



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 «Эврика Олеум»

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

На рассмотрение представлено: «Разработка месторождения Култук».

Материалы поступили на рассмотрение: 21.08.2025 г. Вх. KZ05RYS01317153.

### Общие сведения

Административно нефтяное месторождение Култук входит в состав Бейнеуского района Мангистауской области Республики Казахстан. Географически площадь находится в пределах юго-восточной части Прикаспийской низменности в северной части сора Мертвый Култук. Ближайшими населенными пунктами являются поселок Боранколь в 90 км на северо-восток и районный центр Бейнеу - в 150 км к юго-востоку. Областной центр – г. Ақтау находится на расстоянии более 500 км к юго-западу от месторождения. Железнодорожная магистраль ст. Мангышлак-Макат, связывающая Мангистаускую область с другими областями Казахстана и России, проходит к востоку от месторождения. Расстояние от месторождения Култук до Каспийского моря 25 км. Дорожная сеть в районе работ грунтовая, участками с насыпным грунтом, который подвержен частым размывам нагонными водами. Вдоль железной дороги Мангистау – Макат проходит грейдерная дорога, магистральный газопровод средняя Азия – Центр, магистральный нефтепровод Жанаозен – Новокуйбышевск, ЛЭП и линия телефонной связи. В орографическом отношении район представляет собой пустынную равнину. Абсолютные отметки рельефа колеблются от -18,6 м до -23,3 м. Большая часть площади залита водой толщиной от 0,1 до 1,5 м. Грунты представлены суглинистыми, глинистыми отложениями, покрытыми солончаками. Гидрографическая сеть отсутствует. Климат района резко континентальный. Лето сухое и жаркое, температура воздуха достигает +30 - +45°C; зима малоснежная, температура понижается до -30°C. Среднегодовое количество осадков не превышает 120 мм осадков в год. Характерны сильные ветра, в основном северо-восточного направления, сопровождаемые летом песчаными бурями. Растительный и животный мир типичен для зон полупустынь. Растительность представлена тремя родами полыни, солянкой, жантаком. Животный мир представлен пресмыкающимися, паукообразными и парнокопытными (сайгаками, джейранами), а также волками, лисицами и зайцами. Местное коренное население – казахи. Через станцию Опорная проходит водовод волжской воды Астрахань-Мангистау, который может служить источником как технического, так и питьевого водоснабжения.

Право недропользования на месторождении Култук принадлежит ТОО «Эврика Олеум» согласно Дополнению №9 (регистрационный №4110-УВС от 24.02.2015 г.) к Контракту №192 от 24.06.1998 г. на разведку и добычу углеводородного сырья. Согласно



Дополнения №12 за гос. регистр. №4513 от 29.09.2017 г. – о переходе на этап добычи с 15.12.2016г» срок действия Контракта продлен до 15 декабря 2027 года. Границы Контрактной территории определены горным отводом. Площадь горного отвода составляет 43,4 км<sup>2</sup>, глубина разработки – на вертикальных разрезах по подошве юрских отложений.

Географические координаты:

- |                                     |                                     |
|-------------------------------------|-------------------------------------|
| 1. 45°31'05" с. д, 53°23'16" в. ш.; | 6. 45°31'40" с. д, 53°34'05" в. д.; |
| 2. 45°32'04" с. д, 53°45'28" в. ш.; | 7. 45°30'43" с. д, 53°34'38" в. д.; |
| 3. 45°32'19" с. д, 53°47'23" в. ш.; | 8. 45°30'01" с. д, 53°34'01" в.д.;  |
| 4. 45°31'23" с. д, 53°29'56" в. ш.; | 9. 45°30'02" с. д, 53°32'10" в.д.   |
| 5. 45°32'03" с. д, 53°31'26" в. д.; |                                     |

