



120008, Қызылорда қаласы, Желтоқсан көшесі, 124  
тел.: 8 (724 2) 23-02-44, факс:23-06-80  
e-mail: kyzylorda-ecodep@ecogeo.gov.kz

120008, город Кызылорда, ул.Желтоқсан, 124  
тел.: 8 (724 2) 23-02-44, факс:23-06-80  
e-mail: kyzylorda-ecodep@ecogeo.gov.kz

№ \_\_\_\_\_

« \_\_\_\_\_ » 2023 года

**АО «НК КОР»**

**Заклучение по результатам оценки воздействия на окружающую среду.**  
проект «Отчет о возможных воздействиях выполнен к проекту «Разведочных работ на  
участке недр месторождения Восточный Караванчи согласно контракта №5105- УВС от  
13.09.2022г.»

Материалы поступили на рассмотрение 15.12.2022 г. вх. № KZ26RVX00637808.

**Общие сведения.** Недропользователем Контрактной территории участка недр месторождения Восточный Караванчи является компания АО «Нефтяная компания «КОР», на основании контракта № 5105-УВС от 13.09.2022 года на проведение разведки и добычи углеводородов на участке недр месторождения Восточный Караванчи, расположенного в часть Кызылординской, часть Улытауской области Республики Казахстан. Площадь геологического отвода участка недр составляет 42,80 кв.км.

Ближайшими населенными пунктами являются железнодорожные станции Жалагаш (155км), Жосалы (160км), Карсакпай (180км). Расстояние до областных центров г.Кызылорда и г.Жезказган составляет соответственно 180 и 220км. В этих городах имеются аэропорты со взлетно-посадочными площадками для приема самолетов.

В непосредственной близости от площади работ к северо-западу расположен эксплуатирующий газонефтяное месторождение Кумколь. В 230 км к востоку от месторождения проходит нефтепровод Павлодар-Шымкент, связанный по нитке нефтепровода с месторождением Кумколь.

В орографическом отношении район месторождения представляет собой слабовсхолмленную равнину, покрытую типичной для полупустынь ксерофильной растительностью. Абсолютные отметки рельефа составляют 110-130м над уровнем моря. По характеру сейсмичности район месторождения относится к асейсмичным территориям.

Климат района резко-континентальный, с большими сезонными и суточными колебаниями температуры воздуха, дефицитом его влажности и малым количеством осадков. Максимальная температура летом +45оС, максимальная зимой -40оС. Осадки выпадают неравномерно, главным образом, в зимне-весенний период. Их среднегодовое количество не превышает -150мм.

Целевым назначением проектируемых работ согласно настоящего Проекта является дальнейшее проведение разведочных работ на нижнемеловые, юрские и палеозойские отложения в пределах геологического отвода участка недр месторождения Восточный Караванчи, изучения перспективных залежей нефти и газа.



**Прогноз технологических показателей.** Основными задачами разведочных работ является обнаружение и прослеживание залежей нефти и газа путем бурения разведочных скважин на месторождении Восточный Караванчи, с отбором керна, шлама, пластовых флюидов для детального исследования отложений мезозоя и палеозоя, а также изучение глубоким бурением других не исследованных ранее антиклинальных поднятий в пределах месторождения.

Для решения поставленных задач настоящим Проектом предусматривается бурение 5-ти независимых разведочных скважин ВК-1, ВК-2, РВК-3, ВК-4 и ВК-5, с проектной глубиной 1100 (+ 250)м, проектным горизонтом РЗ. Для выполнения поставленных задач проектируется бурение 5-ти разведочных скважин Р-1, Р-2, Р-3, Р-4 и Р-5, с проектной глубиной 1100м.

Скважина ВК-1 независимая, проектной глубиной 1100м, проектируется в крайней восточной части контрактной территории, вблизи её границы, на восточном склоне антиклинальной структуры по кровле отложений палеозоя, в сводовой части которой АО "ПККР" была пробурена скважина Караванчи – 30, с получением притоков нефти. Скважина закладывается на пересечении сейсмопрофилей Line 471 и Trace 891, на расстоянии 630м на юго-восток от скважины Караванчи – 30, с целью прослеживания распространения залежи нефти в отложениях палеозоя, выявленной этой скважиной.

