Номер: KZ75VVX00283549
Дата: 02.02.2024

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. Qulma№v kóshesi, 137 úı
tel/faks: 8 (7122) 213035, 212623

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

**ТОО «Светланд Ойл»**

**Заключение по результатам оценки воздействия на окружающую среду
на отчет о возможных воздействиях к «Проект разработки месторождения Октябрьское»**

В соответствии пп.1.3 п.1 раздела 2 Приложения 2 Экологического Кодекс 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 № KZ95VWF00118922 от 22.11.2023 года.

**Общие сведения**

В административном отношении месторождение Октябрьское находится на территории Курмангазинского района Атырауской области Республики Казахстан.

Ближайшими населенными пунктами являются поселки Курмангазы в 80 км к юго- западу и Зинеден (Забурунье) в 35 км к северо-востоку, а также железнодорожная станция Исатай, находящаяся в 29 км от месторождения. Областной центр город Атырау находится на расстоянии 230 км к северо-востоку.

Недропользователем месторождения Октябрьское является ТОО «Светланд-Ойл», имеющее Государственную Лицензию № 291 от 27.03.1996 г. серии МГ и Контракт № 82 от 05.12.1997 г. с Компетентным органом (Агентством РК по инвестициям) на проведение добычи углеводородного сырья в пределах блока XXVII-7-F (частично) в Атырауской области Республики Казахстан.

Площадь горного отвода месторождения Октябрьское составляет 0,62 км2. Глубина отвода – минус 1040 м.

Координаты угловых точек горного отвода месторождения Октябрьское:

1. СШ 46°40'59", ВД 49°54'27"
2. СШ 46°41'09", ВД 49°54'27"
3. СШ 46°41'23", ВД 49°54'31"
4. СШ 46°41'28", ВД 49°54'43"
5. СШ 46°41'24", ВД 49°54'46"
6. СШ 46°41'13", ВД 49°54'42"
7. СШ 46°41'06", ВД 49°54'47"
8. СШ 46°40'58", ВД 49°54'56"
9. СШ 46°40'50", ВД 49°55'18"
10. СШ 46°40'42", ВД 49°55'17"
11. СШ 46°40'46", ВД 49°54'47"

Бұл құжат ҚР 2003 жылдың 7 қаңтарындағы «Электронды құжат және электронды сандық 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.

**Целевое назначение работы**

Согласно действующему проектному документу (ПР-2020г.) на месторождении выделено 2 объекта разработки:

- **I объект** – неокомский горизонт;
- **II объект** – I-II келловейские горизонты.

Проектом рассматривается три варианта разработки, по которым определены значения коэффициентов нефтеотдачи, основные технологические и экономические показатели.

**1 вариант** - в качестве первого варианта в настоящей работе выбран вариант, который предусматривает бурение двух скважин (113, 114) на II объект в период 2024-2025 гг. и применение ГТМ (мероприятия по дострелу продуктивных интервалов). Также предусматривает вывод одной скважины (104) из ликвидации на I объект в 2026 г., перевод на вышележащий объект 7 добывающих скважин в период 2026-2029 гг. (116,102, 103, 107, 101, 105А, 113) и вывод одной скважины (10) из консервации на основной II объект в 2028 г.

**2 вариант (рекомендуемый)** - в качестве второго варианта выбран вариант

разработки, который предусматривает бурение трех скважин в период 2024-2025 гг. из которых одна (115) на I объект, соответсвенно две (113, 114) на II объект и применение ГТМ (мероприятия по дострелу продуктивных интервалов). Также предусматривает вывод одной скважины (104) из ликвидации на I объект в 2026 г., перевод на вышележащий объект 7 добывающих скважин (116, 102, 103, 107, 101, 105А, 113) в период 2026-2029 гг. и вывод одной скважины (10) из консервации на основной II объект в 2028 г.

**3 вариант** – в качестве третьего варианта выбран вариант разработки с бурением 6 добывающих скважин (113, 114, 115, 117, 119, 120) (2023-2025 гг.), вывод одной скважины (104) из ликвидации на I объект в 2026 г., переводом на вышележащий объект 7 добывающих скважин (116, 102, 103, 107, 101, 105А, 113) в период 2026-2029 гг. и вывод одной скважины (10) из консервации на основной II объект в 2028 г., переводом под нагнетание одной скважины (100) на II объект (2032 гг.).

