-05-90/21-П-000-ПЗ-ТЧ

Лист  
46



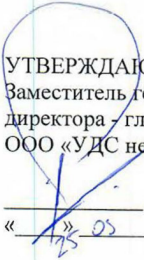




# Приложение Г

## Технические условия на обустройство скважины 601 Алтайского нефтяного месторождения

Приложение 2

УТВЕРЖДАЮ  
 Заместитель генерального  
 директора - главный инженер  
 ООО «УДС нефть»  
  
 А.М. Перминов  
 « 17 » 05 2021г.

### ТЕХНИЧЕСКИЕ УСЛОВИЯ на обустройство скважины 601 Алтайского нефтяного месторождения.

1. Выполнить обустройство добывающей скважины 601. Дебит скважины предусмотреть согласно данным, представленным геологической службой.
2. Колонную обвязку и устьевую арматуру на скважинах предусмотреть согласно Приложения 1.
3. Способ эксплуатации - УЭЦН.

Скважина	Тип
601	ЭЦН-60-1750 с ПЭД 45кВт
6002	ЭЦН-60-1750 с ПЭД 45кВт

4. Прокладку выкидной линий запроектировать подземно.
5. Способ замера дебита скважины – ПНН.
6. Приустьевой дренаж не проектировать. Использовать ивентарные лотки.
7. Предусмотреть герметизированный сбор нефти и газа по схеме: скважина – выкидной трубопровод – ПНН.
8. Режим работы – непрерывный.
9. На выкидную линию установить ЭКМ.
10. Предусмотреть ОК перед секущей задвижкой.
11. Предусмотреть задвижку на перспективное подключение скважин.
12. УДХ – не требуется.
13. Предусмотреть площадку под СУ и ТМПН УЭЦН, площадку под АПРС.
14. Предусмотреть заземление нефтепромыслового оборудования согласно требованиям ПУЭ
15. В обустройстве максимально использовать существующее оборудование.
16. Требования к проектируемым трубопроводам
  - a. Выкидной трубопровод от скважины до ПНН запроектировать на максимальное рабочее давление 4,0 МПа, Ду-80 мм.
  - b. Переходы через овраги, ручьи, реки, болота выполнить согласно ВСН, РД, на основании согласованных технико-экономических расчетов.
  - c. Переходы трубопровода через автомобильные дороги выполнить согласно ВСН, РД в защитном футляре, метод перехода определить проектом. Переходы трубопровода через автомобильные дороги с твердым покрытием выполнить без вскрытия дорожного полотна.
  - d. Глубину заложения трубопроводов определить проектом, но не менее 1,0 м до верхней образующей. Переходы через естественные и искусственные преграды выполнить согласно существующим нормам и правилам.
  - e. Тип наружной изоляции трубопроводов– полимерное покрытие, выполненное в заводских условиях, класс изоляции принять по ГОСТ Р 51164-98.
  - f. Антикоррозионную защиту наружной поверхности сварных стыков деталей трубопроводов и наземных узлов трубопроводов на кустовых площадках выполнить промышленным изоляционным комплектом.

Взам. инв. №		Подп. и дата		Инв. №подл.	0773		Лист
						19-05-90/21-П-000-ПЗ-ТЧ	49
	Изм.	Кол.уч.	Лист	№док.	Подпись	Дата	



г. Диаметры и толщины трубопроводов обосновать расчетом.  
17. Срок действия требований – 2 года.

Начальник УДНГ



К.Н. Вакатов

2

Инв.№подл. 0773	Подп. и дата	Взам. инв. №					19-05-90/21-П-000-ПЗ-ТЧ	Лист
								50
Изм.	Кол.уч.	Лист	№док.	Подпись	Дата			

## Приложение Д

### Технические условия на систему автоматизации

УТВЕРЖДАЮ  
Заместитель генерального директора -  
главный инженер  
ООО «УДС нефть»

А.М. Перминов  
« 23 » 05 2021г.

**ТЕХНИЧЕСКИЕ УСЛОВИЯ**  
на систему автоматизации для выполнения проектных работ  
по объекту «Обустройство Алтайского нефтяного месторождения,  
скважины №601, №6002 и ПНН»

№ п/п	Перечень основных данных и требований	Содержание основных данных и требований
1.	Наименование разделов документации	1.1. Автоматизация комплексная.
2.	Краткая характеристика объекта	2.1. Объектом автоматизации являются добывающие скважины и технологические площадки (ТП), обеспечивающие сбор и транспортировку нефти.
3.	Общие требования	3.1. Проектная документация на систему автоматизации (СА) должна быть выполнена в соответствии с действующими Нормами и Правилами проектирования СА и с учетом характеристик и функциональных возможностей современных технических средств. 3.2. СА выполнить на базе микропроцессорных контроллеров и локальных средств автоматизации. 3.3. СА в части программного обеспечения (ПО) должна быть построена с использованием стандартных лицензионных программных средств и должна обеспечивать информационную безопасность. 3.4. Предусмотреть централизованный контроль технологического процесса. 3.5. Средства измерений должны быть внесены в Государственный реестр средств измерений РФ, должны иметь сертификат об утверждении типа средства измерения и методику поверки. 3.6. Создаваемая АСУ ТП должна соответствовать ГОСТ 24.104-85 ЕСС АСУ «Автоматизированные Системы Управления. Общие требования», с учетом требований, изложенных в настоящем ТУ, а также ПБ и другим действующим нормативным документам, касающихся АСУ ТП.
4.	Объем проектирования	4.1. Предусмотреть контроль работы технологических объектов с выводом информации на АРМ оператора, расположенного на ПНН Алтайского нефтяного месторождения. Предусмотреть возможность управления технологическими объектами с диспетчерского пункта (при необходимости).
5.	Требования к функциям системы автоматизации и телемеханизации промысла	5.1. СА промысла должна: - обеспечивать передачу информации, контроль и управление за работой технологических объектов; - обеспечивать графическую, текстовую и табличную визуализацию информации, передаваемой от технологических объектов; - обеспечивать создание архива технологической информации с объектов, анализ архивных данных, решение инженерных задач, отслеживание состояния технологического оборудования и т. д. - обеспечивать возможность модернизации и расширения системы с минимальными финансовыми затратами. 5.2. Необходимость установки и количество оборудования определить на стадии разработки документации, согласовать с Заказчиком. 5.3. Перечень контролируемых параметров подлежит уточнению на стадии проектирования и согласовывается с Заказчиком. 5.4. Сформировать обезличенные опросные листы на все оборудование КИП и связи. 5.5. Обеспечить бесперебойную работу контроллеров в течение 120 минут и последующее штатное отключение в случае длительных перебоев с электропитанием, автоматическое восстановление работоспособности без вмешательства персонала в случае восстановления электропитания.

Лист 1 из 3

Взам. инв. №	
Подп. и дата	
Инв. №подл.	0773

Изм.	Кол.уч.	Лист	№док.	Подпись	Дата

19-05-90/21-П-000-ПЗ-ТЧ

Лист  
51

№ п/п	Перечень основных данных и требований	Содержание основных данных и требований
		<p>Кратковременные отключения электропитания (до 120 минут) и броски напряжения в электросети не должны вызывать изменения в работе контроллеров при использовании источника бесперебойного электропитания.</p> <p>5.6. Контроль работы технологических объектов кустовой площадки:</p> <p>5.6.1. По скважине предусмотреть:</p> <ul style="list-style-type: none"> <li>▪ оснащение скважин преобразователем давления и ЭКМ;</li> <li>▪ Телеизмерение накопительного дебита, а также мгновенного приведенного к суточному, через индивидуальные замерную установку с сепарационным методом измерения.</li> <li>▪ предусмотреть по системе телемеханики контроль состояния нефтяной скважины по дискретным сигналам, с использованием датчиков телеконтроля.</li> <li>▪ предусмотреть по системе телемеханики телеконтроль работы нефтяной скважины по цифровым каналам RS-485 (протокол Modbus RTU) контроллера телемеханики и СУ ЭЦН и ПШН нефтяных скважин в объёме функциональных возможностей станции управления и телеизмерение токов нагрузки электродвигателя;</li> <li>▪ телесигнализация состояния связи с микроконтроллером, осуществляющим сбор и обработку данных по добывающим скважинам.</li> </ul>
6.	Требования к функциям системы автоматизации ТП	<p>6.1. СА ТП должна обеспечивать:</p> <ul style="list-style-type: none"> <li>▪ контроль работы технологических объектов ТП;</li> <li>▪ передачу информации в операторную ТП.</li> <li>▪ управление технологическими объектами ТП.</li> </ul> <p>6.2. Контроль работы следующих технологических объектов ТП.</p> <p>6.3. Вывод информации на ДП.</p> <p>6.3.1. Контроль загазованности на площадках и технологических блоков:</p> <ul style="list-style-type: none"> <li>▪ световая телесигнализация загазованности;</li> <li>▪ телесигнализация загазованности на площадках и технологических блоках;</li> <li>▪ телесигнализация неисправности прибора контроля загазованности.</li> </ul> <p>6.3.2. Емкость дренажная:</p> <ul style="list-style-type: none"> <li>▪ телеизмерение уровня для ёмкости объёмом 8 и более м<sup>3</sup>;</li> <li>▪ телесигнализация уровня (перелива) для ёмкости объёмом менее 8 м<sup>3</sup>;</li> <li>▪ предусмотреть устройство заземления автоцистерн с индикацией по месту в случае откачки жидкости на нефтевоз;</li> </ul> <p>6.3.3. Скважина добывающая:</p> <ul style="list-style-type: none"> <li>▪ телеизмерение расхода;</li> <li>▪ телеизмерение давления на устье скважины;</li> <li>▪ телеконтроль состояния насоса скважины (работа/останов).</li> </ul> <p>6.3.4. Горизонтальный резервуар стальной:</p> <ul style="list-style-type: none"> <li>▪ телеизмерение уровня (взлива);</li> <li>▪ телеизмерение уровня (межфазный);</li> <li>▪ телеизмерение давления;</li> <li>▪ телеизмерение температуры;</li> <li>▪ светозвуковая сигнализация уличного исполнения превышения аварийного уровня ёмкости;</li> </ul> <p>6.3.5. Узел учета газа:</p> <ul style="list-style-type: none"> <li>▪ измерение дебита попутного нефтяного газа (мгновенный и накопительный расход) по месту и телеизмерение;</li> <li>▪ телеизмерение давления;</li> <li>▪ телеизмерение температуры;</li> <li>▪ телесигнализация работы греющего кабеля на газовой линии.</li> </ul> <p>6.3.6. Насос внутренней перекачки:</p> <ul style="list-style-type: none"> <li>▪ телеконтроль за состоянием и параметров работы насосного оборудования, сбор и передача сигналов от контроллерного оборудования СУ насосом;</li> <li>▪ Защита по давлению на выкиде насоса по ЭКМ.</li> </ul> <p>6.3.7. Камера запуска (приема) очистного устройства (при наличии):</p> <ul style="list-style-type: none"> <li>▪ измерение давления по месту и телеизмерение;</li> </ul>