Скважина ВК-2 независимая, проектной глубиной 1100м, проектируется в восточной части контрактной территории, на северном склоне антиклинальной структуры по кровле отложений палеозоя, в сводовой части которой АО "ПККР" была пробурена скважина Караванчи – 30, с получением притоков нефти. Скважина закладывается на пересечении сейсмопрофилей Line 471 и Trace 891, на расстоянии 700м на северо-восток от скважины Караванчи – 30, с целью прослеживания распространения залежи в отложениях палеозоя, выявленной этой скважиной.

Скважина ВК-3 независимая, проектной глубиной 1100м, проектируется в восточной части контрактной территории, в южной сводовой части антиклинальной структуры по кровле отложений палеозоя, на расстоянии 375м на юг от пробуренной АО "ПККР" скважины Караванчи – 30. Скважина является дублёром пробуренной скважины Караванчи-30, в ней предполагается провести полный комплекс геолого-геофизических исследований с отбором керна, с целью изучения отложений палеозоя. Скважина закладывается на пересечении сейсмопрофилей Line 471 и Trace 891.

Скважина ВК-4 независимая, проектной глубиной 1100м, проектируется в крайней юго-восточной части контрактной территории, в сводовой части другого антиклинального поднятия по кровле отложений палеозоя. В этой скважине возможно получение притоков нефти из отложений палеозоя, аналогичных в пробуренной АО "ПККР" скважине Караванчи -32, находящейся в 1000м южнее. Скважина закладывается на пересечении сейсмопрофилей Line 374 и Trace 901.

Скважина ВК -5 независимая, проектной глубиной 1250м, проектируется в южной части контрактной территории, на северо-восточном склоне антиклинального поднятия по кровле отложений палеозоя. Это поднятие ранее не было изучено глубоким бурением, и учитывая аналогичное его строение относительно других антиклинальных поднятий на площади месторождения, здесь также возможно получение притоков нефти из отложений палеозоя. Скважина закладывается на пересечении сейсмопрофилей Line 374 и Trace 901.

### **Основные источники воздействия на окружающую среду при строительстве скважин**

Для характеристики основных источников выбросов загрязняющих веществ при бурении скважин в период пробной эксплуатации использовались данные проекта анализа основных производственных операций газодобычи скважиной. Основными источниками выбросов загрязняющих веществ являются:

- строительство маневренных скважин;
- подготовка вышек, скважин к бурению;
- бурение и добыча нефти;
- испытание в открытом скважинном стволе в том числе



- подготовительные работы к испытанию
- испытание скважины

Согласно проведенных расчетов, на этапе строительно-подготовительных работ, а также бурение скважины на площадке будут задействованы 24 источника загрязнения воздушного бассейна, 12 из которых являются неорганизованными. Источников оснащенных очистным оборудованием нет.

План бурения скважины - в 2023 году (3 ед. скв), в 2024 году (2 ед. скв.).

### **На период строительно-подготовительных работ:**

#### *Организованные источники*

*ИЗ № 0001, ДЭС* - предназначен для выработки электроэнергии. Годовой расход дизельного топлива для 1-ой скважины глубиной 2100 ( $\pm 250$ )м составит 0,4 т. При работе ДЭС в атмосферный воздух выделяются следующие вредные вещества: сажа, формальдегиды, оксиды серы, углерода, азота, бенз/а/пирен и углеводороды.

#### *Неорганизованные источники*

*ИЗ № 6002, Экскаватор (рытье траншей)* - Земляные работы, связанные с погрузкой, разгрузкой и выравниванием поверхности площадки и подъездных автодорог будут осуществляться спецтехникой. Объем перерабатываемого грунта на 1 скважину 42,3 м<sup>3</sup>. При проведении земляных работ, в атмосферный воздух неорганизованным путем выделяется пыль неорганическая.

#### *ИЗ № 6003, Бульдозер (обваловка буровой площадки)*

Период проведение подготовительных и строительно-монтажных работ будут проводиться обваловка буровой площадки песчано-гравийной смеси. Расход ПГС для скважины глубиной 2100 (250)м составит 17,0 т. При проведении работ, в атмосферный воздух неорганизованным путем выделяется пыль неорганическая.

