



030012 Ақтөбе қаласы, Сәңкібай батыр даңғ.
1 оңқанат
Тел. 55-75-49

030012 г.Ақтөбе, пр-т Санкибай Батыра 1.
3 этаж правое крыло
Тел. 55-75-49

АО «СНПС-Ақтөбемұнайгаз»

Заключение по результатам оценки воздействия на окружающую среду «Отчет о возможных воздействиях «Индивидуальный технический проект №777 на строительство поисковой скважины АК-14 на блоке Терескен-1»

Инициатор намечаемой деятельности: АО «СНПС-Ақтөбемұнайгаз», 030006, Республика Казахстан, Актюбинская область, Ақтөбе Г.А., г.Ақтөбе, район Алматы, проспект 312 Стрелковой дивизии 3, 931240001060, Буркитбаев Д.М., 8-7132-96-65-13, 8-7132-96-69-25.

Намечаемая деятельность: строительство поисковой скважины АК-14 на блоке Терескен-1.

Блок Терескен-1 в административном отношении расположен в пределах Байганинского района Актюбинской области Республики Казахстан. Скважина АК-14 находится от поселка Оймауыт приблизительно на расстоянии 64000 м в восточном, от поселка Жаркамыс на расстоянии 90000 м в юго-восточном и от вахтового поселка Жанажол на расстоянии 123000 м в юго-западном направлении, а по всем остальным направлениям населенные пункты на расстоянии 5 км отсутствуют.

Результаты ранее выполненных поисково-разведочных работ на территории Терескен-1, показывают перспективность подсолевых отложений в нефтегазоносном отношении. Блок Терескен-1 имеет благоприятные условия формирования залежи нефти и газа. С одной стороны, отложения хорошо выдержаны, развиты коллектора в отложениях P1as, КТ-I, КТ-II и визея (C1v); с другой стороны, глубина залегания отложений относительно неглубокая и доступная, район работы расположен в юго-восточной части центрального блока, в самой малой глубине залегания центрального блока, является благоприятной зоной для миграции нефти и газа.

Северо-западный участок блока Терескен-1 граничит с выявленным месторождением Акжол, расположенный восточнее блока Терескен-1. Положительные результаты бурения скважин на структуре Акжол вкпе с геолого-геофизическими данными, имеющимися на территории Разведочного блока АО «СНПС-Ақтөбемұнайгаз», показывают высокую перспективность и необходимость в продолжении до разведки структуры Акжол.

В целях получение информации о геологическом строении и оценке нефтегазоносности вскрытого разреза отложений на блоке Терескен-1 была заложена скважина АК-14 с забоем в C1v (Визейский ярус).

Скважина АК-14 – поисковая. Проектная глубина – 3500м, проектный горизонт заканчивания в отложениях – C1v. Скважина проектируется юго-западнее от скважины АК-8 на расстоянии 14,3 км.

Прогнозный стратиграфический разрез проектной скважины АК-14 был взят по данным проведенной на структуре сейсморазведки и представлен следующими отложениями:



Кайнозойско-Мезозойская группа: мощностью до 1380м, литологически представлена серо-зелёными глинами и переслаиванием песков, песчаников, алевроитов. Сакмарский-Ассельский ярусы (P1s-a): с 1380м до 1960м, литологически представлены известковыми аргиллитами серыми, иногда темно-серыми, средней твердости, с содержанием карбонатов, алевроитистыми, с включениями пирита, известковистыми; алевролитами серыми, известковистыми, крепкими.

По данным проведенной на структуре сейсморазведки в проектной скважине АК-14 возможны карбонатные постройки в P1s-a, сложенные известняками светло-буро-серыми, биокластическими, водораслевыми, сферолитовыми, в которых прогнозируется развитие коллекторов.

Толща КТ-I: развита в объеме мячковского горизонта московского яруса C2m2mc и верхнего карбона C3g и C3k – гжельского и касимовского ярусов, предположительно залегает с глубины 1960м до 2350м, литологически представлена чередованием светло-серых, серых мелко-криптокристаллических доломитистых известняков с межзернистыми порами растворения, и доломитов светло-серых криптокристаллических с порами и трещинами растворения, с редкими прослоями аргиллитов.

