



Қазақстан Республикасы, Маңғыстау облысы  
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 Ақтау, промзона 3, здание 10,  
телефон: 8/7292/ 30-12-89  
факс: 8/7292/ 30-12-90

## ТОО «Varro Operating Group»

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

На рассмотрение представлено: «Проект разработки месторождения Толкын (по состоянию на 01.01.2025 г.)».

Материалы поступили на рассмотрение: 17.06.2025 г. Вх. KZ64RYS01203474

#### Общие сведения

Месторождение Толкын в административном отношении расположено на территории Бейнеуского района Мангистауской области. Ближайшими населенными пунктами являются село Боранкул, расположенная в 58 км к северо-востоку и районный центр Бейнеу – в 101 км. Областной центр – город Ақтау находится на расстоянии более 500 км к юго-западу от месторождения. В географическом отношении месторождение расположено в юго-восточной части Прикаспийской низменности, в районе сора Мертвый Култук. В ландшафтно-географическом отношении территория участка Толкын относится к зоне северных (бореальных) пустынь с выложенным рельефом на неогеновых отложениях. В орфографическом отношении поверхность месторождения представляет собой однообразную пустынную равнину с преобладанием соров, на севере немного всхолмленную, с полным отсутствием гидрографической сети. Абсолютные отметки рельефа по Балтийской системе высот составляют порядка 20 метров. Горный отвод, выданный ТОО «Varro Operating Group» для осуществления деятельности по недропользованию на месторождении Толкын. Площадь горного отвода составляет 49,13 кв. км, глубина отработки – минус 4100 м. Климат района носит резко-континентальный характер со значительными колебаниями среднесуточных и сезонных температур. Летом температура воздуха достигает отметки до +30 – +35 °С, зимой снижается до -35 – -40 °С. Часты сильные ветры, преимущественно восточного и северо-восточного направлений. Количество осадков не превышает 130 мм в год. Растительный и животный мир характерен для пустынь и полупустынь. Гидрографическая сеть отсутствует. Ориентировочные расстояния от Каспийского моря до границ месторождения Толкын – 64,44 км. Координаты угловых точек контрактной территории месторождения Толкын относительно заповедных зон, памятников природы и охранных зон, не входят в земли государственного лесного фонда и особо охраняемых природных территорий со статусом юридического лица. Выбор других мест: нет.

Площадь горного отвода – 49,13 км<sup>2</sup>; Недропользователем месторождения Толкын является ТОО «Varro Operating Group» на основании Контракта на добычу углеводородного сырья Государственным регистрационным номером №5113-УВС от 6.10.2022 г. Срок действия контракта до 06.10.2047 г. Координаты угловых точек:



№1 - 45°44'35"сш 53°51'11"вд;  
№2 - 45°46'51"сш 53°56'38"вд;  
№3 - 45°46'50"сш 53°58'28"вд;  
№4 - 45°46'01"сш 53°59'12"вд;

№5 - 45°44'07"сш 53°56'36"вд;  
№6 - 45°43'14"сш 53°52'16"вд;  
№7 - 45°41'58"сш 53°49'16"вд;  
№8 - 45°43'21"сш 53°48'16"вд.

### Краткое описание намечаемой деятельности

Выбор, обоснование расчетных вариантов разработки в основном определялись геолого-физическими условиями и текущим состоянием разработки месторождения. Для обоснования экономически эффективных и технологически рациональных величин КИГ, КИК и КИН было рассмотрено 3 варианта разработки залежей месторождения Толкын. Разработка месторождения осуществляется на режиме истощения.

**Вариант 1.** Базовый вариант разработки основан на ранее утвержденном в «Уточненном проекте разработки», который предусматривает разработку залежей существующими скважинами с выполнением геолого-технических мероприятий (ГТМ), связанных с переводами между объектами, углублением забоев скважин и за резкой боковых стволов. Для газоконденсатных объектов

- углубления забоя на 2-х скважинах – Т-51, Т-52 на объект КТ-I.

