

## КРАТКОЕ НЕТЕХНИЧЕСКОЕ РЕЗЮМЕ

### 1. Описание предполагаемого места осуществления намечаемой деятельности, план с изображением его границ

*Наименование предприятия:* АО «Петро Казахстан Кумколь Ресорсиз».

*Юридический адрес:* Республика Казахстан, г. Кызылорда, ул. Казыбек би, 13.

*Наименование объекта:* месторождение Юго-Западный Карабулак.

*Вид деятельности:* промышленная разработка месторождений.

В административном отношении месторождение Юго-Западный Карабулак расположено в Улытауском районе Улытауской области.

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

Ближайшими населенными пунктами и железнодорожными станциями являются г. Кызылорда к югу 210 км, ж.д. станция Жосалы к юго-западу 145 км в Кызылординской области, Жангильдинский сельский округ 54,63 км в Улытауской области.

Расположение соседних нефтепромыслов: Северо-Западный Кызылкия – 24 км, Майбулак – 28 км, Арыскуп – 40 км, Кумколь – 75 км к востоку. Нефтепровод Кумколь-Каракойын врезан в магистральный нефтепровод на участке «Павлодар-Шымкент». Выход на экспортный маршрут возможен по нефтепроводу Кумколь-Атасу-Алашанькоу с пунктом приема и подготовки нефти на нефтепромысле Кумколь.

Согласно Решения по определению категории объекта, оказывающего негативное воздействие на окружающую среду, выданного 24.08.2021 г. РГУ «Департамент экологии по Кызылординской области» Комитета экологического регулирования и контроля Министерства экологии, геологии и природных ресурсов РК месторождение Юго-Западный Карабулак АО «Петро Казахстан Кумколь Ресорсиз» относится к I категории опасности.

АО «Петро Казахстан Кумколь Ресорсиз» ведет промышленную разработку месторождения Юго-Западный Карабулак на основании Контракта с МЭ РК № 3939-УВС от 12.08.2013 г. Срок действия контракта на недропользование до 2038 г.

В рамках обустройства месторождения в 2016 году был запущен объект УПСВ (установка предварительного сброса воды) с двумя резервуарами РВС для пластовой воды объемом 1000 м<sup>3</sup>, а также введена в эксплуатацию БКНС (блочно-кустовая насосная станция) для закачки воды в пласт и поддержания пластового давления. БКНС оборудована 3 бустерными и 3 нагнетательными насосами на 1 ВРП (водораспределительный пункт) с подключенными линиями к 4 нагнетательным скважинам.

В 2017 г. выполнен отчет «Пересчет запасов нефти и растворенного газа месторождения Юго-Западный Карабулак по состоянию на 02.01.2017 г.», утвержденный протоколом ГКЗ РК № 1879-17-У от 6 декабря 2017 г. В 2019 году ГКЗ РК Протоколом № 2021-19-У от 08.02.2019 г. на основании результатов обнаружения притоков нефти после повторных испытаний отложений палеозоя, а также продуктивных горизонтов нижнего мела, утвержден прирост запасов нефти и растворенного газа по состоянию изученности на 01.03.2018 г.

На месторождении Юго-Западный Карабулак введены в эксплуатацию замерные установки (ЗУ) Спутник № 1, Спутник № 2. В середине 2019 года была введена в эксплуатацию замерная установка (ЗУ) Спутник № 3. Все скважины месторождения подключены к ЗУ выкидными линиями.

Запасы нефти начальные:

категория В + С1 – геологические 7738 тыс. тонн, извлекаемые 3147 тыс. т;

категория С2 – геологические 198 тыс. тонн, извлекаемые 21 тыс. т.

Запасы газа растворенного в нефти начальные:

категория В + С1 – геологические 564 млн. м<sup>3</sup>, извлекаемые 240,8 млн. м<sup>3</sup>;

категория С2 – геологические 7,8 млн. м<sup>3</sup>, извлекаемые 0,9 млн. м<sup>3</sup>.

На месторождении выделены три объекта разработки:

I объект – основная нефтяная залежь горизонта М-II;

II объект – объединяет нефтяную залежь горизонта М-II в районе скважин ЗК-1 и нефтяную залежь горизонта PZ в районе скважины ЗК-19;

III объект – возвратный – нефтяная залежь горизонта Ю-I.

Разработка I объекта запроектирована с поддержанием пластового давления путём закачки попутной воды. Разработка II и III объектов запроектирована на режиме истощения пластовой энергии.

