Номер: KZ39VWF00644991
Дата: 18.09.2026

«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

Филиал "Dunga Operating GmbH"
в Республике Казахстан

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

На рассмотрение представлено: «Обустройство скважин м/р Дунга Мангистауской области».

Материалы поступили на рассмотрение: 14.08.2026 г. Вх. KZ15RYS01885005

Общие сведения

Нефтегазовое месторождение Дунга расположенного на территории Западного Казахстана, в Тупкараганском районе Мангистауской области в 52 км к северо-востоку от г.Актау, в 7.5 км от акватории Каспийского моря. Разработка месторождения производится ФК «Dunga Operating». Основная производственная деятельность ФК «Dunga Operating» в Республике Казахстан направлена на добычу и подготовку сырой нефти на месторождении Дунга. Ближайшими населенными пунктами являются поселки Саина Шапагатова и Акшукур, расположенные на расстоянии 14,0 и 32,0 км соответственно в южном направлении от месторождения. Через месторождение проходит асфальтированная автодорога, по которой осуществляется сообщение с городами: Актау, Форт-Шевченко, Жанаозен и поселками Саина Шапагатова, Акшукур и Таучик. Широко развита сеть грунтовых дорог, пригодных для передвижения автомобильного транспорта. Газопровод «Актау - Форт-Шевченко» проходит вдоль асфальтированной автодороги на расстоянии 2,0 км. Нефтепровод «Каламкас – Актау», соединяющий группу нефтяных месторождений полуострова Бузачи с магистральным нефтепроводом «Жанаозен-Атырау-Самара», находится на расстоянии 8,0 км от восточного контура месторождения. Ближайшие нефтяные месторождения Каражанбас и Каламкас расположены на расстоянии 120,0 км. Линия электропередач 220-110 кВт проходит через район рассматриваемого месторождения. В пределах горного отвода месторождения и его окрестностях отсутствуют здания и сооружения, сельскохозяйственные и лесные угодья.

Площадь горного отвода составляет 28125,9 га со следующими координатами угловых точек:

1. 44о06’00’’ с.ш. 50о52’00’’ в.д.
2. 44о08’00’’ с.ш. 50о52’00’’в.д.
3. 44о08’00’’ с.ш. 51о10’00’’в.д.
4. 44о00’00’’ с.ш. 51о10’00’’в.д.

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.

5. 44o00’00’’ с.ш. 51o02’00’’в.д.

Площадь земельного отвода месторождения Дунга составляет 8 488,2733 га.

Краткое описание намечаемой деятельности

Целью проекта является обустройство девяти скважин на месторождении Дунга: DGA_10D; DGA_4D; DGA_261V; DGA_258V; DGA_262V; DGA_255V; DGA_253V; DGA_250V и DGA_56V. Проектом предусмотрена прокладка выкидных линий от скважин проекта и прокладка ЛЭП до скважин DGA_10D; DGA_4D; DGA_261V; DGA_258V; DGA_262V. Земляные работы по отсыпке скважин DGA_10D; DGA_4D; DGA_261V; DGA_258V; DGA_262V и подъездные автодороги к ним выполнены ранее отдельным проектом. В рамках обустройства скважин предусмотрено устройство следующих сооружений на скважине:

1. Приустьевой приямок (выполнен ранее отдельным проектом);
2. Рабочая площадка;
3. Фундамент под станок-качалку;
4. Фундамент под ремонтный агрегат;
5. Площадка распред. щитов электроснабжения и шкафов контроля и управлении;
6. КТПН;
7. Опора освещения с молние приемником.

Скважины DGA_255V; DGA_253V; DGA_250V и DGA_56V являются существующими. В рамках текущего проекта предусмотрено устройство следующих сооружений на скважине:

1. Приустьевой приямок (существующий);
2. Рабочая площадка;
3. Фундамент под станок-качалку;
4. Фундамент под ремонтный агрегат;
5. Площадка распред. щитов электроснабжения и шкафов контроля и управлении;
6. КТПН (существующая);
7. Опора освещения с молние приемником.

Плановое расположение проектируемых сооружений представлено на разбивочных планах по каждой скважине. Земляные работы по скважинам проектом не рассматриваются т.к. часть скважин ранее запроектирована, а часть – существующая. Подъезд автотранспорта для обслуживания скважин предусматривается по существующей дорожно-транспортной сети месторождения, а также по ранее запроектированным подъездным автодорогам.