Терригенная межкарбонатная толща: подольский горизонт московского яруса - является границей между карбонатными толщами КТ-I и КТ-II и служит крышкой для залежей в известняках КТ-II, предположительно залегание на глубине с 2350м до 2570м, преимущественно представлена переслаиванием серых и темно-серых аргиллитов, возможны пропластки известняков и мергелей и редкие прослои песчаников и алевролитов.

Толща КТ-II: объединяет породы нижнемосковских C2m1ks, C2m1v горизонтов, а также башкирского и серпуховского ярусов. Предположительно в разрезе скважины КТ-II залегает с глубины 2570м, литологически представляет собой переслаивание светло-серых, серых органогенных, оолитовых известняков с редкими и тонкими прослоями темно-серых аргиллитов.

В толще КТ-II наиболее благоприятными зонами для скопления углеводородов являются пачки Г3 и Г4 (рис. 4.4, 4.5), так как содержат в себе породы коллектора и окружены разломами, которые способствуют нефтенакплению.

Визейский ярус (C1v – терригенная толща): предположительно залегает с глубины 3100м, литологически представлена серыми, темно-серыми аргиллитами с переслаиванием песчаниками, алевролитами.

Забой в данной скважине проектируется на визейский ярус (C1v) с глубиной заканчивания 3500м. Перспективными объектами являются карбонатные постройки P1s-as возраста, карбонатные толщи КТ-I и КТ-II, а также возможными продуктивными объектами могут являться коллектора визейского яруса C1v

Цель бурения и назначение поисковой скважины АК-14 – получение информации о геологическом строении и оценке нефтегазоносности вскрытого разреза отложений на блоке Терескен-1

Проектный горизонт заканчивания скважины – Визейский ярус (C1v)

Проектная глубина заканчивания скважины – 3500м.

Географические координаты: северная широта – 47°8'17,11" восточная долгота – 56°43'29,28".

Календарный план бурения:

Бурение скважины будет осуществляться 2024 году.

Продолжительность строительства скважины - 112 суток монтаж – 10 суток подготовительные работы - 2 суток

бурение под направление Ø 508 мм x 30м– 2 суток



крепление (работа цементировочного агрегата) – 0,5 суток
 бурение под кондуктором Ø 339,7 мм x 300м - 10 суток
 крепление (работа цементировочного агрегата) – 1,5 суток
 бурение под техническую колонну Ø 244,5мм x 1380м – 30 суток
 крепление (работа цементировочного агрегата) – 3 суток
 бурение под эксплуатационную колонну Ø 168,3мм x 3500м – 40 суток
 крепление (работа цементировочного агрегата) – 3 суток
 Итого на бурение и крепление - 90 суток демонтаж – 10суток

До начала работ по бурению прокладывается внутрипромысловая дорога с гравийной отсыпкой, которая будет осуществляться другим проектом. Ширина земляного полотна 6,5м, ширина проезжей части 3,5м, ширина обочин 3м, проезжая часть дороги однополостная с двухсторонним движением.

Атмосферный воздух

Предварительные стационарными источниками загрязнения атмосферного воздуха при строительстве скважины: источник №1050 Дизель генератор САТ-3512; источник №1051 Дизель генератор САТ-3512; источник №1052 Цементировочный агрегат ЦА-400м; источник №1053 Резервуар для хранения дизтоплива; источник №1054 Паровой котел WNS 1.0; источник №6050 Подготовка площадки.

