

## Краткое нетехническое резюме

### с обобщением информации, указанной в представленных на общественные слушания проектных документов с целью информирования заинтересованной общественности

На общественные слушания предоставлены следующие проектные документы:

#### **1. Проект нормативов допустимых выбросов загрязняющих веществ в атмосферный воздух от источников выбросов ТОО «Ада Ойл» на 2025г (далее по тексту - проект НДВ).**

В проекте НДВ рассчитаны нормативы допустимых выбросов загрязняющих веществ, поступающих в атмосферу от источников выбросов объектов нефтедобывающей компании ТОО «Фирма Ада Ойл» (далее по тексту – Оператор объекта) на 2025 год.

Проект нормативов допустимых выбросов в окружающую среду для объектов ТОО «Фирма Ада Ойл» на 2025г. (далее по тексту – Проект НДВ) составлен на основании требований п.5 Экологического кодекса Республики Казахстан от 02 января 2021г. за № 400-VI ЗРК. Проект НДВ включает в себя общие сведения о предприятии, а также краткую характеристику применяемого оборудования и технологии, оценку применяемой технологии на производстве, обоснование полноты и достоверности исходных данных, расчет количественных характеристик выбросов загрязняющих веществ на 2025г., обоснование возможности достижения нормативов планируемых мероприятий, предложения по нормативам допустимых выбросов по каждому источнику, предложения по контролю за эмиссиями в окружающую среду.

Разработка проекта НДВ выполнена в связи с необходимостью нормирования источников выбросов загрязняющих веществ на 2025г. с дальнейшим получением экологического разрешения о воздействии на окружающую среду на аналогичный период.

Оператор объекта осуществляет добычу и разведку углеводородного сырья на месторождении Башенколь в пределах блока XXII-22-D (частично), E (частично), расположенного в Темирском и Мугалжарском районах, Актюбинской области Республики Казахстан. Территория месторождения Башенколь расположена в 200 км к югу от города Актобе в степной и полупустынной зоне. Возле ADA Block расположено несколько добывающих месторождений, включая Кенкияк и Жанажол, на которых работает АО «СНПС-Актобемунайгаз», месторождение Алибекмола, которое разрабатывается ТОО «Казах Ойл Актобе». Поселок Кенкияк расположен примерно в 18 км к северу от месторождения Башенколь.

На производственной территории ТОО «Фирма Ада Ойл» на существующее положение имеются 4 основные площадки, площадка «Испытание скважин» в 2025г. эксплуатироваться не будет:

**Площадка № 1. Структура Башенколь (УПН)** административно расположена в Темирском районе Актюбинской области Республики Казахстан. Площадь Башенколь расположена в 205 км к югу от г. Актобе и в 60 км к западу от районного центра шт. Шубаркудук. Непосредственно к западу от площади работ расположен поселок Башенколь на расстоянии 1972 м. В 15 км к северу от площадки расположен поселок нефтяников Шубарши. Ближайшая железнодорожная станция Караулкелды расположена в 100 км на северо-запад.

**Площадка №2. Месторождение Башенколь (основное производство)** административно расположено в Мугалжарском районе Актюбинской области Республики Казахстан. В Мугалжарском районе населенных пунктов, расположенных в непосредственной близости к м/р Башенколь нет.

**Площадка №3. Вахтовый городок №1** расположен в Темирском районе Актюбинской области Республики Казахстан. На юге на расстоянии 874 м от забора вахтового городка расположен УПН площади Башенколь.

**Площадка №4. Реконструкция площадок скважин и объектов обустройства месторождения Башенколь.** (добавляется в связи с реализацией рабочего проекта «Реконструкция площадок скважин и объектов обустройства

месторождения Башенколь», к которому составлен отчет о возможных воздействиях, прошедший гос.экологическую экспертизу за №KZ35VVX00276315 от 15.12.2023).

Количество планируемых добывающих нефтяных скважин на площади Башенколь:

- 2025 год – 66 скважин.

