

НЕТЕХНИЧЕСКОЕ РЕЗЮМЕ

Материалы для получения экологического разрешения на воздействие: Рабочий проект:- «Установка пункта сбора нефти месторождения Таган Южный», Раздел охраны окружающей среды, План мероприятий по охране окружающей среды (ППМ) на период строительства

Месторождение Таган Южный расположено в юго-восточной части Прикаспийской низменности в междуречье Сагиз и Эмба, а в административном отношении на территории Жылыойского района Атырауской области Республики Казахстан в 300 км к востоку от областного центра г. Атырау.

Ближайшие населённые пункты с. Аккиизтогай находится на расстоянии 74 км. В радиусе 40-60 км находится соседние нефтегазовые месторождения – Кенбай, Орысказган, Северный Жантерек, Жубантам, Кырыкмылтык, Копа, Таскудук и др.

Район работ характеризуется пустынно-степным равнинным рельефом, осложненными отдельными холмами, грядами и возвышенностями. Абсолютные отметки местности колеблется в пределах 45м до 247м.

Гидрографическая сеть района не развита, река Эмба протекает далеко за пределами участка в 65 км южнее. Вода здесь обычно соленая и пригодна только для технических нужд. Климат района резко континентальный – с сухим, жарким летом и холодной, малоснежной зимой.

Годовой перепад температур составляет 70° (от +40°С летом до -30°С зимой). Количество выпадающих осадков 200 мм в год. В течение всего года преобладают ветры, дующие с северо-востока и востока. Во время дождей, часть района заболачивается и становится труднопроходимой для автотранспорта.

Растительный покров характеризуется солончаковыми травами. Животный мир крайне беден и характерен для полупустынь.

Координаты угловых точек месторождения Таган Южный

№№	Координаты горного отвода	
	Северная широта	Восточная широта
1	47°42'0,00"	54°49'50"
2	47°43'20,00"	54°50'5,0"
3	47°42'55,00"	54°51' 5,0"
4	47°42'10,00"	54°50'30"

Сведения об инициаторе намечаемой деятельности, его контактные данные

Инициатор намечаемой деятельности: ТОО Pangea Engineering», РК, г. Алматы, Бостандыкский район, Проспект Аль-Фараби, дом №21, офис 603; БИН 130640011667, Директор – Ни А.А. Тел: + 7 701 757 47 89. Эл. адрес: info@pangea.kz

Краткое описание намечаемой деятельности

Данным проектом предусматривается установка пункта сбора нефти (ПСН) для пользования на период пробной эксплуатации месторождении Таган Южный.

Под планируемый объект запроектирована отсыпка площадки размером в плане 100,0 м x 65,9 м.

Планировка территории площадки выполняется с минимально требуемыми уклонами с целью отвода поверхностных вод с ее территории. Площадки под наземное оборудование запроектированы с уклоном 0.003 согласно п. 2.87 ВНТП 3-85.

На спланированной площадке запроектированы следующие сооружения:

- манифольда М-1;
- накопительных емкостей Е-1÷8 $V=50\text{м}^3$;
- насосы Н-1 и Н-2;
- печи П-1 и П-2;
- дренажной емкости ЕД-1;
- стояк налива нефти СН-1;
- трубный газовый расширитель ТГР-200;
- продувочная свеча С-1 Ду100.

Продолжительность строительно-монтажных работ – 2 месяца.

Проектом предусматривается вертикальная планировка территории проектируемых площадок.

Планировка площадок предусматривается в зависимости от рельефа в выемках и насыпи. Для планировки используется привозной грунт. Отметки планировки застраиваемой территории, автодорог и площадок увязаны между собой. Способ водоотвода поверхностных вод по площадкам принят открытый.

Водоотвод поверхностных вод разработан в комплексе с вертикальной планировкой с учетом санитарных условий и требований благоустройства территории площадок.

Планировка территории площадки с учетом рельефа выполнена с уклоном от 0.003‰ до 0.010‰.

Вертикальная планировка выполнена в увязке с отметками подъездных дорог и из условия защиты от подземных вод.

Инженерные сети ПСН

Технологические трубопроводы запроектированы в надземном исполнении.