Лист 2 из 3

Взам. инв. №	
Подп. и дата	
Инв. №подл.	0773

Изм.	Кол.уч.	Лист	№док.	Подпись	Дата

19-05-90/21-П-000-ПЗ-ТЧ

Лист

52

№ п/п	Перечень основных данных и требований	Содержание основных данных и требований
		<ul style="list-style-type: none"> <li>▪ сигнализация прохождения очистного устройства.</li> </ul> <p>6.3.8. Пункт налива нефти:</p> <ul style="list-style-type: none"> <li>▪ предусмотреть устройство заземления автоцистерн с индикацией по месту;</li> <li>▪ защита и отключение насоса при отсутствии заземления. Предусмотреть возможность отключения защиты на случай временной неисправности УЗА;</li> <li>▪ телесигнализация перелива автоцистерны с отключением насоса;</li> <li>▪ измерение расхода водонефтяной эмульсии (мгновенный и накопительный) по месту и телеизмерение.</li> </ul>
7.	Требования к размещению компонентов системы автоматизации	<p>7.1. Компонентные решения СА должны обеспечивать непрерывную работоспособность СА на каждом этапе строительства объектов.</p> <p>7.2. Размещение компонентов СА должно обеспечивать рациональное расположение на объекте элементов СА, безопасное обслуживание и управление.</p> <p>7.3. Элементы управления исполнительными механизмами монтировать в непосредственной близости от самих механизмов.</p> <p>7.4. Первичные преобразователи сигнализаторов уровня монтировать на емкости в предусмотренный для этих целей штуцер.</p> <p>7.5. Манометры и датчики давления монтировать с применением запорной арматуры, с возможностью разрядки давления.</p>
8.	Основные технические решения, приборы и оборудование системы автоматизации	<p>8.1. В качестве измерительных установок (далее ИУ) использовать установки соответствующие ГОСТ Р 8.615-2005.</p> <p>8.2. В качестве приборов сигнализации давления использовать манометры сигнализирующие взрывозащищенные ДМ2005СгПЕх.</p> <p>8.3. В качестве приборов контроля давления использовать датчики давления Метран-75.</p> <p>8.4. В качестве приборов сигнализации аварийных уровней в емкостях использовать сигнализаторы уровня ПМП-152 или СУР-10.</p> <p>8.5. В качестве запорно-разрядных тройников использовать вентили манометрические ВМ5х35 или аналогичные.</p> <p>8.6. В качестве приборов для автоматического непрерывного контроля дозрывоопасных концентраций использовать СГМ ЭРИС 110 с датчиками СГМ-10 или аналогичные по согласованию с Заказчиком.</p> <p>8.7. Приборы, оборудование и их производители могут быть изменены на стадии разработки документации по согласованию с Заказчиком.</p>
9.	Требования кабельных трасс системы автоматизации	<p>9.1. В качестве контрольных применять кабели с медными жилами в общем экране.</p> <p>9.2. Аналоговые сигналы должны передаваться отдельным от цепей управления и сигнализации кабелем.</p> <p>9.3. Прокладку силовых и контрольных кабелей в шкафах и на кабельных эстакадах осуществлять раздельно.</p> <p>9.4. Для кабельных трасс, прокладываемых на эстакадах, использовать лотки перфорированные оцинкованные.</p> <p>9.5. При прокладке кабеля в лотках, переход кабеля к приборам КИПиА предусмотреть в трубной разводке с переходом в металлорукав.</p> <p>9.6. При прокладке кабеля в земле, выход кабеля на поверхность (к приборам КИПиА) предусмотреть в трубной разводке с переходом в к прокладке в металлорукаве.</p> <p>9.7. При прокладке кабеля в земле, на труднодоступных участках предусмотреть запас жил в размере 10% от общего количества, но не менее 2х.</p>
10.	Срок действия ТУ	10.1. Срок действия данных технических условия – 2 года с момента подписания.

Разработал:

Начальник службы АСУТП



М.В. Шмелев

22.03.2021

Лист 3 из 3

Взам. инв. №	
Подп. и дата	
Инв. №подл.	0773

Изм.	Кол.уч.	Лист	№док.	Подпись	Дата

19-05-90/21-П-000-ПЗ-ТЧ

Лист  
53







**Неотъемлемыми составными частями настоящей лицензии являются следующие документы (приложения):**

1. Условия пользования недрами, на 6 л.;
2. Копия решения, являющегося основанием предоставления лицензии, принятого в соответствии со статьей 10<sup>1</sup> Закона Российской Федерации «О недрах» на 1 л.;
3. Схема расположения участка недр на 2 л.;
4. Копия свидетельства о государственной регистрации юридического лица на 1 л.;
5. Копия свидетельства о постановке пользователя недр на налоговый учет на 1 л.;
6. Документ на 1 л., содержащий сведения об участке недр, отражающие местоположение участка недр в административно-территориальном отношении с указанием границ особо охраняемых природных территорий, а также участков ограниченного и запрещенного землепользования с отражением их на схеме расположения участка недр; геологическую характеристику участка недр с указанием наличия месторождений (залежей) полезных ископаемых и запасов (ресурсов) по ним; обзор работ, проведенных ранее на участке недр, наличие на участке недр горных выработок, скважин и иных объектов, которые могут быть использованы при работе на этом участке; сведения о добытых полезных ископаемых за период пользования участком недр (если ранее производилась добыча полезных ископаемых); наличие других пользователей недр в границах данного участка недр;
7. Перечисление предыдущих пользователей данным участком недр (если ранее участок недр находился в пользовании) с указанием оснований, сроков предоставления (перехода права) участка недр в пользование и прекращения действия лицензии на пользование этим участком недр (указывается при переоформлении лицензии), на 1 л.;
8. Краткая справка о пользователе недр, содержащая: юридический адрес пользователя недр, банковские реквизиты, контактные телефоны, на 1 л.;
9. Иные приложения \_\_\_\_\_  
(название документов, количество страниц)

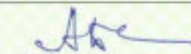
Уполномоченное должностное лицо  
органа, выдавшего лицензию  
**Заместитель начальника**

(должность, ф.и.о. лица, подписавшего лицензию)

**Белоконь Андрей Владимирович**

Подпись

М. п., дата



29.01.2021

Инв.№подл.	0773	Подп. и дата	Взам. инв. №

Изм.	Кол.уч.	Лист	№док.	Подпись	Дата

19-05-90/21-П-000-ПЗ-ТЧ

Лист  
55



## УСЛОВИЯ ПОЛЬЗОВАНИЯ НЕДРАМИ

### 1. Общие сведения

- 1.1. Пользователь недр: **Общество с ограниченной ответственностью «УДС нефть».**
- 1.2. Наименование участка недр, предоставленного в пользование: **Алтайский. Территория расположения участка недр: Пермский край.**
- 1.3. Вид пользования недрами: **для разведки и добычи полезных ископаемых.**
- 1.4. Наименование основных (преобладающих) видов полезных ископаемых (группировки полезных ископаемых), содержащихся в пределах предоставленного участка недр: **углеводородное сырье.**
- 1.5. Орган, предоставивший лицензию: **Департамент по недропользованию по Приволжскому федеральному округу (Приволжскнедра).**
- 1.6. Основание предоставления права пользования недрами: **решение аукционной комиссии о предоставлении права пользования участком недр для разведки и добычи полезных ископаемых или для геологического изучения недр, разведки и добычи полезных ископаемых, осуществляемых по совмещенной лицензии, за исключением участков недр федерального значения.**
- 1.7. Основание оформления лицензии: **приказ Приволжскнедра от 30.12.2020 № 474 (приложение № 2 к лицензии).**

### 2. Пространственные границы и статус участка недр, предоставленного в пользование

Схема расположения участка недр и описание пространственных границ участка недр содержатся в приложении № 3 к настоящей лицензии.

### 3. Границы земельного участка или акватории, выделенных для ведения работ, связанных с использованием недрами

Земельные, лесные участки, водные объекты необходимые для ведения работ, связанных с использованием недрами, предоставляются Пользователю недр в порядке, установленном законодательством Российской Федерации.

### 4. Сроки действия лицензии и сроки начала работ на участке недр

#### 4.1. Сроки подготовки проектной документации, представления геологической информации на государственную экспертизу:

- 4.1.1. подготовка и утверждение в установленном порядке проектной документации на проведение работ по геологическому изучению недр, получившей положительное заключение экспертизы в соответствии с Законом Российской Федерации «О недрах»: **обязательство не установлено;**

Взам. инв. №	
Подп. и дата	
Инв. №подл.	0773

Изм.	Кол.уч.	Лист	№док.	Подпись	Дата

19-05-90/21-П-000-ПЗ-ТЧ

Лист

56

- 4.1.2. завершение работ по геологическому изучению участка недр, включающему поиски и оценку месторождений полезных ископаемых, и представление подготовленных в установленном порядке материалов по результатам геологического изучения недр на государственную экспертизу запасов полезных ископаемых в соответствии с Законом Российской Федерации «О недрах»: **обязательство не установлено;**
- 4.1.3. подготовка и утверждение в установленном порядке проектной документации на проведение работ по разведке месторождения, получившей положительное заключение экспертизы в соответствии с Законом Российской Федерации «О недрах»:
- 4.1.3.1. для месторождений полезных ископаемых, учтенных государственным балансом запасов полезных ископаемых: **обязательство не установлено;**
- 4.1.3.2. для открываемых месторождений (или их частей): **обязательство не установлено;**
- 4.1.4. представление подготовленных в установленном порядке материалов по результатам разведочных работ на государственную экспертизу запасов полезных ископаемых в соответствии с Законом Российской Федерации «О недрах»:
- 4.1.4.1. для месторождений полезных ископаемых, учтенных государственным балансом запасов полезных ископаемых: **обязательство не установлено;**
- 4.1.4.2. для открываемых месторождений (или их частей): **обязательство не установлено;**
- 4.1.5. подготовка и утверждение в установленном порядке технического проекта разработки месторождения, согласованного в соответствии с Законом Российской Федерации «О недрах»:
- 4.1.5.1. для месторождений полезных ископаемых, учтенных государственным балансом запасов полезных ископаемых: **не позднее 15 месяцев с даты государственной регистрации лицензии;**
- 4.1.5.2. для открываемых месторождений (или их частей): **обязательство не установлено.**
- 4.2. Сроки начала работ:
- 4.2.1. срок начала проведения геологического изучения недр: **обязательство не установлено;**
- 4.2.2. срок начала проведения разведки месторождения полезных ископаемых:
- 4.2.2.1. для месторождений полезных ископаемых, учтенных государственным балансом запасов полезных ископаемых: **обязательство не установлено;**
- 4.2.2.2. для открываемых месторождений (или их частей): **обязательство не установлено;**
- 4.2.3. срок ввода месторождения в разработку (эксплуатацию):
- 4.2.3.1. для месторождений полезных ископаемых, учтенных государственным балансом запасов полезных ископаемых: **не позднее 12 месяцев с даты утверждения технического проекта;**

Инв.№подл. 0773	Подп. и дата	Взам.инв.№					19-05-90/21-П-000-ПЗ-ТЧ	Лист
			Изм.	Кол.уч.	Лист	№док.		Подпись



4.2.3.2. для открываемых месторождений (или их частей): **обязательство не установлено.**

4.3. Подготовка и утверждение в установленном порядке технического проекта ликвидации или консервации горных выработок, скважин, иных подземных сооружений, согласованного в соответствии с Законом Российской Федерации «О недрах», не позднее, чем за 12 месяцев до планируемого срока завершения отработки месторождения.

**5. Условия, определяющие виды и объемы поисковых и (или) разведочных работ с разбивкой по годам, сроки их проведения**

5.1. Условия, определяющие виды и объемы работ по поискам и оценке месторождений полезных ископаемых, сроки их проведения определяются утвержденными в установленном порядке проектами работ по геологическому изучению недр.

5.2. Условия, определяющие виды и объемы разведочных работ, сроки их проведения определяются утвержденными в установленном порядке проектами работ по разведке месторождений.

**6. Условия, связанные с платежами, взимаемыми при пользовании недрами, земельными участками, акваториями**

6.1. Пользователь недр обязан уплатить разовый платеж за пользование недрами в размере **10 845 900 (десять миллионов восемьсот сорок пять тысяч девятьсот)** рублей, за исключением суммы ранее внесенного задатка за участие в аукционе в размере **8 343 000 (восемь миллионов триста сорок три тысячи)** рублей, в течение **30 дней** с даты государственной регистрации лицензии.

6.2. Пользователь недр обязан уплачивать регулярные платежи за пользование недрами:

6.2.1. в целях поисков и оценки месторождений полезных ископаемых за всю площадь участка недр, предоставленного в пользование, за исключением площадей открытых месторождений, по следующим ставкам: **обязательство не установлено.**

6.2.2. в целях разведки полезных ископаемых за площадь участка недр, на которой запасы соответствующего полезного ископаемого (за исключением площади горного отвода и (или) горных отводов, удостоверенных горноотводными актами) установлены и учтены Государственным балансом запасов: **обязательство не установлено.**

6.3. Пользователь недр также обязан уплачивать иные, установленные законодательством Российской Федерации, платежи, налоги и сборы при пользовании недрами, земельными участками, акваториями.

**7. Согласованный уровень добычи минерального сырья**

Взам. инв. №	
Подп. и дата	
Инв. №подл.	0773

Изм.	Кол.уч.	Лист	№док.	Подпись	Дата

Уровень добычи минерального сырья и сроки выхода на проектную мощность определяются техническим проектом разработки месторождения полезных ископаемых.

**8. Право собственности на добытое минеральное сырье**

Добытое из недр минеральное сырье является собственностью Пользователя недр. Пользователь недр имеет право использовать отходы своего горнодобывающего и связанных с ним перерабатывающих производств.

