

УТВЕРЖДАЮ

Генеральный директор

ТОО «CaspіOilGas»

Избасаров С.Н.

2021 г.



**ПРОГРАММА  
ПРОИЗВОДСТВЕННОГО ЭКОЛОГИЧЕСКОГО КОНТРОЛЯ  
На 2022-2024гг**

**для месторождения «Ракушечное»**

**ТОО «CaspіOilGas»**

2021г.

## Оглавление

Введение.....	3
1. Основание для разработки Программы.....	6
2. Цель и задачи Программы.....	6
3. Общие сведения о предприятии и факторы техногенного воздействия на окружающую среду.....	6
3.1. Общие сведения о предприятии.....	6
4. Производственный экологический контроль.....	8
4.1. Цель и задачи.....	8
4.2. Перечень объектов, процессов и параметров, отслеживаемых в рамках производственного экологического контроля.....	8
4.2.1. Краткая характеристика предприятия как источника загрязнения атмосферного воздуха.....	9
4.3. План мероприятий по снижению выбросов загрязняющих веществ в атмосферу	11
4.4. План-график внутренних проверок технологического регламента и экологических требований.....	12
4.5. Процедура устранения нарушений экологического законодательства.....	12
4.6. Протокол действий в нештатных ситуациях.....	13
4.7. Организация производственного экологического контроля.....	13
4.8. Ответственность, учет и отчетность.....	14
5. Перечень параметров отслеживаемых в рамках производственного мониторинга	16
5.1. Период, продолжительность и частота осуществления производственного мониторинга и измерений.....	16
5.2. Сведения об используемых методах проведения производственного мониторинга	17
5.3. Операционный мониторинг.....	19
5.4. Мониторинг эмиссий.....	19
5.5. Мониторинг водных ресурсов.....	19
5.6. Точки отбора и места проведения измерений.....	19
5.7. Методы и частота ведения учета, анализа и сообщения данных.....	19
5.8. План-график внутренних проверок и процедуры устранения нарушений экологического законодательства РК.....	20
5.9. Механизмы обеспечения качества инструментальных измерений.....	21
5.10. Цель и задачи.....	21
5.11 Перечень параметров отслеживаемых в рамках производственного мониторинга ОС.....	22
6. Организация производственного мониторинга окружающей среды.....	23
7. Технические средства и методы.....	23
8. Ответственность, учет и отчетность.....	23

## Введение

В соответствии со ст. 182 Экологического Кодекса Республики Казахстан от 02 января 2021 г., №400-VI гл. 13 Операторы объектов I и II категорий обязаны осуществлять производственный экологический контроль.

Назначение и цели производственного экологического контроля:

- 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.

Основными задачами производственного экологического контроля это:

- Сведение к минимуму уровня загрязнения окружающей среды за счет повышения надежности технологического оборудования, обеспечения его безопасной и безаварийной работы, оптимизации технологического процесса;
- уменьшение удельных нормативов эмиссий выбросов, сбросов и размещение отходов производства и потребления за счет внедрения новых прогрессивных технологий, оборудования, материалов и повышения уровня автоматизации управления технологическими процессами;
- снижение техногенной нагрузки на окружающую среду от вновь вводимых объектов посредством улучшения качества подготовки предпроектной и проектной документации и обязательного проведения экологической экспертизы;
- уменьшение риска возникновения аварийных ситуаций с экологическими последствиями на основе внутритрубной диагностики магистральных трубопроводов и

своевременного обследования резервуарного парка;

- проведение экологического мониторинга на производственных объектах управления;
- совершенствование эффективной системы экологического менеджмента;
- подготовка и обучение высококвалифицированных специалистов;
- укомплектование подразделений, работающих в сфере экологической безопасности, новыми эффективными средствами и высокотехнологичным природоохранным оборудованием, достаточным для ликвидации чрезвычайной ситуации;
- своевременное предоставление информации, предусмотренной государственной статистической отчетностью, системой государственного экологического контроля в контролирующие органы ООС.

Ожидаемые результаты проведения производственного экологического контроля:

- возможность реализации принципа процессного подхода в менеджменте, рекомендуемый международным стандартом ИСО 14001:2015;
- снижение рисков негативного воздействия на окружающую среду, здоровье персонала и населения, проживающего вблизи прохождения газопровода;
- экологическое просвещение и образование, повышение осведомленности в вопросах ООС;
- стабилизация и снижение удельных объемов эмиссий загрязняющих веществ выбросов, сбросов и размещение отходов производства;
- совершенствование системы производственного экологического мониторинга;
- улучшение системы экологического менеджмента в соответствии с требованиями Международного стандарта ИСО 14001:2015.

В процессе экологического производственного контроля проводится анализ и оценка явных и скрытых нарушений естественного состояния компонентов природной среды, факторов, приводящих к ее деградации или ухудшению условий проживания населения и экологических рисков в целом. Изучаются экологические свойства ландшафтов, условия обитания и производственная деятельность человека, устойчивость природной среды ландшафтов к техногенному воздействию.

Данная программа разработана в соответствии с требованиями Законодательства Республики Казахстан. Программа ориентирована на организацию наблюдений, сбора данных, проведение анализа, повышение анализа, повышения уровня соответствия экологическим требованиям. В данном проекте определены характер и степень потенциальных видов влияния на природную среду, а также проводятся мероприятия,

направленные на сохранение и рациональное использование природных ресурсов, предотвращение отрицательного воздействия на окружающую среду, оценка эффективности предусматриваемых мер, по предотвращению возникновения аварийных ситуаций и мероприятий о ликвидации (смягчению) возможных ожидаемых отрицательных последствий для окружающей среды.

Основной деятельностью ТОО «CaspiOilGas» является добыча нефти.

Месторождение «Ракушечное» принадлежит ТОО «CaspiOilGas».

Месторождение Ракушечное в административном отношении расположено на территории Южного Мангышлака, на территории Каракиянского района Мангистауской области. Местность малонаселенная, рекреационные зоны отсутствуют.

Площадь горного отвода для месторождения Ракушечное составляет 32,824 км<sup>2</sup>. Площадь геологического отвода составляет 287 км<sup>2</sup>. Глубина отвода – до абсолютной отметки – 4110 м. Геологический и горный отводы месторождения Ракушечное представлены в Приложении 4 настоящего проекта.

Ближайшими населенными пунктами являются поселок Курык, расположенный на расстоянии в 40 км от месторождения и поселок Жетыбай, расположенный на расстоянии 60 км от месторождения. Населенные пункты в границах СЗЗ месторождения Ракушечное (1000 м) отсутствуют.

Инфраструктура района развита слабо. Железная дорога Актау-Жанаозен проходит к северу от месторождения, а ближайшей железнодорожной станцией является станция Ералиево, расположенная в 30 км к северо-западу от него. Район месторождения связан автомобильной дорогой с областным центром г. Актау, расположенном на расстоянии 110 км. Вахтовый поселок расположен в 400 м на север от автодороги п. Жетыбай-мыс Кызыкты, на расстоянии 2,7 км от УПН.

В настоящее время на месторождении Ракушечное имеются подъездные автомобильные дороги. Сообщение между месторождением и населенными пунктами осуществляется автотранспортом.

## **1. Основание для разработки Программы**

Основанием для разработки программы производственного экологического контроля является «Экологический кодекс Республики Казахстан» от 02.01.2021г. № 400- VI ЗРК Глава 13 «Производственный экологический контроль».

## **2. Цель и задачи Программы**

Целью и задачей производственного экологического контроля является обеспечение достоверной информации о воздействии предприятия на окружающую среду и принятия своевременных мер по предотвращению, сокращению и ликвидации его загрязняющего воздействия. Программа ориентирована на организацию наблюдений, сбора данных, проведение анализа и оперативное упреждающее реагирование на нештатные ситуации, повышение уровня соответствия экологическим требованиям.

## **3. Общие сведения о предприятии и факторы техногенного воздействия на окружающую среду**

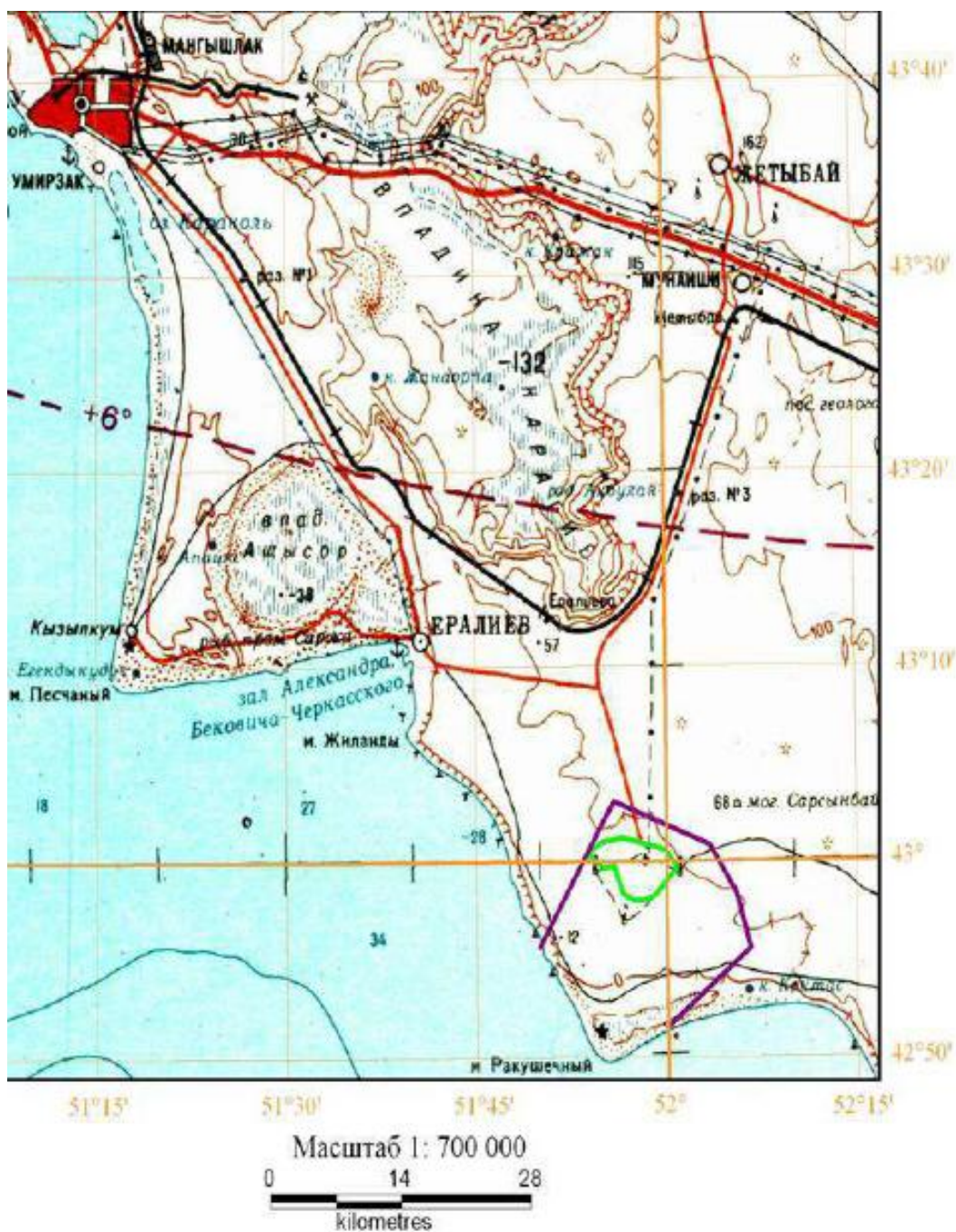
### **3.1. Общие сведения о предприятии**

