



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

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

№ _____

Заклучение по результатам оценки воздействия на окружающую среду

На рассмотрение представлены:

Проект отчета оценки воздействия на окружающую среду на намечаемую деятельность – разработка месторождения Комсомольское по состоянию на 01.06.2025 г (Дополнение)

Материалы поступили на рассмотрение №KZ83RVX01522974 от 24.10.2025 г.

1. *Сведения об инициаторе намечаемой деятельности:* ТОО "КОМ-МУНАЙ" 130000, Республика Казахстан, Мангистауская область, Актау г.а., г. Актау, Микрорайон 4 А, здание №18

2. *Описание видов операций, предусмотренных в рамках намечаемой деятельности и их классификация*

уточнение технологических показателей в связи с изменением балансовых запасов и уточнением геологического строения продуктивных горизонтов, с учетом пробуренных новых скважин.

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.

Согласно п. 1.3 раздела 1 Приложения 2 к Кодексу намечаемая деятельность относится к объектам I категории.

Площадь реализации:

Площадь горного отвода месторождения составляет 47,48 км 2. Глубина отвода минус 3800 м.

Географические координаты намечаемой деятельности:

1. СШ 45°16'52,33", ВД 53°40'57,90"
2. СШ 45°15'27,84", ВД 53°38'56,13"
3. СШ 45°13'41,93", ВД 53°40'12,61"
4. СШ 45°13'46,527", ВД 53°41'00,00"
5. СШ 45°14'0,00", ВД 53°41'00,00"
6. СШ 46°14'0,00", ВД 53°43'32,283"
7. СШ 45°14'59,29", ВД 53°46'1,95"
8. СШ 45°16'39,83", ВД 53°47'19,88"
9. СШ 45°17'13,6", ВД 53°46'20,29"

Географические координаты проектных скважин

К-25 – 45.16.42.448	53.43.11.88
К-24 – 45.16.1.264	53.41.51.639
К-23 – 45.15.17.738	53.42.05.014
І-6 – 45.14.50.441	53.43.15.318



К-22 – 45.15.42.76 53.44.10.311
 К-21 – 45.16.37.662 53.44.21.604

Сроки реализации

По информации проекта Отчета о воздействии расчетный период по вариантам составил:

- 1 вариант – 44 года (2025-2068 гг.);
- 2 вариант (рекомендуемый) – 4 года (2026-2030 гг.).

Район расположения намечаемой деятельности:

Месторождение Комсомольское расположено в северо-восточной части полуострова Бузачи, на берегу залива Комсомолец. Административно территория относится к Мангистаускому району Мангистауской области.

Ближайшим населенным пунктом к лицензионному блоку ТОО «Ком-Мунай» является пос. Акшымбырау (80 км). Поселок Кызан отстоит от блока на 88 км, районный центр Шетпе – на 170 км. Областной центр, город Актау, расположен в 260 км к югу от месторождения.

Приморская полоса м/р (район подключения трубопровода) подвержена постоянному затоплению в результате сгонно-нагонных явлений

В геоморфологическом плане территория м/р представляет собой пониженную, полого наклонную равнину с обширной полосой соровых понижений, среди которых имеются небольшие возвышения с сухой поверхностью. На востоке она переходит в сор Кайдак, который представляет собой наиболее пониженную влажную и вязкую равнину с однообразной поверхностью, находящуюся в зоне нагонных явлений.

Комсомольская структура расположена в пределах Колтыкской впадины, которая ориентирована с северо-запада на юго-восток. В платформенном чехле впадины выделяются три структурных этажа: доюрский (квазиплатформенный), юрско-палеогеновый (ортоплатформенный) и неоген-четвертичный

Продуктивный горизонт Ю-I выделено 4 продуктивных пласта (А, Б, В и Г), уверенно отделяющихся друг от друга глинистыми разделами

- Пласт Ю-I-А вскрыт всеми 28 пробуренными скважинами (продуктивные скважины №1, 6, 7, 8, 9, 12, 13, 15, 17 и I-5)
- Пласт Ю-I-Б вскрыт всеми пробуренными скважинами (продуктивные скважины №2, 3 11, 12, I-1, I-2, I-3)
- Пласт Ю-I-В вскрыт всеми пробуренными скважинами, из которых продуктивными являются скважины №4, 8, 9 11, 12, 14, 17, I-3, а в скважине 1 отсутствуют пласты-коллектора
- Пласт Ю-I-Г. Вскрыт всеми скважинами, из которых продуктивную часть вскрыли только 8 скважин (№1, 4, 8, 9, 12, 14, 17, I-3).

Продуктивный горизонт Ю-I В горизонте установлена пластовая сводовая, тектонически экранированная нефтяная залежь.

В почвенно-географическом отношении рассматриваемая территория м/р Комсомольское расположена в пределах пустынной зоны Аралокаспийской провинции, Устюртском округе, где зональным почвенным типом являются бурые пустынные почвы.

На исследуемой территории выделяются следующие почвенные разновидности: Бурые пустынные обычные супесчаные почвы, Бурые пустынные солонцеватые почвы, Бурые пустынные эродированные почвы, Бурые пустынные малоразвитые почвы, Серо-бурые пустынные обычные супесчаные почвы, Серо-бурые пустынные солонцеватые почвы, Серо-бурые малоразвитые почвы, Лугово-бурые солончаковые почвы, Такыры, Солонцы пустынные, Солонцы лугово-пустынные, Солончаки, Пески.

По информации проекта Отчета о воздействии почвы по своему качеству практически не пригодны для земледелия, поскольку они характеризуются невысоким содержанием гумуса, наличием засоления с поверхности (0-30 см) или в толще 30-80 см, низким содержанием



питательных элементов, малой емкостью поглощения. Другой особенностью почв является их загниваемость. Механический состав почв, в основном, средне- и легкосуглинистый.

М/р Комсомольское находится в прибрежной части залива Комсомолец на соре Кайдак. Вода сора Кайдак практически не изучена. Зеркало водной поверхности не имеет постоянной площади. Нет четких отметок глубин водной толщи по причине сезонности появления и исчезновения водной толщи.

Расстояния от ближайших устьев проектных скважин на месторождении Комсомольское до границы Каспийского моря составят: K21=6,8 км (устье скважины I3), K25=6,7 км (устье скважины Г14), I6= 8,3 км (устье скважины Г11).

По информации проекта Отчета о воздействии намечаемая деятельность не предполагает проведение работ в водоохранной зоне и на мелководных прибрежных участках Каспийского моря ввиду того, горный отвод расположен вне установленных водоохранной зоны и полосы Каспийского моря (2000 и 200 метров соответственно). Территория месторождения не попадает в зону сгонно-нагонных явлений Каспийского моря. Фактическое расстояние от границ горного отвода до уреза воды Каспийского моря составляет не менее 8,0 км.

Водоносные горизонты:

Водоносный горизонт современных новокаспийских отложений (QIVnk)

Водоносный горизонт верхнечетвертичных хвалыньских отложений (QIIIv)

Подземные воды спорадического распространения нижнечетвертичных бакинских отложений (QIb)

Воды отложений палеоцена и эоцена (P1+2)

Воды карбонатной толщи верхнемеловых турон-датских отложений (K2t+sn+d)

Водоносный комплекс альб-сеноманских отложений (K1a1+K2c)

Водоупорные олигоценые отложения (P3)

Водоупорные породы апт-нижнеальбских отложений (K2ap+a11)

В почвенно-геоботаническом отношении площадь месторождения Комсомольское относится к пустынной зоне, к подзоне южных пустынь. Растительность представлена солончаково-луговыми группировками, развивающимися на морских наносах, в сочетании с сочно-солянковыми группировками.

Приморская полоса м/р (район подключения трубопровода) подвержена постоянному затоплению в результате сгонно-нагонных явлений, солончаковая почва здесь с поверхности покрыта ракушником и взморником *Zostera noltii* (морской травой). Растительность представлена сообществами сведы (*Suaeda acuminata*, *S. altissima*) и солероса (*Salicornia europaea*) с одиночными кустами гребенщика (*Tamarix laxa*, *T. ramosissima*). На более опесчаненных участках берега встречаются эфемерово-полынные сообщества из крестовника (*Senecio noeanus*), полыни (*Artemisia halophila*), солянок (*Salsola laricifolia*, *S. lanata*, *S. foliosa*), прибрежницы (*Aeluropus litalis*) и бескильницы (*Puccinellia dolicholepis*). Дальше от береговой линии расположены наиболее широко распространенные формации растительности - сарсазановые ассоциации, включающие в себя:

- сарсазановую (*Halocnemum strobilaceum*);
- сарсазаново-однолетнесолянковую (*Halocnemum strobilaceum* - *Suaeda microphylla* + *Salsola lanata* + *Suaeda acuminata* + *Salicornia europaea*);
- сарсазаново-эфемеровую из (*Halocnemum strobilaceum* - *Senecio noeanus* + *Lepidium perfoliatum* + *Alyssum desertorum*);
- сарсазаново-сочно-солянковую с полынью ассоциации из (*Halocnemum strobilaceum* + *Kalidium caspicum* - *Limonium suffruticosum* + *Anabasis salsa* + *Salsola laricifolia*-*Artemisia Lercheana* + *A. halophila*).



На исследуемой акватории Каспийского моря было обнаружено 2 вида макрофитов: взморник малый, уруть колосовая; 2 вида нитчатых водорослей: зеленая эдогониум (*Oedogonium* sp.) и красная полисифония. Доминирующую роль среди них играли только эдогониум и взморник. Участок находится в зоне псевдолиторали

По информации проекта Отчета о воздействии среди видового состава растительности месторождения Комсомольское ТОО «КомМунай», а также на всей северной части полуо-ва Бузачи редких, эндемичных, реликтовых и исчезающих растений обнаружено не было.

По информации проекта Отчета о воздействии млекопитающие, обитающие в районе залива Комсомолец, представлены 32 видами. Фоновыми млекопитающими являются грызуны, мелкие хищники (лисица, корсак). В район побережья заходят на водопой джейраны и сайга. Встречаются хищные млекопитающие волки.

По информации проекта Отчета о воздействии прибрежные участки залива являются благоприятными для заселения их околотовными и водоплавающими птицами. Разнообразие орнитофауны территории обусловлено обилием пролетных пернатых (не менее 154 видов), мигрирующих вдоль побережья Каспия весной и осенью. В целом орнитофауна участка насчитывает до 223 видов гнездящихся, пролетных или зимующих птиц, что составляет около половины видов пернатых Казахстана. В прибрежных зонах гнездится до 40 видов пернатых водно-болотного комплекса. На пролете встречаются 11 видов редких птиц, это пеликаны, несколько видов цапель, фламинго, лебедь-кликун, белоглазая чернеть, черноголовый хохотун.

Периодом повышенной чувствительности на территории является период сезонных миграций птиц и период нагула и линьки водоплавающих и редких пернатых. Весенние миграции птиц водно-болотного комплекса проходят с конца марта до середины мая, наиболее интенсивно в апреле. Основная масса мигрирующих птиц водно-болотного комплекса придерживается узкой полосы побережья в пределах 1-2 км. Осенние миграции птиц в регионе охватывают более длительный период с середины августа по ноябрь.

Фауна пресмыкающихся представлена 15 видами. На пустынных участках в подавляющем большинстве обитают ящерицы. Для равнинной части территории, фоновыми являются два вида ящурок (*Lacertidae*) - разноцветная (*Eremias arguta*) и быстрая (*Eremias velox*). По всему берегу Каспия встречается водяной уж (*Natrix tessellata*). Из других змей наиболее характерны узорчатый полоз (*Elaphe dione*) и разноцветный полоз - (*Coluber ravergieri*). Одним из часто встречающихся видов является представитель ямкоголовых змей (*Crotalidae*) - щитомордник (*Agkistrodon halys*).

Земноводные (*Amphibia*) представлены только 1 видом – зеленая жаба (*Bufo viridis*)

Энтомофауна территории прибрежной части залива обеднена. Несколькими видами представлены паукообразные. Наиболее широко встречается вид Аргиопа лоббата, встречаются скорпион, фаланга, каракурт и тарантул, из прямокрылок – кобылки, стрекозы представлены тремя видами, несколько видов муравьев.

На исследуемой акватории залива Комсомолец в зоопланктоне присутствовало 11 таксонов организмов: веслоногие - 5 видов и форм, а также временные и случайные планктеры, распространены придонные веслоногие рачки *Harpacticoida*, особенно рода *Cletocamptus* и *Schizopera neglecta*. Повсеместно в районе наблюдений встречались личинки моллюсков. Присутствовали и случайные планктеры, обычно попадающие в пробы со дна при взмучиваемости мелководной водной толщи. Это мелкие бентосные организмы (мейобентос) - фораминиферы, гидры, черви-нематоды и ракушковые рачки.

В 1 квартале 2025 года мониторинг на территории месторождения Комсомольское проводился в 4-х точках контроля границы СЗЗ.



Подфакельные наблюдения проводились на территории месторождения. Отбор проб воздуха под факелом осуществляется на высоте 1,5-3,5м от поверхности земли. Расстояние между точками зависит от ширины факела: по мере удаления от источника выброса оно увеличивается и может колебаться от 50 до 300-400м. При подфакельных замерах ВХВ в воздушном бассейне установлено, что концентрации определяемых ингредиентов не превысили нормативов ПДК (предельно-допустимых концентраций).

Точками отбора проб на изучение подземных вод являются места расположения наблюдательных скважин. Периодичность контроля осуществляется 1 раз в квартал

В пределах Полигона для временного складирования буровых отходов и ТБО размещено 6 скважин №1 - №6. скв. №5, контролирующая состояние грунтовых вод до зоны воздействия Полигона, размещена на расстоянии 100 м от Полигона выше по потоку. скв. №6 - ниже по потоку подземных вод на расстоянии 100м от Полигона.

Для оценки состояния первого водоносного горизонта в пределах площадки ЦППН размещено 2 скважины №7 и №8 на расстоянии 50м от ЦППН выше и ниже по грунтовому потоку, скважина №9 пробурена на расстоянии около 300м от ЦППН.

Производственный мониторинг почв ведется на 5 стационарных экологических площадках (СЭП),

По информации проекта Отчета о воздействии месторождение Комсомольское находится на территории Мангистауской области и за пределами земель государственного лесного фонда и особо охраняемых природных территорий

Краткое описание технологии:

Нефтеносные зоны месторождения Комсомольское (1984 г) были обнаружены в верхней и средней Юре (Ю-I и Ю-II горизонты). В Ю-I горизонте были установлены 4 продуктивных пласта (А, В, Г и Д). Первая нефть была получена в поисковой скв. 2 из горизонта Ю-I-А.

Согласно «Проекта разработки месторождения Комсомольское по состоянию на 01.01.2020 г.», разрабатывается один объект – нефтяные залежи среднеюрского горизонта Ю-I (пласты А, Б, В, Г). По утвержденному варианту объект разработки месторождения эксплуатируется с применением ППД путем закачки воды и газа. Пробурено 6 добывающих скважин, из них 4 ед. - наклонно-направленные (К-21, К-25, I-6 (2022 г.) К-22 (2027 г.)) и 2 ед. - вертикальные К23, К24 (2027 г.), плотность сетки – 5,1 га/скв., расстояние между скважинами – 650 м, система размещения скважин – избирательная.

