

«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 МАНГИСТАУСКОЙ 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 Актау, промзона 3, здание 10,
телефон: 8/7292/ 30-12-89
факс: 8/7292/ 30-12-90

ТОО «Бузачи Нефть»

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

На рассмотрение представлены: «Проект разработки месторождения
Каратурун Южный по состоянию на 01.01.2025 г.».

Материалы поступили на рассмотрение: 07.10.2025г. вх. KZ92RYS01390471

Общие сведения

В административном отношении газовое месторождение Каратурун Южный расположено на территории Мангистауского района Мангистауской области Республики Казахстан. Месторождение находится в северной части полуострова Бузачи, вблизи залива Комсомолец в 280 км от областного центра г.Актау, в 90 км от ближайшего населенного пункта Акшимрау и в 109 км от Тущекудука, которые связаны с г. Актау грейдерной и асфальтированной дорогой. Разрабатываемые месторождения Каламкас находится в 30 км к западу, Северные Бузачи в 50 км и месторождение Каражанбас в 60 км к юго-западу от площади месторождения Каратурун Южный. К морскому порту города Актау подведен магистральный нефтепровод Каламкас-Актау, куда поступает нефть месторождений полуострова Бузачи. Магистральный нефтепровод Узень-Атырау-Самара проходит в 175 км к востоку от месторождения. В пределах горного отвода и его окрестностях отсутствуют здания и сооружения, сельскохозяйственные и лесные угодья.

Координаты угловых точек границ участка недр месторождения Каратурун Южный: 1. СШ 45°19'45", ВД 52°20'17"; 2. СШ 45°20'15", ВД 52°21'43"; 3. СШ 45°19'54", ВД 52°22'47"; 4. СШ 45°19'15", ВД 52°23'25"; 5. СШ 45°18'53", ВД 52°22'30"; 6. СШ 45°19'06", ВД 52°20'58".



Краткое описание намечаемой деятельности

Предполагаемая максимальная годовая мощность газа – 110,8 млн.м³. Ввод в эксплуатацию газовых месторождений должен осуществляться при условии полного обустройства всех требуемых наземных объектов, предназначенных для сбора, промыслового транспорта и подготовки товарной продукции с дальнейшей реализацией и внешнем рынках. Для месторождения Каратурун Южный предлагается к реализации двухколлекторная (лучевая), централизованная, герметизированная система внутрипромыслового сбора газа высокого давления, в соответствии с которой продукция скважин по индивидуальным шлейфам поступает на локальные групповые сборные пункты (ГСП), где объединяется, в соответствии с ожидаемыми устьевыми параметрами газа и динамикой падения устьевого давления, и поступает по соответствующему газовому коллектору на УПГ. Замер дебита скважин осуществляется скаженным расходомером. Газ с ГСП будет подаваться по двум газосборным коллекторам на вход установки подготовки газа УПГ – I и III объект один газовый коллектор, II объект второй газовый коллектор. Это обусловлено сходными характеристиками устьевых параметров и динамики падения устьевых давлений объединяемых в соответствующие коллекторы газовых скважин, что обеспечит синхронное изменение параметров добывающих скважин в пределах объединяющих коллекторов, с обеспечением возможности независимого подбора режима добычи разнородных объектов. Подготовленный на УПГ газ планируется реализовывать потребителям. Характеристика продукции. Газ месторождения «сухой», содержание метана составляет 92,39 % мольн., этана – 0,71 % мольн., пропана – 0,14 % мольн., бутанов – 0,10 % мольн., количество тяжёлых углеводородов группы C₅+ – 0,10 % мольн. Содержание гелия составляет 0,04 % мольн., водорода – 0,01 % мольн., кислорода – 1,12 % мольн., углекислого газа – 0,04 % мольн., азота – 5,35 % мольн., сероводород и меркаптаны отсутствуют. Плотность газа составляет 0,713 г/см³.

