

КРАТКОЕ НЕТЕХНИЧЕСКОЕ РЕЗЮМЕ

Описание предполагаемого места осуществления намечаемой деятельности

Наименование предприятия: ТОО «Светланд-Ойл»

Адрес предприятия, телефон/факс: г.Атырау, ул. Қ.Сәтбаев, 23Б. Тел.: 8(7122)27-12-92

Основная производственная деятельность предприятия: добыча сырой нефти и попутного газа.

БИН: 920640000072

Рассматриваемые в НДВ объекты предприятия: 2 площадки - месторождение «Октябрьское» и пункт сбора нефти. А также включены данные капитального и подземного ремонта скважин.

Административное расположение объектов:

- Месторождение «Октябрьское» находится на территории Курмангазинского района Атырауской области. Ближайшим населенным пунктом является село Алга, расположенное в 60 км к юго-западу и с.Зинеден в 25 км к северо-востоку.

- Пункт сбора нефти расположен на территории Исатайского района. Ближайшим населенным пунктом является с.Зинеден, расположенное в 3 км от территории площадки.

Областной центр г.Атырау от месторождения удален на расстоянии 230 км и на 215 км от Пункта сбора нефти.

Связь с населенными пунктами и промыслами осуществляется по грунтовым дорогам, а с областным центром по автотрассе Атырау-Астрахань.

На рассматриваемой территории промышленные зоны, леса, сельскохозяйственные угодия, транспортные магистрали, селитебные территории, зоны отдыха, территории заповедников, ООПТ, музеи, памятники архитектуры, санатории, домов отдыха отсутствуют.

Краткое описание существенных воздействий намечаемой деятельности на окружающую среду, включая воздействия на следующие природные компоненты и иные объекты:

Проектные и фактические технологические показатели

№п /п	Наименование	Количество					
		2024 г.	2025 г.	2026 г. (действ.)	2026 г. (коррект.)	2027 г.	2028 г.
1	Добыча нефти, тыс. т	7,55	5,5	4,59	12,5	10,8	10,2
2	Добыча газа, млн. м3	0,081	0,059	0,049	0,17	0,14	0,13
3	Фактические выбросы, т	11,131	11,763	1 пол – 4,45	-	-	-
4	Нормативные выбросы при эксплуатации, т	23,922	23,309	23,0345	25,211	24,794	24,656

Количество источников выбросов вредных веществ в общем по двум площадкам ТОО «Светланд-Ойл» и при КРС и ПРС на 2026-2028 гг. составит: 60 стационарных источников, из которых 9 – организованных и 51 неорганизованных.

№ п/п	Наименование проекта	Всего источников	Организованных /неорганизованных
1	Эксплуатация м/р Октябрьское	41	6 / 35
2	Эксплуатация ПСН	15	1 / 14
3	Капитальный и подземный ремонт скважин	4	2 / 2
Всего		60	9 / 51

На основании выполненных расчетов НДВ, всего по двум площадкам и КРС и ПРС в 2026-2028 г.г. ожидается объем выбросов загрязняющих веществ в количестве:

№ п/п	Наименование проекта	На 2026 год		На 2027 год		На 2028 год	
		г/сек	т/год	г/сек	т/год	г/сек	т/год
1	Эксплуатация м/р Октябрьское	2,884	18,446	2,869	18,094	2,864	17,983
2	Эксплуатация ПСН	3,382	6,278	3,382	6,213	3,382	6,186
3	Капитальный и подземный ремонт скважин	1,211	0,487	1,211	0,487	1,211	0,487
Всего		~	7,477	25,211	7,462	24,794	24,656

На ранее разработанный проект НДВ было получено экологическое разрешение на воздействие для объектов I категории №KZ61VCZ03497695 от 17.06.2024 г.(Приложение 5).

Сравнительный анализ по выбросам ЗВ на 2026 (действующий) и 2026 год (корректировка).

2026 год (действующий)	2026 год (корректировка)
23,0345 т/год	25,211 т/год
Из них:	
Выбросы при КРС и ПРС – 0,31 т/год	Выбросы при КРС и ПРС – 0,4872 т/год (выбросы увеличены, так как согласно результатов проверки есть неучтенные в действующем проекте нормативов эмиссий)
Эксплуатация м/р Октябрьское – 18,0908 т/год Из них:	Эксплуатация м/р Октябрьское – 18,446 т/год (выбросы увеличены, так как согласно результатов проверки добавлены новые неучтенные в действующем проекте нормативов эмиссий источники ЗВ. А также согласно изменения ПРПСГ увеличены добыча газа и нефти) Из них:
Выбросы от котлов – 0,8424 т (от расхода газа на 2026 год действующего проекта НДВ – 49 000	Выбросы от котлов – 1,749 т (согласно изменения ПРПСГ от расхода газа на 2026 год – 170 000 м3).
Выбросы от резервуаров нефти – 0,41 т (от добычи нефти на 2026 год действующего проекта НДВ – 4590 т).	Выбросы от резервуаров нефти – 0,5498 т (согласно изменения ПРПСГ от добычи нефти на 2026 год – 12 500 т).
Эксплуатация ПСН – 4,637 т/год Из них:	Эксплуатация ПСН – 6,278 т/год (выбросы увеличены, так как согласно результатов проверки добавлены новые неучтенные в действующем проекте нормативов эмиссий источники ЗВ. А также согласно изменения ПРПСГ увеличены добыча газа и нефти) Из них:
Выбросы от резервуаров нефти – 0,9805 т (от добычи нефти на 2026 год действующего проекта НДВ – 4590 т).	Выбросы от резервуаров нефти – 1,4982 т (согласно изменения ПРПСГ от добычи нефти на 2026 год – 12 500 т).

