



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 «SK PETROLEUM»

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

На рассмотрение представлено: «Групповой технический проект на строительство вертикальных оценочных скважин № R-1 и R-2 на месторождении Северный Карамандыбас».

Материалы поступили на рассмотрение 04.03.2026 г. Вх. KZ52RYS01619820.

Общие сведения

В административном отношении территория месторождения Северный Карамандыбас приурочено к Каракиянскому и Мангистаускому району Мангистауской области Республики Казахстан. Основной свод месторождения относится к Каракиянскому району, а Западная часть месторождения расположена в Мангистауском районе. Географически территория месторождения расположена в пределах степной части Южного Мангышлака. Рельеф представляет собой слабовсхолмленное плато, осложненное вытянутыми в широтном направлении отрывистыми глубокими оврагами. В южной части месторождения абсолютные отметки земной поверхности колеблются от «плюс» 210 до «плюс» 130 м. Рельеф представляет собой слабовсхолмленное плато, осложненное вытянутыми в широтном направлении отрывистыми глубокими оврагами. Ближайшими населенными пунктами являются город Жанаозен – крупный промышленный центр нефтедобычи, расположенный на расстоянии 40 км к востоку, до пос. Жетыбай – 60 км, до районного центра пос. Курык – 95 км, до областного центра Ақтау – 155 км. Мангистауская область, Мангистауский район, Шетпинский с.о., с.Шетпе – 75 км. Географически участок разведки расположен в пределах Южно-Мангышлакского денудационного плато, известного как часть п-ва Мангышлак - крупной тектонической области запада Туранской плиты. Наиболее крупными населенными пунктами на рассматриваемой территории являются административный центр Мангистауской области г. Ақтау, гг. Жанаозен, Форт- Шевченко, пгт. Жетыбай, Курык, районные центры Шетпе и Бейнеу. Местность района расположения объектов малонаселенная, рекреационные зоны отсутствуют. Сообщение между месторождениями населенными пунктами осуществляется автотранспортом. В городе Ақтау находится нефтеналивной причал, к которому подведен нефтепровод Узень-Ақтау. Через месторождение Озен и Жетыбай проходит магистральный нефтепровод Узень-Самара. Нефть месторождения транспортируется по этим каналам. В орографическом отношении район представляет собой плато, слабо наклонное в юго-западном направлении с абсолютными отметками рельефа от +135 до +220 м. 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. На участке работ особо охраняемые природные территории регионального и местного значения отсутствуют. Зеленые насаждения на территории площадки отсутствуют.

Предоставлено права недропользования в Мангистауской области Республики Казахстан. Контракт: Дополнение №16 к контракту №550 от 14 октября 2000 года на разведку и добычу углеводородов на месторождении Северный Карамандыбас в пределах блока XXXVII-13А (частично) в Мангистауской области Республики Казахстан. Период добычи по месторождению Северный Карамандыбас до 26.10.2046 года. Общая площадь геологического отвода составляет 11,92 кв.км. Координаты угловых точек:

- | | |
|---|---------------------------------------|
| 1) 43° 32' 02" с.ш. 52° 32' 46" в.д. | 2) 43° 32' 15" с.ш. 52° 31' 59" в.д. |
| 3) 43° 32' 00" с.ш. 52° 31' 30" в.д. | 4) 43° 32' 00" с.ш. 52° 31' 00" в.д. |
| 5) 43° 32' 33,65" с.ш. 52° 31' 00" в.д. | 6) 43° 33' 00" с.ш. 52° 31' 17" в.д. |
| 7) 43° 33' 00" с.ш. 52° 34' 00" в.д. | 8) 43° 32' 44" с.ш. 52° 34' 00" в.д. |
| 9) 43° 32' 10" с.ш. 52° 36' 01" в.д. | 10) 43° 31' 16" с.ш. 52° 35' 32" в.д. |