### **Краткое описание намечаемой деятельности**

Из нефтяного ряда буровых установок этим требованиям строительства на м/р более полно отвечает буровая установка типа ZJ-40/ZJ-50 с верхним приводом. На данной буровой установке возможно размещение комплекса очистных сооружений для трехступенчатой очистки бурового раствора. Исходя из опыта ранее пробуренных скважин на м/р Култук, принимается следующая конструкция скважин: Направление с диаметром 426.0 мм спускается до 16 м для предотвращения размыва устья скважины циркулирующим буровым раствором и обвязки устья скважины с циркуляционной системой для обеспечения циркуляции бурового раствора при дальнейшем бурении под кондуктором. Цементируется до устья. Кондуктор с диаметром 324.0 мм спускается до 100 м для перекрытия интервалов неустойчивых отложений и монтажа ПВО при бурении под техническую колонну. Цементируется до устья. Техническая колонна с диаметром 244.5 мм спускается до 1300 м для перекрытия пород палеогена, верхнего мела и верхней части нижнего мела, перекрытия возможных зон поглощения, предотвращения гидроразрыва пород в случае нефтегазоводопроявлений при бурении под эксплуатационную колонну, и установки ПВО. Цементируется до устья. Эксплуатационная колонна с диаметром 168.3 мм спускается до 3200 м с целью разобщения пластов, испытания пластов, добычи нефти и нагнетания рабочего агента. Цементируется до устья. Глубина спуска эксплуатационной колонны определяется из условий залегания продуктивных пластов.

*По рекомендуемому 2-му варианту разработки*, на месторождении Култук в период промышленной эксплуатации планируется осуществлять добычу нефти с поддержанием пластового давления путем закачки попутно-добываемой пластовой воды в продуктивные горизонты Ю-I-A+Ю-I-B (I объект) с 2025 года. Также необходимо отметить, что согласно 2-му рекомендуемому варианту разработки, на месторождении Култук в период промышленной эксплуатации для поддержания пластового давления планируется использование 3-х скважин (№№3, 6, 13) на I объекте (горизонты Ю-I-A+Ю-I-B). При этом бурение проектных нагнетательных скважин не предусмотрено, а будет осуществлен перевод добывающих скважин и ввод скважин из ликвидационного фонда под закачку в нагнетательный фонд. Попутно-добываемый газ используется на собственные нужды: газ поршневая установка (АПП-35 БКИ – 4 шт.) и на путевой подогреватель (ПП-0.63 – 2 шт.). Газ поршневой генератор номинальными мощностями 350кВт и 800кВт предназначен для обеспечения нужд промысла электроэнергией. Печь подогрева (ПП-0.63) предназначена для нагрева газожидкостной смеси, поступающей со скважин, на установке подготовки нефти (УПН). Таким образом, как представлено выше, недропользователь планирует поэтапный ввод в эксплуатацию технологического оборудования, потребляющего газ. Данное мероприятие позволит осуществлять на начальном этапе реализации технологической схемы разработки месторождения – 100% утилизацию попутного газа, а также покроет потребности технологического процесса в энергоресурсах. На месторождении Култук предусматривается поддержание пластового давления путем закачки попутно-добываемой пластовой воды в продуктивные горизонты



Ю-І-А+Ю-І-Б (І объект) следующим образом: отделившаяся попутная пластовая вода с трехфазового сепаратора, пройдя через печь подогрева, направляется под собственным давлением в резервуары пластовой воды V=100 м<sup>3</sup> (2 шт.), далее насосами перекачивается в ёмкость V=1000 м<sup>3</sup> (1 шт.), где будет производиться замер воды. Далее пластовая вода будет нагнетаться в пласт насосами НБ-125ИЖ на 3скважины (№№3, 6 и 13). Состав сооружений. Для системы ППД проектируются следующие сооружения: Резервуары пластовой воды, т.е. ёмкости РГСН-100 м<sup>3</sup> (2 шт.); Ёмкость V=1000 м<sup>3</sup> (1 шт.); Насосы НБ-125ИЖ; Нагнетательные скважины (перевод с добывающего фонда в нагнетательный); Система ППД должна обеспечивать с учетом забойных давлений требуемые объемы закачки, осуществляя расчетную депрессию на пласт с тем, чтобы отбор углеводородного сырья происходил с более полной отдачей пласта.