На месторождении Каратурун Южный для рациональной системы разработки рассмотрены 3 варианта, отличающиеся между собой плотностью сетки и количеством скважин, обуславливающих разную эффективность разработки месторождения. Все рассмотренные варианты разработки предусматривают ввод в эксплуатацию промышленных объектов, которые запланированы на 2026 г. Бурение эксплуатационных скважин предусмотрено начать с 2027 г. с учетом производственных мощностей компании. Вариант 1 – разработку залежей предлагается, осуществлять на режиме истощения пластовой энергии, существующим фондом скважин из 7 ед. (24, 26, 300, 301, 302, 305-Н, 305), с предусмотренным переводом 2 скважин (24, 26) после выработки запасов на вышележащий горизонт. Общий фонд скважин составит 7 ед. Вариант 2 (рекомендуемый) – разработку залежей предлагается, осуществлять на режиме истощения пластовой энергии, существующим фондом скважин 7 ед. (24, 26, 300, 301, 302, 305-Н, 305) и бурением 5 добывающих скважин, с предусмотренным переводом 2 скважин (24, 26) после выработки запасов на вышележащий горизонт. Общий фонд скважин составит 12 ед. Вариант 3 – система разработки залежей остается аналогичной второму варианту, с дополнительным бурением добывающих скважин. Предусмотрено бурение еще 5 проектных добывающих скважин. Общий фонд скважин составит 17 ед. Предлагается один вариант по возвратным объектам -



горизонта Ю-Ia (блоки I и III), который будет эксплуатироваться после выработки запасов основных объектов.

Проектный (расчетный) период разработки месторождения Каратурун Южный по вариантам: 1 вариант разработки – 2026-2114 гг. 2 вариант разработки (рекомендуемый) – 2026-2086 гг. 3 вариант разработки – 2026-2076 гг.

Краткая характеристика компонентов окружающей среды

Предполагаемые расчетные объемы выбросов ЗВ в атмосферу по 2 варианту разработки (рекомендуемый) составят: в 2026 году – 17,77716 т/год (0,56371 г/с), из них: смесь углеводородов предельных C1-C5 – 17,56006 т/год (0,55682 г/с), смесь углеводородов предельных C6-C10 – 0,1506 т/год (0,00478 г/с), 2,2'-Оксидиэтанол (4 кл.оп) – 0,0665 т/год (0,00211 г/с); в 2027 году – 18,38517 т/год (0,583 г/с), из них: смесь углеводородов предельных C1-C5 – 18,16807 т/год (0,57611 г/с), смесь углеводородов предельных C6-C10 – 0,1506 т/год (0,00478 г/с), 2,2'-Оксидиэтанол (4 кл.оп) – 0,0665 т/год (0,00211 г/с); в 2028 году – 18,58784 т/год (0,58943 г/с), из них: смесь углеводородов предельных C1-C5 – 18,37074 т/год (0,58254 г/с), смесь углеводородов предельных C6-C10 – 0,1506 т/год (0,00478 г/с), 2,2'-Оксидиэтанол (4 кл.оп) – 0,0665 т/год (0,00211 г/с); в 2029-2030 гг. – 18,79051 т/год (0,59586 г/с), из них: смесь углеводородов предельных C1-C5 – 18,57341 т/год (0,58897 г/с), смесь углеводородов предельных C6-C10 – 0,1506 т/год (0,00478 г/с), 2,2'-Оксидиэтанол (4 кл.оп) – 0,0665 т/год (0,00211 г/с). Ориентировочное количество выбросов загрязняющих веществ при строительстве 1 проектной скважины (строительно-монтажные работы, бурение буровой установкой Р-80 и испытание буровой установкой УПА-80) составит 343,996 т/год (45,507 г/с), из них: железа оксиды (3 кл.оп) – 0,00474 т/год (0,04584 г/с), марганец и его соединения (2 кл.оп) – 0,00028 т/год (0,00102 г/с), азота диоксид (2 кл.оп) – 46,87774 т/год (5,86176 г/с), азота оксид (3 кл.оп) – 7,61739 т/год (0,94883 г/с), углерод (3 кл.оп) – 24,33309 т/год (3,126415 г/с), сера диоксид (3 кл.оп) – 2,98484 т/год (0,35063 г/с), углерод оксид (4 кл.оп) – 246,90847 т/год (31,63002 г/с), фтористые газ. соединения (2 кл.оп) – 0,00022 т/год (0,00036 г/с), фториды неорганические (2 кл.оп) – 0,00024 т/год (0,00038 г/с), метан – 5,784325 т/год (0,743869 г/с), смесь углеводородов предельных C1-C5 – 0,618082 т/год (0,5139965 г/с), смесь углеводородов предельных C6-C10 – 0,027106 т/год (0,0057797 г/с), бенз/а/пирен (1 кл.оп) – 0,00003285 т/год (0,000003577 г/с), формальдегид (2 кл.оп) – 0,29871 т/год (0,03589 г/с), масло минеральное нефтяное – 0,544473 т/год (0,013605 г/с), алканы C12-C19 (4 кл.оп) – 7,70648 т/год (0,88105 г/с), взвешенные вещества (3 кл.оп) – 0,000046 т/год (0,0064 г/с), мелиорант (4 кл.оп) – 0,02165 т/год (0,0301 г/с), пыль неорганическая 70-20% SiO₂ (3 кл.оп) – 0,267596 т/год (1,304513 г/с), пыль абразивная – 0,0000316 т/год (0,0044 г/с), кальций дихлорид – 0,000472 т/год (0,001872 г/с). Ориентировочное количество выбросов загрязняющих веществ при расконсервации 1 скважины составит 91,21479 т/год (56,664 г/с), из них: железа оксиды (3 кл.оп) – 0,00241 т/год (0,02284 г/с), марганец и его соединения (2 кл.оп) – 0,00014 т/год (0,00051 г/с), азота диоксид (2 кл.оп) – 9,6818 т/год (9,31159 г/с), азота оксид (3 кл.оп) – 1,41717 т/год (0,58124 г/с), углерод (3 кл.оп) – 7,029136 т/год (3,285904 г/с), сера диоксид (3 кл.оп) – 0,67363 т/год (3,152896 г/с), углерод оксид (4 кл.оп) – 69,46889 т/год (30,15994 г/с), фтористые газ.



