

ҚАЗАҚСТАН РЕСПУБЛИКАСЫ  
ЭКОЛОГИЯ ЖӘНЕ ТАБИҒИ  
РЕСУРСТАР МИНИСТРЛІГІ



МИНИСТЕРСТВО ЭКОЛОГИИ  
И ПРИРОДНЫХ РЕСУРСОВ  
РЕСПУБЛИКИ КАЗАХСТАН

ЭКОЛОГИЯЛЫҚ РЕТТЕУ  
ЖӘНЕ БАҚЫЛАУ КОМИТЕТІ

КОМИТЕТ ЭКОЛОГИЧЕСКОГО  
РЕГУЛИРОВАНИЯ И КОНТРОЛЯ

010000, Астана қ., Мәңгілік Ел даңғылы, 8  
«Министрліктер үйі», 14-кіреберіс  
Тел.: 8(7172)74-01-05, 8(7172)74-08-55

010000, г. Астана, проспект Мангилик Ел, 8  
«Дом министерств», 14 подъезд  
Тел.: 8(7172) 74-01-05, 8(7172)74-08-55

№ \_\_\_\_\_

### **Заключение об определении сферы охвата оценки воздействия на окружающую среду**

На рассмотрение представлено: Заявление о намечаемой деятельности ТОО «КЕН-САРЫ». Материалы поступили на рассмотрение 24.01.2025 г. № KZ19RYS00969641.

#### **Общие сведения**

*Сведения об инициаторе намечаемой деятельности:* ТОО «КЕН-САРЫ», 130000, Республика Казахстан, Мангистауская область, Актау г.а., г.Актау, микрорайон 17, здание №39, 010740000600, Ким Джин Джанг, 202121, b.takenov@kensary.kz.

*Общее описание видов намечаемой деятельности.* Дополнение №1 к проекту разработки месторождения Арыстановское (по состоянию на 01.01.2025 г.). Цель разработки проектного документа - пересчет технологических показателей с учетом ввода из бурения дополнительных эксплуатационных скважин с получением максимальной технологической и экономической эффективности при рациональной разработке месторождения.

Ранее, «Проект разработки месторождения Арыстановское», получил положительное заключение ГЭЭ № KZ04VCSY00815685 от 21.12.2020г. (Протокол № 11/12 от 18.02.2021 г.).

Настоящее «Дополнение №1 к проекту разработки месторождения Арыстановское (по состоянию на 01.01.2025 г.)» было разработано в соответствии с пунктом 104 гл. 10 «Единых правил...». В связи с текущим состоянием разработки, годовые объемы добычи нефти и газа были пересмотрены и уменьшены по сравнению с предыдущим проектом на 2025-2026 годы.

Однако, для достижения проектных показателей начиная с 2026 года, были предусмотрены дополнительные скважины для бурения, что привело к постепенному увеличению годовых объемов добычи нефти с 2027 года.

*Предположительные сроки начала реализации намечаемой деятельности и ее завершения (включая строительство, эксплуатацию и постутилизацию объекта).* Срок начала реализации намечаемой деятельности – 2025 г. Окончание эксплуатации и постутилизация – срок действия контракта на недропользование.

*Сведения о предполагаемом месте осуществления намечаемой деятельности.* Месторождение Арыстановское расположено в Мангистауском районе Мангистауской области. Город Актау находится в 300 км к юго-западу от месторождения. Ближайшим населенным пунктом является село Сай Отес, расстояние от которого 61 км до границ месторождения. Площадь горного отвода составляет 50,78 кв. км.



### Краткое описание намечаемой деятельности

*Краткое описание предполагаемых технических и технологических решений для намечаемой деятельности.* рассмотрены 2 варианта разработки, в ходе рассмотрения оператором к реализации был выбран вариант №2.

Вариант 1 (Базовый): Проектно-рентабельный период разработки – 2025 - 2051 годы; Накопленная добыча нефти за проектно-рентабельный период – 5259,1 тыс.т; Накопленная добыча нефти с начала разработки – 8782,7 тыс.т; Накопленная добыча жидкости за проектно-рентабельный период – 15952,6 тыс.т; Накопленная добыча жидкости с начала разработки – 20378,0 тыс.т; Накопленная закачка воды за проектно-рентабельный период – 8338,3 тыс.м<sup>3</sup>; Накопленная закачка воды с начала разработки – 9321,3 тыс.м<sup>3</sup>; Конечная обводненность – 92.6 %; Рентабельный КИН – 0,193 д.ед. Согласно проектным решениям, также по 1-му варианту разработки предусматривается бурение 9-ти скважин глубиной 3100 ±250 м в 2025 г.