**Наименование предприятия:** месторождение «Ракушечное» ТОО «CaspiOilGas»

**Юридический адрес предприятия:** Месторождение «Ракушечное», принадлежащее ТОО «CaspiOilGas», расположено на территории Каракиянского района Мангистауской области.

**Основными видами деятельности:** Основной деятельностью ТОО «CaspiOilGas» является добыча нефти.

Месторождение «Ракушечное», принадлежащее ТОО «CaspiOilGas», расположено на территории Каракиянского района Мангистауской области.



**Рисунок 1 - Обзорная карта расположения объекта**

### **Основные проектные решения**

В 2019 году был составлен «Проект пробной эксплуатации продуктивного верхнеюрского горизонта месторождения Ракушечное» (Протокол ЦКРР №14/8 от 03-04.10.2019 г.). Согласно протоколу были утверждены проектные показатели на 3 года (с июля 2019 г. по июнь 2021 г. включительно). В ППЭ 2019 г. предусматривался ввод в пробную эксплуатацию ранее пробуренных скважин 206, 230, изучение эффективных способов эксплуатации скважин и оптимальных технологических режимов, уточнение параметров коллекторов и флюидов,

необходимых для подсчета геологических запасов нефти, в т.ч. перевод запасов категории С3 в более высокие категории.

Проект пробной эксплуатации по ряду объективных причин не был реализован и горизонт J3oxA в пробную эксплуатацию не вступал.

В 2021 г. был выполнен «Оперативный подсчет запасов нефтяного горизонта Ю-IV месторождения Ракушечное» (Протокол ГКЗ РК №2312-21-11 от 25.05.2021 г.).

Цель работы – составление Дополнения к Проекту пробной эксплуатации верхнеюрского горизонта J3oxA (I объект) для перенесения сроков выполнения ранее утвержденных в ПЭ работ, уточнения их объемов и сроков, а также подключения к пробной эксплуатации 2-го объекта – горизонта Ю-IV на период с 2022 г. по 2024 г.

Для выполнения задач пробной эксплуатации в разведочных и добывающих скважинах планируется провести гидродинамические, геофизические и физико-химические исследования.

Пробную эксплуатацию месторождения планируется проводить двумя скважинами (206, 230) горизонта J3oxA (I объект) и шестью скважинами (21, 115, 119, 122, 219, 220) горизонта Ю-IV, которые в настоящее время находятся в консервации (21, 115, 219, 220) и в простое (119, 122). Под нагнетание попутно добываемой воды предусмотрены две скважины горизонта Ю-IV, №23 и резервная скважина №108, которые также необходимо будет вывести из консервации.

Для доразведки месторождения планируется расконсервация и испытание ранее пробуренных 18 скважин (2, 3, 7, 8, 9, 10, 11, 12, 20, 22, 26, 30, 31, 108, 118, 125, 229 и 2 РК) в зависимости от их технического состояния и от результатов ГИС. Скважины 9, 21, 23 и 108 в эксплуатацию на рассматриваемые горизонты J3oxA и Ю-IV не вступали и находятся в консервации.

Для перевода в категорию запасов С1 при положительном результате освоения и испытания скважин, произвести отбор проб пластовых флюидов в продуктивных скважинах в зоне категории С3 и выполнить их исследование, при получении промышленных притоков провести гидродинамические исследования скважин.

## **4.Производственный экологический контроль**

Производственный экологический контроль проводится операторами объектов I и II категорий на основе программы производственного экологического контроля, являющейся частью экологического разрешения, а также программы повышения экологической эффективности.

### **4.1. Цель и задачи**

Целями и задачами производственного экологического контроля согласно экологического кодекса РК гл.13 «Производственный экологический контроль» ст. 182

«Назначение и цели производственного экологического контроля» являются:

1. Операторы объектов I и II категорий обязаны осуществлять производственный экологический контроль.
2. Целями производственного экологического контроля являются:
  - 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.

## 4.2. Перечень объектов, процессов и параметров, отслеживаемых в рамках производственного экологического контроля

### 4.2.1. Краткая характеристика предприятия как источника загрязнения атмосферного воздуха.

2021 год

Площадка УПН: Организованные:

- 1) печь подогрева нефти ПП-0,63: источник №0001 – 1 ед.;
- 2) накопительные емкости - источники № 0002-0004 – 3 ед.;
- 3) газопоршневая электростанция АГП-200 – источник №0005 – 1 ед.
- 4) наливной стояк – источник №0006 – 1 ед.
- 5) дежурная горелка – источник № 0007 – 1 ед.

Неорганизованные:

- 6) нефтегазосепаратор: источник №6001 – 1 ед.;
- 7) газовый сепаратор: источник № 6002 – 1 ед.;
- 8) дренажная емкость: источник №6003 – 1 ед.;

Площадки скважин: Организованные:

- 9) печь подогрева нефти УН-0,2М: источники №№0008, 0009, 0010, 0011 – 4 ед.;

Неорганизованные:

- скважины 206, 230, 119, 122 (ЗРА и ФС): источники №№6004, 6005, 6006, 6007 -  
(II) ед.

Общее количество источников выбросов загрязняющих веществ в атмосферу составит 18 ед., из них неорганизованных – 7 ед., организованных – 11 ед.

2022 год

Площадка УПН: Организованные:

- печь подогрева нефти ПП-0,63: источник №0001 – 1 ед.;
- накопительные емкости - источники № 0002-0004 – 3 ед.;
- газопоршневая электростанция АГП-200 – источник №0005 – 1 ед.
- наливной стояк – источник №0006 – 1 ед.
- дежурная горелка – источник № 0007 – 1 ед.

Неорганизованные:

- нефтегазосепаратор: источник №6001 – 1 ед.;
- газовый сепаратор: источник № 6002 – 1 ед.;

- дренажная емкость: источник №6003 – 1 ед.;

Площадки скважин: Организованные:

- печь подогрева нефти УН-0,2М: источники №№0008, 0009, 0010, 0011, 0012, 0013, 0014, 0015 – 8 ед.;

Неорганизованные:

- скважины 206, 230, 119, 122, 21, 115, 219, 220 (ЗРА и ФС): источники №№6004, 6005, 6006, 6007, 6008, 6009, 6010, 6011 - 8 ед.

Общее количество источников выбросов загрязняющих веществ в атмосферу составит

26 ед., из них неорганизованных – 11 ед., организованных – 15 ед.

2023 год

Площадка УПН: Организованные:

- печь подогрева нефти ПП-0,63: источник №0001 – 1 ед.;
- накопительные емкости - источники № 0002-0004 – 3 ед.;
- газопоршневая электростанция АГП-200 – источник №0005 – 1 ед.
- наливной стояк – источник №0006 – 1 ед.
- дежурная горелка – источник № 0007 – 1 ед.

Неорганизованные:

- нефтегазосепаратор: источник №6001 – 1 ед.;
- газовый сепаратор: источник № 6002 – 1 ед.;
- дренажная емкость: источник №6003 – 1 ед.;

Площадки скважин:

Организованные:

- печь подогрева нефти УН-0,2М: источники №№0008, 0009, 0010, 0011, 0012, 0013, 0014, 0015 – 8 ед.;

Неорганизованные:

- скважины 206, 230, 119, 122, 21, 115, 219, 220 (ЗРА и ФС): источники №№6004, 6005, 6006, 6007, 6008, 6009, 6010, 6011 - 8 ед.

Общее количество источников выбросов загрязняющих веществ в атмосферу составит

26 ед., из них неорганизованных – 11 ед., организованных – 15 ед.

Январь-июнь 2024 года

*Площадка УПН: Организованные:*

- печь подогрева нефти ПП-0,63: источник №0001 – 1 ед.;
- накопительные емкости - источники № 0002-0004 – 3 ед.;
- газопоршневая электростанция АГП-200 – источник №0005 – 1 ед.
- наливной стояк – источник №0006 – 1 ед.
- дежурная горелка – источник № 0007 – 1 ед.

