



Қазақстан Республикасы, Маңғыстау облысы
130000 Ақтау қаласы, промзона 3, ғимарат 10,
телефон: 8/7292/ 30-12-89
факс: 8/7292/ 30-12-90

Республика Казахстан, Мангистауская область
130000, город Ақтау, промзона 3, здание 10,
телефон: 8/7292/ 30-12-89
факс: 8/7292/ 30-12-90

ТОО «Тепке»

Заклучение об определении сферы охвата оценки воздействия на окружающую среду и (или) скрининга воздействия намечаемой деятельности

На рассмотрение представлено: «Индивидуальный технический проект на строительство скважины №ТЗ-4А с зарезкой бокового ствола на месторождении Х. Узбекгалиев, проектной глубиной 3800 метров (± 250 м) по стволу».

Материалы поступили на рассмотрение: 18.02.2025г. Вх. KZ64RYS01002587

Общие сведения

Все работы по строительству скважины №ТЗ-4А с зарезкой бокового ствола на месторождении Х. Узбекгалиев, проектной глубиной 3800 метров (± 250 м) по стволу будут проводиться на м/р Х. Узбекгалиев. Альтернативные варианты расположения не рассматривались. В административном отношении месторождение Х.Узбекгалиев расположен в Мангистауском районе Мангистауской области Республики Казахстан в пределах Северо-Устюртского нефтегазоносного бассейна. В непосредственной близости от контрактной территории расположены населенные пункты – ст. Сай-Утес (85 км). Расстояние до каспийского моря 9 км. Абсолютные отметки дневной поверхности меняются в пределах от -27м. до 120м. Площадь участка, согласно выданному геологическому отводу, составляет 1363.92 кв.км.

Недропользователем является ТОО «Тепке», которому в соответствии с Контрактом за № 4444-УВС-МЭ от 18.03.2017 года было предоставлено право на проведение разведки углеводородного сырья на участке Узбекгалиев. Геологический отвод расположен в Мангистауской области. Площадь геологического отвода составляет 1363,92 (одна тысяча триста шестьдесят три целых девяносто две сотых) км², глубина отвода – по всему осадочному разрезу. Срок контракта до 18.03.2027г. Координаты скважины Т-4: СШ 44°54'26,241"; ВД 54°6'37,49". Целевое назначение – осуществление операций по недропользованию.

Краткое описание намечаемой деятельности

В соответствии с Техническим заданием разработан «Индивидуальный технический проект на строительство скважины №ТЗ-4А с за резкой бокового ствола на месторождение Х. Узбекгалиев, проектной глубиной 3800 метров (± 250 м) по стволу». На скважину отводится 1,5 га территории.

Весь цикл строительства скважины до сдачи в эксплуатацию состоит из основных этапов:

- строительно-монтажных работ - сооружения фундамента под оборудование, монтажа бурового оборудования, строительства превышенного сооружения, сооружений (емкостей) для сбора и хранения отходов бурения;

- подготовительных работ к бурению скважины;



- процесса бурения и крепления - крепления ствола скважины обсадными трубами, соединяемыми в колонну и ее цементированию;
- испытания скважины.

Конструкция скважины. С целью охраны недр, подземных вод и предотвращения возможных осложнений при строительстве скважины предусматривается следующая конструкция:

1. Направление 508,0 мм (20") мм × 50 м создание циркуляции бурового раствора в скважине и желобной системе.
2. Кондуктор Ø 339,7 (13 5/8") мм х 600 м перекрытие неогеновых, палеогеновых и верхней части меловых отложений, где возможны осложнения ствола скважины, прихват инструмента и вод проявления, Установка ПВО.
3. Промежуточная колонна Ø 244,5 мм (9 5/8") × 2000 м перекрытие верхнего и нижнего мела, где ожидаются прихват инструмента, водоявления и другие осложнения ствола скважины. Установка ПВО.
4. Эксплуатационная колонна Ø 177,8 мм (7") × 3800 м испытание продуктивных пластов.
5. Хвостовик Ø 114,3мм (4 1/2"). Продолжительность цикла строительства скважины, сутки в том числе: 165 - строительство и монтаж буровой установки - 10 - подготовительные работы к бурению - 15 - бурение и крепление - 50 испытание, всего - 90 в том числе: - в открытом стволе - в эксплуатационной колонне - 90.