У оператора имеется стандартная комплектация источников выбросов загрязняющих веществ в атмосферу, характерная для нефтедобывающей компании:

- на УПН площади Башенколь: факельные установки, дизельные электрогенераторы Volvo Penta GVP278, печи подогрева нефти, газопоршневые генераторы Caterpillar G3516LE, трехфазный сепаратор ТФС-Т-40-1,6-0,9, газосепаратор ГС 1,6-1,0-0,9, блок дозирования химреагентов УДХ-2Б, отстойник нефти ОГН 63-1,0-0,9, электродегидратор ЭГ-63-1,0-0,9, концевая сепарационная установка КСУ-25-0,6-0,9, подземные дренажные емкости, резервуары РВС-1000 для нефти, насосная станция перекачки нефти, конденсатосборники, блок подготовки жидкого топлива, сварочный пост, АГЗУ, сепаратор замерный, неплотности запорно-регулирующей арматуры, авто наливная установка.

- Источники выбросов в вахтовом городке: дизельный электрогенератор Volvo Penta GVP275 и КАЗС, емкости для хранения дизтоплива и бензина.

- Источники выбросов загрязняющих веществ в атмосферу при испытании скважин на площадках Башенколь являются: факельная установка, дизельгенераторная установка, резервуары для сбора и хранения нефти РВС-50, нефтегазосепаратор, сварочный аппарат, насос для перекачки нефти с РВС-50 в нефтевозы.

На 2025 год: планируемая добыча нефти – 132 700 тонн,

планируемая добыча попутного газа – 2,8 млн.м<sup>3</sup> газа.

Качественный состав нефти м/р Башенколь: нефть относится к категории малосернистой нефти, с низким содержанием парафина, механических примесей, отсутствуют хлорорганические соединения. В попутном газе отсутствует сероводород (анализ газа и нефти прилагается в приложении 13).

На месторождении нефти и газа Башенколь в рамках работ по реализации Программы по утилизации попутного газа, действующей на 2025-2027гг. планируется 96,87% добываемого попутного газа использовать на внутренние нужды (в виде топлива): на газопоршневых генераторах (Зед.), печах подогрева (Зед.). Остальные 3,13% добываемого попутного газа будут сжигаться на факелах (2ед.), как технологически неизбежное сжигание попутного газа. На основании Протокола №6/3 от 19 апреля 2024г. Рабочей группы по выработке предложений по утверждению Программ развития переработки сырого газа, внесению изменений и дополнений в утвержденные Программы утилизации газа и Программы развития переработки сырого газа Министерства энергетики Республики Казахстан было принято решение об утверждении технологически неизбежного сжигания сырого газа на факелах месторождения Башенколь на 2025 год. (приложение 15).

По результатам проведенной инвентаризации выбросов загрязняющих веществ и предоставленных исходных данных Заказчика проекта НДВ было установлено, что в 2025 году будут функционировать **82** источника выбросов, из них организованных источников – **33**, неорганизованных источников – **49**. (приложение 1 и 2).

В 2025 г. планируется начать работы согласно рабочего проекта «Реконструкция площадок скважин и объектов обустройства месторождения Башенколь», к которому составлен отчет о возможных воздействиях, прошедший гос.экологическую экспертизу за №KZ35VVX00276315 от 15.12.2023. Работы будут выполняться в Темирском и Мугалжарском районе. В проект НДВ включен источник, используемый при работах по капитальному ремонту скважин в Темирском и Мугалжарском районе. Также в 2025 году планируется увеличение добычи нефти по сравнению с 2024г. (с 88600 тонн до 132700 тонн). А также планируется в 2025г. увеличение добычи газа с 2.3 млн. м<sup>3</sup> до 2.8 млн.м<sup>3</sup>. На основании положения п.18 Методики определения нормативов эмиссии в окружающую среду, утвержденной приказом Министра экологии, геологии и природных ресурсов Республики Казахстан от 10 марта 2021 года № 63 для установления нормативов выбросов загрязняющих веществ в атмосферный воздух на перспективу ТОО «Фирма Ада Ойл» проведены инструментальные замеры на основных организованных источниках с учетом загрузки

данного оборудования на предполагаемую перспективу увеличения показателей добычи нефти и газа согласно установленного техрегламента работы оборудования (приложение 4).

