



УТВЕРЖДАЮ

Директор НИИ по РНГМ

АО «СНПС-Ақтөбемұнайгаз»

Чжан Сяньцунь

2025г.

**Программа производственного экологического контроля
на территории проведения испытания 2-го объекта скважины СТ-76
на м/р Северная Трува
Департамента бурения АО «СНПС-Ақтөбемұнайгаз»**

г. Ақтобе

СОСТАВ ИСПОЛНИТЕЛЕЙ

Заместитель начальника отдела ТБид



Сугурбаева Г.С.

Инженер ОТБид



Каплиева М.А.

СВЕДЕНИЯ О РАЗРАБОТЧИКЕ

Полное наименование: НИИ АО «СНПС-Актобемунайгаз».

Юридический адрес: Республика Казахстан, г. Актобе, пр.312 Стрелковой дивизии, 3

Телефон: 8 (7132) 766469

Электронная почта: e-mail: nii.cnpc-amg@mail.ru

НИИ АО «СНПС-Актобемунайгаз» имеет Государственную Лицензию на выполнение работ и оказание услуг в области охраны окружающей среды (природоохранное проектирование, нормирование № 01679Р выдана 10.07.2014года Министерством охраны окружающей среды республики Казахстан.

В составе НИИ АО «СНПС-Актобемунайгаз» имеется аккредитованная испытательная лаборатория №KZ.T.05.0725 от 29.07.2020г.

СОДЕРЖАНИЕ

ВВЕДЕНИЕ	5
1. ОСНОВНЫЕ НОРМАТИВНО-ЗАКОНОДАТЕЛЬНЫЕ ДОКУМЕНТЫ, РЕГЛАМЕНТИРУЮЩИЕ ПРОВЕДЕНИЕ ПЭК	6
2. ОБЩИЕ СВЕДЕНИЯ ПО СТРОИТЕЛЬСТВУ СКВАЖИН	8
2.1 Климатические характеристики	10
2.2. Поверхностные воды	11
2.3. Почвенный покров	11
2.4. Растительность.	11
2.5. Животный мир	12
3. ИНФОРМАЦИЯ ПО ОТХОДАМ ПРОИЗВОДСТВА И ПОТРЕБЛЕНИЯ	13
4. ПРОИЗВОДСТВЕННЫЙ МОНИТОРИНГ	14
4.1. Операционный мониторинг	14
4.2. Мониторинг эмиссий	15
4.2.1. Общие сведения об источниках выбросов	16
4.2.2. Сведения об источниках выбросов загрязняющих веществ, на которых мониторинг осуществляется инструментальными измерениями	16
4.2.3. Сведения об источниках выбросов загрязняющих веществ, на которых мониторинг осуществляется расчетным методом	20
4.2.4. Сведения о газовом мониторинге	21
4.2.5. Сведения по сбросу сточных вод	21
4.3. Мониторинг воздействия	21
4.3.1. План-график наблюдений за состоянием атмосферного воздуха	21
4.3.2. График мониторинга воздействия на водном объекте	22
4.3.3. Мониторинг уровня загрязнения почвы	23
4.4. Мониторинг радиационного воздействия	23
5. МЕТОДЫ И ЧАСТОТА ВЕДЕНИЯ УЧЕТА, АНАЛИЗА И СООБЩЕНИЯ ДАННЫХ	24
6. ПЛАН-ГРАФИК ВНУТРЕННИХ ПРОВЕРОК И ПРОЦЕДУР УСТРАНЕНИЯ НАРУШЕНИЙ ЭКОЛОГИЧЕСКОГО ЗАКОНОДАТЕЛЬСТВА	24
7. МЕХАНИЗМЫ ОБЕСПЕЧЕНИЯ КАЧЕСТВА ИНСТРУМЕНТАЛЬНЫХ ИЗМЕРЕНИЙ	26
8. ПРОТОКОЛ ДЕЙСТВИЙ В НЕШТАТНЫХ СИТУАЦИЯХ	26
9. ОРГАНИЗАЦИОННАЯ И ФУНКЦИОНАЛЬНАЯ СТРУКТУРА ВНУТРЕННЕЙ ОТВЕТСТВЕННОСТИ ЗА ПРОВЕДЕНИЕ ПРОИЗВОДСТВЕННОГО ЭКОЛОГИЧЕСКОГО КОНТРОЛЯ	27

ВВЕДЕНИЕ

Настоящая программа разработана в соответствии со статьей 182 «Экологического Кодекса» Республики Казахстан и направлена на организацию и регламент проведения производственного экологического контроля объектов. Она ориентирована на проведение аналитических измерений состояния окружающей среды с целью принятия своевременных мер по сокращению вредного воздействия производственных объектов предприятия на окружающую среду.

В разработанной программе производственного экологического контроля учтены современные требования законодательных актов Республики Казахстан, а также правил и норм, устанавливаемых подзаконными и иными актами, принятыми в Республике Казахстан.

Целями производственного экологического контроля являются:

1. Получение фактической информации о загрязнении окружающей среды в пределах лицензионной площади месторождений и границ земельного отвода вспомогательных производств, для принятия решений в отношении экологической политики природопользователя, целевых показателей качества окружающей среды и инструментов регулирования производственных процессов, потенциально оказывающих воздействие на окружающую среду;
2. Обеспечение соблюдения требований экологического законодательства Республики Казахстан;
3. Сведение к минимуму воздействия производственных процессов природопользователя на окружающую среду и здоровье человека;
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.

В данной работе устанавливаются:

- 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;

- б) 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;

Выполнение мероприятий по программе производственного экологического контроля позволит:

- Своевременно выявить загрязнение компонентов окружающей среды;
- Свести к минимуму воздействие производственных процессов на окружающую среду и здоровье человека;
- Повысить эффективность использования природных и энергетических ресурсов;
- Провести оперативное упреждающее реагирование на внештатные ситуации;
- Повысить уровень соответствия экологическим требованиям.

Для выполнения мониторинговых работ будут привлекаться аккредитованные лаборатории, оснащенные современным оборудованием, аттестованными методиками измерений, большим опытом выполнения подобных работ, имеющие соответствующие лицензии на проведение подобных исследований.

1. ОСНОВНЫЕ НОРМАТИВНО-ЗАКОНОДАТЕЛЬНЫЕ ДОКУМЕНТЫ, РЕГЛАМЕНТИРУЮЩИЕ ПРОВЕДЕНИЕ ПЭК

Программа производственного экологического контроля разработана в целях выполнения требований законодательных актов Республики Казахстан, а также правил и норм, устанавливаемых подзаконными и иными актами, принятыми в развитие законов Республики Казахстан, в том числе:

1. Экологический кодекс Республики Казахстан от 2 января 2021 года №400-VI ЗРК. Кодекс регулирует общественные отношения в сфере взаимодействия человека и природы (экологические отношения), возникающие в связи с осуществлением физическими и юридическими лицами деятельности, оказывающей или способной оказать воздействие на окружающую среду. К регулируемым отношениям также относятся общественные отношения в области проведения мониторинга состояния окружающей среды, метеорологического и гидрологического мониторинга, которые направлены на обеспечение потребностей государства, физических и юридических лиц в экологической и гидрометеорологической информации.
 - Статья 182. «Назначение и цели производственного экологического контроля» определяет обязанность физических и юридических лиц, являющихся операторами объектов 1 и 2 категорий, осуществлять производственный экологический контроль с целью получение информации для принятия решений в отношении внутренней экологической политики, контроля и регулирования производственных процессов, потенциально оказывающих воздействие на окружающую среду.

