

Казақстан Республикасының
Экология, Геология және Табиғи
ресурстар министрлігі
Экологиялық реттеу және бақылау
комитетінің Ақтөбе облысы бойынша
экология Департаменті



Департамент экологии по
Актюбинской области Комитета
экологического регулирования и
контроля Министерства экологии,
геологии и природных ресурсов
Республики Казахстан

030012 Ақтөбе қаласы, Сәңкібай батыр даңғ.
1 оң қанат
Тел. 74-21-64, 74-21-73 Факс: 74-21-70

030012 г.Актобе, пр-т Санкибай Батыра 1. 3 этаж
правое крыло
Тел. 74-21-64, 74-21-73 Факс: 74-21-70

ТОО "ЛАЙНС ДЖАМП"

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

На рассмотрение представлено : Заявление о намечаемой деятельности
(перечисление комплектности представленных материалов)

Материалы поступили на рассмотрение: № KZ15RYS00239400 25.04.2022 г.
(Дата, номер входящей регистрации)

Общие сведения

Проектом разработки месторождение Караганда Байганинского района, предусмотрено бурение 8-и добывающих скважин. Недропользователем является ТОО «Лайнс Джамп», которое владеет Контрактом за №3528 от 05.02.2010 г. на добычу углеводородного сырья на месторождении Караганда Байганинского района Актюбинской области и Дополнением №4 к контракту за № 4859 УВС МЭ от 30.09.2020 г. Проектный документ охватывает продуктивные горизонты пермских, триасовых и юрских отложений, установленных по результатам бурения, обработки материалов геофизических исследований и опробования скважин, пробуренных на месторождении. Месторождение Караганда существующие. Данным проектом намечаемая деятельность на месторождении Караганда. Добыча нефти планируется в 2022 году - 13,6 тыс.т., в 2023 году – 14,7 тыс.т., в 2024 году - 15,6 тыс.т., в 2025 и 2026 году - 15,9 тыс.т. По 2 варианту предусмотрено бурение 8-и добывающих скважин, в том числе по годам: в 2022 году – одна скважина, 2023, 2024, 2025 по 2 скважины в год, 2026 году одна скважина. Максимальный фонд скважин – 39 ед. (33 - добывающих и 6 нагнетательные скважины).

Месторождение Караганда расположено в Байганинском районе Актюбинской области, удаленно от областного центра г. Актобе на расстоянии 280 км к юго-западу. В административном отношении территория месторождения расположена в 18 км от районного центра Байганин. Ближайшим крупным населенным пунктом является Байганин – районный центр Байганинского района, располагающийся на расстоянии 18-25 км, от площади к юго-западу, здесь же железнодорожная станция Караулкельды. В целом месторождение характеризуется благоприятным географо-экономическим положением. На северо-востоке от площади работ в 7-10 км расположен поселок Таскопа – центральная усадьба бывшего совхоза «Теректинский» Октябрьского района. Действующий нефтепровод Кенкияк-Атырау проходит на расстоянии 40-45 км к юго-востоку от площади работ. Действующий нефтепровод Жанажол-Кенкияк-Орск (Россия) проходит на расстоянии 120 км к востоку от площади работ. Ближайшие месторождения нефти находятся на расстоянии от площади Караганда: Копа – 70-80 км.на юго-западе; Каратюбе, Акжар – 130-120 км, соответственно, на юго-востоке и Кенкияк — 140 км на востоке.

По месторождению Караганда с учетом нового геологического строения залежи, пересчитанных геологических запасов нефти, уточненного коэффициента извлечения



были просчитаны прогнозные показатели разработки на период 2022-2053 гг. Данным проектом намечаемая деятельность на месторождении Караганда, По 2 варианту предусмотрено бурение 8-и добывающих скважин, в том числе по годам: в 2022 году – одна скважина, 2023, 2024, 2025 по 2 скважины в год, 2026 году одна скважина. Постутилизация объекта планируется 2054 год.

