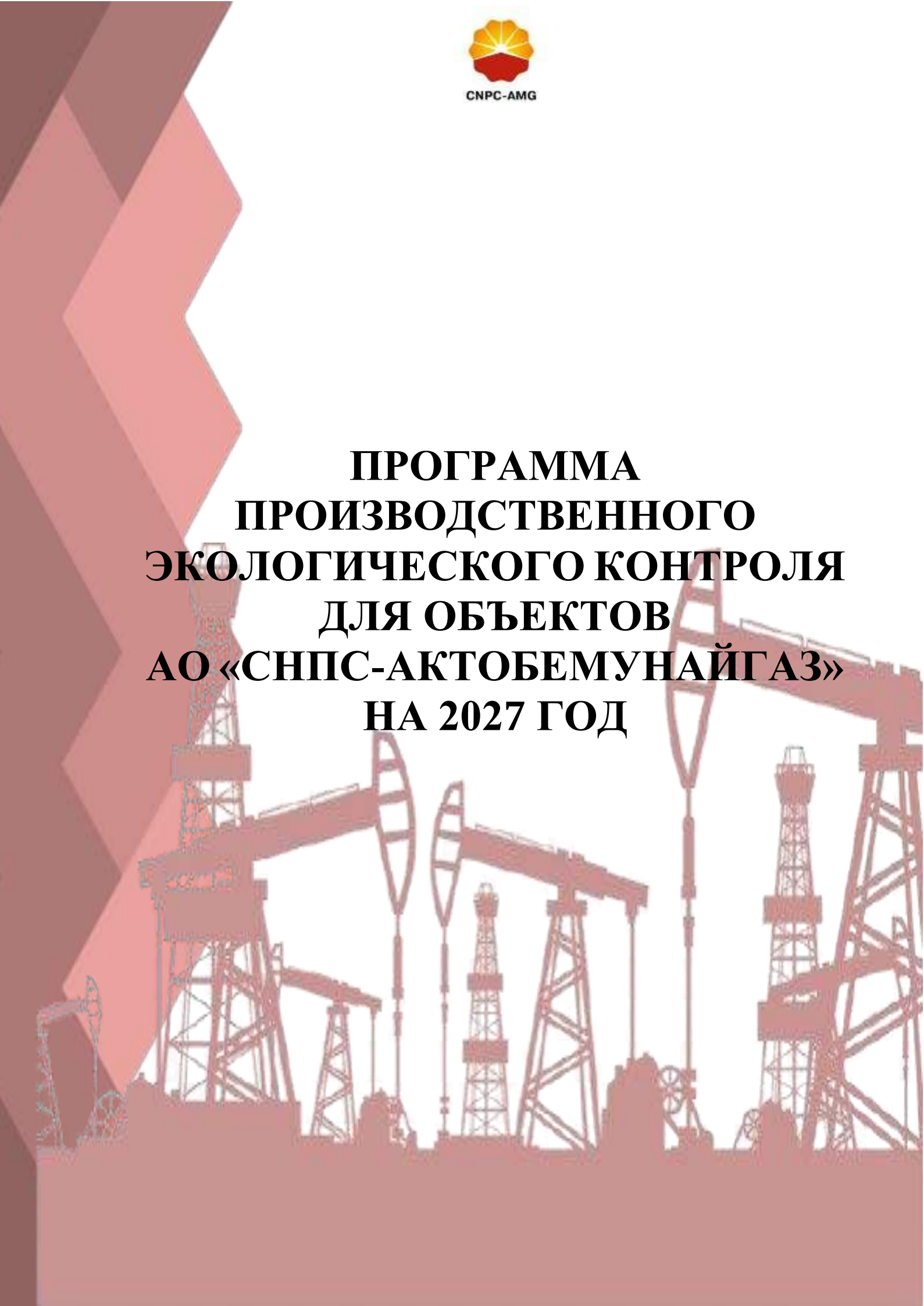
CNPC-AMG

ПРОГРАММА ПРОИЗВОДСТВЕННОГО ЭКОЛОГИЧЕСКОГО КОНТРОЛЯ ДЛЯ ОБЪЕКТОВ АО «СНПС-АКТОБЕМУНАЙГАЗ» НА 2027 ГОД



CNPC-AMG

УТВЕРЖДАЮ:
Первый заместитель
генерального директора
АО «СНПС-Актобемунайгаз»
_____ Есенгулов Т.С.
_____ 2026 г.

ПРОГРАММА ПРОИЗВОДСТВЕННОГО ЭКОЛОГИЧЕСКОГО КОНТРОЛЯ ДЛЯ ОБЪЕКТОВ АО «СНПС-АКТОБЕМУНАЙГАЗ» НА 2027 ГОД

Разработчик:
ТОО «Ecology Business Consulting»

Директор **Муратбеков Ж. Б.**

г.Астана, 2026г.

СПИСОК ИСПОЛНИТЕЛЕЙ

Должность	Ф.И.О.	Подпись
Директор	**Муратбеков Ж.Б.**	
Инженер – эколог (проектировщик)	Радуманов А.С.	
Инженер – эколог (проектировщик)	Дюсембаева К.М.	
Начальника испытательного центра	**Ахметова Г.Б.**	
Инженер - эколог	Казбеков А.А.	
Инженер - эколог	Жансеитов Ж.Ж.	

СВЕДЕНИЯ О РАЗРАБОТЧИКЕ

Полное наименование: **ТОО «Ecology Business Consulting»**

Юридический адрес: Республика Казахстан, г. Астана, ул. Айдархана Турлыбаева, д. 8

БИН: *031040002727*

Телефон: 8 (7172) 43-07-33

Электронная почта: ebc_astana@mail.ru

Директор: Муратбеков Жан Булатович

ТОО «Ecology Business Consulting» имеет Государственную Лицензию на выполнение работ и оказание услуг в области охраны окружающей среды (природоохранное проектирование, нормирование, работы в области экологической экспертизы, экологический аудит). Государственная лицензия № 01024Р выдана 12 июля 2007 года Министерством охраны окружающей среды Республики Казахстан.

В ТОО «Ecology Business Consulting» входит аттестованная испытательная лаборатория (аттестат аккредитации № KZ.T.01.E0700 от 14.12.2021 г., государственная лицензия №22021111 от 14.11.2012 г. «Предоставление услуг в области использования атомной энергии», сертификаты ISO 9001:2016 № KZ.7100970.07.03.01916 от 28.01.2020 г., ISO 14001:2016 № KZ.7100970.07.03.00858 от 22.10.2018 г.

СОДЕРЖАНИЕ

ВВЕДЕНИЕ…… 6
1. ОСНОВНЫЕ НОРМАТИВНО – ЗАКОНОДАТЕЛЬНЫЕ ДОКУМЕНТЫ, РЕГЛАМЕНТИРУЮЩИЕ ПРОВЕДЕНИЕ ПРОИЗВОДСТВЕННОГО ЭКОЛОГИЧЕСКОГО КОНТРОЛЯ…….. 9
2. ОБЩИЕ СВЕДЕНИЯ О ПРЕДПРИЯТИИ……... 11
3. ОБЩИЕ СВЕДЕНИЯ О ТЕРРИТОРИИ РАЗМЕЩЕНИЯ ОБЪЕКТОВ…….. 17
3.1 Климатические характеристики……. 17
3.2 Поверхностные воды……... 25
3.3 Геологическое строение и гидрогеологические условия…… 27
3.4 Почвенный покров…….. 33
3.5 Характеристика растительных сообществ…… 36
3.6 Животный мир…… 38
4. ОТХОДЫ ПРОИЗВОДСТВА И ПОТРЕБЛЕНИЯ……. 43
5. ПРОИЗВОДСТВЕННЫЙ МОНИТОРИНГ……. 62
5.1 Операционный мониторинг……... 62
5.1.1 Краткая характеристика технологического процесса, объектов АО «СНПС-Актобемунайгаз» 62
5.2 Мониторинг эмиссий…….. 132
5.2.1 Мониторинг выбросов в атмосферный воздух 133
5.2.1.1 Мониторинг выбросов инструментальным замером……... 137
5.2.1.2 Мониторинг выбросов расчетным путем 333
5.2.2 Газовый мониторинг……... 418
5.2.3 Мониторинг сбросов сточных вод…..... 420
5.3 Мониторинг воздействия…..... 427
5.3.1 Атмосферный воздух…… 427
5.3.2 Поверхностные и подземные воды…..... 433
5.3.3 Мониторинг состояния почв…….. 443
5.3.4 Животный мир и растительность (биоразнообразие)…….. 453
5.3.5 Радиационный мониторинг…… 454
6. ПОРЯДОК ФУНКЦИОНИРОВАНИЯ ИНФОРМАЦИОННОЙ СИСТЕМЫ ПРОИЗВОДСТВЕННОГО ЭКОЛОГИЧЕСКОГО КОНТРОЛЯ..... 457
7. ВНУТРЕННИЕ ПРОВЕРКИ……... 459
8. МЕХАНИЗМЫ ОБЕСПЕЧЕНИЯ КАЧЕСТВА ИНСТРУМЕНТАЛЬНЫХ ИЗМЕРЕНИЙ 466
9. ПРОИЗВОДСТВЕННЫЙ ЭКОЛОГИЧЕСКИЙ КОНТРОЛЬ В ПЕРИОД НЕШТАТНЫХ (АВАРИЙНЫХ) СИТУАЦИЙ……... 467
9.1 Протокол действий в нештатных ситуациях…… 467
9.2 Организационная и функциональная структура внутренней ответственности работников за проведение производственного экологического контроля……. 468
СПИСОК ИСПОЛЬЗОВАННОЙ ЛИТЕРАТУРЫ……. 469
ПРИЛОЖЕНИЯ…… 470
ПРИЛОЖЕНИЕ 1. Карты-схемы…..... 471
ПРИЛОЖЕНИЕ 2. План-графики контроля за соблюдением нормативов на источниках выбросов…..... 495
ПРИЛОЖЕНИЕ 3. План-графики контроля за соблюдением нормативов на источниках сбросов……. 664
ПРИЛОЖЕНИЕ 4. Разрешения на воздействие/эмиссии в части нормативов допустимых выбросов (НДВ/ПДВ)…… 677
ПРИЛОЖЕНИЕ 5. Разрешения на воздействие/эмиссии в части нормативов допустимых сбросов (НДС/ПДС)…… 710
ПРИЛОЖЕНИЕ 6. Форма составления и представления периодических отчетов по результатам производственного экологического контроля...……. 736
ПРИЛОЖЕНИЕ 7. Государственная лицензия разработчика на выполнение работ и оказание услуг в области охраны окружающей среды… 752

ВВЕДЕНИЕ

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.

Настоящая программа производственного экологического контроля (ПЭК) разработана ТОО «Ecology Business Consulting» для объектов АО «СНПС - Актобемунайгаз», на основании Договора на оказание услуг, между АО «СНПС - Актобемунайгаз» (Заказчик) и ТОО «Ecology Business Consulting» (Исполнитель).

В соответствии со статьей 12, Экологического Кодекса РК - объекты, оказывающие негативное воздействие на окружающую среду, в зависимости от уровня и риска такого воздействия подразделяются на четыре категории:

1. объекты, оказывающие **значительное** негативное воздействие на окружающую среду (**объекты I категории**);
2. объекты, оказывающие **умеренное** негативное воздействие на окружающую среду (**объекты II категории**);
3. объекты, оказывающие **незначительное** негативное воздействие на окружающую среду (**объекты III категории**);
4. объекты, оказывающие **минимальное** негативное воздействие на окружающую среду (**объекты IV категории**).

Проведение производственного экологического контроля для объектов III и IV категорий воздействия не требуется.

Настоящая программа разработана в соответствии со статьей 182 Экологического Кодекса Республики Казахстан и направлена на организацию и регламент проведения производственного экологического контроля объектов АО «СНПС - Актобемнайгаз».

Программа 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 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.

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

Настоящей программой ПЭК 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;

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;

Производственный контроль 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.

Производственный экологический контроль охватывает следующие основные направления и аспекты деятельности:

- мониторинг, регулирование и управление факторами отрицательного воздействия на окружающую среду;
- технологию производства;
- предупреждение экологических аварий и аварийных ситуаций;
- экологическое информирование и образование персонала;
- взаимодействие с экологической общественностью и населением;

К основным задачам производственного экологического контроля относятся:

- постоянный контроль над технологией производства работ;
- минимизация воздействия на окружающую среду;
- повышение эффективности использования сырьевых и энергетических ресурсов (сбережение, использование вторичных и нетрадиционных ресурсов, повторное использование);
- организация и обеспечение деятельности по предупреждению экологических аварий и аварийных ситуаций и деятельности в условиях экологических аварий;
- ведение экологической документации предприятия;
- экологическое информирование и образование персонала.

Выполнение мероприятий по программе производственного экологического контроля позволит:

- своевременно выявить загрязнение компонентов окружающей среды;
- минимизировать 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, имеющие соответствующие лицензии на проведение подобных исследований.

1. ОСНОВНЫЕ НОРМАТИВНО - ЗАКОНОДАТЕЛЬНЫЕ ДОКУМЕНТЫ, РЕГЛАМЕНТИРУЮЩИЕ ПРОВЕДЕНИЕ ПРОИЗВОДСТВЕННОГО ЭКОЛОГИЧЕСКОГО КОНТРОЛЯ

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.

2. Водный кодекс Республики Казахстан от 9 апреля 2025 года № 178-VIII ЗРК дает определение водного фонда, водных объектов и водных ресурсов.

✓ Статья 72. «Обязанности водопользователей» обязывает водопользователей выполнять обязанности, предусмотренные законами Республики Казахстан в области использования и охраны водного фонда.

✓ Статья 112. «Охрана водных объектов» Пункт 3 определяет необходимость проведения контроля за использованием и охраной водных объектов.

