Номер: KZ68VWF00649416
Дата: 28.09.2026

Қазақстан Республикасының Экология және Табиғи ресурстар министрлігі Экологиялық реттеу және бақылау комитетінің Ақтөбе облысы бойынша экология Департаменті

Департамент экологии по Актюбинской области Комитета экологического регулирования и контроля Министерства экологии и природных ресурсов Республики Казахстан

030007 Ақтөбе қаласы, А.Қосжанов көшесі 9 | 030007 г.Актобе, улица А.Косжанова 9

ТОО «Gas Processing Company»

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

На рассмотрение представлено: **Заявление о намечаемой деятельности**
(перечисление комплектности представленных материалов)

Материалы поступили на рассмотрение: **№KZ18RYS01890868 28.08.2026 г.**
(Дата, номер входящей регистрации)

Общие сведения

Намечаемой деятельностью планируется реконструкция (Модернизация) установки получения легких углеводородов (УПЛУГ) на УКПГ-40 месторождения Кожасай Актюбинской области.

Начало строительства –2026 года. Окончание строительства – 2027 год. Общая продолжительность модернизации — 7 месяцев, из них 1 месяц — подготовительный период (принято согласно СП РК 1.03-101-2013, таблица Г.1.2.1, «Газокомпрессорная станция»). Планируемый срок эксплуатации соответствует сроку эксплуатации УКПГ-40 в целом, в рамках срока действия договора аренды земельного участка. Вывод оборудования из эксплуатации на данном этапе не планируется; при выводе из эксплуатации демонтаж будет производиться в соответствии с проектом, разрабатываемым отдельно на момент прекращения эксплуатации.

Намечаемая деятельность будет осуществляться на территории действующей промышленной площадки УКПГ-40, месторождение Кожасай, находящейся в постоянном землепользовании ТОО «Gas Processing Company» Актюбинская область, Байганинский район, Кызылбулакский сельский округ. Ближайший населенный пункт – поселок Кожасай находится примерно в 7 км от территории завода. Областной центр Актобе расположен в 350км и связан с УКПГ-40 только автомобильной дорогой. Ближайшая жилая зона - п. Кожасай расположен на расстоянии 6,27 км в северо-западном направлении. Общая площадь участка 12,95 га., площадь территории в условных границах объекта — 5 859,0 м², в т.ч.: площадь проектируемой застройки (с учётом фундаментов под оборудование) — 606,13м²; площадь существующей застройки — 1 192,7 м²; площадь ж/б покрытия из плит ПДН — 312,0 м²; площадь проектируемого озеленения — 705,8 м²; площадь грунтовых покрытий — 3 042,37 м².

Географические координаты: 48°9'30.71260800" с.ш., 57°8'55.29440400" в.д.; 48°9'29.88428400" с.ш., 57°8'54.21051600" в.д.; 48°9'28.44727200" с.ш., 57°8'59.18524800" – в.д.; 48°9'27.61106400" с.ш., 57°8'58.09102800" в.д.

Краткое описание намечаемой деятельности

Целью настоящего проекта является увеличить выработку продукции, с заменой существующей установки получения легких углеводородов, при этом не увеличивая сырье (газ). Продукция/назначение объекта: легкие углеводороды, извлекаемые из добываемого газа месторождения Кожасай на установке получения легких углеводородов (УПЛУГ); основной товарный продукт — сжиженная пропан-бутановая фракция (LPG). Производительность

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.

