ЧК ABSOLUTE OIL LTD.

ПРОГРАММА ПРОИЗВОДСТВЕННОГО ЭКОЛОГИЧЕСКОГО КОНТРОЛЯ ДЛЯ ОБЪЕКТОВ МЕСТОРОЖДЕНИЯ ЕЛЕМЕС СЕВЕРО-ЗАПАДНЫЙ НА 2027 - 2029 гг

Индивидуальный предприниматель  Е.Р. Арустамова

Актау, 2026 г

РЕЗЮМЕ

Наименование объекта	Объекты месторождения Елемес Северо-Западный
Наименование разработки	Программа Производственного Экологического Контроля (ПЭК) для объектов месторождения Елемес Северо-Западный на 2027–2029 гг.
Инвестор (Заказчик)	Частной компании Absolute Oil LTD
Адрес Заказчика	050043, г. Алматы, ул. Бостандыкский район, мкр. Мирас, дом 2/22
Основные технологические процессы	Добыча нефти и добыча попутного газа с использованием на собственные нужды
Нормативные ссылки в Программе (законодательные акты и нормативно-технические документы)	Экологический Кодекс РК №400-VI от 02.01.2021г. Правила разработки Программы производственного экологического контроля объектов I и II категорий, ведения внутреннего учета, формирования и представления периодических отчетов по результатам производственного экологического контроля, утвержденные приказом и.о. Министра экологии, геологии и природных ресурсов Республики Казахстан от 22 июня 2021г. №208; Классификатор отходов, утвержденный приказом и.о. Министра экологии, геологии и природных ресурсов Республики Казахстан от 6 августа 2021г. №314;
Основная задача ПЭК	Настоящая программа определяет основные направления и общую методологию проведения мониторинговых работ, с учетом производственной деятельности Компании на месторождении Елемес Северо-Западный на 2027–2029 гг.. Основной задачей производственного экологического контроля (ПЭК) является получения информации для принятия решений в отношении экологической политики МОК, целевых показателей качества окружающей среды и инструментов регулирования производственных процессов, потенциально оказывающих воздействие на окружающую среду
Наличие собственных полигонов отходов	На балансе предприятия не имеется собственных полигонов отходов
Наличие собственных площадок накопления отходов	две площадки для временного накопления отходов - по мере образования, согласно договору с подрядной организации, вывозятся в специализированные организации
Наличие собственных очистных сооружений для сточных вод	Собственные очистные сооружения отсутствуют. Образующиеся сточные воды на предприятии вывозятся по мере образования, согласно договору с ТОО «Темиржолсу Мангистау»
Категория объекта, оказывающего негативное воздействие на окружающую среду	Первая категория, согласно Решению по определению категории объекта, оказывающего негативное воздействие на окружающую среду, выданного бывшему недропользователю ТОО BNG LTD
Класс санитарной опасности	Первая категория, СП №237 от 20.03.2015г., пункт 11 подпункт 3

СОДЕРЖАНИЕ

1	Резюме	2
2	Содержание	3
3	Раздел 1 Общие сведения о предприятии	4
4	Раздел 2 Информация по отходам производства и потребления	6
5	Раздел 3 Сведения об источниках выбросов загрязняющих веществ	10
6	Раздел 4 Источники выбросов загрязняющих веществ, образующиеся инструментальными измерениями и расчетным методом	11
7	Раздел 5 Газовый мониторинг	42
8	Раздел 6 Сброс загрязняющих веществ	43
9	Раздел 7 График наблюдения за состоянием атмосферного воздуха	44
10	Раздел 8 Мониторинг воздействия на водные объекты	45
11	Раздел 9 Мониторинг почвенного покрова	46
12	Раздел 10 Мониторинг биоразнообразия	48
13	Раздел 11 Радиационный мониторинг	51
14	Раздел 12 Мониторинг физических факторов	55
15	Раздел 13 Внутренние проверки	56
16	Раздел 14 Протокол внештатных ситуаций	58
17	Раздел 15 Перечень нормативных документов	61

РАЗДЕЛ 1. ОБЩИЕ СВЕДЕНИЯ О ПРЕДПРИЯТИИ

Основная деятельность Частной компании Absolute Oil LTD занимается добычей углеводородного сырья на месторождении Елемес Северо-Западный согласно Контракта №4748-УВС Министерства энергетики РК.

Таблица 1 Сведения о предприятии

№№ пп	Наименование производственного объекта	Месторасположение по коду КАТО	Месторасположение, координаты	БИН	ОКЭД
1	Объекты, расположенные на месторождении Елемес Северо-Западный, Частной компании Absolute Oil LTD	473600000	СШ 46 00 12.77 ВД 56 03 38.78	240940900632	**06100** добыча сырой нефти и попутного газа

Продолжение таблицы 1

Краткая характеристика производственного процесса	Реквизиты	Категория объекта	Проектная мощность предприятия	Период действия программы производственного мониторинга
Добыча углеводородного сырья, герметизированная система сбора нефти и газа. Нефть после сбора и первичной сепарации отправляется по договору в ТОО «Meerbush». Попутно-добываемый газ используется на собственные нужды и сжигается на факеле согласно полученного Разрешения.	050043, РК, г. Алматы, улица Бостандыкский район, мкр. Мирас, дом 2/22, банк - Народный банк, БИК HSBKKZKX, ИИК KZ34601A871036011071	1 Категория	2026 год (01.07–31.12.) - добыча нефти - 81 тыс. тонн 2026 г – 127,5 тыс. тонн	01/07/2027-31/12/2026

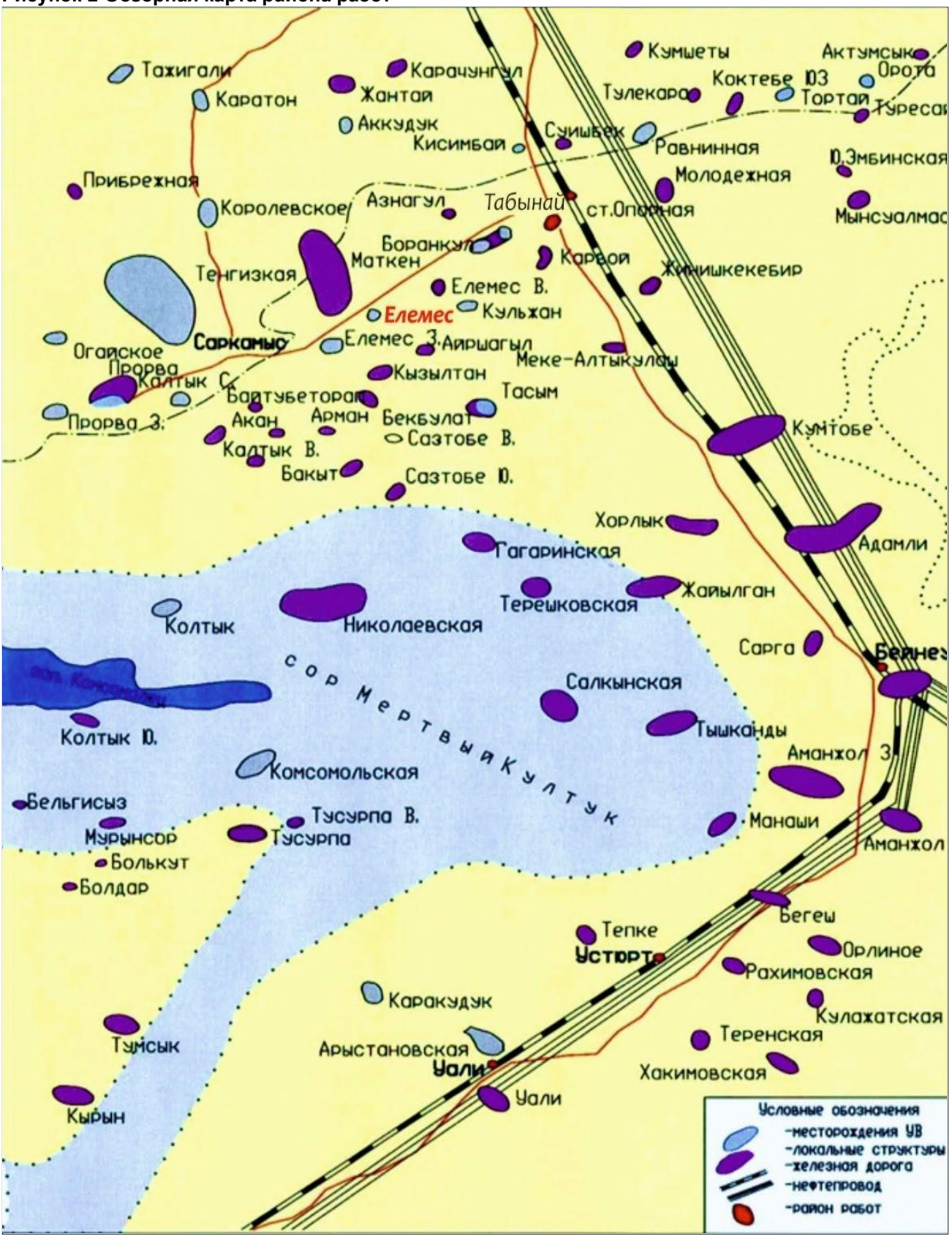
Контрактная территория Частной компании, ранее принадлежащей ТОО «BNG Ltd.»», в нефтегазоносном отношении расположено в центральной части Сазтобе-Нсановского нефтегазоносного района юго-восточной части Прикаспийской впадины, где сосредоточены месторождения как мезозойского, так и палеозойского комплексов – Елемес Южный, Елемес Западный, Бекбулат, Толкын, Нсановская группа месторождений, Тасым, Кульжан.

В административном отношении рассматриваемые объекты расположены в Бейнеуском районе Мангистауской области Республики Казахстан в 60-ти километрах юго-восточнее месторождения Тенгиз, в 30 км юго-западнее железнодорожной станции Опорная.

К востоку от площади Елемес проходит железная дорога Мангистау – Атырау. Ближайшими железнодорожными станциями являются пункты Опорный и Бейнеу. Ближайшим населенным пунктом является поселок Боранкол, расположенный в 20,0 км к востоку от площади исследований. Связь с поселком Боранкол и станцией Опорная осуществляется по грунтовым дорогам, а с расположенным к северу крупным населенным пунктом Кулсары – по дороге с твердым покрытием. Районный центр и железнодорожная станция Кулсары расположены в 100 км к северу от площади Елемес Северо-Западный. Указанные населенные пункты и город Атырау связаны между собой автодорогами с гравийно-щебеночным и асфальтовым

покрытием. Областной центр – г. Актау находится от месторождения в 350 км. Населенные пункты непосредственно в пределах территории геологического отвода отсутствуют.

Рисунок 1-Обзорная карта района работ



РАЗДЕЛ 2. ИНФ7ОРМАЦИЯ ПО ОТХОДАМ ПРОИЗВОДСТВА И ПОТРЕБЛЕНИЯ

Программа экологического контроля была ранее разработана на 2027 год и получено Разрешение на воздействие в окружающую среду для ТОО BNG Ltd. С 01.04.2027 года Разрешение на воздействие было переоформлено на Частную компанию Absolute Oil LTD.
В связи с изменениями производственных показателей по базовому проекту «Дополнение к проекту разработки надсолевого комплекса месторождения Елемес Северо-Западный» (протокол №61/7 от 03.04.2027 г), а также «Корректировка №1. Программы развития переработки сырого газа м/р Елемес Северо-Западный», действующей с 01.07. по 31.12.2027 г и последующие годы откорректированы и переоформлены Проекты нормативов эмиссий, Программа управления отходами на 2027–2029 гг., соответственно Программа экологического контроля.
С момента переоформления РВОС ЧК Absolute Oil LTD был заключен договор с ТОО «Ecsad» ES/01-04-2027/4 от 01.04.2027 года на прием, восстановление и дальнейшую утилизацию всех видов отходов. Повторно проведена инвентаризация отходов, откорректированы объемы и включены дополнительные виды отходов, образующиеся от объекта.
В таблице 2 «Информация по отходам производства и потребления представлены объемы, коды, лимиты накопления отходов со всеми видами операций, которым будут подвергнуты отходы в процессе образования.