1 вариант (базовый) выполнен на базе утвержденного варианта разработки, в соответствии с действующим проектным документом «ПР-2020 г.». Разработки залежи продолжается с применением системы ППД путем закачки воды через 5 нагнетательных скважин (I-1, I-2, I-3, I-5 и I-9) и закачки газа через 2 газонагнетательные скважины (I-4 и IG-1), предусмотрено выбытие 5 добывающих скважин из бездействующего фонда в связи с их последующей ликвидацией. Скважину I-6 планируется перевести под закачку воды после ее отработки на нефть - в 2026 г. Общий фонд скважин составит 24 ед., из них: добывающих – 17 ед., водонагнетательных – 5 ед., газонагнетательных – 2 ед.

2 вариант (рекомендуемый). Разработка осуществляется с применением ППД путем закачки воды через 5 нагнетательных скважин (I-1, I-2, I-3, I-5 и I-9) и закачки газа через 2 газонагнетательные скважины (I-4 и IG-1), кроме того, предусмотрено бурение 2-х скважин: одной наклонно-направленной (К-26) и одной вертикальной (К-27), а также бурение бокового ствола в одной существующей скважине (G1), находящейся в консервации. Также предусмотрен перевод 5 добывающих скважин из бездействующего фонда в наблюдательный фонд. Добывающую скважину G5 планируется перевести под закачку воды в 2026 г, скважину I-6 планируется перевести под закачку воды после отработки на нефть - в 2033 г. Общий фонд скважин составит 26 ед., в том числе: добывающих – 19 ед., водонагнетательных – 7 ед.,



газонагнетательных – 2 ед. Расконсервация и бурение бокового ствола в скважине G1 предусмотрены на 2026 г. Ввод скважину G1 в эксплуатацию планируются в III квартале 2026 г. В 2026 г. планируется ввод 3-х скважин из бурения: в 2026 г. - бурение 1 наклонно-направленной скважины - К-26, ввод в эксплуатацию скважину К-26 с III квартала 2026 г., скважину К-27 - с IV квартала 2026.

Технологической схемы газожидкостная смесь от скважин по выкидным линиям Ø 89 мм поступает на ГЗУ для замера дебита, и далее по сборному коллектору Ø 169 мм подается на вход ЦППН, где подогревается в печах подогрева нефти (30-Н-105А/В) до температуры 35-45 °С. Подогретая нефтяная эмульсия поступает в трехфазный сепаратор первой ступени (30-V-110), где процесс сепарации происходит при давлении 0,9 МПа и температуре 35- 45°С. После первой ступени сепарации в поток нефтяной эмульсии производится подача пресной технической воды через смеситель (30-SM-111) для обессоливания нефти в процессе подготовки. Пресная техническая вода подается из резервуара технической воды (30-ТК-935) объемом 200 м³ с помощью технологических насосов (30-Р-660А/В) (рабочий и резервный). Газ первой ступени сепарации (газ высокого давления) при нормальных условиях технологического процесса подается на первую ступень компрессора высокого давления (30-К-510/560). Отделенная пластовая вода подается в резервуар хранения воды (30-ТК600). Далее нефтяная эмульсия подогревается в печах подогрева нефти (30-Н-120А/В) до температуры 50 °С и поступает в трехфазный сепаратор второй ступени (30-V-130), где разгазируется при давлении 0,32 МПа и температуре 50 °С. Газ второй ступени сепарации (газ низкого давления) подается на прием компрессоров низкого давления (30-К-300/350) для компримирования газа до давления на выходе компрессора 0,9-1,1 МПа. Поток отделенной пластовой воды из сепаратора второй ступени подается через систему рециркуляции в смеситель (30-SM-101) для промывки сырой нефти в сепараторе первой ступени либо напрямую в резервуар хранения пластовой воды. Обезвоженная дегазированная нефть через концевую сепарационную установку (КСУ) низкого давления (30-V-200) (изб. давление 0,012 МПа) поступает в резервуары для хранения нефти. Газ из концевой сепарационной установки направляется на прием компрессоров низкого давления (30-К-300/350) для компримирования газа до давления на выходе компрессора 0,9-1,1 МПа. Для хранения товарной нефти на ЦППН предусмотрены два резервуара (30-ТК220А/В) объемом 2000 м³ каждый, в которых происходит окончательное отстаивание оставшейся в нефти воды. При подготовке к сдаче производится анализ параметров товарной нефти на соответствие установленным стандартам качества. В случае несоответствия параметров, нефть из резервуаров хранения нефти через рециркуляционные насосы (30-Р-620А/В) возвращается обратно на трехфазный сепаратор второй ступени для повторного очищения и доведения до товарного качества. Нефть товарного качества из резервуаров хранения товарной нефти подается на насосную установку, состоящую из перекачивающих подпорных насосов (30-Р-230А/В/С) и экспортных насосов (30-Р-240А/В/С) и далее с давлением 1,9-6,8 МПа направляется в коммерческий узел учета нефти (КУУН) (30-D260). После замера нефть из КУУН направляется на пункт сдачи и перекачки нефти (ПСН) по экспортному нефтепроводу (Ø 169 мм, L=80 км), находящемуся рядом с терминалом АО «КазТрансОйл», где находится точка врезки в магистральный трубопровод. Для системы поддержания пластового давления (ППД) на ЦППН предусмотрены водоочистная установка пластовой воды и два технологических резервуара для хранения отделенной пластовой и исходной воды (30-ТК-600/610) объемом 1000 м³ каждый. Весь объем газа сепарации (первой, второй ступеней и КСУ) с давлением 0,9-1,1 МПа направляется на поршневую компрессорную станцию (компрессор обратной закачки), где происходит трехступенчатое нагнетание газа. Каждая ступень компримирования состоит из входного сепаратора, компрессора и воздушного охладителя сжатого газа. Полученный



сернистый газ из первой ступени сепаратора сжимается в газовых компрессорах обратной закачки первой ступени приблизительно до 3,8 МПа. Часть этого потока направляется на блок аминовой очистки газа, которая улавливает H₂S с газового потока, после чего очищенный газ направляется для потребления на собственные нужды (газотурбинная установка, печи нагрева нефти, гликолевые нагреватели, газоприводные компрессоры обратной закачки газа, аминовые котлы).

По последним исследованиям, проведенным АО «НИПИнефтегаз» (Отчет об испытании №14 «Определение содержания сероводорода и меркаптанов в пробах газа, нефти и воды, отобранных из скважин и установок на ЦППН месторождения Комсомольское») сероводород в попутном газе отсутствует или классифицируется как «следы» без определения конкретного значения, поэтому установка аминовой очистки находится в простое. Сжатый газ до 3,8 МПа после первой ступени компримирования поступает во вторую и третью ступень, где сжимается до максимального давления – 32,1 МПа для закачки через газонагнетательные скважины IG-1 и I-4. Для безопасной эксплуатации оборудования, в случае превышения давления газа в сепараторах, компрессорах низкого и высокого давления, воздушных охладителях и т.д. при аварийных, периодических и постоянных сбросах, предусмотрены три факельные системы: высокого давления (HP), низкого давления (LP) и факельная система сверхнизкого давления (LLP).

Технологические потери нефти по источникам (на ЦППН, за счет уноса газом при сепарации на ЦППН, за счет уноса сточной водой, на ПСН) на месторождении Комсомольское 0,056493%.

Технологические потери попутного и природного газа за счет утечек в линейных частях газопроводов 12 545,612 м³/год.

Утилизации сырого газа

Весь добываемый попутный газ используется на собственные нужды в качестве топлива в печах подогрева нефти, для выработки электроэнергии, излишек газа закачивается в пласт для поддержания пластового давления в соответствии с проектным документом по разработке, газ сжигается только в объеме неизбежного сжигания, регламентированного ПРПСГ

Баланс сырого газа, млн м³/год

Годы	Добыча		Собствен нужды		Закачка в пласт		Техпото ри		ТНС	
	проект	факт	проект	факт	проект	факт	проект	факт	прое кт	факт
2024	23,4	18,9	12,949	9,528	9,72	9,116	0,013	0,012	0,718	0,216
2025	20,8		12,949		7,12		0,013		0,718	
2026	18,5		12,949		4,82		0,013		0,718	

По состоянию изученности на 01.06.2025 г. на месторождении Комсомольское физико-химические свойства пластовой нефти: Все пробы пластовой нефти недонасыщены газом, пластовое давление превышает давление насыщения в 2-3 раза. Давление насыщения изменяется в пределах от 10,81 до 14,39 МПа и в среднем по горизонту составляет 12,56 МПа. Газосодержание пластовой нефти изменяется от 136,30 до 195,50 м³/т, в среднем – 165,31 м³/т. Объёмный коэффициент изменяется от 1,304 до 1,559 д.ед., в среднем – 1,438 д.ед. Плотность пластовой нефти изменяется в пределах от 609,7 до 723,6 кг/м³, в среднем составляя 673,8 кг/м³. Динамическая вязкость нефти в пластовых условиях изменяется в пределах от 0,209 до 0,591 мПа*с и составляет 0,393 мПа*с



Нефтяной газ месторождения Комсомольское «высокожирный» с повышенным содержанием гомологов метана, содержание метана составляет 51,23% мольн., этана – 10,62% мольн., пропан-бутановых фракций – 25,75% мольн. Содержание неуглеводородных компонентов невелико: сероводорода – 0,07% мольн., углекислого газа – 1,28% мольн., азота – 3,12% мольн. Относительная плотность газа – 1,150

Водоснабжение: Вода для питьевых нужд. привозная, бутилированная, привоз осуществляется из п. Акшымырау. (Волжская вода).

Водоотведение при бурении 1 скважины – 1415,17 м3/год, на 3 скважины – 4245,51 м3/год.

3. В случаях внесения в виды деятельности существенных изменений:

–

4. Сведения о документах, подготовленных в ходе оценки воздействия на окружающую среду:

– Заключение об определении сферы охвата оценки воздействия на окружающую среду №KZ86VWF00441900 от 16.10.2025 г

– ЭРВ №KZ65VCZ03309055 от 01.08.2023 г на Групповой технический проект на строительство вертикальных эксплуатационных скважин К25, I-6, К21 и на м/р Комсомольское» К24

– Отчет о возможных воздействиях на окружающую среду, 2025 г.;

– Протокол общественных слушаний в форме открытого собрания

– Контракт на проведение добычи №1129 от 03.2003 г, дополнение № 4 от 9 ноября 2017 г.

– РГУ "Жайык-Каспийская бассейновая инспекция по регулированию, охране и использованию водных ресурсов выдано разрешение на специальное водопользование №KZ53VTE00300617 Серия: кас.побережье (сброс) Срок действия разрешения: 31.12.2026 г

– Разрешение на специальное водопользование Номер: KZ51VTE00131582 Серия: кас.побережье (подземка) Срок действия разрешения: 22.08.2027 г;

– «Управление культуры, архивов и документации Мангистауской области» исх.№3Т-2025-03774357 от 10.11.2025 г. о проведении историко-культурной экспертизы на отводимую территорию

– санитарно-эпидемиологическое заключение №KZ60VBZ00068715 от 05.09.2025 г. на Проект установленного (окончательного) размера санитарно-защитных зон для объектов ТОО «КомМунай», где установлен окончательный размер СЗЗ – 1000 метров для м/р Комсомольское.

– экспертное заключение №02-12/556 от 31.10.2025 г. от РГУ «Мангистауская областная территориальная инспекция лесного хозяйства и животного мира»

5. Вывод о возможных существенных воздействиях на окружающую среду при реализации намечаемой деятельности:

Согласно материалов проекта, намечаемая деятельность окажет незначительное воздействие на состояние окружающей среды при соблюдении экологических условий и мероприятий по охране компонентов окружающей среды.

6. Условия, при которых реализация намечаемой деятельности признается допустимой:

1) условия охраны окружающей среды, жизни и (или) здоровья людей, соблюдение которых является обязательным для инициатора при реализации намечаемой деятельности, включая



этапы проектирования, строительства, реконструкции, эксплуатации, постутилизации объектов и ликвидации последствий при реализации намечаемой деятельности;

Экологические условия:

1. По информации проекта Отчета о воздействии (раздел 1.1.9) приморская полоса месторождения (район подключения трубопровода) подвержена постоянному затоплению в результате сгонно-нагонных явлений.

Согласно пп. 12 ст. 273 Кодекса для проведения работ в водоохранной зоне и на мелководных прибрежных участках Каспийского моря глубиной не более десяти метров должны использоваться транспортные средства, обеспечивающие сохранение высокопродуктивных донных сообществ и нерестилищ

Необходимо предусмотреть автотранспортные средства со специальными приспособлениями, снижающие весовую нагрузку на донные биоценозы мелководной части Северного Каспия

2. Необходимо представить анализ последствий возможного загрязнения поверхностных вод и недр, обоснование мероприятий по защите подземных и поверхностных вод (Каспийское море), недр от загрязнения и истощения

При проведении намечаемой деятельности в водоохранной зоне и на участках Каспийского моря необходимо рекомендовать следующие мероприятия по запрету намечаемой деятельности в соответствии

- с пунктами 2.3, 2.5, 2.6 статьи 269, п. 5, 11 статьи 273, 274, 278 Кодекса в местах скопления гнездящихся птиц с целью сохранения их популяций, мест их гнездования, осетровых рыб, а также каспийского тюленя и мест их лежбищ с учетом их смены

- необходимо уточнить период проведения работ при бурении и испытании (время года) с учетом минимального воздействия на окружающую среду в районе Северного Каспия

- с п. 2 ст 272 Кодекса в пределах зоны влияния сгонно-нагонных колебаний

- с п.2 ст 398 Кодекса размещение морских буровых платформ в пределах контрактной территории должны выбираться с учетом максимально возможного сохранения морских районов, имеющих перспективное значение для рыболовного промысла, сохранения и воспроизводства ценных видов рыб и других объектов водного промысла

- с п. 1.2 ст 221, п. 9 ст. 248 запрещено размещение и строительство складов для размещения нефтепродуктов

- с п 18 ст. 274, п. 6 ст. 278 Кодекса при проведении нефтяных операций обеспечение мероприятия по предупреждению, локализации и ликвидации аварийных разливов

- с п 5 ст. 398 Кодекса при проведении на море нефтяных операций по добыче недропользователь обязан проводить мониторинг производственного процесса путем наблюдения и замеров на устьях скважин в порядке, определенном уполномоченным органом в области охраны окружающей среды

- с ст. 279 Кодекса в части экологических требований при консервации и ликвидации объектов нефтяных операций

3. Согласно п. 5 ст. 216 Кодекса запрещается закачка в подземные горизонты сточных вод, не очищенных по нефтепродуктам, взвешенным веществам и сероводороду в соответствии с частью второй настоящего пункта. Необходимо осуществлять Очистку сточных вод в случаях, указанных в части первой настоящего пункта, осуществляется в соответствии с утвержденными проектными решениями по нефтепродуктам, взвешенным веществам и сероводороду



4. По информации проекта Отчета о воздействии (раздел 1.1.9) приморская полоса месторождения (район подключения трубопровода) подвержена постоянному затоплению в результате сгонно-нагонных явлений.