#### *ИЗ № 6004, Разгрузка пылящих материалов*

Период проведение подготовительных и строительно-монтажных работ будут проводится разгрузка инертных материалов. При разгрузки выделяется пыль неорганическая.

#### *ИЗ № 6005, Сварочный пост*

Сварочные работы будут осуществляться с использованием штучных электродов типа УОНИ-13/45, расход который на 1 скважину составит 65 кг. При сжигании электродов в атмосферный воздух неорганизованным путем выделяются следующие вредные вещества: оксиды железа, азота, углерода, марганец, фтористые газообразные соединения, фториды и пыль неорганическая.

### **□ Источниками выделения (ИВ) загрязняющих веществ в атмосферу в вахтовом поселке:**

#### *Организованные источники*

*ИЗ № 0006, ДЭС 150 кВт* - Дизельная электростанция предназначена для выработки электроэнергии для вахтового поселка. Общий годовой расход дизельного топлива на 1 скважину составит 50,0 т. При работе ДЭС в атмосферный воздух выделяются следующие вредные вещества: сажа, формальдегиды, оксиды серы, углерода, азота, бенз/а/пирен и углеводороды.

#### *ИЗ № 0007, Резервуар для хранения дизтоплива*

Резервуар объемом 30 м<sup>3</sup> предназначен для приема, хранения и отпуска дизельного топлива на дизельные генераторы. Доставка дизельного топлива осуществляется на автотранспорте, по мере необходимости. При приеме, хранение и отпуске дизельного топлива в атмосферный воздух выделяются углеводороды предельные C12-19 и

ароматические углеводороды.  
 На буровой площадке (бурение скважины Z-20)  
 ИЗ № 0008, ДЭС 150 кВт - Дизельная электростанция предназначена для выработки электроэнергии для вахтового поселка. Общий годовой расход дизельного топлива на 1 скважину составит 50,0 т. При работе ДЭС в атмосферный воздух выделяются следующие вредные вещества: сажа, формальдегиды, оксиды серы, углерода, азота, бенз/а/пирен и углеводороды.  
 Буровая установка Z-20 с помощью дизельных двигателей типа САТ 134 - 1 комплект, Дизельный генератор 200 кВт (2 комплекта) ДЭС САТ 3503, Дизельный генератор № 1 20 кВт.  
 Дизельный генератор 200 кВт (2 комплекта) ДЭС САТ 3503, Дизельный генератор № 1 20 кВт. Общий расход топлива согласно на скважину составляет 1620 т. При работе буровой установки в



атмосферный воздух выделяются следующие вредные вещества: сажа, формальдегиды, оксиды серы, углерода, азота, бенз/а/пирен и углеводороды.

*ИЗ № 0012, Паровой котел Бойлер 80HP*

Паровой котел предназначена для выработки пара. При сжигании дизтоплива в атмосферный воздух выделяются оксиды азота, углерода, серы и сажа и выбрасываются через дымовую трубу. Расход дизельного топлива на 1 скважину составит 82,39 т.

*ИЗ № 0013, ЦА-320М (ЯМЗ-236)*

Цементировочный агрегат предназначен для цементирования скважин. При работе ЦА в атмосферный воздух выделяются следующие вредные вещества: сажа, формальдегиды, оксиды серы, углерода, азота, бенз/а/пирен и углеводороды. Расход дизельного топлива на 1 скважину составит 4,97 т.

*ИЗ № 0014, СМН-20 (ЯМЗ-236)*

Смесительный агрегат предназначен для приготовления цементных растворов при цементировании скважин. При работе агрегата в атмосферный воздух выделяются следующие вредные вещества: сажа, формальдегиды, оксиды серы, углерода, азота, бенз/а/пирен и углеводороды. Расход дизельного топлива на 1 скважину составит 4,97 т.

*ИЗ № 0015, Резервуар для хранения дизтоплива*

Резервуар предназначен для приема, хранения и отпуска дизельного топлива на дизельные генераторы. Доставка дизельного топлива осуществляется на автотранспорте, по мере необходимости. При приеме, хранение и отпуске дизельного топлива в атмосферный воздух выделяются углеводороды предельные С12-19 и сероводород.

