

ҚАЗАҚСТАН РЕСПУБЛИКАСЫ
ЭКОЛОГИЯ ЖӘНЕ ТАБИҒИ РЕСУРСТАР
МИНИСТРЛІГІНІҢ
ЭКОЛОГИЯЛЫҚ РЕТТЕУ ЖӘНЕ
БАҚЫЛАУ КОМИТЕТІ
АТЫРАУ ОБЛЫСЫ БОЙЫНША
ЭКОЛОГИЯ ДЕПАРТАМЕНТІ



МИНИСТЕРСТВО ЭКОЛОГИИ И
ПРИРОДНЫХ РЕСУРСОВ
РЕСПУБЛИКИ КАЗАХСТАН
КОМИТЕТ ЭКОЛОГИЧЕСКОГО
РЕГУЛИРОВАНИЯ И КОНТРОЛЯ
ДЕПАРТАМЕНТ ЭКОЛОГИИ
ПО АТЫРАУСКОЙ ОБЛАСТИ

060011, QR, Atyraý qalasy, B. Qulmanov kóshesi, 137 úi
tel/faks: 8 (7122) 213035, 212623

060011, РК, город Атырау, улица Б. Кулманова, 137 дом
тел/факс: 8 (7122) 213035, 212623

ТОО «Green production»

Закключение по результатам оценки воздействия на окружающую среду на отчет о возможных воздействиях к «проекту разработки месторождения Кожа Южный»

В соответствии пп.1.3 п.1 раздела 2 Приложения 2 Экологического Кодекса Республики Казахстан от 2 января 2021 года № 400-VI ЗРК вид намечаемой деятельности, разведка и добыча углеводородов относится к I категории.

Необходимость разработки отчета о возможных воздействиях определена Заключением об определении сферы охвата оценки воздействия на окружающую среду и (или) скрининга воздействия намечаемой деятельности № KZ01VWF00174643 от 06.07.2024 года.

Общие сведения

Контрактная территория ТОО «Green Production» расположена в Кызылкогинском районе Атырауской области Республики Казахстан.

Ближайшим населённым пунктом является с. Мукур, расположенное в 30 км к востоку от месторождения. Районный центр с. Миялы находится в 120 км.

Климат района ярко выраженный континентальный. Растительный мир на площади беден. Животный мир представлен общераспространенными грызунами: суслики, тушканчики, зайцы, хищниками - волк, корсак, лисица, а также копытными - сайгак, кабан, джейран, пресмыкающимися - гадюки, полоз, уж. Из птиц преобладают орлы, голуби и дикие утки.

На территории проектируемых работ, в настоящее время памятников материальной культуры, являющимися объектами охраны, не зарегистрировано.

Целевое назначение работы

Проектируемый объект – месторождение Кожа Южный расположено в юго-восточной части Прикаспийской впадины, в пределах блока XXIV-15-С (частично) в Атырауской области РК.

Площадь горного отвода составляет 8,0 км², глубина – 1200м. Право пользования недрами на месторождении Кожа Южный для доразведки и добычи УВ сырья принадлежит ТОО «Green Production», на основании Дополнения №3 от 17.10.2019г (№4766-УВС МЭ) к Контракту №2888 от 11.12.2008г.

Данным проектом предусмотрена Разработка месторождения Кожа Южный. В проекте рассмотрены 3 варианта:

Вариант 1 является базовым и предусматривает бурение двух скважин (ТК-11, ТК-12), ввод нагнетательных четырех скважин из консервации (№№101, 14, 25, 106), перевод под закачку одну скважину (№105), перевод между объектами 2-х скважин и ввод из консервации две скважины в добывающий фонд (G-6, G-7).

Вариант 2 (рекомендуемый) основан на проектных решениях 1 варианта разработки и дополнительно предусматривается ввод из бурения 17 добывающих скважин (МК-3, МК-4, МК-5, МК-6, МК-7, МК-8, МК-9, МК-10, МК-11, МК-12, МК-13, МК-14, МК-15, ТК-8, ТК-10, ТК-5, ТК-7).

Вариант 3 основан на проектных решениях 2 варианта разработки, а также включает дополнительно 3 бурения (ТК-13, ТК-14, ТК-15), ГРП на 2 добывающих скважинах (ТК-1, ТК-9).



В рамках **рекомендуемого 2 варианта**, предусмотрен ввод из бурения 19 добывающих скважин в период 2024-2031гг, ввод нагнетательных четырех скважин из консервации (№№101, 14, 25, 106), перевод под закачку одну скважину (№105) и ввод из консервации две скважины в добывающий фонд (G-6, G-7).

Максимальная добыча нефти составит 30,8 тыс.т.

Максимальная добыча жидкости составит 81,4 тыс.т.

Максимальная добыча нефтяного газа – 2,061 млн.м³.

Проектный период разработки – 2024-2053гг.

Накопленная добыча нефти – 790,1 тыс. т.

Накопленная добыча жидкости – 2489,3 тыс.т.

Для питания электроэнергией производственных площадок месторождений, проведена воздушная линия ЛЭП, в качестве аварийных источников электроэнергии на площадках приняты стационарные дизельные электростанции.

На случай аварийной ситуации предусмотрены: байпасная линия, переключающая поток нефти, в приемную емкость, минуя резервуар для сбора жидкости и байпасная линия, переключающая поток нефти в резервуар-отстойник, минуя печь (в летнее время).

Пластовая вода, отделившаяся от нефти в резервуаре для сбора жидкости резервуаре-отстойнике, собирается в резервуарах для отстоя воды, накапливаются в емкости уловленной нефти, откуда своим насосом подаются в резервуар для сбора жидкости.

Адресная программа ГТМ

Вид ГТМ	Годы	№№ скв-н	Целевой объект	Варианты разработки		
				I	II	III
Ввод из бурение	2024	ТК-11	IV	+	+	+
Ввод из бурение	2024	ТК-12	IV	+	+	+
Ввод скважин под нагнет из косервации	2026	101	I	+	+	+
Ввод скважин под нагнет из косервации	2026	106	I	+	+	+
Перевод под закачку	2027	105	I	+	+	+
Ввод скважин под нагнет из косервации	2025	14	II	+	+	+
Ввод скважин под нагнет из косервации	2025	25	II+IV	+	+	+
Перевод на IV объект	2025	15	IV	+	+	+
Перевод на III объект	2030	16	III	+	+	+
Ввод из консервации	2024	G-6	IV	+	+	+
Ввод из консервации	2024	G-7	IV	+	+	+
Ввод из бурение	2026	МК-3	I		+	+
Ввод из бурение	2026	МК-4	I		+	+
Ввод из бурение	2026	МК-5	I		+	+
Ввод из бурение	2027	МК-6	I		+	+
Ввод из бурение	2027	МК-7	I		+	+
Ввод из бурение	2027	МК-8	I		+	+
Ввод из бурение	2028	МК-9	I		+	+
Ввод из бурение	2028	МК-10	II		+	+
Ввод из бурение	2028	МК-11	II		+	+
Ввод из бурение	2029	МК-12	II		+	+
Ввод из бурение	2029	МК-13	II		+	+
Ввод из бурение	2029	МК-14	II		+	+
Ввод из бурение	2030	МК-15	II		+	+
Ввод из бурение	2030	ТК-8	IV		+	+
Ввод из бурение	2030	ТК-10	IV		+	+
Ввод из бурение	2031	ТК-5	IV		+	+
Ввод из бурение	2031	ТК-7	IV		+	+
ГРП	2027	ТК-1	IV			+
ГРП	2028	ТК-9	IV			+
Перевод под закачку	2042	ТК-1	IV			+
Ввод из бурение	2032	ТК-13	IV			+
Ввод из бурение	2032	ТК-14	IV			+
Ввод из бурение	2032	ТК-15	IV			+



