



060011, КР, Атырау каласы, Б. Құлманов көшесі, 137 үй
Тел/факс: 8 (7122) 213035, 212623

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

ТОО «Lucent Petroleum»

Заключение по результатам оценки воздействия на окружающую среду на отчет о возможных воздействиях к «Проекту разработки месторождения Лебяжье»

В соответствии пункту 1.3 раздела 1, приложения 2 Экологического Кодекс Республики Казахстан от 2 января 2021 года № 400-VI ЗРК вид намечаемой деятельности, добыча углеводородов относится к объектам 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 №KZ27VWF00421428 от 12.09.2025 г.

Общие сведения о месторождении

Административно рассматриваемая территория находится в Атырауской области, Жылдызском районе. Ближайшим населенным пунктом является село Майкомген Жылдызского района Атырауской области, расположенное в 115 км от месторождения.

ТОО «Lucent Petroleum» является недропользователем по Контракту №317 на право недропользования для разведки и добычи углеводородного сырья от 07.04.1999 года. Дополнением №17 (рег.№5218 – УВС от 10.05.2023 г.) срок действия Контракта продлен до 12 марта 2026 г. в связи с закреплением участка добычи на месторождении Лебяжье и подготовительного периода на 3 года. Комитетом геологии Министерства индустрии и инфраструктурного развития РК выдан участок недр (горный отвод) для осуществления операций по недропользованию (рег.№ 573-Д от 31 марта 2023 г.) Участок недр расположен в Атырауской области РК. Площадь участка недр – 61, 26 кв. км. Глубина участка недр – по подошве триасовых отложений.

В административном отношении основная часть скважин относится к Жылдызскому району Атырауской области. На территории Атырауской области имеются ранее пробуренные скважины в количестве 7 шт. – Ю-1, Ю-3, Ю-11, L-1, L-2, L-3, L-14.

Данным проектом предусматривается:

- строительство оценочных скважин в количестве 2 шт. – L-15, L-16;
- строительство добывающих скважин в количестве 8 шт. - L-18, L-19, L-20, L-21, L-22, L-23, L-24, L-25;
- расконсервация ранее пробуренной скважины L-14;
- восстановление ранее пробуренных скважин в количестве 2 шт. – Ю-1 (добыча), Ю-11 (для закачки воды).

Общее количество добывающих скважин составит 12 единиц и 1 скважина Ю-11 – нагнетательная, будет использоваться для закачки воды.

Также планируется обустройство и эксплуатация месторождения. За весь плановый период разработки планируется добыть 948,8тыс т. нефти. Рентабельный коэффициент извлечения нефти составит 0,301 доли ед.

Координаты угловых точек горного отвода.

Угловые точки	Месторождение Лебяжье	
	Северная широта	Восточная долгота
1.	45°46'06,0"	53°03'38,0"
2.	45°48'14,0"	53°07'50,0"
3.	45°48'11,0"	53°11'11,0"
4.	45°45'44,0"	53°14'08,0"
5.	45°44'22,0"	53°11'28,0"
6.	45°45'21,0"	53°07'26,0"
7.	45°44'40,0"	53°05'04,0"

Площадь участка недр 61,26 кв.км

Глубина участка гид – по площадке триасовых отложений.

Для разработки месторождения Лебяжье рассмотрены **3 варианта разработки**. Рекомендуемый вариант предусматривает уплотнение сетки скважин с плотностью 600х600 метров, бурение 8 добывающих скважин; в рамках доразведки планируется бурение 2 (двух) оценочных скважин - L-15 и L-16. А также планируется расконсервация скважины L-14 и восстановление скважин Ю-1 и Ю-11. Общее количество добывающих скважин составит 12 единиц и 1 скважина будет использоваться для закачки воды (Ю-11).

Вариант 1. В качестве базового варианта рекомендовано рассматривать продолжение реализации утвержденного в предыдущем Проектном документе решения. В рамках ППЭ-2021г пробная эксплуатация предусмотрена путем восстановления 2 ранее ликвидированных скважин Ю-1, Ю-11 и расконсервации скважины Л-14. Поэтому, в качестве базового варианта в настоящей работе выбран вариант разработки, который предусматривает восстановление 2 ранее ликвидированных скважин Ю-1, Ю-11, с последующим переводом скважины Ю-11 под закачку и расконсервации скважины Л-14. Общий фонд добывающих скважин составит 2 ед. и 1 нагнетательная скважина (Ю-11).

Всего по месторождению

Фонд добывающих скважин – 2 единиц.

Проектно-рентабельный период разработки – 2025-2073 годы.

Накопленная добыча нефти за проектно-рентабельный период – 175,1 тыс.т.

Накопленная добыча жидкости за проектно-рентабельный период – 430,2 тыс.т.

Конечная обводненность – 89,5%.

Рентабельный КИН – 0,056 доли ед.

Вариант 2. (рекомендуемый) Данный вариант разработки предусматривает уплотнение сетки скважин с плотностью 600х600 метров. Данный вариант предусматривает бурение 8 добывающих скважин, а также расконсервацию скважины Л-14 и восстановление скважин Ю-1 и Ю-11. Общее количество добывающих скважин составит 10 единиц и 1 скважина будет использоваться для закачки воды (Ю-11).

Всего по месторождению

Фонд добывающих скважин – 10 единиц.

Проектно-рентабельный период разработки – 2025-2079 годы.

Накопленная добыча нефти за проектно-рентабельный период – 948,8 тыс.т.

Накопленная добыча жидкости за проектно-рентабельный период – 2682,3 тыс.т.

Конечная обводненность – 91,0%.

Рентабельный КИН – 0,301 доли ед.

Вариант 3. Данный вариант основан на II варианте и дополнительно предусматривает бурение 2 горизонтальных скважин. Общий фонд добывающих и нагнетательных скважин составит 12 ед. и 1 ед. соответственно.

Всего по месторождению.

Фонд добывающих скважин – 12 единиц.

Проектно-рентабельный период разработки – 2025-2079 годы.

Накопленная добыча нефти за проектно-рентабельный период – 948,8 тыс.т.

Накопленная добыча жидкости за проектно-рентабельный период – 2682,3 тыс.т.

Конечная обводненность – 91,0%.

За весь плановый период разработки планируется добыть 948,8тыс т. нефти.

Рентабельный коэффициент извлечения нефти составит 0,301 доли ед.

Баланс добычи и использования газа при обустройстве месторождении Лебяжье

№	Годы	Добыча нефти, тыс.т	Добыча газа, млн.м ³	Расход на собственные нужды (печь подогрева), млн. м ³	Расход газа на ГПЭС, млн.м ³	В газопровод, млн.м ³	Технологические потери газа, млн.м ³	Объем неизбежного сжигания (пилотный газ), млн. м ³
1	2025							
2	2026							
3	2027	5,5	1,56	0,550	0,949		0,0008	0,066
4	2028	7,9	2,26	0,468	0,896	0,839	0,0011	0,056
5	2029	10,2	2,92	0,314	0,505	2,049	0,0015	0,047
6	2030	20,0	5,71	0,422	0,703	4,516	0,0028	0,064
7	2031	29,3	8,37	0,459	0,791	7,052	0,0042	0,069
8	2032	39,9	11,39	0,576	1,006	9,714	0,0057	0,087
9	2033	41,5	11,86	0,541	0,744	10,478	0,0059	0,095
10	2034	39,8	11,37	0,544	0,740	9,991	0,0057	0,095
11	2035	38,2	10,90	0,548	0,739	9,511	0,0055	0,096
12	2036	36,6	10,44	0,550	0,735	9,058	0,0052	0,096
13	2037	35,0	10,00	0,464	0,556	8,879	0,0050	0,096
14	2038	33,5	9,58	0,465	0,552	8,461	0,0048	0,097
15	2039	32,1	9,18	0,466	0,548	8,064	0,0046	0,097
16	2040	30,8	8,79	0,379	0,456	7,856	0,0044	0,097
17	2041	29,5	8,42	0,380	0,452	7,490	0,0042	0,097
18	2042	28,3	8,07	0,381	0,448	7,139	0,0041	0,097
19	2043	27,1	7,73	0,319	0,356	6,954	0,0039	0,098
20	2044	25,9	7,40	0,322	0,354	6,625	0,0037	0,098
21	2045	24,8	7,09	0,325	0,352	6,302	0,0035	0,099
22	2046	23,8	6,78	0,332	0,354	5,989	0,0034	0,102
23	2047	22,7	6,49	0,339	0,356	5,691	0,0032	0,104

