

КРАТКОЕ НЕТЕХНИЧЕСКОЕ РЕЗЮМЕ

Наименование инициатора намечаемой деятельности, его контактные данные

ТОО «ИПЦ Мунай»

050026, Республика Казахстан, г. Алматы, ул. Карасай батыра, д. 152/1, 9 этаж тел.: 8-727-375-02-02

БИН 020 440 001 243

Описание предполагаемого места осуществления намечаемой деятельности, план с изображением его границ

ТОО «ИПЦ - Мунай» проводит добычу углеводородного сырья на Контрактной территории в пределах блоков XXVII-18-D (частично), Е (частично), F (частично), 19-D (частично); XXVIII-18-A, B, C, D (частично), E, F, 19-A, B (частично), C (частично), D (частично), E (частично), F (частично); XXIX-18-A (частично), B (частично).

Площадь Геологического отвода изначально составляла 3 786 кв. км и после возврата первоначальной геологоразведочной части территории (962,13 кв.км или 25,41 %), в настоящее время площадь Геологического отвода (№ 108 Р-УВС от «31» июля 2013 г.) составляет 2 823,87 кв. км (из Геологического отвода исключается месторождение Тортай).

В административном отношении площадь исследований находится в Жылыойском районе Атырауской области Республики Казахстан.

Крупный ближайший населённый пункт и железнодорожная станция - райцентр Кульсары, расположенный в 130 км к западу от площади работ, сельский округ Майкомген находится на расстоянии 55 км.

В орографическом отношении территория представляет собой полупустынную местность вдоль левого берега реки Эмбы. Ближайшее расстояние от скважин до реки Эмбы составляет 35-36 км. Расстояние до Каспийского моря – 156,0 км.

Проектируемая деятельность будет осуществляться вне территории водных объектов и их водоохраных зон и полос, а именно на территории объекта проектирования отсутствуют поверхностные водные объекты. Жилые зоны, особо охраняемые природные территории, памятники архитектуры и культурного наследия, курортные зоны и зоны отдыха в границах месторождения и его санитарно-защитной зоны отсутствуют.

Поднятие Шолькара, согласно нефтегазогеологическому районированию юго-восточной части Прикаспийской впадины, приурочена к Южно-Эмбинскому нефтегазоносному району, который делится на четыре зоны нефтегазонакопления: Тортайскую, Елемесскую, Сазтобинскую и Маткен-Ушмолинскую. В пределах Контрактной территории выделяются Тортайская и Сазтобинская (частично) зоны нефтегазонакопления.

Шолькара расположена в пределах Тортайской зоны нефтегазонакопления и занимает северо-западный склон Южно-Эмбинского палеозойского поднятия.

Местность относится к глинисто - солончаковому пустынному району Прикаспийской низменности и представляет собой ровную степь, лежащую на 22-25 м ниже уровня моря. Почва - супесчаная, солончаковая, покрытая нарушенным растительным покровом.

Лесов и болот вблизи площадки нет.

Растительность редкая травянистая, незначительной высоты.

Уровень грунтовых вод колеблется от 2,0 до 4,5 м.

Добыча углеводородного сырья на участке недр (горный отвод) будет проводиться в пределах блока XXVII-18-D (частично), E (частично).

В геоморфологическом отношении территория представляет собой слабо всхолмлённую равнину. В районе площади Шолькара поверхность покрыта бугристыми песками. Толщина песков колеблется от 8 м до 20 м. На пониженных участках на площади и в прилегающих районах образованы соры, непроходимые для колесной техники.

Гидросеть на площади отсутствует. Источников пресной воды нет. Снабжение водой для бытовых нужд осуществляется автоцистернами из поселков Боранкол и Опорный. Для технических целей используются подземные воды.

Климат района резкоконтинентальный, с холодной зимой (до «минус» 30 °С) и жарким летом (до «плюс» 45 °С). Среднегодовое количество осадков не превышает 160-170 мм. Район характеризуется частыми и сильными ветрами юго-западного, реже – юго-восточного направления, скоростью 30-35 м/с. Продолжительность отопительного сезона составляет 195 сут.

Растительный покров территории характеризуется скудной группой соланчаковых трав. Фауна района представлена типичными представителями полупустынь.

Материально-техническое снабжение подрядных организаций осуществляется из города Актау и поселка Кулсары. В целом площадь расположена среди разрабатываемых месторождений и характеризуется достаточно развитой нефтяной инфраструктурой. В районе имеется достаточный резерв инженерно-технических специалистов и рабочих нефтяного профиля.

Основным занятием населения является сельское хозяйство.

