

НЕТЕХНИЧЕСКОЕ РЕЗЮМЕ ОТЧЕТ О ВОЗМОЖНЫХ ВОЗДЕЙСТВИЯХ К ПРОЕКТУ РАЗРАБОТКИ МЕСТОРОЖДЕНИЯ ШУБАРКУДУК

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

Месторождение Шубаркудук расположено в восточной бортовой части Прикаспийской впадины. По административному делению месторождения Шубаркудук расположено в Темирском районе Актюбинской области Республики Казахстан. Областной центр г. Актобе находится на расстоянии 150 км, от района проведения работ. Ближайшее село Шубаркудук находится в 5км, а промысел Шубаркудук находится на контрактной территории. (Рис. 1.1).

Площадь геологического отвода - 32,50 кв. км, глубина отвода – до подошвы надсолевых отложений.

В орографическом отношении площадь представляет собой равнину, пересечённую небольшими реками (главным образом пересыхающими), сухими руслами и оврагами.

Крупный населенный пункт, расположенный на территории участка исследований – промысел Шубаркудук, где находится станция Жаксымай и поселок Шубаркудук. В поселках развита дорожная сеть, имеются инженерные коммуникации, объекты жизнедеятельности, промышленные объекты и др. Участок пересекает железная дорога Астана-Атырау. На станции Жаксымай находится база производственно-технического снабжения и нефтеналивные эстакады.

Таблица 1.1 Координаты угловых точек

Месторождение Шубаркудук		
Угловые точки	Координаты угловых точек	
	Северная широта	Восточная долгота
1.	49°10'12"	56°32'40"
2.	49°13'15"	56°31'25"
3.	49°14'31"	56°36'25"
4.	49°12'10"	56°37'10"
Площадь участка недр 32,50 кв.км		



Рис. 1. – Обзорная карта района работ

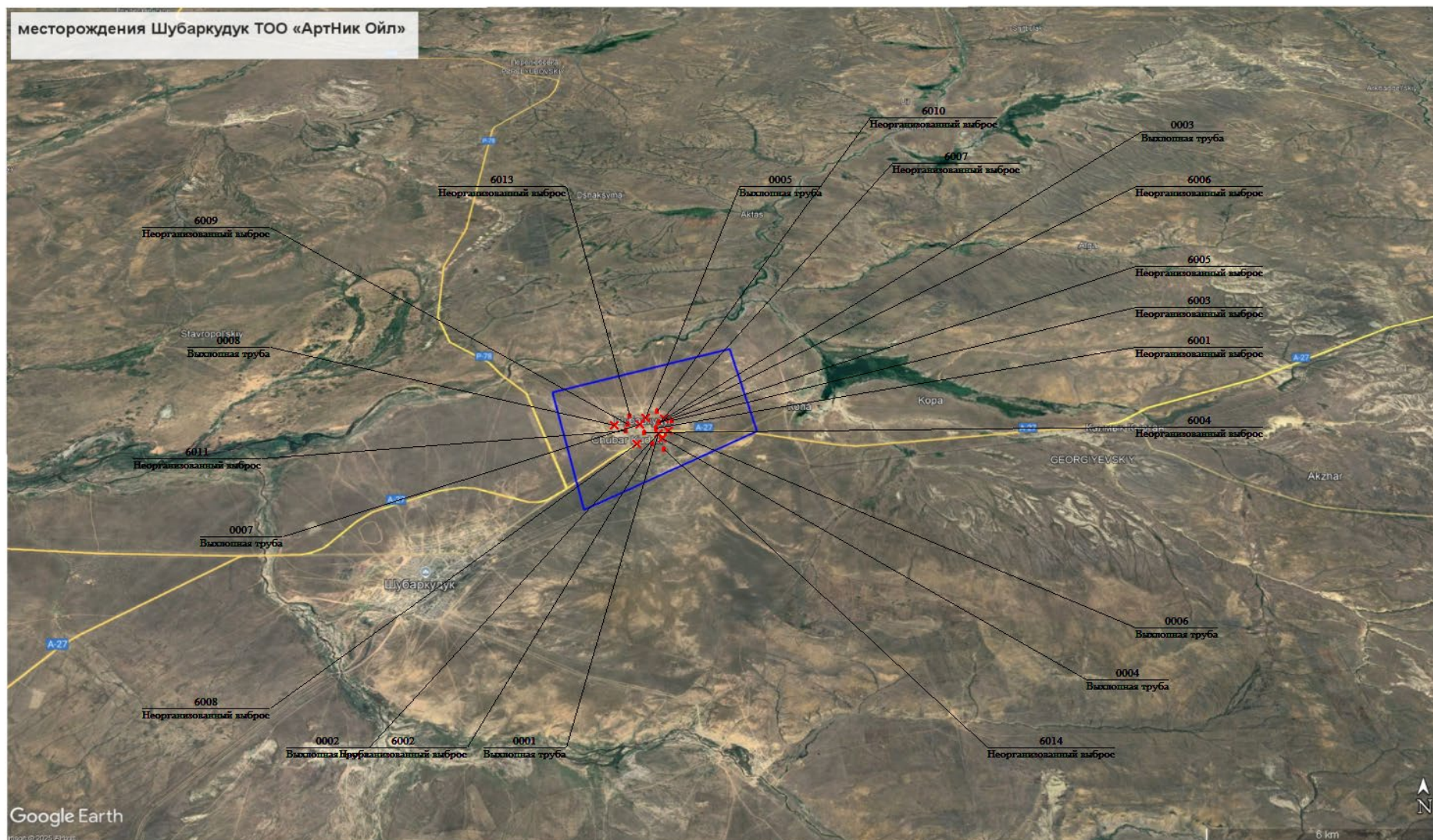


Рис. 3. – Карта схема расположения территории месторождения Шубаркудук ТОО «АртНик Ойл» с нанесенными источниками выбросов загрязняющих веществ при смр, подготовительные работы, бурения и крепления на 1 эксплуатационную скв. sh-1