Рассмотренные три варианта разработки для каждого объекта различаются режимами разработки, плотностями сеток скважин, режимами работы скважин. В настоящее время месторождение находится в промышленной разработке. Для І объекта, рассмотрены 3 варианта разработки. *Вариант 1.* В качестве первого варианта в настоящем отчете принят вариант на естественном режиме. Данный вариант предусматривает ввод пробуренных 8 добывающих скважин (№№3, 5, 14, 15, 16, 17, 18 и 22), одну скважину 21-БС из освоения в 2026 году и бурение 3 добывающих скважин. Общее количество скважин, составит 12 скважин с расстоянием между скважинами 400x400 м. Плотность сетки скважин составит 16 га/скв. В одной скважине предусмотрена зарезка бокового ствола в скважине 14. Таким образом, с учетом ранее пробуренных 9-и скважин, общий фонд составит 12 единиц. *Вариант 2 (рекомендуемый).* В качестве второго варианта принят вариант с поддержанием пластового давления, путем закачки воды в нагнетательную скважину, с плотностью сетки аналогично 1 варианту. По имеющемуся представлению о геологическом строении, местоположению существующих скважин, а также геометрии залежей предлагается реализовать с поддержанием пластового давления закачкой воды (ППД) с приконтурным заводнением. Данный вариант предусматривает ввод пробуренных 8 добывающих скважин (№№3, 5, 14, 15, 16, 17, 18 и 22), одну скважину 21-БС из освоения в 2026 году и бурение 3 добывающих скважин (№№ 23,24,25), перевод одной добывающей скважины №3 под нагнетание и ввод двух скважин под нагнетание из ликвидации №6 и №13. Общее количество скважин, составит 14 скважин с расстоянием между скважинами 400x400 м. Плотность сетки скважин составит 16 га/скв. В одной скважине предусмотрена зарезка бокового ствола в скважине 14. При этом, общее количество скважин, составит 14 ед., из них в добывающем фонде - 11 скважин и 3 скважины в нагнетательном фонде. *Вариант 3.* Предусматривает более плотную сетку скважин с расстоянием между скважинами 350x350 м с плотностью сетки скважин 12,25 га/скв. Данный вариант предусматривает ввод пробуренных 8 добывающих скважин (№№3, 5, 14, 15, 16, 17, 18 и 22), одну скважину 21-БС из освоения в 2025 году и бурение 7 добывающих скважин, перевод двух добывающих скважин №3 и №25 под нагнетание и ввод двух скважин под нагнетание из ликвидации №6 и №13. Общее количество скважин, составит 18 скважин. В одной скважине предусмотрена зарезка бокового ствола в скважине 14. При этом, общее количество скважин, составит 18 ед, из них в добывающем фонде составит 14 скважин и 4 скважины в нагнетательном фонде. Для ІІ объекта, рассмотрен один вариант разработки, так как залежь в данном своде имеет небольшие геологические запасы нефти, где пробурены 2 скважины №19 и №8. Данный вариант предусматривает бурение одной скважины и зарезку бокового ствола в скважине №19. Всего за весь рентабельный период прогнозный объем добычи нефти составляет 1776,2 тыс. тонн нефти, добыча нефтяного газа 116,5 млн м<sup>3</sup>.

Проектом предусматривается: бурение 4 добывающих скважин №№ 23,24,25, 26 с 2025-2027 годы, ЗБС скважины №19 в 2026 году. Ввод пробуренных 8 добывающих скважин (№№3, 5, 14, 15, 16, 17, 18 и 22), также одну скважину 21-БС из освоения в 2026 году. Рентабельный период разработки с 2025-2070 годы (по рекомендуемому 2 варианту).