проектная мощность УКПГ-40 по сырьевому газу — 40 000 м³/час, с увеличением годовой продукции на 10-12%. Состав целевого продукта (LPG) по опросному листу технологического оборудования: ~57,5% мол. пропан, ~13,1% i-бутан, ~22,6% n-бутан, остальное — этан, пентаны и следовые примеси. Состав модернизируемого оборудования (по данным поставщика China Oil HBP Science & Technology Corporation LTD): ребойлер деэтанизатора (E-0503) — 5 т, взамен демонтируемого, на существующем фундаменте; ребойлер дебутанизатора — 6 т, на перестраиваемом фундаменте; АВО с водяным орошением дебутанизатора — эксплуатационная масса 40 т; АВО с водяным орошением для газового конденсата — 18 т; АВО с водяным орошением пропана — 26 т; пропановая холодильная система (3 скида, суммарно ок. 22,5 т) — в здании рядом с существующей компрессорной пропана; скид турбодетандера (3 скида, суммарно ок. 18 т) — на фундаменте демонтируемого турбодетандера; шкафы управления и электрораспределительные шкафы (2200×800×1000 мм, 250–500 кг каждый). Размеры объекта: площадь проектируемой застройки (здание «Компрессорная пропана II» и фундаменты под оборудование) — 606,13 м²; строительный объём здания компрессорной пропана — 4 155,0 м³, степень огнестойкости здания — II, категория по взрывопожарной и пожарной опасности — А; общая площадь помещений компрессорной (по экспликации) — 563,3 м², в т.ч. компрессорная 225,1 м² (категория А). Режим работы — круглосуточный, непрерывный, в соответствии с режимом эксплуатации УКПГ-40 (вахтовый метод обслуживающего персонала).

Технологический процесс: газ месторождения Кожасай после предварительной подготовки поступает на УПЛУГ, где методом компримирования (пропановые компрессоры), охлаждения (воздушные охладители, пропановая холодильная система) и ректификации (деэтанизатор, дебутанизатор, повторная контактная колонна) происходит выделение легких углеводородов, в т.ч. пропана, из газового потока. Компоновка проектируемого технологического оборудования выполнена компанией China Oil HBP Science & Technology Corporation LTD. Конструктивно предусмотрено строительство здания «Компрессорная пропана II» (монолитные фундаменты из бетона класса С20/25, армированные арматурой AIII, глубина заложения 1,7 м, бетонная подушка 100 мм) и устройство фундаментов под технологическое оборудование.

Источником водоснабжения на производственные нужды и хозяйственно-бытовые нужды является: привозная вода, питьевого и технического качества, поставляемая на договорной основе; в качестве резерва, дополнительным источником снабжения питьевой водой является бутилированная питьевая вода. Площадка расположена вне водоохранных зон и полос поверхностных водных объектов; необходимость их установления в связи с намечаемой деятельностью отсутствует. Ближайший водный объект - р. Эмба расположена на расстоянии 2,35 км в северо-западном и западном направлении. Из проекта ВК (инв. 016-2026-5/2/2-ВК) известны: расход воды на наружное пожаротушение — 10 л/с; расход внутреннего противопожарного водопровода В2 — 9,2 л/с (2 струи по 4,6 л/с) при требуемом давлении на вводе 0,30 МПа; расход производственной канализации К3 (продувка системы теплоснабжения) — 0,5 м³/ч, периодичность 1–2 раза в год; расчётный расход дождевых стоков — 2,69 л/с. Объемы потребления воды: в период строительства: Расчёт для N = 48 чел., 210 суток (7 месяцев): • Питьевая: 20 л/чел/сут × 48 × 210 = 201,6 м³ • Хозяйственно-бытовая: 110 л/чел/сут × 48 × 210 = 1 108,8 м³ • Хоз.-быт. + питьевая: 1 310,4 м³ • Техническая: 0,625 л/чел/сут × 48 × 210 = 6,3 м³ Итого: 1 316,7 м³ на период строительства.

Поскольку территория является производственной площадкой, она не входит в состав особо охраняемых природных территорий и земель государственного лесного фонда; места обитания животных и птиц на данной территории отсутствуют.

ТОО «Gas Processing Company» расположено на территории Байганинского района Актюбинской области.

В указанной местности возможна миграция Устюртской популяции сайгаков. Кроме того, на территории района встречаются следующие виды диких животных, являющиеся объектами охоты: волк, заяц, лисица, корсак, ласка, барсук и грызуны. Из птиц, занесенных в Красную книгу Республики Казахстан, встречаются степной орел, саджа, чернобрюхий рябок и стрепет.

Иные ресурсы: Основные материалы — бетон класса С20/25 (сульфатостойкий, армированный AIII), металлоконструкции, антикоррозийные покрытия (битум БН 70/30,

Бұл құжат ҚР 2003 жылдың 7 қаңтарындағы «Электронды құжат және электрондық 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.