*Неорганизованные:*

- нефтегазосепаратор: источник №6001 – 1 ед.;
- газовый сепаратор: источник № 6002 – 1 ед.;
- дренажная емкость: источник №6003 – 1 ед.;

*Площадки скважин: Организованные:*

- печь подогрева нефти УН-0,2М: источники №№0008, 0009, 0010, 0011, 0012, 0013, 0014, 0015 – 8 ед.;

*Неорганизованные:*

- скважины 206, 230, 119, 122, 21, 115, 219, 220 (ЗРА и ФС): источники №№6004, 6005, 6006, 6007, 6008, 6009, 6010, 6011 - 8 ед.

Общее количество источников выбросов загрязняющих веществ в атмосферу составит

26 ед., из них неорганизованных – 11 ед., организованных – 15 ед.

При разработке раздела по охране атмосферного воздуха от загрязнения были использованы расчетные показатели для выбросов загрязняющих веществ в атмосферу в соответствии с существующими методиками расчета. Расчет валовых выбросов произведен с помощью программного комплекса «Эра-Воздух».

Пылегазоочистные установки отсутствуют

**Таблица 3.4.1 – Ориентировочный перечень и количество загрязняющих веществ, предполагающихся к выбросу в атмосферу на период пробной эксплуатации продуктивного горизонта верхнеюрских отложений месторождения Ракушечное**

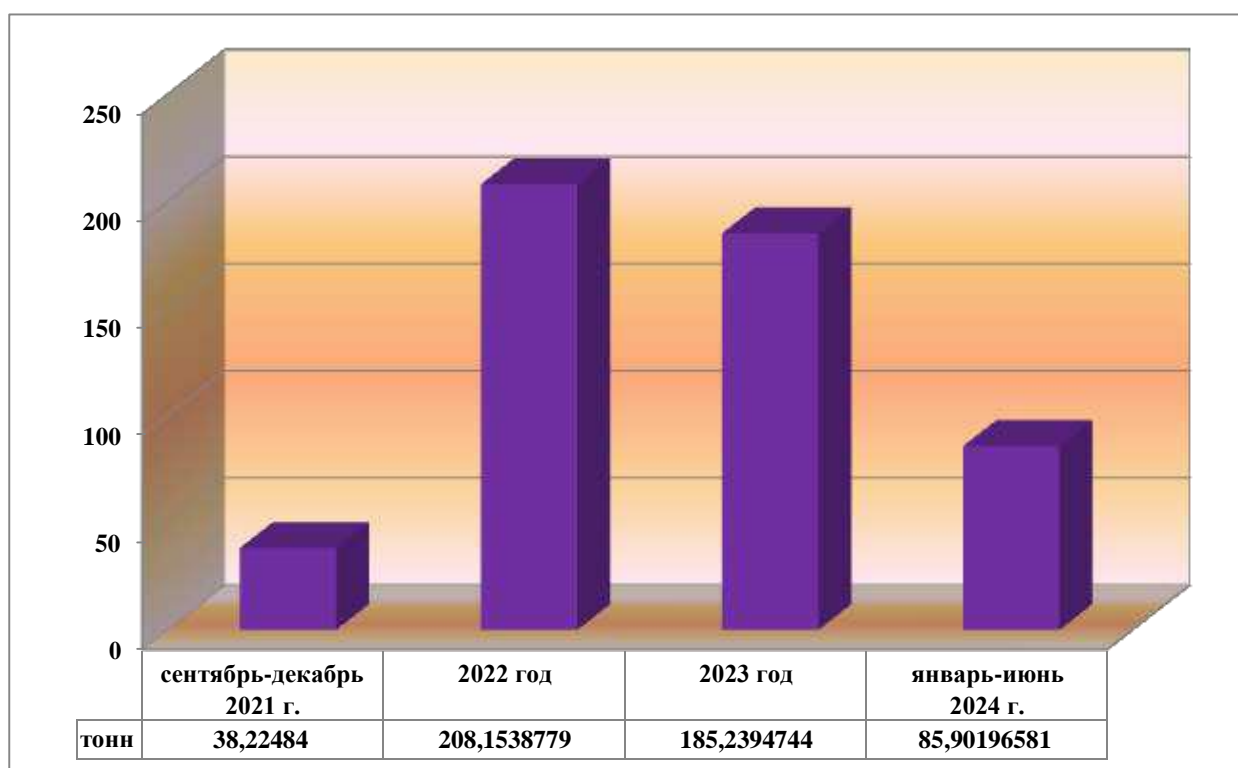
Код ЗВ	Наименование загрязняющего вещества	ЭНК, мг/м <sup>3</sup>	ПДКм.р, мг/м <sup>3</sup>	ПДКс.с., мг/м <sup>3</sup>	ОБУВ, мг/м <sup>3</sup>	Класс опасности	Выброс вещества с учетом очистки, г/с	Выброс вещества с учетом очистки, т/год, (М)	Значение М/ЭНК
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
0410	Метан (727*)	50			50		0,216654	6,823492544	0,1364699
0415	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	50			50		50,3267	74,1493	1,482986
0416	Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	30			30		18,5417	24,6908	0,8230267
0602	Бензол (64)	0,1	0,3	0,1		2	0,242	0,3125	3,125
0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0,2	0,2			3	0,0759	0,0983	0,4915
0621	Метилбензол (349)	0,6	0,6			3	0,1521	0,1964	0,3273333
0703	Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54)	0,000001		0,000001		1	0,00000003	0,000002	2
1325	Формальдегид (Метаналь) (609)	0,01	0,05	0,01		2	0,0004	0,0205	2,05
1715	Метантиол (Метилмеркаптан) (339)	0,006	0,006			4	0,0006181	0,000833	0,1388333
	<b>ВСЕГО:</b>						<b>72,46799</b>	<b>208,1538779</b>	856,25889
<b>2023 год</b>									
0301	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0,04	0,2	0,04		2	0,5781893	21,624156334	540,60391
0304	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0,06	0,4	0,06		3	0,1272695	5,114850404	85,247507
0328	Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	0,05	0,15	0,05		3	0,1208744	3,837030278	76,740606
0330	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0,05	0,5	0,05		3	0,064	3,0783	61,566
0337	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	3	5	3		4	1,581044	54,31460278	18,104868
0410	Метан (727*)	50			50		0,2077686	6,54328257	0,1308657
0415	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	50			50		50,3267	67,8101	1,356202
0416	Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	30			30		18,5417	22,3481	0,7449367
0602	Бензол (64)	0,1	0,3	0,1		2	0,242	0,282	2,82
0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0,2	0,2			3	0,0759	0,0886	0,443
0621	Метилбензол (349)	0,6	0,6			3	0,1521	0,1772	0,2953333
0703	Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54)	0,000001		0,000001		1	0,00000003	0,000002	2

Код ЗВ	Наименование загрязняющего вещества	ЭНК, мг/м <sup>3</sup>	ПДКм.р, мг/м <sup>3</sup>	ПДКс.с., мг/м <sup>3</sup>	ОБУВ, мг/м <sup>3</sup>	Класс опасности	Выброс вещества с учетом очистки, г/с	Выброс вещества с учетом очистки, т/год, (М)	Значение М/ЭНК
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
1325	Формальдегид (Метаналь) (609)	0,01	0,05	0,01		2	0,0004	0,0205	2,05
1715	Метантиол (Метилмеркаптан) (339)	0,006	0,006			4	0,0006181	0,00075	0,125
	<b>ВСЕГО:</b>						<b>72,01856</b>	<b>185,2394744</b>	792,22823
<b>Январь-июнь 2024 года</b>									
0301	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0,04	0,2	0,04		2	0,5509608	10,354042948	258,85107
0304	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0,06	0,4	0,06		3	0,12284488	2,480545729	41,342429
0328	Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	0,05	0,15	0,05		3	0,098184	1,556419123	31,128383
0330	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0,05	0,5	0,05		3	0,064	1,5349	30,698
0337	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	3	5	3		4	1,35414	23,51519123	7,8383971
0410	Метан (727*)	50			50		0,202096	3,173804781	0,0634761
0415	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	50			50		50,3267	32,3965	0,64793
0416	Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	30			30		18,5417	10,6254	0,35418
0602	Бензол (64)	0,1	0,3	0,1		2	0,242	0,1311	1,311
0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0,2	0,2			3	0,0759	0,0412	0,206
0621	Метилбензол (349)	0,6	0,6			3	0,1521	0,0823	0,1371667
0703	Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54)	0,000001		0,000001		1	0,00000003	0,000001	1
1325	Формальдегид (Метаналь) (609)	0,01	0,05	0,01		2	0,0004	0,0102	1,02
1715	Метантиол (Метилмеркаптан) (339)	0,006	0,006			4	0,0006181	0,000361	0,0601667
	<b>ВСЕГО:</b>						<b>71,73164381</b>	<b>85,90196581</b>	374,6582

Предполагаемый ориентировочный максимальный и валовый выброс загрязняющих веществ, выбрасываемых в атмосферу при пробной эксплуатации продуктивного горизонта верхнеюрских отложений месторождения Ракушечное, составит:

- ❖ сентябрь-декабрь 2021 г. – **70,79688 г/с, 38,22484 т/год;**
- ❖ 2022 год – **72,46799 г/с, 208,1538779 т/год;**
- ❖ 2023 год – **72,01856 г/с, 185,2394744 т/год;**
- ❖ январь-июнь 2024 г. – **71,73164381 г/с, 85,90196581 т/год.**

Соотношение суммарных выбросов загрязняющих веществ в атмосферу по годам при пробной эксплуатации продуктивного горизонта верхнеюрских отложений месторождения Ракушечное представлено на рисунке 3.4.1.



**Рисунок 3.4.1 - Соотношение суммарных выбросов ЗВ в период пробной эксплуатации продуктивного горизонта верхнеюрских отложений месторождения Ракушечное**

Согласно результатам расчетов выбросов вредных веществ в атмосферу, основной вклад в валовый выброс загрязняющих веществ в атмосферу вносят смесь углеводородов предельных C<sub>1</sub>-C<sub>5</sub>, углерода оксид, смесь углеводородов предельных C<sub>6</sub>-C<sub>10</sub>, азота диоксид, метан и углерод (сажа) и серы диоксид.

