Номер: KZ19VWF00631965
Дата: 28.08.2026

«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, 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

АО «Озенмунайгаз»

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

На рассмотрение представлено: «Реконструкция нефтепроводов и водоводов объектов нефтедобычи. АО «ОМГ» 2025 г. Месторождение «Узень» и «Карамандыбас» Мангистауская область».

Материалы поступили на рассмотрение 03.08.2026. Вх. KZ51RYS01852929.

Общие сведения

Намечаемая деятельность планируется на лицензионной территории АО «Озенмунайгаз». Проектируемый объект расположены на территории месторождений Узень и Карамандыбас, административно в Каракиянском районе Мангистауской области Республики Казахстан. Месторождении расположены на полуострове Мангышлак, в южной пустынной части, известной под названием Южно-Мангышлакского прогиба. Областной центр г. Актау находится в 150 км от месторождения Узень, ближайшими населенными пунктами к месторождению являются г. Жанаозен – 2 км, пос. Жетыбай – 67 км и пос. Курык – 150 км. В непосредственной близости от месторождения проходят нефтепровод Узень – Актау и газопровод Тенге – Жетыбай – Актау. Ближайший водный объект – Каспийское море, расположен на расстоянии более 50 км, проектируемые объекты находятся за пределами водоохранной зоны. Жилые зоны, особо охраняемые природные территории, курортные зоны и зоны отдыха в границах участка строительства отсутствуют. Альтернативные варианты расположения проектируемых объектов на отведенной территории не рассматривались. Размещение проектируемых сооружений принято с учетом обеспечения наиболее благоприятных условий для безопасного движения автотранспорта и пешеходов, а также для экономного и рационального использования земельного участка. С экологической точки зрения преимуществом выбранного участка строительства являются: расположение на промышленно освоенной территории, земли не являются сельскохозяйственными; растительность и животный мир практически отсутствуют; достаточная удаленность от жилой зоны. В пределах месторождений какие-либо особо охраняемые природные территории, памятники истории и культуры отсутствуют. Возможность выбора другого места не рассматривалась, т.к. проектом предусматривается замена существующих изношенных технологических трубопроводов на новые на существующих технологических площадках НГДУ1,2,3,4 и УПНи ПО. Дополнительного отвода земли не требуется.

Месторождение Узень. Срок действия контракта на недропользование АО «Озенмунайгаз» – до 31 мая 2036 г. (Контракт №40 от 31 мая 1996 года между Министерством нефтяной и газовой промышленности Казахстана и АО «Озенмунайгаз»). Вид недропользования - добыча нефти и газа. Координаты геологического отвода: 43 10’

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.

05’’в.д., 52 38’ 55’’с.ш.; 43 29’ 30’’в.д., 52 41’ 00’’с.ш.; 43 30’ 48’’в.д., 52 40’ 34’’с.ш.; 43 30’ 37’’в.д., 52 42’ 53’’с.ш; 43 29’ 23’’в.д., 52 46’ 37’’с.ш.;43 29’ 36’в.д.’, 52 49’ 25’’в.д.; 43 28’ 38’’в.д., 52 51’ 13’’с.ш.; 43 28’ 13’’в.д., 52 54’ 36’’с.ш.; 43 27’ 00’’в.д., 53 00’ 32’’с.ш.; 43 22’ 40’’в.д., 53 03’ 58’’с.ш.; 43 22’ 00’’в.д., 53 03’ 54’’с.ш.; 43 21’ 38’’в.д., 53 04’ 20’’с.ш.; 43 21’ 34’’в.д., 53 04’ 20’’с.ш.; 43 21’ 14’’в.д., 53 03’ 51’’с.ш.; 43 20’ 50’’в.д., 53 01’ 46’’с.ш.; 43 20’ 49’’в.д., 52 58’ 28’’с.ш.; 43 21’ 30’’в.д., 52 54’ 50’’с.ш.; 43 22’ 35’’в.д., 52 53’ 01’’с.ш.; 43 25’ 10’’в.д., 52 45’ 50’’с.ш.; 43 28’ 08’’в.д., 52 38’ 44’’с.ш.; 43 28’ 10’’в.д., 52 39’ 10’’с.ш.; 43 28’ 15’’в.д., 52 39’ 20’’с.ш.; 43 28’ 48’’в.д., 52 38’ 20’’с.ш.Срок действия контракта на недропользование м/р Карамандыбас – до 31 мая 2036 г. (Контракт №40 от 31 мая 1996 года между Министерством нефтяной и газовой промышленности Казахстана и АО «Озенмунайгаз»). Вид недропользования - добыча нефти и газа. Координаты геологического отвода: 43032'00", 52031'30"; 43032'15", 52032'00"; 43030'40", 52037'40"; 43030'15", 52040'45"; 43029'30", 52041'00"; 43030'00", 52038'55"; 43028'45", 52038'20"; 43028'15", 52039'20"; 43028'10", 52039'10"; 43028'00", 52037'20"; 43029'00", 52034'45"; 43030'00", 52031'50".