**9. Требования по предоставлению геологической информации и условия ее использования**

9.1. Геологическая информация о недрах подлежит представлению пользователем недр в федеральный фонд геологической информации и его территориальные фонды в порядке, предусмотренном законодательством Российской Федерации о недрах.

9.2. Пользователь недр обязан обеспечить сохранность образцов горных пород, керн, пластовых жидкостей, флюидов и иных материальных носителей первичной геологической информации о недрах, полученных при проведении работ на участке недр, до их передачи в государственные специализированные хранилища. Пользователь недр обязан принять на временное хранение на безвозмездной основе представленную им геологическую информацию о недрах по заявке федерального органа управления государственным фондом недр или его территориального органа.

9.3. Пользователь недр обязан ежегодно, не позднее 15 февраля года, следующего за отчетным, представлять в федеральный фонд геологической информации и его соответствующий территориальный фонд информационный отчет о проведенных работах на предоставленном в пользование участке недр в соответствии со статьей 32 Закона Российской Федерации «О недрах».

9.4. Интерпретированная геологическая информация о недрах о результатах работ по региональному геологическому изучению недр, геологическому изучению недр, включая поиски и оценку месторождений полезных ископаемых, или разведке месторождений полезных ископаемых, проведенных на участке недр, и соответствующая ей первичная геологическая информация о недрах представляется пользователями недр в федеральный фонд геологической информации и его соответствующий территориальный фонд не позднее 6 месяцев с даты завершения указанных работ в соответствии с лицензией на пользование недрами и проектной документацией на проведение указанных работ, прошедшей экспертизу в порядке, предусмотренном статьей 36.1 Закона Российской Федерации «О недрах», или с даты выдачи заключения государственной экспертизы запасов полезных ископаемых, геологической, экономической и

Взам. инв. №	
Подп. и дата	
Инв. №подл.	0773

Изм.	Кол.уч.	Лист	№док.	Подпись	Дата

19-05-90/21-П-000-ПЗ-ТЧ



экологической информации о предоставляемых в пользование участках недр по результатам завершённых работ, проведенных на участке недр, в зависимости от того, какая из указанных дат наступила раньше.

**9.5.** В случае прекращения права пользования недрами, в том числе досрочного, лицо, являвшееся пользователем недр, обязано сдать всю полученную при проведении работ по региональному геологическому изучению недр, геологическому изучению недр, включая поиски и оценку месторождений полезных ископаемых, или разведке месторождений полезных ископаемых, проведенных на всей территории участка недр, в федеральный фонд геологической информации и его соответствующий территориальный фонд.

**10. Требования по охране недр и окружающей среды, безопасному ведению работ, связанных с использованием недрами**

Пользователь недр обязан выполнять установленные законодательством требования по охране недр и окружающей среды, безопасному ведению работ, связанных с использованием недрами.

**11. Условия, при наступлении которых право пользования недрами прекращается на основании пункта 3 части первой статьи 20 Закона Российской Федерации «О недрах»**

Право пользования участком недр прекращается в соответствии с пунктом 3 части первой статьи 20 Закона Российской Федерации «О недрах» в случае невыполнения Пользователем недр требований пункта 6.1 настоящих Условий пользования недрами.

**12. Условия пользования недрами, при наступлении которых право пользования недрами может быть досрочно прекращено, приостановлено или ограничено в соответствии со статьями 20, 21 и 23 Закона Российской Федерации «О недрах»**

Право пользования недрами может быть досрочно прекращено, приостановлено или ограничено в соответствии с пунктом 2 части второй статьи 20 Закона Российской Федерации «О недрах» в следующих случаях:

- 12.1.** нарушение Пользователем недр сроков, указанных в пунктах 4.1.1- 4.1.5 настоящих Условий пользования недрами;
- 12.2.** нарушение Пользователем недр обязательств, указанных в пункте 6.2 настоящих Условий пользования недрами;
- 12.3.** нарушение Пользователем недр обязательств, указанных в пунктах 9.1- 9.4 настоящих Условий пользования недрами;
- 12.4.** нарушение Пользователем недр условий, указанных в пункте 4.2 настоящих Условий пользования недрами в части:
  - 12.4.1.** срока начала работ по геологическому изучению недр;

Взам. инв. №	
Подп. и дата	
Инв. №подл.	0773

Изм.	Кол.уч.	Лист	№док.	Подпись	Дата

19-05-90/21-П-000-ПЗ-ТЧ

- 12.4.2. срока начала работ по разведке месторождений;
- 12.5. нарушение Пользователем недр обязательств, указанных в пункте 4.2.3 настоящих Условий пользования недрами.

**13. Дополнительные условия**

- 13.1. Дополнительные условия, связанные с проведением работ на участке недр:
  - 13.1.1. При привлечении подрядных и субподрядных организаций в целях производства работ (оказания услуг) на участке недр, а также при выборе технологий, оборудования, программного обеспечения, необходимых для пользования участком недр, Пользователь недр обязуется отдавать предпочтение российским организациям и разработкам с учетом их конкурентоспособности при прочих равных условиях (качество, сроки, гарантии, своевременные поставки, цены, квалификации и иные характеристики).

Заместитель начальника Департамента  
по недропользованию по Приволжскому  
федеральному округу



А.В. Белоконов

Инв.№подл. 0773	Подп. и дата		Взам. инв. №		Лист 61
	Изм.	Кол.уч.	Лист	№док.	
19-05-90/21-П-000-ПЗ-ТЧ					





ФЕДЕРАЛЬНОЕ АГЕНТСТВО ПО НЕДРОПОЛЬЗОВАНИЮ (РОСНЕДРА)

ДЕПАРТАМЕНТ ПО НЕДРОПОЛЬЗОВАНИЮ  
ПО ПРИВОЛЖСКОМУ ФЕДЕРАЛЬНОМУ ОКРУГУ  
(ПРИВОЛЖСКНЕДРА)

ПРИКАЗ

Нижний Новгород

№ 474

30.12.2020

**Об утверждении итогов аукциона на право пользования  
недрами Алтайского участка в Пермском крае**

В соответствии со статьями 10.1, 13.1 Закона Российской Федерации от 21.02.1992 № 2395-1 «О недрах» и Порядком и условиями проведения аукциона на право пользования недрами с целью разведки и добычи углеводородного сырья на Алтайском участке недр в Пермском крае, утвержденными приказом Приволжскнедра от 30.09.2020 № 308, п р и к а з ы в а ю :

1. Утвердить итоги аукциона на право пользования недрами с целью разведки и добычи углеводородного сырья на Алтайском участке недр в Пермском крае и признать победителем аукциона ООО «УДС нефть», предложившее максимальный размер разового платежа за пользование участком недр в сумме 10 845 900 (десять миллионов восемьсот сорок пять тысяч девятьсот) рублей (Протокол заседания аукционной комиссии по проведению аукциона на право пользования недрами с целью разведки и добычи углеводородного сырья на Алтайском участке недр в Пермском крае от 01.12.2020).

2. Отделу геологии и лицензирования Приволжскнедра по Пермскому краю (Сюткин А.В.) обеспечить в установленном порядке опубликование информации об итогах аукциона на официальном сайте Российской Федерации в сети Интернет по адресу: [www.torgi.gov.ru](http://www.torgi.gov.ru), а также оформление, государственную регистрацию и выдачу лицензии на пользование недрами с целью разведки и добычи углеводородного сырья на Алтайском участке недр в Пермском крае ООО «УДС нефть».

3. Отделу финансов, бухгалтерского учета и отчетности Приволжскнедра (Симонова Р.В.) в соответствии с договором о задатке перечислить в доход федерального бюджета задаток ООО «УДС нефть».

4. Контроль за исполнением настоящего приказа возложить на заместителя начальника Приволжскнедра Белокопя А.В.

Начальник

В.В. Хамидулин

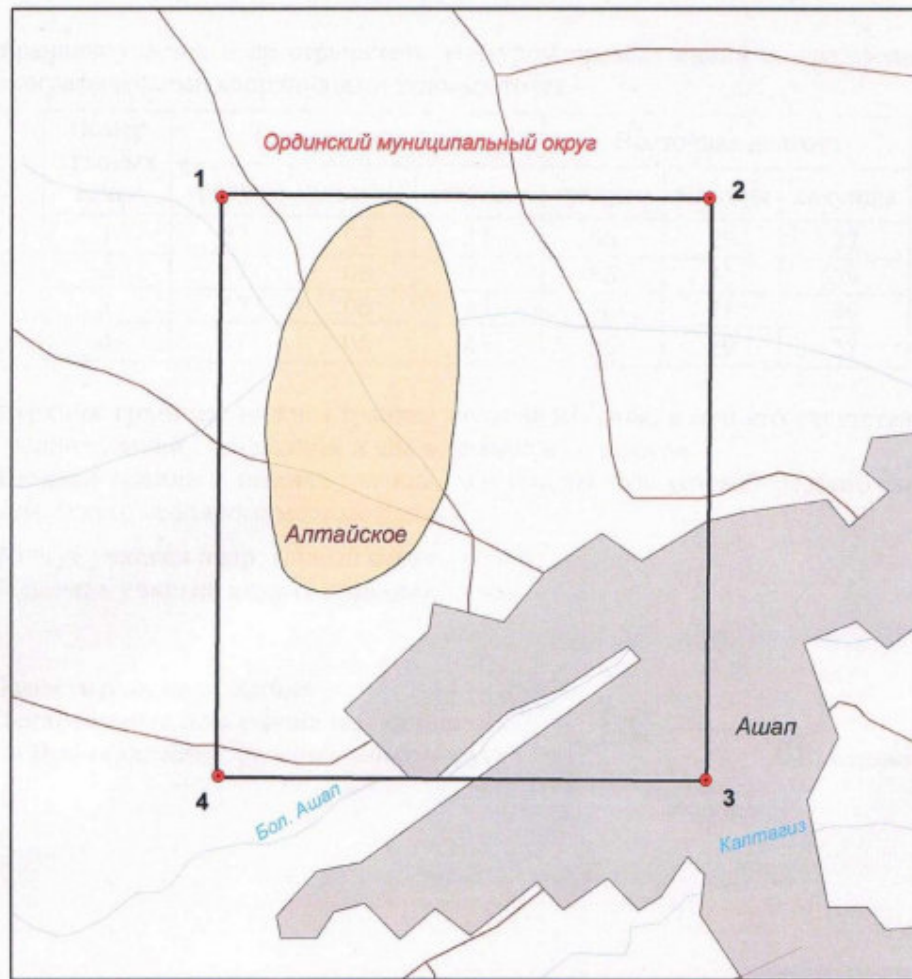
Взам. инв. №	
Подп. и дата	
Инв. №подл.	0773

Изм.	Кол.уч.	Лист	№док.	Подпись	Дата

19-05-90/21-П-000-ПЗ-ТЧ

Лист  
62

СХЕМА РАСПОЛОЖЕНИЯ УЧАСТКА НЕДР  
Масштаб 1:25 000



**Условные обозначения**

- граница и угловые точки участка недр
- населенный пункт
- речная сеть
- дорожная сеть
- месторождение углеводородного сырья

Инв.№подл. 0773	Подп. и дата	Взам.инв.№
--------------------	--------------	------------

Изм.	Кол.уч.	Лист	Недок.	Подпись	Дата
------	---------	------	--------	---------	------

19-05-90/21-П-000-ПЗ-ТЧ

**Пространственные границы и статус участка недр**

Границы участка недр ограничены контуром прямых линий со следующими географическими координатами угловых точек:

Номер угловых точек	Северная широта			Восточная долгота		
	градусы	минуты	секунды	градусы	минуты	секунды
1	57	08	11	56	29	27
2	57	08	11	56	31	39
3	57	06	47	56	31	39
4	57	06	47	56	29	27

**Верхняя граница:** нижняя граница почвенного слоя, а при его отсутствии – граница земной поверхности и дна водоемов и водотоков.

**Нижняя граница:** нижняя граница подсчета запасов углеводородного сырья Алтайского нефтяного месторождения.

**Статус участка недр:** горный отвод.

**Площадь участка недр составляет 5,8 км<sup>2</sup>.**

Заместитель начальника  
Департамента по недропользованию  
по Приволжскому федеральному округу



*(Handwritten signature)*

**А.В. Белоконь**

Инд. №подл.	0773
Взам. инв. №	
Подп. и дата	

Изм.	Кол.уч.	Лист	№док.	Подпись	Дата

19-05-90/21-П-000-ПЗ-ТЧ

Лист  
64



Форма № 51003

Федеральная налоговая служба  
**СВИДЕТЕЛЬСТВО**

о государственной регистрации юридического лица

В Единый государственный реестр юридических лиц в отношении  
юридического лица

**ОБЩЕСТВО С ОГРАНИЧЕННОЙ ОТВЕТСТВЕННОСТЬЮ "УДС НЕФТЬ"**

*полное наименование юридического лица*

внесена запись о создании юридического лица

"22" мая 2015 года  
*(число) (месяц прописью) (год)*

за основным государственным регистрационным номером (ОГРН)

1 1 5 1 8 4 0 0 0 5 6 9 0

Запись содержит сведения, приведенные в прилагаемом к настоящему  
свидетельству листе записи Единого государственного реестра юридических лиц.