От источников выбросов предприятия в атмосферный воздух будут произведены выбросы загрязняющих веществ 36-ти наименований и 6-ти групп суммаций. Согласно расчетным данным, общее количество выбросов загрязняющих веществ определено в количестве:

Всего по предприятию – **679, 33803075 т/год, из них**

с разбивкой по районам:

**всего по Темирскому району – 609.8890111 т/год**

**всего по Мугалжарскому району – 69.44901965 т/год**

Расчеты приземных концентраций загрязняющих веществ проводились по программному комплексу «ЭРА v3.0», НПО «Логос-Плюс» (г. Новосибирск), рекомендованному к применению МООС Республики Казахстан. Результаты расчетов рассеивания приземных концентраций приводятся в проекте в виде таблиц и карт рассеивания (приложение 7).

На основании заключения государственной санитарно-эпидемиологической экспертизы за № D.09.X.KZ29VBZ00038524 от 03.11.2022г. к проекту «Установленный (окончательный) Проект обоснование размера санитарно-защитной зоны производственных объектов ТОО «Фирма Ада Ойл» (далее по тексту – проект обоснования СЗЗ) размер санитарно-защитной зона (СЗЗ) для ТОО «Фирма Ада Ойл» по радиусу составляет **600 м** (приложение 9). Результаты расчёта рассеивания ЗВ в атмосфере с учетом мероприятий Плана технических мероприятий показали, что на границе установленной санитарно-защитной зоны предприятия превышения допустимых концентрации по всем веществам отсутствуют.

## **2. Программа управления отходами Программа управления отходами на объектах ТОО «Фирма Ада Ойл» на 2025 год**

Разработка Программы управления отходами на 2025 год (далее по тексту - Программа) выполнена на основании требований Экологического кодекса РК от 02.01.2021 г. №400-VI. Месторождение Башенколь на основании Решения Департамента экологии по Актюбинской области по определению категории объекта, оказывающего негативное воздействие на окружающую среду, отнесено к 1 категории. Программа управления отходами является обязательным документом по обращению с отходами для оператора объекта I категории, каковым является нефтедобывающее предприятие ТОО «Фирма Ада Ойл». ТОО «Фирма Ада Ойл» (далее по тексту – Оператор объекта) осуществляет промышленную разработку месторождения нефти и газа «Башенколь», которое расположено в Темирском и Мугалжарском районах.

В Программе лимиты накопления отходов обоснованы прилагаемыми расчетами. Лимиты захоронения отходов для Оператора объекта не устанавливаются ввиду того, что компания не осуществляет захоронение отходов и собственных полигонов не имеет. Все образованные отходы передаются сторонним организациям по договору.

В соответствии с требованиями Правил разработки программы управления отходами, утвержденными приказом и.о. Министра экологии, геологии и природных ресурсов Республики Казахстан от 9 августа 2021 года № 318, Программа разработана с целью предотвращения загрязнения окружающей среды отходами производства и потребления, содержит систему мер, обеспечивающих эффективное управление отходами. Образующиеся отходы делятся на опасные и неопасные виды отходов. Характеристика отходов предопределяет способы накопления, условия транспортировки (требования к автотранспорту, условия перевозки отходов), требования к подрядной организации, привлекаемой для утилизации отходов.

Характеристика отходов, образующихся в структурных подразделениях предприятия, и их мест временного накопления приведена в таблице 2.4.1. на основании проведенной инвентаризации отходов и мест временного накопления отходов, а также на основании

предоставленных данных Оператором объекта на 2025г. В табл.2.4.2-2.4.4 приведена характеристика образующихся отходов в структурных подразделениях предприятия.