*ИЗ № 0016, Резервуар для тех.масло*

Резервуар объемом 8 м3 предназначен для приема, хранения и отпуска моторного масла. При приеме, хранение и отпуске тех.масло в атмосферный воздух выделяются масло минеральное нефтяное. Расход масла на 1 скважину составит 0,827 т.

*Неорганизованные источники*

*ИЗ № 6017, Узел приготовления цементного раствора*

Узел для цемента предназначен для приготовления цементного раствора, при эксплуатации которого неорганизованным путем выделяется пыль неорганическая.

*ИЗ № 6018, Емкость бурового раствора*

Емкость предназначен для временного накопления бурового раствора. При приеме и накопления бурового раствора в атмосферный воздух выделяется смесь углеводородов предельных С6-10.

*ИЗ №6019, Шламосборник*

Для временного накопления отходов бурения на каждой буровой площадке предусмотрена накопительная емкость. В процессе сбора и временного хранения отходов бурения в атмосферный воздух выделяется смесь углеводородов предельных С6-10.

*ИЗ №6020, Дегазатор*

Дегазатор предназначен для дегазации бурового раствора. При дегазации раствора в атмосферный воздух выделяется смесь углеводородов предельных С6-10.

*ИЗ № 6021, Газосварка*

Газосварочные работы в мастерской производятся ацетилен-кислородным пламенем, при сгорании которых в атмосферный воздух неорганизованным путем выделяются оксиды азота. Расход на 1 скважину – 60 кг.

*ИЗ № 6022, Электросварка*

Сварочные работы в мастерской будут осуществляться с использованием штучных электродов типа УОНИ-13/45, расход на 1 скважину составит 75 кг. При сжигании электродов в атмосферный воздух неорганизованным путем выделяются следующие вредные вещества: оксиды железа, азота, углерода, марганец, фтористые газообразные соединения, фториды и пыль неорганическая.

*ИЗ № 6023, 6024, Механическая обработка металла*

В мастерской производятся механическая обработка металла и обработка резанием стальных деталей. В атмосферу выделяются взвешенные вещества и пыль образующаяся.



Выбросы автомобильного транспорта, используемого для перевозки обслуживающего персонала и оборудования, учтены как выбросы от передвижных источников.

### **Мероприятия по предотвращению загрязнения атмосферного воздуха**

Для снижения воздействия производимых работ на атмосферный воздух проектом предусмотрены следующие природоохранные мероприятия:

- оборудование дыхательными клапанами резервуаров с нефтью, уменьшающие потери углеводородов;
- организация измерения и контроля в резервуарах с нефтью температуры, давления, уровня жидкости;
- обеспечение прочности и герметичности технологических емкостей и соединительных трубопроводов;
- строгое соблюдение технологического регламента работы на стационарных дизельных установках;
- постоянная проверка двигателей автотранспорта на токсичность;
- своевременное проведение планово-предупредительных ремонтов и профилактики оборудования;
- в случаях, когда имеются альтернативы использованию дизельного топлива для производства электроэнергии, отопления, отдавать предпочтение менее загрязняющему атмосферу топливу (или виду энергоснабжения);
- использование оборудования и транспортных средств с исправными двигателями;
- для снижения пылеобразования на территории технологической площадки необходимо регулярное увлажнение территории и дорог в теплое время года;
- необходимо строгое соблюдение технологического регламента.

**Водопотребление и водоотведение** Участок работ характеризуется отсутствием сетей водопровода. Строительство и бурение скважин характеризуется большим потреблением воды. Вода будет использоваться на хозяйственно-бытовые, питьевые и производственно-технологические нужды. Вода для производственных нужд предназначена для приготовления бурового раствора, тампонажного раствора, обмыва бурового оборудования и рабочей площадки, затворения цемента и для других технических нужд.

Суточный расход технической воды на производственные нужды определяется согласно «Техническому проекту на строительство скважин».

Водоснабжение месторождения должно осуществляться с учетом охраны и комплексного использования водных ресурсов.

Источниками водоснабжения, для хозяйственных нужд и технического водоснабжения используются воды сеноманских отложений. Их минерализация не превышает 1-1,2 г/л. Воды удовлетворяют ГОСТ 2874-82.

Для технического водоснабжения используются слабоминерализованные воды альбских и сеноманских горизонтов, залегающих на глубине от 70 до 500 м.