Общий пробуренный фонд месторождения по состоянию на 01.01.2024г составляет 30 скважин, из которых в добывающем фонде числятся 19 скважин (действующий – 14 ед., в т.ч. в простое 3 ед., в бездействии – 5 ед.), в нагнетательном – 1 ед., в консервации - 8 ед., в ликвидации - 2 ед. Характеристика фонда скважин по состоянию на 01.01.2024г представлена в таблице 3.2.

Характеристика фонда скважин по состоянию на 01.01.2024г

Наименование	Характеристика фонда скважин	Количество скважин (номера скважин)					Всего
		Основные объекты					
		I	II	III	IV	V	
		М-I	М-II	Ю-I+II+III; Ю-VIII	Т-I + Т-II	Т-III	
Фонд добывающих скважин	Действующие	3 (6, 104, 102)	4 (3, 108, 109, МК-2,)	-	6 (46, ТК-1, ТК-6, ТК-9, 16, G-8)	1 (G-10)	14
	В том числе: в простое	1 (102)	-	-	2 (16, G-8)	-	3
	Бездействующие	2 (103, 105)	2 (G-2, МК-1)	1 (ТК-2)		-	5
Фонд нагнетательных скважин	Под закачкой	-	1 (15)	-	-	-	1
	В простое	-	-	-	-	-	-
В консервации		14, 25, 101, 106, G-6, G-7, ТК-3, ТК-4					8
Ликвидированные		1, 5					2
Итого пробуренный фонд							30

Рекомендации к разработке программы по переработке (утилизации) газа

В период промышленной разработки на месторождении сбор нефти и отделение попутного газа выполняется по герметичной системе.

На месторождение используется печь подогрева нефти «ПП-0.63А», где в качестве топлива будет утилизироваться попутный нефтяной газ с расходом 100 м³/час.

Кроме того, на месторождении для покрытия собственных нужд промысла в энергии попутный газ используется для выработки электроэнергии на газопоршневой установке «ГПУ «АГП 200-2Р» в количестве 3 шт. Согласно техническим характеристикам, данная модель ГПУ имеет возможность работать на сыром попутном газе. Компонентный состав газа месторождения позволяет использовать попутный газ в качестве топлива. Расход газа для ГПУ составляет 60 м³/ч.

Существующие сооружения и установки системы сбора и подготовки скважинной продукции и утилизации попутного газа работают в устоявшемся режиме и соответствуют объемам добычи.

Таким образом весь объем газа, добываемый на месторождении, используется на собственные нужды промысла.

Баланс попутного газа на 2024-2026гг

№№ п/п	Наименование	Единица измерения	2024	2025	2026
1	Добыча добычи газа	млн.м³/год	1,457	1,643	1,547
2	Использование на собственные нужды, в т.ч.	млн.м³/год	1,325	1,533	1,531
2.1	печь подогрева ПП-0.63А	млн.м³/год	0,325	0,533	0,531
2.2	для выработки электроэнергии АГП 200-2Р	млн.м³/год	1,000	1,000	1,000



Характеристика основных показателей разработки по отбору нефти и жидкости. По месторождению в целом. Вариант 2

Годы	Добыча нефти, тыс.т	Темп отбора от извлекаемых запасов, %		Накопленная добыча нефти, тыс.т	Отбор извлекаемых запасов, %	КИН, доли ед.	Годовая добыча жидкости, тыс.т		Накопленная добыча жидкости, тыс.т		Обводненность продукции, %	Закачка рабочего агента (вода) тыс.м ³		Компенсация отборов закачкой, %	Накопленная компенсация отборов закачкой, %	Добыча газа, млн.м ³	
		начальных	текущих				всего	мехпособом	всего	мехпособом		годовая	накопленная			годовая	накопленная
2024	17,4	2,2	2,9	200,5	25,4	0,071	32,9	32,9	376,9	287,8	47,3	7,3	163,2	18,9	36,9	1,457	6,047
2025	18,6	2,4	3,2	219,1	27,7	0,078	38,3	38,3	415,1	326,1	51,3	20,9	184,2	47,6	37,9	1,643	7,690
2026	18,8	2,4	3,3	237,9	30,1	0,085	41,4	41,4	456,5	367,5	54,7	35,7	219,8	76,3	41,2	1,547	9,238
2027	19,4	2,5	3,5	257,3	32,6	0,091	46,1	46,1	502,6	413,6	57,8	38,3	258,1	74,6	44,2	1,459	10,697
2028	21,0	2,7	3,9	278,4	35,2	0,099	52,6	52,6	555,2	466,2	60,1	46,2	304,3	79,9	47,4	1,377	12,074
2029	23,3	2,9	4,6	301,6	38,2	0,107	60,3	60,3	615,6	526,5	61,4	54,9	359,2	83,3	50,7	1,301	13,375
2030	27,5	3,5	5,6	329,2	41,7	0,117	70,4	70,4	685,9	596,9	60,9	63,5	422,7	82,4	53,8	1,588	14,963
2031	30,6	3,9	6,6	359,7	45,5	0,128	77,7	77,7	763,6	674,6	60,6	70,0	492,6	82,2	56,6	1,953	16,916
2032	30,8	3,9	7,2	390,5	49,4	0,139	80,5	80,5	844,1	755,1	61,8	72,6	565,2	82,6	59,0	2,061	18,977
2033	29,3	3,7	7,3	419,8	53,1	0,149	81,2	81,2	925,4	836,3	63,9	72,4	637,6	82,7	61,0	1,968	20,946
2034	27,9	3,5	7,5	447,8	56,7	0,159	81,4	81,4	1006,7	917,7	65,7	71,9	709,6	82,8	62,6	1,880	22,825
2035	26,6	3,4	7,8	474,4	60,0	0,169	81,3	81,3	1088,0	999,0	67,3	71,3	780,9	82,8	64,1	1,796	24,621
2036	25,3	3,2	8,0	499,7	63,3	0,178	81,1	81,1	1169,1	1080,1	68,8	70,7	851,6	82,9	65,3	1,717	26,338
2037	24,2	3,1	8,3	523,9	66,3	0,186	80,9	80,9	1250,0	1161,0	70,1	70,0	921,6	83,0	66,4	1,642	27,980
2038	23,0	2,9	8,7	546,9	69,2	0,194	80,7	80,7	1330,7	1241,7	71,5	69,4	991,1	83,0	67,3	1,570	29,550
2039	22,0	2,8	9,0	568,9	72,0	0,202	80,4	80,4	1411,1	1322,1	72,7	68,8	1059,8	83,1	68,2	1,502	31,052
2040	21,0	2,7	9,5	589,8	74,7	0,210	80,0	80,0	1491,1	1402,1	73,8	68,0	1127,9	83,1	68,9	1,438	32,490
2041	20,0	2,5	10,0	609,8	77,2	0,217	79,5	79,5	1570,7	1481,6	74,9	67,3	1195,2	83,2	69,6	1,377	33,867
2042	19,1	2,4	10,6	628,9	79,6	0,223	79,0	79,0	1649,7	1560,7	75,9	66,6	1261,7	83,3	70,2	1,318	35,185
2043	18,2	2,3	11,3	647,1	81,9	0,230	78,5	78,5	1728,2	1639,2	76,8	65,8	1327,6	83,3	70,7	1,263	36,448
2044	17,4	2,2	12,2	664,5	84,1	0,236	78,1	78,1	1806,3	1717,3	77,7	65,2	1392,7	83,4	71,3	1,210	37,659