24	2048	21,8	6,21	0,346	0,359	5,403	0,0031	0,106
25	2049	20,8	5,95	0,354	0,361	5,121	0,0029	0,108
26	2050	19,9	5,68	0,362	0,364	4,846	0,0028	0,111
27	2051	19,0	5,43	0,370	0,368	4,572	0,0027	0,113
28	2052	18,1	5,15	0,189	0,265	4,586	0,0026	0,115
29	2053	17,3	4,92	0,193	0,267	4,347	0,0025	0,118
30	2054	16,6	4,70	0,197	0,269	4,113	0,0023	0,121
31	2055	15,8	4,49	0,203	0,271	3,896	0,0023	0,124
32	2056	15,1	4,28	0,207	0,274	3,669	0,0022	0,127
33	2057	14,4	4,09	0,214	0,278	3,463	0,0020	0,131
34	2058	13,8	3,91	0,221	0,284	3,268	0,0020	0,135
35	2059	13,2	3,73	0,229	0,290	3,081	0,0019	0,140
36	2060	12,6	3,57	0,235	0,294	2,888	0,0018	0,144
37	2061	11,6	3,28	0,234	0,289	2,606	0,0017	0,143
38	2062	11,1	3,14	0,244	2,748		0,0016	0,149
39	2063	10,6	2,99	0,253	2,581		0,0015	0,155
40	2064	9,7	2,72	0,251	2,322		0,0014	0,154
41	2065	9,2	2,61	0,262	2,186		0,0013	0,160
42	2066	8,9	2,50	0,274	2,052		0,0012	0,168
43	2067	8,5	2,39	0,287	1,931		0,0013	0,176
44	2068	8,1	2,29	0,299	1,805		0,0012	0,183
45	2069	7,8	2,19	0,313	1,692		0,0010	0,191
46	2070	7,5	2,10	0,325	1,576		0,0011	0,199
47	2071	7,1	2,01	0,342	1,487		0,0010	0,181
48	2072	6,8	1,92	0,346	1,405		0,0010	0,173
49	2073	6,6	1,84	0,350	1,328		0,0009	0,166
50	2074	6,3	1,77	0,353	1,254		0,0009	0,159
51	2075	6,0	1,69	0,355	1,185		0,0008	0,152
52	2076	5,8	1,62	0,357	1,119		0,0008	0,146
53	2077	5,5	1,55	0,356	1,054		0,0008	0,139
54	2078	5,3	1,48	0,356	0,995		0,0007	0,134
55	2079	5,1	1,42	0,356	0,939	0,000	0,0007	0,128

Согласно приведенным вариантам технико-технологических решений в рамках текущего проекта разработки, сырой газ месторождения Лебяжье будет использоваться на собственные технологические нужды и для выработки электроэнергии.

Срок и продолжительность:

Расконсервация L-14, Восстановление Ю-1, Ю-11

- 1 добывающая скв. (расконсервация) L-14 в 2027 году
- 1 добывающая скв. (вывод из ликвидации) Ю-1 в 2027 году
- 1 нагнетательная скв. (вывод из ликвидации) Ю-11 в 2029 году

Общая продолжительность – 305 суток, из них:

- строительно-монтажные работы - 25 сут.
- подготовительные работы - 25 сут.
- бурение скважины - 25 сут.
- крепление скважины - 35 сут.
- КРС (расконсервация) - 25 сут.
- демонтаж бурового оборудования – 25 сут.
- подготовительные работы к испытанию – 25 сут.
- испытание объекта: ноябрь 2027 – январь 2028 года
- продолжительность испытания - 90 дней
- демонтаж, вывоз оборудования, проведение рекультивации – 30 сут.
- вахтовый городок

Строительство добывающих скважин (бурение) L-18, L-19, L-20, L-21, L-22, L-23, L-24 и L-25.

- 2 добывающие скв. L-18, L-19 в 2029 году
- 2 добывающие скв. L-20, L-21 в 2030 году
- 2 добывающие скв. L-22, L-23 в 2031 году
- 2 добывающие скв. L-24, L-25 в 2032 году

Общая продолжительность – 120 суток, из них:

- строительно-монтажные работы - 20 сут.
- подготовительные работы - 10 сут.
- бурение скважины - 60 сут.
- крепление скважины - 10 сут.
- демонтаж оборудования, рекультивация – 20 сут.
- вахтовый городок

Строительство оценочных скважин (бурение) L-16, L-15

- 1 оценочная скв. L-16 в 2027 году
- 1 оценочная скв. L-15 в 2028 году

Общая продолжительность – 382 суток, из них:

- строительно-монтажные работы - 25 сут.
- подготовительные работы - 15 сут.
- бурение скважины - 70 сут.

- крепление скважины - 12 сут.
- демонтаж бурового оборудования – 25 сут.
- подготовительные работы к испытанию – 25 сут.
- испытание первого объекта: сентябрь-ноябрь 2027 года
- испытание второго объекта: первый квартал 2028 года

Продолжительность испытания - 90 + 90 дней (Продолжительность испытания первого объекта – до 90 дней; продолжительность испытания второго объекта – до 90 дней.)

Количество объектов к испытанию в экспл. колонне – 2 (Первый объект испытания – Т-В газоконденсатный горизонт; второй объект испытания – Т-ИИ нефтяной горизонт.)

- демонтаж, вывоз оборудования, проведение рекультивации – 30 сут.
- вахтовый городок

Обустройство месторождения

- продолжительность обустройства – 200 сут.
- вахтовый городок

Эксплуатация месторождения

- при эксплуатации месторождения – 365 сут.
- вахтовый городок при эксплуатации месторождения – 365 сут.

Расконсервация и вывод из ликвидации скважин L-14, Ю-1, Ю-11

работы:

- при расконсервации добывающей скважины L-14
- при выводе из ликвидации добывающей скважины Ю-1
- при выводе из ликвидации нагнетательной скважины Ю-11
- вахтовый городок

Источник загрязнения N 0001, Дизельная электростанция (ДЭС) Ricardo (KRI-30) или аналог

Источник загрязнения N 6001, Подготовка площадки

Источник загрязнения N 6002, Уплотнение грунта катками

Источник загрязнения N 6003, Пыление при работе автосамосвала

Источник загрязнения N 6004, Пыление при работе бульдозеров и экскаваторов

Источник загрязнения N 6005, Сварочный пост

Источник загрязнения N 0002, Буровая установка (привод буровой установки - ДВС) или аналог

Источник загрязнения N 0003, Дизель генератор 400 кВт «VOLVO PENTA 1641» или аналог

Источник загрязнения N 0004, Дизельный двигатель G12V190PZL1, для привода бурового насоса

Источник загрязнения N 0005, Цементировочный агрегат ЯМЗ

Источник загрязнения N 0006, Двигателя CAT C18

Источник загрязнения N 0007, Сварочный агрегат САК (дизель)

Источник загрязнения N 0008, Дизельная электростанция (ДЭС) для энергоснабжения Baudouin или аналог

Источник загрязнения N 0009, Дизельный двигатель (Подъемный агрегат)

Источник загрязнения N 0010, Дизельный двигатель Цементировочного агрегата ЦА-320

Источник загрязнения N 0011, Дизельный двигатель Цементировочного агрегата ЦА-320

Источник загрязнения N 0012, Цементосмесительная машина (СМН)

Источник загрязнения N 0013, Цементосмесительная машина (СМН)

Источник загрязнения N 6006, Буровой насос F-800

Источник загрязнения N 6007, Буровой насос ЗНБ-1000, N - 746 кВт

Источник загрязнения N 6008-6009. Емкость для бурового раствора: V=50 м3 – 2шт.

Источник загрязнения N 6010. Емкость для запаса бурового раствора: V=50 м3

Источник загрязнения N 6011, Блоки для приготовления бурового раствора

Источник загрязнения N 6012 - 6013, Емкость для топлива буровой V = 25 м3 - 2шт.