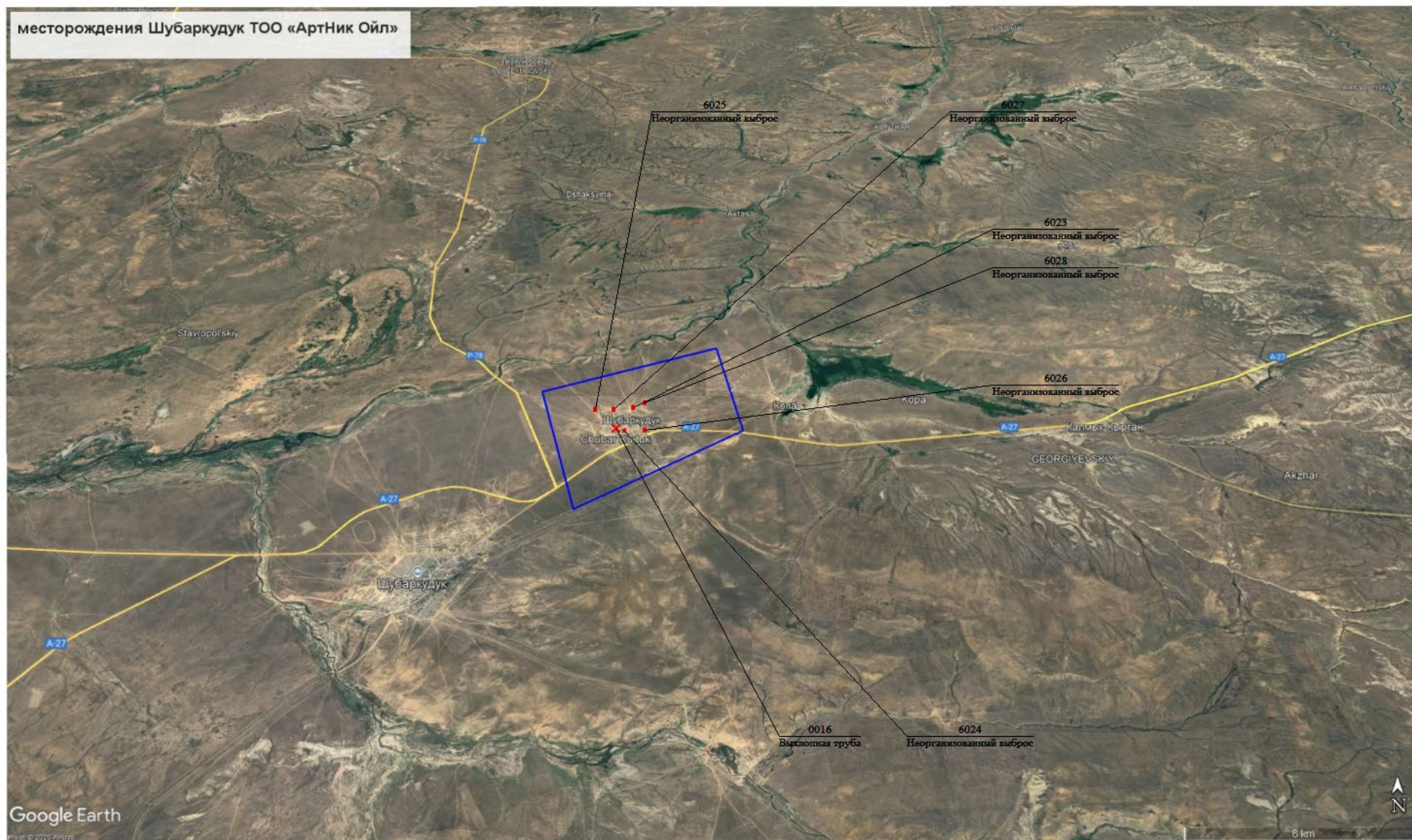


Рис. 5. – Карта схема расположения территории месторождения Шубаркудук ТОО «АртНик Ойл» с нанесенными источниками выбросов загрязняющих веществ при вахтовом городке эксплуатационной скв. sh-1

