

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 Арыскуп

Вид деятельности: промышленная разработка месторождений.

В географическом плане месторождение расположено в южной части Тургайской низменности. Месторождение Арыскуп расположено в Жалагашском районе Кызылординской области Республики Казахстан в 210 км от ж/д станции Жосалы и в 190 км от г. Кызылорда. К востоку от месторождения Арыскуп на расстояниях 25 км и 75 км, соответственно находятся газонефтяные месторождения Кызылкия и Кумколь. На востоке в 230 км от месторождения проходит нефтепровод Омск-Павлодар-Шымкент, а в 20 км к юго-востоку проходит ЛЭП Жезказган-Байконур. Постоянных населённых пунктов рядом с месторождением нет.

В орфографическом отношении район месторождения представляет собой всхолмленную степь с абсолютными отметками 100-160 м над уровнем моря. Обеспечение технической и бытовой водой производится из специальных высокодебитных скважин из отложений туона, минерализация воды составляет 2,6-4,3 г/м³. По качеству вода не соответствует стандартам питьевой из-за повышенного содержания фтора. На территории месторождения имеются артезианские скважины для водоснабжения отгонного скотоводства. В результате бурения на месторождении Арыскуп вскрыта толща четвертичных, палеогеновых, меловых и юрских отложений, залегающих со стратиграфическим несогласием на выветренной поверхности палеозойского фундамента.

Нефтегазоконденсатное месторождение Арыскуп разрабатывается на основании Лицензии серии ГКИ № 1505 (нефть) от 08.09.1998 года и Контракта № 337 от 24.06.1999 г. на проведение добычи УВС. Срок действия Контракта на недропользование до 2038 г.

В соответствии с требованиями Кодекса РК «О недрах и недропользовании» № 125-VI ЗРК от 27.12.2017 г. недропользователь обязан разрабатывать программы развития переработки сырого газа, которые должны обновляться каждые три года.

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 Арыскуп АО

«ПетроКазахстан Кумколь Ресорсиз» относится к I категории опасности.

Месторождение Арыскуп с 2002 года находится в промышленной разработке.

По результатам проведенных поисково-разведочных и эксплуатационных работ во вскрытом разрезе месторождения Арыскуп выявлено 5 продуктивных горизонтов М-II-1, М- II, Ю-0, Ю-IV, Ю-V.

В 2019 году утвержден проектный документ «Проект разработки месторождения Арыскуп» (Протокол ЦКРР РК № 12/8, от 01.08.2019 г.).