Источник загрязнения N 6014, Емкость для дизельного топлива V = 25 м3

Источник загрязнения N 6015, Сварочные работы

Источник загрязнения N 6016, Газосварочные работы

Источник загрязнения N 6017, Узел приготовления цементного раствора

Источник загрязнения N 6018, Насос подачи ГСМ к дизелям

Источник загрязнения N 6019, Пересыпка инертных материалов

Источник загрязнения N 6020, Покрасочные работы

Источник загрязнения N 6021, Пыление при работе автогрейдера

Источник загрязнения N 6022, Пыление при работе бульдозера

Источник загрязнения N 6023, Пыление при работе экскаватора

Источник загрязнения N 6024, Разработка грунта экскаваторами

Источник загрязнения N 6025, Выемка грунта бульдозером

Источник загрязнения N 6026, Шламосборник

Источник загрязнения N 6027, Емкость для тех. масла

Источник загрязнения N 6028, Циркуляционный насос ГШН

Источник загрязнения N 6029, Циркуляционный насос ВШН

Источник загрязнения N 6030, Планировка площадки

Источник загрязнения N 6031, Трамбовка грунта

Источник загрязнения N 6032, Планировка грунта
Источник загрязнения N 6033, Покрасочные работы
Источник загрязнения N 0014 - 0015, Дизельный генератор ДЭС-200 VOLVO PENTA 1343 или аналог - 2шт.
Источник загрязнения N 6034, Емкость для дизельного топлива
Источник загрязнения N 6035, Емкость для масла
Источник загрязнения N 6036, Емкость для отработанного масла
Источник загрязнения N 6037, Насос перекачки топлива
Источник загрязнения N 0016, Дизельная электростанция (ДЭС) для энергоснабжения Baudouin или аналог
Источник загрязнения N 0017, Сварочный агрегат САК (дизель)
Источник загрязнения N 0018, Цементировочный агрегат ЦА-320М
Источник загрязнения N 6038, Сварочные работы
Источник загрязнения N 6039, Газовая сварка (ацетилен-кислород)
Источник загрязнения N 6040, Газовая сварка (пропан)
Источник загрязнения N 6041-6042, Емкость для хранения дизтоплива V = 20 м3 - 2шт.
Источник загрязнения N 6043, Насос перекачки дизельного топлива
Источник загрязнения N 6044, Снятие грунта
Источник загрязнения N 6045, Земляные работы: выемка и погрузка
Источник загрязнения N 6046, Земляные работы: временное хранение грунта
Источник загрязнения N 0019, Цементировочный агрегат ЦА-320М
Источник загрязнения N 0020, Дизельная электростанция АД-200
Источник загрязнения N 0021, Станок УПА -80/100
Источник загрязнения N 0022, Факельная установка
Источник загрязнения N 0023, Передвижная паровая установка (ППУ)
Источник загрязнения N 0024 Печь ПП-0,63
Источник загрязнения N 6047 Насосная установка по перекачке нефти
Источник загрязнения N 6048 Трехфазный сепаратор
Источник загрязнения N 6049 Конденсатосборник
Источник загрязнения N 6050, Выкидная линия
Источник загрязнения N 6051, Ц/бежный насос
Источник загрязнения N 6052 - 6053, Емкость для хранения дизтоплива V = 20 м3 - 2шт.
Источник загрязнения N 6054, Насос для перекачки ДТ
Источник загрязнения N 6055, Накопительная емкость 100 м3
Источник загрязнения N 6056, Дренажная емкость
Источник загрязнения N 6057, Блок манифольд
Источник загрязнения N 0025, Сварочный агрегат САК (дизель)
Источник загрязнения N 6058, Планировка площадки
Источник загрязнения N 6059, Трамбовка грунта
Источник загрязнения N 6060, Планировка грунта
Источник загрязнения N 6061, Покрасочные работы
Источник загрязнения N 6062, Сварочные работы
Источник загрязнения N 6063, Газовая сварка (ацетилен-кислород)
Источник загрязнения N 6064, Газовая сварка (пропан)
Источник загрязнения N 6065, Транспортировка пылящихся материалов (при работе спецтехники)
Источник загрязнения N 0026, Дизельный генератор ДЭС-200 «VOLVO PENTA 1343» или аналог
Источник загрязнения N 6066, Емкость для дизельного топлива
Источник загрязнения N 6067, Емкость для масла
Источник загрязнения N 6036, Емкость для отработанного масла
Источник загрязнения N 6069, Насос перекачки топлива

Строительство добывающих скважин (бурение) L-18, L-19, L-20, L-21, L-22, L-23, L-24 и L-25

работы:

- 2 добывающие скв. L-18, L-19 в 2029 году
- 2 добывающие скв. L-20, L-21 в 2030 году
- 2 добывающие скв. L-22, L-23 в 2031 году
- 2 добывающие скв. L-24, L-25 в 2032 году
- вахтовый городок

Источник загрязнения N 0027, Дизельная электростанция (ДЭС) Ricardo (KRI-30) или аналог
Источник загрязнения N 6070, Подготовка площадки
Источник загрязнения N 6071, Уплотнение грунта катками
Источник загрязнения N 6072, Пыление при работе автосамосвала
Источник загрязнения N 6073, Пыление при работе бульдозеров и экскаваторов
Источник загрязнения N 6074, Сварочный пост
Источник загрязнения N 0028, Паровой котел
Источник загрязнения N 0029, Буровая установка
Источник загрязнения N 0030, Дизельный двигатель САТ 3406. N - 343 кВт

Источник загрязнения N 0031, Дизельный двигатель САТ 3406. N - 343 кВт
Источник загрязнения N 0032, Дизельный двигатель PZ12V190B. N - 375 кВт
Источник загрязнения N 0033, Дизельный двигатель PZ12V190B. N - 375 кВт
Источник загрязнения N 0034, Привод буровой установки - ДВС дизельный генератор TAD 1242 т
Источник загрязнения N 0035, Вспомогательный паровой агрегат на дизельном топливе
Источник загрязнения N 0036, Силовой двигатель ЯМЗ-238 (подъёмник А-80). N = 158 кВт
Источник загрязнения N 0037, Сварочный агрегат САК (дизель)
Источник загрязнения N 0038, Дизельный двигатель Цементировочного агрегата ЦА-320
Источник загрязнения N 0039, Дизельный двигатель Цементировочного агрегата ЦА-320 (резерв)
Источник загрязнения N 0040 - 0041, Электрогенератор с дизельным приводом VOLVO PENTA 1241 (2 ед.) - 2шт.
Источник загрязнения N 0042, Силовая установка с дизельным приводом САТ С 15
Источник загрязнения N 0043, Дизельная электростанция для энергоснабжения Baudouin или аналог
Источник загрязнения N 0044 - 0045, Буровой насос с дизельным приводом САТ 3512 - 2ед.
Источник загрязнения N 0046, Дизельный генератор ДЭС-30 Ricardo (KRI-30) или аналог
Источник загрязнения N 0047, Передвижная паровая установка (ППУ)
Источник загрязнения N 0048 - 0054, Смесительная установка 2СМН-20 - 7 шт.
Источник загрязнения N 6075, Линия дизтоплива
Источник загрязнения N 6076, Перемещения грунта бульдозером
Источник загрязнения N 6077, Засыпка грунта бульдозером
Источник загрязнения N 6078, Уплотнение грунта катками и трамбовками
Источник загрязнения N 6079, Пыление при передвижении автотранспорта
Источник загрязнения N 6080, Пылящая поверхность бурильные работы
Источник загрязнения N 6081, Узел пересыпки грунта
Источник загрязнения N 6082 - 6086, Задвижки высокого давления на манифольде буровых насосов - 5ед.
Источник загрязнения N 6087, Электросварка (электроды -УОНИ-13/45)
Источник загрязнения N 6088, Емкость (резервуар) для хранения моторного масла
Источник загрязнения N 6089, Емкость для дизельного топлива
Источник загрязнения N 6090, Емкость д/т V = 50 м3
Источник загрязнения N 6091, Выкидная линия буровых насосов высокого давления
Источник загрязнения N 6092, Буровой насос 2СМН-20
Источник загрязнения N 6093, Буровой насос ЦА-320М
Источник загрязнения N 6094, Буровой насос ОСР-20
Источник загрязнения N 6095, Буровой насос 1БМ-700
Источник загрязнения N 6096, Буровой насос СКЦ-3М
Источник загрязнения N 6097, Буровой насос ЗНВ-1000. N-735 кВт
Источник загрязнения N 6098, Емкость для ДТ
Источник загрязнения N 6099, Насос для перекачки ДТ
Источник загрязнения N 6100, Емкость бурового шлама
Источник загрязнения N 6101, Блок приготовления бурового растворов
Источник загрязнения N 6102, Блок приготовления цементного раствора
Источник загрязнения N 6103, Емкости для бурового раствора
Источник загрязнения N 0055, Сварочный агрегат САК (дизель)
Источник загрязнения N 6104, Планировка площадки
Источник загрязнения N 6105, Трамбовка грунта
Источник загрязнения N 6106, Планировка грунта
Источник загрязнения N 6107, Покрасочные работы
Источник загрязнения N 6108, Сварочные работы
Источник загрязнения N 6109, Газовая сварка (ацетилен-кислород)
Источник загрязнения N 6110, Газовая сварка (пропан)
Источник загрязнения N 0056, Дизельный генератор ДЭС-200 VOLVO PENTA 1343 или аналог
Источник загрязнения N 6111, Емкость для дизельного топлива
Источник загрязнения N 6112, Емкость для масла
Источник загрязнения N 6113, Емкость для отработанного масла
Источник загрязнения N 6114, Насос перекачки топлива

Строительство оценочных скважин (бурение) L-16, L-15

- 1 оценочная скв. L-16 в 2027 году
- 1 оценочная скв. L-15 в 2028 году
- вахтовый городок

Источник загрязнения N 0057, Дизельная электростанция (ДЭС) Ricardo (KRI-30) или аналог
Источник загрязнения N 6115, Подготовка площадки
Источник загрязнения N 6116, Уплотнение грунта катками
Источник загрязнения N 6117, Пыление при работе автосамосвала
Источник загрязнения N 6118, Пыление при работе бульдозеров и экскаваторов
Источник загрязнения N 6119, Сварочный пост
Источник загрязнения N 0058, Паровой котел

