



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 «КЕН-САРЫ»**

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

На рассмотрение представлено: «Групповой технический проект на строительство добывающих скважин №№ 603, 607, 608, 609, 611, 612, 613, 614, 615, 616, 617, 618, 619, 620, 621, 622, 623, 624, 625, 626 на месторождении Арыстановское проектной глубиной 3100 м».

Материалы поступили на рассмотрение: 31.10.2025 г. Вх. KZ19RYS01432816.

### **Общие сведения**

В административном отношении месторождение Арыстановское расположено в Мангистауском районе Мангистауской области. Областной центр – город Ақтау – находится в 300 км к юго-западу от месторождения. Ближайшим населенным пунктом является село Сай Отес, расстояние от которого 61 км до границ месторождения (рисунок 3. Приложения 1). Горный отвод, выданный ТОО «Кен-Сары» для осуществления деятельности по недропользованию на месторождении Арыстановское. Площадь горного отвода составляет 50,78 кв. км. В географическом отношении месторождение расположено в северо-западной части плато Устюрт. Абсолютные отметки поверхности плато колеблются в пределах от 159 до 188 м с тенденцией постепенного увеличения их с севера на юг. Климат района носит резко-континентальный характер со значительными колебаниями среднесуточных и сезонных температур. Летом температура воздуха достигает отметки до +30 – +35 °С, зимой снижается до -35 – -40 °С. Часты сильные ветры, преимущественно восточного и северо-восточного направлений. Количество осадков не превышает 130 мм в год. Растительный и животный мир характерен для пустынь и полупустынь. Гидрографическая сеть отсутствует, имеются редкие глубокие (до 100 м) колодцы преимущественно с горько-соленой водой, непригодной для питья. Ориентировочные расстояния от Каспийского моря до границ месторождения Арыстановское - 211,21 км. Питьевая вода к объектам работ доставляется автоцистернами со станции Бейнеу, а техническая вода на месторождение доставляется по водоводу, врезанному через узел учета в магистральный водовод Волжской воды Кигач-Мангистау. Координаты угловых точек контрактной территории месторождения Арыстановское относительно заповедных зон, памятников природы и охранных зон, не входят в земли государственного лесного фонда и особо охраняемых природных территорий со статусом юридического лица: -расстояние до Ақтау-Бузачанский государственного природного заказника 189,04 км; -расстояние до государственной заповедной зоны в северной части Каспийского моря 61,19 км; -расстояние до Устюртский государственного природного



заповедника 146,07 км; -расстояние до Кендирли-Каясанкой государственной заповедной зоны 156,43 км. Выбор других мест: нет.

Размер отводимого земельного участка на период строительства скважин составит 2 га на скважину.

Географические координаты скважины:

№603: 44°43'33.96"; ВД: 54°10'57.72";  
№607: 44°43'13.80"; ВД: 54°11'44.16";  
№608: 44°43'9.84"; ВД: 54°10'30.00";  
№609: 44°44'0.60"; ВД: 54°10'18.84";  
№611: 44°44'33.36"; ВД: 54°10'11.28";  
№612: 44°45'1.08"; ВД: 54° 8'56.76";  
№613 : 44°44'47.40"; ВД: 54° 9'24.48";  
№614 : 44°44'31.20"; ВД: 54° 8'31.20";  
№615 : 44°44'13.20"; ВД: 54° 9'54.72";  
№616 : 44°42'47.52"; ВД: 54°10'51.60";

№617 : 44.733762"; ВД: 54.118301";  
№618 : 44.730507"; ВД: 54.124255";  
№619 : 44.728738"; ВД: 54.145366";  
№620 : 44.720994"; ВД: 54.156589";  
№621 : 44.711653"; ВД: 54.170852";  
№622 : 44.713134"; ВД: 54.183694";  
№623 : 44.701287"; ВД: 54.169191";  
№624 : 44.699092"; ВД: 54.174295";  
№625 : 44.698494"; ВД: 54.198026";  
№626 : 44.704697"; ВД: 54.199455".