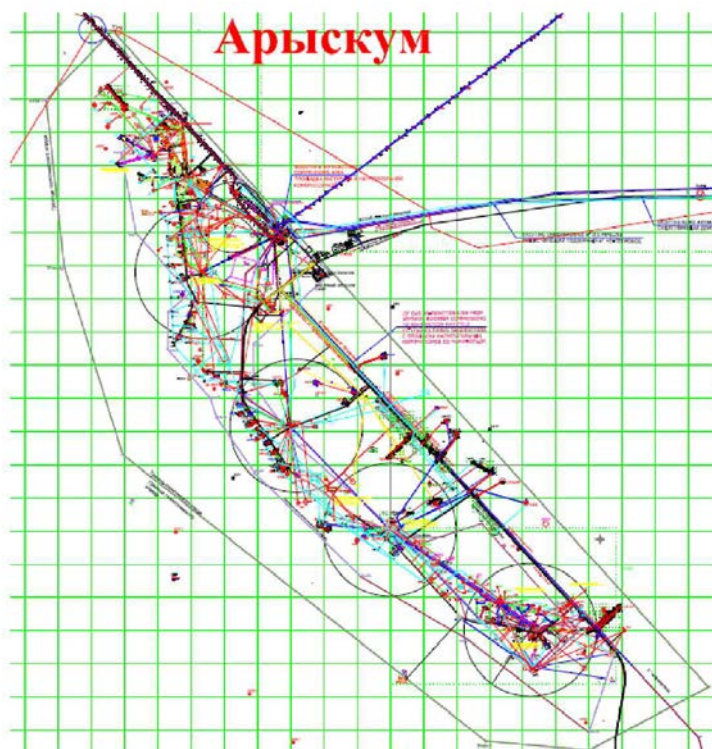
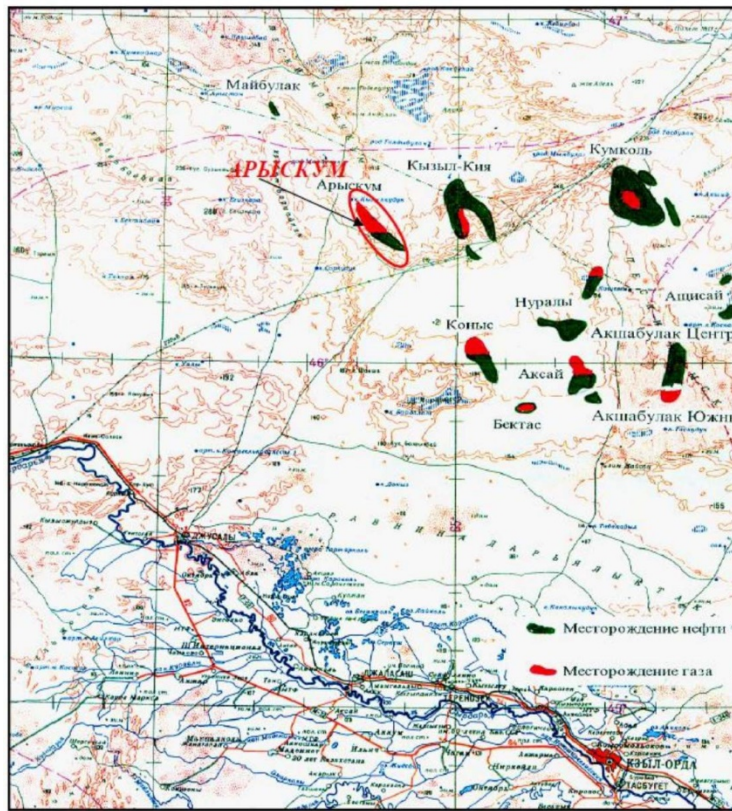
Производственные мощности на месторождении Арыскуп позволяют использовать сырой газ, в том числе с других близрасположенных месторождений для закачки газа в пласт в целях поддержания пластового давления, для выработки электроэнергии, в качестве топливного газа на печах подогрева нефти.

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 месторождения осуществляется от газопоршневой электрической станции (ГПЭС), на которой установлены 4 ед. газопоршневых установок (ГПУ1, ГПУ2, ГПУ3, ГПУ4

Теплоснабжение административно-бытовых помещений на участках месторождения производится от электрокалориферов.

Ситуационная карта-схема расположения предприятия



2. Описание затрагиваемой территории с указанием численности ее населения

Численность населения Кызылординской области на 1 января 2025 г. составила 846,3 тыс. человек, в том числе 398,4 тыс. человек (47%) - городских, 447,9 тыс. человек (53%) – сельских жителей.

Естественный прирост населения в январе-декабре 2024 г. составил 14275 человек (в соответствующем периоде предыдущего года – 15362 человека).

За январь-декабрь 2024 г. число родившихся составило 18761 человека (на 5,7% меньше, чем в январе-декабре 2023 г.), число умерших составило 4486 человека (на 1,1% меньше, чем в январе-декабре 2023 г.).

Сальдо миграции отрицательное и составило - 9870 человек (в январе-декабре 2023 г. – - 7196 человек), в том числе во внешней миграции – положительное сальдо 28 человек (-42), во внутренней – - 9898 человек (-7154).

3. 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

Недропользователем месторождения Арыскум является АО «Петро Казахстан Кумколь Ресорсиз».

Нефтегазоконденсатное месторождение Арыскум разрабатывается на основании Лицензии серии ГКИ № 1505 (нефть) от 08.09.1998 года и Контракта № 337 от 24.06.1999 г. на проведение добычи УВС. 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:

Проект нормативов допустимых выбросов (НДВ) вредных веществ в атмосферу разработан для месторождения Арыскум. Акционерное общество «Петро Казахстан Кумколь Ресорсиз» (далее АО «ПККР»), осуществляющего промышленную разработку месторождений нефти и газ на основании соответствующей лицензии на недропользование.