Целью настоящего проекта являются:

- Обустройство площадок 9ти добывающих скважин DGA-255V, DGA-253V, DGA-250V, DGA-261V, DGA-258V, DGA-262V, DGA-10D, DGA-56V, DGA-4D нефтесбора месторождения Дунга, с целью увеличения объема добываемой нефти;
- Обеспечение транспорта флюида от добывающих скважин в систему сбора месторождения Дунга.

В проекте применены типовые решения аналогичных объектов месторождения Дунга по обустройству площадок добывающих скважин и организации системы сбора. Основное оборудование выполнено в блочно-модульном исполнении. Применяемое оборудование, трубопроводы, запорно-регулирующая арматура и материалы рассчитаны и выбраны для работы в течение заданного периода времени, а также соответствуют проектным и техническим стандартам Заказчика. Запроектировано следующее технологическое оборудование и материалы:

- устьевое оборудование в блочном исполнении (расчетное давление 34.5 МПа (5000 psi)) на салазках для обустройства добывающих скважин;

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.

• трубопроводы (включая фитинги и сопутствующие материалы) для прокладки выкидных линий Ду 80мм (3") и Ду 100мм (4'') от добывающих скважин. Материал – труба из стекловолокна марки GRE (эпоксидная смола, армированная стекловолокном) по API 15 HR, расчетное давление 21.98 МПа (3188 psi);

• трубы, фитинги и сопутствующие материалы для модернизации выкидных линий от существующих скважин Ду 80мм. Материал – гибкие стеклопластиковые трубы (в бухтах) по API 15 HR/15S, расчетное давление 17.24 МПа (2500 psi);

• трубы, фитинги и сопутствующие материалы для монтажа надземной обвязки выкидного скида. Материал – стальные трубы по ASTM A333 GR.6, Dн 2" (60,3x11,07), 3" (88,9x15,24), 4" (114,3x17,2);

• станки-качалки модели 912-365-192 с допустимым крутящим моментом 103042 Н*м. На скважине предусматривается механизированный способ добычи. Эксплуатация скважины осуществляется станком-качалкой со штанговым насосом типа 912-365-192 компании Weatherford (производство Канада). В связи с высоким газовым фактором и характеристикам пласта предусматривается возможность реализации механизированного способа добычи посредством электроцентробежного насоса (ЭЦН). В связи с отсутствием необходимости обустройства дополнительных строительных конструкций в случае реализации добычи с применением ЭЦН на монтажных чертежах насос условно не показан. Окончательное решение о применении типа насоса будет решено после окончания периода опробывания скважины. Устьевое оборудование в блочно-модульном исполнении, расчетное давление 34.5 МПа (5000 psi), выполнено на салазках в комплекте с запорно-регулирующей арматурой и приборами КИПиА. Трубная обвязка на скидах (салазках) выполнена из стальных труб Ду 80 мм (3"). Трубопроводы снабжены запорной, предохранительной и аварийной арматурой, приборами контроля давления и температуры транспортируемой среды. Надземные стальные трубопроводы оснащаются теплоизоляцией минеральной ватой толщиной 60мм и электрообогревом с температурой поддержания 45°С. На скиде добывающей скважины предусматривается узел подключения пробоотборника (SPP-00014), снабженного двумя запорными арматурами. В период освоения добывающая скважина будет эксплуатироваться механизированным способом. Давление НГС на устье скважины составит около 17 бар изб., температура 45°С.

Продолжительность цикла строительства 8 месяцев Срок строительства намечаемой деятельности 2026-2027 года.

Краткая характеристика компонентов окружающей среды

Ожидаемые виды и количество выбросов загрязняющих веществ: железо (II, III) оксиды – 0,005781 тонн (3 кл.опасности), марганец и его соединения – 0,000086 тонн (2 класс опасности), азота (IV) диоксид – 0,416409 тонн (2 класс опасности), азот (II) оксид – 0067407 тонн (3 класс опасности), сажа – 0,036107 тонн (3 класс опасности), сера диоксид – 0,056568 тонн (3 класс опасности), углерод оксид – 0,368345 тонн (4 класс опасности), диметилбензол –0,009563 тонн (3 класс опасности), формальдегид – 0,007218 тонн (2 класс опасности), Бенз/а/пирен (1 класс опасности) – 0,0000007 т/год, Хлорэтилен (1 класс опасности)-0,000000016 т/год, Уайт-спирит (4 класс опасности) - 0,006098 т/год, алканы С12-С19 – 0,186537 (4 класс опасности), взвешенные вещества (3 класс опасности) – 0,006217 т/год, пыль абразивная – 0,004131 т/год, пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния 70-20 % - 11,720702 тонн (3 класс опасности). ***Всего к выбросу в атмосферу предполагается 12,8912 тонн выбросов без учета передвижных источников.*** Более точное количество выбросов загрязняющих веществ в атмосферу и количество стационарных источников загрязнения на период строительных работ будет рассчитано на основании сметного раздела. ***Нормативные объемы выбросов при эксплуатации составит 7,02517 т/период:*** сероводород (3 кл.опасности) 0,00407 т/год, углеводороды предельные С1-С5 -4,91168 тонн, углеводороды предельные С6-С10 -1,81663 тонн, бензол (2 кл.оп)- 0,02372 т/год, диметилбензол (3 кл.оп) -0,00746 т/год, метилбензол

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.

