

25. КРАТКОЕ НЕТЕХНИЧЕСКОЕ РЕЗЮМЕ

Описание предполагаемого места деятельности, план с изображением его границ

Нефтегазоконденсатное месторождение Жанажол находится в Мугоджарском районе Актюбинской области РК в 240 км к югу от г. Актобе, между Мугоджарскими горами и долиной реки Эмба.

Ближайшими населенными пунктами являются усадьба совхоза Жанажол, расположенная в 15 км к северо-востоку и действующий нефтепромысел Кенкияк, расположенный в 35 км к северо-западу. Ближайшая железнодорожная станция Эмба на линии Москва - Средняя Азия находится в 100 км от площади. Производственное предприятие НГДУ «Октябрьскнефть» АО «СНПС-Актобемунайгаз» расположено в городе Кандыгаши, в 130 км на север от месторождения Жанажол.

В непосредственной близости находятся нефтяные месторождения: Алибекмола, Кенкияк надсолевой и подсолевой, Лактыбай, Кокжиде и другие.

Недалеко от месторождения проходят нефтепроводы Атырау – Орск и Кенкияк-Атырау. Строится нефтепровод и проектируется газопровод для транспортировки углеводородов в Китай. Южнее месторождения находится Жанажольский газоперерабатывающий завод, использующий газ рядом расположенных месторождений АО «СНПС-Актобемунайгаз», откуда проложен газопровод в г. Актобе.

Рельеф местности представляет собой слабо всхолмленную равнину, расчлененную оврагами. Абсолютные отметки рельефа колеблются от плюс 125м до плюс 270м, минимальные отметки приурочены к долине реки Эмба с юго-запада, ограничивающей территорию месторождения.

Гидрографическая сеть района, в основном представлена рекой Эмба, которая протекает в 2-14 км к юго-западу от месторождения. Вода минерализованная, и используется для технических нужд. Для бытовых целей используется вода из колодцев. Уровень в колодцах и в пойме реки Эмба составляет 2м и более.

Климат района сухой, резко-континентальный, с резкими годовыми и суточными колебаниями температуры и крайне низкой температуры и крайне низкой влажностью. Зимний минимум температуры достигает минус 40⁰С, летний максимум плюс 40⁰С. Самыми холодными месяцами являются январь и февраль, самым жарким месяцем – июль. Для января и февраля месяцев характерны сильные ветры и бураны. Глубина промерзания почвы составляет 1,5-1,8 м. Среднегодовое количество атмосферных осадков невелико и достигает 140-200 мм в год.

Таблица 25.1 Географические координаты угловых точек к горному отводу
месторождения Жанажол

№№ точек	Координаты	
	Северной широты	Восточной долготы
T-1	48° 12' 00"	57° 18' 12"
T-2	48° 13' 18"	57° 17' 36"
T-3	48° 13' 18"	57° 25' 06"
T-4	48° 14' 54"	57° 11' 18"
T-5	48° 15' 00"	57° 17' 00"
T-6	48° 15' 24"	57° 16' 18"
T-7	48° 17' 36"	57° 18' 42"
T-8	48° 18' 48"	57° 22' 12"
T-9	48° 19' 12"	57° 23' 42"
T-10	48° 20' 00"	57° 23' 30"
T-11	48° 20' 12"	57° 24' 42"
T-12	48° 22' 06"	57° 24' 48"
T-13	48° 22' 36"	57° 25' 24"
T-14	48° 22' 42"	57° 26' 54"

T-15	48° 23' 24"	57° 28' 30"
T-16	48° 24' 36"	57° 28' 18"
T-17	48° 25' 06"	57° 31' 24"
T-18	48° 24' 30"	57° 33' 24"
T-19	48° 23' 24"	57° 33' 42"
T-20	48° 22' 06"	57° 32' 48"
T-21	48° 21' 00"	57° 31' 36"
T-22	48° 18' 36"	57° 30' 06"
T-23	48° 16' 18"	57° 27' 00"
T-24	48° 16' 00"	57° 25' 24"
T-25	48° 16' 36"	57° 25' 06"
T-26	48° 16' 24"	57° 24' 30"
T-27	48° 16' 00"	57° 24' 36"
T-28	46° 18' 12"	57° 21' 54"
T-29	48° 13' 48"	57° 20' 48"

Таблица 25.2 Географические координаты угловых точек запрашиваемого Горного отвода южной части месторождения Жанажол (2022г).

№ № точек	Координаты угловых точек	
	Северной широты	Восточной долготы
1	48° 12' 01"	57° 14' 36"
2	48° 13' 18"	57° 14' 47"
3	48° 13' 18"	57° 17' 36"
4	48° 12' 00"	57° 18' 12"
5	48° 13' 48"	57° 20' 48"
6	48° 13' 27"	57° 21' 54"
7	48° 13' 36"	57° 22' 58"
8	48° 12' 01"	57° 22' 53"
9	48° 11' 60"	57° 21' 0"
10	48° 11' 60"	57° 16' 0"
Координаты центра участка		
	48° 12' 43,7328"	57° 19' 26,742"

[illegible]

Рис. 25.1 – Горный отвод Жанажол

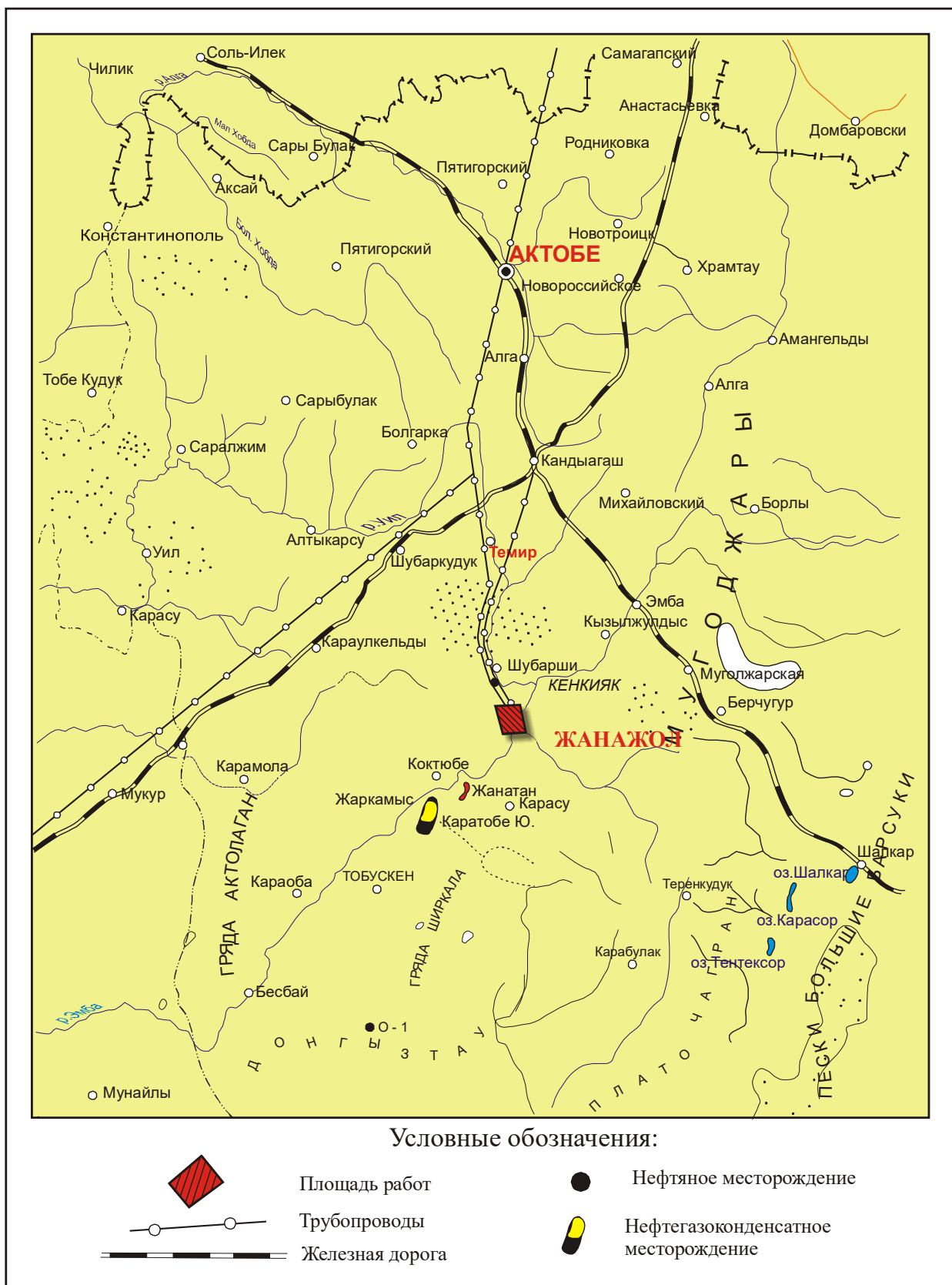


Рис. 25.2. Обзорная карта района работ

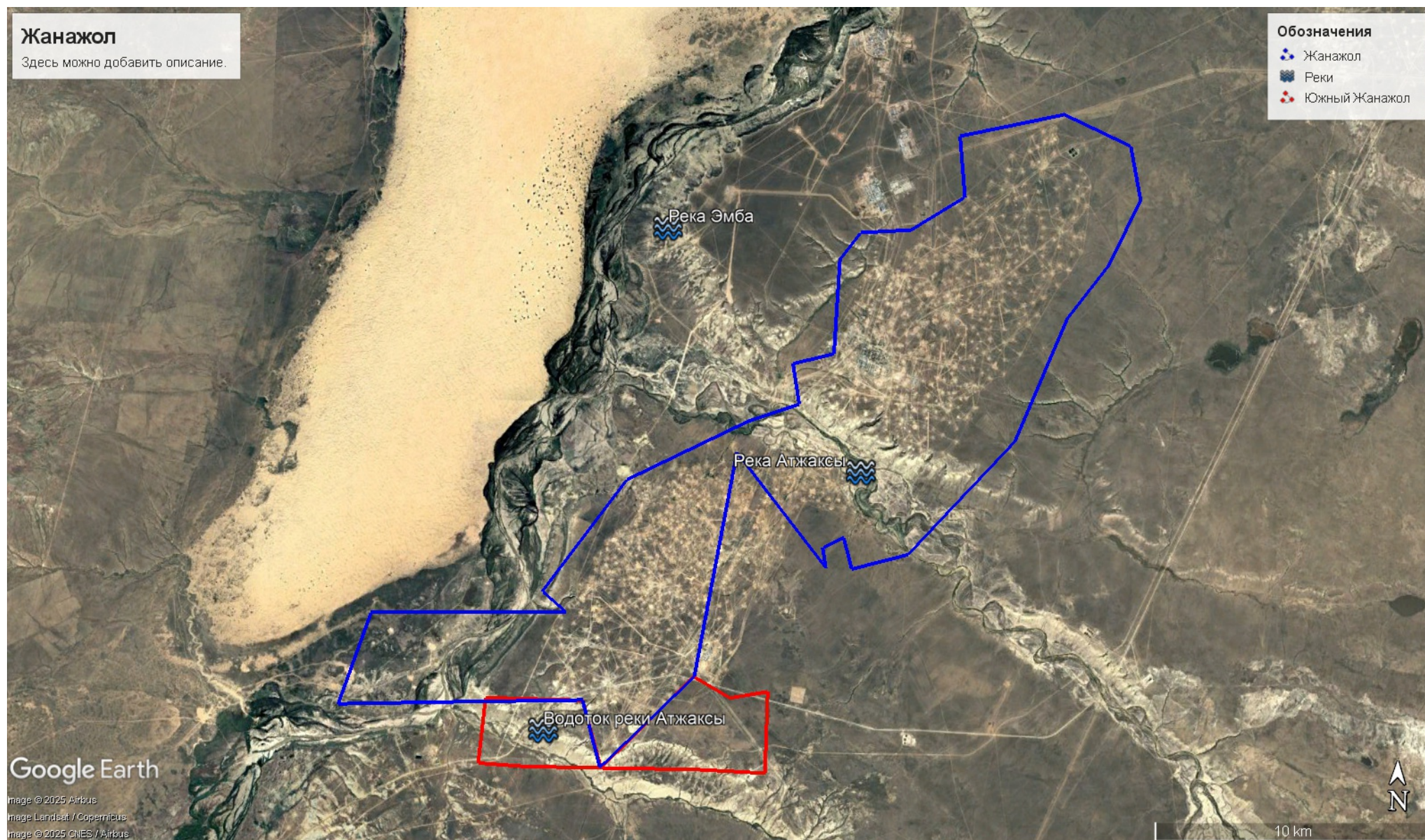


Рис. 25.3. –Расстояние горного отвода контрактной территории от ближайших водоемов

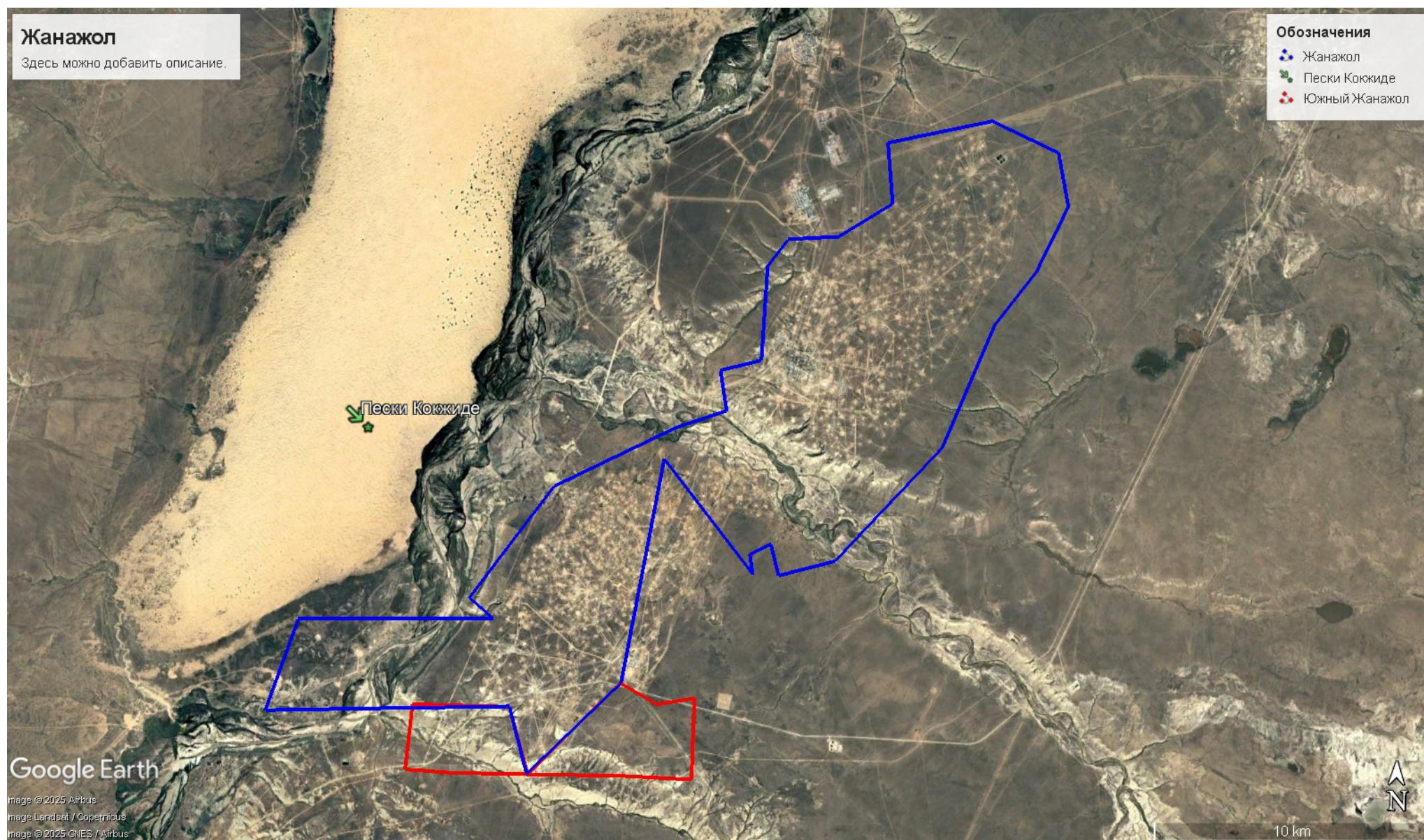


Рис. 25.4. –Расстояние от проектируемого объекта относительно подземных вод Кокжиде

Краткое описание намечаемой деятельности

Намечаемой деятельностью является реализация проектных решений согласно базовому проектному документу «Проект разработки месторождения Жанажол».