Необходимость разработки проекта нормативов допустимых выбросов (далее — НДВ) обусловлена корректировкой Программы развития переработки сырого газа месторождения Арыскум с технологическими показателями на период 01.07.2026г. по 31.12.2026г, а также включением раздела охраны окружающей среды (ООС) на проекты строительства объектов, вводимых в 2026 году для обеспечения текущей деятельности предприятия:

- Проект AR25-18 Строительство 6” коллектора от ВРП-1 до ВРП-2 на месторождении Арыскум. Жалагашский район, Кызылординская область

- Проект AR26-27 Строительство канализационных трубопроводов от вахтового поселка до биопруда на месторождении Арыскум. Жалагашский район Кызылординской области

- ИНДИВИДАЛЬНЫЙ ТЕХНИЧЕСКИЙ ПРОЕКТ на бурение наклонно-направленной эксплуатационной скважины Арыскум-441 проектной глубиной 2006 м (±250 м) (Кызылординская область, Республика Казахстан)

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:

1. Проект AR23-10 - Строительство линий для скважин №4 гор, 116, 173 на месторождении Арыскуп;
2. Проект AR24-17 - Строительство нагнетательной линий к скважинам 93, 99, 102 на месторождении Арыскуп, Кызылординская область, Жалагашский район;
3. Проект AR24-24 - Ограждение ЦППН на месторождении Арыскуп». Кызылординская область Жалагашский район;
4. Проект AR25-13 - Строительство камеры запуска и приема очистных устройств на СП-6 месторождения Арыскуп. Кызылординская область Жалагашский район;
5. Проект AR25-01-01 - Строительство выкидной линий от скважины №435 на месторождении Арыскуп. Кызылординская область Жалагашский район;
6. Проект AR25-01-02 - Электроснабжение скважины №435 на месторождении Арыскуп. Кызылординская область Жалагашский район;
7. Проект AR25-01-03 - Подъездная дорога к скважине №435 на месторождении Арыскуп. Кызылординская область Жалагашский район;
8. Проект AR25-15 - Строительство 8” коллектора от СП-7 до СП-6 на месторождении Арыскуп. Кызылординская область Жалагашский район;
9. Проект AR25-12 - Ограждение и Электроснабжение М-1 на месторождении Арыскуп, Кызылординская область, Жалагашский район;
10. Проект AR 24-10 «Расширение цеха подготовки и перекачки нефти на месторождении Арыскуп, Кызылординская область, Жалагашский район».
11. Проект - Дополнения к групповому техническому проекту на бурение эксплуатационных скважин проектной глубиной 1100 м (± 250 м) на месторождении Арыскуп (Кызылординская область, Республика Казахстан);

В проект НДВ будет включены нормативы месторождения Арыскуп, источники при капитальном ремонте скважин, проект разделов ООС на период строительство и эксплуатации на 2026 год.

По степени воздействия на окружающую среду Месторождение Арыскуп АО «Петро Казахстан Кумколь Ресурсиз» относится ко I категории. Аварийные и залповые выбросы отсутствуют.

Расчеты величин приземных концентраций вредных веществ в атмосферном воздухе, разработка и формирование таблиц проекта нормативов предельно допустимых выбросов предприятия выполнены с использованием ПК «Эра» версии 3.0 (ООО НПП «Логос Плюс», г. Новосибирск, РФ), согласованной Министерством охраны окружающей среды Республики Казахстан.

При разработке НДВ, при оценке выбросов загрязняющих веществ от источников, работа которых связана с использованием попутного нефтяного газа, использованы показатели Корректировка №3 «Программы развития переработки сырого газа (ПРПСГ) месторождениям АО «ПККР» на период 2024-2026 гг. по месторождению Арыскуп (с технологическими показателями на период 01.07.2026г. по 31.12.2026г.)». Действующая ПРПСГ утверждена Рабочей группой Министерства энергетики РК.

Исходные данные по месторождению Арыскуп, представленные Заказчиком.

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 2026 год в месторождении Арыскуп на период СМР, эксплуатации, КРС насчитывается всего:

№ п/п	Проект	Всего источников	Организованных/ неорганизованных	Не нормируется
1.	Эксплуатация м/р Арыскуп	102	57/45	140
2.	Капитальный ремонт скважин	7	6/1	
3.	Строительство линий для скважин №4 гор, 116, 173 на месторождении Арыскуп, на	7	2/5	