Каспийского моря является бессточным озером и обладает чувствительной экосистемой.

Проведение намечаемой деятельности (недропользования) необходимо согласовать с бассейновой инспекцией Комитета водных ресурсов МЭПР.

Ввиду того, что зона влияния сгонно-нагонных колебаний уровня Каспийского моря не имеет четко фиксированных границ и ориентировочна, необходимо рассмотреть вариант расположения объектов намечаемой деятельности (недропользования) вне водоохранной зоны Каспийского моря

Согласно п.3 ст. 269 Кодекса для обеспечения устойчивого существования экосистемы государственной заповедной зоны в северной части Каспийского моря при проектировании разведки и добычи на море максимально ограничиваются строительство буровых оснований, испытание скважин и судоходство

5. В случае проведения намечаемой деятельности в водоохранной зоне и на участках Каспийского моря недропользование необходимо осуществлять согласно требований статей 273, 274, 275, 276, 277 Кодекса

6. 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.

Согласно п. 2 Правил определения охранной зоны, зоны регулирования застройки и зоны охраняемого природного ландшафта памятника истории и культуры и режима их использования, утвержденных Приказом Министра культуры и спорта Республики Казахстан от 14 апреля 2020 года №86 в целях обеспечения охраны памятников истории и культуры каждому памятнику истории и культуры устанавливаются границы охранной зоны, зоны регулирования застройки и зона охраняемого природного ландшафта.

Согласно ст. 26 Закона Республики Казахстан «Об охране и использовании объектов историко-культурного наследия» собственники земельных участков и землепользователи обязаны обеспечить сохранность объектов историко-культурного наследия, находящихся на предоставленных им землях.

Необходимо предоставить согласование ГУ «Управления культуры Мангистауской области» об отсутствии на территории месторождения историко-культурного наследия с Заключения историко-культурной экспертизы ТОО «Археологическая экспертизы».

7. В соответствии с п. 3, 4, 5 Приложения 2 к Инструкции по организации и проведению экологической оценки, утвержденной приказом Министра экологии, геологии и природных ресурсов Республики Казахстан от 30 июля 2021 года №280 (далее –*Инструкция*) 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.

8. В соответствии со ст. 182 Кодекса необходимо осуществлять производственный контроль уровня загрязнения атмосферы при штатной работе оборудования и в периоды НМУ с учетом фоновых концентраций на границе СЗЗ, области воздействия, контрольных точках (постах). Уровень загрязнения окружающей среды при эксплуатации объектов оценивать в сравнении с текущим (базовым) состоянием компонентов окружающей среды (атмосферного воздуха, земель, почвенного покрова, подземных вод, включая местообитания видов животных и птиц) на рассматриваемой территории, взятых до начала проведения намечаемой деятельности с учетом состава УВС, используемых реагентов и других материалов.

В процессе мониторинга подземных и поверхностных вод необходимо осуществлять контроль за такими загрязняющими веществами как взвешенные вещества, хлориды, нефтепродукты, сульфиды и др.

Разработать карту расположения постов наблюдений контроля за атмосферным воздухом, почвенными ресурсами и подземными водами, а также организацию экоплощадок для мониторинга состояния растительного и животного мира и включить в ПЭК.

9. В соответствии с п. 32 Приложения 2 к Инструкции по организации и проведению экологической оценки, утвержденной приказом Министра экологии, геологии и природных ресурсов Республики Казахстан от 30 июля 2021 года №280 (*далее – Приложение 2 к Инструкции*) необходимо проведение послепроектного анализа в процессе реализации намечаемой деятельности с выполнением оценки возможных существенных воздействий.

10. Обустройство месторождения окажет воздействие на окружающую среду. Необходимо предусмотреть строительство линий электроснабжения (ЛЭП) с птицевозрастными устройствами ввиду возможного залета и обитания птиц в соответствии со ст. 246 Экологического Кодекса РК (*далее – Кодекса*).

Кроме того, на рассматриваемой территории встречаются краснокнижные виды животных и птиц.

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.

Разработать мероприятия по сохранению местообитания и популяции этих видов с компенсацией потерь по биоразнообразию в соответствии с п. 2 ст. 240, п. 2 ст. 241 Кодекса, на основании п. 13 Приложения 2 Инструкции.



Кроме того, осуществлять мониторинг и контроль за состоянием компонентов окружающей среды, включая местообитания краснокнижных видов животных и птиц с организацией экоплощадок.

Определить участки с местообитанием и произрастанием краснокнижных видов флоры и фауны в целях исключения ведения работ. Разработать мероприятия по сохранению местообитания и популяции с компенсацией потерь по биоразнообразию. Осуществлять мониторинг и контроль за состоянием местообитания краснокнижных видов животных и птиц, а также растений.

– необходимо проведение экспертной оценки флоры и фауны на территории намечаемой деятельности

– в случае обнаружения редких видов на территории намечаемой деятельности приостановить работы на соответствующем участке и сообщить об этом уполномоченному органу и предусмотреть мониторинг обнаруженных охраняемых и редких видов фауны;

11. Необходимо исследования флоры и фауны актуализировать. Указать дату проведения последних полевых исследований. Указать данные в разделе 1.1.9, 1.1.10 составлены на какую дату, приложить отчет

Водные ресурсы

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

13. Согласно п. 9 ст. 222 Кодекса операторы объектов I и (или) II категорий в целях рационального использования водных ресурсов обязаны разрабатывать и осуществлять мероприятия по повторному использованию воды, оборотному водоснабжению. Необходимо предусмотреть очистку и повторное использование буровых растворов.

14. В соответствии с пунктом 2 статьи 120 Водного Кодекса Республики Казахстана в контурах месторождений и участков подземных вод, которые используются или могут быть использованы для питьевого водоснабжения, запрещается проведение операций по недропользованию, размещение захоронений радиоактивных и химических отходов, свалок, кладбищ, скотомогильников (биотермических ям) и других объектов, влияющих на состояние подземных вод.

15. В случае попадания рассматриваемого участка в границы установленных водоохраных зон и полос водных объектов; в пределы пятисот метров от береговой линии водных объектов, с установкой водоохраных зон и полос, а также в контуры месторождений и участков подземных вод, пригодных для питьевого водоснабжения необходимо согласование с бассейновой инспекцией по регулированию использования и охране водных ресурсов.

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

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

Необходимо предусмотреть проектирование септиков с гидроизоляцией в виде геопленки или полностью герметичной емкости, с целью исключения попадания в подземные горизонты в рамках соблюдения пп.11 ст.72 Водного Кодекса, а также соблюдения требования п.3 ст. 92-4 Водного кодекса.

Отходы

17. В случае наличия опасных отходов в соответствии со ст. 336 Кодекса специализированным организациям, занимающимся выполнением работ (оказанием услуг) по переработке, обезвреживанию, утилизации и (или) уничтожению опасных отходов необходимо получить лицензию на выполнение работ и оказание услуг в области охраны



окружающей среды по соответствующему подвиду деятельности согласно требованиям Закона Республики Казахстан «О разрешениях и уведомлениях». Следовательно, необходимо указать какие организации будут привлечены к таким работам и номер лицензии. Также необходимо указать месторасположение, количественные и качественные характеристики этих объектов.

18. В соответствии со ст. 327 Кодекса необходимо выполнять соответствующие операции по управлению отходами таким образом, чтобы не создавать угрозу причинения вреда жизни и (или) здоровью людей, экологического ущерба, и, в частности, без:

1) риска для вод, в том числе подземных, атмосферного воздуха, почв, животного и растительного мира;

2) отрицательного влияния на ландшафты и особо охраняемые природные территории.

При этом, необходимо учитывать принципы иерархии мер по предотвращению образования отходов согласно ст. 329, п.1 ст. 358 Кодекса.

Кроме того, согласно п.3 ст. 359 Кодекса оператор объекта складирования отходов представляет ежегодный отчет о мониторинге воздействия на окружающую среду в уполномоченный орган в области охраны окружающей среды.

19. Необходимо соблюдать требования 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.

Рекультивация

20. Необходимо провести работы по рекультивации, соблюдая их этапность (технологический, биологический), сроки проведения работ. В соответствии со ст. 238 Кодекса необходимо провести работы по восстановлению нарушенного почвенного покрова и приведению территории в состояние, пригодное для первоначального или иного использования, включая период мелиорации.

Кроме того, в соответствии с п. 2 цель ликвидации – конечный результат, на который направлен процесс ликвидации, предполагающий выполнение всех задач ликвидации и возврат объекта недропользования, а также затронутых недропользованием территорий в состояние, насколько это возможно, самодостаточной экосистемы, совместимой с благоприятной ОС

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

Согласно п.50 Параграфа 2 СП «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 для объектов I классов опасности максимальное озеленение предусматривает – 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.



22. 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.

2) информация о необходимых мерах, направленных на обеспечение соблюдения условий, указанных в подпункте 1) настоящего пункта, которую уполномоченным государственным органам необходимо учитывать при принятии решений, связанных с намечаемой деятельностью;

К мерам обязательным для исполнения относятся:

1. Соблюдение предельных качественных и количественных (технологических) показателей эмиссий, образования и накопления отходов согласно проектных технических решений и материальных балансов в соответствии с Паспортами установок и оборудования.
2. Соблюдение технологических регламентов при эксплуатации установок и оборудования.
3. Осуществление производственного экологического контроля.
4. Соблюдение мероприятий по охране компонентов окружающей среды
5. Получение экологического разрешения.
6. Соблюдение мероприятий по предотвращению, сокращению и (или) смягчению негативных воздействий на окружающую среду, указанных в данном заключении
7. Осуществление послепроектного анализа и подготовка отчета.

3) предельные количественные и качественные показатели эмиссий, физических воздействий на природную среду:

Ожидаемые выбросы:

В период СМР одной скважины – 121,559118 т/год, 20 наименований ЗВ, при испытании – 5,771358 т/год (15 наименований ЗВ).

В период СМР 3-х скважин – 364,6774 т/год, 20 наименований ЗВ, при испытании – 17,31407 т/год.

При первом и втором вариантах в период добычи нефти на м/р Комсомольское предполагается 41 источников выбросов загрязняющих веществ в атмосферу, из них 10 неорганизованных, 31 - организованных

Организованные источники:

Источники №№0001-0004 – газотурбинированный привод 300 GG, 4 ед.;

Источник №№0005-0006 – газопоршневая установка «Caterpillar» G3512 TAWLE, 2 ед.;

Источник №№0007-0010 – печь подогрева ПППП 1-1,5/6,3-А, 4 ед.;

Источник №№0011-0012 – печь подогрева гликоля 910 P-60, 2 ед.;

Источник №№0013-0015 – факельная установка, 3 ед.;

Источник №№0016-0029 – печи обогрева помещения, 14 ед.;

Источник №№0030-0031 – емкость для нефти PBC-200 м³, 2 ед.;

Неорганизованные источники:

Источник №6001 – дожимной насос, 1 ед.;

Источник №№6002-6005 – насосы для экспорта нефти на площадке ЦППН, 4 ед.;

Источник №№6006-6007 – рециркуляционные насосы на площадке ЦППН, 2 ед.;



Источник №6008 – технологические линии на ЦППН, 1 ед.;

Источник №6010 – площадка газонагнетательных скважин (ЗРА и ФС), 1 ед. (количество скважин: 2026-2030 годы – 2 ед.).

При первом варианте – Ист.№6009 – площадка добывающих скважин (ЗРА и ФС), 1 ед. (количество скважин: 2026-2030 годы – 14 ед.).

При втором варианте – Ист. №6009 – площадка добывающих скважин (ЗРА и ФС), 1 ед. (количество скважин: 2026-2030 годы – 17 ед.)

Для характеристики воздействия на атмосферный воздух предварительные расчеты выполнены по всем вариантам на первые 5 лет разработки (с 2026 по 2030 гг.), Количество наименований ЗВ – 14.

При первом варианте – 855,162584 т/год, при втором – 860,00772 т/год.

Ожидаемые сбросы

В процессе производственной деятельности объектов месторождения Комсомольское образуются сточные воды:

- хозяйственно – бытовые 10065,678 м³/год от 134 человек;
- производственные.

Образующиеся хозяйственно-бытовые сточные воды проходят очистку на комплексе очистных сооружений, включая биоочистку, собираются в емкости и по мере накопления вывозятся специализированным предприятием на договорной основе.

Все производственные сточные воды, в которых содержится техническая волжская вода, использованная на обессоливание и попутно-пластовые воды, отделённые от нефти, закачиваются в нефтяные пласты для поддержания пластового давления (используются повторно). В скважины ППД закачиваются также добываемые через водозаборные скважины подземные воды из альб-сеноманских водоносных горизонтов

Водоотведение при бурении 1 скважины – 1415,17 м³/год, на 3 скважины – 4245,51 м³/год.

На м/р Комсомольское в продуктивные пласты закачиваются производственные сточные воды (пластовые отделённые от нефти и альб-сеноманские).

Основной объем попутной пластовой воды отделяется от нефти из сепаратора первой ступени 30-V-110. Попутная вода, отделившаяся в 3-х фазном сепараторе первой ступени 30-V-110, подается в резервуар хранения пластовой воды 30-ТК-600 объемом 1000 м³. Поток попутной воды, отделившийся от нефти в сепараторе 2-ой ступени 30-V-130 направляется в систему рециркуляции для промывки сырой нефти в сепаратор 30-V-110 или напрямую в резервуар хранения пластовой воды 30-ТК-600.

На текущий период в связи с низкой обводненностью продукции скважин и не хватки объемов воды для закачки в пласт на м/р Комсомольское были введены в эксплуатацию 2 водозаборные скважины, отбор воды производится с помощью погружных центробежных насосов из водяных горизонтов (альбсеноман) средней глубины 1000–1100 м. Вода из водозаборных скважин по выкидным линиям поступает в накопительный резервуар воды 30-ТК-610 проходя по пути следования фильтрационную установку «Тwin filter» производства Голландия. Максимальная производительность фильтрационной установки «Тwin filter» составляет 70,8 м³/час. Пластовая вода из резервуара хранения 30-ТК-600 объемом 1000 м³ и дополнительная исходная вода добытая с водозаборных скважин WS-1 и WS-2 из резервуара исходной воды 30-ТК-610 объемом 1000 м³ поочередно или комбинируется самотеком подается на модульную водоочистную установку «SIEMENS».

Качество закачиваемой воды должно соответствовать требованиям, установленным СТ РК 1662- 2007 «Вода для заводнения нефтяных пластов. Требования к качеству».



По информации проекта Отчета о воздействии пластовая вода м/р Комсомольское не содержит сероводород.

4) предельное количество накопления отходов по их видам:

Ожидаемые отходы:

Лимиты накопления отходов на м/р Комсомольское в 2026 г. составляют 1259,23791 т/год. Основными видами отходов на период реализации проектных решений на м/р Комсомольское являются:

- отработанные люминесцентные лампы 0,2154;
- нефтешлам 101,5652 т;
- металлолом 27,3 т;
- тара из-под химреагентов 49,22 т и 13,585 т;
- промасленная ветошь 1,27 т;
- твердые бытовые отходы (ТБО) 47,2484 т/год

При строительстве 1-ой скважины (подготовка буровой площадки, при буровых работах и испытании скважины, при рекультивации буровой площадки) – 2021,7329 тонн (6065,1987 т при 3-х скважинах), из них: буровой шлам – 1197,2104 т (3591,6312 т), отработанный буровой раствор – 813,7303 т (2441,1909 т), промасленная ветошь – 0,0254 т (0,0762 т), отработанные масла – 1,2370 т (3,711 т), металлолом – 0,1 т (0,3 т), огарки сварочных электродов – 0,0009 т (0,0027 т), тара из-под химреагентов – 6,1859 т (18,5577 т), ТБО – 3,243 т (9,729 т).