### Краткая характеристика компонентов окружающей среды

При количественном анализе выявлено, что ориентировочный выброс загрязняющих веществ в атмосферу при **строительстве добывающих скважин на 2025-2027 годы: при бурении 1-ой скважины составит** – 15.00326043 г/сек и 416.5105901753 тонн (от 4-х скважин 1666,0423607 тонн), ввод пробуренных 8 добывающих скважин (№№3, 5, 14, 15, 16, 17, 18 и 22), также одну скважину 21-БС из освоения в 2026 году будет составлять 65.00326043 г/сек и 2116.59531157 тонн. При за буривания бокового ствола скважины №19 в 2026 году будет составлять 11.02575888 г/сек и 316.5105901753 тонн. При регламентированной эксплуатации месторождения в год: 20,5207465 г/сек и 954,0814811 тонн в год. Перечень ЗВ представлен исходя из условия максимального воздействия (при регламентированной эксплуатации месторождения): следующие вещества с 1 по 4 класс опасности: Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4) 2 класс 120,75626604 т/год, Азот (II) оксид (Азота оксид) (6) 3 класс 19,622870732 т/год, Углерод (Сажа, Углерод черный) (583) 3 класс 9,912538368 т/год, Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516) 3 класс 6,462 т/год, Сероводород (Дигидросульфид) (518) 2 класс 0,867671326 т/год, Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584) 4 класс 188,96108368 т/год, Пентан (450) 4 класс 0,37816793 т/год, Метан (727\*) 16,891786542 т/год, Изобутан (2-Метилпропан) (279) 4 класс 0,5449255 т/год, Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502\*) 421,977129152 т/год, Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503\*) 152,380227924 т/год, Бензол (64) 2 класс 1,98983934 т/год, Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203) 3 класс 0,626618250 т/год, Метилбензол (349) 3 класс 1,2528878772 т/год, Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54) 1класс 0,000041097 т/год, Метанол (Метиловый спирт) (338) 3 класс 0,003118558 т/год, Формальдегид (Метаналь) (609) 2 класс 0,3736 т/год, Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10) 4 класс 11,08068 т/год, Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20 (шамот, цемент, пыль цементного производства - глина, глинистый сланец, доменный шлак, песок, клинкер, зола, кремнезем, зола углей казахстанских месторождений) (494) 3 класс 0,0000288 т/год. Проектируемый объект не подлежит в регистр выбросов и переноса загрязнителей в соответствии с правилами ведения регистра выбросов и переноса загрязнителей. Сведения о веществах, входящих в перечень загрязнителей, данные по которым подлежат внесению в регистр выбросов и переноса загрязнителей нет.

Собственных водозаборов из поверхностных и подземных водоисточников не имеет. Водоснабжение водой для питьевых и хоз-бытовых нужд осуществляется автоцистернами и привозной бутилированной водой. Качество воды должно отвечать «Санитарно-эпидемиологическим требованиям к водоисточникам, местам водозабора для хозяйственно-питьевых целей, хозяйственно-питьевому водоснабжению и местам культурно-бытового водопользования и безопасности водных объектов», № 26 от 20 февраля 2023 г. Хозяйственно-питьевая вода на территорию ведения работ будет привозиться в цистернах, которые следует обеззараживать не менее 1 раза в 10 дней. Хранение воды для питьевых и хозяйственно-бытовых нужд предусматривается в емкостях объемом по 20 м<sup>3</sup>. Работающие будут обеспечены водой, удовлетворяющей требованиям Приказа Министра здравоохранения РК №26 от 20 февраля 2023 г. «Санитарно-эпидемиологические требования к водоисточникам, местам водозабора для хозяйственно-питьевых целей, хозяйственно-питьевому водоснабжению и местам культурно-бытового водопользования и безопасности водных объектов».

Вид водопользования – общее. Качество питьевой воды отвечает всем санитарным нормам и требованиям принятых в республике Казахстан. Надлежащее качество питьевой воды обеспечивает поставщик продукции согласно договору. Контроль количества воды обеспечивается актами приема-передачи воды.