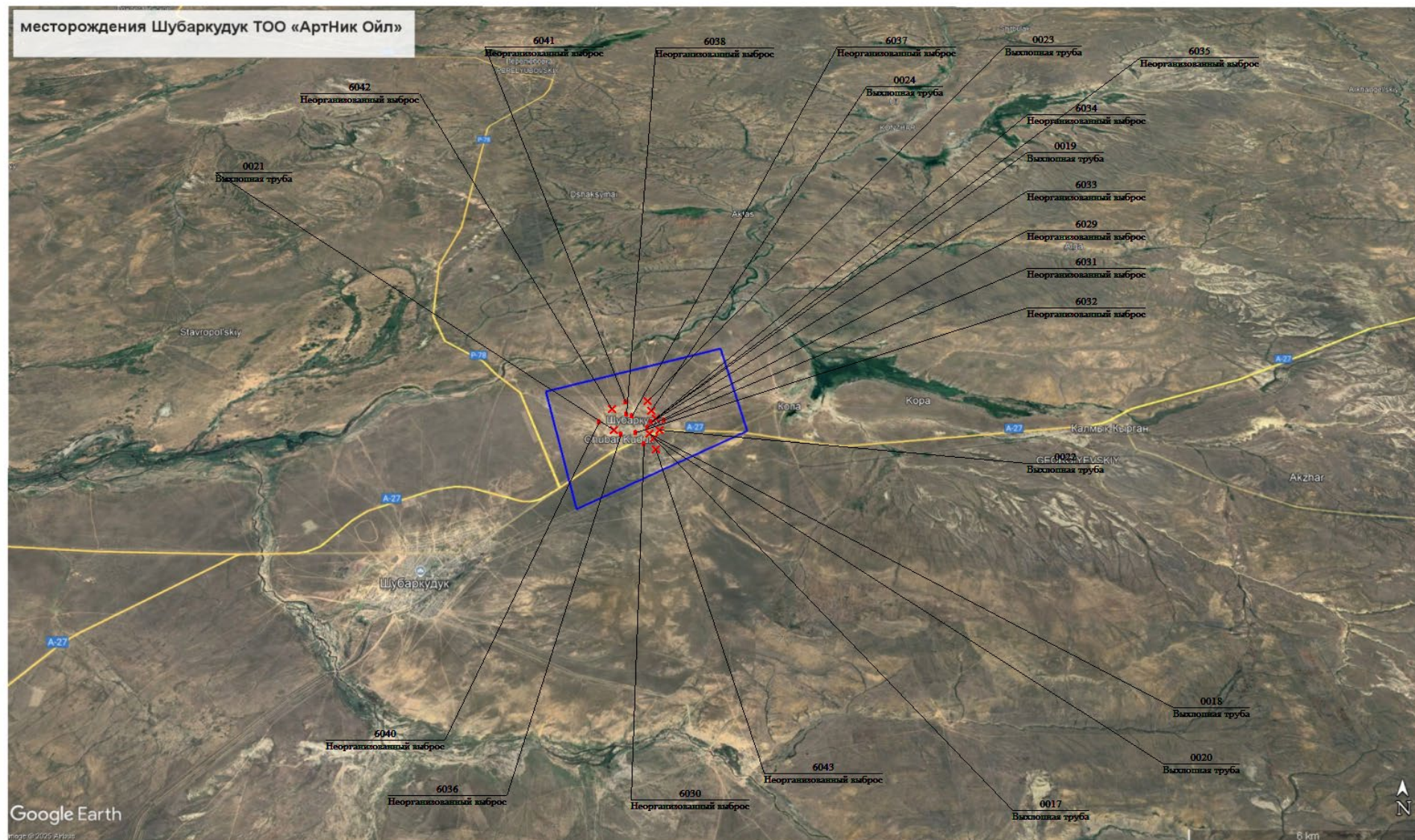


Рис. 6. – Карта схема расположения территории месторождения Шубаркудук ТОО «АртНик Ойл» с нанесенными источниками выбросов загрязняющих веществ при строительстве 5 оценочных скважин SH-2, SH-3, SH-4, SH-5, SH-6

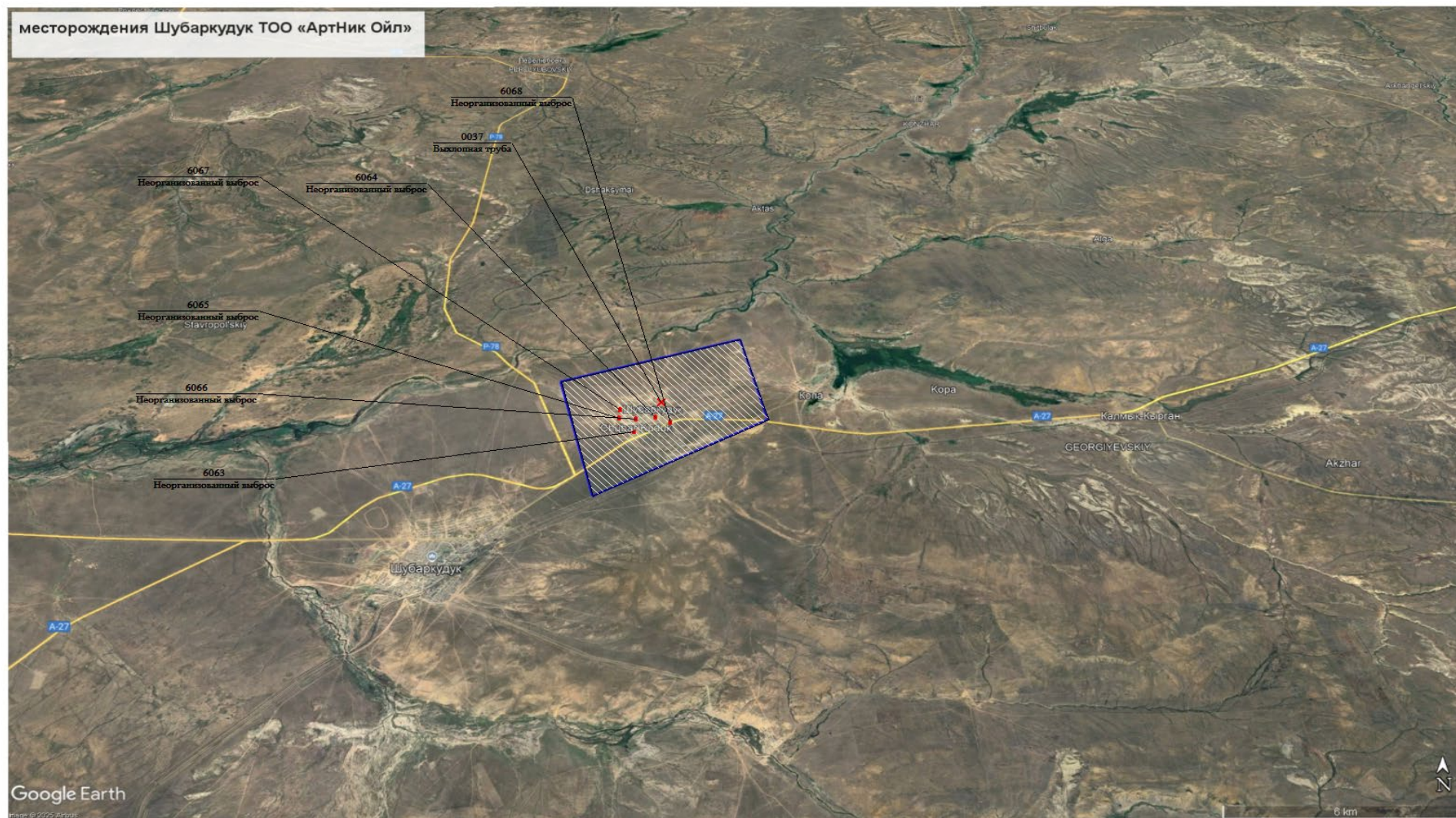


Рис. 8. – Карта схема расположения территории месторождения Шубаркудук ТОО «АртНик Ойл» с нанесенными источниками выбросов загрязняющих веществ при вахтовом городке оценочных скважин SH-2, SH-3, SH-4, SH-5, SH-6