Во второй половине 2022 года планируется бурение 2-х оценочных скважин (231, 232), не участвующих в пробной эксплуатации. Точные объемы выбросов загрязняющих веществ в атмосферу, образующиеся в период проведения строительно-монтажных работ, в период бурения и испытания скважин, будут представлены в отдельных Технических

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

### 4.3. План мероприятий по снижению выбросов загрязняющих веществ в атмосферу

Согласно п. 3.8.5 РНД 211.02.02-97, план специальных мероприятий по снижению выбросов разрабатывается только в том случае, если согласно проведенным расчетам, концентрация загрязняющих веществ, выбрасываемых предприятием, в атмосферном воздухе не превышает предельно-допустимый уровень (ПДК).

В процессе производственной деятельности предприятия образуются следующие выбросы вредных веществ в атмосферу:

Перечень загрязняющих веществ, выбрасываемых в атмосферу в период эксплуатации

Код загр. в-ва	Наименование загрязняющего вещества	Выброс Вещества с учетом очистки, г/с	Выброс Вещества с учетом очистки, т/год
0301	Азота диоксид	0.068267	0.164506
0304	Азот оксид	0.011093	0.026732
0328	Углерод	0.003175	0.007344
0330	Сера диоксид	0.026667	0.06426
0337	Углерод оксид	0.068889	0.167076
0415	Углеводороды C1-C5	4.933822	1.192668
0416	Углеводороды C6-C10	0.007721	0.04706
0602	Бензол	0.000101	0.000614
0616	Диметилбензол	0.000031	0.000192
0621	Метилбензол	0.000064	0.000385
0703	Бенз/а/пирен	0.00000008	0.0000002
1052	Метанол	0.00258	0.081372
1325	Формальдегид	0.000762	0.001836
2754	Алканы C12-19	0.018413	0.044064
	В С Е Г О :	5.14158508	1.7981092

### 4.4. План-график внутренних проверок технологического регламента и экологических требований

Для соблюдения требований Экологического кодекса РК на предприятии составляется план-график внутренних проверок технологического регламента и экологических требований.

Внутренняя проверка осуществляется работником, в трудовые обязанности которого входят функции по вопросам охраны окружающей среды.

Организация внутренних проверок оператором включает меры по регулярной внутренней проверке соблюдения экологического законодательства РК и сопоставлению результата производственного экологического контроля с условиями экологического разрешения. В ходе внутренних проверок контролируется:

1. Выполнение мероприятий по Охране Окружающей Среды, предусмотренных программой производственного экологического контроля;
2. Следование производственным инструкциям и правилам, относящимся к Охране Окружающей Среды;

3. Выполнения условий экологического разрешения;
4. Правильность ведения учета и отчетности по результатам производственного экологического контроля и иные сведения, отражающие вопросы организации и проведения производственного экологического контроля.

#### **4.5. Процедура устранения нарушений экологического законодательства**

Процедура устранения нарушений экологического законодательства включает следующее:

1. Рассмотреть отчет о предыдущей внутренней проверке.
2. Обследовать каждый объект, на котором осуществляется эмиссии в окружающую среду.
3. В случае нарушения экологического законодательства должны быть выявлены причины, вызывающие несоответствие и разработаны мероприятия по устранению нарушения.

По результатам производственного экологического контроля составляются акты, предписания, которые выдаются руководителем подразделением для обязательного устранения указанных в них нарушений экологического законодательства.

О результатах проверок информируется руководитель предприятия для принятия мер и воздействия.

#### **4.6. Протокол действий в нештатных ситуациях**

При обнаружении превышения эмиссии загрязняющих веществ и возникновении нештатной ситуации, предприятие обязано безотлагательно сообщать в уполномоченный орган в области охраны окружающей среды о фактах нарушений экологического законодательства РК и принять меры по снижению эмиссии загрязняющих веществ в окружающую среду, вплоть до остановки цехов, предприятия, и передать информацию о принятых мерах в уполномоченный орган по охране окружающей среды.

Экологическая оценка воздействия эмиссии загрязняющих веществ при нештатных ситуациях осуществляется на основе измерений или на основе расчетов уровня эмиссии в Окружающую Среду вредных производственных факторов, а также фактического объема потребления природных, энергетических и иных ресурсов в составление протоколов.

#### 4.7. Организация производственного экологического контроля

Производственный экологический контроль проводится операторами объектов I и II категорий на основе программы производственного экологического контроля, являющейся частью экологического разрешения, а также программы повышения экологической эффективности.

В программе производственного экологического контроля устанавливается обязательный перечень параметров, отслеживаемых в процессе производственного экологического контроля, критерии определения его периодичности, продолжительность и частота измерений, используемые инструментальные или расчетные методы.

При проведении производственного экологического контроля оператор объекта обязан:

- 10) соблюдать программу производственного экологического контроля;
- 11) реализовывать условия программы производственного экологического контроля и представлять отчеты по результатам производственного экологического контроля в соответствии с требованиями к отчетности по результатам производственного экологического контроля;
- 12) в отношении объектов I категории – установить автоматизированную систему мониторинга эмиссий в окружающую среду на основных стационарных источниках эмиссий в соответствии с утвержденным уполномоченным органом в области охраны окружающей среды порядком ведения автоматизированного мониторинга эмиссий в окружающую среду и требованиями пункта 4 статьи 186 настоящего Кодекса;
- 13) создать службу производственного экологического контроля либо назначить работника, ответственного за организацию и проведение производственного экологического контроля и взаимодействие с органами государственного экологического контроля;
- 14) следовать процедурным требованиям и обеспечивать качество получаемых данных;
- 15) систематически оценивать результаты производственного экологического контроля и принимать необходимые меры по устранению выявленных несоответствий требованиям экологического законодательства Республики Казахстан;
- 16) представлять в установленном порядке отчеты по результатам производственного экологического контроля в уполномоченный орган в области охраны окружающей среды;

17) в течение трех рабочих дней сообщать в уполномоченный орган в области охраны окружающей среды о фактах нарушения требований экологического законодательства Республики Казахстан, выявленных в ходе осуществления производственного экологического контроля;

18) обеспечивать доступ общественности к программам производственного экологического контроля и отчетным данным по производственному экологическому контролю

19) по требованию государственных экологических инспекторов представлять документацию, результаты анализов, исходные и иные материалы производственного экологического контроля, необходимые для осуществления государственного экологического контроля.

#### 4.8. Ответственность, учет и отчетность

Природопользователь ведет внутренний учет, формирует и представляет периодические отчеты по результатам производственного экологического контроля в соответствии с требованиями, устанавливаемыми уполномоченным органом в области охраны окружающей среды.

#### Виды отчетной и экологической документации

Таблица 2

№	Вид отчетной документации	Куда представляется	Срок представления
1.	План природоохранных мероприятий (годовой)	В орган выдающий разрешение	1 раз в квартал
2.	Отчет по природоохранным мероприятиям	В орган выдающий разрешение	1 раз в квартал
3.	Отчет по «Программе производственного мониторинга окружающей среды» – Мониторинг атмосферного воздуха.	В уполномоченный орган	1 раз в квартал
4.	Расчет сумм текущих платежей платы за загрязнение окружающей среды. 871.00 форма	В налоговые управление	1 раз в квартал

## **5. Перечень параметров отслеживаемых в рамках производственного мониторинга**

Программа производственного экологического должна содержать следующую информацию:

- 1) обязательный перечень количественных и качественных показателей эмиссий загрязняющих веществ и иных параметров (отходы производства и потребления), отслеживаемых в процессе производственного мониторинга;
- 2) периодичность и продолжительность производственного мониторинга, частоту осуществления измерений;
- 3) сведения об используемых инструментальных и расчетных методах проведения производственного мониторинга;
- 4) необходимое количество точек отбора проб для параметров, отслеживаемых в процессе производственного мониторинга (по компонентам мониторинга окружающей среды) и места проведения измерений;
- 5) методы и частоту ведения учета, анализа и сообщения данных;
- 6) план-график внутренних проверок и процедуру устранения нарушений экологического законодательства Республики Казахстан, включая внутренние инструменты реагирования на их несоблюдение;
- 7) механизмы обеспечения качества инструментальных измерений;
- 8) протокол действий в нештатных ситуациях;
- 9) организационную и функциональную структуру внутренней ответственности работников за проведение производственного экологического контроля
- 10) иные сведения, отражающие вопросы организации и проведения производственного экологического контроля (информация о планах природоохранных мероприятий и/или программе повышения экологической эффективности).

### **5.1. Период, продолжительность и частота осуществления производственного мониторинга и измерений**

Периодичность контроля при мониторинге эмиссий, мониторинге состояния окружающей среды в зоне воздействия на атмосферный воздух 1 раз в квартал, согласно плана проверок проведения производственного контроля и план график контроля на предприятии за соблюдением нормативов ПДВ на источниках выброса. Поведение экологического мониторинга – 1 раз в квартал.

## **5.2. Сведения об используемых методах проведения производственного мониторинга**

Производственный мониторинг является элементом производственного экологического контроля, выполняемым для получения объективных данных с установленной периодичностью.

В рамках осуществления производственного экологического контроля выполняются:

- Операционный мониторинг;
- Мониторинг эмиссий в окружающую среду;
- Мониторинг воздействия.

### **Виды и организация проведения производственного мониторинга**

1. Производственный мониторинг является элементом производственного экологического контроля, а также программы повышения экологической эффективности.

2. В рамках осуществления производственного мониторинга выполняются операционный мониторинг, мониторинг эмиссий в окружающую среду и мониторинг воздействия.

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

4. Мониторингом эмиссий в окружающую среду является наблюдение за количеством, качеством эмиссий и их изменением.

