



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

№ _____
« ____ » _____ 2021 года

**ТОО «KAZPETROL GROUP
(КАЗПЕТРОЛ ГРУП)»**

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

На рассмотрение представлены:

- Заявление о намечаемой деятельности;
- Подтверждающие документы.

Материалы поступили на рассмотрение 10.11.2021 г. вх. №KZ92RYS00180978

Общие сведения.

В административном отношении месторождение Хаиркелды Юго-Западный расположено в Сырдарьинском районе Кызылординской области Республики Казахстан. В географическом отношении месторождение Хаиркелды Юго-Западный находится в юго-западной части Торгайской низменности. Площадь геологического отвода составляет 443.2 км². В непосредственной близости от контрактной территории расположены нефтяные и газонефтяные месторождения Аксай, Нуралы, Коныс и Северо-Западный Коныс. В пределах контрактной территории открыты месторождения нефти Таур, Хаиркелды, Хаиркелды Южный, Хаиркелды Северный, и Хаиркелды Юго-западный.

Контрактный участок находится в 150 км на север-северо-запад от областного центра г. Кызылорда.

Дорожная сеть представлена трассой Кызылорда-Кумколь с асфальтовым покрытием, межпромысловыми гравийно-песчаными дорогами и бездорожьем.

Краткое описание намечаемой деятельности.

В 2022 году будут строиться 2 скважины №14 и 15. Система внутри промыслового сбора и подготовки добываемой продукции месторождения предназначена для сбора продукции, добытой скважинами, поскважинного замера дебитов скважин и дальнейшего транспорта нефти, газа и конденсата на объекты подготовки до товарной кондиции и сдачи потребителю. Технологическая схема сбора нефти и газа на месторождении Хаиркелды Юго-Западный по индивидуальной схеме осуществляется по следующей схеме:

Продукция со скважины поступает в блок гребенки для замера дебита скважин, затем продукция поступает нефтегазовый сепаратор, где проходит первую ступень сепарации, далее дегазированная нефть поступает в емкости накопления, откуда насосами подается на налив в автоцистерны для вывоза. На случай переполнения емкостей предусмотрена дренажная емкость аварийного слива нефти. Сырой газ, выделившийся на сепараторе, направляется на факел для сжигания. Факельная площадка и дренажная емкость обвалованы грунтом высотой 1 м. Вывоз добытой нефти осуществляется автоцистернами для дальнейшей очистки, подготовки на ППН с месторождения Хаиркелды Южный и



дальнейшей сдачей ее потребителю. Индивидуальная схема, рассчитана на работу до ввода Дожимной насосной станции (ДНС-4). Электроэнергия на собственные нужды будет обеспечено с месторождения Хаиркелды Южный, где используются газотурбинные электростанции марки ENEX-800 и ENEX-600. Также на основе договора аренды с AGGREKO работает газопоршневая электростанция (ГПЭС). После ввода Дожимной насосной станции (ДНС-4) система сбора продукции скважин будет осуществляться по однетрубной герметизированной системе под действием буферных давлений скважин (динамическое давление в скважине у устья во время ее фонтанирования нефтью, газом или водой). Скважины №№ 1, 2, 3, 4, 5, 6, 7, 8, 9 на ДНС-4 подключаются по лучевой схеме по территориальному принципу без учета принадлежности скважин к объектам разработки.

Краткая характеристика компонентов окружающей среды.