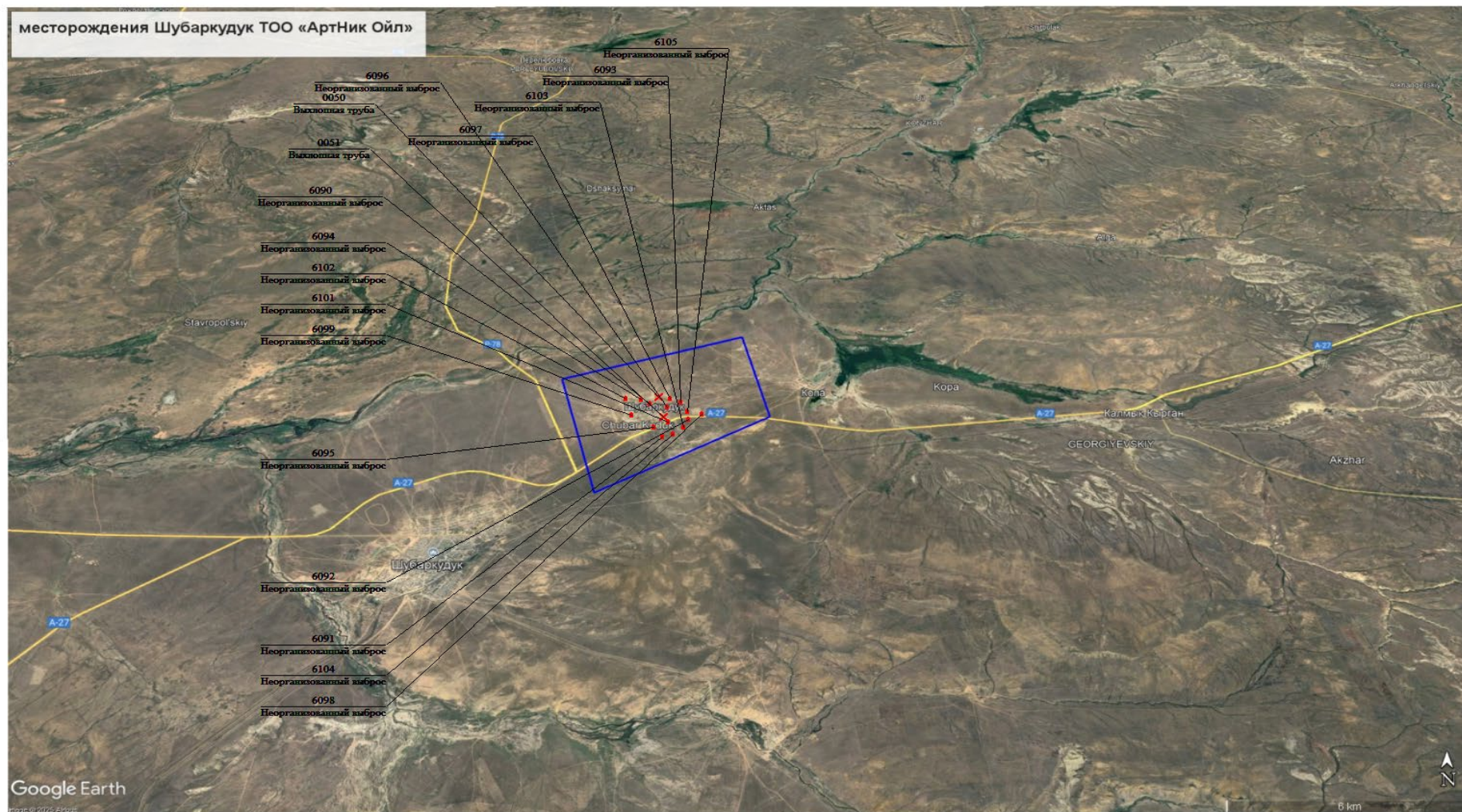


Рис. 11. – Карта схема расположения территории месторождения Шубаркудук ТОО «АртНик Ойл» с нанесенными источниками выбросов загрязняющих веществ работы при вводе скважины из ликвид. фонда (при расконсервации скважин)