Бұл құжат ҚР 2003 жылдың 7 қаңтарындағы «Электронды құжат және электронды сандық 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.

**Месторождение Октябрьское. Характеристика основных показателей разработки по отбору нефти и жидкости. Вариант 2 (рекомендуемый)**

| Годы | Добыча нефти, тыс. т | Темп отбора от утв. извлекаемых запасов, % | | Накопленная добыча нефти, тыс.т | Отбор от утвержденных извлекаемых запасов, % | Коэфф. нефтеотд, % | Годовая добыча жидкости, тыс.т | | Накопленная добыча жидкости, тыс.т | | Обвод. продукции, % | Закачка рабочих агентов, тыс.м$^3$ | | Компенсация отбора закачкой, % | Добыча нефтяного газа, млн.м$^3$ | |
|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|
| | | нач. | тек. | | | | всего | в т.ч. мех. спос. | всего | в т.ч. мех. спос. | | год. | накоп. | | годовая | накопленная |
| 2023 | 12,8 | 2,7 | 9,1 | 338 | 72,4 | 34,9 | 70,8 | 70,8 | 1470 | 1470 | 81,9 | 50,8 | 458,9 | 31 | 0,19 | 4,0 |
| 2024 | 13,8 | 2,9 | 10,7 | 352 | 75,4 | 36,3 | 82,5 | 82,5 | 1552 | 1552 | 83,3 | 60,3 | 519 | 33 | 0,20 | 4,2 |
| 2025 | 13,9 | 3,0 | 12,1 | 366 | 78,4 | 37,8 | 91,9 | 91,9 | 1644 | 1644 | 84,9 | 68,4 | 588 | 36 | 0,20 | 4,4 |
| 2026 | 12,5 | 2,7 | 12,4 | 378 | 81,0 | 39,1 | 89,4 | 89,4 | 1733 | 1733 | 86,1 | 67,5 | 655 | 38 | 0,17 | 4,6 |
| 2027 | 10,8 | 2,3 | 12,2 | 389 | 83,3 | 40,2 | 83,1 | 83,1 | 1817 | 1817 | 87,0 | 63,4 | 719 | 40 | 0,14 | 4,7 |
| 2028 | 10,2 | 2,2 | 13,1 | 399 | 85,5 | 41,2 | 84,8 | 84,8 | 1901 | 1901 | 88,0 | 65,4 | 784 | 41 | 0,13 | 4,9 |
| 2029 | 9,0 | 1,9 | 13,4 | 408 | 87,5 | 42,2 | 82,5 | 82,5 | 1984 | 1984 | 89,1 | 64,5 | 848 | 43 | 0,11 | 5,0 |
| 2030 | 8,3 | 1,8 | 14,2 | 416 | 89,3 | 43,0 | 85,0 | 85,0 | 2069 | 2069 | 90,2 | 67,3 | 916 | 44 | 0,10 | 5,1 |
| 2031 | 7,6 | 1,6 | 15,3 | 424 | 90,9 | 43,8 | 87,6 | 87,6 | 2156 | 2156 | 91,3 | 70,1 | 986 | 46 | 0,10 | 5,2 |
| 2032 | 7,0 | 1,5 | 16,6 | 431 | 92,4 | 44,5 | 90,2 | 90,2 | 2247 | 2247 | 92,2 | 72,9 | 1059 | 47 | 0,09 | 5,3 |
| 2033 | 6,5 | 1,4 | 18,3 | 438 | 93,8 | 45,2 | 92,9 | 92,9 | 2340 | 2340 | 93,0 | 75,8 | 1135 | 48 | 0,08 | 5,4 |
| 2034 | 6,0 | 1,3 | 20,5 | 443 | 95,1 | 45,8 | 95,7 | 95,7 | 2435 | 2435 | 93,8 | 78,7 | 1213 | 50 | 0,08 | 5,4 |
| 2035 | 5,5 | 1,2 | 23,8 | 449 | 96,2 | 46,4 | 98,6 | 98,6 | 2534 | 2534 | 94,4 | 81,6 | 1295 | 51 | 0,07 | 5,5 |
| 2036 | 5,0 | 1,1 | 28,7 | 454 | 97,3 | 46,9 | 101,5 | 101,5 | 2635 | 2635 | 95,0 | 84,6 | 1380 | 52 | 0,06 | 5,6 |
| 2037 | 4,6 | 1,0 | 37,0 | 459 | 98,3 | 47,4 | 104,6 | 104,6 | 2740 | 2740 | 95,6 | 87,7 | 1467 | 54 | 0,06 | 5,6 |
| 2038 | 4,3 | 0,9 | 54,1 | 463 | 99,2 | 47,8 | 107,7 | 107,7 | 2848 | 2848 | 96,0 | 90,7 | 1558 | 55 | 0,05 | 5,7 |
| 2039 | 3,9 | 0,8 | 100 | 467 | 100 | 48,2 | 110,9 | 110,9 | 2958 | 2958 | 96,5 | 93,9 | 1652 | 56 | 0,05 | 5,7 |