Свидетельство выдано налоговым органом

Межрайонная инспекция Федеральной  
налоговой службы № 8 по Удмуртской  
Республике

*наименование регистрирующего органа*

"22" мая 2015 года  
*(число) (месяц прописью) (год)*

Заместитель начальника



Жосырева Лариса Фларидовна  
*Подпись, Фамилия, инициалы*



серия 18 №003429036

Инв.№подл.	0773	Взам.инв.№	

Изм.	Кол.уч.	Лист	№док.	Подпись	Дата

19-05-90/21-П-000-ПЗ-ТЧ

Лист  
65





Форма № 1-1-Учет  
Код по КНД 1121007

Федеральная налоговая служба  
**СВИДЕТЕЛЬСТВО**

**О ПОСТАНОВКЕ НА УЧЕТ РОССИЙСКОЙ ОРГАНИЗАЦИИ  
В НАЛОГОВОМ ОРГАНЕ ПО МЕСТУ ЕЕ НАХОЖДЕНИЯ**

Настоящее свидетельство подтверждает, что российская организация  
**ОБЩЕСТВО С ОГРАНИЧЕННОЙ ОТВЕТСТВЕННОСТЬЮ "УДС НЕФТЬ"**

*(полное наименование российской организации в соответствии с учредительными документами)*

ОГРН 

1	1	5	1	8	4	0	0	0	5	6	9	0
---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---

поставлена на учет в соответствии с  
Налоговым кодексом Российской Федерации 22.05.2015  
*(число, месяц, год)*

в налоговом органе по месту нахождения Межрайонная инспекция  
Федеральной налоговой службы № 8 по Удмуртской Республике

1	8	4	0
---	---	---	---

*(наименование налогового органа и его код)*

и ей присвоен  
ИНН/КПП 

1	8	4	0	0	4	0	1	9	1	1	8	4	0	0	1	0	0	1
---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---

Заместитель начальника инспекции Межрайонной  
инспекции Федеральной налоговой службы №8 по  
Удмуртской Республике.



Косырева Л. Ф.



серия 18 №003429035

Взам. инв. №	
Подп. и дата	
Инв. №подл.	0773

Изм.	Кол.уч.	Лист	№док.	Подпись	Дата

19-05-90/21-П-000-ПЗ-ТЧ

Лист  
66

**СВЕДЕНИЯ ОБ УЧАСТКЕ НЕДР**

**Расположение участка недр в административно-территориальном отношении:**

Район (районы): Ординский муниципальный округ.

Субъект Российской Федерации: Пермский край.

Схема расположения участка недр приведена в приложении № 3 к настоящей лицензии.

В пределах участка отсутствуют особо охраняемые природные территории федерального, регионального и местного значения.

**Геологическая характеристика участка недр с указанием наличия месторождений (залей) полезных ископаемых и запасов (ресурсов) по ним:**

В соответствии с Государственным балансом полезных ископаемых по состоянию на 01.01.2019 по объектам учета на участке недр учтены следующие запасы (геологические/извлекаемые):

Объект учета	Компонент	Ед.изм.	C <sub>1</sub>	C <sub>2</sub>
Алтайское месторождение	нефть	тыс.т	311/60	-

**Обзор работ, проведенных ранее на участке недр:**

Геологический отчет о поисковом бурении на Алтайской площади, 2005 г., инв. № 11465.

**Сведения о действующих технических проектах и иной проектной документации по состоянию на 30.12.2020:**

Этап освоения	Наименование проекта	Реквизиты документа	Начало работ	Завершение работ
Геологическое изучение (поиски и оценка)	нет	нет	нет	нет
Разведка месторождений	нет	нет	нет	нет
Разработка месторождения и иное	нет	нет	нет	нет

**Сведения о добытых полезных ископаемых по данным государственного баланса:** нет.

Взам. инв. №	
Подп. и дата	
Инв. №подл.	0773

Изм.	Кол.уч.	Лист	№док.	Подпись	Дата

19-05-90/21-П-000-ПЗ-ТЧ

Лист

67

**ПЕРЕЧИСЛЕНИЕ ПРЕДЫДУЩИХ ПОЛЬЗОВАТЕЛЕЙ ДАННЫМ  
УЧАСТКОМ НЕДР**

Участок недр с целью разведки и добычи углеводородного сырья  
предоставлен в пользование впервые.

Инв.№подл. 0773	Подп. и дата	Взам. инв. №					19-05-90/21-П-000-ПЗ-ТЧ	Лист
			Изм.	Кол.уч.	Лист	№док.		Подпись



**КРАТКАЯ СПРАВКА О ПОЛЬЗОВАТЕЛЕ НЕДР**

Полное наименование юридического лица	Общество с ограниченной ответственностью «УДС нефть»
Сокращенное наименование юридического лица	ООО «УДС нефть»
Адрес местонахождения	426035, Удмуртская Республика, г. Ижевск, ул. им. Репина, д. 35/1, кв. 106
ОГРН	1151840005690
ИНН	1840040191
КПП	184001001
Телефон	+7 (3412) 998-000
Электронный адрес (e-mail)	info@udsoil.ru
Представитель, должность	Генеральный директор
Представитель, ФИО	Шляпников Юрий Викторович

Инв.№подл. 0773	Подп. и дата	Взам. инв. №					19-05-90/21-П-000-ПЗ-ТЧ	Лист
			Изм.	Кол.уч.	Лист	№док.		Подпись

В данной тетради: 15 листов  
 в т.ч. текста: 14 листов  
 Графических приложений: 1 листов  
 - 01. от 20.01  
 [Подпись]

Инв.№подл. 0773	Подп. и дата					Взам. инв. №	
Изм.	Кол.уч.	Лист	№док.	Подпись	Дата	19-05-90/21-П-000-ПЗ-ТЧ	Лист
							70



3.4. «Предприятие» предоставляет «Абоненту» акт оказанных услуг с приложением Справок до 5 числа месяца, следующего за отчетным. «Предприятие» выставляет платежный документ «Потребителю» не позднее 10 числа каждого месяца, согласно фактически оказанным услугам (справкам).

3.5. В случае просрочки платежей с «Абонента» взимаются пени в размере 1% за каждый день просрочки от всей суммы подлежащих платежей ко дню просрочки.

3.6. В случае невыполнения заявки, поданной «Абонентом», «Предприятие» обязуется выплатить штраф в размере 50% от предусмотренной договором суммы оплаты /см.п.3.2/.

3.7. Все имущественные споры по договору решаются в Арбитражном суде по месту нахождения истца.

#### 4. Порядок прекращения договора.

4.1. Не допускается необоснованное расторжение договора в одностороннем порядке. В случае возникновения такой ситуации виновная сторона выплачивает неустойку в размере 50% от предусмотренной договором суммы оплаты /см. п.3.2./ до конца договорного срока. В противном случае Договор остается в силе.

4.2. Договор может быть расторгнут досрочно при предварительном письменном уведомлении одной стороной другую и выполнением полных расчетов согласно п.3.1.- 3.5.

#### 5. Прочие условия.

5.1. Настоящий договор считается заключенным с даты его подписания обеими Сторонами, распространяет свое действие на правоотношения Сторон, возникшие с 1 января 2017 года и действует по 31 декабря 2017 года, а в части оплаты – до полного исполнения Сторонами своих обязательств.

5.2. В случае реорганизации, преобразовании сторон их права и обязанности по настоящему договору переходят правопреемнику.

5.3. Настоящий договор изложен на 2 листах, скрепленных печатями, подписями и составлен в двух экземплярах, имеющих равную юридическую силу.

5.4. Договор считается ежегодно продленным, если за месяц до окончания срока не последует заявления от одной из сторон о расторжении настоящего договора или о его пересмотре.

#### 6. Адреса и реквизиты сторон

**ООО «Водоканалсервис»**  
 422230, РТ, г. Агрыз, ул. Ленина, 16  
 ИНН/КПП 1601005326/160101001  
 БИК 049401601  
 р/с 40702810368000013787  
 к/с 30101810400000000601  
 Удмуртское отделение №8618  
 ПАО «Сбербанк»  
 г. Ижевск

**ООО «УДС нефть»**  
 426035, г. Ижевск, ул. Репина, д.35/1,  
 кв.106  
 ИНН 1840040191, КПП 184001001  
 Банк ОТДЕЛЕНИЕ N8618  
 СБЕРБАНКА РОССИИ  
 Р/с 40702810668000011298  
 К/с 30101810400000000601  
 БИК 049401601  
 (3412) 908-627 приемная



Р.Ш. Акбашев



Я.Л. Клыков

*Т.И. МАК*

Взам. инв. №					
Подп. и дата					
Инв. №подл.	0773				
	Изм.	Кол.уч.	Лист	№док.	Подпись
19-05-90/21-П-000-ПЗ-ТЧ					
					Лист
					72



## Лист согласования

Внутренний документ "Договор на вывоз и очистку сточных вод от 01.01.2017 г."

Организация: УДС Нефть ООО; Корреспондент: Водоканалсервис


Объект: ПСП (КНК)

Код затрат: Прочие расходы (без указания кодировки)

Сумма договора: 97 419,15 RUB

Истор.	Должность	Виза	Дата	ФИО	Примечание
	Эколог	Согласовано	27.03.2017 15:42:07	Кухлевская Наталья Сергеевна	
V	Заместитель главного инженера по ПБ, ОТ и ООС	Согласовано	28.03.2017 9:11:12	Забелин Роман Сергеевич	
V	Главный инженер	Не согласовано	29.03.2017 22:42:58	Матрос Евгений Геннадьевич	"соответствующим действующему законодательству РТ" - ? заменить на РФ "Все имущественные споры по договору решаются в соответствующих органах и в Арбитражном суде Республики Татарстан." по месту нахождения истца п. 3.3. - перерасчет убрать. изменение стоимости услуг по согласованию с Заказчиком. Отвественность за невыполнение заявок не предусмотрена Исполнителем
	Главный инженер	Согласовано	04.04.2017 16:03:53	Матрос Евгений Геннадьевич	
	Зам. начальника службы безопасности	Согласовано	10.04.2017 20:55:57	Курдюков Валерий Станиславович	
	Заместитель начальника юридического отдела	Согласовано	04.04.2017 16:49:48	Макарова Татьяна Алексеевна	
	Ведущий экономист	Согласовано	07.04.2017 11:21:02	Васильева Татьяна Владимировна	ЦФО 10 Объект затрат - ОПР ПСП Статья затрат - 68.2. Сбор, транспортировка, утилизация отходов
	Заместитель Генерального директора по коммерции	Согласовано	05.04.2017 18:47:09	Тронин Дмитрий Алексеевич	
	Бухгалтер	Согласовано	06.04.2017 11:08:44	Широких Оксана Владимировна	

Ответственный: Эколог  
Кухлевская Наталья Сергеевна

  
(подпись)

Руководитель проекта Исполнительный директор Клыков Я. Л.

\_\_\_\_\_  
(подпись)

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подпись	Дата

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подпись	Дата

19-05-90/21-П-000-ПЗ-ТЧ

Лист

73



**Дополнительное соглашение к  
Договору на вывоз и очистку сточных вод от 01.01.2017**

г. Агрыз

«07» июня 2019 года

**ООО «Водоканалсервис»**, именуемое в дальнейшем **«Предприятие»**, в лице директора Шаймухаметова Ильдуса Эрнестовича, действующего на основании Устава, с одной стороны и Общество с ограниченной ответственностью **«УДС нефть»** именуемое в дальнейшем **«Абонент»**, в лице Перминова Александра Михайловича, действующего на основании доверенности №50 от 28.05.2019 г., с другой стороны, заключили настоящее соглашение о нижеследующем:

1. Внести следующие изменения в заключенный между сторонами в Договор на вывоз и очистку сточных вод от 01.01.2017 (далее – Договор):

1.1. Пункт 1.1. Договора изложить в следующей редакции:

«1.1. В соответствии с условиями договора «Предприятие» оказывает услугу «Абоненту» по вывозу и утилизации бытовых и дождевых сточных вод с объектов, указанных в Приложении №1 к настоящему договору.

