

Утверждаю

Генеральный директор

ООО "Компания "ЖАН и КС"



Chen Qingjun (Чэнь Цинцзюнь)  
2026г.

# ПРОЕКТ ПРОГРАММЫ

производственного экологического контроля  
(ПЭК) на период пробной эксплуатации  
(2026-2027г.г.) месторождения «Прибрежное»

г.Атырау – 2026 год

## **СОДЕРЖАНИЕ**

СОДЕРЖАНИЕ .....	2
ВВЕДЕНИЕ .....	3
1. ОБЩИЕ СВЕДЕНИЯ О ПРЕДПРИЯТИИ .....	5
2. СИСТЕМА ПРОИЗВОДСТВЕННОГО ЭКОЛОГИЧЕСКОГО КОНТРОЛЯ .....	6
2.1. Общие положения.....	6
2.2. Задачи и содержание работ .....	7
2.3. Порядок организации и проведения ПЭК .....	8
3. ПРОГРАММА ПРОИЗВОДСТВЕННОГО ЭКОЛОГИЧЕСКОГО КОНТРОЛЯ ДЛЯ ОБЪЕКТОВ КОМПАНИИ .....	11
3.1. Программа мониторинга .....	11
3.2. Программа производственного экологического контроля .....	12

## **ВВЕДЕНИЕ**

Проект программы производственного экологического контроля (ПЭК) разработан для месторождения «Прибрежное» ТОО «Компания ЖАН и КС» на период 2026-2027г.г.

Целью данного документа является организация систематических наблюдений за компонентами окружающей среды, получение достоверной информации о состоянии атмосферного воздуха и почв на территории объектов месторождения, определение воздействия на окружающую среду при пробной эксплуатации месторождения «Прибрежное». Обеспечение соблюдения требований экологического законодательства Республики Казахстан, сбор достоверной информации о воздействии деятельности Компании на окружающую среду, изменениях в окружающей среде, как во время штатной (безаварийной) деятельности, так и в результате нештатных (чрезвычайных ситуаций) и другие внутренние административные меры, такие как определение природоохранных обязанностей руководства и персонала, проведение внутренних проверок и принятие внутренних мер по устранению нарушений.

Разработка проекта программы производственного экологического контроля ТОО «Компания «ЖАН и КС»» выполнена на основании требований Экологического Кодекса Республики Казахстан.

Проведенные в процессе разработки Программы анализ производственной деятельности предприятия и прогнозирование условий загрязнения позволили определить:

- перечень компонентов окружающей среды, которые подлежат мониторинговым наблюдениям;
- точки наблюдений за состоянием компонентов окружающей среды;
- контролируемые показатели, характеризующие состояние компонентов окружающей среды;
- периодичность мониторинговых наблюдений;
- порядок функционирования системы производственного мониторинга.

Настоящая Программа ПЭК определяет основные направления и общую методологию проведения мониторинговых работ. Содержание мониторинговых наблюдений включает в себя систематические измерения качественных и количественных показателей состояния компонентов окружающей среды в зоне потенциального воздействия объектов месторождения. Слежение за возможным воздействием на окружающую среду будет осуществляться в рамках общего производственного мониторинга.

Программой предусматривается проведение периодического контроля над состоянием следующих компонентов окружающей среды:

- атмосферный воздух;
- почвы

*Проект программы производственного экологического контроля (ПЭК)  
на период пробной эксплуатации (2026-2027г.г) месторождения «Прибрежное»*

Помимо организации наблюдений за состоянием компонентов окружающей среды, Программой предусматривается проведение мониторинга обращения с отходами на территории месторождения.

Работы по производственному мониторингу будут выполняться в соответствии с действующими нормативными документами РК в области охраны окружающей среды, с учетом современных разработок в мировой практике проведения аналогичных работ.

Ввиду того, что производственный экологический контроль сопровождает производственный цикл, то по мере необходимости, а также с учетом развития и изменения производственных операций ежегодный объем производственного экологического контроля подлежит уточнению, дополнению и корректировке.

## **1.ОБЩИЕ СВЕДЕНИЯ О ПРЕДПРИЯТИИ**

**Наименование компании:** ТОО «Компания ЖАН и КС»»

**Юридический адрес компании:** 060009, Республика Казахстан, г. Атырау, ул. пр. Студенческий, 25, БЦ Байтерек Плаза, офис 601.