эмали ПФ-15, ХВ-124, грунтовки ГФ-021 по ГОСТ 25129-82*), железобетонные плиты ПДН; технологическое оборудование поставляется компанией China Oil HBP Science & Technology Corporation LTD. Электроснабжение — от существующих сетей УКПГ-40. Противоморозные добавки для бетона (POZZOLITH-550HE) — при производстве работ в зимнее время. Сроки использования ресурсов: строительные материалы — на период СМР (7 месяцев); электроэнергия — на весь период эксплуатации объекта.

Выбросы. В 2026 г. при строительных работах в атмосферу от стационарных источников (ДЭС, компрессоры, бульдозер, покрасочные работы и др.) будут выделяться следующие загрязняющие вещества: Железо (II, III) оксиды -0,004793 т/год; Марганец и его соединения - 0,000276 т/год; Хром /в пересчете на хром (VI) оксид/ - 0,000031 т/год; Азота (IV) диоксид - 0,813847 т/год; Азот (II) оксид - 0,132090 т/год; Углерод (Сажа, Углерод черный) - 0,050820 т/год; Сера диоксид - 0,127221 т/год; Углерод оксид - 0,662893 т/год; Фтористые газообразные соединения - 0,000059 т/год; Фториды неорганические плохо растворимые - 0,000090 т/год; Диметилбензол - 0,054753 т/год; Метилбензол - 0,102699 т/год; Бенз/а/пирен - 0,000001 т/год; Бутилацетат - 0,019877 т/год; Формальдегид - 0,012701 т/год; Пропан-2-он - 0,043067 т/год; Уайт-спирит - 0,036733 т/год; Алканы С12-19 - 0,306824 т/год; Эмульсол - 0,0000004 т/год; Взвешенные частицы - 0,314945 т/год; Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20 - 7,000000 т/год; Всего: 9,68372 т/год. А в 2027 году: Железо (II, III) оксиды -0,004793 т/год; Марганец и его соединения - 0,000276 т/год; Хром /в пересчете на хром (VI) оксид/ - 0,000031 т/год; Азота (IV) диоксид - 0,813847 т/год; Азот (II) оксид - 0,132090 т/год; Углерод (Сажа, Углерод черный) - 0,050820 т/год; Сера диоксид - 0,127221 т/год; Углерод оксид - 0,662893 т/год; Фтористые газообразные соединения - 0,000059 т/год; Фториды неорганические плохо растворимые - 0,000090 т/год; Диметилбензол - 0,054753 т/год; Метилбензол - 0,102699 т/год; Бенз/а/пирен - 0,000001 т/год; Бутилацетат - 0,019877 т/год; Формальдегид - 0,012701 т/год; Пропан-2-он - 0,043067 т/год; Уайт-спирит - 0,036733 т/год; Алканы С12-19 - 0,306824 т/год; Эмульсол - 0,0000004 т/год; Взвешенные частицы - 0,325225 т/год; Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20 - 6,200000 т/год; Всего: 8,894 т/год. В период эксплуатации основными источниками выделения загрязняющих веществ в атмосферный воздух являются: – неорганизованные источники (фланцевые соединения, запорная арматура компрессорного и теплообменного оборудования УПЛУГ) — предельные углеводороды, пропан; –периодические технологические операции (продувка, пусконаладка) — предельные углеводороды, в незначительных концентрациях; Сероводород - 0,000020 т/год; Бутан - 0,600040 т/год; Гексан - 0,000050 т/год; Пентан - 0,000042 т/год; Метан - 7,000000 т/год; Смесь углеводородов предельных С1-С5 - 0,653692 т/год; Смесь углеводородов предельных С6-С10 - 0,435795 т/год; Смесь природных меркаптанов - 0,000011 т/год. Всего: 8,68965 т/год. Загрязняющие вещества относятся к следующим классам опасности: 1 класс опасности – бензапирен, озон. 2 класс опасности – азота диоксид, формальдегид, марганец, никель/медь оксид, фтористые газообразные соединения. 3 класс опасности - азота оксид, углерод, сера диоксид, железо оксид, взвешенные частицы, пыль. 4 класс опасности - оксид углерода, бутилацетат, алканы С12-С19.