Характеристика источников выбросов загрязняющих веществ в атмосферу при испытании (эксплуатации) скважины: источник №1070 – Дизель генератор силового устройства ХJ-550; источник №1071 – Емкость для хранения нефти V=50м³; источник №1072 – Емкость для хранения нефти V=50м³; источник №1073 – Емкость для хранения нефти V=50м³; источник №1074 – Емкость для хранения нефти V=50м³; источник №1075 – Насосная установка для перекачки нефти ЦА-320; источник №1076 – Емкость для хранения дизтоплива; источник №1077 – ДЭС; источник №1078 – Факельная установка; источник №1079 – ПРС (Лебедочный блок); источник №1080 – Дизельный генератор азотной установки компрессора №1 (САТ-3412) - 10 сут; источник №1081 – Дизельный генератор Нагнетатель №1 (САТ-С10) - 10 сут.; источник №1082 – Дизельный генератор азотной установки компрессора №2 (САТ-3456) - 10 сут; источник №1083 – Дизельный генератор Нагнетатель №2 (САТ-С10) - 10 сут.; источник №1084 – Установка с гибкими НКТ (Mercedes-Benz АСТROS 3344) – 7 суток; источник №6070 – Фонтанная арматура; источник №6071 – Нефтегазосепаратор; источник №6072 – Блок манифольд; источник №6073 – ПРС(Лубрикатеры марки "35 МПа").

Общие ориентировочные выбросы загрязняющих веществ при строительстве скважины АК-14: Азота (IV) диоксид - 30,487007046 т/год; Азот (II) оксид (Азота оксид) - 4,86798 т/год; Углерод (Сажа, Углерод черный) - 2,0798 т/год; Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) - 5,0129536 т/год; Сероводород - 0,000006594 т/год; Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) - 26,974008 т/год; Бенз/а/пирен - 0,000045782 т/год; Формальдегид (Метаналь) - 0,4992 т/год; Алканы С12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) - 12,481148406 т/год; Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20 - 1,93358 т/год. Итого: 84,3357294 т/год.

Общие ориентировочные выбросы загрязняющих веществ при испытании скважины АК-14: Азота (IV) диоксид - 11,442100422 т/год; Азот (II) оксид (Азота оксид) - 1,859341318 т/год; Углерод (Сажа, Углерод черный) - 6,116577018 т/год; Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) - 49,49018106 т/год; Сероводород - 0,05579434 т/год; Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) - 62,09865018 т/год; Метан - 1,463904254 т/год; Смесь углеводородов предельных С1-С5 - 0,43353584 т/год; Смесь углеводородов предельных С6-С10 - 0,68575052 т/год; Бензол - 0,0009872 т/год;



Диметилбензол - 0,0003104 т/год; Метилбензол - 0,0006208 т/год; Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) - 0,000007406 т/год; Формальдегид (Метаналь) - 0,06674 т/год; Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C)); Растворитель РПК-265П) - 3,3918514 т/год. Итого: 137,106352 т/год.

Водная среда

Водоснабжение. Источников пресной воды в районе проектируемых работ нет.

Водоснабжение водой буровой бригады для питьевых и хозяйственных нужд осуществляется автоцистернами и привозной бутилированной водой. Хозяйственно-питьевые нужды в период мобилизации, строительства скважины, водяной скважины и их демобилизации будут обеспечены привозной и бутилированной водой.

Качество воды должно отвечать Санитарно-эпидемиологическим требованиям к водоисточникам, местам водозабора для хозяйственно-питьевых целей, хозяйственно-питьевому водоснабжению и местам культурно-бытового водопользования и безопасности водных объектов" Приказ Министра здравоохранения Республики Казахстан от 20 февраля 2023 года №26. Зарегистрирован в Министерстве юстиции Республики Казахстан 20 февраля 2023 года №31934. Хозяйственно-питьевая вода на территорию ведения буровых работ будет привозиться в цистернах, которые следует обеззараживать не менее 1 раза в 10 дней. Хранение воды для питьевых и хозяйственно-бытовых нужд предусматривается в емкостях объемом по 20 м³.

Число персонала, привлекаемого для бурения, обслуживания строительно-монтажных работ и геофизических исследований в скважинах, составит максимально 30 человек. Проживать члены буровой бригады будут на участке проведения работ (вагончики с душем, умывальником).

Водоотведение. Сточные воды отводятся в специальные емкости, по мере накопления откачиваются и вывозятся согласно договору. Сброс воды в поверхностные, подземные воды и на рельеф местности не планируется. В связи с тем, что вывоз сточных вод будет осуществляться подрядной организацией, очистка и повторное использование не планируется.

