

«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 представлено: «Строительство оценочных скважин №№ОЦ-1, ОЦ-2, ОЦ-3 на месторождении Каратурун Восточный».

Материалы поступили на рассмотрение: 22.05.2026 г. Вх. KZ25RYS01742623

Общие сведения

Административно месторождение Каратурун Восточный входит в Мангистауский район Мангистауской области РК и расположено в северо-западной части полуострова Бузачи в 277 км к северу от г. Актау. Ближайшими населенными пунктами являются поселки Шебир (35 км) и Каламкас (30 км), связанные с г. Актау асфальтированной дорогой. В морском порту города Актау находится нефтеналивной причал, к которому подведен магистральный нефтепровод Каламкас-Актау, куда поступает нефть месторождений полуострова Бузачи. Магистральный нефтепровод Узень-Атырау-Самара расположен в 180 км от месторождения. К западу и юго-западу от месторождения Каратурун Восточный находятся крупные разрабатываемые месторождения Каламкас (30 км), Северные Бузачи (50 км), Каражанбас (60 км). Проектируемый объект находится на лицензионной территории ТОО «Бузачи Нефть». Местоположения скважин выбрано на основании изучения промысловых, геологических данных и модели разработки месторождения. Координаты местоположения скважин на поверхности: ОЦ-1 (9606589 м В; 5026228 м С), ОЦ-2 (9607637 м В; 5025612 м С), ОЦ-3 (9603894 м В; 5025547 м С).

Разработку нефтяного месторождения Каратурун Восточный осуществляет ТОО «Бузачи Нефть». Право на проведение работ по добыче углеводородного сырья предоставлено ТОО «Бузачи Нефть» в соответствии с контрактом на недропользование за №792 от 02.11.01. и Дополнением №1 к нему за № 1292 и Дополнением №2 к нему за № 1666. Горный отвод предоставлен товариществу с ограниченной ответственностью «Бузачи Нефть» для осуществления операций по недропользованию на месторождении Каратурун Восточный на основании решения Экспертной комиссии по вопросам недропользования Министерства энергетики Республики Казахстан (протокол №42/5 МЭ РК от 17 ноября 2025 года) Площадь горного отвода 5,55 км². Координаты угловых точек участка: 1. СШ45°21'20'' ВД 52°19'27,93'' 2. СШ45°21'51,31'' ВД 52°19'19,12'' 3. СШ45°21'54'' ВД 52°19'41'' 4. СШ45°22'01,35'' ВД 52°19'41,06'' 5. СШ 45°22'04,84'' ВД 52°20'20,44'' 6. СШ45°22'01,24'' ВД 52°20'57,53'' 7. СШ45°21'48,2'' ВД 52°21'45,23'' 8. СШ45°21'47'' ВД 52°21'45,23'' 9. СШ45°21'44,61'' ВД 52°22'03,57'' 10. СШ45°21'25,66'' ВД 52°22'38,51''



11. СШ 45°21'07,33" ВД 52°22'25,46" 12. СШ 45°21'07,14" ВД 52°20'59,54" Координаты местоположения планируемых скважин на поверхности: №ОЦ-1 (СШ 45°21'45.6097"; ВД 52°21'33.3668"), №ОЦ-2 (СШ 45°21'25.0863"; ВД 52°22'21.0253"), №ОЦ-3 (СШ 45°21'25.0113"; ВД 52°19'29.0531").