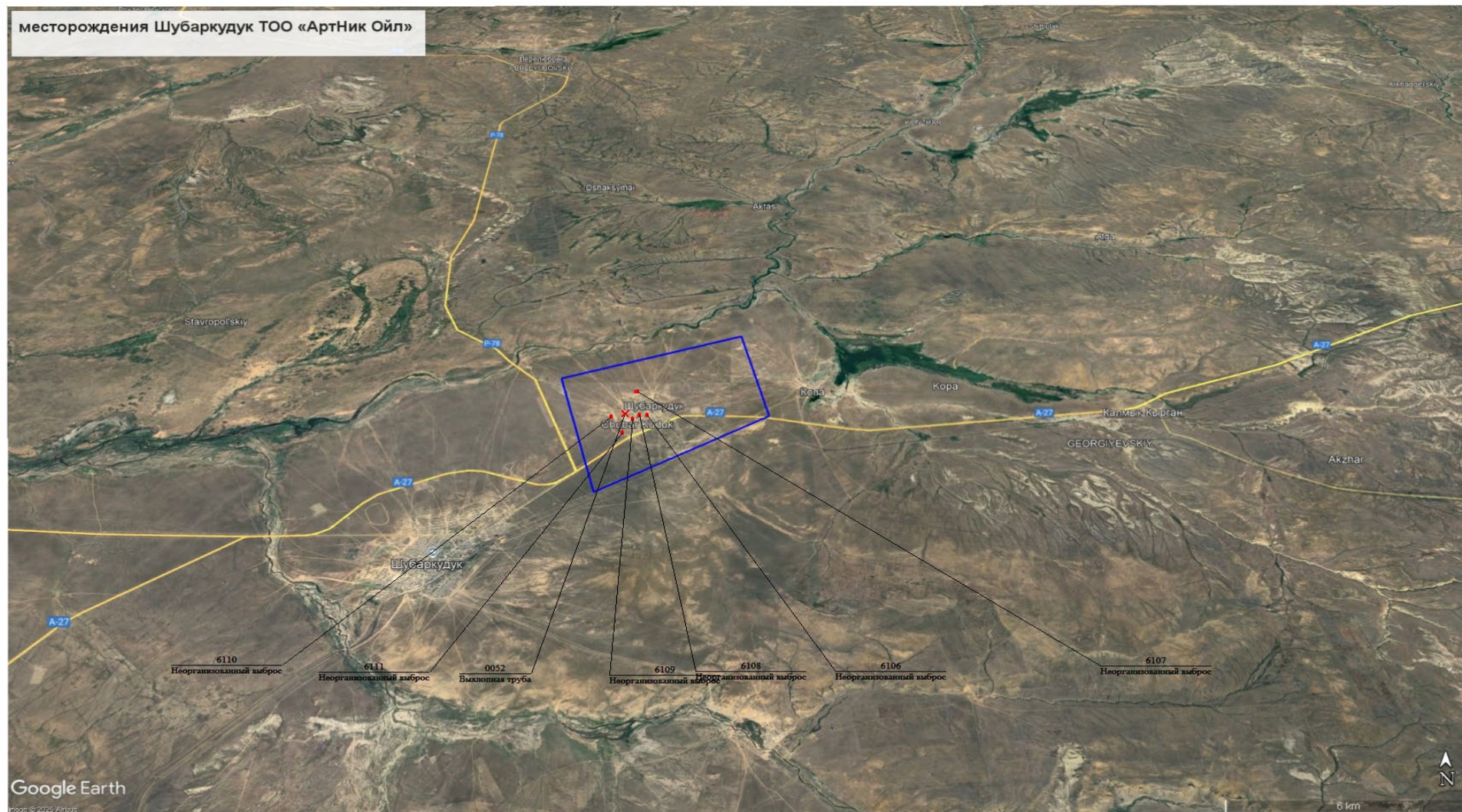


Рис. 12. – Карта схема расположения территории месторождения Шубаркудук ТОО «АртНик Ойл» с нанесенными источниками выбросов загрязняющих веществ при вахтовом городке (при расконсервации скважин)

2. Краткое описание намечаемой деятельности

Намечаемой деятельностью является реализация проектных решений согласно базовому проектному документу «Проект разработки месторождения Шубаркудук». В рамках проекта разработки рассмотрена реализация технических проектов: «Индивидуального технического проекта на строительство эксплуатационной скважины SH-1 глубиной 500±250м.»; «Группового технического проекта на строительство оценочных скважины SH-2, SH-3, SH-4, SH-5, SH-6 с проектной глубиной 500±250 м.»; «Работы при вводе скважины из ликвид. фонда (при расконсервации скважин)». «Эксплуатация двух скважин». В рамках намечаемой деятельности предусматривается бурение 1-ой добывающей скважины в 2025 году, также предусматривается ввод в 2026 году ранее пробуренной скважины из ликвидированного фонда для закачки воды в пределах Южного поля. Также предусмотрено бурения 5 оценочных скважин. Фонд действующих добывающих скважин достигнет 1 ед. и нагнетательных 1 ед.

Фонд действующих добывающих скважин – 1 ед.

Проектно-рентабельный период разработки – 2038 годы.

Накопленная добыча нефти за проектно-рентабельный период – 11,03 тыс.т.

Накопленная добыча нефти с начала разработки – 11,03 тыс.т.

Накопленная добыча жидкости за проектно-рентабельный период – 106,5 тыс.т.

Накопленная добыча жидкости с начала разработки – 106,5 тыс.т.

Конечная обводненность – 95,0%.

Рентабельный КИН – 0,008 доли ед.

За проектируемый период планируется:

- бурение на 1 эксплуатационную скв. SH-1 с проектной глубиной 500м. в 2025г.
- строительство 5 оценочных скважин SH-2, SH-3, SH-4, SH-5, SH-6с проектной глубиной 500±250 м в 2025г.
- при эксплуатации 2 скважин (прим. 1 скважина в 2025году планируемая к бурению. 1 скважина планируемая к выводу из ликвид. фонда в 2026году.)
- работы при вводе скважины из ликвид. фонда (при расконсервации скважин)
- эксплуатация двух скважин

Таблица 2.1 - Характеристика основного фонда скважин по Южному полю. II вариант (рекомендуемый)

Го ды	Ввод скважин из бурения, ед.			Фонд скваж ин с начала разраб отки, ед.	Ввод сква жин с други х объек тов, ед.	Ввод скваж ины из ликви д. фонда под закач ку, ед.	Пере вод под зака чку, ед.	Выбытие скважин, ед.		Фонд действи ующих добыва ющих скважи н, ед.	Фонд нагнетате льных скважин на конец года, ед.	Среднегодо вой дебит на одну скважину, т/сут		Среднесу точная приемист ость 1 нагнетате льной скважин ы, м3/сут
	все го	до б.	наг нет.					все го	наг нет.			не фт и	жидк ости	
20 25	1	1	0	1	0	0	0	0	0	1	0	3,0 0	10,4	0
20 26	0	0	0	2	0	1	0	0	0	1	1	2,8 8	11,0	42,2
20 27	0	0	0	2	0	0	0	0	0	1	1	2,7 6	11,7	8,9
20 28	0	0	0	2	0	0	0	0	0	1	1	2,7 1	13,0	10,3
20 29	0	0	0	2	0	0	0	0	0	1	1	2,6 6	15,1	12,5

20 30	0	0	0	2	0	0	0	0	0	1	1	2,6 0	17,8	15,2
20 31	0	0	0	2	0	0	0	0	0	1	1	2,5 2	20,2	17,7
20 32	0	0	0	2	0	0	0	0	0	1	1	2,4 2	23,0	20,5
20 33	0	0	0	2	0	0	0	0	0	1	1	2,3 3	25,3	23,0
20 34	0	0	0	2	0	0	0	0	0	1	1	2,2 3	28,3	26,0
20 35	0	0	0	2	0	0	0	0	0	1	1	2,1 4	31,7	29,5
20 36	0	0	0	2	0	0	0	0	0	1	1	2,0 6	34,3	32,2
20 37	0	0	0	2	0	0	0	0	0	1	1	1,9 8	35,8	33,8
20 38	0	0	0	2	0	0	0	0	0	1	1	1,9 0	37,8	35,8

Продолжительность цикла строительства при СМР, ПОДГОТОВИТЕЛЬНЫЕ РАБОТЫ, БУРЕНИЯ И КРЕПЛЕНИЯ НА 1 ЭКСПЛУАТАЦИОННУЮ СКВ. SH-1 С ПРОЕКТНОЙ ГЛУБИНОЙ 500М. В 2025г.

- строительно-монтажные работы (мобилизация, монтаж) - 4сут.
- подготовительные работы к бурению - 2сут.
- бурение и крепление - 13сут.
- испытание – 3сут.
- всего – 22 сут.
- вахтовый городок – 22сут.

СТРОИТЕЛЬСТВО 5 ОЦЕНОЧНЫХ СКВАЖИН SH-2, SH-3, SH-4, SH-5, SH-6с проектной глубиной 500±250 м В 2025г.