3. Земельный кодекс Республики Казахстан от 20 июня 2003 года N 442-II Земельным кодексом регулируются земельные отношения в целях обеспечения рационального использования и охраны земель, воспроизводства плодородия почв, сохранения и улучшения природной среды.

✓ Статья 140. «Охрана земель» Пункт 1 определяет обязанности собственников земельных участков и землепользователей по охране земель.

✓ Статьи 159-162. «Мониторинг земель», «Задачи мониторинга земель», «Ведение мониторинга земель» и «Методы получения и использования информации мониторинга земель» дают определение мониторинга земель, его задач, методы получения и использования информации.

4. 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»

5. 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».

6. Приказ Министра национальной экономики РК от 23.12.2014 года N 159 «Об утверждении Правил ведения мониторинга земель и пользования его данными в Республике Казахстан». Правила ведения мониторинга земель и пользования его данными в Республике Казахстан устанавливают содержание, структуру, порядок ведения мониторинга земель и пользования его данными.

В соответствии с требованиями перечисленных документов, настоящая Программа устанавливает общие требования и порядок ведения производственного экологического контроля состояния компонентов окружающей среды, при эксплуатации объектов АО «СНПС - Актобемунайгаз».

2. ОБЩИЕ СВЕДЕНИЯ О ПРЕДПРИЯТИИ

АО «СНПС-Актобемунайгаз» является крупнейшей нефтедобывающей компанией в Актюбинской области. При этом Акционерное Общество осуществляет эксплуатацию нефтяных месторождений Темирского, Байганинского и Мугалжарского районов Актюбинской области: Жанажол, Кенкияк надсолевой, Кенкияк подсолевой, Северная Трува.

Основные виды деятельности предприятия: разработка и добыча углеводородного сырья; бурение поисковых, разведочных, оценочных, структурных и эксплуатационных скважин; поиск, разведка и эксплуатация нефтяных и газовых месторождений, переработка нефти и газа; транспортировка и реализация нефти, газа и продуктов их переработки; получение электро- и теплоэнергии; строительство трубопроводов и трубопроводная транспортировка; разработка и добыча пробуренного минерального ресурса и минерального ресурса совместного происхождения, их реализация и другие виды деятельности в соответствии с Уставом компании и имеющимися лицензиями.

Перечень структурных подразделений, основных и вспомогательных производств и участков АО «СНПС-Актобемунайгаз» по категориям воздействия и необходимости проведения производственного экологического контроля, представлен в таблице 2.1.

Таблица 2.1

Наименование филиала	Наименование объекта филиала	Категория	Необходимость проведения ПЭК
1	2	3	4
Жанажольский нефтегазоперерабатывающий комплекс (ЖНГК)	**Жанажольский НГК**	**I**	**Требуется**
Управление «Октябрьскнефть» (ОНГДУ)	**М.р. Жанажол**	**I**	**Требуется**
	М.р. Северная Трува	**I**	**Требуется**
Управление «Кенкиякнефть» (КНГДУ)	**М.р. Кенкияк**	**I**	**Требуется**
	Участок добычи песка	IV	Не требуется
Управление «Актобеэнергонефть» (УАЭН)	Мугалжарский район (Котельная №3 в/п Жанажол)	III	Не требуется
	Мугалжарский район (водозабор №1, .Жанажол)	III	Не требуется
	Мугалжарский район (водозабор №2 м.р.Жанажол)	IV	Не требуется
	Мугалжарский район (ТП ЗПН4, ТП Север, ТП ГПЗ, ТП Жанажол 3, 4,5,6,7,8, ТП Вахт.поселок, ТП Северная Трува, ТП Ащисай)	IV	Не требуется
	Мугалжарский район (ГТС-45, ПТС-160)	**II**	**Требуется**
	Мугалжарский район (водозабор СТ., насосная СТ вахтовый поселое Ащисай)	IV	Не требуется

1	2	3	4
Управление «Актобеэнергонефть» (УАЭН)	Алгинский район (котельная на ННЭ,Бестамак)	IV	Не требуется
	г.Актобе (здание АО "СНПС - АМГ")	III	Не требуется
	г.Актобе (Тепличный комплекс)	IV	Не требуется
	г.Актобе (котельная Достык)	IV	Не требуется
	г.Актобе (котельная Мунайши,)	III	Не требуется
	г.Актобе (здание АБК ОНГДУ)	IV	Не требуется
	г.Актобе (котельная №2 б.о.Нефтяник)	III	Не требуется
	Темирский район (ТП Кенкияк 1,2,3,4)	IV	Не требуется
Управление «Актобемунайсервис» (УАМС)	**Капитальный ремонт скважин**	**I**	**Требуется**
	Котельная в г.Актобе	IV	Не требуется
Управление сбыта нефти и нефтепродуктов (УСНиНП)	**Площадка №1 на территории Алгинского Района. Нефтеналивная эстакада. В части сбросов сточных вод.**	**II**	**Требуется**
	Площадка №1 на территории Алгинского Района. Нефтеналивная эстакада. В части выбросов загрязняющих веществ.	III	Не требуется
	Актюбинская обл., Актобе Г.А., Газопровод	IV	Не требуется
	Площадка №3 на Территории Темирского района Газопровод	IV	Не требуется
	Площадка №4 на территории Мугалжарского района газопровод	IV	Не требуется
	Депо м.р. Жанажол	IV	Не требуется
	Вокзал на м.р. Жанажол	IV	Не требуется
	ГРП п.Жагабулак	IV	Не требуется
	АГРС п.Жагабулак	IV	Не требуется
	АГРС ННЭ ст.Бестамак	IV	Не требуется
	Магистральный газопровод «Жанажол-КС-13».	**II**	**Требуется**
Управление общественного питания и торговли (УОПиТ)	**Площадка №1 В/п Жанажол**	**II**	**Требуется**
	Полигон ТБО	**II**	**Требуется**
	Площадка №2 станция Жанажол	**II**	**Требуется**
	Площадка №3 В/п Северная Трува	**II**	**Требуется**
	Площадка №4 База отдыха "Нефтяник",п. Украинка	**II**	**Требуется**
	Площадка №2 Общежитие по ул. 1 Мая, г. Кандыагаш	IV	Не требуется
	Площадка №3 Общежитие №47, г. Кандыагаш	IV	Не требуется
	Площадка №4 Биоочистка на станции Жанажол	IV	Не требуется
	Площадка №7 Офис, г. Актобе	IV	Не требуется
	Площадка №8 Кафе "Кара Алтын", г. Актобе	IV	Не требуется
	Площадка №1 Общежитие пос.Кенкияк	IV	Не требуется
Управление производственно-технического обеспечения и комплектации оборудования (УПТОиКО)	Новая База	III	Не требуется
	Площадка №2 Жаксымайский участок Новой Базы	IV	Не требуется

1	2	3	4
Строительное управление (СУ)	АБК, г. Актобе	IV	Не требуется
	Площадка №3 (Строительный участок №1)	III	Не требуется
	Кокжиде (Площадка №4 Строительный участок №1)	III	Не требуется
	Мугалжарский район, Жанажол Площадка №6 (Строит. участок №2)	III	Не требуется
	Байганинский район, Северная Трува Площадка №8 (Строит. участок №3)	III	Не требуется
	Темирский район, Кенкияк (Производственная База №3 Строительный участок №1)	IV	Не требуется
	Мугалжарский район, Жанажол (Производственная База №2,4 №6 Строительный участок №2)	IV	Не требуется
	Байганинский район, Северная Трува (Производственная База №5 (Строительный участок №3)	IV	Не требуется

Сведения о предприятии представлены в таблице 2.2.

Таблица 2.2

Наименование производственного объекта	Месторасположение по коду КАТО (Классификатор административно-территориальных объектов)	Месторасположение, координаты	БИН	Вид деятельности по ОКЭД	Краткая характеристика производственного процесса	Реквизиты	Категория и проектная мощность предприятия
1	2	3	4	5	6	7	8
Жанажольский нефтегазоперерабаты-вающий комплекс (ЖНГК)	154837400	Актюбинская область, Мугалжарский район, **ГПЗ-1** N 48˚20′03,03″ E 57˚25′37,44″ **ГПЗ-2** N 48˚23′29,60″ E 57˚25′51,90″	070841001074	06.10.0	Подготовка товарной нефти, подготовка товарного газа (в том числе сжиженного), получение серы.	Филиал АО «СНПС-Актобемунайгаз» **Жанажольский нефтегазоперерабатывающий комплекс** (ЖНГК) , Республика Казахстан, г.Актобе, пр-т 312 стрелковый дивизии, 7В.	**I категория.** **ГПЗ-1:** По подготовке нефти: 3,5 млн. т/год По сырому газу: 1,4 млрд м3/год; **ЦПН-3:** По подготовке нефти: 4 млн. тн/год; По нагнетанию природного газа: 400 тыс.м3/сутки. **ГПЗ-2:** По подготовке сырого газа: 7,5 млрд. м3/год
Месторождение Жанажол, НГДУ «Октябрьскнефть»	154820100	Актюбинская область, Мугалжарский район м.р. Жанажол N 48˚18′ 22,77″ E 57˚23′55,22 ″	970341002984	06.10.0	Добыча, сбор и транспорт продукции нефтяных скважин.	Филиал АО «СНПС-Актобемунайгаз» **Нефтегазодобывающее управление «Октябрьскнефть»,** Республика Казахстан, Мугалжарский район, г.Кандыагаш, микрорайон Молодежный, 2.	**I категория,** По добыче нефти: 414809600 т/год; По добыче газа: 118534000000м3/год

1	2	3	4	5	6	7	8
Месторождение Северная Трува, НГДУ «Октябрьскнефть»	154820100	Актюбинская область, Байганинский район м.р. Северная Трува N 47°52′57,21″ E 57°27′26,47 ″	970341002984	06.10.0	Добыча, сбор и транспорт продукции нефтяных скважин.	Филиал АО «СНПС-Актобемунайгаз» **Нефтегазодобывающее управление «Октябрьскнефть»,** Республика Казахстан, Мугалжарский район, г.Кандыагаш, микрорайон Молодежный, 2.	**I категория,** По добыче нефти: 198722000 т/год По добыче газа: 51184000000м3/год
Месторождение Кенкияк, НГДУ «Кенкиякнефть»	155639100	Актюбинская область, Темирский район, 1. N 48°37′47" E 57°17′22" 2. N 48°31′51' E 57°18′22' 3. N 48°30′01" E 57°16′29" 4. N 48°29′59' E 57°11′41" 5. N 48°32′36" E 57°07′52" 6. N 48°35′41" E 57°06′15" 7. N 48°36′22" E 57°08′07"	971141002216	06.10.0	Добыча, сбор и транспорт продукции нефтяных скважин.	Филиал АО «СНПС-Актобемунайгаз» **Нефтегазодобывающее управление «Кенкиякнефть»**, Республика Казахстан, Актюбинская область, Темирский район, Кенкиякский с.о., с.Кенкияк, улица Казактын Мунайына 100 жыл.	**I категория,** **м.р. Кенкияк надсолевое** По добыче нефти: 509,3 тыс.тонн/год; По добыче газа: 2,3 млн.м3/год. **м.р. Кенкияк подсолевое** По добыче нефти: 553,1 тыс.тонн/год; По добыче газа: 428,9 млн.м3/год.
Управление «Актобеэнергонефть» (УАЭН)	154820100	ГТЭС-45 С.Ш.: 48°23′13,44 В.Д.: 57°26′00,45 ПТЭС-160 С.Ш.: 48°23′07,01 В.Д.: 57°26′02,66	970241005638	35.11.1	Выработка и распределение электроэнергии	Филиал АО «СНПС-Актобемунайгаз» **Управление «Актобеэнергонефть»** Республика Казахстан, г. Актобе, пр-т Абилкайыр хана, 82 А.	ГТЭС-45 **II категория,** 45 мВт/час ПТЭС-160 **II категория,** 160 мВт/час

1	2	3	4	5	6	7	8
Управление «Актобемунайсервис» (УАМС)	151010000	Актюбинская область, Байганинский район с.ш. 475238; в.д.572744 Темирский район с.ш. 483339; в.д.571007 Мугалжарский район с.ш. 482618; в.д.572755	931240001060	06.10.0	Капитальный ремонт скважин	Филиал АО «СНПС-Актобемунайгаз» **Управление «Актобемунайсервис»**, Республика Казахстан, г. Актобе, ул. Бурабай, 128.	**I категория**
Управление сбыта нефти и нефтепродуктов (УСНиНП)	153235100	Актюбинская область, Алгинский район С.Ш. -50˚06′22,57″ В.Д. -57˚26′87,28″	970641002767	46.71.0	Эксплуатация магистральных газонефтепродуктопроводов, производство и ремонтные работы по газификации жилых и коммунальнобытовых объектов, ремонт нефтегазопромыслового оборудования..	Филиал АО «СНПС-Актобемунайгаз» **Управление сбыта нефти и нефтепродуктов**, Республика Казахстан, г. Актобе, пр-т. 312 Стрелковой дивизии, 3.	**II категория**, Налив нефти: 4905600 т/год
Управление общественного питания и торговли (УОПиТ)	151011100	Актюбинская область Темирский район, Мугалжарский район, г. Актобе N 50°29′15,44; E 57°18′03,42	541005975	56.29.9	Организация питания и жилищно-коммунальных услуг для работников акционерного общества, а также сторонним организациям и подрядчикам акционерного общества.	Филиал АО «СНПС-Актобемунайгаз» **Управление общественного питания и торговли**, Республика Казахстан, г.Актобе, район Астана, переулок Веселый, 12.	**II категория**

3. ОБЩИЕ СВЕДЕНИЯ О ТЕРРИТОРИИ РАЗМЕЩЕНИЯ ОБЪЕКТОВ

3.1. Климатические характеристики

Климат района резко континентальный с продолжительной холодной зимой, устойчивым снежным покровом и сравнительно коротким, засушливым жарким летом. Характерны большие годовые и суточные колебания температуры воздуха, поздние весенние и осенние ранние заморозки, глубокое промерзание почвы, постоянно дующие ветры.