Краткое описание намечаемой деятельности

Производственные задачи: - Пробурить вертикальные оценочные скважины №ОЦ-1, ОЦ-2, ОЦ-3 на месторождении Восточный Каратурун, в соответствии с законодательством Республики Казахстан и согласованными стандартами по ОТ, ТБ ООС. - Получить все каротажные данные по оценке продуктивности пласта в соответствии с программой. - Выполнить отбор проб соответствующего качества в соответствии с программой. - Провести испытание пробуренных скважин для уточнения коллекторских свойств продуктивных пластов. Прогнозируемые объемы добычи нефти и растворенного газа (вариант 2): Добыча нефти на начальном этапе эксплуатации скважины, тыс. т/год - 45,5. Средняя производительность за весь период эксплуатации тыс. т/год - 20,1. Добыча газа на начальном этапе эксплуатации скважины, тыс. м3/год - 0,8. Средняя производительность за весь период эксплуатации тыс. м3/год - 0,34. Расчетный период эксплуатации скважины, год - 12. Характеристика продукции: плотность нефти - 0,9413 г/см3. Содержание (% масс.): парафина - 1,75 асфальтенов - 19,30, серы общей - 1,68, коксующести - 6,49, зольности - 0,24. Плотность газа - 0,713 г/см3. Компонентный состав нефтяного газа (содержание, % мольн.): углекислый газ - 0,128, азот - 4,532, метан - 93,634, этан - 0,976, пропан - 0,210, изо-бутан - 0,135, Н-бутан - 0,102, изо-пентан - 0,046, Н-пентан - 0,033, гексан+высшие - 0,200.

1.Строительно-монтажные работы В этот период предусмотрены работы по монтажу технологического оборудования на буровой площадке. 2.Подготовительные работы к бурению Подготовительные работы предполагают выполнение пуско-наладочного комплекса после завершения работ по монтажу бурового оборудования. 3.Бурение скважины Бурение - сложный технологический процесс строительства ствола скважины, состоящий из следующих основных операций:

- бурение скважины посредством разрушения горных пород буровым инструментом;
- удаление выбуренной породы из скважины;
- крепление ствола скважины в процессе ее углубления обсадными колоннами;
- проведение комплекса геолого-геофизических работ по исследованию горных пород и выявлению продуктивных горизонтов;
- спуск на проектную глубину и цементирование последней (эксплуатационной) колонны; Бурение предполагается осуществлять станком ZJ-20, ZJ-30 или аналогичными. Технологией проведения буровых работ предусмотрено применение:
- безамбарного метода бурения;
- экологически безопасных компонентов бурового раствора;
- закрытой системы циркуляции бурового раствора;
- трехступенчатой системы очистки бурового раствора;
- использование сертифицированного оборудования.

4.Испытание скважины По окончании буровых работ проводится испытание скважины по программе:

- Перфорация эксплуатационной колонны.
- Вызов притока и очистка скважины.
- Проведение ГДИ исследований и с отжигом газа на факельной установке.

Начало бурения - 01.07.2026 г. Окончание бурения - 31.12.2027 г. Продолжительность строительства 1 (одной) скважины - 120,5 суток, из них: подготовительные работы - 2 суток, строительство и монтаж буровой установки и секций - 7 суток, время бурения и крепления - 20 суток, испытание 91,5 сут, в т.ч. 85 суток отработки на факел. Планируемый объем сжигаемого газа на одну скважину - 15,98



тыс.м3 Расчетный период эксплуатации скважины 12 лет. Срок планируемой утилизации объекта 2037 год.