Ниже приведены описания вариантов разработки по месторождению Жанажол:

Вариант 1 является базовым. Данный вариант предусматривает разработку объекта существующим фондом скважин без дополнительного бурения.

Вариант 2 предусматривает сохранение концепции рекомендуемого варианта действующего проектного документа (ПР-2019г). В целом, по данному варианту предусматривается ввод из бурения 44 проектных скважин из которых 14 нагнетательных, проведение дострела в 173 скважинах, из которых 4 будут работать совместно на пачках Аюг и Бюг. Вариантом запланировано бурение скважин дублеров. Скважины-дублеры предусматриваются для замены фактически ликвидированных из-за старения (физического износа) или по техническим причинам (в результате аварий при эксплуатации) добывающих и нагнетательных скважин. Всего запланировано бурение 33 скважин-дублёров. Также с целью усиления ППД предусматривается перевод под закачку воды 29 добывающих скважин. Также предусматривается перевод 19 скважин в газодобывающие скважины, из них 3 скважины (№ 167, 653, 5162) будут работать совместно на пачках Аюг и Бюг.

Вариант 3 (рекомендуемый) предусматривает бурение проектных скважин в общем количестве – 60 ед. в период с 2025-2035гг. (45 ед. – проектные добывающие скважины, 15 ед. – проектные нагнетательные скважины). Также по данному варианту планируется бурение бокового ствола по 62 скважинам, проведение дострела по 173 скважинам. С целью усиления существующей системы ППД 35 добывающих скважин переводятся под нагнетание воды. Планируется перевести нефтедобывающую скважину под добычу газа в количестве 45 ед. Также предусмотрен перевод под закачку газа – 15 ед.

Ниже приведены описания вариантов разработки по участку Южный Жанажол:

Вариант 1 предусматривает бурение 7 вертикальных добывающих скважин.

Вариант 2 предусматривает бурение 7 проектных добывающих скважин, в том числе 4 вертикальные и 3 горизонтальные.

Вариант 3 (рекомендуемый) предусматривает бурение 12 проектных скважин: в том числе 7 добывающих (из них 4 вертикальные и 3 горизонтальные) и 5 нагнетательных скважин. Ввод новых проектных скважин предусмотрен с середины года. Также предусматривается ввод из консервации 4 ранее пробуренных добывающих скважин в 2026 году: ЮЖ-1 в марте, ЮЖ-2 и ЮЖ-4 в апреле, ЮЖ-3 в мае. Проектные скважины предусмотрены на I объект разработки (пачка А).

Согласно технологическим показателям проекта разработки среднегодовой дебит нефти составит:

По Жанажолу:

Добыча нефти

«Согласно технологическим показателям проекта разработки добыча нефти составит: в 2025 г – 950,2 тыс.т, в 2026 г – 918,5 тыс.т, в 2027 г – 913,9 тыс.т, в 2028 г – 894,4 тыс.т, в 2029 г – 867,2 тыс.т, в 2030 г – 836,5 тыс.т, в 2031 г – 808,7 тыс.т, в 2032 г – 778,8 тыс.т, в 2033 г – 740,5 тыс.т, в 2034 г – 695,1 тыс.т.»

Добыча жидкости

«Согласно технологическим показателям проекта разработки добыча жидкости составит: в 2025 г – 1771,1 тыс.т, в 2026 г – 1774,1 тыс.т, в 2027 г – 1860,0 тыс.т, в 2028 г – 1920,3 тыс.т, в 2029 г – 1941,1 тыс.т, в 2030 г – 1909,6 тыс.т, в 2031 г – 1889,9 тыс.т, в 2032 г – 1879,2 тыс.т, в 2033 г – 1874,2 тыс.т, в 2034 г – 1910,6 тыс.т.»

Добыча растворённого газа

«Согласно технологическим показателям проекта разработки добыча растворённого газа ожидается: в 2025 г – 992,76 млн.м³, в 2026 г – 1021,80 млн.м³, в 2027 г – 1077,41 млн.м³, в 2028 г – 1121,17 млн.м³, в 2029 г – 1148,17 млн.м³, в 2030 г – 1144,38 млн.м³, в 2031 г – 1114,31 млн.м³, в 2032 г – 1071,92 млн.м³, в 2033 г – 988,31 млн.м³, в 2034 г – 902,49 млн.м³.»

Добыча свободного газа

«Согласно технологическим показателям проекта разработки добыча свободного газа составит: в 2025 г – 1648,06 млн.м³, в 2026 г – 1520,97 млн.м³, в 2027 г – 1505,13 млн.м³, в 2028 г – 1458,16 млн.м³, в 2029 г – 1422,75 млн.м³, в 2030 г – 1494,46 млн.м³, в 2031 г – 1435,11 млн.м³, в 2032 г – 1368,16 млн.м³, в 2033 г – 1295,05 млн.м³, в 2034 г – 1226,82 млн.м³.»

Добыча конденсата

«Согласно технологическим показателям проекта разработки добыча конденсата составит: в 2025 г – 148,95 тыс.т, в 2026 г – 134,07 тыс.т, в 2027 г – 132,91 тыс.т, в 2028 г – 137,45 тыс.т, в 2029 г – 135,27 тыс.т, в 2030 г – 153,38 тыс.т, в 2031 г – 151,79 тыс.т, в 2032 г – 148,56 тыс.т, в 2033 г – 144,98 тыс.т, в 2034 г – 141,84 тыс.т.»

Закачка газа

«Согласно технологическим показателям проекта разработки объёмы закачки газа составят: в 2025 г – 0 млн.м³, в 2026 г – 0 млн.м³, в 2027 г – 0 млн.м³, в 2028 г – 0 млн.м³, в 2029 г – 0 млн.м³, в 2030 г – 38,70 млн.м³, в 2031 г – 100,50 млн.м³, в 2032 г – 162,10 млн.м³, в 2033 г – 188,60 млн.м³, в 2034 г – 188,10 млн.м³.»

Закачка воды

«Согласно технологическим показателям проекта разработки закачка воды составит: в 2025 г – 6858,11 тыс.м³, в 2026 г – 6736,09 тыс.м³, в 2027 г – 6716,48 тыс.м³, в 2028 г – 6693,81 тыс.м³, в 2029 г – 6603,50 тыс.м³, в 2030 г – 6405,47 тыс.м³, в 2031 г – 6243,99 тыс.м³, в 2032 г – 6056,66 тыс.м³, в 2033 г – 5882,51 тыс.м³, в 2034 г – 5813,29 тыс.м³.»

По Жанажолу Южному:

Добыча нефти

«Согласно технологическим показателям проекта разработки добыча нефти составит: в 2025 г – 0,0 тыс.т, в 2026 г – 10,6 тыс.т, в 2027 г – 15,2 тыс.т, в 2028 г – 25,6 тыс.т, в 2029 г – 45,7 тыс.т, в 2030 г – 50,1 тыс.т, в 2031 г – 50,1 тыс.т, в 2032 г – 50,1 тыс.т, в 2033 г – 50,1 тыс.т, в 2034 г – 49,7 тыс.т.»

Добыча жидкости

«Согласно технологическим показателям проекта разработки добыча жидкости ожидается: в 2025 г – 0,0 тыс.т, в 2026 г – 15,4 тыс.т, в 2027 г – 22,5 тыс.т, в 2028 г – 38,5 тыс.т, в 2029 г – 69,9 тыс.т, в 2030 г – 77,7 тыс.т, в 2031 г – 78,8 тыс.т, в 2032 г – 79,9 тыс.т, в 2033 г – 80,9 тыс.т, в 2034 г – 81,2 тыс.т.»

Добыча растворённого газа

«Согласно технологическим показателям проекта разработки добыча растворённого газа составит: в 2025 г – 0,0 млн.м³, в 2026 г – 6,1 млн.м³, в 2027 г – 13,0 млн.м³, в 2028 г – 24,3 млн.м³, в 2029 г – 39,3 млн.м³, в 2030 г – 49,4 млн.м³, в 2031 г – 57,0 млн.м³, в 2032 г – 59,3 млн.м³, в 2033 г – 59,2 млн.м³, в 2034 г – 59,0 млн.м³.»

Добыча свободного газа

«Согласно технологическим показателям проекта разработки добыча свободного газа составит: в 2025 г – 0,0 млн.м³, в 2026 г – 0,0 млн.м³, в 2027 г – 0,0 млн.м³, в 2028 г – 0,0 млн.м³, в 2029 г – 0,0 млн.м³, в 2030 г – 0,0 млн.м³, в 2031 г – 0,0 млн.м³, в 2032 г – 0,0 млн.м³, в 2033 г – 0,0 млн.м³, в 2034 г – 0,0 млн.м³.»

Добыча конденсата

«Согласно технологическим показателям проекта разработки добыча конденсата составит: в 2025–2034 гг – 0,0 тыс.т.»

Закачка воды

«Согласно технологическим показателям проекта разработки закачка воды составит: в 2025 г – 0,0 тыс.м³, в 2026 г – 16,4 тыс.м³, в 2027 г – 43,2 тыс.м³, в 2028 г – 72,1 тыс.м³, в 2029 г – 86,3 тыс.м³, в 2030 г – 105,9 тыс.м³, в 2031 г – 136,9 тыс.м³, в 2032 г – 152,7 тыс.м³, в 2033 г – 155,6 тыс.м³, в 2034 г – 156,9 тыс.м³.»

Закачка газа

«Согласно технологическим показателям проекта разработки закачка газа в 2025–2034 гг отсутствует (0,0 млн.м³).»

Также планируется провести доразведку месторождений. Как упоминалось выше, установлены запасы категории С2 в пределах контрактной территории Жанажол в пачке Дн на Южном куполе структуры, где геологические/извлекаемые запасы нефти составили 6135/1319 тыс.т. На контрактной территории участка Южный Жанажол залежи с запасами категории С2, вскрыты оценочной скважиной ЮЖ-4 в пачках Б, Гв, Гн, Дв и Дн, геологические/извлекаемые запасы нефти оценены в 1565/326 тыс.т.

В связи с вышеизложенным, предлагается осуществление комплекса мероприятий, направленных на дополнительную разведку указанных перспективных участков залежей.

В таблице 11.1 приведены нефтенасыщенные пласты-коллекторы, рекомендуемые для проведения перфорации в целях доизучения.

Стоит отметить, на дату отчета скважины в пределах контрактной территории Жанажол, согласно таблице 4,1, числятся в действующем фонде в эксплуатационных объектах II, VII, VIII. Текущий дебит данных скважин в среднем составляет 4,3 т/сут. В связи с этим, мероприятия по доразведке запасов по категории С2 пачки Дн рекомендуется выполнить по завершению их текущей разработки в рамках целевых горизонтов/объектов. Кроме этого, для доразведки залежи категории С2 предлагается рассмотреть возможность перевода нагнетательной скважины №4089 под добычу нефти.

Таблица 25.3 – Нефтенасыщенные пласты-коллекторы в ранее пробуренных скважинах для доизучения.

№скв	Пачка	Блок	Категория	Интервал коллекторов, м		Толщина нефтенасыщенного коллектора, м	Коэффициенты, д.ед.	
				от	до			
участок Южный Жанажол								
ЮЖ-4	Гв	1 (Юг)	С2	3565.9	3567.3	1.4	0.06	0.59
				3568.4	3569.3	0.9	0.06	0.68
				3584.1	3586.8	2.7	0.06	б/о
ЮЖ-4	Гн	1 (Юг)	С2	3656	3657.3	1.3	0.06	0.77
				3657.9	3659	1.1	0.06	0.81
				3678	3681.1	3.1	0.05	0.62
ЮЖ-4	Дв	1 (Юг)	С2	3703.6	3704.5	0.9	0.05	0.77
				3709.1	3711.6	2.5	0.06	0.74
				3712.8	3713.8	1	0.04	0.68
				3717.5	3720.3	2.8	0.06	0.70
				3721.5	3723.9	2.4	0.05	0.67
				3732.2	3737.5	5.3	0.06	0.69
				3766.3	3767.3	1	0.05	0.70
				3771.3	3773.6	2.3	0.05	0.71
ЮЖ-4	Дн	1 (Юг)	С2	3779.1	3781.6	2.5	0.05	0.72
				3784.2	3787.6	3.4	0.05	0.52
				3789.7	3791.2	1.5	0.05	0.59
контрактная территория Жанажол								
5151	Дн	1 (Юг)	С2	3817.3	3820.6	3.3	0.05	0.56
				3822.5	3825.3	2.8	0.05	0.68
				3829.6	3831.8	2.2	0.06	0.65
5197	Дн	1 (Юг)	С2	3773.8	3774.5	0.7	0.06	0.84
				3777.2	3779.6	2.4	0.06	0.77
				3779.6	3785.1	5.5	0.07	0.52
				3811	3819.2	8.2	0.09	0.68
4062	Дн	1 (Юг)	С2	3816.7	3820.7	4	0.06	б/о
				3822.2	3823.2	1	0.04	б/о
4094	Дн	1 (Юг)	С2	3761.0	3761.8	0.8	0.04	б/о
				3765.4	3766.2	0.8	0.05	0.59
				3766.5	3768.3	1.8	0.05	0.65
				3770.4	3773.3	2.9	0.06	0.72
				3776.7	3779.4	2.7	0.06	0.70
				3790.5	3793.5	3.0	0.05	0.66

				3801.0	3804.2	3.2	0.09	0.75
				3814.5	3815.8	1.3	0.05	0.86
4088	Дн	1 (Юг)	С2	3794.1	3795.7	1.6	0.05	0.63
				3799.2	3802.2	3.0	0.05	0.55
				3813.0	3820.0	6.9	0.06	0.70
				3820.2	3824.6	4.4	0.06	0.88
4089	Дн	1 (Юг)	С2	3818.8	3821.3	2.5	0.06	0.71
				3823.4	3826.6	3.1	0.05	0.51
				3828.4	3829.9	1.5	0.05	0.47
Г-64	Дн	1 (Юг)	С2	3716.4	3720.3	3.9	0.07	0.81
				3720.9	3730.0	9.1	0.08	0.78
				3732.1	3737.2	5.1	0.08	0.85
				3737.6	3742.1	4.5	0.08	0.84
				3742.7	3750.2	7.5	0.09	0.86
				3750.7	3764.4	13.7	0.08	0.83
				3785.5	3792.5	7.0	0.06	0.59

Таблица 25.4 – Текущее состояние скважин, предлагаемых для перевода в целях доразведки категории С2.

