



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 представлены:

Заявление о намечаемой деятельности ТОО «Совместное предприятие «Казгермуна»
Материалы поступили на рассмотрение №KZ29RYS01724024 от 12.05.2026 г.

Общие сведения

Сведения об инициаторе намечаемой деятельности: ТОО «Совместное предприятие «Казгермуна» Республика Казахстан, 120018, Республика Казахстан, Кызылординская область, Кызылорда г.а., Аксуатский с.о., с.ж. Маханбетова, урочище Жанадария, здание №101, 940240000021, КИЯКБАЕВ ЗИЯШ КАЛДЫБЕКОВИЧ, 8(7242)279-900, maliyev@kgm.kz

Намечаемая деятельность:

Дополнение к проекту разработки месторождения Акшабулак Центральный» (выполнения базового проектного документа в связи с уточнением геологического строения по результатам выполненных геологических отчетов)

Согласно п.п. 2.1 п.2 раздела 1 Приложения 1 Экологического Кодекса Республики Казахстан намечаемая деятельность относится к объектам, для которых проведение оценки воздействия на окружающую среду является обязательным.

При внесении существенных изменений в виды деятельности: описание существенных изменений в виды деятельности и (или) деятельность объектов, в отношении которых ранее была проведена оценка воздействия на окружающую среду:

Заключение по результатам оценки воздействия на окружающую среду №KZ72VVX00272157 от 23.11.2023г. на «Отчет о возможных воздействиях» к проекту «Дополнение к проекту разработки месторождения Акшабулак Центральный»

Район расположения намечаемой деятельности:

В административном отношении месторождение находится в Сырдарьинском районе Кызылординской области Республики Казахстан.

Ближайшими населенными пунктами являются ж/д станции: Жалгаш, Карсакпай, расположенные в 120 км, Жусалы - в 140 км на юго-запад и пос. Сатпаево - в 200 км.

Расстояние от м/р Акшабулак Центральный до областн. центра г. Кызылорда составляет 120 км.

На расстоянии около 250 км к востоку от м/р проходит нефтепровод Омск-Павлодар-Шымкент.

В 75 км на северо-запад расположено нефтяное разрабатываемое м/р Кумколь с выходом нефтепровода через Каракойын на нефтеперерабатывающий завод ШНОС г.Шымкента.

Сроки реализации:

Период реализации проекта разработки запланировано в 2026 – 2040 гг.



Площадь земельного участка под намечаемую деятельность:

Площадь горного отвода: 63,23 км².

Географические координаты намечаемой деятельности;

Северная широта 45° 59' 46" Восточная долгота 65° 41' 41"

Северная широта 45° 59' 39" Восточная долгота 65° 46' 06"

Северная широта 45° 58' 41" Восточная долгота 65° 46' 06"

Северная широта 45° 55' 37" Восточная долгота 65° 46' 33"

Северная широта 45° 55' 18" Восточная долгота 65° 46' 02"

Северная широта 45° 55' 05" Восточная долгота 65° 44' 28"

Северная широта 45° 55' 10" Восточная долгота 65° 43' 27"

Северная широта 45° 55' 03" Восточная долгота 65° 42' 18"

Северная широта 45° 54' 57" Восточная долгота 65° 41' 37"

Северная широта 45° 54' 32" Восточная долгота 65° 40' 55"

Северная широта 45° 54' 53" Восточная долгота 65° 41' 00"

Северная широта 45° 58' 01" Восточная долгота 65° 39' 57"

Разрешения (действующие)

– Заключение по результатам оценки воздействия на окружающую среду №KZ72VVX00272157 от 23.11.2023г. на «Отчет о возможных воздействиях» к проекту «Дополнение к проекту разработки месторождения Акшабулак Центральный»

– Протокол заседания ЦКРР РК №50/2 от 18.04.2024г.

– Лицензия серии МГ №2А от 19.03.1997г

– Контракт №39 от 09.11.1993г с дополнением №7 от 19.05.2023г на право пользования недрами для добычи углеводородного сырья

Перечень разрешений, наличие которых предположительно потребуется для осуществления намечаемой деятельности,

– территориальная инспекция лесного хозяйства и животного мира

– согласование бассейновой инспекцией на размещение предприятий и других сооружений, на производство строительных, взрывных, буровых и иных работ в водоохранной зоне водных объектов

– разрешение на специальное водопользование по забору подземных вод, сброс вод

– согласование с уполномоченным органом в сфере гражданской защиты (Комитетом промышленной безопасности Министерства по чрезвычайным ситуациям РК)

– заключение историко-культурной экспертизы

– согласование размещения намечаемой деятельности с органами санитарно-эпидемиологического надзора

Иные ресурсы (тепловая, электрическая энергия, материалы и др.): не используются

Электроснабжение от существующих ЛЭП. Основным видом потребляемого топлива печей подогрева, ДЭС ожидается попутный газ, резервным - дизельное топливо. Для ведения технологических процессов будут использованы химреагенты и др. материалы. При строительстве 1-ой скважины ориентировочно используются 700,36 тонн химреагентов, цемент – 205,02 тонн, дизельное топливо для БУ - 1200,2тонн

Краткое описание технологии:

Среднесуточная добыча нефти на месторождении Акшабулак Центральный составляет 1692,032 т/сут; среднесуточная добыча газа – 225490,6 м³/сут.