Краткая характеристика компонентов окружающей среды

Суммарные выбросы при бурении одной скважины станками ZJ-30C и ZJ-20 составят 29,67322 т/год. Максимальные выбросы в период бурения одной скважины станком ZJ-30C составят: азота (IV) диоксид (2 кл.оп.) – 7,9481т/год (7,6737г/с); азот (II) оксид (3 кл.оп.) – 1,2915т/год (1,247г/с); серы диоксид (3 кл.оп.) – 1,6759т/год (1,5902г/с); углерод оксид (4 кл.оп.) – 6,4805 т/год (6,3195г/с); смесь углеводородов предельных C12-C19 (4 кл.оп) – 2,870235т/год (2,79018 г/с). Максимальные выбросы в период бурения одной скважины станком ZJ-20 составят: азота (IV) диоксид (2 кл.оп.) – 2,9968т/год (8,003г/с); углерод оксид (4 кл.оп.) – 3,0135т/год (7,1604г/с); смесь углеводородов предельных C12-C19 (4 кл.оп) – 1,0506т/год (2,9158г/с). Суммарные выбросы при бурении двух скважин станками ZJ-30C и ZJ-20 составят 59,3464 т/год. Максимальные выбросы в период бурения двух скважин станком ZJ-30C составят: азота (IV) диоксид (2 кл.оп.) – 15,8962 т/год (15,3474г/с); азот (II) оксид (3 кл.оп.) – 2,583т/год (2,49 г/с); серы диоксид (3 кл.оп.) – 3,3518 т/год (3,1804 г/с); углерод оксид (4 кл.оп.) – 12,961 т/год (12,639 г/с); смесь углеводородов предельных C12-C19 (4 кл.оп) – 5,74047 т/год (5,58036 г/с). Максимальные выбросы в период бурения двух скважин станком ZJ-20 составят: азота (IV) диоксид (2 кл.оп.) – 5,9936 т/год (16,006 г/с); серы диоксид (3 кл.оп.) – 1,6816 т/год (3,4978 г/с); углерод оксид (4 кл.оп.) – 6,027 т/год (14,3208 г/с); смесь углеводородов предельных C12-C19 (4 кл.оп) – 2,1012 т/год (5,8315 г/с). Общее количество выбросов в период испытания одной скважины станком УПА-80 составят: 16,00085т/год. Максимальные выбросы в период испытания одной скважины станком УПА-80 составят: азота (IV) диоксид (2 кл.оп.) – 5,191170505 т/год (1,766613304 г/с); серы диоксид (3 кл.оп.) – 1,4237 т/год (0,4557 г/с); углерод оксид (4 кл.оп.) – 5,743154205 т/год (1,8403442 г/с); смесь углеводородов предельных C12-C19 (4 кл.оп) – 1,85036 т/год (0,63785 г/с). Общее количество выбросов в период испытания двух скважин станком УПА-80 составят: 32,0017т/год. Максимальные выбросы в период испытания двух скважин станком УПА-80 составят: азота (IV) диоксид (2 кл.оп.) – 10,38234101 т/год (3,533261 г/с); азот (II) оксид (3 кл.оп.) – 1,68706291 т/год (0,57440682 г/с); серы диоксид (3 кл.оп.) – 2,8474 т/год (0,9114 г/с); углерод оксид (4 кл.оп.) – 11,48630841 т/год (3,680684 г/с); смесь углеводородов предельных C12-C19 (4 кл.оп) – 3,70072 т/год (1,2757 г/с).

Источники водоснабжения: Для обеспечения хозяйственно-питьевых нужд на месторождении Каратурун Восточный используется привозная питьевая вода на договорной основе с АО «Мангистаумунайгаз» (Кияктинский водозабор). Для станка ZJ-30C (процесс бурения) - хранение воды для технических нужд предполагается в ёмкости объёмом 25 м3. Хранение воды для хозяйственно-бытовых нужд и котельной в ёмкости объёмом 29,1 м3. Для станка ZJ-20 (процесс бурения) - хранение воды для технических нужд предполагается в ёмкости объёмом 25 м3. Хранение воды для хозяйственно-бытовых нужд и котельной в ёмкости объёмом 29,1 м3. Для станка УПА-60/80 (процесс испытания) - хранение воды для технических нужд предполагается в ёмкости объёмом 2,1 м3. Хранение воды для хоз-бытовых нужд и котельной в ёмкости объёмом 3,2 м3. В соответствии с «Водным кодексом РК» от 09.07.2003 г. № 481-III и согласно ст.117 санитарных правил «Санитарно-эпидемиологические требования к водоемным объектам, местам водозабора для хозяйственно-питьевых целей, хозяйственно-питьевому водоснабжению и местам культурно-бытового водопользования и безопасности водных объектов» №209 от 16.03.2015 г., ширина водоохранной зоны, составляет 2000 м от уреза воды. Скважины находятся за пределами водоохранной зоны. Расстояние от скважин до Каспийского моря составляет (диапазон расстояний: ~6900 – 7300 м).

