

«ҚАЗАҚСТАН РЕСПУБЛИКАСЫ
ЭКОЛОГИЯ ЖӘНЕ ТАБИҒИ РЕСУРСТАР
МИНИСТРЛІГІ
ЭКОЛОГИЯЛЫҚ РЕТТЕУ ЖӘНЕ
БАҚЫЛАУКОМИТЕТІНІҢ
МАҢҒЫСТАУ ОБЛЫСЫ БОЙЫНША
ЭКОЛОГИЯ ДЕПАРТАМЕНТІ»
РЕСПУБЛИКАЛЫҚ
МЕМЛЕКЕТТІК МЕКЕМЕ



РЕСПУБЛИКАНСКОЕ
ГОСУДАРСТВЕННОЕ УЧРЕЖДЕНИЕ
«ДЕПАРТАМЕНТ ЭКОЛОГИИ
ПО МАҢГИСТАУСКОЙ ОБЛАСТИ
КОМИТЕТА ЭКОЛОГИЧЕСКОГО
РЕГУЛИРОВАНИЯ И КОНТРОЛЯ
МИНИСТЕРСТВА ЭКОЛОГИИ
И ПРИРОДНЫХ РЕСУРСОВ
РЕСПУБЛИКИ КАЗАХСТАН»

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

АО "Ушкюю"

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

На рассмотрение представлены: Проект разработки месторождения Северо-Западный Жетыбай по состоянию на 01.09.2022г.

Материалы поступили на рассмотрение: 10.03.2023г. Вх. KZ19RYS00363197

Общие сведения

Нефтяное месторождение Северо-Западный Жетыбай в административном отношении находится на территории Мунайлинского района Мангистауской области Республики Казахстан. Территория месторождения расположена в 90 км от Каспийского моря. Не находится в Заповедной зоне. Месторождение расположено в 60 км к востоку от административного центра области г. Ақтау и в 25 км к северо-западу от железнодорожной станции Жетыбай. В непосредственной близости от рассматриваемой территории и поселка Жетыбай, находящихся в 21-23 км от нефтяного месторождения Северо-Западный Жетыбай, проходят автодорога Ақтау-Узень, магистральный нефтепровод Средняя Азия-Центр, линия электропередач Ақтау-Узень и телефонная связь. В географическом отношении Контрактная территория находится в пределах Плато Мангышлак. Рельеф района месторождения имеет отметки в пределах от 111 м до 141 м выше уровня моря, местами она снижается до минус 7 м (в местах пересечения с глубокими оврагами впадины Карагие, имеющей наибольшую отметку дна -132 м). Гидрографическая сеть отсутствует, источники питьевого водоснабжения так же отсутствуют. Вскрываемые колодцами и мелкими скважинами грунтовые воды, залегающие на глубинах до 30 м, сравнительно пресные (солончатые), но малобитные. Питьевая вода имеется в поселке Жетыбай, которая поступает с водопровода Урал-Мангистау. Техническая вода для нужд буровых работ обеспечивается из высокодебитных скважин (дебиты 250-300 м³/сут) альб-сеноманских отложений с глубин 650-800 м. Климат района резко континентальный, среднегодовое количество осадков не превышает 126 мм, из них на осенне-зимний период приходится 43 мм, а на весенне-летний месяцы – 83 мм. Весна короткая с резким переходом в засушливое лето с температурой до плюс 40 оС, зима умеренно холодная, без больших снегопадов, с сильными ветрами, редко с температурой до минус 30 оС. Глубина промерзания грунта составляет не более 0,8 м. Растительность района характерна для пустынь и представлена засухоустойчивыми и неприхотливыми к почвам полукустарниками и разнотравьем. Животный мир беден и



представлен сайгаками, волками, лисами, грызунами, пресмыкающимися и насекомыми. Население района малочисленное, основным занятием его является работа на нефтепромысле. Сельское хозяйство развито слабо и представлено в основном животноводством.

Краткое описание намечаемой деятельности

Предполагаемый дебит скважин в целом по месторождению Северо-Западный Жетыбай составит менее 500 т/сут. по нефти и менее 500,0 тыс. м³/сут. по газу. Максимальный расход газа (по паспорту) на 1 ед. установки - на котельную составит 7,5 м³/час, печь подогрева ПП-0,63 составит 100 м³/час, устьевого подогревателя типа УН-0,2М3 составит 25,0 м³/ч. Бурение скважин на месторождении предполагается глубиной не более 3450 ±250 м. Предположительная продолжительность строительства одной скважины – 127 суток. Сжигание газа на факеле в процессе испытания (освоения) скважины не предусмотрено. Среднесуточные дебиты одной скважины по нефти составляет 17 т/сут.