В местах пересечения с автодорогами, технологические трубопроводы прокладываются подземно в футлярах из стальных труб, диаметр которых на 200 мм больше наружного диаметра, а концы футляра должны выступать на 2 м в каждую сторону от подошвы насыпи. Глубина заложения до верха кожухов, не менее 1,4 м.

Материал трубопроводов - из стальных электросварных прямошовных труб ГОСТ 10704-91, марка стали 20 группа В).

Тепловая изоляция надземных трубопроводов и арматуры - шнур теплоизоляционный из минеральной ваты марки 200, в оплетке из нити стеклянной, толщиной - 60,0мм. Маты минеральные прошивные 2М-100 толщиной 60 мм в обкладке. Покровный слой - сталь тонколистовая оцинкованная. ГОСТ 19904-90.

В местах перехода через автомобильные проезды, трубопроводы заключаются в защитный кожух из стальной трубы с выводом концов кожуха на 2 м за бровку дороги с каждой стороны.

По окончании монтажа и проверки сварных швов производятся гидравлическое испытание трубопроводов на прочность и плотность (герметичность) технологических (стальных) трубопроводов согласно СП РК 3.05-103-2014.

Защита от коррозии

Для защиты от коррозии под подошвой фундаментов предусматривается щебеночная отсыпка, пропитка горячим битумом до полного насыщения толщиной не менее 50мм.

Под бетонными и железобетонными конструкциями предусматривается подготовка из щебня, пропитанного битумом. Все боковые поверхности бетонных и железобетонных конструкций, соприкасающиеся с грунтом, обмазываются битумом за два раза по грунтовке из 40% раствора битума в керосине.

Антикоррозионная защита металлических конструкций: все металлические конструкции подвергаются покраске. Слой эмали ЭП-1155 наносится по грунтовке ЭП-057, шпатлевке ЭП-0010 или по пескоструйной поверхности. Общая толщина защитного слоя 125 мкм.

Краткое описание существенных воздействий на окружающую среду, включая воздействия природные компоненты и иные объекты

Учитывая прогнозные концентрации химического загрязнения атмосферы, результаты расчета рассеивания приземных концентраций загрязняющих веществ в атмосферном воздухе, существенных воздействий на жизнь и здоровье людей, условия их проживания и деятельности при осуществлении проектируемых работ оказывать не будет. В связи с тем, что территория участка расположена на значительном расстоянии от селитебных зон воздействия на биоразнообразие района (в том числе растительный и животный мир, генетические ресурсы, природные ареалы растений и диких животных, пути миграции диких животных, экосистемы) оказываться не будет. Не значительное воздействия будет оказываться на техногенные нарушенные земли, расположенные смежно с рассматриваемой территорией в результате химического воздействия предприятия на атмосферный воздух. Изъятие земель не предусматривается.

В результате производственной деятельности воздействие на поверхностные и подземные воды оказываться не будет. Сброса сточных вод не предусмотрено.

Характеристика объекта как источника загрязнения атмосферного воздуха

В процессе строительно-монтажных работ Установки пункт сбора нефти будут задействованы организованные и неорганизованные источники загрязнения атмосферного воздуха.

Организованные источники:

- Источник №0001. ДЭС для выработки электроэнергии;
- Источник №0002. ДГ сварочного агрегата;

Неорганизованные источники:

- Источник №6001 Земляные работы;
- Источник №6002 Узел разгрузки песка;
- Источник №6003 Узел разгрузки щебня;
- Источник №6004 Сварочные работы;
- Источник №6005 Газорезка;
- Источник №6006 Покрасочные работы;
- Источник №6007 Битумные работы;
- Источник №6008 Пыление при работе спецтехники.