Баланс водопотребления технической воды

| № | Наименование | Источник заданного вида снабжения | Объем запасных емкостей для воды м ³ | Водопотребление, м ³ |
|---|---|--|---|---------------------------------|
| Вода для технических нужд | | | | |
| 1 | Вода для приготовления и обработки раствора | Привозная | 80-100 | 320,0 |
| 2 | Вода при креплении скважины (цементаж) | Привозная | - | 358,3 |
| 3 | Запас бурового раствора при осложнении | Привозная | - | 114,2 |
| 4 | Запас технический воды в период испытания | Привозная | - | 200 |
| Итого | | | | 992,5 |
| Питьевое и бытовое водоснабжение | | | | |
| Характеристика источника водоснабжения (вода привозится в бутылках и цистернах) | | Расчетная потребность 150 литров на 1 человека в сутки (СНИП 4.01-02-2009) | | |
| в период строительства | | Водоснабжения и наружные сети и сооружения 4,5x1,3x112=655,2м ³ /год | | |
| в период испытания: от 2-х объектов | | Водоснабжения и наружные сети и сооружения 1,8x1,3x90=210,6x2=421,2м ³ /год | | |



| | |
|-------|--|
| Итого | Водоснабжения и наружные сети и сооружения: 1076,40 м ³ /год |
|-------|--|

Отходы производства и потребления

Отходы образующиеся при строительстве скважины: Буровой шлам - 519,56 тонн; ОБР – 153,84 тонн; Промасленная ветошь - 0,127 тонн; Отработанные масла - 6,17 тонн; Мешкотара - 0,15 тонн; Пластмассовые бочки - 0,35 тонн; Твердо-бытовые отходы (ТБО) – 0,69 тонн. Итого: 680,887 тонн.

Отходы образующиеся на период испытания скважины: Промасленная ветошь - 0,254 тонн; Твердо-бытовые отходы (ТБО) – 0,44 тонн. Итого: 0,694 тонн.

В процессе проведения оценочного бурения скважин образуются бытовые и производственные отходы.

К отходам производства относятся остатки сырья, материалов, веществ, предметов, изделий, образовавшиеся в процессе производства продукции, выполнения работ (услуг) и утратившие полностью или частично исходные потребительские свойства. К отходам производства относятся как отходы, образующиеся при основном производстве, так и отходы вспомогательного производства.

К отходам потребления относятся остатки веществ, материалов, предметов, изделий, товаров, частично или полностью утративших свои первоначальные потребительские свойства для использования по прямому или косвенному назначению в результате физического или морального износа в процессах общественного и личного потребления (жизнедеятельности), использования и эксплуатации.

Размещение отходов потребления на объектах предприятия не предусмотрено. Отходы потребления временно хранятся в контейнерах и по мере накопления сдаются в специализированные предприятия по договору.

Вывоз производственных отходов, образующиеся в результате деятельности с территории месторождения для утилизации и переработки, осуществляется подрядной организацией согласно договору.

Буровые отходы своевременно вывозится подрядной организацией на основе договора. Бурение скважин будет осуществляться безамбарным методом. Сбор и хранение буровых отходов не предусмотрено.

Почвенный покров и растительность

Предполагаемое воздействие проектируемого объекта на почвенно-растительный покров будет сведено к следующему:

- деградация растительного покрова в результате проведения земельных работ;
- временное повышение уровня шума, искусственного освещения в результате работы специальной и автотранспортной техники;
- сокращение площади местообитания;
- незначительная гибель животных, ведущих подземный образ жизни (пресмыкающиеся и млекопитающие), в результате проведения земляных работ.

Также возможны непредвиденные воздействия в результате ненадлежащего обращения с отходами и ГСМ.

На основании анализа проектной документации, при соблюдении технологии выполнения предусмотренных мероприятий по защите и восстановлению почвенного покрова, можно сделать следующие выводы:

На период строительства проектируемых объектов возможное воздействие на почвенный покров оценивается в пространственном масштабе как локальное; во временном масштабе - как кратковременное и по интенсивности воздействия - как слабое.