Для нефтяных объектов

- бурение 3 нефтескважин, из них скважина Т-104 на объект КТ-II, скважины Т-105 и Т-106 на объект Т-I+II;
- за резка бокового ствола на 4-х скважинах: Т-18, Т-13 на объект КТ-II, Т-15 на объект КТ-I и Т-56 на объект Ю-VII.

**Вариант 2.** Рекомендуемый вариант разработки основан на базовом варианте, однако предусматривает изменение целевых горизонтов для бурения новых скважин и за резки боковых стволов. Для оптимизации работы газовых скважин предусматривается применение твердых пенообразующих реагентов (подробнее об эффективности данной технологии описано в разделе 12 проекта разработки). Для газоконденсатных объектов

- углубления забоя на 2-х скважинах – Т-51, Т-52 на объект КТ-I;
- бурение 1 газодобывающей скважины Т-104 на объект КТ-I.

Для нефтяных объектов

- бурение 2 нефтескважин Т-105 и Т-106 на объект КТ-II;
- за резка бокового ствола на 4-х скважинах: Т-18, Т-13 на объект КТ-II, Т-15 на объект КТ-I, Т-102 на объект Ю-VIII.

**Вариант 3.** Учитывая профили добычи нефти и газа, существующих мощностей по подготовке нефти и газа будет достаточно и дополнительного расширения производства не требуется. В данном варианте предусмотрено уплотнение сетки, заложением дополнительного проектных бурения. На газоконденсатных объекта для оптимизации работы газовых скважин предусматривается применение твердых пенообразующих реагентов. Для нефтяных объектов рассмотрено полимерное заводнённые через добывающие скважины объектов КТ-I, КТ- II нацеленное на снижение обводнённой.

Согласно рекомендуемого 2-го варианта, предполагаемая суточная добыча в целом по месторождению Толкын составит менее 500 т/сут. по нефти, по газу менее 500 тыс. м3/сут. Согласно характеристике основных показателей разработки по отбору нефти, конденсата и газа рекомендуемого 2-го варианта месторождения Толкын: в 2032 году достигаются максимальные показатели объемов газа (140,7 млн.м3) и конденсата (14,3 тыс.т), суточная добыча всех скважин по газу – 385,4 тыс.м3/сут, по конденсату – 39,1 т/сут, при фонде добывающих скважин – 31 ед. В 2039 году достигаются максимальные показатели объемов добычи нефти (40,6 тыс.т), суточная добыча всех скважин по нефти составляет 111,3 т/сут, при фонде добывающих скважин – 17 ед. Согласно проектным решениям, также по рекомендованному 2-му варианту разработки предусматривается:

- строительство 3-х эксплуатационных скважин глубиной 3300-3990 ±250 м;
- забуривание 4-х боковых стволов глубиной 3300-4000 м ±250 м;
- углубление забоев 2-х скважин (УЗС) глубиной 3740-3760 ±250 м;
- расконсервация 2-х скважин.



Учитывая профили добычи нефти, газа и конденсата, существующих мощностей по подготовке нефти, газа и конденсата будет достаточно и дополнительного расширения производства не требуется. В настоящем проекте рассмотрены только основные площадки, которые находятся в прямой зависимости от максимального уровня добычи углеводородов и максимального количества скважин, которые непосредственно будут задействованы при реализации проектных решений. Ориентировочные расчеты проведены для действующего фонда скважин в период разработки и от оборудования, которое находится в прямой зависимости от добычи нефти, конденсата и газа (в данном случае это нефтяные и конденсатные резервуары, факельная установка, площадки скважин). Более точные объемы выбросов загрязняющих веществ будут представлены в Проекте нормативов допустимых выбросов загрязняющих веществ в окружающую среду для ТОО «Vargo Operating Group» и технических проектах на строительство проектных скважин, боковых стволов, углубление забоев скважин, расконсервации скважин после утверждения основных показателей разработки в рамках данного Проекта разработки.

