

КРАТКОЕ НЕТЕХНИЧЕСКОЕ РЕЗЮМЕ

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

Компания АО «Петро Казахстан Кумколь Ресорсиз» расположен в г. Кызылорда, ул. Казыбек би, 13.

Нефтедобывающие месторождения Кумколь, Южный Кумколь.

Компания АО «Петро Казахстан Кумколь Ресорсиз» является недропользователем нескольких месторождений, находящихся Тургайской низменности Республики Казахстан и ограничено географическими координатами 46°25' - 46°00' с.ш. и 65°30' - 65°43' в.д.

Месторождение «Кумколь» открыто в феврале 1984 года, Южно-Казахстанской нефтеразведочной экспедицией ПГО «ЮжКазГеология» Министерства геологии РК. Получение из скважины 1р-Кумколь фонтанного притока нефти из отложений неокома подтвердило промышленную нефтегазоносность Южно-Тургайской впадины в Казахстане.

С декабря 1995 года месторождение Кумколь разрабатывается двумя недропользователями: АО «ПетроКазахстан Кумколь Ресорсиз» и АО «Кумколь – Лукойл» с 2000 года ЗАО «Тургай-Петролеум». *Территориально южная часть месторождения разрабатывается АО «ПетроКазахстан Кумколь Ресорсиз», северная ЗАО «Тургай-Петролеум».* Объекты подготовки нефти расположены на территории АО «ПетроКазахстан Кумколь Ресорсиз».

На Юго-востоке контрактной территории компании АО «Петро Казахстан Кумколь Ресорсиз» самым крупным, центральным и обустроенным является месторождение Кумколь, на котором размещены основные производственные мощности по подготовке и утилизации газа (ЦППН, ГТЭС на 55 МВт, КС обратной закачки). Окончательная подготовка скважинной продукции близлежащих месторождений (Южный Кумколь) происходит на ЦППН месторождение Кумколь.

В данном проекте ПДВ рассматривались месторождения, расположенные на юго-востоке контрактной территории компании АО «Петро Казахстан Кумколь Ресорсиз» (Кумколь, Южный Кумколь и Юго-восточная часть месторождения Кумколь).



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

Компания АО «Петро Казахстан Кумколь Ресорсиз» является недропользователем нескольких месторождений, находящихся Тургайской низменности Республики Казахстан и ограничено географическими координатами 46°25'46" с.ш. и 65°30'65,43" в.д.

Месторождение «Кумколь» открыто в феврале 1984 года, Южно-Казахстанской нефтеразведочной экспедицией ПГО «ЮжКазГеология» Министерства геологии РК. Получение из скважины 1р-Кумколь фонтанного притока нефти из отложений неокома подтвердило промышленную нефтегазоносность Южно-Тургайской впадины в Казахстане.

С декабря 1995 года месторождение Кумколь разрабатывается двумя недропользователями: АО «ПетроКазахстан Кумколь Ресорсиз» и АО «Кумколь – Лукойл» с 2000 года ЗАО «Тургай-Петролеум». *Территориально южная часть месторождения разрабатывается АО «ПетроКазахстан Кумколь Ресорсиз», северная ЗАО «Тургай-Петролеум».* Объекты подготовки нефти расположены на территории АО «ПетроКазахстан Кумколь Ресорсиз».

На Юго-востоке контрактной территории компании АО «Петро Казахстан Кумколь Ресорсиз» самым крупным, центральным и обустроенным является месторождение Кумколь, на котором размещены основные производственные мощности по подготовке и утилизации газа (ЦППН, ГТЭС на 55 МВт, КС обратной закачки). Окончательная подготовка скважинной продукции близлежащих месторождений (Южный Кумколь) происходит на ЦППН месторождение Кумколь.

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:

Разработка проекта НДВ на 2027 год вызвана в связи с истечением срока действия разрешения на воздействие и включением дополнительных разделов ООС к проектам строительства объектов, вводимых в 2027 году для обеспечения текущей деятельности предприятия:

- KS 26-01 «Строительство выкидных линий от скважин 133, 136, 145, 230, 238, 331, 2104, 2305, 2315, 2034, 3030, 4021, 432Э, 5003, 5005 на Юго-Восточной части месторождения Кумколь. Улытауский Район области Ұлытау»;

- KS 26-02 «Строительство выкидных линий от скважин 24, 30, 36 на месторождении Кумколь Южный. Улытауский район области Ұлытау.»;

- KS 26-06 «Строительство нагнетательных линий к скважинам 50Р, 103, 154, 2011, 203, 2015, 240 на Юго-Восточной части месторождения Кумколь. Улытауский район области Ұлытау»;

- KS 26-07 «Строительство нагнетательных линий к скважинам 3,18 на месторождений Кумколь Южный Улытауский район, области Ұлытау»;