Скважины	Текущие дебиты, т/сут	Объект	Пачка	Фонд	Тип эксплуатации	Тип скважины
5154	6.8	VIII	Дв	Действующий	КГЛ	Нефтедобывающая
5197	5	VIII	Дв	Действующий	КГЛ	Нефтедобывающая
4062	8.8	VIII	Дв	Действующий	КГЛ	Нефтедобывающая
64	2	VIII	Дв	Действующий	КГЛ	Нефтедобывающая
4094	1	II	Бюг	Действующий	КГЛ	Нефтедобывающая
4088	3	VI+VIII	Гн+Дв	Действующий	КГЛ	Нефтедобывающая
4089	0	VIII	Дв	Действующий	Водонагнетательная	Водонагнетательная
5151	3.3	VIII	Дв	Действующий	КГЛ	Нефтедобывающая

Исходя из вышеизложенной информации мероприятия по доразведке (испытание) планируется провести по 8 (восьми) скважинам, по завершению их текущей разработки в рамках целевых горизонтов

Информация по конструкции скважин.

Таблица 25.5 – Конструкция вертикальных скважин (добывающие и нагнетательные идентичны по глубине)

Долото, мм	Диаметры колонн, мм	Глубина спуска, м	Высота подъема цементного раствора, м
Ø 660	Направление Ø508	0-30	До устья
Ø444,5	Кондуктор Ø339,7	850-950	До устья
Ø311,1	Техническая колонна Ø244,5	2200-2400	На 200 м выше башмака кондуктора
Ø215,9	Эксплуатационная колонна Ø168,3	КТ-I: 2700–2900 КТ-II: 3700–3900	До глубины 1200 м

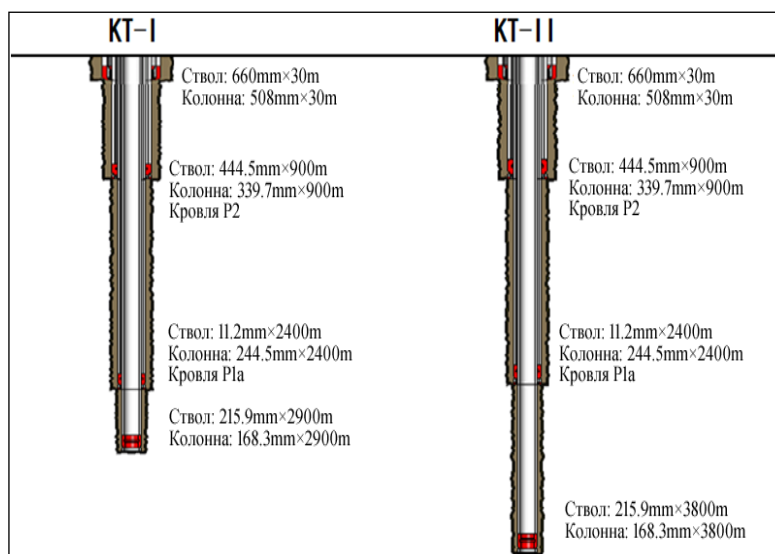


Таблица 25.6 – Конструкция горизонтальных скважин

Долото, мм	Диаметры колонн, мм	Глубина спуска, м	Высота подъема цементного раствора, м
Ø 660	Направление Ø508	0-30	До устья
Ø444,5	Кондуктор Ø339,7	850-950	До устья
Ø311,1	Техническая колонна Ø244,5	2200-2400	На 200 м выше башмака кондуктора
Ø215,9	Эксплуатационная колонна Ø139,7	КТ-I: 3900–4150 КТ-II: 4700–4900	До глубины 1200 м

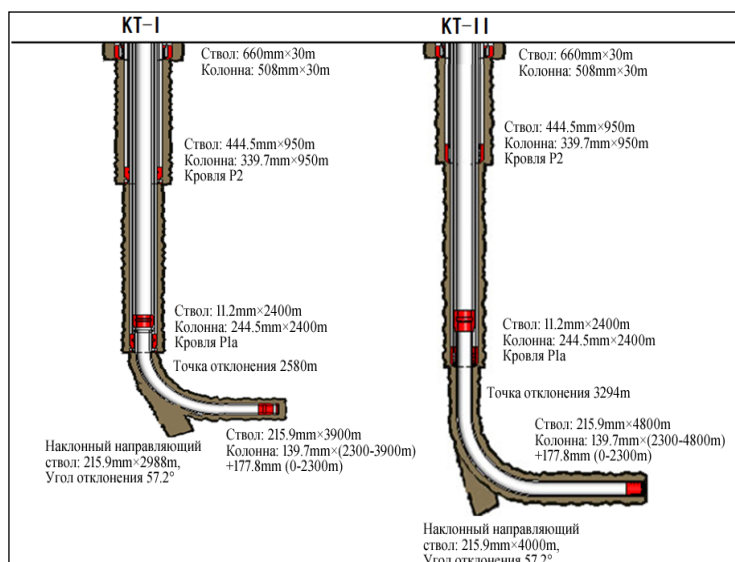


Таблица 25.7 – Конструкция скважин для резки бокового ствола

Долото, мм	Диаметры колонн, мм	Глубина спуска, м	Высота подъёма цементного раствора, м
Ø 660	Направление Ø508	0-30	До устья
Ø444,5	Кондуктор Ø339,7	900	До устья
Ø311,1	Техническая колонна Ø244,5	2400	На 200 м выше башмака кондуктора
Ø215,9	Эксплуатационная колонна Ø168,3	3800	До глубины 1200 м

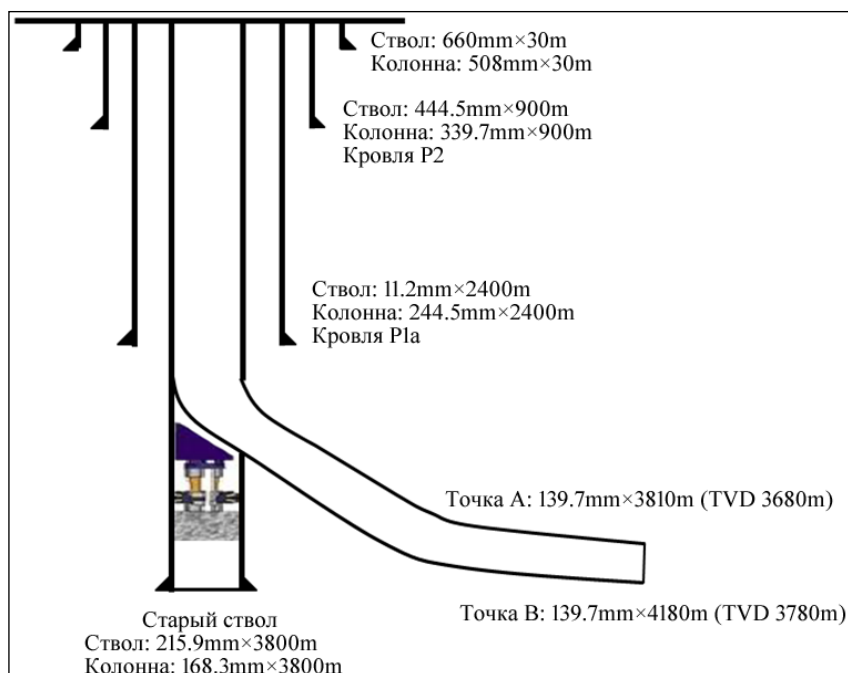


Таблица 25.8 - Характеристика основного фонда скважин мр Жанажол(рекомендуемый 3 вариант

Год и пери оды	Ввод всего	Ввод скважин из бурения, ед.				Ввод из другого объекта, ед.				Перевод под закачку воды	Перевод под добычу газ	Перевод под закачку газа	Фонд скважин с начала разработ ки, ед.	Выбытие скважин, ед.					Фонд скважин на конец года, ед.								Среднегодовой дебит на 1 скважину			Приемисто сть 1 водонагнет ательной скважины, м3/сут	Приемисто сть 1 газонагнет ательной скважины, тыс. м3/сут
		Всего	добывающих	нагнетательных	газовых	Всего	добывающих	нагнетательных	газовых					газонагнетательных	добывающих		водонагнетательных		газодобывающих		газонагнетательных	нефти, т/сут	жидкости, т/сут	газа, тыс. м3/сут							
															Всего	в т.ч. Совместных	Всего	в т.ч. Совместных	Всего	в т.ч. Совместных											
2025	12	12	7	5	0	0	0	0	0	4	1	0	1128	11	9	2	0	0	682	65	300	70	54	11	0	4,26	7,95	4,45	68,93	0	
2026	9	9	7	2	0	0	0	0	0	4	0	0	1137	7	7	0	0	0	682	65	306	70	54	11	0	4,12	7,96	4,58	67,04	0	
2027	5	5	4	1	0	0	0	0	0	4	0	0	1142	5	5	0	0	0	681	65	311	70	54	11	0	4,05	8,21	4,80	65,63	0	
2028	6	6	3	3	0	0	0	0	0	3	0	0	1148	7	7	0	0	0	677	65	317	70	54	11	0	4,01	8,52	5,01	63,72	0	
2029	4	4	3	1	0	0	0	0	0	4	0	0	1152	5	5	0	0	0	675	65	322	70	54	11	0	3,90	8,63	5,19	60,65	0	
2030	4	4	4	0	0	0	0	0	0	4	4	5	1156	15	8	7	0	0	671	65	319	70	58	11	5	3,78	8,54	5,23	61,13	23,9	
2031	4	4	3	1	0	0	0	0	0	4	0	5	1160	10	5	5	0	0	669	65	319	70	58	11	10	3,65	8,46	5,14	57,89	31,0	
2032	4	4	4	0	0	0	0	0	0	8	0	5	1164	17	12	5	0	0	661	65	322	70	58	11	15	3,56	8,51	4,96	57,26	33,4	
2033	4	4	3	1	0	0	0	0	0	0	0	0	1168	11	1	0	0	0	663	65	323	70	58	11	15	3,40	8,55	4,54	54,87	38,8	
2034	4	4	4	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1172	10	10	0	0	0	657	65	323	70	58	11	15	3,25	8,84	4,19	54,79	38,7	
2035	4	4	3	1	0	0	0	0	0	0	0	0	1176	9	8	1	0	0	652	65	323	70	58	11	15	3,22	9,04	3,90	53,93	38,7	
2036	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1176	6	5	1	0	0	647	65	322	70	58	11	15	3,18	9,31	3,69	54,01	38,4	
2037	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1176	4	4	0	0	0	643	65	322	70	58	11	15	3,15	9,50	3,50	53,97	37,5	
2038	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1176	7	1	5	1	0	642	65	317	70	57	11	15	3,06	9,50	3,30	54,26	35,6	
2039	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1176	8	7	1	0	0	635	65	316	70	57	11	15	3,00	9,50	3,16	53,66	33,1	

2040	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1176	1 2	9	1	2	0	626	6 5	315	70	55	11	15	2,9 4	9,51	3,0 3	53,16	32,8
2041	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1176	1 0	1 0	0	0	0	616	6 5	315	70	55	11	15	2,8 2	9,46	2,9 1	51,81	32,3
2042	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1176	2 2	1 6	6	0	0	600	6 5	309	70	55	11	15	2,7 5	9,57	2,8 3	51,62	33,1
2043	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	10	0	1176	3 3	3 0	2	1	0	570	6 5	307	70	64	11	15	2,7 3	9,89	2,8 3	50,97	33,1
2044	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	15	0	1176	4 0	3 6	4	0	0	534	6 5	303	70	79	11	15	2,7 0	10,39	2,8 0	50,81	29,6
2045	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	15	0	1176	2 5	1 8	6	1	0	516	6 5	297	70	93	11	15	2,6 3	10,62	2,7 6	50,78	28,4
2046	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1176	7	6	1	0	0	510	6 5	296	70	93	11	15	2,5 3	10,53	2,6 4	49,94	25,5
2047	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1176	1 0	9	1	0	0	501	6 5	295	70	93	11	15	2,4 3	10,52	2,5 0	49,11	24,6
2048	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1176	1 4	1 3	1	0	0	488	6 5	294	70	93	11	15	2,3 4	10,65	2,3 9	48,53	24,2
2049	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1176	7	4	2	1	0	484	6 5	292	70	92	11	15	2,2 4	10,42	2,2 7	47,61	25,0
2050	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1176	1 4	1 2	2	0	0	472	6 5	290	70	92	11	15	2,2 1	10,40	2,1 7	46,91	24,5
2051	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1176	1 3	6	7	0	0	466	6 5	283	70	92	11	15	2,1 5	10,29	2,0 6	47,28	24,1
2052	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1176	1 8	1 7	0	1	0	449	6 5	283	70	91	11	15	2,1 4	10,49	2,0 2	46,64	24,6
2053	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1176	1 6	1 1	4	1	0	438	6 5	279	70	90	11	15	2,1 1	10,47	1,9 7	46,51	23,5
2054	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1176	1 5	7	8	0	0	431	6 5	271	70	90	11	15	2,0 6	10,36	1,9 0	47,11	24,4
2055	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1176	7	4	2	1	0	427	6 5	269	70	89	11	15	2,0 0	10,29	1,8 1	46,77	23,4
2056	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1176	1 0	1 0	0	0	0	417	6 5	269	70	89	11	15	1,9 8	10,31	1,7 3	46,17	23,7
2057	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1176	1	1	0	0	0	416	6 5	269	70	89	11	15	1,9 0	9,98	1,6 2	45,36	24,1
2058	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1176	7	5	1	1	0	411	6 5	268	70	88	11	15	1,8 5	9,69	1,5 1	44,82	19,9
2059	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1176	1 0	7	3	0	0	404	6 5	265	70	88	11	15	1,8 0	9,61	1,3 8	44,64	18,7
2060	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1176	1 0	7	3	0	0	397	6 5	262	70	88	11	15	1,7 5	9,62	1,2 8	44,92	17,5
2061	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1176	1 3	6	7	0	0	391	6 5	255	70	88	11	15	1,7 1	9,65	1,2 0	46,02	14,8
2062	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1176	5	3	1	1	0	388	6 5	254	70	87	11	15	1,6 6	9,75	1,1 3	46,05	13,8