Источник загрязнения N 0059, Буровая установка
Источник загрязнения N 0060 Дизельный двигатель САТ 3406. N - 343 кВт
Источник загрязнения N 0061 Дизельный двигатель САТ 3406. N - 343 кВт
Источник загрязнения N 0062, Дизельный двигатель РЗ12V190В. N - 375 кВт
Источник загрязнения N 0063, Дизельный двигатель РЗ12V190В. N - 375 кВт
Источник загрязнения N 0064, Привод буровой установки - ДВС дизельный генератор ТАД 1242 GE N - 398 кВт
Источник загрязнения N 0065, Вспомогательный паровой агрегат на дизельном топливе
Источник загрязнения N 0066, Силовой двигатель ЯМЗ-238 (подъёмник А-80). N = 158 кВт
Источник загрязнения N 0067, Сварочный агрегат САК (дизель)
Источник загрязнения N 0068, Дизельный двигатель Цементировочного агрегата ЦА-320
Источник загрязнения N 0069, Дизельный двигатель Цементировочного агрегата ЦА-320 (резерв)
Источник загрязнения N 0070 - 0071, Электрогенератор с дизельным приводом VOLVO PENTA 1241 (2 ед.) - 2шт.
Источник загрязнения N 0072, Силовая установка с дизельным приводом САТ С 15
Источник загрязнения N 0073, Дизельная электростанция для энергоснабжения Baudouin или аналог
Источник загрязнения N 0074 - 0075, Буровой насос с дизельным приводом САТ 3512 - 2ед.
Источник загрязнения N 0076, Дизельный генератор ДЭС-30 Ricardo (KRI-30) или аналог
Источник загрязнения N 0077, Передвижная паровая установка (ППУ)
Источник загрязнения N 0078 - 0084 Смесительная установка 2СМН-20 -7 шт.
Источник загрязнения N 6120, Линия дизтоплива
Источник загрязнения N 6121, Перемещения грунта бульдозером
Источник загрязнения N 6122, Засыпка грунта бульдозером
Источник загрязнения N 6123, Уплотнение грунта катками и трамбовками
Источник загрязнения N 6124, Пыление при передвижении автотранспорта
Источник загрязнения N 6125, Пылящая поверхность бурильные работы
Источник загрязнения N 6126, Узел пересыпки грунта
Источник загрязнения N 6127 - 6131, Задвижки высокого давления на манифольде буровых насосов - 5.
Источник загрязнения N 6132, Электросварка (электроды -УОНИ-13/45)
Источник загрязнения N 6133, Емкость (резервуар) для хранения моторного масла
Источник загрязнения N 6134, Емкость для дизельного топлива
Источник загрязнения N 6135, Емкость д/т V = 50 м3
Источник загрязнения N 6136, Выкидная линия буровых насосов высокого давления
Источник загрязнения N 6137, Буровой насос 2СМН-20
Источник загрязнения N 6138, Буровой насос ЦА-320М
Источник загрязнения N 6139, Буровой насос ОСР-20
Источник загрязнения N 6140, Буровой насос 1БМ-700
Источник загрязнения N 6141, Буровой насос СКЦ-3М
Источник загрязнения N 6142, Буровой насос ЗНБ-1000. N-735 кВт
Источник загрязнения N 6143, Емкость для ДТ
Источник загрязнения N 6144, Насос для перекачки дизтоплива
Источник загрязнения N 6145, Емкость бурового шлама
Источник загрязнения N 6146, Блок приготовления бурового растворов
Источник загрязнения N 6147, Блок приготовления цементного раствора
Источник загрязнения N 6148, Емкости для бурового раствора
Источник загрязнения N 6149, Планировка площадки
Источник загрязнения N 6150, Трамбовка грунта
Источник загрязнения N 6151, Планировка грунта
Источник загрязнения N 6152, Покрасочные работы
Источник загрязнения N 0085, Дизельный генератор ДЭС-200
Источник загрязнения N 6153, Емкость для дизельного топлива
Источник загрязнения N 6154, Емкость для масла
Источник загрязнения N 6155, Емкость для отработанного масла
Источник загрязнения N 6156, Насос перекачки топлива
Источник загрязнения N 0086, Дизельная электростанция (ДЭС) для энергоснабжения Baudouin или аналог
Источник загрязнения N 0087, Сварочный агрегат САК (дизель)
Источник загрязнения N 0088, Цементировочный агрегат ЦА-320М
Источник загрязнения N 6157, Сварочные работы
Источник загрязнения N 6158, Газовая сварка (ацетилен-кислород)
Источник загрязнения N 6159, Газовая сварка (пропан)
Источник загрязнения N 6160-6161, Емкость для хранения дизтоплива V = 20 м3 - 2шт.
Источник загрязнения N 6162, Насос перекачки дизельного топлива
Источник загрязнения N 6163, Снятие грунта
Источник загрязнения N 6164, Земляные работы: выемка и погрузка
Источник загрязнения N 6165, Земляные работы: временное хранение грунта

Источник загрязнения N 0089, Цементировочный агрегат ЦА-320М
Источник загрязнения N 0090, Дизельная электростанция АД-200
Источник загрязнения N 0091, Станок УПА -60/80
Источник загрязнения N 0092, Факельная установка
Источник загрязнения N 0093, Передвижная паровая установка (ППУ)
Источник загрязнения N 0094 Печь ПП-0,63
Источник загрязнения N 6166 Насосная установка по перекачке нефти
Источник загрязнения N 6167 Трехфазный сепаратор
Источник загрязнения N 6168 Конденсатосборник
Источник загрязнения N 6169, Выкидная линия
Источник загрязнения N 6170, Ц/бекный насос
Источник загрязнения N 6171 - 6172, Емкость для хранения дизтоплива V = 20 м3 - 2шт.
Источник загрязнения N 6173, Насос для перекачки ДТ
Источник загрязнения N 6174, Накопительная емкость 100 м3
Источник загрязнения N 6175, Дренажная емкость
Источник загрязнения N 6176, Блок манифольд
Источник загрязнения N 0095, Сварочный агрегат САК (дизель)
Источник загрязнения N 6177, Планировка площадки
Источник загрязнения N 6178, Трамбовка грунта
Источник загрязнения N 6179, Планировка грунта
Источник загрязнения N 6180, Покрасочные работы
Источник загрязнения N 6181, Сварочные работы
Источник загрязнения N 6182, Газовая сварка (ацетилен-кислород)
Источник загрязнения N 6183 Газовая сварка (пропан)
Источник загрязнения N 6184, Транспортировка пылящихся материалов (при работе спецтехники)
Источник загрязнения N 0096, Дизельный генератор ДЭС-200 VOLVO PENTA 1343 или аналог
Источник загрязнения N 6185, Емкость для дизельного топлива
Источник загрязнения N 6186, Емкость для масла
Источник загрязнения N 6187, Емкость для отработанного масла
Источник загрязнения N 6188, Насос перекачки топлива

При обустройстве месторождения и вахтового городка

Источник загрязнения N 0097. Передвижная дизельная электростанция (ДЭС) Ricardo (KRI-30) или аналог

Источник загрязнения N 0098. Компрессорная установка с ДВС
Источник загрязнения N 0099. Котел битумный передвижной (разогрев битума).
Источник загрязнения N 0100. Сварочный агрегат САК (с дизельным двигателем)
Источник загрязнения N 0101. Сварочный агрегат САК (с бензиновым двигателем)
Источник загрязнения N 0102, Дизельный генератор ДЭС-200 VOLVO PENTA 1343 или аналог
Источник загрязнения N 6189, Битумные работы
Источник загрязнения N 6190, Разработка грунта с отсыпкой экскаваторами
Источник загрязнения N 6191, Перемещение грунта бульдозерами
Источник загрязнения N 6192, Засыпка грунта бульдозерами
Источник загрязнения N 6193, Уплотнение грунта катками и трамбовками
Источник загрязнения N 6194, Пыление при передвижении автотранспорта
Источник загрязнения N 6195, Слои подстилающие песчаные. Устройство с уплотнением трамбовками
Источник загрязнения N 6196, Слои оснований подстилающие и выравнивающие из щебня
Источник загрязнения N 6197, Слои подстилающие песчано-гравийные. Устройство с уплотнением трамбовками