Для хранения воды на производственные нужды на буровой площадке предусматривается ёмкость запаса воды объёмом 50 м<sup>3</sup>. К ней же будет подключена система противопожарного водопровода с насосом и с 4-мя пожарными гидрантами.

Для хозяйственно-бытовых нужд на месторождении используется привозная вода, доставляемая из г. Кызылорда или поселка Жезды, согласно договору. Для приготовления пищи в столовой предусмотрена отдельная ёмкость для питьевой воды, с герметичным люком и устройством для отбора проб воды.

Ориентировочный объем водопотребления и водоотведения (с учетом потерь 15%) составит: водопотребление — 20,16 м<sup>3</sup>/сут, 955,88 м<sup>3</sup>/год; водоотведение — 17,136 м<sup>3</sup>/сут, 812,498 м<sup>3</sup>/год.

Для бытовых нужд в жилых помещениях, для приема хозяйственно-бытовых стоков, выделен санитарный коллектор, установленный в жилых помещениях, от столовой и от общественной территории (привозной воды) и т.д. Проложены канализационные трубы с диаметром канализационных

труб от санитарных приборов, осуществляются по санитарным канализационным трубам, с диаметром 50 мм, из которого по мере накопления



откачиваются и вывозятся специальным автотранспортом на очистные сооружения в соответствии с договором со специализированной организацией. Септик будет изолирован гидроизолирующим экраном из полимерных материалов.

Учет объемов сточных вод ведется по количеству рейсов и объему автоцистерны спец. автотранспорта.

**Отходы производства и потребления.** АО «НК «КОР» не имеет на собственном балансе полигонов и накопителей отходов. Все отходы временно складироваться в специальные емкости и по мере накопления вывозятся сторонними организациями на договорной основе. На промплощадке предусматривается отдельный сбор с четкой идентификацией для каждого типа отходов: твердо-бытовых и различных типов промышленных отходов. Далее все образующиеся отходы производства и потребления на площади работ вывозятся на договорной основе на полигоны других предприятий.

**В дальнейшей разработке проектной документации необходимо учесть требования Кодекса:**

1) С 1 января 2022 года предусмотрена выдача Лицензии на работы и услуги в сфере углеводородов на следующие подвиды деятельности по проектированию:

Составление базовых проектных документов для месторождений углеводородов и анализ разработки месторождений углеводородов;

Составление технических проектных документов для месторождений углеводородов.

В случае самостоятельного выполнения заявителем работ по эксплуатации горных производств (углеводородов), необходимо получение в Министерстве энергетики РК.

Лицензии на работы и услуги в сфере углеводородов на следующие подвиды деятельности по эксплуатации:

Промысловые исследования при разведке и добыче углеводородов;

Сейсморазведочные работы при разведке и добыче углеводородов;

Геофизические работы при разведке и добыче углеводородов;

Прострелочно-взрывные работы в скважинах при разведке и добыче углеводородов;

Бурение скважин на суше, на море и на внутренних водоемах при разведке и добыче углеводородов;

Подземный ремонт, испытание, освоение, опробование, консервация, ликвидация скважин при разведке и добыче углеводородов;

Цементация скважин при разведке и добыче углеводородов;

Повышение нефтеотдачи нефтяных пластов и увеличение производительности скважин при разведке и добыче углеводородов;

Работы по предотвращению и ликвидации разливов на месторождениях углеводородов на море.

В случае самостоятельного выполнения заявителем работ по эксплуатации магистральных газопроводов, нефтепроводов, нефтепродуктопроводов, необходимо получение в Министерстве энергетики РК Лицензии на работы и услуги в сфере углеводородов на подвид деятельности «Эксплуатация магистральных трубопроводов».

Согласно пункту 1 статьи 146 Кодекса «О недрах и недропользовании», сжигание сырого газа в факелах запрещается, за исключением случаев:

- угрозы или возникновения аварийных ситуаций, угрозы жизни персоналу или здоровью населения и окружающей среде;

- при испытании объектов скважин;

Лицензии на работы и услуги в сфере углеводородов на следующие подвиды деятельности по эксплуатации магистральных газопроводов, нефтепроводов, нефтепродуктопроводов, необходимо получение в Министерстве энергетики РК Лицензии на работы и услуги в сфере углеводородов на подвид деятельности «Эксплуатация магистральных трубопроводов».