2063	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1176	2 5	1 8	7	0	0	370	6 5	247	70	87	11	15	1,7 0	10,31	1,1 3	47,64	12,4
2064	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1176	1 3	6	6	1	0	364	6 5	241	70	86	11	15	1,6 9	10,62	1,0 7	49,00	12,3
2065	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1176	1 3	7	6	0	0	357	6 5	235	70	86	11	15	1,6 8	10,98	1,0 3	49,41	12,5
2066	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1176	2	2	0	0	0	355	6 5	235	70	86	11	15	1,6 5	11,42	0,9 9	48,99	11,8
2067	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1176	1 2	9	3	0	0	346	6 5	232	70	86	11	15	1,6 6	11,64	0,9 7	49,34	11,7
2068	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1176	4	3	1	0	0	343	6 5	231	70	86	11	15	1,6 4	11,82	0,9 5	49,40	11,7
2069	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1176	1 8	1 1	1	6	0	332	6 5	230	70	80	11	15	1,6 6	12,25	0,9 5	49,53	11,7
2070	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1176	1 1	1 0	0	1	0	322	6 5	230	70	79	11	15	1,6 8	12,62	0,9 4	48,35	11,6
2071	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1176	1 9	1 3	6	0	0	309	6 5	224	70	79	11	15	1,6 2	13,02	0,9 1	48,58	11,3
2072	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1176	1 4	9	4	1	0	300	6 5	220	70	78	11	15	1,6 4	13,38	0,9 1	48,45	10,7
2073	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1176	2 3	1 1	1 2	0	0	289	6 5	208	70	78	11	15	1,6 7	13,86	0,9 0	50,18	10,7
2074	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1176	1 6	9	7	0	0	280	6 5	201	70	78	11	15	1,6 9	14,28	0,8 9	50,93	10,6
2075	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1176	7	2	5	0	0	278	6 5	196	70	78	11	15	1,6 7	14,27	0,8 4	51,16	10,6
2076	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1176	1 8	1 2	1	5	0	266	6 5	195	70	73	11	15	1,7 2	14,88	0,8 5	50,36	10,0
2077	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1176	2 9	2 2	7	0	0	244	6 5	188	70	73	11	15	1,8 4	16,19	0,8 9	51,11	9,5
2078	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1176	8	0	7	1	0	244	6 5	181	70	72	11	15	1,8 0	16,22	0,8 6	51,94	9,6
2079	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1176	1 4	8	5	1	0	236	6 5	176	70	71	11	15	1,8 3	16,69	0,8 5	52,20	9,6
2080	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1176	7	5	2	0	0	231	6 5	174	70	71	11	15	1,8 4	17,15	0,8 2	51,66	7,8
2081	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1176	8	1	7	0	0	230	6 5	167	70	71	11	15	1,8 1	16,73	0,8 0	52,66	7,5
2082	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1176	2 3	1 2	1 0	1	0	218	6 5	157	70	70	11	15	1,8 8	16,93	0,8 0	54,80	6,7
2083	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1176	1 0	3	7	0	0	215	6 5	150	70	70	11	15	1,8 7	16,48	0,7 9	56,18	5,7
2084	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1176	2 6	1 6	1 0	0	0	199	6 5	140	70	70	11	15	1,9 8	17,91	0,8 3	58,97	4,6
2085	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1176	9	6	3	0	0	193	6 5	137	70	70	11	15	2,0 1	18,37	0,8 3	59,07	4,6

2086	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1176	13	8	5	0	0	185	65	132	70	70	11	15	2,06	19,25	0,84	60,12	4,6
2087	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1176	9	3	6	0	0	182	65	126	70	70	11	15	2,06	19,62	0,82	61,82	4,7
2088	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1176	14	7	2	5	0	175	65	124	70	65	11	15	2,11	20,51	0,83	61,69	4,8
2089	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1176	17	15	1	1	0	160	65	123	70	64	11	15	2,27	22,30	0,89	61,07	4,9
2090	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1176	6	1	4	1	0	159	65	119	70	63	11	15	2,24	21,81	0,86	62,02	4,7

Таблица 25.9 - Характеристика основного фонда скважин Южного Жаназола (рекомендуемый 3 вариант)

Годы и периоды	Ввод всего	Ввод скважин из бурения, ед.				Ввод из другого объекта, ед.				Перевод под закачку воды	Перевод под добычу газа	Фонд скважин с начала разработки, ед.	Выбытие скважин, ед.					Действ. фонд скважин на конец года, ед.								Среднегодовой дебит			Приемистость 1 водонагнетательной скважины, м3/сут	Приемистость 1 газонагнетательной скважины, тыс. м3/сут
		Всего	добывающих	нагнетательных	газовых	Всего	добывающих	нагнетательных	газовых				Всего	нефтедобывающих	водонагнетательных	газодобывающих	газонагнетательных	добывающих		водонагнетательных		газодобывающих		газонагнетательных	нефти, т/сут	жидкости, т/сут	газа, тыс.т/сут			
																		Всего	в т.ч. совместных	Всего	в т.ч. совместных	Всего	в т.ч. совместных							
2025	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	7	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00		
2026	2	2	1	1	0	0	0	0	0	0	0	9	0	0	0	0	0	1	0	1	0	0	0	0	65,43	95,07	37,95	101,17	0,00	
2027	2	2	1	1	0	0	0	0	0	0	0	11	0	0	0	0	0	2	0	2	0	0	0	0	30,99	45,85	26,56	87,99	0,00	
2028	2	2	1	1	0	0	0	0	0	0	0	13	0	0	0	0	0	3	0	3	0	0	0	0	31,26	47,03	29,69	87,99	0,00	
2029	2	2	2	0	0	0	0	0	0	0	0	15	0	0	0	0	0	5	0	3	0	0	0	0	34,90	53,35	30,03	87,54	0,00	
2030	2	2	1	1	0	0	0	0	0	0	0	17	0	0	0	0	0	6	0	4	0	0	0	0	27,76	43,08	27,40	92,31	0,00	
2031	1	1	0	1	0	0	0	0	0	0	0	18	0	0	0	0	0	6	0	5	0	0	0	0	25,42	39,99	28,92	92,76	0,00	
2032	1	1	1	0	0	0	0	0	0	0	0	19	0	0	0	0	0	7	0	5	0	0	0	0	23,49	37,45	27,80	92,95	0,00	
2033	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	19	0	0	0	0	0	7	0	5	0	0	0	0	21,79	35,18	25,74	94,73	0,00	
2034	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	19	0	0	0	0	0	7	0	5	0	0	0	0	21,61	35,32	25,66	95,54	0,00	

2035	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	19	0	0	0	0	0	7	0	5	0	0	0	0	21,53	35,59	25,21	95,88	0,00
2036	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	19	0	0	0	0	0	7	0	5	0	0	0	0	21,35	35,70	24,70	96,35	0,00
2037	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	19	0	0	0	0	0	7	0	5	0	0	0	0	21,14	35,71	24,21	95,98	0,00
2038	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	19	0	0	0	0	0	7	0	5	0	0	0	0	20,92	35,71	23,73	95,76	0,00
2039	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	19	0	0	0	0	0	7	0	5	0	0	0	0	20,70	35,69	23,26	95,48	0,00
2040	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	19	0	0	0	0	0	7	0	5	0	0	0	0	20,48	35,66	22,79	95,41	0,00
2041	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	19	0	0	0	0	0	7	0	5	0	0	0	0	20,27	35,61	21,88	94,80	0,00
2042	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	19	0	0	0	0	0	7	0	5	0	0	0	0	20,09	35,62	21,01	94,48	0,00
2043	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	19	0	0	0	0	0	7	0	5	0	0	0	0	19,87	35,54	20,17	94,13	0,00
2044	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	19	0	0	0	0	0	7	0	5	0	0	0	0	19,70	35,53	19,36	94,08	0,00
2045	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	19	0	0	0	0	0	7	0	5	0	0	0	0	19,48	35,43	18,59	93,57	0,00
2046	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	19	0	0	0	0	0	7	0	5	0	0	0	0	19,31	35,40	17,84	93,35	0,00
2047	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	19	0	0	0	0	0	7	0	5	0	0	0	0	19,09	35,28	17,13	93,13	0,00
2048	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	19	0	0	0	0	0	7	0	5	0	0	0	0	18,92	35,22	16,44	93,16	0,00
2049	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	19	0	0	0	0	0	7	0	5	0	0	0	0	18,70	35,08	15,79	92,65	0,00
2050	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	19	0	0	0	0	0	7	0	5	0	0	0	0	18,53	35,01	15,15	92,35	0,00
2051	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	19	0	0	0	0	0	7	0	5	0	0	0	0	18,26	34,76	14,55	91,98	0,00
2052	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	19	0	0	0	0	0	7	0	5	0	0	0	0	17,96	34,42	13,97	91,82	0,00
2053	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	19	0	0	0	0	0	7	0	5	0	0	0	0	17,70	34,16	13,41	91,15	0,00
2054	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	19	0	0	0	0	0	7	0	5	0	0	0	0	17,44	33,88	12,87	91,02	0,00
2055	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	19	0	0	0	0	0	7	0	5	0	0	0	0	17,18	33,59	12,36	90,34	0,00
2056	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	19	0	0	0	0	0	7	0	5	0	0	0	0	16,92	33,30	11,86	90,20	0,00
2057	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	19	0	0	0	0	0	7	0	5	0	0	0	0	16,66	32,99	11,39	89,59	0,00

2058	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	19	0	0	0	0	0	7	0	5	0	0	0	0	16,44	32,76	10,93	89,24	0,00
2059	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	19	0	0	0	0	0	7	0	5	0	0	0	0	16,18	32,44	10,50	88,93	0,00
2060	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	19	0	0	0	0	0	7	0	5	0	0	0	0	15,92	32,11	10,08	88,85	0,00
2061	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	19	0	0	0	0	0	7	0	5	0	0	0	0	15,70	31,86	9,67	88,27	0,00
2062	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	19	0	0	0	0	0	7	0	5	0	0	0	0	15,44	31,51	9,29	88,02	0,00
2063	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	19	0	0	0	0	0	7	0	5	0	0	0	0	15,22	31,25	8,91	87,81	0,00
2064	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	19	0	0	0	0	0	7	0	5	0	0	0	0	15,00	30,98	8,56	87,87	0,00
2065	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	19	0	0	0	0	0	7	0	5	0	0	0	0	14,79	30,70	8,22	87,46	0,00
2066	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	19	0	0	0	0	0	7	0	5	0	0	0	0	14,57	30,41	7,80	87,31	0,00
2067	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	19	0	0	0	0	0	7	0	5	0	0	0	0	14,35	30,12	7,41	87,16	0,00
2068	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	19	0	0	0	0	0	7	0	5	0	0	0	0	14,13	29,82	7,04	87,18	0,00
2069	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	19	0	0	0	0	0	7	0	5	0	0	0	0	13,83	29,33	6,69	86,76	0,00
2070	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	19	0	0	0	0	0	7	0	5	0	0	0	0	13,57	28,93	6,36	86,34	0,00
2071	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	19	0	0	0	0	0	7	0	5	0	0	0	0	13,31	28,52	6,04	85,92	0,00
2072	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	19	0	0	0	0	0	7	0	5	0	0	0	0	13,00	28,00	5,74	85,50	0,00
2073	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	19	1	1	0	0	0	6	0	5	0	0	0	0	14,87	32,18	6,29	85,08	0,00
2074	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	19	0	0	0	0	0	6	0	5	0	0	0	0	14,61	31,78	5,91	84,66	0,00
2075	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	19	0	0	0	0	0	6	0	5	0	0	0	0	14,31	31,27	5,56	84,24	0,00
2076	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	19	0	0	0	0	0	6	0	5	0	0	0	0	14,00	30,75	5,23	83,82	0,00
2077	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	19	0	0	0	0	0	6	0	5	0	0	0	0	13,75	30,34	4,70	83,40	0,00
2078	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	19	1	1	0	0	0	5	0	5	0	0	0	0	16,13	35,77	5,08	82,98	0,00
2079	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	19	0	0	0	0	0	5	0	5	0	0	0	0	15,83	35,25	4,57	82,56	0,00
2080	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	19	0	0	0	0	0	5	0	5	0	0	0	0	15,35	34,35	4,11	82,14	0,00

2081	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	19	0	0	0	0	0	5	0	5	0	0	0	0	14,89	33,47	3,70	81,72	0,00
2082	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	19	0	0	0	0	0	5	0	5	0	0	0	0	14,45	32,62	3,33	81,30	0,00
2083	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	19	0	0	0	0	0	5	0	5	0	0	0	0	14,01	31,78	3,00	80,88	0,00
2084	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	19	0	0	0	0	0	5	0	5	0	0	0	0	13,59	30,96	2,70	80,46	0,00
2085	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	19	0	0	0	0	0	5	0	5	0	0	0	0	13,19	30,16	2,43	80,04	0,00
2086	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	19	0	0	0	0	0	5	0	5	0	0	0	0	12,79	29,38	2,19	79,62	0,00
2087	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	19	0	0	0	0	0	5	0	5	0	0	0	0	12,41	28,62	1,97	79,20	0,00
2088	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	19	0	0	0	0	0	5	0	5	0	0	0	0	12,03	27,88	1,77	78,78	0,00
2089	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	19	0	0	0	0	0	5	0	5	0	0	0	0	11,67	27,16	1,59	78,36	0,00
2090	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	19	0	0	0	0	0	5	0	5	0	0	0	0	11,32	26,45	1,43	77,94	0,00

Таблица 25.10 - Характеристика основных технологических показателей по месторождению Жанажол (рекомендуемый 3 вариант)

Го ды и пер иод ы	До бы ча не фти, тыс. т	Темп отбора от извлекаем ых запасов, %		Нако плен ная добы ча нефти, тыс. Т	К И Н, до ли ед. .	Доб ыча жид кости, тыс. Т	Нако плен ная добы ча жидк ости, тыс. Т	Обвод ненно сть, %	Закачка воды, тыс.м3		Комп енсац ия отбо ра закач кой, %	Добыча нефтяного газа, млн. М3		КИ газа (раств оренно го), доли ед.	Добыча свободно го газа, млн. М3		КИ газа (своб одно го), доли ед.	Добыча конденсата , тыс. Т		КИ конд енса та, доли ед.	Закачка газа, млн. М3		Г Ф, %
		нача льн ых	тек ущ их			Все го	Всег о		го до вая	нако плен ная		го до вая	нако плен ная		го до вая	нако плен ная		го до вая	нако плен ная		го до вая	нако плен ная	
2025	950,2	0,82	0,00	92179,3	0,231	1771,1	113640,1	46,35	6858,11	253975	51,81	992,76	48929,5	0,450	1648,06	27631,76	0,253	148,95	3027,78	0,113	0,00	25,59	1044,8
2026	918,5	0,80	0,00	93097,8	0,234	1774,1	115414,2	48,23	6736,09	260711	51,87	1021,85	49951,3	0,459	1520,97	29152,73	0,267	134,07	3161,86	0,118	0,00	25,59	1112,5
2027	903,9	0,78	0,00	94001,6	0,236	1830,5	117244,7	50,62	6716,48	267427	51,95	1070,20	51021,5	0,469	1378,08	30530,81	0,280	118,25	3280,11	0,122	0,00	25,59	1184,0
2028	888,8	0,77	0,00	94890,5	0,238	1890,5	119135,2	52,98	6693,81	274121	52,05	1112,39	52133,9	0,479	1257,97	31788,78	0,291	100,09	3380,20	0,126	0,00	25,59	1251,5
2029	863,5	0,75	0,00	95754,0	0,240	1910,1	121045,3	54,79	6603,50	280724	52,14	1148,22	53282,1	0,490	1197,26	32986,05	0,302	92,86	3473,06	0,130	0,00	25,59	1329,7
2030	829,7	0,72	0,00	96583,7	0,242	1876,7	122921,9	55,79	6405,47	287130	52,21	1150,25	54432,4	0,501	1160,20	34146,25	0,313	95,92	3568,98	0,133	38,70	64,29	1386,4
2031	801,1	0,69	0,00	97384,7	0,244	1855,0	124777,0	56,82	6243,99	293374	52,30	1126,57	55558,9	0,511	1047,09	35193,34	0,322	88,05	3657,03	0,136	100,50	164,79	1406,3