Мониторинг эмиссий в окружающую среду на объектах I категории должен включать в себя использование автоматизированной системы мониторинга эмиссий в окружающую среду.

Автоматизированная система мониторинга эмиссий в окружающую среду – автоматизированная система производственного экологического мониторинга, отслеживающая показатели эмиссий в окружающую среду на основных стационарных источниках эмиссий, которая обеспечивает передачу данных в информационную систему мониторинга эмиссий в окружающую среду в режиме реального времени в соответствии с правилами ведения автоматизированной системы мониторинга эмиссий в окружающую среду при проведении производственного экологического контроля,

утвержденными уполномоченным органом в области охраны окружающей среды.

Функционирование автоматизированной системы мониторинга, осуществляемые ею измерения, их обработка, передача, хранение и использование должны соответствовать требованиям законодательства Республики Казахстан в области технического регулирования, об обеспечении единства измерений и об информатизации.

5. Проведение мониторинга воздействия включается в программу производственного экологического контроля в тех случаях, когда это необходимо для отслеживания соблюдения требований экологического законодательства Республики Казахстан и нормативов качества окружающей среды либо определено в комплексном экологическом разрешении.

6. Мониторинг воздействия является обязательным в следующих случаях:

- 1) когда деятельность затрагивает чувствительные экосистемы и состояние здоровья населения;
- 2) на этапе введения в эксплуатацию технологических объектов;
- 3) после аварийных эмиссий в окружающую среду.

7. Мониторинг воздействия может осуществляться оператором объекта индивидуально, а также совместно с операторами других объектов по согласованию с уполномоченным органом в области охраны окружающей среды.

8. Производственный мониторинг эмиссий в окружающую среду и мониторинг воздействия осуществляются лабораториями, аккредитованными в порядке, установленном законодательством Республики Казахстан об аккредитации в области оценки соответствия.

Лицо, осуществляющее производственный мониторинг, несет ответственность в соответствии с Кодексом Республики Казахстан об административных правонарушениях за предоставление недостоверной информации по результатам производственного мониторинга.

9. Данные производственного мониторинга используются для оценки состояния окружающей среды в рамках ведения Единой государственной системы мониторинга окружающей среды и природных ресурсов.

### 5.3. Операционный мониторинг

Основной целью данной работы является снижение уровня негативного воздействия деятельности предприятия на окружающую среду.

Таблица 3

№	Технологический процесс	Периодичность контроля	Ответственный
1	Определение соответствия состояния эксплуатационного оборудования техническим требованиям	Постоянно	Инженер по ОТ и ТБ
2	Контроль за выбросами загрязняющих веществ в атмосферу	1 раз квартал	Инженер по ОТ и ТБ

### 5.4. Мониторинг эмиссий

Мониторингом эмиссий в окружающую среду является наблюдение за количеством, качеством эмиссий и их изменением.

Мониторинг эмиссий в окружающую среду на объектах I категории должен включать в себя использование автоматизированной системы мониторинга эмиссий в окружающую среду.

### 5.5. Мониторинг водных ресурсов

Водоснабжение привозное. Стоки отводятся по трубам в проектируемый бетонированный выгреб.

### 5.6. Точки отбора и места проведения измерений

Точки отбора и места проведения измерений приведены в план графике контроля на предприятии за соблюдением в проекте оценка воздействия на окружающую среду на источниках выброса.

### 5.7. Методы и частота ведения учета, анализа и сообщения данных

При проведении:

- следует процедурным требованиям и обеспечивает достоверность получаемых данных;
- систематически оценивать результаты и принимать необходимые меры по устранению выявленных нарушений законодательства в области охраны окружающей среды;
- вести внутренний отчет, формировать и представлять отчеты по результатам в уполномоченный орган в области охраны окружающей среды ежеквартально до 1 числа месяца следующего за отчетным кварталом.;

- оперативно сообщать в уполномоченный орган в области охраны окружающей среды о фактах несоблюдения экологических нормативов;
- соблюдать технику безопасности;
- обеспечивать доступ государственных инспекторов по охране окружающей среде к исходным данным для подтверждения достоверности осуществляемого ПМ;
- самостоятельно определять организационную и функциональную структуру внутренней ответственности персонала за проведение ПМ.

### **5.8. План-график внутренних проверок и процедуры устранения нарушений экологического законодательства РК**

Основной целью внутренних проверок является соблюдение экологического законодательства РК, составление результатов производственного экологического контроля с условиям экологического разрешения.

Внутренние проверки организуются с целью своевременного принятия мер по исправлению выявленных в ходе проверки несоответствий.

Таблица 4

<b>№</b>	<b>Вид контроля</b>	<b>Периодичность</b>	<b>Ответственное лицо</b>
1.1.	Соблюдение правил ТБ на предприятии	Перед началом смены	Инженер по ОТ и ТБ
1.2.	Соблюдение правил пожарной безопасности	Постоянно	Инженер по ОТ и ТБ
1.3.	Соблюдение графиков замеров производственного шума, вибрации	В соответствии с утвержденными стандартами	Директор
	Инженерный контроль состояния техники безопасности	Регулярно	Директор
1.4.	Соблюдение условий технологического регламента производства	Ежеквартально	Инженер по ОТ и ТБ
1.5.	Контроль за состоянием и эксплуатацией оборудования, инструментов	Ежеквартально	Директор
1.6.	Контроль за проведением производственного экологического контроля	Ежеквартально	Инженер по ОТ и ТБ
<b>2. Контроль ведения экологической документации</b>			
2.1.	Контроль ведения экологической отчетности	Ежеквартально	Бухгалтер

За нарушение норм и правил использования природных ресурсов, установленных нормативных объемов эмиссий в окружающую среду, к должностным лицам, виновным в этом, инженером ТБ в пределах своей компетенции, подготавливаются проекты

распоряжений и приказов о дисциплинарных наказаниях.

По обнаружении сверхнормативных эмиссий в окружающую среду, зам. Директора по производству немедленно об этом информирует руководство предприятия для принятия мер по нормализации обстановки. Руководство предприятия, в свою очередь, информирует Государственные органы охраны окружающей среды и другие ведомства в установленном законодательством порядке.

### **5.9. Механизмы обеспечения качества инструментальных измерений**

Определение концентрации загрязняющих веществ будет осуществляться по утвержденным методикам на оборудовании, внесенном в Гос реестр РК.

Механизмы обеспечения качества инструментальных измерений будут достигаться следующим образом:

- методики выполнения измерений будут аттестованы;
- средства измерений будут иметь сертификаты, свидетельствующие о внесении их в реестр РК;
- оборудование будет иметь свидетельство о поверке;
- персонал лаборатории будет иметь соответствующие квалификации;
- в лаборатории будет проводиться внутренний контроль токсичности измерений.

### **5.10. Цель и задачи**

Целью производственного мониторинга окружающей среды является обеспечение достоверной информацией о воздействии предприятия на окружающую среду, возможных изменениях воздействия и неблагоприятных или опасных ситуациях.

Основными задачами производственного мониторинга является:

- Организация и ведение систематических наблюдений за состоянием окружающей среды в районах размещения предприятия;
- Сбор, хранение, обработка полученных данных о состоянии окружающей среды.
- Оценка состояния окружающей среды природопользования;
- Выявление негативного воздействия предприятия на окружающую среду и разработка программы по устранению этого воздействия;
- Сохранение и обеспечение распространения экологической информации.

### **5.11. Перечень параметров отслеживаемых в рамках производственного мониторинга ОС**

Программа производственного экологического должна содержать следующую информацию:

1. Обязательный перечень параметров, отслеживаемых в процессе производственного мониторинга;
2. Период, продолжительность и частоту осуществления производственного мониторинга и измерений;
3. Сведения об используемых методах проведения производственного мониторинга;
4. Точки отбора проб и места проведения измерений;
5. Методы и частоту ведения учета, анализа и сообщения данных;
6. План-график внутренних проверок и процедуру устранения нарушений экологического законодательства РК, включая внутренние инструменты реагирования на их несоблюдение;
7. Механизмы обеспечения качества инструментальных измерений;
8. Протокол действия в нештатных ситуациях;
9. Организационную и функциональную структуру внутренней ответственности работников за проведение производственного экологического контроля;
10. Иные сведения, отражающие вопросы организации и проведения производственного экологического контроля.

### **6. Организация производственного мониторинга окружающей среды**

С целью определения негативного влияния работы объектов необходим контроль состояния воздуха рабочей зоны. Контроль воздуха рабочей зоны проводится один раз в квартал.

Мониторинг в период неблагоприятных метеорологических условия проводится в следующем этапе:

При первом режиме работы мероприятия должны обеспечить уменьшение концентраций веществ в приземном слое атмосферы примерно на 15-20%. Эти мероприятия носят организованно-технический характер:

- ужесточить контроль за точным соблюдением технологического регламента производства;
- использовать высококачественное топливо для уменьшения выбросов загрязняющих веществ;

- проводить влажную уборку помещений и полив территории.

При втором режиме работы предприятия мероприятия должны обеспечить сокращение концентрации загрязняющих веществ в приземном слое атмосферы примерно на 20-40%.

Эти мероприятия включают в себя мероприятия 1-го режима, а также мероприятия, включающие не технологические процессы, сопровождающиеся незначительным снижением производительности предприятия.

При третьем режиме работы предприятия мероприятия должны обеспечить сокращение концентраций загрязняющих веществ в приземном слое атмосферы примерно на 40-60%, и в некоторых особо опасных условиях предприятию следует полностью прекратить выбросы.

Мероприятия 3-го режима полностью включают в себя условия 1-го и 2-го режимов, а также мероприятия, осуществление которых позволяет снизить выбросы загрязняющих веществ за счет временного сокращения производительности предприятия.

Выполнение мероприятий на периоды НМУ должно находиться под контролем руководителя предприятия.

## **7. Технические средства и методы**

Технические средства, применяемые для решения задач производственного мониторинга окружающей среды, представлены оборудованием и приборами измерений, аттестованными органами Госстандарта.

