

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



Номер: KZ76VWF00518322
Дата: 24.02.2026
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 Ақтау, 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 представлено: «Дополнение к групповому техническому проекту на строительство 33-х эксплуатационных скважин проектной глубиной 1300 (± 250) метров на месторождении Каратурун Северо-Восточный и проект «РООС/ОВОС» к нему» в части включения в проект дополнительной буровой установки ZJ-30 к имеющимся буровым установкам».

Материалы поступили на рассмотрение: 02.02.2026 г. Вх. KZ60RYS01569430.

Общие сведения

В административном отношении район расположен на территории Мангистауского района Мангистауской области. Ближайшими населенными пунктами являются поселки Шебир (35 км) и Каламкас (30-40 км), Акшимурау - 100 км, Тушыкудук - 109 км, Тиген - 149 км связанные с г. Ақтау асфальтированной дорогой. В морском порту города Ақтау находится нефтеналивной причал, к которому подведен магистральный нефтепровод Каламкас - Ақтау, куда поступает нефть месторождений полуострова Бузачи. В 50-60 км к юго-западу от месторождения Каратурун Северо-Восточный находятся месторождения Каражанбас и Северные Бузачи, в 30-40 км - месторождение Каламкас. В географическом отношении месторождение расположено в акватории Каспийского моря в 5-7 км от северной береговой линии полуострова Бузачи. В орографическом отношении район работ представляет собой степь с многочисленными сорами, непроходимые для автотранспорта. Территория представлена слабо всхолмленной песчано-солончаковой равниной, с отметками рельефа местности от минус 15 до 28 м. Район работ находится в зоне полупустынь с резко континентальным климатом, характеризующимся холодной зимой с температурами минус 20-30°C и жарким сухим летом с температурами плюс 30-45°C. Количество атмосферных осадков составляет 150-180 мм в год. Снежный покров небольшой. Жаркое, сухое лето сопровождается сильными ветрами юго-восточного и северо-восточного направлений. Постоянно действующая гидрографическая сеть отсутствует, встречаются редко колодцы с горько соленой водой, непригодной для питья. Снабжение технической водой осуществляется за счет пластовых вод альб-сеноманского возраста из специально пробуренных скважин, Снабжение питьевой водой осуществляется автоцистернами с месторождения Каламкас. Источниками питьевой воды служат редкие малодобитные колодцы, вода Кияктинского водозабора и водовод волжской воды,



транспортирующий воду из дельты реки Волга в Мангистаускую область. Растительный и животный мир крайне беден, характерен для зон полупустынь. Из растительности развиты полынь, солянка. Из животного мира характерны млекопитающие, как сайгаки, зайцы, грызуны. Пресмыкающиеся представлены ящерицами, черепахами. В тектоническом отношении поднятие Северо-Восточный Каратурун расположено в пределах Каламкаской антиклинальной линии, охватывающей северную прибрежную зону полуострова Бузачи. Климат района месторождения полупустынный, резко континентальный, характеризуется значительным колебанием температуры. Лето сухое, жаркое, сопровождающееся сильными ветрами юго-восточного и северо-восточного направлений, температура воздуха достигает плюс 45⁰С, зима холодная, малоснежная, с незначительным снежным покровом, с температурой воздуха до минус 30⁰С. Годовое количество осадков составляет 150-180 мм в год.

Недропользователь – ТОО «Бузачи Нефть», имеет право недропользования Контракт №792/1 от 02.11.2001г. Горный отвод расположен в Мангистауской области. Дополнение №17 к контракту №792 от 02.11.2001г. Границы угловых точек с 1 по 4. Угловые точки 1. 45°25'38,95", 52°20'12,74" 2. 45°26'45,85", 52°20'25,79" 3. 45°26'34,78", 52°26'07,71" 4. 45 °25'17,78", 52°26'07,5".

Краткое описание намечаемой деятельности

Дополнение к Групповому техническому проекту на строительство 33-х эксплуатационных скважин проектной глубиной 1300(±250) метров на месторождении Каратурун Северо-Восточный. Объектом разработки является строительство 33-х эксплуатационных скважин проектной глубиной 1300 (±250) метров на месторождении Каратурун Северо-Восточный. Цель работы – расчет конструкции скважин, выбор компоновок низа буровой колонны, параметров режима бурения, типа и параметров бурового раствора, параметров цементирования скважин, расчет гидравлических потерь в циркуляционной системе буровой установки, освоения скважин, расчет продолжительности проводки скважин, экология. Добыча углеводородного сырья проектный горизонт J2 (Ю-I, Ю-II, Ю-III «Б», Ю-IV, Ю-V). Тип буровой установки «P-80», «ZJ-20», «ZJ-30», или аналогичный по грузоподъемности. Проектная глубина скважины по вертикали / по стволу – 1300 (±250). Продолжительность цикла бурения одной скважины – 44,0 суток. Строительство одной скважины состоит из следующих этапов: Строительно-монтажные и подготовительные работы; Бурение скважины; Рекультивация, испытание/освоение в эксплуатационной колонне скважины. Все производственные стадии цикла строительства скважины характеризуются последовательным выполнением работ. Нумерация скважин №№ 450, 451, 452, 453, 454, 455, 456, 457, 458, 459, 460, 461, 462, 463, 464, 465, 466, 467, 468, 400, 406, 407, 417, 418, 423, 426, 428, 429, 401, 403, 404, 405, 431 проектной глубиной 1300 (+250) метров на месторождении Каратурун Северо-Восточный составлен на основе «Проекта разработки месторождения Каратурун Северо-Восточный». Предполагаемые размеры. Площадь земельного отвода: 1,9 га (под строительство 1скв.). Производительность объекта. При испытании скважины газ не планируется сжигать на факеле. Газовые залежи отсутствуют. Оработка объекта на факел не производится, так как данные скважины эксплуатационные. При освоении эксплуатационных скважин в схеме оборудования устья, не предусмотрена система сепарации, так как после вытеснения расчетного объема жидкости перфорации, скважина подключается к линии сбора жидкости, далее направляется на узел учета сбора и сепарации жидкости, то есть в групповую установку.