203 2	77 1,5	0,67	0,0 0	9815 6,2	0, 24 6	184 3,0	1266 20,0	58,14	60 56, 66	2994 31	52,40	10 74, 29	5663 3,2	0,521	95 8,3 4	3615 1,68	0,331	81, 70	3738, 73	0,13 9	16 2,1 0	326,8 9	13 92 ,5
203 3	73 9,6	0,64	0,0 0	9889 5,8	0, 24 8	185 6,8	1284 76,8	60,17	58 82, 51	3053 13	52,54	98 7,1 5	5762 0,4	0,530	86 1,9 9	3701 3,66	0,339	74, 99	3813, 71	0,14 2	18 8,6 0	515,4 9	13 34 ,7
203 4	70 0,0	0,61	0,0 0	9959 5,9	0, 25 0	190 3,0	1303 79,8	63,21	58 13, 29	3111 26	52,71	90 1,3 1	5852 1,7	0,538	80 7,0 7	3782 0,73	0,346	71, 04	3884, 75	0,14 5	18 8,1 0	703,5 9	12 87 ,5
203 5	68 7,0	0,60	0,0 0	1002 82,9	0, 25 2	193 0,9	1323 10,6	64,42	57 54, 38	3168 81	52,91	83 3,6 4	5935 5,3	0,546	77 2,2 9	3859 3,02	0,354	68, 35	3953, 10	0,14 7	18 8,1 0	891,6 9	12 13 ,4
203 6	67 6,0	0,59	0,0 0	1009 58,9	0, 25 3	197 8,9	1342 89,5	65,84	57 13, 25	3225 94	53,11	78 4,2 7	6013 9,6	0,553	74 4,5 3	3933 7,55	0,360	66, 13	4019, 23	0,15 0	18 6,8 0	1078, 49	11 60 ,2
203 7	66 5,0	0,58	0,0 0	1016 23,9	0, 25 5	200 5,8	1362 95,3	66,85	57 08, 76	3283 03	53,33	73 9,4 9	6087 9,1	0,560	72 1,6 9	4005 9,24	0,367	64, 22	4083, 45	0,15 2	18 2,3 0	1260, 79	11 12 ,0
203 8	64 5,9	0,56	0,0 0	1022 69,8	0, 25 7	200 2,9	1382 98,2	67,75	56 50, 62	3339 53	53,55	69 5,2 4	6157 4,3	0,566	70 8,7 8	4076 8,02	0,373	62, 90	4146, 35	0,15 5	17 2,9 0	1433, 69	10 76 ,4
203 9	62 6,1	0,54	0,0 0	1028 95,9	0, 25 8	198 0,7	1402 78,9	68,39	55 70, 09	3395 24	53,79	65 9,4 7	6223 3,8	0,572	66 9,0 2	4143 7,04	0,380	60, 09	4206, 43	0,15 7	16 1,1 0	1594, 79	10 53 ,3
204 0	60 3,8	0,52	0,0 0	1034 99,6	0, 26 0	195 5,2	1422 34,2	69,12	55 01, 01	3450 25	54,03	62 3,0 1	6285 6,8	0,578	63 3,0 0	4207 0,04	0,385	57, 53	4263, 97	0,15 9	15 9,3 0	1754, 09	10 31 ,9
204 1	57 1,2	0,49	0,0 0	1040 70,8	0, 26 1	191 3,4	1441 47,6	70,15	53 61, 25	3503 86	54,27	58 8,1 6	6344 5,0	0,583	62 5,1 4	4269 5,18	0,391	56, 60	4320, 57	0,16 1	15 7,2 0	1911, 29	10 29 ,7
204 2	54 1,6	0,47	0,0 0	1046 12,4	0, 26 3	188 5,7	1460 33,2	71,28	52 39, 33	3556 25	54,50	55 8,0 1	6400 3,0	0,589	61 9,5 8	4331 4,77	0,397	55, 79	4376, 36	0,16 3	16 1,1 0	2072, 39	10 30 ,3

204 3	51 2,0	0,44	0,0 0	1051 24,4	0, 26 4	185 2,3	1478 85,5	72,36	51 40, 07	3607 65	54,70	52 9,6 1	6453 2,6	0,593	67 3,0 8	4398 7,85	0,403	65, 69	4442, 05	0,16 6	16 0,9 0	2233, 29	10 34 ,4
204 4	47 3,2	0,41	0,0 0	1055 97,6	0, 26 5	182 1,9	1497 07,4	74,03	50 56, 95	3658 22	54,87	49 1,0 2	6502 3,6	0,598	80 1,5 3	4478 9,38	0,410	89, 17	4531, 22	0,16 9	14 3,7 0	2376, 99	10 37 ,7
204 5	44 6,6	0,39	0,0 0	1060 44,1	0, 26 6	179 9,9	1515 07,4	75,19	49 54, 21	3707 76	54,97	46 8,6 4	6549 2,2	0,602	96 5,0 3	4575 4,42	0,419	11 9,1 2	4650, 34	0,17 3	13 8,0 0	2514, 99	10 49 ,4
204 6	42 3,5	0,37	0,0 0	1064 67,7	0, 26 7	176 4,8	1532 72,1	76,00	48 55, 86	3756 32	55,02	44 2,6 6	6593 4,9	0,606	11 54, 09	4690 8,51	0,430	15 3,7 1	4804, 05	0,17 9	12 4,1 0	2639, 09	10 45 ,2
204 7	40 0,7	0,35	0,0 0	1068 68,4	0, 26 8	173 0,7	1550 02,9	76,85	47 59, 28	3803 91	55,06	41 1,7 4	6634 6,6	0,610	11 43, 29	4805 1,80	0,440	15 2,1 2	4956, 17	0,18 5	11 9,6 0	2758, 69	10 27 ,5
204 8	37 5,0	0,32	0,0 0	1072 43,4	0, 26 9	170 7,4	1567 10,3	78,04	46 87, 16	3850 79	55,11	38 3,0 2	6672 9,7	0,614	11 32, 61	4918 4,41	0,451	15 0,4 4	5106, 61	0,19 0	11 7,7 0	2876, 39	10 21 ,4
204 9	35 6,1	0,31	0,0 0	1075 99,5	0, 27 0	165 7,3	1583 67,6	78,51	45 66, 57	3896 45	55,16	36 0,1 6	6708 9,8	0,617	11 22, 04	5030 6,45	0,461	14 8,7 7	5255, 38	0,19 6	12 1,4 0	2997, 79	10 11 ,5
205 0	34 1,9	0,30	0,0 0	1079 41,4	0, 27 1	161 2,5	1599 80,1	78,80	44 68, 63	3941 14	55,20	33 6,3 1	6742 6,1	0,620	11 11, 58	5141 8,03	0,471	14 7,1 2	5402, 50	0,20 2	11 9,1 0	3116, 89	98 3, 6
205 1	32 8,5	0,28	0,0 0	1082 69,9	0, 27 2	157 5,2	1615 55,3	79,15	43 95, 01	3985 09	55,25	31 6,0 3	6774 2,2	0,623	11 01, 23	5251 9,27	0,481	14 5,5 0	5548, 00	0,20 7	11 7,2 0	3234, 09	96 2, 1
205 2	31 5,7	0,27	0,0 0	1085 85,6	0, 27 3	154 7,0	1631 02,3	79,59	43 36, 31	4028 45	55,30	29 7,3 1	6803 9,5	0,626	10 90, 99	5361 0,25	0,491	14 3,8 0	5691, 80	0,21 2	11 9,6 0	3353, 69	94 1, 6
205 3	30 3,6	0,26	0,0 0	1088 89,3	0, 27 3	150 7,1	1646 09,4	79,85	42 62, 37	4071 08	55,35	28 3,2 9	6832 2,8	0,628	10 80, 85	5469 1,10	0,501	14 2,1 3	5833, 94	0,21 8	11 4,0 0	3467, 69	93 3, 0

205 4	29 2,1	0,25	0,0 0	1091 81,4	0, 27 4	146 6,5	1660 75,9	80,08	41 93, 88	4113 01	55,41	26 8,7 8	6859 1,5	0,631	10 70, 81	5576 1,91	0,511	14 0,4 8	5974, 42	0,22 3	11 8,7 0	3586, 39	92 0, 0
205 5	28 1,2	0,24	0,0 0	1094 62,7	0, 27 5	144 3,8	1675 19,7	80,52	41 32, 60	4154 34	55,46	25 3,4 6	6884 5,0	0,633	10 60, 88	5682 2,80	0,521	13 8,8 6	6113, 28	0,22 8	11 3,9 0	3700, 29	90 1, 3
205 6	27 0,9	0,23	0,0 0	1097 33,5	0, 27 6	141 1,7	1689 31,4	80,81	40 79, 50	4195 13	55,51	23 7,3 3	6908 2,3	0,635	10 51, 06	5787 3,85	0,530	13 7,2 5	6250, 54	0,23 3	11 5,4 0	3815, 69	87 6, 2
205 7	25 9,8	0,23	0,0 0	1099 93,3	0, 27 6	136 3,2	1702 94,6	80,94	40 07, 97	4235 21	55,57	22 1,5 7	6930 3,9	0,637	10 41, 33	5891 5,18	0,540	13 5,6 7	6386, 21	0,23 8	11 6,9 0	3932, 59	85 2, 8
205 8	24 9,3	0,22	0,0 0	1102 42,7	0, 27 7	130 8,7	1716 03,3	80,95	39 45, 66	4274 67	55,63	20 4,3 7	6950 8,3	0,639	10 31, 70	5994 6,88	0,549	13 4,1 1	6520, 32	0,24 3	96, 50	4029, 09	81 9, 6
205 9	23 9,4	0,21	0,0 0	1104 82,1	0, 27 7	127 5,3	1728 78,6	81,23	38 85, 88	4313 53	55,69	18 2,6 9	6969 1,0	0,641	10 22, 17	6096 9,05	0,558	13 2,5 7	6652, 89	0,24 8	90, 80	4119, 89	76 3, 1
206 0	22 8,5	0,20	0,0 0	1107 10,6	0, 27 8	125 4,2	1741 32,8	81,78	38 66, 11	4352 19	55,75	16 6,4 0	6985 7,4	0,642	10 12, 74	6198 1,79	0,568	13 1,0 5	6783, 94	0,25 3	85, 10	4204, 99	72 8, 2
206 1	21 9,5	0,19	0,0 0	1109 30,1	0, 27 9	123 9,7	1753 72,4	82,30	38 55, 00	4390 74	55,83	15 3,7 7	7001 1,1	0,644	10 03, 40	6298 5,19	0,577	12 9,5 5	6913, 49	0,25 8	71, 70	4276, 69	70 0, 6
206 2	21 1,7	0,18	0,0 0	1111 41,8	0, 27 9	124 2,7	1766 15,1	82,97	38 42, 28	4429 16	55,90	14 3,9 1	7015 5,1	0,645	99 4,1 6	6397 9,35	0,586	12 8,0 7	7041, 56	0,26 3	67, 10	4343, 79	67 9, 8
206 3	20 6,6	0,18	0,0 0	1113 48,3	0, 28 0	125 3,4	1778 68,5	83,52	38 65, 16	4467 82	55,98	13 7,2 0	7029 2,3	0,646	98 5,0 1	6496 4,36	0,595	12 6,6 1	7168, 17	0,26 7	60, 50	4404, 29	66 4, 2
206 4	20 1,6	0,17	0,0 0	1115 49,9	0, 28 0	126 9,6	1791 38,2	84,12	38 79, 53	4506 61	56,07	12 7,8 5	7042 0,1	0,648	97 5,9 6	6594 0,32	0,604	12 5,1 7	7293, 34	0,27 2	59, 90	4464, 19	63 4, 1

206 5	19 6,9	0,17	0,0 0	1117 46,8	0, 28 1	128 7,4	1804 25,6	84,71	38 14, 15	4544 75	56,15	12 0,3 8	7054 0,5	0,649	96 6,9 9	6690 7,32	0,613	12 3,7 4	7417, 08	0,27 7	60, 70	4524, 89	61 1, 5
206 6	19 2,3	0,17	0,0 0	1119 39,1	0, 28 1	133 1,3	1817 57,0	85,56	37 82, 19	4582 57	56,23	11 5,0 6	7065 5,5	0,650	95 8,1 2	6786 5,44	0,622	12 2,3 4	7539, 42	0,28 1	57, 50	4582, 39	59 8, 3
206 7	18 8,6	0,16	0,0 0	1121 27,7	0, 28 2	132 2,9	1830 79,8	85,74	37 60, 22	4620 18	56,31	11 0,4 8	7076 6,0	0,651	94 9,3 4	6881 4,78	0,630	12 0,9 5	7660, 37	0,28 6	57, 10	4639, 49	58 5, 7
206 8	18 5,1	0,16	0,0 0	1123 12,8	0, 28 2	133 1,9	1844 11,7	86,11	37 48, 95	4657 67	56,38	10 6,5 6	7087 2,6	0,652	94 0,6 4	6975 5,42	0,639	11 9,5 9	7779, 96	0,29 0	56, 70	4696, 19	57 5, 8
206 9	18 1,6	0,16	0,0 0	1124 94,4	0, 28 2	133 5,9	1857 47,6	86,41	37 42, 55	4695 09	56,46	10 3,6 0	7097 6,2	0,653	93 2,0 4	7068 7,46	0,648	11 8,2 4	7898, 20	0,29 5	56, 90	4753, 09	57 0, 5
207 0	17 8,2	0,15	0,0 0	1126 72,6	0, 28 3	133 5,2	1870 82,8	86,65	36 53, 02	4731 62	56,53	99, 51	7107 5,7	0,654	92 3,5 2	7161 0,97	0,656	11 6,9 0	8015, 10	0,29 9	56, 20	4809, 29	55 8, 4
207 1	16 4,9	0,14	0,0 0	1128 37,5	0, 28 3	132 1,5	1884 04,3	87,52	35 74, 45	4767 37	56,60	92, 53	7116 8,2	0,655	91 5,0 8	7252 6,05	0,664	11 5,5 9	8130, 68	0,30 3	54, 70	4863, 99	56 1, 0
207 2	16 1,8	0,14	0,0 1	1129 99,3	0, 28 4	131 8,3	1897 22,6	87,73	35 01, 39	4802 38	56,66	90, 07	7125 8,3	0,655	89 3,5 5	7341 9,61	0,673	11 3,5 8	8244, 26	0,30 7	51, 90	4915, 89	55 6, 8
207 3	15 8,7	0,14	0,0 1	1131 57,9	0, 28 4	131 5,8	1910 38,3	87,94	34 28, 76	4836 67	56,72	85, 90	7134 4,2	0,656	87 7,3 0	7429 6,91	0,681	11 1,8 6	8356, 12	0,31 2	51, 80	4967, 69	54 1, 4
207 4	15 5,7	0,13	0,0 1	1133 13,6	0, 28 4	131 3,5	1923 51,9	88,15	33 62, 71	4870 29	56,78	82, 26	7142 6,5	0,657	86 1,6 2	7515 8,53	0,688	11 0,1 7	8466, 29	0,31 6	51, 50	5019, 19	52 8, 4
207 5	15 2,7	0,13	0,0 1	1134 66,3	0, 28 5	130 2,9	1936 54,8	88,28	32 94, 25	4903 24	56,84	76, 89	7150 3,3	0,658	84 6,4 8	7600 5,01	0,696	10 8,5 2	8574, 82	0,32 0	51, 30	5070, 49	50 3, 4