Описание существующей системы сбора

Система сбора и подготовки нефти и газа на м/р Акшабулак Центральный осуществляется на групповой установке ГУ-2 м/р Акшабулак. Объект ГУ-2 находится в консервации. После замера



газожидкостная смесь по общему сборному коллектору Ø300 мм протяженностью 3160 м поступает на ЦППН Акшабулак, где далее происходит разделение смеси и подготовка нефти до товарного качества. Существующая система сбора продукции скважин

Сооружения групповой установки м/р «Акшабулак» предназначен для сбора, дегазации и откачки пластовой жидкости для дальнейшей подготовки нефти на ЦППН «Акшабулак».

Существующая система сбора и подготовки скважинной продукции по состоянию на 01.01.2026 год фонд добывающих скважин составляет 116 единиц: из них 3-фонт, 113- мех способ.

Газожидкостная смесь с добывающих скважин по выкидным линиям поступает в автоматизированную групповую замерную установку марки «ОЗНА-МАССОМЕР 400-14» для замера дебита скважинной продукции. После замера газожидкостная смесь по трубопроводу Ø219х6 мм поступает на ЦППН Акшабулак (Цех подготовки и перекачки нефти). Цех подготовки и перекачки нефти (ЦППН) предназначен для сбора и подготовки добываемой нефти со скважин до товарного качества, с последующей транспортировкой и перекачкой по магистральному нефтепроводу (МН) «Акшабулак-Кумколь» на головную нефтеперекачивающую станцию (ГНПС) «Кумколь». ЦППН Акшабулак На ЦППН (Цех подготовки и перекачки нефти) поступает продукция со скважин эксплуатационного фонда месторождения Акшабулак Центральный, Акшабулак Восточный, Акшабулак Южный, Нуралы, Аксай и Аксай Южный. Поток нефтегазовой смеси по нефтесборному коллектору поступает на входной манифольд ЦППН, далее нефтегазожидкостная смесь подается в ТФС I-ступени и тестовый сепаратор. Для доведения нефти до требований, предъявляемых к товарной продукции по содержанию воды и соли, после замерной установки в нефтегазожидкостную смесь вводится с помощью дозирующего насоса деэмульгатор.

На I-ступени сепарации в ТФС производится разделение газожидкостной смеси на газ, нефть и пластовую воду. Отделившийся в сепараторе газ направляется в теплообменник.

После теплообменника нагретый газ поступает в газовый сепаратор и подается на УПГ-1/2 для получения товарной продукции. Отделившаяся попутно пластовая вода сбрасывается в дренажную емкость.

Нефтяная эмульсия, отделенная от сырого газа и пластовой воды после ТФС и тестового сепараторов I-ступени поступает в теплообменник, где теплоносителем нагревается до $T = 60-65^{\circ}\text{C}$, из теплообменника подогретая нефть поступает в ТФС II-ступени. На II ступени сепарации нефти пластовая вода сбрасывается в дренажную емкость, отделившийся газ подается на узел регулирования. Нефть из сепараторов низкого давления поступает в дегазатор, где происходит окончательное отделение газа от нефти.

После дегазатора отделенная от газа нефтяная эмульсия поступает в резервуары для хранения, и отстаивания. Для снижения температуры застывания, улучшения реологических свойств и депарафинизации нефти используются депрессорные присадки, вводимые дозированно ингибиторной установкой. Газ, отделившийся в резервуаре сырой нефти, сепарируется в сепараторе низкого давления.

По информации ЗНД в аварийных ситуациях газ сжигается на факеле высокого и низкого давления, перед которым предусмотрен факельный сепаратор с емкостью для сбора конденсата. Товарная нефть дожимными насосами подается в резервуары хранения нефти, откуда бустерными и магистральными насосами перекачивается в магистральный нефтепровод (МН) «Акшабулак-Кумколь» для дальнейшей транспортировки через насосную станцию «Кумколь» в МН «Кумколь-Каракоин».

Перед подачей товарной нефти в МН предусмотрен коммерческий узел учета нефти с узлами замера давления, температуры, расхода, а также камеры очистных устройств.



Использование водных ресурсов:

Для хозяйственно-бытовых и питьевых нужд на площадке м/р Акшабулак Центральный используются вода с водозаборных скважин.

при реализации **1 варианта** разработки

Предварительный расчет водопотребления и водоотведения при строительстве вертикальных эксплуатационных скважин №497:

Водопотребление/ Водоотведение- 410,04 м³/цикл;

Предварительный расчет водопотребления и водоотведения при строительстве резервных скважин №№519, 520, 521, 523, 524, 525, 526, 527, 528, 529, 530, 531, 532, 533, 534, 535, 536, 537, 538, 539: Водопотребление/ Водоотведение-8200,8 м³/цикл;

При эксплуатации: Водопотребление/ Водоотведение- за 2026г - 3285м³/ цикл;

Водопотребление/ Водоотведение- за 2027г - 3285м³/цикл; Водопотребление/ Водоотведение-

за 2028 г – 3285 м³/цикл; Водопотребление/ Водоотведение- за 2029г – 3285м³/цикл;

Водопотребление/ Водоотведение- за 2030 г – 3285м³/цикл; Водопотребление/ Водоотведение-

за 2031г – 3285м³/цикл; Водопотребление/ Водоотведение- за 2032г – 3285м³/цикл;

Водопотребление/ Водоотведение- за 2033г - 3285 м³/цикл; Водопотребление/ Водоотведение-

за 2034г -3285 м³/цикл; Водопотребление/ Водоотведение - за 2035г -3285 м³/цикл;

Итого за 10 лет - 32850м³/цикл.

