Номер: KZ42VWF00656286
Дата: 08.10.2026

«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, Маңғыстауоблысы
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

АО «Мангистаумунайгаз»

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

На рассмотрение представлено: «Индивидуальный технический проект на строительство добывающей наклонно-направленной скважины несложной конструкции №8445 проектной глубиной 903 метров на месторождении Каламкас».

Материалы поступили на рассмотрение: 09.09.2026 г. Вх. KZ80RYS01908570

Общее сведения

Месторождение Каламкас открыто в сентябре 1976 года. Нефтяное месторождение Каламкас в административном отношении находится на территории Мангистауского района Мангистауской области Республики Казахстан. Ближайшими от месторождения Каламкас населенными пунктами являются небольшие поселки Шебир (60 км), Тущыкудук (75 км). Районный центр и железнодорожная станция Шетпе расположены на расстоянии 150 км от месторождения, областной центр Мангистауской области город Актау – 280 км. В морском порту г. Актау находится нефтеналивной причал, к которому подведен магистральный нефтепровод Жетыбай – Актау, по которому транспортируется нефть с месторождения. Вдоль нефтепровода проходит ЛЭП 220–110 кВ и газопровод. На 1 скважину отводится 1,9 га территории месторождения Каламкас. Проектируемые скважины находятся на лицензионной территории, переданной в пользование АО «Мангистаумунайгаз», поэтому дополнительного отвода земель не требуется.

Месторождение Каламкас. Лицензия на право пользования недрами в Республике Казахстан серия ГКИ №935 Д (нефть) от 08.12.1997 г. Срок действия - 31 год с продлениями. Площадь горного отвода - 182,39 км2. Координаты геологического отвода месторождения Каламкас: точка №1 с.ш. 45 24’33,9’’, в.д. 51 48’49,3’’; точка №2 с.ш. 45 24’29,2’’, в.д. 51 59’34,0’’; точка №3 с.ш. 45 23’33,8’’, в.д. 52 02’31,4’’; точка №4 с.ш. 45 22’51,0’’, в.д. 52 06’38,8’’; точка №5 с.ш. 45 21’13,8’’, в.д. 52 06’36,9’’; точка №6 с.ш. 45 20’08,5’’, в.д. 51 01’48,6’’; точка №7 с.ш. 45 20’51,2’’, в.д. 51 47’54,2’’; точка №8 с.ш. 45 21’46,1’’, в.д. 51 44’54,9’’; точка №9 с.ш. 45 23’40,5’’, в.д. 51 44’56,4’’. Проектные координаты скважины: с.ш. 45°21'01.2934", в.д. 52°02'01.3976""

Краткое описание намечаемой деятельности

Общая продолжительность строительства одной скважины – 28,3 суток, из них: строительно-монтажные работы – 3; подготовительные работы к бурению – 2; бурение и крепление, отбор керна – 18,9; освоение (испытание) – 4,4. Вид скважины – наклонно-направленная. Проектная глубина скважины: по вертикали – 900 м, по стволу – 903 м.

Бұл құжат ҚР 2003 жылдың 7 қаңтарындағы «Электронды құжат және электронды сандық қол қою» туралы заңның 7 бабы, 1 тармағына сәйкес қағаз бетіндегі заңмен тең. Электрондық құжат www.elicense.kz порталында құрылған.Электрондық құжат түпнұсқасын www.elicense.kz порталында тексере аласыз.
Данный документ согласно пункту 1 статьи 7 ЗРК от 7 января 2003 года «Об электронном документе и электронной цифровой подписи» равнозначен документу на бумажном носителе. Электронный документ сформирован на портале www.elicense.kz. Проверить подлинность электронного документа вы можете на портале www.elicense.kz.

Расположение – суша. Проектный горизонт: Ю-1 Ю-1С. Цель бурения и назначение скважины - Добыча углеводородного сырья.

Весь цикл строительства скважины до сдачи в эксплуатацию состоит из основных этапов: • строительно-монтажных работ - сооружения фундамента под оборудование, монтажа бурового оборудования, строительства привышечного сооружения, сооружений (емкостей) для сбора и хранения отходов бурения; • подготовительных работ к бурению скважины (стыковка технологических линий, проверка работоспособности оборудования); • процесса бурения и крепления - крепления ствола скважины обсадными трубами, соединяемыми в колонну и ее цементирования; отбор керна; • освоение (испытание) скважины. Сжигание газа на факеле в процессе освоения не производится. Конструкция скважины: Направление 323,9 мм х 50 м - устанавливается с целью предотвращения размыва и обрушения горных пород вокруг устья при бурении под кондуктор, а также для соединения скважины с системой очистки бурового раствора. Устье скважины оборудуется противовыбросовым оборудованием. Цементируется до устья. Кондуктор 244,5 мм 461,3 м (по вертикали 460) - устанавливается с целью перекрытия верхних неустойчивых отложений, поглощающих и водоносных горизонтов, а также для перекрытия техногенного газа в сеномане и альбе. Устье скважины оборудуется противовыбросовым оборудованием. Цементируется до устья. Эксплуатационная колонна 168,3 мм х 903 м (по вертикали 900) - устанавливается с целью изоляции вскрываемого разреза, разобщения, освоения и эксплуатации продуктивных горизонтов, а также нагнетания рабочего агента в пласт. Эксплуатационная колонна цементируется до устья. Бурение скважины производится с помощью буровой установки грузоподъемностью не менее 120 т, испытание - станком грузоподъемностью не менее 50 т. Проектом предусмотрен безамбарный метод бурения скважины.