### Краткое описание намечаемой деятельности

Согласно заданию на проектирование и нормам РК проектами предусматриваются следующие работы: Конструкция скважины. С целью охраны недр, подземных вод и предотвращения возможных осложнений при строительстве скважины предусматривается следующая конструкция: Эксплуатационная колонна Ø 168.3 мм спускается на глубину 3100 м по стволу с целью разобщения продуктивных и водоносных горизонтов и для добычи углеводородов. Цементируется до устья. Конструкция скважины выбрана согласно геологическим данным в соответствии с «Правилами обеспечения промышленной безопасности для опасных производственных объектов нефтяной и газовой отраслей промышленности». Количество, глубины спуска и типоразмеры обсадных колонн определены исходя из совместимости условий бурения и безопасности работ при ликвидации возможных нефтегазоводопроявлений и испытания скважин на продуктивность.

Работы по строительству одной скважины будут выполняться в течение 68 суток. Предположительные сроки начала строительства 10-ти скважин запланированы на 2026 год. Аналогичным образом, предполагаемые сроки начала строительства остальных 10-ти скважин будут осуществлены в 2027 году. Эксплуатация до реконструкции проектируемого объекта, либо ликвидации месторождения. Постутилизация – сроки постутилизации будут заложены в проекте ликвидации месторождения.

### Краткая характеристика компонентов окружающей среды

Основными загрязняющими атмосферу веществами при строительстве скважин будут являться вещества, выделяемые при проведении сварочных работ, от ДВС при работе задействованных строительных машин и механизмов на строительной площадке, при работе дизельных двигателей, от емкостей с ГСМ, моторным маслом, буровым раствором, шламом и т.д., от работы дегазаторов и газосепараторов. От источников загрязнения в период строительства (СМР, подготовительные работы, бурение, крепление, испытание) 1-й скважины на месторождении Арыстановское в атмосферу будут выделяться следующие загрязняющие вещества: Железо (II, III) оксиды- 0,00673 т/г; Марганец и его соединения- 0,00058 т/г; Азота (IV) диоксид- 32,90703 т/г; Азот (II) оксид- 5,34724 т/г; Углерод- 1,80781 т/г; Сера диоксид- 6,75921 т/г; Сероводород - 0,00031 т/г; Углерод оксид - 25,99807 т/г; Фтористые газообразные - 0,00047 т/г; Фториды неорганические - 0,00208 т/г; Смесь углеводородов C1-C5 - 1,50388 т/г; Смесь углеводородов C6-C10 - 0,36203 т/г; Бензол - 0,00340 т/г; Диметилбензол - 0,00107 т/г; Метилбензол - 0,00214 т/г; Бенз/а/пирен - 0,00005 т/г; Формальдегид- 0,47683 т/г; Масло минеральное нефтяное - 0,00003 т/г; Алканы C12-19- 11,87835 т/г; Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20- 0,10598 т/г. **ВСЕГО: 87,1632963 т/год.** От источников загрязнения в период строительства 10-и



скважин в 2026 году на месторождении Арыстановское в атмосферу будут выделяться следующие загрязняющие вещества: **ВСЕ Г О: 871,63296 т/год**. От источников загрязнения в период строительства 10-и скважин в 2027 году на месторождении **Арыстановское в атмосферу будут выделяться следующие загрязняющие вещества: ВСЕ Г О: 871,63296 т/год**. Загрязняющие вещества относятся к следующим классам опасности: 1 класс опасности – бенз/а/пирен; 2 класс опасности – азота диоксид, марганец и его соединения, сероводород, фтористые газообразные соединения, фториды неорганические плохо растворимые, формальдегид; 3 класс опасности - азота оксид, углерод, сера диоксид, пыль неорганическая, железо оксиды; 4 класс опасности - углерод оксид, алканы C12-19. 0 класс опасности - смесь углеводородов предельных C1-C5, C6-C10, масло минеральное нефтяное. Источниками водоснабжения на месторождении Арыстановское являются:

- привозная вода питьевого качества;
- для технических целей.

