



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

№ \_\_\_\_\_

« \_\_\_\_\_ » \_\_\_\_\_ 2025 года

## TOO «KAZPETROL GROUP»

### Заключение по результатам оценки воздействия на окружающую среду Проект «Отчет о возможных воздействиях» к «Проекту разработки месторождения Хаиркелды Северный»

Материалы поступили на рассмотрение 11.12.2024 г. вх. №KZ45RVX01238866.

#### Общие сведения.

В административном отношении месторождение Хаиркелды Северный расположено в Сырдарьинском районе Кызылординской области Республики Казахстан. В географическом отношении месторождение Хаиркелды Северный находится в юго-западной части Торгайской низменности.

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, Хаиркелды Юго-Западный и Жолтай.

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.

Непосредственно по контрактной территории проходит нефтепровод Коныс-Кумколь, который соединяется с магистральным нефтепроводом Кумколь-Каракоин. В 140 км на юго-запад от месторождения есть выход на экспортный маршрут по железной дороге через ст. Джусалы, где имеются два независимых нефтеналивных терминала (один из которых принадлежит CNPC).

Южно-Торгайскую группу месторождений с железнодорожным терминалом на станции Джусалы соединяет также нефтепровод Кызылкия-Арысқум-Майбулак (КАМ), протяженностью 177 км.

Выход на экспортный маршрут (в Китай) возможен по нефтепроводу Кумколь-Атасу-Алашанькоу с пунктом приема и подготовки нефти на нефтепромысле Кумколь.

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.

Климат района резко континентальный, сухой. Среднегодовое количество осадков менее 150 мм, основное количество осадков выпадает в зимне-весенний период. Температура воздуха зимой в среднем -15°C (до -40°C), летом +27°C (до +45°C).

Район относится к пустынным и полупустынным зонам с типичным для них растительностью и животным миром. Для района характерны сильные ветры: летом – западные, юго-западные, в остальное время года северные и северо-восточные.



Источники электроснабжения отсутствуют. Электричество обеспечивается автономными электростанциями, работающими на дизельном топливе, они же являются источниками теплоснабжения.

#### **Краткое описание работ.**

Для разработки месторождения Хаиркелды Северный рассмотрены 3 варианта.

В рамках настоящего проекта рассмотрено 3 варианта разработки месторождения, среди которых рекомендуемым является **II вариант** разработки, рассматривающий уплотнение сетки скважин эксплуатационных объектов путем бурения новых скважин с выполнением программы геолого-технических мероприятий (переводы между объектами, ввод под ОРЭ). Также, по всем вариантам разработки предусматривается резервный фонд скважин в количестве 10% от основного фонда скважин.

*Выбор расчетных вариантов в целом по месторождению.*

**Вариант I (базовый)** – представляет собой комбинацию I варианта (базового) по I объекту и I варианта (базового) по II объекту. Реализуемый вариант продолжает разработку месторождения с эксплуатацией месторождения действующим фондом скважин без бурения на режиме естественного истощения.

В качестве **II варианта (Рекомендуемый)** разработки по имеющемуся представлению о геологическом строении месторождения, предусмотрен ввод скважин из бурения в количестве 12 добывающих скважин, а также переводы под ОРЭ и вводы добывающих скважин с других объектов:

На I эксплуатационный объект фонд скважин для бурения составит 7 добывающих скважин, в одной скважине предусмотрена зарезка бокового ствола (ЗБС) в горизонтальном направлении, ввод 14 добывающих скважин II объекта в одновременно-раздельную эксплуатацию, ввод 5 скважин со II эксплуатационного на I эксплуатационный объект.

На II эксплуатационный объект планируется бурение 5 добывающих скважин.

**III вариант**, составлен на основе II варианта с дополнительным бурением 3 скважин (1 горизонтальная и 2 вертикальных). Система ППД и мероприятия по дальнейшей разработке аналогичны 2 варианту.

Из общего фонда для бурения, на I объект предусмотрено бурение 1 горизонтальной скважины.

На II объект предусмотрено бурение 2 добывающих вертикальных скважин.