Краткое описание намечаемой деятельности

Проекта разработки месторождения Караганда является выбор эффективной системы разработки с обоснованием рекомендуемого варианта разработки месторождения. Первый этап данным проектом намечаемой деятельности на месторождении Караганда Бурение проектных скважин по 2-му рекомендуемому варианту разработки в количестве: 2022 бурение 1 скв./год, 2023-2025 гг. – по 2 скв/год, 2026 г - 1 скв./год. Второй этап Необходимо отметить, что действующая технологическая схема сбора не нуждается в дополнении и изменении, и обеспечивает герметичность сбора продукции, при осуществлении рекомендуемого варианта разработки. Добыча нефти планируется в 2022 году - 13,6 тыс.т., в 2023 году – 14,7 тыс.т., в 2024 году - 15,6 тыс.т., в 2025 и 2026 году - 15,9 тыс.т. При эксплуатации на существующем месторождении Караганда система промыслового сбора нефти состоит: из двух автоматизированных групповых замерных установок (АГЗУ-1, АГЗУ-2) к которым через выкидные трубопроводы подключены 17 скважин действующего фонда: АГЗУ-1 – 23, 29, 34, 36, 37, 114, 117, 118, 119, 122, 130. АГЗУ-2 – 40, 13, 43, 105, 128, 140. Нефть из добывающих скважин по выкидным трубопроводам, транспортируется для замера на АГЗУ-1 и АГЗУ-2 месторождения Караганда. Остальной фонд добывающих действующих скважин, обязан к буферным емкостям закрытого типа ($V=25\text{м}^3$ и 50м^3), расположенных неподалеку от устья скважин. Нефть из буферных емкостей по мере накопления отгружается в передвижные автоцистерны для дальнейшей транспортировки на УПН.

Действующая система внутри промыслового сбора и промыслового транспорта добываемой продукции. Система внутри промыслового сбора и подготовка добываемой продукции месторождения предназначена для сбора, замера дебитов и промыслового транспорта добываемой продукции к объекту подготовки для доведения ее до товарного качества и сдачи потребителю. Технологический процесс на АГЗУ. Нефтегазовая смесь со скважин по выкидным трубопроводам Ду 80 мм за счет избыточного давления на устье поступает на АГЗУ. выкидные трубопроводы от скважин до АГЗУ проложены подземно (ниже глубины промерзания грунта) по лучевой схеме, не зависимо от принадлежности к тому или иному эксплуатационному объекту. Автоматизированная групповая замерная установка типа «Спутник АМ-40» рассчитана на подключение 17 скважин, индивидуальный замер дебитов продукции скважин производится поочередно. После замера, продукция всех скважин по общему нефтесборному трубопроводу Ду 108х5 мм и протяженностями 140 м и 375 м поступает на установку подготовки нефти (УПН) для дальнейшей подготовки и сдачи. На АГЗУ-1 и АГЗУ-2 предусмотрена система закрытого дренажа с насосной откачкой. В случае проведения ремонтных и профилактических работ, осуществляется слив продукта с замерной установки и трубопроводов в подземную горизонтальную дренажную емкость с объемами 25м^3 (75м^3) с последующей откачкой накопившейся жидкости встроенным погружным насосом и ее подаче в трубопровод или в автоцистерны с вывозом на УПН. Технологический процесс на УПН осуществляется следующим образом. Сырая нефть со скважин юрских горизонтов поступает к АГЗУ-1 и АГЗУ-2 подходит по нефтепроводам к площадке УПН и соединяется надземно на «узле развязки» на приемные емкости ЕПП-60, располагаемая на УПН. В подземную емкость ЕПП-60 также сливается нефтяная смесь с автоцистерн, которая транспортируется с емкостей на площадках добывающих скважин месторождения Караганда.

Объект не входит в водоохранные зоны и водные ресурсы не используется. Предприятие не подключено к водопроводным сетям. Вода привозная и используется для хозяйственно-бытовых нужд, производственных, административных процессов. Поверхностного и подземного питьевого водозабора нет. Водопотребление и утилизация сточных вод осуществляется на основании договора. В процессе производственной



противопожарное и техническое водоснабжение объектов основного и вспомогательного производств, вахтового поселка, а также образование различных категорий сточных вод. Источником водоснабжения промысла для хозяйственно-питьевых нужд является привозная вода и производится по договору со сторонней организацией.