Хозяйственно-бытовых нужд: волжская вода, поставляемая по договору с ТОО «Магистральный Водовод» по отпуску технической воды с водовода «Астрахань-Мангышлак» Ду 1000 на 774 км. Для объектов ТОО «Кен-Сары» на месторождении Арыстановское источником водоснабжения является волжская вода, поставляемая по договору с ТОО «Магистральный Водовод» по отпуску технической воды с водовода «Астрахань-Мангышлак» Ду 1000 на 774 км. Волжская вода на вахтовый поселок подается по водопроводу диаметром 150 мм от узла учета воды на ответвлении от магистрального существующего водовода диаметром 1020 мм (Астрахань-Мангышлак). Контроль за давлением и расходом воды с выводом показаний по системе ТМ в РДП МНУ будет осуществляться АО «КазТрансОйл». Пожаротушение объектов нефтепровода осуществляется передвижными пожарными средствами и стационарными первичными противопожарными средствами. Существуют как водяное пожаротушение, так и пенное пожаротушение. Гидрографическая сеть отсутствует, имеются редкие глубокие (до 100 м) колодцы преимущественно с горько-соленой водой, непригодной для питья. Ориентировочные расстояния от Каспийского моря до границ месторождения Арыстановское - 211,21 км. Объекты месторождения Арыстановское расположены за пределами водоохранных зон. Необходимость установления – нет. Ёмкости хранения воды, используемые для хозяйственно-бытовых нужд, изготавливаются из нержавеющей стали. Качество питьевой воды должно соответствовать ГОСТ 2874-82 «Вода питьевая».

Объем потребления воды на период строительства (СМР, подготовительные работы, бурение, крепление, испытание) 1-й скважины составит: хоз.- бытовые нужды, в том числе питьевые нужды – 355,59 м3/период, на технические нужды 763,724 м3/период. Объем потребления воды на период строительства 10-и скважин в 2026г. составят: хоз.- бытовые нужды, в том числе питьевые нужды – 3555,94 м3/период, на технические нужды 7637,24 м3/период. Объем потребления воды на период строительства 10-и скважин в 2027г. составят: хоз.- бытовые нужды, в том числе питьевые нужды – 3555,94 м3/период, на технические нужды 7637,24 м3/период. Основными эмиссиями при бурении скважины являются - буровые сточные воды; Буровые сточные воды (БСВ) – по своему составу являются многокомпонентными суспензиями, содержащими до 80% мелкодисперсных примесей, обеспечивает высокую агрегатную устойчивость. Загрязняющие вещества, содержащиеся в буровых сточных водах, подразделяются на взвешенные, растворимые органические примеси и нефтепродукты. Сливаясь с оборудования, по бетонированным желобкам БСВ стекают в шламовую емкость. Объем буровых сточных вод в период бурения на 1-й скважины составит – 713,262 м3. Объем буровых сточных вод в период бурения 10-и скважин на 2026 г. составит – 7132,62 м3. Объем буровых сточных вод в период бурения 10-и скважин на 2027 г. Составит – 7132,62 м3.

Бурение скважин будет сопровождаться образованием различных отходов. Компания не осуществляет захоронение отходов и собственных полигонов не имеет. Все образованные отходы передаются сторонним организациям по договору. Всего отходов при строительстве (СМР, подготовительные работы, бурение, крепление, испытание) **на 1-у**