Источник загрязнения N 6198, Фреза дорожная
Источник загрязнения N 6199, Планировка, устройство покрытий дорог
Источник загрязнения N 6200, Асфальтирование
Источник загрязнения N 6201, Асфальтирование
Источник загрязнения N 6202, Пылящая поверхность, бурильные работы
Источник загрязнения N 6203, Узел пересыпки строительного материала
Источник загрязнения N 6204, Сварочные работы
Источник загрязнения N 6205 Газовая сварка стали с использованием пропан-бутановой смеси
Источник загрязнения N 6206, Газовая сварка стали ацетилен-кислородным пламенем
Источник загрязнения N 6207, Газовая резка металла
Источник загрязнения N 6208, Покрасочные работы
Источник загрязнения N 6209 Гидроизоляционные работы
Источник загрязнения N 6210. Сварка полиэтиленовых труб
Источник загрязнения N 6211, Сверлильный станок
Источник загрязнения N 6212, Шлифовальные работы
Источник загрязнения N 6213, Станок для резки арматуры
Источник загрязнения N 6214, Неплотности фланцевых соединений и запорно-регулирующую
Источник загрязнения N 6215, Вскрышные работы

Источник загрязнения N 6216, Формирование отвалов и хранение
Источник загрязнения N 6217, Разработка полезной толщи
Источник загрязнения N 6218, Резервуар для дизтоплива
Источник загрязнения N 6219, Насос для подачи ГСМ к дизельным установкам
Источник загрязнения N 0103, Дизельный генератор ДЭС-200 VOLVO PENTA 1343 или аналог
Источник загрязнения N 6220, Емкость для дизельного топлива
Источник загрязнения N 6221, Емкость для масла
Источник загрязнения N 6222, Емкость для отработанного масла
Источник загрязнения N 6223, Насос перекачки дизельного топлива

При эксплуатации месторождения и вахтового городка

Источник загрязнения N 0104, Печь подогрева нефти ПТ-16/150
Источник загрязнения N 0105, Печь подогрева нефти ПТ-16/150
Источник загрязнения N 0106, Дренажная емкость (нефть)
Источник загрязнения N 0107 - 0108, Горизонтальная емкость - 2шт.
Источник загрязнения N 0109, Продувочная свечи печи
Источник загрязнения N 0110, ГПЭС (Газопоршневая электростанция)
Источник загрязнения N 0111, Факельная установка
Источник загрязнения N 6224, Резервуар для нефти, 63м3
Источник загрязнения N 6225, Резервуар для нефти, 63м3
Источник загрязнения N 6226, Устье скважин
Источник загрязнения N 6227, АГЗУ "Спутник"
Источник загрязнения N 6228, НГС-II-0,6-1200-2-И
Источник загрязнения N 6229, Фильтр СДЖ-150
Источник загрязнения N 6230, Сетчатый газосепаратор ГС-1,6-600-2-И
Источник загрязнения N 6231, НБ-32
Источник загрязнения N 6232 - 6233, Емкость для хранения дт (25м3) - 2шт.
Источник загрязнения N 6234, Площадка скважины
Источник загрязнения N 6235, Площадка манифольда
Источник загрязнения N 6236, Площадка печи подогрева нефти
Источник загрязнения N 6237 - 6238, Наливной стояк - в передвижные емкости (нефть)
Источник загрязнения N 6239, Межплощадочные трубопроводы
Источник загрязнения N 6240, Площадка наливного стояка
Источник загрязнения N 6241, Выкидные линии скважины
Источник загрязнения N 6242, Наливной стояк - в передвижные емкости
Источник загрязнения N 6243, Площадка дренажной емкости
Источник загрязнения N 6244, Нефтегазовый сепаратор (нефть)
Источник загрязнения N 6245, Площадка нефтегазового сепаратора
Источник загрязнения N 6246 - 6248, Насос погружной - 3шт.
Источник загрязнения N 6249, Площадка насосов
Источник загрязнения N 6250, Площадка горизонтальных емкостей
Источник загрязнения N 6251 - 6252, Насос погружной - 2шт.
Источник загрязнения N 6253, Площадка насосов
Источник загрязнения N 6254, Площадка горизонтальной емкости
Источник загрязнения N 0112, Дизельный генератор ДЭС-200 VOLVO PENTA 1343 или аналог
Источник загрязнения N 6255, Емкость для дизельного топлива
Источник загрязнения N 6256, Емкость для масла
Источник загрязнения N 6257, Емкость для отработанного масла.

Выбросов по намечаемой деятельности.

При расконсервации добывающей скважины L-14 в 2027 году 54,29407105 г/с 1214,567987 т/год;
При выводе из ликвидации добывающей скважины Ю-1 в 2027 году 54,29407105 г/с 1214,567987 т/год;
При выводе из ликвидации нагнетательной скважины Ю-11 в 2029 году 54,29407105 г/с 1214,567987

т/год;

При строительстве 1 (одной) добывающей скважины L-18 в 2029 году 47,89607302 г/с 914,6691426 т/год;
При строительстве 1 (одной) добывающей скважины L-19 в 2029 году 47,89607302 г/с 914,6691426 т/год;
При строительстве 1 (одной) добывающей скважины L-20 в 2030 году 47,89607302 г/с 914,6691426 т/год;
При строительстве 1 (одной) добывающей скважины L-21 в 2030 году 47,89607302 г/с 914,6691426 т/год;
При строительстве 1 (одной) добывающей скважины L-22 в 2031 году 47,89607302 г/с 914,6691426 т/год;
При строительстве 1 (одной) добывающей скважины L-23 в 2031 году 47,89607302 г/с 914,6691426 т/год;
При строительстве 1 (одной) добывающей скважины L-24 в 2032 году 47,89607302 г/с 914,6691426 т/год;
При строительстве 1 (одной) добывающей скважины L-25 в 2032 году 47,89607302 г/с 914,6691426 т/год;
При строительстве оценочной скважины L-16 в 2027 году 69,79006808 г/с 1479,19455 т/год;
При строительстве оценочной скважины L-15 в 2028 году 69,79006808 г/с 1479,19455 т/год;
При обустройстве месторождения 13,11100529 г/с 703,2729359 т/год;
при эксплуатации месторождения и вахтовый городок при эксплуатации месторождения 113,3151559 г/с 142,3408127 т/год.

Воздействие на водные объекты.

Баланс водопотребления и водоотведения при расконсервации добывающей скважины L-14

Потребитель	сут	Количество, чел	Водопотребление		Водоотведение	
			м ³ /сут.	м ³ /цикл	м ³ /сут.	м ³ /цикл
Питьевые	305	135	0,025	1029,4	-	-
Хоз-бытовые нужды			0,12	4941	0,12	4941
Техническая нужда			-	405,65	-	405,65
Пылеподавление				762,5		762,5
Душевая			1,2	17537,5	1,2	17537,5
Столовая			0,06	5050,8	0,06	5050,8
Прачечная			0,075	2630,625	0,075	2630,625
Всего			-	32357,475	-	31328,075
Безвозвратные потери, 5%			-	-	-	1566,404
Итого:	-	-		32357,475	-	29761,671

Баланс водопотребления и водоотведения при выводе из ликвидации добывающей скважины Ю-1

Потребитель	сут	Количество, чел	Водопотребление		Водоотведение	
			м ³ /сут.	м ³ /цикл	м ³ /сут.	м ³ /цикл
Питьевые	305	135	0,025	1029,4	-	-
Хоз-бытовые нужды			0,12	4941	0,12	4941
Техническая нужда			-	405,65	-	405,65
Пылеподавление				762,5		762,5
Душевая			1,2	17537,5	1,2	17537,5
Столовая			0,06	5050,8	0,06	5050,8
Прачечная			0,075	2630,625	0,075	2630,625
Всего			-	32357,475	-	31328,075
Безвозвратные потери, 5%			-	-	-	1566,404
Итого:	-	-		32357,475	-	29761,671

Баланс водопотребления и водоотведения при выводе из ликвидации нагнетательной скважины Ю-11

Потребитель	сут	Количество, чел	Водопотребление		Водоотведение	
			м ³ /сут.	м ³ /цикл	м ³ /сут.	м ³ /цикл
Питьевые	305	135	0,025	1029,4	-	-
Хоз-бытовые нужды			0,12	4941	0,12	4941
Техническая нужда			-	405,65	-	405,65
Пылеподавление				762,5		762,5
Душевая			1,2	17537,5	1,2	17537,5
Столовая			0,06	5050,8	0,06	5050,8
Прачечная			0,075	2630,625	0,075	2630,625
Всего			-	32357,475	-	31328,075
Безвозвратные потери, 5%			-	-	-	1566,404
Итого:	-	-		32357,475	-	29761,671

Баланс водопотребления и водоотведения при строительстве на 1 скв.

Потребитель	сут	Количество, чел	Водопотребление		Водоотведение	
			м ³ /сут.	м ³ /цикл	м ³ /сут.	м ³ /цикл
Питьевые	120	135	0,025	405	-	-
Хоз-бытовые нужды			0,12	1944	0,12	1944
Техническая нужда			-	159,6	-	159,6
Пылеподавление				300		300
Душевая			1,2	6900	1,2	6900
Столовая			0,06	1987,2	0,06	1987,2
Прачечная			0,075	1035	0,075	1035
Всего			-	12730,8	-	12325,8
Безвозвратные потери, 5%			-	-	-	616,29
Итого:	-	-		12730,8	-	11709,51

Баланс водопотребления и водоотведения при строительстве 2 добывающие скв. L-18, L-19 в 2029 г.