#### **Характеристика источников выбросов загрязняющих веществ в атмосферу на 2025-2027гг.**

Предварительные стационарные источники загрязнения атмосферного воздуха *при строительно-монтажных работах и бурении скважин:*

*Организованные источники:*

Источник №0001, Силовой привод буровой установки;

Источник №0002, Насосный блок буровой установки;

Источник №0003, Дизельная электростанция буровой установки;

Источник №0004, Цементировочный агрегат;

Источник №0005, Емкость для топлива буровой;

Источник №0006, Дизельная электростанция для выработки электроэнергии;

Источник №0007, Передвижная паровая установка;

*Неорганизованные источники:*

Источник №6001, пыление при подготовке площадки;

Источник №6002, пыление при уплотнении грунта катками;

Источник №6003, пыление при работе автосамосвала;

Источник №6004, пыление при работе бульдозеров и экскаваторов;

Источник №6005, сварочный пост

#### **Демонтаж и рекультивационные работы**

Источник загрязнения: 6006 Земляные работы: выемка и погрузка

Источник загрязнения: 6007 Земляные работы: временное хранение грунта

Источник загрязнения: 6008 Сварочные работы



Источник загрязнения: 6009 Покрасочные работы  
 Источник загрязнения: 6010 Лакокрасочные работы  
 Источник загрязнения: 6011 Снятие грунта  
 Источник загрязнения: 6012 Планировка площадки  
 Источник загрязнения: 6013 Трамбовка грунта  
 Источник загрязнения: 6014 Планировка грунта

Также источниками выбросов воздушной среды являются выхлопные газы двигателей автомобилей и механизмов.

Загрязняющими ингредиентами при проведении намечаемых работ могут быть следующие компоненты: углеводороды, оксид углерода, сажа, оксид азота, диоксид азота, метан и другие.

**Выбросы.** Ориентировочный объем выбросов при максимальной добыче и бурении скважин от стационарных источников загрязнения ожидается поступление выбросов загрязняющих веществ 26 наименований.

В 2025г. – 8 скв. строительно-монтажные работы (мобилизация, монтаж), подготовительные работы к бурению, бурение и крепление, демонтаж и рекультивационные работы Всего: 186,1004г/с, 263,0083 т/год.

В 2026г.– 3 скв. строительно-монтажные работы (мобилизация, монтаж), подготовительные работы к бурению, бурение и крепление, демонтаж и рекультивационные работы: Всего: 69,78766 г/с, 98,6281 т/год.

В 2027г. – 1 скв. Всего: 23,2625548 г/с, 32,8760317 т/год. При зарезке бокового ствола - 59,32428107 г/с, 94,0352277 т.

**Водоотведение.** Хозяйственно-бытовые сточные воды отводятся по самотечной сети в приемные отделения септик с насосной установкой. По мере его наполнения стоки будут откачиваться, и вывозиться вакуумными автоцистернами на собственные очистные сооружения ТОО «KAZPETROL GROUP».

Модернизированный пруд-испаритель с очистным сооружением ТОПОЛЭКО/ТОРОЛ-ЕСО модели ТОПАЭРО-М/ТОРОЕРО-М производительностью 96 м<sup>3</sup>/сутки.

*Расчет баланса водопотребления и водоотведения.*

Общий максимальный ориентировочный расход воды составит: норма на одного человека: на питьевые нужды – 25л/сутки (0,025м<sup>3</sup>), на хозяйственно-бытовые нужды – 120 л/сутки(0,12м<sup>3</sup>) (СП РК 4.01-101-2012).

Нормативная потребность в технической воде составляет при бурении и креплении – 4,123м<sup>3</sup>/сут, при подготовительных работах к бурению – 1,33м<sup>3</sup>/сут.