Каждый вид образуемого отхода имеет место накопления отходов в подразделениях предприятия. На основании проведенной инвентаризации мест временного накопления отходов в таблице 2.4.5. указаны характеристики, свойства, месторасположение, мощности, сроки хранения, установленная периодичность удаления (вывоза отходов с объекта накопления для передачи их на утилизацию специализированному предприятию, привлекаемого по договору) и информация о соответствии требованиям законодательства объекта временного накопления отходов. Оператором объекта в 2024г. приобретены новые контейнеры для накопления отходов. Для некоторых видов отходов оборудованы дополнительные места накопления. Все изменения с учетом перспективы на 2025г. приведены в табл.2.4.5.

Перед составлением Программы на 2025 год была проведена инвентаризация объектов сбора и накопления отходов на всех подразделениях ТОО «Фирма Ада Ойл». Результаты проведенной инвентаризации отходов о состоянии объектов временного накопления отходов, показала следующее: все объекты накопления оборудованы изолированным бетонированным основанием, во исполнение пп.4 п.2 ст.397 Экологического кодекса РК «для исключения перемещения (утечки) загрязняющих веществ в воды и почву должна предусматриваться инженерная система организованного накопления и хранения отходов производства с гидроизоляцией площадок». Ряд наиболее опасных отходов в силу своих специфических свойств, такие как, ртутьсодержащие лампы, отработанные масла и масляные фильтры накапливаются в герметичных контейнерах на бетонированных основаниях.

ТОО «Фирма Ада Ойл» не имеет мест накопления отходов в местах водосбора и местах залегания подземных вод. ТОО «Фирма Ада Ойл» не имеет полигоны для постоянного размещения отходов, накопители отходов с долгосрочным размещением отходов. Все образуемые отходы временно накапливаются на объектах накопления отходов, затем отправляются на утилизацию (переработку) сторонним предприятиям по договору.

#### ***Действующая система обращения с отходами в ТОО «Фирма Ада ойл»***

Система управления отходами производства и потребления Оператора объекта основана на применении общепринятых технологий обращения с отходами и осуществляется в соответствии с требованиями:

- Экологического кодекса Республики Казахстан от 02.01.2021 г. №400-VI;
- Санитарно-эпидемиологические требования к сбору, использованию, применению, обезвреживанию, транспортировке, хранению и захоронению отходов производства и потребления, утв. Приказом и.о. Министра здравоохранения Республики Казахстан от 25 декабря 2020 года № ҚР ДСМ-331/2020;

У Оператора объекта действует отлаженная собственная система управления отходами, соответствующая законодательству РК. В настоящее время процесс обращения с отходами включает в себя следующие этапы:

- Образование отходов, сбор и временное накопление: не более 6-ти месяцев -для опасных отходов, 3-х месяцев - для неопасных отходов.
- Передача для транспортировки до места утилизации/переработки отходов подрядчику, имеющему право разрешительную документацию для транспортировки отходов. Подрядчик, принимающий опасные отходы для переработки, утилизации, захоронения должен иметь соответствующую лицензию на право осуществления таковых операций с опасным отходом.
- Обращение с каждым видом отходов производства и потребления зависит от его происхождения, агрегатного состояния, физико-химических свойств, классификации, количественного соотношения компонентов и степени опасности отхода. Периодически проводится инвентаризация отходов и мест накопления отходов. При образовании нового вида отхода своевременно составляется паспорт отходов, который направляется в уполномоченный госорган по охране окружающей среды, организовывается место для сбора и временного складирования нового отхода, определяется место его утилизации (заключается договор с соответствующей специализированной организацией).

- Сбор отходов производится отдельно, в соответствии с видом каждого отхода. Согласно ст. 320 ЭК РК сбор, временное накопление отходов осуществляется только в специально установленных и оборудованных в соответствии с требованиями законодательства РК местах (контейнерах, емкостях, площадках и др.).

- Ведется учет образования, временного хранения (накопления) отходов и передачи их на утилизацию. На основании системы учета отходов ежегодно составляются отчеты по инвентаризации отходов, которые предоставляются в уполномоченный госорган по охране окружающей среды.

В разделе 4.0. предусмотрены основные направления и пути достижения поставленной цели Программы, направленных на снижение нагрузки на компоненты окружающей среды от отрицательного воздействия отходов производства и потребления. Программой предусмотрен комплекс мер, который позволит обеспечить достижение установленных целевых показателей: организационные, технологические, нормативно-методические, а также экономические меры, направленные на совершенствование системы управления отходами.