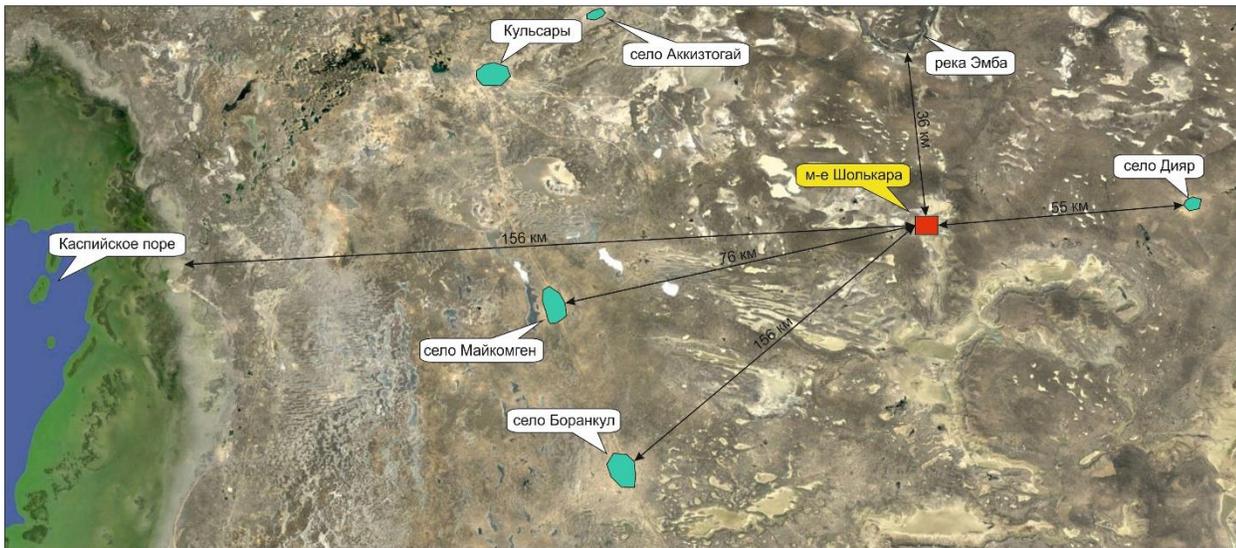
Ниже приведены координаты угловых точек и картограмма геологического отвода.

Угловые Точки	Координаты угловых точек					
	Северная широта			Восточная долгота		
	гр.	мин.	сек.	гр.	мин.	сек.
1	46	42	00	55	00	00
2	46	15	00	55	00	00
15	46	15	00	55	15	00
15	46	20	00	55	15	00
35	46	20	00	55	35	10
6	46	32	50	55	59	50
7	46	38	00	55	45	00
8	46	46	38	55	22	18
9	46	44	31	55	15	27
10	46	43	22	55	12	54
11	46	40	53	55	10	07
12	46	45	05	55	03	06