По рекомендованному 2-варианту разработки проектными решениями предусматривается:

- 2025 г. – вывод из консервации 1-й нефтяной скважины.
- 2026 г. – ввод из бурения 1-й газоконденсатной скважины и перевод 2-х скважин с нефтяных горизонтов, вывод из консервации 1-й нефтяной скважины.
- 2027 г. - ввод из бурения 1-й газоконденсатной скважины, перевод 1-й скважины на нефтяные горизонты, выбытие 1-й газоконденсатной скважины, перевод 2-х скважин с газовых на нефтяные объекты.
- 2028 г. - бурение 1-й скважины на нефтяную залежь КТ-2, перевод 1-й скважины с газового на нефтяной объект.
- 2029 г. - ввод из бурения 1-й газоконденсатной скважины, бурение 1-й скважины на нефтяную залежь КТ-2, перевод 1-й скважины с газового на нефтяной объект.
- 2030 г. - перевод 1-й скважины с газового на нефтяной объект.

Ввод из бурения и перевод с нефтяных горизонтов газоконденсатных скважин предполагает обустройство устья и выкидных линий до ГСП.

Ввод из бурения и перевод с газовых горизонтов нефтяных скважин предполагает обустройство устьев и выкидных линий до замерной установки УОС.

Для компримирования низконапорного нефтяного газа на компрессорной установке (КУ) месторождения Толкын предполагается ввод крейцкопфного опозитного трехступенчатого компрессора JGT/4 производительностью 150 тыс.м<sup>3</sup>/сут, с давлением на входе 4 МПа, на выходе 3-й ступени – 7 МПа.

Срок начала реализации намечаемой деятельности – 2025 год. Окончание эксплуатации и пост утилизация – срок действия контракта на недропользование.

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

Выбросами данного проекта будут являться: 1) Выбросы от существующего оборудования, которые также будут эксплуатироваться в дальнейшем, и составляют: **480,721626 г/с и 993,4437855 т/г** (согласно проекту НДВ на 2025 г.) 2) Ориентировочные расчеты проведены для действующего фонда скважин в период разработки и от оборудования, которое находится в прямой зависимости от добычи нефти и конденсата (в данном случае это резервуары (нефти и конденсата) и факел). Более точные объемы выбросов ЗВ будут представлены в Проекте НДВ и в технических проектах на строительство скважин, боковых стволов, углубление забоев скважин, расконсервации и восстановлении скважин после утверждения основных показателей в рамках данного Проекта разработки. При реализации **№1 варианта** разработки ориентировочный наибольший годовой выброс ожидается в 2032 году при максимальной добыче конденсата и газа максимальное количество ЗВ в атмосферу составит– 5,08540 г/с и 65,63762 т/год. В 2038 году при максимальной добыче нефти и газа максимальное количество ЗВ в



атмосферу составит – 4,91310 г/с и 65,91662 т/год. В атмосферу будут выбрасываться вещества 1-4 класса опасности.

При реализации рекомендуемого **варианта разработки №2** ориентировочный наибольший годовой выброс ожидается в 2032 году при максимальной добыче конденсата и газа максимальное количество ЗВ в атмосферу составит– 6,08031 г/с и 69,87961 т/год. В 2039 году при максимальной добыче нефти максимальное количество ЗВ в атмосферу составит – 5,79920 г/с и 69,64951 т/год. В атмосферу будут выбрасываться вещества 1-4 класса опасности.

При реализации **№3 варианта** разработки ориентировочный наибольший годовой выброс ожидается в 2032 году при максимальной добыче конденсата и газа максимальное количество ЗВ в атмосферу составит– 6,25020 г/с и 71,48567 т/год. В 2038 году при максимальной добыче нефти и газа максимальное количество ЗВ в атмосферу составит – 5,97170 г/с и 73,03150 т/год. В атмосферу будут выбрасываться вещества 1-4 класса опасности. 3) Выбросы ЗВ в атмосферу при строительстве скважин, забуривание боковых стволов (ЗБС), углублении забоев скважин (УЗС), консервации и восстановления скважин.