В соответствии с пп.3 п 1. ст.140 Земельного Кодекса РК № 442-ІІ от 20.06.2003 г. «собственники земельных участков и землепользователи обязаны проводить мероприятия, направленные на: рекультивацию нарушенных земель, восстановление их плодородия и других полезных свойств земли и своевременное вовлечение ее в хозяйственный оборот;

С целью снижения негативного воздействия, после окончания работ должны быть проведены рекультивационные мероприятия. Рекультивации подлежат нарушенные земли всех категорий, и прилегающие к ним земельные участки, полностью или частично утратившие сельскохозяйственную продуктивность в результате техногенного воздействия (строительство скважин, установка технологического оборудования и тд.).

Технический этап рекультивации земель включает следующие работы: уборка строительного мусора, удаление с территории строительной полосы всех временных устройства засыпка ликвидируемых канав, траншей грунтом, с отсыпкой валика, обеспечивающего создание ровной поверхности после уплотнения грунта; распределение оставшегося грунта по рекультивируемой площади месторождения равномерным слоем или транспортирование его в специально отведенные места, указанные в проекте рекультивации; оформление откосов кавальеров, насыпей, выемок, засыпка или выравнивание рытвин и ям; мероприятия по предотвращению эрозионных процессов.

Биологический этап рекультивации проводится после технического этапа и включает комплекс агротехнических и фитомелиоративных мероприятий, направленных на восстановление плодородия земель. Однако в связи с тем, что почвы месторождения относятся к малопродуктивным пастбищам, к биологическому этапу будут относиться только полив и посев районированной растительности. Биологическая рекультивация будет произведена после окончания планируемых работ и завершения контракта.

Животный мир

Мероприятия по снижению негативного воздействия на животный мир

Во исполнение Закона «Об охране и использовании животного мира», обязывающего при планировании и осуществлении мероприятий, которые могут воздействовать на среду обитания животных и состояние животного мира, предусматривать соблюдение следующих основных мероприятий по охране и восстановлению животного мира:

- Инструктаж персонала о недопустимости охоты на животных, бесцельном уничтожении пресмыкающихся;
- Строгое соблюдение технологии;
- Запрещение кормления и приманки диких животных;
- Запрещение браконьерства и любых видов охоты;
- Складирование пищевых отходов только на полигон ТБО, а в районе производства работ – в специально подготовленные контейнеры с ежедневным вывозом на полигон ТБО;
- Использование техники, освещения, источников шума должно быть ограничено минимумом;
- Работы по восстановлению деградированных земель.
- В целях предотвращения гибели объектов животного мира в результате изменения среды обитания запрещается:
 - Выжигание растительности;
 - Применение реагентов без осуществления мер, гарантирующих предупреждение ухудшения среды обитания.

Физические воздействия



Шум. Технологические процессы проведения сейсморазведочных работ являются источником сильного шумового воздействия на здоровье людей, непосредственно принимающих участие в технологических процессах, а также на флору и фауну. Интенсивность внешнего шума зависит от типа оборудования, его рабочего органа, вида привода, режима работы и расстояния от места работы. Во время проектных работ на месторождениях внешний шум может создаваться при работе механических агрегатов, автотранспорта.

Для оценки суммарного воздействия производственного шума используется суточная доза. Суточная доза состоит из 3 парциальных доз, соответствующих 3 восьмичасовым периодам суток, отражающим основные виды жизнедеятельности человека: труд, деятельность и отдых в домашних условиях, сон.

Парциальные дозы определяют отдельно для каждого восьмичасового периода с учетом соответствующих им допустимых уровней шума. Расчет парциальных доз шума для 3 периодов жизнедеятельности проводят по разности между фактическими и допустимыми уровнями звука в дБА. Для этого находят три значения разностей уровней и по таблице соответствующие им превышения допустимых доз для каждого периода. Среднесуточную дозу определяют делением суммы парциальных доз на 3 (количество периодов суток).

Общее воздействие производимого шума на территории промысла в период проведения строительства, эксплуатации технологического оборудования будет складываться из двух факторов: воздействие производственного шума (автотранспортного, специальной технологической техники и передвижных дизель-генераторных установок); воздействие шума стационарных оборудований, расположенных на соответствующих площадках.