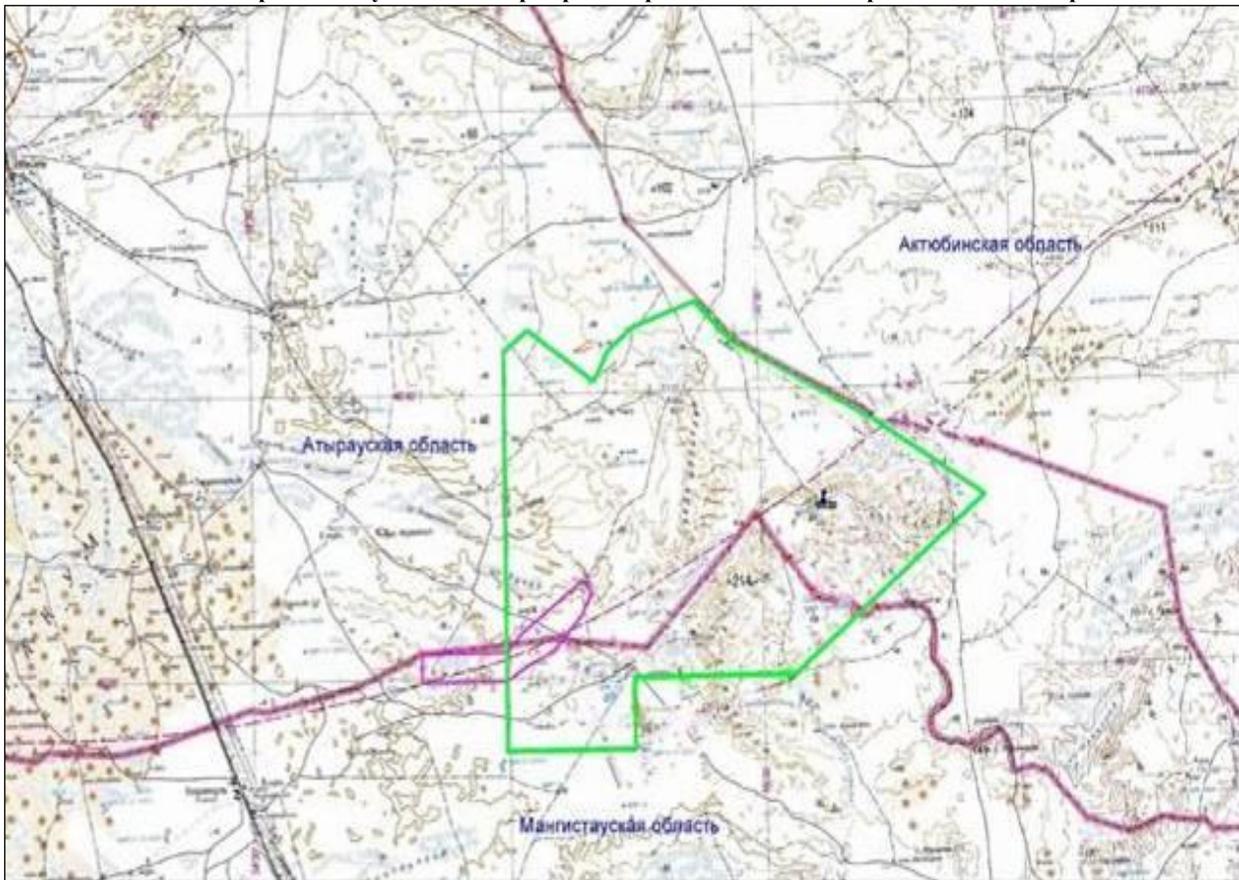
Площадь контрактной территории – 2823,87 кв.км.

Географические координаты скважин: Sho-P1: 46°39'3.43"С 55°17'51.51"В, Sho-P2: 46°38'54.54"С 55°17'34.73"В.

Обзорная и ситуационная карта района расположения месторождения Шолькара представлена на рисунке Обзорная карта расположения месторождения Шолькара с нанесением геологического отвода представлена ниже .



Обзорная и ситуационная карта района расположения месторождения Шолькара



Обзорная карта расположения месторождения Шолькара геологического отвода

Оборудование и технологические жидкости при восстановлении/испытании скважин

Готовый раствор для промывки завозится на скважину в необходимом объёме. Запас раствора на поверхности 100 м^3 равен двойному объёму скважины в соответствии п. 514 Правил обеспечения промышленной безопасности для опасных производственных объектов нефтяной и газовой отраслей промышленности.

Объемы технологических жидкостей, используемых при проведении запланированных работ по расконсервации скважин, представлены в таблице ниже.

Таблица – Объемы технологических жидкостей

Название технологической жидкости	Объём, м ³	Примечание
Жидкость консервации	50	вымывается из скважины - на утилизацию
Раствор для разбуривания мостов и промывки	200	
Перфорационная жидкость	100	
Вода для освоения	100	плотность 1,02 г/см ³

Оборудование устья скважин

ПВО собирается из узлов и деталей с паспортами, сертификатами и инструкциями по эксплуатации завода-изготовителя.

Независимо от сроков и интенсивности работы ПВО до установки на устье скважины превенторы и фонтанная арматура в базовых условиях опрессовываются водой на рабочее давление, указанное в паспорте с оформлением акта опрессовки.

Монтаж ПВО на устье скважины производится буровой бригадой под руководством ответственного лица, эксплуатирующего оборудования в соответствии с типовой схемой с составлением акта монтажа ПВО с участием АСС.

Площадка под буровой должна иметь твердый настил, обеспечивающий свободный и безопасный доступ к ПВО.

Для управления превенторами и гидравлическими задвижками устанавливаются основной и вспомогательные пульта.

Основной пульт управления - на расстоянии не менее 10 метров от устья скважины в удобном и безопасном месте.

Вспомогательный - непосредственно возле пульта бурильщика. Он включается в режим оперативной готовности при вскрытии продуктивных или газонефтеводопроявляющих пластов.

Привод ручного дублирующего управления находится на расстоянии не менее 10 метров от устья скважины в металлической будке или под навесом, выполненным из металлического листа толщиной не менее 5 миллиметров с освещением во взрывобезопасном исполнении.