Потребитель	сут	Количество, чел	Водопотребление		Водоотведение	
			м ³ /сут.	м ³ /цикл	м ³ /сут.	м ³ /цикл
Питьевые	240	270	0,025	810	-	-
Хоз-бытовые нужды			0,12	3888	0,12	3888
Техническая нужда			-	319,2	-	319,2
Пылеподавление				600		600
Душевая			1,2	13800	1,2	13800
Столовая			0,06	3974,4	0,06	3974,4
Прачечная			0,075	2070	0,075	2070
Всего			-	25461,6	-	24651,6
Безвозвратные потери, 5%			-	-	-	1232,58
Итого:	-	-		25461,6	-	23419,02

Баланс водопотребления и водоотведения при строительстве 2 добывающие скв. L-20, L-21 в 2030 г.

Потребитель	сут	Количество, чел	Водопотребление		Водоотведение	
			м ³ /сут.	м ³ /цикл	м ³ /сут.	м ³ /цикл
Питьевые	240	270	0,025	810	-	-

Хоз-бытовые нужды			0,12	3888	0,12	3888
Техническая нужда			-	319,2	-	319,2
Пылеподавление				600		600
Душевая			1,2	13800	1,2	13800
Столовая			0,06	3974,4	0,06	3974,4
Прачечная			0,075	2070	0,075	2070
Всего			-	25461,6	-	24651,6
Безвозвратные потери, 5%			-	-	-	1232,58
Итого:				25461,6		23419,02

Баланс водопотребления и водоотведения при строительстве 2 добывающие скв. L-22, L-23 в 2031 г.

Потребитель	сут	Количество, чел	Водопотребление		Водоотведение	
			м ³ /сут.	м ³ /цикл	м ³ /сут.	м ³ /цикл
Питьевые	240	270	0,025	810	-	-
Хоз-бытовые нужды			0,12	3888	0,12	3888
Техническая нужда			-	319,2	-	319,2
Пылеподавление				600		600
Душевая			1,2	13800	1,2	13800
Столовая			0,06	3974,4	0,06	3974,4
Прачечная			0,075	2070	0,075	2070
Всего			-	25461,6	-	24651,6
Безвозвратные потери, 5%			-	-	-	1232,58
Итого:				25461,6		23419,02

Баланс водопотребления и водоотведения при строительстве 2 добывающие скв. L-24, L-25 в 2032 году

Потребитель	сут	Количество, чел	Водопотребление		Водоотведение	
			м ³ /сут.	м ³ /цикл	м ³ /сут.	м ³ /цикл
Питьевые	240	270	0,025	810	-	-
Хоз-бытовые нужды			0,12	3888	0,12	3888
Техническая нужда			-	319,2	-	319,2
Пылеподавление				600		600
Душевая			1,2	13800	1,2	13800
Столовая			0,06	3974,4	0,06	3974,4
Прачечная			0,075	2070	0,075	2070
Всего			-	25461,6	-	24651,6
Безвозвратные потери, 5%			-	-	-	1232,58
Итого:				25461,6		23419,02

Баланс водопотребления и водоотведения при строительстве 1 оценочная скв. L-16 в 2027 году

Потребитель	сут	Количество, чел	Водопотребление		Водоотведение	
			м ³ /сут.	м ³ /цикл	м ³ /сут.	м ³ /цикл
Питьевые	382	135	0,025	1289,25	-	-
Хоз-бытовые нужды			0,12	6188,4	0,12	6188,4
Техническая нужда			-	508,06	-	508,06
Пылеподавление				955		955
Душевая			1,2	21965	1,2	21965
Столовая			0,06	6325,92	0,06	6325,92
Прачечная			0,075	3294,75	0,075	3294,75
Всего			-	40526,38	-	39237,13
Безвозвратные потери, 5%			-	-	-	1961,86
Итого:				40526,38		37275,27

Баланс водопотребления и водоотведения при строительстве 1 оценочная скв. L-15 в 2028 году

Потребитель	сут	Количество, чел	Водопотребление		Водоотведение	
			м ³ /сут.	м ³ /цикл	м ³ /сут.	м ³ /цикл
Питьевые	382	135	0,025	1289,25	-	-
Хоз-бытовые нужды			0,12	6188,4	0,12	6188,4
Техническая нужда			-	508,06	-	508,06
Пылеподавление				955		955
Душевая			1,2	21965	1,2	21965
Столовая			0,06	6325,92	0,06	6325,92
Прачечная			0,075	3294,75	0,075	3294,75
Всего			-	40526,38	-	39237,13
Безвозвратные потери, 5%			-	-	-	1961,86
Итого:				40526,38		37275,27

Баланс водопотребления и водоотведения

Потребитель	сут	Количество, чел	Водопотребление		Водоотведение	
			м ³ /сут.	м ³ /цикл	м ³ /сут.	м ³ /цикл
Питьевые	200	135	0,025	675	-	-
Хоз-бытовые нужды			0,12	3240	0,12	3240
Техническая нужда			-	266,0	-	266,0
Пылеподавление				500		500

Душевая			1,2	11500	1,2	11500
Столовая			0,06	3312	0,06	3312
Прачечная			0,075	1725	0,075	1725
Всего			-	21218	-	20543
Безвозвратные потери, 5%	-	-	-	-	-	1027,15
Итого:	-	-		21218	-	19515,85

Баланс водопотребления и водоотведения при эксплуатации месторождения и вахтового городка

Потребитель	сут	Количество, чел	Водопотребление		Водоотведение	
			м ³ /сут.	м ³ /цикл	м ³ /сут.	м ³ /цикл
Питьевые	365	135	0,025	1231,875	-	-
Хоз-бытовые нужды			0,12	5913	0,12	5913
Техническая нужда			-	485,45	-	485,45
Пылеподавление				912,5		912,5
Душевая			1,2	20987,5	1,2	20987,5
Столовая			0,06	6044,4	0,06	6044,4
Прачечная			0,075	3148,125	0,075	3148,125
Всего			-	38722,85	-	37490,975
Безвозвратные потери, 5%	-	-	-	-	-	1874,549
Итого:	-	-		38722,85	-	35616,426

Программа управления отходами.

Отходы производства (производственные отходы) – остатки сырья, материалов, веществ, изделий, предметов, образовавшиеся в процессе производства продукции, выполнения работ (услуг) и утратившие полностью или частично исходные потребительские свойства.

Все отходы производства и потребления подлежат временному хранению в специальных контейнерах на специально отведенных местах производственного объекта, с последующим вывозом на утилизацию, переработку, обезвреживание и размещение отходов согласно договору, со специализированной организацией, имеющей лицензию на выполнение данных операций.

Лимиты накопления отходов при расконсервации добывающей скважины L-14 в 2027 году

Наименование отходов	Объем накапленных отходов на существующее положение, тонн/год	Работы:
Всего	-	4286,31845
в т. ч. отходов производства	-	4196,29845
отходов потребления	-	90,02
Опасные отходы		
Буровой шлам	-	2665,674
Отработанный буровой раствор	-	1464,833
Промасленная ветошь	-	0,1724
Тара из-под химреагентов (металлические бочки, мешкотара, биг бег)	-	1,8
Промасленные фильтры	-	0,143
Отработанное масло по дизель-электростанциям	-	4,602
Тара из-под лакокрасочных материалов	-	0,114
Медицинские отходы	-	0,135
Отработанная оргтехника и картриджи	-	20,0
Макулатура бумажная и картонная	-	0,8
Ртутьсодержащие отходы	-	0,06
Тара, загрязненная нефтепродуктами	-	0,575
Отработанные аккумуляторные батареи	-	0,290
Отработанные батарейки	-	0,00125
Шлам от мойки авто	-	0,1248
Песок, щебень, грунт, загрязненные нефтепродуктами	-	0,736
Использованная спецодежда	-	0,675
Отходы соляно-кислотной обработки (СКО)	-	8,96
Неопасные отходы		
Огарки электродов	-	0,02
Смешанные коммунальные отходы	-	40,61

(Твердо-бытовые отходы)		
Отработанные автошины	-	6,583
Строительные отходы	-	10,0
Металлолом	-	10,0
Пищевые отходы	-	49,41

Лимиты накопления отходов при выводе из ликвидации добывающей скважины Ю-1 в 2027 году