Месторождение Юго-Западный Карабулак находится на этапе промышленной разработки. В настоящее время близлежащие, обустроенные месторождения АО «Петро Казахстан Кумколь Ресорсиз» – Кумколь, Арысқум, Кызылкия имеют развитую производственную инфраструктуру, позволяющую обеспечивать бесперебойное ведение производственных процессов приема и подготовки нефти, а также утилизации попутного газа.

На месторождении Юго-Западный Карабулак введен в эксплуатацию межпромысловый трубопровод Юго-Западный Карабулак – Северо-Западный Кызылкия – Арысқум, по которому добываемая продукция транспортируется на м/р Арысқум, где имеется инфраструктура для подготовки нефти и газа. Попутно добываемый сырой газ направляется по газопроводу Северо-Западный Кызылкия – Кызылкия – далее используется по целевому назначению на объектах утилизации газа.

Собственного автотранспорта и техники АО «Петро Казахстан Кумколь Ресорсиз» на данной территории не имеет. Передвижные источники загрязнения атмосферы, задействованные на месторождении, принадлежат подрядным организациям, которые сами разрабатывают нормативную документацию и получают разрешения на эмиссии в окружающую среду.

Режим работы месторождения: 24 часа в сутки, 365 дней в год. Скважины обслуживаются согласно утвержденного графика вахтовым методом. Для обслуживания используется персонал, проживающий в существующем вахтовом поселке.

Электроснабжение участков – от ГТЭС Кумколь. ДЭС будут использоваться в качестве резервного источника электроснабжения, в случае необходимости, в течении 30 дней в год.