На стенке перед каждым штурвалом водостойкой краской указываются:

- 1) стрелки, указывающие направление вращения штурвала на закрытие и открытие;
- 2) цифры, указывающие число оборотов штурвала до полного закрытия;
- 3) метка, совмещение которой с меткой на валу штурвала соответствует закрытию превентора;
- 4) величина давления опрессовки колонны;
- 5) диаметр установленных плашек и порядковый номер превентора снизу вверх.

После монтажа превенторная установка до разбуривания цементного стакана опрессовывается на давление опрессовки обсадной колонны. Работы по опрессовке производится в присутствии представителя АСС с оформлением акта в произвольной форме.

Результат опрессовки оформляется актом.

На пульте дросселирования на видном месте устанавливается табличка с указанием допустимого давления опрессовки колонны, а на манометрах наносятся метки разрешенного рабочего давления.

Манифольды линий дросселирования и глушения ПВО после монтажа опрессовываются на давление опрессовки обсадной колонны.

Опрессовка оформляется соответствующим актом.

Внутренняя полость линий дросселирования и глушения продувается воздухом один раз в неделю. Результаты продувки отводов регистрируются в журнале проверки ПВО. Продувку отводов обеспечивает ответственное лицо.

Плашки превентора, установленные на устье скважины, соответствуют диаметру применяемых бурильных труб.

В случае применения колонны бурильных труб разных диаметров (не более трех размеров) плашки превентора соответствуют диаметру верхней секции колонны бурильных труб.

На мостках буровой должна быть опрессованная аварийная труба, которая по диаметру и прочности соответствует верхней секции бурильной колонны.

На буровой установке при использовании ведущей трубы (квадрата) на мостках должна быть аварийная труба, окрашенная в красный цвет, с обратным клапаном или шаровым краном, находящимся в открытом положении, и переводником под бурильную или обсадную колонну.

При монтаже и эксплуатации ПВО, необходимо:

- 1) колонный фланец устанавливать на резьбе или на клиновом захвате;
- 2) при установке колонного фланца обеспечить расстояние не менее 200 мм от нижнего торца колонного фланца до уровня земли;
- 3) на колонном фланце установить кран с манометрическим фланцем под манометр.

Все узлы обвязки ПВО соединяются фланцами на стандартных трубных резьбах. Разрешается применение сварных соединений узлов и деталей для ПВО, выполненных изготовителями данного оборудования.

Не допускается применение узлов и деталей для обвязки ПВО не предусмотренных заводом-изготовителем.

При получении оборудования от заводов-изготовителей обращать внимание на наличие маркировки на крепежных деталях.

Выкидные линии превенторов изготавливаются из бесшовных труб равнопроходного сечения.

Манометры на линиях глушения и дросселирования и межколонном отводе установлены на катушках или специальных фланцах с кранами высокого давления.

Монтаж, размещение, компоновка превенторной и трапнофакельной установок осуществляется в соответствии с комплектом их поставки и фактической схемой.

Крепежные детали ПВО поставляются в комплекте с оборудованием. Их установка осуществляется в соответствии с рекомендациями завода-изготовителя.

Линия глушения должна иметь сброс в емкость.

В соответствии с инструкцией по монтажу и эксплуатации все уплотнительные элементы колонной головки опрессовываются с составлением акта.

В таблице ниже представлены спецификация устьевого и противовыбросового оборудования.

Спецификация устьевого и противовыбросового оборудования

Название	Типоразмер, шифр или название устанавливаемого устьевого оборудования и ПВО
ОП21-180/80х 35	ПревентордвойнойППГ2-180-35
Колонная головка	Колонная головка ОКК 3-35- 426 х 324х245 х 178
Фонтанная арматура	АФК 2-80/65х35

Буровая установка

Подъемные установки для восстановления скважины (далее - Установка) должны оснащаться:

- 1) пультом управления СПО, снабженным КИПиА, в том числе индикатором веса;
- 2) мачтой (вышкой), с металлической табличкой, укрепленной на видном месте. На табличке указывается: дата изготовления, завод-изготовитель, заводской номер установки, грузоподъемность (номинальная) мачты, сроки следующей проверки технического состояния мачты;

- 3) мачты (вышки) снабжаются устройством для крепления оттяжками из стального каната. Число, диаметр и место крепления оттяжек определяются паспортом Установка;

- 4) лебедкой.

Установка, агрегаты и оборудование, используемые во взрывопожароопасных зонах, применяются во взрывозащищенном исполнении, оснащаются аварийной световой и звуковой сигнализацией, рабочим и аварийным освещением.

На вышке и грузоподъемном механизме устанавливаются металлические таблички изготовителя с указанием типа, грузоподъемности, номера, даты изготовления, срока проверки (освидетельствования).