В соответствии с пунктом 1 статьи 23 Кодекса «О недрах и недропользовании», в случаях, предусмотренных настоящим Кодексом, операции по недропользованию могут проводиться только при наличии проектного документа, предусматривающего проведение таких операций.

Также согласно пункту 1 статьи 134 Кодекса «О недрах и недропользовании», операции по недропользованию по углеводородам осуществляются в соответствии со следующими проектными документами: базовые проектные документы: проект разведочных работ; проект пробной эксплуатации; проект разработки месторождения углеводородов;

Технические проектные документы, перечень которых устанавливается в единых правилах по рациональному и комплексному использованию недр.

Государственная экспертиза базовых проектных документов в сфере недропользования по углеводородам регулируется статьей 140 Кодекса «О недрах и недропользовании» Вместе с тем, согласно пункту 3 статьи 134 Кодекса «О недрах и недропользовании», проект разведочных работ (изменения и дополнения к нему), предусматривающий (предусматривающие) бурение и (или) испытание скважин, проект пробной эксплуатации (изменения и дополнения к нему) и проект разработки месторождения (изменения и дополнения к нему) подлежат государственной экспертизе проектных документов при наличии соответствующего экологического разрешения.

2) В соответствии п.2 ст.397 Экологического кодекса РК от 02.01.2021 г. (далее – Кодекс), при проведении операций по недропользованию недропользователи обязаны обеспечить соблюдение решений, предусмотренных проектными документами для проведения операций по недропользованию, а также следующих требований:

- конструкции скважин и горных выработок должны обеспечивать выполнение требований по охране недр и окружающей среды;

- при проведении операций по недропользованию должны проводиться работы по утилизации шламов и нейтрализации отработанного бурового раствора, буровых, карьерных и шахтных сточных вод для повторного использования в процессе бурения, возврата в окружающую среду в соответствии с установленными требованиями;

- после окончания операций по недропользованию и демонтажа оборудования проводятся работы по восстановлению (рекультивации) земель в соответствии с проектными решениями, предусмотренными планом (проектом) ликвидации;

- буровые скважины, в том числе самоизливающиеся, а также скважины, не пригодные к эксплуатации или использование которых прекращено, подлежат оборудованию недропользователем регулируемыми устройствами, консервации или ликвидации в порядке, установленном законодательством Республики Казахстан;

- консервация и ликвидация скважин в пределах контрактных территорий осуществляются в соответствии с законодательством РК о недрах и недропользовании.

3) Предусмотреть внедрение мероприятий согласно Приложения 4 к Кодексу, а также предлагаемые меры по предупреждению, исключению и снижению возможных форм неблагоприятного воздействия на окружающую среду, а также по устранению его последствий: охрана атмосферного воздуха; охрана от воздействия на водные экосистемы; охрана водных объектов; охрана земель; охрана животного и растительного мира; обращение с отходами; радиационная, биологическая и химическая безопасность; внедрение систем управления и наилучших безопасных технологий.

4) Инициатором, пользование поверхностными и (или) подземными водными ресурсами непосредственно из водного объекта с изъятием или без изъятия для удовлетворения намеряемой деятельности в воде, осуществлять при наличии разрешения на специализированное водопользование в соответствии с требованиями главы 60 Водного кодекса РК и статьи 40а Кодекса о недрах и недропользовании. Если при выполнении операций по недропользованию происходит изъятие скважинного водоразбора подземного водного объекта, недропользователь обязан незамедлительно принимать меры по охране водных объектов в порядке, установленном настоящим законодательством Республики Казахстан и в соответствии с требованиями уполномоченных государственных органов в области охраны



окружающей среды, использования и охраны водного фонда, по изучению недр, государственный орган в сфере санитарно-эпидемиологического благополучия населения. В этой связи, необходимо предоставить план мероприятий по охране подземных вод.

6) Согласно п.2 статьи 238 Кодекса, недропользователи при проведении операций по недропользованию, а также иные лица при выполнении строительных и других работ, связанных с нарушением земель, обязаны:

содержать занимаемые земельные участки в состоянии, пригодном для дальнейшего использования их по назначению;

до начала работ, связанных с нарушением земель, снять плодородный слой почвы и обеспечить его сохранение и использование в дальнейшем для целей рекультивации нарушенных земель;

проводить рекультивацию нарушенных земель.