2045	16,6	2,1	13,2	681,1	86,2	0,242	77,5	77,5	1883,9	1794,8	78,6	64,4	1457,2	83,4	71,7	1,160	38,819
2046	15,9	2,0	14,6	697,0	88,2	0,248	77,0	77,0	1960,9	1871,9	79,4	63,7	1520,9	83,4	72,1	1,112	39,931
2047	15,2	1,9	16,3	712,1	90,1	0,253	76,6	76,6	2037,5	1948,4	80,2	63,1	1583,9	83,4	72,5	1,067	40,998
2048	14,5	1,8	18,6	726,6	92,0	0,258	76,3	76,3	2113,7	2024,7	81,0	62,5	1646,5	83,4	72,9	1,023	42,022
2049	13,8	1,8	21,9	740,5	93,7	0,263	75,9	75,9	2189,6	2100,5	81,7	62,0	1708,4	83,4	73,2	0,982	43,004
2050	13,2	1,7	26,7	753,7	95,4	0,268	75,5	75,5	2265,0	2176,0	82,5	61,4	1769,8	83,4	73,5	0,943	43,946
2051	12,7	1,6	34,9	766,4	97,0	0,272	75,1	75,1	2340,2	2251,1	83,1	60,9	1830,7	83,4	73,8	0,905	44,851
2052	12,1	1,5	51,3	778,5	98,5	0,277	74,8	74,8	2415,0	2325,9	83,8	60,4	1891,0	83,4	74,1	0,869	45,720
2053	11,6	1,5	100,0	790,1	100,0	0,281	74,3	74,3	2489,3	2400,2	84,4	59,8	1950,8	83,5	74,4	0,834	46,554

Основные технологические прогнозные показатели разработки. Вариант 2

Годы	Ввод скважин из бурения, ед.			Фонд скважин с начала разработки, ед.	Перевод скважин с других объектов, ед.	Ввод скважин из консервации, ед.	Экспл. бурение с начала разработки, тыс.м	Перевод под закачку, ед.	Ввод нагнетательных скважин из прочих категорий, ед.	Выбытие скважин, ед.			Фонд добывающих скважин на конец года, ед.		Фонд нагнетательных скважин на конец года, ед.	Среднегодовой дебит на одну скважину, т/сут		Среднегодовая приемистость одной скважины, м ³ /сут
	всего	добывающих	нагнетательных							всего	добывающих	нагнетательных	всего	механизированных		нефти	жидкости	
2024	2	2	0	32	0	2	26,3	0	0	0	0	0	22	22	1	3,6	6,8	21,0
2025	0	0	0	32	0	0	26,3	0	4	1	0	1	22	22	4	3,5	7,1	25,5
2026	3	3	0	35	0	0	28,3	0	2	0	0	0	25	25	6	3,1	6,9	20,8
2027	3	3	0	38	0	0	30,2	1	0	0	0	0	27	27	7	2,8	6,7	17,0
2028	3	3	0	41	0	0	32,3	0	0	0	0	0	30	30	7	2,7	6,7	19,0
2029	3	3	0	44	0	0	34,5	0	0	0	0	0	33	33	7	2,6	6,8	22,6
2030	3	3	0	47	1	0	37,2	0	0	0	0	0	36	36	7	2,8	7,0	26,2
2031	2	2	0	49	0	0	39,2	0	0	0	0	0	38	38	7	2,8	7,2	28,8
2032	0	0	0	49	0	0	39,2	0	0	0	0	0	38	38	7	2,8	7,3	29,9
2033	0	0	0	49	0	0	39,2	0	0	0	0	0	38	38	7	2,7	7,4	29,8
2034	0	0	0	49	0	0	39,2	0	0	0	0	0	38	38	7	2,5	7,4	29,6
2035	0	0	0	49	0	0	39,2	0	0	0	0	0	38	38	7	2,4	7,4	29,4
2036	0	0	0	49	0	0	39,2	0	0	0	0	0	38	38	7	2,3	7,3	29,1
2037	0	0	0	49	0	0	39,2	0	0	0	0	0	38	38	7	2,2	7,3	28,9