На контрактной территории оборудование буровых установок является источником шума широкополосного спектра с постоянным уровнем звука.

При удалении от источника шума на расстоянии до двухсот метров происходит быстрое затухание шума, при дальнейшем увеличении расстояния снижение звука происходит медленнее. Проектом производства работ следует учитывать изменение уровня звука в зависимости от направления и скорости ветра, характера и состояния прилегающей территории, наличия звукоотражающих и поглощающих сооружений и объектов, рельефа местности.

Мероприятия по снижению уровня шума при выполнении технологических процессов сводятся к снижению шума в его источнике, применение, при необходимости, звукоотражающих или звукопоглощающих экранов на пути распространения звука или шумозащитных мероприятий на самом защищаемом объекте.

Шумовое воздействие автотранспорта. Допустимые уровни внешнего шума автомобилей, действующие в настоящее время, применительно к условиям строительных работ, составляют: грузовые автомобили с полезной массой свыше 3,5 т создают уровень звука – 89дБ (А); грузовые автомобили с дизельным двигателем мощностью 162кВт и выше – 91 дБ (А).

Средний допустимый уровень звука на дорогах различного назначения, в том числе местного, составляет 73 дБ (А). Эта величина зависит от ряда факторов, в том числе от технического состояния транспорта, дорожного покрытия, интенсивности движения, времени суток конструктивных особенностей дорог и т.д.

В условиях транспортных потоков планируемых при проведении намечаемых работ будут преобладать кратковременные маршрутные линии. Использование автотранспорта для обеспечения работ, перевозки персонала, технических грузов и др. с учетом создания звуковых нагрузок, не будет превышать допустимых нормированных



шумов – 80дБ (А), а использование мероприятий по минимизации шумов при работах на месторождении, даст возможность значительно снизить последние.

Электромагнитные излучения. Влияние электромагнитных полей на биосферу разнообразно и многогранно. Взаимодействие электромагнитных полей с биологическим объектом определяется:

- параметрами излучения (частоты или длины волны, когерентностью колебания, скоростью распространения, поляризацией волны);
- физическими и биохимическими свойствами биологического объекта, как среды распространения ЭМП (диэлектрической проницаемостью, электрической проводимостью, длиной электромагнитной волны в ткани, глубиной проникновения, коэффициентом отражения от границы воздух-ткань).

Для оценки воздействия ЭМП на человеческий организм с целью выбора способа защиты проводится сравнение фактических уровней излучателей с нормативными документами. Измерение уровней излучений производится в порядке текущего санитарного надзора, при сдаче в эксплуатацию новых или реконструированных источников ЭМП и общественных зданий и сооружений, расположенных на прилегающей к электромагнитным излучателям территории.

Источниками электромагнитных излучений будут являться высоковольтные линии электропередач после ввода их в эксплуатацию, и трансформаторные подстанции с силовыми трансформаторами.

Эти объекты устанавливаются и эксплуатируются только в соответствии с требованиями электробезопасности (высота опор, количество проводов и изоляторов на них). Поэтому ЛЭП не будет представлять опасности, как для населения, так и для ОС.

Аналогичные условия предъявляются и к трансформаторным подстанциям, которые также не будут являться источниками неблагоприятного электромагнитного воздействия на ОС.

Вибрация. Действие вибрации на организм проявляется по – разному в зависимости от того, как действует вибрация. Общая вибрация воздействует на весь организм. Этот вид вибрации проявляется в проведения буровых работ.

В зависимости от продолжительности воздействия вибрации, частоты и силы колебаний возникает ощущение сотрясения (паллестезия).

При длительном воздействии возникают изменения в опорно-двигательной, сердечно-сосудистой и нервной системах.

Методы защиты от вибраций включают в себя способы и приемы по снижению вибрации как в источнике их возникновения, так и на путях распространения упругих колебаний в различных средах.