	период СМР			
4.	Строительство нагнетательной линий к скважинам 93, 99, 102 на месторождении Арыскуп. Кызылординская область Жалагашский район	9	2/7	
5.	Ограждение ЦППН на мр Арыскуп	8	2/6	
6.	«Строительство камеры запуска и приема очистных устройств на СП-6 месторождения Арыскуп. Кызылординская область Жалагашский район»	9	2/7	
7.	«Строительство выкидной линий от скважины №435 на месторождении Арыскуп. Кызылординская область Жалагашский район»	9	2/7	
8.	«Электроснабжение скважины №435 на месторождении Арыскуп. Кызылординская область Жалагашский район»	7	2/5	
9.	«Подъездная дорога к скважине №435 на месторождений Арыскуп. Кызылординская область Жалагашский район»	5	-/5	
10.	«Строительство 8” коллектора от СП-7 до СП-6 на месторождении Арыскуп. Кызылординская область Жалагашский район»	6	2/4	
11.	«Ограждение и Электроснабжение М-1 на месторождении Арыскуп. Кызылординская область Жалагашский район»	9	3/6	
12.	Расширение цеха подготовки и перекачки нефти на месторождении Арыскуп, Кызылординская область, Жалагашский район»	7	2/5	
13.	Дополнения к групповому техническому проекту на бурение эксплуатационных скважин проектной глубиной 1100 м (±250 м) на месторождении Арыскуп (Кызылординская область, Республика Казахстан)»	49	26/23	
14.	Строительство 6” коллектора от ВРП-1 до ВРП-2 на месторождении Арыскуп. Жалагашский район, Кызылординская область	8	2/6	
15.	Строительство канализационных	9	2/7	

	трубопроводов от вахтового поселка до биопруда на месторождении Арысқум. Жалағашский район Қызылординской области			
16.	ИНДИВИДАЛЬНЫЙ ТЕХНИЧЕСКИЙ ПРОЕКТ на бурение наклонно-направленной эксплуатационной скважины Арысқум-441 проектной глубиной 2006 м (± 250 м) (Қызылординская область, Республика Казахстан)	51	29/22	
	ИТОГО:	302	141/161	140

На месторождении Арысқум при эксплуатации учитываются 140 неорганизованных источников выбросов, представленных запорно-регулирующей арматурой (ЗРА) и фланцевыми соединениями (ФС), которые не нормируются и не подлежат мониторингу, однако включены в расчёты выбросов и план мероприятий по их снижению. Источник выбросов ИЗА №0030 введён из резерва.

Во 2-ом полугодии 2026 году расход газа на печах подогрева нефти (ИЗА №0475, 0474, 0473, 0472, 0161, 0173, 0181, 0270, 0205, 0281, 0284, 0287, 0290, 0293, 0296, 0302, 0305, 0354, 0360, 0366, 0372, 0375, 0398, 0432, 0436, 0401, 0363, 0369, 0380, 0384) по ПРПСГ не предусмотрен, поскольку указанные источники существуют, но в 2026 году не эксплуатируются.

Согласно проектам РООС к рабочим проектам по объектам месторождения Арысқум (Қызылординская область, Жалағашский район), на период эксплуатации предусмотрено введение источников выбросов загрязняющих веществ (ЗВ), в том числе:

- 1 организованного источника — дренажная ёмкость (проект строительства камеры запуска и приёма очистных устройств на СП-6);
- 1 неорганизованного источника — дренажная ёмкость (проект строительства выкидной линии от скважины №435);
- 2 организованных источников — газовые компрессоры (проект расширения цеха подготовки и перекачки нефти).

Согласно исходных данных предусмотрено капитальный ремонт 6 скважин (КРС, ПРС).

Лимиты накопления отходов на 2026 год для АО «Петро Казахстан Кумколь Ресорсиз» на месторождении Арысқум

Наименование отходов	Объем накопленных отходов на существующее положение,	Лимит накопления, тонн/год (1-е полугодие)
1	2	3
Всего	784,04	2917,1115
в том числе отходов производства	721,58	2549,889
отходов потребления	62,46	367,2225
Опасные отходы		
Бочки металлические из-под хим. реактивов (металлическая упаковка, содержащая опасные твердые пористые матрицы)	0	30
Бочки пластиковые из-под хим. реактивов (упаковка, содержащая остатки или загрязненная опасными веществами)	0	10