Предварительный расчет водопотребления и водоотведения при реализации **2 рекомендуемого** варианта разработки

Предварительный расчет водопотребления и водоотведения при строительстве вертикальных эксплуатационных скважин №№497, 518,523: Водопотребление/ Водоотведение- 1230,12 м³/цикл;

Предварительный расчет водопотребления и водоотведения при строительстве резервных скважин №№519, 520, 521, 523, 524, 525, 526, 527, 528, 529, 530, 531, 532, 533, 534, 535, 536,

537, 538, 539: Водопотребление/ Водоотведение-8200,8 м³/цикл; При эксплуатации:

Водопотребление/ Водоотведение- за 2026г - 3285м³/цикл; Водопотребление/ Водоотведение -

за 2027г - 3285м³/цикл; Водопотребление/ Водоотведение- за 2028г – 3285 м³/цикл;

Водопотребление/ Водоотведение- за 2029г – 3285м³/цикл; Водопотребление/ Водоотведение-

за 2030 г – 3285м³/цикл; Водопотребление/ Водоотведение- за 2031г – 3285м³/цикл;

Водопотребление/ Водоотведение- за 2032г – 3285м³/цикл; Водопотребление/ Водоотведение-

за 2033г -3285 м³/цикл; Водопотребление/ Водоотведениеза 2034г -3285 м³/цикл;

Водопотребление/ Водоотведение- за 2035г -3285 м³/цикл; Итого за 10 лет - 32850м³/цикл

Использование растительных, животных ресурсов: отсутствует.

По информации ЗНД на территории предполагаемого бурения скважин зеленые насаждения отсутствуют

Размер СЗЗ:

Согласно пп. 3 п. 11 раздела 3 Приложения 1 к Санитарным правилам «Санитарно-эпидемиологические требования к санитарно-защитным зонам объектов, являющихся объектами воздействия на среду обитания и здоровье человека» (приказ №ҚР ДСМ-2. от 11.01.2022 г.) для намечаемой деятельности **минимальный размер санитарно-защитной зоны (СЗЗ)** составляет не менее 1000 м.

Краткая характеристика компонентов окружающей среды

Континентальный климат района намечаемой деятельности.

ТОО СП «Казгермунай» ведет внутренний учет, формирует и представляет периодические отчеты по результатам производственного экологического контроля в соответствии с



требованиями, устанавливаемыми уполномоченным органом в области охраны окружающей среды.

Мониторинговые наблюдения за состоянием атмосферного воздуха на границе санитарно-защитной зоны, согласно утвержденной Программе производственного экологического контроля для ТОО СП «Казгермунай».

По результатам проведенного мониторинга атмосферного воздуха за 2025 г концентрации загрязняющих веществ в приземном слое атмосферного воздуха м/р Акшабулак Центральный на границе СЗЗ находились ниже уровня ПДК. Наблюдения за динамикой изменения свойств почв осуществляют на стационарных экологических площадках (далее СЭП), на которых проводятся многолетние периодические наблюдения за комплексом показателей свойств почв

По проведенным предварительным расчетным данным при разработке м/р Акшабулак Центральный стационарными источниками загрязнения в атмосферный воздух будет ориентировочно выбрасываться следующее количество загрязняющих веществ по 1 варианту разработки:

- при бурении 1 вертикальной скважины – 20,1872 т/год
- при бурении 1 резервной скважины – 20,1872 т/год соответственно 20 скв составляют – 403,744 т/год;
- при эксплуатации месторождения в 2026г - 799,920827 т/год;
- при эксплуатации месторождения в 2027г - 767,746641 т/год;
- при эксплуатации месторождения в 2028г - 739,631237 т/год;
- при эксплуатации месторождения в 2029г - 726,035842 т/год;
- при эксплуатации месторождения в 2030г - 721,320357 т/год;
- при эксплуатации месторождения в 2031г - 705,430561 т/год;
- при эксплуатации месторождения в 2032г - 694,275233 т/год;
- при эксплуатации месторождения в 2033г - 685,377234 т/год;
- при эксплуатации месторождения в 2034г - 678,954788 т/год.
- при эксплуатации месторождения в 2035г - 672,643169 т/год.

По рекомендуемому II варианту: трех добывающих верт скв: железо (II, III) оксиды 3-кл оп; 0,004719т/г; марганец и его соединения 2-кл оп; 0,000498т/г; азота (IV) диоксид 2-кл оп; 14,6863249т/г; азот (II) оксид 3- кл оп; 19,0922224т/г; углерод 3-кл оп; 2,44772082т/г; сера диоксид 3-кл оп 4,89544165т/г; сероводород 2-кл оп; 0,00007071т/г; углерод оксид 4-кл оп; 12,2386041т/г; смесь углеводородов предельных C1-C5 0,0275439т/г; проп-2-ен-1-аль (акролеин 2-кл оп; 0,58745299т/г; формальдегид (метаналь) 2-кл оп 0,58745299т/г; алканы C12-19 4-кл оп; 5,89986852т/г; пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: более 70 3-кл оп; 0,071805т/г; пыль неорган, содержащая двуокись кремния в %: 70-20; 3-кл оп; 0,021903т/г; ВСЕГО :60,561628т/г;