Согласно техническому заданию, бурение скважины предполагается осуществлять с применением буровой установки P-80, ZJ-20, ZJ-30 или аналогичный по грузоподъемности. В состав буровых установок 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 323,9 мм × 50 м устанавливается с целью предотвращения размыва и обрушения горных пород вокруг устья при бурении под кондуктором, а также для соединения скважины с системой очистки бурового раствора. Кольцевое пространство за направлением заполняют по всей длине тампонажным раствором. Кондуктор 244,5 мм × 550 м устанавливается с целью перекрытия верхних неустойчивых отложений, водоносных горизонтов сеноманского яруса верхнего мела и частично альбского яруса нижнего мела, поглощающих горизонтов. Служит также для установки противовыбросового устьевого оборудования и подвески последующих обсадных колонн. Цементируется по всей длине. Эксплуатационная колонна 168,3 мм × 1300 м устанавливается с целью разобщения, 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».

Продолжительность строительства эксплуатационных скважин проектной глубиной 1300(±250) метров на месторождении Каратурун Северо-Восточный суток составит – 44,0 суток в том числе: строительно-монтажные работы 7 сут., подготовительные работы к бурению 2 сут., бурение и крепление 25 сут., испытание в эксплуатационной колонне, 10 сут. График бурения скважин: в 2026 году – 7 скважин, в 2027 году – 9 скважин, в 2028 году – 9 скважин, в 2029 году – 2 скважины, в 2030 году – 1 скважина.

Краткая характеристика компонентов окружающей среды

Общий выброс загрязняющих веществ в атмосферу при строительстве скважины буровой установкой «Р-80» от одной скважины 8,6600561 г/с или 7,20772412 т, в 2026 году: 60,6203927 г/с или 50,4540688 т/год, в 2027/2028 году: 77,9405049 г/с или 64,8695171 т/год, в 2029 году: 17,3201122 г/с или 14,4154482 т/год, в 2030 году: 8,6600561 г/с или 7,20772412 т/год. Общий выброс загрязняющих веществ в атмосферу при строительстве скв. буровой установкой «ZJ-20» от одной скважины 22,8318308 г/с или 20,4908291 т, в 2026 году: 159,822816 г/с или 143,435804 т/год, в 2027/2028 году: 205,486477 г/с или 184,417462 т/год, в 2029 году: 45,6636616 г/с или 40,9816583 т/год, в 2030 году: 22,8318308 г/с или 20,4908291 т/год. Общий выброс загрязняющих веществ в атмосферу при строительстве скв. буровой установкой «ZJ-30» от одной скважины 20,2931948 г/с или 17,5507158 т, в 2026 году: 142,052364 г/с или 122,855011 т/год, в 2027/2028 году: 182,638753 г/с или 157,956442 т/год, в 2029 году: 40,5863896 г/с или 35,1014316 т/год, в 2030 году: 20,2931948 г/с или 17,5507158 т/год. Наименования загрязняющих веществ, их классы опасности 0123 Железа оксид 0,203175 г/с, 0,031149 т/год, Класс опасности 3, 0143 Марганец и его соединения 0,004833 г/с, 0,001107 т/год, Класс опасности 2, 0301 Азота диоксид 74,136501 г/с, 69,204726т/год, Класс опасности 2, 0304 Азота оксид 12,031335 г/с, 11,243709 т/год, Класс опасности 3, 0328 Углерод 4,987233 г/с, 4,5504т/год, Класс опасности 3, 0330 Ангидрид сернистый 10,943757 г/с, 10,250154 т/год, Класс опасности 3, 0337 Углерод оксид 60,856749 г/с, 56,910825 т/год, Класс опасности 4, ОБУВ 50, 0415 С1-С5 0,170505 г/с, 0,123822 т/год, ОБУВ 50, 0416 С6-С10 4,147956г/с, 1,149426т/год, ОБУВ 30, 0703 Бензапирен 0,0001332 г/с, 0,00011826т/год, Класс опасности 1, 1325 Формальдегид 1,219581г/с, 1,11483т/год, Класс опасности 2, 2735 0,104877г/с, 0,303732т/год, Класс опасности 1, 2754 С12-19, 29,828304г/с, 27,75069т Класс опасности 4, 2902 Взвешенные вещества 0,0288г/с, 0,011196т Класс опасности 3, 2906 Мелиорант 0,042723г/с, 0,092277т Класс опасности 4 2908 Пыль неорганическая 6,739785г/с, 1,659249т/год, Класс опасности