#### Ориентировочно водопотребление и водоотведение в 2025 году 8 скв.

Потребитель	сут	Количество, чел	Водопотребление		Водоотведение	
			м <sup>3</sup> /сут.	м <sup>3</sup> /цикл	м <sup>3</sup> /сут.	м <sup>3</sup> /цикл
Питьевые	180	180	0,025	264	-	-
Хоз-бытовые нужды			0,12	1267,2	0,12	1267,2
Техническая нужда			-	1451,296	-	1451,296
Душевая			3	1056	3	1056
Столовая			1,8	633,6	1,8	633,6
Прачечная			2,25	792	2,25	792
Всего	180	180	7,195	5464,096	2,25	5200,096
Безвозвратные потери, 5%	-	-	-	-	0,1125	-
Итого:	-	-	-	5190,8912	2,1375	4940,0912

#### Ориентировочно водопотребление и водоотведение в 2026 году 3 скв.

Потребитель	сут	Количество, чел	Водопотребление		Водоотведение	
			м <sup>3</sup> /сут.	м <sup>3</sup> /цикл	м <sup>3</sup> /сут.	м <sup>3</sup> /цикл
Питьевые	60	60	0,05	99	-	-



Хоз-бытовые нужды			0,24	475,2	0,24	475,2
Техническая нужда			-	544,236	-	544,236
Душевая			6	396	6	396
Столовая			3,6	237,6	3,6	237,6
Прачечная			4,5	297	4,5	297
Всего	60	60	14,39	2049,036	4,5	1950,036
Безвозвратные потери, 5%	-	-	-	-	0,225	-
Итого:	-	-		1946,5842	4,275	1852,5342

#### Ориентировочно водопотребление и водоотведение в 2027 году 1 скв.

Потребитель	сут	Количество, чел	Водопотребление		Водоотведение	
			м <sup>3</sup> /сут.	м <sup>3</sup> /цикл	м <sup>3</sup> /сут.	м <sup>3</sup> /цикл
Питьевые	180	180	0,025	33	-	-
Хоз-бытовые нужды			0,12	158,4	0,12	158,4
Техническая нужда			-	181,412	-	181,412
Душевая			3	132	3	132
Столовая			1,8	79,2	1,8	79,2
Прачечная			2,25	99	2,25	99
Всего	180	180	7,195	683,012	2,25	650,012
Безвозвратные потери, 5%	-	-	-	-	0,1125	-
Итого:	-	-		648,8614	2,1375	617,5114

#### Предварительные виды и характеристика образующихся отходов производства и потребления при бурении 12 скважин 2025-2027 гг.

**Буровой шлам (БШ)** – выбуренная порода, отделенная от буровой промывочной жидкости очистным оборудованием. Буровой шлам по минеральному составу нетоксичен. Удельная плотность бурового шлама в среднем равна 2,1 т/м<sup>3</sup>, при соприкосновении с отработанным буровым раствором происходит разбухивание выбуренной породы согласно РНД 03.1.0.3.01-96 и удельная плотность уменьшается на величину коэффициента разбухания породы 1,2, тогда плотность бурового шлама равна:  $2,1:1,2=1,75$  т/м<sup>3</sup>.

**Код отхода 010505\*. Классификация отхода- опасные отходы**

Согласно планируемому техническому заданию и договору с компанией, осуществляющей бурение скважин, буровой шлам собирается в специальных металлических контейнерах, с последующим вывозом на специализированные предприятия на переработку и утилизацию. Срок накопления отхода согласно Экологическому кодексу РК.

**Отработанный буровой раствор (ОБР)** – один из видов отходов при бурении скважины. О загрязняющей способности отработанного бурового раствора судят по содержанию в нем нефти и органических примесей, оцениваемых по показателю ХПК, по значению водородного показателя рН и минерализации жидкой фазы. Именно эти показатели свидетельствуют о том, что ОБР является опасным среди других отходов бурения загрязнителем окружающей природной среды. Плотность бурового раствора согласно тех проекту 1,45 т/м<sup>3</sup>.

**Код отхода 010505\*. Классификация отхода- опасные отходы**

Согласно планируемому техническому заданию и договору с компанией, осуществляющей бурение скважин, отработанный буровой раствор - собирается в специальных металлических контейнерах, собирается в специальных металлических контейнерах, с последующим вывозом на специализированные предприятия на переработку и утилизацию. Срок накопления отхода согласно Экологическому кодексу РК.

**Отработанные масла** накапливаются в герметичных емкостях. В дальнейшем отработанные масла передаются по договору в специализированное предприятие.

**Код отхода 130206\*. Классификация отхода - опасные отходы.**

**ТБО** образуются в процессе производственной деятельности работающего персонала.



Сбор коммунальных отходов производится в металлические контейнеры ( $V=1,5 \text{ м}^3$ ) с герметичной крышкой, расположенные в местах образования отходов.