Таблица 2. Информация по отходам производства и потребления по объектам Елемес Северо-Западный на 2027–2026 годы

№№ пп	Вид отхода	Код отхода в соответствии с классификатором отходов	Лимит накопления отходов 2027 год, тонн	Лимит накопления отходов, 2026 год тонн	Вид операции, которому подвергается отход
1	Нефтезагрязненный грунт	17 05 03*	6	6	Раздельный сбор с последующей погрузкой и транспортировкой специализированным транспортом, а также в соответствии со ст. 345 ЭК на термическую утилизацию (сжигание, прогрев, сушка, высокотемпературный обжиг, биоремедиация)
2	Изношенная спецодежда	15 02 02*	0,204	0,204	Раздельный сбор с последующей погрузкой и транспортировкой специализированным транспортом, а также в соответствии со ст. 345 ЭК, с последующим применением термического метода утилизации

3	Использованная тара ЛКМ	08 01 11*	0,03	0,03	Раздельный сбор с последующей погрузкой и транспортировкой специализированным транспортом, а также в соответствии со ст. 345 ЭК, с последующей рециркуляцией металлов и их соединений
4	Медицинские отходы	18 01 03*	0,0068	0,0068	Раздельный сбор с последующей погрузкой и транспортировкой специализированным транспортом, а также в соответствии со ст. 345 ЭК, с последующим применением термического метода утилизации
5	Нефтешлам	05 01 03*	81	81	Раздельный сбор с последующей погрузкой и транспортировкой специализированным транспортом, а также в соответствии со ст. 345 ЭК, с последующим термическим, механическим, физико-химическим, биохимическим методом утилизации и комбинированным методом, основанным на сочетании вышеперечисленных методов.
6	Отработанные масла	13 02 08*	0,36	0,36	Раздельный сбор с последующей погрузкой и транспортировкой специализированным транспортом, а также в соответствии со ст. 345 ЭК, с последующим применением технологии регенерации
7	Отработанные масляные фильтры	16 01 07*	0.06200	0.06200	Раздельный сбор с последующей погрузкой и транспортировкой специализированным транспортом, а также в соответствии со ст. 345 ЭК, с последующим применением технологии регенерации
8	Отработанные ртутные лампы	20 01 21*	0.000272	0,000272	Раздельный сбор в тару завода-изготовителя в вертикальном положении с последующей погрузкой и транспортировкой специализированным транспортом, а также в соответствии со ст. 345 ЭК, с последующей термодемеркуризацией, рециклингом металлов и их соединений

9	Промасленная ветошь	15 02 02*	0,083	0,083	Раздельный сбор с последующей погрузкой и транспортировкой специализированным транспортом, а также в соответствии со ст. 345 ЭК, с последующим применением термического метода утилизации
10	Тара (металлическая) из-под масел	15 01 10*	0,207	0,207	Раздельный сбор с последующей погрузкой и транспортировкой специализированным транспортом, а также в соответствии со ст. 345 ЭК, с последующей рециркуляцией металлов и их соединений
11	Бумага, картон	15 01 01	0,21	0,21	Раздельный сбор с последующей погрузкой и транспортировкой специализированным транспортом, а также в соответствии со ст. 345 ЭК, с последующей переработкой вторичного сырья
12	Коммунальные отходы (ТБО)	20 03 01	9,01	9,01	Раздельный сбор с последующей погрузкой и транспортировкой специализированным транспортом, а также в соответствии со ст. 345 ЭК, с последующим применением термического метода утилизации/ утилизация на полигон
13	Металлолом	16 01 17	2,836	2,836	Раздельный сбор с последующей погрузкой и транспортировкой специализированным транспортом, а также в соответствии со ст. 345 ЭК, с последующей разборкой на компоненты, сортировкой и переработкой вторичного сырья с рециркуляцией металлов и их соединений
14	Огарки сварочных электродов	12 01 13	0,0364	0,0364	Раздельный сбор с последующей погрузкой и транспортировкой специализированным транспортом, а также в соответствии со ст. 345 ЭК, с последующей рециркуляцией металлов и их соединений/утилизация на полигон

15	Отходы обратной промывки скважин	01 05 99	26,086	26,086	Раздельный сбор с последующей погрузкой и транспортировкой специализированным транспортом, а также в соответствии со ст. 345 ЭК, с последующим применением термического, механического, физико-химического, биохимического метода утилизации и комбинированных методов, основанных на сочетании вышеперечисленных методов
16	Пищевые отходы	20 01 08	4,0953	4,0953	Раздельный сбор с последующей погрузкой и транспортировкой специализированным транспортом, а также в соответствии со ст. 345 ЭК, с передачей в качестве корма скоту, или последующим применением термического метода утилизации/ утилизация на полигон
17	Пластиковая тара из-под питьевой воды	15 01 02	1,47	1,47	Раздельный сбор с последующей погрузкой и транспортировкой специализированным транспортом, а также в соответствии со ст. 345 ЭК, с последующей переработкой вторичного сырья, пиролиз, утилизация на полигон
18	Цементные отходы при КРС	10 13 14	6,584	6,584	Раздельный сбор с последующей погрузкой и транспортировкой специализированным транспортом, а также в соответствии со ст. 345 ЭК, с последующей переработкой для повторного использования/утилизация на полигон

РАЗДЕЛ 3. СВЕДЕНИЯ ОБ ИСТОЧНИКАХ ВЫБРОСОВ

В таблице 3.1 представлены сведения об источниках выбросов на 2027 год на текущий период с 01.04. по 31.12.2027 г, в связи с тем, что изменились производственные показатели и Программа развития переработки сырого газа с 01.07.2027 г по 2029 гг., разработаны новые нормативы, проведена инвентаризация на 2027- 2029 гг., соответственно выявлены новые и недостающие источники.

Таблица 3.1. Общие сведения об источниках выбросов на 2027 г (текущее состояние)

№№	Наименование показателей	Всего
1.	Количество стационарных источников выбросов, всего ед. из них:	64
2.	Организованных, из них:	26
	Организованных, оборудованных очистными сооружениями, из них:	
1)	1) Количество источников с автоматизированной системой мониторинга (при наличии)	0
2)	2) Количество источников, на которых мониторинг осуществляется инструментальными замерами	0
3)	Количество источников, на которых мониторинг осуществляется расчетным методом	0
	Организованных, не оборудованных очистными сооружениями, из них	26
4)	Количество источников с автоматизированной системой мониторинга (при наличии)	0
5)	Количество источников, на которых мониторинг осуществляется инструментальными замерам	5
6)	Количество источников, на которых мониторинг осуществляется расчетным методом	64
3.	Количество неорганизованных источников, на которых мониторинг осуществляется расчетным методом	38

Таблица 3.2. Общие сведения об источниках выбросов на 2027-2029 гг.

№№	Наименование показателей	Всего, 2027/2026
1.	Количество стационарных источников выбросов, всего ед. из них:	61/63
2.	Организованных, из них	32/34
	Организованных, оборудованных очистными сооружениями, из них:	
1)	1) Количество источников с автоматизированной системой мониторинга (при наличии)	0
2)	2) Количество источников, на которых мониторинг осуществляется инструментальными замерами	0
3)	Количество источников, на которых мониторинг осуществляется расчетным методом	0
	Организованных, не оборудованных очистными сооружениями, из них	32/34
4)	Количество источников с автоматизированной системой мониторинга (при наличии)	0
5)	Количество источников, на которых мониторинг осуществляется инструментальными замерам	5/18
6)	Количество источников, на которых мониторинг осуществляется расчетным методом	32/34
3.	Количество неорганизованных источников, на которых мониторинг осуществляется расчетным методом	29/29

РАЗДЕЛ 4. ИСТОЧНИКИ ВЫБРОСОВ ЗАГРЯЗНЯЮЩИХ ВЕЩЕСТВ, ОБРАЗУЮЩИЕСЯ ИНСТРУМЕНТАЛЬНЫМИ ИЗМЕРЕНИЯМИ И РАСЧЕТНЫМ МЕТОДОМ

В соответствии с Экологическим кодексом РК (02 января 2021 года) природопользователи обязаны осуществлять производственный экологический контроль. В рамках этого вида контроля выполняется операционный мониторинг, мониторинг эмиссий и мониторинг воздействия на окружающую среду.

Операционный мониторинг (мониторинг производственного процесса) включает в себя наблюдение за параметрами технологического процесса для подтверждения того, что показатели деятельности природопользователя находятся в диапазоне, который считается целесообразным для его надлежащей проектной эксплуатации и соблюдения условий технологического регламента данного производства. Содержание операционного мониторинга определяется природопользователями.

Мониторинг эмиссий предусматривает контроль соблюдения нормативов НДВ на стационарных источниках выбросов загрязняющих веществ. В данном проекте разработан план-график контроля на источниках загрязнения атмосферы. Все источники, выбрасывающие вещество, подлежащее контролю, делятся на две категории. К первой категории относятся источники, для которых, при: Смах / ПДК > 0,5, выполняются неравенства:

М / ПДК > 0.01 при Н > 10 м,

М / ПДК > 0.10 при Н < 10 м,

где *М* – максимальный массовый выброс ЗВ из источника, г/с;

Н – высота источника.

Источники первой категории, вносящие наиболее существенный вклад в загрязнение воздуха, подлежат систематическому контролю не реже 1 раза в квартал. Все остальные источники относятся ко второй категории и контролируются эпизодически 2 раза в год.

На данном этапе разработки месторождения метод контроля для всех источников выбросов технологических установок – расчетный с периодичностью 1 раз в квартал.

Для установок инженерного обеспечения и вспомогательных работ метод контроля для основных источников выбросов (установки котельные и дизельные генераторы) - 1 раз в квартал: инструментальный *(2 раза в год) и расчетный (2 раза в год)*, для остальных организованных и неорганизованных источников – *расчетный (1 раз в квартал)*.

При инструментальных замерах в число обязательно контролируемых веществ включены *оксиды серы, азота и углерода.* Все остальные вещества контролируются расчетным методом.

Мониторинг воздействия включает наблюдения за состоянием атмосферного воздуха в районе работ. Мониторинг атмосферного воздуха проводится на станциях с помощью универсального анализатора ГАНК-4 (А) на следующие компоненты:

диоксид серы (SO2);
диоксид азота (NO2);
оксид азота (NO);
окись углерода (CO);
сероводород (H2S);
смесь углеводородов (С1-С5; С12-С19).

Средства и методы выполнения измерений

Согласно РНД 211.3.01.06-97 и СТ РК 1517-2006 «Соответствие величин фактических выбросов источника загрязнения атмосферы нормативным значениям надо проверять инструментальными или инструментально-лабораторными методами во всех случаях, когда для этого имеются технические возможности». При этом необходимо учитывать удельный вклад каждого источника загрязнения атмосферы в валовый выброс предприятия и относительную опасность выбрасываемого в атмосферу загрязняющего вещества.

Инструментальные замеры выбросов ЗВ в атмосферу должны проводиться с привлечением специализированной, аккредитованной на данный вид работ лаборатории, в соответствии с методиками, внесенными в область аккредитации испытательной лаборатории.

Инструментальные замеры выполняются непосредственно у источника выброса с использованием газоанализатора промышленных выбросов и /или путем отбора проб с последующим анализом в химической лаборатории на те показатели, которые невозможно определить с использованием газоанализатора.
Используемые при контроле источников выбросов технические средства подлежат периодической проверке в установленном законодательством порядке.
Отбор проб, их хранение, транспортировка и подготовка к анализу осуществляется в соответствии с утвержденными стандартами:
СТ РК 1517-2006 «Охрана природы. Атмосфера. Метод определения и расчета количества выброса загрязняющих веществ».
СТ РК ГОСТ Р 1877-2009 «Охрана природы. Атмосфера. Методы определения выброса оксида углерода из стационарных источников загрязнения».
СТ РК ГОСТ Р ИСО 10396-2010 «Выбросы стационарных источников. Отбор проб при автоматическом определении содержания газов».
Результаты инструментальных замеров выбросов от организованных источников выбросов оформляются в виде протокола испытаний, в соответствии с утвержденной в паспорте испытательной лаборатории табличной формой и заверяются печатью лаборатории.

В таблице 4.1 представлены сведения об источниках ЗВ, на которых проводится мониторинг инструментальными измерениями на 2027 год. В 2027 году заключен договор с ТОО «Тандем Эко» и работы будут продолжены. Мониторинг по охране атмосферного воздуха проводится на границе СЗЗ и на стационарных источниках выбросов – дизельные электростанции, печи подогрева.

Таблица 4.1. Сведения об источниках выбросов загрязняющих веществ, на которых мониторинг осуществляется инструментальными измерениями на 2027 год

Наименование площадки	Проектная мощность производства	Источники выброса		Местоположение (географические координаты)	Наименование загрязняющих веществ согласно проекту	Периодичность инструментальных замеров
		наименование	номер			
1	2	3	4	5	6	7
Площадка №1 Объекты м/р Елемес Северо-Западный	добыча нефти – 81 тыс. тонн	Путевой подогреватель нефти №1	0011	СШ 460012,77 ВД 560338,78	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	1 раз/квартал
					Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	
					Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	
					Метан (727*)	
Площадка №1 Объекты м/р Елемес Северо-Западный	добыча нефти – 81 тыс. тонн	Путевой подогреватель нефти №2	0013	СШ 460012,77 ВД 560338,78	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	1 раз/квартал
					Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	
					Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	
					Метан (727*)	
Площадка №1 Объекты м/р Елемес Северо-Западный	добыча нефти - 81 тыс. тонн	Путевой подогреватель нефти №3	0015	СШ 460012,77 ВД 560338,78	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	1 раз/квартал
					Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	
					Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	
					Метан (727*)	
Площадка №1 Объекты м/р Елемес Северо-Западный	добыча нефти - 81 тыс. тонн	Дизельгенератор Досан-5	0018	СШ 460012,77 ВД 560338,78	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	1 раз/квартал
					Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	

					Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	
					Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	
					Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	
					Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54)	
					Формальдегид (Метаналь) (609)	
					Алканы С12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)	
Площадка №1 Объекты м/р Елемес Северо-Западный	добыча нефти - 81 тыс. тонн	Дизельгенератор Досан-6	0019	СШ 460012,77 ВД 560338,78	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	1 раз/квартал
					Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	
					Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	
					Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	
					Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	
					Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54)	
					Формальдегид (Метаналь) (609)	
					Алканы С12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)	

В таблицах 4.2 представлены сведения об источниках ЗВ, на которых проводится мониторинг инструментальными измерениями на 2026 год. Мониторинг по охране атмосферного воздуха продолжит проводиться на границе СЗЗ и на стационарных источниках выбросов – дизельные электростанции, печи подогрева, дополнительно необходимо провести под факельное наблюдение (с 2026 года).