Эффективным методом снижения вибраций в источнике является выбор оптимальных режимов работы, состоящий, главным образом, в устранении резонансных явлений в процессе эксплуатации механизмов.

Радиационное воздействие

Основные требования радиационной безопасности предусматривают:

- исключение всякого необоснованного облучения населения и производственного персонала предприятий;
- не превышение установленных предельных доз радиоактивного облучения;
- снижения дозы облучения до возможно низкого уровня.

Все участки работ расположены в малонаселенной полупустынной местности.

Исходя из геолого-геоморфологических условий района исследований, первично природная радиационная обстановка соответствует относительно низкому уровню радиоактивности, характерному для селитебных территорий равнинных ландшафтов.



Социально-экономическая среда

В административно-территориальном отношении АО «СНПС-Актобемунайгаз» расположено в Байганинском районе Актюбинской области Республики Казахстан.

Заповедные территории близ контрактной территории отсутствуют.

Ближайшими разрабатываемыми нефтегазовыми месторождениями к площади работ являются Северная Трува, Жанажол, Кенкияк, которые обладают развитой инфраструктурой, энергетической базой и мощностями по подготовке добычи нефти и газа. Нефть этих месторождений по нефтепроводу подается в магистральный нефтепровод Атырау-Орск. Нефтепромыслы указанных месторождений связаны шоссейной дорогой с асфальтовым покрытием с г.Актобе. Месторождение Такыр расположено на расстоянии 30 км к северо-востоку от площади работ. Ближайшей железнодорожной станцией и районным центром является ст. Эмба. Нефтепромыслы месторождений Жанажол и Кенкияк связаны шоссейной дорогой с асфальтовым покрытием с г.Актобе. Несколько севернее от изучаемой площади проходит асфальтированная дорога Жанажол-Эмба-Актобе.

Воздействие на здоровье работающего персонала мало, так как предельно-допустимые концентрации загрязняющих веществ в атмосфере ниже нормативных требований к рабочей зоне. Из анализа технологических проектных решений установлено, что уровень производства высокий и созданы условия для значительного облегчения труда и оздоровления производственной среды на рабочих местах. Воздействие на другие близлежащие жилые массивы отсутствуют.

Оценка аварийных ситуаций

Вероятность возникновения аварий оценивается по результатам анализа причин аварийности на конкретных объектах-аналогах примерно равной мощности. Для этого на объекте-аналоге проводят отбор и описание сценариев выбранных аварийных ситуаций, имевших экологические последствия, определяют размеры зон и характер их воздействия.

Аварийность на объектах-аналогах следует оценивать по показателям риска их неблагоприятного воздействия на ОС, объекты инфраструктуры и население. При этом используют статистические данные по аварийности объекта-аналога за последние 5 лет и показатели экологического ущерба от зарегистрированных аварий.

При анализе аварийности следует указывать наименование объекта-аналога, название производства или технологического процесса, причину возникновения аварии, виды и количество загрязняющих или токсичных веществ, попадающих в ОС в результате аварии, другие виды нарушений, а также последствия аварий и проводившиеся мероприятия по их ликвидации.

При превышении допустимых выбросов в результате аварии предприятие безотлагательно сообщает об этом в уполномоченный орган в области охраны окружающей среды и принять меры по уменьшению выбросов вредных веществ в атмосферу вплоть до остановки предприятия и ликвидации последствий загрязнения атмосферы, а также передает информацию об аварии и принятых мерах.

Намечаемая деятельность согласно - «Строительство поисковой скважины АК-14 и испытание пластов» (*разведка и добыча углеводородов*) относится к I категории, оказывающей значительное негативное воздействие на окружающую среду в соответствии пп.1.3 п.1 Раздела 1 Приложения 2 к Экологическому кодексу РК.

В отчете предусмотрены замечания и предложения, предусмотренные в Заключении об определении сферы охвата оценки воздействия на окружающую среду и скрининга воздействия намечаемой деятельности (Номер KZ74VWF00152571, Дата: 12.04.2024г.).



Сведения о документах, подготовленных в ходе оценки воздействия на окружающую среду:

1. Заключение об определении сферы охвата оценки воздействия на окружающую среду.
2. Отчет о возможных воздействиях.
3. Протокол общественных слушаний, проведенных посредством открытых собраний.