**Вид деятельности компании:** добыча сырой нефти

**Наименование объекта, на котором осуществляется деятельность компании:** месторождение «Прибрежное»

**Административное расположение объекта:** Атырауская область, Жылыойский район.

Районный центр Жылыойского района- г.Кульсары, расположен в 97 км северо-восточнее и областной центр- г. Атырау, в 180 км к северо-западнее от месторождения.

Ближайшими железнодорожными станциями являются станции Кульсары и Атырау.

Ближайшим населенным пунктом по отношению к месторождению является п. Косшагыл, расположенный на расстоянии 75км, северо-восточнее

ТОО «Компания «ЖАН и КС»» в период с 2026-2027г.г. планирует провести пробную эксплуатацию месторождения «Прибрежное», расположенное на территории Жылыойского района Атырауской области.

За последние три года на месторождении были проведены работы по бурению скважин, в рамках разведки проведенной в 2023году и для пробной эксплуатации- в 2025году.

## **2. СИСТЕМА ПРОИЗВОДСТВЕННОГО ЭКОЛОГИЧЕСКОГО КОНТРОЛЯ**

### **2.1. Общие положения**

Производственный экологический контроль представляет собой комплексную систему мер, которые должны выполняться ТОО «Компания «ЖАН и КС»» в соответствии с требованиями экологического законодательства РК.

Согласно Экологического Кодекса Республики Казахстан от 2 января 2021 года №400- IVЗ РК цель производственного экологического контроля включают нижеследующие основные позиции:

1) получение информации для принятия оператором объекта решений в отношении внутренней экологической политики, контроля и регулирования производственных процессов, потенциально оказывающих воздействие на окружающую среду;

2) обеспечение соблюдения требований экологического законодательства Республики Казахстан;

3) сведение к минимуму негативного воздействия производственных процессов на окружающую среду, жизнь и (или) здоровье людей;

4) повышение эффективности использования природных и энергетических ресурсов;

5) оперативное упреждающее реагирование на нештатные ситуации;

6) формирование более высокого уровня экологической информированности и ответственности руководителей и работников оператора объекта;

7) информирование общественности об экологической деятельности предприятия;

8) повышение эффективности системы экологического менеджмента.

В соответствии с требованиями законодательных и нормативных документов, Программа устанавливает общие требования к ведению производственного экологического контроля в процессе деятельности на месторождении «Прибрежное» ТОО «Компания «ЖАН и КС»» в период- с 2026-2027г.г..

Программа предоставляется в Уполномоченный орган в области охраны окружающей среды РК с пакетом документов, необходимых для получения Разрешения по воздействию согласно ст. 122 ЭК РК.

Производственный экологический контроль проводится на объектах месторождения и включает проведение производственного мониторинга и внутренних проверок, в ходе которых осуществляется:

– наблюдение за состоянием окружающей среды и ее изменениями под влиянием производственной деятельности;

– проверка выполнения планов и мероприятий по охране окружающей среды, воспроизводству и рациональному использованию природных ресурсов;

- проверка соблюдения нормативов эмиссий и экологических требований (включая производственный мониторинг, учет, отчетность, документирование результатов);
- устранение выявленных несоответствий в области охраны окружающей среды.

Производственный мониторинг, являясь элементом производственного экологического контроля, включает проведение операционного мониторинга, мониторинга эмиссий в окружающую среду и мониторинга воздействия.

Внутренние проверки проводятся с целью контроля соблюдения экологических требований и сопоставления результатов ПЭК с условиями Разрешения.

Программа определяет порядок и методы:

- проведения операционного мониторинга и мониторинга эмиссий (атмосферный воздух), отходы производства и потребления;
- проведения мониторинга воздействия (атмосферный воздух, почвенный покров);
- проведения отбора проб воздуха, почв, проведение инструментальных замеров выбросов загрязняющих веществ, лабораторных исследований и обработки полученных результатов;
- проведения внутренних проверок;
- составления необходимых документов, картографических, текстовых и табличных материалов по результатам выполненных работ.

Наблюдения будут осуществляться с учетом режима работ и сезонной изменчивости параметров природной среды.

Результаты комплекса работ являются показателями эффективности применяемых природоохранных мероприятий по регулированию воздействия на окружающую среду, средством выявления процессов загрязнения отдельных компонентов окружающей среды, связанных с производственными процессами.