Расположение Установок, оборудования, вспомогательных объектов соответствует утвержденной схеме. Помещения для персонала располагаются в безопасной зоне от устья скважины на расстоянии не менее высоты мачты (вышки) плюс 10 метров.

Установка комплектуется документацией завода-изготовителя, а также средствами безопасности, блокировки и механизации труда:

- 1) лебедка с ограничителем грузоподъемности на крюке и приводе, обеспечивающим вращение барабана с канатом в установленных диапазонах скоростей и допустимой нагрузкой на канат;

- 2) автоматическим ограничителем высоты подъема талевого блока с блокировкой движения барабана лебедки (противозатаскиватель талевого блока под кронблок);

- 3) устройством контроля положения для установки платформы Установка в горизонтальном состоянии;

- 4) устройством фиксации талевого блока и защиты вышки от повреждений при транспортировке;

- 5) системой подъема вышки с дистанционным управлением и обеспечения безопасности при отказе элементов системы;

- б) тормозной системой;

- 7) устройством защиты от молний, заземлением и электрическими средствами;

- 8) блокировочным устройством аварийного отключения двигателя;

- 9) электрическим устройством, трансформатором, выпрямителем постоянного тока для зарядки аккумуляторов и аварийного освещения;

- 10) ограждениями, лестницами для безопасного подъема и спуска верхового рабочего, устройством для аварийной эвакуации;

- 11) искрогасителями двигателей внутреннего сгорания и заслонками экстренного перекрытия доступа воздуха в двигатель (воздухозаборник);

- 12) гидравлическими опорными домкратами с механическими фиксаторами и фундаментными балками;

- 13) кронблочным роликом под канат вспомогательной лебедки, роликом под канат подвески машинных ключей и устройством для подвески гидравлического ключа;

- 14) звуковой и визуальной сигнализацией выдвигания и посадки секции мачты;

- 15) устройством для осушки воздуха;

16) гидравлическим индикатором веса, манометрами, приборами контроля двигателя;
17) освещением со светильниками во взрывобезопасном исполнении, обеспечивающими освещенность ротора - 100 люкс, лебедки - 75 люкс, талевого блока - 30 люкс, приемных мостков - 10 люкс;

18) укрытием рабочей площадки высотой 2,5 метров с одинарными дверьми с каждой стороны платформы и двустворчатой дверью со стороны рабочей площадки;

19) приспособлением на мачте Установки для подвешивания ролика кабеля;

20) устройством вертикальной установки труб с комплектом оборудования и инструмента для работы с НКТ диаметром 60, 73, 89 миллиметров и насосными штангами диаметром 19, 22, 25 миллиметров при установке их за «палец» балкона;

21) механизмом свинчивания и развинчивания труб и штанг, приспособлениями, обеспечивающими безопасность проведения ремонтных работ на скважинах.

Воздушные и кабельные электрические линии, трансформаторы и распределительные устройства, электрические установки и оборудование, диэлектрические средства должны соответствовать правилам по электробезопасности. Места подземной прокладки кабелей обозначаются знаками безопасности, устанавливаемыми на границе опасной зоны, в местах пересечения дорог и коммуникаций.

Работы в опасной зоне электрических линий, нефтегазопроводов и взрывопожароопасных объектов проводятся по наряду-допуску, выданному ответственным руководителем работ по ремонту скважины.

Установка и наземное оборудование, связанное с подачей электроэнергии, использованием электрооборудования должно иметь заземление и молниезащиту.

Персонал, производящий работы на Установке должен иметь соответствующую квалификацию и допуск.

Установки для ремонта скважин устанавливаются на рабочей площадке, в соответствии с указаниями завода-изготовителя.

Установка центрируется относительно устья скважины в соответствии с руководством по эксплуатации. Ввод в эксплуатацию оформляется актом комиссии организации.

Ходовой конец талевого каната крепится на барабане лебедки с помощью приспособления, исключающего деформацию и износ каната в месте крепления. На барабане лебедки при нижнем рабочем положении талевого блока находится не менее трех витков каната.

Неподвижный конец талевого каната закрепляется на устройстве надежно соединенным с металлоконструкциями платформы агрегата.

Коэффициент запаса прочности талевого каната (отношение разрывного усилия каната к силе натяжения ходового конца талевого каната) должен быть не менее двух.

За состоянием каната устанавливается контроль. Частота контрольных осмотров зависит от характера условий работы и определяется техническим руководителем, в соответствии с техническим состоянием каната.

Применять сращенные канаты для оснастки талевой системы Установок, подъема вышек и мачт, изготовления растяжек, грузоподъемных стропов, удерживающих рабочих и использование их в качестве страховых канатов не допускается.