Производственный мониторинг за состоянием воздуха рабочей зоны, питьевой воды, контрольных точек осуществляет аттестованная лаборатория по договору.

На предприятии приказом определено ответственное лицо по работе с контролирующими органами и приему передачи экологической информации.

## **8. Ответственность, учет и отчетность**

Оператор ведет внутренний учет, формирует и представляет периодические отчеты по результатам производственного мониторинга в соответствии с требованиями, устанавливаемыми уполномоченным органом в области охраны окружающей среды.

Ответственным лицом за природоохранную деятельность ТОО «CaspilOilGas» является Генеральный директор Избасаров С.Н.

Отчет о выполнении программы производственного экологического контроля предоставляется ежеквартально до первого числа второго месяца за отчетным кварталом в информационную систему уполномоченного органа в области охраны окружающей среды.

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 и 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
1	ТОО «CaspriOilGas», месторождения «Раушечное» Мангистауской области в Каракиянском районе	Мангистауской области в Каракиянском районе		06.20	Добыча нефти	Республика Казахстан, г.Актау, БЦ «Звезда Актау», 14 мкр. дом 61, 4 этаж, 417 каб	2 категория Максимальный планируемый объем добычи нефти составляет 22 тыс. т/год.

Таблица 2. Информация по отходам производства и потребления

Наименование отхода	Категория опасности отхода	Применяемые технологические решения по обращению с отходами
Люминесцентные лампы и другие ртутьсодержащие отходы (отработанные люминесцентные лампы)	Опасные	Временно хранятся в отдельном помещении с ограниченной доступностью в герметизированной таре (срок временного складирования до 6 месяцев, согласно требованиям ст.320 п.2-1 ЭК РК) с последующей передачей на переработку в специализированную организацию.
Свинцовые аккумуляторы (отработанные аккумуляторы)	Опасные	Временно размещаются в специально отведенных местах с последующей передачей на переработку в специализированную организацию. Срок временного складирования до 6 месяцев, согласно требованиями ст.320 п.2-1 ЭК РК.
Абсорбенты, фильтровальные материалы (включая масляные фильтры иначе не определенные), ткани для вытирания, защитная одежда, загрязненные опасными материалами (промасленная ветошь)	Опасные	Временно собирается на специальных площадках в металлические контейнеры (срок временного складирования до 6 месяцев, согласно требованиям ст.320 п.2-1 ЭК РК) с последующей передачей на переработку в специализированную организацию.
Масляные фильтры (отработанные масляные фильтры)	Опасные	Временно собираются в специальные контейнеры (срок временного складирования до 6 месяцев, согласно требованиям ст.320 п.2-1 ЭК РК) с последующей передачей на переработку в специализированную организацию.
Синтетические моторные, трансмиссионные и смазочные масла (отработанные масла)	Опасные	Собираются в герметичные емкости и используются для собственных нужд, на доливку в двигатели автотехники и смазки нефтяного оборудования.
Нефтедержащие буровые отходы (шлам) и буровой раствор (нефтешлам)	Опасные	Временно собирается в специальные металлические емкости (срок временного складирования до 6 месяцев, согласно требованиям ст.320 п.2-1 ЭК РК) с последующей передачей на переработку в специализированную организацию.
Водные жидкие отходы, содержащие опасные вещества (отходы обратной промывки скважин (ООПС))	Опасные	Временно собираются в специальные металлические емкости (срок временного складирования до 6 месяцев, согласно требованиям ст.320 п.2-1 ЭК РК) с последующей передачей на переработку в специализированную организацию.
Донные шламы (асфальто-смолисто-парафиновые вещества (АСПО))	Опасные	Сбор производится в специальные металлические емкости (срок временного складирования до 6 месяцев, согласно требованиям ст.320 п.2-1 ЭК РК) с последующей передачей на переработку в специализированную организацию.
Черные металлы (металлолом)	Неопасные	Временно накапливаются на гидроизолированных огражденных площадках в металлические контейнеры (срок временного складирования до 6 месяцев, согласно требованиям ст.320 п.2-1 ЭК РК) с последующей передачей на переработку в специализированную организацию.

Отходы сварки (огарки сварочных электродов)	Неопасные	Временно накапливаются в металлические контейнеры (срок временного складирования до 6 месяцев, согласно требованиям ст.320 п.2-1 ЭК РК) с последующей передачей на переработку в специализированную организацию.
Отработанные шины (отработанные автомобильные шины)	Неопасные	Временно размещаются в специально отведенных местах с последующей передачей на переработку в специализированную организацию. Срок временного складирования до 6 месяцев, согласно требованиям ст.320 п.2-1 ЭК РК.
Смешанные коммунальные отходы (твердые бытовые отходы)	Неопасные	Временное хранение происходит в контейнерах на специально отведенных площадках (срок временного складирования до 6 месяцев, согласно требованиям ст.320 п.2-1 ЭК РК) с последующей передачей на переработку в специализированную организацию.

Согласно ст. 320 п.2-1 Экологического кодекса РК места временного складирования отходов на месте образования предназначены на срок не более шести месяцев до даты их

сбора (передачи специализированным организациям) или самостоятельного вывоза на объект, где данные отходы будут подвергнуты операциям по восстановлению или удалению.

Накопление отходов разрешается только в специально установленных и оборудованных в соответствии с требованиями законодательства Республики Казахстан местах (на площадках, в складах, хранилищах, контейнерах и иных объектах хранения).

Основными видами отходов на период реализации проектных решений на месторождении Ракушечное являются:

#### **Черные металлы (металлолом)**

Данный вид отходов образуется при монтаже и демонтаже технологического оборудования, при ремонте автотранспорта, при инструментальной обработке металлов. На предприятии проводят сортировку металлолома, хранение предусмотрено на открытой гидроизолированной огражденной площадке, в отдельном контейнере, с последующей сдачей специализированной организации на договорной основе.

Количество металлолома, образующегося в процессе производственных работ на месторождении, ориентировочно составит:

- ✓ Сентябрь-декабрь 2021 г. – 0,33 т/период;
- ✓ 2022 год – 1 т/год;
- ✓ 2023 год – 1 т/год;
- ✓ Январь-июнь 2024 г. – 0,5 т/период.

Количество металлолома принято ориентировочно и будет корректироваться предприятием по фактическому образованию

Таблица 3. Общие сведения об источниках выбросов при эксплуатации

№	Наименование показателей	Всего
1	Количество стационарных источников выбросов, всего ед. из них:	20
2	Организованных, из них:	13
	Организованных, оборудованных очистными сооружениями, из них:	0
1)	Количество источников с автоматизированной системой мониторинга	0
2)	Количество источников, на которых мониторинг осуществляется инструментальными замерами	0
3)	Количество источников, на которых мониторинг осуществляется расчетным методом	13
	Организованных, не оборудованных очистными сооружениями, из них:	13
4)	Количество источников с автоматизированной системой мониторинга	0
5)	Количество источников, на которых мониторинг осуществляется инструментальными замерами	0
6)	Количество источников, на которых мониторинг осуществляется расчетным методом	13
3	Количество неорганизованных источников, на которых мониторинг осуществляется расчетным методом	7

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			

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			
1	2	3	4	5	6
месторождение «Ракушечное»		0001-0006, 6001-6016	месторождение «Ракушечное»	Смесь углеводородов предельных С1-С5 Смесь углеводородов предельных С6-С10 Бензол, Тoluол Азота диоксид, азота оксид	

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

№ источника, № контрольной точки	Производство, цех, участок. /Координаты контрольной точки	Контролируемое вещество	Периодичность контроля	Периодичность контроля в периоды НМУ раз/сутк	Норматив выбросов ПДВ(ВСВ)		Кем осуществляется контроль	Методика проведения контроля
					г/с	мг/м3		
1	2	3	4	5	6	7	8	9
0001	Скважина 230 (Ю-3)	Азота диоксид	1раз/кв	1 раз	0.0222	277.93358	Специализированная организация	расчетный
		Азота оксид	1раз/кв		0.0036	45.07031		
		Углерод оксид	1раз/кв		0.0122	152.73827		
		Метан	1раз/кв		0.0122	152.73827		
0002	Скважина 230 (Ю-3)	Смесь углеводородов предельных C1-C5	1раз/кв	1 раз	6.4596	1075.112.8	Специализированная	расчетный
0003	Скважина 230 (Ю-3)	Азота диоксид	1раз/кв	1 раз	0.0003547	4.4406775	организация	
		Азота оксид	1раз/кв		0.00005763	0.7215005		
		Углерод (Сажа)	1раз/кв		0.0002955	3.6995213		
		Углерод оксид	1раз/кв		0.0029554	37.00022		
		Метан	1раз/кв		0.00007388	0.9249429		
0004	Скважина 206 (Ю-3)	Азота диоксид	1раз/кв	1 раз	0.0222	3694.8887	Специализированная организация	расчетный
		Азота оксид	1раз/кв		0.0036	599.17115		
		Углерод оксид	1раз/кв		0.0122	2030.5244		
		Метан	1раз/кв		0.0122	2030.5244		
0005	Скважина 206 (Ю-3)	Смесь углеводородов предельных C1-C5	1раз/кв	1 раз	6.4596	80871.159	Специализированная	расчетный
0006	Скважина 206 (Ю-3)	Азота диоксид	1раз/кв	1 раз	0.0003547	59.035002	организация	
		Азота оксид	1раз/кв		0.00005763	9.5917314		
		Углерод (Сажа)	1раз/кв		0.0002955	49.181965		
		Углерод оксид	1раз/кв		0.0029554	491.88622		
		Метан	1раз/кв		0.00007388	12.296323		
6001	Скважина 230 (Ю-3)	Смесь углеводородов предельных C1-C5	1раз/кв	1 раз	0.00564		Специализированная организация	расчетный
		Смесь углеводородов предельных C6-C10	1раз/кв		0.00209			
		Бензол	1раз/кв		0.00003			
		Ксилол	1раз/кв		0.00001			
		Метилбензол (Толуол)	1раз/кв		0.00002			
6002	Скважина 230 (Ю-3)	Смесь углеводородов предельных C1-C5	1раз/кв	1 раз	0.1095		Специализированная организация	расчетный
		Смесь углеводородов предельных C6-C10	1раз/кв		0.0405			
		Бензол	1раз/кв		0.0005			
		Ксилол	1раз/кв		0.00017			
		Метилбензол (Толуол)	1раз/кв		0.0003			
6003	Скважина 230 (Ю-3)	Смесь углеводородов предельных C1-C5	1раз/кв	1 раз	0.005899		Специализированная организация	расчетный
		Смесь углеводородов предельных C6-C10	1раз/кв		0.00218			
		Бензол	1раз/кв		0.000028			
		Ксилол	1раз/кв		0.000009			
		Метилбензол (Толуол)	1раз/кв		0.000018			
6004	Скважина 230 (Ю-3)	Смесь углеводородов предельных C1-C5	1раз/кв	1 раз	0.0103		Специализированная	расчетный
6005	Скважина 230 (Ю-3)	Смесь углеводородов предельных C1-C5	1раз/кв	1 раз	0.0048		организация	
		Смесь углеводородов предельных C6-C10	1раз/кв		0.0018			