Краткое описание намечаемой деятельности

В состав буровой установки входит 5-ти ступенчатая система очистки, обеспечивающая соблюдения проектных параметров промывочной жидкости, тем самым соблюдая минимальное воздействие промывочной жидкости на продуктивные пласты. Установка оснащена современным основным и вспомогательным буровым оборудованием, средствами механизации, автоматизации и контроля технологических процессов, удовлетворяет требованиям техники безопасности и противопожарной безопасности, а также требованиям охраны окружающей природной среды. На установке установлен силовой привод. С целью охраны недр, подземных вод и предотвращения возможных осложнений при строительстве скважины предусматривается следующая конструкция: Направление 323,9мм × 20м устанавливается с целью предотвращения размыва и обрушения горных пород вокруг устья при бурении под кондуктор, а также для соединения скважины с системой очистки бурового раствора. Кольцевое пространство за направлением заполняют по всей длине тампонажным раствором. Кондуктор 244,5мм × 900мм устанавливается с целью перекрытия поглощающих неоген-палеогенного, маастрихтского, компанского, сантонского, коньякского, туронского, альбского горизонтов, водоносных сеноманского и альбского горизонтов, а также с целью предотвращения гидроразрыва пород в процессе ликвидации возможных нефтегазоводопроявлений при бурении под эксплуатационную колонну. Служит также для установки противовыбросового устьевого оборудования и подвески последующих обсадных колонн. Цементируется по всей длине. Эксплуатационная колонна 168,3мм × 2600мм устанавливается с целью разобщения пластов, испытания и эксплуатации продуктивных горизонтов. Цементируется по всей длине. Конструкция скважины выбрана согласно геологическим данным в соответствии с требованиями «Правил обеспечения промышленной безопасности для опасных производственных объектов нефтяной и газовой отраслей промышленности».

Согласно технического задания, бурение скважины предполагается осуществлять с применением буровой установки ZJ-50 или аналогичные грузоподъемностью не менее 125 т, при испытании скважин – УПА-60/80 или аналогичные грузоподъемностью не менее 60 т. Продолжительность строительства скважины суток составит – 407,0 суток в том числе: строительно-монтажные работы 4 сут., подготовительные работы к бурению 3 сут., бурение и крепление 40 сут., испытание, 360 сут. Предполагаемые размеры. Площадь земельного отвода: 3,5 га. Производительность объекта. При испытании одной скважины газ планируется сжигать на печи подогрева нефти согласно технологической схемы при производстве работ по опробованию и исследованию, общий объем добычи растворенного в нефти газа м³ в количестве – 463927,2 м³, общий объем добычи нефти составит 7740 т/за весь период испытания одной скважины.



Продолжительность строительства оценочных скважин №№ R-1 и R-2 на месторождении Северный Карамандыбас проектной глубиной 2600 метров составит – 407,0 суток в том числе: строительно-монтажные работы 4 сут., подготовительные работы к бурению 3 сут., бурение и крепление 40 сут., испытание 360 сут. График бурения скважин – 2026-2027 год.