207 6	14 9,9	0,13	0,0 1	1136 16,2	0, 28 5	130 0,2	1949 55,0	88,47	32 25, 87	4935 50	56,89	74, 09	7157 7,4	0,658	83 1,8 6	7683 6,87	0,704	10 6,9 2	8681, 73	0,32 4	48, 80	5119, 29	49 4, 3
207 7	14 7,1	0,13	0,0 1	1137 63,4	0, 28 6	129 7,7	1962 52,7	88,66	31 56, 71	4967 06	56,93	71, 69	7164 9,1	0,659	81 7,7 3	7765 4,60	0,711	10 5,3 5	8787, 08	0,32 8	46, 20	5165, 49	48 7, 2
207 8	14 4,4	0,13	0,0 1	1139 07,8	0, 28 6	130 0,0	1975 52,8	88,89	30 88, 38	4997 95	56,98	68, 93	7171 8,1	0,660	80 4,0 7	7845 8,67	0,719	10 3,8 1	8890, 89	0,33 2	46, 60	5212, 09	47 7, 2
207 9	14 1,8	0,12	0,0 1	1140 49,6	0, 28 6	129 3,6	1988 46,4	89,04	30 17, 95	5028 13	57,02	65, 88	7178 3,9	0,660	79 0,8 6	7924 9,53	0,726	10 2,3 2	8993, 20	0,33 5	46, 80	5258, 89	46 4, 5
208 0	13 9,3	0,12	0,0 1	1141 88,9	0, 28 7	130 1,7	2001 48,0	89,30	29 52, 95	5057 66	57,07	62, 39	7184 6,3	0,661	70 0,0 8	7994 9,61	0,732	87, 12	9080, 32	0,33 9	38, 00	5296, 89	44 8, 0
208 1	13 6,8	0,12	0,0 1	1143 25,7	0, 28 7	126 3,9	2014 11,9	89,18	28 88, 85	5086 54	57,13	60, 28	7190 6,6	0,661	68 0,9 6	8063 0,57	0,739	84, 45	9164, 78	0,34 2	36, 50	5333, 39	44 0, 6
208 2	13 4,4	0,12	0,0 1	1144 60,1	0, 28 7	121 2,3	2026 24,2	88,92	28 26, 17	5114 81	57,18	57, 34	7196 3,9	0,662	66 2,5 8	8129 3,16	0,745	81, 89	9246, 67	0,34 5	32, 40	5365, 79	42 6, 7
208 3	13 2,0	0,11	0,0 1	1145 92,1	0, 28 8	116 3,6	2037 87,8	88,65	27 68, 41	5142 49	57,24	55, 77	7201 9,7	0,662	64 3,6 6	8193 6,81	0,751	79, 39	9326, 06	0,34 8	27, 50	5393, 29	42 2, 4
208 4	12 9,7	0,11	0,0 1	1147 21,9	0, 28 8	117 0,5	2049 58,4	88,92	27 11, 90	5169 61	57,29	54, 09	7207 3,8	0,663	62 5,4 7	8256 2,29	0,756	76, 99	9403, 05	0,35 1	22, 50	5415, 79	41 6, 9
208 5	12 7,5	0,11	0,0 1	1148 49,4	0, 28 8	116 4,9	2061 23,2	89,05	26 58, 34	5196 19	57,35	52, 56	7212 6,4	0,663	60 7,9 2	8317 0,20	0,762	74, 67	9477, 73	0,35 4	22, 20	5437, 99	41 2, 2
208 6	12 5,3	0,11	0,0 2	1149 74,7	0, 28 9	116 9,6	2072 92,8	89,28	26 06, 85	5222 26	57,40	50, 82	7217 7,2	0,664	59 0,9 7	8376 1,17	0,767	72, 43	9550, 16	0,35 6	22, 40	5460, 39	40 5, 5

2087	123,2	0,11	0,02	115097,9	0,289	1173,2	208466,0	89,50	2558,98	524785	57,45	49,25	72226,4	0,664	574,61	84335,78	0,773	70,27	9620,42	0,359	22,90	5483,29	399,7
2088	121,1	0,10	0,02	115219,0	0,289	1178,8	209644,9	89,72	2513,03	527298	57,50	47,87	72274,3	0,665	558,83	84894,61	0,778	68,18	9688,60	0,361	23,40	5506,69	395,2
2089	119,1	0,10	0,03	115338,2	0,290	1172,3	210817,2	89,84	2467,76	529766	57,55	46,52	72320,8	0,665	543,53	85438,14	0,783	66,15	9754,75	0,364	23,60	5530,29	390,5
2090	117,2	0,10	0,05	115455,3	0,290	1139,4	211956,6	89,72	2424,28	532190	57,60	45,10	72365,9	0,666	528,88	85967,02	0,787	64,21	9818,96	0,366	22,90	5553,19	384,9

Таблица 25.11 - Характеристика основных технологических показателей Южного Жаназола (рекомендуемый 3 вариант)

Годы и периоды	Добыча нефти, тыс.т	Темп отбора от извлекаемых запасов, %		Накопленная добыча нефти, тыс.т	КИ Н, доли ед.	Добыча жидкости, тыс.т	Накопленная добыча жидкости, тыс.т	Обводненность, %	Закачка воды, тыс.м3		Компенсация отбора закачкой, %	Добыча нефтяного газа, млн. м3		КИ газа (растворенного), доли ед.	Добыча свободного газа, млн.м3		КИ газа (свободного), доли ед.	Добыча конденсата, тыс.т		КИ конденсата, доли ед.	Закачка газа, млн.м3		ГФ, %
		начальных	текущих						годовая, тыс. м3	накопленная, тыс.м3		годовая	накопленная		годовая	накопленная		годовая	накопленная		годовая	накопленная	
2025	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
2026	10,6	0,46	0,02	10,6	0,001	15,4	15,4	31,2	16,4	16,4	43,1	6,1	6,1	0,002	0,0	0,0	0,000	0,0	0,0	0,000	0,0	0,0	580,0
2027	15,2	0,66	0,03	25,8	0,002	22,5	37,9	32,4	43,2	59,6	49,8	13,0	19,2	0,007	0,0	0,0	0,000	0,0	0,0	0,000	0,0	0,0	857,2
2028	25,6	1,11	0,05	51,4	0,005	38,5	76,4	33,5	72,1	131,6	49,8	24,3	43,5	0,016	0,0	0,0	0,000	0,0	0,0	0,000	0,0	0,0	950,0
2029	45,7	1,99	0,09	97,1	0,009	69,9	146,3	34,6	86,3	217,9	43,1	39,3	82,8	0,031	0,0	0,0	0,000	0,0	0,0	0,000	0,0	0,0	860,4
2030	50,1	2,18	0,10	147,2	0,014	77,7	224,0	35,5	105,9	323,8	39,8	49,4	132,3	0,050	0,0	0,0	0,000	0,0	0,0	0,000	0,0	0,0	986,9
2031	50,1	2,18	0,10	197,3	0,018	78,8	302,8	36,4	136,9	460,7	39,8	57,0	189,3	0,072	0,0	0,0	0,000	0,0	0,0	0,000	0,0	0,0	1137,7

2032	50,1	2,1 8	0,1 0	247,4	0,0 23	79,9	382,7	37,3	152 ,7	613, 4	40,7	59, 3	248, 6	0,094	0,0	0, 0	0,000	0,0	0, 0	0,000	0, 0	0, 0	118 3,6
2033	50,1	2,1 8	0,1 0	297,5	0,0 28	80,9	463,6	38,1	155 ,6	769, 0	41,3	59, 2	307, 8	0,117	0,0	0, 0	0,000	0,0	0, 0	0,000	0, 0	0, 0	118 1,6
2034	49,7	2,1 6	0,1 1	347,2	0,0 32	81,2	544,8	38,8	156 ,9	925, 9	41,8	59, 0	366, 8	0,139	0,0	0, 0	0,000	0,0	0, 0	0,000	0, 0	0, 0	118 7,1
2035	49,5	2,1 5	0,1 1	396,7	0,0 37	81,8	626,7	39,5	157 ,5	108 3,4	42,3	58, 0	424, 7	0,161	0,0	0, 0	0,000	0,0	0, 0	0,000	0, 0	0, 0	117 0,9
2036	49,1	2,1 3	0,1 1	445,8	0,0 42	82,1	708,8	40,2	158 ,3	124 1,7	42,7	56, 8	481, 5	0,182	0,0	0, 0	0,000	0,0	0, 0	0,000	0, 0	0, 0	115 6,9
2037	48,6	2,1 1	0,1 1	494,4	0,0 46	82,1	790,9	40,8	157 ,7	139 9,3	43,1	55, 7	537, 2	0,203	0,0	0, 0	0,000	0,0	0, 0	0,000	0, 0	0, 0	114 5,6
2038	48,1	2,0 9	0,1 1	542,5	0,0 51	82,1	873,0	41,4	157 ,3	155 6,6	43,5	54, 6	591, 8	0,224	0,0	0, 0	0,000	0,0	0, 0	0,000	0, 0	0, 0	113 4,5
2039	47,6	2,0 7	0,1 1	590,1	0,0 55	82,1	955,1	42,0	156 ,8	171 3,4	43,8	53, 5	645, 2	0,244	0,0	0, 0	0,000	0,0	0, 0	0,000	0, 0	0, 0	112 3,6
2040	47,1	2,0 5	0,1 2	637,2	0,0 60	82,0	1037,1	42,6	156 ,7	187 0,1	44,1	52, 4	697, 7	0,264	0,0	0, 0	0,000	0,0	0, 0	0,000	0, 0	0, 0	111 2,9
2041	46,6	2,0 3	0,1 2	683,8	0,0 64	81,9	1118,9	43,1	155 ,7	202 5,8	44,5	50, 3	748, 0	0,283	0,0	0, 0	0,000	0,0	0, 0	0,000	0, 0	0, 0	107 9,8
2042	46,2	2,0 1	0,1 2	730,0	0,0 68	81,9	1200,8	43,6	155 ,2	218 1,0	44,9	48, 3	796, 3	0,302	0,0	0, 0	0,000	0,0	0, 0	0,000	0, 0	0, 0	104 5,6
2043	45,7	1,9 9	0,1 2	775,7	0,0 72	81,7	1282,6	44,1	154 ,6	233 5,6	45,2	46, 4	842, 7	0,319	0,0	0, 0	0,000	0,0	0, 0	0,000	0, 0	0, 0	101 4,8
2044	45,3	1,9 7	0,1 3	821,0	0,0 77	81,7	1364,3	44,6	154 ,5	249 0,2	45,6	44, 5	887, 2	0,336	0,0	0, 0	0,000	0,0	0, 0	0,000	0, 0	0, 0	982, 8
2045	44,8	1,9 5	0,1 3	865,8	0,0 81	81,5	1445,8	45,0	153 ,7	264 3,8	46,1	42, 7	929, 9	0,352	0,0	0, 0	0,000	0,0	0, 0	0,000	0, 0	0, 0	954, 0
2046	44,4	1,9 3	0,1 3	910,2	0,0 85	81,4	1527,2	45,5	153 ,3	279 7,2	46,5	41, 0	971, 0	0,368	0,0	0, 0	0,000	0,0	0, 0	0,000	0, 0	0, 0	924, 1
2047	43,9	1,9 1	0,1 3	954,1	0,0 89	81,1	1608,3	45,9	153 ,0	295 0,1	46,9	39, 4	101 0,3	0,383	0,0	0, 0	0,000	0,0	0, 0	0,000	0, 0	0, 0	897, 2
2048	43,5	1,8 9	0,1 4	997,6	0,0 93	81,0	1689,3	46,3	153 ,0	310 3,1	47,4	37, 8	104 8,2	0,397	0,0	0, 0	0,000	0,0	0, 0	0,000	0, 0	0, 0	869, 3
2049	43,0	1,8 7	0,1 4	1040,6	0,0 97	80,7	1769,9	46,7	152 ,2	325 5,3	47,8	36, 3	108 4,5	0,411	0,0	0, 0	0,000	0,0	0, 0	0,000	0, 0	0, 0	844, 2
2050	42,6	1,8 5	0,1 4	1083,2	0,1 01	80,5	1850,4	47,1	151 ,7	340 7,0	48,2	34, 8	111 9,3	0,424	0,0	0, 0	0,000	0,0	0, 0	0,000	0, 0	0, 0	818, 0
2051	42,0	1,8 3	0,1 4	1125,2	0,1 05	79,9	1930,4	47,5	151 ,1	355 8,1	48,7	33, 5	115 2,8	0,436	0,0	0, 0	0,000	0,0	0, 0	0,000	0, 0	0, 0	796, 5
2052	41,3	1,7 9	0,1 5	1166,5	0,1 09	79,2	2009,5	47,8	150 ,8	370 8,9	49,2	32, 1	118 4,9	0,449	0,0	0, 0	0,000	0,0	0, 0	0,000	0, 0	0, 0	777, 6