**скважину ориентировочно составит 840,8352 т/год.** Опасные отходы – 838,4371 т; : в т.ч.: Буровой шлам\*\*– 478,1027 т/г.; Отработанный буровой раствор– 356,631 т/г.; Промасленная ветошь\*\*– 0,0254 т/г.; Отработанные масла\*\*– 0,8784 т/г.; Использованная тара\*\*– 2,6987 т/г.; Неопасные отходы – 2,3980 т, в т.ч.: Металлолом\*\*– 0,1 т/г.; Огарки сварочных электродов\*\*– 0,001 т/г.; Коммунальные (смешанные отходы и отдельно собранные отходы, которые по своему характеру и составу сходны с отходами домашних хозяйств)\*\*– 1,4811 т/г.; Пищевые отходы\*\*– 0,816 т/г. **Всего отходов при строительстве (СМР, подготовительные работы, бурение, крепление, испытание) 10-и скважин в 2026г. ориентировочно составит 8408,352 т/год.** Опасные отходы – 8384,371 т; : в т.ч.: Буровой шлам\*\* – 4781,027 т/год; Отработанный буровой раствор – 3566,31 т/год; Промасленная ветошь\*\* – 0,254 т/год; Отработанные масла\*\* – 8,784 т/год; Использованная тара\*\* – 26,987 т/год; Неопасные отходы – 23,980 т, в т.ч.: Металлолом\*\* – 1 т/год; Огарки сварочных электродов\*\* – 0,01 т/год; Коммунальные (смешанные отходы и отдельно собранные отходы, которые по своему характеру и составу сходны с отходами домашних хозяйств)\*\* – 14,811 т/год; Пищевые отходы\*\* – 8,16 т/год. **Всего отходов при строительстве (СМР, подготовительные работы, бурение, крепление, испытание) 10-и скважин в 2027г. ориентировочно составит 8408,352 т/год.** Опасные отходы – 8384,371 т; : в т.ч.: Буровой шлам\*\* – 4781,027 т/год; Отработанный буровой раствор – 3566,31 т/год; Промасленная ветошь\*\* – 0,254 т/год; Отработанные масла\*\* – 8,784 т/год; Использованная тара\*\* – 26,987 т/год; Неопасные отходы – 23,980 т, в т.ч.: Металлолом\*\* – 1 т/год; Огарки сварочных электродов\*\* – 0,01 т/год; Коммунальные (смешанные отходы и отдельно собранные отходы, которые по своему характеру и составу сходны с отходами домашних хозяйств)\*\* – 14,811 т/год; Пищевые отходы\*\* – 8,16 т/год. Приведенное количество и перечень отходов, при реализации проектных решений являются предварительными.

Использование растительных ресурсов не предусматривается.

Использование ресурсов животного мира не предусматривается.

Местное - грунт, привозное - оборудование и установки, электроды; Источники электроснабжения: на период проведения работ – ДЭС (дизельное топливо, моторное масло).

Ожидаемое экологическое воздействие на окружающую среду на контрактной территории месторождения допустимо принять как: - Локальное воздействие (площадь воздействия до 1 км<sup>2</sup> или на удалении до 100 м от линейного объекта);

- Умеренное воздействие (среда сохраняет способность к самовосстановлению);
- Кратковременное воздействие (до 6 месяцев).

Таким образом, интегральная оценка воздействия при бурении скважины на месторождении оценивается как воздействие средней значимости.

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

- содержание дизельных двигателей в исправном состоянии и своевременный ремонт поршневой системы;
- контроль безопасного движения строительной спецтехники;
- для предотвращения повышенного загрязнения атмосферы выбросами необходимо проводить контроль на содержание выхлопных газов от дизельных двигателей на соответствие нормам и систематически регулировать аппаратуру;
- для поддержания консистенции смазочных масел применение специальных присадок;
- проверка готовности систем извещения об аварийной ситуации;
- четкая организация учета водопотребления и водоотведения;
- сбор хозяйственно-бытовых стоков будут собираться в емкость, и для очистки и сброса передаваться специализированным организациям, имеющим экологическое разрешение на сброс сточных вод, на договорной основе, по результатам проведенного тендера;



- обустройство мест локального сбора и хранения отходов;
- раздельное хранение отходов в соответственно маркированных контейнерах и емкостях;
- предотвращение разливов ГСМ;
- захоронение отходов производства и потребления на специально оборудованных полигонах;
- запрет на вырубку кустарников и разведение костров;
- маркировка и ограждение опасных участков;
- создание ограждений для предотвращения попадания животных на производственные объекты;
- запрет на охоту в районе контрактной территории;
- разработка оптимальных маршрутов движения автотранспорта;
- ограничение скорости движения автотранспорта и снижение интенсивности движения в ночное время на месторождении;
- выбор соответствующего оборудования и оптимальных режимов работы.

**Намечаемая деятельность:** «Групповой технический проект на строительство добывающих скважин №№ 603, 607, 608, 609, 611, 612, 613, 614, 615, 616, 617, 618, 619, 620, 621, 622, 623, 624, 625, 626 на месторождении Арыстановское проектной глубиной 3100 м», 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