Краткая характеристика компонентов окружающей среды

Общий выброс загрязняющих веществ в атмосферу при бурении оценочной скважины № R-1 составит: в 2026 году 30,950637 г/с или 48,4619494 т/год, в 2027 году – 6,6185109 г/с или 17,0758288 т/год. **Общий выброс за весь период составят 37,569148 г/с или 65,537778 т/цикл.** Общий выброс загрязняющих веществ в атмосферу при бурении оценочной скважины № R-2 составит: в 2026 году 30,963748 г/с или 42,8493051 т/год, в 2027 году – 6,6222059 г/с или 22,8958701 т/год. **Общий выброс за весь период составят 37,585954 г/с или 65,745175 т/цикл.** Наименования загрязняющих веществ, их классы опасности 0123 Железа оксид 0,022575 г/с, 0,011116 т/год, Класс опасности 3, 0143 Марганец и его соединения 0,000537г/с, 0,000238т/год, Класс опасности 2, 0301 Азота диоксид 11,157572г/с, 22,028856т/год, Класс опасности 2, 0304 Азота оксид 1,811345г/с, 3,578796т/год, Класс опасности 3, 0328 Углерод 0,638641г/с, 1,279988т/год, Класс опасности 3, 0330 Ангидрид сернистый 2,140838г/с, 4,456242т/год, Класс опасности 3, 0333 Сероводород 0,00018г/с, 0,000065т/год, Класс опасности 2, 0337 Углерод оксид 9,029659г/с, 19,281552т/год, Класс опасности 4, 0410 Метан 0,043639г/с 0,695891т/год, ОБУВ, 0415 C1-C5 5,292004г/с, 4,175117т/год, ОБУВ 50, 0416 C6-C10 2,170289г/с, 1,423894т/год, ОБУВ 30, 0602 Бензол 0,024667г/с, 0,017287т/год, Класс опасности 2, 0616 Ксилол 0,0077542г/с, 0,005432т/год, Класс опасности 3, 0621 Толуол 0,0155046г/с, 0,010868т/год, Класс опасности 3, 0703 Бенз/а/пирен 0,0000201г/с, 0,00003614т/год, Класс опасности 1, 1325 Формальдегид 0,168475г/с, 0,319539т/год, Класс опасности 2, 2735 Масло минеральное нефтяное 0,011921г/с, 0,038645т/год, Класс опасности 1, 2754 C12-19, 4,273096г/с, 7,969684т/год, Класс опасности 4, 2902 Взвешенные вещества 0,0032г/с, 0,006497т/год, Класс опасности 3, 2906 Мелиорант 0,004832г/с, 0,016699т/год, Класс опасности 4 2908 Пыль неорганическая 0,749655г/с, 0,210953т/год, Класс опасности 3. 2930 Пыль абразивная 0,0022г/с, 0,004467т/год, ОБУВ 0,04, 3123 Кальций дихлорид 0,000544г/с, 0,005916т/год, ОБУВ 0,05. Сведения о веществах, входящих в перечень загрязнителей, данные по которым подлежат внесению в регистр выбросов и переноса загрязнителей нет.

Общее количество воды, используемой при бурении и испытании скважины составляет: Водопотребление, 2410,3 м³/цикл от 1 скв., от 2-х скв. – 4820,6 м³/цикл. Водоотведение – 778,145 м³/цикл от 1 скв., от 2-х скв. – 1556,29 м³/цикл. Объем буровых сточных вод при бурении скважины составит – 638,08864 м³, от 2-х скважин - 1276,1773 м³.

Виды отходов определяются на основании Классификатора отходов (Приказ и.о. Министра экологии, геологии и природных ресурсов Республики Казахстан от 6 августа 2021 года № 314). Виды отходов относятся к опасным или неопасным в соответствии с классификатором отходов. Каждый вид отходов в классификаторе отходов идентифицируется путем присвоения шестизначного кода. Лимиты накопления отходов производства и потребления при строительстве оценочной скважины: Твердо-бытовые отходы (пластиковые отходы, стекло, бумага, пищевые отходы) – обеспечение жизнедеятельности обслуживающего персонала, продукты жизнедеятельности работающего персонала – 1,0455 т/цикл, 5 класс, Неопасные, код 20 03 01. Ветошь промасленная - ткани для вытирания защитная одежда, загрязненные опасными материалами, обслуживание машин и механизмов - 0,44704 т/цикл, 3 класс, Опасные, код 15 02 02*. Металлолом - образуется при проведении ремонта специализированной техники, а также при списании оборудования – 1,4235 т/цикл, 4 класс, Неопасные, код 17 04 07. Масло отработанное - образуются после истечения срока годности масла процессе работы дизель-генераторов, машин и механизмов – 6,23916 т/цикл, 3 класс, Опасные, код



13 02 08*. Буровые отходы (буровой шлам - 758,822442 т/цикл, отработанный буровой раствор – 726,10689 т/цикл, 3 класс, Опасные, коды 01 05 05*, образуется при бурении и испытании скважины в процессе приготовления бурового раствора обработанный химическими реагентами, представлен выбуренной породой, отделенной от буровой промывочной жидкости очистным оборудованием. Огарки сварочных электродов – отходы сварки, проведение сварочных работ – 0,0015 т/цикл, 4 класс, Неопасные, код 12 01 13. Используемая тара (образуется упаковочная тара из-под реагентов, бочки из-под масел и др.) – 3,05971 т/цикл, 4 класс, Опасные, код 15 01 10*. Нефтешлам (образуется после очистки емкостей от нефти) – 2,9127 т/цикл, 3 класс, Опасные, код 05 01 03*. Всего – 1500,058442 т/цикл от 1 скв., от 2-х скв. – 3000,116884 т. Скважина № R-1 в 2026 году 1207,369242 т/год, Скважина № R-2 в 2026 году 1108,377272 т/год. Скважина № R-1 в 2027 году 292,6892 т/год, Скважина № R-2 в 2027 году 391,68117 т/год. Отходы производства временно складировуются и далее сдаются специализированным компаниям. Накопление отходов предусмотрено в специально оборудованных контейнерах в соответствии с требованиями законодательства Республики Казахстан. В соответствии с пп. 1 п. 2 ст. 320 Экологического кодекса Республики Казахстан временное складирование отходов на месте образования предусмотрено 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. Договор на вывоз отходов со специализированными организациями будут заключены непосредственно перед началом проведения работ.