Бұл құжат ҚР 2003 жылдың 7 қаңтарындағы «Электронды құжат және электронды сандық 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.

**Месторождение Октябрьское. Характеристика основного фонда скважин. Вариант 2 (рекомендуемый)**

| Годы | Ввод скважин из бурения за период | | | Фонд скважин с начала разработки | Переводы скв. | Вывод из консервации/ ликвидации | Выбытие скважин | | Фонд добывающих скважин на конец периода | | Фонд нагнетательных скважин на конец года | | Среднегодовой дебит на 1 скважину | | Приемистость на 1 нагнетательной скважины, $м^3$/сут |
|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|
| | всего | добыв. | нагнет. | | | | всего | в т.ч. нагнет. | всего | действ. | всего | действ. | нефти, т/сут | жидк., т/сут | |
| 2023 | 0 | 0 | 0 | 17 | 0 | 0 | 0 | 0 | 10 | 10 | 1 | 1 | 3,1 | 16,3 | 146,6 |
| 2024 | 2 | 2 | 0 | 19 | 0 | 0 | 0 | 0 | 12 | 12 | 1 | 1 | 2,9 | 16,5 | 173,9 |
| 2025 | 1 | 1 | 0 | 20 | 0 | 0 | 0 | 0 | 13 | 13 | 1 | 1 | 2,7 | 16,8 | 197,3 |
| 2026 | 0 | 0 | 0 | 20 | 2 | 1 | 0 | 0 | 14 | 14 | 1 | 1 | 2,5 | 17,3 | 194,7 |
| 2027 | 0 | 0 | 0 | 20 | 2 | 0 | 0 | 0 | 14 | 14 | 1 | 1 | 2,3 | 17,8 | 182,9 |
| 2028 | 0 | 0 | 0 | 20 | 2 | 1 | 0 | 0 | 15 | 15 | 1 | 1 | 2,2 | 18,3 | 188,7 |
| 2029 | 0 | 0 | 0 | 20 | 1 | 0 | 0 | 0 | 15 | 15 | 1 | 1 | 2,0 | 18,9 | 186,0 |
| 2030 | 0 | 0 | 0 | 20 | 0 | 0 | 0 | 0 | 15 | 15 | 1 | 1 | 1,8 | 19,4 | 194,0 |
| 2031 | 0 | 0 | 0 | 20 | 0 | 0 | 0 | 0 | 15 | 15 | 1 | 1 | 1,7 | 20,0 | 202,2 |
| 2032 | 0 | 0 | 0 | 20 | 0 | 0 | 0 | 0 | 15 | 15 | 1 | 1 | 1,6 | 20,6 | 210,4 |
| 2033 | 0 | 0 | 0 | 20 | 0 | 0 | 0 | 0 | 15 | 15 | 1 | 1 | 1,4 | 21,2 | 218,6 |
| 2034 | 0 | 0 | 0 | 20 | 0 | 0 | 0 | 0 | 15 | 15 | 1 | 1 | 1,3 | 21,9 | 227,0 |
| 2035 | 0 | 0 | 0 | 20 | 0 | 0 | 0 | 0 | 15 | 15 | 1 | 1 | 1,2 | 22,5 | 235,5 |
| 2036 | 0 | 0 | 0 | 20 | 0 | 0 | 0 | 0 | 15 | 15 | 1 | 1 | 1,1 | 23,2 | 244,1 |
| 2037 | 0 | 0 | 0 | 20 | 0 | 0 | 0 | 0 | 15 | 15 | 1 | 1 | 1,0 | 23,9 | 252,8 |
| 2038 | 0 | 0 | 0 | 20 | 0 | 0 | 0 | 0 | 15 | 15 | 1 | 1 | 0,9 | 24,6 | 261,7 |
| 2039 | 0 | 0 | 0 | 20 | 0 | 0 | 0 | 0 | 15 | 15 | 1 | 1 | 0,9 | 25,3 | 270,7 |