- Статья 183. «Порядок проведения производственного экологического контроля» оговаривает, что производственный экологический контроль проводится операторами объектов 1 и 2 категорий, на основе программы производственного экологического контроля.

- Статья 186. «Виды и организация проведения производственного мониторинга» рассматривает виды производственного мониторинга, порядок его ведения.

1. Водный кодекс Республики Казахстан от 9 июля 2003 года №481-III с изменениями и дополнениями по состоянию на 08.06.2024г., дает определение водного фонда, водных объектов и водных ресурсов.
2. Земельный кодекс Республики Казахстан от 20 июня 2003 года № 442-III (с изменениями и дополнениями по состоянию на 18.09.2024г.). Земельным кодексом регулируются земельные отношения в целях обеспечения рационального использования и охраны земель, воспроизводства плодородия почв, сохранения и улучшения природной среды.
3. Приказ Министра экологии, геологии и природных ресурсов Республики Казахстан от 14 июля 2021 года № 250. «Об утверждении Правил разработки программы производственного экологического контроля объектов I и II категорий, ведения внутреннего учета, формирования и предоставления периодических отчетов по результатам производственного экологического контроля».
4. Приказ Министра экологии, геологии и природных ресурсов Республики Казахстан от 22 июня 2021 года № 208. «Об утверждении Правил ведения автоматизированной системы мониторинга эмиссий в окружающую среду при проведении производственного экологического контроля». В соответствии с требованиями перечисленных документов, настоящая Программа устанавливает общие требования и порядок ведения производственного экологического контроля состояния компонентов окружающей среды при эксплуатации объектов на м/е Северная Трува.

2. ОБЩИЕ СВЕДЕНИЯ ПО ИСПЫТАНИЮ СКВАЖИНЫ

Месторождение Северная Трува находится южнее от месторождения Жанажол, в административном отношении расположен в Байганинском районе Актюбинской области. Областной центр г.Актобе находится в 312 км севернее рассматриваемого месторождения, с Жанажолом соединяет асфальтированная трасса.

Оценочная скважина СТ-76 была пробурена в 2024 году. Проведена испытание 1-го объекта, испытание 2-го объекта перенесена на 2025 год. Продолжительность испытания 2-го объекта - 90 суток.

Оценочная скважина СТ-76 находится от поселка Жанатан на расстоянии – 50,59км, от поселка Кемерши на расстоянии – 59км, от поселка Жаркамыс на расстоянии – 75км в юго-восточном, а от вахтового поселка Жанажол на расстоянии - 70км в южном направлении, а по всем остальным направлениям населенные пункты на расстоянии 5 км отсутствуют.

Наименование производственного объекта	Месторасположение по коду КАТО (Классификатор административно-территориальных объектов)	Месторасположение, координаты	Бизнес идентификационный номер (БИН)	Вид деятельности и по общему классификатору видов экономической деятельности (ОКЭД)	Краткая характеристика производственного процесса	Реквизиты	Категория и проектная мощность предприятия
1	2	3	4	5	6	7	8
Территория проведения работ по испытанию на м/р Северная Трува	153600000	РК, Актюбинская область, Байганинский район, месторождение Северная Трува, оценочная скважина СТ-76 от поселка Жанатан на расстоянии – 50,59км, от поселка Кемерши на расстоянии – 59км, от поселка Жаркамыс на расстоянии – 75км в юго-восточном, а от	931240001060	6100	На м/р Северная Трува планируется испытание 2-го объекта оценочной скважины СТ-76 Продолжительность испытания 2-го объекта - 90 суток.	030006, РК, Актюбинская область, г. Актобе, р-н Алматы, пр. 312 Стрелковой дивизии, 3. Тел.: +7 (7132) 76-87-83, e-mail:	I категория. Проектная мощность предприятия составляет -1 скважина.

Испытание 2-го объекта скважины СТ-76		вахтового поселка Жанажол на расстоянии - 70км в южном направлении. 47° 48' 29,61" 57° 25' 50,71"				iskaliev@cnpc-amg.kz	
--	--	--	--	--	--	--	--

2.1 Климатические характеристики

Климат района резко континентальный с жарким сухим летом, продолжительной холодной зимой, с большими суточными и сезонными колебаниями температуры воздуха. Самое холодное время года — январь и февраль, когда температура опускается до $-30-35^{\circ}\text{C}$. Зимой наблюдается продолжительный период морозной погоды, который начинается примерно в середине декабря. Период морозной погоды продолжается до середины марта.

Лето сухое, жаркое, безоблачное и продолжительное, температура поднимается до $+30+40^{\circ}\text{C}$. Солнечное сияние летом продолжается от 10 до 12 часов в сутки, зимой соответственно 5-6 часов. За год составляет 2600-2700 часов. Устойчивый переход температуры через $+15^{\circ}\text{C}$ (условное начало лета) наступает во второй половине первой декады мая, а осенью этот переход совершается в середине сентября. Средняя температура летних месяцев составляет $+22+24^{\circ}\text{C}$.

Безморозный период длится 165-170 дней. В последней декаде сентября возможны умеренные заморозки как воздуха, так и почвы. Отмечаются морозные погоды при температуре воздуха ниже -25 и ветре более 6 м/с. В особо морозные зимы температура опускается до -40°C .

Таблица 1

Общая климатическая характеристика

Коэффициент, зависящий от стратификации атмосферы, А	200
Коэффициент рельефа местности, η	1,0
Средняя минимальная температура воздуха наиболее холодного месяца (январь)	$-12,7^{\circ}\text{C}$
Средняя максимальная температура воздуха наиболее жаркого месяца (июль)	$+32,4^{\circ}\text{C}$
Количество выпавших осадков	316,4мм
Количество осадков за холодный период года (с XI по III)	127,9 мм
Количество осадков за теплый период года (с IV по X)	188,5 мм
Средняя скорость ветра	3,9 м/с

Таблица 2

Среднемесячная температура воздуха ($^{\circ}\text{C}$)

I	II	III	IV	V	VI	VII	VIII	IX	X	XI	XII
-9,2	-8,4	5,2	12,6	19,2	23,6	26,1	24,2	16,3	8,3	3,6	-5,2

Таблица 3

Средняя годовая повторяемость (%) направлений ветра

С	СВ	В	ЮВ	Ю	ЮЗ	З	СЗ
10	9	15	18	9	11	15	13

Таблица 4

Средняя скорость ветра (м/с) по направлениям

С	СВ	В	ЮВ	Ю	ЮЗ	З	СЗ
3,1	3,1	3,9	3,9	4	4	4,1	4

2.2. Поверхностные воды

Распределение речной сети на территории Урало-Эмбинского района обусловлено наличием на юго-западе Каспийского моря и на северо-востоке горных сооружений Южного Урала, поэтому реки здесь имеют общее направление течения с северо-востока на юго-запад. По особенностям формирования гидрографической сети территория относится к подрайону «Бессточные реки восточной части Прикаспийской низменности».