Регион относится к IV-Г - строительно-климатическому подрайону, характерной особенностью которого является резкая континентальность климата, с характерными годовыми амплитудами температуры воздуха - 36-37ºС, а средние суточные колебания 10-15ºС. В условиях сухого резко континентального климата одним из основных факторов климатообразования является радиационный режим, формирующий температурный режим территории.

Интенсивность притока прямой солнечной радиации (154-158 ккал/см^2), которая увеличивает тепловую нагрузку в летний период на 15-20ºС. Чрезмерный перегрев отмечается в течение 60-70 дней, когда температура воздуха превышает 33ºС при безветрии или 36ºС при скорости ветра более 6 м/сек.

В особенно засушливые жаркие месяцы (с мая до первой декады сентября) температура воздуха на южных участках исследуемой территории достигает 45ºС. Безморозный период длится около 170 дней. В начале октября возможны заморозки.

Наибольшая облачность отмечается в холодный период, и это сказывается на продолжительности солнечного сияния зимой и составляет 5-6 часов в сутки, летом же составляет 11-12 часов. Этот регион относится к зоне ультрафиолетового комфорта.

Зимой отмечаются морозные погоды, когда температура воздуха опускается ниже -25ºС, при ветре более 6 м/сек.

Эти условия образуют дискомфортность зимней погоды со значительным охлаждением в течение 4,5-5 месяцев. В особо холодные зимы температура опускается до -35ºС, а иногда и до -40ºС.

В тесной связи с температурным режимом находится режим влажности. Основные климатические показатели приведены в таблице №3.1.1.

Основные климатические показатели

Таблица № 3.1.1

Название метеостанций	I	II	III	IV	V	VI	VII	VIII	IX	X	XI	XII	Год
Среднемесячная и годовая температура, ºС													
г. Темир	-15,0	-14,3	-7,6	5,6	15,3	21,0	23,7	21,6	14,4	5,1	-4,1	-11,3	4,5
МС Караулкелди	-14,5	-13,1	-5,9	7,4	15,9	21,6	24,4	22,2	14,9	5,8	-2,9	-10,8	5,4
г. Эмба	-15,2	-14,0	-7,3	6,2	15,7	21,4	23,9	21,8	14,4	5,1	-3,8	-11,2	4,8
Среднемесячная и годовая относительная влажность воздуха, %													
г. Темир	80	79	80	66	54	46	44	45	52	69	77	81	64
МС Караулкелди	81	80	81	62	51	46	45	45	52	68	78	81	64
г. Эмба	79	79	79	62	49	42	42	44	50	67	78	80	63
Среднемесячное и годовое количество осадков, мм													
г. Темир	16	15	18	17	25	25	26	20	20	22	21	21	246
МС Караулкелди	11	10	12	12	17	17	18	14	14	15	15	15	170
г. Эмба	10	9	13	13	25	25	23	16	16	20	16	13	199
Среднемесячные показатели температуры поверхности почвы													
г. Темир	-15	-14	-8	7	19	26	28	25	16	5	-4	-12	6
МС Караулкелди	-14	-12	-5	9	20	27	30	26	17	6	-3	-11	8
г. Эмба	-15	-14	-6	8	20	26	29	26	16	5	-4	-11	7
Среднемесячные показатели скорости ветра, м/сек													
г. Темир	4,3	4,8	4,9	4,1	4,3	4,2	4,0	3,6	3,6	4,2	4,0	4,2	4,2
МС Караулкелди	4,4	4,8	4,6	4,3	4,0	3,6	3,6	3,2	3,4	3,6	3,8	3,9	3,9
г. Эмба	3,4	4,5	4,4	3,8	3,9	3,8	3,6	3,3	2,9	3,1	3,1	3,2	3,6

Минимальное количество осадков в сочетании с высокими температурами обуславливают атмосферные засухи, которые повторяются 3-4 раза в 10 лет.

Устойчивый снежный покров держится в течение 3-3,5 месяцев, причём высота снежного покрова различна на участках, где располагаются подразделения предприятия. Данные по высоте снежного покрова приведены в таблице №3.1.2.

Высота снежного покрова

Таблица № 3.1.2

Наименование метеостанций	Наибольшая высота снежного покрова за зиму, см		
	Средняя	Максимальная	Минимальная
г. Темир	26	51	14
МС Караулкелди	17	25	10
г. Эмба	20	41	9

Осадки, как фактор самоочищения атмосферы, не оказывают ощутимого воздействия вследствие их небольшого количества, особенно в засушливые годы.

В переходные сезоны года, под воздействием резко меняющейся синоптической обстановки, создаются наиболее благоприятные влажностные условия для самоочищения атмосферы от примесей.

Одним из основных характеризующих метеорологических элементов является направление ветра, от которого зависит и распространение загрязняющих веществ от промышленных предприятий. Повторяемость направлений ветра и штилей в % отношении приведены в таблице №3.1.3.

Повторяемость направлений ветра и штилей, в %

Таблица № 3.1.3

Месяц	С	СВ	В	ЮВ	Ю	ЮЗ	З	СЗ	штиль
Метеостанция г. Темир									
I	6	17	23	13	14	10	9	8	-
II	8	17	24	11	13	9	9	9	-
III	8	16	18	12	12	12	13	9	-
IV	11	16	19	11	10	9	12	12	-
V	11	13	16	9	10	10	16	15	-
VI	15	14	12	7	8	9	16	19	-
VII	17	13	10	4	7	8	19	22	-
VIII	16	13	13	7	7	7	17	20	-
IX	12	9	9	8	11	13	21	17	-
X	9	8	11	9	13	16	22	14	-
XI	10	13	17	10	14	13	13	10	-
XII	8	13	17	11	15	14	13	9	-
Год	11	13	16	9	11	11	15	14	-
Метеостанция Карауылкельды									
I	8	15	33	10	10	12	8	4	15
II	9	23	28	9	7	11	9	4	13
III	8	15	28	11	9	13	11	5	14
IV	15	23	25	10	4	9	7	7	12
V	11	17	18	10	7	14	13	10	15
VI	19	19	13	6	7	11	12	13	15
VII	20	18	12	4	4	9	15	18	19
VIII	18	18	11	5	6	13	14	15	21
IX	12	15	13	8	8	15	16	13	17
X	9	8	15	9	10	19	19	11	19
XI	11	18	20	8	9	17	11	6	18
XII	10	14	22	10	10	17	12	5	15
Год	12	17	20	8	8	14	12	9	16
Метеостанция Эмба									
I	9	28	10	155	14	15	5	4	20
II	9	32	10	15	11	13	5	5	16
III	8	27	10	15	12	14	8	6	14
IV	11	22	14	16	11	10	8	8	12
V	11	17	12	15	11	12	10	12	11
VI	15	20	9	12	8	11	13	12	11
VII	18	20	8	8	7	10	12	17	12
VIII	15	23	9	11	8	9	12	13	13
IX	11	17	7	12	11	14	15	13	17
X	9	14	7	13	12	18	14	13	19
XI	10	22	9	12	12	19	10	6	21
XII	9	25	8	11	15	20	7	5	20
Год	11	22	9	13	11	14	10	10	15

В зимний период, который длится около пяти месяцев (ноябрь-март), особенности синоптических процессов способствуют формированию погод, создающих условия переохлаждения.

Низкие температуры воздуха сочетаются с повышенными скоростями ветра. Преобладающее направление ветра северо-восточное, восточное и западное. Недостаточная увлажнённость рассматриваемой территории проявляется не только в малом количестве выпадающих осадков, но и в низкой влажности воздуха. Относительная влажность воздуха в среднем за год колеблется в пределах 64-76%.

Высокая инсоляция при таком незначительном увлажнении способствует формированию засушливых типов погоды, нередко переходящих в явления атмосферной засухи и суховеев. Холодный период года отличается преобладанием антициклонального характера погоды. Доля зимних осадков составляет около 37% годовой суммы, что увеличивает значение снежного покрова как фактора увлажнения почвы.

Устойчивый снежный покров наблюдается в течение 140-160 дней. Наибольшая его средняя высота в защищённых местах может достигать 30 см. Зимние оттепели иногда полностью сгоняют снег с выровненных участков, что при последующем понижении температуры воздуха может привести к промерзанию почвы более чем на 150 см.

Равнинный рельеф территории создаёт благоприятные условия для интенсивной ветровой деятельности. Зимой, господствующие ветры западного направления, вызывают бураны. Летом преобладают ветры северо-восточных направлений, способствующих быстрому испарению влаги и иссушению верхнего горизонта почвы.

Среднегодовая скорость ветра по многолетним данным составляет 3,9-4,5 м/с, возрастая зимой и ранней весной до 4,8-5,5 м/с.

В позднее весеннее время, особенно в засушливые годы, интенсивно проявляется ветровая эрозия, чаще всего связанная с пыльными бурями. Последние наблюдаются при северо-западных, северных и северо-восточных ветрах силой более 10 м/с.

Современное состояние воздушного бассейна территории определяется взаимодействием природно-климатического потенциала и техногенных факторов. Основными факторами, определяющими длительность сохранения загрязнений в местах размещения их источников, является ветровой режим, наличие температурных инверсий, количество и характер выпадения осадков.

В целом, территория характеризуется повторяемостью приземных и приподнятых температурных инверсий, способствующих концентрации загрязнения в приземном слое, в пределах 40-45% за год. Наибольшая повторяемость инверсий отмечается в декабре-феврале (до 50-70% ежемесячно).

Мощность инверсий в зимний период достигает 600-800 м. Летом инверсии температуры быстро разрушаются, повторяемость их 30-35%.

Повторяемость слабых ветров невелика, среднемесячные скорости ветра колеблются на территории от 3,5 до 8 м/с.

На высотах свыше 100 м среднемесячные скорости ветра равны 6 м/с и более. Активная ветровая деятельность, как на высоте, так и в приземном слое способствует рассеиванию вредных примесей в атмосфере.

Согласно районированию территории Республики Казахстан (рис. 3.1.1), по потенциалу загрязнения атмосферы (ПЗА) район расположения месторождений Кенкияк, Жанажол и Северная Трува относятся к III-й зоне потенциала загрязнения воздуха.

Эта зона характеризуется повторяемостью приземных инверсий до 40-60% при их мощности зимой от 0,6 до 0,8 км, а летом – не более 0,4 км. Во все сезоны года, повторяемость скорости ветра 0-4 м/с на высоте 500 м составляет 20-30%.

Накопление примесей в атмосфере обусловлено частыми туманами во время смены барических условий в осенний и весенний периоды.

Атмосферно-гигиенические условия определяются не только общим объемом выбрасываемых с территории или вовлекаемых со стороны в атмосферу загрязняющих веществ, но и естественными возможностями самоочищения самой атмосферы.

Основное значение в самоочищении атмосферы принадлежит ветровому режиму, с которым связано понятие адвективного переноса воздушных масс.

Важную роль играет также температурный режим рассматриваемой территории, определяющий стратификационные условия атмосферы, т.е. возможности вертикального перемешивания атмосферы, его размеры и интенсивность.



Рисунок 3.1.1.
Районирование территории Республики Казахстан по потенциалу загрязнения атмосферы (ПЗА)

Легенда карты (к рис.3.1.1):

★ Месторождения: Кенкияк, Жанажол и Северная Трува

I - Зона низкого потенциала

II -Зона умеренного потенциала

III - Зона повышенного потенциала

IV - Зона высокого потенциала

Описываемая территория характеризуется довольно низкой динамикой атмосферы, не создающей условия интенсивного турбулентного, а в теплый период года и конвективного обмена в нижней тропосфере и не препятствующей развитию застойных

явлений. Об этом свидетельствует высокая повторяемость штилевых ситуаций, наблюдаемых в продолжение года.

В среднем для рассматриваемой территории она составляет 39% от общего числа наблюдений .

Средние месячные значения скорости ветра не превышают показатель, характеризующий среднюю скорость на территории Казахстана (3,7 м/с), который колеблется в пределах от 2,0 до 2,9 м/с (средняя за год – 2,5 м/с) (таблица №3.1.4).

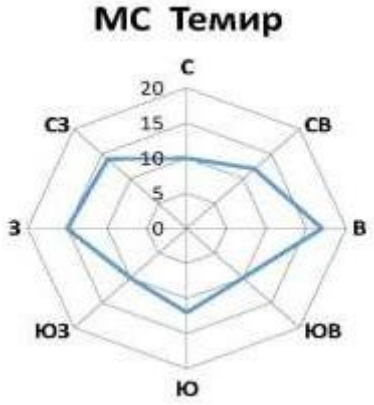
Метеостанции РГП «Казгидромет», размещенные в районах Актюбинской оласти:

- Темирский район Актюбинской области – Метеостанция (МС) Темир;
- Мугалжарский район Актюбинской области – Метеостанция (МС) Эмба;
- Байганинский район Актюбинской области – Метеостанция (МС) Карауылкелды.