- Продолжительность цикла строительства на одну скважину – 20 сут.
- в том числе:
- строительно-монтажные работы – 4,0сут.
- подготовительные работы к бурению – 2,0сут. (согл. ВСН)
- бурение и крепление – 14,0сут.

ПРИ ИСПЫТАНИИ 5 ОЦЕНОЧНЫХ СКВАЖИН В 2025г.

- Испытание объектов – 105 сут
- в том числе:
- подготовительные работы – 15,0 сут
- в эксплуатационной колонне – 90,0 сут
- вахтовый городок – 125сут. (в целом при строительстве и испытании)

ПРИ ЭКСПЛУАТАЦИИ 2 СКВАЖИН (прим. 1 скважина в 2025году планируемая к бурению.1 скважина планируемая к выводу из ликвид. фонда в 2026году.)

- 2025г. - 1 скважина
- 2026-2035г. - 2 скважины
- вахтовый городок – 365сут.

РАБОТЫ ПРИ ВВОДЕ СКВАЖИНЫ ИЗ ЛИКВИД. ФОНДА (ПРИ РАСКОНСЕРВАЦИИ СКВАЖИН)

- подготовительные работы – 2сут.
- работы по восстановлению скважин – 10,3сут.
- монтаж установки КРС – 2сут.
- всего – 14,3 сут
- вахтовый городок – 14,3сут.

Таблица 2.2 – Сводные данные по типовой конструкции скважин глубиной 480м

Номер колонны в порядке спуска	Наименование колонны (направление, кондуктор, эксплуатационная)	Интервал по стволу скважины (установка колонны или открытый ствол), м		Номинальный диаметр ствола скважины (долота) в интервале, мм	Расстояние от устья скважины до уровня подъема цементного раствора за колонной, м	Количество раздельно спускаемых частей колонны, шт.	Номер раздельно спускаемой части в порядке спуска	Интервал установки раздельно спускаемой части, м		Необходимость (причина) спуска колонны (в том числе в один прием или секциями), установки, надбавки смены или поворота секции
		от (верх)	до (низ)					от (верх)	до (низ)	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11
1	Направления Ø 339,7 (13 3/8") мм	0	10	393,7	0	1	1	0	10	Цементируется до устья, устанавливается с целью предотвращения размыва устья при бурении под кондуктор и возврата восходящего потока бурового раствора из скважин в циркуляционную систему.
2	Кондуктор Ø 244,5 (9 5/8")	0	160	295,3	0	1	1	0	160	Цементируется до устья. Кондуктор спускается с целью перекрытия меловых отложений, в которых возможно поглощения бурового раствора или водопроявления в водоносных горизонтах, осыпей и обвалов верхних неустойчивых пород. Устье скважин после спуска кондуктора оборудуется противовыбросовым оборудованием.

3	Эксплуатационная Ø 168,3 (6 5/8") мм	0	500	215,9	0	1	1	0	500	Цементируется до устья, спускается с целью перекрытия газового пласта, разобщения продуктивных и водоносных горизонтов, а также опробования перспективных горизонтов.
---	---	---	-----	-------	---	---	---	---	-----	---

3. Краткое описание существенных изменений деятельности на окружающую среду, включая воздействия природные компоненты и иные объекты

Учитывая прогнозные концентрации химического загрязнения атмосферы, результаты расчета рассеивания приземных концентраций загрязняющих веществ в атмосферном воздухе, существенных воздействий на жизнь и здоровье людей, условия их проживания и деятельности при осуществлении проектируемых работ оказывать не будет. В связи с тем, что территория участка расположена на значительном расстоянии от селитебных зон воздействия на биоразнообразие района (в том числе растительный и животный мир, генетические ресурсы, природные ареалы растений и диких животных, пути миграции диких животных, экосистемы) оказываться не будет. Не значительное воздействия будет оказываться на техногенные нарушенные земли, расположенные смежно с рассматриваемой территорией в результате химического воздействия предприятия на атмосферный воздух. Изъятие земель не предусматривается.

В результате производственной деятельности воздействие на поверхностные и подземные воды оказываться не будет. Сброса сточных вод не предусмотрено.

Воздействия на атмосферный воздух будет оказываться в пределах области воздействия источниками выбросов предприятия, а также в меньшей степени источниками звукового давления. Организация на предприятии мониторинга предельных выбросов и мониторинга воздействия на атмосферный воздух позволит предупредить риски нарушения экологических нормативов его качества, целевых показателей качества, а при их отсутствии – ориентировочно безопасных уровней воздействия на него.

Объекты историко-культурного наследия (в том числе архитектурные и археологические) в районе намечаемых работ отсутствуют.

4. 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.

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

Воздействие на атмосферный воздух намечаемой деятельности оценивается с позиции соответствия законодательным и нормативным требованиям, предъявляемым к качеству воздуха.

Расчеты выбросов вредных веществ произведены в соответствии с требованиями, сборников методик.

По проведенным расчетным данным стационарными источниками загрязнения в атмосферный воздух будет выбрасываться следующее количество загрязняющих веществ Железо (II, III) оксиды (в пересчете на железо) (диЖелезо триоксид, Железа оксид) (274),

Марганец и его соединения (в пересчете на марганца (IV) оксид) (327), Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4), Азот (II) оксид (Азота оксид) (6), Углерод (Сажа, Углерод черный) (583), Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516), Сероводород (Дигидросульфид) (518), Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584), Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*), Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*), Бензол (64), Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203), Метилбензол (349), Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54), Бутилацетат (Уксусной кислоты бутиловый эфир) (110), Формальдегид (Метаналь) (609), Пропан-2-он (Ацетон) (470), Масло минеральное нефтяное (веретенное, машинное, цилиндрическое и др.) (716*), Уайт-спирит (1294*), Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Взвешенные частицы (116), Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20 (шамот, цемент, пыль цементного производства - глина, глинистый сланец, доменный шлак, песок, клинкер, зола, кремнезем, зола углей казахстанских месторождений) (494) Итого: **При смр, подготовительные работы, бурения и крепления на 1 эксплуатационную скв. sh-1 с проектной глубиной 500м. в 2025г.** 18,17339721 г/с. 20,65250129 т/год. **При испытание** - 4,257050844 г/с, 4,562016256 т/год. Вахтовый городок - 1,129843404 г/с, 2,1304199 т/год.