Таблица 4.2. Сведения об источниках выбросов загрязняющих веществ, на которых мониторинг осуществляется инструментальными измерениями на 2026 год

Наименование площадки	**Проектная мощность производства**	**Источники выброса**		**Местоположение (географические координаты)**	**Наименование загрязняющих веществ согласно проекту**	**Периодичность инструментальных замеров**
		наименование	номер			

1	2	3	4	5	6	7
Площадка №1 Объекты м/р Елемес Северо-Западный	добыча нефти - 127,5 тыс. тонн	Буферная емкость для нефти К-1	0001	СШ 460012,77 ВД 560338,78	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	1 раз/квартал
					Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	
					Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	
					Бензол (64)	
					Диметилбензол (смесь о-, м-, п-изомеров) (203)	
					Метилбензол (349)	
Площадка №1 Объекты м/р Елемес Северо-Западный	добыча нефти - 127,5 тыс. тонн	Буферная емкость для нефти К-2	0002	СШ 460012,77 ВД 560338,78	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	1 раз/квартал
					Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	
					Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	
					Бензол (64)	
					Диметилбензол (смесь о-, м-, п-изомеров) (203)	
					Метилбензол (349)	
Площадка №1 Объекты м/р Елемес Северо-Западный	добыча нефти - 127,5 тыс. тонн	Буферная емкость для нефти К-3	0003	СШ 460012,77 ВД 560338,78	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	1 раз/квартал
					Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	
					Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	
					Бензол (64)	
					Диметилбензол (смесь о-, м-, п-изомеров) (203)	
					Метилбензол (349)	
Площадка №1 Объекты м/р Елемес Северо-Западный	добыча нефти - 127,5 тыс. тонн	Буферная емкость для нефти К-4	0004	СШ 460012,77 ВД 560338,78	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	1 раз/квартал
					Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	
					Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	
					Бензол (64)	
					Диметилбензол (смесь о-, м-, п-изомеров) (203)	
					Метилбензол (349)	

Площадка №1 Объекты м/р Елемес Северо-Западный	добыча нефти - 127,5 тыс. тонн	Буферная емкость для нефти К-5	0005	СШ 460012,77 ВД 560338,78	Сероводород (Дигидросульфид) (518) Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*) Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*) Бензол (64) Диметилбензол (смесь о-, м-, п-изомеров) (203) Метилбензол (349)	1 раз/квартал
Площадка №1 Объекты м/р Елемес Северо-Западный	добыча нефти - 127,5 тыс. тонн	Буферная емкость для нефти К-6	0006	СШ 460012,77 ВД 560338,78	Сероводород (Дигидросульфид) (518) Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*) Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*) Бензол (64) Диметилбензол (смесь о-, м-, п-изомеров) (203) Метилбензол (349)	1 раз/квартал
Площадка №1 Объекты м/р Елемес Северо-Западный	добыча нефти - 127,5 тыс. тонн	Буферная емкость для нефти К-7	0007	СШ 460012,77 ВД 560338,78	Сероводород (Дигидросульфид) (518) Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*) Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*) Бензол (64) Диметилбензол (смесь о-, м-, п-изомеров) (203) Метилбензол (349)	1 раз/квартал
Площадка №1 Объекты м/р Елемес Северо-Западный	добыча нефти - 127,5 тыс. тонн	Буферная емкость для нефти К-8	0008	СШ 460012,77 ВД 560338,78	Сероводород (Дигидросульфид) (518) Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*) Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*) Бензол (64) Диметилбензол (смесь о-, м-, п-изомеров) (203) Метилбензол (349)	1 раз/квартал

Площадка №1 Объекты м/р Елемес Северо-Западный	добыча нефти - 127,5 тыс. тонн	Путевой подогреватель нефти №1	0011	СШ 460012,77 ВД 560338,78	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	1 раз/квартал
					Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	
					Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	
					Метан (727*)	
Площадка №1 Объекты м/р Елемес Северо-Западный	добыча нефти - 127,5 тыс. тонн	Путевой подогреватель нефти №2	0013	СШ 460012,77 ВД 560338,78	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	1 раз/квартал
					Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	
					Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	
					Метан (727*)	
Площадка №1 Объекты м/р Елемес Северо-Западный	добыча нефти - 127,5 тыс. тонн	Путевой подогреватель нефти №3	0015	СШ 460012,77 ВД 560338,78	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	1 раз/квартал
					Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	
					Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	
					Метан (727*)	
Площадка №1 Объекты м/р Елемес Северо-Западный	добыча нефти - 127,5 тыс. тонн	Дизельгенератор Досан-5	0018	СШ 460012,77 ВД 560338,78	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	1 раз/квартал
					Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	
					Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	
					Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	
					Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	
					Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54)	
					Формальдегид (Метаналь) (609)	
					Алканы С12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)	
Площадка №1 Объекты м/р Елемес Северо-Западный	добыча нефти - 127,5 тыс. тонн	Дизельгенератор Досан-6	0019	СШ 460012,77 ВД 560338,78	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	1 раз/квартал
					Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	
					Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	
					Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	

					Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	
					Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54)	
					Формальдегид (Метаналь) (609)	
					Алканы С12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)	
Площадка №1 Объекты м/р Елемес Северо-Западный	добыча нефти - 127,5 тыс. тонн	Дизельгенератор (на скважине)	0022	СШ 460012,77 ВД 560338,78	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	1 раз/квартал
					Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	
					Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	
					Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	
					Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	
					Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54)	
					Формальдегид (Метаналь) (609)	
					Алканы С12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С);	
					Растворитель РПК-265П) (10)	
Площадка №1 Объекты м/р Елемес Северо-Западный	добыча нефти - 127,5 тыс. тонн	Дизельгенератор (на скважине)	0023	СШ 460012,77 ВД 560338,78	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	1 раз/квартал
					Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	
					Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	
					Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	
					Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	
					Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54)	
					Формальдегид (Метаналь) (609)	
					Алканы С12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С); Растворитель	

					РПК-265П) (10)	
Площадка №1 Объекты м/р Елемес Северо-Западный	добыча нефти - 127,5 тыс. тонн	Дизельгенератор (на скважине)	0024	СШ 460012,77 ВД 560338,78	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	1 раз/квартал
					Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	
					Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	
					Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	
					Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	
					Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54)	
					Формальдегид (Метаналь) (609)	
					Алканы С12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)	
Площадка №1 Объекты м/р Елемес Северо-Западный	добыча нефти - 127,5 тыс. тонн	Факел (дежурная горелка) Факел (V8)	0026	СШ 460012,77 ВД 560338,78	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	1 раз/квартал
					Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	
					Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	
					Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	
					Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	
					Метан (727*)	
Площадка №1 Объекты м/р Елемес Северо-Западный	добыча нефти - 127,5 тыс. тонн	Путевой подогреватель нефти №4	0027	СШ 460012,77 ВД 560338,78	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	1 раз/квартал
					Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	
					Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	
					Метан (727*)	

В таблице 4.3 представлены сведения об источниках выбросов загрязняющих веществ, на которых мониторинг осуществляется расчетным методом на 2027 год. Количество источников увеличено как организованных, так и неорганизованных, выявленных при проведении инвентаризации в 2027 году, добавлены источники, образующиеся при работах КРС и ПРС, технологически связанных работ/услуг.

Таблица 4.3. Сведения об источниках выбросов загрязняющих веществ, на которых мониторинг осуществляется расчетным методом на 2027 г

Наименование площадки	Проектная мощность производства	Источники выброса		Местоположение (географические координаты)	Наименование загрязняющих веществ согласно проекту	Вид потребляемого сырья /материала название
		наименование	номер			
1	2	3	4	5	6	7
Организованные источники						
Площадка №1 Объекты м/р Елемес Северо-Западный	добыча нефти - 81 тыс. тонн	Буферная емкость для нефти К-1	0001	СШ 460012,77 ВД 560338,78	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	сырая нефть
					Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	
					Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	
					Бензол (64)	
					Диметилбензол (смесь о-, м-, п-изомеров) (203)	
					Метилбензол (349)	
Площадка №1 Объекты м/р Елемес Северо-Западный	добыча нефти - 81 тыс. тонн	Буферная емкость для нефти К-2	0002	СШ 460012,77 ВД 560338,78	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	сырая нефть
					Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	
					Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	
					Бензол (64)	
					Диметилбензол (смесь о-, м-, п-изомеров) (203)	
					Метилбензол (349)	
Площадка №1 Объекты м/р Елемес Северо-Западный	добыча нефти - 81 тыс. тонн	Буефрная емкость для нефти К-3	0003	СШ 460012,77 ВД 560338,78	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	сырая нефть
					Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	
					Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	
					Бензол (64)	
					Диметилбензол (смесь о-, м-, п-изомеров) (203)	
					Метилбензол (349)	
Площадка №1 Объекты м/р Елемес Северо-Западный	добыча нефти - 81 тыс. тонн	Буферная емкость для нефти К-4	0004	СШ 460012,77 ВД 560338,78	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	сырая нефть
					Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	

					Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	
					Бензол (64)	
					Диметилбензол (смесь о-, м-, п-изомеров) (203)	
					Метилбензол (349)	
Площадка №1 Объекты м/р Елемес Северо-Западный	добыча нефти - 81 тыс. тонн	Буферная емкость для нефти К-5	0005	СШ 460012,77 ВД 560338,78	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	сырая нефть
					Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	
					Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	
					Бензол (64)	
					Диметилбензол (смесь о-, м-, п-изомеров) (203)	
					Метилбензол (349)	
Площадка №1 Объекты м/р Елемес Северо-Западный	добыча нефти - 81 тыс. тонн	Буферная емкость для нефти К-6	0006	СШ 460012,77 ВД 560338,78	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	сырая нефть
					Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	
					Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	
					Бензол (64)	
					Диметилбензол (смесь о-, м-, п-изомеров) (203)	
					Метилбензол (349)	
Площадка №1 Объекты м/р Елемес Северо-Западный	добыча нефти - 81 тыс. тонн	Буферная емкость для нефти К-7	0007	СШ 460012,77 ВД 560338,78	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	сырая нефть
					Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	
					Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	
					Бензол (64)	
					Диметилбензол (смесь о-, м-, п-изомеров) (203)	
					Метилбензол (349)	
Площадка №1 Объекты м/р Елемес Северо-Западный	добыча нефти - 81 тыс. тонн	Буферная емкость для нефти К-8	0008	СШ 460012,77 ВД 560338,78	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	сырая нефть
					Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	
					Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	

					Бензол (64)	
					Диметилбензол (смесь о-, м-, п-изомеров) (203)	
					Метилбензол (349)	
Площадка №1 Объекты м/р Елемес Северо-Западный	добыча нефти - 81 тыс. тонн	Отстойник для хранения пластовой воды	0009	СШ 460012,77 ВД 560338,78	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	пластовая вода
					Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	
					Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	
					Бензол (64)	
					Диметилбензол (смесь о-, м-, п-изомеров) (203)	
					Метилбензол (349)	
Площадка №1 Объекты м/р Елемес Северо-Западный	добыча нефти - 81 тыс. тонн	Емкость для хранения пластовой воды	0010	СШ 460012,77 ВД 560338,78	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	пластовая вода
					Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	
					Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	
					Бензол (64)	
					Диметилбензол (смесь о-, м-, п-изомеров) (203)	
					Метилбензол (349)	
Площадка №1 Объекты м/р Елемес Северо-Западный	добыча нефти - 81 тыс. тонн	Путевой подогреватель нефти №1	0011	СШ 460012,77 ВД 560338,78	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	газ попутный
					Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	
					Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	
					Метан (727*)	
Площадка №1 Объекты м/р Елемес Северо-Западный	добыча нефти - 81 тыс. тонн	Продувочная свеча	0012	СШ 460012,77 ВД 560338,78	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	газ попутный
Площадка №1 Объекты м/р Елемес Северо-Западный	добыча нефти - 81 тыс. тонн	Путевой подогреватель нефти №2	0013	СШ 460012,77 ВД 560338,78	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	газ попутный
					Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	
					Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	
					Метан (727*)	
Площадка №1 Объекты м/р Елемес Северо-Западный	добыча нефти - 81 тыс. тонн	Продувочная свеча	0014	СШ 460012,77 ВД 560338,78	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	1 раз/квартал
Площадка №1 Объекты м/р Елемес Северо-	добыча нефти - 81 тыс. тонн	Путевой подогреватель нефти	0015	СШ 460012,77 ВД 560338,78	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	1 раз/квартал

Западный		№3			Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	
					Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	
					Метан (727*)	
Площадка №1 Объекты м/р Елемес Северо-Западный	добыча нефти - 81 тыс. тонн	Продувочная свеча	0016	СШ 460012,77 ВД 560338,78	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	газ попутный
Площадка №1 Объекты м/р Елемес Северо-Западный	добыча нефти - 81 тыс. тонн	Дренажная емкость	0017	СШ 460012,77 ВД 560338,78	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	жидкость
					Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	
Площадка №1 Объекты м/р Елемес Северо-Западный	добыча нефти - 81 тыс. тонн	Дизельгенератор Досан-5	0018	СШ 460012,77 ВД 560338,78	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	дизельное топливо
					Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	
					Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	
					Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	
					Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	
					Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54)	
					Формальдегид (Метаналь) (609)	
					Алканы С12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)	
Площадка №1 Объекты м/р Елемес Северо-Западный	добыча нефти - 81 тыс. тонн	Дизельгенератор Досан-6	0019	СШ 460012,77 ВД 560338,78	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	дизельное топливо
					Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	
					Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	
					Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	
					Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	
					Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54)	
					Формальдегид (Метаналь) (609)	

					Алканы С12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)	
Площадка №1 Объекты м/р Елемес Северо-Западный	добыча нефти - 81 тыс. тонн	Емкость для хранения дт (для Досан)	0020	СШ 460012,77 ВД 560338,78	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	дизельное топливо
					Алканы С12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)	
Площадка №1 Объекты м/р Елемес Северо-Западный	добыча нефти - 81 тыс. тонн	Емкость для хранения дт (для дизелей)	0021	СШ 460012,77 ВД 560338,78	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	дизельное топливо
					Алканы С12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)	
Площадка №1 Объекты м/р Елемес Северо-Западный	добыча нефти - 81 тыс. тонн	Дизельгенератор (на скважине)	0022	СШ 460012,77 ВД 560338,78	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	дизельное топливо
					Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	
					Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	
					Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	
					Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	
					Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54)	
					Формальдегид (Метаналь) (609)	
					Алканы С12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)	
Площадка №1 Объекты м/р Елемес Северо-Западный	добыча нефти - 81 тыс. тонн	Дизельгенератор (на скважине)	0023	СШ 460012,77 ВД 560338,78	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	дизельное топливо
					Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	
					Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	

					Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	
					Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	
					Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54)	
					Формальдегид (Метаналь) (609)	
					Алканы С12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)	
Площадка №1 Объекты м/р Елемес Северо-Западный	добыча нефти - 81 тыс. тонн	Дизельгенератор (на скважине)	0024	СШ 460012,77 ВД 560338,78	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	дизельное топливо
					Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	
					Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	
					Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	
					Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	
					Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54)	
					Формальдегид (Метаналь) (609)	
					Алканы С12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)	
Площадка №1 Объекты м/р Елемес Северо-Западный	добыча нефти - 81 тыс. тонн	Лаборатория	0025	СШ 460012,77 ВД 560338,78	Натрий гидроксид (Натр едкий, Сода каустическая) (876*)	дизельное топливо
					диНатрий карбонат (Сода кальцинированная, Натрий карбонат) (408)	
					Азотная кислота (5)	
					Аммиак (32)	
					Гидрохлорид (Соляная кислота, Водород хлорид) (163)	
					Серная кислота (517)	
					Бензол (64)	
					Метилбензол (349)	