Климатические характеристики по МС Темир

Таблица №3.1.4

Наименование характеристики	**Обозначение характеристики**	**Числовое значение**
Коэффициент, зависящий от стратификации атмосферы	А	200
Коэффициент рельефа местности	η	1
Средняя максимальная температура наружного воздуха наиболее жаркого месяца года, ^{0}С	Тнар. (ж)	+31,4
Средняя температура наиболее холодного месяца года, ^{0}С	Тнар. (х)	-15,9
Скорость ветра, повторяемость превышения которой составляет 5%, м/с	U*	7
Средняя скорость ветра за год, м/с		2,8
Количество осадков за год, мм		301
Роза направлений ветра, %		
румбы	Среднегодовая	
С	10	
СВ	12	
В	17	
ЮВ	10	
Ю	12	
ЮЗ	10	
З	15	
СЗ	14	



Климатические характеристики по МС Эмба

Таблица №3.1.5

Наименование характеристики	Обозначение характеристики	Числовое значение
Коэффициент, зависящий от стратификации атмосферы	А	200
Коэффициент рельефа местности	η	1
Средняя максимальная температура наружного воздуха наиболее жаркого месяца года, ^{0}С	Тнар. (ж)	+31,5
Средняя температура наиболее холодного месяца года, ^{0}С	Тнар. (х)	-16,6
Скорость ветра, повторяемость превышения которой составляет 5%, м/с	U*	7
Средняя скорость ветра за год, м/с		2,7
Количество осадков за год, мм		241
Роза направлений ветра, %		
румбы	Среднегодовая	
С	10	
СВ	21	
В	11	
ЮВ	12	
Ю	12	
ЮЗ	13	
З	11	
СЗ	10	



Климатические характеристики по МС Карауылкелды

Таблица №3.1.6

Наименование характеристики	Обозначение характеристики	Числовое значение
Коэффициент, зависящий от стратификации атмосферы	А	200
Коэффициент рельефа местности	η	1
Средняя максимальная температура наружного воздуха наиболее жаркого месяца года, ^{0}С	Тнар. (ж)	+31,5
Средняя температура наиболее холодного месяца года, ^{0}С	Тнар. (х)	-14,1
Скорость ветра, повторяемость превышения которой составляет 5%, м/с	U*	8
Средняя скорость ветра за год, м/с		3,5
Количество осадков за год, мм		258
Роза направлений ветра, %		
румбы	Среднегодовая	

С	9
СВ	12
В	19
ЮВ	17
Ю	10
ЮЗ	11
З	13
СЗ	19



3.2. Поверхностные воды

Гидрографическая сеть рассматриваемой территории представлена рекой **Жем** и её притоками: левым – р. **Атжаксы** и правым – р.**Темир**, которые относятся к бассейну Каспийского моря.

Гидрологический режим рек характеризуется следующими общими особенностями: летне-осенний минимум среднего месячного стока рек приходится на август-сентябрь; зимний – на февраль. Летние дожди почти не оказывают влияния на величину меженного стока и лишь осадки, выпадающие в октябре-ноябре, когда испарение становится значительно меньшим, несколько увеличивают расходы воды потоков.Весенний ледоход продолжается обычно 2-3 дня.

Река Жем начинается на западном склоне Мугоджарских гор, используется для орошения, водопоя скота. Это река рыбохозяйственного назначения.

Длина реки 712 км, общая площадь водосбора 40400 км^2, в пределах Актюбинской области – 34800 км^2. В многоводные годы река имеет связь с Каспийским морем. 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. Ширина русла реки варьирует от 60 до 150 м. Глубина реки 0,4-0,8 м, плесов до 10 м. Русло на рассматриваемом участке характеризуется ограниченным меандрированием. В низовьях реки к концу лета сток прекращается вследствие пересыхания мелководных участков. Река зимой замерзает на всем протяжении,толщина льда 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. Основные гидрологические характеристики р.Жем (г/п Эмба) представлены в таблице №3.2.1.

Гидрологические характеристики р. Жем у г/п Эмба

Таблица №3.2.1

Средний многолетний объем годового стока, тыс.м^3	78500
Средний годовой расход воды, за многолетний период м^3/сек	2,49
Максимальный расход воды, обеспеченный на 1% м^3/сек	910
Минимальные средние месячные расходы воды: летне-осенний, обеспеченный на 97% зимний, обеспеченный на 97%	 0,045 0,026
Средний сток наносов за год, т	21000
Среднее испарение с водной поверхности, мм	1050
Средние осадки за теплый период (IV-X), мм	150

Длина реки 54 км, площадь водосбора 470 км^2. Летом река представляет собой чередование небольших плесов с сухими участками дна. Течение в летнюю межень слабое. Зимой река промерзает. При прохождении паводков с максимальным расходом воды наблюдается затопление поймы и прилегающей территории. Река имеет рыбохозяйственное значение.

Левым притоком р. Атжаксы является р. Жаинды, не имеющая постоянного стока (в летний период пересыхает). Река Жаинды протекает в с-в части месторождения Северная Трува. Также на территории месторождения отмечены выходы родников.

Река Темир - рыбохозяйственного значения. Берет начало в 17 км от п. Сергеевского, впадает в р. Жем справа, в 6 км к ЮЗ от с. Мартук, длина реки 213 км.

Общая площадь водосбора 8200 км^2, в его нижней левобережной части имеется несколько бессточных участков. Основные притоки: реки Карабулак, Толганай, Кульден-Темир. Летом притоки реки пересыхают, кроме р. Кульден-Темир.

Водосбор реки в верхней ее части представляет слабохолмистую равнину, сложенную суглинистыми грунтами. Нижняя часть водосбора занята большими песчаными массивами (пески Аккум и Кокжиде), представляющими слегка закрепленные барханы высотой 5-10 м. По левобережью в районах сел Кенкияк, Копа, Сарколь встречается много бессточных понижений.

Хорошо разработанная долина р.Темир, включающая двухстороннюю частично заболоченную пойму и две надпойменные террасы, достигает в ширину от 3-4 до 68 км. Высота склонов долины 10-15 км, крутизна их не превышает 20^0.

Пойма преимущественно двухсторонняя, местами чередуется по берегам. В маловодные годы не заполняется водой, в при русловой части поросла луговым разнотравьем. Ширина ее в верховьях 200-300 м, в низовьях до 0,8-1,0 км. Русло реки извилистое, с многочисленными излучинами, протоками и старицами. Ширина русла в

верховьях 30-50 м, ниже и до устья изменяется от 50-100 м и более. Глубина на перекатах составляет 0,5-0,8 м, на плесах 2-5 м, скорость течения 0,1-0,3 м/с.

Долины притоков р. Темир имеют практически широтное направление, слабо разработанные узкие русла, извилистые, глубоко врезанные с прерывистым течением, берега песчано-суглинистые. Летом почти все протоки, кроме р.Темир и отдельных притоков, в верхнем течении на мелководных участках пересыхают, вода остается в отдельных разобщенных плесах длиной 0,1-0,3 км, глубиной 1,5-3,0 м.Размеры плесов увеличиваются вниз по течению, преобладающая их длина 100-300 м, ширина 15-30 м, глубина 2-4 м.

Высота уровня воды в половодье в верхнем течении реки достигает 4-5 м, в нижнем 3-4 м. Большая часть весенних вод здесь разливается по пойме. В период межени сток обеспечивается за счет грунтовых вод. Подпитка реки происходит за счет талой воды, роль дождевых и грунтовых вод незначительна. Режим стока характеризуется высоким, но коротким весенним паводком и очень низкой меженью.

В области пород каменноугольного периода, ширина зоны горной долины р.Темир составляет 1,5-5 км. Пойма на правом берегу широкая, в некоторых местах ее ширина достигает 3,5 км. На левом берегу, пойма реки намного уже, только в одном месте ее ширина составляет примерно 1,8 км. В некоторых местах основной берег приблизился к руслу реки. Во время мелководья ширина русла составляет 10-30 см. Максимальная глубина русла составляет 1-2,5 м, а в зоне мели только 10 см. В таблице № 3.2.2 даны основные гидрологические характеристики р.Темир.

Основные гидрологические характеристики р. Темир

Таблица№ 3.2.2

Объем годового стока, тыс.м^3	
средний многолетний	206000
обеспеченный на 80%	78700
обеспеченный на 97%	33000
Средний годовой расход воды, м^3 /сек	
за многолетний период	6,55
обеспеченный на 80%	2,50
обеспеченный на 97%	1,05
Максимальный расход воды, м^3/сек	
обеспеченный на 1%	1780
обеспеченный на 3%	1410
обеспеченный на 5%	1220
обеспеченный на 10%	985
Минимальные средние месячные расходы воды	
Летне-осенний	
обеспеченный на 80%	0,17
обеспеченный на 97%	0,11
Зимний	
обеспеченный на 80%	0,11

обеспеченный на 97%	0
Средний сток наносов за год, т	27000
Толщина льда, см	
средняя	80
наибольшая	100
Испарение с водной поверхности, мм	
среднее	1070
обеспеченное на 3%	1280
Средние осадки за теплый период (IV-X), мм	145

3.3. Геологическое строение и гидрогеологические условия

Геологическое строение

Территория района приурочена к восточному борту Прикаспийской синеклизы. В геологическом строении его принимают участие разновозрастные отложения от каменноугольных до современных. Наиболее древние породы, выходящие на дневную поверхность в пределах соляных куполов Кумызтобе, Саркрамабас, Замятина и др., представлены отложениями кунгурского яруса нижней перми.

Четвертичные отложения, в том числе и современные, представлены перевеваемыми песками массивов Кокжиде и Кумжарган и аллювиальными отложениями долины р. Жем и ее притоков.

Нижнепермские отложения кунгурского яруса обнажаются в сводах куполов Кумызтобе, Саркрамабас, Замятина, расположенных на левобережье реки Жем к востоку от песчаного массива урочища Кокжиде. Они представлены каменной солью и гипсом. Мощность солей по данным бурения и сейсмического профилирования достигает 4 км (купол Кенкияк). Толща каменной соли перекрыта гипсами мощностью 80-100 м. На гипсах местами залегают известняки серые, крепкие мощностью в несколько десятков метров. Глубина залегания кровли кунгурских отложений колеблется от 350-400 до 1000 и более метров.

Верхнепермские отложения, представленные казанским и татарским ярусами, вскрыты многочисленными скважинами на широтных региональных профилях в межкупольных депрессиях. Литологические отложения казанского и нижней части татарского ярусов представлены чередующимися аргиллитами, глинистыми мергелями, алевролитами и песчаниками с подчиненными прослоями известняков и ангидритов. Верхняя часть татарского яруса (30-600м) сложена чередующимися гравелитами, песчаниками, алевролитами, глинами, сменяющимися глинами и алевролитами. Суммарная мощность отложений верхнего отдела достигает 1000 и более метров, уменьшаясь к сводам купольных поднятий.

Нижнетриасовые отложения в сводовых частях куполов на породах кунгурского яруса, а на крыльях куполов и в межкупольных поднятиях – на размытой поверхности верхней перми и перекрыты отложениями юры. Литологически нижнетриасовые отложения представлены чередованием пачек песков, песчаников и глин различной мощности. Общая мощность отложений изменяется от 150 до 650 м.

Юрские образования представлены только нижним и средним отделами. Отложения нижней юры в районе соляных куполов Кенкияк, Мартук, Коздысай и западнее до истоков р. Сагиз являются преимущественно глинистыми. Мощность глинистой пачки 12-60 м, песчано-галечниковой – 15-35 м.

Отложения средней юры представлены чередованием песчаных и глинистых пачек различной мощности, содержащих редкие прослои песков и бурых углей. Пески серые, серовато-желтые разнозернистые (от мелко- до крупнозернистых) полимиктовые не слоистые рыхлые, в различной степени глинистые, с линзами глин и бурых углей. Глины темно-серые, серовато-бурые и бурые, в различной степени песчанистые или алевритистые плотные, с включениями обуглившихся растительных остатков, с линзами бурых углей. Общая мощность среднеюрских отложений составляет 150-210 м.

Нижнемеловые отложения представлены неокомскимнадъярусом, включающим в себя готеривский и барремский ярусы, а также аптским и альбским ярусами.

Отложения неокомскогонадъяруса распространены в районе повсеместно за исключением небольших участков сводов прорванных куполов. Они залегают на глубине 30-40 м в сводовых частях куполов и 235-350 м – на крыльях куполов и в межкупольных депрессиях. Литологически – это пестроцветные глины, реже алевриты и пески. Мощность отложений изменяется от 27 до 267 м.

Аптские отложения распространены на тех же площадях, что и неокомские и представлены толщей темно-серых, черных вязких гипсоносных глин с мелким углистым детритом и прослоями голубовато-серых тонко- и мелкозернистых полимиктовых песков с прослоями алевритов. Мощность отложений 31-47 м, иногда достигает 80 м.

Альбский ярус распространен практически повсеместно. Отложения яруса выходят на дневную поверхность в присводовых частях некоторых куполов (Кенкияк, Саркысмола, Саркрамабас) и на склонах долин рек Жем, Темир.

Верхнемеловые отложения имеют широкое распространение в межкупольных депрессиях и представлены Сантонским ярусом мощностью от 3 до 30 м, Кампанским, мощностью от 100 до 150 м, в основном находится в пределах 70-100 м и Маастрихтским ярусом с общей максимальной мощностью отложений– 40 м.

Палеогеновые образования распространены преимущественно в восточной и южной частях района и слагают водораздельные возвышенности. Представлены отложениями палеоценового, эоценового и олигоценового возрастов.

Палеоценовые отложения обнажаются на небольших участках в южной части района. Представлены песками и песчаниками маннесайской свиты с фосфоритовой плитой в основании, мощность отложений не превышает 10 м.

Четвертичные отложения развиты широко и представлены аллювиальными пойменными и террасовыми осадками рек и массивами развеянных песков.

Нижне-среднечетвертичные аллювиальные отложения **с**лагают третью надпойменную террасу долины р. Жем с развеваемыми песками Кокжиде и Кумжарган. Отложения в основании представлены разнозернистыми песками со щебенкой песчаников общей мощностью до 10 м.

Песчаные массивы сложены светлыми, почти белыми и желтоватыми кварцевыми преимущественно мелкозернистыми песками. Под действием эоловых процессов в пределах массива возникла система гряд, барханов и бугров высотой от 12 до 16 м, реже до 25 м.

Верхнечетвертичными отложениями сложены вторая и первая надпойменные террасы. Вторая терраса сложена разнозернистыми песками, перекрытыми плотными лессовидными суглинками. Мощность отложений второй террасы составляет 2-12м. Первая терраса сложена преимущественно разнозернистыми серыми песками, в верхней части встречаются серые суглинки и зеленовато-серые глины, мощность отложений не превышает 5 м.

