Номер: KZ59VWF00057199
Дата: 20.01.2022

«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, 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

ТОО "КАЗАХТУРКМУНАЙ"

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 «Смена метода добычи на скважинах ЦДНГ-1».

Материалы поступили на рассмотрение: 02.12.2021 г. вх. KZ00RYS00190103

Общие сведения

В административном отношении месторождение З.Елемес расположен на территории Бейнеуского района, Мангистауской области, Республики Казахстан, в редко населенном регионе. На северовостоке в 70-ти км от объекта, расположена ж/д станция Опорный, на северо-западе в 60км от объекта, расположен с. Боранкул, в 50км. на восток небольшой разъезд Коркол.

Краткое описание намечаемой деятельности

Электроцентробежная насосная установка- комплекс оборудования для механизированной добычи жидкости через скважины с помощью центробежного насоса, непосредственно соединенного с погружным электродвигателем. ЭЦН для нефтяных скважин включает: - центробежный насос с 50-600 ступенями; - асинхронный электродвигатель, заполненный специальным диэлектрическим маслом; - протектор, предохраняющий полость электродвигателя от попадания пластовой среды; - кабельную линию, соединяющую электродвигатель с трансформатором и станцией управления. Производительность ЭЦН для нефтяных скважин от 15-20 до 1400-2000 м³/сут, напор до 2500-3000 м, мощность электродвигателя до 500 кВт, напряжение до 2000В, температура откачиваемой среды 180ºС, давление до 25 Мпа. Наземное оборудование штанговых глубинно насосных установок. Устье скважины должно оборудоваться запорной арматурой и устройством для герметизации штока в соответствии со схемой обвязки, настоящими Правилами и документацией завода-изготовителя. Штанги (металлические стержни с резьбовыми головками) соединяются в колонну с помощью муфт. Длина штанги 8-10 м, диаметр 12,7 -28,6 мм. Продукция скважины (нефть, вода) подается на поверхность по насосно-компрессорным трубам, обсадной колонне, либо по полым

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.

штангам. Производительность при постоянной откачке до 300 м³/сутки. Плу́нжерный лифт - устройство для подъема жидкости из скважины за счет энергии газа, находящегося под давлением, которое является разновидностью периодического газлифта с использованием плунжера и используется для удаления жидкости из газовой скважины.

Устья добывающих скважин было обустроено при фонтанной добыче нефти в соответствии с требованиями «Правил обеспечения промышленной безопасности для опасных производственных объектов нефтяной и газовой отраслей промышленности». Оборудование устья скважин обеспечивает полную герметичность и возможность безопасного отключения скважин в аварийной ситуации посредством использования: арматуры устьевой штангонасосной, запорной арматуры, обратного клапана, сальника устьевого. Оборудование устья скважины должны обеспечивать герметизацию трубного и затрубного пространств, возможность проведения глубинных исследований и ремонтных работ, безопасную эксплуатацию НГМ.Схема оборудования устья скважины предусматривает смену герметика полированного штока и замену манометров при наличии давления в скважине, замер устьевого давления и температуры. Устья скважины с фонтанной и устьевой арматурой существующие. Устьевая арматура рассчитана на давление 4.0 МПА. Давление и температура нефтегазовой смеси контролируются приборами КИПиА, установленными на трубопроводах. При механизированной добыче на выкидной линии устанавливается электроконтактный манометр, автоматически отключающий электродвигатель привода наземного оборудования при разгерметизации трубопровода. Надземная часть трубопровода выполнена из стальных труб диаметром 114×6.0мм, 89×6.0мм, 57×6.0мм по ГОСТ 8731-78. Антикоррозионная и теплоизоляция надземных трубопроводов и арматур покрываются грунтовкой ГФ-021 (расход не менее 0,1кг/м²), масляно-битумная краской БТ-177 с расходом не менее 0,1-0,18 кг/м² в два слоя и защитной обверткой минеральной ваты теплоизоляционный М3-125-1000.500.60-2 и оцинкованным листом толщиной 0.8мм. Оборудование устья, станок-качалка, наземное оборудование, трубопроводы, коммуникации, электропривод и пусковые устройства окрашиваются, ограждаются и обеспечиваются знаками безопасности.

Строительство по проекту ориентировочно будет осуществляться в течение 7 месяцев. Начало строительства запланировано 2 квартал 2022г.