Сбор и вывоз согласно заключенному договору.

Код отхода 200301. Классификация отхода - не опасные отходы

Срок накопления отхода согласно Экологическому кодексу РК.

**Металлолом** образуется в процессе технического обслуживания транспортных средств и технологического оборудования и их демонтажа. При плановой или аварийной замене запасных частей. Собирается на площадке  $S=20\text{м}^2$  для временного складирования металлолома. По мере накопления вывозятся подрядной организацией.

Код отхода 170407. Классификация отхода - не опасные отходы

Срок накопления отхода согласно Экологическому кодексу РК.

**Огарки сварочных электродов** образуются при использовании электродов для проведения сварочных работ, вследствие выгорания остаются различной величины огарыши негодные к дальнейшему использованию. Состав (%): железо – 96-97; обмазка (типа Ti (СО3)2) – 2-3, прочие – 1.

Код отхода 120113. Классификация отхода - не опасные отходы

Срок накопления отхода согласно Экологическому кодексу РК.

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

1) 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;
- при пробной эксплуатации месторождения;
- при технологически неизбежном сжигании сырого газа.

Порядок выдачи разрешений на сжигание сырого газа в факелах утверждается уполномоченным органом в области углеводородов. Приказом Министра энергетики Республики Казахстан от 25.04.2018 года №140 утверждены «Правила выдачи разрешений на сжигание сырого газа в факелах».

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 139 Кодекса «О недрах и недропользовании», проект разведочных работ (изменения и дополнения к нему), предусматривающий (предусматривающие) разведочные работы по оценке, разведочные работы на море, увеличение участка недр в соответствии со статьей 113 настоящего Кодекса, проект пробной эксплуатации (изменения и дополнения к нему) и проект разработки месторождения (изменения и дополнения к нему) подлежат государственной экспертизе проектных документов при наличии заключения об определении сферы охвата оценки воздействия на окружающую среду и (или) скрининга воздействий намечаемой деятельности с выводом об отсутствии необходимости проведения обязательной оценки



воздействия на окружающую среду или заключения по результатам оценки воздействия на окружающую среду.

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 регулирующими 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 Приложению 4 к Кодексу, а также предлагаемые меры по предупреждению, исключению и снижению возможных форм неблагоприятного воздействия на окружающую среду, 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 намечаемой деятельности в воде, осуществлять при наличии разрешения на специальное водопользование в соответствии с требованиями статьи 66 Водного кодекса РК.

5) Согласно п.4 статьи 225 Кодекса, если при проведении операций по недропользованию происходит незапроектированное вскрытие подземного водного объекта, недропользователь обязан незамедлительно принять меры по охране подземных водных объектов в порядке, установленном водным законодательством Республики Казахстан, и сообщить об этом в уполномоченные государственные органы 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, утвержденный Приказом и.о. Министра экологии, геологии и природных ресурсов Республики Казахстан от 06.08.2021 года №314 необходимо указать класс опасности отходов (опасный, неопасный, зеркальные отходы).

8) Предусмотреть мероприятие по посадке зеленых насаждений (Приложение 4 к Кодексу).

9) 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.

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.

**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 KZ07VWF00263872 от 09.12.2024г.

2. Проект «Отчет о возможных воздействиях на окружающую среду» к «Проекту разработки месторождения Хаиркелды Северный».

3. Протокол общественных слушаний в форме открытого собрания по проекту «Отчет о возможных воздействиях на окружающую среду» к «Проекту разработки месторождения Хаиркелды Северный».

В дальнейшей разработке проектной документации необходимо учесть требования экологического законодательства.

**Вывод:** Представленный проект «Отчет о возможных воздействиях на окружающую среду» к «Проекту разработки месторождения Хаиркелды Северный» допускается к реализации намечаемой деятельности при соблюдении условий, указанных в настоящем заключении.

**Руководитель  
Департамента экологии  
по Кызылординской области**

**Н.Өмірсерікұлы**

Исп. Кауменов Н.  
Тел. 230019



Руководитель департамента

Өмірсерікұлы Нұржан