Современные четвертичные аллювиальные отложенияобразуют пойменную террасу рек Жем, Темир и Атжаксы и представлены мелко- и среднезернистыми белыми и светло-желтыми песками мощностью до 4,0 м.

Гидрогеологические условия

В соответствии со схемой гидрогеологического районирования территории Казахстана рассматриваемая территория относится к Эмбинскому артезианскому бассейну II порядка. В пределах района выделяются водоносные горизонты, комплексы, локально-водоносные горизонты и водоупорные толщи в различных отложениях от четвертичного до пермского возрастов. Подземные воды на рассматриваемой территории выделяются в несколько самостоятельных водоносных горизонтов.

В коренных отложениях водоносные горизонты приурочены к породам верхнего альба, маастрихта, палеоцена и верхнего олигоцена. Водоносные горизонты, развитые в четвертичных отложениях, распространены широко. Среди них выделяются водоносные

горизонты, приуроченные к массивам развеянных песков, к отложениям надпойменных террас и пойм рек Жем, Темир и Атжаксы.

Верхнеальбский водоносный горизонт

Отложения альбского яруса распространены повсеместно. В области распространения верхнеальбского водоносного горизонта по гидродинамическим условиям выделяются районы распространения безнапорных и напорных вод. Площадь распространения безнапорных вод охватывает участки, где отложения выходят на поверхность или перекрываются маломощными слоями песчаных и супесчаных отложений. Здесь располагаются области питания водоносного комплекса. Подземные воды часто дренированы долинами и оврагами. Некоторые родники, сливаясь между собой, образуют, особенно летом, основной сток рек Жем, Темира, Атжаксы и их притоков.

Воды альба залегают сравнительно неглубоко (5-6м), минерализация 0,2-0,5 г/л, по составу в большинстве гидрокарбонатные натриевые или кальциевые.

Маастрихтский водоносный горизонт

Маастрихтский водоносный горизонт широко развит на рассматриваемой территории и занимает водораздельные равнины бассейнов рек.

На склонах некоторых долин и оврагов подземные воды маастрихтского водоносного горизонта питают восходящие родники.

Водоносный горизонт приурочен к перемежающимся слоям песчаников и мела мощностью 10-20 м. Местами он сложен мергельно-меловой толщей, водоносность которой на отдельных участках связана с зоной активной трещиноватости пород на глубине 100-150 м. Ниже этих глубин трещиноватость мела и мергелей обычно затухает, а сами породы становятся практически водоупорными.

На водораздельных равнинах воды мергельно-мелового горизонта вскрываются скважинами на глубинах 0-60 м, дебит скважин варьирует от 0,3 до 4,5 л/С.

Минерализация воды пестрая и изменяется от 1 до 3 г/л. По химическому составу воды гидрокарбонатно-хлоридные кальциевые и натриевые. Наиболее обводненный участок маастрихтского водоносного горизонта находится к северо-западу от Кокпетинской антиклинали.

Палеоценовый водоносный горизонт

Распространение водоносного горизонта отмечено в местах, где глауконитовые песчаники и пески палеоцена подстилаются слоем светло-зеленых глин. Местами наблюдается выход данного горизонта на поверхность в виде родников. Приток воды в

колодцах достигает 1,5-2 л/с. Воды по составу гидрокарбонатно-кальциевые и натриевые, минерализация 0,7 г/л.

Верхнеолигоценовый водоносный горизонт

Пески верхнего олигоценачаграйской свиты водоносны и там, где они залегают на глинистых породах палеогена достигают мощности до 10 м. При залегании олигоценовых песков на мергелях маастрихта они теряют свою водоносность.

Воды олигоценовых песков питают родники и колодцы. Воды этого горизонта обычно слабо минерализованы (0,2 г/л). По химическому составу гидрокарбонатные кальциевые натриевые. К концу лета источники, приуроченные к верхнеолигоценовому водоносному горизонту, частично или полностью пересыхают.

Водоносные горизонты современных аллювиальных отложений

Водоносный горизонт современных аллювиальных отложений приурочен к отложениям I и II надпойменных террас сложенных маломощными слоями песков и супесей. Глубина залегания уровня грунтовых вод 2-4 м. Дебит скважин 0,1 до 1,0 $^{л}/_{с}$.

Водоносный горизонт в отложениях пойм Жем, Темир, Атжаксы залегают сплошным слоем, глубина его залегания 0,5-1,0 м. По степени водообильности породы современного аллювия относятся к группе водообильных, слабо минерализованных (до 1 $^{г}/_{л}$).

Водоносный горизонт эоловых отложений

Водоносный горизонт эоловых отложений приурочен главным образом к песчаным массивам Кокжиде, Кумжарган, Бикембай. Водовмещающие породы представлены песками мощностью от 2 до 15 м и реже.

Грунтовые воды песков со свободным зеркалом залегают на глубине 1-3 м в котловинах выдувания, на межбугристых и межгрядовых равнинах, в соровых понижениях до 5-15 м под грядами и буграми. Дебиты колодцев составляют 0,05-0,5$^{л}/_{с}$. На грядовых и среднебугристых участках коэффициент фильтрации составляет 1-5$^{м}/_{сут}$. Водообильность пород не превышает 1$^{л}/_{с}$. По степени минерализации воды песчаных массивов относятся к слабоминерализованным. По химическому составу воды гидрокарбонатные сульфатные кальциевые магниевые. Мощность водоносного горизонта в пределах песчаного массива более 1,0 м. Воды дренируются в пойменные отложения рек.

Воды озерно-соровых отложений

Воды озерно-соровых отложений содержатся в озерных впадинах, на участках тектонических разломов и приурочены к глинистым тонкозернистым пескам и супесям мощностью 3-8 м, и залегают на глубине 3-5 м. По химическому составу преобладают

хлоридные натриевые воды с минерализацией 10-50 г/л. На дренированных участках формируются пресные и слабосолоноватые воды с минерализацией до 3 г/л.

Естественная защищенность подземных вод от загрязнения

Под естественной защищенностью подземных вод понимается совокупность геолого-гидрологических условий, обеспечивающих предотвращение проникновения загрязняющих веществ в водоносный горизонт. Основным фактором естественной защищенности является их перекрытость слабопроницаемыми отложениями с коэффициентом фильтрации менее 0,1 м/сут. Оценка защищенности произведена по сумме баллов, которая определяется по совокупности показателей характеризующих условия защищенности:

1. Глубина залегания уровня грунтовых вод (мощность зоны аэрации);
2. Суммарная мощность слабопроницаемых отложений в разрезе зоны аэрации;
3. Литология и фильтрационные свойства слабопроницаемых отложений.

По литологии и фильтрационным свойствам слабопроницаемые отложения разделяются на 3 группы:

– супеси, лёгкие суглинки ($К_ф$= 0,1÷0,01 м/сут);
– суглинки, песчаные глины ($К_ф$=0,01÷0,001 м/сут);
– тяжелые суглинки, глины ($К_ф$< 0,001 м/сут).

Кроме вышеперечисленных факторов, при оценке защищенности подземных вод учитывались геоморфологические и геоструктурные особенности территории.

На основании анализа вышеперечисленных факторов произведена балльная оценка территории района по степени защищенности подземных вод от загрязнения:

1 категория (5 баллов) – незащищённые (зона аэрации сложена песками легкими супесями, трещиноватым мелом, коэффициент фильтрации более 0,1 м/сут).

2 категория (6-10 баллов) – слабо защищенные (зона аэрации сложена глинистыми песками, супесями, легкими суглинками, трещиноватым мелом песчаником и мергелем, коэффициент фильтрации 0,1-0,01 м/сут).

3 категория (11-15 баллов) – защищенные (зона аэрации сложена тяжелыми супесями и суглинками, с прослоями песчанистых глин, мела и мергеля, коэффициент фильтрации 0,01-0,001 м/сут).

4 категория (более 16 баллов) – надёжно защищенные (зона аэрации сложена тяжелыми суглинками, глинами, мергелями, коэффициент фильтрации менее 0,001 м/сут).

Рассматриваемая территории отнесена к территории слабо защищенной от загрязнения с поверхности (2 категории). Зона аэрации сложена толщей суглинков, глинистых песков, супесями, мергелем, коэффициент фильтрации 0,1-0,01 м/сут.

Интенсивное проведение работ связанных с разведкой и добычей углеводородов на промыслах могут вызвать загрязнение пород зоны аэрации. Все источники загрязнения (предприятия первичной переработки углеводородного сырья и обустройства месторождений и промыслов и др.) расположены на участках со слабо защищенными категориями грунтов.

Наиболее высокой защищенностью подземных вод (3,4 категории) обладают воды более глубоких водоносных горизонтов, где зона аэрации сложена суглинками, супесями и глинами мощностью 1 - 100 м.

Однако развитие соляно-купольной и разрывной тектоники ослабляет защищенность подземных вод, так как возможно проникновение загрязняющих веществ в глубокие водоносные горизонты, а также смешивание высокоминерализованных вод с грунтовыми водами более низкой минерализации.

Защищенность подземных вод альб-сеноманских отложений от техногенных воздействий «сверху» в виду их глубокого залегания и большой мощности зоны аэрации, сложенной как проницаемыми, так и непроницаемыми породами можно считать хорошей.

3.4. Почвенный покров

Согласно природно-сельскохозяйственному районированию Казахстана, характеризуемая территория расположена в Прикаспийской провинции полупустынной зоны, в подзоне светло-каштановых почв. Характерна комплексность почвенного покрова, где в основном представлены комплексы светло-каштановых солонцеватых и засоленных почв с солонцами /Природно-сельскохозяйственное районирование, 1998; Новикова А.Г.и др., 1968/.

Развитие почвенного покрова находится в тесной взаимосвязи с климатическими условиями, рельефом, почвообразующими породами, грунтовыми водами и растительностью.

Условия почвообразования полупустынной зоны характеризуются резко континентальным климатом, жарким сухим летом и холодной зимой, высокими дневными и пониженными ночными температурами лета сухостью, малым количеством атмосферных осадков, интенсивным испарением и обилием солнечного освещения в летний период, бедным по видовому составу растительным покровом.

Светло-каштановые солонцеватые почвы на характеризуемой территории имеют широкое распространение. Они сформированы под полынно-типчаковыми группировками с примесью грудницы и ромашника, на разнообразных по механическому составу

почвообразующих породах. Проективное покрытие почвы растительностью около 30-40%.

По своим химическим свойствам светло-каштановые солонцеватые почвы близки к нормальным аналогам. Отличительными свойствами этих почв является наличие солонцеватости в горизонте **B_1**, обусловленной повышенным содержанием в почвенно-поглотительном комплексе катионов натрия, большая засоленность профиля водорастворимыми солями и повышенное по сравнению нормальными родами залегание солевого горизонта (90-100 см).

Морфологически солонцеватость проявляется в сильном уплотнении солонцеватого горизонта, призмовидно-столбчатой, крупно-комковатой или призматической структуре.

Мощность гумусовых горизонтов **$A+B_1$**не превышает 30 см, то есть характеризуемые почвы маломощные. По содержанию гумуса и характеру распределения его по горизонтам, солонцеватые почвы значительно отличаются от нормальных аналогов. Если в горизонте **A** гумуса содержится около 1%, то с глубиной у солонцеватых почв просматривается его резкое убывание. Реакция почвенной среды слабощелочная, pH равен 7,8-8,2.

Характерной особенностью солонцеватых почв является повышенное содержание в почвенно-поглотительном комплексе горизонта **B_1**катионов натрия - более 3-7% от суммы поглощенных оснований. Повышенное количество натрия оказывает диспергирующее воздействие на почвенные коллоиды, придавая солонцеватым почвам высокую плотность в сухом состоянии и значительную вязкость – во влажном. Механический состав почв меняет от тяжелых суглинков до супесей.

Светло-каштановые засоленные почвы формируются в автоморфных условиях. Почвообразующими породами служат засоленные лёгкие суглинки и супеси, реже средние суглинки.

Эти почвы имеют хорошо развитый профиль. Мощность гумусового горизонта не превышает 35 см, горизонта **A** – 10-12 см. Содержание гумуса находится в пределах 0,7-2,7%. Структура горизонта **A** очень непрочная, комковатая, сложение заметно слоеватое. В горизонте **B** наблюдается уплотнённость, вследствие чего создаётся впечатление слабой солонцеватости. Ниже горизонта **B** следует наиболее уплотнённый горизонт **C_1** (почвообразующая порода).

В суглинистых разновидностях выделение карбонатов обнаруживается в форме белоглазки сразу же за гумусовым горизонтом, в супесчаных почвах значительно ниже, часто за пределами первого метра.

Водорастворимые соли встречаются в профиле светло-каштановых почв на различных глубинах. В зависимости от глубины залегания солей выделяются /Инструкция по проведению крупномасштабных почвенных изысканий,1995/:

- солончаковатые почвы, повышенное содержание водорастворимых солей отмечается на глубине 30-80 см;
- солончаковые почвы – засоление отмечается с поверхности, в слое 0-30 см.

Лугово-светло-каштановые солончаковые почвы относятся к ряду полугидроморфных и формируются при глубине залегания грунтовых вод 3-5 м, образуя однородные контуры, но чаще встречаясь в комплексе с другими почвами. Сформированы они по плоским понижениям, западинам, ложбинам стока. Почвообразующими породами служат элювиально-делювиальные засоленные отложения. Мощность гумусовых горизонтов достигает 40-50 см, содержание гумуса 3-4%. Характеризуются повышенным содержанием водорастворимых солей с поверхности. Механический состав верхнего гумусового горизонта легко- и среднесуглинистый.

Пойменные луговые светло-каштановыеобычные почвы получили ограниченное распространение, встречаются в поймах рек Темир и Жем, по сухому руслу р. Атжаксы. Встречается в основном с гравийно-галечниковыми отложениями. Почвообразующими породами служат незасолённые аллювиальные отложения, преимущественно суглинистого механического состава, подстилаемые гравийно-галечниковыми отложениями. Механический состав верхнего гумусового горизонта легкосуглинистый.