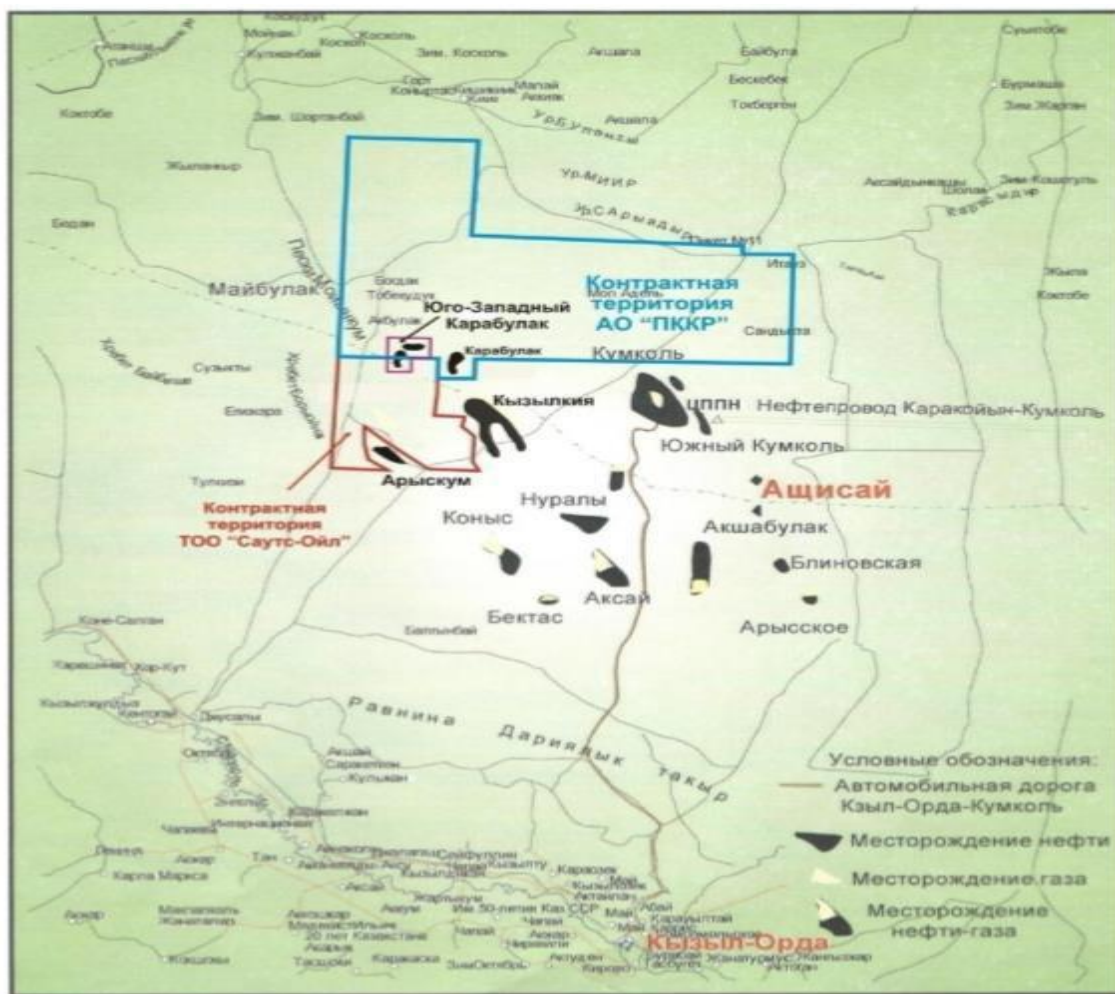


Рисунок 2 Ситуационная схема расположения

### 1. Описание затрагиваемой территории с указанием численности ее населения

Численность населения области на 1 января 2026г. составила 218,9 тыс. человек, в том числе городских-174,0 тыс. человек (79,5%), 44,9 тыс. человек (20,5%) – сельских жителей.

Естественный прирост населения в январе-декабре 2025г. составил 1694 человек (в соответствующем периоде предыдущего года – 2265 человек).

За январь-декабрь 2025г. число родившихся составило 3502 человека (на 15,4% меньше, чем в январе-декабре 2024г.), число умерших составило 1808 человек (на 3,7% меньше, чем в январе-декабре 2024г.).

Сальдо миграции отрицательное и составило -3991 человек (в январе-декабре 2024г. – -2532 человек), в том числе во внешней миграции – -26 человек (-16), во внутренней – -3965 человек (-2516).

### 2. Наименование инициатора намечаемой деятельности, его контактные данные

Наименование предприятия: АО «Петро Казахстан Кумколь Ресорсиз». Юридический адрес: Республика Казахстан, г. Кызылорда, ул. Казыбек би, 13.

### 4.Краткое описание намечаемой деятельности

АО «ПетроКазахстан Кумколь Ресорсиз» ведет промышленную разработку месторождения Юго-Западный Карабулак на основании Контракта с МЭ РК № 3939-УВС от 12.08.2013 г. Срок действия контракта на недропользование до 2038 г.

### 5. Краткое описание существенных воздействий намечаемой деятельности на окружающую среду:

**Информация о предельных количественных и качественных показателях эмиссий, физических воздействий на окружающую среду, предельном количестве накопления отходов, а также их захоронения, если оно планируется в рамках намечаемой деятельности:**

Корректировка проекта НДВ на 2026 год вызвана в связи с включением дополнительных разделов ООС к проектам строительства объектов, вводимых в 2026 году для обеспечения текущей деятельности предприятия:

- SWKB26-20-01 «Обустройство добывающих скважин №71, 73 на месторождении Юго-Западный Карабулак. Улытауский район области Улытау»

При разработке настоящего проекта НДВ учтены эмиссии загрязняющих веществ, охваченные разделами ООС к рабочим проектам, переходящим с 2025 года, реализация которых будет осуществлена в 2026 году:

- SWKB25-03-01. Строительство выкидных линий от скважин №53, 72 на месторождении Юго-Западный Карабулак. Улытауского района области Улытау;

- SWKB25-03-02. Электроснабжение скважин №53, 72 и 55 на месторождении Юго-Западный Карабулак. Улытауского района области Улытау;

- SWKB25-03-03. Подъездные дороги к скважинам №53, 72 на месторождении Юго-Западный Карабулак. Улытауского района области Улытау;

- SWKB24-03-03. Подъездная дорога к скважине №70 на месторождения Юго-Западный Карабулак. Улытауского района области Улытау;

- SWKB25-22. Установка очистного сооружения на ВПП-3 м/р ЮЗКБ.

- Дополнение к групповому техническому проекту на бурение разведочно-эксплуатационных скважин с проектной глубиной 1600 м ( $\pm 250$  м) на месторождении «Юго-Западный Карабулак» контрактной территории 3939.

*Согласно разделу ООС к РП «Строительство выкидных линий от скважин №53, 72 на месторождении Юго-Западный Карабулак Улытауского района области Улытау», после проведения строительно-монтажных работ (СМР) будут введены новые источники выбросов загрязняющих веществ — дренажные емкости в количестве 2 единицы.*

*Согласно разделу ООС к РП «Обустройство добывающих скважин №71, 73 на месторождении Юго-Западный Карабулак, Улытауский район области Улытау», после проведения СМР будут введены новые источники выбросов загрязняющих веществ — 2 дренажные емкости, а также 2 неорганизованных источника выбросов (не нормируются).*

**Итого в 2026 году источниками предприятия от эксплуатации с включением КРС, СМР будет выброшено ~ 225,6391231 т/год. Из них:**