Для объектов ТОО «Varro Operating Group» на месторождении Толкын источниками водоснабжения являются: - Волжская вода, поступающая по магистральному трубопроводу «Астрахань-Мангышлак» по договору с АО «КазТрансОйл»;

Бутилированная вода питьевого качества для питьевых нужд, доставляемая автотранспортом. Волжская вода на объекты месторождения Толкын подается от узла учёта по водопроводу магистрального водовода «Астрахань-Мангышлак» на 547 км. Далее водопровод делится на два потока: по одному трубопроводу вода подается на площадку УСК, по другому трубопроводу вода подается на площадки ТСБ, БПО, на площадку базового вахтового поселка. Вода технического качества используется на производственные нужды в соответствии с регламентом производства. Бутилированная вода. Для питьевых нужд, работающих людей на объектах и проживающих в вахтовых городках месторождения Толкын, доставляется автотранспортом бутилированная вода питьевого качества из расчета 5 л на 1 человека в смену. Источником водоснабжения ЦДНГ (Цех добычи нефти и газа) на хозяйственно-бытовые нужды является очищенная волжская вода, завозимая автотранспортом с территории вахтового городка Толкын. Источником водоснабжения ЦДНГ на пожаротушение, производственные нужды и полива зелёных насаждений является волжская вода, завозимая автотранспортом с узла учёта территории площадки УОГ. Для хранения запаса воды на хозяйственно-бытовые нужды предусмотрен резервуар емкостью 3,5 м<sup>3</sup>. Для пожаротушения зданий и сооружений предусмотрены два резервуара объемом 40 м<sup>3</sup> и 60 м<sup>3</sup> с погружными насосами на каждом резервуаре и два пожарных гидранта. Для приготовления горячей воды для отопления зданий и на горячее водоснабжение предусмотрена котельная с водонагревателями. Гидрографическая сеть отсутствует. Ориентировочные расстояния от Каспийского моря до границ месторождения Толкын – 64,44 км. Объекты месторождения Толкын расположены за пределами водоохраных и заповедных зон. Необходимость установления – нет. виды водопользования: для питьевых и технических целей. Для объектов ТОО «Varro Operating Group» на месторождении Толкын источниками водоснабжения являются: - Волжская вода, поступающая по магистральному трубопроводу «Астрахань-Мангышлак» по договору с АО «КазТрансОйл».

Бутилированная вода питьевого качества для питьевых нужд, доставляемая автотранспортом. Волжская вода на объекты на месторождении Толкын подается от узла учёта по водопроводу магистрального водовода «Астрахань-Мангышлак» на 547 км. Техническое качество волжской воды, используемой на производственные нужды, соответствует требованиям, предъявляемым к данному производству. Для использования на хозяйственно-питьевые нужды людей, проживающих в вахтовых городках, предусматривается очистка волжской воды на водоочистных установках. Качество очищенной воды и система хозяйственно-питьевого водоснабжения соответствует требованиям «Гигиеническим нормативам показателей безопасности хозяйственно-питьевого и культурно- бытового водопользования» (Приказ Министра здравоохранения