резервных 20 скв: железо (II, III) оксиды 3-кл оп; 0,03146т/г; марганец и его соединения 2-кл оп; 0,00332т/г; азота (IV) диоксид 2-кл оп; 97,90883т/г; азот (II) оксид 3-кл оп; 127,28148т/г; углерод 3-кл оп; 81,5906т/г; сера диоксид 3-кл оп 32,63627т/г; сероводород 2-кл оп; 0,0004714т/г; углерод оксид 4-кл оп; 81,59069т/г; смесь углеводородов предельных C1-C5 0,183626т/г; проп-2-ен-1-аль (акролеин 2-кл оп; 3,91635т/г; формальдегид (метаналь) 2-кл оп; 3,916353т/г; алканы C12-19 4-кл оп; 39,332456т/г; пыль неорган, содержащая двуокись кремния в %: более 70: 3-кл оп; 0,4787т/г; пыль неорган, содержащая двуокись кремния в %: 70-20: 3-кл оп; 0,14602т/г; ВСЕГО :60,561628т/г;

При эксплуатации м/р макс выброс намечается в 2026г рекоменд. II вар: железо (II, III) оксиды- Кл оп:3; 0,003392т/г; азота (IV) диоксид-Кл оп:2; 109,144132169 т/г; азот (II) оксид - Кл оп:3; 99,295773093 т/г; углерод - Кл оп: 3; 18,195442166 т/г; сера диоксид- Кл оп:3; 63,1848011967



т/г; сероводород- Кл оп:2;0,14433131505 т/г; углерод оксид- Кл оп:4; 325,126628461 т/г метан (727*)-42,692093403 т/г; смесь углеводородов предельных С1-С5- 84,474858989 т/г; смесь углеводородов предельных С6-С10- 10,7944204319 т/г; пентилены -Кл оп:4; 0,00339 т/г; бензол - Кл оп:2;0,145603774 т/г; диметилбензол - Кл оп:3; 0,04609879т /г; метилбензол-Кл оп:3;0,09027055 т/г; этилбензол- Кл оп:3;0,0000814 т/г; бенз/а/пирен-Кл оп:1;0,000040207 т/г; формальдегид- Кл оп:2;0,403615556 т/г; этантиол -Кл оп:3;0,0002 т/г; бензин -Кл оп:4;1,532 т/г; керосин 0,0001202т/г; алканыС12-19-Клоп:4;67,573594302т/г; взвешенные частицы -Кл оп:3;0,24809 т/г; пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20 -Кл оп:3;0,3336 т/г; пыль абразивная -0,01787 т/г;
ВСЕГО:823,450448 т/г

Сбросы. При жизнедеятельности персоналов хоз-быт сбросы направляются в КОС, находящееся на вахтовом поселке. Ориентировочный объем сброса составляет 21,24 т/г. ТОО СП «Казгермунай» получает ежегодно разрешение на сбросы.

Отходы:

По первому варианту

Объемы отходов при бурении добыв скважин №497 проектной глубиной 1950м

- Буровой шлам – 256,1832 т/год;
 - Отработанный буровой раствор – 256,803 т/год;
 - Промасленная ветошь – 0,1524 т/год;
 - Металлолом-0,04 т/г;
 - Огарки сварочных электродов - 0,0015 т/ год;
 - ТБО – 0,562 т/год;
- Всего: 513,706 т/год.

Объемы отходов при эксплуатации за 2026г - Промасленные отходы (ветошь) – 0,1524т/г; Коммунальные отходы - 4,5т/г; Металлолом- 0,004т/г; Огарки сварочных электродов - 0,0015т/г. Итого за 10 лет – 46,579т/г.

По второму варианту:

Объемы отходов при бурении добыв скважин №№497, 518, 523 проектн. глубиной 1950м

- Буровой шлам – 1541,118т/год;
 - Отработанный буровой раствор – 770, 409т/год;
 - Промасленная ветошь – 0,4572т/год;
 - Металлолом-0,012т/г;
 - Огарки сварочных электродов - 0,0045т/ год;
 - ТБО – 1,686т/год;
- Всего: 1541,118 т/год.

Объемы отходов при строительстве резервных скважин №№519, 520, 521, 522, 524, 525, 526, 527, 528, 529, 530, 531, 532, 533, 534, 535, 536, 537, 538, 539 проектной глубиной 1950 м

- Буровой шлам-5123,664т/год;
 - Отработанный буровой раствор – 5136,06т/год;
 - Промасленная ветошь – 3,048т/год; Металлолом- 0,08т/г;
 - Огарки сварочных электродов в- 0,03т/год; ТБО – 11,234т/год;
- Всего:10274,12т/год.

Объемы отходов при эксплуатации за 2026г - Промасленные отходы (ветошь) – 0,1524т/г; Коммунальные отходы - 4,5т/г; Металлолом- 0,004т/г; Огарки сварочных электродов - 0,0015т/г. Итого за 10 лет – 46,579т/г.

Все виды отходы будут вывозиться специализированной организацией согласно договору



Мероприятия по охране окружающей среды:

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

На основании ст.72 Экологического Кодекса Республики Казахстан необходимо проведение оценки воздействия намечаемой деятельности на окружающую среду.