Рассмотрены 3 варианта разработки, вариант №2 разработки, рекомендуемый к реализации. Вариант 2 предусматривает более разряженную сетку скважин. Расстояние между скважинами 350 м. Данный вариант в настоящее время экономического мирового кризиса может быть наиболее рентабельным, в дальнейшем также данный вариант является подходящим для сгущения сетки скважин. На каждой новой скважине после перфорации горизонтов предполагается проводить соляно-кислотную обработку каждые 3 года. Количество скважин для бурения – 41 ед., а также вывод 2 скважин из консервации (П-1, П-2). Общий фонд скважин – 65 ед., из них: наклонно-направленных – 3 скв. Возвратный объект будет эксплуатироваться возвратным фондом скважин в количестве 9 ед., на естественном водонапорном режим. Согласно 2-го (рекомендуемого) варианта разработки: Проектными решениями предусмотрено: в 2037 году при максимальном фонде добывающих скважин – 43 шт. достигаются показатели объемов объема добычи нефти (228,5 тыс.т) и газа (8,016 млн.м³); в 2040 году достигаются максимальные показатели объемов добычи нефти (265,7 тыс.т) и газа (9,282 млн.м³), при фонде добывающих скважин – 42 шт.; бурение 41 скважин согласно проектным решениям.

Срок начала реализации намечаемой деятельности – 2023 год. Окончание эксплуатации и погребение – срок действия контракта на недропользование.

Краткая характеристика компонентов окружающей среды

Эксплуатация При реализации рекомендуемого варианта разработки № 2 наибольший годовой выброс ожидается в 2040 году при максимальной добыче нефти и газа, при вводе в эксплуатацию дополнительного технологического оборудования максимальное количество загрязняющих веществ, присутствующих в выбросах в атмосферу, составит на 2040 год – 4,88944 г/с и 239,94182 т/год. В атмосферу будут выбрасываться вещества 1-4 класса опасности: Азота (IV) диоксид – 47,579000 т/г; Азот (II) оксид – 7,731000 т/г; Сера диоксид – 140,300000 т/г; Углерод оксид – 15,750000 т/г; Метан - 15,750000 т/г; Смесь углеводородов предельных C1-C5 – 9,303186 т/г; Смесь углеводородов предельных C6-C10 – 3,441325 т/г; Бензол – 0,044938 т/г; Диметилбензол - 0,014415 т/г; Метилбензол - 0,027953 т/г. Всего: 239,94182 т/год. В 2037 году при максимальном фонде добывающих скважин, при вводе в эксплуатацию дополнительного технологического оборудования максимальное количество загрязняющих веществ, присутствующих в выбросах в атмосферу, составит на 2037 год– 4,71901 г/с и 229,69429 т/год. В атмосферу будут выбрасываться вещества 1-4 класса опасности: Азота (IV) диоксид – 43,520000 т/г; Азот (II) оксид – 7,072400 т/г; Сера диоксид – 140,300000 т/г; Углерод оксид – 13,595200 т/г; Метан – 13,595200 т/г; Смесь углеводородов предельных C1-C5 – 8,418198 т/г; Смесь углеводородов предельных C6-C10 – 3,114268 т/г; Бензол – 0,040668 т/г; Диметилбензол - 0,013031 т/г; Метилбензол - 0,025320 т/г. Всего: 229,69429 т/год. Описание ожидаемых выбросов загрязняющих веществ в атмосферу при разработке



Водопотребление в период бурения: Рекомендуемый вариант разработки № 2: – всего расход воды на 41 скважин – 51556,31 м³/скв./год, из них: на хоз-питьевые нужды – 16582,49 м³/скв./год, на технологические нужды – 34973,82 м³/скв./год. Вариант разработки № 1: – всего расход воды на 28 скважин – 35209,19 м³/скв./год, из них: на хоз-питьевые нужды – 11324,63 м³/скв./год, на технологические нужды – 23884,56 м³/скв./год. Вариант разработки № 3: – всего расход воды на 53 скважин – 66645,96 м³/скв./год, из них: на хоз-питьевые нужды – 21435,90 м³/скв./год, на технологические нужды – 45210,06 м³/скв./год.

Водопотребление на период эксплуатации: При эксплуатации запроектированных объектов дополнительные объемы воды на водоснабжение и водоотведение не предусматриваются и данным проектом не рассматриваются. Водоотведение в период бурения: Сброс стоков от санитарных приборов осуществляется по самотечным канализационным трубам в специальные ёмкости, из которых стоки спец. автотранспортом вывозятся согласно заключенному договору на дальнейшую их утилизацию. Привозная техническая вода используется для производственных нужд (основа жидкости освоения, для смены жидкости освоения на воду и промывки, для приготовления бурового и цементного растворов, на противопожарные нужды); частично для хозяйственных целей (полив зеленых насаждений, влажная уборка произв. и бытовых помещений, стирка спецодежды в прачечной, горячее и холодное водоснабжение в душевых и санузлах). Схема хозяйственного и производственного водоснабжения предусматривает доставку воды автоцистернами. Вода для хоз. целей закачивается в специализированные ёмкости. Хранение воды на буровой для произв. нужд предполагается в ёмкостях заводского изготовления.