Республики Казахстан от 24 ноября 2022 года № ҚР ДСМ-138»). Бутилированная вода. Для питьевых нужд, работающих людей на объектах и проживающих в вахтовых городках месторождения Толкын, доставляется автотранспортом бутилированная вода питьевого качества из расчета 5 л на 1 человека в смену. Питьевая вода соответствует качеству ГОСТ 2874-82 «Вода питьевая» и требованиям «Гигиенических нормативов показателей безопасности хозяйственно-питьевого и культурно-бытового водопользования» (Приказ Министра здравоохранения Республики Казахстан от 24 ноября 2022 года № ҚР ДСМ-138»). Повторное использование очищенных вод. Для полива зелёных насаждений на территории базового вахтового посёлка, БПО и ТСБ, а также пылеподавление внутри промышленных дорог используются очищенные воды после очистных сооружений биологической очистки производительностью 200 м<sup>3</sup>/сут. Согласование на использование очищенных сточных вод Санитарно-эпидемиологическое заключение Департамента КГСЭН МЗ РК по Мангистауской области № 46 от 07.05.2012 г. Эффективность работы (очистки) очистных сооружений представлено в таблице 3.8. Результаты химических анализов хозяйственно-бытовых сточных вод до очистки (точка отбора КНС №1), перед подачей на очистные сооружения базового вахтового поселка, и после очистки (точка отбора КНС №3) при сбросе на поля фильтрации, выполненные аналитической лабораторией ТОО «КАЗТЭКО» за 2021-2023гг.

Необходимо: питьевая вода, техническая вода. Ориентировочные объемы водопотребления на период строительства эксплуатационных скважин (гл.3300-3990 ±250м), забуривание боковых стволов (ЗБС) (гл.3300-4000 ±250м), углублении забоя скважин (УЗС) (гл.3740-3760 ±250м), расконсервации и восстановления скважин принят согласно проектам аналогам. Водопотребление в период бурения: **Вариант разработки № 1:** – всего расход воды на стр-во 3-х скважин – 1744,335 м<sup>3</sup>/скв./год; – всего расход воды на забуривание 4-х боковых стволов – 5338,76 м<sup>3</sup>/скв./год, из них: на хоз-питьевые нужды – 2893,32 м<sup>3</sup>/скв./год, на технологические нужды – 2445,44 м<sup>3</sup>/скв./год; – всего расход воды на углубление забоя 2-х скважин – 77071,6 м<sup>3</sup>/скв./год, из них: на хоз-питьевые нужды – 62016 м<sup>3</sup>/скв./год, на технологические нужды – 15055,6 м<sup>3</sup>/скв./год; – всего расход воды на расконсервацию и восстановления 2-х скважин – 2282,1 м<sup>3</sup>/скв./год, из них: на хоз-питьевые нужды – 1094,1 м<sup>3</sup>/скв./год, на технологические нужды – 1188 м<sup>3</sup>/скв./год. **Рекомендуемый вариант разработки № 2:** – всего расход воды на стр-во 3-х скважин – 1744,335 м<sup>3</sup>/скв./год; – всего расход воды на забуривание 4-х боковых стволов – 5338,76 м<sup>3</sup>/скв./год, из них: на хоз-питьевые нужды – 2893,32 м<sup>3</sup>/скв./год, на технологические нужды – 2445,44 м<sup>3</sup>/скв./год; – всего расход воды на углубление забоя 2-х скважин – 77071,6 м<sup>3</sup>/скв./год, из них: на хоз-питьевые нужды – 62016 м<sup>3</sup>/скв./год, на технологические нужды – 15055,6 м<sup>3</sup>/скв./год; – всего расход воды на расконсервацию и восстановления 2-х скважин – 2282,1 м<sup>3</sup>/скв./год, из них: на хоз-питьевые нужды – 1094,1 м<sup>3</sup>/скв./год, на технологические нужды – 1188 м<sup>3</sup>/скв./год. **Вариант разработки № 3:** – всего расход воды на стр-во 7-ми скважин – 4070,115 м<sup>3</sup>/скв./год; – всего расход воды на забуривание 4-х боковых стволов – 5338,76 м<sup>3</sup>/скв./год, из них: на хоз-питьевые нужды – 2893,32 м<sup>3</sup>/скв./год, на технологические нужды – 2445,44 м<sup>3</sup>/скв./год; – всего расход воды на углубление забоя 2-х скважин – 77071,6 м<sup>3</sup>/скв./год, из них: на хоз-питьевые нужды – 62016 м<sup>3</sup>/скв./год, на технологические нужды – 15055,6 м<sup>3</sup>/скв./год; – всего расход воды на расконсервацию и восстановления 2-х скважин – 2282,1 м<sup>3</sup>/скв./год, из них: на хоз-питьевые нужды – 1094,1 м<sup>3</sup>/скв./год, на технологические нужды – 1188 м<sup>3</sup>/скв./год. Водопотребление на период эксплуатации: - дополнительные объемы воды на водоснабжение и водоотведение не предусматриваются и данным проектом не рассматриваются.