2039	0	0	0	49	0	0	39,2	0	0	0	0	0	38	38	7	2,0	7,3	28,3
2040	0	0	0	49	0	0	39,2	0	0	0	0	0	38	38	7	1,9	7,2	28,0
2041	0	0	0	49	0	0	39,2	0	0	0	0	0	38	38	7	1,8	7,2	27,7
2042	0	0	0	49	0	0	39,2	0	0	0	0	0	38	38	7	1,7	7,2	27,4
2043	0	0	0	49	0	0	39,2	0	0	0	0	0	38	38	7	1,6	7,1	27,1
2044	0	0	0	49	0	0	39,2	0	0	0	0	0	38	38	7	1,6	7,1	26,8
2045	0	0	0	49	0	0	39,2	0	0	0	0	0	38	38	7	1,5	7,0	26,5
2046	0	0	0	49	0	0	39,2	0	0	0	0	0	38	38	7	1,4	7,0	26,3
2047	0	0	0	49	0	0	39,2	0	0	0	0	0	38	38	7	1,4	6,9	26,0
2048	0	0	0	49	0	0	39,2	0	0	0	0	0	38	38	7	1,3	6,9	25,8
2049	0	0	0	49	0	0	39,2	0	0	0	0	0	38	38	7	1,3	6,9	25,5
2050	0	0	0	49	0	0	39,2	0	0	0	0	0	38	38	7	1,2	6,8	25,3
2051	0	0	0	49	0	0	39,2	0	0	0	0	0	38	38	7	1,1	6,8	25,1
2052	0	0	0	49	0	0	39,2	0	0	0	0	0	38	38	7	1,1	6,8	24,9
2053	0	0	0	49	0	0	39,2	0	0	0	0	0	38	38	7	1,0	6,7	24,6



Рекомендации к системе ППД, качеству используемого агента

В системе ППД месторождения Кожя Южный в качестве рабочего агента применяется один источник водоснабжения:

- попутная вода продуктивных горизонтов.

На месторождении заводнение осуществляется путем подачи воды от блочно-кустовой насосной станции (БКНС) по высоконапорному коллектору диаметром 219 мм до водораспределительного пункта (ВРП) и далее от него по индивидуальным нагнетательным линиям на каждую проектируемую нагнетательную скважину.

Состав сооружений

Для системы ППД используются следующие сооружения:

- блочная кустовая насосная станция (БКНС);
- водораспределительный пункт (ВРП);
- нагнетательные скважины;
- система водопроводов.

Для того, чтобы избежать осложнений при закачке воды в пласт, закачиваемая вода должна соответствовать установленным требованиям по СТ РК 1662-2007, приведённым в проектном документе.

Исходя из свойств коллекторов, закачиваемые воды должны удовлетворять следующим требованиям:

- | | |
|-------------------------------------|---------------------|
| • стабильность | - стабильна; |
| • набухаемость пластовых глин | - отсутствие; |
| • количество мехпримесей | - не более 15 мг/л; |
| • размер взвешенных частиц | - менее 5 мкм; |
| • содержание нефтепродуктов | - не более 15 мг/л; |
| • содержание кислорода | - менее 1 мг/л; |
| • содержание железа (II) | - менее 1 мг/л; |
| • содержание сероводорода | - отсутствие; |
| • сульфатвосстанавливающие бактерии | - отсутствие; |
| • скорость коррозии | - менее 0,2 мм/год; |
| • совместимость с пластовыми водами | - совместима. |

Подготовка воды к закачке включает следующие стадии:

- очистка от нефти;
- грубая фильтрация (частицы до 80 мкм);
- тонкая фильтрация (частицы до 1 мкм);
- защита от коррозии;
- защита от солеотложений.

Предварительная очистка от механических примесей проводится отстоем в резервуарах. Дополнительная подготовка воды может осуществляться путем ее фильтрации через различного рода фильтры (фильтры грубой очистки, фильтры на пористых средах, патронные фильтры), или сепарацией в гидроциклонах и центрифугах.

Атмосфера

Основные источники воздействия на окружающую среду при строительстве скважин:

За проектируемый период рекомендуемым вариантом предусмотрен ввод из бурения 19 эксплуатационных скважин в период 2024-2031гг, в том числе - 13 скважин с глубиной 450 (± 250) м., 6 скважин с глубиной 1200 (± 250)м.

При строительстве скважин, основное загрязнение атмосферного воздуха происходит в результате:

- продуктов сгорания топлива в двигателях внутреннего сгорания агрегатов и спецтехники, применяемых при выполнении основных работ;
- газообразных, аэрозольных веществ при работе основного технологического оборудования;
- испарений из емкостей для хранения ГСМ и жидких отходов бурения;
- пыли с поверхности узлов пересыпки и хранения сухого цемента.



Процесс строительства скважины состоит из следующих работ: строительно-монтажные работы, бурение и крепление, освоение и испытание, рекультивация.

Все производственные стадии цикла строительства скважин характеризуются последовательным выполнением работ.

Эксплуатационные скважины с гл.450 (± 250)м.

При рассмотрении технологии строительства скважин были выделены 28 источников загрязнения, в том числе:

- организованные – 16 единиц;
- неорганизованные – 12 единиц.

Продолжительность цикла строительства скважин, с учетом бурения, крепления и испытания будет составлять – 47 сут., из них:

- ✓ строительно-монтажные работы- 10 суток;
- ✓ подготовительные работы к бурению- 1 суток;
- ✓ Бурение и крепление скважины – 21 сут.;
- ✓ Испытание скважины в эксплуатационной колонне – 10 суток;
- ✓ Техническая рекультивация – 5 суток.

Стационарными источниками загрязнения атмосферного воздуха **при строительно-монтажных и подготовительных работ** являются:

- ✓ Источник №0001. Дизель-генератор САГ.
- ✓ Источник №6001. Сварочные работы
- ✓ Источник №6002. Планировка территории (Погрузочно-разгрузочные работы)
- ✓ Источник №6003. Разработка грунта экскаватором.
- ✓ Источник №6004. Перемещение грунта бульдозером.

Стационарными источниками загрязнения атмосферного воздуха **в период бурения и крепления** скважины являются:

- ✓ Источник №0002. ДВС силового привода БУ ZJ-15.
- ✓ Источник №0003. ДВС насосного блока БУ ZJ-15.
- ✓ Источник №0004. Передвижная паровая установка (ППУ).
- ✓ Источник №0005. Смесительная установка СМН-20.
- ✓ Источник №0006. Дизельная электростанция для освещения 200кВт
- ✓ Источник №0007. Цементировочный агрегат ЦА-320.
- ✓ Источник №6005. Емкость бурового шлама.
- ✓ Источник №6006. Блок приготовления бурового растворов.
- ✓ Источник №6007. Блок приготовления цементного раствора.

Стационарными источниками загрязнения атмосферного воздуха **в период испытания** скважины являются:

- ✓ Источник №0008. Агрегат УПА-60/80.
- ✓ Источник №0009. Дизельная электростанция для освещения 200кВт
- ✓ Источник №0010. Цементировочный агрегат ЦА-320.
- ✓ Источник № 0011. Емкость дизельного топлива.
- ✓ Источник № 0012. Емкость моторного масла.
- ✓ Источник № 0013. Емкость отработанного масла.
- ✓ Источник № 0014-0015. Емкость для нефти.
- ✓ Источник № 0016. Площадка налива нефти.
- ✓ Источник № 6008. Насос для перекачки дизельного топлива.
- ✓ Источник №6009. Насос технологический.
- ✓ Источник №6010. Скважина.