2053	40,7	1,7 7	0,1 5	1207,2	0,1 13	78,5	2088,1	48,2	149 ,7	385 8,6	49,6	30, 8	121 5,7	0,460	0,0	0, 0	0,000	0,0	0, 0	0,000	0, 0	0, 0	757, 5
2054	40,1	1,7 4	0,1 5	1247,3	0,1 17	77,9	2166,0	48,5	149 ,5	400 8,1	50,1	29, 6	124 5,3	0,472	0,0	0, 0	0,000	0,0	0, 0	0,000	0, 0	0, 0	738, 1
2055	39,5	1,7 2	0,1 6	1286,8	0,1 20	77,2	2243,2	48,9	148 ,4	415 6,5	50,5	28, 4	127 3,7	0,482	0,0	0, 0	0,000	0,0	0, 0	0,000	0, 0	0, 0	719, 4
2056	38,9	1,6 9	0,1 6	1325,7	0,1 24	76,6	2319,8	49,2	148 ,2	430 4,6	51,0	27, 3	130 1,0	0,493	0,0	0, 0	0,000	0,0	0, 0	0,000	0, 0	0, 0	701, 2
2057	38,3	1,6 6	0,1 6	1364,0	0,1 27	75,9	2395,7	49,5	147 ,2	445 1,8	51,5	26, 2	132 7,2	0,503	0,0	0, 0	0,000	0,0	0, 0	0,000	0, 0	0, 0	683, 7
2058	37,8	1,6 4	0,1 7	1401,8	0,1 31	75,3	2471,0	49,8	146 ,6	459 8,4	52,0	25, 1	135 2,3	0,512	0,0	0, 0	0,000	0,0	0, 0	0,000	0, 0	0, 0	665, 1
2059	37,2	1,6 2	0,1 7	1439,0	0,1 34	74,6	2545,6	50,1	146 ,1	474 4,4	52,4	24, 1	137 6,5	0,521	0,0	0, 0	0,000	0,0	0, 0	0,000	0, 0	0, 0	648, 8
2060	36,6	1,5 9	0,1 8	1475,6	0,1 38	73,8	2619,4	50,4	145 ,9	489 0,4	52,9	23, 2	139 9,6	0,530	0,0	0, 0	0,000	0,0	0, 0	0,000	0, 0	0, 0	633, 0
2061	36,1	1,5 7	0,1 8	1511,7	0,1 41	73,3	2692,7	50,7	145 ,0	503 5,3	53,4	22, 2	142 1,9	0,538	0,0	0, 0	0,000	0,0	0, 0	0,000	0, 0	0, 0	616, 1
2062	35,5	1,5 4	0,1 9	1547,2	0,1 45	72,5	2765,2	51,0	144 ,6	517 9,9	53,9	21, 4	144 3,2	0,546	0,0	0, 0	0,000	0,0	0, 0	0,000	0, 0	0, 0	601, 5
2063	35,0	1,5 2	0,1 9	1582,2	0,1 48	71,9	2837,0	51,3	144 ,2	532 4,2	54,3	20, 5	146 3,7	0,554	0,0	0, 0	0,000	0,0	0, 0	0,000	0, 0	0, 0	585, 7
2064	34,5	1,5 0	0,2 0	1616,7	0,1 51	71,2	2908,2	51,6	144 ,3	546 8,5	54,8	19, 7	148 3,4	0,562	0,0	0, 0	0,000	0,0	0, 0	0,000	0, 0	0, 0	570, 4
2065	34,0	1,4 8	0,2 1	1650,7	0,1 54	70,6	2978,8	51,8	143 ,7	561 2,1	55,3	18, 9	150 2,3	0,569	0,0	0, 0	0,000	0,0	0, 0	0,000	0, 0	0, 0	555, 6
2066	33,5	1,4 6	0,2 1	1684,2	0,1 57	69,9	3048,8	52,1	143 ,4	575 5,5	55,8	17, 9	152 0,2	0,576	0,0	0, 0	0,000	0,0	0, 0	0,000	0, 0	0, 0	535, 7
2067	33,0	1,4 3	0,2 2	1717,2	0,1 60	69,3	3118,0	52,4	143 ,2	589 8,7	56,3	17, 0	153 7,3	0,582	0,0	0, 0	0,000	0,0	0, 0	0,000	0, 0	0, 0	516, 6
2068	32,5	1,4 1	0,2 3	1749,7	0,1 63	68,6	3186,6	52,6	143 ,2	604 1,9	56,8	16, 2	155 3,5	0,588	0,0	0, 0	0,000	0,0	0, 0	0,000	0, 0	0, 0	498, 4
2069	31,8	1,3 8	0,2 4	1781,5	0,1 66	67,4	3254,0	52,9	142 ,5	618 4,4	57,3	15, 4	156 8,9	0,594	0,0	0, 0	0,000	0,0	0, 0	0,000	0, 0	0, 0	483, 9
2070	31,2	1,3 6	0,2 5	1812,7	0,1 69	66,5	3320,6	53,1	141 ,8	632 6,2	57,9	14, 6	158 3,5	0,600	0,0	0, 0	0,000	0,0	0, 0	0,000	0, 0	0, 0	468, 5
2071	30,6	1,3 3	0,2 6	1843,3	0,1 72	65,6	3386,1	53,3	141 ,1	646 7,3	58,4	13, 9	159 7,4	0,605	0,0	0, 0	0,000	0,0	0, 0	0,000	0, 0	0, 0	453, 8
2072	29,9	1,3 0	0,2 7	1873,2	0,1 75	64,4	3450,5	53,6	140 ,4	660 7,8	58,9	13, 2	161 0,6	0,610	0,0	0, 0	0,000	0,0	0, 0	0,000	0, 0	0, 0	441, 2
2073	29,3	1,2 7	0,2 8	1902,5	0,1 78	63,4	3514,0	53,8	139 ,7	674 7,5	59,4	12, 4	162 3,0	0,615	0,0	0, 0	0,000	0,0	0, 0	0,000	0, 0	0, 0	423, 2

2074	28,8	1,2 5	0,2 9	1931,3	0,1 80	62,6	3576,6	54,0	139 ,1	688 6,5	60,0	11, 7	163 4,6	0,619	0,0	0, 0	0,000	0,0	0, 0	0,000	0, 0	0, 0	404, 7
2075	28,2	1,2 3	0,3 1	1959,5	0,1 83	61,6	3638,2	54,2	138 ,4	702 4,9	60,5	11, 0	164 5,6	0,623	0,0	0, 0	0,000	0,0	0, 0	0,000	0, 0	0, 0	388, 6
2076	27,6	1,2 0	0,3 2	1987,1	0,1 86	60,6	3698,8	54,5	137 ,7	716 2,6	61,0	10, 3	165 5,9	0,627	0,0	0, 0	0,000	0,0	0, 0	0,000	0, 0	0, 0	373, 2
2077	27,1	1,1 8	0,3 5	2014,2	0,1 88	59,8	3758,6	54,7	137 ,0	729 9,6	61,6	9,3	166 5,2	0,631	0,0	0, 0	0,000	0,0	0, 0	0,000	0, 0	0, 0	342, 1
2078	26,5	1,1 5	0,3 7	2040,7	0,1 91	58,7	3817,4	54,9	136 ,3	743 5,8	62,1	8,3	167 3,5	0,634	0,0	0, 0	0,000	0,0	0, 0	0,000	0, 0	0, 0	314, 8
2079	26,0	1,1 3	0,3 9	2066,7	0,1 93	57,9	3875,3	55,1	135 ,6	757 1,4	62,7	7,5	168 1,0	0,637	0,0	0, 0	0,000	0,0	0, 0	0,000	0, 0	0, 0	288, 8
2080	25,2	1,1 0	0,4 2	2091,9	0,1 95	56,4	3931,7	55,3	134 ,9	770 6,4	63,3	6,8	168 7,8	0,639	0,0	0, 0	0,000	0,0	0, 0	0,000	0, 0	0, 0	268, 0
2081	24,5	1,0 6	0,4 6	2116,4	0,1 98	55,0	3986,7	55,5	134 ,2	784 0,6	63,9	6,1	169 3,8	0,641	0,0	0, 0	0,000	0,0	0, 0	0,000	0, 0	0, 0	248, 6
2082	23,7	1,0 3	0,4 9	2140,1	0,2 00	53,6	4040,3	55,7	133 ,5	797 4,1	64,5	5,5	169 9,3	0,643	0,0	0, 0	0,000	0,0	0, 0	0,000	0, 0	0, 0	230, 7
2083	23,0	1,0 0	0,5 4	2163,1	0,2 02	52,2	4092,5	55,9	132 ,8	810 6,9	65,1	4,9	170 4,2	0,645	0,0	0, 0	0,000	0,0	0, 0	0,000	0, 0	0, 0	214, 0
2084	22,3	0,9 7	0,6 1	2185,5	0,2 04	50,9	4143,3	56,1	132 ,2	823 9,1	65,7	4,4	170 8,7	0,647	0,0	0, 0	0,000	0,0	0, 0	0,000	0, 0	0, 0	198, 6
2085	21,7	0,9 4	0,6 9	2207,1	0,2 06	49,5	4192,9	56,3	131 ,5	837 0,6	66,3	4,0	171 2,7	0,648	0,0	0, 0	0,000	0,0	0, 0	0,000	0, 0	0, 0	184, 3
2086	21,0	0,9 1	0,7 9	2228,1	0,2 08	48,3	4241,1	56,5	130 ,8	850 1,3	66,9	3,6	171 6,3	0,650	0,0	0, 0	0,000	0,0	0, 0	0,000	0, 0	0, 0	171, 0
2087	20,4	0,8 9	0,9 5	2248,5	0,2 10	47,0	4288,1	56,7	130 ,1	863 1,4	67,5	3,2	171 9,5	0,651	0,0	0, 0	0,000	0,0	0, 0	0,000	0, 0	0, 0	158, 6
2088	19,8	0,8 6	1,1 9	2268,3	0,2 12	45,8	4333,9	56,8	129 ,4	876 0,8	68,1	2,9	172 2,4	0,652	0,0	0, 0	0,000	0,0	0, 0	0,000	0, 0	0, 0	147, 2
2089	19,2	0,8 3	1,6 1	2287,4	0,2 14	44,6	4378,5	57,0	128 ,7	888 9,5	68,8	2,6	172 5,0	0,653	0,0	0, 0	0,000	0,0	0, 0	0,000	0, 0	0, 0	136, 6
2090	18,6	0,8 1	2,5 1	2306,0	0,2 15	43,4	4422,0	57,2	128 ,0	901 7,5	69,4	2,4	172 7,4	0,654	0,0	0, 0	0,000	0,0	0, 0	0,000	0, 0	0, 0	126, 7

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.

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.

Таблица 25.12 Перечень загрязняющих веществ, выбрасываемых в атмосферу при бурении 1(одной) скважины

Код ЗВ	Наименование загрязняющего вещества	ЭНК, мг/м3	ПДКм.р, мг/м3	ПДКс.с., мг/м3	ОБУВ, мг/м3	Класс опасности ЗВ	Выброс вещества с учетом очистки, г/с	Выброс вещества с учетом очистки, т/год, (М)	Значение М/ЭНК
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
0301	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)		0,2	0,04		2	5,5029561955	32,848267925	821,206698
0304	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)		0,4	0,06		3	0,892146667	5,27176	87,8626667
0328	Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)		0,15	0,05		3	0,37888889	2,252	45,04
0330	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)		0,5	0,05		3	0,792579999	5,16068	103,2136
0333	Сероводород (Дигидросульфид) (518)		0,008			2	0,000009772	0,0000068404	0,00085505
0337	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)		5	3		4	4,609538889	28,5749	9,5249667
0703	Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54)			0,000001		1	0,000008291	0,000049588	49,588
1325	Формальдегид (Метаналь) (609)		0,05	0,01		2	0,094366667	0,54056	54,056
2754	Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10)		1			4	2,26970245	13,5144361596	13,5144362
2908	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)		0,3	0,1		3	0,35095	1,93358	19,3358
	В С Е Г О :						14,8911478	90,09624051	1203,34302
Примечания: 1. В колонке 9: "М" - выброс ЗВ, т/год; при отсутствии ЭНК используется ПДКс.с. или (при отсутствии ПДКс.с.) ПДКм.р. или (при отсутствии ПДКм.р.) ОБУВ									
2. Способ сортировки: по возрастанию кода ЗВ (колонка 1)									

Таблица 25.13 Перечень загрязняющих веществ, выбрасываемых в атмосферу при бурении 72 (семидесяти двух) скважин

Код ЗВ	Наименование загрязняющего вещества	ЭНК, мг/м3	ПДКм.р, мг/м3	ПДКс.с., мг/м3	ОБУВ, мг/м3	Класс опасности ЗВ	Выброс вещества с	Выброс вещества с	Значение М/ЭНК
--------	-------------------------------------	------------	---------------	----------------	-------------	--------------------	-------------------	-------------------	----------------

							учетом очистки, г/с	учетом очистки, т/год, (М)	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
0301	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)		0,2	0,04		2	#####	#####	59126,88226
0304	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)		0,4	0,06		3	64,23456002	379,56672	6326,112002
0328	Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)		0,15	0,05		3	27,28000008	162,144	3242,88
0330	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)		0,5	0,05		3	57,06575993	371,56896	7431,3792
0333	Сероводород (Дигидросульфид) (518)		0,008			2	0,000703584	0,0004925088	0,0615636
0337	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)		5	3		4	331,8868	2057,3928	685,7976024
0703	Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54)			0,000001		1	0,000596952	0,003570336	3570,336
1325	Формальдегид (Метаналь) (609)		0,05	0,01		2	6,794400024	38,92032	3892,032
2754	Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10)		1			4	163,4185764	#####	973,0394064
2908	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)		0,3	0,1		3	25,2684	139,21776	1392,1776
	В С Е Г О :						1072,16264	6486,929317	86640,6977
Примечания: 1. В колонке 9: "М" - выброс ЗВ, т/год; при отсутствии ЭНК используется ПДКс.с. или (при отсутствии ПДКс.с.) ПДКм.р. или (при отсутствии ПДКм.р.) ОБУВ									
2. Способ сортировки: по возрастанию кода ЗВ (колонка 1)									

Таблица 25.14 Перечень загрязняющих веществ, выбрасываемых в атмосферу при резке бокового ствола 1(одной скважины)

Код ЗВ	Наименование загрязняющего вещества	ЭНК, мг/м3	ПДКм.р, мг/м3	ПДКс.с., мг/м3	ОБУВ, мг/м3	Класс опасности ЗВ	Выброс вещества с учетом очистки, г/с	Выброс вещества с учетом очистки, т/год, (М)	Значение М/ЭНК
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
0301	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)		0,2	0,04		2	5,5029561955	32,848267925	821,206698

0304	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)		0,4	0,06		3	0,892146667	5,27176	87,8626667
0328	Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)		0,15	0,05		3	0,37888889	2,252	45,04
0330	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)		0,5	0,05		3	0,792579999	5,16068	103,2136
0333	Сероводород (Дигидросульфид) (518)		0,008			2	0,000009772	0,0000068404	0,00085505
0337	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)		5	3		4	4,609538889	28,5749	9,5249667
0703	Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54)			0,000001		1	0,000008291	0,000049588	49,588
1325	Формальдегид (Метаналь) (609)		0,05	0,01		2	0,094366667	0,54056	54,056
2754	Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10)		1			4	2,26970245	13,5144361596	13,5144362
2908	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)		0,3	0,1		3	0,35095	1,93358	19,3358
	В С Е Г О :						14,8911478	90,09624051	1203,34302
Примечания: 1. В колонке 9: "М" - выброс ЗВ, т/год; при отсутствии ЭНК используется ПДКс.с. или (при отсутствии ПДКс.с.) ПДКм.р. или (при отсутствии ПДКм.р.) ОБУВ									
2. Способ сортировки: по возрастанию кода ЗВ (колонка 1)									

Таблица 25.15 Перечень загрязняющих веществ, выбрасываемых в атмосферу при резке бокового ствола 62 (шестидесяти двух) скважин

Код ЗВ	Наименование загрязняющего вещества	ЭНК, мг/м3	ПДКм.р, мг/м3	ПДКс.с., мг/м3	ОБУВ, мг/м3	Класс опасности ЗВ	Выброс вещества с учетом очистки, г/с	Выброс вещества с учетом очистки, т/год, (М)	Значение М/ЭНК
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
0301	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)		0,2	0,04		2	341,1832841210	2036,592611350	50914,81528
0304	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)		0,4	0,06		3	55,31309335	326,84912	5447,485335
0328	Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)		0,15	0,05		3	23,49111118	139,624	2792,48
0330	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)		0,5	0,05		3	49,13995994	319,96216	6399,2432

0333	Сероводород (Дигидросульфид) (518)		0,008			2	0,000605864	0,0004241048	0,0530131
0337	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)		5	3		4	285,7914111	1771,6438	590,5479354
0703	Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54)			0,000001		1	0,000514042	0,003074456	3074,456
1325	Формальдегид (Метаналь) (609)		0,05	0,01		2	5,850733354	33,51472	3351,472
2754	Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10)		1			4	140,7215519	837,8950418952	837,8950444
2908	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)		0,3	0,1		3	21,7589	119,88196	1198,8196
	В С Е Г О :						923,2511649	5585,966912	74607,2674
Примечания: 1. В колонке 9: "М" - выброс ЗВ, т/год; при отсутствии ЭНК используется ПДКс.с. или (при отсутствии ПДКс.с.) ПДКм.р. или (при отсутствии ПДКм.р.) ОБУВ									
2. Способ сортировки: по возрастанию кода ЗВ (колонка 1)									

Таблица 1.8.16 Перечень загрязняющих веществ, выбрасываемых в атмосферу при доразведке (испытании) 1(одной) скважины

Код ЗВ	Наименование загрязняющего вещества	ЭНК, мг/м3	ПДКм.р, мг/м3	ПДКс.с., мг/м3	ОБУВ, мг/м3	Класс опасности ЗВ	Выброс вещества с учетом очистки, г/с	Выброс вещества с учетом очистки, т/год, (М)	Значение М/ЭНК
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
0301	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)		0,2	0,04		2	9,253839999	4,99024384	124,756096
0304	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)		0,4	0,06		3	1,503749001	0,810914624	13,5152437
0328	Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)		0,15	0,05		3	0,799588889	2,4492832	48,985664
0330	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)		0,5	0,05		3	5,90032458743	33,0467839927	660,93568
0333	Сероводород (Дигидросульфид) (518)		0,008			2	0,00562129068	0,0318958618	3,98698272
0337	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)		5	3		4	10,052555556	24,959272	8,31975733
0402	Бутан (99)		200			4	0,00088	0,01279425	0,00006397