Ориентировочное количество отходов данного проекта будут являться: 1. Отходы при эксплуатации – отходы предприятия от существующего оборудования, которые также будут эксплуатироваться в дальнейшем, и составляют: 774,8945 т/г (согласно проекту ПУО на 2025 г.) 2. Отходы при строительстве скважин, забуривании боковых стволов (ЗБС), углублении забоев скважин (УЗС), консервации и восстановления скважин (согласно проектам аналогам): **№2 - рекомендуемый вариант:** 1) Максимальный



годовой объем отходов за весь предлагаемый период разработки месторождения ожидается при строительстве 3-х скважин (гл. 3500-3990м), всего отходов – 3543,6237 т/год/скв. Опасные отходы – 3541,2252 т; : в т.ч.: Буровой раствор и прочие буровые отходы (шлам), содержащие опасные вещества (БШ) (т/скв./год) – 1962,8340; Нефтедержащие буровые отходы (шлам) и буровой раствор (ОБР) (т/скв./год) – 1577,9340; Ткани для вытирания, загрязненные опасными материалами (промасленная ветошь) (т/скв./год) – 0,4572; Неопасные отходы – 2,39850 т, в т.ч.: Черные металлы (металлолом) (т/скв./год) – 0,0045; Огарки сварочных электродов (т/скв./год) – 0,0045; Коммунальные отходы (т/скв./год) – 2,3895. 2) Максимальный годовой объем отходов за весь предлагаемый период разработки месторождения ожидается при забурировании 4-х боковых стволов (ЗБС) (гл. 3300-4000м), всего отходов – 702,9066 т/год/скв. Опасные отходы – 654,61 т; : в т.ч.: Отходы бурения (т/скв./год) – 654,1120; Промасленная ветошь (т/скв./год) – 0,0104; Отработанные масла (т/скв./год) – 0,2020; Отработанные аккумуляторы (т/скв./год) – 0,2856; Неопасные отходы – 24,34126 т, в т.ч.: Огарки сварочных электродов (т/скв./год) – 0,0123; Отработанные шины (т/скв./год) – 0,1360; Металлолом (т/скв./год) – 24; Коммунальные отходы (т/скв./год) – 0,1930. 3) Максимальный годовой объем отходов за весь предлагаемый период разработки месторождения ожидается при углублении забоев 2-х скважин (УЗС) (гл. 3740-3760м), всего отходов – 230,6514 т/год/скв. 4) Максимальный годовой объем отходов за весь предлагаемый период разработки месторождения ожидается при расконсервации и восстановлении 2-х скважин, всего отходов – 401,3534 т/год/скв. Ориентировочные количества отходов на период строительства скважин, забурировании боковых стволов, углублении забоев скважин, консервации и восстановления скважин приняты согласно проектам аналогам, и являются предварительными. Более точные объемы отходов могут быть представлены в соответствующих технических проектах.