Наименование отходов	Объем накопленных отходов на существующее положение, тонн/год	Работы:
		<ul style="list-style-type: none"> - при выводе из ликвидации добывающей скважины Ю-1 в 2027 году - вахтовый городок
Всего	-	4286,31845
в т. ч. отходов производства	-	4196,29845
отходов потребления	-	90,02
Опасные отходы		
Буровой шлам	-	2665,674
Отработанный буровой раствор	-	1464,833
Промасленная ветошь	-	0,1724
Тара из-под химреагентов (металлические бочки, мешкотара, биг бег)	-	1,8
Промасленные фильтры	-	0,143
Отработанное масло по дизель-электростанциям	-	4,602
Тара из-под лакокрасочных материалов	-	0,114
Медицинские отходы	-	0,135
Отработанная оргтехника и картриджи	-	20,0
Макулатура бумажная и картонная	-	0,8
Ртутьсодержащие отходы	-	0,06
Тара, загрязненная нефтепродуктами	-	0,575
Отработанные аккумуляторные батареи	-	0,290
Отработанные батарейки	-	0,00125
Шлам от мойки авто	-	0,1248
Песок, щебень, грунт, загрязненные нефтепродуктами	-	0,736
Использованная спецодежда	-	0,675
Отходы соляно-кислотной обработки (СКО)	-	8,96
Неопасные отходы		
Огарки электродов	-	0,02
Смешанные коммунальные отходы (Твердо-бытовые отходы)	-	40,61
Отработанные автошины	-	6,583
Строительные отходы	-	10,0
Металлолом	-	10,0
Пищевые отходы	-	49,41

Лимиты накопления отходов при выводе из ликвидации нагнетательной скважины Ю-11 в 2029 году

Наименование отходов	Объем накопленных отходов на существующее положение, тонн/год	Работы:
		<ul style="list-style-type: none"> - при выводе из ликвидации нагнетательной скважины Ю-11 в 2029 году - вахтовый городок
Всего	-	4286,31845
в т. ч. отходов производства	-	4196,29845
отходов потребления	-	90,02
Опасные отходы		
Буровой шлам	-	2665,674
Отработанный буровой раствор	-	1464,833
Промасленная ветошь	-	0,1724
Тара из-под химреагентов (металлические бочки, мешкотара, биг бег)	-	1,8
Промасленные фильтры	-	0,143
Отработанное масло по дизель-	-	4,602

электростанциям		
Тара из-под лакокрасочных материалов	-	0,114
Медицинские отходы	-	0,135
Отработанная оргтехника и картриджи	-	20,0
Макулатура бумажная и картонная	-	0,8
Ртутьсодержащие отходы	-	0,06
Тара, загрязненная нефтепродуктами	-	0,575
Отработанные аккумуляторные батареи	-	0,290
Отработанные батарейки	-	0,00125
Шлам от мойки авто	-	0,1248
Песок, щебень, грунт, загрязненные нефтепродуктами	-	0,736
Использованная спецодежда	-	0,675
Отходы соляно-кислотной обработки (СКО)	-	8,96
Неопасные отходы		
Огарки электродов	-	0,02
Смешанные коммунальные отходы (Твердо-бытовые отходы)	-	40,61
Отработанные автошины	-	6,583
Строительные отходы	-	10,0
Металлолом	-	10,0
Пищевые отходы	-	49,41

Лимиты накопления отходов при строительстве 2 добывающих скв. L-18, L-19 в 2029 году

Наименование отходов	Объем накапленных отходов на существующее положение, тонн/год	Работы: - 2 добывающие скв. L-18, L-19 в 2029 году - вахтовый городок
Всего	-	8466,1647
в т. ч. отходов производства	-	8390,1247
отходов потребления	-	75,94
Опасные отходы		
Буровой шлам	-	5331,348
Отработанный буровой раствор	-	2929,66
Промасленная ветошь	-	0,3448
Тара из-под химреагентов (металлические бочки, мешкотара, биг бег)	-	3,6
Промасленные фильтры	-	0,246
Отработанное масло по дизель-электростанциям	-	7,1438
Тара из-под лакокрасочных материалов	-	0,228
Медицинские отходы	-	0,27
Отработанная оргтехника и картриджи	-	40
Макулатура бумажная и картонная	-	1,6
Ртутьсодержащие отходы	-	0,12
Тара, загрязненная нефтепродуктами	-	1,15
Отработанные аккумуляторные батареи	-	0,58
Отработанные батарейки	-	0,0025
Шлам от мойки авто	-	0,2496
Песок, щебень, грунт, загрязненные нефтепродуктами	-	1,472
Использованная спецодежда	-	1
Отходы соляно-кислотной обработки (СКО)	-	17,92
Неопасные отходы		
Огарки электродов	-	0,024
Смешанные коммунальные отходы	-	37,06

(Твердо-бытовые отходы)		
Отработанные автошины	-	13,166
Строительные отходы	-	20
Металлолом	-	20
Пищевые отходы	-	38,88

Лимиты накопления отходов при строительстве 2 добывающих скв. L-20, L-21 в 2030 году

Наименование отходов	Объем накопленных отходов на существующее положение, тонн/год	Работы: - 2 добывающих скв. L-20, L-21 в 2030 году - вахтовый городок
Всего	-	8466,0647
в т. ч. отходов производства	-	8390,1247
отходов потребления	-	75,94
Опасные отходы		
Буровой шлам	-	5331,348
Отработанный буровой раствор	-	2929,66
Промасленная ветошь	-	0,3448
Тара из-под химреагентов (металлические бочки, мешкотара, биг бег)	-	3,6
Промасленные фильтры	-	0,246
Отработанное масло по дизель-электростанциям	-	7,1438
Тара из-под лакокрасочных материалов	-	0,228
Медицинские отходы	-	0,27
Отработанная оргтехника и картриджи	-	40
Макулатура бумажная и картонная	-	1,6
Ртутьсодержащие отходы	-	0,12
Тара, загрязненная нефтепродуктами	-	1,15
Отработанные аккумуляторные батареи	-	0,58
Отработанные батарейки	-	0,0025
Шлам от мойки авто	-	0,2496
Песок, щебень, грунт, загрязненные нефтепродуктами	-	1,472
Использованная спецодежда	-	1
Отходы соляно-кислотной обработки (СКО)	-	17,92
Неопасные отходы		
Огарки электродов	-	0,024
Смешанные коммунальные отходы (Твердо-бытовые отходы)	-	37,06
Отработанные автошины	-	13,166
Строительные отходы	-	20
Металлолом	-	20
Пищевые отходы	-	38,88

Лимиты накопления отходов при строительстве 2 добывающих скв. L-22, L-23 в 2031 году

Наименование отходов	Объем накопленных отходов на существующее положение, тонн/год	Работы: - 2 добывающих скв. L-22, L-23 в 2031 году - вахтовый городок
Всего	-	8466,0647
в т. ч. отходов производства	-	8390,1247
отходов потребления	-	75,94
Опасные отходы		
Буровой шлам	-	5331,348
Отработанный буровой раствор	-	2929,66
Промасленная ветошь	-	0,3448
Тара из-под химреагентов (металлические бочки, мешкотара, биг бег)	-	3,6
Промасленные фильтры	-	0,246
Отработанное масло по дизель-	-	7,1438

электростанциям		
Тара из-под лакокрасочных материалов	-	0,228
Медицинские отходы	-	0,27
Отработанная оргтехника и картриджи	-	40
Макулатура бумажная и картонная	-	1,6
Ртутьсодержащие отходы	-	0,12
Тара, загрязненная нефтепродуктами	-	1,15
Отработанные аккумуляторные батареи	-	0,58
Отработанные батарейки	-	0,0025
Шлам от мойки авто	-	0,2496
Песок, щебень, грунт, загрязненные нефтепродуктами	-	1,472
Использованная спецодежда	-	1
Отходы соляно-кислотной обработки (СКО)	-	17,92
Неопасные отходы		
Огарки электродов	-	0,024
Смешанные коммунальные отходы (Твердо-бытовые отходы)	-	37,06
Отработанные автошины	-	13,166
Строительные отходы	-	20
Металлолом	-	20
Пищевые отходы	-	38,88

Лимиты накопления отходов при строительстве 2 добывающих скв. L-24, L-25 в 2032 году

Наименование отходов	Объем накопленных отходов на существующее положение, тонн/год	Работы: - 2 добывающих скв. L-24, L-25 в 2032 году - вахтовый городок
Всего	-	8466,0647
в т. ч. отходов производства	-	8390,1247
отходов потребления	-	75,94
Опасные отходы		
Буровой шлам	-	5331,348
Отработанный буровой раствор	-	275445,168
Промасленная ветошь	-	0,3448
Тара из-под химреагентов (металлические бочки, мешкотара, биг бег)	-	3,6
Промасленные фильтры	-	0,246
Отработанное масло по дизель-электростанциям	-	7,1438
Тара из-под лакокрасочных материалов	-	0,228
Медицинские отходы	-	0,27
Отработанная оргтехника и картриджи	-	40
Макулатура бумажная и картонная	-	1,6
Ртутьсодержащие отходы	-	0,12
Тара, загрязненная нефтепродуктами	-	1,15
Отработанные аккумуляторные батареи	-	0,58
Отработанные батарейки	-	0,0025
Шлам от мойки авто	-	0,2496
Песок, щебень, грунт, загрязненные нефтепродуктами	-	1,472
Использованная спецодежда	-	1
Отходы соляно-кислотной обработки (СКО)	-	17,92
Неопасные отходы		