В отчете о возможных воздействиях необходимо предусмотреть:

1. Необходимо Проект отчета о воздействии оформить в соответствии со ст.72 Экологического Кодекса Республики Казахстан (*далее – Кодекс*) и Приложением 2 к Инструкции по организации и проведению экологической оценки, утвержденной приказом и.о. Министра экологии, геологии и природных ресурсов Республики Казахстан от 30 июля 2021 года №280 (*далее – Инструкция*).
2. При разработке базовых проектных документов для месторождения Акшабулак Центральный» необходимо руководствоваться законодательством Республики Казахстан в сфере углеводородного сырья Кодексом РК «О недрах и недропользовании» (*далее - КОН*), Едиными правил по рациональному и комплексному использованию недр, утвержденных приказом Министра энергетики Республики Казахстан от 15 июня 2018 года №239 (*далее – ЕПОН*) и др. отраслевыми НПА.
3. Необходимо предоставить географические координаты намечаемой деятельности
4. В соответствии с п. 3, 4, 5 Приложения 2 к Инструкции в Проекте отчета необходимо указать возможные варианты 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
5. Необходимо предусмотреть способы утилизации сброса пластовой, подтоварной воды и различных растворов, используемых в намечаемой деятельности, а также отходов, содержащих опасные вещества отходов бурения, включая период постутилизации объектов м/р (на перспективу) и недопущения загрязнения компонентов окружающей среды.
6. Согласно ст. 147 КОН проект разработки месторождения в обязательном порядке должен содержать раздел по переработке (утилизации) сырого газа. Недропользователь,



осуществляющий добычу углеводородов, обязан проводить мероприятия, направленные на минимизацию объемов сжигания сырого газа.

7. Согласно ЗНД, технологическим и энергетическим топливом является попутный нефтяной газ на собственные нужды. При этом, предполагаемая максимальная годовая мощность по нефти – 1692,032 т/сут, по газу – 225490,6 м³/сут. Необходимо рассмотреть соотношение используемого сырого газа на собственные технологические нужды и сжигание сырого газа на факелы, привести компонентно–качественную характеристику вариантов рассмотрения возможности использования сырого газа. Необходимо дать информацию по герметичности проектируемого объекта. Предусмотреть установку герметичных фланцевых соединений и запорно-регулирующей арматуры

8. Согласно ЗНД, в системе сбора предусмотрен факел для аварийного сброса попутного газа. Необходимо указать, предусмотрен ли технологически факел для сжигания попутного газа

9. Согласно пп. 8 п. 59 ЕПОН «При наличии в газе сероводорода и сероорганики в количествах, превышающих 10 ч/млн., ввести необходимые очистные установки»

10. Необходимо предоставить график планово-предупредительного ремонта – утверждаемый техническим руководителем объекта график проведения технических мероприятий по ремонту технологического оборудования, направленных на предупреждение преждевременного износа деталей, узлов и механизмов и содержание их в работоспособном состоянии.

11. В Заявлении о намечаемой деятельности не дается описание текущего состояния территории расположения намечаемой деятельности. Необходимо указать описание текущего состояния компонентов окружающей среды на территории и (или) в акватории, климатическая характеристика, на которых предполагается осуществление намечаемой деятельности – атмосферного воздуха, растительного покрова, подземных вод, радиационный фон

12. Согласно пп. 5 п. 1 Инструкции необходимо указать информацию о показателях объектов, необходимых для осуществления намечаемой деятельности, включая их мощность, габариты (площадь занимаемых земель, высота), другие физические и технические характеристики, влияющие на воздействия на окружающую среду; сведения о производственном процессе, в том числе об ожидаемой производительности предприятия, его потребности в энергии, природных ресурсах, сырье и материалах;

13. Необходимо включить информацию: относительно расстояния проектируемого объекта и источников его воздействия до ближайшей жилой зоны, водных объектов, транспортных дорог. На ситуационной карте указать расстояние до других близлежащих населенных пунктов, исключить риск нахождения объекта в селитебной зоне согласно санитарно-эпидемиологическим требованиям. Указать размер санитарно-защитной зоны для строящегося объекта и мониторинговые точки контроля за источниками воздействия. Необходимо представить карту-схему расположения предприятия с указанием границ санитарно-защитной зоны и ближайших селитебных зон.

Необходимо указать наличие водоохраных зон и полос на ситуационной карте

14. В связи с рисками загрязнения земельных ресурсов, необходимо учесть требования п.8 ст.238 Кодекса: 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 мелкоколесьем, 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

15. Физические и юридические лица при использовании земель не должны допускать загрязнение земель, захламление земной поверхности, деградацию и истощение почв, а также обязаны обеспечить снятие и сохранение плодородного слоя почвы, когда это необходимо для предотвращения его безвозвратной утери.

16. Необходимо исключить риск нахождения объекта на места расположения исторических, архитектурных памятников, особо охраняемых природных территорий. Предоставить согласования уполномоченных органов.

Кроме того, в соответствии со ст. 127 Земельного кодекса Республики Казахстан при освоении территорий до отвода земельных участков должны производиться археологические работы по выявлению объектов историко-культурного наследия в соответствии с законодательством Республики Казахстан. Запрещается проведение всех видов работ, которые могут создавать угрозу существованию объектов историко-культурного наследия.

Кроме этого, согласно пункта 2 Правил определения и режима использования охранных зон, зон регулирования застройки и зон охраняемого природного ландшафта объектов историко-культурного наследия, утвержденных Приказом Министра культуры и спорта Республики Казахстан от 14 апреля 2020 года №86 запрещается проведение работ, который могут создавать угрозу существованию объектов историко-культурного наследия. Необходимо предоставить согласие ГУ «Управления культуры Кызылординской области» об отсутствии на территории месторождения историко-культурного наследия с Заключения историко-культурной экспертизы.