(3 кл.оп) – 0,01491 т/год, алканы С12-С19 – 0,2467 тонн (4 класс опасности); Сведения о веществах, входящих в перечень загрязнителей, данные по которым подлежат внесению в регистр выбросов и переноса загрязнителей нет.

Водопотребление - общее. Для питьевого водоснабжения используется привозная бутилированная вода. Хоз-бытовые и вспомогательные нужды работающего персонала обеспечиваются питьевой водой, которая доставляется автоцистернами согласно договору. Техническая вода для производственных нужд (пылеподавление) будет также доставляться автоцистернами согласно договору. В период строительства предусматривается водопотребление на питьевые, хоз-бытовые и технические нужды. Вода, используемая для питьевых и хозяйственно-бытовых нужд, соответствует документам государственной системы санитарно-эпидемиологического нормирования» (пункт.18 «Санитарно-эпидемиологические требования к условиям труда и бытового обслуживания при строительстве, реконструкции, ремонте и вводе, эксплуатации объектов строительства» утв. приказом Министра здравоохранения Республики Казахстан от 16 июня 2021 года № ҚР ДСМ-49). Вода, использованная на пылеподавление и участвующая в подготовке растворов, относится к безвозвратным потерям. Вода привозная, доставляется на площадку строительства автотранспортом - поливомоечными машинами.

Расчет норм водопотребления и водоотведения Расход воды для хоз бытовых нужд по виду работ: Баланс водопотребления и водоотведения на период строительства. Водопотребление: 379,636 м3/цикл. Водоотведение: 379,636 м3/цикл. На период строительно-монтажных работ: Хоз-бытовые нужды – 309,636 м3/цикл, технические нужды – 70 м3/цикл

Виды отходов определяются на основании Классификатора отходов (Приказ и.о. Министра экологии, геологии и природных ресурсов Республики Казахстан от 6 августа 2021 года № 314). Виды отходов относятся к опасным или неопасным в соответствии с классификатором отходов. Каждый вид отходов в классификаторе отходов идентифицируется путем присвоения шестизначного кода. Промасленная ветошь (15 02 02*) 0,0381 т/цикл Металлолом (16 01 17) - При строительных, ремонтных работах, техническом обслуживании и демонтаже – 2,0 т/цикл, Строительные отходы (17 09 04) – 1,0 т/цикл Огарки сварочных электродов (12 01 13) Сварочные работы – 0,09 т/цикл, Коммунальные отходы (20 03 01) - жизнедеятельность работающего персонала и проживающих в строительных бригадах – 2,35 т/цикл Метод утилизации Сбор и вывоз специализированной организацией по договору.

Растительный мир типичный для полупустынь. Согласно проектным решениям, использование растительных ресурсов, а также необходимость вырубки или переноса зеленых насаждений отсутствует. На территории проектируемых работ зеленые насаждения отсутствуют.

Использование объектов животного мира, их частей, дериватов, полезных свойств и продуктов жизнедеятельности животных проектом не предполагается. Согласно проектным решением использование животного мира отсутствует.

При эксплуатации. Электроснабжение - дизель – генераторная установка (ДГУ) основные и резервные. Необходимое количество ГСМ (дизельное топливо) при строительстве – 1,857 т, бензин – 4,22 т.

Уровень воздействия при реализации рабочего проекта «Обустройство скважин м/р Дунга Мангистауской области» на элементы биосферы находится в пределах адаптационных возможностей данной территории. Воздействие на здоровье населения отсутствует, ввиду большого отдаления от них. Реализация проекта окажет положительное влияние на местную и региональную экономику и спрос товаров местного производства, а также окажет рост среди занятости местного населения.

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

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.

Атмосферный воздух. Для уменьшения выбросов в приземный слой атмосферы и их воздействия должны быть предусмотрены следующие мероприятия:

- строгое соблюдение технологического регламента работы техники;
- постоянная проверка двигателей автотранспорта на токсичность;
- применение технологических установок и оборудования, исключающих создание аварийных ситуаций;

Почвенно-растительный покров. необходимо предусмотреть:

- рациональное использование земель, ведение работ в пределах отведенной территории;
- регламентацию передвижения транспорта;
- рекультивация нарушенных земель;
- применение экологически безопасных материалов.