Согласно Планам развития переработки сырого газа, принято решение продолжить приоритетное использование сырого газа на собственные технологические нужды.

Бұл құжат ҚР 2003 жылдың 7 қаңтарындағы «Электронды құжат және электронды сандық 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.

**Оценка воздействия на атмосферный воздух**

При реализации проектных решений разработки месторождения Октябрьское основными источниками выбросов загрязняющих веществ в атмосферу будут являться:

***2 вариант разработки (рекомендуемый)***

2025 год

*Организованные:*

- резервуар для нефти V=80 м3: источники №№0001, 0002 – 2 ед.;
- резервуар для нефти V=60 м3: источники №№0003-0006 – 4 ед.;
- паровой котел для подогрева нефти: осточники №№0007-0009 – 3 ед.;
- стояк налива нефти в автоцистерны: источники №№0010-0013 – 4 ед.

*Неорганизованные:*

- автоматизированная групповая замерная линия (АГЗУ): источник №6001 – 1 ед.;
- площадка нефтегазосепаратора: источник №6002 – 1 ед.;
- площадка насоса НД-2,5: источник №6003 – 1 ед.;
- блок дозирования реагента (БДР-2,5): источник №6004 – 1 ед.;
- площадка дренажной емкости: источники №№6005, 6006 – 2 ед.;
- площадка насоса НБ-125: источник №6007– 1 ед.;
- площадка добывающей скважины (ЗРА и ФС): источники №№6008-6020 –13ед.

Общее количество источников выбросов загрязняющих веществ в атмосферу составит 33 ед., из них организованных – 13 ед., неорганизованных – 20 ед.

***2 вариант разработки***

2028 год

*Организованные:*

- резервуар для нефти V=80 м3: источники №№0001, 0002 – 2 ед.;
- резервуар для нефти V=60 м3: источники №№0003-0006 – 4 ед.;
- паровой котел для подогрева нефти: осточники №№0007-0009 – 3 ед.;
- стояк налива нефти в автоцистерны: источники №№0010-0013 – 4 ед.

*Неорганизованные:*

- автоматизированная групповая замерная линия (АГЗУ): источник №6001 – 1 ед.;
- площадка нефтегазосепаратора: источник №6002 – 1 ед.;
- площадка насоса НД-2,5: источник №6003 – 1 ед.;
- блок дозирования реагента (БДР-2,5): источник №6004 – 1 ед.;
- площадка дренажной емкости: источники №№6005, 6006 – 2 ед.;
- площадка насоса НБ-125: источник №6007– 1 ед.;
- площадка добывающей скважины (ЗРА и ФС): источники №№6008-6022 –15ед.

Общее количество источников выбросов загрязняющих веществ в атмосферу составит 35 ед., из них организованных – 13 ед., неорганизованных – 22 ед.

Максимальный объем добычей нефти, газа и фондом добывающих скважин за весь период разработки, что определяет собой наибольшее воздействие на атмосферный воздух.