Реки маловодные с резко выраженным преобладанием стока в весенний период. По территории месторождений протекают временные водотоки Ащисай и Жайынды, являющиеся притоками р.Эмба. Техногенное воздействие месторождений сказывается на степени минерализации поверхностных вод и загрязнении их различными химическими токсичными веществами.

Река Эмба начинается на западном склоне Мугалжарских гор. Длина реки 712 км, общая площадь водосбора 40400 кв. км, в пределах области - 34800 кв. км. Долина реки имеет ширину 2,5-3,0 км, преобладающая высота ее склонов 20-25 м. Склоны сильно изрезаны оврагами с глубиной вреза 10-12 м. Пойма в основном левобережная, ширина ее 1,5-2,0 км. Русло реки сильно извилистое, ширина варьирует от 60 до 150 м и подвержено сильным деформациям, глубина реки 0,4-0,8 м, плесов до 10 м.

Весенний ледоход продолжается обычно 2-3 дня. Зимой река замерзает на всем протяжении. Толщина льда на плесах 0,7-0,8 м.

В периоды летней и зимней межени минерализация воды увеличивается до 800 мг/л, жесткость до 6-8 мг-экв/л в верхнем участке реки, и в нижнем соответственно до 1,5 г/кг и 9-12 мг-экв/л, т.е. вода становится жесткой и очень жесткой.

Река Эмба используется для орошения и водопоя скота, любительской рыбалки. В многоводные годы река имела связь с Каспийским морем.

Река Атжаксы впадает в р. Эмбу справа. Длина реки 54 км, площадь водосбора 470 кв.км. Летом река представляет собой чередование небольших плесов с сухими участками дна. Течение в летнюю межень наблюдается редко. На р. Атжаксы гидрологических постов не имеется.

2.3. Почвенный покров

Рассматриваемая территория расположена в подзоне серозема и светло-каштановых почв. Почвообразующими породами служат легкие суглинки и супеси, реже средние суглинки, на которых формируются бурые почвы, часто в комплексе или в сочетании с такырами и солончаками под солянково-полынной с редкими эфемерами растительностью. Для данной территории характерна комплексность почвенного покрова, где в основном представлены сочетания разновидностей серозема и светло – каштановых различной степени засоленности.

Сероземы и светло – каштановые почвы являются зональными и занимают большие площади на территории.

Пески отличаются рыхлым сложением и отсутствием дифференциации почвенного профиля на генетические горизонты. Содержание гумуса очень низкое, менее 0,5%.

Гравийно-галечниковые отложения также распространены в юго-западной части территории по долинам рек Жем, Темир и Атжаксы.

2.4. Растительность.

Растительность рассматриваемой территории относится к смешанному пустынно-степному типу. Здесь произрастает сообщества с доминированием гиперксерофильных, ксерофильных мезотермных растений жизненных различных форм. Преимущественно полукустарничков, кустарников, в частности наблюдается преобладание полынных и многолетние солянковые фитоценозов. Основными видами здесь являются полыни, солянки эфемеры.

В зависимости от рельефа растительный покров данной территории характеризуются следующим образом.

Растительность, развивающаяся на суглинистых и супесчаных, в основном солонцеватых почвах, представляет собой пятнистую комплексную полупустыню, в которой большой удельный вес имеют солонцы с чернополынниками. Здесь доминируют типчаково-полынные, лерхеановополынные, лерхеановополынно-типчаковые и их хозяйственные модификации – молочаево – злаково - полынные, ерхеановополынно-молочаевые, полынно-молочаевые.

В целом, растительность песчаных массивов представлена теми же растительными сообществами, что и предыдущая группировка, но здесь доминантами являются шагыр, аркек и типчак.

Растительность лугов в пониженных участках представлена мезофильными видами злаков и разнотравья. Основу травостоя составляют мягко стебельные злаки: пырей ползучий, костер безостый, полевица белая; из разнотравья - кровохлебка, герань луговая.

2.5. Животный мир

В зависимости от приуроченности к местам обитания, пресмыкающиеся пустынной зоны, делятся на виды, придерживающиеся строго определенных условий обитания и виды, способные существовать в пустынях разного типа, порой резко отличающиеся по условиям среды. К первой группе в фауне региона относятся 7 видов обитателей песков: сцинковый и гребнепалый гекконы, ушастая и круглоголовка-вертихвостка, полосатая и средняя ящурки, песчаный удавчик. Многие виды характерны для всех или почти всех типов пустынь (среднеазиатская черепаха, степная агама, быстрая ящурка, стрела-змея, песчаный удавчик и др).

По встречаемости в пустынях разного типа из пресмыкающихся наиболее многочисленными видами являются степная агама, разноцветная ящурка и такырная круглоголовка, при средней численности до 3 особей на 1 км маршрута. Змеи (водяной уж, полоз) наиболее многочисленны у водоёмов, где их численность достигает 5-6 особей / км маршрута, стрела-змея и щитомордник встречаются реже до 2 особей / км. В аридной зоне пресмыкающиеся занимают ведущее место среди позвоночных животных и характеризуются высокой степенью зависимости от окружающей среды. Ящерицы могут служить индикаторами состояния среды и использоваться для мониторинга.

Из земноводных в исследуемом районе наиболее широко распространена зелёная жаба.

Птицы.

Фауна птиц исследуемого региона изучена достаточно полно и представлена 219 видами, что составляет 44,9% общего числа Республики. По характеру пребывания в регионе птицы делятся на 3 основные группы - гнездящиеся (87 видов), оседлые и зимующие (31 вид) и встречающиеся только в период сезонных миграций (101 вид, или 46,1% от общего числа видов птиц в регионе).

Видовой состав гнездящихся в пустынных ландшафтах птиц невелик (33-35 видов), здесь встречается 5 видов хищных птиц (курганник, степной орёл, могильник, балобан и обыкновенная пустельга), 2 вида журавлеобразных (журавль-красавка и джек), 2 вида куликов (авдотка и каспийский зук), 2 вида рябков, 2 вида сов, 2 вида ракшеобразных 9 видов воробьиных. У временных водоемов поселяются 2 вида уток (огарь и пеганка).