Вариант 2: Проектно-рентабельный период разработки – 2025- 2057 годы; Накопленная добыча нефти за проектно-рентабельный период – 6497,2 тыс.т; Накопленная добыча нефти с начала разработки – 10020,8 тыс.т; Накопленная добыча жидкости за проектно-рентабельный период – 17153,0 тыс.т; Накопленная добыча жидкости с начала разработки – 21578,4 тыс.т; Накопленная закачка воды за проектно-рентабельный период – 8880,0 тыс.м<sup>3</sup>; Накопленная закачка воды с начала разработки – 9863,0 тыс.м<sup>3</sup>; Конечная обводненность – 93.3 %; Рентабельный КИН – 0,220 д.ед. Согласно проектным решениям, также по рекомендованному 2-му варианту разработки предусматривается бурение 30-ти скважин глубиной 3100 ± 250 м (в 2025 г. бурение 10-ти, в 2026 г. бурение 10-ти, в 2027 г. бурение 10-ти добывающих скважин).

Учитывая профили добычи нефти и газа, существующих мощностей по подготовке нефти и газа 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 добывающих 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 и газа (в данном случае это нефтяные резервуары и факельная установка).

*Общие предполагаемые технические характеристики намечаемой деятельности, включая мощность производительность) объекта, его предполагаемые размеры, характеристику продукции.* Согласно 2-го варианта, предполагаемый дебит скважин в целом по месторождению Арыстановское составит более 500 т/сут. по нефти, по газу – менее 500 тыс.т/сут.: согласно характеристике основных показателей разработки по отбору нефти и жидкости 2-го варианта месторождения Арыстановское в 2027 году среднесуточный дебит всех скважин по нефти составляет 1179,726 т/сут, по газу – 186728,8 м<sup>3</sup>/сут. 2027 год посчитан, т.к. в 2027 году достигаются максимальные показатели объемов добычи нефти (503,7 тыс.т) и максимальные показатели объемов газа (68,156 млн.м<sup>3</sup>), при максимальном фонде добывающих скважин – 133 ед. Согласно проектным решениям, также по 2-му варианту разработки предусматривается бурение 30-ти скважин глубиной 3100 ±250 м (в 2025 г. бурение 10-ти добывающих скважин, в 2026 г. бурение 10-ти добывающих скважин, в 2027 г. бурение 10-ти добывающих скважин). Предположительная продолжительность строительства одной скважины – до 64,6 суток. Предположительно сжигание газа на факеле в процессе испытания (освоения) скважин не предусмотрено (согласно проекту-аналогу). Учитывая профили добычи нефти и газа, существующих мощностей по подготовке нефти и газа 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 добываемых 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 и газа (в данном случае это нефтяные резервуары и факельная установка). Более точные объемы выбросов загрязняющих веществ будут представлены в Проекте нормативов допустимых выбросов загрязняющих веществ в окружающую среду для ТОО «Кен-Сары» и в технических проектах на строительство проектных скважин, после утверждения основных показателей разработки в рамках данного Проекта разработки.

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

*Краткое описание текущего состояния компонентов окружающей среды.* Площадь горного отвода составляет 50,78 кв. км. Растительный и животный мир характерен для пустынь и полупустынь. Координаты угловых точек контрактной территории месторождения Арыстановское относительно заповедных зон, памятников природы и охранных зон, не входят в земли государственного лесного фонда и особо охраняемых природных территорий. Гидрографическая сеть отсутствует, имеются редкие глубокие (до 100 м) колодцы преимущественно с горько-соленой водой, непригодной для питья. Ориентировочные расстояния от Каспийского моря до границ месторождения Арыстановское - 211,21 км.

