



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: «Обустройство месторождения Северный
Карамандыбас. Корректировка»

Материалы поступили на рассмотрение: 28.02.2025г. Вх. KZ66RYS01023697

Общие сведения

Место осуществления: месторождение Северный Карамандыбас. 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. Ближайшими населенными пунктами являются пос. Жетыбай – 60 км и с.Шетпе – 75 км.

Координаты: 43° 32' 02" 52° 32' 46", 43° 33' 00" 52° 31' 17" , 43° 32' 15" 52° 31' 59", 43° 33' 00" 52° 34' 00", 43° 32' 00" 52° 31' 30", 43° 32' 44" 52° 34' 00", 43° 32' 00" 52° 31' 00", 43° 32' 10" 52° 36' 01", 43° 32' 33,65" 52° 31' 00", 43° 31' 16" 52° 35' 32".

Краткое описание намечаемой деятельности

Основными направлениями проекта являются:

- Обустройство месторождения Северный Карамандыбас

Годовой дебит месторождения:

- Максимальный дебит по жидкости – 144,3 тыс. тонн;
- Максимальный дебит по нефти – 118,9 тыс. тонн;
- Средняя обводненность нефтяной эмульсии – 50-55%.

Проектируемые ЗУ и добывающие скважины:

- ЗУ-1 скважина №10
- ЗУ-2 скважина №11,12,16
- ЗУ-3 скважина №14
- ЗУ-4 скважина №15,17
- ЗУ-5: скважина № 18

Основными объектами (с включенными в них подобъектами), по которым приняты решения, являются:

- Замерные установки (ЗУ) ЗУ-1, ЗУ-2, ЗУ-3, ЗУ-4, ЗУ-5)
- Буферный емкости
- Накопительные емкости
- Газосепараторы
- Насосы для перекачки нефти
- Дренажные емкости
- Печи подогрева нефти



- Факельная установка
- Наливной стояк
- Газогенератор (ЗУ-1, ЗУ-4)
- Дизельный генератор
- Ограждение площадки ЗУ
- Газорасширитель
- Насос буровой
- Площадка баллонов азота
- Площадка баллонов пропана
- Консольный насос
- Узел учета нефти
- Насос оседагональный

Состав проектируемых сооружений и оборудование площадки ЗУ-1: добывающая скважина №10; буферная емкость V-50 м³; буферная емкость V-55 м³; накопительная емкость V-50м³; накопительная емкость V-55м³; газовый сепаратор; газорасширитель с отводом конденсата; подогреватель путевой ПП-0,63; насос буровой НБ-125-8 (рабочий); насос буровой НБ-50 (резервный) консольный насос (рабочий); дренажная ёмкость ЕП объемом V-12,5м³; узел учета нефти СКЖ на площадке скважины;. стояк налива; факельная установка; газовый генератор; площадка баллонов азота.; площадка баллонов пропана; выкидные линии скважины №10 ЗРА и ФС продувочная свеча печей.

Состав проектируемых сооружений и оборудование площадки ЗУ-2: добывающая скважина №11; буферная емкость V-60м³ - 2 шт; накопительная емкость V-55 м³; накопительная емкость V-60 м³; газовый сепаратор; газорасширитель с отводом конденсата; подогреватель путевой ПП-0,63; насос буровой НБ-125 (один рабочий); насос оседагональный; дренажная ёмкость ЕП объемом V-12,5м³; узел учета нефти СКЖ на площадке скважины. стояк налива; факельная установка; площадка баллонов азота.; площадка баллонов пропана; дизельный генератор;. выкидные линии скважины №11 ЗРА и ФС продувочная свеча печей.

Состав проектируемых сооружений площадки ЗУ-3: добывающая скважина №14; буферная емкость V-60м³ - 2 шт; накопительная емкость V-55 м³ ; накопительная емкость V-60 м³ ; газовый сепаратор; газорасширитель; подогреватель путевой ПП-0,63; насос буровой НБ-125-8; насос буровой НБ-50(резервный); насос оседагональный; дренажная ёмкость ЕП объемом V-12,5м³; узел учета нефти СКЖ на площадке скважины;. стояк налива; площадка баллонов азота.; площадка баллонов пропана; факельная установка;. выкидные линии скважины №14 ЗРА и ФС продувочная свеча печей.

Состав проектируемых сооружений площадки ЗУ-4: добывающая скважина №15; буферная емкость V-60м³; буферная емкость V-70м³; накопительная емкость V-60 м³; накопительная емкость V-70 м³; газовый сепаратор; газорасширитель с отводом конденсата; подогреватель путевой ПП-0,63; насос буровой НБ-125-8; насос буровой НБ-50 (рабочий) насос оседагональный; дренажная ёмкость ЕП объемом V-12,5м³; узел учета нефти СКЖ на площадке скважины. стояк налива; факельная установка; площадка баллонов азота.; площадка баллонов пропана; дизельный генератор; газовый генератор;. выкидные линии скважины №15 ЗРА и ФС продувочная свеча печей.