В количественном отношении в пустынях разного типа достаточно обычны малые жаворонки, пустынные каменки и каменки-плясуны, желчные овсянки и степные орлы. С постройками человека (животноводческие фермы, колодцы и пр.) на гнездовье встречаются в основном синантропные виды птиц (воробьи, ласточки, хохлатые жаворонки, домовые сычи и удода).

В период сезонных миграций (апрель-май, сентябрь-октябрь) численность птиц в пустынных ландшафтах возрастает до 70-90 птиц/км маршрута. Помимо увеличения численности птиц в период пролета, отмечено появление наряду с типичными обитателями пустынь у птиц древесно-кустарниковых насаждений и околородных птиц (особенно в весенний период).

Млекопитающие.

Терифауна региона достаточно многообразна и представлена 40 видами. Основу фауны составляют пустынные виды, которых здесь насчитывается не менее 25, в том числе 11 видов широко распространенных. Общая численность и плотность населения широко распространённых в пустынных ландшафтах песчанок в последние годы держится на довольно низком уровне от 1 до 6 особей / га. других фоновых видов - сусликов (жёлтого и малого) ещё ниже - до 3 особей/га. Численность видов, едущих сумеречный и ночной образ жизни – большого и малого тушканчиков и емуранчика не превышает 6 особей на 10 км маршрута.

Из промысловых видов млекопитающих наиболее многочисленны в регионе лисица, степной хорь.

3. ИНФОРМАЦИЯ ПО ОТХОДАМ ПРОИЗВОДСТВА И ПОТРЕБЛЕНИЯ

Основными отходами при испытании 2-го объекта скважины СТ-76 являются:

- коммунальные отходы (ТБО)
- промасленная ветошь

Твердо-бытовые отходы: намечаемая деятельность предусматривает организацию полевого лагеря (временный вагончик) на территории временного земельного отвода. В результате жизнедеятельности образуются твердые – бытовые отходы. Твердо-бытовые отходы складировуются в специальные контейнеры. Территория под твердо-бытовые отходы ограждено с табличкой «ТБО». По мере заполнения контейнеров твердо-бытовые отходы вывозятся на полигон складирования твердо-бытовых отходов Управления общественным питанием и транспорта АО «СНПС-Актобемунайгаз».

Промасленная ветошь образуется в процессе использования тряпья для протирки механизмов, деталей, станков и машин. Промасленная ветошь относится к твердым, пожароопасным, невзрывоопасным и водонерастворимым отходам. Ветошь содержит до 10% нефтепродуктов. Промасленная ветошь собирается в специальные контейнеры и вывозится по договору со специализированной организацией.

Вид отхода	Код отхода в соответствии с классификатором отходов	Вид операции, которому подвергается отход
1	2	3
Твердые бытовые отходы	200301	По мере заполнения контейнеров ТБО вывозится на полигон складирования ТБО УОПиТ АО «СНПС-Актобемунайгаз»
Промасленная ветошь	150202*	Передаются по договору со спец. организацией

4. ПРОИЗВОДСТВЕННЫЙ МОНИТОРИНГ

4.1. Операционный мониторинг

Операционный мониторинг, согласно п.3 статьи 186 Экологического кодекса РК, включает в себя наблюдение за параметрами технологического процесса для подтверждения того, что показатели деятельности предприятия находятся в диапазоне, который считается целесообразным для его надлежащей проектной эксплуатации и соблюдения условий технологического регламента предприятия.

Для проведения операционного мониторинга на предприятии ведется учет количества часов работы оборудования, расход материалов, техническое состояние оборудования, соблюдение техники безопасности, а также контроль за соблюдением технологического регламента работы оборудования.

Объект контроля	Контролируемые параметры	Периодичность
<i>Территория проведения испытания на м/р Северная Трува (испытание 2-го объекта скважины СТ-76)</i>		
Дизель генератор силовых устройств ХJ-550	Техническое состояние, соблюдение техники безопасности, соблюдение пожарной безопасности	1 раз/квартал (в период проведения работ)
Емкость для хранения нефти		
Насосная установка для перекачки нефти ЦА-320		
Емкость для хранения дизтопливо		
ДЭС		
Факельная установка		
ПРС (Лебедочный блок)		

Дизель генератор азотной установки компрессора №1		
Дизель генератор Нагнетатель №1		
Дизель генератор азотной установки компрессора №2		
Дизель генератор Нагнетатель №2		
Установка с гибкими НКТ		
Фонтанная арматура		
Нефтегазосепаратор		
Блок манифольд		
ПРС (Лубрикатеры марки «35 МРа»)		

4.2 Мониторинг эмиссий

В рамках мониторинга эмиссий предусмотрены работы по отбору проб воздуха непосредственно от организованных источников выбросов. Программа наблюдений – сокращенная эпизодическая. Разовые определения концентрации загрязняющих веществ в приземном слое будут проводиться в течение дня. Полученные значения выбросов вредных веществ по результатам замеров будут сопоставляться с установленными для источников выбросов нормативами допустимых выбросов (по проекту РООС).

Контроль за источниками выбросов проводится двумя способами:

- Прямыми замерами концентраций ЗВ, в потоках газовойоздушной смеси на источниках выбросов.
- Расчетным методом, с использованием действующих в РК методик по расчету выбросов.

Учитывая специфику работы источников выбросов, контроль на источниках рекомендуется проводить следующими методами:

- Для организованных источников выбросов инструментальный либо инструментально-лабораторный с проведением прямых натурных замеров.
- Для неорганизованных источников и факельных установок (ввиду того, что проведение прямых замеров на факелах технически невозможно) – расчетный метод.

• В случае невозможности отбора проб веществ, отходящих от организованных источников, контроль за эмиссиями будет производиться расчетным методом, согласно примененных методик расчета выбросов загрязняющих веществ в проекте РООС.

4.2.1. Общие сведения об источниках выбросов
Территория проведения испытания на м/р Северная Трува
(испытание 2-го объекта скважины СТ-76)

№	Наименование показателей	Всего
1	Количество стационарных источников выбросов, всего ед. из них:	19
2	Организованных, из них:	14
	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	0
	Организованных, не оборудованных очистными сооружениями, из них:	14
4)	Количество источников с автоматизированной системой мониторинга	0
5)	Количество источников, на которых мониторинг осуществляется инструментальными замерами	14
6)	Количество источников, на которых мониторинг осуществляется расчетным методом	5
3	Количество неорганизованных источников, на которых мониторинг осуществляется расчетным методом	5

4.2.2. Сведения об источниках выбросов загрязняющих веществ, на которых мониторинг осуществляется инструментальными измерениями