Характеризуются сравнительно небольшой для луговых почв мощностью гумусовых горизонтов (30-40 см) и пониженным содержанием гумуса (1,5-2,0%), промыты от легкорастворимых солей на значительную глубину.

В средней и нижней части профиля обнаруживаются признаки временного избыточного увлажнения в виде ржавых пятен окислов железа, а в зоне постоянного подпитывания грунтовой водой – оглеенные слои. Наблюдаются темно окрашенные погребенные слои, залегающие на различных глубинах. Встречается в основном в комплексе с гравийно-галечниковыми отложениями.

Солонцы светло-каштановые выделяются как однородными контурами, так и небольшими пятнами среди светло-каштановых солончаковатых и солончаковых, лугово-светло-каштановых солончаковых почв. Почвообразующими породами служат засолённые глины и суглинки. По механическому составу эти почвы легко- и среднесуглинистые.

К солонцам относятся почвы, имеющие в иллювиальном солонцовом горизонте высокое содержание обменного натрия (более 15-25%), что обуславливает щелочную

реакцию почв, высокую дисперсность почвенного мелкозема, вязкость, липкость и набухание почв во влажном состоянии, сильное уплотнение и твердость при иссушении.

Почвенный профиль солонцов хорошо дифференцирован на горизонты, четко выражен солонцовый горизонт. Гумусовый горизонт **А** имеет мощность 16-28 см., серый цвет, комковатую или крупно-комковатую структуру, слабо задернован. Под ним залегает солонцовый горизонт **B_1** мощностью 14-16 см., темно-бурого цвета, плотный, в сухом состоянии трещиноватый, столбчатой или ореховато-столбчатой структуры с характерным глянцем по граням структурных отдельностей. Свойства этого горизонта в значительной мере обусловлены значительным содержанием в почвенно-поглотительном слое обменного натрия. Содержание гумуса составляет 0,5-2,5%.

Переходный к почвообразующей породе горизонт **ВС** карбонатный, непрочно-комковатой структуры, уплотнен средне или слабо. В этом горизонте наблюдаются выделения карбонатов и легкорастворимых солей. Переход к почвообразующим породам постепенный.

Пески грядово-бугристые и мелкобугристые закрепленные образованы в результате перевевания древнеаллювиальных песчаных отложений, либо при развевании речных и морских отложений. Для рельефа грядово-бугристых песков характерно чередование бугров и гряд высотой от 1-3 до 3-7 м, ориентированных по направлению господствующих ветров, с котловинами и выровненными пространствами. Мелкобугристые формы песков характеризуются бугристым рельефом.

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

Выходы глин представлены меловыми глинами в юго-западной части месторождения Жанажол.

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

В хозяйственном отношении эта территория имеет сугубо животноводческое значение, причём пастбища малопродуктивны.

3.5. Характеристика растительных сообществ

По современной системе ботанико-географического районирования Казахстана территория месторождений Кенкияк, Жанажол и Северная Трува расположена в пределах переходной пустынно-степной и степной зон.

Растительность рассматриваемого района относится к смешанному пустынно-степному типу. Здесь произрастают сообщества с доминированием гиперксерофильных,

ксерофильных растений жизненных различных форм, преимущественно полукустарничков, полукустарников и кустарников, в частности, наблюдается преобладание полынных и многолетние солянковых фитоценохоров. Преобладают полыни, солянки и эфемеры.

Полоса опустыненных полынно-дерновиннозлаковых степей в свою очередь делится на лежащую севернее – полынно-ковылковую полосу степей и более южную – полынно-тырсиковую.

В рассматриваемом регионе опустыненные степи в основном представлены ромашниково- и лерхополынно-ковыльными степями на солонцеватых светло-каштановых почвах. Из плотнодерновинных злаков здесь обычно доминируют следующие представители семейства. Злаковых или, как их теперь называют – Мятликовых (*Poaceae*): ковыль сарептский (*Stipasareptana*), ковыль Лессинга (*S. lessingiana*), ковыль волосатик (*S.capillata*), типчак (*Festucavalesiaca*) и, наконец, пырей пустынный (*Agropyrondesertorum*).

Синузию полукустарничков при этом слагают такие виды семейства Сложноцветных или Астровых (*Asteraceae*), как: полынь Лерховская (*Artemisialerchiana*), полынь австрийская (*A. austriaca*), пижма тысячелистниковая (*Tanacetumachilleifolium*), кохия простертая или изень (*Kochiaprostrata*). Разнотравье в основном многолетнее, слагаемое видами различных семейств – кермексарептский (*Limoniumsareptanum*), солонечник мохнатый (*Galatellavillosa*), прангоспротивозубный (*Prangosodontalgica*), ферула каспийская (*Ferulacaspica*), серпуха эруколистая (*Serratulaerucifolia*).

Рассматриваемые степи образуют комплексы с пустынными сообществами, что весьма наглядно проявляется в комплексности растительного покрова. Наряду с ассоциациями опустыненных степей встречаются, особенно на засоленных участках, и пустынные сообщества с преобладанием таких видов, как полынь малоцветковая (*Artemisiapauciflora*), лебеда седая (*Atriplexcana*), ежовник солончаковый или биюргун (*Anabasissalsa*) и т.д.

Во флористическом отношении район расположения месторождений относится к «зоне бобовых», так как в спектре ведущих (по количеству видов) семейств после традиционных для Палеарктики семейств *Asteraceae* и *Poaceae*, занимающих соответственно первое и второе места, следует семейство *Fabaceae* – Бобовые (или Мотыльковые). При этом особенностью видового состава флоры является довольно высокое положение семейство *Brassicaceae* – Капустные (Крестоцветные), а также значительная доля представителей семейства *Chenopodiaceae* - Маревые.

Среди многовидовых семейств рассматриваемой флоры следует отметить также семейства: *Rosaceae* (Розоцветные), *Caryophyllaceae* (Гвоздичные), *Lamiaceae* или *Labiatae* (Губоцветные) и *Boraginaceae* (Бурачниковые).

Преобладающими жизненными формами рассматриваемой флоры являются полукустарнички и многолетние травы.

Виды растений, занесенных в Красную книгу РК произрастание которых возможно на территории подсолевых месторождений Кенкияк, Жанажол и Северная Трува представлены в таблице 3.5.1.

Растения, занесённые в Красную книгу РК (месторождения Кенкияк, Жанажол и Северная Трува)

Таблица 3.5.1

Вид	Статус	Места обитания
Тюльпан Шренка –***TulipaschrenkiiRegel (Liliaceae)***	Вид с сокращающимся ареалом	Степи, остепнённые луга
Катран татарский – ***CrambetataricaSebeok. (Brassicaceae)***	Редкий вид, с сильно сокращающейся численностью	Ксеромезофит
Люцерна Комарова – ***MedicagokomaroviiVass. (Fabaceae)***	Редкий, эндемичный вид с сокращающимся ареалом	Спорадически. Ареал сокращается в результате освоения земель. Мезоксерофит
ВасилёкТалиева – ***CentaureatalieviiKleop. (Asteraceae)***	Редкий вид	Среди кустарников единичными особями
Полипорускорнелюбивый - ***Polyporusrhizophilus (Pat.) Sacc. (Polyporaceae)***	Редкий вид	У основания корней злаков в степной зоне
Сетчатоголовник оттянутый - ***Dictyocephalosattenuatus (Pec.) LongetPlunkett (Tulostomataceae)***	Очень редкий, реликтовый вид	Песчаные и глинистые почвы пустынь
Хламидопус Мейена ***Chlamydopusmeyenianus (Klotzsch) Lloyd (Tulostomataceae)***	Редкий вид	Песчаная почва

3.6. Животный мир

Согласно зоогеографическому районированию Казахстана территория проведения Производственного экологического контроля объектов АО «СНПС – Актобемнайгаз» входит в Полупустынную зону, Центральноазиатскую зоогеографическую подобласть, Казахстано-Монгольскую провинцию, Казахстанский округ, участок западной части полупустынной зоны. Выделяются три основных типа местообитаний (не учитывая антропогенные - ЛЭП, асфальтированные и полевые дороги, жилые и производственные объекты и т.п.), которые различаются составом растительности, обводненностью и видовым разнообразием населяющих их животных: степные равнинные участки, поймы рек и полузакрепленные пески.

Фауна позвоночных животных представлена более чем 20 видами рыб, не менее чем 2 видами земноводных, более чем 20 видами пресмыкающихся, около 219 видами птиц, среди них достаточно многочисленна группа редких и исчезающих, занесенных в

Красную книгу РК, не менее чем 49 видами млекопитающих, из них 3 вида занесены в Красную книгу РК.

Рыбы

Несмотря на обилие промысловых рыб (14 видов) в реке Жем (Эмба), рыбохозяйственное значение их невелико. Это обусловлено, в основном, непостоянным стоком реки. Наиболее ценными промысловыми видами являются сазан, лещ и жерех.

Видовое разнообразие (более 20 видов) поддерживается за счет мощных весенних паводков, как правило, в конце лета сток рек на многих участках прекращается, и рыба остается лишь на небольших плесах в понижениях русла рек.

Рыбохозяйственное значение промысловых рыб реки Темир невелико. Это обусловлено, в основном, непостоянным стоком. Видовое разнообразие (18 видов) поддерживается за счет мощных весенних паводков.

Земноводные и пресмыкающиеся

Из земноводных на территории месторождений Кенкияк, Жанажол и Северная Трува широко распространена зелёная жаба. Размещение другого вида земноводных - озёрной лягушки в основном ограничено поймами рек Жем (Эмба) и Темир. Основу фауны пресмыкающихся составляют 12 видов пустынного комплекса: среднеазиатская черепаха, сцинковый и гребнепалый гекконы, такырная, ушастая круглоголовки и круглоголовка-вертихвостка, степная агама, линейчатая ящурка, разноцветная ящурка, быстрая ящурка, песчаный удавчик и стрела-змея.

Другие виды: водяной уж, Палласов и узорчатый полозы, щитомордник, восточная степная гадюка, прыткая ящерица имеют широкое интразональное распространение.

В пойме реки Жем (Эмба) обитает болотная черепаха, возможны её встречи и в пойме реки Темир.

Птицы

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).

Встречаются представители следующих отрядов орнитофауны:

• аистообразные (Ciconiformes);	• голубеобразные (Columbiformes);
• гусеобразные (Anseriformes);	• кукушкообразные (Cuculiformes);
• соколообразные (Falconiformes);	• козодоеобразные (Caprimulgiformes);
• совообразные (Strigiformes);	• стрижеобразные (Apodiformes);
• курообразные (Galliformes);	• ракшеобразные (Coraciformes);
• журавлеобразные (Gruiformes);	• воробьинообразные (Passeriformes).
• ржанкообразные (Charadriformes);	

Среди них доминируют гнездящиеся перелетные - 61 вид, гнездящиеся оседлые - 13 видов и 3 – турухтан, черныш и садовая камышевка – перелетные виды, встречающиеся во время весенне-осенних миграций.

На участках со слабым антропогенным прессом в зоне промышленного действия месторождений плотность таких видов как желчная овсянка, обыкновенная каменка, белокрылый жаворонок и удод достигает 1,2 ос/га, 1,6 ос/га, 0,8 ос/га и 0,4 ос/га соответственно. На участках, где почвенный и растительный покров нарушен в результате земляных и строительных работ средняя плотность птиц составляет 0,1 ос/га. У водоемов поселяются 5 видов уток (огарь, пеганка, чирок-свистунок, красноносый нырок и голубая чернеть), ходулочник, большой веретенник. В постройках человека (животноводческие фермы, колодцы и пр.) гнездятся в основном синантропные виды птиц (воробьи, ласточки, хохлатые жаворонки, домовые сычи и удоды). На участках с открытой водой на водопое и кормежке встречается большая часть видов, обитающих на рассматриваемой территории, как обитатели пустынных ландшафтов, так и прибрежных ценозов. Промысловые виды птиц представлены в основном водоплавающими птицами, и одним видом отряда куриных – серой куропаткой. Среди них традиционные объекты охоты – кряква, серая утка, свиязь, шилохвость, чирок-свистунок и трескунок и некоторые виды гусей (пискулька, белолобый гусь, серый гусь и гуменник).

Млекопитающие

Териофауна носит пустынный характер. Степных и лесных видов мало. Из мезофильных видов южных стран следует отметить малую белозубку, позднего кожана и серого хомячка. Виды, широко распространенные в Палеарктике, представлены двухцветным кожаном, домовой мышью, волком, лисицей, барсуком, лаской, усатой ночницей. Среди пустынных широко распространены ушастый еж, степная кошка, большая и полуденная песчанки, мохноногий тушканчик, тарбаганчик, слепушонка, перевязка, корсак. Монгольские пустынные виды – тушканчик-прыгун, хомячок Эверсмана; туранские пустынные виды – пегий путорак, малый тушканчик. Из Ирано-афганских пустынных видов встречаются краснохвостая песчанка, общественная полевка, заяц-толай и из Казахстанских пустынных видов – большой и толстохвостый тушканчики, емуранчик, малый суслик, суслик песчаник, сайга.

Фоновыми являются грызуны, доминирующим фоновым видом, определяющим трофические взаимосвязи, является большая песчанка (за исключением песчаных массивов). Из промысловых видов млекопитающих наиболее многочисленны в регионе лисица и степной хорь.

Млекопитающие в рассматриваемом регионе играют заметную роль в хозяйстве Актюбинской области, особенно ценные промысловые животные - сайгак, лисица, степной хорь и волк. Некоторые виды грызунов являются носителями переносчиков инфекционных заболеваний (тушканчики, песчанки).

Виды животных, занесённых в Красную книгу РК

К категории редких и находящихся под угрозой исчезновения, занесенных в Красную книгу Казахстана, в регионе обитают 1 вид пресмыкающихся, не менее 26 видов птиц и порядка 3 (возможно 4) видов млекопитающих.