По окончании бурения и опробования скважин, демонтажа и вывоза оборудования работу по технической рекультивации земель необходимо проводить в следующей последовательности:

- демонтировать сборные фундаменты и вывезти для последующего использования;
- разобрать монолитные бетонные фундаменты и площадки и вывезти их для использования при строительстве дорог и других объектов;
- очистить участок от металлолома и других материалов;
- снять загрязненные грунты, обезвредить их и вывезти на полигон промышленных отходов;



- провести планировку территории и взрыхлить поверхность грунтов в местах, где они сильно уплотнены;
- нанести плодородный слой почвы на поверхность участка, где он был снят.

Стационарными источниками загрязнения атмосферного воздуха *при технической рекультивации земель являются:*

- ✓ Источник №6011. Планировка территории (тех. рекультивация).
- ✓ Источник №6012. Пересыпка грунта (тех. рекультивация).

При количественном анализе выявлено, что общий ориентировочный выброс загрязняющих веществ в атмосферу при строительстве одной скважины (буровая установка ZJ-15, УПА-60/80) на месторождении составит - **7,400853969** т/период, соответственно при строительстве 13 скважин – **96,2111016** т/период.

Эксплуатационные скважины с гл. 1200 (±250)м.

При рассмотрении технологии строительства скважин были выделены 31 источников загрязнения, в том числе:

- организованные – 19 единиц;
- неорганизованные – 12 единиц.

Продолжительность цикла строительства скважин, с учетом бурения, крепления и испытания будет составлять – 71 сут., из них:

- ✓ строительно-монтажные работы - 10 суток;
- ✓ подготовительные работы к бурению - 1 суток;
- ✓ Бурение и крепление скважины – 45 сут.;
- ✓ Испытание скважины в эксплуатационной колонне – 10 суток;
- ✓ Техническая рекультивация – 5 суток.

Стационарными источниками загрязнения атмосферного воздуха *при строительно-монтажных и подготовительных работ* являются:

- ✓ Источник №0001. Дизель-генератор САГ.
- ✓ Источник №6001. Сварочные работы
- ✓ Источник №6002. Планировка территории (Погрузочно-разгрузочные работы)
- ✓ Источник №6003. Разработка грунта экскаватором.
- ✓ Источник №6004. Перемещение грунта бульдозером.

Стационарными источниками загрязнения атмосферного воздуха *в период бурения и крепления* скважины являются:

- ✓ Источник №0002-0003. ДВС силового привода БУ - ZJ-40, САТ С18;
- ✓ Источник №0004 – Аварийный привод лебедки БУ - ZJ-40;
- ✓ Источник №0005-0006 – ДВС бурового насоса БУ – ZJ-40
- ✓ Источник №0007. Передвижная паровая установка (ППУ).
- ✓ Источник №0008. Смесительная установка СМН-20.
- ✓ Источник №0009. Дизельная электростанция для освещения 200кВт
- ✓ Источник №0010. Цементировочный агрегат ЦА-320.
- ✓ Источник №6005. Емкость бурового шлама.
- ✓ Источник №6006. Блок приготовления бурового растворов.
- ✓ Источник №6007. Блок приготовления цементного раствора.

Стационарными источниками загрязнения атмосферного воздуха *в период испытания* скважины являются:

- ✓ Источник №0011. Агрегат УПА-60/80.
- ✓ Источник №0012. Дизельная электростанция для освещения 200кВт
- ✓ Источник №0013. Цементировочный агрегат ЦА-320.
- ✓ Источник № 0014. Емкость дизельного топлива.
- ✓ Источник № 0015. Емкость моторного масла.
- ✓ Источник № 0016. Емкость отработанного масла.
- ✓ Источник № 0017-0018. Емкость для нефти.
- ✓ Источник № 0019. Площадка налива нефти.
- ✓ Источник № 6008. Насос для перекачки дизельного топлива.
- ✓ Источник №6009. Насос технологический.



По окончании бурения и опробования скважин, демонтажа и вывоза оборудования работу по технической рекультивации земель необходимо проводить в следующей последовательности:

- демонтировать сборные фундаменты и вывезти для последующего использования;
- разобрать монолитные бетонные фундаменты и площадки и вывезти их для использования при строительстве дорог и других объектов;
- очистить участок от металлолома и других материалов;
- снять загрязненные грунты, обезвредить их и вывезти на полигон промышленных отходов;
- провести планировку территории и взрыхлить поверхность грунтов в местах, где они сильно уплотнены;
- нанести плодородный слой почвы на поверхность участка, где он был снят.

Стационарными источниками загрязнения атмосферного воздуха **при технической рекультивации земель являются:**

- ✓ Источник №6011. Планировка территории (тех. рекультивация).
- ✓ Источник №6012. Пересыпка грунта (тех. рекультивация).

При количественном анализе выявлено, что общий ориентировочный выброс загрязняющих веществ в атмосферу при строительстве одной скважины (буровая установка ZJ-40, УПА-60/80) на месторождении составит - **21,906491945** т/период, соответственно при строительстве 6 скважин – **131,43895167** т/период.

- **2 вариант разработки (рекомендуемый)** - в котором, согласно технологическим показателям достигается максимальный объем добычи нефти (30,8 тыс.т), максимальная добыча попутного газа – 2,061млн.м3, фонд добывающих скважин - 38 ед. (2032г).;

В соответствии с «Проектом разработки месторождения Кожа Южный» основными источниками выбросов при эксплуатации объектов и сооружений месторождения по 2 рекомендуемому варианту разработки на месторождении будут функционировать 87 стационарных источников выбросов загрязняющих веществ: из них 17 организованных; 70 неорганизованных:

Вахтовый поселок

- Источник №0001. ДЭС «Deutz»;
- Источник №0005. Дизель-генератор «Doosan» ДГУ АД-160-Т-400
- Источник №6003. Емкость под дизтопливо V=25м3
- Источник №6004. Емкость под бензин V=25м3
- Источник №6005. Сварочные работы
- Источник №6040. Шлифовальная машинка BOSCH

Промышленная площадка

- Источник №0002. Дизельгенератор «Вилсон».
- Источник №0003. Установка ЦА-320
- Источник №0004. Установка УПА-60А
- Источник №0006. ДЭС «Deutz» 65 кВт
- Источник №0007. ППУ
- Источник №0008-001. АДПМ (Агрегат для подогрева нефти)
- Источник №0008-002. АДПМ (Агрегат для подогрева нефти, привод для насоса)
- Источник №0009-0010. Cummins (CorlacPCOB32-900)
- Источник №0011-0013. Газопоршневая генераторная установка 200кВт.
- Источник №0017. Факел сжигания газа УФМС-100.
- Источник №0018-0019. Печь подогрева нефти ПП-0.63А.
- Источник №0020. ДЭС, 264кВт. (Baudouin Moteurs)
- Источник №6006-6015. Емкости под нефть V=60м3.
- Источник №6016-6019. Емкость под нефть V=50м3.
- Источник №6020. Емкость V = 35м3 (пластовая вода)
- Источник №6021-6023. Дренажная емкость.
- Источник №6024-6025. Нефтеналивной стояк (нефть, вода).