- KS 26-11 «Строительство нефтяных коллектор от ЗУ-6 до ГУ-1, от ЗУ-17 до ГУ-19, от ЗУ-8 до ГУ-2 на Юго-Восточной части месторождения Кумколь. Улытауский район области Ұлытау.»;

- KS 26-12 «Строительство 6” нефтяного коллектора от ГУ-3 до УПСВ на месторождении Кумколь Южный. Улытауский район области Ұлытау»;

- KS 26-14 «Строительство коллекторов от БКНС-2 до ВРП-23и ЗУ-17, от БКНС-2 до ВРП-22, от ВРП-22 до ВРП-24, от колодца основного коллектора ВРП-22 до ВРП-4, от БКНС-2 до ВРП-20, от колодца ВРП-20 до ВРП-19 на Юго-Восточной части месторождения Кумколь. Улытауский район области Ұлытау.».

При разработке настоящего проекта НДВ учтены эмиссии загрязняющих веществ,

охваченные разделами ООС к рабочим проектам, переходящим с 2026 года, реализация которых будет осуществлена в 2027 году:

- проект KS22-30 - Строительство ВЛ 110 кВ до ПС "Кумколь-4" и ПС "Кумколь-5" на Юго-Восточной части м/р Кумколь

- проект KS24-20 - Модернизация Цеха Утилизации Газа на месторождении Кумколь Южный Улытауская область, Улытауский район;

- проект KS24-22 - Модернизация Системы Сбора нефти на месторождении Кумколь Южный, Улытауская область, Улытауский район;

- проект KS24-29 - Расширение Цеха Утилизации Газа на месторождении Кумколь Южный. Улытауская область, Улытауский район.

Проект НДВ включает в себя общие сведения о предприятии и характеристику применяемого оборудования, расчет количественных характеристик выбросов загрязняющих веществ, обоснование санитарно-защитной зоны, а также нормативы выбросов загрязняющих веществ. Итого на 2027 год в месторождениях Кумколь, Южный Кумколь, на период СМР, эксплуатации, КРС и бурению скважин насчитывается всего:

Итого в 2027 году источниками предприятия от эксплуатации с включением КРС, СМР, бурением скважин будет выброшено ~ **1797,768913т/год**. Из них:

№ п/п	проект	г/сек	т/г
1.	Эксплуатация м/р Кумколь, Южный Кумколь	67,3640819542	1277,5849052
2.	Эксплуатация капитальный ремонт скважин	54,93	75,6608
3.	Строительство ВЛ 110 кВ до ПС "Кумколь-4" и ПС "Кумколь-5" на Юго-Восточной части м/р Кумколь;	2,017230178	1,823781899
4.	Модернизация цеха утилизации газа на месторождении Кумколь Южный. Улытауская область, Улытауский район	1,144648972	0,526117588
5.	Модернизация системы сбора нефти на месторождении Кумколь Южный. Улытауская область, Улытауский район	1,021678972	0,102409348
6.	Расширение цеха утилизации газа на месторождении Кумколь Южный	0,441425905	0,058967288
7.	«Строительство выкидных линий от скважин 133, 136, 145, 230, 238, 331, 2104, 2305, 2315, 2034, 3030, 4021, 432Э, 5003, 5005 на Юго-Восточной части месторождения Кумколь. Улытауский Район области Улытау»;	2,163286077	3,570823267
8.	«Строительство выкидных линий от скважин 24, 30, 36 на месторождении Кумколь Южный. Улытауский район области Улытау.»	1,580624743	2,083206033
9.	«Строительство нагнетательных линий к скважинам 50Р, 103, 154, 2011, 203, 2015, 240 на Юго-Восточной части месторождения Кумколь. Улытауский район области Улытау»;	3,640646188	5,461103387
10.	«Строительство нагнетательных линий к скважинам 3,18 на месторождений Кумколь Южный Улытауский район, области Улытау»;	1,78207041	2,376387895
11.	Строительство нефтяных коллектор от ЗУ-6 до ГУ-1, от ЗУ-17 до ГУ-19, от ЗУ-8 до ГУ-2 на Юго-Восточной части	2,163286077	3,570823267

	месторождения Кумколь. Улытауский район области Ылытау.»;		
12.	«Строительство 6” нефтяного коллектора от ГУ-3 до УПСВ на месторождении Кумколь Южный. Улытауский район области Ылытау.»;	1,6232204	2,030421768
13.	«Строительство коллекторов от БКНС-2 до ВРП-23и ЗУ-17, от БКНС-2 до ВРП-22, от ВРП-22 до ВРП-24, от колодца основного коллектора ВРП-22 до ВРП-4, от БКНС-2 до ВРП-20, от колодца ВРП-20 до ВРП-19 на Юго-Восточной части месторождения Кумколь. Улытауский район области Ылытау.».	3,727646188	7,966417232
	Всего	143,5998461	1382,816164

По исходным данным заказчика в 2027 г на мр Кумколь, ЮК предусмотрено КРС всего 30 ед. скважин (согласно утвержденных исходных данных заказчика).