Краткая характеристика компонентов окружающей среды

Описание ожидаемых выбросов загрязняющих веществ в атмосферу: Железо (II, III) оксиды (кл.опасности-3) - 0.0212633 т/год; Марганец и его соединения (кл.опасности-2) - 0.00170845 т/год; Азот (IV) оксид (кл.опасности-2) - 0.00471476 т/год; Азот (II) оксид (кл.опасности-3) - 0.00004694 т/год; Углерод черный (кл.опасности-3) - 0.000024 т/год; Сера диоксид (кл.опасности-3) - 0.0000889 т/год; Углерод оксид (кл.опасности-4) - 0.00609629 т/год; Фтористые газообразные соединения (кл.опасности-2) - 0.00006285 т/год; Фториды неорганические плохо растворимые (кл.опасности-2) - 0.000035 т/год; Ксилол (кл.опасности-3) - 0.10385 т/год; Толуол (кл.опасности-3) - 0.01296 т/год; Бенз/а/пирен (кл.опасности-1) - 0. 0000000004 т/год; Хлорэтилен (кл.опасности-1) - 0.00000012 т/год; Бутилацетат (кл.опасности-4) - 0.00251 т/ год; Формальдегид (кл.опасности-2) - 0.0000048 т/год; Пропан-2-он (Ацетон) (кл.опасности-4) - 0.00543 т/год; Уайт-спирит (ОБУВ-1) - 0.08416 т/год; Углеводороды предельные С12-19 (кл.опасности-4) - 0.000526 т/ год; Пыль неорганическая: 70-20% двуокиси кремния (кл.опасности-3) - 0.00221884 т/год. Всего выбросов на период строительства от стационарных источников - 0.2457002504 т/год. Выбросы на период строительства от спецтехники: Азот (IV) оксид (Азота диоксид) (кл.опасности-2) - 0.04948824 т/год; Азот (II) оксид (Азота оксид) (кл.опасности-3) - 0.008041839 т/год; Углерод черный (Сажа) (кл.опасности-3) - 0.0088328 т/год; Сера диоксид (кл.опасности-3) - 0.00441645 т/год; Углерод оксид (кл.опасности-4) - 0.0441145 т/год; Керосин (ОБУВ-1,2) - 0.0088328 т/год; Всего выбросов на период строительства от спецтехники - 0.123726629 т/год.

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.

Вода для производственных нужд на период строительства используется привозная из ближайших водоисточников, организованных для забора воды, по договору с поставщиком. Питьевая вода для рабочих привозная бутилированная. На строительные нужды (согласно сметы)-0.0091м³/год,На хоз-питьевые нужды, согласно СНиП РК 4.01-02-2009 (Удельное среднесуточное (за год) водопотребление на одного жителя в населенных пунктах) - Сельские населенные пункты: 120 л/сут.,Хоз-бытовые стоки-162

Образование отходов на период строительства: 0.3306 тонн, из них: - твёрдые бытовые отходы (Смешанные коммунальные отходы, код 20 03 01) – 0.28 т; - огарыши сварочных электродов ((Отходы сварки, код 12 01 13) – 0.0138 т, Жестяные банки изпод краски (Упаковка, содержащая остатки или загрязненная опасными веществами) код 15 01 10*) – 0.0341 т, Пластиковые канистры из-под растворителя (Упаковка, содержащая остатки или загрязненная опасными веществами, код 15 01 10*) – 0.0027т. Отходы, образующиеся в результате строительства, будут вывозиться спец. организацией по приему/утилизации/переработке, согласно договору.Согласно утвержденного Указа Президента Республики Казахстан от 02.01.2021г. №400-VI ЗРК, Экологического кодекса (ЭК) Республики Казахстан, отходы производства и потребления должны собираться, храниться, обезвреживаться, транспортироваться в места утилизации или захоронения.

Использование объектов растительного мира не планируется. Зеленых насаждений в предполагаемом месте осуществления намечаемой деятельности отсутствуют. Посадка зеленых насаждений не планируется.

Использование объектов животного мира, их частей, дериватов, полезных свойств и продуктов жизнедеятельности животных с указанием объемов пользования животным миром не планируется.

Количество и состав потребителей электрической энергии проектируемого объекта определен в соответствии с техническими решениями, принятыми в основных разделах проекта. Точкой подключения являются ближайшие действующие трансформаторные подстанции. Подключение автоматической установки ЭЦН осуществляется в соответствии с документацией выбранного оборудования.