		Бензол	1раз/кв		0.00002			
		Ксилол	1раз/кв		0.00000731			
		Метилбензол (Толуол)	1раз/кв		0.00001			
6006	Скважина 230 (Ю-3)	Смесь углеводородов предельных C1-C5	1раз/кв	1 раз	0.0056		Специализированная	расчетный
		Смесь углеводородов предельных C6-C10	1раз/кв		0.0021		организация	
		Бензол	1раз/кв		0.00003			
		Ксилол	1раз/кв		0.00001			
		Метилбензол (Толуол)	1раз/кв		0.00002			
6007	Скважина 230 (Ю-3)	Смесь углеводородов предельных C1-C5	1раз/кв	1 раз	0.0058		Специализированная	расчетный
		Смесь углеводородов предельных C6-C10	1раз/кв		0.0021		организация	
		Бензол	1раз/кв		0.00003			
		Ксилол	1раз/кв		0.00000877			
		Метилбензол (Толуол)	1раз/кв		0.00002			
6008	Скважина 230 (Ю-3)	Смесь углеводородов предельных C1-C5	1раз/кв	1 раз	0.020692		Специализированная	расчетный
6009	Скважина 206 (Ю-3)	Смесь углеводородов предельных C1-C5	1раз/кв	1 раз	0.0056		организация	
		Смесь углеводородов предельных C6-C10	1раз/кв		0.0021			
		Бензол	1раз/кв		0.00003			
		Ксилол	1раз/кв		0.00001			
		Метилбензол (Толуол)	1раз/кв		0.00002			
6010	Скважина 206 (Ю-3)	Смесь углеводородов предельных C1-C5	1раз/кв	1 раз	0.1095		Специализированная	расчетный
		Смесь углеводородов предельных C6-C10	1раз/кв		0.0405		организация	
		Бензол	1раз/кв		0.0005			
		Ксилол (	1раз/кв		0.00017			
		Метилбензол (Толуол)	1раз/кв		0.0003			
6011	Скважина 206 (Ю-3)	Смесь углеводородов предельных C1-C5	1раз/кв	1 раз	0.005899		Специализированная	расчетный
		Смесь углеводородов предельных C6-C10	1раз/кв		0.00218		организация	
		Бензол	1раз/кв		0.000028			
		Ксилол	1раз/кв		0.000009			
		Метилбензол (Толуол)	1раз/кв		0.000018			
6012	Скважина 206 (Ю-3)	Смесь углеводородов предельных C1-C5	1раз/кв	1 раз	0.0103		Специализированная	расчетный
6013	Скважина 206 (Ю-3)	Смесь углеводородов предельных C1-C5	1раз/кв	1 раз	0.0048		организация	
		Смесь углеводородов предельных C6-C10	1раз/кв		0.0018			
		Бензол	1раз/кв		0.00002			
		Ксилол	1раз/кв		0.00000731			
		Метилбензол (Толуол)	1раз/кв		0.00001			
6014	Скважина 206 (Ю-3)	Смесь углеводородов предельных C1-C5	1раз/кв	1 раз	0.0056		Специализированная	расчетный
		Смесь углеводородов предельных C6-C10	1раз/кв		0.0021		организация	
		Бензол	1раз/кв		0.00003			
		Ксилол	1раз/кв		0.00001			
		Метилбензол (Толуол)	1раз/кв		0.00002			
6015	Скважина 206 (Ю-3)	Смесь углеводородов предельных C1-C5	1раз/кв	1 раз	0.0058		Специализированная	расчетный
		Смесь углеводородов предельных C6-C10	1раз/кв		0.0021		организация	
		Бензол	1раз/кв		0.00003			
		Ксилол	1раз/кв		0.00000877			
		Метилбензол (Толуол)	1раз/кв		0.00002			
6016	Скважина 206 (Ю-3)	Смесь углеводородов предельных C1-C5	1раз/кв	1 раз	0.020692			
1	3576/4131	Азота диоксид	1раз/кв			0.04366	Специализированная	Инструментальный
		Азота оксид	1раз/кв			0.07134	организация	метод

		Углерод (Сажа)	1раз/кв			0.02436		
		Углерод оксид	1раз/кв			2.475		
		Смесь углеводородов предельных C1-C5	1раз/кв			0.27659		
		Смесь углеводородов предельных C6-C10	1раз/кв			0.00456		
		Бензол	1раз/кв			0.00006		
		Ксилол	1раз/кв			0.00002		
		Метилбензол (Толуол)	1раз/кв			0.00003		
2	6366/4245	Азота диоксид	1раз/кв			0.04457	Специализированная	Инструментальный
		Азота оксид	1раз/кв			0.07149	организация	метод
		Углерод (Сажа)	1раз/кв			0.02468		
		Углерод оксид	1раз/кв			2.47896		
		Смесь углеводородов предельных C1-C5	1раз/кв			0.29459		
		Смесь углеводородов предельных C6-C10	1раз/кв			0.0075		
		Бензол	1раз/кв			0.0001		
		Ксилол	1раз/кв			0.00003		
		Метилбензол (Толуол)	1раз/кв			0.00006		
3	6550/2331	Азота диоксид	1раз/кв			0.04447	Специализированная	Инструментальный
		Азота оксид	1раз/кв			0.07147	организация	метод
		Углерод (Сажа)	1раз/кв			0.02463		
		Углерод оксид	1раз/кв			2.47853		
		Смесь углеводородов предельных C1-C5	1раз/кв			0.33403		
		Смесь углеводородов предельных C6-C10	1раз/кв			0.00703		
		Бензол	1раз/кв			0.00009		
		Ксилол	1раз/кв			0.00003		
		Метилбензол (Толуол)	1раз/кв			0.00005		
4	3722/2254	Азота диоксид	1раз/кв			0.04393	Специализированная	Инструментальный
		Азота оксид	1раз/кв			0.07139	организация	метод
		Углерод (Сажа)	1раз/кв			0.02443		
		Углерод оксид	1раз/кв			2.47598		
		Смесь углеводородов предельных C1-C5	1раз/кв			0.40085		
		Смесь углеводородов предельных C6-C10	1раз/кв			0.00714		
		Бензол	1раз/кв			0.00009		
		Ксилол	1раз/кв			0.00003		
		Метилбензол (Толуол)	1раз/кв			0.00005		

Таблица 9. График мониторинга воздействия на водном объекте

№	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
		-	-	-	-

Таблица 10. 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
	-	-	-	-

Таблица 11. План-график внутренних проверок и процедур устранения нарушений экологического законодательства

№	Подразделение предприятия	Периодичность проведения
1	м/р «Ракушечное»	Согласно план графика ПДК

## Форма отчета по производственному экологическому контролю

### 1. Общие сведения по оператору объекта

Таблица 1.

№ п/п	Наименование производственного объекта	Месторасположение по коду КАТО (Классификатор административно- территориальных объектов)	Месторасположение, координаты	Бизнес Идентификационный номер оператора объекта (БИН)	Вид деятельности по общему классификатору экономической деятельности (ОКЭД)	Краткая характеристика производственного процесса
1	2	3	4	5	6	7

продолжение таблицы 1

Реквизиты	Категория объекта	Проектная предприятия мощность	Фактическая отчетный период мощность за	Период действия программы производственного мониторинга
8	9	10	11	12

### Отходы производства и потребления

Отчетные данные представляются при наличии накопления отходов производства и потребления на объектах оператора.

Таблица 2. Информация по накоплению отходов производства и потребления

Вид отхода	Код отхода	Лимит накопления отходов, тонн	Срок накопления	Место накопления отхода (координаты месторасположение)	Остаток на начало отчетного периода, тонн	Образованный объем отходов на предприятий, тонн
1	2	3	4	5	6	7

Продолжение таблицы 2

Фактический объем накопления за отчетный период, тонн	Переданный объем отходов на проведение операции с ними, тонн	БИН организации, которому передан отход	Объем отхода, с которым проведены операции на предприятии, тонн	Остаток отходов в накопителе на конец отчетного периода, тонн
8	9	10	11	12

--	--	--	--	--	--	--

**Таблица 3. Операции, проведенные на предприятии, с отходами производства и потребления. Заполняется в случае проведения оператором объекта операции с отходами самостоятельно, без передачи сторонним организациям.**

Код отхода	Вид операции	Объем отхода, с которым проведены операции, тонн	Переданный объем отхода/сырья после операции с ними, тонн	БИН организации, которому передан отход/сырье	Оставшиеся объем отходов после проведения операции, тонн	Вид операции с оставшимся объемом отходов
1	2	3	4	5	6	7

**Таблица 4. Информация по захоронению отходов производства и потребления.**

Отчетная информация представляется при захоронении собственных отходов производства и потребления, а также при захоронении на собственном полигоне отходов, оставшегося после проведения операции с изначальным видом отходов.