					Этанол (Этиловый спирт) (667)	
					Пропан-2-он (Ацетон) (470)	
Площадка №1 Объекты м/р Елемес Северо-Западный	добыча нефти - 81 тыс. тонн	Факел (дежурная горелка) Факел (V8)	0026	СШ 460012,77 ВД 560338,78	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	газ попутный
					Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	
					Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	
					Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	
					Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	
					Метан (727*)	
Площадка №2 КРС, ПРС	добыча нефти - 81 тыс. тонн	Агрегат УПА 60/80	0101	СШ 460012,77 ВД 560338,78	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	дизельное топливо
					Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	
					Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	
					Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	
					Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	
					Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54)	
					Формальдегид (Метаналь) (609)	
					Алканы С12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)	
Площадка №2 КРС, ПРС	добыча нефти - 81 тыс. тонн	Компрессор СДА 250/10	0102	СШ 460012,77 ВД 560338,78	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	дизельное топливо
					Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	
					Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	
					Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	
					Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	
					Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54)	

					Формальдегид (Метаналь) (609)	
					Алканы С12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)	
Площадка №2 КРС, ПРС	добыча нефти - 81 тыс. тонн	Цемент.агрегат ЦА-320	0103	СШ 460012,77 ВД 560338,78	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	цемент
					Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	
					Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	
					Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	
					Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	
					Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54)	
					Формальдегид (Метаналь) (609)	
					Алканы С12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)	
Площадка №2 КРС, ПРС	добыча нефти - 81 тыс. тонн	ППУА	0104	СШ 460012,77 ВД 560338,78	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	дизельное топливо
					Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	
					Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	
					Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	
					Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	
					Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54)	
					Формальдегид (Метаналь) (609)	
					Алканы С12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)	
Площадка №2 КРС, ПРС	добыча нефти - 81 тыс. тонн	ДЭС KIROP	0105	СШ 460012,77 ВД 560338,78	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	дизельное топливо

					Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	
					Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	
					Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	
					Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	
					Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54)	
					Формальдегид (Метаналь) (609)	
					Алканы С12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)	
Площадка №2 КРС, ПРС	добыча нефти - 81 тыс. тонн	Емкость для хранения дт (для КРС)	0106	СШ 460012,77 ВД 560338,78	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	дизельное топливо
					Алканы С12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)	
Неорганизованные источники						
Площадка №1 объекты м/р Елемес Северо-Западный	добыча нефти - 81 тыс. тонн	Тестовый сепаратор С-1	6001	СШ 460012,77 ВД 560338,78	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	нефть, газ
					Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	
Площадка №1 объекты м/р Елемес Северо-Западный	добыча нефти - 81 тыс. тонн	Нефтегазовый сепаратор НГСВ С-2	6002	СШ 460012,77 ВД 560338,78	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	нефть, газ
					Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	
Площадка №1 объекты м/р Елемес Северо-Западный	добыча нефти - 81 тыс. тонн	Газовый сепаратор	6003	СШ 460012,77 ВД 560338,78	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	газ попутный
					Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	
Площадка №1 объекты м/р Елемес Северо-Западный	добыча нефти - 81 тыс. тонн	Факельный сепаратор	6004	СШ 460012,77 ВД 560338,78	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	газ попутный
					Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	
Площадка №1 объекты м/р Елемес Северо-	добыча нефти - 81 тыс. тонн	Площадка манифольда	6005	СШ 460012,77 ВД 560338,78	Смесь углеводородов предельных С1-С5	нефть, газ

Западный					(1502*)	
					Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	
Площадка №1 объекты м/р Елемес Северо-Западный	добыча нефти - 81 тыс. тонн	Площадка емкостей для нефти	6006	СШ 460012,77 ВД 560338,78	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	нефть
					Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	
Площадка №1 объекты м/р Елемес Северо-Западный	добыча нефти - 81 тыс. тонн	Площадка отстойника воды	6007	СШ 460012,77 ВД 560338,78	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	пластовая вода
					Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	
Площадка №1 объекты м/р Елемес Северо-Западный	добыча нефти - 81 тыс. тонн	Площадка дрен. емкости	6008	СШ 460012,77 ВД 560338,78	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	нефть
					Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	
Площадка №1 объекты м/р Елемес Северо-Западный	добыча нефти - 81 тыс. тонн	Площадка насосов	6009	СШ 460012,77 ВД 560338,78	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	нефть
					Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	
Площадка №1 объекты м/р Елемес Северо-Западный	добыча нефти - 81 тыс. тонн	Площадка печей подогрева нефти	6010	СШ 460012,77 ВД 560338,78	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	газ попутный
					Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	
Площадка №1 объекты м/р Елемес Северо-Западный	добыча нефти - 81 тыс. тонн	Межплощ. трубопроводы	6011	СШ 460012,77 ВД 560338,78	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	нефть, газ
					Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	
Площадка №1 объекты м/р Елемес Северо-Западный	добыча нефти - 81 тыс. тонн	Стояк налива нефти	6012	СШ 460012,77 ВД 560338,78	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	нефть
					Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	
					Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	
					Бензол (64)	
					Диметилбензол (смесь о-, м-, п-изомеров) (203)	
					Метилбензол (349)	

Площадка №1 объекты м/р Елемес Северо-Западный	добыча нефти - 81 тыс. тонн	Стояк налива нефти	6013	СШ 460012,77 ВД 560338,78	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	нефть
					Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	
					Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	
					Бензол (64)	
					Диметилбензол (смесь о-, м-, п-изомеров) (203)	
					Метилбензол (349)	
Площадка №1 объекты м/р Елемес Северо-Западный	добыча нефти - 81 тыс. тонн	Стояк налива пластовой воды	6014	СШ 460012,77 ВД 560338,78	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	пластовая вода
					Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	
					Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	
					Бензол (64)	
					Диметилбензол (смесь о-, м-, п-изомеров) (203)	
					Метилбензол (349)	
Площадка №1 объекты м/р Елемес Северо-Западный	добыча нефти - 81 тыс. тонн	Технолог. трубопроводы	6015	СШ 460012,77 ВД 560338,78	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	нефть, газ, вода
					Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	
Площадка №1 объекты м/р Елемес Северо-Западный	добыча нефти - 81 тыс. тонн	Площадка стояков налива нефти	6016	СШ 460012,77 ВД 560338,78	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	нефть
					Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	
Площадка №1 объекты м/р Елемес Северо-Западный	добыча нефти - 81 тыс. тонн	Площадка факел. сепаратора	6017	СШ 460012,77 ВД 560338,78	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	газ попутный
					Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	
Площадка №1 объекты м/р Елемес Северо-Западный	добыча нефти - 81 тыс. тонн	Покрасочные работы	6018	СШ 460012,77 ВД 560338,78	Диметилбензол (смесь о-, м-, п-изомеров) (203)	краски различных марок
					Уайт-спирит (1294*)	
Площадка №1 объекты м/р Елемес Северо-Западный	добыча нефти - 81 тыс. тонн	Сварочные работы	6019	СШ 460012,77 ВД 560338,78	Железо (II, III) оксиды (диЖелезо триоксид, Железа оксид) /в пересчете на железо/ (274)	сварочные электроды

					Марганец и его соединения /в пересчете на марганца (IV) оксид/ (327)	
					Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	
					Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	
					Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	
					Фтористые газообразные соединения /в пересчете на фтор/ (617)	
					Фториды неорганические плохо растворимые - (алюминия фторид, кальция фторид, натрия гексафторалюминат) (Фториды неорганические плохо растворимые /в пересчете на фтор/) (615)	
					Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20 (шамот, цемент, пыль цементного производства - глина, глинистый сланец, доменный шлак, песок, клинкер, зола, кремнезем, зола углей казахстанских месторождений) (494)	
Площадка №1 объекты м/р Елемес Северо-Западный	добыча нефти - 81 тыс. тонн	Скважины	6021	СШ 460012,77 ВД 560338,78	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	жидкость (нефть, газ, вода)
					Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	
Площадка №1 объекты м/р Елемес Северо-Западный	добыча нефти - 81 тыс. тонн	Выкид.линии	6022	СШ 460012,77 ВД 560338,78	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	жидкость (нефть, газ, вода)
					Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	
Площадка №1 объекты м/р Елемес Северо-Западный	добыча нефти - 81 тыс. тонн	Насосы циркуляции нефти	6023	СШ 460012,77 ВД 560338,78	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	нефть
					Смесь углеводородов предельных С6-С10	

					(1503*)	
Площадка №1 объекты м/р Елемес Северо-Западный	добыча нефти - 81 тыс. тонн	Насосы циркуляции нефти	6024	СШ 460012,77 ВД 560338,78	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	нефть
					Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	
Площадка №1 объекты м/р Елемес Северо-Западный	добыча нефти - 81 тыс. тонн	Насосы откачки пластовой воды	6025	СШ 460012,77 ВД 560338,78	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	пластовая вода
					Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	
Площадка №2 КРС, ПРС	добыча нефти - 81 тыс. тонн	Емкость для шлама	6101	СШ 460012,77 ВД 560338,78	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	шлам
					Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	
					Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	
					Бензол (64)	
					Диметилбензол (смесь о-, м-, п-изомеров) (203)	
					Метилбензол (349)	
Площадка №2 КРС, ПРС	добыча нефти - 81 тыс. тонн	Емкость для масла	6102	СШ 460012,77 ВД 560338,78	Масло минеральное нефтяное (веретенное, машинное, цилиндровое и др.) (716*)	масло
Площадка №2 КРС, ПРС	добыча нефти - 81 тыс. тонн	Емкость для отраб.масла	6103	СШ 460012,77 ВД 560338,78	Масло минеральное нефтяное (веретенное, машинное, цилиндровое и др.) (716*)	отработанное масло
Площадка №2 КРС, ПРС	добыча нефти - 81 тыс. тонн	Сварочные работы	6104	СШ 460012,77 ВД 560338,78	Железо (II, III) оксиды (диЖелезо триоксид, Железа оксид) /в пересчете на железо/ (274)	сварочные электроды
					Марганец и его соединения /в пересчете на марганца (IV) оксид/ (327)	
					Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	
					Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	
					Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	

					Фтористые газообразные соединения /в пересчете на фтор/ (617)	
					Фториды неорганические плохо растворимые - (алюминия фторид, кальция фторид, натрия гексафторалюминат) (Фториды неорганические плохо растворимые /в пересчете на фтор/) (615)	
					Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20 (шамот, цемент, пыль цементного производства - глина, глинистый сланец, доменный шлак, песок, клинкер, зола, кремнезем, зола углей казахстанских месторождений) (494)	

В таблице 4.4 представлены сведения об источниках выбросов загрязняющих веществ, на которых мониторинг осуществляется расчетным методом на 2026 год. Количество источников увеличено как организованных, так и неорганизованных, выявленных при проведении инвентаризации в 2026 году, добавлены источники, образующиеся при работах КРС и ПРС, технологически связанных работ/услуг.

Таблица 4.4. Сведения об источниках выбросов загрязняющих веществ, на которых мониторинг осуществляется расчетным методом на 2026 г

Наименование площадки	Проектная мощность производства	Источники выброса		Местоположение (географические координаты)	Наименование загрязняющих веществ согласно проекту	Вид потребляемого сырья /материала название
		наименование	номер			
1	2	3	4	5	6	7
Организованные источники						
Площадка №1 Объекты м/р Елемес Северо-Западный	добыча нефти - 127,5 тыс. тонн	Буферная емкость для нефти К-1	0001	СШ 460012,77 ВД 560338,78	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	сырая нефть
					Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	
					Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	
					Бензол (64)	
					Диметилбензол (смесь о-, м-, п-изомеров) (203)	
					Метилбензол (349)	
Площадка №1 Объекты м/р Елемес Северо-Западный	добыча нефти - 127,5 тыс. тонн	Буферная емкость для нефти К-2	0002	СШ 460012,77 ВД 560338,78	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	сырая нефть
					Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	
					Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	
					Бензол (64)	
					Диметилбензол (смесь о-, м-, п-изомеров) (203)	
					Метилбензол (349)	
Площадка №1 Объекты м/р Елемес Северо-Западный	добыча нефти - 127,5 тыс. тонн	Буефрная емкость для нефти К-3	0003	СШ 460012,77 ВД 560338,78	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	сырая нефть
					Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	
					Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	
					Бензол (64)	
					Диметилбензол (смесь о-, м-, п-изомеров) (203)	
					Метилбензол (349)	

Площадка №1 Объекты м/р Елемес Северо-Западный	добыча нефти - 127,5 тыс. тонн	Буферная емкость для нефти К-4	0004	СШ 460012,77 ВД 560338,78	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	сырая нефть
					Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	
					Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	
					Бензол (64)	
					Диметилбензол (смесь о-, м-, п-изомеров) (203)	
					Метилбензол (349)	
Площадка №1 Объекты м/р Елемес Северо-Западный	добыча нефти - 127,5 тыс. тонн	Буферная емкость для нефти К-5	0005	СШ 460012,77 ВД 560338,78	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	сырая нефть
					Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	
					Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	
					Бензол (64)	
					Диметилбензол (смесь о-, м-, п-изомеров) (203)	
					Метилбензол (349)	
Площадка №1 Объекты м/р Елемес Северо-Западный	добыча нефти - 127,5 тыс. тонн	Буферная емкость для нефти К-6	0006	СШ 460012,77 ВД 560338,78	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	сырая нефть
					Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	
					Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	
					Бензол (64)	
					Диметилбензол (смесь о-, м-, п-изомеров) (203)	
					Метилбензол (349)	
Площадка №1 Объекты м/р Елемес Северо-Западный	добыча нефти - 127,5 тыс. тонн	Буферная емкость для нефти К-7	0007	СШ 460012,77 ВД 560338,78	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	сырая нефть
					Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	
					Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	
					Бензол (64)	
					Диметилбензол (смесь о-, м-, п-изомеров) (203)	
					Метилбензол (349)	
Площадка №1 Объекты м/р Елемес Северо-	добыча нефти - 127,5	Буферная емкость для нефти К-8	0008	СШ 460012,77 ВД 560338,78	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	сырая нефть

Западный	тыс. тонн				Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*) Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*) Бензол (64) Диметилбензол (смесь о-, м-, п-изомеров) (203) Метилбензол (349)	
Площадка №1 Объекты м/р Елемес Северо-Западный	добыча нефти - 127,5 тыс. тонн	Отстойник для хранения пластовой воды	0009	СШ 460012,77 ВД 560338,78	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	пластовая вода

					Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*) Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*) Бензол (64) Диметилбензол (смесь о-, м-, п-изомеров) (203) Метилбензол (349)	
Площадка №1 Объекты м/р Елемес Северо-Западный	добыча нефти - 127,5 тыс. тонн	Емкость для хранения пластовой воды	0010	СШ 460012,77 ВД 560338,78	Сероводород (Дигидросульфид) (518) Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*) Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*) Бензол (64) Диметилбензол (смесь о-, м-, п-изомеров) (203) Метилбензол (349)	пластовая вода
Площадка №1 Объекты м/р Елемес Северо-Западный	добыча нефти - 127,5 тыс. тонн	Путевой подогреватель нефти №1	0011	СШ 460012,77 ВД 560338,78	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4) Азот (II) оксид (Азота оксид) (6) Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584) Метан (727*)	газ попутный
Площадка №1 Объекты м/р Елемес Северо-Западный	добыча нефти - 127,5 тыс. тонн	Продувочная свеча	0012	СШ 460012,77 ВД 560338,78	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	газ попутный
Площадка №1 Объекты м/р Елемес Северо-Западный	добыча нефти - 127,5 тыс. тонн	Путевой подогреватель нефти №2	0013	СШ 460012,77 ВД 560338,78	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4) Азот (II) оксид (Азота оксид) (6) Углерод оксид (Окись углерода, Угарный	газ попутный

					газ) (584)	
					Метан (727*)	
Площадка №1 Объекты м/р Елемес Северо-Западный	добыча нефти - 127,5 тыс. тонн	Продувочная свеча	0014	СШ 460012,77 ВД 560338,78	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	1 раз/квартал
Площадка №1 Объекты м/р Елемес Северо-Западный	добыча нефти - 127,5 тыс. тонн	Путевой подогреватель нефти №3	0015	СШ 460012,77 ВД 560338,78	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	1 раз/квартал
					Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	
					Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	
					Метан (727*)	
Площадка №1 Объекты м/р Елемес Северо-Западный	добыча нефти - 127,5 тыс. тонн	Продувочная свеча	0016	СШ 460012,77 ВД 560338,78	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	газ попутный
Площадка №1 Объекты м/р Елемес Северо-Западный	добыча нефти - 127,5 тыс. тонн	Дренажная емкость	0017	СШ 460012,77 ВД 560338,78	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	жидкость
					Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	
Площадка №1 Объекты м/р Елемес Северо-Западный	добыча нефти - 127,5 тыс. тонн	Дизельгенератор Досан-5	0018	СШ 460012,77 ВД 560338,78	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	дизельное топливо
					Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	
					Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	
					Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	
					Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	
					Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54)	
					Формальдегид (Метаналь) (609)	
					Алканы С12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)	
Площадка №1 Объекты м/р Елемес Северо-Западный	добыча нефти - 127,5 тыс. тонн	Дизельгенератор Досан-6	0019	СШ 460012,77 ВД 560338,78	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	дизельное топливо
					Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	
					Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	
					Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	

					Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	
					Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54)	
					Формальдегид (Метаналь) (609)	
					Алканы С12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)	
Площадка №1 Объекты м/р Елемес Северо-Западный	добыча нефти - 127,5 тыс. тонн	Емкость для хранения дт (для Досан)	0020	СШ 460012,77 ВД 560338,78	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	дизельное топливо
					Алканы С12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)	
Площадка №1 Объекты м/р Елемес Северо-Западный	добыча нефти - 127,5 тыс. тонн	Емкость для хранения дт (для дизелей)	0021	СШ 460012,77 ВД 560338,78	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	дизельное топливо
					Алканы С12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)	
Площадка №1 Объекты м/р Елемес Северо-Западный	добыча нефти - 127,5 тыс. тонн	Дизельгенератор (на скважине)	0022	СШ 460012,77 ВД 560338,78	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	дизельное топливо
					Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	
					Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	
					Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	
					Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	
					Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54)	
					Формальдегид (Метаналь) (609)	
					Алканы С12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)	
Площадка №1 Объекты м/р Елемес Северо-Западный	добыча нефти - 127,5 тыс. тонн	Дизельгенератор (на скважине)	0023	СШ 460012,77 ВД 560338,78	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	дизельное топливо
					Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	

					Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	
					Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	
					Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	
					Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54)	
					Формальдегид (Метаналь) (609)	
					Алканы С12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)	
Площадка №1 Объекты м/р Елемес Северо-Западный	добыча нефти - 127,5 тыс. тонн	Дизельгенератор (на скважине)	0024	СШ 460012,77 ВД 560338,78	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	дизельное топливо
					Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	
					Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	
					Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	
					Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	
					Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54)	
					Формальдегид (Метаналь) (609)	
					Алканы С12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С);	
					Растворитель РПК-265П) (10)	
Площадка №1 Объекты м/р Елемес Северо-Западный	добыча нефти - 127,5 тыс. тонн	Лаборатория	0025	СШ 460012,77 ВД 560338,78	Натрий гидроксид (Натр едкий, Сода каустическая) (876*)	дизельное топливо
					диНатрий карбонат (Сода кальцинированная, Натрий карбонат) (408)	
					Азотная кислота (5)	
					Аммиак (32)	
					Гидрохлорид (Соляная кислота, Водород хлорид) (163)	
					Серная кислота (517)	
					Бензол (64)	

					Метилбензол (349)	
					Этанол (Этиловый спирт) (667)	
					Пропан-2-он (Ацетон) (470)	
Площадка №1 Объекты м/р Елемес Северо-Западный	добыча нефти - 127,5 тыс. тонн	Факел (дежурная горелка) Факел (V8)	0026	СШ 460012,77 ВД 560338,78	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	газ попутный
					Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	
					Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	
					Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	
					Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	
					Метан (727*)	
Площадка №1 Объекты м/р Елемес Северо-Западный	добыча нефти - 127,5 тыс. тонн	Путевой подогреватель нефти №4	0027	СШ 460012,77 ВД 560338,78	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	газ попутный
					Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	
					Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	
					Метан (727*)	
Площадка №1 Объекты м/р Елемес Северо-Западный	добыча нефти - 127,5 тыс. тонн	Продувочная свеча	0028	СШ 460012,77 ВД 560338,78	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	газ попутный
Площадка №2 КРС, ПРС	добыча нефти - 127,5 тыс. тонн	Агрегат УПА 60/80	0101	СШ 460012,77 ВД 560338,78	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	дизельное топливо
					Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	
					Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	
					Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	
					Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	
					Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54)	
					Формальдегид (Метаналь) (609)	
					Алканы С12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)	
Площадка №2 КРС, ПРС	добыча нефти - 127,5 тыс. тонн	Компрессор СДА 250/10	0102	СШ 460012,77 ВД 560338,78	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	дизельное топливо
					Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	

					Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	
					Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	
					Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	
					Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54)	
					Формальдегид (Метаналь) (609)	
					Алканы С12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)	
Площадка №2 КРС, ПРС	добыча нефти - 127,5 тыс. тонн	Цемент.агрегат ЦА-320	0103	СШ 460012,77 ВД 560338,78	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	цемент
					Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	
					Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	
					Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	
					Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	
					Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54)	
					Формальдегид (Метаналь) (609)	
					Алканы С12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)	
Площадка №2 КРС, ПРС	добыча нефти - 127,5 тыс. тонн	ППУА	0104	СШ 460012,77 ВД 560338,78	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	дизельное топливо
					Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	
					Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	
					Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	
					Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	
					Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54)	
					Формальдегид (Метаналь) (609)	

					Алканы С12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)	
Площадка №2 КРС, ПРС	добыча нефти - 33,622 тыс. тонн	ДЭС KIROP	0105	СШ 460012,77 ВД 560338,78	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	дизельное топливо
					Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	
					Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	
					Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	
					Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	
					Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54)	
					Формальдегид (Метаналь) (609)	
					Алканы С12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)	
Площадка №2 КРС, ПРС	добыча нефти - 127,5 тыс. тонн	Емкость для хранения дт (для КРС)	0106	СШ 460012,77 ВД 560338,78	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	дизельное топливо
					Алканы С12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)	
Неорганизованные источники						
Площадка №1 объекты м/р Елемес Северо-Западный	добыча нефти - 127,5 тыс. тонн	Тестовый сепаратор С-1	6001	СШ 460012,77 ВД 560338,78	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	нефть, газ
					Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	
Площадка №1 объекты м/р Елемес Северо-Западный	добыча нефти - 127,5 тыс. тонн	Нефтегазовый сепаратор НГСВ С-2	6002	СШ 460012,77 ВД 560338,78	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	нефть, газ
					Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	
Площадка №1 объекты м/р Елемес Северо-	добыча нефти - 127,5	Газовый сепарато р	6003	СШ 460012,77 ВД 560338,78	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	газ попутный

Западный	тыс. тонн				Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	
Площадка №1 объекты м/р Елемес Северо-Западный	добыча нефти - 127,5 тыс. тонн	Факельный сепаратор	6004	СШ 460012,77 ВД 560338,78	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*) Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	газ попутный
Площадка №1 объекты м/р Елемес Северо-Западный	добыча нефти - 127,5 тыс. тонн	Площадка манифольда	6005	СШ 460012,77 ВД 560338,78	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*) Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	нефть, газ
Площадка №1 объекты м/р Елемес Северо-Западный	добыча нефти - 127,5 тыс. тонн	Площадка емкостей для нефти	6006	СШ 460012,77 ВД 560338,78	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*) Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	нефть
Площадка №1 объекты м/р Елемес Северо-Западный	добыча нефти - 127,5 тыс. тонн	Площадка отстойника воды	6007	СШ 460012,77 ВД 560338,78	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*) Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	пластовая вода
Площадка №1 объекты м/р Елемес Северо-Западный	добыча нефти - 127,5 тыс. тонн	Площадка дрен. емкости	6008	СШ 460012,77 ВД 560338,78	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*) Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	нефть
Площадка №1 объекты м/р Елемес Северо-Западный	добыча нефти - 127,5 тыс. тонн	Площадка насосов	6009	СШ 460012,77 ВД 560338,78	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*) Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	нефть
Площадка №1 объекты м/р Елемес Северо-Западный	добыча нефти - 127,5 тыс. тонн	Площадка печей подогрева нефти	6010	СШ 460012,77 ВД 560338,78	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*) Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	газ попутный
Площадка №1 объекты м/р Елемес Северо-Западный	добыча нефти - 127,5 тыс. тонн	Межплощ. трубопроводы	6011	СШ 460012,77 ВД 560338,78	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*) Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	нефть, газ
Площадка №1 объекты м/р Елемес Северо-Западный	добыча нефти - 127,5 тыс. тонн	Стояк налива нефти	6012	СШ 460012,77 ВД 560338,78	Сероводород (Дигидросульфид) (518) Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	нефть

					Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	
					Бензол (64)	
					Диметилбензол (смесь о-, м-, п-изомеров) (203)	
					Метилбензол (349)	
Площадка №1 объекты м/р Елемес Северо-Западный	добыча нефти - 127,5 тыс. тонн	Стояк налива нефти	6013	СШ 460012,77 ВД 560338,78	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	нефть
					Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	
					Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	
					Бензол (64)	
					Диметилбензол (смесь о-, м-, п-изомеров) (203)	
					Метилбензол (349)	
Площадка №1 объекты м/р Елемес Северо-Западный	добыча нефти - 127,5 тыс. тонн	Стояк налива пластовой воды	6014	СШ 460012,77 ВД 560338,78	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	пластовая вода
					Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	
					Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	
					Бензол (64)	
					Диметилбензол (смесь о-, м-, п-изомеров) (203)	
					Метилбензол (349)	
Площадка №1 объекты м/р Елемес Северо-Западный	добыча нефти - 127,5 тыс. тонн	Технолог. трубопроводы	6015	СШ 460012,77 ВД 560338,78	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	нефть, газ, вода
					Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	
Площадка №1 объекты м/р Елемес Северо-Западный	добыча нефти - 127,5 тыс. тонн	Площадка стояков налива нефти	6016	СШ 460012,77 ВД 560338,78	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	нефть
					Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	
Площадка №1 объекты м/р Елемес Северо-Западный	добыча нефти - 127,5	Площадка факел. сепаратора	6017	СШ 460012,77 ВД 560338,78	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	газ попутный

	тыс. тонн				Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	
Площадка №1 объекты м/р Елемес Северо-Западный	добыча нефти - 127,5 тыс. тонн	Покрасочные работы	6018	СШ 460012,77 ВД 560338,78	Диметилбензол (смесь о-, м-, п-изомеров) (203)	краски различных марок
					Уайт-спирит (1294*)	
Площадка №1 объекты м/р Елемес Северо-Западный	добыча нефти - 127,5 тыс. тонн	Сварочные работы	6019	СШ 460012,77 ВД 560338,78	Железо (II, III) оксиды (диЖелезо триоксид, Железа оксид) /в пересчете на железо/ (274)	сварочные электроды
					Марганец и его соединения /в пересчете на марганца (IV) оксид/ (327)	
					Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	
					Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	
					Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	
					Фтористые газообразные соединения /в пересчете на фтор/ (617)	
					Фториды неорганические плохо растворимые	
					Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20	
Площадка №1 объекты м/р Елемес Северо-Западный	добыча нефти - 127,5 тыс. тонн	Скважины	6021	СШ 460012,77 ВД 560338,78	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	жидкость (нефть, газ, вода)
					Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	
Площадка №1 объекты м/р Елемес Северо-Западный	добыча нефти - 127,5 тыс. тонн	Выкид.линии	6022	СШ 460012,77 ВД 560338,78	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	жидкость (нефть, газ, вода)
					Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	
Площадка №1 объекты м/р Елемес Северо-Западный	добыча нефти - 127,5 тыс. тонн	Насосы циркуляции нефти	6023	СШ 460012,77 ВД 560338,78	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	нефть
					Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	
Площадка №1 объекты м/р Елемес Северо-Западный	добыча нефти - 127,5 тыс.	Насосы циркуляции нефти	6024	СШ 460012,77 ВД 560338,78	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	нефть

	тонн				Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	
Площадка №1 объекты м/р Елемес Северо-Западный	добыча нефти - 127,5 тыс. тонн	Насосы откачки пластовой воды	6025	СШ 460012,77 ВД 560338,78	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	пластовая вода
					Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	
Площадка №2 КРС, ПРС	добыча нефти - 127,5 тыс. тонн	Емкость для шлама	6101	СШ 460012,77 ВД 560338,78	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	шлам
					Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	
					Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	
					Бензол (64)	
					Диметилбензол (смесь о-, м-, п-изомеров) (203)	
					Метилбензол (349)	
Площадка №2 КРС, ПРС	добыча нефти - 127,5 тыс. тонн	Емкость для масла	6102	СШ 460012,77 ВД 560338,78	Масло минеральное нефтяное (веретенное, машинное, цилиндровое и др.) (716*)	масло
Площадка №2 КРС, ПРС	добыча нефти - 127,5 тыс. тонн	Емкость для отраб. масла	6103	СШ 460012,77 ВД 560338,78	Масло минеральное нефтяное (веретенное, машинное,	отработанное масло

					цилиндровое и др.) (716*)	
Площадка №2 КРС, ПРС	добыча нефти - 127,5 тыс. тонн	Сварочные работы	6104	СШ 460012,77 ВД 560338,78	Железо (II, III) оксиды (диЖелезо триоксид, Железа оксид) /в пересчете на железо/ (274)	сварочные электроды
					Марганец и его соединения /в пересчете на марганца (IV) оксид/ (327)	
					Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	
					Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	
					Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	
					Фтористые газообразные соединения /в пересчете на фтор/ (617)	

					Фториды неорганические плохо растворимые	
					Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20	

РАЗДЕЛ 5. ГАЗОВЫЙ МОНИТОРИНГ

В ЧК Absolut Oil LTD отсутствует полигон ТБО, соответственно газовый мониторинг не проводится.