Первоначально хозяйственно-бытовые стоки будут отводиться в обустроенный септик, по мере наполнения септика стоки будут вывозиться по договору со специализированной организацией на близлежащие очистные сооружения.

Вода привозится в цистернах и закачивается в питьевые баки, откуда по мере надобности используется. Подача воды для хозяйственно-бытовых нужд операторной осуществляется спецавтотранспортом и наполняется в емкости для запаса воды. Питьевое водоснабжение обслуживающего персонала и водоснабжение вахтового поселка осуществляется привозной бутилированной водой. Вода на питьевые нужды должна соответствовать ГОСТ 32220-2013. Общее количество воды, используемой для технических нужд, при строительстве скважины составляет 203,791 м³/скв./цикл. На 2 скв. 407,582 м³. Водопотребление, м³/цикл-на хоз-бытовые нужды от 1 скв. 44,825 м³. Вода на технические нужды, от 1 скв. 158,966 м³. Водоотведение, м³ от 1 скв. 35,860. Использование водных ресурсов отсутствует.

Электроснабжение месторождения Караганда осуществляется от подстанции «Караулкелды» по ЛЭП-10 кв протяженностью 13 км, по одной цепной схеме электропередачи через внутри промысловые подстанции. На время отсутствия напряжения по ЛЭП-10 кв предусмотрен дизельный генератор, расположенный в вахтовом поселке. Расход дизельного топлива при разработки месторождения составляет- 240,0 т/год.

Риски истощения используемых, при строительстве скважин и разработки месторождения Караганда, природных ресурсов согласно проектным решениям отсутствуют.

При строительстве 8 эксплуатационных скважин на месторождении Караганда составит: - 2022/2026 г. - 39,943965 г/с или 7,53377 т/ цикл бурения 1 скв., - 2023-2025 г. - 79,88793 г/с или 15,06753 т/ цикл бурения 2 скв. Наименования ЗВ, их классы опасности от одной скважины: 0123 Железа оксид 0,04574г/с, 0,00509 т/год, Класс опас. 3,0143 Мар.иөгосоед. 0,00104г/с, 0,000286т/год, Кл.опас.2,0301 Азота диоксид 23,05796г/с, 3,778488 т/год, Кл.опас. 2,0304 Азота оксид 3,74164г/с, 0,61372 т/год, Кл.опас.3,0328 Сажа 1,46948г/с, 0,24092 т/год, Кл.опас. 3,0330 Серадииоксид 3,9399г/с, 0,9573т/год, Кл.опас. 3,0337 Углерод оксид 19,00388г/с, 3,79374т/год, Кл.опас. 4, 0342 Фтор.газ.соед. 0,00036г/с, 0,00022т/год, Кл.опас.2,0344 Фтор.неор. плохо.раст. 0,00038г/с, 0,00024т/год, Кл.опас.2, 0415 C1-C5 7,226959г/с, 0,167502т/год, Кл.опас.4, 0416 C6-C100,010678 г/с,0,003734т/год, Кл.опас.4,0703Бенз/а/пирен 0,0003466г/с,0,000007т/год, Кл.опас.1,1325 Формальдегид 0,35734г/с, 0,05718т/год, Кл.опас.2,2735 Масло минер.неф. 0,02721г/с,0,013726т/год, Кл.опас. 4,2754C12-19 8,97522г/с,1,50546т/год, Кл.опас. 4,2902 Взвешенные веществ 0,0064г/с, 0,000046 т/год, Кл.опас. 3, 2906 Мелиорант 4,541г/с, 2,74634т/год, Кл.опас.4,2908 Пыль неор:7,477654г/с, 1,183164т/год, Кл.опас.3, 2930 Пыль абразивная 0,0044 г/с, 0,000032т/год, ОБУВ-0,04, 3123 Кальций дихлорид 0,000654г/с, 0,000338т/год, ОБУВ-0,05. ВЗВ в период разработки объекта составят: в 2022 году - 50,80245391 г/с или 50,787971348 т/год, в 2023 году - 50,80245391 г/с или 52,853431348 т/год, в 2024 году - 50,80245391 г/с или 54,419591348 т/год, в 2025 году - 50,80245391 г/с или 54,536961348 т/год, в 2026 году - 50,82105391 г/с или 54,837051348 т/год. Сведения о веществах, входящих в перечень загрязнителей, данные по которым подлежат внесению в регистр выбросов и переноса загрязнителей нет.