Настоящим проектом предусматривается строительство скважины №ТЗ-4А с зарезкой бокового ствола на месторождении Х. Узбекгайев, проектной глубиной 3800 метров (±250м) по стволу. Бурение скважины производится с помощью буровых установок грузоподъемностью не менее 225 тонн (при бурении будет использоваться установка типа ZJ-50 или аналог), испытание - станками грузоподъемностью не менее 80 тонн (при испытании УПА-80 или аналог). Проектный горизонт - Юра, Триас. Проектная глубина, м - 3800 (±250м). Вид скважины (вертикальная, наклонно-направленная) - наклонно-направленная. Тип буровой установки - грузоподъемность не менее 225тн. Тип установки для испытаний - буровые установки, обеспечивающие требуемую грузоподъемность (не менее 80тн). После окончания процесса бурения и крепления скважины производят освоение скважины станками грузоподъемностью не менее 60 т, который имеет стандартный набор оборудования.

Общая продолжительность цикла строительства скважины - 165сут., с учетом бурения, крепления и испытания. Строительство скважины запланировано на 2025 год, согласно план-графику строительства скважины.

Краткая характеристика компонентов окружающей среды

На период строительства скважины в атмосферу выбрасываются ЗВ 1-4 класса опасности: 0123 Железо (II, III) оксиды (в пересчете на железо) (железо триоксид, Железа оксид) (274) 0.0405 г/с 0.0014 т/г, 0126 Калий хлорид (301) 0.0267г/с 0.0049т/г, 0143 Марганец и его соединения (в пересчете на марганца (IV) оксид) (327) 0.0009г/с 0.00011т/г, 0150 Натрий гидроксид (Натр едкий, Сода каустическая) (876*) 0.0085 г/с 0.0002 т/г, 0301 Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4) 9.3694 г/с 22.8061, 0304 Азот (II) оксид (Азота оксид) (6) 1.51968 г/с 3.7059 т/г, 0328 Углерод (Сажа, Углерод черный) (583) 1.2186 г/с 6.0001 т/г, 0330 Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516) 1.4441 г/с 3.0099 т/г, 0333 Сероводород (Дигидросульфид) (518) - 0.00009 г/с 0.00009 т/г, 0337 Углерод оксид (Оксид углерода, Угарный газ) (584) 13.8683 г/с 63.7559 т/г, 0342 Фтористые газообразные соединения /в пересчете на фтор/ (617) - 0.0003 г/с 0.0001 т/г, 0344 Фториды неорганические плохо растворимые - (алюминия фторид, кальция фторид, натрия гексафторалюминат) (Фториды неорганические плохо растворимые /в пересчете на фтор/) (615)- 0.0003 г/с 0.0001 т/г, 0410 Метан (727*) - 0.1563 г/с 1.215 т/г, 0703 Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54) - 0.0000125 г/с 0.0000268 т/г, 1325 Формальдегид (Метаналь) (609) - 0.1447 г/с 0.2725 т/г, 2735 Масло минеральное нефтяное (веретенное, машинное, цилиндрическое и др.) (716*) - 0.0004г/с 0.000208 т/г, 2754



Алканы C12-19 /в пересчете на C/(Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10) 3.73684 г/с 10.43701 т/г, 2908Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20 (шамот, цемент, пыль цементного производства - глина, глинистый сланец, доменный шлак, песок, клинкер, зола, кремнезем, зола углей казахстанских месторождений) (494) 1.6021 г/с 0.0496 т/г, 3119 Кальций карбонат (Мел) (306) 0.1707 г/с 0.0153 т/г, 3123 Кальций дихлорид (Кальция хлорид) (638*) 0.0043 г/с 0.0013 т/г, 3153 Натрий гидрокарбонат (Натрий карбонат однозамещенный) (875*) 0.0043 г/с 0.0001 т/г. **Общее количество выбросов составляет: 33.3170225 г/с и 111.2758448 т/г.**