В результате жизнедеятельности персонала, а также производственного процесса, на месторождении Толкын образуются следующие сточные воды: □ хозяйственно-бытовые; □ производственные. Схемы водоотведения объектов, входящих в состав месторождения Толкын приняты в соответствии со сложившейся традиционной схемой сбора и отведения сточных вод в данном районе с использованием местных климатических условий для разгрузки объема образовавшихся сточных вод. От цеха добычи нефти и газа (ЦДНГ): – Хозяйственно-бытовые сточные воды самотёком отводятся в приемный резервуар центральной канализационной насосной станции (КНС-1) с последующей откачкой сточных вод на очистные сооружения биологической очистки производительностью 200 м<sup>3</sup>/сут базового вахтового поселка. – Производственные сточные воды вывозятся на площадку ЦППН м/р Боранколь для очистки и дальнейшей утилизации. От вахтового городка Толкын: – Хозяйственно-бытовые сточные воды самотёком отводятся в септик, откуда по мере накопления откачиваются и вывозятся специализированным автотранспортом по договору с предприятием ТОО «Гемиржолсу-Мангистау». От товарно-сырьевой базы (ТСБ) и склада химических реагентов.

На территории планируемых работ зеленые насаждения отсутствуют. Использование растительных ресурсов не предусматривается

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

Объекты предприятия ТОО «Varro Operating Group» на 3-х площадках: - Площадка №1 – на месторождении Толкын; - Площадка №2 – в районе ж/д станции Опорная; - Площадка №3 – на месторождении Боранколь. (ТОО «Nobilis Corp») Поселок Боранколь расположен в северном направлении от товарно-сырьевой базы (ТСБ) на расстоянии 1900 м. Площадка №1 - Электроснабжение объектов месторождения Толкын, осуществляется от 3-х Дизельных генераторов «DOOSAN» мощностью 320кВт установленных возле Вахтового городка «Толкын». Один в работе, два - в резерве. На площадке №2 электроснабжение объектов предусмотрено от п/ст. Опорная 110/6 кВ АО МРЭК с 2-х ячеек 114 и 214. На площадке №3 основное электроснабжение предусмотрено от п/ст. Опорная 110/6кВ АО МРЭК. Резервным источником электроснабжения является ГПС



(газо-поршневые генераторы) мощностью 828 кВт в количестве 3-ед. (Янбахер) и ГПС «Катарпиллар» мощностью 975 кВт -2ед. и 1165кВт. Теплоснабжение осуществляется от котельных, работающих на собственном природном газе, которые расположены месторождении Толкын (в вахтовом городке), в вахтовом поселке Опорный и на БПО. Режим работы основных производственных подразделений предприятия круглосуточный круглогодичный, во вспомогательных подразделениях – односменная работа. В целом на месторождении Толкын работы ведутся вахтовым методом. Доставка персонала на месторождение осуществляется ж/дорожным транспортом из города Актау и в вахтовые городки автотранспортом.

Разработка месторождения Толкын по рекомендуемому варианту разработки может оказать среднее по значимости воздействие на окружающую среду.

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.

Организационные: разработка оптимальных схем движения автотранспорта; контроль своевременного прохождения ТО задействованного автотранспорта и спецтехники; исключение несанкционированного проведения работ.

Проектно-конструкторские: под бетонными и железобетонными конструкциями предусматривается подготовка из щебня, пропитанного битумом, боковые поверхности бетонных и железобетонных конструкций, соприкасающиеся с грунтом, обмазываются горячим битумом, антикоррозийная защита металлических конструкций, надземных и подземных трубопроводов, экспертиза проектных решений в природоохранных органах. Технологические: мероприятия, направленные на предупреждение и борьбу с вода, газа, нефтепроявлениями, в первую очередь за счет прочности и долговечности, необходимой глубины спуска колонн, герметичности колонн, а также за счет изоляции флюид пластов и горизонтов друг от друга, от проницаемых пород и дневной поверхности, оснащение технологического оборудования запорной арматурой. Применение сертифицированных экологически безопасных компонентов бурового раствора III - IV классов опасности с соответствующими параметрами (плотность, вязкость, водоотдача, СНС и др.). Санитарно-эпидемические: выбор согласованных участков складирования отходов; раздельный сбор и вывоз всех отходов специализированной организацией.

**Намечаемая деятельность:** «Проект разработки месторождения Толкын (по состоянию на 01.01.2025 г.)», 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».



Руководитель департамента

Джусупкалиев Армат Жалгасбаевич