Животный мир. В целях предотвращения гибели объектов животного мира в период строительства должны быть предусмотрены следующие мероприятия:

- максимальное сохранение почвенно-растительного покрова;
- минимизация освещения в ночное время на участках строительства;
- строгое соблюдение технологии производства;
- поддержание в чистоте прилежащих территорий;
- инструктаж рабочих и служащих о недопустимости охоты на животных, бесцельном уничтожении пресмыкающихся и т.д.

Поверхностные и подземные воды. выполнение следующих мероприятий:

- постоянный контроль использования ГСМ на местах стоянки, ремонта и заправки транспортных средств, своевременный сбор и утилизация возможных протечек ГСМ.

Отходы производства и потребления. К основным мерам охраны окружающей среды от воздействия отходов производства и потребления можно отнести:

- сбор отходов раздельно по видам и классам опасности в специально предназначенные для этих целей емкости (контейнеры, бочки и др.);
- своевременный вывоз образующихся и накопленных отходов, годных для дальнейшей транспортировки и переработки на специализированные предприятия;

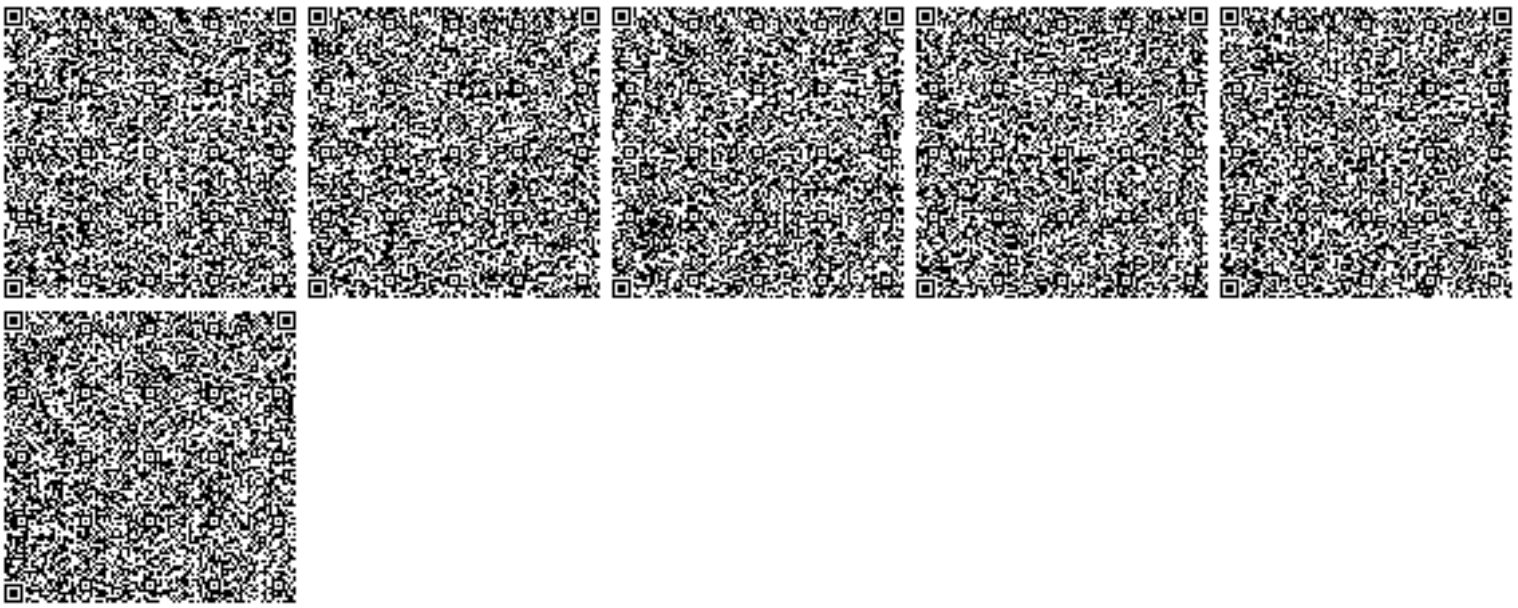
В ходе работ предусматривается свести до минимума получение и накопление отходов за счет применения организационно-технических мероприятий.

Намечаемая деятельность: «Обустройство скважин м/р Дунга Мангистауской области», 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».

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.