*Иных ресурсов, необходимых для осуществления намечаемой деятельности:* Источники электроснабжения: на период проведения работ (бурения скважин) – с 2017 года введено в эксплуатацию оборудование, работающее на попутном газе, для выработки электроэнергии на собственные нужды месторождения и подогрева нефти на устье скважины. Для выработки электроэнергии на месторождении эксплуатируются 8 газогенераторных установок марки Caterpillar SR5. Планируемая нагрузка на электрические генераторы будет находиться в пределах 75% от полной электрической мощности, что соответствует потреблению топливного газа 232 м<sup>3</sup>/час.

*Описание ожидаемых выбросов загрязняющих веществ в атмосферу.*

1) Выбросы от существующего оборудования, которые также будут эксплуатироваться в дальнейшем, и составляют: 102,35628 г/с и 1275,20707 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 и факел). При реализации №1 варианта разработки ориентировочный наибольший годовой выброс ожидается в 2025 году при максимальной добыче нефти и газа максимальное количество ЗВ в атмосферу составит – 8,08948 г/с и 111,20837 т/год. В атмосферу будут выбрасываться вещества 1-4 класса опасности. При реализации варианта разработки №2 ориентировочный наибольший годовой выброс ожидается в 2027 году при максимальной добыче нефти и газа максимальное количество ЗВ в атмосферу составит – 9,26375 г/с и 123,72789 т/год. В атмосферу будут выбрасываться вещества 1-4 класса опасности.

3) Выбросы ЗВ в атмосферу при строительстве скважин: Выбросы ЗВ при строительстве 9-ти скважин (гл.3100м) составят (по проекту аналогу): 432,11086 г/с и 248,08918 т/г. (1 вариант) Выбросы ЗВ при строительстве 30-ти скважин (гл.3100м) составят (по проекту аналогу): 1440,36955 г/с и 826,96394 т/г. (2 вариант)



*Водоснабжение.* Питьевая вода к объектам работ доставляется автоцистернами со станции Бейнеу, техническая вода - по водоводу, врезанному через узел учета в магистральный водовод Волжской воды Кигач-Мангистау по договору с ТОО «Магистральный Водовод». Контроль за давлением и расходом воды с выводом показаний по системе ТМ в РДП МНУ будет осуществляться АО «КазТрансОйл». При эксплуатации объектов газопровода, ГЗУ-2, ЗУ-1 – ЗУ-5, скважин постоянного нахождения обслуживающего персонала на данных объектах не требуется. Обслуживание всех работ на участке предусматривается бригадами при двухсменном круглосуточном режиме вахтовым методом. Проживание и питание персонала предусматривается в столовой вахтового поселка. Объемы водопотребления и водоотведения учтены в вахтовом поселке. При эксплуатации объектов нефтепровода, водоснабжение технической водой предусматривается от вахтового поселка. Вода на технические нужды и на пожаротушение будет завозиться автоцистернами. Питьевая вода будет привозиться в ПЭТ-бутылках. Пожаротушение объектов нефтепровода осуществляется передвижными пожарными средствами и стационарными первичными противопожарными средствами. Существуют как водяное пожаротушение, так и пенное пожаротушение. Гидрографическая сеть отсутствует, имеются редкие глубокие (до 100 м) колодцы преимущественно с горько-соленой водой, непригодной для питья. Объекты месторождения Арыстановское расположены за пределами водоохраных зон. Необходимость установления – нет. С целью максимального извлечения имеющихся запасов нефти разработка месторождения Арыстановское осуществляется с поддержанием пластового давления (ППД) путём закачки воды в I, II и III объекты. В качестве источника водоснабжения для системы ППД используется попутно-добываемая (сточная) вода.