Вывоз осуществляется по заявкам Абонента.»

1.2. По тексту договора слова «сточных вод» заменить на «бытовых и дождевых сточных вод» в соответствующем падеже.

1.3. Пункт 2.5. Договора исключить.

1.4. Дополнить пункт 3.2. Договора предложением следующего содержания:

«При вывозе бытовых и дождевых сточных вод с объектов по адресам иным, чем ПСП «Малая Пурга», тариф увеличивается на коэффициент удаленности 0,01 за каждые 10 км расстояния до объекта от пос.Малая Пурга.»

2. Приложение №1 к Договору изложить в редакции Приложения №1 к настоящему соглашению.

3. Настоящее соглашение считается заключенным с даты его подписания обеими Сторонами и является неотъемлемой частью Договора.

4. Настоящее составлено в двух экземплярах, имеющих равную юридическую силу, - по одному экземпляру для каждой из сторон.

**Адреса и реквизиты сторон**

**ООО «Водоканалсервис»**  
422230, РТ, г. Агрыз, ул. Ленина, 16  
ИНН/КПП 1601005326/160101001  
БИК 049401601  
р/с 40702810368000013787  
к/с 30101810400000000601  
Удмуртское отделение №8618  
ПАО «Сбербанк»  
г. Ижевск

**ООО «УДС нефть»**  
426035, г. Ижевск, ул. Репина, д.35/1, кв.106  
ИНН 1840040191, КПП 168150001  
Банк ОТДЕЛЕНИЕ №8618 СБЕРБАНКА  
РОССИИ  
Р/с 40702810668000011298  
К/с 30101810400000000601  
БИК 049401601

«Предприятие»

И.Э. Шаймухаметов



«Абонент»  
директор – главный инженер  
**ООО «УДС нефть»**  
А.М.Перминов  
М.П.



Взам. инв. №	
Подп. и дата	
Инв. №подл.	0773

Изм.	Кол.уч.	Лист	№док.	Подпись	Дата

19-05-90/21-П-000-ПЗ-ТЧ

Лист  
74

Приложение №1 к Дополнительному соглашению от 07.06.2019 к Договору на вывоз и очистку сточных вод от 01.01.2017 –

Приложение №1 к Договору на вывоз и очистку сточных вод от 01.01.2017

**Объекты Заказчика**

№ п/п	Объект	Адрес
1.	Азинское м.р.	Сарапульский район 2км. от д. Девятово. Азинское м.р. УПН
2.	Ялыкское м.р.	Сарапульский район 2км. от д. Соколовка. Ялыкское м.р. УПСВ, ПНН-2, ПНН-1
3.	Юньгинское м.р.	Каракулинский р-й, 1,5км от д. Кулошево ПНН Юньгинское
4.	Дубровинское м.р.	Сарапульский район 8км. от д. Мостовое. Дубровинское м.р. ПНН
5.	Курягинское м.р.	Камбарский район 3 км от п. Кама Курягинское м.р. ПНН
6.	Опаринское м.р.	Сарапульский район 4км. от д. Шадрино. Опаринское м.р. ПНН-1
7.	Ивановское м.р.	Пермский край, Куединский район в 2 км от д. Верхняя Сава Ивановское м.р. ПНН
8.	Камское - 2	Башкортостан, Краснокамский район, 8км от деревни Саузбаш Камское-2 м.р. ПНН
9.	ПСП Малая Пурга	Пос.Малая Пурга, Советская 96
10.	ПСП Лысьва	Пермский край, Чусовской район, д.Лязгино
11.	Заводское м.р.	Пермский край, Куединский район, Южно-Москудьинский участок недр.
12.	Исиняевское м.р.	Пермский край, Березовский район, в 8 км западнее пос. Шемейный.
13.	Карповское м.р.	Пермский край, Березовский район, в 8 км западнее пос. Шемейный.
14.	Тарнабоевское м.р.	Пермский край, Березовский район, в 8 км западнее пос. Шемейный.
15.	Высоковское м.р.	Пермский край, Березовский район, в 2 км восточнее д.Дубовое. Высоковское нефтяное месторождение.

**ООО «Водоканалсервис»**  
 422230, РТ, г. Агрыз, ул. Ленина, 16  
 ИНН/КПП 1601005326/160101001  
 БИК 049401601  
 р/с 40702810368000013787  
 к/с 30101810400000000601  
 Удмуртское отделение №8618  
 ПАО «Сбербанк»



И.Э. Шаймухаметов

**ООО «УДС нефть»**  
 426035, г. Ижевск, ул. Репина, д.35/1, кв.106  
 ИНН 1840040191, КПП 168150001  
 Банк ОТДЕЛЕНИЕ N8618 СБЕРБАНКА  
 РОССИИ  
 Р/с 40702810668000011298  
 К/с 30101810400000000601  
 БИК 049401601



М.П.

Взам. инв. №	
Подп. и дата	
Инв. №подл.	0773

Изм.	Кол.уч.	Лист	№док.	Подпись	Дата
------	---------	------	-------	---------	------

19-05-90/21-П-000-ПЗ-ТЧ

Лист	75
------	----



# Приложение И

## Договор на поставку питьевой воды

Стр. 1 из 2

### Договор поставки № ИЖ59/18 27 сентября 2018 г.

с. Карман-Актау

Общество с ограниченной ответственностью Торговый дом "Актау", именуемое в дальнейшем "Поставщик", в лице Генеральный директор Баранова Артема Евгеньевича, действующего на основании Устава, с одной стороны и Общество с ограниченной ответственностью «УДС нефть», именуемое в дальнейшем "Покупатель", в лице Генеральный директор Шляпников Юрия Викторовича, действующего на основании Устава, с другой стороны (далее - Стороны договора) заключили настоящий Договор о нижеследующем:

#### 1. Предмет договора

- 1.1. Поставщик обязуется производить поставку воды высокой степени очистки в бутылках емкостью (19 л), в обусловленные сроки, а Покупатель обязуется принять воду и произвести оплату, на условиях настоящего договора.
- 1.2. Поставщик оставляет за собой право на изменение цен в одностороннем порядке. Поставщик информирует об изменении цен за 10 текущих дней. Оплата счетов Покупателем считается его согласием с действующей ценой и не подлежит изменению.

#### 2. Сроки, объем и условия поставки, многооборотная тара.

- 2.1. Заявка Покупателя должна содержать точные реквизиты отправки, период поставки, объем партии, ассортимент. Заявка должна быть получена Поставщиком не позднее двух дней до начала отгрузки. Заявка принимается Поставщиком к исполнению в случае отсутствия задолженности Покупателя за уже полученные партии Товара.
- 2.2. Сторонами устанавливается двухдневный срок исполнения Поставщиком обязанности по передаче Товара. Течение установленного срока начинается с момента получения Поставщиком заявки Покупателя.
- 2.3. Обязанность по доставке Товара автомобильным транспортом принимает на себя Поставщик. Доставка и подъем воды производятся бесплатно.
- 2.4. Поставка товара осуществляется партиями. Минимальная партия поставки - одна бутылка емкостью 19л. Количество и срок поставки определяются заказом по телефонам.
- 2.5. Поставка производится по адресу: \_\_\_\_\_
- 2.6. При отсутствии уведомления о произошедших изменениях, весь товар, отпущенный по документам, подписанным лицами, не указанными в соответствии к настоящему договору считается поставленным в адрес Покупателя на условиях настоящего договора со всеми вытекающими обязательствами сторон.
- 2.7. Качество многооборотной тары проверяется Покупателем в момент доставки артезианской питьевой воды. Вода доставленная Покупателю в поврежденной многооборотной таре, приему не подлежит и возвращается Продавцу. После принятия Покупателем Продавец не несет ответственность за качество многооборотной тары, а также за ущерб, причиненный имуществу Покупателя или третьих лиц, в результате повреждения многооборотной тары и как следствие этого утечки воды.
- 2.8. Соблюдать условия хранения воды, срок хранения питьевой воды после вскрытия многооборотной тары не более 14 дней, не допускать попадания прямых солнечных лучей.
- 2.9. Стоимость многооборотной тары не включена в стоимость питьевой воды. При отсутствии у Покупателя собственной многооборотной тары, многооборотная тара приобретается Покупателем. Стоимость многооборотной тары составляет 330 (триста тридцать ) рублей.
- 2.10. При каждой доставке артезианской питьевой воды Продавец производит обмен порожней многооборотной тары на многооборотную тару с водой. Количество многооборотной тары, предоставляемой Покупателем на обмен соответствует объему заявки. Многооборотная тара с механическими повреждениями, посторонними запахами, а также грязная обмену не подлежит.

#### 3. Качество товара

- 3.1. Качество поставляемого Товара соответствует требованиям ТУ 0131-001-67831673-2014; ТР ТС 021/2011 «О безопасности пищевой продукции»; ТР ТС 022/2011 «Пищевая продукция в части ее маркировки»; ТР ТС 005/2011 «О безопасности упаковки»; ТР ТС «О безопасности питьевой воды, расфасованной в емкости»; сертификату качества и технический регламент подтверждаться удостоверением качества. Проверка партии Товара на соответствие условиям о качестве осуществляется Покупателем в течение пяти календарных дней с момента получения партии Товара на основании данных сертификата соответствия (качества), по истечении указанного срока претензии по качеству Поставщиком не принимаются.
- 3.2. Все замечания по качеству воды Покупатель может предъявить Продавцу в письменном виде. Товар на анализ в производственную лабораторию Продавца принимается только при наличии пробки с указанием даты выработки.
- 3.2. Риск случайной гибели или повреждения Товара переходит к Покупателю с момента исполнения Поставщиком обязательства по передаче Товара Покупателю.

#### 4. Цена товара. Порядок расчетов

- 4.1. Цена на товар устанавливается Поставщиком, 98,00 рублей за бутылку 19,2л.
- 4.2. Оплата товара производится в порядке, предусмотренном действующим законодательством, по безналичному \ наличному расчетам. Возможен расчет за товар другими способами, не противоречащими законодательству.
- 4.3. Покупатель обязан полностью оплатить за товар другими способами, не противоречащими законодательству, в течение 5 (пяти) календарных дней по истечению прошедшего календарного месяца.
- 4.4. Датой платежа считается дата поступления денежных средств на расчетный счет или в кассу Поставщика.

about:blank

27.12.2018

Взам. инв. №	
Подп. и дата	
Инв. №подл.	0773

Изм.	Кол.уч.	Лист	№док.	Подпись	Дата		

19-05-90/21-П-000-ПЗ-ТЧ

Лист  
76

4.5. Плановая сверка расчетов за продукцию и тару производится бухгалтерией Поставщика с 3 по 10 число каждого месяца, следующего за расчетным. При возникновении необходимости сверка расчетов может производиться чаще. Акт сверки направляется Покупателю. В срок до 15 числа того же месяца Покупатель обязан вернуть подписанный акт сверки Поставщику, либо при наличии возражений, направить в тот же срок Поставщику необходимые бухгалтерские документы для проведения сверки расчетов. При неисполнении Покупателем условий настоящего пункта Поставщик вправе приостановить отгрузку продукции.

**5. Маркировка и Упаковка**

5.1. Поставщик обязан передать Покупателю товар в таре и упаковке, предусмотренных для товаров данного вида и обеспечивающих его сохранность при обычных условиях хранения и транспортировки.

5.2. В случае отгрузки товара в многооборотной таре, Покупатель обязан осуществить их возврат своими силами и за свой счет, но не позднее последнего числа того календарного года, в котором была осуществлена поставка соответствующей партии товара. Многооборотной возвратной тарой являются: поддоны, бутылки и др. Виды многооборотной возвратной тары (средств пакирования), ее залоговая цена и общая стоимость указываются в накладной. Прочая тара возвратной не является.

**6. Ответственность сторон**

6.1. За неисполнение или ненадлежащее исполнение обязательств по настоящему договору, стороны несут ответственность в соответствии с действующим законодательством. Поставщик имеет право взыскать с Покупателя в установленном порядке пени в размере 0,1% от суммы задолженности за товар, за каждый день просрочки платежа, предусмотренного п. 4.3. настоящего договора.

6.2. Уплата неустойки не освобождает Покупателя от исполнения своих обязательств. В случае отправления претензии, срок ответа в течении десяти дней с момента получения.