Краткое описание намечаемой деятельности

В архитектурно-строительной части проекта запроектированы нижеследующие сооружения: 1.Нефтесборные коллекторы НГДУ-1,2,3,4; 2.Выкидные линии НГДУ-1, НГДУ-4; 3.Водоразводящие коллекторы НГДУ-1,2,3,4; 4.Нагнетательные линии НГДУ-1,2,3; 5.Промысловые трубопроводы УПНиПО. Водоводы. Полимерные трубопроводы от узла N7 до узла N6; 6.Нефтесборные коллекторы УПНиПО. Нефтесборный коллектор от ГУ-24 до Кормасс-4,12.Нефтесборный коллектор от Кормасс-2 до Кормасс-11. Нефтесборный коллектор от ГУ-89 до Кормасс-2. Нефтесборный коллектор от НП-1 до Кормасс-1. Под технологические трубопроводы опоры выполнены железобетонные опоры из бетона кл.С12/15 на сульфатостойком портландцементе,марка по водонепроницаемости W6, по морозостойкости F100. Стойки опор выполнены из стали С235 по ГОСТ 27772-2021. Остальные металлические детали опоры выполнены из горячекатаного металлопроката. В основании бетонных конструкций проектом предусматривается устройство подготовки из щебня, толщиной 100 мм. Поверх щебня укладывается геомембарана, толщиной 1,5-2 мм. Перед устройством щебеночной подготовки грунт основания предварительно трамбовать. Боковые поверхности строительных конструкций, соприкасающиеся с грунтом, обмазать битумно-полимерной мастикой холодного применения за 2 раза по ГОСТ 30693-2000. Металлоконструкции окрасить эмалевой краской ПФ-115 ГОСТ 6465-2023 за два раза, по грунтовке ГФ-021 ГОСТ 25129-2020. Предусматривается замена выкидных трубопроводов от скважин до существующих замерных установок (ЗУ): надземная часть из стальных бесшовных труб Ø114х8 мм, подземная часть из полиэтиленовых труб ПЭ100 SDR11 Ø110х10мм. Подключение выкидных линий предусматривается к существующим патрубкам ЗУ. Рабочее давление выкидных трубопроводов до Рраб = 8,0 кг/см2.. Нефтесборные коллекторы выполнены из стальных бесшовных труб Ø219х10мм по ГОСТ 8732-78. Рабочие давления трубопроводов: от ЗУ до ГУ Рраб= 12 кгс/см2; от ГУ до коллектора Рраб= 20 кгс/см2. Нефтесборные коллекторы выполнены: надземная часть из труб электросварная со спиральным швом из стали марки 20, Ø530х12мм, Ø630х12 мм; подземная часть из полиэтиленовых труб марки ПЭ100 SDR 11 Ø500х45.4мм, Ø630х57,2 мм. Рабочее давление коллекторов - 0.6 МПа. Нагнетательные трубопроводы выполнены: надземная часть из стальных бесшовных труб Ø114х8,подземная часть из гибких полимерно-армированных труб (ГПАТ) Dn/ID-80мм согласно СТ РК 4006-2025. Рабочее давление трубопроводов Ру=150 кгс/см2. Коллекторы выполнены: надземная часть из стальных бесшовных труб Ø219х10 мм, а подземная часть из гибких полимерно-армированных труб (ГПАТ) Dn/ID-175мм. Рабочее давление трубопроводов Ру = 15 Мпа.

Рабочим проектом предусматривается замена существующих изношенных технологических трубопроводов на новые, технические параметры (диаметр, материал

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.