Устройства управления СПО Установки находятся на пульте, оснащенный КИПиА, расположенном на безопасном месте и обеспечивающем видимость вышки, мачты, устья скважины, лебедки и механизмов, установленных на агрегате.

Насосы Установки обеспечиваются запорными и предохранительными устройствами, приборами для регулирования параметров технологического процесса с контролем на пульте управления.

Рекультивация нарушенных земель

После окончания запланированных работ, в соответствии со статьями 106, 107 Закона РК «О земле» рекультивация земель, восстановление плодородия, других полезных свойств земли, сохранение и использование плодородного слоя почвы проводится рекультивация нарушенных земель, на восстановление продуктивности и хозяйственной ценности нарушенных и загрязненных земель, а также на улучшение условий окружающей среды.

Плодородный слой почвы снимается в соответствии с требованиями ГОСТа 17.4.3.02-85. Эта работа выполняется с помощью бульдозера, не допуская при этом смешивания плодородного слоя почвы с минеральной грунтом. При большой мощности плодородного слоя он снимается послойно, а его складирование осуществляется таким образом, чтобы обеспечить в последующем послойное его нанесение на поверхность грунта с целью сохранения его плодородности. Плодородный слой складывается в бурты (в соответствии с ГОСТом 17.5.3.04-83) длиной до 80 - 100 м и высотой до 3 - 4 м с углом откоса не более 25 - 30°. Бурты располагаются на специально отведенной площадке, предусмотренной схемой расположения бурового оборудования. В целях предупреждения ветровой и водной эрозии складированный плодородный слой должен засеиваться многолетними травами.

Эта работа является одним из наиболее важных природоохранных мероприятий. В соответствии с требованиями ГОСТ 17.5.3.04-83 рекультивация нарушенных земель осуществляется в два последовательных этапа: технический и биологический. Работы по техническому этапу рекультивации должны выполняться буровым подрядчиком

Кроме того, на предварительном этапе рекультивационных работ в случае необходимости организуется экстренный поверхностный сбор и удаление нефти. А также применяются разнообразные дренажные траншеи и ловушки, контролирующее направление нефтяного потока с учетом макро- и мезорельефа территории.

Биологическая рекультивация не предусматривается, в связи со слабо развитым слоем гумуса, и почва, выровненная и очищенная, оставляется для самозарастания.

Используемая техника:

планировочные работы бульдозер- 1 шт. - 48 часов;
выемочно-разгрузочные работы экскаватор—1 шт.- 24 часа;
автосамосвал 1 шт. -48 часов.

Характеристика источников выбросов загрязняющих веществ в атмосферу

Работы по расконсервации скважин различного назначения при определенных условиях могут сопровождаться:

- химическим загрязнением почв, грунтов, поверхностных вод, а также грунтовых и подземных вод веществами и химреагентами, используемыми при расконсервации/испытания скважин, а также высоко минерализованными водами и жидкими отходами производства;
- физическим нарушением почвенно-растительного покрова и грунтов зоны аэрации и природных ландшафтов на площадках и прилегающих к ним территориях;
- загрязнением атмосферного воздуха продуктами сгорания топлива при работе ДВС и т.д.

Основные возможные источники загрязнения окружающей природной среды при расконсервации/испытания скважины следующие:

- технологический транспорт;
- устье скважины;
- излишки цементного раствора, материалы и реагенты для его приготовления;
- горюче-смазочные материалы;

- жидкость глушения (солевой раствор, глинистый раствор, и т.п.) и материалы для их приготовления;

- продукты сгорания топлива при работе двигателей внутреннего сгорания подъемного агрегата, аварийной дизель-электростанции;

- негерметичность соединения колонной головки с кондуктором, ПВО, задвижек и т.п.

Влияние потенциальных загрязнителей на окружающую среду неодинаково, и зависит от:

- типа подъемного агрегата, способа монтажа и вида используемой энергии;

- продолжительности работ по расконсервации/испытания скважины;

- природно-климатических условий района работ;

- ситуационной и инженерно-геологической характеристики района работ;

- гидрогеологической характеристики поверхностных вод и состояния почв (грунтов) и

т.д.

Основной предпосылкой для защиты атмосферы от загрязнения является инвентаризация источников выбросов, то есть получение и систематизация сведений о составе и количестве промышленных выбросов, распределении источников выбросов по территории предприятия и учет мероприятий по улавливанию и обезвреживанию вредных веществ.

Настоящим проектом предусматривается расконсервация 2 скважин на месторождении Шолькара № Sho-P1, Sho-P2.