3. 2930 Пыль абразивная 0,0198г/с, 0,007695т ОБУВ 0,04, 3123 Кальций дихлорид 0,02043г/с, 0,012357т/год, ОБУВ 0,05. Сведения о веществах, входящих в перечень загрязнителей, данные по которым подлежат внесению в регистр выбросов и переноса загрязнителей нет.

Предприятие не подключено к водопроводным сетям. Вода привозная и используется для хозяйственно-бытовых нужд, производственных, административных процессов. Согласно техническому проекту на строительство скважин на месторождении Каратурун Северо-Восточный питьевое водоснабжение обеспечивается привозной бутилированной водой. Для технического водоснабжения используется волжская вода. Для питьевых целей - привозная бутилированная вода. Общее количество воды, используемой при строительстве скважин, составляет: Водопотребление 560,4 м³/скв/цикл. От всех скважин - 15691,2 м³/скв/цикл. Водоотведение - 111,4 м³/скв/цикл. От всех скважин - 3119,2 м³/скв/цикл.

Лимиты накопления отходов производства и потребления при строительстве скважины «ZJ-20» Твердо-бытовые отходы (пластиковые отходы, стекло, бумага, пищевые отходы) – обеспечение жизнедеятельности обслуживающего персонала, продукты жизнедеятельности работающего персонала – 0,1425 т/год, 5 класс, Неопасные, код 20 03 01. Ветошь промасленная - ткани для вытирания, загрязненные опасными материалами, обслуживание машин и механизмов - 0,0635 т/год, 3 класс, Опасные, код 15 02 02. Металлолом - образуется при проведении ремонта специализированной техники, а также при списании оборудования – 0,7636 т/год, 4 класс, Неопасные, код 16 01 17. Масло отработанное - образуются после истечения срока годности масла процессе работы дизель-генераторов, машин и механизмов – 2,0572 т/год, 3 класс, Опасные, код 13 02 06*. Буровые отходы (буровой шлам, отработанный БР) образуется при приготовлении бурового раствора обработанный химическими реагентами, представлен выбуренной породой, отделенной от буровой промывочной жидкости очистным оборудованием – 394,8289 т/год, 3 класс, Опасные, коды 01 05 05*/01 05 06*. Огарки сварочных электродов – отходы сварки, проведение сварочных работ – 0,0015 т/год, 4 класс, Неопасные, код 12 01 13. Используемая тара (образуется упаковочная тара из-под реагентов, бочки из-под масел и др.) – 0,7838 т/год, 4 класс, Опасные, код 16 07 08*. ВСЕГО от 1-ой скв. - БУ «ZJ-20» - 398,6410 тонн, от БУ Р-80 - 397,1395 тонн, БУ «ZJ-30» - 385,8221 тонн. по годам БУ «ZJ-20» в 2026 году - 2790,4870 т/год, в 2027/2028 гг. – по 3587,7690 т/год, в 2029 г - 797,2820 т/год, в 2030 году - 398,6410 т/год. От БУ Р-80, по годам в 2026 году - 2779,9765 т/год, в 2027/2028 гг. – по 3574,2555 т/год, в 2029 г - 794,279 т/год, в 2030 году - 397,1395 т/год. От БУ ZJ-30 по годам в 2026 году - 2700,7547 т/год, в 2027/2028 гг. – по 3472,3989 т/год, в 2029 г - 771,6442 т/год, в 2030 году - 385,8221 т/год.

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.

Проведение работ на месторождения оказывает прямое и косвенное благоприятное воздействие на финансовое положение области (увеличению поступлений денежных средств в местный бюджет, развитию системы пенсионного обеспечения, образования и здравоохранения), а также увеличивает первичную и вторичную занятость местного населения. На основании интегральной оценки можно сделать вывод, что по интенсивности воздействия на компоненты окружающей среды наибольшее воздействие будет оказываться на атмосферный воздух и геологическую среду. Интегральная оценка воздействия – средняя значимости. При воздействии «воздействие средней значимости»



изменения в среды превышают цепь естественных изменений. Среда восстанавливается без посторонней помощи частично или в течение нескольких лет.

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; внедрение системы автоматики и телемеханики, обеспечивающей проведение проектируемых работ в безаварийном режиме. заправка техники только в специально оборудованных местах; технология нулевого сброса при проведении буровых работ.

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 скважин 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.

Намечаемая деятельность: «Дополнение к групповому техническому проекту на строительство 33-х эксплуатационных скважин проектной глубиной 1300 (±250) метров на месторождении Каратурун Северо-Восточный и проект «РООС/ОВОС» к нему» в части включения в проект дополнительной буровой установки ZJ-30 к имеющимся буровым установкам», 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