изготовления и т.п.) которых остаются без изменений. Проектными решениями предусматривается реконструкция следующих основных сооружений:

- Реконструкция выкидных трубопроводов от добывающих скважин до существующих замерных установок. Общая протяженность заменяемых выкидных линий составит: НГДУ-1 – 7857,0 м, НГДУ-2 – 7889,4 м;

- Реконструкция нефтесборных коллекторов от ЗУ до ГУ и от ГУ до осевого коллектора. Общая протяженность заменяемых коллекторов составит: НГДУ-1 – 9543,0 м, НГДУ-2 – 5394,0 м, НГДУ-3 – 9176,0 м, НГДУ-4 – 9731,8 м;

- Реконструкция коллекторов от ГУ до нефтесборных пунктов НП. Общая протяженность заменяемых коллекторов УПНиПО – 8540,0 м.

- Реконструкция высоконапорных водопроводов от Блоков гребенок (БГ) и водораспределительных пунктов (ВРП) до нагнетательных скважин. Общая протяженность заменяемых нагнетательных трубопроводов к скважинам составит: НГДУ-1 – 6203,0 м, НГДУ-2 – 2471,0 м, НГДУ-3 – 10583,0 м;

- Реконструкция разводящих высоконапорных коллекторов от осевых коллекторов до БГ и ВРП. Протяженности заменяемых разводящих высоконапорных водоводов составят: НГДУ-1 – 2490,0 м, НГДУ-2 – 6693,0 м, НГДУ-3 – 8017,5 м, НГДУ-4 – 3165,2 м;

- Реконструкция низконапорных коллекторов сточной и морской воды. Общая протяженность водоводов – 6230,0 м.

Строительство: начало – 2027 год, окончание – 2028 год. Эксплуатация: начало – с 2028 года.

Краткая характеристика компонентов окружающей среды

В процессе намечаемой деятельности появляются временные источники выбросов, которые прекращают свою деятельность по завершению процесса строительства. При реконструкции (строительстве) ожидаются выбросы в атмосферу загрязняющих веществ 1-4 классов опасности: Железо (II, III) оксиды /в пересчете на железо/ -к.о. 3, т/год - 0,041 т; Марганец и его соединения /в пересчете на марганца (IV) оксид/ - к.о. 2, т/год – 0,00392; Хром ,в пересчете на хром (VI) оксид - к.о. 1, т/год –0,00041т; Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) - к.о. 2, т/год – 1,4978 т; Азот (II) оксид (Азота оксид) - к.о. 3,т/год – 0,2433 т; Углерод (Сажа) - к.о. 3, т/год – 0,13 т; Диоксид серы (Сера (IV) оксид) - к.о. 3, т/год – 0,1984 т; Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) - к.о. 4, т/год – 0,1733 т; Фтористые газообразные соединения в пересчете на фтор/ (617) - к.о. 2, т/год – 0,0001 т; Фториды неорганические плохо растворимые –к.о. 2, т/год – 0,0001 т; Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) - к.о. 3, т/год –0,134 т; Метилбензол (Толуол) ,к.о. 3, т/год – 0,0136 т; Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) - к.о. 1, т/год – 0,0000024 т; Бутилацетат– к.о. 4, т/год – 0,0026 т; Формальдегид(Метаналь) - к.о. 2, т/год – 0,026 т; Пропан-2-он (Ацетон) к.о. 4, т/год – 0,0057т; Уайт-спирит - к.о. -, т/год – 0,063 т; Алканы С12-19 ,в пересчете на С - к.о. 4, т/год – 1,069 т; Взвешенные вещества- к.о. 3, т/год- 0,265 т; Пыль неорганическая ,содержащая двуокись кремния в %: 70-20 - к.о. 3, т/год- 68,67 т; пыль абразивная - к.о. – , т/год – 0,0952 т. Суммарный выброс загрязняющих веществ составит: ***73,789 т/год.*** Сведения о веществах, входящих в перечень загрязнителей, данные по которым подлежат внесению в регистр выбросов и переноса загрязнителей в соответствии с правилами ведения регистра выбросов и переноса загрязнителей, утвержденными уполномоченным органом (далее – правила ведения регистра выбросов и переноса загрязнителей) нет.