Палласов полоз (четырехполосый полоз) – *Elaphe sauromates* (*Elaphe quatuerlineata*) – III категория. Малоизученный вид, встречающийся на ограниченной территории.

Среди 26 видов редких птиц, встреча с которыми на территории проведения Производственного экологического контроля возможна, большинство встречается лишь в период сезонных миграций и надолго не задерживается. Миграции околоводных птиц - розового и кудрявого пеликанов, колпицы, каравайки, фламинго, краснозобой казарки, лебедей кликуна и малого лебедя, скопы, орлана-белохвоста, кречетки и черноголового хохотуна в рассматриваемом регионе проходят с конца марта до конца апреля, а осенью - в сентябре-октябре. На пролете возможна встреча балобана. В пределах рассматриваемых участков территории гнездится не менее 9 видов птиц.

Степной орел – *Aquila nipalensis* - V категория, численность относительно велика, но еще недавно быстро сокращалась. Численность этой птицы в рассматриваемом регионе довольно высока.

Могильник – *Aquila heliaca* - III категория. Редкий вид с сокращающейся численностью. Наиболее многочислен в поймах рек Жем (Эмба) и Темир, гнездится на деревьях (лох) и кустарниках (тамариск). В пределах рассматриваемого региона встречается с апреля по ноябрь.

Змееяд – *Circaetus gallicus* – II категория. Редкий вид с сокращающейся численностью. В рассматриваемом регионе наиболее многочислен в поймах рек Жем (Эмба) и Темир. В регионе встречается с апреля по сентябрь.

Журавль-красавка – *Amthropoides virgo* - V категория. Вид, численность которого повсеместно восстанавливается. В рассматриваемом районе населяет пойменные участки рек Жем (Эмба) и Темир. Численность на гнездовье невысокая, чаще встречается в период сезонных миграций в апреле и в конце августа - первой половине сентября.

Стрепет – *Otis tetrax* - II категория. Вид, еще недавно находившийся под угрозой исчезновения, а сейчас начавший повышать свою численность. В рассматриваемом регионе в небольшом количестве гнездится в междуречье рек Жем (Эмба) и Уила. В

период сезонных миграций достаточно обычен в пойме реки Жем (Эмба). Встречается с апреля по сентябрь.

Дрофа-красотка или *джек* – *Chlamydotis undulata* - II категория. Вид, в ряде мест своего ареала находящийся под угрозой исчезновения, но в Казахстане сохранившийся еще в значительном числе. В небольшом числе гнездится в песчаных массивах в пойме реки Жем (Эмба). Прилетает в марте - апреле, отлетает в сентябре.

Чернобрюхий рябок – *Pterocles orielltalis* - III категория. Сокращающий численность вид. Достаточно обычен в поймах рек Жем и Сагиза. В исследуемом регионе встречается с конца марта по октябрь.

Саджа – *Syffhaptes paradoxus* - IV категория. Вид, с быстро сокращающейся численностью. Численность в пределах рассматриваемой территории низкая, чаще встречается на пролете в междуречье рек Жем (Эмба) и Сагиз.

Филин – *Bubo bubo* - II категория. Редкий вид с быстро сокращающейся численностью. В пределах рассматриваемого района наиболее многочислен в поймах рек Жем (Эмба) и Темир.

Из млекопитающих, занесенных в Красную книгу РК, на рассматриваемой территории обитание *Кожанка Бобринского* – *Eptesicus bobrinskoi* - III категория сомнительно, но возможны встречи со следующими видами:

Хорь-перевязка – *Vormela peregusna* - III категория, редкий зверек с быстро сокращающимся ареалом, численность колеблется в зависимости от основных объектов питания сусликов и песчанок. Наиболее часто встречается в закрепленных бугристых песках в поймах рек Жем (Эмба) и Темир.

Манул – *Felis manul* - III категория. Редкий вид по всему ареалу. Для мест обитания характерно обилие грызунов.

Гигантский слепыш – *Spalax giganteus* – III категория. Редкий узкоареальный вид, эндемик Прикаспия. В рассматриваемом районе встречается на правобережье реки Жем (Эмба).

Пути миграции

В период сезонных миграций (по руслу реки Жем (Эмба)) проходит один из массовых путей пролёта птиц с каспийских и азово-черноморских зимовок на места гнездований в Северный, Центральный Казахстан и Западную Сибирь (конец марта - начало мая). Осенью (конец августа - октябрь) водоплавающие и околоводные птицы с мест гнездований в Западной Сибири и северной половины Казахстана движутся через водоемы Тургайской впадины, затем вдоль поймы Жем (Эмба) попадают на северо-восточное побережье Каспийского моря.

4. ОТХОДЫ ПРОИЗВОДСТВА И ПОТРЕБЛЕНИЯ

Промышленные отходы - твёрдые отходы производства, полученные в результате химических и термических преобразований материалов природного происхождения. Отходы определённой продукции — неупотребимые остатки сырья и/или возникающие в ходе технологических процессов вещества и энергия, не подвергающиеся утилизации.

Часть отходов, которая может быть использована в том же производстве, называется возвратными отходами. Сюда входят остатки сырья и других видов материальных ресурсов, образовавшиеся в процессе производства товаров (выполнения работ, оказания услуг). Из-за частичной утраты некоторых потребительских свойств. Возвратные отходы могут использоваться в условиях со сниженными требованиями к продукту, или с повышенным расходом, иногда они не используются по прямому назначению, а лишь в подсобном производстве.

Отходы, которые в рамках данного производства не могут быть использованы, но могут применяться в других производствах, именуются вторичным сырьём.

Бытовые отходы — твёрдые отходы (ТБО), образованные в результате бытовой деятельности человека.

АО «СНПС-Актобемунайгаз» разработана политика, в которой определена необходимость планирования сбора, хранения, размещения и утилизации отходов, разработка единого плана управления отходов для всех этапов проведения работ, осуществляемых предприятием. Согласно этому производится регулярная инвентаризация, учет и контроль над временным хранением и состоянием всех образующихся видов отходов производства и потребления.

Принципы единой системы управления заключаются в следующем:

- раздельный сбор с учетом целесообразного объединения видов отходов по степени и уровню их опасности с целью оптимизации дальнейших способов удаления;

- идентификация образующихся отходов на месте их сбора;

- хранение отходов в контейнерах (емкостях) в соответствии с требуемыми условиями для данного вида отходов. Все емкости для хранения отходов маркируются по степени и уровню опасности;

- сбор и временное хранение организуется на специально оборудованных площадках временного хранения;

- по мере возможности производить вторичное использование отходов.

На предприятии ведется документированный учет, контроль и надзор за операциями образования отходов. Контроль организационно-технологических операций

регулирования работ с отходами осуществляется специалистами отдела техники безопасности и охраны окружающей среды предприятия на основе документирования, включая паспортизацию, информатизацию.

В целях оптимизации управления отходами организовано заблаговременное заключение договоров на вывоз для дальнейшей утилизации отходов производства и потребления со специализированными предприятиями.

Виды образующихся отходов на объектах АО «СНПС-Актобемунайгаз».

Отходы, образующиеся на ЖНГК:

- Щелочные шламы демеркаптанизации;
- Строительные отходы;
- Бракованные (непригодные) мешкотары с УГС и ЦХиТТП;
- Отработанные мешкотары из-под каустической соды;
- Замазученный грунт;
- Пром. отходы (отработанные молекулярные сита, адсорбенты и др.);
- Пром. отходы (активированный уголь);
- Пром. отходы (отработанные катализаторы и прочее);
- Иловый осадок;
- Отработанные ртутные лампы;
- Отработанные масляные и воздушные фильтры;
- Отработанные масла;
- Пустая тара из под хим.реагентов и масел;
- Пустая тара из-под МДЭА;
- Отработанные аккумуляторные батареи;
- Отработанный антифриз;
- Металлолом (лом черных металлов, стружка, огарки электродов);
- Ветошь обтирочная;
- Нефтешлам (от очистки сточных вод) ;
- Нефтешламы (от резервуаров,аппаратов и оборудования);
- Сера, загрязненная грунтом;
- Отработанные ионообменные смолы (катионит, анионит);
- Твердые бытовые отходы;
- Отработанный щелочной раствор;
- Отходы пластика;
- Древесные отходы;
- Макулатура (бумага, картон) ;

- Лом электронного оборудования (включая отработанные светодиодные лампы) ;
- Отходы при эксплуатации офисной техники (принтеры, компьютеры, картриджи).

Площадка складирования серы газовой комовой находится в ведении подразделения ЖНГК АО «СНПС-Актобемунайгаз». Сооружение хранения серы № 2 находится на расстоянии 1000 м от зоны установок и является технологическим звеном ЦПГ и ПС-2. Хранилище серы имеет площадь 190 м х 140 м. Территория склада огорожена бетонными плитами высотой 2,5 м, оборудована водоотводными каналами. В летнее время поверхность склада орошается водой для предотвращения пыления. Рядом со складом, с правой стороны имеется наблюдательная скважина. В целях увеличения объемов выработки гранулирования серы, на ЖНГК имеются автоцистерны на шасси КамАЗ для перевозки жидкой серы с ГПЗ-1 на установку гранулирования серы ГПЗ-2.

Поэтому выработанная жидкая сера с УПС ГПЗ-1 ежесуточно вывозится специализированным автотранспортом в бассейн жидкой серы УПС ГПЗ-2, с дальнейшей откачкой на установку грануляции серы (УГС) ЦХиТТП.

При производственных неполадках на УГС или при поломке автотранспорта - серовоза и т.д., выработанная жидкая сера с ГПЗ-1,2 накапливается в резервуаре и в бассейне жидкой серы до устранения неполадок, затем подается на УГС. В случае наполнения до высших уровней бассейна приходится складировать в комовом виде на складе временного хранения серы ГПЗ-2, как и ранее согласно технологии.

Отходы, образующиеся на м.р. Жанажол «ОНГДУ»:

- Твердые бытовые отходы;
- Замазученный грунт;
- Металлолом (лом черных металлов, стружка, огарки электродов);
- Отработанные масла;
- Отработанные масляные и воздушные фильтры;
- Отработанные ртутные лампы;
- Пустая тара из под хим.реагентов и масел;
- Иловый осадок;
- Использованные шины и другие резиновые отходы;
- Отработанные аккумуляторные батареи;
- Отработанный антифриз;
- Нефтешлам очистки сточных вод;
- Нефтешламы очистки резервуаров, аппаратов и оборудования;
- Ветошь обтирочная;

- Промышленные отходы (фильтрующие элементы, катализаторы, керамические шарики, молекулярные сита, активированный уголь);
- Отходы пластика;
- Лом электронного оборудования (включая отработанные светодиодные лампы);
- Отходы при эксплуатации офисной техники (принтеры, компьютеры, картриджи).

На площадке установки утилизации замазучнного грунта (УУЗГ) м.р. Жанажол, «ОНГДУ» предусмотрено временное хранение грунта (прошедшего термическую обработку в камере утилизации), на складе 300 м2, с последующим его вывозом для использования на собственные нужды (в качестве слоя основания из укрепления грунта при строительстве внутрипромысловых дорог, а также для обустройства обваловок нефтедобывающих скважин).

Отходы, образующиеся на м.р. Северная Трува «ОНГДУ»:

- Смешанные коммунальные (твердые бытовые) отходы (ТБО);
- Замазученный грунт;
- Металлолом (лом четных металлов);
- Опилки и стружка черных металлов;
- Отработанное компрессорное масло;
- Отработанные масляные и воздушные фильтры;
- Отработанные ртутные лампы;
- Промышленные отходы (отработанные молекулярные сита, катализаторы, адсорбенты и прочее);
- Пустая тара из под хим.реагентов и масел;
- Использованные шины и другие резиновые отходы;
- Отработанные аккумуляторные батареи;
- Ветошь обтирочная;
- Иловый осадок;
- Нефтешлам очистки сточных вод;
- Нефтешламы очистки резервуаров,аппаратов и оборудования;
- Отходы пластика;
- Лом электронного оборудования (включая отработанные светодиодные лампы);
- Отходы при эксплуатации офисной техники (принтеры, компьютеры, картриджи);
- Огарки сварочных электродов.

На площадке установки утилизации замазучнного грунта (УУЗГ) м.р. Жанажол, «ОНГДУ» предусмотрено временное хранение грунта (прошедшего термическую обработку в камере утилизации), на складе 300 м2, с последующим его вывозом для

использования на собственные нужды (в качестве слоя основания из укрепления грунта при строительстве внутрипромысловых дорог, а также для обустройства обваловок нефтедобывающих скважин).

Отходы, образующиеся на м.р. Кенкияк «КНГДУ»:

- Металлолом (лом черных металлов);
- Огарки сварочных электродов;
- Отработанные масла;
- Люминесцентные лампы и другие ртутьсодержащие отходы;
- Смешанные коммунальные (твердые бытовые) отходы (ТБО);
- Замазученный грунт;
- Металлическая стружка;
- Отработанные аккумуляторные батареи;
- Отработанные шины;
- Иловый осадок;
- Ветошь обтирочная;
- Отходы пластика;
- Строительные отходы;
- Лом электронного оборудования (включая отработанные светодиодные лампы);
- Отходы при эксплуатации офисной техники (принтеры, компьютеры, картриджи).

Отходы, образующиеся на УАЭН:

- Смешанные коммунальные (твердые бытовые) отходы (ТБО);
- Отработанные аккумуляторные батареи;
- Ветошь обтирочная;
- Отработанные масла;
- Металлолом (лом черных металлов, стружка, огарки электродов);
- Отходы пластика;
- Макулатура (бумага, картон);
- Люминесцентные лампы и другие ртутьсодержащие отходы;
- Лом электронного оборудования (включая отработанные светодиодные лампы);
- Отходы при эксплуатации офисной техники (принтеры, компьютеры, картриджи).