В разделе 4.0. Программы управления отходами обосновываются лимиты накопления отходов в соответствии с Методикой, утвержденной приказом министра МГЭПР РК от 22 июня 2021 г. №206.

Лимиты захоронения отходов для Оператора объекта не устанавливаются ввиду того, что Компания не осуществляет захоронение отходов и собственных полигонов не имеет, все образованные отходы передаются сторонним организациям по договору для утилизации и переработки. Оператором объекта самостоятельно не утилизируются и не перерабатываются отходы.

*Основные направления реализации Программы* заключаются в минимизации воздействия на окружающую среду при проведении операций по обращению с отходами, увеличении количества отходов производства и потребления, передаваемых специализированным предприятиям для утилизации и переработки.

В подготовленной Программе управления отходами на 2025г., разработанной в соответствии с требованиями нового Экологического кодекса и подзаконных к нему соответствующих нормативно-правовых актов пересмотрена классификация отходов, обоснованы лимиты накопления, с целью сократить объем твердых отходов и создать соответствующую систему их утилизации предложена работа по организации раздельного сбора некоторых фракций твердых бытовых отходов: «мокрой» и «сухой» фракций (в соответствии с положениями п.4 ст. 321 Экологического кодекса РК). В плановый период Программы планируется образование 21 видов отходов.

В Программе не учтены отходы бурения, в связи с отсутствием бурения скважин в плановый период.

Общий объем образования и накопления отходов производства и потребления на 2025г. составляет: **12117,819561 тонн/год,**

**из них**

в т.ч. опасные отходы: **11417,493813**

неопасные отходы: **700,3257485.**

### **Ожидаемые результаты от реализации Программы**

Реализация Программы и принятие всех предусмотренных в ней мер будет способствовать улучшению экологической ситуации в регионе расположения Оператора объекта, позволит минимизировать воздействие на компоненты окружающей среды при операциях с отходами, обеспечит планомерное достижение целевых показателей для перехода к устойчивому развитию.

### **Необходимые ресурсы**

Реализация мероприятий Программы, требующих финансовых затрат, предусматривается за счет собственных средств ТОО «Фирма Ада Ойл». Необходимые средства собственного бюджета на реализуемые мероприятия в рамках Программы представлены: в таблице 6. «План мероприятий по реализации Программы управления отходами на 2025 год» и в таблице 5. «План финансирования в рамках реализации Программы

по управлению отходами на 2025г.»

При выполнении всех основных положений Программы будет задействован весь основной техперсонал, работающий на контрактной территории Оператора объекта. Контролировать выполнение Программы будут ответственные сотрудники по экологии на производственных подразделениях объекта.

**Таблица 5. План финансирования в рамках реализации Программы по управлению отходами на 2025г.**

<b>Год</b>	<b>Объем финансирования, тыс.тенге</b>
<b>2025</b>	<b>30 640,0</b>

План мероприятий по реализации Программы управления отходами на 2025г. является составной частью Программы и содержит совокупность действий/мероприятий, направленных на полное достижение цели и задач Программы, с указанием показателей результатов по мероприятиям (ожидаемые мероприятия), с определением сроков, исполнителей, формы завершения, необходимых затрат на реализацию программы и источников финансирования. Данный раздел включает организационные, экономические, научно-технические и другие мероприятия, результат реализации которых приведет к сокращению роста объемов образуемых отходов, постепенному сокращению накопленных отходов и уменьшению негативного влияния отходов на окружающую среду и здоровье людей.

План реализации мероприятий по реализации программы представлен в таблице 6.

Реализация запланированных мероприятий позволит:

- Улучшить существующую систему управления отходами;
- Увеличить долю передаваемых отходов сторонним предприятиям для дальнейшего обращения с ними;
- Снизить уровень вредного воздействия отходов на окружающую среду;
- Обеспечить безопасное временное накопление образуемых отходов на контрактной территории Оператора объекта.