Ориентировочные объемы водопотребления и водоотведения при бурении 1-ой скважины составят: 3560,04 м<sup>3</sup>/период: из них на хоз.бытовые нужды – 862 м<sup>3</sup>, столовая – 268,2 м<sup>3</sup>, прачечная – 292 м<sup>3</sup>, непредвиденные расходы, 5% - 71,54 м<sup>3</sup>, технические нужны - 2066,3 м<sup>3</sup>/период. При выводе скважин - общее потребление хозяйственно-



питьевой воды на 1 скважину составит – водопотребление – 1372,024 м<sup>3</sup>/пер: из них на хоз.бытовые нужды – 262 м<sup>3</sup>, столовая – 168,2 м<sup>3</sup>, прачечная – 192 м<sup>3</sup>, непредвиденные расходы, 5% - 25,54 м<sup>3</sup>, технические нужны – 724,284 м<sup>3</sup>/период. При забуривания бокового ствола (для 1-ой скважины) - расход воды составит: хоз-питьевой 427,5 м<sup>3</sup>, технической – 3130 м<sup>3</sup>. При эксплуатации месторождения на 1 год - 5562,4 м<sup>3</sup>.

Вода будет использоваться на хозяйственно–бытовые, питьевые и производственно-технологические нужды. На хозяйственно-бытовые и питьевые нужды работающего персонала при проведении работ будет использоваться вода питьевого качества. На технологические нужды будет использоваться техническая вода. Вода питьевого качества будет использоваться на питье, приготовление пищи, прачечных, душевых, туалетах. Для производственной и хозяйственно-бытовой деятельности предприятия используется питьевая и техническая вода. Поверхностного и подземного водозабора нет. Специальное водопользование не планируется. Водопотребление и утилизация сточных вод осуществляется на основании договора со специализированной организацией.

В процессе разработки месторождения образуются опасные и неопасные виды отходов. Предварительный перечень отходов в процессе **строительства скважины на 2025-2027 годы: от 1-ой скважины составит: всего 1300,67414 тонн** (от 4-х скв. 5202,69656 тонн), в том числе: Буровой шлам (опасные) – 2719,0 т; ОБР и БСВ (опасные) – 2379,4184 т; Отработанное масло (опасные) – 37,45296 т; ТБО (неопасные) - 20,996 т; Металлолом (неопасные) -20,28 т; Огарки электродов (неопасные) -0,1452 т; Тара из под химреагентов (опасные) -10,0 т, Промасленная ветошь (опасные) - 1,4224 т, Отработанные люминесцентные лампы (опасные) – 0,012 т. Металлические емкости из под масла (опасные) - 13,9696 т. Ввод пробуренных 8 добывающих скважин (№№3, 5, 14, 15, 16, 17, 18 и 22), также одну скважину 21-БС из освоения в 2026 году составит 2694,00783 тонн: Буровой шлам (опасные) – 1519,0 т; ОБР и БСВ (опасные) - 1094,418 т; Отработанное масло (опасные) - 28,72648 т; ТБО (неопасные) - 11,498 т; Металлолом (неопасные) -15 т; Огарки электродов (неопасные) -0,16335 т; Тара из под химреагентов (опасные) – 7,5 т, Промасленная ветошь (опасные) - 0,7112 т, Отработанные люминесцентные лампы (опасные) - 0,006 т. Металлические емкости из под масла (опасные) - 16,9848 т. При забуривания бокового ствола скважины №19 в 2026 году будет составлять 950,4378 тонн: в том числе промасленная ветошь (опасные) - 0,1334 т, отработанные масла (опасные) - 8,12 т, Отработанные люминесцентные лампы (опасные) - 0,0079 т, Металлические емкости из под масла(опасные) - 1,7462 , Тара из-под химреагентов - 0,225 т, Буровой шлам (опасные) - 361,1 т, Отработанный буровой раствор и БСВ (опасные) - 568,75 т, ТБО (неопасные) - 5,249 тонн; Металлолом (неопасные) - 5,07 т; Огарки электродов (неопасные) - 0,0363 т. Предварительный перечень отходов при эксплуатации месторождения на 1 год составит: 4612,327 т, в том числе: Отработанные аккумуляторы (опасные) - 0,3т; Отработанные масла (опасные) - 35,05 т; Промасленная ветошь (опасные) - 0,7451 т; СИЗ (замазученная) (опасные) - 0,5 т; Отходы резинотехнических изделий (замазученные) (опасные) - 0,5 т; Отработанные масляные фильтры (опасные) - 0,454 т; Отработанный антифриз (опасные) - 0,75 т; Нефтешлам (опасные) - 2000 т; Буровой шлам (опасные) – 666,414 т; ОБР (опасные) – 811,83 т; БСВ (опасные) – 835,0236 т; Тара из-под ЛКМ (опасные) - 0,25 т; Тара из-под хим.реагентов (опасные) – 12,7 т; Отработанные картриджи (опасные) - 0,2 т; Твердые бытовые отходы (ТБО) (неопасные) - 200 т; Отработанные светодиодные лампы (неопасные) - 0,0235 т; Отработанные ртутные лампы (опасные) – 0,0063 т; Строительный мусор (неопасные) – 10 т; Металлолом (лом черного металла) (неопасные) - 10 т; Огарки электродов(неопасные) - 0,0105 т; Отработанные автошины (неопасные) - 0,5 т; Отходы деревообработки (неопасные) - 0.55 т; Отработанные воздушные фильтры (неопасные) - 0,12 т; Пищевые отходы (неопасные) – 18,5 т; Бумага, картон (неопасные) - 5,5 т; Пластик (неопасные) - 1,2 т; Стекло (неопасные) - 1,2 т. Накопление отходов предусмотрено в специально оборудованных контейнерах в соответствии с требованиями законодательства Республики Казахстан. В соответствии с пп. 1 п. 2 ст. 320 Экологического кодекса