Состав проектируемых сооружений и оборудование площадки ЗУ-5: добывающая скважина №18; буферная емкость E-1 V-20м³; накопительная емкость E-2 V-50м³; газовый сепаратор; газорасширитель; подогреватель путевой ПП-0,63.; насос буровой НБ-125-8; насос буровой НБ-50 (резервный); консольный насос (рабочий); дренажная ёмкость ЕП объемом V-12,5м³; узел учета нефти СКЖ на площадке скважины; стояк налива; факельная установка; площадка баллонов азота.; площадка баллонов пропана; выкидные линии скважины №18; ЗРА и ФС; продувочная свеча печей;

Состав проектируемых сооружений и оборудований площадки №12: добывающая скважина № 12; устьевой нагреватель УН-0,2МЗ; дренажная ёмкость ЕП объемом V-8м³; продувочная свеча печей выкидные линии скважины №12; конденсатосборник;



Состав проектируемых сооружений и оборудования площадки №16: добывающая скважина № 16; устьевой нагреватель УН-0,2М3; дренажная ёмкость ЕП объемом V-8м³; продувочная свеча печи выкидные линии скважины №16 конденсатосборник

Состав проектируемых сооружений и оборудования площадки №17: добывающая скважина №17; устьевой нагреватель УН-0,2М3; дренажная ёмкость ЕП объемом V-8м³; продувочная свеча печей; выкидные линии скважины №17; конденсатосборник; Вспомогательное производство сварочные работы; покрасочные работы; работа погрузчика. Капитальный ремонт скважин (КРС/ПРС) емкость для хранения дизельного топлива; емкость для хранения моторного масла; емкость для хранения отработанного масла; ЦА-320; УПА; ППУА;

Начало строительства апрель 2025 год Срок строительства 10 месяцев. Окончание строительства и ввод в эксплуатацию – январь 2026 год. Эксплуатация до реконструкции проектируемого объекта, либо ликвидации месторождения. Постутилизация – сроки постутилизации будут заложены в проекте ликвидации месторождения.

Краткая характеристика компонентов окружающей среды

От источников загрязнения в период строительных работ: диЖелезо триоксид- 0,00881 т/г; Марганец и его соединения 0,00098 т/г; Азота диоксид 9.53352 т/г; Азот оксид 1.524109 т/г; Углерод 0.962907 т/г; Ксилол 0.2527т/г; Сера диоксид-1.928926 т/г; Углерод оксид -10.06885 т/г; Фтористые-0.00036 т/г; Фториды-0,0004 т/г; Диметилбензол 0,2527т/г; Метилбензол -0.15847 т/г; Бенз/а/ 0.0000237158 т/г; 2-Этоксизтанол - 0,0003 т/г; Бутилацетат -0,10942 т/г; Формальдегид 0.14342 т/г; Керосин 0.40032 т/г; Уайт-спирит- 0.1304 т/г; С12-19 - 4.81712т/г; Взвешенные частицы 0,001797 т/г; Пыль неорганическая в %: 70-20-14.567811 т/г; Пыль абразивная - 0,001106 т/г.

От источников загрязнения в период эксплуатации за 2025 год: диЖелезо триоксид -0.00755 т/г; Марганец и его соединения -0.00076 т/г; Азот оксид 2.584742 и 1.45998 т/г; Углерод -0.128821 и 0.56154 т/г; Метан-5.85409 т/г; С1-С5- 62.40023 т/г; С6-С10-22.47393 т/г; Бензол - 0.284982 т/г; Ксилол (0.25637 т/г; Метилбензол 0.24445 т/г; Бенз/а/пирен 0.00000248 и 0.00001544 т/г; Бутилацетат- 0.012 т/г; Формальдегид 0.02516 и 0.14038 т/г; Пропан-2-он 0.026 т/г; Уайт-спирит - 0.045 т/г; С12-19 -4.29112 и 3.38923 т/г; Азота диоксид 15.913914 и 8.98452 т/г; Сера диоксид -0.07285 и 1.40383 т/г; Углерод оксид -13.505871 и 7.29991 т/г; Фтористые 0.00024 т/г; Фториды 0,00024 т/г; Пыль неорганическая, в %: 70-20 -0.04044 т/г; Масло минеральное нефтяное -0.000276 т/г; Сероводород- 0.000054т/г.