В 2015 году полигон для нефтешлама, отходов бурения и замазученного грунта был полностью очищен и в настоящее время полигон не ликвидирован, но размещение отходов на полигоне не производится. ТОО «Ком-Мунай» не размещает на собственном полигоне отходы

5) предельное количество захоронения отходов по их видам, если такое захоронение предусмотрено в рамках реализации намечаемой деятельности;

Строительство накопителей отходов не предусматривается, так как все отходы подлежат передаче в специализированные предприятия, имеющие соответствующие лицензии.

6) в случае установления в отчете о возможных воздействиях необходимости проведения послепроектного анализа: цели, масштабы и сроки его проведения, требования к его содержанию, сроки представления отчетов о послепроектном анализе в уполномоченный орган и, при необходимости, другим государственным органам;

Цели, масштабы и сроки проведения послепроектного анализа будут утверждены в рамках заключения договора между оператором и составителем отчета о возможных воздействиях.

Послепроектный анализ должен быть начат не ранее чем через двенадцать месяцев и завершен не позднее чем через восемнадцать месяцев после начала эксплуатации соответствующего объекта, оказывающего негативное воздействие на окружающую среду.

7) условия и необходимые меры, направленные на предупреждение аварий, ограничение и ликвидацию их последствий:

Проектом Отчета о воздействии предусмотрены мероприятия по предотвращению аварийных ситуаций:



8) обязанности инициатора по предотвращению, сокращению и (или) смягчению негативных воздействий на окружающую среду при реализации намечаемой деятельности, включая меры по сохранению биоразнообразия, а также устранению возможного экологического ущерба, если реализация намечаемой деятельности может стать причиной такого ущерба;

Мероприятия по охране атмосферного воздуха:

- регулярное техническое обслуживание эксплуатируемого оборудования;
- инструментальный контроль выбросов загрязняющих веществ в атмосферу непосредственно на источниках и на границе СЗЗ;
- контроль и соблюдение режима работ ДЭС
- ввод в эксплуатацию, ремонт и реконструкция пылегазоочистных установок, предназначенных для улавливания, обезвреживания (утилизации) вредных веществ, выделяющихся в атмосферу от технологического оборудования и аспирационных систем;
- выполнение мероприятий по предотвращению и снижению выбросов загрязняющих веществ от стационарных и передвижных источников;
- внедрение оборудования, установок и устройств очистки, по утилизации попутных газов, нейтрализации отработанных газов, подавлению и обезвреживанию выбросов загрязняющих веществ и их соединений в атмосферу от стационарных и передвижных источников загрязнения;
- проведение работ по пылеподавлению на объектах недропользования и строительных площадках, в том числе на внутрипромысловых дорогах
- внедрение систем автоматического мониторинга выбросов вредных веществ на источниках и качества атмосферного воздуха на границе жилой санитарно-защитной зоны

Мероприятия по охране водных объектов:

- организация и проведение мониторинга грунтовых вод;
- организация и проведение мониторинга сточных вод;
- повторное использование очищенной сточной воды (полив зеленых насаждений, пылеподавление и пр.)
- внедрение систем автоматического мониторинга качества потребляемой и сбрасываемой воды;
- проведение мероприятий, направленных на предотвращение загрязнения подземных вод вследствие межпластовых перетоков нефти, воды и газа, при освоении и последующей эксплуатации скважин, а также утилизации отходов производства и сточных вод;
- проведение мероприятий по защите подземных вод;
- изучение защищенности подземных вод;
- оборудование сети наблюдательных скважин для контроля за качеством подземных вод;
- систематический контроль за уровнем загрязнения подземных вод и прогноз его изменения;

Мероприятия по охране земельных ресурсов:

- инвентаризация и ликвидация бесхозяйных производственных объектов, загрязняющих окружающую среду;
- мероприятия по рациональному использованию земельных ресурсов, зонированию земель, а также проведение работ по оценке их состояния;
- рекультивация деградированных территорий, нарушенных и загрязненных в результате антропогенной деятельности земель: восстановление, воспроизводство и повышение плодородия почв и других полезных свойств земли, своевременное вовлечение ее в



хозяйственный оборот, снятие, сохранение и использование плодородного слоя почвы при проведении работ, связанных с нарушением земель;

– защита земель от истощения, деградации и опустынивания, негативного воздействия водной и ветровой эрозии, селей, оползней, подтопления, затопления, заболачивания, вторичного засоления, иссушения и уплотнения, загрязнения отходами, химическими, биологическими, радиоактивными и другими вредными веществами

Мероприятия по охране недр:

– внедрение мероприятий по предотвращению загрязнения недр при проведении работ по недропользованию, подземном хранении нефти, газа, захоронении вредных веществ и отходов производства, сбросе сточных вод в недра;

– инвентаризация, консервация и ликвидация источников негативного воздействия на недра;

– работа скважин на установленных технологических режимах, обеспечивающих сохранность скелета пласта и не допускающих преждевременного обводнения скважин;

– предотвращение загрязнения недр при проведении операций по недропользованию

– выполнение противокоррозионных мероприятий

Мероприятия по охране животного и растительного мира:

– неприкосновенность участков, представляющих особую ценность в качестве среды обитания диких животных

– заправка в специально отведенных местах,

– использование поддонов,

– выполнение запланированных требований в управлении отходами и хранении ГСМ

– строгое соблюдение границ земельного отвода под объекты намечаемой деятельности.

Постоянный контроль за соблюдением установленных границ земельного отвода для сохранения почвенно-растительного покрова на прилегающих территориях и сохранения естественных местообитаний;

– не допускаются любые действия, которые могут привести к гибели сокращению численности или нарушению среды обитания объектов животного мира;

– инструктаж персонала о недопустимости охоты на животный мир, уничтожение пресмыкающихся; запрещение кормления и приманки диких животных и их изъятие;

– запрещается уничтожение животных, разрушение их гнезд, нор, жилищ

– взять на учет места произрастания и обитания редких видов;

– вести за редкими растениями наблюдения и разработать мероприятия по охране видов;

– предусмотреть мониторинг обнаруженных охраняемых и редких видов растений;

– соблюдение мер противопожарной безопасности,

– организация экоплощадок.

- движение транспорта по установленным маршрутам передвижения, исключение несанкционированных проездов вне дорожной сети;

- сохранение растительного покрова путем пересадки кустарников с комом на другие участки при озеленении территории;

- недопущение захламления территории отходами, организация мест сбора отходов;

- исключение проливов и утечек, загрязнения территории горюче-смазочными материалами;

- снижение площадей нарушенных земель за счет оптимизации строительных работ;

- поддержание в чистоте территории площадок и прилегающих площадей;

- снижение активности передвижения транспортных средств в ночное время;

- снижение выбросов токсичных веществ в атмосферу за счет использования катализаторов и средств пылеподавления;

- предотвращение вытаптывания растительности в местах неорганизованных троп;

- экологическое просвещение персонала и местного населения;



- устройство временных ограждений строительных площадок и постоянных ограждений на период эксплуатации, препятствующих проникновению животных на стройплощадку;
 - проведение работ строго в границах площади, отведенной под строительство ГОК;
 - ограничение пребывания на территории лиц, не занятых в рассматриваемых работах;
 - устройство освещения стройплощадки, отпугивающее животных;
 - минимальное отчуждение земель для сохранения условий обитания зверей и птиц (проезд строительного транспорта должен осуществляться только по существующим дорогам или строго по вновь проложенным колеям);
 - предупреждение случаев браконьерства;
- Научно-исследовательские, изыскательские и другие разработки:

Дополнительно будет предоставлена

- Также, будет проведен предварительный сбор семян с тех особей редких видов, которые будут уничтожены при строительстве, с дальнейшим посевом их на подходящих участках либо передачей на хранение, обмен либо для выращивания и изучения в фонды Института ботаники и фитоинтродукции и его филиалы Институт биологии и биотехнологии растений;
- использовать семена при рекультивации участка после окончания работ;
 - провести выкопку подземных частей лилии кудреватой, прострела раскрытого, пиона степного, волчегонника алтайского для пересадки либо в специально организованный питомник (все эти виды являются декоративными и ценными лекарственными) либо для пересадки в подходящие биотопы на близ лежащие участки, которые входят в границы землеотвода, но не будут затронуты строительными работами;

9) информация о результатах оценки трансграничных воздействий (в случае ее проведения).

—

8. Вывод о допустимости реализации намечаемой деятельности:

Вывод: Намечаемая деятельность – разработка месторождения Комсомольское по состоянию на 01.06.2025 г (Дополнение) допускается к реализации при соблюдении условий, указанных в настоящем заключении.

Заместитель председателя

А. Бекмухаметов

Исп. Сарсенова
740867



Приложение
к заключению по результатам оценки
воздействия на окружающую среду

1. Основные аргументы и выводы, послужившие основой для вынесения заключения.
2. Информация о проведении общественных слушаний:
 - 1) дата размещения проекта отчета о возможных воздействиях и объявления о проведении общественных слушаний на официальных Интернет-ресурсах уполномоченного органа; 28.10.2025 г
 - 2) даты размещения проекта отчета о возможных воздействиях на официальных Интернет-ресурсах местных исполнительных органов; 03.10.2025 г
 - 3) наименование газеты (газет), в которой было опубликовано объявление о проведении общественных слушаний на казахском и русском языках, дата выхода номера газеты и его номер; газета «Маңғыстау» №81 (84-85) от 16.10.2025 г.
 - 4) дата (даты) распространения объявления о проведении общественных слушаний через теле- или радиоканал (каналы);
Размещение объявления в эфире телеканала «телеканал «ASTANA TV» бегущей строкой (эфирная справка) 16.10.2025 г.
 - 5) электронный адрес и номер телефона, по которым общественность могла получить дополнительную информацию о намечаемой деятельности, проведении общественных слушаний, а также запросить копии документов, относящихся к намечаемой деятельности;
«МұнайгазҒЗЖИ» АҚ атынан өкілдер: Рысбаева Г., Целпанова В. Электрондық пошталары: rysbg1@nipi.kz, tselv1@nipi.kz. Телефон 8 (7292) 600-208
«Ком-Мұнай» ЖШС-ның атынан өкіл: Арустамова Екатерина. Электрондық поштасы/email: Yekaterina.Arustamova@magnetic.kz. Байланыс телефоны: тел: 8 (777) 599 18 64
 - 6) электронный адрес и почтовый адрес уполномоченного органа или его структурных подразделений, по которым общественность могла направлять в письменной или электронной форме свои замечания и предложения к проекту отчета о возможных воздействиях;
www.nbdecology.gov.kz, www.gov.kz – сайт Управления природных ресурсов и регулирования природопользования Мангистауской области,
Ссылка: <https://nbdecology.gov.kz/Public>
 - 7) сведения о процессе проведения общественных слушаний: дата и адрес места их проведения, сведения о наличии видеозаписи общественных слушаний, ее продолжительность;
Место проведения общественных слушаний 21.11.2025 г Мангистауская область Ақшымырау с.о с. Ақшымирау
Ссылка на видеозапись - https://www.youtube.com/watch?v=X_9fR3Mhejs
 - 8) все замечания и предложения общественности к проекту отчета о возможных воздействиях, в том числе полученные в ходе общественных слушаний, и выводы, полученные в результате их рассмотрения.

Согласно Протокола общественных слушаний по Отчету о возможных воздействиях на окружающую среду к проекту отчета о возможных воздействиях представлены следующие замечания:



	Замечания или предложения	Ответы	Примечание
	<p>Управление природных ресурсов и регулирования природопользования Мангистауской области</p> <p>1.Қазақстан Республикасының 2021 жылғы 2 қаңтардағы № 400-VI ҚР Экологиялық Кодексінің және қолданыстағы заңнама талаптарын сақтау.</p> <p>2. «Қоғамдық тыңдаулар өткізу қағидаларын бекіту туралы» Қазақстан Республикасы Экология, геология және табиғи ресурстар министрінің міндетін атқарушының 2021 жылғы 3 тамыздағы № 286 бұйрығына өзгеріс енгізу туралы Қазақстан Республикасы Экология және табиғи ресурстар министрінің м.а. 2023 жылғы 27 қазандағы № 294 бұйрығының талаптарын сақтау.</p> <p>3.Белгіленген қызметті жүзеге асыру көзделетін аумақтағы атмосфералық ауаның ағымдағы жай-күйіне, сондай-ақ бастамашыда бар болса, фондық зерттеулердің нәтижелеріне талдау жүргізу.</p> <p>4. Қызметті жүзеге асыру кезінде пайда болатын барлық өндіріс және тұтыну қалдықтарына талдау және түгендеу жүргізу.</p>	<p>1.Ескерту ескерілді және назарға алынды. Ықтимал әсерлер туралы есеп Қазақстан Республикасының Экология кодексінің (02.01.2021 ж. №400-VI) 72-бабының талаптарына сәйкес орындалды.</p> <p>2. Ескерту ескерілді. Қоғамдық тыңдаулар 2021 жылғы 3 тамыздағы №286 «Қоғамдық тыңдаулар өткізу ережесіне» сәйкес өткізілді (өзгертулермен және толықтырулармен). Қоғамдық тыңдаулар хаттамасы қоса беріледі.</p> <p>3. Ескерту ескерілді. «Ком Мунай» ЖШС тоқсан сайын «Комсомольское кенорнында жұмыс жүргізу кезіндегі өндірістік экологиялық бақылау бағдарламасына» сәйкес мониторингтік зерттеулер жүргізеді. ЫӘЕ есебінің 1.2.1-бөлімі «Ауа ортасының қазіргі жағдайының сипаттамасында» 2025 жылғы 1 тоқсандағы Комсомольское кенорнында атмосфералық ауадағы ластаушы заттар мөлшерінің өлшемдері ұсынылды. Бақылау нүктелеріндегі Комсомольское кенорнының СҚА шекараларындағы атмосфералық ауаның жер беті қабатындағы ластаушы заттардың шығарындылары белгіленген санитариялық нормативтерге сәйкес келеді және анықталған барлық ингредиенттер бойынша ластаушы заттардың максималды бір реттік шекті рұқсат етілген концентрациясының (ШРКмб) артуына әкеп соқпайды, атмосфералық ауаның сапасы санитариялық нормаларға сәйкес келеді. Алдағы уақытта Комсомольское кенорнын игеру кезеңінде «Ком Мунай» ЖШС көзделіп отырған қызмет аумағында мониторингтік зерттеулерді жалғастырады.</p> <p>4. Ескерту ескерілді. ЫӘЕ есебінің 1.9-бөлімінде «Көзделіп отырған қызмет шеңберінде объектілерді салу және пайдалану барысында түзілетін қалдықтардың күтілетін түрлері, сипаттамалары және саны туралы ақпарат» Комсомольское кенорнының көзделген</p>	Снят