№ п/п	проект	г/сек	т/Г
1.	Эксплуатация м/р Юго-Западный Карабулак	11,81967015	10,18528318
2.	При капитальном ремонте скважин	14,73999473	10,87271202
3.	Подъездная дорога к скважине №70 на месторождении Юго-Западный Карабулак. Улытауского район области Улытау» на период строительство 2026 год	0,045	0,0195
4.	Строительство выкидных линий от скважин №53, 72 на месторождении Юго-Западный Карабулак. Улытауского района области Улытау	1,172922824	0,207765764
5.	Электроснабжение скважин №53,72 и 55 на месторождении Юго-Западный Карабулак. Улытауского района области Улытау	1,674766776	0,247925205
6.	Подъездные дороги к скважинам №53, 72 на месторождении Юго-Западный Карабулак. Улытауского района области Улытау	0,621947	0,806043312

7.	Установка очистного сооружения на ВРП-3 м/р ЮЗКБ	1,632823524	0,410001745
8.	Дополнение к групповому техническому проекту на бурение разведочно-эксплуатационных скважин с проектной глубиной 1600 м ( $\pm 250$ м) на месторождении «Юго-Западный Карабулак» контрактной территории 3939	30,13372319	198,952136
9.	SWKB26-20-01 «Обустройство добывающих скважин №71, 73 на месторождении Юго-Западный Карабулак. Улытауский район области Улытау» (при СМР)	5,318108026	3,937755856
	Всего:	67,15895622	225,6391231

В процессе производственной и хозяйственной деятельности АО «Петро Казахстан Кумколь Ресорсиз» образуются следующие виды отходов:

- Замазученный грунт (нефть пролитая);
- Нефтешлам (донные шламы);
- Люминесцентные лампы и другие ртутьсодержащие отходы;
- Отработанные аккумуляторы (свинцовые аккумуляторы);
- Отработанные масла (синтетические изоляционные или трансформаторные масла);
- Масляные фильтры;
- Промасленная ветошь (абсорбенты, фильтровальные материалы (включая масляные фильтры иначе не определенные), ткани для вытирания, защитная одежда, загрязненные опасными материалами);
- Бочки металлические из-под хим. реактивов (металлическая упаковка, содержащая опасные твердые пористые матрицы);
- Медицинские отходы (отходы, сбор и размещение которых не подчиняются особым требованиям в целях предотвращения заражения (например, перевязочные материалы, гипс, белье, одноразовая одежда, подгузники));
- Твердые бытовые отходы (смешанные коммунальные отходы).
- Отходы полимеров этилена, пластика (пластмассы);
- Строительные отходы (смешанные отходы строительства и сноса, за исключением упомянутых в 17 09 01, 17 09 02 и 17 09 03);
- Отходы ЛКМ (упаковка, содержащая остатки или загрязненная опасными веществами);
- Огарки электродов (отходы сварки).

Все отходы, образуемые на предприятия, временно хранятся на территории, в специально отведенных местах.

***Краткое описание:***

***мер по предотвращению, сокращению, смягчению выявленных существенных воздействий намечаемой деятельности на окружающую среду***

Существенных воздействий намечаемой деятельности на окружающую среду не ожидается.

***мер по компенсации потерь биоразнообразия, если намечаемая деятельность может привести к таким потерям***

Потери биоразнообразия от намечаемой деятельности на окружающую среду не ожидается.

***возможных необратимых воздействий намечаемой деятельности на окружающую среду и причин, по которым инициатором принято решение о выполнении операций, влекущих таких воздействия***

Возможных необратимых воздействий намечаемой деятельности на окружающую среду не ожидается.

***способов и мер восстановления окружающей среды в случаях прекращения намечаемой деятельности***

Необратимого техногенного изменения окружающей среды не ожидается.

***Список источников информации, полученной в ходе выполнения оценки воздействия на окружающую среду:***

Законодательные рамки экологической оценки.

Намечаемая деятельность осуществляется на территории Республики Казахстан, поэтому экологическая оценка выполнена в соответствии с требованиями Экологического законодательства Республики Казахстан и других законов, имеющих отношение к проекту.

Экологическое законодательство РК основывается на Конституции Республики Казахстан и состоит из Экологического Кодекса, 2021г. (далее ЭК РК) и иных нормативных правовых актов Республики Казахстан.

Проект нормативов допустимых выбросов обязательная процедура для деятельности, в рамках которой оцениваются возможные последствия хозяйственной и иной деятельности для окружающей среды и здоровья человека, разрабатываются меры по предотвращению неблагоприятных последствий, оздоровлению окружающей среды с учетом требований экологического законодательства Республики Казахстан.