- Источник №6028-6029. Насос откачки нефти/воды НБ.
- Источник №6030-6038. Скважина №3, 6, 102, 103, 104, 105, 108, 109, G-2.
- Источник №6041-6046. Скважина №G-6, G-7, G-8, G-10, 46, 16.
- Источник №6049-6050, 6056-6061, 6068-6070. Скважина №МК1, МК2, ТК1, ТК2, ТК3, ТК4, ТК-9, ТК-6, ТК5, ТК7, ТК8.
- Источник 6064. Газосепаратор сетчатый ГС1-2.5-600-1-И
- Источник 6065. Горизонтальный трехфазный сепаратор НГСВ 1-1,6-2000 (С-1)
- Источник 6066. Сепаратор факельный ФС-1000-1-И (С-3)
- Источник 6067. Фильтр-сепаратор ТУ 3615-001-93812854-2006
- Источник №6071. Выкидные линии;
- Источник №6072-6083. Скважина;
- Источник №6084. Выкидные линии;
- Источник №6085. Насос технологический.

Выполненные расчеты валовых выбросов в атмосферу показали, что годовое количество загрязняющих веществ, выбрасываемых в атмосферу при регламентированной эксплуатации месторождения, по 2 рекомендуемому варианту - **85,21902456 т/год.**

Консервации нагнетательных и добывающих скважин.

Проектом разработки месторождения Кожан Южный, рекомендуемым вариантом разработки предусматривается ввод из консервации нагнетательных и добывающих скважин.

Для проведения расконсервации скважин на месторождении Кожан Южный рассматривается применение установок УПА-60/80.

В процессе проведения планируемых работ основное загрязнение атмосферного воздуха предполагается в результате выделения: продуктов сгорания дизельного топлива (привод лебедки и ротора, привод буровых насосов, дизель - генераторы);

При рассмотрении технологии расконсервации одной скважины были выделены всего 12 источников загрязнения, в том числе:

- организованные – 8 единиц;
- неорганизованные – 4 единиц.

Источниками загрязнения на этапе перевода скважину под закачку, являются:

- ✓ Источник №0001. Дизель-генератор САГ.
- ✓ Источник №6001. Сварочные работы
- ✓ Источник №0002. Агрегат УПА-60/80
- ✓ Источник №0003. Дизельная электростанция для освещения 200кВт
- ✓ Источник №0004. Цементировочный агрегат ЦА-320
- ✓ Источник №0005. Смесительная установка СМН-20
- ✓ Источник №0006. Передвижная паровая установка (ППУ)
- ✓ Источник № 0007. Емкость дизельного топлива.
- ✓ Источник № 0008. Емкость для пластовой жидкости.
- ✓ Источник № 6002. Насос для перекачки дизельного топлива.
- ✓ Источник №6003. Технологический насос
- ✓ Источник №6004. Скважина.

При количественном анализе выявлено, что общий ориентировочный выброс загрязняющих веществ в атмосферу при расконсервации 1 скважины составит - **2,131579566 т/период**, соответственно при расконсервации 6 скважин составит - **12,7894774 т/период.**

Проведение работ по доразведке месторождения (бурение и испытания 2-х оценочных скважин с гл.1200м.).

При рассмотрении технологии строительства скважин были выделены 30 источников загрязнения, в том числе:

- организованные – 18 единиц;
- неорганизованные – 12 единиц.

Продолжительность цикла строительства скважин, с учетом бурения, крепления и испытания будет составлять – 326 сут., из них:



- ✓ подготовительные работы к бурению - 1 суток;
- ✓ Бурение и крепление скважины – 45 сут.;
- ✓ Испытание скважины в эксплуатационной колонне – 270 суток (3 объекта по 90 суток);

Стационарными источниками загрязнения атмосферного воздуха **при строительно-монтажных и подготовительных работ** являются:

- ✓ Источник №0001. Дизель-генератор САГ.
- ✓ Источник №6001. Сварочные работы
- ✓ Источник №6002. Планировка территории (Погрузочно-разгрузочные работы)
- ✓ Источник №6003. Разработка грунта экскаватором.
- ✓ Источник №6004. Перемещение грунта бульдозером.

Стационарными источниками загрязнения атмосферного воздуха **в период бурения и крепления** скважины являются:

- ✓ Источник №0002-0003. ДВС силового привода БУ - ZJ-40, CAT C18;
- ✓ Источник №0004 – Аварийный привод лебедки БУ - ZJ-40;
- ✓ Источник №0005-0006 – ДВС бурового насоса БУ – ZJ-40
- ✓ Источник №0007. Передвижная паровая установка (ППУ).
- ✓ Источник №0008. Смесительная установка СМН-20.
- ✓ Источник №0009. Дизельная электростанция для освещения 200кВт
- ✓ Источник №0010. Цементировочный агрегат ЦА-320.
- ✓ Источник №6005. Емкость бурового шлама.
- ✓ Источник №6006. Блок приготовления бурового растворов.
- ✓ Источник №6007. Блок приготовления цементного раствора.

Стационарными источниками загрязнения атмосферного воздуха **в период испытания** скважины являются:

- ✓ Источник №0011. Агрегат УПА-60/80.
- ✓ Источник №0012. Дизельная электростанция для освещения 200кВт
- ✓ Источник №0013. Цементировочный агрегат ЦА-320.
- ✓ Источник № 0014. Емкость дизельного топлива.
- ✓ Источник № 0015. Факел.
- ✓ Источник № 0016-0017. Емкость для нефти.
- ✓ Источник № 0018. Площадка налива нефти.
- ✓ Источник № 6008. Насос для перекачки дизельного топлива.
- ✓ Источник №6009. Насос технологический.
- ✓ Источник №6010. Скважина.

По окончании бурения и опробования скважин, демонтажа и вывоза оборудования работу по технической рекультивации земель необходимо проводить в следующей последовательности:

- демонтировать сборные фундаменты и вывезти для последующего использования;
- разобрать монолитные бетонные фундаменты и площадки и вывезти их для использования при строительстве дорог и других объектов;
- очистить участок от металлолома и других материалов;
- снять загрязненные грунты, обезвредить их и вывезти на полигон промышленных отходов;
- провести планировку территории и взрыхлить поверхность грунтов в местах, где они сильно уплотнены;
- нанести плодородный слой почвы на поверхность участка, где он был снят.