Срок начала и завершения строительства скважины – в течение 2027 года.

Краткая характеристика компонентов окружающей среды

В процессе намечаемой деятельности появляются временные источники выбросов, которые прекращают свою деятельность по завершению процесса строительства скважины. Суммарный выброс загрязняющих веществ при строительстве скважины составит – *7,6544737 т/год*. При строительстве скважины ожидаются выбросы загрязняющих веществ 1-4 классов опасности: Железо (II, III) оксиды (в пересчете на железо) (диЖелезо триоксид, Железа оксид) – 0,0014 т/год, Марганец и его соединения (в пересчете на марганца (IV) оксид) – 0,00011 т/год, Натрий гидроксид (Натр едкий, Сода каустическая) – 0,00002 т/год, Натрий хлорид (Поваренная соль) – 0,0024 т/год, Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) – 2,2612 т/год, Азот (II) оксид (Азота оксид) – 0,3674 т/год, Углерод (Сажа, Углерод черный) – 0,1307 т/год, Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) – 1,4259 т/год, Сероводород (Дигидросульфид) – 0,0000102 т/год, Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) – 1,8609 т/год, Фтористые газообразные соединения /в пересчете на фтор/ - 0,0001 т/год, Фториды неорганические плохо растворимые – 0,0001 т/год, Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) – 0,0000037 т/год, Формальдегид (Метаналь) – 0,0335 т/год, 2-Гидроксипропан-1,2,3-трикарбоновая кислота (Лимонная кислота) – 0,00003 т/год, Масло минеральное нефтяное (веретенное, машинное, цилиндровое и др.) – 0,00003 т/год, Алканы С12-19 в пересчете на С – 0,9353698 т/год, Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20 – 0,6148 т/год, Кальций карбонат – 0,0204 т/год, Кальций дихлорид (Кальция хлорид) – 0,0001 т/год. Сведений о наличии или отсутствии возможности превышения пороговых значений, установленных для переноса отходов правилами ведения регистра выбросов и переноса загрязнителей нет.

Питьевое водоснабжение, а также хоз-бытовые и вспомогательные нужды работающего персонала обеспечиваются питьевой водой, которая доставляется автоцистернами согласно договору. Схема хозяйственно-бытового и производственного водоснабжения предусматривает доставку воды автоцистернами. Вода для хозяйственных целей закачивается в аккумулирующие ёмкости в вагончиках. Хранение воды на буровой для производственных нужд предполагается в ёмкостях заводского изготовления.

Бұл құжат ҚР 2003 жылдың 7 қаңтарындағы «Электронды құжат және электронды сандық қол қою» туралы заңның 7 бабы, 1 тармағына сәйкес қағаз бетіндегі заңмен тең. Электрондық құжат www.elicense.kz порталында құрылған.Электрондық құжат түпнұсқасын www.elicense.kz порталында тексере аласыз.
Данный документ согласно пункту 1 статьи 7 ЗРК от 7 января 2003 года «Об электронном документе и электронной цифровой подписи» равнозначен документу на бумажном носителе. Электронный документ сформирован на портале www.elicense.kz. Проверить подлинность электронного документа вы можете на портале www.elicense.kz.

Источники водоснабжения: Питьевая бутилированная вода - доставляется автотранспортом согласно договору. Пресная вода - доставляется автоцистернами из п. Каламкас. Техническая вода – через водопровод из ранее пробуренных скважин. Расстояние от проектной скважины №8445 до Каспийского моря (до дамбы) составляет 6327 метров, следовательно, не входит в водоохранную зону и полосу Каспийского моря (ст. 270 ЭК РК - 2000 м).

Вид водопользования – общее. Качество питьевой воды должно соответствовать ГОСТ 2874-82 «Вода питьевая».

Вода технического качества используется:

- для производственных нужд (котельная, обмыв оборудования);
- частично для хоз-бытовых целей (полив зеленых насаждений, влажная уборка производственных и бытовых помещений, стирка спецодежды в прачечной, подпитка отопительной системы, горячее и холодное водоснабжение в душевых и санузлах). Водооборотные системы отсутствуют.