<p>5. Барлық түзілген қалдықтарды қайта өңдеу, кәдеге жарату классификациясы мен әдістерін анықтау.</p> <p>6. Қалдықтарды қауіпсіз сақтау және олардың араласуына жол бермеу үшін қалдықтарды уақытша жинақтау объектілерін ҚР заңнамасының талаптарына сәйкес көздеу.</p> <p>7. Қауіпті қалдықтардың пайда болуына жол бермеу немесе олардың пайда болу көлемін азайту жөніндегі іс-шараларды көздеу.</p> <p>8. Аталған нысанның географиялық координаттары ерекше қорғалатын аймағы территориясында орналаспауы қажет.</p> <p>9. Орман шаруашылық аймағына кермеуі қажет</p>	<p>қызметі кезеңіне қалдықтардың түзілу түрлері мен көлемі ұсынылды. Сондай-ақ кәсіпорында «2024-2026 жылдарға арналған «Ком Мунай» ЖШС Комсомольское алаңының объектілері үшін қалдықтарды басқару бағдарламасы (ҚББ). Түзету» әзірленді, мұнда өндіріс пен тұтынудың барлық қалдықтарына түгендеу жүргізілді.</p> <p>5. Ескерту ескерілді. Өндіріс және тұтыну қалдықтары қалдықтардың әрбір түрі үшін нақты сәйкестендірілген жеке ыдыстарға жиналатын болады және жинақталуына қарай мамандандырылған ұйым шарттық негізде келісілген сақтау және қайта өңдеу немесе кәдеге жарату орындарына әкетілетін болады. Ұйымды таңдау барлық рұқсат құжаттарын алғаннан кейін анықталады. Бекітілген жобаны іске асыру алдында тендер жарияланады және өндіріс пен тұтыну қалдықтарын әкетуге және сақтауға (қайта өңдеуге) немесе кәдеге жаратуға шарттар жасалады.</p> <p>6.Ескерту ескерілді. ҚР Экологиялық кодексінің 320-бабының 2-1-тармағына сәйкес қалдықтарды жинау (мамандандырылған ұйымдарға беру) немесе осы қалдықтар қалпына келтіру немесе жою жөніндегі операцияларға ұшырайтын объектіге оларды өз бетінше әкету күніне дейін алты айдан аспайтын мерзімге қалдықтарды түзілген жеріне уақытша жинап қоюға арналған. Қалдықтарды жинақтауға Қазақстан Республикасы заңнамасының талаптарына сәйкес арнайы белгіленген және жабдықталған орындарда (аландарда, қоймаларда, сақтау орындарында, контейнерлерде және өзге де сақтау объектілерінде) ғана рұқсат етіледі.</p> <p><u>Өндіріс және тұтыну қалдықтары қалдықтардың әрбір түрі үшін нақты сәйкестендірілген жеке ыдыстарға жиналатын болады және жинақталуына қарай мамандандырылған ұйым шарттық негізде келісілген сақтау және қайта өңдеу немесе кәдеге жарату орындарына әкетілетін болады.</u></p> <p>7.Ескерту ескерілді. ҮӘЕ есебінің 1.9-бөлімінде көзделіп отырған қызмет шеңберінде пайда болатын қалдықтардың күтілетін түрлері, сипаттамалары мен саны</p>	
--	--	--



		<p>туралы ақпарат ұсынылды, қалдықтарды басқару бойынша ұсыныстар мен іс-шаралар берілді. Қалдықтарды өңдеу бойынша технологиялық шешімдер ұсынылды.</p> <p>8. Ескерту ескерілді. «Ком Мунай» ЖШС Комсомольское кенорны ерекше қорғалатын табиғи аумақтарға әсер етпейді.</p> <p>Орман шаруашылығы және жануарлар әлемі комитетінің хаты 8-қосымшаның ұсынылды.</p> <p>9. Ескерту ескерілді. «Ком Мунай» ЖШС-ның Комсомольское кенорнының аумағы орман шаруашылығының аймағына кірмейді.</p> <p>Орман шаруашылығы және жануарлар әлемі комитетінің хаты 8-қосымшаның ұсынылды.</p>	
	<p>Департамент экологии по Мангистауской области</p> <p>1. Предусмотреть мероприятия по предотвращению образования отходов путем сокращение количества образуемых отходов (в том числе путем повторного использования продукции или увеличения срока ее службы), снижение уровня негативного воздействия образовавшихся отходов на окружающую среду и здоровье людей, уменьшение содержания вредных веществ в материалах или продукции для каждого вида образующихся отходов согласно п.2 ст.329 и п.3 ст. 335 Кодекса. Также, в случае невозможности применения мероприятий по предотвращению образования отходов, указать обоснования для каждого вида отхода по отдельности.</p> <p>2. Разработать план действия при аварийных ситуациях по недопущению и (или) ликвидации последствий загрязнения окружающей среды (загрязнении земельных ресурсов, атмосферного воздуха и водных ресурсов) по отдельности.</p> <p>3. Предусмотреть объекты</p>	<p>1.Замечание учтено. В разделе 12.8 ОБВ представлены мероприятия по обезвреживанию, утилизации и захоронению всех видов отходов.</p> <p>2.Замечание учтено. На предприятии ТОО «Ком Мунай» имеется разработанный План ликвидации аварий объектов месторождения «Комсомольское» ТОО «Ком-Мунай» (ЦППН, скважины, вспомогательные объекты) на 2025 год, в котором рассмотрен план действий при аварийных ситуациях.</p> <p>3. Замечание учтено. Согласно ст. 320 п.2-1 ЭК РК места временного складирования отходов на месте образования предназначены 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. Накопление отходов разрешается только в специально установленных и оборудованных в соответствии с требованиями законодательства Республики Казахстан местах (на площадках, в складах, хранилищах, контейнерах и иных объектах хранения).</p>	



<p>временного накопления отходов в соответствии с требованиями законодательства РК, для безопасного хранения и недопущения смешивания отходов.</p> <p>4. Согласно пункта 8 и пункта 9 приложения 2 к Инструкции по организации и проведению экологической оценки Приказа Министра экологии, геологии и природных ресурсов Республики Казахстан от 30 июля 2021 года № 280 необходимо предоставить обоснование предельных количественных и качественных показателей эмиссий, физических воздействий на окружающую среду, выбора операций по управлению отходами. Также обоснование предельного количества накопления отходов по их видам.</p> <p>5. В отчете о возможных воздействиях в соответствии с пп.2 п.4 ст.72 Экологического кодекса Республики Казахстан необходимо добавить 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.</p> <p>6. Необходимо предоставить расчет рассеивания вредных веществ согласно Приказу Министра экологии, геологии и природных ресурсов Республики Казахстан от 10 марта 2021 года 63 «Об утверждении Методики определения нормативов эмиссий в окружающую среду» (далее - Методика).</p> <p>На основании вышеизложенных</p>	<p>Все образующиеся отходы на месторождении Комсомольское накапливаются на специально-оборудованных площадках и вывозятся согласно договору со специализированной сторонней организацией.</p> <p>4. Замечание учтено. В Отчете ОВВ в разделе 1.9 «Информация об ожидаемых видах, характеристиках и количестве отходов, которые будут образованы в ходе строительства и эксплуатации объектов в рамках намечаемой деятельности» представлены виды и объемы образования отходов на период разработки месторождения Комсомольское. Все образующиеся отходы накапливаются на специально-оборудованных площадках и вывозятся согласно договору со специализированной сторонней организацией.</p> <p>5.Замечание учтено. В разделе 4 ОВВ представлены варианты осуществления намечаемой деятельности. На месторождении Комсомольское, для выбора рациональной системы разработки рассмотрены два расчётных варианта, отличающиеся системой воздействия на пласт, плотностью сетки и количеством скважин. В разделе 5 ОВВ представлен возможный рациональный вариант осуществления намечаемой деятельности.</p> <p>6.Замечание учтено. Расчет рассеивания вредных веществ представлен в Приложении 7 ОВВ.</p> <p>ОВВ доработан с учетом представленных замечаний и предложений.</p>	
--	--	--



<p>замечаний и предложений представленный Отчет необходимо доработать в соответствии с ЭК РК, Инструкции по организации и проведению экологической оценки, утвержденный Приказом Министра экологии, геологии и природных ресурсов Республики Казахстан от 30 июля 2021 года № 280, Классификатором отходов, утвержденным Приказом и.о. Министра экологии, геологии и природных ресурсов Республики Казахстан от 6 августа 2021 года № 314 и другими подзаконными нормативно-правовыми актами.</p>		
<p>Комитет экологического регулирования и контроля МЭПР РК</p> <p>1. Проект отчета о воздействии оформляется в соответствии со ст.72 Кодекса 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 (<i>далее – Инструкция</i>)</p> <p>2. Необходимо предоставить географические координаты намечаемой деятельности, включая скважины</p> <p>3. Необходимо учесть требования п. 6 ст. 50 Экологического Кодекса (<i>далее - Кодекс</i>): «Принцип совместимости: реализация намечаемой деятельности или разрабатываемого документа не должна приводить к ухудшению качества жизни местного населения и условий осуществления других видов деятельности, в том числе в сферах сельского, водного и лесного хозяйств»</p> <p>4. Согласно п. 7 ст. 76 ЭК РК заключение по результатам оценки воздействия на окружающую среду действует бессрочно, за исключением случая, предусмотренного частью второй настоящего пункта. Если в течение трех лет с даты вынесения</p>	<p>1. Замечание учтено. Проект ОВВ откорректирован согласно замечания на соответствие ст. 72 Экологического Кодекса и «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.</p> <p>2.Замечание учтено. Координаты угловых точек горного отвода месторождения Комсомольское представлены в разделе 1.4 «Информация о категории земель и целях использования земель в ходе строительства и эксплуатации объектов, необходимых для осуществления намечаемой деятельности». Географические координаты скважин представлены в разделе 1.5.2 ОВВ (таблица 1.5.2.1).</p> <p>3. Замечание принято и учтено.</p> <p>4.Замечание учтено. В рамках данного Дополнения, согласно проектным показателям добычи нефти и газа, по 1 варианту срок разработки и эксплуатации месторождения рассчитан с 2025 г. по 2068 г., по 2 варианту срок разработки и эксплуатации месторождения рассчитан с 2025 г. по 2054 г. Предположительные сроки начала реализации намечаемой деятельности 1</p>	



<p>заклучения по результатам оценки воздействия на окружающую среду инициатор или его правопреемник не приступает к осуществлению соответствующей намечаемой деятельности, в том числе для деятельности, предполагающей проведение строительно-монтажных работ, – к выполнению таких работ, то такое заключение по результатам оценки воздействия на окружающую среду по истечении указанного срока считается утратившим силу.</p> <p>В разделе 3.1 на стр. 126 указывается дата начала реализации – 2025 год.</p> <p>Таким образом, реализация начала намечаемой деятельности должна быть в течение трех лет с даты вынесения заключения по результатам оценки воздействия на окружающую среду.</p> <p>Согласно п. 8 Инструкции необходимо указать актуальные сроки начала реализации намечаемой деятельности и ее завершения</p> <p>5. 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.</p> <p>6. Согласно пп. 9 п. 81 Единых правил по рациональному и комплексному использованию недр, утвержденных приказом Министра энергетики Республики Казахстан от 15 июня 2018 года №239 решены все вопросы сероочистки или экологически безопасного использования газов, содержащих сероводород и сероорганику, а также определение целесообразности и направления использования этана, пропан-бутана, двуокиси углерода, гелия и других компонентов газа в случае их промышленного содержания к началу ввода в разработку месторождений.</p>	<p>квартал 2026 г. Планируемое завершение намечаемой деятельности по рекомендуемому 2 варианту разработки - 4 квартал 2024 г.</p> <p>5.Замечание учтено. В проекте ОВВ представлен раздел 1.5.5 «Рекомендации к разработке программы по переработке (утилизации) газа. ТОО «Коммунай» своевременно были разработаны, рассмотрены и утверждены программные документы по переработке и утилизации попутно-добываемого сырого газа. В настоящее время вопрос утилизации сырого газа на месторождении Комсомольское полностью решен. Весь добываемый попутный газ используется на собственные нужды в качестве топлива в печах подогрева нефти, для выработки электроэнергии, излишек газа закачивается в пласт для поддержания пластового давления в соответствии с проектным документом по разработке, газ сжигается только в объеме неизбежного сжигания, регламентированного ПРПСГ.</p> <p>6.Замечание учтено. В системе сбора и подготовки продукции скважин месторождения Комсомольское предусмотрен блок аминовой очистки газа, которая улавливает H₂S с газового потока. Однако, согласно последним исследованиям, проведенным АО «НИПИнефтегаз» (Отчет об испытании №14 «Определение содержания сероводорода и меркаптанов в пробах газа, нефти и воды, отобранных из скважин и установок на ЦППН месторождения Комсомольское») сероводород в попутном газе отсутствует или классифицируется как «следы» без определения конкретного значения, поэтому установка аминовой очистки находится в простое.</p> <p>7. Замечание учтено. В системе сбора и подготовки продукции скважин месторождения Комсомольское предусмотрен блок аминовой очистки газа, которая улавливает H₂S с газового потока. Однако, согласно последним</p>	
---	--	--