Наименование площадки	Проектная мощность производства	Источники выброса		Местоположение (географические координаты)	Наименование загрязняющих веществ согласно проекта	Периодичность инструментальных замеров
		наименование	номер			
1	2	3	4	5	6	7
Территория проведения испытания на м/р Северная Трува (испытание 2-го объекта скважины СТ-76)		Дизель генератор силовых устройств XJ-550	1225	47° 48' 29,61" 57° 25' 50,71"	Азота (IV) диоксид Азот (II) оксид Сера диоксид Углерод оксид Углерод (Сажа) Бенз/а/пирен Формальдегид Алканы C12-19	1 раз/квартал (в период проведения работ)

	Емкость для хранения нефти	1226	47° 48' 29,61" 57° 25' 50,71"	Сероводород Смесь углеводородов предельных C1-C5; C6-C10 Бензол Диметилбензол Метилбензол	1раз/квартал (в период проведения работ)
	Емкость для хранения нефти	1227	47° 48' 29,61" 57° 25' 50,71"	Сероводород Смесь углеводородов предельных C1-C5; C6-C10 Бензол Диметилбензол Метилбензол	1раз/квартал (в период проведения работ)
	Емкость для хранения нефти	1228	47° 48' 29,61" 57° 25' 50,71"	Сероводород Смесь углеводородов предельных C1-C5; C6-C10 Бензол Диметилбензол Метилбензол	1раз/квартал (в период проведения работ)
	Емкость для хранения нефти	1229	47° 48' 29,61" 57° 25' 50,71"	Сероводород Смесь углеводородов предельных C1-C5; C6-C10 Бензол Диметилбензол Метилбензол	1раз/квартал (в период проведения работ)
	Насосная установка для перекачки нефти ЦА-320	1230	47° 48' 29,61" 57° 25' 50,71"	Азота (IV) диоксид Азот (II) оксид Сера диоксид Углерод оксид Углерод (Сажа) Бенз/а/пирен Формальдегид	1раз/квартал (в период проведения работ)

			Алканы С12-19	
Емкость для хранения дизтопливо	1231	47° 48' 29,61" 57° 25' 50,71"	Сероводород Алканы С12-19	1раз/квартал (в период проведения работ)
ДЭС	1232	47° 48' 29,61" 57° 25' 50,71"	Азота (IV) диоксид Азот (II) оксид Сера диоксид Углерод оксид Углерод (Сажа) Бенз/а/пирен Формальдегид Алканы С12-19	1раз/квартал (в период проведения работ)
ПРС (Лебедочный блок)	1234	47° 48' 29,61" 57° 25' 50,71"	Азота (IV) диоксид Азот (II) оксид Сера диоксид Углерод оксид Углерод (Сажа) Бенз/а/пирен Формальдегид Алканы С12-19	1раз/квартал (в период проведения работ)
Дизель генератор азотной установки компрессора №1	1235	47° 48' 29,61" 57° 25' 50,71"	Азота (IV) диоксид Азот (II) оксид Сера диоксид Углерод оксид Углерод (Сажа) Бенз/а/пирен Формальдегид Алканы С12-19	1раз/квартал (в период проведения работ)
Дизель генератор Нагнетатель №1	1236	47° 48' 29,61" 57° 25' 50,71"	Азота (IV) диоксид Азот (II) оксид Сера диоксид	1раз/квартал (в период проведения работ)

			Углерод оксид Углерод (Сажа) Бенз/а/пирен Формальдегид Алканы С12-19	работ)
Дизель генератор азотной установки компрессора №2	1237	47° 48' 29,61" 57° 25' 50,71"	Азота (IV) диоксид Азот (II) оксид Сера диоксид Углерод оксид Углерод (Сажа) Бенз/а/пирен Формальдегид Алканы С12-19	1раз/квартал (в период проведения работ)
Дизель генератор Нагнетатель №2	1238	47° 48' 29,61" 57° 25' 50,71"	Азота (IV) диоксид Азот (II) оксид Сера диоксид Углерод оксид Углерод (Сажа) Бенз/а/пирен Формальдегид Алканы С12-19	1раз/квартал (в период проведения работ)
Установка с гибкими НКТ	1239	47° 48' 29,61" 57° 25' 50,71"	Азота (IV) диоксид Азот (II) оксид Сера диоксид Углерод оксид Углерод (Сажа) Бенз/а/пирен Формальдегид Алканы С12-19	1раз/квартал (в период проведения работ)

4.2.3. Сведения об источниках выбросов загрязняющих веществ, на которых мониторинг осуществляется расчетным методом

Наименование	Источники выброса	Местоположение	Наименование	Вид
--------------	-------------------	----------------	--------------	-----

площадки	наименование	номер	(географические координаты)	загрязняющих веществ согласно проекта	потребляемого сырья/материала (название)
1	2	3	4	5	6
Территория проведения испытания на м/р Северная Грува (испытание 2-го объекта скважины СТ-76)	Факельная установка	1233	47° 48' 29,61" 57° 25' 50,71"	Азота (IV) диоксид Азот (II) оксид Углерод (Сажа) Углерод оксид Метан Сера диоксид Сероводород	Углеводороды
	Фонтанная арматура	6206	47° 48' 29,61" 57° 25' 50,71"	Сероводород Бутан Пентан Метан Этен (Этилен)	Углеводороды
	Нефтегазосепаратор	6207	47° 48' 29,61" 57° 25' 50,71"	Сероводород Бутан Пентан Метан Этен (Этилен)	Углеводороды
	Блок манифольд	6208	47° 48' 29,61" 57° 25' 50,71"	Сероводород Бутан Пентан Метан Этен (Этилен)	Углеводороды
	ПРС(Лубрикаторы марки "35 МРа")	6209	47° 48' 29,61" 57° 25' 50,71"	Сероводород Бутан Пентан Метан Этен (Этилен)	Углеводороды

* Мониторинг выбросов расчетным путем предусмотрен на неорганизованных источниках выбросов и факельных установках, в виду того, что проведение инструментальных измерений на факелах технически невозможно.

4.2.4. 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
Собственные полигоны ТБО на предприятии отсутствуют.					

4.2.5. 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
Сброса сточных вод на период проведения буровых работ не осуществляется.				

4.3. Мониторинг воздействия

Мониторинг воздействия – это мониторинг за изменением состояния загрязнённости природных сред в результате производственной деятельности предприятия. К этому виду мониторинга относятся: мониторинг атмосферного воздуха, мониторинг воздействия на водном объекте, мониторинг почвенного покрова, радиационный мониторинг, мониторинг отходов производства.

4.3.1. План-график наблюдений за состоянием атмосферного воздуха

№ контрольной точки (поста)	Контролируемое вещество	Периодичность контроля	Периодичность контроля в периоды неблагоприятных метеорологических условий (НМУ), раз в сутки	Кем осуществляется контроль	Методика проведения контроля
1	2	3	4	5	6
<i>Территория проведения испытания на м/р Северная Трува</i>					

<i>(испытание 2-го объекта скважины СТ-76)</i>					
Точка №1 на границе СЗЗ по одному из восьми румбов на день отбора проб с учетом направления ветра с наветренной стороны	Азота (IV) диоксид Азот (II) оксид Углерод Сера диоксид Углерод оксид Формальдегид Алканы С12-19 Сероводород Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20	1 раз/квартал (в период проведения работ)	1	Аккредитованная лаборатория	Гигиенические нормативы (Приказ МЗО РК от 02.08.2022г. № КР ДСМ-70), ГОСТ 17.2.3.01-86, СТ РК 2036-2010.