17. Согласно п. 9 «Санитарно-эпидемиологические требования к санитарно-защитным зонам объектов, являющихся объектами воздействия на среду обитания и здоровье человека» (Утверждены приказом и. о. Министра здравоохранения РК от 11.01.2022 года №ҚР ДСМ-2), СЗЗ объектов разрабатывается последовательно: предварительная (расчетная) СЗЗ, определяемая на основании проекта, с расчетами рассеивания загрязнения атмосферного воздуха и уровней физического воздействия на атмосферный воздух (шум, вибрация, ЭМП и другие физические факторы) и оценкой риска для жизни и здоровья населения (для объектов I и II класса опасности); установленная (окончательная) СЗЗ, определяемая на основании проекта, с результатами годового цикла натурных исследований и измерений для подтверждения расчетных параметров. В срок не более одного года со дня ввода объекта в эксплуатацию, хозяйствующий субъект соответствующего объекта обеспечивает проведение исследований (измерений) атмосферного воздуха, уровней физического и (или) биологического воздействия на атмосферный воздух для подтверждения предварительного (расчетного) СЗЗ.

Необходимо установление предварительной санитарно-защитной зоны для намечаемой деятельности.

18. Необходимо согласно ст. 202 Экологического Кодекса РК, п. 8, 27 Методики определения нормативов эмиссий в окружающую среду, утвержденной приказом Министра экологии, геологии и природных ресурсов Республики Казахстан от 10 марта 2021 года №63



уточнить границы области воздействия при штатном режиме работы оборудования намечаемой деятельности и в периоды НМУ на окружающую среду.

19. В целях снижения выбросов загрязняющих веществ в атмосферу необходимо предусмотреть следующее:

– исключения пыления с автомобильной дороги (с колес и др.) и защиты почвенных ресурсов предусмотреть дороги с организацией пылеподавления. Кроме того, предусмотреть мероприятия по пылеподавлению при выполнении строительных, горных работ.

– организация пылеподавления способом орошения пылящих поверхностей

– организация а/дорог для транспортировки оборудования, отходов, и др. грузов вне населенных пунктов;

– исключения выбросов углеводородов предусмотреть при наливке углеводородов (нефти, ГСМ и др) в резервуары и автоцистерны методом «под слой», а также оснащение резервуаров газо-уравнительной системой в соответствии с п. 74, 75 Правил обеспечения промышленной безопасности при эксплуатации и ремонте резервуаров для нефти и нефтепродуктов, утв. Приказом Министра по чрезвычайным ситуациям Республики Казахстан от 15 июня 2021 года №286.

20. Согласно пп. 8 п. 1 Инструкции необходимо предоставить информацию об ожидаемых видах, характеристиках и количестве эмиссий в окружающую среду, иных вредных антропогенных воздействиях на окружающую среду, связанных со строительством и эксплуатацией объектов для осуществления рассматриваемой деятельности, включая воздействие на воды, атмосферный воздух, почвы, недра, а также вибрации, шумовые, электромагнитные, тепловые и радиационные воздействия;

Необходимо указать объемы (м³/год) производственных стоков и методы их утилизации.

21. Согласно пп. 9 п. 1 Инструкции необходимо предоставить) информацию об ожидаемых видах, характеристиках и количестве отходов, которые будут образованы в ходе строительства и эксплуатации объектов в рамках намечаемой деятельности, в том числе отходов, образуемых в результате осуществления попутной утилизации существующих зданий, строений, сооружений, оборудования.

22. Необходимо указать наличие очистных установок на предприятии при добыче углеводородного сырья в виде табличных данных с указанием концентрации (мг/м³) входящих и выходящих потоков газа, сточной воды, приложить паспорта очистных установок.

23. Согласно п. 441 ЕПОН не допускается сброс пластовой воды на поля испарения, в поверхностные водные источники, закачка в подземные горизонты, приводящие к загрязнению подземных вод, а также слив жидкостей, содержащих сероводород, в открытую систему канализации без нейтрализации.

Согласно п. 442 ЕПОН пластовая вода с высоким содержанием сероводорода должна обрабатываться и содержаться в герметичных емкостях

24. Необходимо разработать программу производственного экологического контроля.

25. Необходимо представить предложения по организации мониторинга и контроля за состоянием компонентов окружающей среды.

Необходимо предусмотреть внедрение автоматизированной системы мониторинга в соответствии с п.8 Правил ведения автоматизированной системы мониторинга эмиссий в окружающую среду при проведении производственного экологического контроля, утвержденного Приказом Министра экологии, геологии и природных ресурсов Республики Казахстан от 22 июня 2021 года №208.



26. Необходимо предоставить перечень редких растений и животных, ареалы произрастания и обитания которых пересекает проектируемый объект, указать их статус. При проведении производственных работ необходимо обеспечить соблюдение требований статьи 17 Закона Республики Казахстан "Об охране, воспроизводстве и использовании животного мира" (*далее – Закон*).

27. Обустройство месторождения повлечёт строительство или обустройство других объектов (трубопроводов, дорог, линий связи, иных объектов), способных оказать воздействие на окружающую среду. Необходимо предусмотреть строительство линий электроснабжения (ЛЭП) с птицевзащитными устройствами ввиду возможного залета и обитания птиц, обитающих на территории, граничащей намечаемой деятельностью в соответствии с п. 2 ст. 246 Кодекса.