*Описание сбросов загрязняющих веществ.* Образуются хозяйственно-бытовые и производственные сточные воды. Схемы водоотведения объектов, входящих в состав ТОО «КЕН-САРЫ» 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. Образующиеся хозяйственно-бытовые сточные воды на территории объектов УПН, ПСН, УПГ, ГПЭС из септика откачиваются и вывозятся на утилизацию специализированной компании на договорной основе. Производственные сточные воды, образующиеся на УПН при обустройстве скважин после процесса предварительной подготовки нефти (обессоливания), объектов нефтепровода будут подаваться на установку очистки производственно-дождевых сточных вод с последующей закачкой в пласт для поддержания пластового давления через нагнетательную скважину, для компенсации отобранной газонефтяной жидкости. Закачка в пласт на месторождении осуществляется на основании «Технологического регламента по закачке пластовой воды на месторождении Арыстановское ТОО «Кен-Сары». Сточные воды от лабораторий на площадках УПН, ПСН отводятся в дренажные емкости, с последующим вывозом спецавтотранспортом для очистки на договорной основе со специализированной организацией. Хозяйственно-бытовые сточные воды самотечной сетью канализации от вахтового посёлка ТОО «КЕН-САРЫ» отводятся в приемный резервуар КНС и откачиваются на комплекс биологической очистки БЛОС-50 производительностью 50м<sup>3</sup>/сут. Далее очищенные сточные воды самотеком отводятся на поля испарения.

*Описание отходов.* Количество отходов представлено по 2-м вариантам разработки согласно проекту-аналога.

№1 - вариант: Максимальный годовой объем отходов за весь предлагаемый период разработки месторождения ожидается при строительстве 9-ти скважин (гл. 3100 м), всего отходов – 6864,6213 т/год/скв. Опасные отходы – 6747,25413 т: в т.ч.: Отработанные



люминесцентные лампы (т/скв./год) – 0,00003; Отработанные аккумуляторные батареи (т/скв./год) – 4,383; Отработанные масла (т/скв./год) – 2,8935; Промасленная ветошь (т/скв./год) – 1,1106; Буровой шлам (т/скв./год) – 3538,395; Отработанный буровой раствор (т/скв./год) – 3200,472; Неопасные отходы – 117,36720 т, в т.ч.: Отработанные автошины (т/скв./год) – 2,331; Металлолом (т/скв./год) – 99; Огарки сварочных электродов (т/скв./год) – 0,0162; Коммунальные отходы (т/скв./год) – 16,02.

№2 вариант: Максимальный годовой объем отходов за весь предлагаемый период разработки месторождения ожидается при строительстве 30-ти скважин (гл. 3100 м), всего отходов – 22882,0711 т/год/скв. Опасные отходы – 22490,84710 т: в т.ч.: Отработанные люминесцентные лампы (т/скв./год) – 0,00010; Отработанные аккумуляторные батареи (т/скв./год) – 14,61; Отработанные масла (т/скв./год) – 9,6450; Промасленная ветошь (т/скв./год) – 3,7020; Буровой шлам (т/скв./год) – 11794,65; Отработанный буровой раствор (т/скв./год) – 10668,24; Неопасные отходы – 391,22400 т, в т.ч.: Отработанные автошины (т/скв./год) – 7,77; Металлолом (т/скв./год) – 330; Огарки сварочных электродов (т/скв./год) – 0,0540; Коммунальные отходы (т/скв./год) – 53,4.

Ориентировочное количество отходов на период строительства скважин глубиной 3100м принят согласно проектам аналогам, и являются предварительными. Более точные объемы отходов могут быть представлены в соответствующем техническом проекте.

**Выводы о необходимости или отсутствия проведения обязательной оценки воздействия на окружающую среду:** Согласно п.2.1. раздела 1 приложения 1 к Экологическому кодексу РК (далее – Кодекс), добыча нефти и природного газа в коммерческих целях, при которой извлекаемое количество превышает 500 тонн в сутки в отношении нефти и 500 тыс. м<sup>3</sup> в сутки в отношении газа входит в Перечень видов намечаемой деятельности и объектов, для которых проведение оценки воздействия на окружающую среду является обязательным.

Проект подлежит экологической оценке уполномоченным органом в области охраны окружающей среды согласно п.1 Распределения функций и полномочий между уполномоченным органом в области охраны окружающей среды и территориальными подразделениями, утвержденной приказом МЭГПР РК утвержденной приказом МЭГПР РК от 13.09.2021г. № 370.

Проект необходимо направить согласно ст. 72 Кодекса в рамках государственной услуги «Выдача заключения по результатам оценки воздействия на окружающую среду» в соответствии с приложением 4 к Правилам оказания государственных услуг в области охраны окружающей среды утвержденной приказом МЭГПР РК от 02.06.2020 г. № 130 (далее – Правила).