Вид водопользования – общее. Качество питьевой воды соответствует ГОСТ 2874-82 «Вода питьевая». Для хозбытовых целей, технологических и производственно-бытовых целей.

Основные виды отходов на период бурения одной скважины буровой установкой ZJ-30C: 1. Буровые отходы (шлам), содержащие опасные вещества (опасные). Образуются в



результате бурения скважины -155,225т/г.2. Буровой раствор, содержащий опасные вещества (отработанный буровой раствор на водной основе) (опасные).Образуются в результате бурения скважины -337,22т/г.3.Упаковка, содержащая остатки или загрязненная опасными веществами (опасные).Образуются в результате использования химреагентов для обработки бурового раствора– 0,9367т/г.4.Смешанные коммунальные отходы (неопасные).Образуются в процессе жизнедеятельности персонала– 0,6273т/г. Основные виды отходов на период бурения двух скважин буровой установкой ZJ-30С:1. Буровые отходы (шлам), содержащие опасные вещества (опасные). Образуются в результате бурения скважины - 310,45т/г.2. Буровой раствор, содержащий опасные вещества (отработанный буровой раствор на водной основе) (опасные). Образуются в результате бурения скважины - 674,44т/г.3.Упаковка, содержащая остатки или загрязненная опасными веществами (опасные).Образуются в результате использования химреагентов для обработки бурового раствора – 1,8734т/г.4.Смешанные коммунальные отходы (неопасные). Образуются в процессе жизнедеятельности персонала–1,2546т/г. Основные виды отходов на период бурения одной скважины буровой установкой ZJ-20:1. Буровые отходы (шлам), содержащие опасные вещества (опасные). Образуются в результате бурения скважины - 155,225 т/г.2. Буровой раствор, содержащий опасные вещества (отработанный буровой раствор на водной основе) (опасные). Образуются в результате бурения скважины - 337,22т/г. 3. Упаковка, содержащая остатки или загрязненная опасными веществами (опасные). Образуются в результате использования химреагентов для обработки бурового раствора – 0,9367т/г.4. Смешанные коммунальные отходы (неопасные). Образуются в процессе жизнедеятельности персонала– 0,6273т/г. Основные виды отходов на период бурения двух скважин буровой установкой ZJ-20:1. Буровые отходы (шлам), содержащие опасные вещества (опасные). Образуются в результате бурения скважины - 310,45т/г.2. Буровой раствор, содержащий опасные вещества (отработанный буровой раствор на водной основе) (опасные). Образуются в результате бурения скважины - 674,44т/г.3.Упаковка, содержащая остатки или загрязненная опасными веществами (опасные). Образуются в результате использования химреагентов для обработки бурового раствора – 1,8734т/г. 4.Смешанные коммунальные отходы (неопасные). Образуются в процессе жизнедеятельности персонала –1,2546т/г. Основные виды отходов на период испытания одной скважины буровой установкой УПА-80:1. Синтетические моторные, трансмиссионные и смазочные масла (опасные). Образуются в результате работы дизельных двигателей – 0,1875т/г.2. Опилки и стружка черных металлов (неопасные). Образуется в результате строительства колонны – 0,5 т/г.3.Смешанные коммунальные отходы (неопасные). Образуются в процессе жизнедеятельности персонала - 1,0629т/г. Основные виды отходов на период испытания двух скважин буровой установкой УПА-80:1. Синтетические моторные, трансмиссионные и смазочные масла (опасные). Образуются в результате работы дизельных двигателей–0,375т/г.2.Опилки и стружка черных металлов (неопасные). Образуется в результате строительства колонны–1т/г.3.Смешанные коммунальные отходы (неопасные). Образуются в процессе жизнедеятельности персонала – 2,1258т/г.