В соответствии со ст. 17 Закона «Об охране, воспроизводстве и использовании животного мира» должны предусматриваться и осуществляться мероприятия по сохранению среды обитания и условий размножения объектов животного мира, путей миграции и мест концентрации животных, а также обеспечиваться неприкосновенность участков, представляющих особую ценность в качестве среды обитания диких животных. Согласно п. 1 ст. 12 Закона деятельность, которая влияет или может повлиять на состояние животного мира, среду обитания, условия размножения и пути миграции животных, должна осуществляться с соблюдением требований, в том числе экологических, обеспечивающих сохранность и воспроизводство животного мира, среды его обитания и компенсацию наносимого и нанесенного вреда, в том числе и неизбежного. Также согласно пп. 1 п. 3 ст. 17 Закона субъекты, осуществляющие хозяйственную и иную деятельность, указанную в п. 1 и 2 настоящей статьи, обязаны: по согласованию с уполномоченным органом при разработке технико-экономического обоснования и проектно-сметной документации предусматривать средства для осуществления мероприятий по обеспечению соблюдения требований пп. 5 п. 2 ст. 12 Закона.

Необходимо определить участки с местообитанием краснокнижных животных и растений в целях исключения ведения строительных и горных работ.

28. Согласно п.2 ст. 245 Кодекса запрещается введение в эксплуатацию зданий, сооружений и их комплексов без оборудования техническими и инженерными средствами защиты животных и среды их обитания

29. Согласно п.3 ст. 245 Кодекса при размещении, проектировании и строительстве железнодорожных путей, автомобильных дорог, магистральных трубопроводов, линий связи, а также каналов, плотин и иных гидротехнических сооружений должны разрабатываться и осуществляться мероприятия, обеспечивающие сохранение путей миграции и предотвращение гибели животных. Таким образом, при осуществлении намечаемой деятельности предусмотреть мероприятия, обеспечивающие сохранение путей миграции и предотвращение гибели животных

30. Провести классификацию всех отходов в соответствии с Классификатором отходов утвержденным Приказом и.о. Министра экологии, геологии и природных ресурсов РК от 6 августа 2021 года №314 и определить методы переработки, утилизации всех образуемых отходов.

31. Согласно п. 4 ст. 350 Кодекса опасные отходы до их захоронения должны подвергаться обезвреживанию, стабилизации и другим способам воздействия, снижающим или исключаящим опасные свойства таких отходов.

32. Предусмотреть объекты временного накопления отходов в соответствии с требованиями законодательства РК, для безопасного хранения и недопущения смешивания отходов



33. Необходимо привести описание работ по рекультивации м/р, указав этапы, сроки и основные работы. В соответствии со ст. 238 Экологического Кодекса РК, представить планируемые мероприятия и проектные решения в зоне воздействия по снятию, транспортировке и хранению плодородного слоя почвы, по сохранению почвенного покрова на участках, не затрагиваемых непосредственной деятельностью, по восстановлению нарушенного почвенного покрова и приведению территории в состояние, пригодное для первоначального или иного использования (техническая и биологическая рекультивация).

34. Предусмотреть этапы процедуры разработки проектов рекультивации согласно п. 6 Инструкцией по разработке проектов рекультивации нарушенных земель, утвержден приказом Министра сельского хозяйства Республики Казахстан от 2 августа 2023 года №289, также этапы ликвидации согласно Инструкцией по составлению плана ликвидации и Методики расчета приблизительной стоимости ликвидации последствий операций по добыче твердых полезных ископаемых, утвержден приказом Министра по инвестициям и развитию Республики Казахстан от 24 мая 2018 года №386.

В период рекультивации необходимо предусмотреть проведение мелиоративных работ согласно п. 2 ст. 238, ст. 397 Экологического Кодекса РК и пп.5 п. 15 Инструкции по разработке проектов рекультивации нарушенных земель, утвержден приказом Министра сельского хозяйства Республики Казахстан от 2 августа 2023 года №289 (*далее – Инструкция по рекультивации*) необходимо указать рекомендации по внесению минеральных удобрений и перечень трав и травосмесей, древесно-кустарниковых пород

35. Согласно пп. 2 п. 51, п. 54 Инструкции по составлению плана ликвидации и Методики расчета приблизительной стоимости ликвидации последствий операций по добыче твердых полезных ископаемых, утвержден приказом Министра по инвестициям и развитию Республики Казахстан от 24 мая 2018 года №386 необходимо определить направление рекультивации земель, вид землепользования (сельскохозяйственное, под пастбища др.).

36. Необходимо соблюдать требования ст. 66, п. 5 ст. 90, п.2 ст. 120 Водного Кодекса Республики Казахстан

37. Согласно п. 2 ст. 216 Экологического Кодекса сброс не очищенных до нормативов допустимых сбросов сточных вод в водный объект или на рельеф местности запрещается.

Согласно п. 12 ст. 224 Экологического Кодекса в районе, где производится закачка отработанных вод в поглощающие скважины, за счет водопользователя должны быть организованы систематические лабораторные наблюдения за качеством воды в ближайших скважинах, родниках, колодцах в соответствии с программой производственного экологического контроля.

В целях предотвращения попадания биологических отходов в подземные воды, необходимо предусмотреть и использовать биотуалеты.

В Заявлении отсутствует описание процесса водоотведения хозяйственно-бытовых вод – месторасположение, устройство, объемы, куда вывозятся стоки.

Необходимо указать способы утилизации образуемых хозяйственно-бытовых сточных вод (м³/год).