Согласно проектным решениям сброс загрязняющих веществ не предполагается. Хозяйственно-бытовые сточные воды вывозятся спецавтотранспортом и сдаются согласно условиям Договора. Сбросы загрязняющих веществ отсутствуют.

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



при бурении скважины от 1 скважины/от 2 скважин. ТБО (пластиковые отходы, стекло, бумага, пищевые отходы) – 0,0592/0,1184 т, 5 класс Неопасные 20 03 99. Ветошь промасленная - ткани для вытирания, загрязненные опасными материалами, обслуживание машин и механизмов - 0,019/0,038 т, 3 класс Умеренно опасные 20 03 99. Масло отработанное - смесь масел, работа дизель - генераторов, машин и механизмов – 0,5080/1,0160 т 3 класс Умеренно опасные 13 02 08* Буровые отходы (буровой шлам, отработанный БР) – бурение скважин – 105,6608/211,3216 т 3 класс Умеренно опасные 01 05 05* Металлолом - износ оборудования, машин и механизмов – 0,32/0,64 т. 4 класс Мало опасные 16 01 17 Огарки сварочных электродов – отходы сварки, проведение сварочных работ – 0,0018/0,0036 т 4 класс Мало опасные 12 01 13. Используемая тара (упаковочная тара из-под реагентов, бочки из-под масел и др.) – 8,0983/16,1966 т 4 класс Мало опасные 15 01 05 ВСЕГО - 114,6402 т/от 1 скв. и 229,2804/ от 2 скв. Лимиты накопления отходов в период разработки месторождения Караганда. ТБО – обеспечение жизнедеятельности обслуживающего персонала - 0,375 т, 5 класс Неопасные 20 03 99. Ветошь промасленная - ткани для вытирания, загрязненные опасными материалами, обслуживание машин и механизмов - 0,0127 т, 3 класс Умеренно опасные 20 03 99 Металлолом - износ оборудования, машин и механизмов – 0,2 т Мало опасные 16 01 17, Отработанное масло – 2,1063 т., Умеренно опасные 13 02 08*. ВСЕГО - 2,694 т.

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. Данная территория не входит в особо охраняемую природную зону и земли государственного лесного фонда.

Намечаемая деятельность согласно - «Разработки месторождение Караганда Байганинского района, бурение 8-и добывающих скважин» (*разведка и добыча углеводородов*), относится к I категории, оказывающей значительное негативное воздействие на окружающую среду в соответствии Раздела 1 Приложения 2 к Экологическому кодексу РК.