Стационарными источниками загрязнения атмосферного воздуха **при технической рекультивации земель** являются:

- ✓ Источник №6011. Планировка территории (тех. рекультивация).
- ✓ Источник №6012. Пересыпка грунта (тех. рекультивация).

При количественном анализе выявлено, что общий ориентировочный выброс загрязняющих веществ в атмосферу при строительстве одной оценочной скважины (буровая установка ZJ-40, УПА-60/80) на месторождении составит - **62,254067 т/период**, соответственно при строительстве 2-х скважин – **124,50813 т/период**.



Общие ориентировочные результаты расчетов выбросов вредных веществ в атмосферу по каждому варианту в год максимальной добычи нефти.

Наименование тех. процесса	1 Вариант	2 Вариант (рекомендуемый)	3 Вариант
Выбросы ЗВ, т/период			
Бурение скважин гл.450м. (эксплуатационные), т/период	-	96,2111016	96,2111016
Бурение скважин гл.1200м. (эксплуатационные), т/период	43,81298	131,43895167	197,158428
Ввод из консервации нагнетательных и добывающих скважин	12,7894774	12,7894774	12,7894774
Эксплуатация месторождения	83,02914456	85,21902456	85,30383456
Бурение оценочных скважин в целях доразведки	124,50813	124,50813	124,50813
ИТОГО:	264,139732	450,1666852	515,9709716

Водопотребление и водоотведение

Водопотребление. Предприятие не подключено к водопроводным сетям. Вода привозная и используется для хозяйственно-бытовых нужд, производственных, административных процессов.

Согласно групповому техническому проекту на строительство скважин на месторождении Кожа Южный питьевое водоснабжение обеспечивается привозной бутилированной водой.

Приготовление буровых, тампонажных и цементных растворов будет осуществляться с помощью технической воды.

Водоснабжение пресной водой буровой бригады для хоз.бытовых нужд и котельной установки осуществляется доставкой автоцистернами.

Хранение пресной воды осуществляется в 2 ёмкостях каждая объёмом 5 и 20 м3.

Для питьевых целей - привозная бутилированная вода. Вода используется:

- питьевых и хозбытовых целях (влажной уборки производственных и бытовых помещений, стирки спецодежды и др. хозяйственно-бытовых нужд); для производственных нужд: для приготовления бурового раствора, обслуживания транспорта и спецсредств, задействованных при проведении буровых работ, противопожарных нужд и т.д.

Водоотведение. Отвод хозяйственно-бытовых стоков от санитарно-технических приборов жилых вагонов для персонала, осуществляется в специальные септики, оборудованные в соответствии с санитарными требованиями, откуда стоки вывозятся специальным автомобильным транспортом на специализированное предприятие на очистные сооружения по договору.

Септики после окончания работ очищаются, дезинфицируются и могут использоваться повторно. Территория расположения септиков подлежит засыпке и рекультивации. Договора на вывоз сточных вод будут заключаться до начала буровых работ. Кроме того, будут иметь место буровые сточные воды и технические сточные воды.

Технические сточные воды образуются при мытье оборудования, технических средств передвижения. По степени токсичности технические сточные воды будут менее опасными (следы нефтепродуктов), чем буровые сточные воды.

Наиболее рациональным направлением утилизации буровых сточных вод является максимально возможное вовлечение их в систему оборотного водоснабжения с ориентацией на повторное использование для технических нужд бурения.

Водоотведение производственных сточных вод будет осуществляться в металлические емкости, с последующим вывозом по договору в специализированную организацию.

Сбросы сточных вод от объектов непосредственно в водные объекты или на рельеф местности не предусматриваются.



Отходы производства и потребления

Источниками образования отходов при осуществлении хозяйственной деятельности на объектах будут являться: эксплуатация техники и оборудования; функционирование производственных и сопутствующих объектов; жизнедеятельность персонала, задействованного в работах.

В процессе строительства скважин образуется значительное количество твердых и жидких отходов. Основными отходами в процессе строительства скважины являются:

- буровой шлам,
- отработанный буровой раствор,
- использованная тара (мешки. Пластиковые канистры) из-под хим. Реагентов
- промасленная ветошь,
- отработанные масла,
- металлолом,
- огарки сварочных электродов,
- коммунальные (ТБО) отходы.

В процессе эксплуатации на месторождении Кожа Южный образуются следующие виды отходов производства и потребления:

- отходы обратной промывки скважин (ООПС),
- люминесцентные лампы,
- отработанные масла,
- отработанные маслянные фильтры,
- отработанные свинцовые аккумуляторы,
- промасленная ветошь,
- использованная тара из под ЛКМ
- металлолом,
- огарки сварочных электродов,
- отработанные шины,
- медицинские отходы,
- бумага и картон (макулатура),
- пластиковые отходы,
- коммунальные (ТБО) отходы.

Ориентировочная видовая и количественная характеристика отходов, образующихся в процессе строительства гл.450 (±250) м.

Наименование отходов	Объем накопленных отходов на существующее положение, тонн/год	Лимит накопления на 1 скв, тонн/год	Лимит накопления на 13 скв, тонн/период
1	2	3	4
Всего	-	225,063	2925,819
в т.ч. отходов производства	-	223,821	2909,673
отходов потребления	-	1,242	16,146
Опасные отходы			
Отработанные масла	-	2,553	33,189
Промасленная ветошь	-	0,0635	0,8255
Использованная тара	-	1,26	16,38
Отработанный буровой раствор	-	115,16	1497,08
Буровой шлам	-	102,76	1335,88
Неопасные отходы			
Металлолом	-	2,02	26,26
Огарки сварочных электродов	-	0,0045	0,0585
Коммунальные отходы	-	1,242	16,146
Зеркальные			
-	-	-	-



Оrientировочная видовая и количественная характеристика отходов, образующихся в процессе скважин гл.1200м.