<p>7. Согласно пп. 8 п. 59 Единых правил по рациональному и комплексному использованию недр, утвержденных приказом Министра энергетики Республики Казахстан от 15 июня 2018 года №239 (далее – ЕПОН) «При наличии в газе сероводорода и сероорганики в количествах, превышающих 10 ч/млн., введены необходимые очистные установки»</p> <p>8. Согласно п. 83 ЕПОН добыча должна проводиться методами и способами, исключающими потери углеводородов, не предусмотренные базовым проектным документом, в соответствии с положительной практикой пользования недрами. Необходимо предоставить графики 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</p> <p>Необходимо предоставить данные местоположения по географическим координатам эксплуатационно-добывающих скважин согласно ст. 12, 202 Кодекса</p> <p>Необходимо предоставить график ввода скважин, предусмотренного в базовом проектном документе</p> <p>Необходимо предоставить график бурения эксплуатационно-добывающих скважин, предусмотренного в базовом проектном документе.</p>	<p>исследованиям, проведенным АО «НИПИнефтегаз» (Отчет об испытании №14 «Определение содержания сероводорода и меркаптанов в пробах газа, нефти и воды, отобранных из скважин и установок на ЦППН месторождения Комсомольское») сероводород в попутном газе отсутствует или классифицируется как «следы» без определения конкретного значения, поэтому установка аминовой очистки находится в простое.</p> <p>8.Замечание учтено.</p> <p>График техобслуживания (ППР) представлен в Приложении 11 ОВВ.</p> <p>В таблице ниже приведены местоположения по географическим координатам эксплуатационно-добывающих скважин предусмотренные в базовом проектном документе «Проект разработки месторождения Комсомольское по состоянию на 01.01.2020 г.»</p> <p>Географические координаты проектных скважин</p> <table border="1" data-bbox="799 1039 1342 1518"> <thead> <tr> <th>№</th> <th>Скважина</th> <th>Северная широта</th> <th>Восточная долгота</th> </tr> </thead> <tbody> <tr> <td>1</td> <td>К-25</td> <td>45.16.42.4 48</td> <td>53.43.11.88</td> </tr> <tr> <td>2</td> <td>К-24</td> <td>45.16.1.26 4</td> <td>53.41.51.639</td> </tr> <tr> <td>3</td> <td>К-23</td> <td>45.15.17.7 38</td> <td>53.42.05.014</td> </tr> <tr> <td>4</td> <td>I-6</td> <td>45.14.50.4 41</td> <td>53.43.15.318</td> </tr> <tr> <td>5</td> <td>К-22</td> <td>45.15.42.7 6</td> <td>53.44.10.311</td> </tr> <tr> <td>6</td> <td>К-21</td> <td>45.16.37.6 62</td> <td>53.44.21.604</td> </tr> </tbody> </table> <p>Ниже приведен график бурения, которые были предусмотрены в базовом проектном документе «Проект разработки месторождения Комсомольское по состоянию на 01.01.2020 г.» рассмотренного и утвержденного ЦКРР РК от 31.03.2021 г. (протокол № 12/3).</p> <p>График бурения и ввод скважин</p> <table border="1" data-bbox="799 1787 1342 1957"> <thead> <tr> <th>№</th> <th>Скважина</th> <th>Бурение</th> <th>Ввод в эксплуатацию</th> </tr> </thead> <tbody> <tr> <td>1</td> <td>К21</td> <td>2022</td> <td>2024</td> </tr> <tr> <td>2</td> <td>К25</td> <td>2022</td> <td>2024</td> </tr> </tbody> </table>	№	Скважина	Северная широта	Восточная долгота	1	К-25	45.16.42.4 48	53.43.11.88	2	К-24	45.16.1.26 4	53.41.51.639	3	К-23	45.15.17.7 38	53.42.05.014	4	I-6	45.14.50.4 41	53.43.15.318	5	К-22	45.15.42.7 6	53.44.10.311	6	К-21	45.16.37.6 62	53.44.21.604	№	Скважина	Бурение	Ввод в эксплуатацию	1	К21	2022	2024	2	К25	2022	2024
№	Скважина	Северная широта	Восточная долгота																																						
1	К-25	45.16.42.4 48	53.43.11.88																																						
2	К-24	45.16.1.26 4	53.41.51.639																																						
3	К-23	45.15.17.7 38	53.42.05.014																																						
4	I-6	45.14.50.4 41	53.43.15.318																																						
5	К-22	45.15.42.7 6	53.44.10.311																																						
6	К-21	45.16.37.6 62	53.44.21.604																																						
№	Скважина	Бурение	Ввод в эксплуатацию																																						
1	К21	2022	2024																																						
2	К25	2022	2024																																						



<p>9. Согласно п 439. ЕПОН пластовая вода, добытая вместе с нефтью, подлежит: очистке и тд 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.</p> <p>Согласно п.442. пластовая вода с высоким содержанием сероводорода должна обрабатываться и содержаться в герметичных емкостях.</p> <p>10. Согласно п. 53 Правил обеспечения промышленной безопасности для опасных</p>	3	I-6	2022	2025	
	4	K22	2027	2022	
	5	K23	2027	2023	
	6	K24	2027	2024	
	<p>В 2021 г. был выполнен первый «Авторский надзор за реализацией проекта разработки по состоянию на 01.07.2021 г.», в котором согласно решению совместного научно-технического совещания между «КОМ-МУНАЙ» и АО «НИПИнефтегаз» (совместный протокол от 28.09.2021 г.), в связи с производственной необходимостью, откорректировали график бурения и местоположение проектных скважин. В районе скважин G2 и G18 рекомендовано пробурить скважину K23 и в районе скважин G12 и H4 – скважину K22 для восстановления профиля добычи месторождения.</p> <p>В 2022 г. из 6-ти запроектированных фактически пробурили 2 скважины (K22 и K23), скважину K22 ввели в эксплуатацию в этом же году, а скважину K23 – в 2023 г.</p> <p>В 2023 г. был выполнен второй «Авторский надзор за реализацией проекта разработки по состоянию на 01.01.2023 г.», в котором согласно решению совместного научно-технического совещания между «КОМ-МУНАЙ» и АО «НИПИнефтегаз» (совместный протокол от 28.03.2023 г.), в связи с производственной необходимостью откорректировали очередность бурения скважин.</p> <p>Бурение оставшихся 4-х проектных скважин рекомендовалось перенести на 2023-2024 гг. с вводом в эксплуатацию скважин K25, K21, I-6 и K24 в 2024 г., таким образом ускорить разбуривание объекта, относительно утвержденного «Проекта разработки-2020 г.» [13]. Проектную нагнетательную скважину I-6 рекомендовалось после отработки под добычу нефти в течение 1-2 лет в зависимости от результатов опробования перевести под закачку воды.</p> <p>В 2024 г. пробурили оставшиеся 4 скважины и ввели их в эксплуатацию в 2024-2025 гг.</p> <p>9.Замечание учтено. На месторождении Комсомольское пластовая вода, добытая вместе с нефтью, из резервуара хранения самотеком подается на модульную</p>				



<p>производственных объектов в нефтехимической, нефтеперерабатывающей отраслях, нефтебаз и автозаправочных станций, утвержденные приказом Министра по инвестициям и развитию Республики Казахстан от 30 декабря 2014 года №342 (далее – <i>Правила</i>) сбросы газов от предохранительных клапанов, установленных на сосудах и аппаратах с взрывоопасными и вредными веществами, должны направляться в факельные системы</p> <p>11. Согласно пп. 12 ст. 273 Кодекса для проведения работ в водоохранной зоне и на мелководных прибрежных участках Каспийского моря глубиной не более десяти метров должны использоваться транспортные средства, обеспечивающие сохранение высокопродуктивных донных сообществ и нерестилищ</p> <p>Необходимо предусмотреть автотранспортные средства со специальными приспособлениями, снижающие весовую нагрузку на донные биоценозы мелководной части Северного Каспия</p> <p>12. В случае проведения намечаемой деятельности в водоохранной зоне и на участках Каспийского моря согласно п. 13 ст. 274 Кодекса буровые установки необходимо комплектовать двигателями внутреннего сгорания, отвечающими требованиям Международной морской организации по предельным значениям выхлопов угарных газов. Энергоустановки должны комплектоваться двигателями внутреннего сгорания или турбинами двойного топлива (дизельное топливо – газ)</p> <p>В соответствии с п. 17 ст. 274 Кодекса в водоохранной зоне и на мелководных прибрежных участках моря глубиной не более десяти метров бурение скважин осуществляется с помощью буровых установок на электроприводе от внешних сетей. Если бурение ведется буровой установкой от генератора с дизельным</p>	<p>водоочистную установку «SIEMENS». В разделе 1.8.2 ОБВ представлена информация по результатам исследований пластовой воды до и после очистки, нормативы сбросов не превышались. Согласно таблице 1.5.6.7 (раздел 1.5.6 ОБВ) пластовая вода месторождения Комсомольское не содержит сероводород.</p> <p>10.Замечание учтено. Все объекты на месторождении Комсомольское, связанные с процессом подготовки нефти, газа и воды, оснащены запорной, предохранительной, регулирующей арматурой, средствами замера, контроля и автоматизации. Все емкости на ЦН и ПСН снабжены системой контроля по давлению и уровню жидкости, сбросы газов от предохранительных клапанов, установленных на сосудах и аппаратах с взрывоопасными и вредными веществами направляются в факельные системы.</p> <p>11.Замечание учтено. Намечаемая деятельность не предполагает проведение работ в водоохранной зоне и на мелководных прибрежных участках Каспийского моря.</p> <p>12. Замечание учтено. Намечаемая деятельность не предполагает проведение работ в водоохранной зоне и на мелководных прибрежных участках Каспийского моря.</p> <p>13. Замечание учтено. Весь скважинный фонд расположен в границах горного отвода месторождения Комсомольское. Горный отвод не попадает на территорию установленных водоохранной зоны и полосы Каспийского моря (2000 и 200 метров соответственно). В связи с падением уровня Каспийского моря за</p>	
--	---	--



<p>топливом и дизельным приводом, то выпуск неочищенных выхлопных газов в атмосферу с таких установок должен быть снижен до минимума</p> <p>13. Необходимо представить анализ последствий возможного загрязнения поверхностных вод и недр, обоснование мероприятий по защите подземных и поверхностных вод (Каспийское море), недр от загрязнения и истощения</p> <p>При проведении намечаемой деятельности в водоохранной зоне и на участках Каспийского моря необходимо рекомендовать следующие мероприятия по запрету намечаемой деятельности в соответствии - с пунктами 2.3, 2.5, 2.6 статьи 269, п. 5, 11 статьи 273, 274, 278 Кодекса в местах скопления гнездящихся птиц с целью сохранения их популяций, мест их гнездования, осетровых рыб, а также каспийского тюленя и мест их лежбищ с учетом их смены</p> <ul style="list-style-type: none"> - необходимо уточнить период проведения работ при бурении и испытании (время года) с учетом минимального воздействия на окружающую среду в районе Северного Каспия - с п. 2 ст 272 Кодекса в пределах зоны влияния сгонно-нагонных колебаний - с п.2 ст 398 Кодекса размещение морских буровых платформ в пределах контрактной территории должны выбираться с учетом максимально возможного сохранения морских районов, имеющих перспективное значение для рыболовного промысла, сохранения и воспроизводства ценных видов рыб и других объектов водного промысла - с п. 1.2 ст 221, п. 9 ст. 248 запрещено размещение и строительство складов для размещения нефтепродуктов - с п 18 ст. 274, п. 6 ст. 278 Кодекса при проведении нефтяных операций обеспечение мероприятия по предупреждению, локализации и ликвидации аварийных разливов - с п 5 ст. 398 Кодекса при проведении 	<p>последние годы, устойчивая береговая линия сместилась западнее и на сегодняшний день фактическое расстояние от границ горного отвода до уреза воды Каспийского моря составляет не менее 8,0 км. Территория месторождения не попадает в зону сгонно-нагонных явлений Каспия.</p> <p>Анализ последствий возможного загрязнения недр представлен в разделе 1.8.3.2 ОБВ. Мероприятия по защите подземных вод представлены в разделе 12.3 ОБВ. Мероприятия по сохранению недр от загрязнения и истощения представлены в разделе 12.4 ОБВ.</p> <p>Намечаемая деятельность не предполагает проведение работ в водоохранной зоне и на мелководных прибрежных участках Каспийского моря.</p> <p>14.Замечание учтено. На месторождении Комсомольское в продуктивные пласты закачиваются производственные сточные воды (пластовые отделённые от нефти и альб-сеноманские). Качество закачиваемой воды должно соответствовать требованиям, установленным СТ РК 1662-2007 «Вода для заводнения нефтяных пластов. Требования к качеству». Для водоподготовки пластовых и производственных сточных вод перед закачкой в подземные горизонты предусматривается очистка на установке водоподготовки Siemens. Контроль за показателями вод до и после очистки осуществляется химической лабораторией предприятия по следующим ингредиентам: нефтепродукты,</p>
---	---



<p>на море нефтяных операций по добыче недропользователь обязан проводить мониторинг производственного процесса путем наблюдения и замеров на устьях скважин в порядке, определенном уполномоченным органом в области охраны окружающей среды</p> <p>- с ст. 279 Кодекса в части экологических требований при консервации и ликвидации объектов нефтяных операций</p> <p>23. Согласно п. 5 ст. 216 Кодекса запрещается закачка в подземные горизонты сточных вод, не очищенных по нефтепродуктам, взвешенным веществам и сероводороду в соответствии с частью второй настоящего пункта. Необходимо осуществлять Очистку сточных вод в случаях, указанных в части первой настоящего пункта, осуществляется в соответствии с утвержденными проектными решениями по нефтепродуктам, взвешенным веществам и сероводороду</p> <p>14. Объекты намечаемой деятельности (недропользования) находятся в водоохранной зоне Каспийского моря, которое является бессточным озером и обладает чувствительной экосистемой. Согласно ст. 270 ширина водоохранной зоны по берегу Каспийского моря принимается равной двум тысячам метров от отметки среднемноголетнего уровня моря за последнее десятилетие, равной минус 27 метров, за исключением случаев, предусмотренных пунктом 2 статьи 223 настоящего Кодекса.</p> <p>Проведение намечаемой деятельности (недропользования) необходимо согласовать с бассейновой инспекцией Комитета водных ресурсов МЭПР.</p> <p>Ввиду того, что зона влияния сгонно-нагонных колебаний уровня Каспийского моря не имеет четко фиксированных границ и ориентировочна, необходимо рассмотреть вариант расположения объектов намечаемой деятельности</p>	<p>взвешенные вещества. Согласно таблице 1.5.6.7 (раздел 1.5.6 ОБВ) пластовая вода месторождения Комсомольское не содержит сероводород.</p> <p>15. Замечание учтено. Весь скважинный фонд расположен в границах горного отвода месторождения Комсомольское. Горный отвод не попадает на территорию установленных водоохранной зоны и полосы Каспийского моря (2000 и 200 метров соответственно). В связи с падением уровня Каспийского моря за последние годы, устойчивая береговая линия сместилась западнее и на сегодняшний день фактическое расстояние от границ горного отвода до уреза воды Каспийского моря составляет не менее 8,0 км. Территория месторождения не попадает в зону сгонно-нагонных явлений Каспия.</p> <p>Намечаемая деятельность не предполагает проведение работ в водоохранной зоне и на мелководных прибрежных участках Каспийского моря.</p> <p>16. Замечание учтено. Намечаемая деятельность не предполагает проведение работ в водоохранной зоне и на мелководных прибрежных участках Каспийского моря.</p> <p>17. Замечание учтено. Согласно Приказу Министерства по чрезвычайным ситуациям Республики Казахстан №163 от 25 апреля 2022 года «Об утверждении критериев отнесения объектов к декларации промышленной безопасности», вступившему в силу 1 января 2023 года, требования об экспертизе промышленной безопасности в отношении проектной документации отменены. В соответствии с п.4 Приказа №163: «Экспертиза промышленной безопасности проводятся только в отношении деклараций промышленной безопасности».</p> <p>Согласно п. 5 Приказа №163: «Экспертиза промышленной безопасности не</p>
--	---



