

«ҚАЗАҚСТАН РЕСПУБЛИКАСЫ
ЭКОЛОГИЯ, ГЕОЛОГИЯ 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 ГЕОЛОГИИ
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 «Эврика Олеум»

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

На рассмотрение представлены: Заявление о намечаемой деятельности, материалы оценки воздействия на окружающую среду на «Обустройство площадок скважин № 1, 3/15, 5/14, 8, 16 и монтаж дополнительных сооружений на УПН и ПСН месторождения Култук».

Материалы поступили на рассмотрение: 04.05.2022 г. Вх. KZ11RYS00241703.

Общие сведения

Место осуществления: месторождение «Култук», который входит в Бейнеуский район Мангистауской области Республики Казахстан.

Краткое описание намечаемой деятельности

Данный проект предусматривает: 1) насыпные площадки для скважин, УПН, ПСН; 2) подъездные дороги; 3) обустройство 6 добывающих скважин №№ 1, 3, 5, 14, 15, 16 с дополнительными оборудованностями и сооружениями; 4) обустройство 1 нагнетательной скважины № 8; 5) обустройство УПН (установка подготовки нефти) с дополнительными оборудованностями и сооружениями; 6) обустройство ПСН (пункт сбора нефти) с дополнительными оборудованностями и сооружениями; 7) выкидная линия от проектируемой добывающей скважины №16; 8) нефтяные коллекторы (внутрипромысловые трубопроводы): - от площадки №3/№15 до УПН, - от площадки №5/№14 до УПН. Пункт сбора нефти (ПСН). Среднесуточный объем добычи нефти от 6 скважин 200-400 м³/сут (максимальный 311,2 тонн/сутки).

Начало строительства 2022 год Срок строительства 10 месяцев. Ввод в эксплуатацию – 2023 год. Постутилизация – сроки постутилизации устанавливается в проекте ликвидации месторождения.



Краткая характеристика компонентов окружающей среды

ЗВ при строит-ве относятся к следующим классам опасности: 1 кл. – бенз/а/пирен-0,000002 т/ пер.; 2 кл. – NO₂-0,3778 т/пер., марганец и его соедин. – 0,0006 т/пер, формальдегид-0,003 т/пер.; 3 кл. – NO- 0,0279 т/пер, сажа-0,0895 т/, SO₂-0,1217 т/год, пыль неорг.-0,5310 т/пер, железо оксиды – 0,0052 т/период, диметилбензол-0,0987т/пер., взвешенные частицы-0,0004 т/пер, метилбензол -0,000028 т/пер., 2- Этиоксиэтанол-0,0002 т/пер.; 4 кл. – СО-0,8497т/пер., алканы C₁₂-19-0,0925 т/пер., ацетон-0,0002 т/пер. бензин 0,0108 т/пер; керосин – 0,1441 т/пер., уайт – спирт - 0,0797 т/пер., пыль абразивная - 0,0003 т/пер. По предварительной оценке, ориентировочное кол-во ЗВ от стац. источников при строит-ве: 1,2053 т/пер. От передвижных источников - 2,4332 т/пер. Более точное количество выбросов ЗВ в атмосферу и количество стац. источников загрязнения на период строит-х работ будет рассчитано на основании сметного раздела. От источников загрязнения в период эксплуатации в атмосферу будут выделяться следующие ЗВ: 1 кл. - бенз/а/пирен - 1,56Е-05 т/год, 2 кл.- бензол - 2,58 т/год, сероводород-8,9Е-05 т/год, NO₂-93,831 т/год, формальдегид-0,1893 т/год, 3 кл. - диметилбензол-0,884 т/год, метилбензол-1,548597т/год, NO -15,2476 т/год, сажа - 0,757т/год, SO₂ -5,9568 т/год, 1,2,4-триметилбензол (Псевдокумол) -0,0125т/год, Метанол-0,075 т/год; 4 кл. - алканы c₁₂-19-74,6423т/год, СО-120,1065 т/год, Алкилбензол линейный -0,137т/год, Нафталин-0,0125 т/год, Алкилбензолсульфо- кислота-0,0125 т/год, Смесь у/в предельных C₁-C₅ - 536,539т/год, Смесь у/в предельных C₆-C₁₀-197,7945 т/год, метан- 2,0084 т/год, Керосин-0,03337 т/год По предварительной оценке, ориентировочное количество ЗВ, предполагающихся к выбросу в атмосферу от стац. источников при эксплуатации, составит: 1052,369 т/год.