38. Ввиду отсутствия информации о подземных водных объектах на участке геологического отвода и в связи с наличием неопределенности воздействия на подземные воды, необходимо представить информацию уполномоченного органа о наличии/отсутствии подземных вод, которые используются или могут быть использованы для питьевого водоснабжения на территории осуществления намечаемого вида деятельности в соответствии с пп.5 п.1 ст.25 Кодекса РК «О недрах и недропользовании» и п. 2 ст. 120 Водного кодекса РК



39. Необходимо приложить водный баланс м/р с обязательным указанием динамики ежегодного объема забираемой свежей воды, как основного показателя экологической эффективности системы водопотребления и водоотведения. В представленной табличной форме, водохозяйственном балансе указать объемы технологической воды, воды, используемой для пылеподавления и др., объем водооборотной воды.

40. При проведении строительных работ предусмотреть требования ст. 319, 320 и 321 ЭК РК.

41. Предусмотреть мероприятия по посадке зеленых насаждений согласно требованию приложения 3 Кодекса.

42. Согласно п.7 Правил проведения общественных слушаний, утвержденными приказом и.о. Министра экологии, геологии и природных ресурсов Республики Казахстан от 3 августа 2021 года №286, общественные слушания по документам, намечаемая деятельность по которым может оказывать воздействие на территорию более чем одной административно-территориальной единицы (областей, городов республиканского значения, столицы, районов, городов областного, районного значения, сельских округов, поселков, сел), проводятся на территории каждой такой административно-территориальной единицы.

43. В соответствии со ст. 77 Кодекса составитель отчета о возможных воздействиях, инициатор несут ответственность, предусмотренную законами Республики Казахстан, за сокрытие полученных сведений о воздействиях на окружающую среду и представление недостоверных сведений при проведении оценки воздействия на окружающую среду.

Комитет по регулированию, охране и использованию водных ресурсов Министерства водных ресурсов и ирригации Республики Казахстан

ҚР Су Кодексінің 50 бабы 3 тармағына және ҚР Су ресурстары және ирригация министрінің м.а. 2025 жылғы 20 маусымдағы № 142-НҚ бұйрығына сәйкес, «Су объектілерінің жай-күйіне әсер ететін құрылысжайлар мен басқа да объектілерді орналастыруды, жобалауды және салуды, реконструкциялауды, сондай-ақ су объектілеріндегі, су қорғау аймақтары мен белдеулеріндегі құрылыс қызметіне, ағаш өсіруге, жер қойнауын пайдалану жөніндегі операцияларға, ұңғымаларды бұрғылауға, жерүсті су объектілерін санациялауға, су объектілерінің балық шаруашылығы мелиорациясына, ауыл шаруашылығы жұмыстары мен өзге де жұмыстарға байланысты жұмыстарды жүргізу шарттарын келісу» мемлекеттік көрсетілетін қызмет аясында жоспарланған жұмыстардың жобасына инспекциядан келісім алу қажет.

Жер асты немесе жер үсті суларын пайдаланған жағдайда, ҚР Су Кодексінің 45 бабына сәйкес арнайы су пайдалануға рұқсат құжатын рәсімдеу қажет. Арнайы су пайдалану рұқсат құжаты, Су қорын пайдалануды реттеу саласында мемлекеттік қызметтер көрсету қағидаларын бекіту туралы" Қазақстан Республикасы Экология, геология және табиғи ресурстар министрінің міндетін атқарушысының 2020 жылғы 11 қыркүйектегі № 216 бұйрығына өзгерістер енгізу туралы Қазақстан Республикасы Су ресурстары және ирригация министрінің 2025 жылғы 14 қазандағы № 264-НҚ бұйрығына сәйкес "Арнаулы су пайдалануға рұқсат" мемлекеттік қызмет көрсету қағидаларында көрсетілген қажетті құжаттар тізбесіне сәйкес рәсімделуі тиіс.

ҚР Су Кодексінің 75 бабының 5 тармағына сәйкес қызметі су объектілерінің жай-күйіне әсер ететін жеке және заңды тұлғалар Қазақстан Республикасы заңнамасының талаптарын сақтауға және су объектілерін ластанудан, қоқыстанудан және сарқылудан қорғауды қамтамасыз ететін ұйымдастырушылық, технологиялық, гидротехникалық, санитариялық-эпидемиологиялық және басқа да іс-шараларды жүргізуге міндетті.

ҚР Су Кодексінің 91 бабының 1 тармағының талаптарына сәйкес мұнай, химия заттарын және су объектілерінің жай-күйіне теріс әсер ететін басқа да заттарды тасуға және сақтауға



арналған құрылысжайлар мен құрылғыларды судың ластануын болғызбауға арналған құралдармен жабдықтамай және тасу кезіндегі авариялардың салдарын жою жоспарларын бекітпей пайдалануға беруге тыйым салынады.

ҚР Су Кодексінің 92 бабының 5 тармағына сәйкес жер қойнауын пайдалану жөніндегі операцияларды жүргізу кезінде жер қойнауын пайдаланушы жерасты суларын қорғау жөніндегі шараларды қабылдауға міндетті. Аталған баптың 8 тармағына сәйкес жер қойнауын пайдаланушылар жер қойнауын геологиялық зерттеу, пайдалы қазбаларды барлау және өндіру, жер қойнауы кеңістігін пайдалану жөніндегі операцияларды жүргізу кезінде жерасты суларының ластануы мен сарқылуының алдын алу жөнінде шаралар қабылдауға міндетті.

Заместитель председателя

А. Бекмухаметов

Исп. Сарсенова740867

Заместитель председателя

Бекмухаметов Алибек Муратович

