

«ҚАЗАҚСТАН РЕСПУБЛИКАСЫ
ЭКОЛОГИЯ, ГЕОЛОГИЯ ЖӘНЕ
ТАБИғИ РЕСУРСТАР МИНИСТРЛІГІ
ЭКОЛОГИЯЛЫҚ РЕТТЕУ ЖӘНЕ
БАҚЫЛАУ КОМИТЕТІНІҢ
ҚЫЗЫЛОРДА ОБЛЫСЫ БОЙЫНША
ЭКОЛОГИЯ ДЕПАРТАМЕНТІ»

РЕСПУБЛИКАЛЫҚ МЕМЛЕКЕТТІК МЕКЕМЕСІ



РЕСПУБЛИКАНСКОЕ ГОСУДАРСТВЕННОЕ
УЧРЕЖДЕНИЕ «ДЕПАРТАМЕНТ ЭКОЛОГИИ
ПО КЫЗЫЛОРДИНСКОЙ ОБЛАСТИ
КОМИТЕТА ЭКОЛОГИЧЕСКОГО
РЕГУЛИРОВАНИЯ И КОНТРОЛЯ
МИНИСТЕРСТВА ЭКОЛОГИИ, ГЕОЛОГИИ
И ПРИРОДНЫХ СРЕУРСОВ
РЕСПУБЛИКИ КАЗАХСТАН»

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

**АО «ПетроКазахстан
КумкольРесорсиз»**

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

На рассмотрение представлены:

- Заявление о намечаемой деятельности;
- Краткое описание намечаемой деятельности;
- Проект разработки месторождения Юго-Западный Карабулак.

Материалы поступили на рассмотрение 27.09.2021 г. вх. №KZ23RYS00163305.

Общие сведения. Нефтяное месторождение Юго-Западный Карабулак было открыто в 2012 году. В административном отношении месторождение Юго-Западный Карабулак расположено в Улытауском районе Карагандинской области Республики Казахстан.

В географическом отношении площадь месторождения расположена в южной части Тургайской низменности, в северо-западной части Арыскупского прогиба.

Ближайшими населенными пунктами и железнодорожными станциями являются г. Кызылорда (к югу 190 км), г. Жезказган (к северо-востоку 200 км), ж/д станция Жосалы (к юго-западу 160 км) и нефтепромысел Кумколь (к востоку 50 км).

Нефтепровод Кумколь-Каракойын врезан в магистральный нефтепровод на участке «Павлодар-Шымкент». Рядом с месторождением Юго-Западный Карабулак проходит нефтепровод «Кенкиак-Кумколь». Выход на экспортный маршрут (в Китай) возможен по нефтепроводу Кумколь-Атасу-Алашанькоу с пунктом приема и подготовки нефти на нефтепромысле Кумколь.

Месторождение Юго-Западный Карабулак расположено в северо-западной части Арыскупского прогиба в пределах контрактных территорий АО «Петро Казахстан Кумколь Ресорсиз» (северная часть месторождения) и ТОО «САУТС-ОЙЛ» (южная часть месторождения).

Краткое описание намечаемой деятельности. Месторождения Юго-Западный Карабулак добычу углеводородного сырья осуществляют ТОО «САУТС-ОЙЛ» согласно контракту №3887-УВС от 19.02.2013 года и АО «Петро Казахстан Кумколь Ресорсиз» согласно контракту №3939-УВС от 12.08.2013 года. Срок действия лицензии на добычу на месторождении Юго-Западный Карабулак контрактной территории АО «Петро Казахстан Кумколь Ресорсиз» истекает в 2038 году, на контрактной территории ТОО «САУТС-ОЙЛ» срок действия лицензии на добычу истекает в 2035 году.

Разработки месторождения Юго-Западный Карабулак по состоянию на 01.04.2019 года было выделено четыре объекта разработки:

I объект – основная нефтяная залежь горизонта М-II на территории двух недропользователей, запасы которой составляют 87,6 % запасов в целом по месторождению.



II объект – объединяет нефтяную залежь горизонта М-II в районе скважин ЗК-1 и нефтяную залежь горизонта РЗ в районе скважины ЗК-19 на территории АО «ПКСР». В структурном плане залежи по данным горизонтам являются единым поднятием, гидродинамически связаны и имеют единый ВНК.

III объект – возвратный – нефтяная залежь горизонта Ю-I (на территории АО «ПКСР»).

IV объект – возвратный – нефтяные залежи горизонта РЗ (в районе скважин ЗК-2, -14, -54 – на территории АО «ПКСР» и в районе скважин ЮК-25, -35, -37, -44 – на территории ТОО «СО»). Породы-коллекторы, слагающие арысский продуктивный горизонт нижнего мела (М-II), представлены алевритами, песчаниками и гравелитами, коллектор терригенный. Коллекторы горизонта РЗ представлены известняками, коллектор – карбонатный.

Для месторождения в целом, с учетом различной стадии разработки выделенных 4-х объектов, были рассмотрены 2 варианта разработки, отличающиеся плотностью сетки скважин, темпом ввода добывающих скважин в эксплуатацию.