Растительный мир типичный для полупустынь. Согласно проектным решениям использование растительных ресурсов, а также необходимость вырубки или переноса зеленых насаждений отсутствует. На территории проектируемых работ зеленые насаждения отсутствуют.

Использование объектов животного мира, их частей, дериватов, полезных свойств и продуктов жизнедеятельности животных проектом не предполагается. Согласно проектным решением использование животного мира отсутствует.

Электроснабжение – ДЭС. Стройматериалы, грунт и песчано-гравийная смесь будет доставляться автосамосвалами с местных карьеров. Материалы, трубы, хим. реагенты, ГСМ также будут доставляться автотранспортом. Связь с головным офисом и представительством спутниковая.

При проведении проектируемых работ, трансграничные воздействия на окружающую среду не ожидаются. Трансграничные воздействия на компоненты окружающей среды отсутствуют, ввиду таких факторов как расположение объекта - удаленность от территорий находящейся под юрисдикцией другого государства. Таким образом, трансграничные воздействия не ожидаются.

Меры по регулированию выбросов носят организационно-технический характер:

- запрещение продувки и чистки оборудования, газоотходов, емкостей, а также ремонтных работ, связанные с повышенным выделением вредных веществ в атмосферу;
- контроль за точным соблюдением технологического регламента производства при бурении и испытании скважины;
- запрещение работы оборудования на форсированном режиме. Природоохранные мероприятия должны быть направлены на сведение к минимуму негативного воздействия на объекты окружающей природной среды (атмосферный воздух, поверхностные и подземные воды, почвы, растительный и животный мир). Деятельность предприятия в этом направлении сводится к следующему:

1. Проектные решения обеспечивают мероприятия по охране и рациональному использованию ресурсов: контроль количества и качества потребляемой воды; заправка техники только в специально оборудованных местах;

2. Для предотвращения загрязнения окружающей среды твердыми отходами в соответствии с нормативными требованиями в Республике Казахстан запланировано: инвентаризация, сбор отходов с их сортировкой по токсичности в специальных емкостях и вывоз на специально оборудованные полигоны; содержать территорию скважины,



площадку сбора и подготовки нефти и др. в должном санитарном состоянии, твердые отходы, появившиеся в результате рабочих операций, постоянно убирать; не допускать разлива и утечек нефтепродуктов. Загрязненные нефтью и горюче-смазочными материалами места немедленно очищать, материалы ликвидации разливов собирать и вывозить в разрешенные для их обеззараживания места. контроль выполнения запланированных мероприятий.

3. По охране растительного и животного мира предусмотрены следующие мероприятия: принятие дисциплинарных мер для пресечения браконьерства.

4. Основными, принятыми в проекте мероприятиями, направленными на предотвращение выделения вредных, взрыво- и пожароопасных веществ и обеспечения безопасных условий труда являются: - обеспечение прочности и герметичности колонных головок скважин; - обеспечение герметичности процессов транспортировки и подготовки нефти и газа; - автоматизация и дистанционный контроль технологических процессов; - размещение вредных, взрыво- и пожароопасных видов работ на открытых площадках.

Намечаемая деятельность: «Групповой технический проект на строительство вертикальных оценочных скважин № R-1 и R-2 на месторождении Северный Карамандыбас», 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».



И.о. руководителя департамента

Жумашев Ержан Молдабаевич