В период строительства – 10604,5 (м3/период), в том числе: питьевые нужды – 55,8; хоз-бытовые нужды – 697,5, пылеподавление – 289,5, гидроиспытания – 9561,7. в период эксплуатации (м3/год): водопотребление и водоотведение проектом не предусмотрено. Сброс загрязненных стоков в природную среду не производится, так как на период строительства все стоки по мере накопления вывозятся спецавтотранспортом на очистные сооружения по договору.

Период реконструкции : всего отходов – ***6217,41 т***, в том числе: Опасные отходы, в том числе: отходы от красок и лаков, содержащие органические растворители или

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.

другие опасные вещества (тара из-под ЛКМ) - отходы производства, образуются в процессе покрасочных работ - 0,027 т, ткани для вытирания, загрязненные опасными материалами (промасленная ветошь) – 0,127т. Неопасные отходы, в том числе: отходы сварки (огарки сварочных электродов) - отходы производства, образуются в процессе сварочных работ – 0,0319 т; черные металлы (металлолом) - отходы производства, образуются в процессе демонтажных работ (демонтаж изношенных труб): НГДУ-1 – 729 т, НГДУ-2 – 1218 т, НГДУ-3 – 1063 т, НГДУ-4 – 862 т, УПНиПО – 2334 т; смешанные отходы строительства и сноса (строительные отходы) – 5 т; смешанные коммунальные отходы (коммунальные отходы) - отходы потребления, образуются в результате жизнедеятельности работающего персонала – 5,813 т. Эксплуатация: образование отходов не ожидается. Данным проектом увеличение объемов образования отходов от замененного оборудования не предполагается Сведений о наличии или отсутствии возможности превышения пороговых значений, установленных для переноса отходов правилами ведения регистра выбросов и переноса загрязнителей нет.

На территории предполагаемого строительства зеленые насаждения отсутствуют.

Использование объектов животного мира, их частей, дериватов, полезных свойств и продуктов жизнедеятельности животных не предполагается.

Объемы материалов на период строительства: грунт – 1675,4 т; щебень – 3486 т; ПГС – 931,6 т, сварочные электроды – 2,873 т, лакокрасочные материалы –3,74 т, дизтопливо - 43,087 т, бензин – 0,359 т. Электроэнергия: строительство: от дизель-электростанции; эксплуатация: от существующих электролиний.

Воздействие на окружающую среду в процессе строительства и эксплуатации допустимо принять как воздействие низкой значимости.

При проведении работ предусмотрен ряд мероприятий, снижающих или предотвращающих загрязнение атмосферного воздуха, поверхностных и подземных вод, почвы, флоры и фауны. Эти мероприятия состоят из организационных, технологических, проектно-конструкторских, санитарно-противоэпидемических и сводятся к следующему: Организационные: разработка оптимальных схем движения автотранспорта; контроль своевременного прохождения ТО задействованного автотранспорта и спецтехники; исключение несанкционированного проведения работ. Проектно-конструкторские: бетон для строительных конструкций принят на сульфатостойком портландцементе, под основанием бетонных конструкций предусмотрена подготовка из щебня пропитанная битумом до полного насыщения, толщиной - 100 мм, боковые поверхности бетонных и железобетонных конструкций, соприкасающиеся с грунтом, обмазываются горячим битумом, для обеспечения герметизации вновь смонтированное оборудование и трубопроводы перед пуском в эксплуатацию подлежат испытанию на прочность и плотность с контролем сварных швов. Резервуар устанавливаются на кольцевой ж/бетонный фундамент и грунтовую подушку. Фундаментное кольцо выполнено из бетона, армированного стержнями. По краям фундаментов выполнена отмостка из бетона толщиной 70 мм. Под днищем резервуара грунт основания уплотняется тяжелыми виброкатками. После уплотнения грунта устраивается основание под резервуар: Ярус 1 – послойно уплотненная песчано-гравийная смесь с фракциями не крупнее 3 мм уплотненная гладкими катками; Ярус 2- послойно уплотненная смесь состава: 60% ПГС, 40% (по объему) глинистый грунт. Затем устраивается гидроизолирующий слой из смеси состава: песка, солярки, горячего битума, фундаментное кольцо и устанавливается резервуар. Защита от коррозии наружной поверхности резервуара выполнена из толстослойной эпоксидной эмали ИЗОЛЭП-mastik и эмали акрилуретановая, стойкая к ультрафиолетовому излучению ПОЛИТОН-УР(УФ), внутренняя поверхность резервуара выполнена из толстослойной эпоксидной эмали ИЗОЛЭП-OIL. Герметизированная дренажная система сбора дождевых стоков с площадки резервуара. Технологические: оснащение технологического оборудования запорной арматурой и приборами КИПиА. Санитарно-эпидемические: выбор согласованных участков складирования отходов; раздельный сбор и вывоз отходов.