Республики Казахстан временное складирование отходов на месте образования предусмотрено на срок не более шести месяцев до даты их сбора (передачи специализированным организациям) или самостоятельного вывоза на объект, где данные отходы будут подвергнуты операциям по восстановлению или удалению. Договор на вывоз отходов со специализированными организациями будут заключены непосредственно перед началом проведения работ. Количество отходов, предусмотренных к переносу за пределы объекта за год, не превышает пороговых значений, установленных для переноса отходов правилами ведения регистра выбросов и переноса загрязнителей (перенос за пределы объекта двух тонн в год для опасных отходов или двух тысяч тонн в год для неопасных отходов).

Растительность представлена тремя родами полыни, солянкой, жантаком. В предполагаемом месте осуществления намечаемой деятельности отсутствует зеленые насаждения, планируемые к вырубке или переносу, особо охраняемые природные территории и лесозащитная санитарная зона. В рамках настоящего проекта вырубка и перенос зеленых насаждений не предполагаются.

Животный мир представлен пресмыкающимися, паукообразными и парнокопытными (сайгаками, джейранами), а также волками, лисицами и зайцами. Приобретение и использование объектов животного мира не предполагается.

Ресурсы, необходимые для осуществления намечаемой деятельности, будут определены на последующих стадиях разработки проектов строительства скважин, также при разработке проекта обустройства месторождения. На период проектируемых работ сырье и материалы закупается у специализированных организаций. Прочие материалы также будут привозиться на площадку по мере необходимости. Технологическое и энергетическое топливо – Попутный нефтяной газ на собственные нужды. Электроэнергия – ЛЭП. Тепло – котельные установки. Обслуживание технологических объектов будут осуществлять на месторождении персонал компании. На период проектируемых работ сырье и материалы закупается у специализированных организаций. Прочие материалы также будут привозиться на площадку по мере необходимости.

В результате комплексной оценки воздействия на окружающую среду можно сделать вывод, что в целом воздействие проектируемых работ характеризуется низкой значимостью на все компоненты окружающей среды и приведет к незначительным изменениям, не влияющим на экосистему. Природная среда сохраняет способность к самовосстановлению. Негативные формы воздействия, представлены следующими видами: Масштаб воздействия - в пределах участка проектируемых работ. Воздействие на атмосферный воздух, в период проведения работ: в пространственном масштабе – ограниченное (2 балла), во временном – среднее (2 балла), интенсивность воздействия – слабое (2 балла). Интегральная оценка выражается 8 баллами – воздействие низкое. При воздействии «низкое» изменения среды в рамках естественных изменений (кратковременные и обратимые). Популяция и сообщества возвращаются к нормальным на следующий год после реализации проектируемых работ. Физические факторы воздействия. Источником шумового воздействия является шум, создаваемый при работе используемой техники и оборудования, а также при функционировании вспомогательных служб. Возникающий при работе техники шум, по характеру спектра относится к широкополосному шуму, уровень звука которого непрерывно изменяется во времени и является эпизодическим процессом. Масштаб воздействия - в пределах участка проектируемых работ. Воздействие на природные водные объекты. Район проектирования располагается на значительном расстоянии от поверхностных водотоков. Сброс стоков на водосборные площади и в природные водные объекты исключен. Изъятия водных ресурсов из природных объектов не требуется. Таким образом, негативного воздействия на природные водные объекты не ожидается. Воздействие на земельные ресурсы и почвенно-растительный покров. В пространственном масштабе – ограниченное (2 балла), во временном – среднее (2 балла), интенсивность воздействия – слабое (2 балла). Интегральная оценка выражается 8 баллами – воздействие низкое. При воздействии «низкое» изменения среды в рамках естественных изменений (кратковременные и