При интегральной оценке воздействия «низкая» последствия воздействия испытываются, но величина воздействия находится в пределах от допустимых стандартов до порогового значения, ниже которого воздействие является низким.

Предлагаемые меры по предупреждению, исключению и снижению возможных форм неблагоприятного воздействия на окружающую среду, а также по устранению его последствий С целью охраны окружающей природной среды и обеспечения нормальных условий работы обслуживающего персонала необходимо принять меры по уменьшению выбросов загрязняющих веществ. В период строительных работ, учитывая, что основными источниками загрязнения атмосферы являются строительная техника и автотранспорт, большинство мер по снижению загрязнения атмосферного воздуха будут связаны с их эксплуатацией. Основными мерами по снижению выбросов ЗВ будут следующие:

- своевременное и качественное обслуживание техники;
- использование техники и автотранспорта с выбросами ЗВ, соответствующие стандартам;
- организация движения транспорта;
- сокращение до минимума работы двигателей транспортных средств на холостом ходу;
- для снижения пыления ограничение по скорости движения транспорта;
- использование качественного дизельного топлива для заправки техники и автотранспорта.

В период проведения строительно-монтажных работ, должен быть предусмотрен ряд мероприятий, направленных на сохранение окружающей среды и предотвращение негативных последствий строительства. В период строительства предусмотрены следующие мероприятия:

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.

- отходы будут храниться с учетом существующих требований для предотвращения загрязнения окружающей среды;

- с целью оптимизации организации обработки и удаления отходов и облегчения утилизации различных типов отходов, предусмотрен раздельный сбор;

- на этапе технической рекультивации нарушенных земель;

– уборка строительного мусора;

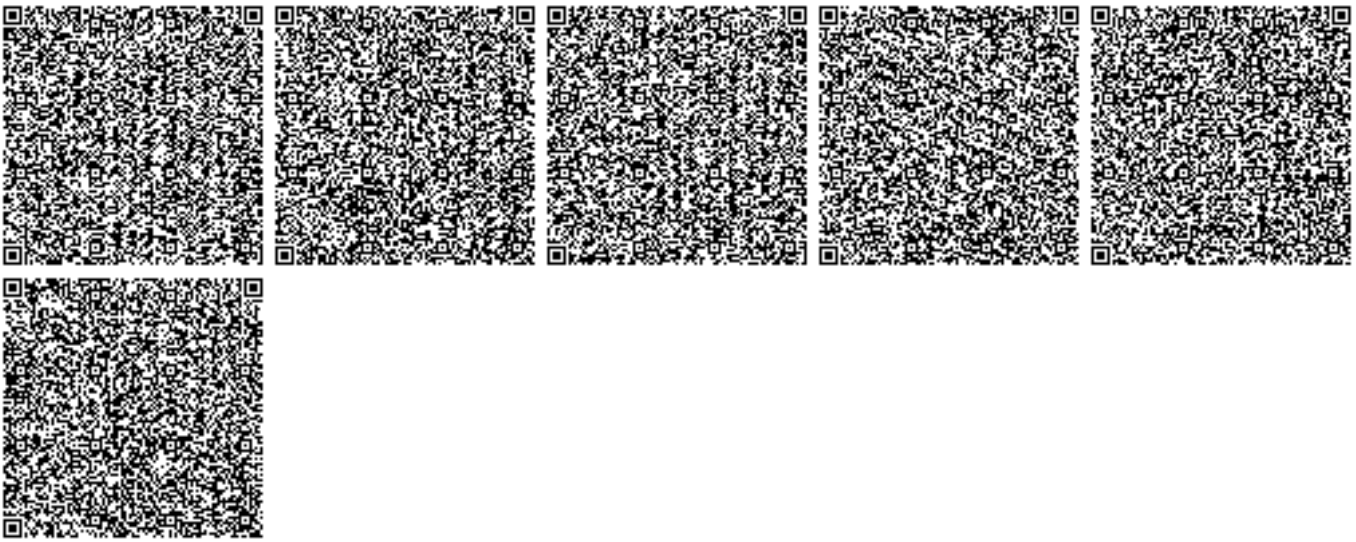
- сбор и вывоз всех видов отходов в отведенные места.

Намечаемая деятельность: «Смена метода добычи на скважинах ЦДНГ-1», 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».

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 Тукенов Руслан Каримович



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.