4.3.2. График мониторинга воздействия на водном объекте

№	Контрольный створ	Наименование контрольных показателей	Предельно-допустимая концентрация, миллиграмм на кубический дециметр (мг/дм ³)	Периодичность	Метод анализа
1	2	3	4	5	6
<i>Территория проведения испытания на м/р Северная Трува (испытание 2-го объекта скважины СТ-76)</i>					
Точки №№1-2	В 2-ух точках в зоне влияния буровой установки (не более 2-ух км) на реке Жайынды (выше и ниже течения)	сульфаты нефтепродукты нитриты нитраты	500,0 0,1 3,0 45,0	1 раз в год (в период проведения работ)	Согласно области аккредитации лаборатории
Точки №№1-	В 2-ух точках в зоне влияния буровой установки (не более	азот аммонийный ванадий	2,0 0,1		

2	2-ух км) на реке Ащисай (выше и ниже течения)				
---	--	--	--	--	--

4.3.3. 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
<i>Территория проведения испытания на м/р Северная Трува (испытание 2-го объекта скважины СТ-76)</i>				
Точка №1. Исследования на физический и химический состав грунта на глубине 0,25 м и на расстоянии 10 м от территории проведения буровых работ с одной стороны света	рН, кальций, магний, хлориды, сульфаты, фосфаты, нефтепродукты, нитриты, нитраты, железо общее, медь, цинк, никель, кадмий, свинец	Не нормируются	1 раз/квартал (в период проведения работ)	Согласно области аккредитации лаборатории

4.4. Мониторинг радиационного воздействия

Точка отбора	Контролируемые параметры	Периодичность
<i>Территория проведения испытания на м/р Северная Трува (испытание 2-го объекта скважины СТ-76)</i>		
Точки №№1-4 Радиометрическая съемка на территории проведения буровых работ с четырех сторон света	Экспозиционная доза	1 раз в год (в период проведения работ)
Точки №№5-8 Радиоактивное загрязнение трубных обвязок буровых насосов, труб НКТ, склада реагентов и помещений вахтового комплекса	Экспозиционная, эквивалентная доза	1 раз в год (в период проведения работ)

5. МЕТОДЫ И ЧАСТОТА ВЕДЕНИЯ УЧЕТА, АНАЛИЗА И СООБЩЕНИЯ ДАННЫХ

Производственный экологический контроль будет проводиться аккредитованной лабораторией. Отбор проб будет проводиться ежеквартально, согласно утвержденному плану-графику между лабораторией и заказчиком. Частота, периодичность и контролируемые параметры указаны в данной программе ПЭК в соответствующих разделах. После получения результатов анализа будет разработан ежеквартальный отчет по мониторингу окружающей среды. Отчет по мониторингу выбросов в атмосферу, предоставляется ежеквартально до первого числа второго месяца за отчетным кварталом.

Отчетность по результатам производственного экологического контроля должна отражать полную информацию об исполнении программы за отчетный период, а также результаты внутренних проверок.

Годовой отчет по Производственному мониторингу включает информацию о проведенных мониторинговых наблюдениях, выполненных согласно утвержденной «Программы производственного экологического контроля».

Ежеквартальные и годовые отчеты по ПЭК оформляются в соответствии с требованиями приказа Министра экологии, геологии и природных ресурсов Республики Казахстан от 14 июля 2021 года № 250.

6. ПЛАН-ГРАФИК ВНУТРЕННИХ ПРОВЕРОК И ПРОЦЕДУР УСТРАНЕНИЯ НАРУШЕНИЙ ЭКОЛОГИЧЕСКОГО ЗАКОНОДАТЕЛЬСТВА

№	Подразделение предприятия	Периодичность проведения
1	2	3
По охране атмосферного воздуха:		
1	Соблюдение экологических требований в области охраны окружающей среды	Постоянно
2	Наличие графиков расчетного контроля за соблюдением установленных нормативов выбросов ЗВ	1 раз/квартал
3	Соответствие результатов по фактическим выбросам зв в атмосферу и достижению нормативов пдв	1 раз/квартал
4	Выполнение мероприятий по снижению выбросов в атмосферу и достижению нормативов ПДВ	Постоянно
5	Выполнение предписаний, выданных органами государственного контроля	По мере необходимости
6	Контроль за соблюдение условий, установленных в разрешении на воздействие в окружающую среду	Постоянно согласно выданного разрешения
7	Правильность и своевременность предоставления отчетных данных для расчета выбросов в ходе производственных работ	1 раз/квартал

По охране земельных ресурсов и утилизации отходов:		
8	Соблюдение экологических требований в области охраны земельных ресурсов	Постоянно
9	Защита земель от загрязнения и засорения отходами производства и потребления	Постоянно
10	Контроль за выполнением условий, установленных в нормативных актах, разрешении на воздействие в окружающую среду, проектах управления отходами, технических проектах и заключениях госэкспертизы	Постоянно
11	Выполнение предписаний, выданных органами государственного контроля	По мере необходимости
12	Правильность и своевременность предоставления отчетных данных для расчета объемов образования отходов	1 раз в год

Внутренние проверки проводятся работником (работниками), на которого (которых) оператором объекта возложена ответственность за организацию и проведение производственного экологического контроля. В ходе внутренних проверок контролируется:

1. Выполнение мероприятий, предусмотренных программой производственного экологического контроля;
2. Следование производственным инструкциям и правилам, относящимся к охране окружающей среды;
3. Выполнение условий экологического разрешения;
4. Правильность ведения учета и отчетности по результатам производственного экологического контроля;
5. Исполнение требований экологического кодекса при производственных работах;
6. Исполнение экологических требований при обращении с земельными ресурсами;
7. Исполнение проектных решений при производственных работах;
8. Контроль за исполнением плана природоохранных мероприятий.

По результатам внутренних проверок составляется письменный отчет руководителю о проведении мер по исправлению выявленных нарушений с указанием сроков и порядка их устранения.

7. МЕХАНИЗМЫ ОБЕСПЕЧЕНИЯ КАЧЕСТВА ИНСТРУМЕНТАЛЬНЫХ ИЗМЕРЕНИЙ

Для проведения замеров и лабораторных исследований будут привлекаться производственные или независимые лаборатории, аккредитованные в порядке, установленном законодательством Республики Казахстан о техническом регулировании, после согласования программы ПЭК.

Сведения об используемых технических средствах и методах проведения производственного экологического контроля будут даны в отчете по результатам производственного экологического контроля.