Информация о предельных количественных и качественных показателях эмиссий, физических воздействий на окружающую среду, предельном количестве накопления отходов, а также их захоронения, если оно планируется в рамках намечаемой деятельности:

**Таблица 1 Лимиты накопления отходов на месторождении Октябрьское
ТОО «Светланд Ойл» на 2026-2028 гг.**

Наименование отходов	Объем накопленных отходов на существующее положение, т/год	Лимит накопления (2026 г), тонн/год	Лимит накопления (2027 г), тонн/год	Лимит накопления (2028 г), тонн/год
Всего:	-	133,81365	133,81365	133,81365
в т.ч. отходов производства	-	124,92115	124,92115	124,92115
отходов потребления	-	8,8925	8,8925	8,8925
Опасные отходы				
Нефтешлам	-	21,1248	21,1248	21,1248
Отработанные технические масла	-	0,5208	0,5208	0,5208
Отработанные аккумуляторные батареи	-	0,05	0,05	0,05
Промасленные отходы	-	0,2085	0,2085	0,2085
Ртутьсодержащие отходы	-	0,052	0,052	0,052
Антифриз	-	0,1144	0,1144	0,1144
Песок или грунт содержащие опасные вещества	-	97,75	97,75	97,75
Неопасные отходы				
Отработанные шины	-	1,008	1,008	1,008
Огарки сварочных электродов	-	0,0516	0,0516	0,0516
Портативное оборудование оргтехники	-	0,03	0,03	0,03
Металлические отходы	-	2	2	2
Твердые бытовые отходы (ТБО)	-	8,8925	8,8925	8,8925

Отработанные фильтры системы обогрева вентиляции и конденсирования воздуха	-	0,01105	0,01105	0,01105
Строительные отходы	-	2	2	2

**Таблица 2 Лимиты накопления отходов на площадке ПСН
ТОО «Светланд Ойл» на 2026-2028 гг.**

Наименование отходов	Объем накопленных отходов на существующее положение, т/год	Лимит накопления (2026 г), тонн/год	Лимит накопления (2027 г), тонн/год	Лимит накопления (2028 г), тонн/год
Всего:	-	26,472	26,472	26,472
в т.ч. отходов производства	-	20,722	20,722	20,722
отходов потребления	-	5,75	5,75	5,75
Опасные отходы				
Нефтешлам	-	20,592	20,592	20,592
Промасленные отходы	-	0,13	0,13	0,13
Неопасные отходы				
Твердые бытовые отходы (ТБО)	-	5,75	5,75	5,75

**Таблица 3 Лимиты накопления отходов КРС и ПРС
ТОО «Светланд Ойл» на 2026-2028 гг.**

Наименование отходов	Объем накопленных отходов на существующее положение, т/год	Лимит накопления (2026 г), тонн/год	Лимит накопления (2027 г), тонн/год	Лимит накопления (2028 г), тонн/год
Всего:	-	62,591	62,591	62,591
в т.ч. отходов производства	-	61,016	61,016	61,016
отходов потребления	-	1,575	1,575	1,575
Опасные отходы				
Нефтешлам	-	60	60	60
Промасленные отходы	-	1,016	1,016	1,016
Неопасные отходы				
Твердые бытовые отходы (ТБО)	-	1,575	1,575	1,575

Информация: о вероятности возникновения аварий и опасных природных явлений, характерных соответственно для намечаемой деятельности и предполагаемого места ее осуществления:

Возможные причины возникновения аварийных ситуаций при проведении проектируемых работ условно разделяются на две взаимосвязанные группы:

- отказы оборудования;
- внешние воздействия природного и техногенного характера.

Опыт эксплуатации подобных объектов показывает, что вероятность возникновения аварий от внешних источников незначительна.

Причина аварийности из-за ошибочных действий персонала практически полностью связана с неэффективной организацией эксплуатации объектов, недостатками правового обеспечения промышленной безопасности и «человеческим фактором».

Краткое описание:

мер по предотвращению, сокращению, смягчению выявленных существенных воздействий намечаемой деятельности на окружающую среду

Существенных воздействий намечаемой деятельности на окружающую среду не ожидается.

мер по компенсации потерь биоразнообразия, если намечаемая деятельность может привести к таким потерям

Потери биоразнообразия от намечаемой деятельности на окружающую среду не ожидается.

возможных необратимых воздействий намечаемой деятельности на окружающую среду и причин, по которым инициатором принято решение о выполнении операций, влекущих таких воздействия

Возможных необратимых воздействий намечаемой деятельности на окружающую среду не ожидается.

способов и мер восстановления окружающей среды в случаях прекращения намечаемой деятельности

Необратимого техногенного изменения окружающей среды не ожидается.

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

Законодательные рамки экологической оценки.

Намечаемая деятельность осуществляется на территории Республики Казахстан, поэтому его экологическая оценка выполнена в соответствии с требованиями Экологического законодательства Республики Казахстан и других законов, имеющих отношение к проекту.

Экологическое законодательство РК основывается на Конституции Республики Казахстан и состоит из Экологического Кодекса, 2021г. (далее ЭК РК) и иных нормативных правовых актов Республики Казахстан.

Проект нормативов допустимых выбросов обязательная процедура для деятельности, в рамках которой оцениваются возможные последствия хозяйственной и иной деятельности для окружающей среды и здоровья человека, разрабатываются меры по предотвращению неблагоприятных последствий, оздоровлению окружающей среды с учетом требований экологического законодательства Республики Казахстан.