Согласно Правил необходимо представить:

- 1) заключение об определении сферы охвата оценки воздействия на окружающую среду и (или) скрининга воздействий намечаемой деятельности;
- 2) проект отчета о возможных воздействиях;
- 3) сопроводительное письмо с указанием предлагаемых мест, даты и времени начала проведения общественных слушаний, согласованных с местными исполнительными органами соответствующих административно-территориальных единиц.

Общественные слушания в отношении проекта отчета о возможных воздействиях проводятся согласно ст. 73 Кодекса, а также Правил проведения общественных слушаний, утвержденных приказом МЭГПР РК от 03.08.2021г. №286.



В соответствии с п.4 ст. 72 Кодекса, проект отчета о возможных воздействиях должен быть подготовлен в соответствии с Инструкцией по организации и проведению экологической оценки, утвержденной приказом МЭГПР РК от 30.07.2021г. №280 и с учетом содержания заключения об определении сферы охвата оценки воздействия на окружающую среду:

1. Учесть Постановление Правительства РК от 27.12.2023г. №1202 «Об утверждении справочника по наилучшим доступным техникам «Добыча нефти и газа».

Согласно п.45 Санитарных правил «Санитарно-эпидемиологические требования к санитарно-защитным зонам объектов, являющихся объектами воздействия на среду обитания и здоровье человека», утвержденных приказом МЗ РК от 11.01.2022 г. № ҚР ДСМ-2, обязательным условием современного промышленного проектирования является внедрение передовых ресурсосберегающих, безотходных и малоотходных технологических решений, позволяющих максимально сократить или избежать поступлений вредных химических или биологических компонентов выбросов в атмосферный воздух, почву и водоемы, предотвратить или снизить воздействие физических факторов до гигиенических нормативов и ниже.

В соответствии со статьями 111, 114 и 418 Кодекса, для объектов I категории обязательно наличие комплексного экологического разрешения с 1 января 2025 года, заявление на получение которого должен содержать сравнительную характеристику используемой или предполагаемой к использованию техники с наилучшими доступными техниками, приведенными в заключениях о наилучших доступных техниках по соответствующим областям их применения.

2. Согласно статьи 146 Кодекса РК «О недрах и недропользовании» (далее - КоН), действует запрет на сжигание сырого газа в факелах, за исключением случаев угрозы или возникновения аварийных ситуаций, угрозы жизни персоналу или здоровью населения и окружающей среде, при испытании объектов скважин, при пробной эксплуатации месторождения а также при технологически неизбежном сжигании сырого газа.

В соответствии со статьей 147 КоН, недропользователь, осуществляющий добычу углеводородов, обязан проводить мероприятия, направленные на минимизацию объемов сжигания сырого газа. Проект разработки месторождения в обязательном порядке должен содержать раздел по переработке (утилизации) сырого газа.

3. в своей работе учитывать постановление Правительства Республики Казахстан от 27 декабря 2023 года №1202 «Об утверждении справочника по наилучшим доступным техникам «Добыча нефти и газа» и другие справочники.

4. в проекте ОВОС, согласно п. 6 ст. 92 Кодекса, в отчете о возможных воздействиях необходимо предоставить карту-схему расположения объекта с указанием на ней расстояния относительно ближайшей жилой зоны, СЗЗ.

5. Представить информацию в части: описание возможных вариантов осуществления намечаемой деятельности с учетом ее особенностей и возможного воздействия на окружающую среду, включая: вариант, выбранный инициатором намечаемой деятельности для применения, обоснование его выбора, описание других возможных рациональных вариантов, в том числе рационального варианта, наиболее благоприятного с точки зрения охраны жизни и (или) здоровья людей, окружающей среды в соответствии с требованиями ст.72 Кодекса.

6. согласно п.3 приказа МЗ РК от 30.11.2020г. № ҚР ДСМ-220/2020 (далее - Перечень), деятельность отнесена к объектам высокой эпидемической значимости и требует санитарно-эпидемиологического заключения о соответствии нормативным правовым актам в сфере санитарно-эпидемиологического благополучия населения. Согласно подпункту 1) пункта 1 ст. 19 Кодекса РК «О здоровье народа и системе здравоохранения» (далее – Кодекс о здоровье), разрешительным документом в области здравоохранения, наличие которого предположительно потребуется для осуществления намечаемой деятельности является санитарно-эпидемиологическое заключение о



соответствии объекта высокой эпидемической значимости нормативным правовым актам в сфере санитарно-эпидемиологического благополучия населения.