На территории месторождения постоянные водоемы и водотоки отсутствуют. Проектируемая скважина на территории месторождения Х. Узбекгадиева не входит в водоохранную зону Каспийского моря, определенную в размере 2000 м. Основным гидрогеологическим элементом рассматриваемого района является Южно-Мангышлакский артезианский бассейн. Северной границей бассейна служат горно-складчатые сооружения Центрально-Мангышлакской системы дислокаций, а южной – Карабогазский свод. Западная и восточная границы принимаются несколько условно в рамках одноименного прогиба. Питьевое водоснабжение, а также хоз-бытовые и вспомогательные нужды обеспечиваются питьевой водой, которая доставляется автоцистернами согласно договору. Вода технического качества используется: - для производственных нужд (котельная, обмыв оборудования); - частично для хоз-бытовых целей (полив зеленых насаждений, влажная уборка производственных и бытовых помещений, стирка спецодежды в прачечной, подпитка отопительной системы, горячее и холодное водоснабжение в душевых и санузлах). Водооборотные системы отсутствуют. Схема хозяйственно-бытового и производственного водоснабжения предусматривает доставку воды автоцистернами. Вода для хозяйственных целей закачивается в аккумулирующие ёмкости в вагончиках. Хранение воды на буровой для производственных нужд предполагается в ёмкостях заводского изготовления. Принимая во внимание отсутствие сброса сточных вод на рельеф местности, непосредственного воздействия на подземные воды не ожидается. В связи с вышеизложенным, ощутимое воздействие проектируемых работ на подземные воды не ожидается. Строительство: расход технической воды составляет 2208,919 м³, питьевые и хоз-бытовые нужды-460,740 м³. Техническая вода используется для: приготовления перфорационной жидкости, замены перфорационной жидкости на техническую воду, продавки кислоты в пласт и вымова продуктов реакции, для приготовления бурового раствора вода, используемая для котельной. Питьевая и хоз-бытовая вода используется на питьевые, душевые, бытовые нужды, столовую, прачечная.

При проведении работ образуются следующие виды отходов: Опасные: Буровой раствор и прочие буровые отходы (шлам), содержащие опасные вещества (БШ) - 157,098 т, Нефтедержащие буровые отходы (шлам) и буровой раствор (ОБР) - 165,655 т, Ткани для вытирания, загрязненные опасными материалами (промасленная ветошь)- 0,013 т, Синтетические моторные, трансмиссионные и смазочные масла (отработанные масла)- 12,739 т, Упаковка, содержащая остатки или загрязненная опасными веществами (отработанная тара)-0,171 т. Неопасные : Черные металлы (металлолом) – 0,3 т, Отходы сварки (огарки сварочных электродов)- 0,001 т, Смешанные коммунальные отходы (ТБО) – 0,550 т. **Общий объем образующихся отходов составляет – 336,527 т/г.** Возможные превышения пороговых значений – отсутствуют.

На рассматриваемом участке зеленые насаждения, подлежащих вырубке отсутствуют.

Использование объектов животного мира, их частей, дериватов, полезных свойств и продуктов жизнедеятельности животных намечаемой деятельностью не предполагается.

Расход дизтоплива составит – 440,907 т.

Анализируя категории воздействия проектируемых работ на окружающую среду, можно сделать общий вывод, что значимость ожидаемого отрицательного экологического воздействия - воздействие среднее. Интегральная оценка выражается 12 баллами.



С целью охраны окружающей природной среды и обеспечения нормальных условий работы обслуживающего персонала необходимо принять меры по уменьшению выбросов загрязняющих веществ. Основными мерами по снижению выбросов ЗВ будут следующие:

- своевременное и качественное обслуживание техники;
- использование техники и автотранспорта с выбросами ЗВ, соответствующие стандартам;
- организация движения транспорта;
- сокращение до минимума работы двигателей транспортных средств на холостом ходу;
- использование качественного топлива для заправки техники и автотранспорта.

Мероприятия по снижению воздействия, обезвреживанию, утилизации, захоронению всех видов отходов:

- раздельный сбор различных видов отходов;
- для временного хранения отходов использование специальных контейнеров, установленных на оборудованных площадках; -вывоз всех отходов в спецмашинах.

Намечаемая деятельность: «Индивидуальный технический проект на строительство скважины №ТЗ-4А с резкой бокового ствола на месторождении Х. Узбекгалиев, проектной глубиной 3800 метров (± 250 м) по стволу», относится согласно пп.1.3 п.1 раздела 1 приложения 2 к Экологическому кодексу Республики Казахстан от 02.01.2021 года №400-VI к I категории.

Выводы о необходимости или отсутствия проведения обязательной оценки воздействия на окружающую среду: Необходимость проведения обязательной оценки воздействия на окружающую среду отсутствует. В соответствии пп.2) п.3 ст. 49 Экологического кодекса провести экологическую оценку по упрощенному порядку. При проведении экологическую оценку по упрощенному порядку учесть замечания и предложения государственных органов и общественности согласно протоколу, размещенного на портале «Единый экологический портал».



Руководитель департамента

Джусупкалиев Армат Жалгасбаевич