В соответствии с п.2 ст. 77 Экологического Кодекса Республики Казахстан составитель отчета о возможных воздействиях, инициатор несут ответственность, предусмотренную законами Республики Казахстан, за сокрытие полученных сведений о воздействиях на окружающую среду и представление недостоверных сведений при проведении оценки воздействия на окружающую среду.

В дальнейшей разработке проектной документации необходимо учесть требования Экологического законодательства:

1. В соответствии с требованиями по обеспечению безопасности жизни и здоровья населения, необходимо предусмотреть согласование проектной документации с уполномоченным органом в сфере гражданской защиты (Комитетом промышленной безопасности Министерства по чрезвычайным ситуациям РК).

2. Необходимо предусмотреть выполнение экологических требований по охране водных объектов (ст. 220, 223 Кодекса, раздел 15 «Охрана водных объектов» Кодекса): физические и юридические лица, деятельность которых вызывает или может вызвать загрязнение, засорение и истощение водных объектов, обязаны принимать меры по предотвращению таких последствий; требования по установлению водоохраных зон и полос водных объектов, зон санитарной охраны вод и источников питьевого водоснабжения устанавливаются водным законодательством РК.

3. Согласно п.2 ст.320 Кодекса, места накопления отходов предназначены для: временного складирования отходов на месте образования на срок не более шести месяцев до даты их сбора (передачи специализированным организациям) или самостоятельного вывоза на объект, где данные отходы будут подвергнуты операциям по восстановлению или удалению. Также, в соответствии с п.1 ст.336 Кодекса субъекты предпринимательства для выполнения работ (оказания услуг) по переработке, обезвреживанию, утилизации и (или) уничтожению опасных отходов обязаны получить лицензию на выполнение работ и оказание услуг в области охраны окружающей среды по соответствующему подвиду деятельности согласно требованиям Закона Республики Казахстан «О разрешениях и уведомлениях». При проведении строительных работ и эксплуатации объекта необходимо учитывать указанные требования законодательства РК.

4. Согласно ст. 381 Кодекса, при строительстве (возведении, создании) которых предполагается образование отходов, необходимо предусматривать места (бетонированные площадки) для сбора таких отходов в соответствии с правилами, нормативами и требованиями в области управления отходами, устанавливаемыми уполномоченным органом в области охраны окружающей среды и государственным органом в сфере санитарно-эпидемиологического благополучия населения.

5. При дальнейшем проектировании необходимо, предоставить предложение по организации мониторинга и контроля за состоянием атмосферного воздуха, водных ресурсов, растительного и животного мира.

6. Согласно п.4 ст.339 Кодекса, владельцы отходов обязаны осуществлять безопасное управление отходами самостоятельно или обеспечить безопасное управление ими посредством передачи отходов субъектам предпринимательства, осуществляющим операции по управлению отходами в соответствии с принципом иерархии и требованиями



статьи 327 настоящего Кодекса.

7. Согласно, отчета о возможных воздействиях на объекте образуются опасные отходы. Согласно п.1 статьи 336 Экологического кодекса РК субъекты предпринимательства для выполнения работ (оказания услуг) по переработке, обезвреживанию, утилизации и (или) уничтожению опасных отходов обязаны получить лицензию на выполнение работ и оказание услуг в области охраны окружающей среды по соответствующему подвиду деятельности согласно требованиям Закона Республики Казахстан «О разрешениях и уведомлениях». Исходя из этого, при дальнейшем разработке проектных материалов необходимо представить лицензию предприятия на проведение вышеуказанных работ либо представить договор со специализированной организацией, имеющей лицензию для проведения операций с опасными отходами. А также, учесть требования при транспортировке опасных отходов согласно статьи 345 Кодекса.

Представленный «Отчет о возможных воздействиях «Индивидуальный технический проект №777 на строительство поисковой скважины АК-14 на блоке Терескен-1» соответствует Экологическому законодательству.

И.о. руководителя департамента

Уснадин Талап