7) 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*). Вместе с тем, в соответствии с Классификатором отходов №314 от 06.08.2021 г. указать класс опасности отходов (*опасный, неопасный, зеркальные отходы*).

8) Предусмотреть мероприятия по сохранению среды обитания и условий размножения объектов животного мира, путей миграции и мест концентрации животных субъектами, осуществляющими хозяйственную и иную деятельность, для проведения геологоразведочных работ, добычи полезных ископаемых в соответствии со статьей 237 Кодекса и требованиями статьи 17 Закона РК «Об охране, воспроизводстве и использовании животного мира», также должно быть обеспечено неприкосновенность участков, представляющих особую ценность в качестве среды обитания диких животных и необходимо согласовать мероприятия с Комитетом лесного и животного мира МЭГПР РК.

9) В представленном отчете о возможных воздействиях предусматривается сжигание сырого газа на факелах. Согласно ст.146 Кодекса «О недрах и недропользовании» и «Об утверждении Методики определения нормативов эмиссий в окружающую среду» от 10.03.2021 г. №63 необходимо получить разрешение на сжигание газа на факелах.

10) Предусмотреть мероприятие по посадке зеленых насаждений, согласно Приложению 4 к Кодексу.

11) Согласно ст.78 Кодекса, 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 среду.

После проектный 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.

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

1. Заключение об определении сферы охвата оценки воздействия на окружающую среду и (или) скрининга воздействий намечаемой деятельности № KZ01VWF00082687 от 07.12.2022 года.

2. Проект отчета о возможных воздействиях на окружающую среду к проекту «Разведочный пункт на участке недр месторождения Восточный Каратау согласно контракта № 105-У/С от 13.09.2022 г.»

3. Протокол общественных слушаний в форме открытого собрания по проекту «Отчет о возможных воздействиях к проекту «Разведочный пункт на участке недр месторождения Восточный Каратау согласно контракта № 105-У/С от 13.09.2022 г.»



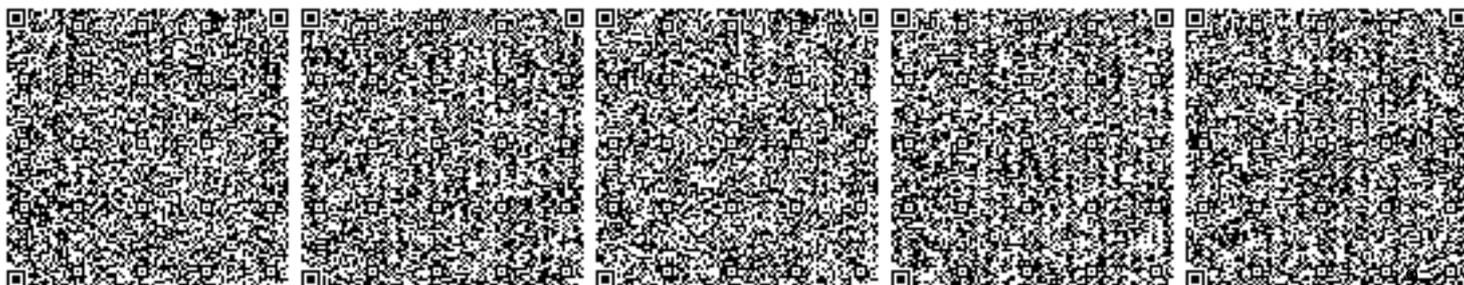
В дальнейшей разработке проектной документации необходимо учесть требования экологического законодательства.

**Вывод:** Представленный проект Отчет о возможных воздействиях к проекту «Разведочных работ на участке недр месторождения Восточный Караванчи согласно контракта №5105- УВС от 13.09.2022г.»допускается к реализации намечаемой деятельности при соблюдении условий, указанных в настоящем заключении.

**Руководитель  
Департамента экологии  
по Кызылординской области**

**Н.Өмірсерікұлы**

Исп. Муталапов.О  
Тел. 230207



Руководитель департамента

Өмірсерікұлы Нұржан

