



ТОО «КАЗАХТУРКМУНАЙ»

**Заклучение 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: №KZ18RYS01305958 15.08.2025 г.  
(Дата, номер входящей регистрации)

**Общие сведения**

Намечаемой деятельностью планируется обустройство добывающей скважины №113 на месторождении Ю.Каратобе.

Обустройство добывающей скважины №113 на месторождении Ю.Каратобе согласно Рабочему проекту будет осуществляться в течение 4 месяцев. Начало обустройства – II квартал (апрель) 2026 год.

Месторождение «Ю.Каратобе» в административном отношении входит в состав Байганинского района Актюбинской области, которая расположена в северо-западной части Республики Казахстан. Районный центр, аул Карауылкельды, являющийся одновременно железнодорожной станцией, расположен на расстоянии 105км; от месторождения «Ю.Каратобе». Сообщение с ним по профилированной грунтовой дороге (грейдер) и по проселочным дорогам. Крупным ближайшим населенным пунктом является поселок Жаркамыс, расположенный на правом берегу реки Эмба, на расстоянии 5 км. В 85 км к северо-востоку от района работ находится разрабатываемое месторождение Жанажол с действующим нефтепроводом.

Координаты скважины №113 Имя Широта Долгота Скв-113 47°54'9.8839" 56°30'43.4000" УГ-1 47°54'12.9054"56°30'41.6700" УГ-2 47°54'10.7365" 56°30'48.0450" УГ-3 47°54'6.8624" 56°30'45.1299" УГ-4 47°54'9.0313" 56°30'38.7550".

**Краткое описание намечаемой деятельности**

Основными загрязняющими атмосферу веществами на период строительства будут вещества, выделяемые при работе двигателей строительной техники и транспорта, а также пыль, образуемая при их движении и при осуществлении земляных работ. Строительная техника и транспорт, которые будут использоваться при строительномонтажных работах, являются основными источниками неорганизованных выбросов. Согласно заданию в период строительномонтажных работ будут использованы строительная техника и транспорт, работающие на дизельном топливе и бензине. Источники выделения выбросов в период строительномонтажных работ: Организованные источники: - Источник 0001 – Сварочный агрегат передвижной с бензиновым двигателем; - Источник 0002 – Компрессор передвижной с ДВС; - Источник 0003 – Битумный котел; Неорганизованные источники: - Источник 6001 – Планировка грунта; - Источник 6002 – Гудронатор ручной; - Источник 6003 – Выемкапогрузка грунта; - Источник 6004 – Выбросы при уплотнении грунта катками; - Источник 6005 – Покрасочный пост; - Источник 6006 – Сварочный пост; - Источник 6007 – Разгрузка пылящих материалов; - Источник 6008 – Транспортировка пылящих материалов. Общее количество источников выбросов загрязняющих веществ в период строительномонтажных работ составляет организованных – 3 ед., неорганизованных - 8 ед.



Настоящим проектом предусмотрены технологические решения по обустройству и подключению добывающей скважины № 113 месторождения Ю.Каратобе к существующей выкидной линии скважины №64Д месторождения Ю.Каратобе Ø114х6мм с соблюдением нормативных требований РК в области строительства. Технологические решения по проекту: - Обустройство устья добывающей нефтяной скважины №113 Ю.Каратобе; - Выкидная линия от скважины №113 Ю.Каратобе до существующей выкидной линии скважины №64Д месторождения Ю.Каратобе. - Скважина 64Д была переведена под нагнетание. Так как еще не завершены строительно-монтажные работы по обустройству скважины 64Д - в данном проекте указано как недействующая. Эксплуатация скважины предусмотрена насосами типа УЭЦН (УЭЦН в комплекте со станцией управления, газораспределительной коробкой, прокладкой электрического кабеля – данный объем предоставляется заказчиком). Площадка устья скважины включает в себя существующее устьевое оборудование АФК6 65х35, рассчитанное на давление 35 МПа. На выкидной линии, на площадке устья скважины установлены датчики давления и датчики температуры. Также предусмотрена возможность продувки или промывки линий с установкой отсекающих шаровых кранов Ду50мм. С площадки проектируемой скважины №113 газожидкостная смесь по выкидной линии Ду100 мм с давлением 0,6 МПа и с температурой 25°С поступает на существующую выкидную линию скважины №64Д месторождения Ю.Каратобе, которая идет на АГЗУ. Обустройство устья добывающей скважин Устьевое оборудование предназначено для герметизации затрубного пространства, внутренней полости НКТ, отвода продукции скважины, подвешивания колонны НКТ, герметичный ввод электрокабеля, а также для проведения технологических операций, ремонтных и исследовательских работ в скважинах. На трубопроводной обвязке устья скважины проектом предусмотрены: -1 ед. шаровый кран со сменными дросселями КШД 65х210 ХЛ с КОФ; - 2 ед. шаровые краны Ду50мм Ру40бар и БРС-60; - 1 ед. задвижка клиновая Ду80мм Ру40бар; - 2 ед. обратных клапанов Ду80мм Ру40бар; - бобышки и термокарманы для датчиков КИП; - 1 ед. вентиль-пробоотборник заводского исполнения ВП1-15\*14, ТУ 3742-001-27844275-2014; - 2 ед. электроизолирующих вставок Ду100, Ру40бар.

Проектируемые объекты находятся на территории действующего месторождения. Ближайший поверхностный водный объект – река Жем, расположенная на расстоянии 3,8 км от намечаемого места деятельности. Норма расхода воды на хозяйственно-питьевые нужды для одного человека составляет – 150,0 л/сут. Расчеты водопотребления и водоотведения на 2026 г На хозяйственно-питьевые нужды: Водопотребление: 1,5 м<sup>3</sup>/сут 180 м<sup>3</sup>/период. Водоотведение: 1,5 м<sup>3</sup>/сут 180 м<sup>3</sup>/период.