Таблица 5. Сведения о газовом мониторинге

Наименование полигона	Координаты полигона	Номера контрольных точек	Место размещения точек (географические координаты)	Периодичность наблюдений	Наблюдаемые параметры
1	2	3	4	5	6
-	-	-	-	-	-

РАЗДЕЛ 6. СБРОС СТОЧНЫХ ВОД

В ЧК Absolut Oil LTD сброс сточных вод не осуществляет, все стоки передаются по договору на очистные сооружения ТОО «Темиржолсу – Мангистау», соответственно таблица не заполняется.

Таблица 6. Сведения по сбросу сточных вод

Наименование источников воздействия (контрольные точки)	Координаты места сброса сточных вод	Наименование загрязняющих веществ	Периодичность замеров	Методика выполнения измерения
1	2	3	4	5
-	-	-	-	-

РАЗДЕЛ 7. ГРАФИК НАБЛЮДЕНИЙ ЗА СОСТОЯНИЕМ АТМОСФЕРНОГО ВОЗДУХА

Наблюдение на границе санитарно-защитной зоны СЗЗ - 1000 м: 2 точки с наветренной стороны, 2 точки с подветренной стороны. При наблюдении за уровнем загрязнения атмосферы использовался разовый режим отбора проб с продолжительностью отбора - 20 мин.

На высоте 1,5–2,0 метра, согласно ГОСТ 17.2.3.01-86, ГОСТ 17.2.6.02-85, СТ. РК 2036–2010. Для повышения репрезентативности результатов в случае неустойчивости направления и скорости ветра пробы будут отбираться веером с расстоянием между ними 10,0 м.

Одновременно с измерением максимально разовых концентраций загрязняющих веществ, содержащихся в приземном слое атмосферы, определялись метеорологические параметры: ***направление и скорость ветра, температура воздуха, атмосферное давление, относительная влажность.***

Таблица 7. План-график наблюдений за состоянием атмосферного воздуха

№ контрольной точки (поста)	Контролируемое вещество	Периодичность контроля	Периодичность контроля в периоды неблагоприятных метеорологических условий (НМУ), раз в сутки	Кем осуществляется контроль	Методика проведения контроля
1	2	3	4	5	6
1,2,3,4 (граница СЗЗ)	Диоксид азота, оксид азота, углеводороды, оксид углерода, диоксид серы	1 раз в квартал	1 раз в сутки аккредитованная лаборатория	Аккредитованная лаборатория	СТ РК 1517-2006, СТ РК 2.302-2014, МВИ-4215-007-56591409-2009

РАЗДЕЛ 8. МОНИТОРИНГ ВОЗДЕЙСТВИЯ НА ВОДНОМ ОБЪЕКТЕ

Мониторинг поверхностных вод **-** в процессе деятельности образуются хозяйственно-бытовые сточные воды, которые сбрасываются в гидроизолированный септик. Данные стоки передаются ТОО «Темиржолсу- Мангистау» по договору, заключенному на 2027 год, который будет продлен на 2026 год.
Сброс сточных вод в водные объекты и на рельеф местности не предполагаются.
Воздействие на водный бассейн деятельностью предприятия исключено. Проведение мониторинга воздействия на поверхностные воды не требуется.

Мониторинг подземных вод не проводился ранее ТОО BNG LTD, отсутствуют наблюдательные скважины. В 2026 году планируется строительство наблюдательных скважин после проведения исследования специализированной компании с целью определения количества и конструкции скважин.

Таблица 8. График мониторинга воздействия на водном объекте

№	Контрольный створ	Наименование контролируемых показателей	Предельно-допустимая концентрация, миллиграмм на кубический дециметр (мг/дм^3)	Периодичность	Метод анализа
1	2	3	4	5	6
	2026 г				
	Наблюдательные скважины	pH, сухой остаток, фтор, нефтепродукты, СПАВ, нитриты, нитраты, аммиак, фенолы, железо, БПК5, ХПК	-	2 раза в год	-

При проведении мониторинга подземных вод в скважинах должны определяться:
- уровень водного зеркала;
- температура подземных вод.

Для процедуры отбора проб из скважин должна проводиться прокачка застойного столба воды. Пробы подземных вод отбираются для последующего лабораторного анализа только после прокачки воды из скважин и установления уровня, достаточного для отбора пробы.
Периодичность проведения мониторинга подземных вод - 1 раз в квартал.
Лабораторный анализ проб подземных вод осуществляется испытательными лабораториями, аккредитованными в порядке, установленном законодательством РК, согласно методам выполнения измерения, приведенным в паспорте испытательной лаборатории.
Используемые при полевых замерах и лабораторных анализах средства измерения должны иметь действующие свидетельства о прохождении ежегодной проверки СИ. Результаты определения концентраций контролируемых веществ в подземных водах оформляются в виде протоколов испытаний и заверяются печатью испытательной лаборатории.

РАЗДЕЛ 9. МОНИТОРИНГ ПОЧВЕННОГО ПОКРОВА

Мониторинг воздействия на почвы выделяется в общей системе производственного экологического мониторинга окружающей среды на уровне подсистемы и включает в себя:

- ведение периодического мониторинга, обеспечиваемого организацией стационарных экологических площадок (СЭП) для слежения за изменением состояния почв с установленной периодичностью;
- ведение оперативного мониторинга аварийных других нештатных ситуаций, вызывающих негативные изменения почвенно-растительного покрова, а также на не рекультивированных участках – по мере появления таких участков.

Оперативный мониторинг

Проведение оперативного мониторинга диктуется необходимостью постоянного визуального контроля за состоянием нарушенности и загрязненности почвенно-растительного покрова с целью выявления аварийных участков разливов нефти и нефтепродуктов, механических нарушений в местах проведения работ. Выявление таких мест обеспечивается экологом предприятия или при проведении мониторинга специализированной компании на основании анализа планов проведения работ, путем визуальных обследований.

На выявленных участках, где обнаружены загрязнение и механические нарушения, необходимо проведение мероприятий по их очистке и рекультивации. После ликвидации нарушений в границах зоны их влияния разрабатывается схема последующего мониторинга, выбираются репрезентативные площадки для проведения наблюдений за состоянием загрязнения и нарушенности почв. Такие площадки переходят в разряд постоянно действую сети мониторинга в качестве дополнительных точек наблюдений. В дальнейшем наблюдения на них проводятся по схеме производственного мониторинга на СЭП, в которую могут быть включены дополнительные параметры, определяемые спецификой нарушений и загрязнения. Данные наблюдения проводятся на протяжении всего цикла реабилитации территории.

Мониторинг воздействия на почвы

Мониторинг воздействия на почвы является составной частью системы производственного мониторинга и проводится с целью:

- современного выявления и контроля изменений структуры почвенного покрова и состояния почв под влиянием нефтедобычи и связанной с ней производственной деятельностью;
- оценке, прогнозу и разработке рекомендаций по предупреждению и устранению негативных последствий техногенного воздействия нефтедобычи на природные комплексы рациональному использованию и охране почв.

Непосредственно наблюдения за динамикой изменения свойств почв осуществляются на стационарных экологических площадках (СЭП), на которых проводятся многолетние периодические наблюдения за комплексом показателей свойств почв. Эти наблюдения обеспечивают выявление изменений направленности протекающим процессов и свойств, определяющих экологическое состояние почв, выявление тенденций и динамики изменений структуры и состава почвенно-растительных экосистем под влиянием действия природных и антропогенных факторов.

Мониторинг на СЭП является основным в звене производственного мониторинга почв.

СЭП представляет собой условно выбранную площадку (ключевой участок) квадратной формы, с размером сторон 10 на 10 метров, расположенный в типичном месте характеризуемого участка территории (Научно-методические указания по мониторингу земель Республики Казахстан, 1993). Местоположение СЭП фиксируется на плановой основе, с помощью GPS осуществляется географическая привязка.

При мониторинге загрязнения почв на границе СЗЗ наблюдения ведутся как за содержанием приоритетных загрязняющих химических веществ, так и за общими физико-химическими показателями, характеризующими устойчивость почв к загрязнению

Раннее ТОО «BNG Ltd» проводил производственный мониторинг за состоянием почв в соответствии с Программой производственного экологического контроля, разработанной 2027 г. Мониторинг почв проводился на предмет определения их загрязнения нефтепродуктами и тяжелыми металлами. Периодичность наблюдений за показателями загрязнения почв нефтепродуктами и тяжелыми металлами – 2 раза в год. Мониторинг проводился на площадках скважин.

Наблюдения, проведенные в предыдущие годы, показали, что состояние почвенного покрова остается относительно стабильным, поэтому в дальнейшем на наблюдательных точках СЭП наблюдения будут продолжены в 2027–2029 гг. пока полностью не будет обустроено месторождение в соответствии с проектом.

При проведении мониторинга воздействия на почвы должны быть отобраны пробы для последующего лабораторного определения содержания тяжелых металлов и нефтяных углеводородов:

- валовые формы (свинца);
- подвижные формы (никель, медь, цинк);
- общего содержания углеводородов (нефтепродуктов).

Отбор проб почв выполняется в соответствии с требованиями ГОСТ 17.4.3.01-83 «Охрана природы. Почвы. Общие требования к отбору проб почвы» и ГОСТ 17.4.4.02-84 «Охраны природы. Почвы. Методы отбора проб и подготовка проб к химическому, бактериологическому и гельминтологическому анализам».

Таблица 9 Мониторинг уровня загрязнения почвы

Точка отбора проб	Наименование контролируемого вещества	Предельно-допустимая концентрация, миллиграмм на килограмм (мг/кг)	Периодичность	Метод анализа
1	2	3	4	5
2 точки на скважинах	pH	N/A	2 раза/год	СТ РК 10309-2007
	Нитраты мг/кг	N/A		ГОСТ 26488-85
	Нефтепродукты, мг/кг	N/A		МВИ №03-03-2012
	Медь, мг/кг (кислотно- растворимая форма)	N/A		М 03-07-2014
	Свинец, мг/кг (кислотно растворимая форма)	N/A		М 03-07-2014
	Цинк, мг/кг (кислото растворимая форма)	N/A		М 03-07-2014

Примечание: ** - согласно Гигиенических нормативов к безопасности среды обитания, утв.. Приказом МЗ РК от 21.04.2021г. № ҚР ДСМ-32.*

РАЗДЕЛ 10. МОНИТОРИНГ БИОРАЗНООБРАЗИЯ

Мониторинг биоразнообразия проводится по всей контрактной территории с целью предотвращения риска их уничтожения и невозможности воспроизводства.

Животный мир

Изменения состояния среды обитания животного мира, происходящие под воздействием природных и техногенных факторов, в значительной степени будут зависеть от характера техногенных нагрузок на места обитания животных на разных этапах развития инфраструктуры производственных объектов месторождении Елемес Северо-Западный.

Основными задачами производственного мониторинга за состоянием животного мира являются:

- оценка состояния животного мира;
- определение особо чувствительных для представителей животного мира участков на месторождениях;
- наблюдения за состоянием животного мира являются компонентом общего блока мониторинга биоразнообразия, поэтому обязательны, и включают в себя следующие элементы:
    - стандартные методики полевых исследований экологии позвоночных животных;
    - мониторинговые площадки;
    - периодичность проведения регулярных и оперативных наблюдений;
    - выделение наиболее чувствительных для животных участков месторождения;
    - методика проведения наблюдений и учетов численности позвоночных видов животных.

Основной методикой сбора материала служат стандартные маршрутные пешие учеты земноводных, пресмыкающихся, птиц и отчасти млекопитающих.

Мониторинг уровня численности и видового разнообразия представителей фаунистического сообщества должны проводиться по стандартным методикам маршрутных учетов, описанным в том числе в следующей литературе – Новиков Г.А. Полевые исследования экологии наземных позвоночных животных. Советская наука 1949г. Карпов А.А. и соавтор. Опыт использования мониторинга массовых видов пустынных млекопитающих в качестве индикатора экологического благополучия. – В кн.: Научные основы решения экологических проблем Джамбульской области. Джамбул , 1992. Чилинцев Н.Г. Методы учета животных на маршрутах // Экология и особенности охраны животного мира. М. 1985. С 74-81. Фенюк Б.К. Пастухов Б.Н. Семенов Н.М. Организация и методические принципы учета численности грызунов противочумными учреждениями//

Организация и методы учета птиц и вредных грызунов. Издательство АН СССР, М., 1963.

На учетных маршрутах в ширине полосы 6-8 метров визуально будут учитываться пресмыкающиеся (Reptilla), в полосе 30 метров – грызуны (Rodentia) и мелкие хищники (Mustelidae), зайцеобразные (Leparidae), хищники (Caridae), а пределах видимости – пернатые (Aves). Будут исследоваться норы, тропы, биологические остатки, следы представителей животного мира, а также маршруты их миграционных перемещений. При обследовании будут определяться следующие категории объектов фауны: часто встречающиеся виды, доминирующие виды, виды эндемики и редкие виды, внесенные в Красную Книгу Казахстана, потенциально угрожаемые и уязвимые виды, мигрирующие, оседлые и гнездящиеся виды птиц. Будут учитываться и отмечаться гнёзда пернатых, определяться характер распределения объектов фауны по обследуемой территории месторождения. В процессе обследования животного мира будут оцениваться условия обитания, возможность размножения, кормовая база, наличие и характер убежищ млекопитающих (Mammalia), пернатых (Aves) пресмыкающихся (Reptilla) и земноводных (Amphibia).