При строительстве 5 оценочных скважин SH-2, SH-3, SH-4, SH-5, SH-6 с проектной глубиной 500±250 м в 2025г. 2025г. – на 1 Оценочную скважину - 17,25666661 г/с, 21,64926518 т/год, 2025г. – на 5 Оценочных скважин - 86,28333 г/с., 108,2463 т/год.

При испытании 5 оценочных скважин в 2025г. 2025г. – на 1 Оценочную скважину - 9,41442069 г/с., 28,41203666 т/год, 2025г. – на 5 Оценочных скважин - 47,07210345 г/с., 142,0601833 т/год. **При вахтовом городке.** - 1,121513404 г/с., 11,8745493 т/год.

При эксплуатации 2 скважин (прим. 1 скважина в 2025 году планируемая к бурению. 1 скважина, планируемая к выводу из ликвид. фонда в 2026 году.) 2025г. - 1 скважина - 4,567947515 г/с, 81,45969958 т/год. 2026-2035г. - 2 скважины - 9,13589503 г/с, 162,9193992 т/год.

Вахтовый городок при эксплуатации 7 скважин - 1,121513404 г/с, 34,6093633 т/год.

При вводе скважины из ликвид. фонда (при расконсервации скважин) - 5,950283599 г/с, 11,9352405 т/год. **При вахтовом городке** - 1,129843404 г/с, 1,39470541 т/год.

В рамках намечаемой деятельности, превышения пороговых значений, установленных правилами ведения регистра выбросов и переноса загрязнителей, не планируется.

Возможные виды и характеристика образующихся отходов производства и потребления

Работы при смр, подготовительные работы к бурению, при бурении и крепление 2025г. – 1 скв.

Буровой шлам - 59,354365 т/год; Отработанный буровой раствор - 96,47039597 т/год; Промасленная ветошь - 0,1524 т/год; Тара из-под химреагентов (металлические бочки, мешкотара, биг бег) - 0,9 т/год; Промасленные фильтры - 0,01 т/год; Отработанное масло по дизель-электростанциям - 12,16 т/год; Тара из-под лакокрасочных материалов - 0,11385 т/год; Огарки электродов - 0,011 т/год; Смешанные коммунальные отходы (Твердо-бытовые отходы) - 0,562191 т/год; Отработанные автошины - 0,037 т/год; Строительные отходы - 1,25 т/год; Металлолом - 0,68256 т/год; Пищевые отходы - 0,95 т/год. Всего: 172,6538 т/год.

Работы при вахтовом городке

Промасленная ветошь - 0,1524 т/год; Тара из-под химреагентов (металлические бочки, мешкотара, биг бег) - 0,9 т/год; Промасленные фильтры - 0,01 т/год; Отработанное масло по дизель-электростанциям - 12,16 т/год; Тара из-под лакокрасочных материалов - 0,11385 т/год; Огарки электродов - 0,011 т/год; Смешанные коммунальные отходы (Твердо-бытовые отходы) - 0,650958 т/год; Отработанные автошины - 0,037 т/год; Строительные отходы - 1,25 т/год; Металлолом - 0,68256 т/год; Пищевые отходы - 1,1 т/год. Всего: 17,06777 т/год.

Работы при смр, подготовительные работы к бурению, при бурении и крепление 2025г. – 5 скв.

Буровой шлам - 296,7718 т/год;Отработанный буровой раствор - 482,352 т/год;Промасленная ветошь - 0,762 т/год;Тара из-под химреагентов (металлические бочки, мешкотара, биг бег)- 4,5 т/год;Промасленные фильтры- 0,05 т/год;Отработанное масло по дизель-электростанциям- 60,8 т/год;Тара из-под лакокрасочных материалов- 0,56925 т/год;Огарки электродов- 0,055 т/год;Смешанные коммунальные отходы(Твердо-бытовые отходы)- 2,810955 т/год;Отработанные автошины- 0,185 т/год;Строительные отходы- 6,25 т/год;Металлолом- 3,4128 т/год;Пищевые отходы- 4,75 т/год. Всего: 863,268805 т/год.

Работы при расконсервации скважин в 2026г.

Буровой шлам - 59,354365 т/год;Отработанный буровой раствор - 96,47039597 т/год;Строительные отходы - 1,25 т/год.Всего: 155,8248 т/год.

Работы при испытании на 2025г. – 1 скв.

Люминесцентные лампы - 0,0002 т/год;Промасленная ветошь-0,127 т/год;Промасленные фильтры-0,021 т/год;Отходы обратной промывки скважин (ООПС)- 43,155 т/год;Нефтешлам -1,449 т/год;Песок, щебень, грунт, загрязненные нефтепродуктами-0,736 т/год;Использованная спецодежда-0,25 т/год;Шлам от мойки автотранспорта-0,1248 т/год;Смешанные коммунальные отходы (Твердо-бытовые отходы)- 0,029589 т/год;АСПО (асфальто-смолистые парафиновые отложения)- 90,0 т/год.Всего:135,8926 т/год.на 2025г. – 5 скв. -Всего: 679,4629 т/год.при вахтовом городке - 3,846825 т/год.

Работы при эксплуатации на 2025-2035гг..

Отработанное масло- 11 т/год;Промасленная ветошь-0,1524 т/год;Тара из-под ЛКМ -0,042 т/год;Светодиодные лампы-0,12 т/год;Ртутьсодержащие отходы-0,06 т/год;Отработанных аккумуляторных батарей-0,290 т/год;Резинотехнические изделия (промасленные)- 5 т/год;Нефтешлам-1,449 т/год;ООПС-43,155 т/год;Шлам от мойки авто-0,1248 т/год;Песок, щебень, грунт, загрязненные нефтепродуктами-0,736 т/год;Огарки сварочных электродов - 0,00225 т/год;Металлолом-0,68256 т/год;АСПО-262,8 т/год;Строительные отходы-1,25 т/год;Пищевые отходы-3 т/год;Коммунальные отходы (ТБО)- 12 т/год;Отработанные шины-3 т/год.Всего в 2025г.: 344,864 т/год. 2026г.-2035г. - 689,728 т/год.

При ликвидации и расконсервации и вахтового городка тонн/год в 2026г.

Промасленная ветошь- 0,127т/год;Люминесцентные лампы-0,00003 т/год;Смешанные коммунальные отходы (Твердо-бытовые отходы)- 2,3215104 т/год;Промасленные фильтры- 0,027 т/год;Отработанное масло по дизель-электростанциям-1,321235 т/год.Всего: 2,3215104 т/год.