### **3. Программа производственного экологического контроля на объектах ТОО «Фирма Ада ойл»**

Операторы объектов I и II категорий обязаны осуществлять производственный экологический контроль. Производственный экологический контроль проводится операторами объектов I и II категорий на основе программы производственного экологического контроля.

программа разработана в соответствии со статьей 182 Экологического Кодекса Республики Казахстан. Программа ориентирована на проведение аналитических измерений состояния окружающей среды с целью принятия своевременных мер по сокращению вредного воздействия производственных объектов предприятия на окружающую среду.

Объектами производственного контроля являются вся контрактная территория предприятия с производственно-техническими зданиями, сооружениями и оборудованием.

#### **Целью производственного экологического контроля является:**

- 1) получение информации для принятия оператором объекта решений в отношении внутренней экологической политики предприятия, 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.

Программа определяет основные направления и общую методологию экологической оценки эффективности производственного процесса в рамках производственного экологического контроля.

Настоящей программой ПЭК устанавливается следующее:

- 1) перечень количественных и качественных показателей эмиссий загрязняющих веществ и иных параметров, 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: атмосферный воздух, вода, почва), и указание мест 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.

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

### **Операционный мониторинг**

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

Содержание операционного мониторинга определяется оператором. Экологическая оценка эффективности производственного процесса в рамках производственного экологического контроля осуществляется на основе измерений и (или) на основе расчетов уровня эмиссий в окружающую среду, вредных производственных факторов, а также фактического объема потребления природных, энергетических и иных ресурсов. Мониторинг производственного процесса (операционный мониторинг) включает в себя наблюдение за параметрами технологического процесса с целью соблюдения условий технологического регламента. Данные работы направлены на снижение уровня негативного воздействия деятельности предприятия на окружающую среду.

### **Мониторинг выбросов в атмосферный воздух**

Мониторинг выбросов в атмосферный воздух осуществляется путем инструментального замера и/или расчетным методом.

Мониторинг эмиссий ЗВ в атмосферный воздух (наблюдения на источниках выбросов) выполняется в целях контроля соблюдения установленных для них нормативов ПДВ и разрешенных лимитов выбросов.

Нормативы ПДВ для каждого источника установлены в проекте нормативов ПДВ. Контроль за источниками выбросов проводится двумя способами:

- Прямыми замерами концентраций ЗВ (инструментальным методом) в атмосферном воздухе на источниках выбросов. Параметры представлены в таблице 4.
- Расчетным методом с использованием действующих в РК методик по расчетам выбросов. Параметры представлены в таблице 5.

### **Газовый мониторинг**

ТОО «Фирма Ада Ойл» не имеет собственных полигонов размещения отходов производства и потребления, все отходы передаются в соответствии с договорами. В связи с этим на предприятии газовый мониторинг не проводится.

### **Мониторинг сбросов сточных вод**

ТОО «Фирма Ада Ойл» не имеет очистные сооружения по очистке сточных вод. На месторождении Башенколь не образуются производственные сточные воды. От жизнедеятельности техперсонала, проживающего в вахтовом городке, образуются хозяйственно - бытовые сточные воды, которые собираются в септик и передаются в соответствии с договором специализированной организацией. На основании этого мониторинг сточных вод предприятием не осуществляется.

Планируется проводить контроль за пластовыми водами, которые после очистки закачиваются в скважину для поддержания пластового давления.

### **Мониторинг воздействия на окружающую среду**

Мониторинг воздействия осуществляется для определения состояния окружающей среды в зонах воздействия. Мониторинг воздействия после аварийных эмиссий в окружающую среду будет осуществляться до получения показателя предельно-допустимых концентрации на границе зоны воздействия.

### **Атмосферный воздух**

Мониторинг атмосферного воздуха выполняется для получения информации о его возможных изменениях от воздействия и неблагоприятных ситуациях в атмосфере, оценка воздействия объектов месторождения Башенколь на качество воздушной среды.