Также, согласно подпункту 2) пункта 4 ст. 46 Кодекса о здоровье, государственными органами в сфере санитарно-эпидемиологического благополучия населения, проводится санитарно-эпидемиологическая экспертиза проектов нормативной документации по предельно допустимым выбросам и предельно допустимым сбросам вредных веществ и физических факторов в окружающую среду, зонам санитарной охраны и санитарно-защитным зонам (далее – Проекты нормативной документации).

В свою очередь, экспертиза Проектов нормативной документации проводится в рамках предоставляемых государственных услуг, в порядке определенных приказом МЗ РК от 30.12.2020г. № КР ДСМ-336/2020 «О некоторых вопросах оказания государственных услуг в сфере санитарно-эпидемиологического благополучия населения».

Определены «Гигиенические нормативы к атмосферному воздуху в городских и сельских населенных пунктах, на территориях промышленных организаций» Приказом МЗ РК от 2.08.2022г. № КР ДСМ-70, «Санитарно-эпидемиологические требования к санитарно-защитным зонам объектов, являющихся объектами воздействия на среду обитания и здоровье человека» Приказом МЗ РК от 11.01.2022г. № КР ДСМ-2, «Санитарно-эпидемиологические требования к объектам промышленности» Приказом МЗ РК от 11.02.2022г. № КР ДСМ -13.

Таким образом, в соответствии Закона РК «О разрешениях и уведомлениях» и Кодекса о здоровье. для осуществление намечаемой деятельности должны получить следующие разрешительные документы в сфере санитарно-эпидемиологического благополучия населения:

- санитарно-эпидемиологическое заключение о соответствии объекта высокой эпидемической значимости (если размер санитарно-защитной зоны данного объекта составляет более 500 метров);
- санитарно-эпидемиологическое заключение на проекты нормативной документации по предельно допустимым выбросам;
- санитарно-эпидемиологическое заключение на проекты по установлению расчетных (предварительных) и установленных (окончательных) санитарно-защитных зон.
- озеленение территории санитарно-защитной зоны по классу опасности предприятия;
- проводить производственный контроль на границе санитарно-защитной зоны и на рабочих местах, предоставить информацию о результатах производственного контроля в территориальные подразделения государственного органа в сфере санитарно-эпидемиологического благополучия населения на соответствующей территории 1 раз в полугодие к 5 числу последующего месяца.

7. При разработке проекта необходимо учитывать законодательство о пожарной безопасности, нормативно-правовые акты и нормативно-технические документы, стандарты, в том числе технического регламента «Общие требования к пожарной безопасности» утвержденного приказом МЧС РК от 17.08.2021г. № 405.

Кроме того, рекомендуется учитывать требования пункта 48 Приказа МВД РК от 24.10.2014г. №732 «Об утверждении объема и содержания инженерно-технических мероприятий гражданской обороны».

Согласно этому пункту необходимо предусмотреть защиту емкостей и коммуникаций от разрушения ударной волной в организациях, производящих или использующих сильнодействующие ядовитые, взрывчатые вещества и материалы. В данных организациях необходимо наличие систем оповещения в случаях аварии работающего персонала объекта, а также населения, проживающего в зонах возможного опасного химического заражения.

8. Статьей 70 Закона РК «О гражданской защите» определены признаки опасных производственных объектов.

При ведении строительно-монтажных работ необходимо предусмотреть мероприятие по безопасной эксплуатации грузоподъемных механизмов.



При проведении сварочных работ необходимо соблюдать требования и нормативно-правовые акты в области промышленной безопасности, т.к. сварочные работы относятся к газоопасным работам.

На основании вышеизложенного, в последующем проект должен пройти процедуру согласования.

Согласно пункта 1 ст. 78 Закона РК «О гражданской защите», проектная документация на строительство, расширение, реконструкцию, модернизацию, консервацию и ликвидацию опасного производственного объекта, размещаемого в пределах двух и более областей, а также стратегических объектов согласовывается Главным государственным инспектором РК по государственному надзору в области промышленной безопасности или его заместителями.