При анализе технико-экономических показателей и накопленного дисконтированного потока наличности, установлено, что наиболее эффективным является первый вариант разработки. При сравнении экономических показателей вариантов, наибольшее значение накопленного дисконтированного потока наличности (Чистой приведенной стоимости 10 %) приходится по первому варианту. Наибольшее значение накопленной чистой прибыли, на последний рентабельный год разработки, приходится по первому варианту. Накопленная чистая прибыль в первом варианте на 7,4% больше, чем во втором варианте. Так же и с выплатами Государству – наибольшая сумма выплат, на последний рентабельный год разработки, приходится по первому варианту. Суммарные выплаты Государству в первом варианте на 6,2% больше, чем во втором варианте. Суммарная выручка от реализации в первом варианте больше, чем во втором варианте на 4,2%. Объем необходимых инвестиций за рентабельный период в первом варианте на 69,6% меньше, чем во втором варианте.

Таким образом, при анализе технико-экономических показателей, видно, что наиболее эффективным является первый вариант разработки.

Краткая характеристика компонентов окружающей среды.

Основными источниками выбросов загрязняющих веществ в атмосферу при эксплуатации месторождения Юго-Западный Карабулак является технологическое оборудование, установки и сооружения основного производства (без вспомогательного), необходимые для добычи, сбора и транспорта углеводородного сырья. Всего в период разработки предполагается эксплуатация 70 источника выбросов, из них 7 – организованных, 63 – неорганизованных источников.

Водоснабжение месторождения Юго-Западный Карабулак контрактной территории АО «Петро Казахстан Кумколь Ресурсиз» осуществляется с помощью водовозов, которые доставляют воду из артезианской скважины месторождения Кызылкия.

Для питьевых нужд, работающих людей на производственных площадках используется питьевая бутилированная вода. Поставка питьевой воды на месторождение осуществляется на договорной основе. За качество доставляемой пресной воды ответственность несет производитель и поставщик воды.

Хозяйственно-бытовые сточные воды, образовавшиеся в процессе бытовой деятельности, собираются в септик, исполняющего роль отстойника, а затем вывозятся ассенизационными машинами на ближайшие очистные сооружения сточных вод – биологические пруды месторождения Арысум.

В процессе проведения разработки работ образуются следующие отходы производства и потребления: технологические; промасленная ветошь; металлолом; твердые бытовые отходы (ТБО) Объем отходов – 14,0735 т/год.

Намечаемая деятельность согласно «Проекту разработки месторождения Юго-Западный Карабулак» 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.

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



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

Возможные воздействия намечаемой деятельности на окружающую среду, предусмотренные п.25 Главы 3 «Инструкции по организации и проведению экологической оценки» от 30.07.2021 г. №280 прогнозируются. Таким образом, необходимо проведение обязательной оценки воздействия на окружающую среду, в соответствии со следующими обоснованиями.

1. Намечаемая деятельность связана с производством, использованием, хранением, транспортировкой или обработкой веществ или материалов, способных нанести вред здоровью человека, окружающей среде или вызвать необходимость оценки действительных или предполагаемых рисков для окружающей среды или здоровья человека.

2. Приводит к образованию опасных отходов производства и (или) потребления.

3. Осуществляет выбросы загрязняющих (в том числе токсичных, ядовитых или иных опасных) веществ в атмосферу, которые могут привести к нарушению экологических нормативов или целевых показателей качества атмосферного воздуха, а до их утверждения – гигиенических нормативов.

4. Является источником физических воздействий на природную среду: шума, вибрации, ионизирующего излучения, напряженности электромагнитных полей, световой или тепловой энергии, иных физических воздействий на компоненты природной среды.

5. Создает риски загрязнения земель или водных объектов (поверхностных и подземных) в результате попадания в них загрязняющих веществ.

6. Приводит к возникновению аварий и инцидентов, способных оказать воздействие на окружающую среду и здоровье человека.

7. Повлечет строительство или обустройство других объектов (трубопроводов, дорог, линий связи, иных объектов), способных оказать воздействие на окружающую среду.

8. Оказывает потенциальные кумулятивные воздействия на окружающую среду вместе с иной деятельностью, осуществляемой или планируемой на данной территории.

9. Оказывает воздействие на компоненты природной среды, важные для её состояния или чувствительные к воздействиям вследствие их экологической взаимосвязи с другими компонентами (например, водно-болотные угодья, водотоки или другие водные объекты, горы, леса).

10. Оказывает воздействие на земельные участки или недвижимое имущество других лиц.

11. Факторы, связанные с воздействием намечаемой деятельности на окружающую среду и требующие изучения.

При проведении обязательной оценки воздействия на окружающую среду учесть замечания и предложения государственных органов и общественности согласно протоколу, размещенного на портале «Единый экологический портал».

**Руководитель
Департамента экологии
по Кызылординской области**

Н.Өмірсерікұлы

Исп. Муталапов О.
Тел. 230207



Руководитель департамента

Өмірсерікұлы Нұржан