6.4. Споры, связанные с изменением, расторжением, исполнением договора разрешаются в соответствии с действующим законодательством в Арбитражном суде Республики Башкортостан.

6.5. Настоящий договор вступает в законную силу с момента его двустороннего подписания и действует до полного исполнения Сторонами принятых на себя обязательств. Договор является бессрочным, пока одна из сторон не заявит о его расторжении за 10 календарных дней, при условии завершения всех расчетов между сторонами.

6.6. Все изменения, дополнения настоящего договора действительны лишь в том случае, если они оформлены в письменном виде и подписаны обеими сторонами.

6.7. Настоящий договор составлен в 2-х экземплярах, по одному каждой из сторон, имеющих одинаковую юридическую силу.

**Реквизиты и подписи сторон:**

**ПОКУПАТЕЛЬ:**

Общество с ограниченной ответственностью «УДС нефть»  
 Адрес: РФ, 426035, Удмуртская Республика, г. Ижевск, ул. имени Репина, д.35/1, кв.106  
 ИНН / КПП: 1840040191 / 184001001  
 Банковские реквизиты: р/с 40702810668000011298 в банке УДМУРТСКОЕ ОТДЕЛЕНИЕ №8618 ПАО СБЕРБАНК, БИК 049401601, к/с 301018104000000000601  
 Телефон: /3412/ 998-000  
 E-mail: A.Sentyabov@uds18.ru

Генеральный директор \_\_\_\_\_ Шляпников Юрий Викторович



**ПОСТАВЩИК:**

Общество с ограниченной ответственностью Торговый дом "Актау"  
 Адрес: 452827, Башкортостан Респ, Янаульский р-н, Карман-Актау с, Набережная ул, дом № 16, корпус а  
 Адрес ОП г. Нефтекамск: 452860, Башкортостан Респ, Нефтекамск г, К.Маркса ул, дом № 21, корпус а  
 Адрес ОП г. Ижевск: 426065, Удмуртская Респ, Ижевск г, 10 лет Октября ул, дом № 60, офис 727  
 ИНН / КПП: 0271010700 / 027101001  
 Банковские реквизиты: р/с 40702810506000010623 в банке БАШКИРСКОЕ ОТДЕЛЕНИЕ №8598 ПАО СБЕРБАНК, БИК 048073601, к/с 301018103000000000601  
 Телефон: +7 (34783) 3-66-00 +7 (3412) 26-03-03  
 E-mail: info@aktau.su

Генеральный директор \_\_\_\_\_ Баранов Артем Евгеньевич



about:blank

27.12.2018

Взам. инв. №	
Подп. и дата	
Инв. №подл.	0773

Изм.	Кол.уч.	Лист	№док.	Подпись	Дата

19-05-90/21-П-000-ПЗ-ТЧ

Лист  
77







### 3. Порядок приемки выполненных работ.

3.1. Передача отходов Исполнителю в течение отчетного периода (месяца) производится лицом, указанным Заказчиком, находящимся на территории места временного накопления отходов. О назначении, изменении данного лица, об отсутствии такого лица на рабочем месте, Заказчик обязан уведомить Исполнителя за одни сутки, с указанием: ФИО, контактного телефона лица, замещающего ответственное лицо.

3.2. Количество отходов, переданных Исполнителю в течение отчетного периода (месяца) фиксируется в накладных (путевых листах) и актах приема передачи отходов, подписываемых представителями Заказчика и Исполнителя.

3.3. Приемка оказанных Исполнителем услуг оформляется двухсторонним актом оказанных услуг (далее - акт) один раз в месяц (отчетный) на основе накладных (путевых листов) актов приема передачи отходов.

3.4. Акты оказанных услуг предоставляются Заказчику не позднее 5 числа месяца, следующего за отчетным.

3.5. Заказчик не вправе ссылаться на то, что акт согласован неуполномоченным лицом, если акт возвращен Исполнителю, подписан, заверен печатью, указана расшифровка подписи и должность лица, поставившего подпись.

### 4. Стоимость услуг, условия платежа и порядок расчетов.

4.1. Стоимость услуг Исполнителя по каждому наименованию отходов согласовывается сторонами в Спецификации (Приложение №1) к настоящему договору. Стоимость услуг указана без НДС, так как организация не является плательщиком данного налога.

4.2. По итогам каждого календарного месяца Исполнитель предоставляет Заказчику акт (согласно пункту 3 настоящего договора) с указанием количества оказанных услуг и их стоимости.

4.3. Заказчик ежемесячно осуществляет оплату за фактически выполненный объем услуг по сбору, обезвреживанию, транспортировке и размещению отходов в отчетный месяц.

4.4. Оплата производится в течение 10 рабочих дней после предоставления Исполнителем соответствующих платежных документов путем перечисления денежных средств Заказчика на расчетный счет Исполнителя.

### 5. Ответственность сторон.

5.1. В случае неисполнения, ненадлежащего исполнения Сторонами своих обязательств по настоящему договору, Стороны несут ответственность согласно действующему законодательству РФ.

5.2. В случае нарушения сроков оплаты по договору Заказчик несет ответственность согласно действующему законодательству РФ. В случае причинения ущерба имуществу Исполнителя (повреждение контейнеров и т.п.) Заказчик возмещает ущерб согласно представленной смете в сумме необходимых ремонтно-восстановительных работ, при утрате имущества – в размере его стоимости.

5.3. Все споры по настоящему договору разрешаются в порядке, установленном законодательством РФ.

5.4. Стороны освобождаются от ответственности за частичное или полное неисполнение своих обязательств по настоящему договору, если их исполнению препятствует чрезвычайное и непреодолимое, при данных условиях, обстоятельство (непреодолимая сила), а именно: стихийные бедствия, наводнения, землетрясения, пожары, военные действия, забастовки.

5.5. При возникновении обстоятельств непреодолимой силы, препятствующих исполнению обязательств по настоящему договору одной из сторон, она обязана оповестить другую сторону не позднее пяти дней с момента возникновения таких обстоятельств, при этом срок выполнения обязательств по настоящему договору переносится соразмерно времени, в течение которого действовали такие обстоятельства.

5.6. Со стороны Исполнителя для решения всех вопросов с Заказчиком назначается специалист:

- Менеджер Вежичанина Марина Анатольевна, тел. 8-908-27-57-708, специалисты уполномочены подписывать все исполнительные документы по данному договору.

5.7. Заказчик определяет контактным лицом с Исполнителем по настоящему договору:

- Шишкина Александра Викторовича, сот. 89128546750.

### 6. Срок действия договора.

6.1. Договор вступает в силу с момента подписания сторонами и действует до 31.12.2017г., а в части оплаты Исполнителя до полного исполнения обязательств Заказчиком.

6.2. Каждая из сторон вправе расторгнуть настоящий договор в одностороннем порядке, письменно уведомив другую сторону не менее чем за 30 дней.

Взам. инв. №	
Подп. и дата	
Инв. №подл.	0773

Изм.	Кол.уч.	Лист	№док.	Подпись	Дата

19-05-90/21-П-000-ПЗ-ТЧ

Лист

79

6.3. Договор считается автоматически пролонгированным, если ни одна из сторон не заявила о его расторжении.

7. **Дополнительные условия.**

7.1. Данный договор не подтверждает произведенную передачу отходов и не является основанием для отчета перед природоохранными органами.

На фактически переданное количество отходов Заказчиком, Исполнитель составляет акт приема передачи (Приложение №2 к договору) и выдает справку единого образца, подтверждающие факт передачи отходов в ООО «ЭСУ» и являются основанием для отчета перед природоохранными органами.

7.2. При отсутствии переданных отходов в течение года после подписания договор, может быть расторгнут в одностороннем порядке.

7.3. Любые изменения и дополнения к настоящему договору действительны при условии, если они совершены в письменной форме и подписаны сторонами или надлежаще уполномоченными на то представителями сторон.

7.4. Во всем остальном, что не предусмотрено настоящим договором, стороны руководствуются действующим законодательством.

7.5. Все уведомления и извещения должны направляться в письменной форме.

7.4. Договор составлен в двух экземплярах: один находится у Заказчика, второй – у Исполнителя.

7.6. Неотъемлемой частью настоящего договора являются следующие приложения:

Приложение № 1: Спецификация.

Приложение № 2: Акт приема-передачи отходов.

Приложение №3: Положения о пропускном и внутриобъектовом режиме заказчика.

8. **Юридические адреса и реквизиты сторон:**

«ЗАКАЗЧИК»	«ИСПОЛНИТЕЛЬ»
<p><b>ООО «УДС нефть»</b>                      426035, г. Ижевск, ул. Репина, д.35/1, кв.106                      ИНН 1840040191, КПП 184001001                      Банк ОТДЕЛЕНИЕ N8618 СБЕРБАНКА РОССИИ                      Р/с 40702810668000011298                      К/с 30101810400000000601                      БИК 049401601                      (3412) 908-627 приемная</p>	<p><b>Общество с ограниченной ответственностью «Экологические стратегии Урала»</b>                      Юр. адрес: 614039, г. Пермь, ул. Газеты Звезда, 67                      ИНН 5903107297                      КПП 590401001                      ОГРН 1135903003224 от 30.05.2013 г.                      e-mail: <a href="mailto:es.urala.perm@gmail.com">es.urala.perm@gmail.com</a>                      Р/с 40702810249770006859 в Пермском отделении № 6984/0260 Западно-Уральского банка ОАО "Сбербанк России"                      К/с 30101810900000000603                      БИК 045 773 603</p>
<p>Заказчик                      Исполнительный директор                        Я.Л.Клыков                      м.п.</p>	<p>ПОДПИСИ СТОРОН                      Исполнитель                      Коммерческий директор                        Е. В. Сарапулова                      м.п.</p>

Взам. инв. №	
Подп. и дата	
Инв. №подл.	0773

Изм.	Кол.уч.	Лист	№док.	Подпись	Дата

19-05-90/21-П-000-ПЗ-ТЧ

Лист  
80



Спецификация №1

на перечень отходов, передаваемых ООО «УДС нефть» в ООО «ЭСУ»

Перечень отходов:

№ п/п	Перечень отходов	Код отхода по ФККО	Виды работ	Ед. изме р.	Цена за ед., руб.
1	Мусор от офисных и бытовых помещений организаций несортированный (исключая крупногабаритный)	7 33 100 01 72 4	Сбор, обезвреживание	м3	550,00
2	Отходы (осадки) после механической и биологической очистки хозяйственно-бытовых и смешанных сточных вод	7 22 399 11 39 4	Сбор, обезвреживание	м3	250,00
3	Лампы ртутные, ртутно-кварцевые, люминесцентные, утратившие потребительские свойства	4 71 101 01 52 1	Сбор	шт	25,00
4	Покрышки пневматических шин с металлическим кордом отработанные	9 21 130 02 50 4	Сбор	т	8000,00
5	Шлак сварочный	9 19 100 02 20 4	Сбор, обезвреживание	т	7500,00
6	Обтирочный материал, загрязненный нефтью или нефтепродуктами (содержание нефти или нефтепродуктов 15% и более)	9 19 204 01 60 3	Сбор, обезвреживание	т	40000,00
7	Отходы минеральных масел промышленных	4 06 130 01 31 3	Сбор, обезвреживание	т	5000,00
8	Аккумуляторы свинцовые отработанные неповрежденные, с электролитом	9 20 110 01 53 2	Сбор, обработка	т	2500,00
9	Отходы(осадок) отстаивания нефтесодержащих отходов при добыче сырой нефти, природного (попутного)газа и газового конденсата	7 47 205 11 39 3	Сбор, обезвреживание	т	7500,00
10	Транспорт Газель (до 1,5 тонн)	-	-	км	18,00
11	Транспорт кран-борт (до 7 тонн)	-	-	км	50,00
12	Транспорт ассенизаторская машина (до 10м3)	(1 рейс около 3,5 часов)	-	час	1300,00

Цена указана без учета НДС, так как организация не является плательщиком данного налога.  
Транспортные расходы оплачиваются Заказчиком отдельно согласно путевому листу на основании счета Исполнителя. Оплата транспортных расходов осуществляется одновременно с оплатой оказанных Исполнителем услуг.