Всего планируется 4,456580504 тонн выбросов, в том числе:

0123—Железо (II, III) оксиды , (кл. оп. -3) -0,02810807 тонн;
0143—Марганец и его соединения , (кл. оп. -2) -0,00417937 тонн;
0301—Азота (IV) диоксид , (кл. оп. -2) -0,71503684 тонн;
0304—Азот (II) оксид , (кл. оп. -3) -0,11619299 тонн;
0328—Углерод (Сажа), (кл. оп. -3) -0,0582 тонн;
0330—Сера диоксид, (кл. оп. -3) -0,096789 тонн;
0337—Углерод оксид , (кл. оп. -4) -0,6181133 тонн;
0342—Фтористые газообразные соединения, (кл. оп. -2) -0,00001303 тонн;
0344—Фториды неорганические плохо растворимые , (кл. оп. -2) -0,0000573 тонн;
0616—Диметилбензол , (кл. оп. -3) -0,2439 тонн;
0703—Бенз/а/пирен , (кл. оп. -1) -0,000001154 тонн;
1325—Формальдегид , (кл. оп. -2) -0,012114 тонн;
2752—Уайт-спирит , (кл. оп. -) -0,09 тонн;
2754—Углеводороды предельные C12-C19 , (кл. оп. -4) -0,3023107 тонн;
2902—Взвешенные частицы , (кл. оп. -3) -0,12243 тонн;
2907—Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: более 70 (Динас) , (кл. оп. -3) -0,0012221 тонн;
2908—Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20 , (кл. оп. -3) - 2,04791265 тонн;

Воздействия на атмосферный воздух будет оказываться в пределах области воздействия источниками выбросов, а также в меньшей степени источниками звукового давления. При проведении работ возникновение внештатных ситуаций не ожидается. Все проводимые виды работ не связаны с неконтролируемыми выделениями загрязняющих веществ в атмосферу.

Объекты историко-культурного наследия (в том числе архитектурные и археологические) в районе намечаемых работ отсутствуют.

Информация об ожидаемых видах, характеристиках и количестве отходов, которые будут образованы в ходе строительства и эксплуатации объектов в рамках намечаемой деятельности

Собственные полигоны, хранилища и иные места для долговременного хранения отходов на балансе Компании ТОО «Pangea Engineering» отсутствуют. По мере образования все образующиеся отходы при проведении работ будут вывозиться специализированной организацией согласно договору, имеющие все необходимые разрешительные документы.

Всего ожидается образование 1,372854 тонн отходов, в том числе:

Тара из под ЛКМ (08 01 11*) – 0,0385 тонн;
Металлолом (16 01 17) - 0,04 тонн;
Огарки сварочных электродов (12 01 13) - 0,024354 тонн;
Строительные отходы (17 09 04) - 0,09 тонн;
Коммунальные отходы (ТБО) (20 03 01) - 1,18 тонн.

Водопотребление и водоотведение

Предприятие не подключено к водопроводным сетям. Вода привозная и используется для хозяйственно-бытовых нужд, производственных процессов. Питьевое водоснабжение обеспечивается привозной бутилированной водой. Для питьевых целей - привозная бутилированная вода. Хранение пресной воды осуществляется в 2 емкостях каждая объемом 5 и 20 м³.

Вода будет использоваться на хозяйственно-бытовые, питьевые и производственно-технологические нужды. На хозяйственно-бытовые и питьевые нужды работающего персонала при проведении работ будет использоваться вода питьевого качества.

На технологические нужды будет использоваться техническая вода. Вода питьевого качества будет использоваться на питье, приготовление пищи, прачечных, душевых, туалетах. Для производственной и хозяйственно-бытовой деятельности предприятия используется питьевая и техническая вода.

Поверхностного и подземного водозабора нет. Специальное водопользование не планируется.

Объем потребляемой воды на технические нужды рассчитан в объеме – 600,00 куб.м. и на хозяйственные нужды персонала – 180 куб.м.

В период ведения работ техническая и хозяйственная вода будет привозная, доставляться будет по договору со специализированной компанией, из с. Мукур в 55 км, питьевая вода – бутилированная, доставляется из города Атырау.

За отсутствием центральной канализационной сети, для отвода хозяйственных сточных предусмотрен септик достаточного объема. По мере накопления септиков, сточные воды будут откачиваться, и вывозиться автоцистернами на очистные сооружения специализированной компании по договору. Септики после окончания работ очищаются, дезинфицируются и могут использоваться повторно. Сбросы сточных вод от производственных объектов непосредственно в водные объекты или на рельеф местности отсутствуют.