2 вариант разработки (рекомендуемый):

- - на 2025 год, в котором, согласно технологическим показателям достигается максимальный объем добычи нефти (13,9 тыс.т), газа (0,20 млн.м3), фонд добывающих скважин (13 ед.);
- на 2028 год, в котором, согласно технологическим показателям, достигается максимальный объем добычи нефти (10,2 тыс.т), газа (0,13 млн.м3), фонд добывающих скважин (15 ед.);

Выполненные расчеты валовых выбросов в атмосферу показали, что годовое количество загрязняющих веществ, выбрасываемых в атмосферу при регламентированной эксплуатации сооружений, составит:

- **2 вариант разработки (рекомендуемый)**
  - ✓ 2025 год – 16,2027 т/год;
  - ✓ 2028 год – 13,4410 т/год.

Бұл құжат ҚР 2003 жылдың 7 қаңтарындағы «Электронды құжат және электронды сандық 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.

Согласно результатам расчетов выбросов вредных веществ в атмосферу, основной вклад в валовый выброс загрязняющих веществ в атмосферу вносят смесь углеводородов предельных С1-С5, смесь углеводородов предельных С6-С10, углерода оксид, азота диоксид, углерод (сажа).

В период реализации проекта предполагается строительство скважин по всем рассматриваемым вариантам разработки.

Ориентировочное количество выбросов загрязняющих веществ при строительстве 1 проектной скважины, по аналогии с ранее разработанным и согласованным «Индивидуальным техническим проектом на строительство оценочной скважины №115 на месторождении Октябрьское» (экологическое разрешение №KZ39VCZ03237258 от 15.05.2023 г.) составит:

- При строительстве скважины (в совокупности при подготовке буровой площадки и при работе буровой установки ZJ-20) – 16,5311023 г/с или 6,58947585 тонн.
- При строительстве скважины (в совокупности при подготовке буровой площадки и при работе буровой установки УПА 60/80) – 8,8292368 г/с или 44,98311216 тонн.

Точные объемы выбросов загрязняющих веществ в атмосферу, образующиеся в период проведения строительно-монтажных работ, в период бурения и испытания скважин на месторождении Октябрьское, будут представлены в отдельных Технических проектах на строительство скважин, с учетом глубины скважин, типом буровой установки, условиями бурения и т.д.

**Оценка воздействия на водные ресурсы**

*Водопотребление*

Источниками водоснабжения на месторождении Октябрьское ТОО «Светланд-Ойл» являются:

- техническая вода - по договору с подрядной организацией;
- для хозяйственно-бытовых нужд - по договору с подрядной организацией;
- питьевая - привозная бутилированная вода по договору с подрядной организацией.

*Водоотведение*

В результате жизнедеятельности персонала, а также производственного процесса образуются следующие сточные воды:

- хозяйственно-бытовые;
- производственные.

*Хозяйственно-бытовые сточные воды.* Хозяйственно-бытовые стоки будут собираться в специальные септики, оборудованные в соответствие с санитарными требованиями, с дальнейшим вывозом по договорам.

*Производственные сточные воды.* Производственные сточные воды, формирующиеся под влиянием хозяйственной деятельности предприятия при выполнении производственных операций, в процессе эксплуатации техники, собираются в дренажные емкости, откуда по мере необходимости вывозятся сторонней организацией.

Бұл құжат ҚР 2003 жылдың 7 қаңтарындағы «Электронды құжат және электронды сандық 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.

Жидкие производственные и хозбытовые сточные воды вывозятся специализированными организациями по договорам, заключенным до начала работ.

Сброса сточных вод в природные водоёмы и водотоки не предусматривается.

**Накопление отходов**

В процессе проведения работ будут образовываться коммунальные и производственные отходы. Ориентировочные объёмы образования отходов производства и потребления в период разработки месторождения Октябрьское - 12,07465 т/г.