Буровые работы по своей сути являются многоэтапным технологическим процессом, сопровождающимся значительными выбросами вредных веществ в атмосферу.

При расконсервации/испытания скважин основное загрязнение атмосферного воздуха предполагается в результате следующих работ:

- подготовительные работы;

- буровые работы;

- испытание скважины;

- рекультивационные работы.

Все производственные циклы происходят последовательно.

Основными источниками загрязнения атмосферного воздуха при расконсервации скважин являются:

- аварийный дизель-генератор;

- емкость для хранения буровых сточных вод;

- емкость для хранения дизтоплива;

- приготовление цементного раствора.

- цементировочные агрегаты ЦА-320М;

- смесительная машина СМН-20;

- подъемный агрегат А-60/80;

- емкость для временного хранения пластового флюида;

- приготовление раствора для испытания скважины;

- планировочные работы;

- выемочно-погрузочные работы;

- автотранспортные работы;

- работа транспорта и спецтехники, задействованных в планировке площадок расконсервации;

- сварочный агрегат;

- газосварочные работы.

Основной целью проектирования является минимизация негативного воздействия на компоненты окружающей природной среды при расконсервации скважины путем разработки мероприятий и технических решений.

- при строительстве площадок была предусмотрена гидроизоляция участков под технологическое оборудование;

- для сбора и транспортировки буровых стоков, а также для предотвращения загрязнения подземных вод планируется размещение по территории буровой площадки железобетонных лотков;

- проектом предлагается безамбарная технология сбора и хранения отходов бурения;

- проектируется использование отработанного бурового раствора повторно при разбуривании цементных мостов после соответствующей очистки;

- запроектировано повторное использование сточных вод на технологические нужды;

- хранение химических реагентов будет производиться в герметичной таре;

- с целью уменьшения загрязнения при аварийных ситуациях разработан план ликвидации аварий с перечнем необходимых средств защиты персонала и способов устранения последствий аварий;

- проектом предусмотрен переход на сокращенный режим работы в период неблагоприятных метеорологических условий;

- по окончании расконсервации скважин будут проводиться работы по демонтажу оборудования, разрушению гидроизоляционных покрытий, очистки территории, технической рекультивации земель.

Продолжительность проведения запланированных на месторождения составляет 12 суток (288 часов).

Работы по расконсервации скважин будет производить подрядная организация. Вид подъемного агрегата УПА-60/80 или аналог грузоподъемностью 60/80 т. Численность бригады КРС будет составлять 12 человек.

Выделение загрязняющих веществ в атмосферный воздух возможно при следующих технологических процессах:

- сжигание дизельного топлива в дизельных генераторах и двигателях внутреннего сгорания агрегатов;

- хранение дизтоплива в емкостях;

- сварочные работы и газорезка;

- приготовление цементного раствора;

- пылевыведение при работе спецтехники (бульдозера, автогрейдера, экскаватора) на планировочных работах при рекультивации.

Ситуационная карта-схема расположения источников выбросов на площадке представлена в Приложении.

Источникам организованных выбросов присвоены четырехзначные номера, начиная с 0001, неорганизованным источникам выбросов, начиная с 6001.

При подробном рассмотрении технологии **расконсервации скважины** и анализе оценки воздействия на атмосферный воздух на каждой стадии рабочего процесса были определены **22 источник загрязнения атмосферного воздуха**, в том числе:

- организованных – 5 единиц;

- неорганизованных – 17 единиц.

На этапе проведения строительного-монтажных и подготовительных работ количество источников выбросов составляет 8 единиц, 2 источника организованных, и 6 неорганизованных в том числе:

Организованные источники:

- сварочный агрегат – номер источника 0001;
- электростанция с дизель-генератором – номер источника 0002.

Неорганизованные источники:

- Расчет выбросов при ручной дуговой сварке штучными электродами – номер источника 6001;

- Пост газовой резки – номер источника 6002;
- Работа автокрана – номер источника 6003;
- Планировочные работы бульдозером – номер источника 6004;
- Выемочно-разгрузочные работы экскаватора – номер источника 6005;
- Автотранспортные работы автосамосвала – номер источника 6006;

При разбурировании цементных мостов скважины выявлено 5 источников загрязнения, 1 источник организованных, и 4 неорганизованных в том числе:

Организованные источники:

- Подъемный агрегат УПА-60/80 – номер источника 0003.

Неорганизованные источники:

- Емкость для хранения раствора - номер источника 6007;
- Насос для перекачки раствора в емкости – номер источника 6008;
- Емкости для промывочной жидкости № 1, 2, 3 – номер источника 6009;
- Емкость для хранения дизтоплива – номер источника 6010.