9. В проекте ОВОС указать предусмотренные меры для исключения разливов, предотвращения загрязнения почвенного покрова: герметичность используемого технологического оборудования (комплекса, установки), устойчивость их к возможным механическим, термическим или химическим нагрузкам, системы обнаружения утечек.

В целях охраны земель собственники земельных участков и землепользователи обязаны проводить мероприятия по:

1) защите земель от водной и ветровой эрозий, селей, оползней, подтопления, затопления, заболачивания, вторичного засоления, иссушения, уплотнения, загрязнения радиоактивными и химическими веществами, захламления, биогенного загрязнения, а также других негативных воздействий;

2) защите земель от заражения карантинными объектами, чужеродными видами и особо опасными вредными организмами, их распространения, зарастания сорняками, кустарником и мелколесьем, а также от иных видов ухудшения состояния земель;

3) ликвидации последствий загрязнения, в том числе биогенного, и захламления;

4) сохранению достигнутого уровня мелиорации;

5) рекультивации нарушенных земель, восстановлению плодородия почв, своевременному вовлечению земель в оборот, снятие, сохранение и использование плодородного слоя почвы при проведении работ, связанных с нарушением земель

6) предусмотреть гидроизоляцию площадки размещения намечаемой деятельности.

7). предусмотреть сбор таловых и ливневых вод (ливневка), а также их очистку.

10. учесть технические условия в соответствии с Водным кодексом РК:

- проведение строительных работ с соблюдением требований водного законодательства Республики Казахстан;

- недопущение истощения, загрязнения и засорения поверхностных и подземных водных объектов;

- недопущение захвата земель водного фонда.

Раздел «Водные ресурсы» проекта ОВОС привести в соответствие с пп.2) п.26 Инструкции «водные ресурсы», и указать источники водоснабжения и отведения всех стоков.

11. Необходимо предоставить информацию касательно подземных вод, а именно: гидрогеологические параметры описания района, наличие и характеристика разведанных месторождений подземных вод; описание современного состояния эксплуатируемого водоносного горизонта (химический состав, эксплуатационные запасы, защищенность), обеспечение условий для его безопасной эксплуатации, оценка влияния объекта в период строительства и эксплуатации на качество и количество подземных вод, вероятность их загрязнения.

12. Согласно Заявлению о намечаемой деятельности, техническая вода доставляется по водоводу, врезанному через узел учета в магистральный водовод Волжской воды Кигач-Мангистау (Астрахань – Мангышлак).



Между тем, согласно ст. 35 Водного кодекса РК, к основным задачам государственного управления в области использования и охраны водного фонда, водоснабжения и водоотведения, является создание условий для внедрения и приоритетного развития энергосберегающих и водосберегающих технологий. Кроме того, статьей. 5 Кодекса, определены принципы правового регулирования экологических отношений, одним из которых является принцип устойчивого развития, согласно которому при принятии решений по вопросам охраны окружающей среды приоритет отдается сохранению природных экологических систем и обеспечению их устойчивого функционирования, водосбережению, энергосбережению и повышению энергоэффективности, сокращению потребления невозобновляемых энергетических и сырьевых ресурсов, использованию возобновляемых источников энергии, минимизации образования отходов, а также их использованию в качестве вторичных ресурсов.

В связи с чем необходимо учесть, что использование вод пригодных для питьевого водоснабжения в производственных целях необходимо снизить, включить в план мероприятий по охране окружающей среды.

13. При рассматриваемой намечаемой деятельности необходимо руководствоваться Санитарными правилами «Санитарно-эпидемиологические требования к сбору, использованию, применению, обезвреживанию, транспортировке, хранению и захоронению отходов производства и потребления», утвержденного Приказом и.о. МЗ РК от 25.12.2020г. № ҚР ДСМ-331/2020.

Учитывать, что согласно п.2 ст.320 Кодекса, места накопления отходов предназначены для: временного складирования отходов на месте образования на срок не более шести месяцев до даты их сбора (передачи специализированным организациям) или самостоятельного вывоза на объект, где данные отходы будут подвергнуты операциям по восстановлению или удалению.