Фаунистические мониторинговые площадки. Места закладки фаунистических контрольных и мониторинговых площадок будут определяться при непосредственном обследовании территории месторождения. Результаты наблюдений на фаунистических площадках послужат материалом для последующего сравнительного анализа.

На участках фаунистических наблюдений фиксируются характер растительности и рельефа местности, погодные условия, время наблюдений. При проведении фаунистических исследований обязательной является фотосьемка мест обитания и при возможности представителей животного мира.

По результатам фаунистического обследования будут определяться факторы, угрожающие нормальной жизнедеятельности представителей фаунистического комплекса, а также характер и степень антропогенного воздействия. Особенное внимание должно и будет уделяться определению видового состава и численности редких и исчезающих представителей фауны, внесенных в Красную Книгу Казахстана.

Периодичность наблюдений. Наблюдения за представителями животного мира рекомендуется проводить –два раза в год в весеннее – летний и осенний периоды, что связано, главным образом с периодом миграции птиц – основных представителей животного мира в регионе. При проведении наблюдений на СЭП особое внимание уделяется следующими видами животных:

- редким, исчезающим и особо охраняемым видами, внесенные в Красную Книгу Казахстана;

- индикаторным в отношении антропогенного воздействия видам.

При проведении исследований фаунистических исследований выделяются наиболее чувствительные для животных участки месторождения, в отношении которых впоследствии будут рекомендованы особые мероприятия по снижению антропогенной нагрузки.

Результаты мониторинга представителей животного мира, с прилагаемыми описаниями и фотографическими материалами, сделанными в периоды наблюдений, оформляются в виде годового Отчета по мониторингу биоразнообразия за 2026 г.

Растительность.

Мониторинг растительности будет проводиться на всей территории месторождения, с целью выявления участков, наиболее подверженных техногенной нагрузке.

Периодичность проведения мониторинга растительности – два раза в год (во второй половине весны и в начале осени). Периодичность определена, исходя из состава растительности исследуемой территории, где активную роль играют коротковегетирующие виды (эфемеры и эфемероиды) и наблюдается два вида вегетации (весенний – эфемеров и эфемероидов и осенний – полукустарничков).

Слежение за растительным покровом осуществляется методом периодического описания фитоценозов, с указанием видового состава, обилия, общего и частного проективного покрытия растениями почвы, размещения видов, их фенологического развития и общего состояния.

Особо отмечаются:

- редкие, эндемичные и реликтовые виды растений;
- присутствие видов, развитие которых стимулировано хозяйственной деятельностью;
- признаки трансформации и деградации растительного покрова;

Так же описываются экологические особенности местообитания, где особо отмечаются различные антропогенные воздействия, в том числе и загрязнения.

Динамика растительности изучается по общепринятой геоботанической методике (Полевая геоботаника,1964) .

Особое внимание при мониторинге должно уделяться соотношению коренных и синантропных видов растений – растительных видов, стратегия которых выражается в адаптационной способности в местах обитания, измененных деятельностью человека.

Признаки отклонений от нормального развития у растений могут выражаться в виде:

- вторичного цветения, наблюдающегося иногда в конце осени;
- хлороз листьев исчезновение (отсутствия) зеленой окраски листьев у вегетирующих видов;
- некроз листьев и стеблей, появление на органах растений отмирающей ткани (изменение растения на клеточном уровне);
- гигантизм, разрастание отдельных растений до необычно мощных, сильноразветвленных, «жирных» экземпляров;
- разрастание веток и листьев в форме тупых «шишек» - побегов с укороченными междоузлиями;
- массового образования галлов – округлых разросшихся утолщений диаметром до 1 см на побегах этого года.

Мониторинг растительного покрова будет проводиться на всей территории месторождения, путем совершения автомобильных поездок и пеших маршрутов. Результаты наблюдений регистрируются в специальных журналах. По результатам наблюдений определяется уровень воздействия объектов месторождения на состояние растительного покрова.

Результаты мониторинга растительности, с прилагаемыми описаниями и фотографическими материалами, сделанными в периоды обследования месторождения, оформляются в виде годового Отчета по мониторингу биоразнообразия за 2026 г.

РАЗДЕЛ 11. РАДИАЦИОННЫЙ МОНИТОРИНГ

Первоочередной задачей всяких радиоэкологических исследований является улучшение радиационной обстановки в Республике Казахстан путем обнаружения радиоактивного загрязнения прошлых лет и взятия под контроль деятельности, могущей привести к радиоактивному загрязнению.

Практически на всех нефтяных месторождениях, где проводились детальные радиоэкологические исследования, зафиксированы аномальные концентрации природных радионуклидов, так или иначе связанных с попутными пластовыми водами.

Изменения радиационной обстановки под воздействием природных факторов носят крайне медленный характер и сопоставимы со скоростью геологического развития района. Однако вмешательство человека в природные процессы зачастую способно вызвать очень быстрые необратимые изменения естественной обстановки, и для избежания нежелательных последствий хозяйственной деятельности необходимо знать как современное состояние окружающей среды, так и факторы возможного изменения ситуации.

Радиоактивным загрязнением считается повышение концентраций естественных или природных радионуклидов сверх установленных санитарно-гигиенических нормативов - предельно допустимых концентраций (ПДК) в окружающей среде (почве, воде, воздухе) или предельно допустимых уровней (ПДУ) излучения, а также сверхнормативные содержания радиоактивных элементов в строительных материалах, на поверхности технологического оборудования и в отходах промышленных производств.

Общая расчетная годовая доза облучения людей от различных природных источников радиации в районах с нормальным радиационным фоном составляет до 2,2 мЗв (милизиверт), что эквивалентно уровню радиоактивности окружающей среды до 25 мкР/Час. С учетом дополнительных «техногенных» источников радиации (радионуклиды в строительных материалах, минеральные удобрения, энергетические объекты, глобальные выпадения искусственных радионуклидов при ядерных испытаниях, радиоизотопы, рентгенодиагностика и др.) индивидуальные среднегодовые дозы облучения населения за счет всех источников определены в размере 60 мкР/Час.

Мощность смертельной дозы для млекопитающих - 100 Рентген, что соответствует поглощенной энергии излучения 5 Джоулей на 1 кг веса.

Радиационная безопасность обеспечивается соблюдением действующих гигиенических нормативов «Санитарно-эпидемиологические требования к обеспечению радиационной безопасности» (утвержденных постановлением Правительства Республики Казахстан от 27марта 2015 года № 261) и других республиканских и отраслевых нормативных документов.

Основные требования радиационной безопасности предусматривают:

- исключение всякого необоснованного облучения населения и производственного персонала предприятий;
- не превышение установленных предельных доз радиоактивного облучения;
- снижение дозы облучения до возможно низкого уровня.

При выделении природных радиоактивных аномалий, обусловленных породными комплексами геологических образований с повышенными концентрациями естественных радионуклидов, необходимо также учитывать возможность использования их как местные строительные материалы, содержания радионуклидов в которых регламентируются соответствующими санитарно-гигиеническими нормативами.

В последнее время в нефтяной отрасли возникла проблема радиоактивного загрязнения окружающей среды и его воздействия на здоровье человека. Радиометрические исследования, проведенные специалистами АО «Волковгеология» на месторождениях Прикаспийского региона, выявили значительные площади радиоактивного загрязнения в зоне влияния разрабатываемых нефтяных месторождений.

Проанализировав материалы ранее проведенных радиологических исследований и радиационного мониторинга на нефтепромыслах Западного Казахстана установлено, что ранее отмечались локальные повышения гамма-активности на технологических трубопроводах, насосах и сепараторах при циркуляции пластовой воды в замкнутой системы ППД. Данные повышения непосредственно связаны с процессами десорбции радионуклидов из растворов и отложении их в виде солей на внутренних поверхностях технологических трубопроводов и иного оборудования, имевшего контакт с водонефтяной эмульсией. Ввиду того, что при длительной эксплуатации промыслового технологического оборудования возможно увеличение закрытых источников ионизирующего излучения, представленных технологическим оборудованием с отложениями радиоактивных солей, настоящей Программой предусматривается проведение радиационного мониторинга для действующего технологического и промыслового оборудования.

В настоящее время технология эксплуатация предусматривает возврат пластовых вод в продуктивные пласты. Поэтому радионуклиды, осаждающиеся на внутренних поверхностях технологического оборудования, будут относить данное оборудование к закрытым источникам ионизирующего излучения. Потенциальную угрозу населению и окружающей среде такие источники могут представлять только при выводе загрязненного оборудования из эксплуатации, его демонтаж и отправке в места временного хранения металлолома.

Радиационный мониторинг

Для выполнения основных требований радиационной безопасности на территории месторождений будет проводиться радиационно-дозиметрическое обследование в районе скважин (находящихся в консервации и эксплуатационных) и технологического оборудования. Все инструментальные измерения проводятся независимыми специалистами специализированной организации.

Радиоэкологический мониторинг предусматривал замер мощности эквивалентной дозы γ - излучения на объектах предприятия. Замеры радиационного фона будут проводиться на производственном на объекте и на границе СЗЗ - 1 раз/год. Расположение точек отбора следующее:

- ✓ скважинное и технологическое оборудование;
- ✓ территория, примыкающая к скважинам;
- ✓ места постоянного присутствия персонала.

Согласно информационному бюллетеню о состоянии окружающей среды Республики Казахстан за 2014 г РГП «Казгидромет», средние значения радиационного гамма-фона приземного слоя по населенным пунктам Мангистауской области находились в пределах 0,06-0,12 мкЗв/ч.

В рамках программы производственного мониторинга контроль радиационного загрязнения окружающей среды предназначен для получения информации о состоянии и изменении радиационной обстановки или об уточнении отдельных параметров (возможные аварии в пределах промышленной площадки, СЗЗ и зоны влияния, изменение количества и состава выбросов, появлении новых источников загрязнения и т. п.).

Непосредственная организация и выполнение радиационного контроля производятся с учетом «Методических указаний по объему и периодичности радиационного контроля окружающей среды на предприятиях по добыче и переработке руд» № 558/6 от 03.08.78.

Методология мониторинговых работ заключается в определении эффективной дозы внешнего облучения персонала на основе плановых измерений мощности дозы (МД) на рабочих местах.

В случае нештатной ситуации, а также подозрений на аварии и на нарушение герметичности технологического оборудования должен производиться оперативный контроль. При этом обследуется радиационная загрязненность территории на местах аварий и наличие избыточных концентраций радионуклидов в атмосфере. Оперативный контроль может выполняться также по требованию надзорных органов.

При проведении работ должны соблюдаться правила радиационной безопасности. Применяемые радиометры и дозиметры должны иметь сертификаты о прохождении ежегодной государственной поверки.

Все радиометрические работы необходимо проводить радиологами-дозиметристами по автомобильным и пешим маршрутам.

На всех производственных объектах определялись уровни внешнего облучения. Уровни внешнего облучения определялись на основе измерения распределения мощности эквивалентной дозы (МЭД) гамма-излучения.

Радиометрическое обследование нефтяных скважин необходимо проводить с целью получения радиометрической характеристики данного вида оборудования.

Максимальное значение мощности эквивалента амбиентной дозы на обследованной территории района не должны превышать норм, принятых в Республике Казахстан, установленного СП «Санитарно-эпидемиологические требования к обеспечению радиационной безопасности», утв. приказом Министра национальной экономики РК от 27.03.2015 № 261.

Фоновые точки радиационного мониторинга на границе СЗЗ

- 2 точки на границе СЗЗ, совпадающие с точками мониторинга атмосферного воздуха (точка на юго-западной границе СЗЗ и точка на западной границе СЗЗ).

Методы выполнения измерений при радиационном мониторинге

Методология мониторинговых работ заключается в определении эквивалентной дозы внешнего облучения на основе радиометрических замеров мощности дозы МД) на технологическом оборудовании и на рабочих местах персонала.

При проведении радиационного мониторинга на месторождении особое внимание должно быть уделено радиационному состоянию на площадках ГЗУ, водяных коллекторах, нефтяных емкостях, отстойниках, буферных емкостях, места для хранения нефтещлама, местам временного складирования НКТ - труб. При проведении данного вида работ обязательным является проведение замеров мощности эквивалентной дозы гамма-излучения (МД) в нескольких контрольных точках на каждом обследуемом технологическом объекте.

Для снятия радиометрических показаний на линейных объектах детектор радиометра должен помещаться, преимущественно, в места изгибов трубопроводов, так как именно здесь со временем происходит накопление радиоактивных солей и шламов. Расстояние от детектора радиометра до измеряемого объекта должно составлять – не более 0,1 метра.

При оценке радиоактивного загрязнения буферных емкостей, сепараторов методика выполнения измерений состоит в том, что радиолог производит замеры по периметру днища емкости, последовательно обходя емкость и фиксируя полученные значения в полевом журнале. Для снятия радиометрических показаний детектор радиометра помещается непосредственно к обследуемому объекту, на расстояние не более 0,1 метра.

Периодичность проведения радиационного мониторинга – 4 **раза в год**.

Используемая аппаратура – переносной радиометр-дозиметр, прошедший ежегодную государственную поверку.

В случае нештатной ситуации, а также подозрений на аварии и на нарушение герметичности технологического оборудования должен производиться оперативный контроль. При этом обследуется радиационная загрязненность территории в местах аварий и наличие избыточных концентраций радионуклидов в почве. Оперативный контроль может выполняться также по требованию надзорных органов.

При проведении работ должны соблюдаться правила радиационной безопасности. Применяемые средства измерения должны иметь сертификаты о прохождении ежегодной государственной поверки.

Все виды работ, связанные с радиационным мониторингом, должны выполняться сотрудниками аккредитованных испытательных лабораторий, прошедшими обучение по проведению пешеходной гамма-съемки. Для проведения радиационного мониторинга.