На стадии проведения работ по освоению и испытанию скважины количество источников загрязнения составит 5 единиц, из них: 2 источника организованных, и 3 неорганизованных, в том числе:

Организованные источники:

- Подъемный агрегат УПА-60/80 – номер источника 0004;
- Цементируемый агрегат ЦА-320 – номер источника 0005;

Неорганизованные источники:

- Мерная ёмкость при вызове притока 25 м³ – номер источника 6011;
- Приготовления цементного раствора – номер источника 6012;
- Трехфазный сепаратор - номер источника 6013.

На стадии проведения работ по рекультивации количество источников загрязнения составит 4 единицы, все неорганизованные в том числе:

- Работа бульдозера (тех. рекультивационные работы) – номер источника 6014;
- Работа экскаватора (тех. рекультивационные работы) – номер источника 6015;
- Автотранспортные работы при технической рекультивации – номер источника 6016;
- Работа машин и механизмов при рекультивационных работах – номер источника 6017.

Перечень и объем выбросов ЗВ в атмосферу при проведении работ по расконсервации скважин от стационарных источников

Код ЗВ	Наименование загрязняющего вещества	от 1-ой скважины		от 2-х скважин	
		г/с	т/год	г/с	т/год
1	2	7	8	9	10
0123	Железа оксид	0,022575	0,001126	0,04515	0,002252
0143	Марганец и его соединения	0,000537	0,000038	0,001074	0,000076
0301	Азота диоксид	2,19899	1,424288	4,39798	2,848576
0304	Азота оксид	0,355574	0,23137	0,711148	0,46274
0328	Углерод	0,144139	0,089039	0,288278	0,178078
0330	Сера диоксид	0,339974	0,222421	0,679948	0,444842
0337	Углерод оксид	1,78586	1,157571	3,57172	2,315142

0415	Смесь углеводородов предельных C1-C5	0,037245	0,038615	0,07449	0,07723
0416	Смесь углеводородов предельных C6-C10	0,00134	0,000331	0,00268	0,000662
0703	Бенз/а/пирен	0,0000041	2,203E-06	0,0000082	0,000004406
1325	Формальдегид	0,03441	0,022251	0,06882	0,044502
2754	Углеводороды предельные C12-C19	0,845655	0,546495	1,69131	1,09299
2908	Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20	0,315546	0,025162	0,631092	0,050324
	В С Е Г О:	6,0818491	3,758709	12,1637	7,5174184

Характеристика отходов при расконсервации скважин представлена в таблице

ниже.

Наименование отхода	Количество, т От 1 скв.	Код отхода	Класс опасности	Метод утилизации
1	2	3	4	5
Буровые отходы -буровой шлам - ОБР	231,6926 3,6926 228,000	01 05 05* (выбуренная порода, хим реагенты и пр.)	3	Передача отходов специализированным организациям имеющие лицензию по переработке, обезвреживанию, утилизации и (или) уничтожению по договору
Промасленная ветошь	0,0127	15 02 02* (ткани для вытирания, загрязненные опасными материалами)	3	Передача отходов специализированным организациям имеющие лицензию по переработке, обезвреживанию, утилизации и (или) уничтожению по договору.
Используемая тара, мешки	0,600	15 01 05 (комбинированная упаковка, упаковочная тара, мешки из-под цемента, химреагентов и др.)	4	Данные отходы подлежат предварительной сортировке по виду, составу материалов и состоянию тары, с целью определения их дальнейшего предназначения. Отходы могут быть использованы повторно для собственных нужд предприятия (для складирования вторсырья), при невозможности использования передача согласно договору специализированным организациям имеющие лицензию по переработке, обезвреживанию, утилизации и (или) уничтожению по договору
Металлолом	0,500	16 01 17 (смешанные металлы)	4	Передача отходов специализированным организациям имеющие лицензию по переработке, обезвреживанию, утилизации и (или) уничтожению по договору
Огарки электродов	0,00045	12 01 13 (отходы сварки)	4	Передача отходов специализированным организациям имеющие лицензию по переработке, обезвреживанию, утилизации и (или) уничтожению по договору

Строительные отходы	2,0	17 01 07 (смешанные отходы строительства и сноса)	4	Передача отходов специализированным организациям имеющие лицензию по переработке, обезвреживанию, утилизации и (или) уничтожению по договору
Коммунальные отходы (ТБО)	0,1045	20 03 01 (коммунальные отходы)	5	Передача отходов специализированным организациям имеющие лицензию по переработке, обезвреживанию, утилизации и (или) уничтожению по договору