На месторождении Хаиркелды Юго-Западный выявлено 19 источника загрязнения атмосферного воздуха, из них: организованные – 8: ист. загр. № 0168 – факельная установка; ист. загр. № 0169 – печь разогрева ПНПТ-0,3; ист. загр. № 0185 – скважина ЮЗХ - 15; ист. загр. № 0186 – скважины ЮЗХ - 16; ист. загр. № 0187 – накопительная емкость; ист. загр. № 0188 – накопительная емкость; ист. загр. № 0189 – наливная емкость; ист. загр. № 0190 – наливная емкость; неорганизованных – 11: ист. загр. № 6727 – 6735, 6736, 6737 – насос для перекачки нефти;

При эксплуатации ТОО «KAZPETROL GROUP» месторождение Хаиркелды Юго-Западный в атмосферный воздух выделяются: - загрязняющие вещества 1 класса опасности – нет; - загрязняющие вещества 2 класса опасности – диоксид азота (0301), сероводород (0333), бензол (0602) - 3; - загрязняющие вещества 3 класса опасности – азота оксид (0304), углерод (0328), диметилбензол (0616), метилбензол (0621) – 4; - загрязняющие вещества 4 класса опасности – оксид углерода (0337) -1; - загрязняющие вещества ОБУВ – метан (0410), углеводороды C1 – C5 (0415), углеводороды C6 – C10 (0416) – 3.

Вода для питьевых нужд: привозная, привоз осуществляется согласно договору с подрядной организацией;

Гидросеть и поверхностные источники водоснабжения отсутствуют. Источниками водоснабжения являются артезианские скважины, имеющие дебит от 5 до 15 л/сек, с минерализацией до 4 г/л.; объемов потребления воды 15,01 куб. м/сут;

Деятельность предприятия ТОО «KAZPETROL GROUP» будут сопровождаться забором воды на производственные, противопожарные, хозяйственно-бытовые и питьевые нужды.

ТОО «KAZPETROL GROUP (КАЗПЕТРОЛ ГРУП)» не имеет собственных полигонов, хранилищ.

Твёрдые металлические или пластмассовые инертные емкости. Количество бочек 20 шт., вес каждой бочки 25 кг. Объём образования 0,5 тонн. Накопление в контейнере с крышкой, вывоз по мере накопления 1 раз в 7 суток. Количество металлолома в процессе строительства скважины ориентировочно составит – 0,5 т. Накопление на площадке для хранения металлолома, вывоз по мере накопления 1 раз в 7 суток. Твёрдые бытовые отходы, нетоксичные, собираются в специальные металлические контейнеры и по мере накопления будут вывозиться согласно договору со специализированной организацией. Шлам при проведении интенсификации притока нефти сливается в металлическую емкость и вывозится на утилизацию.

Во время проведения скрининга представленное заявление о намечаемой деятельности для приёма замечаний и предложений общественности было опубликовано на портале «Единый экологический портал, а также направлено в заинтересованные государственные органы.

Деятельность предприятия относится к I категории (разведка и добыча углеводородов) в соответствии с пп.1.3 п.1 раздела 1 приложения 2 к Экологическому кодексу РК от 02.01.2021 г. №400-VI.



Выводы о необходимости или отсутствия проведения обязательной оценки воздействия на окружающую среду.

Указанные критерии в п.1 ст.70 Экологического кодекса от 02.01.2021 г. (*далее – Кодекс*), характеризующие намечаемую деятельность и существенность ее возможного воздействия на окружающую среду отсутствуют.

Воздействие на окружающую среду, реализация намечаемой деятельности не приведет к случаям предусмотренных в п.28, 29 Главы 3 Инструкции по организации и проведению экологической оценки от 30 июля 2021 года №280 (*далее – Инструкция*).

Таким образом, проведения обязательной оценки воздействия на окружающую среду отсутствует.

На основании вышеизложенного, в соответствии пп.2 п.3 ст.49 Кодекса, провести экологическую оценку по упрощенному порядку. Требования и порядок проведения экологической оценки по упрощенному порядку определяются Инструкцией.

При проведении экологической оценки по упрощенному порядку учесть замечания и предложения государственных органов и общественности, согласно протоколу, размещённого на портале «Единый экологический портал».

**Руководитель
Департамента экологии
по Кызылординской области**

Өмірсерікұлы Н.

исп. Ахметова Г.
тел. 230207



Руководитель департамента

Өмірсерікұлы Нұржан