От источников загрязнения в период эксплуатации за 2026 год: диЖелезо триоксид -0.00755 т/г; Марганец и его соединения 0.00076 т/г; Азот оксид -2,291358 и 1.93779 т/г; Углерод-0,10224 и 0.7453 т/г; Метан-5,22594т/г; С1-С5-85,11864 т/г; С6-С10-30,87653 т/г; Бензол-0,40331 т/г; Диметилбензол -0,2888 т/г; Метилбензол-0,31544 т/г; Бенз/а/пирен 0,0000026 и 0.00002053 т/г; Бутилацетат-0.012 т/г; Формальдегид-0,02557 и 0.18633 т/г; Пропан-2-он-0.026 т/г; Уайт-спирит-0.045 т/г; С12-19-4,4701 и 4.49187 т/г; Азота диоксид 14,10837 и 11.9249 т/г; Сера диоксид -0,1457 и 1.86327 т/г; Углерод оксид - 12,84823 и 9.68898 т/г; Фтористые 0.00024 т/г; Фториды 0,00024 т/г; Пыль неорганическая, в %: 70-20-0,04044 т/г; Масло минеральное нефтяное-0.000276 т/г; Сероводород-0.000054т/г.

От источников загрязнения в период за 2027 год: диЖелезо триоксид -0.00755 т/г; Марганец и его соединения-0.00076 т/г; Азот оксид -1,819568 и 1.93779 т/г; Углерод - 0,10224 и 0.7453 т/г; Метан - 4,09245 т/г; С1-С5 -77,41631 т/г; С6-С10- 28,02775 т/г; Бензол - 0,3661 т/г; Диметилбензол-0,2771 т/г; Метилбензол -0,29208 т/г; Бенз/а/пирен- 0,0000026и0.00002053т/г; Бутилацетат- 0.012 т/г; Формальдегид -0,02557 и 0.18633 т/г; Пропан-2-он -0.026 т/г; Уайт-спирит - 0.045 т/г; С12-19 4,4701 и 4.49187 т/г; Азота диоксид-11,20504 и 11.9249 т/г; Сера диоксид -0,1457 и 1.86327 т/г; Углерод оксид- 11,71474 и 9.68898 т/г; Фтористые 0.00024 т/г; Фториды - 0,00024 т/г; Пыль



неорганическая, в %:70-20 - 3 кл.оп-ти и 0,04044 т/г; Масло минеральное нефтяное-0.000276 т/г; Сероводород-0.000054т/г.

От источников загрязнения в период эксплуатации за 2028 год: диЖелезо триоксид -0.00755 т/г; Марганец и его соединения-0.00076 т/г; Азот оксид-1,420398 и 1.93779 т/г; Углерод-0,10224 и 0.7453 т/г; Метан -2,48635 т/г; С1-С5-83,19543 т/г; С6-С10-30,1652 т/г; Бензол - 0,39403 т/г; Диметилбензол-0,2859 т/г; Метилбензол -0,30965 т/г; Бенз/а/пирен-0,0000026 и 0.00002053 т/г; Бутилацетат- 0.012 т/г; Формальдегид-0,02557 и 0.18633 т/г; Пропан-2-он -0.026 т/г; Уайт-спирит - 0.045 т/г; С12-19-4,4701 и 4.49187 т/г; Азота диоксид -8,74861 и 11.9249 т/г; Сера диоксид-0,1457 и 1.86327 т/г; Углерод оксид-10,10864 и 9.68898 т/г; Фтористые-0.00024 т/г; Фториды-0,00024 т/г; Пыль неорганическая, в %: 70-20-0,04044 т/г; Масло минеральное-0.000276 т/г; Сероводород-0.000054т/г при строительстве 44.673069716 т/г. **За 2025 год: 128.16876248 т/г и при КРС 23.23973544 т/г за 2026 год: 156,35246 т/г и при КРС 30.83879053 т/г за 2027 год: 140,08698 т/г и при КРС 30.83879053 т/г за 2028 год: 141,99005 т/г и при КРС 30.8387905.**

Источниками водоснабжения на месторождении является привозная вода:

- бутилированная вода питьевого качества;
- техническая вода для производственных целей.

Объемов потребления воды при строительстве: питьевые нужды – 7,92 м3/период хоз-бытовые нужды – 455,4 м3/период, технические нужды – 991,844 м3/период, из них на пылеподавление 909,744 м3/период, для гидравлических испытаний трубопроводов составляет 32,1 м3. Объемов потребления воды при эксплуатации: питьевые нужды – 33,0 м3/год хоз-бытовые нужды – 768,9 м3/год.