0405	Пентан (450)		100	25		4	0,000275	0,0039984	0,00015994
0410	Метан (727*)				50		0,12645	1,3346108	0,02669222
0415	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)				50		2,124	0,10216	0,0020432
0416	Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)				30		0,7856	0,0378	0,00126
0526	Этен (Этилен) (669)		3			3	0,004145	0,060282	0,020094
0602	Бензол (64)		0,3	0,1		2	0,010264	0,0004936	0,004936
0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п-изомеров) (203)		0,2			3	0,003224	0,0001552	0,000776
0621	Метилбензол (349)		0,6			3	0,006452	0,0003104	0,00051733
0703	Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54)			0,000001		1	0,000014343	0,000003703	3,703
1325	Формальдегид (Метаналь) (609)		0,05	0,01		2	0,134555555	0,03337	3,337
2754	Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10)		1			4	3,240424444	0,813534	0,813534
	В С Е Г О :						33,95196367	68,68790587	868,4095
Примечания: 1. В колонке 9: "М" - выброс ЗВ, т/год; при отсутствии ЭНК используется ПДКс.с. или (при отсутствии ПДКс.с.) ПДКм.р. или (при отсутствии ПДКм.р.) ОБУВ									
2. Способ сортировки: по возрастанию кода ЗВ (колонка 1)									

Таблица 25.17 Перечень загрязняющих веществ, выбрасываемых в атмосферу при доразведке (испытании) 8(восьми) скважины

Код ЗВ	Наименование загрязняющего вещества	ЭНК, мг/м3	ПДКм.р, мг/м3	ПДКс.с., мг/м3	ОБУВ, мг/м3	Класс опасности ЗВ	Выброс вещества с учетом очистки, г/с	Выброс вещества с учетом очистки, т/год, (М)	Значение М/ЭНК
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
0301	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)		0,2	0,04		2	74,03072	39,921951	998,04877
0304	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)		0,4	0,06		3	12,029992	6,487317	108,12195
0328	Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)		0,15	0,05		3	6,3967111	19,594266	391,88531
0330	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)		0,5	0,05		3	47,202597	264,37427	5287,4854
0333	Сероводород (Дигидросульфид) (518)		0,008			2	0,0449703	0,2551669	31,895862

0337	Углерод оксид (Оксид углерода, Угарный газ) (584)		5	3		4	80,420444	199,67418	66,558059
0402	Бутан (99)		200			4	0,00704	0,102354	0,0005118
0405	Пентан (450)		100	25		4	0,0022	0,0319872	0,0012795
0410	Метан (727*)				50		1,0116	10,676886	0,2135378
0415	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)				50		16,992	0,81728	0,0163456
0416	Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)				30		6,2848	0,3024	0,01008
0526	Этен (Этилен) (669)		3			3	0,03316	0,482256	0,160752
0602	Бензол (64)		0,3	0,1		2	0,082112	0,0039488	0,039488
0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п-изомеров) (203)		0,2			3	0,025792	0,0012416	0,006208
0621	Метилбензол (349)		0,6			3	0,051616	0,0024832	0,0041386
0703	Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54)			0,000001		1	0,0001147	2,962E-05	29,624
1325	Формальдегид (Метаналь) (609)		0,05	0,01		2	1,0764444	0,26696	26,696
2754	Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10)		1			4	25,923396	6,508272	6,508272
	В С Е Г О :						271,6157	549,5032	6947,276
Примечания: 1. В колонке 9: "М" - выброс ЗВ, т/год; при отсутствии ЭНК используется ПДКс.с. или (при отсутствии ПДКс.с.) ПДКм.р. или (при отсутствии ПДКм.р.) ОБУВ									
2. Способ сортировки: по возрастанию кода ЗВ (колонка 1)									

Таблица 25.18 - Перечень загрязняющих веществ, выбрасываемых в атмосферу при расконсервации на 1 скважин

ЭРА v3.0

Таблица 3.1.

**ПЕРЕЧЕНЬ ЗАГРЯЗНЯЮЩИХ ВЕЩЕСТВ, ВЫБРАСЫВАЕМЫХ В АТМОСФЕРУ
РАБОТЫ ПРИ РАСКОНСЕРВАЦИИ СКВАЖИН**

Код ЗВ	Наименование загрязняющего вещества	ЭНК, мг/м3	ПДКм.р, мг/м3	ПДКс.с., мг/м3	ОБУВ, мг/м3	Класс опасности ЗВ	Выброс вещества с учетом очистки, г/с	Выброс вещества с учетом	Значение М/ЭНК
-----------	--	---------------	------------------	-------------------	----------------	--------------------------	--	--------------------------------	-------------------

								очистки, т/год, (М)	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
0123	Железо (II, III) оксиды (в пересчете на железо) (диЖелезо триоксид, Железа оксид) (274)			0,04		3	0,0000543	0,00001954	0,0004885
0143	Марганец и его соединения (в пересчете на марганца (IV) оксид) (327)		0,01	0,001		2	0,00000961	0,00000346	0,00346
0301	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)		0,2	0,04		2	1,518933334	0,38912	9,728
0304	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)		0,4	0,06		3	0,246826666	0,063232	1,05386667
0328	Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)		0,15	0,05		3	0,098888888	0,02432	0,4864
0330	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)		0,5	0,05		3	0,237333334	0,0608	1,216
0333	Сероводород (Дигидросульфид) (518)		0,008			2	0,0000332416	0,0000575848	0,0071981
0337	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)		5	3		4	1,226222222	0,31616	0,10538667
0342	Фтористые газообразные соединения /в пересчете на фтор/ (617)		0,02	0,005		2	0,000002222	0,0000008	0,00016
0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)		0,2			3	0,00005105	0,00263094	0,0131547
0621	Метилбензол (349)		0,6			3	0,0000172222	0,000558	0,00093
0703	Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54)			0,000001		1	0,000002374	0,000000669	0,669
1210	Бутилацетат (Уксусной кислоты бутиловый эфир) (110)		0,1			4	0,0000033333	0,000108	0,00108
1325	Формальдегид (Метаналь) (609)		0,05	0,01		2	0,023733334	0,00608	0,608
1401	Пропан-2-он (Ацетон) (470)		0,35			4	0,0000072222	0,000234	0,00066857
2735	Масло минеральное нефтяное (веретенное, машинное, цилиндрическое и др.) (716*)				0,05		0,00002167	0,000073	0,00146
2752	Уайт-спирит (1294*)				1		0,00000811667	0,00013906	0,00013906
2754	Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10)		1			4	0,59793545884	0,2948454152	0,29484542

2908	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)		0,3	0,1		3	2,0002	10,776858	107,76858
	В С Е Г О :						5,950283599	11,9352405	121,958818
Примечания: 1. В колонке 9: "М" - выброс ЗВ, т/год; при отсутствии ЭНК используется ПДКс.с. или (при отсутствии ПДКс.с.) ПДКм.р. или (при отсутствии ПДКм.р.) ОБУВ									
2. Способ сортировки: по возрастанию кода ЗВ (колонка 1)									

Таблица 25.19 - Перечень загрязняющих веществ, выбрасываемых в атмосферу при расконсервации на 4 скважин

ЭРА v3.0

Таблица 3.1.

**ПЕРЕЧЕНЬ ЗАГРЯЗНЯЮЩИХ ВЕЩЕСТВ, ВЫБРАСЫВАЕМЫХ В АТМОСФЕРУ
РАБОТЫ ПРИ РАСКОНСЕРВАЦИИ СКВАЖИН**

Код ЗВ	Наименование загрязняющего вещества	ЭНК, мг/м3	ПДКм.р, мг/м3	ПДКс.с., мг/м3	ОБУВ, мг/м3	Класс опасности ЗВ	Выброс вещества с учетом очистки, г/с	Выброс вещества с учетом очистки, т/год, (М)	Значение М/ЭНК
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
0123	Железо (II, III) оксиды (в пересчете на железо) (диЖелезо триоксид, Железа оксид) (274)			0,04		3	0,000217	7,82E-05	0,0004885
0143	Марганец и его соединения (в пересчете на марганца (IV) оксид) (327)		0,01	0,001		2	3,84E-05	1,38E-05	0,00346
0301	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)		0,2	0,04		2	6,075733	1,55648	9,728
0304	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)		0,4	0,06		3	0,987307	0,252928	1,05386667
0328	Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)		0,15	0,05		3	0,395556	0,09728	0,4864
0330	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)		0,5	0,05		3	0,949333	0,2432	1,216
0333	Сероводород (Дигидросульфид) (518)		0,008			2	0,000133	0,00023	0,0071981

0337	Углерод оксид (Оксид углерода, Угарный газ) (584)		5	3		4	4,904889	1,26464	0,10538667
0342	Фтористые газообразные соединения /в пересчете на фтор/ (617)		0,02	0,005		2	8,89E-06	3,2E-06	0,00016
0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п-изомеров) (203)		0,2			3	0,000204	0,010524	0,0131547
0621	Метилбензол (349)		0,6			3	6,89E-05	0,002232	0,00093
0703	Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54)			0,000001		1	9,5E-06	2,68E-06	0,669
1210	Бутилацетат (Уксусной кислоты бутиловый эфир) (110)		0,1			4	1,33E-05	0,000432	0,00108
1325	Формальдегид (Метаналь) (609)		0,05	0,01		2	0,094933	0,02432	0,608
1401	Пропан-2-он (Ацетон) (470)		0,35			4	2,89E-05	0,000936	0,00066857
2735	Масло минеральное нефтяное (веретенное, машинное, цилиндрическое и др.) (716*)				0,05		8,67E-05	0,000292	0,00146
2752	Уайт-спирит (1294*)				1		3,25E-05	0,000556	0,00013906
2754	Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10)		1			4	2,391742	1,179382	0,29484542
2908	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)		0,3	0,1		3	8,0008	43,10743	107,76858
	В С Е Г О :						23,80113	47,74096	121,958818
Примечания: 1. В колонке 9: "М" - выброс ЗВ, т/год; при отсутствии ЭНК используется ПДКс.с. или (при отсутствии ПДКс.с.) ПДКм.р. или (при отсутствии ПДКм.р.) ОБУВ									
2. Способ сортировки: по возрастанию кода ЗВ (колонка 1)									

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

Таблица 25.20 Классификация отходов и объем образования

№ п/п	Вид отхода	Код отхода	Классификация отхода	При строительстве 1 (одной) скважины, т/год	При резке бокового ствола у 62 (шестьдесят двух) скважин, т/год	При строительстве 72 (семидесяти двух) скважин, т/год
1	Буровой шлам	01 05 05*	Опасные отходы	770,3	47758,6	55461,6
2	Отработанный буровой раствор	01 05 05*	Опасные отходы	210,91	13076,42	15185,52
3	Отработанные масла	13 02 06*	Опасные отходы	6,68	414,16	480,96
4	Промасленная ветошь	15 02 02*	Опасные отходы	0,127	7,874	9,144
5	ТБО	20 01 08	Неопасные отходы	0,75	46,5	54
6	Мешкотара	15 01 01	Неопасные отходы	0,15	9,3	10,8
7	Пластмассовые бочки	15 01 02	Неопасные отходы	0,35	21,7	25,2
Итого:				989,267	61334,55	71227,22

Таблица 25.21 Лимиты накопления отходов

Наименование отходов	Объем накопленных отходов на существующее положение, тонн/год	Лимит накопления, при строительстве 1 (одной) скважины, т/год	Лимит накопления, при резке бокового ствола у 62 (шестьдесят двух) скважин, т/год	Лимит накопления, при строительстве 72 (семидесяти двух) скважин, т/год
1	2	3		
Всего	-	989,267	61334,55	71227,22
в т. ч. отходов производства	-	988,517	61288,05	71173,22
отходов потребления	-	0,75	46,5	54
Опасные отходы				
Буровой шлам	-	770,3	47758,6	55461,6
Отработанный буровой раствор	-	210,91	13076,42	15185,52
Отработанные масла	-	6,68	414,16	480,96
Промасленная ветошь	-	0,127	7,874	9,144
Не опасные отходы				
ТБО	-	0,75	46,5	54
Мешкотара	-	0,15	9,3	10,8
Пластмассовые бочки	-	0,35	21,7	25,2
Зеркальные отходы				
-	-	-		

Таблица 25.22 Классификация отходов и объем образования

№ п/п	Вид отхода	Код отхода	Классификация отхода	При испытании 1 объекта скважины, т/год	При испытании 8 (восьми) скважин, т/год
1	Коммунальные отходы (ТБО)	20 03 01	Неопасные отходы	0,22	1,76
2	Промасленная ветошь	15 02 02*	Опасные отходы	0,127	1,016
Итого:				0,347	1,78816

Таблица 25.23– лимиты накопления отходов при испытании

Наименование отходов	Объем накопленных отходов на существующее положение, тонн/год	Лимит накопления При испытании 1 объекта скважины , тонн/год	Лимит накопления При испытании 8 (восьми) скважины , тонн/год
1	2	3	
Всего	-	0,347	1,78816
в т. ч. отходов производства	-	0,127	1,016
отходов потребления	-	0,22	1,76
Опасные отходы			
Промасленная ветошь	-	0,127	1,016
Не опасные отходы			
Коммунальные отходы (ТБО)	-	0,22	1,76
Зеркальные отходы			
-	-	-	

Таблица 25.24 Классификация отходов и объем образования

№ п/п	Вид отхода	Код отхода	Классификация отхода	При расконсервации 1 скважины, т/год	При расконсервации 4 скважин, т/год
1	Твердые бытовые отходы	20 03 01	Неопасные отходы	3,9945	15,978
2	Буровой шлам (БШ)	01 05 05*	Опасные отходы	192,0064	768,0256
3	Отработанный буровой раствор (ОБР)	01 05 05*	Опасные отходы	173,7265	694,906
4	Буровые сточные воды	010506*	Опасные отходы	239,6227	958,4908
5	Отработанные масла	13 02 06*	Опасные отходы	11,93	47,72
6	Промасленная ветошь	15 02 02*	Опасные отходы	0,127	0,508
7	Мешкотара	15 01 01	Неопасные отходы	0,15	0,6
8	Пластмассовые бочки	15 01 02	Неопасные отходы	0,35	1,4
Итого:				621,9071	2487,6284

Таблица 25.25- Нормативы размещения отходов производства и потребления при расконсервации скважин

Наименование отходов	Объем накопленных отходов на существующее положение, тонн/год	Лимит накопления на 1 скв., тонн/год	Лимит накопления на 4 скв., тонн/год
1	2	3	4
Всего	-	621,9071	2487,6284
в т. ч. отходов производства	-	617,9126	2471,6504
отходов потребления	-	3,9945	15,978
Опасные отходы			
Буровой шлам	-	192,0064	768,0256
ОБР	-	173,7265	694,906
Буровые сточные воды		239,6227	958,4908
Отработанные масла		11,93	47,72
Промасленная ветошь	-	0,127	0,508
Не опасные отходы			
ТБО	-	3,9945	15,978
Мешкотара	-	0,15	0,6
Пластмассовые бочки	-	0,35	1,4
Зеркальные отходы			

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

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.

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.

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