обратимые). Популяция и сообщества возвращаются к нормальным на следующий год после реализации проектируемых работ. Воздействие на животный мир. Непосредственно на территории проведения объекта животные отсутствуют. Масштаб воздействия – временный, на период проведения строительства объекта. При воздействии «низкое» изменения в среды не превышают цепь естественных изменений. Среда восстанавливается без посторонней помощи. Воздействие отходов на окружающую среду. Воздействие выражается в образовании отходов производства и потребления. Система обращения с этими отходами налажена – все виды отходов будут передаваться специализированным сторонним организациям на договорной основе. Масштаб воздействия – временный, на период проведения строительства объекта. Положительные формы воздействия, представлены следующими видами: Создание и сохранение рабочих мест (занятость населения). Создание рабочих мест - основа основ социально-экономического развития, при этом положительный эффект от их создания измеряется далеко не только заработной платой. Работы, связанные со строительством объекта, приведут к созданию ряда рабочих мест. Возрастание спроса на рабочую силу в период строительства объекта и бытовые услуги положительно скажутся на увеличении занятости местного населения.

Атмосферный воздух: использование современного нефтяного оборудования с минимальными выбросами в атмосферу, строгое соблюдение всех технологических параметров, осуществление постоянного контроля герметичности оборудования, проверка готовности систем извещения об аварийной ситуации, систематический контроль за состоянием горелочных устройств печей, усиление мер контроля работы основного технологического оборудования, соблюдение требований охраны труда и техники безопасности; проведение мониторинговых наблюдений за состоянием атмосферного воздуха.

Водные ресурсы: обеспечение антикоррозийной защиты металлоконструкций; контроль над размещением взрывопожароопасных веществ и их складированием, недопущение слива различных стоков; необходимо предотвращать возможные утечки, предотвращать использование неисправной запорно-регулирующей аппаратуры, механизмов и агрегатов, регулярный профилактический осмотр состояния систем водоснабжения и водоотведения.

Недра: работа скважин на установленных технологических режимах, обеспечивающих сохранность скелета пласта; конструкции скважин в части надежности, технологичности и безопасности должны обеспечивать условия охраны недр и окружающей среды, в первую очередь за счет прочности и долговечности крепи скважин, герметичности обсадных колонн и перекрываемых ими кольцевых пространств, а также изоляции флюидосодержащих горизонтов друг от друга, от проницаемых пород и дневной поверхности; предотвращение выбросов, открытого фонтанирования, грифообразования, обвалов стенок скважин, поглощения промывочной жидкости и других осложнений.

Почвенный и растительный покров: использование только необходимых дорог, в местах разлива нефти произвести снятие и вывоз верхнего слоя почвы; восстановление земель; сбор и вывоз отходов, проведение экологического мониторинга за состоянием почвенного и растительного покрова.

Животный мир: сохранение и восстановление биоресурсов; не допускать движение транспорта по бездорожью; запретить несанкционированную охоту; запрещение кормления диких животных; соблюдение норм шумового воздействия; создание ограждений для предотвращения попадания животных на объекты; изоляция источников шума; проведение мониторинга животного мира.

**Намечаемая деятельность:** «Разработка месторождения Култук», 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