ПОДПИСИ		СТОРОН	
Заказчик Исполнительный директор	Исполнитель Коммерческий директор		
_____	_____		
м.п. _____ Я.Л.Клыков	м.п. _____ Е. В. Сарапулова		

Взам. инв. №	
Подп. и дата	
Инв. №подл.	0773

Изм.	Кол.уч.	Лист	№док.	Подпись	Дата

19-05-90/21-П-000-ПЗ-ТЧ

Лист  
81

ОБРАЗЕЦ

Акт № \_\_\_\_\_ приема передачи отходов от « \_\_\_\_\_ » \_\_\_\_\_ 2017 г.

№ п/п	Перечень отходов	Код отхода по ФККО	Виды работ	Ед. измер.	Цена за ед., руб.	№ п/п

ПОДПИСИ СТОРОН	
Заказчик Исполнительный директор  м.п. _____ Я.Л.Клыков	Исполнитель Коммерческий директор  м.п. _____ Е. В. Сарапулова



Инва.№подл.	Взам. инв. №
0773	
Подп. и дата	

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подпись	Дата

19-05-90/21-П-000-ПЗ-ТЧ





**Приложение Л**  
**Таблица идентификации зданий и сооружений**

**Таблица идентификации зданий и сооружений**  
По объекту: «Обустройство Апаткинского нефтяного месторождения (Скважины №601, №602 и ПНН)»  
(Федеральный закон № 384 «Технический регламент о безопасности зданий и сооружений»)

Приложение 3

Здание/ Сооружение*	Код	Наименование	Код	Классификация по ОК 013-2014	Классификация по ОК 029-2014	Назначение	Принадлежность к объектам транспортной инфраструктуры и к другим объектам, функционально-технологические особенности, которых влияют на безопасность зданий и сооружений	Возможность опасных природных процессов и явлений и технологических воздействий на территории, на которой будут осуществляться строительство, реконструкция и эксплуатация зданий и сооружений	Принадлежность к опасным производственным объектам	Пожарная и взрывопожарная опасность	Наличие помещений с постоянным пребыванием людей	Уровень ответственности
Площадка под ТМШ и СУ Устье добывающей скважины	220.42.99.19.112	Площадки пролего-степенные с покрытием				Добыча сырой нефти и попутного газа	нет	Процессы подготовки подземными водами (в основном: биогенными), а также возможно затопление, поверхностными водами в паводковый период. В зимний период возможно образование льда.	Да	ВН	Нет	Нормальный
Блок технологический	220.41.20.20.340	Сооружения обустройства нефтяного месторождения				Добыча сырой нефти и попутного газа	нет	Скважины, а также возможно затопление, поверхностными водами в паводковый период. В зимний период возможно образование льда.	Да	АН	Нет	повышенный
Емкость дренажная V=1,5м³	220.25.29.11.140	Цистерны (баки), резервуары и другие емкости (кроме емкостей для сжиженного газа) из черных металлов и алюминия				Добыча сырой нефти и попутного газа	нет	Скважины, а также возможно затопление, поверхностными водами в паводковый период. В зимний период возможно образование льда.	Да	АН-	Нет	повышенный
Проектная мачта с молниезащитой	330.25.11.23.119	Кабельные трассы из черных металлов прочие, не включенные в другие группы				Добыча сырой нефти и попутного газа	нет	Скважины, а также возможно затопление, поверхностными водами в паводковый период. В зимний период возможно образование льда.	Да	Нет	Нет	Нормальный
Молниезащиты	330.25.11.23.119	Кабельные трассы из черных металлов прочие, не включенные в другие группы				Добыча сырой нефти и попутного газа	нет	Скважины, а также возможно затопление, поверхностными водами в паводковый период. В зимний период возможно образование льда.	Да	Нет	Нет	Поголовный
Нефтепровод	220.41.20.20.342	Сеть нефтегазоборная				Добыча сырой нефти и попутного газа	Да	Скважины, а также возможно затопление, поверхностными водами в паводковый период. В зимний период возможно образование льда.	Да	Нет	Нет	повышенный
Проектная мачта с молниезащитой	330.25.11.23.119	Кабельные трассы из черных металлов прочие, не включенные в другие группы				Добыча сырой нефти и попутного газа	нет	Скважины, а также возможно затопление, поверхностными водами в паводковый период. В зимний период возможно образование льда.	Да	Нет	Нет	Нормальный

Взам. инв. №	Подп. и дата	Инв. подл. ИИ
		С270

Эстакада:	220.41.20.20.3<0	Сооружения нефтяного месторождения	обустройство	Нет	поверхностных вод	Да		Нет	Нормальный
Сепаратор	220.41.20.20.3<0	Сооружения нефтегазодобывающих предприятий		нет		Да		Нет	повышенный
Буферная емкость 50м3	220.41.20.20.3<0	Сооружения нефтегазодобывающих предприятий		нет		Да		Нет	повышенный
Факельная установка	220.41.20.20.3<0	Сооружения нефтегазодобывающих предприятий		нет		Да		Нет	повышенный
Емкость подтепная дренажная 63м3	220.41.20.20.3<0	Сооружения нефтегазодобывающих предприятий		нет		Да		Нет	Нормальный
Автоматическая емкость 1.5м3	220.41.20.20.3<0	Сооружения нефтегазодобывающих предприятий		нет		Да		Нет	повышенный
Автоматическая емкость 1.5м3	220.41.20.20.3<0	Сооружения нефтегазодобывающих предприятий		нет		Да		Нет	повышенный
Операторная	220.41.20.20.3<0	Сооружения нефтегазодобывающих предприятий		нет		Да		Нет	Нормальный
Емкости для бытовых отходов	220.25.29.11.140	Цистерны (баки), резервуары и другие емкости (кроме емкостей для черного металла и алюминия)		нет		Да		Нет	Нормальный
Пункт распределительный 0,4кВ	220.25.29.11.140	Цистерны (баки), резервуары и другие емкости (кроме емкостей для черного металла и алюминия)		нет		Да		Нет	Нормальный

\* - Порочень знаний и сооружений будет уточняться в ходе проектирования. Уточненный перечень знаний и сооружений должен быть в обязательном порядке приложен в проектной документации к пояснительной записке и в разделе «Конструктивные решения».

Главный инженер проекта



Н.И. Достылышников

Взам. инв. №	Подп. и дата	Инв. №
		Э270

Изм.	Кол.уч.	Лист	№док.	Подпись	Дата

19-05-90/21-П-000-ПЗ-ТЧ

# Приложение М

## Исходные данные для разработки инженерно-технических мероприятий гражданской обороны и предупреждения чрезвычайных ситуаций

### Перечень

исходных данных и требований для разработки инженерно-технических мероприятий гражданской обороны и предупреждения чрезвычайных ситуаций, включаемых в задание на проектирование.

**От кого:** Главное управление  
МЧС России по Пермскому  
краю

**Кому:** ООО «СибГеоИнжиниринг»

В соответствии с запросом от 17.08.2021 № 325 сообщаем исходные данные и требования, подлежащие учету при разработке мероприятий по гражданской обороне, мероприятий по предупреждению чрезвычайных ситуаций природного и техногенного характера в составе проектной документации объекта капитального строительства «Обустройство Алтайского нефтяного месторождения. Скважины № 601, № 6002 и ПНН по адресу: Пермский край, Ординский район, Алтайский участок».

#### 1. Краткая характеристика объекта капитального строительства.

Проектом строительство обустройство Алтайского нефтяного месторождения, скважины № 601, № 6002 и ПНН.

#### 2. Исходные данные о состоянии потенциальной опасности объекта капитального строительства и потенциальной опасности территории, на которой намечается строительство.

Объект проектирования является потенциально опасным объектом.

#### 3. Для разработки инженерно-технических мероприятий гражданской обороны.

Данный объект не категорирован по ГО, объект расположен на территории Ординского муниципального округа, не имеющего группы по ГО и попадает в зону возможных сильных разрушений от взрывов и пожаров, происходящих в мирное время в результате аварий на объекте (при. А. СП 165-1325800.2014).

#### 4. Для разработки инженерно-технических мероприятий по предупреждению ЧС природного и техногенного характера.

Представляют опасность имеющие место на объектах газонефтяного хозяйства аварийные ситуации:

- пожары, а также термическое воздействие пожара на окружающую среду, персонал и население.

Предусмотреть в проекте:

- решения по обеспечению беспрепятственной эвакуации людей с территории объекта;

- решения по обеспечению беспрепятственного ввода и передвижения на проектируемом объекте сил и средств ликвидации последствий аварий;

- соблюдение всех норм регламента по пожарной безопасности.

Произвести расчеты по различным сценариям действия сил и средств по локализации и ликвидации возможных пожаров, так же возможных аварий на рядом расположенных потенциально опасных объектах и транспортных коммуникациях.

#### 5. Дополнительные требования.

Проектно-сметную документацию «Обустройство Алтайского нефтяного месторождения. Скважины № 601, № 6002 и ПНН по адресу: Пермский край, Ординский район, Алтайский участок» представить на экспертизу установленным порядком (представить документы):

- Раздел ИТМ ГО по объекту;

Взам. инв. №	
Подп. и дата	
Инв. № подл.	0773

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подпись	Дата

19-05-90/21-П-000-ПЗ-ТЧ

Лист  
86



- Задание на проектирование согласованное с ГУ МЧС России по Пермскому краю;
- Общая пояснительная записка (со справкой из ЦГМС с уровнем концентрации вредных веществ и с температурой воздуха).

**6. Нормативные, руководящие и методические документы.**

**Законы Российской Федерации:**

- Федеральный закон № 28-ФЗ «О гражданской обороне» от 12.02.1998 г.;
- Федеральный закон № 68-ФЗ «О защите населения и территорий от чрезвычайных ситуаций природного и техногенного характера» от 11.11.94 г.;
- Федеральный закон № 116 –ФЗ «О промышленной безопасности опасных производственных объектов» от 21.07.97г.

**Нормативно-технические документы:**

- ГОСТ Р 23.0.01 «Безопасность в чрезвычайных ситуациях. Основное положение»;
- ГОСТ 12.1.033 «ССБТ. Пожарная безопасность. Термины и определения»;
- ГОСТ Р 22.0.05 «Безопасность в чрезвычайных ситуациях. Техногенных чрезвычайных ситуаций. Термины и определения»;
- ГОСТ Р 22.0.03 «Безопасность в чрезвычайных ситуациях. Защита населения. Основные положения»;
- СП 165.1325800.2014 «Инженерно-технические мероприятия гражданской обороны. Актуализированная редакция СНиП 2.01.51-90»;
- СНиП 2.05.06-85 «Магистральные трубопроводы»;
- СП 62.13330.2011 «Актуализированная редакция СНиП 42-01-2002 «Газораспределительные системы»;
- Сборник методик по прогнозированию возможных аварий, катастроф, стихийных бедствий в РСЧС;
- ГОСТ Р 55201-2012 Порядок разработки перечня мероприятий по гражданской обороне, мероприятий по предупреждению чрезвычайных ситуаций природного и техногенного характера при проектировании объектов капитального строительства.

Заместитель начальника  
отдела ИТМ, РХБ, МЗ и  
первоочередного жизнеобеспечения населения



Л.Г. Маслеева

Инв.№подл. 0773	Подп. и дата	Взам. инв. №					19-05-90/21-П-000-ПЗ-ТЧ	Лист
			Изм.	Кол.уч.	Лист	№док.		Подпись





**МЧС РОССИИ**

**ГЛАВНОЕ УПРАВЛЕНИЕ  
МИНИСТЕРСТВА РОССИЙСКОЙ ФЕДЕРАЦИИ  
ПО ДЕЛАМ ГРАЖДАНСКОЙ ОБОРОНЫ,  
ЧРЕЗВЫЧАЙНЫМ СИТУАЦИЯМ И ЛИКВИДАЦИИ  
ПОСЛЕДСТВИЙ СТИХИЙНЫХ БЕДСТВИЙ  
ПО ПЕРМСКОМУ КРАЮ  
(Главное управление МЧС России  
по Пермскому краю)**

ул. Екатерининская, 53а, г. Пермь, 614990  
Телефон: 258-40-01 Факс (342) 212-42-52  
e-mail: ngu@59.mchs.gov.ru

Директору  
ООО «СибГеоИнжиниринг»  
Филиппову А.М.

Нахимова, д. 13а,  
Томск, 634045

06.09.2021 № ИВ-168-2-8384  
На № 325 от 17.08.2021

Направляем перечень мероприятий по гражданской обороне, мероприятий по предупреждению чрезвычайных ситуаций природного и техногенного характера при проектировании объекта капитального строительства:

Обустройство Алтайского нефтяного месторождения. Скважины № 601, № 6002 и ПНН по адресу: Пермский край, Ординский район, Алтайский участок.