В рамках мониторинга воздействия на окружающую среду контроль загрязнения атмосферы будет осуществляться на границе санитарно - защитной зоны. Измерения будут сопровождаться определением метеорологических характеристик (температура, скорость и направление ветра, влажность, давление).

Мониторинг атмосферного воздуха осуществляется инструментальным методом с применением газоанализирующих приборов привлеченной по договору аккредитованной лабораторией.

План-график наблюдений за состоянием атмосферного воздуха представлен в таблице 8.

### **Мониторинг поверхностных и подземных вод**

В процессе проведения работ и жизнедеятельности персонала образуются хозяйственно-бытовые сточные воды. Сточные воды от персонала поступают в гидроизолированный септик, и по мере накопления содержимое откачивается и отвозится спецтехникой специализированной организации, в места, согласованные с местными контролирующими органами, занимающейся утилизацией хозяйственно-бытовых стоков.

Сброс сточных вод в поверхностные водотоки или на рельеф местности не предусматривается. Таким образом, воздействие хозяйственно-бытовых и производственных сточных вод можно охарактеризовать как местное, средней продолжительности и незначительное.



Намечен следующий комплекс водоохраных мероприятий:

- соблюдение технологического регламента;
- своевременный ремонт аппаратуры.

Применяемое оборудование по техническим характеристикам обеспечивает безопасную эксплуатацию технологических аппаратов, узлов и коммуникаций в соответствии ГОСТ 12.2.003-74.

Программа ПЭК мониторинг поверхностных вод не предусматривает, так как на контрактной территории, занимаемой предприятием и в непосредственной близости к ней, нет поверхностных водных объектов на которые оказывается воздействие от производственной деятельности ТОО «Ада ойл». Мониторинг водных ресурсов включает в себя проведение контроля состояния подземных вод, находящихся в зоне влияния деятельности предприятия.

Мониторинговые работы по изучению состояния подземных вод включают в себя:

- замеры уровней и температуры;
- прокачка скважин и отбор проб;
- лабораторные определения полного химического состава.

Отбор проб осуществляется в соответствии с «Методическими рекомендациями по отбору, обработке и хранению проб подземных вод», ВСЕГИНГЕО, Москва, 1990.

Перечень контролируемых параметров и периодичность контроля приведены в таблице 9.

Планируется производит мониторинг за состоянием подземных вод на 23 наблюдательных скважин с периодичностью 3 раза в год. Параметры контроля за состоянием подземных вод указываются в таблице 9.

### **Мониторинг почвенного покрова**

Целью мониторинга почв является получение аналитической информации о состоянии почв для оценки влияния деятельности предприятия на их качество. Для характеристики состояния почв пробы будут отбираться непосредственно внутри промышленной площадки предприятия и на границе СЗЗ. При проведении мониторинговых исследований проводится визуальное обследование территории предприятия, в ходе которого выявляются места потенциального загрязнения. Отбор, подготовка и анализ проб почвы будут проводиться лабораториями, аккредитованными в порядке, установленном законодательством РК о техническом регулировании. Перечень контролируемых параметров и периодичность контроля приведены в таблице 10.

**В рамках работ «Реконструкции скважин и объектов» предусмотрен мониторинг почв и растительного покрова** согласно отчету о возможных воздействиях к рабочему проекту. Мониторинг воздействия за состоянием почв и растительности выделяется в общей системе производственного мониторинга на уровне подсистемы и включает в себя, в соответствии с порядком ведения мониторинга:

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

Проведение оперативного мониторинга диктуется необходимостью постоянного визуального контроля за состоянием нарушенности и загрязненности почвенно-растительного покрова с целью выявления аварийных участков разливов нефти и нефтепродуктов, механических нарушений в местах проведения строительных работ и на участках рекультивации почв. Выявление таких мест обеспечивается специалистами по охране окружающей среды месторождения на основании анализа планов проведения работ, журналов регистрации отказов на месторождении, путем визуальных обследований.