Качество инструментальных измерений будет подтверждаться сертификатами о поверке приборов и аттестатом аккредитации в лаборатории.

Копии сертификатов о поверке приборов используемые при ведении производственного экологического контроля и аттестатом аккредитации в лаборатории будут представлены в отчетах по результатам производственного экологического контроля.

8. ПРОТОКОЛ ДЕЙСТВИЙ В НЕШТАТНЫХ СИТУАЦИЯХ

Проведение любых технологических операций имеет риск возникновения аварийных ситуаций.

В данной главе произведена идентификация аварий и приведен список мероприятий по их предотвращению.

Идентификация аварий

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

- отказы оборудования;
- ошибочные действия персонала;
- внешние воздействия природного и техногенного характера.

Аварийные ситуации могут быть вызваны как природными, так и антропогенными факторами. К природным факторам на рассматриваемой территории могут быть отнесены аварии, связанные с подвижками, вызываемыми разрядкой напряженного состояния литосферы и ее верхней оболочки (осадочной толщи), региональными неотектоническими движениями, в том числе по активным разломам, техногенными процессами, приводящими к наведенной сейсмичности.

Антропогенные факторы включают в себя целый перечень причин аварий, связанных с техническими и организационными мероприятиями, в частности, внешними силовыми воздействиями, браком при монтаже и ремонте оборудования, коррозионности металла, ошибочными действиями обслуживающего персонала.

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

Мероприятия по предотвращению аварийных ситуаций

Для снижения риска возникновения аварийных ситуаций и снижения ущерба от последствий, выявляются проблемы, анализируются ситуации и разрабатывается комплекс мер по обеспечению безопасности и оптимизации средств подавления и

локализации аварий. Снижение вероятности крупных аварий возможно при замене элементов, обладающих высокой частотой отказов.

В случае возникновения аварийных ситуаций на АО «СНПС-Актобемунайгаз» действия по ликвидации аварий будут проходить согласно плану предупреждения и ликвидации возможных аварий, который включает в себя:

- Распределение обязанностей между должностными лицами в случае возникновения аварий и порядок их действия;
- Обеспечение объектов оборудованием и транспортными средствами по ограничению очага и ликвидации аварий.

9. ОРГАНИЗАЦИОННАЯ И ФУНКЦИОНАЛЬНАЯ СТРУКТУРА ВНУТРЕННЕЙ ОТВЕТСТВЕННОСТИ ЗА ПРОВЕДЕНИЕ ПРОИЗВОДСТВЕННОГО ЭКОЛОГИЧЕСКОГО КОНТРОЛЯ

Организационная и функциональная структура внутренней проверки ответственности разработана для выполнения следующих задач и целей:

1. Минимизировать негативное влияние производства на окружающую среду;
2. Обеспечить работу производства в соответствии с технологическими параметрами и в режимах, обеспечивающих функционирование оборудования с минимальными объемами эмиссий в окружающую среду;
3. Обеспечение выполнения требований природоохранного законодательства;
4. Своевременное устранение нарушений и выполнение плана природоохранных мероприятий.

Согласно приказу по охране окружающей среды действует внутренняя ответственность руководителя каждого структурного подразделения за состоянием окружающей среды, выполнением требований природоохранного законодательства, выполнением плана мероприятий по охране окружающей среды, своевременным устранением, выявленных в ходе внутренних проверок, нарушений норм, правил и требований по охране окружающей среды.

Структура внутренней ответственности

Должность	Функциональная ответственность	Действия
Директор предприятия	Отвечает за состояние окружающей среды в регионе деятельности Компании и выполнение плана природоохранных мероприятий	Издает приказы, распоряжения по вопросам охраны окружающей среды и соблюдения технологических режимов
Инженер – эколог	Осуществляет контроль за состоянием охраны окружающей среды, выполнением плана природоохранных мероприятий; проведение внутренних проверок, учет выявленных нарушений и их	Предоставляет информацию директору о результатах проверок, о состоянии охраны окружающей среды и вносит

	устранение; обеспечивает своевременное представление отчетов о состоянии окружающей среды и выполнение плана природоохранных мероприятий. Осуществляет внутренние проверки, проверяет следование мероприятиям, выполнения условий разрешения, следование инструкциям.	предложения по улучшению работы по охране окружающей среды
--	---	--

СПИСОК ИСПОЛЬЗОВАННОЙ ЛИТЕРАТУРЫ

1. Экологический кодекс РК 02.01.2021г. № 400-VI ЗРК. (с изменениями и дополнениями по состоянию на 09.09.2024г.)
 2. Приказ Министра экологии, геологии и природных ресурсов РК от 14.07.2021г № 250 «Об утверждении Правил разработки программы производственного экологического контроля объектов I и II категорий, ведения внутреннего учета, формирования и предоставления периодических отчетов по результатам производственного экологического контроля».
 3. Приказ Министра экологии, геологии и природных ресурсов РК от 22.06.2021г. № 208 «Об утверждении Правил ведения автоматизированной системы мониторинга эмиссий в окружающую среду при проведении производственного экологического контроля».
 4. Кодекс РК о здоровье народа и системе здравоохранения от 07.07.2020г. № 360-VI ЗРК.
 5. Водный кодекс РК от 09.07.2003г. № 481-II (с изменениями и дополнениями по состоянию на 08.06.2024г.)
 6. Земельный кодекс РК от 20.06.2003г. № 442-II (с изменениями и дополнениями по состоянию на 18.09.2024 г.)
 7. Приказ Министра национальной экономики РК от 23.12.2014г. № 159 «Об утверждении Правил ведения мониторинга земель и пользования его данными в Республике Казахстан».
 8. Закон РК «О радиационной безопасности населения». от 23.04.1998г. № 219-I.
 9. Гигиенические нормативы к обеспечению радиационной безопасности Приказ Министра здравоохранения РК от 02.08.2022г. № ҚР ДСМ-71.
 10. "Санитарно-эпидемиологические требования к радиационно-опасным объектам" Приказ Министра здравоохранения РК от 25.08.2022г. № ҚР ДСМ-90.
-



ЛИЦЕНЗИЯ

10.07.2014 года

01679P

Выдана Акционерное общество "СНПС - Ақтобемұнайгаз"
 030000, Республика Казахстан, Ақтобінская область, Ақтобе Ғ.А., г.Ақтобе, проспект 312
 Стрелковой дивизии, дом № 3., БИН: 931240001060
 (полное наименование, местонахождение, бизнес-идентификационный номер
 юридического лица / полностью фамилия, имя, отчество (в случае наличия),
 индивидуальный идентификационный номер физического лица)

на занятие Выполнение работ и оказание услуг в области охраны окружающей
 среды
 (наименование конкретного лицензируемого вида деятельности в соответствии с
 Законом Республики Казахстан «О лицензировании»)