В период строительства скважины образуется отходов *всего – 430,917 т*, из них: Опасные отходы: отходы бурения - Буровой шлам образуются в процессе бурения скважины – 243,611 т, Отработанный буровой раствор (ОБР) образуются в процессе бурения скважины – 183,04 т, использованная тара (мешки) образуются при при-готовлении буровых и цементных растворов на буровых площадках – 0,44 т, промасленная ветошь (ткани для вытирания, загрязненные опасными материалами) образуются при обслуживании автотранспорта, дизельных и буровых установок, станков – 0,013 т, отработанные масла образуются при работе дизельных буровых установок, дизель-генераторов – 1,974 т; другие изоляционные материалы, состоящие из опасных веществ или содержащие опасные вещества (полиэтиленовая пленка) - образуются после ее использования в качестве подстилающего слоя под экологические емкости, вышечный блок, блок приготовления растворов и насосов – 0,44 т. Неопасные отходы: отходы сварки (огарки сварочных электродов) - отходы производства, образуются в процессе сварочных работ - 0,001 т; металлолом - отходы производства, образуются в процессе строительных работ – 0,3 т; отходы пластмассы (пластмассовые заглушки труб, защитные крышки) – отходы производства, образуются при использовании труб (заглушки устанавливаются с 2-х сторон трубы для предотвращения попадания грязи в полую часть трубы и предупреждения повреждения) – 0,987 т; смешанные коммунальные отходы (ТБО) - отходы потребления, образуются в результате жизнедеятельности работающего персонала – 0,116 т. Буровые сточные воды в объеме 398,204 м3/скв. или 430,060 т/скв. передаются специализированной организации совместно с отходами бурения на основании заключенного договора на переработку. Сведений о наличии или отсутствии возможности превышения пороговых значений, установленных для переноса отходов правилами ведения регистра выбросов и переноса загрязнителей нет.

На территории строительства скважины зеленые насаждения отсутствуют

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

Электроснабжение – дизельные генераторы. Объемы материалов на период строительства 1-й скважины (тонн): химреагенты – 97,788, электроды - 0,060, цемент – 45,75, моторные масла – 2,632, дизельное топливо для буровых установок – 76,056, дизельное топливо для котельной установки – 4,668.

Воздействие на окружающую среду в процессе строительства скважины допустимо принять как воздействие низкой значимости.

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

Конструкция скважин обеспечивает прочность и долговечность, необходимую глубину спуска колонн, герметичность колонн, изоляцию флюидопластов и горизонтов друг от друга, от проницаемых пород и дневной поверхности. Применение бурового

Бұл құжат ҚР 2003 жылдың 7 қаңтарындағы «Электронды құжат және электронды сандық қол қою» туралы заңның 7 бабы, 1 тармағына сәйкес қағаз бетіндегі заңмен тең. Электрондық құжат www.elicense.kz порталында құрылған.Электрондық құжат түпнұсқасын www.elicense.kz порталында тексере аласыз.
Данный документ согласно пункту 1 статьи 7 ЗРК от 7 января 2003 года «Об электронном документе и электронной цифровой подписи» равнозначен документу на бумажном носителе. Электронный документ сформирован на портале www.elicense.kz. Проверить подлинность электронного документа вы можете на портале www.elicense.kz.