## **Радиационный мониторинг**

Согласно Санитарно - эпидемиологическим правилам и нормам «Санитарно-гигиенические требования по обеспечению радиационной безопасности на объектах нефтегазового комплекса» радиационным мониторингом должны быть охвачены все технологические объекты. В данной программе радиационный контроль заключается в измерении радиологического фона (гамма излучения) территории и технологических источников. Радиационное обследование выполняется в соответствии с действующими на территории Республики Казахстан нормативно-методическими и законодательными документами:

- Экологический Кодекс РК.
- Закон РК «О радиационной безопасности населения».
- Санитарные нормы и правила «Санитарно-гигиенические требования по обеспечению радиационной безопасности».

Радиационное обследование выполняется в соответствии с действующими на территории республики Казахстан нормативно-методическими и законодательными документами.

В перечень работ по радиоэкологическому обследованию входит определение радиационного фона на территории промплощадки и помещений.

В случае превышения экспозиционной дозы выше нормативной (0,33 мкЗв/час), будут отобраны пробы почвы с целью определения характера радиационного загрязнения. Радиационный мониторинг будет проводиться 3 раза в год. Перечень контролируемых параметров и периодичность контроля приведены в таблице.

## **Контроль за уровнем физических факторов**

Контроль за уровнем воздействия физических факторов (шума) планируется проводить на границе санитарно-защитных зон по 4 точкам, а также на территории промплощадки, периодичность проведения исследований уровней шумового воздействия 3 раза в год.

## **Растительный и животный мир**

В рамках работ «Реконструкции скважин и объектов» согласно отчету о возможных воздействиях предусмотрен мониторинг за растительным и животным миром обязателен на СЭП, где проводятся работы по реконструкции скважин и объектов. Мониторинг растительности должен производиться в комплексе с изучением почвенного покрова. Это даст возможность более детально определить направление процессов природной и антропогенной динамики растительности и выявить негативные тенденции. Периодичность наблюдений - 1 раз в год. Слежение за растительным покровом осуществляется методом периодического описания фитоценозов, с указанием видового состава, обливия, общего и частного проективного покрытия растениями почвы, размещения видов, их фенологического развития и общего состояния на 8 СЭП. При контроле за состоянием растительности особо отмечают:

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

Изменения состояния среды обитания животного мира, происходящие под воздействием природных и техногенных факторов, в значительной степени будут зависеть от характера техногенных нагрузок на места обитания животных на разных этапах развития инфраструктуры объектов месторождения. Основными задачами производственного мониторинга за состоянием животного мира являются:

- оценка состояния животного мира на стационарных экологических площадках;
- определение особо чувствительных для представителей животного мира участков на месторождениях.

## **4. План мероприятий по охране окружающей среды на 2025 год**

План мероприятий по охране окружающей среды на 2025г. составлен в соответствии с требованиями действующего экологического законодательства. Предусмотрены мероприятия по охране атмосферного воздуха с сокращением выбросов загрязняющих веществ в атмосферный воздух, мероприятия по сокращению отходов, обращению с отходами, мероприятия по охране водных и земельных ресурсов, предусмотрены мероприятия по озеленению. Полная информация указана в самом плане мероприятий и пояснении к нему.

Перечисленные выше проектные документы разработана ТОО НПП «Актобе ЭКО» (государственная лицензия № 00950 Р от 14 мая 2007 года, выданная Комитетом экологического регулирования и контроля Министерства охраны окружающей среды и водных ресурсов РК на выполнение работ и оказание услуг в области охраны окружающей среды РК).

#### **Учет общественного мнения**

Учет общественного мнения ТОО «Фирма Ада ойл» декларирует политику открытости социальной и экологической ответственности. Общественные слушания проводятся с целью:

- информирования населения по вопросам прогнозируемой деятельности;
  - учета замечаний и предложений общественности по вопросам охраны окружающей среды в процессе принятия решений, касающихся реализации планируемой деятельности;
  - поиска взаимоприемлемых для заказчика и общественности решений в вопросах предотвращения или минимизации вредного воздействия на окружающую среду при реализации планируемой деятельности.
- Общественные слушания осуществляются посредством ознакомления общественности с проектными материалами.

Генеральный директор  
ТОО «Фирма Ада Ойл»



Джоши Дип Чандра