Таблица 4.1.1 – Лимиты накопления отходов на 2027 год для АО «Петро Казахстан Кумколь Ресорсиз» на месторождении Кумколь, ЮК

Наименование отходов	Объем накопленных отходов на существующее положение, тонн/год	Лимит накопления, тонн/год
1	2	3
Всего	3757,929	8301,551
в том числе отходов производства	3416,574	6505,991
отходов потребления	341,355	1795,56
Опасные отходы		
Бочки металлические из-под хим. реактивов (металлическая упаковка, содержащая опасные твердые пористые матрицы)	15,6	100
Бочки пластиковые из-под хим. реактивов (упаковка, содержащая остатки или загрязненная опасными веществами)	0	30
Люминесцентные лампы и другие ртутьсодержащие отходы	0	1,5
Наименование отходов	Объем накопленных отходов на существующее положение, тонн/год	Лимит накопления, тонн/год
1	2	3
Отработанные аккумуляторы (свинцовые аккумуляторы)	0	4
Замазученный грунт (нефть пролитая)	1757,49	2932,5
Нефтешлам (донные шламы)	1583,057	2830,8
Отработанные масла (синтетические изоляционные или трансформаторные масла)	0	5
Отработанный антифриз (антифризы, содержащие опасные вещества)	0	12,5
Промасленная ветошь (абсорбенты, фильтровальные материалы (включая масляные фильтры иначе не определенные), ткани для вытирания, защитная одежда, загрязненные опасными материалами)**	0	0,7731
Масляные фильтры	0	5

Отходы ЛКМ (упаковка, содержащая остатки или загрязненная опасными веществами)	3,41	0,12
Серная кислота с истекшим сроком годности (серная и сернистая кислоты)	-	4,02
Неопасные отходы		
Медицинские отходы (отходы, сбор и размещение которых не подчиняются особым требованиям в целях предотвращения заражения (например, перевязочные материалы, гипс, белье, одноразовая одежда, подгузники))**	0,03	0,06
Зола от мусоросжигательных печей (зольный остаток, котельные шлаки и зольная пыль (исключая зольную пыль в 10 01 04))	0,544	37,56
Отходы и лом черных металлов (черные металлы)	46,4	300,15
Отходы и лом цветных металлов (цветные металлы)	2,443	35
Электронный лом (списанное электрическое и электронное оборудование, за исключением упомянутого в 20 01 21 и 20 01 35)	6	10
Отходы полимеров этилена, пластика (пластмассы)	1,6	50
Использованная упаковка (смешанная упаковка)**	0	1,5
Твердые бытовые отходы (смешанные коммунальные отходы)**	341,355	1795,56
Строительные отходы (смешанные отходы строительства и сноса, за исключением упомянутых в 17 09 01, 17 09 02 и 17 09 03)	0	125
Наименование отходов	Объем накопленных отходов на существующее положение, тонн/год	Лимит накопления, тонн/год
1	2	3
Огарки электродов (отходы сварки)	0	0,003
Иловый осадок от канализационных очистных сооружений (отходы очистки сточных вод)***	0	0,004626
Хим. реагенты с истекшим сроком годности (отходы, не указанные иначе)	0	20,5
Зеркальные		
-	-	-

** Медицинские отходы, промасленная ветошь, использованная упаковка, ТБО. Часть данных отходов направляются на полигон ТБО м/р Кумколь и КАМ на сжигание в мусоросжигательной печи на месторождении Кумколь. Остальная часть ТБО направляется на размещение на полигон ТБО.

Таблица 4.1.2 – Лимиты захоронения отходов на 2027 год для АО «Петро Казахстан Кумколь Ресурсиз» на месторождении Кумколь

Наименование отходов	Объем захороненных отходов на существующее положение, тонн/год	Образование, тонн/год	Лимит захоронения, тонн/год	Повторное использование, переработка, тонн/год	Передача сторонним организациям, тонн/год
1		2	3	4	5
Всего	1938.757	1833.12	1459.77	373.35	-
в том числе отходов производства	-	-	-	-	-
отходов потребления	1938.757	1833.12	1459.77	373.35	-
Опасные отходы					
-	-	-	-	-	-

Неопасные отходы					
Твердые бытовые отходы (смешанные коммунальные отходы)	1936.565	1795.56	1422.21	373.35	-
Зола от мусоросжигательных печей (зольный остаток, котельные шлаки и зольная пыль (исключая зольную пыль в 10 01 04))	2.192	37.56	37.56	-	-
Зеркальные					
-	-	-	-	-	-

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 его 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.