**Ориентировочный объем образования отходов на месторождении Октябрьское**

| Наименование отходов | Объем накопленных отходов на существующее положение, тонн/год | Лимит накопления, тонн/год |
|---|---|---|
| **Всего** | **0,0** | **12,07465** |
| **в том числе отходов производства** | **0,0** | **4,38965** |
| **отходов потребления** | **0,0** | **7,685** |
| *Опасные отходы* | | |
| Люминесцентные лампы и другие ртутьсодержащие отходы (отработанные люминесцентные лампы) | 0,0 | 0,008 |
| Абсорбенты, фильтровальные материалы (включая масляные фильтры иначе не определенные), ткани для вытирания, защитная одежда, загрязненные опасными материалами (промасленная ветошь) | 0,0 | 0,381 |
| *Неопасные отходы* | | |
| Смешанные коммунальные отходы (ТБО) | 0,0 | 7,685 |
| Поддающиеся биологическому разложению отходы кухонь и столовых (пищевые отходы) | 0,0 | 1,2702 |
| Опилки и стружка черных металлов (металлолом) | 0,0 | 1,5 |
| Опилки и стружка черных металлов (металлическая стружка) | 0,0 | 0,2 |
| Отходы сварки (огарки сварочных электродов) | 0,0 | 0,00525 |
| Медицинские препараты (медицинские отходы) | 0,0 | 0,0252 |
| Смеси бетона, кирпича, черепицы и керамики (строительные отходы) | 0,0 | 1,0 |
| *Зеркальные* | | |
| -- | - | - |

В период реализации проекта предполагается строительство скважин по всем рассматриваемым вариантам разработки.

Ориентировочное количество образования отходов при строительстве 1 проектной скважины, по аналогии с ранее разработанным и согласованным «Индивидуальным техническим проектом на строительство оценочной скважины №115 на месторождении Октябрьское» (экологическое разрешение №KZ39VCZ03237258 от 15.05.2023 г.) составит:

- При строительстве скважины (подготовка буровой площадки, при буровых работах буровой установкой ZJ-20 и испытании скважины буровой установкой УПА 60/80, а также при рекультивации буровой площадки) – 307,244238 тонн, из них: буровой шлам – 114,275 т, отработанный буровой раствор – 184,34 т, промасленная ветошь – 0,0318 т, отработанные масла – 2,76055 т, металлолом – 1 т, огарки сварочных электродов – 0,001588 т, тара из-под химреагентов (бумажные мешки) – 0,6496 т, тара из-под химреагентов (полипропиленовые мешки) – 0,28 т, тара из-под химреагентов (пластиковые канистры) – 0,0525 т, тара из-под химреагентов (металлические бочки) – 0,22 т, протекторы обсадных труб (металлические) – 0,1436 т, протекторы обсадных труб (пластиковые) – 0,3096 т, ТБО – 3,18 т.

Точные объемы образования отходов, образующихся в период проведения строительно-монтажных работ, в период бурения и испытания скважин на месторождении Октябрьское, будут

Бұл құжат ҚР 2003 жылдың 7 қаңтарындағы «Электронды құжат және электронды сандық 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.

представлены в отдельных Технических проектах на строительство скважин, с учетом глубины скважин, типом буровой установки, условиями бурения и т.д.

ТОО «Светланд-Ойл» не имеет на собственном балансе полигонов и накопителей. В связи с этим, все образовавшиеся отходы производства и потребления вывозятся на договорной основе на полигоны других предприятий и на переработку.

Временное складирование отходов производится строго в специализированных местах, в емкостях и на специализированных площадках, что снижает или полностью исключает загрязнение компонентов окружающей среды.

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 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 № KZ95VWF00118922 от 22.11.2023 года.
2. «Отчет о возможных воздействиях» к «Проект разработки месторождения Октябрьское» допускается по разрешению уполномоченного органа в области углеводородов.

В дальнейшей разработке проектной документации необходимо учесть требования Экологического законодательства.

3. Необходимо учесть требовании статьи 397 Экологического Кодекса РК.

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

Бұл құжат ҚР 2003 жылдың 7 қаңтарындағы «Электронды құжат және электронды сандық 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.

*Приложение*

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

2. Дата размещения проекта отчета о возможных воздействиях на интернет ресурсе Уполномоченного органа в области охраны окружающей среды: 27.12.2023 год.

Объявление о проведении общественных слушаний на официальных интернет-ресурсах местных исполнительных органов 19.12.2023 года.

Дата размещения проекта отчета о возможных воздействиях на официальных Интернет-ресурсах местных исполнительных органов 28.12.2023 года.

№51 (13641) 14.12.2023 Serper Құрманғазы аудандық қоғамдық-саяси газеті

Наименование газеты, в которой было опубликовано объявление о проведении общественных слушаний на казахском и русском языках, дата выхода номера газеты и его номер. Serper Құрманғазы аудандық қоғамдық-саяси газе №51 (13641) от 14.12.2023 года ті.; Эфирная справка телеканал Атырау от 12.12.2023 год.