Также, в соответствии с п.1 ст.336 Кодекса, субъекты предпринимательства для выполнения работ (оказания услуг) по переработке, обезвреживанию, утилизации и (или) уничтожению опасных отходов обязаны получить лицензию на выполнение работ и оказание услуг в области охраны окружающей среды по соответствующему подвиду деятельности согласно требованиям Закона РК «О разрешениях и уведомлениях».

Раздел «Отходы производства и потребления» необходимо привести в соответствие с Инструкцией по организации и проведению экологической оценки утв. приказом МЭГПР РК от 30.07.2021г. №280. А также разработать данный раздел с учетом требований ст.41 Кодекса. Описать методы сортировки, обезвреживания и утилизации всех образуемых видов отходов в соответствии с статьей 319 Кодекса. Необходимо привести в соответствие виды отходов, а также их классификацию с Классификатором отходов утв. Приказом МЭГПР РК от 6 августа 2021 года №314.

14. Согласно п.50 Санитарных правил «Санитарно-эпидемиологические требования по установлению санитарно-защитной зоны производственных объектов» утвержденных приказом МЗ РК от 11 января 2022 года № ҚР ДСМ-2, СЗЗ для объектов IV и V классов опасности максимальное озеленение предусматривает – не менее 60 процентов (далее – %) площади, СЗЗ для объектов II и III классов опасности – не менее 50 % площади, СЗЗ для объектов I класса опасности – не менее 40 % площади, с обязательной организацией полосы древесно-кустарниковых насаждений со стороны жилой застройки. При невозможности выполнения указанного удельного веса озеленения площади СЗЗ (при плотной застройке объектами, а также при расположении объекта на удалении от населенных пунктов, в пустынной и полупустынной местности), допускается озеленение свободных от застройки территорий и территории ближайших населенных пунктов, по согласованию с местными исполнительными органами, с обязательным обоснованием в проекте СЗЗ. При выборе газоустойчивого посадочного материала и проведении мероприятий по озеленению учитываются природно-климатические условия района расположения предприятия.



Таким образом, предусмотреть озеленение свободных от застройки территорий и территории ближайших населенных пунктов, по согласованию с местными исполнительными органами при невозможности выполнения указанного удельного веса озеленения площади СЗЗ.

15. Согласно п.4 ст. 186 Кодекса, мониторинг эмиссий в окружающую среду на объектах I категории должен включать в себя использование автоматизированной системы мониторинга эмиссий в окружающую среду.

Пунктом 12 Правил ведения автоматизированной системы мониторинга эмиссий в окружающую среду при проведении производственного экологического контроля, утвержденных приказом МЭГПР РК от 22 июня 2021 года №208, определены загрязняющие вещества, подлежащие к непрерывному мониторингу выбросов при условии наличия установленного норматива.

Таким образом, в проекте Отчёта о возможных воздействиях предусмотреть автоматизированную систему мониторинга эмиссий в окружающую среду. При выборе схемы размещения и установки точек контроля автоматизированной системы мониторинга и типов средств измерений учесть требования Кодекса и вышеуказанных Правил (приказ МЭГПР РК от 22 июня 2021 года №208). Представить предложения по организации мониторинга и контроля за состоянием атмосферного воздуха, водных ресурсов, почвы.

16. Разработать план действий при аварийных ситуациях по недопущению и (или) ликвидации последствий загрязнения окружающей среды (загрязнению земельных ресурсов, атмосферного воздуха и водных ресурсов) по отдельности. Описать возможные аварийные ситуации (в том числе паводки) и предоставить пути их решения.

17. в целях исключения подтопления административных зданий и жилых домов в первоочередном порядке осуществить работы по строительству и подключению к центральной сети арычно-лотковой и ливневой канализации, а также предусмотреть прокладку водопропускных труб (тюбингов) под полотном с подводом к канализационным колодцам.

В случае отсутствия возможности отвода талых, грунтовых и дождевых вод необходимо заложить в проект строительство канализационно-очистного сооружения, при этом строительство арычно-лотковой и ливневой канализации должны быть проложены до начала строительства.

18. Учесть Экологические требования к консервации и ликвидации объектов операций по разведке и (или) добыче углеводородов, указанных в ст. 279 Кодекса.

Заместитель председателя

Бекмухаметов Алибек Муратович