Источник водоснабжения – привозная вода. Техническая вода с села Боранкул привозится автоцистернами. Питьевая вода завозится в пластиковых бутылках объемом 18,9 литров. Водоохранные зоны и полосы отсутствуют. Ближайший водный объект находится на расстоянии более 30 км. Привозная вода (питьевая и непитиевая).; объемов потребления воды 7,808 м³/период строительства, технические нужды – 7131,0 м³/период строительства, технические нужды – 522 м³/период эксплуатации.

Основными видами отходов в процессе строительства будут являться: • Металлолом – образуется при сборке металлоконструкций, предполагаемый объем 2,5 тонны; • Отходы ЛКМ – образуются после проведения покрасочных работ, 0,037 тонн; • Огарки сварочных электродов - образуются в процессе проведения сварочных работ, объем образования 0,028 тонн; • Строительные отходы – образуются при проведении ликвидационных работ, 5,0 тонн; • Промасленная ветошь – 0,0358 тонн • Коммунальные отходы - образуются в процессе производственной деятельности работающего персонала, 1,2 тонны. Основными видами отходов в процессе эксплуатации будут являться: • Промасленная ветошь – образуется при ремонтных работах, проектируемый объем составляет 0,0381 тонны, •Отработанные масла – 55 тонн.

Пользования животным миром не предусматривается.

Местное – ПГС 977 т., бетон 105 тонн, битум 18,2368 тонн, эмаль, грунтовка, лак – 0,31624 т., дизельное топливо для заправки используемой техники 4,8 т, бензин 0,36 т;

Предлагаемые меры по предупреждению, исключению и снижению возможных форм неблагоприятного воздействия на окружающую среду, а также по устранению его последствий Для предотвращения загрязнения гидросферы все технологические площадки на выполняются гидроизолированными. По периметру площадки, площадки склада горюче-смазочных материалов и блока сжигания продукции освоения скважины сооружается обваловка. Для сбора поверхностных стоков по периметру гидроизолированных технологических площадок оборудуется система сбора и отведения стоков в виде лотков. Собранная вода поступает в отстойник технического водоснабжения. Это позволит предотвратить поступление за пределы этих площадок загрязняющих веществ вместе с поверхностным стоком даже в случае возникновения аварийных ситуаций, связанной с разливом технологических жидкостей и горюче –



смазочных материалов. Для предупреждения аварийных ситуаций, будут выполняться мероприятия следующего характера: соблюдение технологических параметров основного производства и обеспечение нормальной эксплуатации сооружений и оборудования; аккумулярование случайных проливов жидких продуктов и возвращение их в систему рециркуляции; запрещение аварийных сбросов сточных вод или других опасных жидкостей на рельеф местности; разработка специализированного плана аварийного реагирования (мероприятия по ограничению, ликвидации последствий потенциально возможной аварии); наличие необходимых технических средств, для удаления загрязняющих веществ; проведение планового профилактического ремонта оборудования; автоматизация систем противоаварийной защиты технологических процессов, использование предупредительной и предаварийной сигнализации.

Намечаемая деятельность: Обустройство площадок скважин № 1, 3/15, 5/14, 8, 16 и монтаж дополнительных сооружений на УПН и ПСН 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 протокола размещенного на портале «Единый экологический портал».



Руководитель департамента

Тукенов Руслан Каримович