<p>(недропользования) вне водоохранной зоны Каспийского моря</p> <p>Согласно п.3 ст. 269 Кодекса для обеспечения устойчивого существования экосистемы государственной заповедной зоны в северной части Каспийского моря при проектировании разведки и добычи на море максимально ограничиваются строительство буровых оснований, испытание скважин и судоходство</p> <p>15. В случае проведения намечаемой деятельности в водоохранной зоне и на участках Каспийского моря недропользование необходимо осуществлять согласно требований статей 273, 274, 275, 276, 277 Кодекса</p> <p>16. В соответствии с требованиями по обеспечению безопасности жизни и здоровья населения, необходимо предусмотреть согласование проектной документации с уполномоченным органом в сфере гражданской защиты (Комитетом промышленной безопасности Министерства по чрезвычайным ситуациям РК), Министерства сельского хозяйства, Министерства водных ресурсов и ирригации.</p> <p>17. Необходимо исключить риск нахождения объекта на места расположения исторических, архитектурных памятников, особо охраняемых природных территорий. Предоставить согласования уполномоченных органов.</p> <p>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.</p> <p>Согласно п. 2 Правил определения охранной зоны,</p>	<p>проводится в отношении проектной документации и иных документов, не являющихся декларацией промышленной безопасности».</p> <p><u>На основании вышеизложенного сообщаем, что проектная документация (разработка, бурение, строительство, консервация, ликвидация и др.) не подлежит экспертизе промышленной безопасности и согласованию с органами ЧС.</u></p> <p>Согласование Мангистауской областной территориальной инспекции Комитета ветеринарного контроля и надзора Министерства сельского хозяйства Республики Казахстан представлено в Приложении 8 ОВВ.</p> <p>РГУ "Жайык-Каспийская бассейновая инспекция по регулированию, охране и использованию водных ресурсов Комитета по регулированию, охране и использованию водных ресурсов Министерства водных ресурсов и ирригации РК выдано для ТОО «КомМунай»:</p> <p>1.Разрешение на специальное водопользование Номер: KZ51VTE00131582 Серия: Кас.побережье (подземка) Срок действия разрешения: 22.08.2027 г;</p> <p>2.Разрешение на специальное водопользование Номер: KZ53VTE00300617 Серия: Кас.побережье (сброс) Срок действия разрешения: 31.12.2026 г</p> <p>Разрешения на спецводопользование представлены в Приложении 9 ОВВ.</p> <p>18.Замечание учтено. ТОО «КомМунай» направил материалы в «Управление культуры, архивов и документации Мангистауской области» (вх.№ЗТ-2025-03774357 от 28.10.2025 года), с просьбой рассмотреть вопрос и выдать официальное подтверждение (справку, письмо) о том, что на территории расположения месторождения Комсомольское, расположенного в Мангистауском районе Мангистауской области отсутствуют объекты историко-культурного наследия. В результате был получен ответ (исх.№ЗТ-2025-03774357 от 10.11.2025 г.) о том, что согласно п. 2 ст. 36 Закона РК «Об охране</p>
--	---



<p>зоны регулирования застройки и зоны охраняемого природного ландшафта памятника истории и культуры и режима их использования, утвержденных Приказом Министра культуры и спорта Республики Казахстан от 14 апреля 2020 года №86 в целях обеспечения охраны памятников истории и культуры каждому памятнику истории и культуры устанавливаются границы охранной зоны, зоны регулирования застройки и зона охраняемого природного ландшафта.</p> <p>Согласно ст. 26 Закона Республики Казахстан «Об охране и использовании объектов историко-культурного наследия» собственники земельных участков и землепользователи обязаны обеспечить сохранность объектов историко-культурного наследия, находящихся на предоставленных им землях.</p> <p>Необходимо предоставить согласование ГУ «Управления культуры Мангистауской области» об отсутствии на территории месторождения историко-культурного наследия с Заключения историко-культурной экспертизы ТОО «Археологическая экспертизы».</p> <p>18. 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. В проекте Отчета о воздействии не указаны эмиссии метанола, каустика и других реагентов, используемых на производстве.</p>	<p>и использовании объектов историко-культурного наследия» от 26 декабря 2019 г. «Историко-культурную экспертизу проводят физические и юридические лица, осуществляющие деятельность в сфере охраны и использования объектов историко-культурного наследия, имеющие лицензию на деятельность по осуществлению научно-реставрационных работ на памятниках истории и культуры и (или) археологических работ и аккредитацию субъекта научной и (или) научно-технической деятельности в соответствии с законодательством Республики Казахстан «О науке», а также пп. 1 п.1 ст. 36 «Объектами историко-культурной экспертизы являются земельные участки, подлежащие освоению». В этой связи ТОО «Ком Мунай» необходимо провести историко-культурную экспертизу на отводимую территорию.</p> <p>В настоящее время ТОО «КомМунай» ведутся работы по выбору компаний и переговоры по вопросам заключения договора на проведение частной историко-культурной экспертизы. ТОО «КомМунай» подтверждает свои намерения и гарантирует, что по результатам выбора и переговоров сторон, договор будет заключен в ближайшее время (гарантийное письмо прилагается). Ответ «Управления...» представлен в Приложении 8 ОВВ.</p> <p>19. Замечание учтено. Информация 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, согласно пп.8 п.1 Инструкции, представлена в разделе 1.8 ОВВ.</p> <p>В рамках данного проекта были выполнены расчеты и указаны эмиссии загрязняющих веществ от</p>	
--	---	--



<p>19. В соответствии с п. 3, 4, 5 Приложения 2 к Инструкции по организации и проведению экологической оценки, утвержденной приказом Министра экологии, геологии и природных ресурсов Республики Казахстан от 30 июля 2021 года №280 (далее –Инструкция) 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.</p> <p>20. Согласно п. 134 ЕПОН в проекте разработки месторождения углеводородов рассматриваются не менее трех вариантов разработки месторождения в том числе с вариантом, учитывающим применение новых технологий по повышению нефтеотдачи. Необходимо дать информацию по герметичности проектируемого объекта. Предусмотреть установку герметичных фланцевых соединений и запорно-регулирующей арматуры</p> <p>21. 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 №КР 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</p>	<p>технологического оборудования, установок и сооружений основного производства (без вспомогательного) необходимого для добычи, сбора и транспорта углеводородного сырья. Выбросы от лабораторий и БДР относятся к вспомогательному производству. При этом БДР, в котором применяется метанол, является герметичной, блочной установкой, исключающей проливы и выбросы, вследствие чего, эмиссии метанола не представлены в данном документе.</p> <p>20. Замечание учтено. В разделе 4 ОВВ представлены варианты осуществления намечаемой деятельности. На месторождении Комсомольское, для выбора рациональной системы разработки рассмотрены два расчётных варианта, отличающиеся системой воздействия на пласт, плотностью сетки и количеством скважин. В разделе 5 ОВВ представлен возможный рациональный вариант осуществления намечаемой деятельности.</p> <p>21.Замечание учтено. Согласно пункту 12 «Методических рекомендаций по составлению проектов разработки нефтяных и нефтегазовых месторождений» (приказ МЭ РК № 329 от 24 августа 2018 г.), в проектах разработки число основных вариантов разработки рекомендуется составлять не менее трех в целом для месторождения и <u>для дополнений к проектам разработки – не менее двух.</u> Герметичность фланцевых соединений обеспечивается применением уплотнительных прокладок между фланцами, равномерного и достаточного затягивания крепежных элементов (болтов или шпилек), а также правильного выбора типа фланцев и прокладок в зависимости от рабочей среды и рабочего давления.</p> <p>22.Замечание учтено. На месторождении Комсомольское ТОО «КомМунай» разработан «Проект установленного (окончательного) размера санитарно-защитных зон для объектов ТОО</p>
--	---



<p>оценкой риска для жизни и здоровья населения (для объектов I и II класса опасности); установленная (окончательная) СЗЗ, определяемая на основании проекта, с результатами годичного 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.</p> <p>Необходимо установление предварительной санитарно-защитной зоны для намечаемой деятельности.</p> <p>22. Согласно пп. 13 п. раздела 1 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 для производств по переработке нефти, попутного нефтяного и природного газа минимальный размер санитарно-защитной зоны (СЗЗ) составляет не менее 1000 м. При переработке углеводородного сырья с содержанием соединений серы выше 1% (весовых) СЗЗ обоснованно увеличивают.</p> <p>23. В соответствии со ст. 182 Кодекса необходимо осуществлять производственный контроль уровня загрязнения атмосферы при штатной работе оборудования и в периоды НМУ с учетом фоновых концентраций на границе СЗЗ, области воздействия, контрольных точках (постах). Уровень загрязнения окружающей среды при эксплуатации объектов оценивать в сравнении с текущим (базовым) состоянием компонентов окружающей</p>	<p>«КомМунай» (санитарно-эпидемиологическое заключение № KZ60VBZ00068715 от 05.09.2025 г. представлено в Приложении 6 ОВВ).</p> <p>23. Замечание учтено. В рамках «Проекта установленного (окончательного) размера санитарно-защитных зон для объектов ТОО «КомМунай» обоснован и установлен окончательный размер СЗЗ – 1000 метров для месторождения Комсомольское. Санитарно-эпидемиологическое заключение № KZ60VBZ00068715 от 05.09.2025 г. представлено в Приложении 6 ОВВ.</p> <p>24. Замечание учтено. В соответствии с СанПиН № ҚР ДСМ-2 от 11.01.2022 г., расчет рассеивания загрязняющих веществ в приземном слое атмосферы должен быть произведен с учетом фоновых концентраций. В связи с тем, что в районе месторождения Комсомольское, РГП «Казгидромет» не имеет действующей метеостанции и метеопостов, при расчете максимальных концентраций загрязняющих веществ в приземном слое атмосферы были использованы данные, полученные в результате мониторинговых исследований воздушного бассейна на месторождении Комсомольское. В ОВВ проведен расчет с учетом мониторинговых данных и анализ результатов расчета рассеивания, показал, что при реализации проектных решений превышений ПДК загрязняющих веществ в атмосфере по всем ингредиентам на границе санитарно-защитной зоны не наблюдается.</p> <p>На предприятии в настоящее время разработана «Программа</p>
---	---



<p>среды (атмосферного воздуха, земель, почвенного покрова, подземных вод, включая местообитания видов животных и птиц) на рассматриваемой территории, взятых до начала проведения намечаемой деятельности с учетом состава УВС, используемых реагентов и других материалов.</p> <p>В процессе мониторинг подземных и поверхностных вод необходимо осуществлять контроль за такими загрязняющими веществами как взвешенные вещества, хлориды, нефтепродукты, сульфиды и др.</p> <p>Следовательно, ввиду попадания нефтепродуктов, хлоридов необходима очистка от этих загрязняющих веществ.</p> <p>Разработать карту расположения постов наблюдений контроля за атмосферным воздухом, почвенными ресурсами и подземными водами, а также организацию экоплощадок для мониторинга состояния растительного и животного мира и включить в ПЭК.</p> <p>Кроме того, необходимо указать расстояние до водных объектов, а также расположение территории проектируемых работ относительно водоохранных зон и полос.</p> <p>Необходимо предоставить карту территории (участков) с указанием расстояния от ближайшей точки участка проведения работ до водных объектов.</p> <p>24. В соответствии с п. 32 Приложения 2 к Инструкции по организации и проведению экологической оценки, утвержденной приказом Министра экологии, геологии и природных ресурсов Республики Казахстан от 30 июля 2021 года №280 (далее – <i>Приложение 2 к Инструкции</i>) необходимо проведение послепроектного анализа в процессе реализации намечаемой деятельности с выполнением оценки возможных существенных воздействий.</p> <p>25. Обустройство месторождения окажет воздействие на окружающую</p>	<p>производственного экологического контроля окружающей среды для ТОО «КомМунай» на 2024-2026 гг.», где предусмотрен контроль за состоянием компонентов окружающей среды на рассматриваемой территории. При корректировке существующей Программы производственного экологического контроля, будут учтены все необходимые точки контроля и включена карта расположения постов наблюдений контроля за атмосферным воздухом, почвенными ресурсами, подземными водами, с организацией экоплощадок для мониторинга состояния растительного и животного мира.</p> <p>Горный отвод не попадает на территорию установленных водоохранных зоны и полосы Каспийского моря (2000 и 200 метров соответственно). В связи с падением уровня Каспийского моря за последние годы, устойчивая береговая линия сместилась западнее и на сегодняшний день фактическое расстояние от границ горного отвода до уреза воды Каспийского моря составляет не менее 8,0 км.</p> <p>Обзорная карта расположения месторождения Комсомольское представлена на рисунке 1.1.1.1 ОВВ.</p> <p>25. Замечание учтено. В ОВВ представлен Раздел 15 «Цели, масштабы и сроки проведения послепроектного анализа, требования к его содержанию, сроки представления отчетов о послепроектном анализе уполномоченному органу».</p> <p>Проектной организацией послепроектный анализ будет начат не ранее чем через двенадцать месяцев и завершен не позднее чем через восемнадцать месяцев после начала эксплуатации соответствующего объекта, оказывающего негативное воздействие на окружающую среду. Послепроектный анализ фактических воздействий при реализации намечаемой деятельности проводится составителем отчета о возможных воздействиях в целях подтверждения соответствия реализованной намечаемой деятельности Отчету о возможных воздействиях и заключению по результатам проведения оценки воздействия на окружающую</p>	
---	---	--



<p>среду. Необходимо предусмотреть строительство линий электроснабжения (ЛЭП) с птицезащитными устройствами ввиду возможного залета и обитания птиц в соответствии со ст. 246 Экологического Кодекса РК (<i>далее – Кодекса</i>).</p> <p>Кроме того, на рассматриваемой территории встречаются краснокнижные виды животных и птиц.</p> <p>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.</p> <p>Необходимо определить участки с местообитанием краснокнижных животных и растений в целях</p>	<p>среду.</p> <p>26. Замечание учтено. В ОВВ в разделе 12.6 даны мероприятия по сохранению и улучшению состояния растительности, в разделе 12.7 мероприятия по сохранению и восстановлению видового разнообразия животного мира. Также предложены рекомендации по организации мониторинга растительного и животного мира (разделы 1.8.5.3 и 1.8.6.3)</p> <p>По ОВВ получено экспертное заключение №02-12/556 от 31.10.2025 г. от РГУ «Мангистауская областная территориальная инспекция лесного хозяйства и животного мира Министерства экологии и природных ресурсов Республики Казахстан». (Копия заключения представлена в ОВВ в Приложении 8).</p>	
---	--	--



<p>исключения ведения строительных и горных работ.</p> <p>Разработать мероприятия по сохранению местообитания и популяции этих видов с компенсацией потерь по биоразнообразию в соответствии с п. 2 ст. 240, п. 2 ст. 241 Кодекса, на основании п. 13 Приложения 2 Инструкции.</p> <p>Кроме того, осуществлять мониторинг и контроль за состоянием компонентов окружающей среды, включая местообитания краснокнижных видов животных и птиц с организацией экоплощадок.</p> <p>Определить участки с местообитанием и произрастанием краснокнижных видов флоры и фауны в целях исключения ведения работ. Разработать мероприятия по сохранению местообитания и популяции с компенсацией потерь по биоразнообразию. Осуществлять мониторинг и контроль за состоянием местообитания краснокнижных видов животных и птиц, а также растений.</p> <p>– необходимо проведение экспертной оценки флоры и фауны на территории намечаемой деятельности</p> <p>– в случае обнаружения редких видов на территории намечаемой деятельности приостановить работы на соответствующем участке и сообщить об этом уполномоченному органу и предусмотреть мониторинг обнаруженных охраняемых и редких видов фауны;</p> <p>26. Необходимо исключить риск наложения территории объекта на особо охраняемые природные территории, земли гос лес фонда</p> <p>27. Необходимо исследования флоры и фауны актуализировать. Указать дату проведения последних полевых исследований. Указать данные в разделе 1.1.9, 1.1.10 составлены на какую дату, приложить отчет</p> <p>Необходимо приложить отчет по исследованиям по состоянию на 01.06.2025 г.</p> <p>28. Необходимо соблюдать требования</p>	<p>27. Замечание учтено. Согласно заключению №02-12/556 от 31.10.2025 г. от РГУ «Мангистауская областная территориальная инспекция лесного хозяйства и животного мира Министерства экологии и природных ресурсов Республики Казахстан» месторождение Комсомольское находится на территории Мангистауской области и за пределами земель государственного лесного фонда и особо охраняемых природных территорий (копия заключения представлена в ОВВ в Приложении 8).</p> <p>28. Замечание учтено. В ОВВ добавлены и актуализированы разделы 1.2.6 и 1.2.7 об исследованиях флоры и фауны на месторождении Комсомольское, согласно «Отчету по мониторингу растительности и животного мира на территории ТОО «КомМунай» за 3 квартал 2025 года». Отчет представлен в Приложении 12 ОВВ.</p> <p>29. Замечание принято и учтено. ТОО «КомМунай» соблюдает требования ст. 66, п. 5 ст. 90, п.2 ст. 120 Водного Кодекса Республики Казахстан.</p> <p>30. Замечание принято и учтено.</p> <p>31. Замечание учтено. ТОО «КомМунай» имеет Разрешение на специальное водопользование Номер: KZ51VTE00131582 Серия: Кас.побережье (подземка) Срок действия разрешения: 22.08.2027 г. Цель специального водопользования: Забор подземных вод для закачки с целью поддержания пластового давления при разработке нефтегазового месторождения Комсомольское. Разрешение на спецводопользование представлено в Приложении 9 ОВВ.</p> <p>32. Замечание принято и учтено. ТОО «КомМунай» соблюдает требования пункта 2 статьи 120 Водного Кодекса Республики Казахстан.</p>	
--	---	--