## ***2.2. Задачи и содержание работ***

При ведении комплекса работ, предусмотренных Программой, решаются следующие задачи:

- выявление источников загрязнения и их комплексная характеристика;
- определение степени соблюдения нормативных объемов выбросов загрязняющих веществ и соответствие их нормативам допустимых выбросов (НДВ);
- характеристика фактического состояния окружающей среды и своевременное выявление изменений состояния природной среды на основе наблюдений;
- оценка состояния компонентов окружающей среды в зоне потенциального воздействия;
- проверка эффективности экологически обоснованных конструктивных решений и природоохранных мероприятий на основе результатов мониторинга;

- выработка рекомендаций по предупреждению и устранению последствий негативных процессов в период проведения работ;
- сопоставление результатов производственного экологического контроля с условиями экологического разрешения;
- информационное обеспечение ответственных лиц Компании и государственных органов, контролирующих состояние окружающей среды.

Содержание работ связано с характером воздействия на окружающую среду при осуществлении деятельности Компании, а также с типами воздействия и последствиями этого воздействия.

Воздействие на окружающую среду, возникающее при проведении запланированных работ на 2026-2027 годы, связано со следующими факторами:

- загрязнением атмосферы выбросами загрязняющих веществ, происходящими при работе оборудования;
- использованием водных и земельных ресурсов в целях обеспечения производственной деятельности (использование воды на производственные и хозяйственно бытовые нужды, использование земельных ресурсов для размещения объектов);
- загрязнением почв в процессе производственной деятельности;

Все перечисленные виды воздействия объективно возникают вследствие производства работ в нормальном режиме.

Анализ результатов наблюдений производится на основе сравнения данных по окружающей среде в зоне антропогенного воздействия с предельно-допустимыми нормами содержания загрязняющих веществ в компонентах природной среды.

Информационный выход данных ПЭК, выполненный по компонентным блокам, подразумевает с одной стороны, подготовку оперативной информации о любых фактах воздействия на окружающую среду, а с другой стороны, подготовку Отчета по результатам всего комплекса работ.

### **2.3. Порядок организации и проведения ПЭК**

Производственный экологический контроль на объектах месторождения Прибрежное организуется в соответствии с настоящей Программой, разработанной согласно требованиям экологического законодательства и нормативно-методических документов, регламентирующих этот вид природоохранной деятельности.

В процессе подготовительных работ по разработке Программы, производится изучение запланированных видов работ, оказывающих воздействие на окружающую среду, по которым определяются:

- источники воздействия, характер воздействия и ареалы распространения воздействия;
- приоритетные направления воздействия, в том числе потенциальные загрязняющие химические вещества, попадающие в окружающую среду, их динамика во времени и пространстве.

На основании изучения материалов, характеризующих экологическое состояние компонентов окружающей среды, проводится обобщенный анализ:

– характера антропогенного воздействия на состояние окружающей среды района исследования;

– существующей системы наблюдений, отмечая при этом как положительные, так и отрицательные стороны;

– определение возможности ее использования в создаваемой системе ПЭК. Организация системы ПЭК, на основе обобщенного анализа, включает в себя:

– создание точек объектов наблюдений;

– перечень контролируемых показателей и периодичность наблюдений;

– выполнение мониторинговых работ;

– проведение внутренних проверок;

– обобщение данных мониторинга, результаты плановых проверок и представление отчетов в контролирующие органы по охране окружающей среды.

В рамках Программы ПЭК выбор пространственной схемы (сети) объектов наблюдений выполнен с учетом:

– действующего режима наблюдений и корректив в соответствии с планом работ на 2026-2027 годы;

– накопления определенного статистического материала о состоянии компонентов окружающей среды;

– возможности доступа людей и технических средств на объектах наблюдения;

– осуществления производственного экологического контроля источников воздействия на природную среду.

Предусматривается развитие системы ПЭК в соответствии с реализацией конкретных работ в процессе их проведения. Если результаты будут указывать на отсутствие негативных экологических процессов, то возможно уменьшение объемов наблюдений, при интенсификации подобных процессов, объем наблюдений, наоборот, должен расширяться. Все данные коррективы должны предварительно обсуждаться с природоохранными органами.

Аналитические исследования состояния компонентов окружающей среды осуществляются лабораториями, аккредитованными в порядке, установленном законодательством РК.

По результатам ПЭК составляются Отчеты, включающие пояснительную записку об исполнении программы за отчетный период.