Люминесцентные лампы и другие ртутьсодержащие отходы	0	0,25
Отработанные аккумуляторы (свинцовые аккумуляторы)	0	2,5
Замазученный грунт (нефть пролитая)	708,31	488,75
Нефтешлам (донные шламы)	6,5	1362,52
Отработанные масла (синтетические изоляционные или трансформаторные масла)	0	15
Отработанный антифриз (антифризы, содержащие опасные вещества)	0	6,25
Промасленная ветошь (абсорбенты, фильтровальные материалы (включая масляные фильтры иначе не определенные), ткани для вытирания защитная одежда загрязненные)	0	0,7
Масляные фильтры	0	2
Отходы ЛКМ (упаковка, содержащая остатки или загрязненная опасными веществами)	0	0,08
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	0,0185
Зола от мусоросжигательных печей (зольный остаток, котельные шлаки и зольная пыль (исключая зольную пыль в 10.01.04))	0,54	8,999
Отходы и лом черных металлов (черные металлы)	0	500
Отходы и лом цветных металлов (цветные металлы)	0	45
Электронный лом (списанное электрическое и электронное оборудование, за исключением)	4,8	4
Отходы полимеров этилена, пластика (пластмассы)	1,4	15
Использованная упаковка (смешанная упаковка)**	0	0,75
Твердые бытовые отходы (смешанные коммунальные отходы)**	62,46	367,2225
Строительные отходы (смешанные отходы строительства и сноса, за исключением упомянутых в 17.09.01, 17.09.02 и 17.09.03)	0	50
Огарки электродов (отходы сварки)	0	0,0015
Иловый осадок от канализационных очистных сооружений (отходы очистки)	0	0,57
Хим. реагенты с истекшим сроком годности (отходы, не указанные иначе)	0	7,5
Зеркальные		
-	-	-

Воздействия на природные компоненты и иные объекты

- Жизнь и (или) здоровье людей, условия их проживания и деятельности

Проведение планируемых работ на территории действующего предприятия не окажет негативного воздействия на условия проживания местного населения.

Воздействие рассматриваемого объекта на жизнь и здоровье населения характеризуется на низком уровне.

Биоразнообразие (в том числе растительный и животный мир, генетические ресурсы, природные ареалы растений и диких животных, пути миграции диких животных, экосистемы)

Воздействие намечаемой деятельности на растительный мир оценивается как незначительное (не вызывающее необратимых последствий).

Воздействие намечаемой деятельности на животный мир оценивается как незначительное (не вызывающее необратимых последствий).

Территория рассматриваемого объекта находится вне земель государственного лесного фонда и особо охраняемых природных территорий. Намечаемая деятельность, строительные работы, предполагается в границах территории существующего объекта. Животные и растительность занесенные в Красную Книгу РК на рассматриваемой территории отсутствуют.

Вырубка деревьев, уничтожение травянистой растительности не предусматривается.

Не допускаются любые действия, которые могут привести к гибели сокращению численности или нарушению среды обитания объектов животного мира;

Запрещается кормление и приманка диких животных и их изъятие;

Запрещен любой вид охоты и браконьерство;

Запрещено уничтожение животных, разрушение их гнезд, нор, жилищ;

Запрещено уничтожение растительности и иные действия, ухудшающие условия среды обитания животных;

Запрещено внедорожное перемещение автотранспорта и спецтехники;

Проводится инструктаж персонала о недопустимости охоты на животный мир, уничтожение пресмыкающихся;

Недопущение проливов нефтепродуктов и других реагентов, а в случае их возникновения оперативная ликвидация;

Обязательное поддержание в чистоте территории промплощадки и прилегающих площадей, отходы потребления и производства хранить в контейнерах с крышками на оборудованных площадках;

Обязательное соблюдение границ территорий, отведенных в постоянное или временное пользование для осуществления производственной деятельности;

Обеспечение соответствия используемой техники экологическим требованиям (по токсичности отработанных газов, по шумовым характеристикам).

Земли (в том числе изъятие земель), почвы (в том числе включая органический состав, эрозию, уплотнение, иные формы деградации)

Изъятие земель не требуется, реализация намечаемой деятельности предусматривается в условиях действующего предприятия.

Воды (в том числе гидроморфологические изменения, количество и качество вод)

Ближайший водный объект к территории намечаемой деятельности река Сырдарья находится на существенном удалении.

Забор воды из поверхностного водотока не предусматривается. Воздействие на гидрологический режим поверхностных водотоков исключается.

Источником водоснабжения проектируемого объекта является существующая внутриплощадочная сеть водоснабжения существующего объекта.

Намечаемая деятельность рассматриваемого объекта не окажет вредного воздействия на поверхностные и подземные воды при соблюдении природоохранных мероприятий.

Влияние объекта в период строительно-монтажных работ и в период эксплуатации на качество и количество поверхностных и подземных вод отсутствует.

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, 2021 г. (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.