<p>ст. 66, п. 5 ст. 90, п.2 ст. 120 Водного Кодекса Республики Казахстан</p> <p>29. Согласно п. 9 ст. 222 Кодекса операторы объектов I и (или) II категорий в целях рационального использования водных ресурсов обязаны разрабатывать и осуществлять мероприятия по повторному использованию воды, оборотному водоснабжению. Необходимо предусмотреть очистку и повторное использование буровых растворов.</p> <p>30. .Статья 225. Экологические требования по охране подземных водных объектов при проведении операций по недропользованию</p> <p>Если при проведении операций по недропользованию предполагается вскрытие подземного водного объекта, который может быть использован как источник питьевого и (или) хозяйственно-питьевого водоснабжения, токсикологические характеристики химических реагентов, применяемых для приготовления (обработки) бурового и цементного растворов, должны быть согласованы с государственным органом в сфере санитарно-эпидемиологического благополучия населения при выдаче экологического разрешения.</p> <p>31. В соответствии с пунктом 2 статьи 120 Водного Кодекса Республики Казахстана в контурах месторождений и участков подземных вод, которые используются или могут быть использованы для питьевого водоснабжения, запрещается проведение операций по недропользованию, размещение захоронений радиоактивных и химических отходов, свалок, кладбищ, скотомогильников (биотермических ям) и других объектов, влияющих на состояние подземных вод.</p> <p>32. В случае попадания рассматриваемого участка в границы установленных водоохранных зон и полос водных объектов; в пределы пятисот метров от береговой линии водных объектов, с установкой водоохранных зон и полос, а также в</p>	<p>33. Замечание учтено. Намечаемая деятельность не предполагает проведение работ в водоохранной зоне и на мелководных прибрежных участках Каспийского моря.</p> <p>Весь скважинный фонд расположен в границах горного отвода месторождения Комсомольское. Горный отвод не попадает на территорию установленных водоохранных зоны и полосы Каспийского моря (2000 и 200 метров соответственно). В связи с падением уровня Каспийского моря за последние годы, устойчивая береговая линия сместилась западнее и на сегодняшний день фактическое расстояние от границ горного отвода до уреза воды Каспийского моря составляет не менее 8,0 км. Территория месторождения не попадает в зону сгонно-нагонных явлений Каспия.</p> <p>34. Замечание учтено. РГУ "Жайык-Каспийская бассейновая инспекция по регулированию, охране и использования водных ресурсов Комитета по регулированию, охране и использованию водных ресурсов Министерства водных ресурсов и ирригации РК выдано для ТОО «КомМунай»:</p> <p>1.Разрешение на специальное водопользование Номер: KZ51VTE00131582 Серия: Кас.побережье (подземка) Срок действия разрешения: 22.08.2027 г;</p> <p>2.Разрешение на специальное водопользование Номер: KZ53VTE00300617 Серия: Кас.побережье (сброс) Срок действия разрешения: 31.12.2026 г.</p> <p>Разрешения на спецводопользование представлены в Приложении 9 ОВВ.</p> <p>35.Замечание учтено. В непосредственной близости от месторождения Комсомольское отсутствуют месторождения подземных вод.</p> <p>36. Замечание принято и учтено. В рамках намечаемой деятельности сброс не</p>	
---	--	--



<p>контуры месторождений и участков подземных вод, пригодных для питьевого водоснабжения необходимо согласование с бассейновой инспекцией по регулированию использования и охране водных ресурсов.</p> <p>33. В случае забора воды из поверхностных или подземных водных объектов, а также осуществления сброса сточных вод, необходимо оформить разрешение на специальное водопользование в соответствии со статьей 66 Водного Кодекса РК.</p> <p>34. Не указана информация относительно наличия или отсутствия ближайшего месторождения подземных вод. Предоставить информацию анализа относительно влияния планируемых добычных работ на истощение близ расположенных месторождений подземных вод и возможное влияние на изменение уровня подземных вод</p> <p>35. Согласно п. 2 статьи 216 Экологического Кодекса сброс не очищенных до нормативов допустимых сбросов сточных вод в водный объект или на рельеф местности запрещается. В целях предотвращения попадания биологических отходов в подземные воды, необходимо предусмотреть и использовать биотуалеты. Необходимо предусмотреть проектирование септиков с гидроизоляцией в виде геопленки или полностью герметичной емкости, с целью исключения попадания в подземные горизонты в рамках соблюдения пп.11 ст.72 Водного Кодекса, а также соблюдения требования п.3 ст. 92-4 Водного кодекса.</p> <p>36. В случае наличия опасных отходов в соответствии со ст. 336 Кодекса специализированным организациям, занимающимся выполнением работ (оказанием услуг) по переработке, обезвреживанию, утилизации и (или) уничтожению опасных отходов необходимо получить лицензию на</p>	<p>очищенных до нормативов допустимых сбросов сточных вод в водный объект или на рельеф местности не предполагается.</p> <p>37. Замечание учтено. Образованные отходы производства и потребления на месторождении Комсомольское вывозятся согласно заключенному договору с ТОО «Эко Сити ИС» (Лицензия №02739Р от 06.02.2024 г.) Месторасположение - Технологический комплекс по переработке и утилизации отходов производства и потребления Мангистауская область, Мангистауский район, уч. Босалкы жер, уч. 881, на 12 км от трасс.</p> <p>Количественные и качественные характеристики: утилизация (сжигание) нефтесодержащих отходов - 105 120 тонн/год; термическая переработка бурового шлама и нефтезагрязненных грунтов - 52560 тонн/год; термическая утилизация (сжигание) твердых и пастообразных малоиспаряющихся горючих нефтесодержащих отходов - 1752 тонны/год; дробление медицинских отходов, дробление биологических материалов, дробление полимеров и пластиков, дробление резины и резиновых изделий; физико-химическая обработка нефтесодержащих и буровых отходов - 25 000 тонн/год; микробиологическая ремедиация нефтесодержащих отходов - 70 000 м3/год. Копия договоров и лицензии представлены в приложении 10 ОВВ).</p> <p>38. Замечание учтено. Согласно ст. 327 и 329 Кодекса в ОВВ в разделе 1.9.4 «Программа управления отходами» представлен комплекс мер по предотвращению образования отходов и управлению образовавшимися отходами в порядке убывания их предпочтительности в интересах охраны окружающей среды. Согласно статьи 320 Экологического кодекса п.2-1 «Места накопления отходов</p>
--	--



<p>выполнение работ и оказание услуг в области охраны окружающей среды по соответствующему подвиду деятельности согласно требованиям Закона Республики Казахстан «О разрешениях и уведомлениях». Следовательно, необходимо указать какие организации будут привлечены к таким работам и номер лицензии.</p> <p>Также необходимо указать месторасположение, количественные и качественные характеристики этих объектов.</p> <p>37. В соответствии со ст. 327 Кодекса необходимо выполнять соответствующие операции по управлению отходами таким образом, чтобы не создавать угрозу причинения вреда жизни и (или) здоровью людей, экологического ущерба, и, в частности, без:</p> <ol style="list-style-type: none"> 1) риска для вод, в том числе подземных, атмосферного воздуха, почв, животного и растительного мира; 2) отрицательного влияния на ландшафты и особо охраняемые природные территории. <p>При этом, необходимо учитывать принципы иерархии мер по предотвращению образования отходов согласно ст. 329, п.1 ст. 358 Кодекса.</p> <p>Кроме того, согласно п.3 ст. 359 Кодекса оператор объекта складирования отходов представляет ежегодный отчет о мониторинге воздействия на окружающую среду в уполномоченный орган в области охраны окружающей среды.</p> <p>38. Необходимо соблюдать требования 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.</p>	<p>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».</p> <p>В целом, процесс управления отходами регламентируется соответствующими нормативно-правовыми документами РК, определяющими условия природопользования и представлено в разделе 1.9.3 «Рекомендации по управлению отходами» отчета ОВВ.</p> <p>В разделах 1.8.1.8, 1.8.2.6, 1.8.3.3, 1.8.4.2, 1.8.5.3, 1.8.6.3 отчета ОВВ предложены рекомендации по организации мониторинга для всех компонентов окружающей среды, в рамках проведения ежеквартального мониторинга, будут выполнены Отчеты по результатам ПЭК.</p> <p>39. Замечание учтено. В целом, процесс управления отходами регламентируется соответствующими нормативно-правовыми документами РК, определяющими условия природопользования и представлено в разделе 1.9.3 «Рекомендации по управлению отходами» ОВВ.</p> <p>На месторождении Комсомольское сроки временного складирования отходов на месте образования составляют не более шести месяцев до даты их сбора, согласно статьи 320 Экологического кодекса п.2-1 «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».</p> <p>40. Замечание учтено.</p> <p>В рамках данной работы ОВВ в разделе 1.9.1 «Виды и объемы образования отходов» представлено ориентировочное количество образуемых отходов при разработке месторождения</p>	
---	---	--



<p>39. Необходимо указать объемы образования всех видов отходов проектируемого объекта с разделением их на строительство и эксплуатации намечаемой деятельности, а также предусмотреть альтернативные методы использования отходов (методы сортировки, обезвреживания и утилизации всех образуемых видов отходов и варианты методов обращения с данным видом отходов и его утилизации).</p> <p>Вместе с тем, в соответствии со ст. 338 Кодекса и с Классификатором отходов, утвержденный Приказом и.о. Министра экологии, геологии и природных ресурсов Республики Казахстан от 6 августа 2021 года №314 необходимо указать класс опасности отходов (опасный, неопасный, зеркальные отходы).</p> <p>40. Необходимо провести классификацию отходов в соответствии со ст. 338 Кодекса.</p> <p>41. Для образующихся отходов – отработанные шины и отработанные масла, необходимо руководствоваться требованиями по обращению с данными видами отходов согласно СТ РК 3129-2018, СТ РК 2187-2012, указать данные требования</p> <p>42. Указать способы и меры по восстановлению ОС на случай прекращения намечаемой деятельности согласно п. 16 Приложения 2. Кроме того, в соответствии с п.1 Приложения 2 указать описание работ по постутилизации существующих зданий, строений, сооружений, оборудования и способов их выполнения, и ликвидации объектов недропользования намечаемой деятельности.</p> <p>43. Необходимо провести работы по рекультивации, соблюдая их этапность (технологический, биологический), сроки проведения работ. В соответствии со ст. 238 Кодекса необходимо провести работы по восстановлению нарушенного почвенного покрова и приведению территории в состояние, пригодное для</p>	<p>Комсомольское. В раздел 1.9.1 добавлена таблица 1.9.1.1, где указаны виды, код и методы утилизации отходов.</p> <p>41. Замечание учтено. Проект ОВВ раздел 1.9.1 «Виды и объемы образования отходов» откорректирован с учетом замечания (добавлена таблица 1.9.1.1).</p> <p>42. Замечание принято и учтено.</p> <p>43.Замечание учтено. В разделе 16 ОВВ представлены способы и меры по восстановлению окружающей среды на случай прекращения намечаемой деятельности. Работы по постутилизации существующих зданий, строений, сооружений, оборудования и способов их выполнения, и ликвидации объектов недропользования намечаемой деятельности будут учтены в «Проекте ликвидации месторождения Комсомольское».</p> <p>44. Замечание учтено. В ОВВ в разделе 12.5 «Мероприятия по снижению воздействия на почвенный покров» представлена информация по рекультивации земель. Также, в соответствии с законодательством Республики Казахстан «О недрах и недропользовании» в Проекте ликвидации и консервации объектов, будут предусмотрены все мероприятия по рекультивации земель.</p> <p>45. Замечание учтено. Согласно информации от ТОО «КомМунай» в бюджет компании на 2026 год заложена покупка 30 саженцев на сумму 150000 тенге.</p> <p>46. Замечание учтено. Информация представлена в ОВВ в разделе 11.</p> <p>47. Замечание принято и учтено.</p> <p>48. Замечание принято и учтено. Протокол проведения общественных слушаний</p>
---	--



<p>первоначального или иного использования, включая период мелиорации.</p> <p>Кроме того, в соответствии с п. 2 цель ликвидации – конечный результат, на который направлен процесс ликвидации, предполагающий выполнение всех задач ликвидации и возврат объекта недропользования, а также затронутых недропользованием территорий в состояние, насколько это возможно, самодостаточной экосистемы, совместимой с благоприятной ОС</p> <p>44. Предусмотреть мероприятия по посадке зеленых насаждений согласно требованию приложения 3 Кодекса.</p> <p>Согласно п.50 Параграфа 2 СП «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 №КР ДСМ-2), СЗЗ для объектов I классов опасности максимальное озеленение предусматривает – не менее 40% площади, с обязательной организацией полосы древесно-кустарниковых насаждений со стороны жилой застройки.</p> <p>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.</p>	<p>прилагается.</p>	
--	---------------------	--



<p>45. Необходимо указать информацию об определении вероятности возникновения аварий и опасных природных явлений и др. в соответствии с п. 11 Приложения 2 Инструкции.</p> <p>46. 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.</p> <p>47. 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.</p>		
--	--	--

Согласно Протоколов общественных слушаний по Отчету о возможных воздействиях на окружающую среду к проекту отчета о возможных воздействиях общественностью были представлены замечания, не относящиеся к проекту Отчета о воздействии

3. Обобщение информации, полученной в результате консультаций с заинтересованными государственными органами, проведения общественных слушаний, оценки трансграничных воздействий (в случае ее проведения), рассмотрения проекта отчета о возможных воздействиях экспертной комиссией, с пояснением о том, каким образом указанная информация была учтена при вынесении заключения по результатам оценки воздействия на окружающую среду.

Все замечания и предложения по намечаемой деятельности согласно Протокола проведения общественных слушаний были сняты и учтены.



Заместитель председателя

Бекмухаметов Алибек Муратович