Согласно Приказу Министра экологии, геологии и природных ресурсов РК от 14 июля 2021 года № 250 «Об утверждении Правил разработки программы производственного экологического контроля объектов I и II категорий, ведения внутреннего учета, формирования и предоставления периодических отчетов по результатам производственного экологического контроля», в отчетах ПЭК за 2026-2027 годы будут представлены сведения об испытательных лабораториях:

Проект программы производственного экологического контроля (ПЭК)  
на период пробной эксплуатации (2026-2027г.г) месторождения «Прибрежное»

- наименование аккредитованных лабораторий;
- номера и сроки аттестатов аккредитации;
- области аккредитации.

На основе производственного экологического контроля будет проводиться анализ происходящих изменений состояния окружающей среды и прогноз их дальнейшего развития. Эти материалы являются основой оценки эффективности системы управления охраной окружающей среды.

### **3. ПРОГРАММА ПРОИЗВОДСТВЕННОГО ЭКОЛОГИЧЕСКОГО КОНТРОЛЯ ДЛЯ ОБЪЕКТОВ КОМПАНИИ**

#### ***3.1. Программа мониторинга***

Организация мониторинговых работ на объектах месторождения Прибрежное предусмотрена с учетом расположения источников воздействия на окружающую среду, режима работы, производительности оборудования и организации работ по жизнедеятельности персонала.

Виды негативного воздействия на объекты ОС:

- выбросы загрязняющих веществ в атмосферный воздух;
- использование водных ресурсов на производственные и хозяйственно-бытовые нужды;
- использование земельных ресурсов для размещения объектов месторождения;
- возможность загрязнения почвенного покрова в процессе производственной деятельности;
- временное размещение отходов производства на территории производственных объектов.

Производственный мониторинг включает проведение операционного мониторинга, мониторинга эмиссий в окружающую среду и мониторинга воздействия.

На основании оценке факторов воздействия на ОС, возникающих при выполнении операций, запланированных на 2026-2027 г.г., перечень компонентов ОС, за которыми предполагается вести мониторинговые наблюдения: атмосферный воздух, почвы, радиация, и отходы производства и потребления.

Результаты мониторинговых наблюдений за состоянием вышеуказанных компонентов ОС позволят оценить воздействие производственной деятельности компании на окружающую среду.

### 3.2. Программа производственного экологического контроля

**Таблица 1. Общие сведения о предприятии**

Наименование производственного объекта	Месторасположение по коду КАТО (классификатор административно-территориальных объектов)	Месторасположение, координаты	Бизнес идентификационный номер (далее - БИН)	Вид деятельности по общему классификатору видов экономической деятельности (далее- ОКЭД)	Краткая характеристика производственного процесса	Реквизиты	Категория и проектная мощность предприятия
1	2	3	4	5	6	7	8
ТОО «Компания ЖАН и КС»»	233633000	<p>Месторождение Прибрежное находится в Атырауской области Жылыойского района. Координаты горного отвода месторождения:</p> <p><b>Уч № 1</b></p> <p>1) 46°15'10"C 53°08'30"B 2) 46°16'17"C 53°09'35"B 3) 46°16'25"C 53°10'24"B 4) 46°14'36"C 53°10'06"B</p> <p><b>Уч № 2</b></p> <p>1) 46°14'36"C 53°10'06"B 2) 46°16'25"C 53°10'24"B 3) 46°16'42"C 53°12'00"B 4) 46°14'44"C 53°12'00"B 5) 46°14'20"C 53°10'50"B</p> <p><b>Уч № 3</b></p> <p>1) 46°16'48"C 53°12'39"B 2) 46°15'18"C 53°13'39"B 3) 46°14'44"C 53°12'00"B 4) 46°16'42"C 53°12'00"B</p>	130840013998	0610. Добыча сырой нефти	Добыча, сбор и транспортировка нефти на месторождении «Прибрежное»	Республика Казахстан, г. Атырау, пр. Студенческий, 25 БЦ Байтерек Плаза, офис 601	<p>I категория</p> <p>Добыча нефти при пробной эксплуатации месторождения Прибрежное 2026год-17,09 тыс.тонн 2027год- 18,55 тыс.тонн</p>