соединения (2 кл.оп) – 0,00011 т/год (0,00017 г/с), фториды неорганические (2 кл.оп) – 0,00012 т/год (0,00019 г/с), метан – 1,652661 т/год (0,25504 г/с), смесь углеводородов предельных C1-C5 – 0,02121 т/год (2,45466 г/с), смесь углеводородов предельных C6-C10 – 0,002797 т/год (0,016015 г/с), бенз/а/пирен (1 кл.оп) – 0,00000869 т/год (0,0000529 г/с), формальдегид (2 кл.оп) – 0,0118 т/год (0,03657 г/с), керосин – 0,11466 т/год (0,5375 г/с), масло минеральное нефтяное – 0,000667 т/год (0,013625 г/с), алканы C12-C19 (4 кл.оп) – 0,927032 т/год (5,15856 г/с), мелиорант (4 кл.оп) – 0,00288 т/год (0,05328 г/с), пыль неорганическая 70-20% SiO₂ (3 кл.оп) – 0,20736 т/год (1,59242 г/с), кальций дихлорид – 0,00031 т/год (0,03111 г/с).

Вид водопользования – общее. Качество питьевой воды соответствует ГОСТ 2874-82 «Вода питьевая». Надлежащее качество питьевой воды обеспечивает поставщик продукции согласно договору. Расчетное водопотребление составит: 4,8195 м³/сут, 1759,1175 м³/год. Ориентировочные объемы водопотребления и водоотведения при строительстве 1 проектной скважины составят: 2464,086 м³, из них: на хозяйственно-бытовые нужды – 1135,37 м³, для котельной установки – 736,4 м³, на технические нужды – 542,316 м³ и на противопожарные нужды – 50 м³. Ориентировочные объемы водопотребления и водоотведения при расконсервации 1 скважины составят 83,1 м³, из них: на хозяйственно-бытовые нужды – 6,1 м³, на технические нужды – 27 м³ и на противопожарные нужды – 50 м³.

Ориентировочные объемы образования отходов производства и потребления составят 21,61 т/год, их них: 1. Металлолом - образуется при монтаже и демонтаже технологического оборудования, при ремонте автотранспорта, при инструментальной обработке металлов. Количество металлолома ориентировочно составит 5,0 т/год. 2. Промасленная ветошь - образуется в процессе протирки деталей и механизмов спецтехники, автотранспорта и технологического оборудования. Количество промасленной ветоши ориентировочно составит 0,635 т/год. 3. Огарки сварочных электродов – образуются в процессе сварочных работ. Количество огарков сварочных электродов ориентировочно составит 0,015 т/год. 4. Строительные отходы - образуются при строительстве новых объектов и обустройстве действующих объектов. Количество строительных отходов ориентировочно составит 10,0 т/год. 5. Отработанные люминесцентные лампы - образуются вследствие истощения ресурса времени работы. Количество отработанных люминесцентных ламп составит 0,014 т/год. 6. Смешанные коммунальные отходы (ТБО) - образуются в процессе жизнедеятельности персонала предприятия. Количество ТБО ориентировочно составит 3,975 т/год. 7. Поддающиеся биологическому разложению отходы кухонь и столовых (пищевые отходы) - образуются в столовой при приготовлении различных блюд и при их приеме. Количество пищевых отходов ориентировочно составит 1,971 т/год. Ориентировочное количество образования отходов при строительстве 1 проектной скважины составит: бурение буровой установкой Р-80 и испытание буровой установкой УПА-80 – 178,9798 тонн, из них буровые отходы (буровой шлам и ОБР) – 169,9384 тонн, промасленная ветошь - 0,0635 тонн, отработанные масла – 5,2336 тонн, металлолом – 0,7868 тонн, огарки сварочных электродов - 0,0018 тонн, используемая тара - 1,4976 тонн, твердо-бытовые отходы - 1,4491 тонн. Ориентировочные объемы образования отходов при расконсервации 1 скважины составят 153,5853 тонн, из них буровые отходы (буровой шлам и ОБР) – 152 тонны, промасленная ветошь - 0,0635 тонн, отработанные масла – 0,97 тонн, металлолом –