Количество отходов представлено по 3-м вариантам разработки. №2 - рекомендуемый вариант: Максимальный годовой объем отходов за весь предлагаемый период разработки месторождения ожидается при бурении 41 скважин, всего отходов – 26824,6149 т/год/скв. Опасные отходы – 26740,7002 т: в т.ч.: отходы бурения (т/скв./год) – 25801,7756; промасленная ветошь (т/скв./год) – 1,0414; отработанные масла (т/скв./год) – 818,7618; использованная тара (т/скв./год) – 119,1214; неопасные отходы – 83,9147 т, в т.ч.: металлолом (т/скв./год) – 4,1; огарки сварочных электродов (т/скв./год) – 0,0738; Коммунальные отходы (т/скв./год) – 71,8279; пищевые отходы (т/скв./год) – 7,913. №1 - вариант: Максимальный годовой объем отходов за весь предлагаемый период разработки месторождения ожидается при бурении 28 скважин, всего отходов – 18319,2492 т/год/скв. Опасные отходы – 18261,9416 т: в т.ч.: отходы бурения (т/скв./год) – 17620,7248; промасленная ветошь (т/скв./год) – 0,7112; отработанные масла (т/скв./год) – 559,1544; использованная тара (т/скв./год) – 81,3512; неопасные отходы – 57,3076 т, в т.ч.: металлолом (т/скв./год) – 2,8; огарки сварочных электродов (т/скв./год) – 0,0504; Коммунальные отходы (т/скв./год) – 49,0532; пищевые отходы (т/скв./год) – 5,404. №3 - вариант: Максимальный годовой объем отходов за весь предлагаемый период разработки месторождения ожидается при бурении 53 скважин, всего отходов – 34675,7217 т/год/скв. Опасные отходы – 34567,2466 т: в т.ч.: отходы бурения (т/скв./год) – 33353,5148; промасленная ветошь (т/скв./год) – 1,3462; отработанные масла (т/скв./год) – 1058,3994; использованная тара (т/скв./год) – 153,9862; неопасные отходы – 108,4751 т, в т.ч.: металлолом (т/скв./год) – 5,3; огарки сварочных электродов (т/скв./год) – 0,0954; Коммунальные отходы (т/скв./год) – 92,8507; пищевые отходы (т/скв./год) – 10,229.

На территории планируемых работ на месторождении Северо-Западный Жетыбай зеленые насаждения отсутствуют.

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

Источники электроснабжения: на период строительства и эксплуатации – ДЭС. Источники теплоснабжения: на период строительства и эксплуатации – котельная.

При проведении работ предусмотрен ряд мероприятий, снижающих или предотвращающих загрязнение атмосферного воздуха, поверхностных и подземных вод, почвы, флоры и фауны. Эти мероприятия состоят из организационных, технологических,



проектно-конструкторских, санитарно-противоэпидемических. Организационные: разработка оптимальных схем движения автотранспорта; контроль своевременного прохождения ТО задействованного автотранспорта и спецтехники; исключение несанкционированного проведения работ. Проектно-конструкторские: под бетонными и железобетонными конструкциями предусматривается подготовка из щебня, пропитанного битумом, боковые поверхности бетонных и железобетонных конструкций, соприкасающиеся с грунтом, обмазываются горячим битумом, антикоррозийная защита металлических конструкций, надземных и подземных трубопроводов, экспертиза проектных решений в природоохранных органах. Технологические: мероприятия, направленные на предупреждение и борьбу с водо-, газо-, нефтепроявлениями, в первую очередь за счет прочности и долговечности, необходимой глубины спуска колонн, герметичности колонн, а также за счет изоляции флюидопластов и горизонтов друг от друга, от проницаемых пород и дневной поверхности, оснащение технологического оборудования запорной арматурой. Применение сертифицированных экологически безопасных компонентов бурового раствора III - IV классов опасности с соответствующими параметрами (плотность, вязкость, водоотдача, СНС и др.). Санитарно-эпидемические: выбор согласованных участков складирования отходов; раздельный сбор и вывоз всех отходов специализированной организацией.

Намечаемая деятельность: Проект разработки месторождения Северо-Западный Жетыбай по состоянию на 01.09.2022г., 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 протокола размещенного на портале «Единый экологический портал».



И.о. руководителя департамента

Галымов Магжан Ханатулы