Строительство проектируемого объекта будет сопровождаться образованием различных отходов. **Основными видами отходов в процессе строительства будут являться:** Использованная тара – тара из под ЛКМ, 0,37253 т/период; Строительные отходы–15,0 т/период Металлолом–образуется при сборке металлоконструкций, предполагаемый объем 1,0 т/период; Промас ленная ветошь-образуется в процессе обслуживания спецтехники и автотранспорта, 0,0635 т/период; Огарки сварочных электродов - образуются в процессе проведения сварочных работ, объем образования 0,03 т/строительства; Коммунальные отходы - образуются в процессе производственной деятельности работающего персонала, 8,8375 т/строительства **ИТОГО: 25.3035 т/г.** **Основными видами отходов в процессе эксплуатации будут являться на 2025 год:** Отходы обратной промывки скважин (опасные)-54,252т/год; Промасленная ветошь(опасные)-0,1066 т/год; Используемая тара (бочки пластиковые) (опасные)-0,39т/год; Используемая тара (бочки металлические, спрессованные) (опасные)-0,38т/год; Отработанное масло (опасные)-18,27т/год; Нефтешлам (опасные)-11,376 т/год; Люм и др. лампы (опасные)-0,00135т/год; Отработанные масляные фильтры (опасные)-0,00075 т/год; Отработанные топливные фильтры (опасные)-0,00075 т/год; Отработанные аккумуляторы (опасные) -0,0435т/год; ЛКМ (опасные)-0,1164 т/год; Использованная спецодежда (опасные)-0,1875 т/год; Песок, щебень, грунт, загрязненные нефтепродуктами (опасные)-101,25 т/год; АСПО (асфальто-смолистые парафиновые отложения) (опасные)-120,45 т/год; Шлам от мойки автомобилей (опасные) -0,0936 т/год; Металлолом (неопасные)-3,75 т/год; Коммунальные отходы/ТБО (в том числе смет с территории) (неопасные) - 15,051 т/год; Строительный мусор (неопасные) - 3,75 т/год; Огарки свар электродов (неопасные) - 0,0101 т/год; Отработанные шины (неопасные) - 0,54 т/год; **ИТОГО: 330.0196 т/год.** **На 2026-2028 г.г:** Отходы обратной промывки скважин (опасные) - 72,3360 т/год; Промасленная ветошь (опасные) - 0,1421 т/год; Используемая тара (бочки пластиковые) (опасные) - 0,5200 т/год; Используемая тара (бочки металлические, спрессованные) (опасные) - 0,5065 т/год; Отработанное масло (опасные) -24,3603 т/год; Нефтешлам (опасные) -15,1680 т/год; Люм и др. лампы (опасные) -0,0018 т/год; Отработанные масляные фильтры (опасные) -0,0010 т/год; Отработанные топливные фильтры (опасные) -0,0010 т/год; Отработанные аккумуляторы (опасные) -0,0580 т/год; ЛКМ (опасные) -



0,1552 т/год; Использованная спецодежда (опасные) -0,2500 т/год; Песок, щебень, грунт, загрязненные нефтепродуктами (опасные)-135,0 т/год; АСПО (асфальто-смолистые парафиновые отложения) (опасные) - 160,6 т/год; Шлам от мойки автомобилей (опасные) - 0,1248 т/год; Металлолом (неопасные) - 5,0 т/год; Коммунальные отходы/ТБО (в том числе смет с территории) (неопасные) - 20,068 т/год; Строительный мусор (неопасные) - 5,0 т/год; Огарки свар электродов (неопасные) - 0,0135 т/год; Отработанные шины (неопасные) - 0,72 т/год; **ИТОГО:440.0342 т/год (ежегодно).**

На территории проектируемых работ зеленые насаждения отсутствуют.

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

Иные ресурсы, необходимые для осуществления намечаемой деятельности (материалов, сырья, изделий, электрической и тепловой энергии) с указанием источника приобретения, объемов и сроков использования: оборудование для установки пожарной сигнализации; местное - цемент, ПГС, песок, щебень, бетон, битум, привозное - стальные изделия, оборудование и установки, соответствующая арматура; дизельное топливо для заправки используемой техники.

Согласно предварительной оценке на окружающую среду влияние объекта оценивается как низкое.

Предлагаемые меры по предупреждению, исключению и снижению возможных форм неблагоприятного воздействия на окружающую среду, а также по устранению его последствий:

- запрет на вырубку кустарников и разведение костров;
- движение автотранспорта только по отведенным дорогам;
- контроль за точным соблюдением технологии производств работ;
- исправное техническое состояние используемой строительной техники и транспорта;
- своевременное проведение планово-предупредительных ремонтов и профилактики технологического оборудования;
- предотвращение разливов ГСМ;
- хранение производственных отходов в строго определенных местах;
- раздельный сбор отходов в специальных контейнерах.

Намечаемая деятельность: «Обустройство месторождения Северный Карамандыбас. Корректировка», согласно контракту №793 от 02.11.2001 г.», 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