**Таблица 2. Информация по отходам производства и потребления**

№п/п	Вид отхода	Код отхода в соответствии с классификатором отходов	Вид операции, которому подвергается отход
1	2	3	4
1	Абсорбенты, фильтровальные материалы (включая масляные фильтры иначе не определенные), ткани для вытирания, защитная одежда. Загрязненные опасными материалами	15 02 02*	Передается сторонним организациям по договору
2	Синтетические моторные, трансмиссионные и смазочные масла	13 02 06*	Передается сторонним организациям по договору
3	Свинцовые аккумуляторы	16 06 01*	Передается сторонним организациям по договору
4	Люминесцентные лампы и другие ртутьсодержащие отходы (люминесцентные лампы)	20 01 21*	Передается сторонним организациям по договору
5	Тара из-под лакокрасочных материалов	08 01 11*	Передается сторонним организациям по договору
6	Резинотехнические изделия (промасленные)	13 08 99*	Передается сторонним организациям по договору
7	Смешанные коммунальные отходы (ТБО)	20 03 01	Передается сторонним организациям по договору
8	Поддающиеся биологическому разложению отходы кухонь и столовых– пищевые отходы	20 01 08	Передается сторонним организациям по договору
9	Отработанные шины	16 01 03	Передается сторонним организациям по договору
10	Черные металлы	16 01 17	Передается сторонним организациям по договору
11	Отходы сварки (огарки сварочных электродов)	12 01 13	Передается сторонним организациям по договору
12	Отработанные светодиодные лампы	20 01 36	Передается сторонним организациям по договору
13	Строительные отходы	17 09 04	Передается сторонним организациям по договору

**Таблица 3. Общие сведения об источниках выбросов**

№	Наименование показателей	Всего
1	Количество стационарных источников выбросов, всего ед.	57
	из них:	
2	Организованных, из них:	3
	Организованных, оборудованных очистными сооружениями, из них:	-
1)	Количество источников с автоматизированной системой мониторинга	-
2)	Количество источников, на которых мониторинг осуществляется инструментальными замерами	-

Проект программы производственного экологического контроля (ПЭК)  
на период пробной эксплуатации (2026-2027г.г) месторождения «Прибрежное»

3)	Количество источников, на которых мониторинг осуществляется расчетным методом	-
	Организованных, не оборудованных очистными сооружениями, из них:	3
4)	Количество источников с автоматизированной системой мониторинга	-
5)	Количество источников, на которых мониторинг осуществляется инструментальными замерами	3
6)	Количество источников, на которых мониторинг осуществляется расчетным методом	-
3	Количество неорганизованных источников, на которых мониторинг осуществляется расчетным методом	54

**Таблица 4. Сведения об источниках выбросов загрязняющих веществ, на которых мониторинг осуществляется инструментальными измерениями**

Наименование площадки	Проектная мощность производства	Источники выброса		местоположение (географические координаты)	Наименование загрязняющих веществ согласно проекта	Периодичность инструментальных замеров
		наименование	номер			
1	2	3	4	5	6	7
Площадка №1 –N-1 (Приб-3)	Добыча нефти на 2026год-17,09 тыс.тонн 2027год- 18,55 тыс.тонн	ДЭС 300 кВт	0101	46°15'52.29" 53°10'55.64"	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	1 раз в 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 C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19)	

Проект программы производственного экологического контроля (ПЭК)  
на период пробной эксплуатации (2026-2027г.г) месторождения «Прибрежное»

					(в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)	
<b>Площадка №2 – N2 (Приб-1)</b>		ДЭС 300 кВт	0201	46°15'37.33" 53°10'11.28"	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	1 раз в 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)	
					(в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)	
<b>Площадка №3 – М-1 (Приб-2)</b>		ДЭС 300 кВт	0301	46°14'59.50" 53°11'14.80"	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	1 раз в 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	

Проект программы производственного экологического контроля (ПЭК)  
на период пробной эксплуатации (2026-2027г.г) месторождения «Прибрежное»

					газ) (584)	
					Бенз/а/пирен (3,4- Бензпирен) (54)	
					Формальдегид (Метаналь) (609)	
					(в пересчете на С); Растворитель РПК- 265П) (10)	

**Таблица 5. Сведения об источниках выбросов загрязняющих веществ, на которых мониторинг осуществляется расчетным методом**