Информации о вероятности возникновения аварий и опасных природных явлений; о возможных существенных вредных воздействиях на окружающую среду о мерах по предотвращению аварий и опасных природных явлений, и ликвидации их последствий, включая оповещение населения;

При проведении проектных работ требования при проведении операций по недропользованию были предусмотрены согласно статьи 397 Экологического Кодекса РК направленные на охрану окружающей среды. Также были учтены требования согласно п.2 статьи 238 Экологического Кодекса.

1. Охрана атмосферного воздуха:

- 1) проведение работ по пылеподавлению на объектах недропользования и строительных площадках, в том числе на внутрипромысловых дорогах;
- 2) выполнение мероприятий по предотвращению и снижению выбросов загрязняющих веществ от стационарных и передвижных источников;

2. Охрана водных объектов:

1) проведение мероприятий, направленных на предотвращение загрязнения подземных вод вследствие межпластовых перетоков нефти, воды и газа, при освоении и последующей эксплуатации скважин, а также утилизации отходов производства и сточных вод.

3. Охрана от воздействия на прибрежные и водные экосистемы:

Мероприятия в рамках работ не предусмотрены.

4. Охрана земель:

1) рекультивация деградированных территорий, нарушенных и загрязненных в результате антропогенной деятельности земель: восстановление, воспроизводство и повышение плодородия почв и других полезных свойств земли, своевременное вовлечение ее в хозяйственный оборот, снятие, сохранение и использование плодородного слоя почвы при проведении работ, связанных с нарушением земель;

5. Охрана недр:

1) внедрение мероприятий по предотвращению загрязнения недр при проведении работ по недропользованию;

6. Охрана животного и растительного мира:

1) озеленение территорий административно-территориальных единиц, увеличение площадей зеленых насаждений, посадок на территориях предприятий и освобождаемых территориях, землях, подверженных опустыниванию и другим неблагоприятным экологическим факторам;

2) Предусмотреть озеленение санитарно-защитной зоны не менее указанного процента площади для соответствующего класса опасности, с обязательной организацией полосы древесно-кустарниковых насаждений со стороны жилой застройки, при невозможности выполнения казанного удельного веса озеленения площади СЗЗ (при плотной застройке объектами, а также при расположении объекта на удалении от населенных пунктов, в пустынной и полупустынной местности), допускается озеленение свободных от застройки территорий и территории ближайших населенных пунктов, по согласованию с местными исполнительными органами, с обязательным обоснованием в проекте СЗЗ.

7. Обращение с отходами:

1) проведение мероприятий по ликвидации бесхозяйных отходов и исторических загрязнений, недопущению в дальнейшем их возникновения, своевременному проведению рекультивации земель, нарушенных в результате загрязнения производственными, твердыми бытовыми и другими отходами;

8. Внедрение систем управления и наилучших безопасных технологий:

Мероприятия в рамках работ не предусмотрены;

9. Научно-исследовательские, изыскательские и другие разработки:

1) проведение экологических исследований для определения фоновое состояние окружающей среды, выявление возможного негативного воздействия промышленной деятельности на экосистемы и разработка программ и планов мероприятий по снижению загрязнения окружающей среды;

Мероприятия по снижению экологического риска

Оценка риска аварии необходима постоянно, так как ее возникновение зависит не только от проектных параметров, но и от текущей ситуации, сочетание управленческих решений, параметров процесса, состояния оборудования и степени подготовленности персонала, внешних условий. Предупреждение аварий возможно при постоянном контроле за процессом и при прогнозировании риска.

При производстве планируемых работ первоочередное внимание уделяется предупреждению аварий:

- проведение регулярного технического осмотра трубопроводов, резервуаров, насосного оборудования и запорной арматуры;
- своевременная замена изношенных элементов оборудования;
- своевременный ремонт нефтепроводов, выкидных линий, сточных коллекторов, осевых коллекторов;
- оснащение емкостей аварийными поддонами или обвалованием для локализации возможных разливов.
- осуществление мер по гидроизоляции грунта под оборудованием;
- наличие аварийного запаса сорбирующих материалов, емкостей для сбора нефтепродуктов;
- обучение персонала действиям при аварийных разливах;
- проведение периодических противоаварийных тренировок.
- обеспечение движения транспортных средств в соответствии с разработанной транспортной схемой.

Принятые проектные решения ведут к уменьшению вероятности возникновения аварийных ситуаций.