Превышения пороговых значений, установленных правилами ведения регистра выбросов и переноса загрязнителей, не планируется.

5. Информации о вероятности возникновения аварий и опасных природных явлений; о возможных существенных вредных воздействиях на окружающую среду,о мерах по предотвращению аварий и опасных природных явлений и ликвидации их последствий, включая оповещение населения;

При проведении проектных работ требования при проведении операций по недропользованию были предусмотрены согласно статьи 397 Экологического Кодекса РК направленные на охрану окружающей среды. Также были учтены требования согласно п.2 статьи 238 Экологического Кодекса.

1. Охрана атмосферного воздуха:

- 1) проведение работ по пылеподавлению на объектах недропользования и строительных площадках, в том числе на внутрипромысловых дорогах;
- 2) выполнение мероприятий по предотвращению и снижению выбросов загрязняющих веществ от стационарных и передвижных источников;

2. Охрана водных объектов:

1) проведение мероприятий, направленных на предотвращение загрязнения подземных вод вследствие межпластовых перетоков нефти, воды и газа, при освоении и последующей эксплуатации скважин, а также утилизации отходов производства и сточных вод.

3. Охрана от воздействия на прибрежные и водные экосистемы:

Мероприятия в рамках работ не предусмотрены.

4. Охрана земель:

1) рекультивация деградированных территорий, нарушенных и загрязненных в результате антропогенной деятельности земель: восстановление, воспроизводство и повышение плодородия почв и других полезных свойств земли, своевременное вовлечение ее в хозяйственный оборот, снятие, сохранение и использование плодородного слоя почвы при проведении работ, связанных с нарушением земель;

5. Охрана недр:

1) внедрение мероприятий по предотвращению загрязнения недр при проведении работ по недропользованию;

6. Охрана животного и растительного мира:

1) озеленение территорий административно-территориальных единиц, увеличение площадей зеленых насаждений, посадок на территориях предприятий и освобождаемых территориях, землях, подверженных опустыниванию и другим неблагоприятным экологическим факторам;

2) Предусмотреть озеленение санитарно-защитной зоны не менее указанного процента площади для соответствующего класса опасности, с обязательной организацией полосы древесно-кустарниковых насаждений со стороны жилой застройки, при невозможности выполнения указанного удельного веса озеленения площади СЗЗ (при плотной застройке объектами, а также при расположении объекта на удалении от населенных пунктов, в пустынной и полупустынной местности), допускается озеленение свободных от застройки территорий и территории ближайших населенных пунктов, по согласованию с местными исполнительными органами, с обязательным обоснованием в проекте СЗЗ.

7. Обращение с отходами:

1) проведение мероприятий по ликвидации бесхозяйных отходов и исторических загрязнений, недопущению в дальнейшем их возникновения, своевременному проведению рекультивации земель, нарушенных в результате загрязнения производственными, твердыми бытовыми и другими отходами;

8. Радиационная, биологическая и химическая безопасность:

1) проведение радиоэкологических обследований территорий с целью выявления радиоактивного загрязнения объектов окружающей среды;

9. Внедрение систем управления и наилучших безопасных технологий:

Мероприятия в рамках работ не предусмотрены

10. Научно-исследовательские, изыскательские и другие разработки:

1) проведение экологических исследований для определения фоновое состояние окружающей среды, выявление возможного негативного воздействия промышленной деятельности на экосистемы и разработка программ и планов мероприятий по снижению загрязнения окружающей среды;

Мероприятия по снижению экологического риска

Оценка риска аварии необходима постоянно, так как ее возникновение зависит не только от проектных параметров, но и от текущей ситуации, сочетание управленческих решений, параметров процесса, состояния оборудования и степени подготовленности персонала, внешних условий. Предупреждение аварии возможно при постоянном контроле за процессом и прогнозировании риска.

Важную роль в обеспечении безопасности рабочего персонала и местного населения и охраны окружающей природной среды во время проведения строительства на участке

играет система правил, нормативов, инструкций и стандартов, соблюдение которых обязательно руководителями и всеми сотрудниками компании и подрядчиков. При проведении работ необходимо уделять внимание монтажу, проверке и техническому обслуживанию всех видов оборудования, требуемых в соответствии с правилами техники безопасности и охраны труда, обучение персонала и проведение практических занятий.

На ликвидацию аварий затрачивается много времени и средств. Значительно легче предупредить аварию, чем ее ликвидировать. Поэтому при производстве планируемых работ необходимо уделять первоочередное внимание предупреждению аварий, а именно:

- своевременный ремонт нефтепроводов, выкидных линий, сточных коллекторов, осевых коллекторов;
- осуществление мер по гидроизоляции грунта под буровым оборудованием;
- химические реагенты и запасы буровых растворов должны храниться в металлических емкостях, материалы для бурения – на бетонных площадках на специальных складах;
- отделение твердой фазы и шлама из бурового раствора и сточных вод при помощи центрифуги, нейтрализации токсичных шламов, других отходов и транспортировка их;
- регенерация бурового раствора на заводе приготовления, повторное использование сточных вод в бурении;
- бурение эксплуатационных скважин буровыми установками на электроприводе;
- сокращение валового выброса продукции скважин за счет;
- проведение рекультивации нарушенных земель, в том числе в соответствии с типовым проектом;
- обеспечение движения транспортных средств в соответствии с разработанной транспортной схемой.

Считаем, что принятые проектные решения достаточны для уменьшения вероятности возникновения аварийных ситуаций.

При соблюдении предусмотренных проектных решений при эксплуатации участка, а также при условии выполнения всех предложенных данным проектом природоохранных мероприятий отрицательное влияние на компоненты окружающей среды при реализации намечаемой деятельности исключается.

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

- Экологический Кодекс Республики Казахстан 2.01.2021г.
- Классификатор отходов, утвержден приказом и.о. Министра экологии, геологии и природных ресурсов Республики Казахстан от 6 августа 2021 года № 314,
- Методика определения нормативов эмиссий в окружающую среду Приказ Министра экологии, геологии и природных ресурсов Республики Казахстан от 10 марта 2021 года № 63,
- Инструкция по организации и проведению экологической оценки Приказ Министра экологии, геологии и природных ресурсов Республики Казахстан от 30 июля 2021 года № 280