Наименование площадки	Источник выброса		Местоположение (географические координаты)	Наименование загрязняющих веществ	Вид потребляемого сырья/ материала (название)
	наименование	номер			
Площадка №1 –N-1 (Приб-3); Площадка №2 – N2 (Приб-1); Площадка №3 – M-1 (Приб-2)	АГЗУ	6101	46°15'52.29" 53°10'55.64"	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	сырая нефть
		6201	46°15'37.33" 53°10'11.28"	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	
				Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	
6301	46°14'59.50" 53°11'14.80"	Бензол (64)			
		Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)			
Метилбензол (349)					
Площадка №1 –N-1 (Приб-3); Площадка №2 – N2 (Приб-1); Площадка №3 – M-1 (Приб-2)	Блок дозирования хим.реагента	6102	46°15'52.29" 53°10'55.64"	1,2,4-Триметилбензол (Псевдокумол) (569)	деэмульгатор
		6202	46°15'37.33" 53°10'11.28"	Нафталин (Платидиам, Цисплатин) (416)	
		6302		Метанол (Метиловый спирт) (338)	
46°14'59.50" 53°11'14.80"	Алкилбензолсульфо-кислота (ЛАБСК) (12)				
Площадка №1 – N-1 (Приб-3);	Нефтегазосепаратор	6103	46°15'52.29" 53°10'55.64"	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	сырая нефть
		6203		Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	

Проект программы производственного экологического контроля (ПЭК)  
на период пробной эксплуатации (2026-2027г.г) месторождения «Прибрежное»

<b>Площадка №2 – N2 (Приб-1);  Площадка №3 – M-1 (Приб-2)</b>		6303	46°15'37.33" 53°10'11.28"	Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	
				Бензол (64)	
				Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	
				Метилбензол (349)	
<b>Площадка №1 – N-1 (Приб-3);  Площадка №2 – N2 (Приб-1);  Площадка №3 – M-1 (Приб-2)</b>	Выкидная линия	6104	46°15'52.29" 53°10'55.64"	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	сырая нефть
		6204	46°15'37.33" 53°10'11.28"	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	
		6304	46°14'59.50" 53°11'14.80"	Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	
				Бензол (64)	
				Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	
				Метилбензол (349)	
<b>Площадка №1 – N-1 (Приб-3);  Площадка №2 – N2 (Приб-1);  Площадка №3 – M-1 (Приб-2)</b>	РГС	6105,6106,6107,6108	46°15'52.29" 53°10'55.64"	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	сырая нефть
		6205,6206,6207,6208	46°15'37.33" 53°10'11.28"	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	
		6305,6306,6307,6308	46°14'59.50" 53°11'14.80"	Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	
				Бензол (64)	
				Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	
				Метилбензол (349)	
<b>Площадка №1 – N-1 (Приб-3);  Площадка №2 – N2 (Приб-1);  Площадка №3 – M-1 (Приб-2)</b>	Нефтеналивной стояк АСН-2В	6109	46°15'52.29" 53°10'55.64"	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	сырая нефть
		6209	46°15'37.33" 53°10'11.28"	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	
		6309	46°14'59.50" 53°11'14.80"	Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	
				Бензол (64)	
				Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	
				Метилбензол (349)	

Проект программы производственного экологического контроля (ПЭК)  
на период пробной эксплуатации (2026-2027г.г) месторождения «Прибрежное»

Площадка №1 – N-1 (Приб-3);  Площадка №2 – N2 (Приб-1);  Площадка №3 – M-1 (Приб-2)	Насос КМ 100-80-170	6110	46°15'52.29" 53°10'55.64"	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	сырая нефть					
				Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)						
				Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)						
				Бензол (64)						
				Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)						
				Метилбензол (349)						
Площадка №1 – N-1 (Приб-3);  Площадка №2 – N2 (Приб-1);  Площадка №3 – M-1 (Приб-2)	Дренажная емкость	6111, 6112	46°15'52.29" 53°10'55.64"	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	сырая нефть					
				Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)						
				Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)						
				Бензол (64)						
				Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)						
				Метилбензол (349)						
Площадка №1 – N-1 (Приб-3);  Площадка №2 – N2 (Приб-1);  Площадка №3 – M-1 (Приб-2)	Ёмкость для дизтоплива	6113	46°15'52.29" 53°10'55.64"	Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10)	дизтопливо					
				6213		46°15'37.33" 53°10'11.28"				
				6313		46°14'59.50" 53°11'14.80"				
				Площадка №1 – N-1 (Приб-3)		Сварочный пост	6114	46°15'52.29" 53°10'55.64"	Железо (II, III) оксиды (в пересчете на железо) (ди)Железо триоксид, Железа оксид) (274)	Сварочные электроды
									Марганец и его соединения (в пересчете на марганца (IV) оксид) (327)	
									Фтористые газообразные соединения /в пересчете	