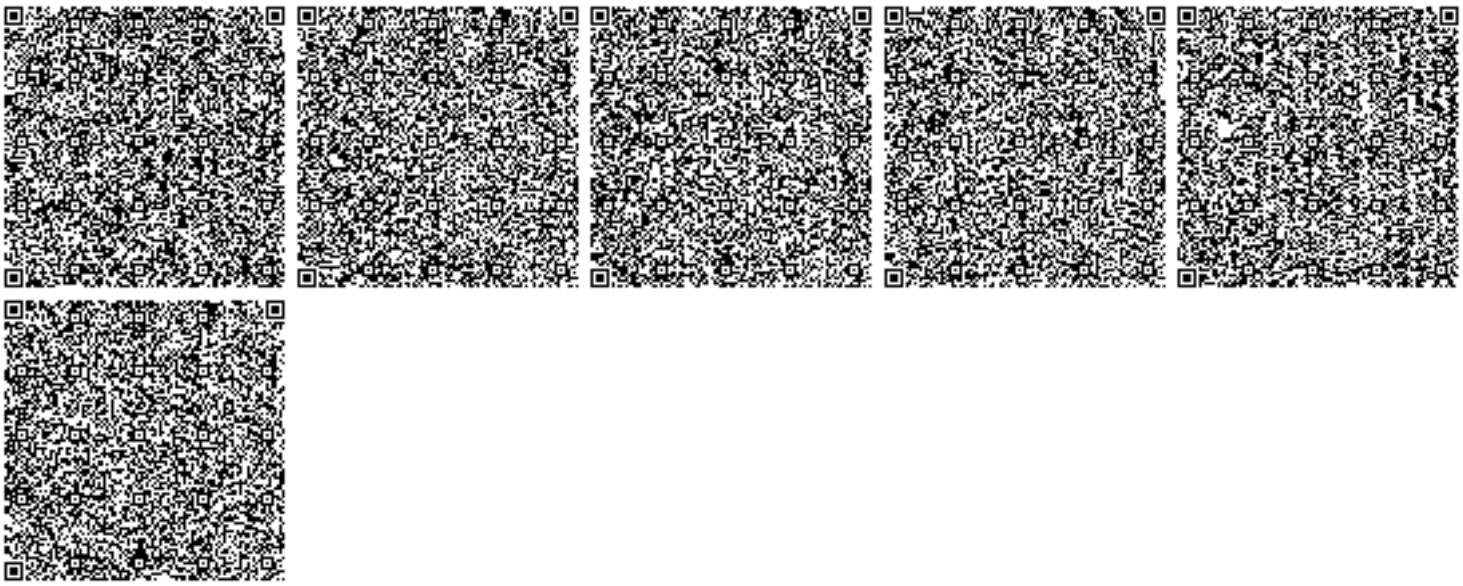
Электронный адрес и номер телефона, по которым общественность могла получить дополнительную информацию о намечаемой деятельности, проведении общественных слушаний, а также запросить копии документов, относящихся к намечаемой деятельности Товарищество с ограниченной ответственностью "Светланд-Ойл" (ТОО), адрес: 060011,Республика Казахстан, Атырауская область, город Атырау, улица Т. Шевченко, дом №2 Бин: 920640000072, телефон 8 (7122) 27-12-91. Представители ТОО "Светланд-Ойл": Ислямов С. Н., Нурбергенова К. А. почта: kuldir@list.ru. контакты: тел: 8 (778) 487 78 93.

Электронный и почтовый адрес местного исполнительного органа: ecoexpertatyrau@mail.ru

Сведения о процессе проведения общественных слушаний: дата и адрес места их проведения, 22.01.2024 году в 15:00 часов по адресу: Атырауская область, Курмангазинский район, Макашский с.о., с.Алга, Дом культуры.

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.

Руководитель департамента Бекмухаметов Алибек Муратович



Бұл құжат ҚР 2003 жылдың 7 қаңтарындағы «Электронды құжат және электронды сандық 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.