Краткая характеристика компонентов окружающей среды

ТОО «Лайнс Джамп» ведет внутренний учет, формирует и представляет периодические отчеты по результатам производственного экологического контроля в соответствии с требованиями, устанавливаемыми уполномоченным органом в области охраны окружающей среды. Мониторинговые исследования загрязнения атмосферного воздуха на территории месторождения Караганда проводились ТОО «АСУ-ЭКО совместно со специалистами ТОО «ГидроЭкоРесурс-Л» (Аттестат аккредитации за № KZ.T. 05.1400 от 14.08.2018 г.) выданного Национальным Центром Аккредитации Министерства по инвестициям и развитию РК). Основной задачей экологического мониторинга является определение степени соблюдения нормативных объемов выбросов ЗВ и соответствие нормативам ПДК при строительстве скважин и разработке месторождения. ТОО «Лайнс Джамп» ведет внутренний учет, формирует и представляет периодические отчеты по результатам производственного экологического контроля в соответствии с требованиями, устанавливаемыми уполномоченным органом в области охраны окружающей среды. Мониторинговые наблюдения за состоянием атмосферного воздуха на территории месторождения Караганда и на границе санитарно-защитной зоны, согласно утвержденной Программе производственного экологического контроля для ТОО «Лайнс Джамп». По результатам проведенного мониторинга атмосферного воздуха за 2021 год концентрации загрязняющих веществ в приземном слое атмосферного воздуха месторождения Караганда, на границе СЗЗ находились ниже уровня 1ПДК. На территории месторождения Караганда ведется многолетний экологический мониторинг окружающей среды. По результатам многолетнего мониторинга превышения гигиенических нормативов по всем компонентам окружающей среды не выявлено. Необходимость в проведении дополнительных полевых исследований отсутствует.

На основании интегральной оценки можно сделать вывод, что по интенсивности воздействия на компоненты окружающей среды наибольшее воздействие будет



геоморфологическую среду на земельные ресурсы и почвы на растительность на животный мир на окружающую среду отходами производства и потребления возможного физического воздействия на окружающую среду и экономическое воздействие. Воздействие на окружающую среду при строительстве скважин, разработки месторождения Караганда оценивается: в пространственном масштабе как локальное, во временном как многолетнее и по величине как слабое. Интегральная оценка воздействия – средняя. В целом воздействие на окружающую среду при разработки месторождения Караганда можно принять как слабое, локальное, многолетнее. Дополнительная антропогенная нагрузка не приведет к существенному ухудшению существующего состояния природной среды, при условии соблюдения технологических дисциплин и соблюдения природоохранного законодательства Республики Казахстан.

Предлагаемые меры по предупреждению, исключению и снижению возможных форм неблагоприятного воздействия на окружающую среду, а также по устранению его последствий: Деятельность предприятия в этом направлении сводится к следующему: 1. Проектные решения обеспечивают мероприятия по охране и рациональному использованию водных ресурсов; контроль количества и качества потребляемой воды; повторное использование бурового раствора; внедрение системы автоматики и телемеханики, обеспечивает проведение проект. работ в безаварийном режиме. 2. В целях предупреждения нарушения почвенно-растительного покрова при проведении разработки месторождения намечается выполнение следующих мероприятий: создание сети дорог с твердым покрытием; упорядоченное движение наземных видов транспорта; захоронение отходов произв. - только на специально оборудованных полигонах; заправка автотехники только в специально оборудованных местах; соблюдение мероприятий по сохранению почвенных покровов, исключению эрозионных, склоновых и др. негативных процессов изменения природного ландшафта; применение систем рекультивации территории после окончания технологических работ с минимальным нарушением верхнего почвенного горизонта. 3. В целях снижения негативного влияния производственной деятельности на ландшафты предусмотрены следующие меры: - предусмотрены меры по сохранению естественного растительного покрова и почв; - контроль за состоянием и сохранением поверхностных условий ландшафта на всех этапах производственной деятельности. 4. По охране растительного и животного мира предусмотрены следующие мероприятия: - создание ограждений для предотвращения попадания животных на территорию скважин, а также на площадки с технологическим оборудованием; принятие дисциплинарных мер для пресечения браконьерства; - запрет на вырубку кустарничков и разведение костров. 5. Основными, принятыми в проекте мероприятиями, направленными на предотвращение выделения вредных, взрыво - и пожароопасных веществ и обеспечения безопасных условий труда являются: - обеспечение герметичности процессов транспортировки и подготовки; - автоматизация и дистанционный контроль технологических процессов.

Выводы: Необходимость проведения обязательной оценки воздействия на окружающую среду отсутствует.

При проведении экологической оценки по упрощенному порядку необходимо учесть замечания и предложения государственных органов и общественности согласно Протокола, размещенного на «Единый экологический портал» (<https://ecoportal.kz/>).

И.о. руководителя департамента

Ұснадін Талап Аязбайұлы