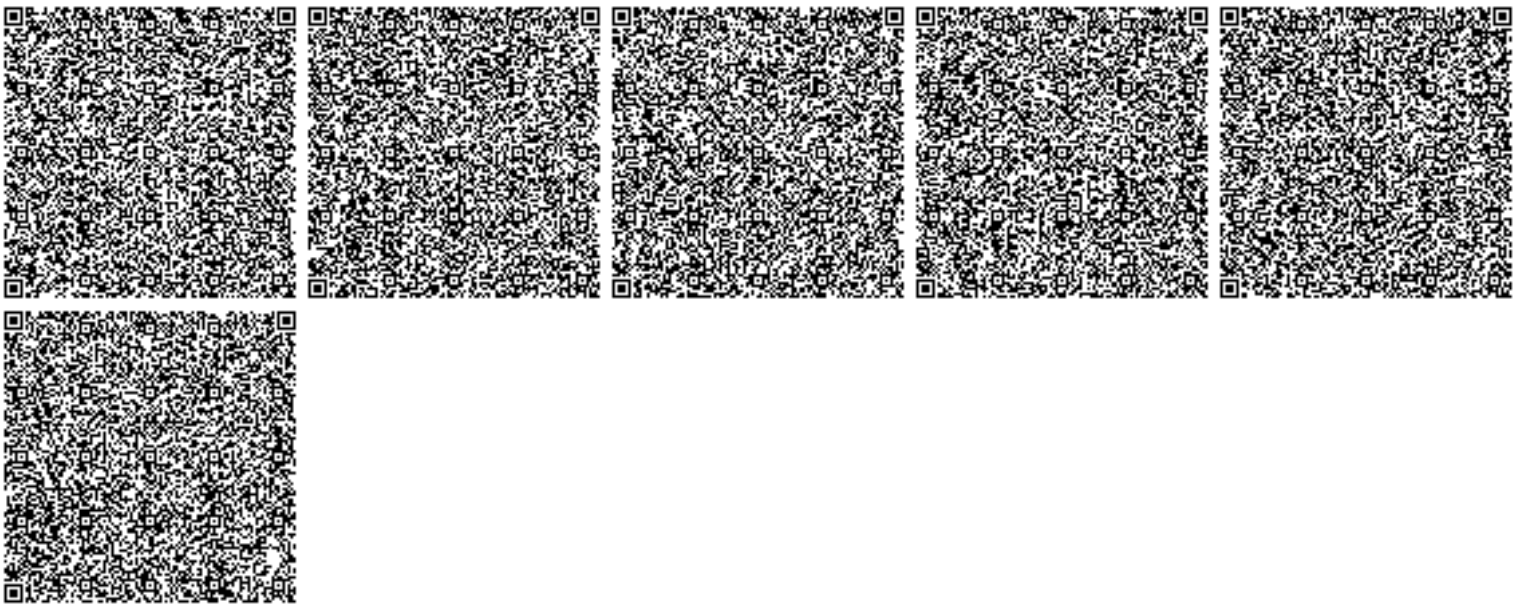
Бұл құжат ҚР 2003 жылдың 7 қаңтарындағы «Электронды құжат және электронды сандық қол қою» туралы заңның 7 бабы, 1 тармағына сәйкес қағаз бетіндегі заңмен тең. Электрондық құжат www.elicense.kz порталында құрылған.Электрондық құжат түпнұсқасын www.elicense.kz порталында тексере аласыз.
Данный документ 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.

Намечаемая деятельность: «Реконструкция нефтепроводов и водоводов объектов нефтедобычи. АО «ОМГ» 2025 г. Месторождение «Узень» и «Карамандыбас» Мангистауская область», относится согласно пп.2 п.10 главы 2 Инструкции по определению категории объекта, оказывающего негативное воздействие на окружающую среду приказа Министра экологии и природных ресурсов Республики Казахстан от 13 июля 2021 года № 246 относится 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».

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 Джусупкалиев Армат Жалгасбаевич



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.