Отходы. Ожидаемые виды отходов: строительные отходы при монтаже (металлолом, огарки сварочных электродов, тара из-под лакокрасочных материалов, строительный мусор) — на период реконструкции; твёрдые бытовые отходы персонала, задействованного на реконструкции. Основными видами отходов в процессе строительства (2026 г) будут являться: Опасные отходы: • Использованная тара из-под лакокрасочных материалов - 0,00770 тонн; • Отработанные масла - 0,04958 тонн; • Промасленная ветошь - 0,00005 тонн; Неопасные отходы: • Металлолом – 0,78477 тонн; • Огарки сварочных электродов – 0,00283 тонн; • Коммунальные отходы – 2,82959 тонн; • Пищевые отходы – 0,20160 тонн. Всего отходов ориентировочно составит: 2,87613 тонн. Основными видами отходов в процессе строительства (2027 г) будут являться: Опасные отходы: • Использованная тара из-под лакокрасочных материалов - 0,00770 тонн; •Отработанные масла - 0,04958 тонн; • Промасленная ветошь - 0,00005 тонн; Неопасные отходы: • Металлолом – 0,78477 тонн; • Огарки сварочных электродов – 0,00283 тонн; • Коммунальные отходы – 2,82959 тонн; • Пищевые отходы – 0,20160 тонн. Всего отходов ориентировочно составит: 3,87613 тонн. На период эксплуатации объемы отходов учитываются общее по предприятию.

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 (Модернизация) установки получения легких углеводородов (УПЛУГ) на УКПГ-40 месторождения Кожасай Актюбинской области» *(технологически связанные виды деятельности)* относится к I категории, оказывающей значительное негативное воздействие на окружающую среду в соответствии пункта 3 статьи 12 Экологического кодекса Республики Казахстан от 2 января 2021 года № 400-VI ЗРК.

Краткая характеристика компонентов окружающей среды

Вывод о необходимости проведения полевых работ отсутствует. Анализ проведенного экологического мониторинга качества атмосферного воздуха на контрактной территории показал, что максимально-разовые концентрации загрязняющих веществ по всем анализируемым веществам в точках отбора проб незначительны, находятся в допустимых пределах и не превышают санитарно- гигиенические нормы предельно-допустимых концентраций (ПДК м.р.), установленных для населенных мест.. Выбросы загрязняющих веществ в атмосферный воздух несут временный характер на период работ. Показатель качества атмосферного воздуха не претерпит никаких изменений. В качестве критерия для оценки уровня загрязнения атмосферного воздуха применялись значения максимально разовых предельно допустимых концентраций веществ в атмосферном воздухе для населенных мест. Значения ПДК и ОБУВ приняты на основании действующих санитарно-гигиенических нормативов согласно Гигиенических нормативов к атмосферному воздуху в городских и сельских населенных пунктах, на территориях промышленных организаций Приказ Министра здравоохранения Республики Казахстан от 2 августа 2022 года № ҚР ДСМ 70. Зарегистрирован в Министерстве юстиции Республики Казахстан 3 августа 2022 года № 29011.

Содержание оборудования в надлежащем порядке, своевременное проведение технического осмотра и ремонта, правильное осуществление монтажа вращающихся и движущихся деталей частей оборудования и тщательная их балансировка; Соблюдение санитарно-гигиенических требований, своевременно производить утилизацию отходов производства и потребления, их хранение и передача в спец. организации, очистка территории от бытовых отходов; Сбор хозяйственно-бытовых стоков в специальный герметичный выгреб (септик) с последующей откачкой и вывозом на очистные сооружения; соблюдение требований экологического законодательства Республики Казахстан.

Выводы: Необходимость проведения обязательной оценки воздействия на окружающую среду отсутствует.

При проведении экологической оценки по упрощенному порядку необходимо учесть замечания и предложения государственных органов и общественности согласно Протокола, размещенного на «Единый экологический портал» (https://ecoportal.kz/).

Руководитель департамента Ербол Қуанов Бисенұлы

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.

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.