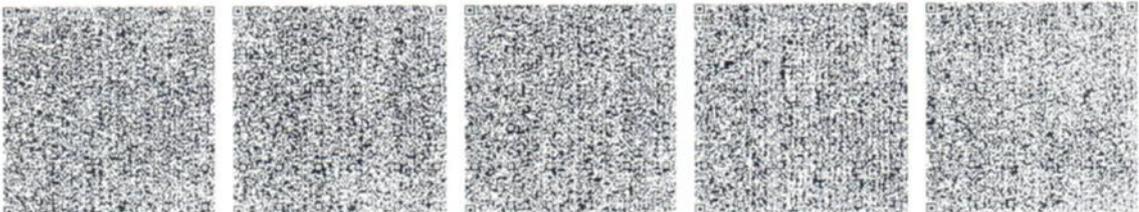
Вид лицензии Генеральная

**Особые условия
 действия лицензии** (в соответствии со статьями 9-1 Закона Республики Казахстан «О лицензировании»)

Лицензиар Комитет экологического регулирования и контроля Министерства
 окружающей среды и водных ресурсов Республики Казахстан,
 Министерство окружающей среды и водных ресурсов Республики
 Казахстан.
 (полное наименование лицензиара)

**Руководитель
 (уполномоченное лицо)** ПРИМКУЛОВ АХМЕТЖАН АБДИЖАМИЛОВИЧ
 (фамилия и инициалы руководителя (уполномоченного лица) лицензиара)

Место выдачи г.Астана





ПРИЛОЖЕНИЕ К ЛИЦЕНЗИИ

Номер лицензии 01679P
 Дата выдачи лицензии 10.07.2014 год

Подвид(ы) лицензируемого вида деятельности

(наименование подвида лицензируемого вида деятельности в соответствии с Законом Республики Казахстан «О лицензировании»)

- Работы в области экологической экспертизы для 1 категории хозяйственной и иной деятельности
- Природоохранное проектирование, нормирование для 1 категории хозяйственной и иной деятельности

Производственная база

(место нахождения)

Лицензиат Акционерное общество "СНПС - Актөбемұнайгаз"
 030000, Республика Казахстан, Актюбинская область, Актөбе Г.А., г.Актөбе, проспект 312 Стрелковой дивизии, дом № 3., БИН: 931240001060
 (полное наименование, местонахождение, бизнес идентификационный номер юридического лица / полностью фамилия, имя, отчество (в случае наличия), индивидуальный идентификационный номер физического лица)

Лицензиар Комитет экологического регулирования и контроля Министерства окружающей среды и водных ресурсов Республики Казахстан, Министерство окружающей среды и водных ресурсов Республики Казахстан.
 (полное наименование лицензиара)

Руководитель (уполномоченное лицо) ПРИМКУЛОВ АХМЕТЖАН АБДИЖАМИЛОВИЧ
 фамилия и инициалы руководителя (уполномоченного лица) лицензиара

Номер приложения к лицензии 001

Дата выдачи приложения к лицензии 10.07.2014

Срок действия лицензии

Место выдачи г.Астана



14009894

1 беттен 1-бет



ЛИЦЕНЗИЯҒА ҚОСЫМША

Лицензияның нөмірі 01679P

Лицензияның берілген күні 10.07.2014 жылы

Лицензияланатын қызмет түрінің кіші қызметтері

(Қазақстан Республикасының "Лицензиялау туралы" Заңына сәйкес лицензияланатын қызмет түрінің кіші қызметтерінің атауы)

- шаруашылық және басқа қызметтің 1 санаты үшін экологиялық сараптама саласындағы жұмыстар
- шаруашылық және басқа қызметтің 1 санаты үшін табиғатты қорғауға қатысты жобалау, нормалау

Өндірістік база

(орналасқан жері)

Лицензиат

"СНПС - Ақтөбе мұнайгаз" акционерлік қоғамы

030000, Қазақстан Республикасы, Ақтөбе облысы, Ақтөбе Қ.Ө., Ақтөбе қ., 312
Атқыштар дивизиясы даңғылы, № 3 үй., БСН: 931240001060
(заңды тұлғаның толық аты, мекен-жайы, БСН реквизиттері / жеке тұлғаның тегі, аты, өкесінің аты
толығымен, ЖСН реквизиттері)

Лицензиар

Қазақстан Республикасы Қоршаған орта және су ресурстары министрлігінің
Экологиялық реттеу және бақылау комитеті, Қазақстан Республикасы
Қоршаған орта және су ресурстары министрлігі,
(лицензиардың толық атауы)

Басшы (уәкілетті тұлға)

ПРИМКУЛОВ АХМЕТЖАН АБДИЖАМИЛОВИЧ

(лицензиар басшысының (уәкілетті адамның) тегі және аты-жөні)

Лицензияға қосымшаның
нөмірі

001

Лицензияға қосымшаның
берілген күні

10.07.2014

Лицензияның қолданылу
мерзімі

Берілген жер

Астана қ.



Берілген құжат «Электрондық құжат және электрондық цифрлық қолтаңба туралы» 2003 жылғы 7 қазандағы Қазақстан Республикасы Заңының 7 бабының 1 тармағына сәйкес қарап тексерілгені туралы белгіленген.
Данный документ согласно пункту 1 статьи 7 ЗРК от 7 января 2003 года «Об электронном документе и электронной цифровой подписи» рассмотрен документу на юридическом носителе.



ЛИЦЕНЗИЯ

10.07.2014 жылы

01679P

Берілді "СНПС - Ақтөбемұнайгаз" акционерлік қоғамы
 030000, Қазақстан Республикасы, Ақтөбе облысы, Ақтөбе Қ.Ә., Ақтөбе к., 312 Атқыншар дивизиясы данғылы, № 3 үй., БСН: 931240001060
 (заңды тұлғаның толық аты, мекен-жайы, БСН реквизиттері / жеке тұлғаның тегі, аты, әкесінің аты толығымен, ЖСН реквизиттері)

Қызмет түрі Қоршаған ортаны қорғау саласында жұмыстар орындау және қызметтер көрсету
 («Лицензиялау туралы» Қазақстан Республикасының Заңына сәйкес қызмет түрінің нақты атауы)

Лицензия түрі басты

Лицензия қолданылуының айрықша жағдайлары («Лицензиялау туралы» Қазақстан Республикасы Заңының 9-1бабына сәйкес)

Лицензиар Қазақстан Республикасы Қоршаған орта және су ресурстары министрлігінің Экологиялық реттеу және бақылау комитеті, Қазақстан Республикасы Қоршаған орта және су ресурстары министрлігі.
 (лицензиардың толық атауы)

Басшы (уәкілетті тұлға) ПРИМКУЛОВ АХМЕТЖАН АБДИЖАМИЛОВИЧ
 (лицензиар басшысының (уәкілетті адамның) тегі және аты-жөні)

Берілген жер Астана қ.