Вид отхода	Код отхода	Образованный объем отходов на предприятий, тонн	Место захоронения отхода (координаты месторасположение)	Захороненный объем отходов на данном месте захоронения на начало отчетного периода, тонн	Лимит захоронения отходов, тонн	Фактический объем захороненных отходов за отчетный период, тонн
1	2	3	4	5	6	7

**Таблица 5. Информация по операциям с отходами производства и потребления при получении их от сторонней организации. Отчетная информация представляется при осуществлении операций с отходами, полученных от сторонней организации.**

Код отхода	БИН организации, от которого получен отход	Объем полученного отхода, тонн	Объем отхода, направленный на проведение операций с ними, тонн	Вид операции	Переданный объем отхода/сырья после операции с ними, тонн	БИН организации, которому передан отход/сырье
1	2	3	4	5	6	7

**Продолжение таблицы 5**

Вид отхода после проведения операции  
 образованного после проведения операции с изначальным  
 Код после проведенной операции с изначальным  
 отхода, Объем отхода после проведения операции с изначальным  
 Вид операции с изначальным  
 образованным после проведения  
 Объем отхода, направленный на проведение операций с ними, тонна  
 Вид операции  
 БИН организации, которому передан отход/сырье  
 БИН организации, в случае их

изначальным видом отхода  
отхода

8

9

10

операции отхода

11

12

передачи

13

**Таблица 6. Газовый мониторинг полигонов твердо бытовых отходов (далее – ТБО). Отчетная информация представляется владельцами полигонов ТБО.**

Наименование объекта	Точки отбора	Наблюдаемые компоненты	Методика проведения мониторинга	Результаты (мг/м3)	Наличие превышений/причина
1	2	3	4	5	6

**Информация по реализации запланированных мероприятий по охране окружающей среде**

**Таблица 7. Отчет о выполнении плана мероприятий по охране окружающей среды. Мероприятия, связанные с соблюдением нормативов допустимых выбросов и сбросов загрязняющих веществ**

№	Наименование мероприятия	Объект источник эмиссии	Показатель нормативов, согласно разрешения	Факти-ческая величина на конец отчетного периода	Фактические расходы на мероприятие за отчетный период (тыс.тенге)	Проведенные работы по выполнению мероприятия	Экологический эффект мероприятия, применимых единицах	от примечание
1	2	3	4	5	6	7	8	9

**Таблица 8. Отчетная информация о выполнении программы повышения экологической эффективности**

№	Мероприятие по применению НДТ, соблюдению нормативов	Объект / источник эмиссии	Показатель (нормативы эмиссий, технологические нормативы)	Фактическая величина на конец года	Срок выполнения	примечание
1	2	3	4	5	6	7

## 2. Производственный мониторинг

## Сведения об аккредитованной испытательной лаборатории

**Таблица 1**

№	Наименование аккредитованной испытательной лаборатории	Номер и срок действия аттестата аккредитации испытательной лаборатории	Область аккредитации испытательной лаборатории
1	2	3	4

## Атмосферный воздух

### Сведения об источниках загрязнения атмосферы (автоматическое заполнение)

**Таблица 2**

	Количество стационарных источников выбросов ЗВ, всего единиц	Из них:			
		организованные	неорганизованные	оборудованные очистными сооружениями	без очистки
1	2	3	4	5	6
Всего:					
осуществлявшие выбросы в отчетном периоде:					

## Фактические выбросы загрязняющих веществ (сводная таблица) по мониторингу эмиссии атмосферного воздуха

**Таблица 3**

Площадка		Инвентаризационный номер источников выбросов	Наименование источников выбросов	Наименование загрязняющих веществ	Установленный норматив		Фактический объем выбросов загрязняющих веществ (далее - ЗВ)	
наименование	Местоположение, координаты (долгота и широта)				г/с	тонн/год	г/с	тонн/год
1	2	3	4	5	6	7	8	9
ВСЕГО								

--	--	--	--	--	--	--	--

**Продолжение таблицы 3**

Объем выбросов в атмосферный воздух без очистки	Объем уловленных и обезвреженных ЗВ		Сверхнормативные выбросы		Увеличение или снижение выбросов ЗВ в сравнении с разрешенным, % (тонна в год)	Причины увеличения
	всего	Из них утилизировано	грамм секунду	тонна в год		
тонна в год	тонна в год	тонна в год	грамм секунду	тонна в год		
10	11	12	13	14	15	16

Результаты на основе автоматизированной системы мониторинга выбросов загрязняющих веществ.

Отчетная информация по источникам, где установлена автоматизированная система мониторинга, представляется по формам, предусмотренных Правилами ведения автоматизированной системы мониторинга эмиссий в окружающую среду при проведении производственного экологического контроля.

**Результаты на основе измерений выбросов загрязняющих веществ в атмосферный воздух**

**Таблица 4**

Площадка		Источник выброса		Наименование загрязняющих веществ
наименование	Местоположение, координаты (долгота и широта)	наименование	номер	
1	2	3	4	5
<b>ВСЕГО</b>				

**Продолжение таблицы 4**

Установленный норматив по ПДВ, ОВОС		Фактический результат		Превышение нормативов предельно допустимых выбросов (ПДВ)	Мероприятия по устранению нарушения (с указанием сроков)
грамм в секунду	тонна в год	грамм секунду	тонна в год		

6	7	8	9	10	11

Результаты на основе расчетов выбросов загрязняющих веществ в атмосферный воздух

**Таблица 5**

Площадка		Источник выброса		Наименование загрязняющих веществ	Установленный норматив по ПДВ, ОВОС	
наименование	Местоположение, координаты (долгота и широта)	наименование	номер		грамм в секунду	тонна в год
1	2	3	4	5	6	7
ВСЕГО						

Продолжение таблицы 5

Фактический результат		Методика расчета	Вид потребляемого сырья/ материала (название)	Расход сырья/ материала, тонн	Время работы оборудования, часов	Превышение нормативов ПДВ
грамм в секунду	тонна в год					
8	9	10	11	12	13	14

Сведения по мониторингу воздействия на атмосферный воздух

Отчетность по мониторингу воздействия представляется периодический, один раз в квартал согласно таблице 6.

Мониторинг воздействия после аварийных эмиссий проводится согласно утвержденного протокола действий во внештатных ситуациях и представляется в рамках отчета производственного экологического контроля.

**Таблица 6**

Точки отбора проб, координаты (долгота и широта)	Наименование загрязняющих веществ	Предельно допустимая концентрация (максимально разовая, мг/м <sup>3</sup> )	Фактическая концентрация, мг/м <sup>3</sup>	Наличие превышения предельно	Мероприятия по устранению нарушений и улучшению экологической обстановки (с

				допустимых концентраций, кратность	указанием сроков)
1	2	3	4	5	6

**Поверхностные и подземные воды**

**Информация по использованию воды**

**Таблица 7**

Забрано, получено за отчетный период, кубический метр (м3)				Фактический объем сбросов за отчетный период (м3)	
Производственные		Хозяйственно-бытовые		Производственные	хозяйственно-бытовые
От природных источников	От других организаций	От природных источников	От других организаций		
1	2	3	4	5	6

**продолжение таблицы 7**

Объем переданных стоков сторонним организациям (м3)	Оборотное использование (м3)	Повторное использование (м3)	Объем закачки воды в пласт (м3)
7	8	9	10

**Результаты лабораторного анализа сточных вод**

**Таблица 8**

Наименование объекта воздействия, координаты (долгота и широта)	Координаты места сброса сточных вод	Наименование загрязняющих веществ	Установленный норматив		Фактический результат мониторинга		Соблюдение нормативов предельно допустимых сбросов	либо мероприятия по устранению нарушений
			мг/дм3	тонна в год	мг/дм3	тонна в год		
1	2	3	4	5	6	7	8	9

--	--	--	--	--	--	--	--	--

**Сведения по мониторингу воздействия на водные ресурсы**

Отчетность по мониторингу воздействия водные ресурсы представляется периодический, один раз в квартал согласно таблице 9.

После аварийных эмиссий в водный объект, мониторинг воздействия проводится согласно утвержденного протокола действий во внештатных ситуациях и представляется в рамках отчета производственного экологического контроля.

**Таблица 9**

Точки отбора проб, координаты (долгота и широта)	Наименование и загрязняющих веществ	Предельно допустимых концентрации, мг/дм <sup>3</sup>	Фактическая концентрация мг/дм <sup>3</sup>	Наличие превышения предельно допустимых концентраций, кратность	Мероприятия по устранению нарушений и улучшению экологической обстановки (с указанием сроков)
1	2	3	4	5	6

**Сведения по мониторингу воздействия на почвенный покров**

**Таблица 10**

Точки отбора проб, координаты (долгота и широта)	Наименование и загрязняющих веществ	Предельно допустимых концентраций (мг/кг)	Фактическая концентрация (мг/кг)	Наличие превышения предельно допустимых концентраций, кратность	Мероприятия по устранению нарушений и улучшению экологической обстановки (с указанием сроков)
1	2	3	4	5	6

**Сведения по радиационному мониторингу**

Все виды работ, связанные с радиационным мониторингом, выполняются в соответствии с действующими нормативными правовыми актами Республики Казахстан. При осуществлении радиационного мониторинга сторонними

организациями, необходимо наличие у сторонней организации соответствующей лицензии в области использования атомной энергии.

**Таблица 11**

Наименование источников воздействия	Установленный норматив микрозиверт в час (мкЗв/час)	Фактический результат мониторинга (мкЗв/час)	Превышение нормативов "Санитарно-эпидемиологические требования к обеспечению радиационной безопасности", кратность	Мероприятия по устранению нарушения (с указанием сроков)
1	2	3	4	5