По данным Актюбинской областной территориальной инспекции лесного хозяйства и животного мира, ТОО «КАЗАХТУРКМУНАЙ» - «Обустройство добывающей скважины №113 на месторождении Ю.Каратобе» географические координаты пересчитаны десятичной системой WGS 84. Находится за пределами земель лесного фонда и особо охраняемых природных территорий.

Территория расположена на территории Байганинского района. Птицы, занесенных в Красную книгу Республики Казахстана: стрепет, степной орел, обитают сайгаки популяции Устюрт и из животных встречаются дикий кабан, заяц, лиса, корсак, барсук, являющиеся охотничьими видами.

Перечень загрязняющих веществ, выбрасываемых в атмосферу в период строительных работ на 2026 год Железо (II, III) оксиды Кл.оп 3 Выброс вещества: 0,00742805556г/с 0,0014720134т/г, Марганец и его соединения Кл.оп 2, Выброс вещества 0,00078388889г/с 0,0001553428 т/г, Азота (IV) диоксид Кл оп. 2, Выброс вещества 0,033831111 г/с 0,002498824т/г. Азот (II) оксид Кл.оп 3 Выброс вещества 0,005495556 0,000410216, Углерод Кл.оп 3 0,007205556г/с 0,00027788 т/г. Сера диоксид Кл.оп 3 Выброс вещества 0,019474444г/с, 0,00053942т/г, Углерод оксид Кл.оп 4 Выброс вещества 0,11849г/с 0,0039962т/г, Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502\*) Выброс вещества 0,00264г/с 0,0000997т/г Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203) Кл.оп 3 Выброс вещества 0,25г/с 0,004610205т/г. Метилбензол (349) Кл.оп 3 Выброс вещества 0,34444444444г/с 0,02493706588т/г Бенз/а/пирен Кл оп 1 Выброс вещества 0,0000000290г/с 0,0000000040т/г Бутилацетат Кл оп. 4, Выброс вещества 0,06666666667г/с 0,00482652888т/г, Формальдегид Кл оп. 2 Выброс вещества 0,000333333г/с 0,000039576т/г, Пропан-2-он Кл оп.4 0,14444444444г/с



0,01045747924т/г Уайт-спирит Выброс вещества 0,08333333333г/с 0,001900935т/г, Алканы С12-19 Кл.оп 4 Выброс вещества 0,14365г/с 0,0122994т/г Взвешенные частицы Кл.оп 3 Выброс вещества 0,12166666667г/с 0,0155821488т/г, Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20 Кл.оп 3 Выброс вещества 0,00019361111г/с 0,0000383678т/г, Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: менее 20, Кл оп 3 Выброс вещества 1,3314195г/с 0,5902982т/г. **Всего: Выброс вещества 2,68150064г/с 0,674439507т/г.**

**При реализации проекта лимиты накопления отходов при строительстве на 2026г составляет – 0,97889 т/год**, из них: Опасные отходы: Тара из-под лакокрасочных материалов – 0,01091 т/год, не опасные отходы: Коммунальные (твёрдо-бытовые) отходы – 0,2466 т/год, Пищевые отходы – 0,72 т/год, Огарки сварочных электродов – 0,00140 т/год.

Намечаемая деятельность - «Обустройство добывающей скважины №113 на месторождении Ю.Каратобе» (разведка и добыча углеводородов) относится к I категории, оказывающей значительное негативное воздействие на окружающую среду в соответствии подпункт 1.3 пункт 1 Раздела 1 Приложения 2 к Экологическому кодексу Республики Казахстан.

### **Краткая характеристика компонентов окружающей среды**

Для ТОО «Казахтуркмунай» в соответствии с требованиями природоохранного законодательства РК специалистами ТОО «Центр Эксперт Групп» была разработана программа Производственного экологического контроля окружающей среды, установившая общие требования к ведению производственного мониторинга за состоянием компонентов окружающей среды в процессе производственной деятельности ТОО «Казахтуркмунай». При проведении фоновых исследований на структуре современное состояние всех составляющих окружающей среды оценивалось на основе результатов полевых исследований проведенных в 2024 г. По результатам проведенного мониторинга атмосферного воздуха за 2024 год концентрации загрязняющих веществ в приземном слое атмосферного воздуха месторождения на границе СЗЗ находились ниже уровня ПДК. По результатам анализов сточных вод, проведенных в 2024 году установлено, что по всем контролируемым ингредиентам не зафиксировано превышений установленных нормативов ПДС. Наблюдения за динамикой изменения свойств почв осуществляют на стационарных экологических площадках (далее СЭП), на которых проводятся многолетние периодические наблюдения за комплексом показателей свойств почв. Эти наблюдения позволяют выявить тенденции и динамику изменений, структуры и состава почвенного покрова под влиянием действия природных и антропогенных факторов. Вывод: на территории проектируемого строительства ведется многолетний экологический мониторинг окружающей среды. По результатам многолетнего мониторинга превышения гигиенических нормативов по всем компонентам окружающей среды не выявлено. Необходимость в проведении дополнительных полевых исследований отсутствует.

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 работы, 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 эксплуатации основными мероприятиями, направленными на снижение ВЗВ, а также на предупреждение и обеспечение безопасных условий труда являются: - обеспечение полной герметизации технологического оборудования; - выбор оборудования с учетом его надежности и экономичности; - строгое соблюдение всех технологических параметров; - своевременное проведение планово-предупредительного ремонта и профилактики технологического оборудования.



**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 Куанов Бисенұлы