Приложение: на 2 л. в 1 экз.

Заместитель начальника Главного управления  
(по гражданской обороне и защите населения) -  
начальник управления гражданской обороны и защиты населения  
полковник

А.В. Шарапов



**ДОКУМЕНТ ПОДПИСАН  
ЭЛЕКТРОННОЙ ПОДПИСЬЮ**

Сертификат: 209400B5E3780BBAEB117422791D452D  
Владелец: Шарапов Александр Вячеславович  
Действителен с 09.11.2020 по 09.02.2022

Маслеева Людмила Геннадьевна  
Отдел ИТМ, РХБМЗ и ПЖН  
8 (342) 258-40-01, доб. 517

Инва.№подл.	Взам. инв. №
0773	
Подп. и дата	

Изм.	Кол.уч.	Лист	№док.	Подпись	Дата

19-05-90/21-П-000-ПЗ-ТЧ

Лист  
88

**Приложение Н**  
**Исходные данные для разработки раздела «Проект организации строительства»**



**ООО «УДС нефть»**

ОГРН 1151840005690, ИНН 1840040191, КПП 188150001  
 426035, УР, г. Ижевск, ул. Репина, 35/1-106  
 телефон: +7 (3412) 998-000;  
 факс: +7 (3412) 908-627  
 Офис: 426011, г. Ижевск, ул. Пушкинская, 277  
 р/с 40702810668000011298  
 Банк: ОТДЕЛЕНИЕ №818 СБЕРБАНКА РОССИИ  
 БИК 049401601  
 e-mail: info@udsoil.ru

**Исх. №2459 от 06.09.2021г.**

**Директору**  
**ООО «Сибгеоинжиниринг»**  
**Филиппову А.М.**

*Алтайское н.м.*

Уважаемый Александр Михайлович!

В рамках договора № 19-05-90НГД от 19.05.2021г., направляем Вам запрашиваемые исходные данные для разработки проектной документации по объекту «Обустройство Алтайского н.м. Скважины №601, №6002 и ПНН».

Исходные данные размещены по ссылке, направленной на электронный адрес ГИПа <azsts10@azstraststroy.ru> , а так же в Приложении 1.

Приложение: 1. Исходные данные (на 4-х листах)

С уважением,  
 заместитель генерального директора по  
 капитальному строительству

И.И. Бекмансуров

Инв.№подл. 0773	Подп. и дата	Взам.инв.№					19-05-90/21-П-000-ПЗ-ТЧ	Лист
			Изм.	Кол.уч.	Лист	№док.		Подпись

Исходные данные для разработки раздела «Проект организации строительства» для объекта «Обустройство Алтайского нефтяного месторождения. Скважина №601, №6002 и ПНН.»

№ П/П	ЗАПРАШИВАЕМЫЕ ИСХОДНЫЕ ДАННЫЕ	ИСХОДНЫЕ ДАННЫЕ - ОТВЕТ, ССЫЛКА НА РАСЧЕТЫ, ЗАКОНОДАТЕЛЬНЫЕ И НОРМАТИВНЫЕ ДОКУМЕНТЫ
1	2	3
1.	Наименование организации – «Заказчика»	ООО «УДС нефть»
2.	Директивная продолжительность СМР (демонтажа).  <i>Указывается начало и завершение строительства, либо вместо завершения – «продолжительность строительства определить согласно ПОС»</i>	Начало СМР (демонтажа) <u>2023 г</u> Продолжительность: <u>продолжительность строительства определить в ПОС</u>
3.	Метод ведения СМР (демонтажа).  <i>Оставить необходимое</i>	<i>Вахта</i>
4.	Генеральная подрядная строительная организация	Наименование организации: <u>Генподрядная строительная организация будет определена по результатам тендера.</u>  Списочная численность рабочего персонала: <u>определить в ПОС, на основании нормативной трудоемкости, определённой по локальным сметам (МДС 81-43.2008)</u>  Численность ИТР: <u>определить согласно МДС 81-43</u>
5.	Транспортная схема доставки привозных МТР. <i>станция /пристань/ погрузки - разгрузки; способ и расстояние доставки.</i>	Город поставщик МТР: Базовый город, в который поступают МТР: <i>Определяется проектной организацией</i>  Способ и расстояние доставки от базовых городов, в которые поступают МТР до объекта строительства: <i>Определяется проектной организацией</i>  Базовый город, в который поступают МТР: <i>Определяется проектной организацией</i>  Способ и расстояние доставки от базовых городов, в которые поступают МТР до объекта строительства: <i>Определяется проектной организацией</i>
6.	Транспортная схема доставки местных МТР.	<i>Определяется проектной организацией</i>
7.	Развитость транспортной инфраструктуры	Наличие постоянных и временных дорог от мест получения грузов до площадки строительства: <u>автодороги в наличии</u> Вид покрытия автодорог: <u>асфальто-бетонные, гравийные</u> Наличие специальных дорог для транспортировки КТО от мест получения до площадки строительства: <u>нет</u>  Вид покрытия специальных автодорог: <u>нет</u>
8.	Имеющиеся и намечаемые	Наименование базы: <u>Склад временного хранения</u>

Взам. инв. №	
Подп. и дата	
Инв. №подл.	0773

Изм.	Кол.уч.	Лист	№док.	Подпись	Дата

19-05-90/21-П-000-ПЗ-ТЧ

Лист  
90

№ П/П	ЗАПРАШИВАЕМЫЕ ИСХОДНЫЕ ДАННЫЕ	ИСХОДНЫЕ ДАННЫЕ - ОТВЕТ, ССЫЛКА НА РАСЧЕТЫ, ЗАКОНОДАТЕЛЬНЫЕ И НОРМАТИВНЫЕ ДОКУМЕНТЫ
1	2	3
	перевалочно-складские базы для приемки, хранения материалов и оборудования с указанием кратких характеристик.	Высоковского месторождения (на расстоянии 100 км.)
9.	Наличие производственных баз стройиндустрии и возможности их использования. <i>(Наименование вида выпускаемой продукции)</i>	Строительные изделия и материалы опередить проектом. В проект закладывать номенклатуру продукции изготавливаемой в регионе строительства, на предприятиях расположенных в радиусе 200 км от площадки строительства. В проекте указать наименование предприятий поставщиков (не менее 3 различных организации)
10.	Карьеры грунта и инертных материалов используемые для нужд СМР.	Определить проектом. Указать координаты и наименование юридических лиц. Подтвердить наличие лицензий на добычу нерудных материалов.
11.	Обеспечение материалами, изделиями, полуфабрикатами. <i>(поставщик, место изготовления, отгрузки, способ добычи, производства и отгрузки, вид транспорта, расстояние и т.п.)</i>	песок: _____ м <sup>3</sup> гравий (щебень): _____ м <sup>3</sup> кирпич: _____ т.шт. бетон и раствор: _____ м <sup>3</sup> лесоматериалы: _____ м <sup>3</sup> асфальт, асфальтобетон, битум: _____ т сборные ЖБИ: _____ м <sup>3</sup> металлоконструкции: _____ т трубы: _____ т  Строительные изделия и материалы опередить проектом. В проект закладывать номенклатуру продукции изготавливаемой в регионе строительства, на предприятиях расположенных в радиусе 200 км от площадки строительства. В проекте указать наименование предприятий поставщиков (не менее 3 различных организации)
12.	Места складирования избыточного грунта образующего в процессе СМР.	Распределение в пределах границ краткосрочного отвода земель
13.	Способ обращения с деловой древесиной, образующейся в процессе вырубki под площадку СМР.	Не образуется.
14.	Способ обращения с непригодной для строительства (дровяной) древесиной, образующейся в процессе вырубki.	
15.	Способ обращения с порубочными остатками, образующимися в процессе вырубki.	
16.	Способ обращения с демонтированным оборудованием. (при условии, что в объекте предусматривается его демонтаж).	Демонтаж не предусматривается.

Взам. инв. №	
Подп. и дата	
Инв. №подл.	0773

Изм.	Кол.уч.	Лист	№док.	Подпись	Дата

19-05-90/21-П-000-ПЗ-ТЧ

Лист  
91



№ П/П	ЗАПРАШИВАЕМЫЕ ИСХОДНЫЕ ДАННЫЕ	ИСХОДНЫЕ ДАННЫЕ - ОТВЕТ, ССЫЛКА НА РАСЧЕТЫ, ЗАКОНОДАТЕЛЬНЫЕ И НОРМАТИВНЫЕ ДОКУМЕНТЫ
1	2	3
17.	Обращение с ТБО, образующимися в процессе СМР (демонтажа).	<i>Договор по вывозу ТБО прилагаю.</i>
18.	Местоположение площадки временного хранения лома и отходов металла.	<i>Места складирования лома и отходов строительства определить проектом. Обязанность генподрядной организации.</i>
19.	Наименование и месторасположения полигона, на который разрешено вывозить пропитанный нефтепродуктами грунт, образовавшийся в результате аварийного разлива.	<i>Определить проектом. Указать координаты и наличие лицензий на предмет отходов.</i>
20.	Обращение с хозяйственно-бытовыми стоками в период СМР (демонтажа).	<i>Договор на вывоз и очистку сточных вод прилагаю В период СМР - накопление и вывоз ТБО, ЖБО – ответственность подрядчика.</i>
21.	Наличие и возможность подключения на площадке коммуникаций для обслуживания нужд строительства ( <i>приложить ситуационный план существующих коммуникаций, мощность сетей, в том числе на трассе</i> )	а) пара — <u>отсутствует</u> б) воды — <u>отсутствует</u> в) канализации — <u>отсутствует</u> г) электроэнергии — <u>отсутствует</u> д) сжатого воздуха — <u>отсутствует</u> е) теплоснабжения — <u>отсутствует</u> ж) кислорода — <u>отсутствует</u> з) связи — <u>отсутствует</u>
22.	Водоснабжение для хозяйственно-бытовых нужд в период СМР (демонтажа).	<i>На период СМР ответственность подрядчика. В ПОС должно быть указано, что заключение договоров на поставку воды – за подрядчиком.</i>
23.	Водоснабжение для производственных нужд (включая гидротиспытания) в период СМР.	<i>Ответственность подрядчика.</i>
24.	Способ обращения с водой, после проведения гидравлических испытаний и промывки трубопровода.	<i>Ответственность подрядчика по СМР. Указать в ПОС.</i>
25.	Способ обращения с нефтесодержащей жидкостью, после её откачки, извлечения из полостей, при ведении СМР .	<i>Ответственность подрядчика по СМР. Указать в ПОС.</i>
26.	Обеспечение ГСМ, расстояние до места получения ГСМ (км) от объекта СМР .	<i>Ответственность подрядчика по СМР. Указать в ПОС.</i>
27.	Пожаробезопасность СМР .	<i>Определить проектом на основании открытых источников.</i>

Взам. инв. №	
Подп. и дата	
Инв. №подл.	0773

Изм.	Кол.уч.	Лист	№док.	Подпись	Дата

19-05-90/21-П-000-ПЗ-ТЧ

Лист  
92

№ п/п	ЗАПРАШИВАЕМЫЕ ИСХОДНЫЕ ДАННЫЕ	ИСХОДНЫЕ ДАННЫЕ - ОТВЕТ, ССЫЛКА НА РАСЧЕТЫ, ЗАКОНОДАТЕЛЬНЫЕ И НОРМАТИВНЫЕ ДОКУМЕНТЫ
1	2	3
28.	Обеспечение электроэнергией в период СМР .	<i>ДЭС Подрядчика по СМР</i>
29.	Обеспечения рабочими для выполнения СМР .	<i>Определяется проектом. На этапе строительства определяется тендером.</i>
30.	Медицинское обслуживание строителей	<i>Определить проектом на основании данных открытых источников.</i>
31.	Санитарно-бытовое обслуживание строителей	<i>Определить проектом на основании данных открытых источников.</i>
32.	Наличие стесненных условий на объекте строительства	_____
33.	Особые условия СМР (демонтажа).	_____
34.	Перечень материалов и конструкций, изготавливаемых в построечных условиях.	_____
35.	Перечень металлоконструкций, изготавливаемых в заводских условиях.	_____
36.	Дополнительные сведения	

Интв.№подл.	0773
Подп. и дата	
Взам. инв.№	

Изм.	Кол.уч.	Лист	№док.	Подпись	Дата

19-05-90/21-П-000-ПЗ-ТЧ

Лист  
93