Огарки электродов	-	0,024
Смешанные коммунальные отходы (Твердо-бытовые отходы)	-	37,06
Отработанные автошины	-	13,166
Строительные отходы	-	20
Металлолом	-	20
Пищевые отходы	-	38,88

Лимиты накопления отходов при строительстве 1оценочной скв. L-16 в 2027 году

Наименование отходов	Объем накопленных отходов на существующее положение, тонн/год	Работы: - 1 оценочная скв. L-16 в 2027 году - вахтовый городок
Всего	-	4295,67745
в т. ч. отходов производства	-	4197,50945
отходов потребления	-	98,168
Опасные отходы		
Буровой шлам	-	2665,674
Отработанный буровой раствор	-	1464,833
Промасленная ветошь	-	0,1724
Тара из-под химреагентов (металлические бочки, мешкотара, биг бег)	-	1,8
Промасленные фильтры	-	0,184
Отработанное масло по дизель-электростанциям	-	5,665
Тара из-под лакокрасочных материалов	-	0,114
Медицинские отходы	-	0,135
Отработанная оргтехника и картриджи	-	20,0
Макулатура бумажная и картонная	-	0,8
Ртутьсодержащие отходы	-	0,06
Тара, загрязненная нефтепродуктами	-	0,575
Отработанные аккумуляторные батареи	-	0,290
Отработанные батарейки	-	0,00125
Шлам от мойки авто	-	0,1248
Песок, щебень, грунт, загрязненные нефтепродуктами	-	0,736
Использованная спецодежда	-	0,675
Отходы соляно-кислотной обработки (СКО)	-	8,96
Неопасные отходы		
Огарки электродов	-	0,127
Смешанные коммунальные отходы (Твердо-бытовые отходы)	-	50,864
Отработанные автошины	-	6,583
Строительные отходы	-	10,0
Металлолом	-	10,0
Пищевые отходы	-	47,304

Лимиты накопления отходов при строительстве 1 оценочной скв. L-15 в 2028 году

Наименование отходов	Объем накопленных отходов на существующее положение, тонн/год	Работы: - 1 оценочная скв. L-15 в 2028 году - вахтовый городок
Всего	-	4295,67745
в т. ч. отходов производства	-	4197,50945
отходов потребления	-	98,168
Опасные отходы		
Буровой шлам	-	2665,674
Отработанный буровой раствор	-	1464,833

Промасленная ветошь	-	0,1724
Тара из-под химреагентов (металлические бочки, мешкотара, биг бег)	-	1,8
Промасленные фильтры	-	0,184
Отработанное масло по дизель- электростанциям	-	5,665
Тара из-под лакокрасочных материалов	-	0,114
Медицинские отходы	-	0,135
Отработанная оргтехника и картриджи	-	20,0
Макулатура бумажная и картонная	-	0,8
Ртутьсодержащие отходы	-	0,06
Тара, загрязненная нефтепродуктами	-	0,575
Отработанные аккумуляторные батареи	-	0,290
Отработанные батарейки	-	0,00125
Шлам от мойки авто	-	0,1248
Песок, щебень, грунт, загрязненные нефтепродуктами	-	0,736
Использованная спецодежда	-	0,675
Отходы соляно-кислотной обработки (СКО)	-	8,96

Неопасные отходы

Огарки электродов	-	0,127
Смешанные коммунальные отходы (Твердо-бытовые отходы)	-	50,864
Отработанные автошины	-	6,583
Строительные отходы	-	10,0
Металлолом	-	10,0
Пищевые отходы	-	47,304

Лимиты накопления отходов при обустройстве месторождения

Наименование отходов	Объем накопленных отходов на существующее положение, тонн/год	Работы при: - обустройстве месторождения - вахтовый городок
Всего	-	112,1705
в т. ч. отходов производства	-	53,14045
отходов потребления	-	59,03

Опасные отходы

Промасленная ветошь	-	0,1724
Тара из-под химреагентов (металлические бочки, мешкотара, биг бег)	-	1,8
Промасленные фильтры	-	0,038
Отработанное масло по дизель- электростанциям	-	0,936
Тара из-под лакокрасочных материалов	-	0,114
Медицинские отходы	-	0,135
Отработанная оргтехника и картриджи	-	20,0
Макулатура бумажная и картонная	-	0,8
Ртутьсодержащие отходы	-	0,06
Тара, загрязненная нефтепродуктами	-	0,575
Отработанные аккумуляторные батареи	-	0,290
Отработанные батарейки	-	0,00125
Шлам от мойки авто	-	0,1248
Песок, щебень, грунт, загрязненные нефтепродуктами	-	0,736
Использованная спецодежда	-	0,675

Неопасные отходы		
Огарки электродов	-	0,1
Смешанные коммунальные отходы (Твердо-бытовые отходы)	-	26,63
Отработанные автошины	-	6,583
Строительные отходы	-	10,0
Металлолом	-	10,0
Пищевые отходы	-	32,4

Лимиты накопления отходов при эксплуатации месторождения

Наименование отходов	Объем накопленных отходов на существующее положение, тонн/год	Работы при:
		- эксплуатации месторождения
Всего	-	172,01645
в т. ч. отходов производства	-	64,28645
отходов потребления	-	107,73

Опасные отходы

Промасленная ветошь	-	0,1724
Тара из-под химреагентов (металлические бочки, мешкотара, биг бег)	-	1,8
Промасленные фильтры	-	2,006
Отработанное масло по дизель-электростанциям	-	1,154
Тара из-под лакокрасочных материалов	-	0,114
Медицинские отходы	-	0,135
Отработанная оргтехника и картриджи	-	20,0
Макулатура бумажная и картонная	-	0,8
Ртутьсодержащие отходы	-	0,06
Тара, загрязненная нефтепродуктами	-	0,575
Отработанные аккумуляторные батареи	-	0,290
Отработанные батарейки	-	0,00125
Шлам от мойки авто	-	0,1248
Песок, щебень, грунт, загрязненные нефтепродуктами	-	0,736
Использованная спецодежда	-	0,675
Отходы солянокислотной обработки (СКО)	-	8,96

Неопасные отходы

Огарки электродов	-	0,1
Смешанные коммунальные отходы (Твердо-бытовые отходы)	-	48,6
Отработанные автошины	-	6,583
Строительные отходы	-	10,0
Металлолом	-	10,0
Пищевые отходы	-	59,13

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 № KZ27VWF00421428 от 12.09.2025 года.
2. Отчет о возможных воздействиях к Проекту разработки месторождения Лебяжье.
3. Протокол общественных слушаний к отчету о возможных воздействиях к Проекту разработки месторождения Лебяжье.

В дальнейшей разработке проектной документации необходимо учесть требования Экологического законодательства.

Вывод: Представленный отчет о возможных воздействиях возможных воздействиях к Проекту разработки месторождения Лебяжье допускается к реализации намечаемой деятельности при соблюдении условий, указанных в настоящем заключении.

Приложение 1

1. Представленный отчет о возможных воздействиях к Проекту разработки месторождения Лебяжье соответствует Экологическому законодательству.
2. Дата размещения проекта отчета 15.09.2025 год на интернет-ресурсе Уполномоченного органа в области охраны окружающей среды.

3. Объявление о проведении общественных слушаний на официальных интернет-ресурсах местных исполнительных органов 25.09.2025 года.

4. Дата размещения проекта отчета о возможных воздействиях на официальных Интернет-ресурсах местных исполнительных органов 26.02.2025 года.

5. Наименование газеты, в которой было опубликовано объявление о проведении общественных слушаний на казахском и русском языках, дата выхода номера газеты и его номер: Атырау газеті, №38 (8190), 25.09.2025 г. и Прикаспийская коммуна, №38 (20840), 25.09.2025 г., «Caspian News», Эфирная справка №345 от 18.09.2025 г.

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 тел.: 8-701-464-57-96, d.sydykova@lucentpetroleum.com

Электронный адрес и почтовый адрес уполномоченного органа или его структурных подразделений, по которым общественность могла направлять в письменной или электронной форме свои замечания и предложения к проекту отчета о возможных воздействиях –8-771-080-46-59, Toleuishiova.G@timal.kz

Сведения о процессе проведения общественных слушаний: дата и адрес места их проведения, область, Жылдызский район, Майкомгенский с.о., а.Майкомген, ул.Карашунгул, здание 4 (Дом культуры), 30/10/2025 10:00.

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.