Территория месторождения Каратурун Восточный расположена в западной части полуострова Бузачи, растительный покров которого сформирован в жёстких природных условиях северных пустынь – засушливого климата с резкими колебаниями температуры, большого дефицита влажности, высокого уровня засоленности почв и характеризуется однородной пространственной структурой, бедностью флоры, низким уровнем биологического разнообразия.

Использование объектов животного мира не предполагается.

Атмосферный воздух – в период бурения скважин воздействие от работы дизельных и котельных установок, цементировочного и сварочного агрегатов, насосов ГСМ, а также во время испытания отжиг на ГФУ Водные ресурсы – в период бурения и испытания скважины воздействие от сточных вод, бурового раствора, нефтепроявления на устье скважины Почвенный покров – возможные утечки ГСМ и аварийные ситуации 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. Воздействие проектируемых работ на компоненты окружающей среды: Атмосферный воздух – ограниченный, кратковременный, значительная. Категория значимости – низкая Водные ресурсы - ограниченный, кратковременный, значительная. Категория значимости – низкая Почвенный покров - ограниченный, кратковременный, умеренная. Категория значимости – низкая Растительный покров - ограниченный, кратковременный, умеренная. Категория значимости – низкая Животный мир - ограниченный, кратковременный, умеренная. Категория значимости – низкая Недра - ограниченный, кратковременный, сильная. Категория значимости – низкая Интегральное воздействие (среднее значение) при реализации проектных решений на месторождении Каратурун Восточный составляет 4,44 балла, т.е. результирующая значимость воздействия 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.

Электроды – 0,366 т Дизтопливо – 1350 т Цемент – 144 т Компоненты бурового раствора KOH – 4,347 т, NaOH – 0,237 т, Na₂CO₃ – 1,149 т, Бентонит - 3,6 т, Poly-Plus RD - 0,837 т, Polypac UL – 3,654 т, KCl – 41,4.8 т, Spersene CF – 7,308 т, Polysal – 5,358 т, Duovis – 1,461 т, OS1-L – 0,486 т, MI Cide – 0,048 т, Lube 167 – 7,305 т, Safe-Carb – 207,63 т, Барит – 29,07 т Сроки использования ресурсов: июль 2026 по декабрь 2027 года.

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

Атмосферный воздух: использование современного нефтяного оборудования с минимальными выбросами в атмосферу, строгое соблюдение всех технологических параметров, установка на устье скважин противовыбросового оборудования, антикоррозионная защита оборудования и трубопроводов, проведение мониторинговых наблюдений за состоянием атмосферного воздуха. Водные ресурсы: устранение межпластовых перетоков глубинных флюидов вдоль ствола скважины, установка автоматических отсекателей на приемных и сливных линиях емкостей для накопления и хранения воды, гидроизоляция объектов с обустройством противофильтрационных экранов, регулярный профилактический осмотр состояния систем водоснабжения и водоотведения, проведение мониторинговых наблюдений за состоянием водных ресурсов. Недра: бетонирование технологических площадок с устройством бортиков, исключающих загрязнение рельефа нефтью, работа скважин на установленных технологических режимах, обеспечивающих сохранность скелета пласта и не допускающих преждевременного обводнения скважин, при нефтегазопрооявлениях герметизируется устье скважины, и в дальнейшем работы ведутся в соответствии с планом ликвидации аварий, проведение мониторинга недр на месторождении. Почвенный и растительный покров: упорядочить использование только необходимых дорог, выделение и оборудование специальных мест для приготовления и дозировки химических реагентов, исключающих попадание их на рельеф; в местах разлива нефти произвести снятие и вывоз верхнего слоя почвы; восстановление земель; сбор и своевременный вывоз отходов, проведение экологического мониторинга за состоянием почвенного и растительного покрова. Животный мир: разработка маршрутов техники, не пересекающих 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: «Строительство оценочных скважин №№ОЦ-1, ОЦ-2, ОЦ-3 на месторождении Каратурун Восточный», 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».



И.о. руководителя департамента

Ахметова Гаухар Берсултанқызы