Наименование отходов	Объем накопленных отходов на существующее положение, тонн/год	Лимит накопления на 1 скв, тонн/год	Лимит накопления на 6 скв, тонн/период
1	2	3	4
Всего	-	450,03	2700,18
в т.ч. отходов производства	-	447,9	2687,4
отходов потребления	-	2,13	12,78
Опасные отходы			
Отработанные масла	-	4,352	26,112
Промасленная ветошь	-	0,0635	0,381
Использованная тара	-	1,26	7,56
Отработанный буровой раствор	-	221,48	1328,88
Буровой шлам	-	218,72	1312,32
Неопасные отходы			
Металлолом	-	2,02	12,12
Огарки сварочных электродов	-	0,0045	0,027
Коммунальные отходы	-	2,13	12,78
Зеркальные			
-	-		-

Оrientировочная видовая и количественная характеристика отходов, образующихся в период эксплуатации месторождения

Наименование отходов	Объем накопленных отходов на существующее положение, т/год	Лимит накопления, тонн/год
Всего:	-	24,9991
в т.ч. отходов производства	-	16,3741
отходов потребления	-	8,625
Опасные отходы		
Нефтьшлам	-	1,449
Люминесцентные лампы	-	0,104
Отработанные масла		7,44
Отработанные маслянные фильтры	-	0,183
Отработанные свинцовые аккумуляторы		0,1024
Промасленная ветошь		0,508
Использованная тара		4,54
Тара из под ЛКМ		0,1701
Не опасные отходы		
Металлолом	-	0,8
Огарки сварочных электродов		0,0015
Отработанные шины		1,0736
Медицинские отходы		0,0025
Бумага и картон (макулатура)		1



Коммунальные отходы	-	6,625
---------------------	---	-------

Ориентировочная видовая и количественная характеристика отходов, образующихся, при расконсервации скважин

Наименование отходов	Объем накопленных отходов на существующее положение, тонн/год	Лимит накопления от 1 скв, тонн/год	Лимит накопления от 6 скв, тонн/год
1	2	3	4
Всего	-	225,625	1353,75
в т.ч. отходов производства	-	223,821	1342,926
отходов потребления	-	1,804	10,824
Опасные отходы			
Буровой шлам	-	102,76	616,56
Отработанный буровой раствор	-	115,16	690,96
Промасленная ветошь	-	0,0635	0,381
Использованная тара	-	1,26	7,56
Отработанные масла	-	2,553	15,318
Неопасные отходы			
Металлолом	-	2,02	12,12
Огарки сварочных электродов	-	0,0045	0,027
Коммунальные отходы	-	1,804	10,824
Зеркальные			
-	-	-	-

Ориентировочная видовая и количественная характеристика отходов, образующихся в процессе скважин гл.1200м.

Наименование отходов	Объем накопленных отходов на существующее положение, тонн/год	Лимит накопления на 1 скв, тонн/год	Лимит накопления на 2 скв, тонн/период
1	2	3	4
Всего	-	460,631	921,262
в т.ч. отходов производства	-	450,988	901,976
отходов потребления	-	9,643	19,286
Опасные отходы			
Отработанные масла	-	7,44	14,88
Промасленная ветошь	-	0,0635	0,127
Использованная тара	-	1,26	2,52
Отработанный буровой раствор	-	221,48	442,96
Буровой шлам	-	218,72	437,44
Неопасные отходы			
Металлолом	-	2,02	4,04
Огарки сварочных электродов	-	0,0045	0,009
Коммунальные отходы	-	9,643	19,286
Зеркальные			
-	-	-	-

Образующие отходы производства и потребления будут передаваться специализированным организациям имеющие лицензию по переработке, обезвреживанию, утилизации и (или) уничтожению опасных отходов в соответствии п.1 статьи 336 Закона Республики Казахстан "О разрешениях и уведомлениях.

Согласно ст. 320 п.2-1 Экологического кодекса РК места временного складирования отходов на месте образования предназначены на срок не более шести месяцев до даты их сбора (передачи).

Бұл құжат ҚР 2003 жылдың 7 қаңтарындағы «Электрондық құжат және электрондық қол қою» туралы заңның 7 бабы, 1 тармағына сәйкес қағаз бетіндегі заңмен тең. Электрондық құжат www.elicense.kz порталында құрылған. Электрондық құжат түпнұсқасын www.elicense.kz порталында тексере аласыз. Данный документ согласно пункту 1 статьи 7 ЗРК от 7 января 2003 года «Об электронном документе и электронной цифровой подписи» равнозначен документу на бумажном носителе. Электронный документ сформирован на портале www.elicense.kz. Проверить подлинность электронного документа вы можете на портале www.elicense.kz.



специализированным организациям) или самостоятельного вывоза на объект, где данные отходы будут подвергнуты операциям по восстановлению или удалению.

Сведения о документах, подготовленных в ходе оценки воздействия на окружающую среду:

1. Заключение об определении сферы охвата оценки воздействия на окружающую среду и (или) скрининга воздействий намечаемой деятельности № KZ01VWF00174643 от 06.07.2024года..
2. «Отчет о возможных воздействиях» к «проекту разработки месторождения Кожа Южный» допускается по разрешению уполномоченного органа в области углеводородов.
3. Протокол общественных слушаний к отчету о возможных воздействиях к «проекту разработки месторождения Кожа Южный»

При дальнейшей реализации намечаемой деятельности необходимо учесть требования пункта 4 статьи 146 Кодекса Республики Казахстан «О недрах и недропользовании», а именно - сжигание сырого газа в факелах допускается по разрешению уполномоченного органа в области углеводородов.

Необходимо учесть требования статьи 397 Экологического Кодекса РК.

В дальнейшей разработке проектной документации необходимо учесть требования Экологического законодательства.

Вывод: Представленный «Отчет о возможных воздействиях» к ««проекту разработки месторождения Кожа Южный» допускается к реализации намечаемой деятельности при соблюдении условий, указанных в настоящем заключении.



1. Представленный отчет о возможных воздействиях к проекту «проекту разработки месторождения Кожа Южный» соответствует Экологическому законодательству.

2. Дата размещения проекта отчета о возможных воздействиях на интернет ресурсе Уполномоченного органа в области охраны окружающей среды: 17.06.2024 год.

Объявление о проведении общественных слушаний на официальных интернет-ресурсах местных исполнительных органов 10.06.2024 года.

Дата размещения проекта отчета о возможных воздействиях на официальных Интернет-ресурсах местных исполнительных органов 18.06.2024 года.

Наименование газеты, в которой было опубликовано объявление о проведении общественных слушаний на казахском и русском языках, дата выхода номера газеты и его номер. ПК газеті №23 (20773) от 06.06.2024 года: Эфирная справка телеканала Атырау от 06.06.2024 год.

Электронный адрес и номер телефона, по которым общественность могла получить дополнительную информацию о намечаемой деятельности, проведении общественных слушаний, а также запросить копии документов, относящихся к намечаемой деятельности ТОО «Green Production». Юридический адрес: РК, г. Алматы, Самал-3, дом 25, оф. 69 Фактический адрес: РК, г. Алматы, пр. Достык, 105, отель «Премьер Алатау», тел.: 8 (727) 262-31-47 green.production@mail.ru.

Сведения о процессе проведения общественных слушаний: дата и адрес места их проведения, 11.07.2024 году в 11:00 часов по адресу: Атырауская область, Кзылкогинский район, Мукурский с.о., с. Жантерек, здание школы.

Все замечания и предложения общественности к проекту отчета о возможных воздействиях, в том числе полученные в ходе общественных слушаний, и выводы, полученные в результате их рассмотрения были сняты.

И.о. руководителя департамента

Есенов Ерлан Сатканович