0,3 тонны, огарки сварочных электродов - 0,0018 тонн, используемая тара – 0,2 тонны, твердо-бытовые отходы – 0,05 тонн.

На территории зеленые насаждения и объектов животного мира отсутствуют.

Иные ресурсы, необходимые для осуществления намечаемой деятельности (материалов, сырья, изделий, электрической и тепловой энергии) с указанием источника приобретения, объемов и сроков использования: Технологическое и энергетическое топливо – дизельное топливо, газ на собственные нужды Электроэнергия – ЛЭП, дизельные генераторы Тепло – котельные установки

Значимость воздействия, являющаяся результирующим показателем оцениваемого воздействия на конкретный компонент природной среды, оценивается по следующим параметрам: пространственный масштаб, временной масштаб, интенсивность. Методика основана на балльной системе оценок. Интегральное воздействие (среднее значение) при реализации проектных решений разработки месторождения Каратурун Южный составляет 19,75 баллов, что соответствует среднему уровню воздействия на компоненты окружающей среды. Изменения в окружающей среде превышают цепь естественных изменений, среда восстанавливается без посторонней помощи частично или в течение нескольких лет. Возможные изменения в окружающей среде при безаварийной работе не окажут необратимого и критического воздействия на состояние экосистемы рассматриваемого района работ и социально экономические аспекты, включая здоровье населения. Ожидаются положительные изменения в большинстве сторон жизни населения, прежде всего в экономической сфере.

Предлагаемые меры по предупреждению, исключению и снижению возможных форм неблагоприятного воздействия на окружающую среду, а также по устранению его последствий: Атмосферный воздух: использование современного оборудования с минимальными выбросами в атмосферу, строгое соблюдение всех технологических параметров, усиление мер контроля работы основного технологического оборудования и проведение технологического ремонта, проверка готовности систем извещения об аварийной ситуации, проведение мониторинговых наблюдений за состоянием атмосферного воздуха. Водные ресурсы: предотвращение утечек сточных вод с поверхности земли, проведение мероприятий по защите подземных вод; систематический контроль за уровнем загрязнения подземных вод и прогноз его изменения, гидроизоляция объектов с обустройством противofiltrационных экранов, проведение мониторинговых наблюдений за состоянием водных ресурсов. Недра: конструкции скважин в части надежности, технологичности и безопасности должны обеспечивать условия охраны недр и окружающей природной среды, обеспечение комплекса мер по предотвращению выбросов, открытого фонтанирования, грифообразования, обвалов стенок скважин, поглощения промывочной жидкости и других осложнений. Почвенный и растительный покров: упорядочить использование только необходимых дорог, выделение и оборудование специальных мест для приготовления и дозировки химических реагентов, исключаящих попадание их на рельеф; восстановление земель; сбор и своевременный вывоз отходов, проведение экологического мониторинга за состоянием почвенного и растительного покрова. Животный мир: разработка маршрутов техники, не пресекающих миграционные пути животных; запретить несанкционированную охоту, разорение птичьих гнезд и т.д.; строгое запрещение кормления диких животных персоналом; соблюдение норм шумового



воздействия; создание ограждений для предотвращения попадания животных на производственные объекты.

Намечаемая деятельность: «Проект разработки месторождения Каратурун Южный по состоянию на 01.01.2025 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 протокола размещенного на портале «Единый экологический портал».



Руководитель департамента

Джусупкалиев Армат Жалгасбаевич