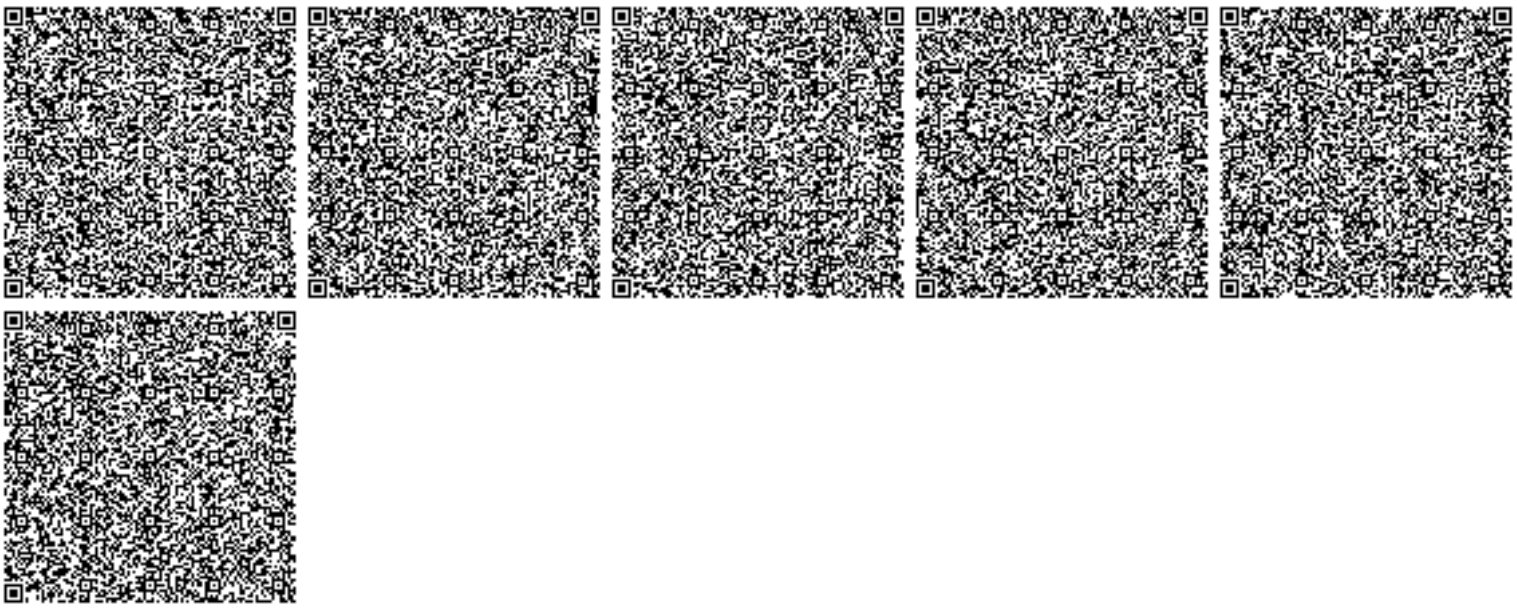
раствора с соответствующими параметрами, предупреждающими газопроявления в бурящейся скважине. Технические и организационные мероприятия: выхлопные трубы дизелей выведены в емкости с водой (гидрозатворы); емкости с дизтопливом оборудованы дыхательными клапанами, оснащение устьев скважин противовыбросовым оборудованием. Полная герметизация колонн с цементированием заколонного пространства с изоляцией флюидопластов и горизонтов друг от друга, локализация возможных проливов нефти, организованный сбор отходов бурения, сточных вод и вывоз их на обустроенный полигон. При выборе химреагентов учитывается их класс опасности, растворимость в воде, летучесть. Контроль исправности запорно-регулирующей арматуры, механизмов, агрегатов, ведения основного процесса. Предусмотрено формирование искусственных насыпных площадок; сооружение систем накопления хранения отходов и места их организованного сбора; обустройство земельного участка защитными канавами; применение шламовых ёмкостей; сбор, хранение отходов производства в емкости с последующим вывозом; устройство насыпи и обваловок высотой 1,25 м для емкостей ГСМ и для отработанных растворов, циркуляция бурового раствора осуществляется по замкнутой системе: скважина – металлические желоба – блок очистки – приемные емкости – насос – манифольд – скважина, повторное использование бурового раствора; устройство гидроизолирующего покрытия территории буровой площадки и склада ГСМ; организованный сбор ливневых вод с территории буровой.

Намечаемая деятельность: «Индивидуальный технический проект на строительство добывающей наклонно-направленной скважины несложной конструкции №8445 проектной глубиной 903 метров на месторождении Каламкас» 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».

Бұл құжат ҚР 2003 жылдың 7 қаңтарындағы «Электронды құжат және электронды сандық қол қою» туралы заңның 7 бабы, 1 тармағына сәйкес қағаз бетіндегі заңмен тең. Электрондық құжат www.elicense.kz порталында құрылған.Электрондық құжат түпнұсқасын www.elicense.kz порталында тексере аласыз.
Данный документ согласно пункту 1 статьи 7 ЗРК от 7 января 2003 года «Об электронном документе и электронной цифровой подписи» равнозначен документу на бумажном носителе. Электронный документ сформирован на портале www.elicense.kz. Проверить подлинность электронного документа вы можете на портале www.elicense.kz.

Руководитель департамента Джусупкалиев Армат Жалгасбаевич



Бұл құжат ҚР 2003 жылдың 7 қаңтарындағы «Электронды құжат және электронды сандық қол қою» туралы заңның 7 бабы, 1 тармағына сәйкес қағаз бетіндегі заңмен тең. Электрондық құжат www.elicense.kz порталында құрылған.Электрондық құжат түпнұсқасын www.elicense.kz порталында тексере аласыз.
Данный документ согласно пункту 1 статьи 7 ЗРК от 7 января 2003 года «Об электронном документе и электронной цифровой подписи» равнозначен документу на бумажном носителе. Электронный документ сформирован на портале www.elicense.kz. Проверить подлинность электронного документа вы можете на портале www.elicense.kz.