Испытательная лаборатория помимо сертификата аккредитации ИЛ должна иметь лицензию на право проведения радиоэкологических исследований на территории Республики Программа радиационного мониторинга предусматривает обследование радиационного фона промплощадок и на границе СЗЗ.

РАЗДЕЛ 12. МОНИТОРИНГ ВОЗДЕЙСТВИЯ ФИЗИЧЕСКИХ ФАКТОРОВ

При проведении производственных операций на месторождении Елемес Северо-Западный эксплуатируется шумогенерирующее, виброгенерирующее оборудование и техника являющиеся источниками воздействия на персонал и окружающую среду.

С целью получения информации о воздействии физических факторов Программой предусматривается проведение мониторинга воздействия физических факторов – шума и вибрации. Проведение замеров уровней шума и вибрации предусматривается в местах постоянного нахождения персонала – на территории производственных площадок основного технологического оборудования:

- печи подогрева нефти;
- насосные;
- ДЭС на территории скважин, ГЗУ, внутри месторождения.

Измерение параметров физических факторов должно выполняться испытательными лаборатория, аккредитованными на право проведения, данного видов работ. Работы должны выполняться в соответствии с действующими на территории РК законодательными и нормативными документами.

Результаты измерений уровней шума анализируются в соответствии с «Гигиеническими нормативами и физическим факторам, оказывающим воздействие на человека» (№169 от 28.02.2015г.). Используемые технические средства должны иметь сертификаты о прохождении ежегодной государственной поверки. По результатам обследования оформляются протоколы для каждого из обследованных объектов. Периодичность проведения мониторинга воздействия физических факторов – **1 раз в год**.

РАЗДЕЛ 13. ВНУТРЕННИЕ ПРОВЕРКИ

В соответствии с Экологическим кодексом РК предприятие осуществляет внутренние проверки соблюдения экологического законодательства РК и сопоставление результатов производственного экологического контроля с условиями экологического и иных разрешений. В ходе производственного экологического контроля должны проводиться в ЧК Absolute Oil LTD внутренние проверки объектов по следующим компонентам окружающей среды:

по охране атмосферного воздуха:

- соблюдение экологических требований в области охраны атмосферного воздуха;
- соответствие результатов фактической инвентаризации по источникам загрязнения с инвентаризацией проекта нормативов эмиссий;
- соответствие результатов по фактическим выбросам загрязняющих веществ в атмосферу с установленными нормативами;
- выполнение мероприятий по снижению выбросов в атмосферу и достижению нормативов предельно допустимых выбросов;
- выявление фактов неучтенных источников, нового строительства, ввода в эксплуатацию, реконструкции, расширение объектов и агрегатов, имеющих выбросы, с нарушениями или не включенных в проект нормативов эмиссий;
- контроль за выполнением условий, установленных полученным Разрешением на воздействие с окружающую среду;
- правильность и своевременность предоставления исходных данных для проведения расчетов выбросов;
- соответствие технологических регламентов на объектах;
- соблюдение графика предупредительных и ремонтных работы;
- ведение журналов первичной отчетности.

по охране водных ресурсов:

- соблюдение экологических требований и выполнение мероприятий по охране водных ресурсов;
- проведение контроля за сбором и вывозом сточных вод;
- проверка состояния септика;
- проверка водомерных счетчиков и записей в журналах первичной отчетности;
- контроль за выполнением условий, установленных в Разрешением на воздействие в ОС;
- правильность и своевременность предоставления исходных данных.

по охране земельных ресурсов:

- соблюдение экологических требований в области охраны земельных ресурсов;
- защита земель от загрязнения отходами производства и потребления, потенциально опасными химическими, биологическими и радиоактивными веществами;
- обеспечение рекультивации земель, нарушенных в результате аварийных ситуаций на производстве;
- контроль за выполнением условий, установленных в нормативных актах, технических проектах и заключении государственной экологической экспертизы;

по отходам производства и потребления:

- контроль за системой образования, сбора, временного хранения, транспортировки, размещения переработки различных видов отходов;
- проверка ведения журналов образования отходов;
- проверка маркировки контейнеров;
- соблюдение за правильностью размещения отходов с целью недопущения смешивания.

по радиационной обстановке:

- соблюдение технологических регламентов производства в части предупреждения радиоактивного загрязнения объектов и факторов окружающей среды.

Производственный контроль на объектах месторождения будет осуществляться согласно Плана графика внутренних проверок, разработанного и согласованного на предприятии. В плановых проверках принимают участие специалисты других отделов и служб. План проверок разрабатывается на ежегодной основе и в течение года возможны корректировки.

По результатам внутренних проверок в рамках производственного контроля предусмотрена подготовка отчета и разработка плана мероприятий по устранению выявленных нарушений и несоответствий. Периодичность проверок – 1 раз в год, учитывая, что объектов еще мало, кроме скважин и ГЗУ – 1 шт.

Таблица 13. План-график внутренних проверок и процедур устранения нарушений экологического законодательства

№	Подразделение предприятия	Периодичность проведения
1	2	3
	м/р Елемес Северо-Западный	1 раз в год

РАЗДЕЛ 14. ПРОТОКОЛ ДЕЙСТВИЙ ПРИ НЕШТАТНЫХ СИТУАЦИЯХ

Основными условиями производственной деятельности на месторождении и на производственных объектах в РК являются предотвращение загрязнения окружающей среды и обеспечения безопасности всех проводимых работ, что возможно лишь при соблюдении технологических правил и инструкций.

Возникновение нештатных (аварийных) ситуаций может привести как к прямому, так и к косвенному воздействию на окружающую среду.

Оценка вероятности возникновения нештатной ситуации является весьма сложной задачей, зависящей не только от надежности технологической системы, но и от множества других факторов, отражающей взаимодействие человека и производства.

Планируемая деятельность на месторождении при выполнении проектных технологических требований не должна приводить к возникновению нештатной ситуации, но тем не менее, нельзя полностью исключать возможность их возникновения.

При проведении работ по добыче и подготовке нефтегазового сырья, при эксплуатации технологического оборудования, к возникновению нештатных ситуаций могут привести:

- дефекты оборудования;
- нарушение технологического режима на объектах;
- неисправность техники и транспорта:
- ошибки персонала:
- экстремальные погодные условия;

Последствия таких аварий могут привести к загрязнению окружающей среды;

- разливы углеводородов или химических веществ;
- разливы топлива (ГСМ) ;
- взрывы и возгорания на ГЗУ, скважинах, ДЭС.

Нештатные ситуации, связанные с проведением запланированных работ, имеют низкую вероятность возникновения.

На предприятии ЧК Absolute Oil Ltd будут разработан План реагирования по реагированию и ликвидации аварийных ситуации для объектов м/р Елемес Южный, учитывая различные ситуации.

В данных документах определены организация и производство аварийно-восстановительных работ, определены обязанности должностных лиц, участвующих в ликвидации аварий.

В данных документах определены организация и производство аварийно-восстановительных работ определены обязанности должностных лиц, участвующих в ликвидации аварий.

Кроме того, согласно пункту 10 статьи 199 Экологического Кодекса РКприродопользователь обязан информировать уполномоченный орган в области охраны окружающей среды о происшедших авариях с выбросом и сбросом загрязняющих веществ в окружающую среду в течение двух часов с момента их обнаружения.

Протокол действий в нештатных ситуациях

При обнаружении аварийных выбросов (сбросов) загрязняющих веществ в окружающую среду, т.е. при угрозе возникновения чрезвычайной экологической ситуации техногенного характера, ответственное лицо, ответственное за ООС объекта обязана немедленно об этом информировать:

- соответствующие технические службы;
- руководство регионального отдела ОС и ТБ для принятия мер по нормализации обстановки, а оно, в свою очередь, должно информировать государственные органы охраны окружающей

среды и другие ведомства в установленном законодательством порядке.
На случай возникновения неконтролируемой ситуации на участках работ предприятием предусмотрен План ликвидации возможных аварий, в котором определены организация и производство аварийно-восстановительных работ, определены обязанности должностных лиц, участвующих в ликвидации аварий.

Инструменты реагирования за несоблюдение требований экологической безопасности

Ответственным лицом по ООС по результатам проведенных проверок, составляется акт проверки с установлением сроков по устранению выявленных нарушений. В ходе повторной проверки при выявлении тех же нарушений составляется служебная записка на имя руководства с предложением об административном воздействии.
План ликвидации возможных аварий, организационная и функциональная структура внутренней ответственности за проведением ПЭК по Компании входит в состав декларации безопасности.

Нештатные (аварийные) ситуации

Природопользователь должен иметь план действий по устранению или локализации аварийной ситуации, возникшей в результате нарушения экологического законодательства РК, стихийных бедствий и природных катаклизмов. Работник, обнаруживший нарушение экологических требований, норм, правил и инструкций или опасности, угрожающие жизни и здоровью людей, а также возможность загрязнения окружающей среды, обязан незамедлительно принять все зависящие от него меры по устранению или локализации возникшей ситуации и сообщить об этом диспетчеру или директору. Устранение выявленных недостатков в назначенные сроки должно контролироваться уполномоченным органом в области ООС, а также природопользователем, осуществляющим эксплуатацию хозяйственных и иных объектов.
Аварии, не повлекшие за собой несчастных случаев на производстве и экологических последствий, расследуются в соответствии с инструкциями по техническому расследованию и учету аварий, не повлекших за собой несчастных случаев и экологических последствий. В особых случаях для расследования крупных технических аварий и экологических последствий, а также групповых несчастных случаях назначается комиссия.
Природопользователь обязан информировать уполномоченный орган в области ООС о произошедшей аварии на объекте (с выбросами ЗВ в окружающую среду) в течение двух часов с момента их обнаружения.
В случае возникновения аварийной ситуации на месторождении Елемес Южный имеется «План ликвидации аварии», в котором определены организация и производство аварийно-восстановительных работ, а также обязанности должностных лиц, участвующих в ликвидационных работах.
При выполнении комплекса работ на рассматриваемых объектах предусмотрены мероприятия технологического и организационно-технического характера, обеспечивающие исключение аварийных ситуаций. Проектными решениями также предусмотрены системы управления безопасностью работ и защиты окружающей среды. Тем не менее, нельзя полностью исключить вероятность их возникновения. В случае возникновения неконтролируемой ситуации на участках работ предприятием будут предприниматься все возможные меры по ее скорейшему прекращению, локализации и ликвидации последствий.
В этом случае предприятиями разрабатывается План ликвидации возможных аварий, в котором определены организация и производство аварийно-восстановительных работ,

определены обязанности должностных лиц, участвующих в ликвидации аварий.
Протоколом действий в нештатных ситуациях предусматривается начать мониторинговые наблюдения с момента начала аварии и продолжать их до тех пор, пока не будет ликвидирован источник воздействия на окружающую среду и не будут выполнены все работы по реабилитации природных комплексов. Продолжительность и место проведения мониторинговых исследований будут определяться размерами, характером, обстоятельствами и особенностями аварийной ситуации.

Мониторинг в период нештатной ситуации

Мониторинг в период возникновения нештатной ситуации отличается от аналогичных работ в период штатных работ

Мониторинговые наблюдения во время аварии будут включать в себя наблюдения за состоянием атмосферного воздуха, подземных вод и почво-грунтов в зоне ее влияния. Наблюдения за состоянием компонентов окружающей среды должны проводиться не менее чем раз в сутки. Отбор проб атмосферного воздуха, подземных вод и почво-грунтов должны производиться по общепринятым методикам. Одновременно должны проводиться визуальные наблюдения за распространением возможных разливов углеводородов или иных жидкостей, обладающих токсичными свойствами.
Детальный план мониторинга будет разработан в составе комплекса мероприятий по ликвидации последствий аварии, в зависимости от ее характера и масштабов после получения результатов обследования и будет согласовываться в оперативном порядке координатором работ по ликвидации аварийной ситуации. После устранения аварии на предприятии должны быть откорректированы мероприятия по предупреждению подобных ситуаций.
После ликвидации последствий аварий мониторинг состояния окружающей среды проводится для определения уровня воздействия на окружающую среду, а также степени и продолжительности восстановления окружающей среды. По окончании аварийно-восстановительных работ мониторинг состояния окружающей среды должен заключаться в проведении комплексного обследования территории, подвергшейся неблагоприятному воздействию для определения фактических нарушений и наиболее эффективных мер по очистке и восстановлению территории. Размещение дополнительных точек и системы опробования будет определено непосредственно после установления характера и масштабов аварий по результатам обследования территории и источников аварийных выбросов.
После ликвидации аварии вышеуказанные виды наблюдений переходят на постоянно действующий режим мониторинга со сгущением точек наблюдений (отбора проб) в границах зоны влияния аварии. Данные наблюдения проводятся на протяжении цикла реабилитации территории.

РАЗДЕЛ 15. ПЕРЕЧЕНЬ НОРМАТИВНЫХ ДОКУМЕНТОВ

1. Экологический Кодекс РК № 400-VI от 02.01.2021г.;

2. Правила разработки Программы производственного экологического контроля объектов I и II категорий, ведения внутреннего учета, формирования и представления периодических отчетов по результатам производственного экологического контроля, утвержденные Приказом и.о. Министра экологии, геологии и природных ресурсов Республики Казахстан от 14 июля 2021 года №250 ;

3. Правила ведения автоматизированной системы мониторинга эмиссий в окружающую среду при проведении производственного экологического контроля, утвержденные Приказом и.о. Министра экологии, геологии и природных ресурсов Республики Казахстан от 22 июня 2021 года №208;

4. Классификатор отходов, утвержденный Приказом и.о. Министра экологии, геологии и природных ресурсов Республики Казахстан от 6 августа 2021 года №314;

5. Приказ и.о. Министра экологии, геологии и природных ресурсов РеспубликиКазахстан от 6 августа 2021 года №314 «Об утверждении Классификатора отходов»;

6. Проект нормативов допустимых выбросов загрязняющих веществ в атмосферный воздух на 2027–2029 гг. для объектов месторождения Елемес Северо-Западный Частной компании Absolute Oil Ltd.

7. Программа управления отходами на 2027–2029 гг. для объектов месторождения Елемес Северо-Западный Частной компании Absolute Oil Ltd.