Проект программы производственного экологического контроля (ПЭК)  
на период пробной эксплуатации (2026-2027г.г) месторождения «Прибрежное»

				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 – N-1 (Приб-3)	Покрасочные работы	6115	46°15'52.29" 53°10'55.64"	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	Краска и грунтовка
				Уайт-спирит (1294*)	
Площадка №1 – N-1 (Приб-3); Площадка №2 – N2 (Приб-1); Площадка №3 – M-1 (Приб-2)	Эксплуатационные скважины	6116-6120	46°15'52.29" 53°10'55.64"	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	сырая нефть
		6214-6218	46°15'37.33" 53°10'11.28"	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	
6314-6316	46°14'59.50" 53°11'14.80"			Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	
		Бензол (64)			
Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)					
Метилбензол (349)					

**Таблица 6. 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
-	-	-	-	-	-

**Таблица 7. 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
-	-	-	-	-

**Таблица 8. 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
На границе СЗЗ месторождения (4 точки по сторонам света: юг, север, запад, восток)	Азота (IV) диоксид, Азот (II) оксид, Углерод Сера диоксид, Углерод оксид, Сероводород, Углеводороды	1 раз в квартал	1 раз в сутки	Аккредитованная лаборатория	Инструментальным и расчетным методом, согласно Перечню методик, действующему на момент проведения контроля.

**Таблица 9. График мониторинга воздействия на водные объекты**

№	Контрольный створ	Наименование контролируемых показателей	Предельно-допустимая концентрация, миллиграмм на кубический дециметр (мг/дм <sup>3</sup> )	Периодичность	Метод анализа
1	2	3	4	5	6
наблюдательные скважины отсутствуют					

**Таблица 10. Мониторинг уровня загрязнения почв осуществляется в зоне воздействия производства**

Точка отбора проб	Наименование контролируемого вещества	Предельно-допустимая концентрация, миллиграмм на килограмм (мг/кг)	Периодичность	Метод анализа
1	2	3	4	5
На границе СЗЗ месторождения (4 точки по сторонам света: юг, север, запад, восток)	Нефтепродукты	1000*	1 раз в квартал	Отбор проб будет проводиться в соответствии с ГОСТом 17.4.4.02-84 с пробных площадок, предназначенных для отбора проб и исследования почвы. Отбор и подготовка проб почвы для химического анализа проводятся работниками специализированной аккредитованной лаборатории в соответствии с утвержденными стандартами.
	Цинк (подвижная форма)	23,0**	1 раз в квартал	
	Медь (подвижная форма)	3,0**	1 раз в квартал	
	Свинец (валовое содержание)	32**	1 раз в квартал	

\* РНД «Охрана земельных ресурсов. Экологические требования в области охраны и использования земельных ресурсов (в том числе земель сельскохозяйственного назначения)» (Астана, 2005)

\*\* Совместный приказ Министра здравоохранения Республики Казахстан от 30 января 2004 года N 99 и Министра охраны окружающей среды Республики Казахстан от 27 января 2004 года N 21-п Об утверждении Нормативов предельно допустимых концентраций вредных веществ, вредных микроорганизмов и других биологических веществ, загрязняющих почву

**Таблица 11. Радиационный мониторинг**

<b>Расположение контролируемых точек</b>	<b>Наблюдаемый параметр</b>	<b>Периодичность</b>	<b>Примечание</b>
Граница СЗЗ – 4 точки	Определение мощности эквивалентной дозы гамма излучений	1 раз в год	Измерение мощности эквивалентной дозы гамма-излучения осуществляется при положении датчика на уровне 0,1 от обследуемой поверхности. Продолжительность измерения радиационного фона в каждой фиксированной точке – не менее 30 секунд. В случае превышений экспозиционной дозы выше нормативной, будут отобраны почвы с целью определения характера радиационного загрязнения

**Таблица 12. План-график внутренних проверок и процедур устранения нарушений экологического законодательства**

<b>№</b>	<b>Подразделение предприятия</b>	<b>Периодичность проведения</b>
<b>1</b>	<b>2</b>	<b>3</b>
1	Отдел ООС	Ежеквартально

*Ответственное лицо за производственный экологический контроль – Инженер-эколог ТОО «Компания «ЖАН и КС»»*