Отходы, образующиеся на УАМС:

- Смешанные коммунальные (твердые бытовые) отходы (ТБО);
- Отработанные аккумуляторные батареи;
- Буровые сточные воды и отработанный буровой раствор;
- Ветошь обтирочная;

- Замазученный грунт;
- Отработанные масла;
- Отработанные масляные и воздушные фильтры;
- Отработанный буровой шлам;
- Люминесцентные лампы и другие ртутьсодержащие отходы;
- Использованные шины и другие резиновые отходы;
- Металлолом (лом черных металлов, стружка, огарки электродов);
- Макулатура (бумага, картон);
- Отходы пластика (колпачки из-под НКТ, СБТ, УБТ др);
- Отходы при эксплуатации офисной техники (принтеры, компьютеры, картриджи);
- Лом электронного оборудования (включая отработанные светодиодные лампы);
- Пустые бочки из хим. реагентов и масла;
- Пустые тары из хим. реагентов и масел.

Отходы, образующиеся на УСНиНП:

- Отработанные масла;
- Промасленная ветошь;
- Металлолом (лом черных металлов, стружка, огарки электродов);
- Макулатура (бумага, картон);
- Отходы пластика;
- Смешанные коммунальные (твердые бытовые) отходы (ТБО);
- Лом электронного оборудования (включая отработанные светодиодные лампы);
- Отходы при эксплуатации офисной техники (принтеры, компьютеры, картриджи).

Отходы, образующиеся на УОПиТ:

- Люминесцентные лампы и другие ртутьсодержащие отходы;
- Смешанные коммунальные (твердые бытовые) отходы (ТБО);
- Огарки сварочных электродов;
- Отходы очистки сточных вод (иловый осадок);
- Отходы пластика;
- Макулатура (бумага, картон);
- Стекло;
- Пищевые отходы.
- Лом электронного оборудования (включая отработанные светодиодные лампы);
- Отходы при эксплуатации офисной техники (принтеры, компьютеры, картриджи).

В ведении Управления общественного питания и торговли (УОПиТ). АО «СНПС-Актобемунайгаз», находится полигон ТБО.

Полигон ТБО расположен в 0,7-1,0 км на восток от в/п Жанажол, рядом с существующим полигоном на расстоянии около 100 м к северу. С западной стороны от полигона проходит асфальтированная дорога Жанажол – Эмба – Актобе. Ближайшей железнодорожной станцией является ст. на месторождении Жанажол (8-10 км), а районным центром ст. Эмба (около 100 км). Площадь земельного участка составляет 4,3344 га. Размер полигона в плане составляет 172 м х 252 м. На полигоне имеются три карты для размещения твердых бытовых отходов:

- Карта полигона 1-ой очереди размером 144 м х 71 м (10 224 м2).
- Карта полигона 2-ой очереди размером 142 м х 73 м (10 366 м2).
- Карта полигона 3-ей очереди размером в плане 83 м х 60 м (4 980 м2).

Проектная мощность полигона составляет 100000 т., при годовом объеме принимаемых ТБО в уплотненном состоянии 5 000 т. Срок службы полигона – 20 лет.

Высота полигона над уровнем земли определена из условия заложения внешних откосов 1:3,5 и необходимости иметь размеры верхней площадки, обеспечивающие безопасную работу мусоровозов и уплотняющей техники. Минимальная ширина верхней площадки определяется удвоенным радиусом разворота мусоровоза и соблюдением правила размещения мусоровозов не ближе 10 м от откоса. Территория полигона огорожена забором из металлической сетки, вдоль забора посажены деревья.

Характеристика размещаемых отходов на полигоне ТБО в/п Жанажол: пищевые отходы и твердые бытовые отходы (бумага, картон, древесина, текстиль, резина, пластик, прочее). Отходы образуются при эксплуатации жилых помещений, офисов, столовых, очистки территории в/п Жанажол, а также от объектов общественного питания филиалов и сторонних подрядных организаций.

Схемы полигона ТБО УОПиТ представлены в Приложении 2.

Порядок учета отходов.

Способы сбора, хранения и транспортировки отходов должны исключать возможность загрязнения окружающей территории, почвы, населенных мест и обеспечивать безопасность персонала.

В соответствии с экологическими нормами начальники цехов и служб обязаны выполнять следующие требования:

- Складировать оборудование и материалы, отходы производства и потребления только в специально отведенных для этого местах;
- Вести учет образования, хранения и обезвреживания отходов в специальных журналах с указанием даты, места образования и количества ;

• Своевременно представлять достоверную информацию об объемах образованных, размещенных, обезвреженных и использованных в производстве отходов в отдел охраны окружающей среды комплекса;

• Соблюдать условия движения отходов и условия хранения;

• Проводить экологический инструктаж для работников цехов.

Информация по отходам производства и потребления представлена в таблице 4.1.

Таблица 4.1

Вид отхода	Код отхода в соответствии с классификатором отходов	Вид операции, которому подвергается отход
1	2	3
ЖНГК		
Щелочные шламы демеркаптанизации	05 01 09*	Передается сторонним организациям для дальнейшей нейтрализации
Строительные отходы	17 01 07	Передается сторонним организациям для дальнейшей утилизации
Бракованные (непригодные) мешкотары с УГС и ЦХиТТП	15 01 05	Передается сторонним организациям для дальнейшей утилизации
Отработанные мешкотары из-под каустической соды	15 01 10*	Передается сторонним организациям для дальнейшей утилизации
Замазученный грунт	17 05 03*	Передается сторонним организациям для дальнейшей утилизации
Пром. отходы (отработанные молекулярные сита, адсорбенты и прочее)	15 02 02*	Передается сторонним организациям для дальнейшей утилизации
Пром. отходы (активированный уголь)	06 13 02*	Передается сторонним организациям для дальнейшей утилизации
Пром. отходы (отработанные катализаторы и прочее)	16 08 07*	Передается сторонним организациям для дальнейшей утилизации
Иловый осадок	19 08 16	Передается сторонним организациям для дальнейшей утилизации
Отработанные ртутные лампы	20 01 21*	Передается сторонним организациям для дальнейшей утилизации
Отработанные масляные и воздушные фильтры	16 01 07*	Передается сторонним организациям для дальнейшей утилизации
Отработанные масла	13 02 04*	Передается сторонним организациям для дальнейшей утилизации
Пустая тара из под хим.реагентов и масла	15 01 10*	Передается сторонним организациям для дальнейшей утилизации
Пустая тара из-под МДЭА	15 01 04	Передается сторонним организациям для дальнейшей утилизации

1	2	3
Отработанные аккумуляторные батареи	16 06 01*	Передается сторонним организациям для дальнейшей утилизации
Отработанный антифриз	16 01 15	Передается сторонним организациям для дальнейшей утилизации
Металлолом (лом черных металлов, стружка, огарки электродов)	17 04 05	Передается сторонним организациям для дальнейшей утилизации
Ветошь обтирочная	15 02 02*	Передается сторонним организациям для дальнейшей утилизации
Нефтешлам очистки сточных вод	05 01 09*	Передается сторонним организациям для дальнейшей утилизации
Нефтешламы очистки резервуаров,аппаратов и оборудования	05 01 06	Передается сторонним организациям для дальнейшей утилизации
Сера, загрязненная грунтом	06 06 99	Передается сторонним организациям для дальнейшей утилизации
Отработанные ионообменные смолы (катионит, анионит)	19 08 06*	Передается сторонним организациям для дальнейшей утилизации
Твердые бытовые отходы	20 03 01	Вывоз на полигон ТБО
Отработанный щелочной раствор	05 01 16	Передается сторонним организациям для дальнейшей утилизации
Отходы пластика	20 01 39	Передается сторонним организациям для дальнейшей утилизации
Древесные отходы	03 01 05	Передается сторонним организациям для дальнейшей утилизации
Макулатура (бумага, картон)	19 12 01	Передается сторонним организациям для дальнейшей утилизации
Лом электронного оборудования (включая отработанные светодиодные лампы)	20 01 36	Передается сторонним организациям для дальнейшей утилизации
Отходы при эксплуатации офисной техники (принтеры, компьютеры, картриджи)	20 01 36	Передается сторонним организациям для дальнейшей утилизации
м.р. Жанажол, «ОНГДУ»		
Твердые бытовые отходы	20 03 01	Вывоз на полигон ТБО
Замазученный грунт	17 05 03*	Передается сторонним организациям для дальнейшей утилизации
Металлолом (лом черных металлов, стружка, огарки электродов)	17 04 05	Передается сторонним организациям для дальнейшей утилизации
Отработанные масла	13 02 04*	Передается сторонним организациям для дальнейшей утилизации
Отработанные масляные и воздушные фильтры	16 01 07*	Передается сторонним организациям для дальнейшей утилизации

1	2	3
Отработанные ртутные лампы	20 01 21*	Передается сторонним организациям для дальнейшей утилизации
Пустая тара из под хим.реагентов и масел	15 01 10*	Передается сторонним организациям для дальнейшей утилизации
Иловый осадок	19 08 16	Передается сторонним организациям для дальнейшей утилизации
Использованные шины и другие резиновые отходы	16 01 03	Передается сторонним организациям для дальнейшей утилизации
Отработанные аккумуляторные батареи	16 06 01*	Передается сторонним организациям для дальнейшей утилизации
Отработанный антифриз	16 01 15	Передается сторонним организациям для дальнейшей утилизации
Нефтешлам очистки сточных вод	05 01 09*	Передается сторонним организациям для дальнейшей утилизации
Нефтешламы очистки резервуаров, аппаратов и оборудования	05 01 06	Передается сторонним организациям для дальнейшей утилизации
Ветошь обтирочная	15 02 02*	Передается сторонним организациям для дальнейшей утилизации
Промышленные отходы (фильтрующие элементы, катализаторы, керамические шарики, молекулярные сита, активированный уголь)	15 02 02*	Передается сторонним организациям для дальнейшей утилизации
Отходы пластика	20 01 39	Передается сторонним организациям для дальнейшей утилизации
Лом электронного оборудования (включая отработанные светодиодные лампы)	20 01 36	Передается сторонним организациям для дальнейшей утилизации
Отходы при эксплуатации офисной техники (принтеры, компьютеры, картриджи)	20 01 36	Передается сторонним организациям для дальнейшей утилизации
м.р. Северная Трува, «ОНГДУ»		
Смешанные коммунальные (твердые бытовые) отходы (ТБО)	20 03 01	Вывоз на полигон ТБО
Замазученный грунт	17 05 03*	Передается сторонним организациям для дальнейшей утилизации
Металлолом (лом черных металлов)	17 04 05	Передается сторонним организациям для дальнейшей утилизации
Опилки и стружка черных металлов	12 01 01	Передается сторонним организациям для дальнейшей утилизации
Отработанное компрессорное масло	13 02 04*	Передается сторонним организациям для дальнейшей утилизации
Отработанные масляные и воздушные фильтры	16 01 07*	Передается сторонним организациям для дальнейшей утилизации

1	2	3
Отработанные ртутные лампы	20 01 21*	Передается сторонним организациям для дальнейшей утилизации
Промышленные отходы (отработанные молекулярные сита, катализаторы, адсорбенты и прочее)	15 02 02*	Передается сторонним организациям для дальнейшей утилизации
Пустая тара из под хим.реагентов и масел	15 01 10*	Передается сторонним организациям для дальнейшей утилизации
Использованные шины и другие резиновые отходы	16 01 03	Передается сторонним организациям для дальнейшей утилизации
Отработанные аккумуляторные батареи	16 06 01*	Передается сторонним организациям для дальнейшей утилизации
Ветошь обтирочная	15 02 02*	Передается сторонним организациям для дальнейшей утилизации
Иловый осадок	19 08 16	Передается сторонним организациям для дальнейшей утилизации
Нефтешлам очистки сточных вод	05 01 09*	Передается сторонним организациям для дальнейшей утилизации
Нефтешламы очистки резервуаров,аппаратов и оборудования	05 01 06*	Передается сторонним организациям для дальнейшей утилизации
Отходы пластика	20 01 39	Передается сторонним организациям для дальнейшей утилизации
Лом электронного оборудования (включая отработанные светодиодные лампы)	20 01 36	Передается сторонним организациям для дальнейшей утилизации
Отходы при эксплуатации офисной техники (принтеры, компьютеры, картриджи)	20 01 36	Передается сторонним организациям для дальнейшей утилизации
Огарки сварочных электродов	12 01 13	Передается сторонним организациям для дальнейшей утилизации
м.р. Кенкияк, «КНГДУ»		
Металлолом (лом черных металлов)	17 04 05	Передается сторонним организациям для дальнейшей утилизации
Огарки электродов	12 01 13	Передается сторонним организациям для дальнейшей утилизации
Отработанные масла	13 02 04*	Передается сторонним организациям для дальнейшей утилизации
Смешанные коммунальные (твердые бытовые) отходы (ТБО)	20 03 01	Вывоз на полигон ТБО
Металлическая стружка	12 01 01	Передается сторонним организациям для дальнейшей утилизации
Отработанные аккумуляторные батареи	16 06 01*	Передается сторонним организациям для дальнейшей утилизации
Донные шламы (нефтешлам)	05 01 03*	Передается сторонним организациям для дальнейшей утилизации

1	2	3
Замазученный грунт	17 05 03*	Передается сторонним организациям для дальнейшей утилизации
Отработанные воздушные и масляные фильтры	16 01 07*	Передается сторонним организациям для дальнейшей утилизации
Осадки сточных вод	19 08 16	Передается сторонним организациям для дальнейшей утилизации
Использованные шины и другие резиновые отходы	16 01 03	Передается сторонним организациям для дальнейшей утилизации
Ветошь обтирочная	15 02 02*	Передается сторонним организациям для дальнейшей утилизации
Отходы пластика	20 01 39	Передается сторонним организациям для дальнейшей утилизации
Строительные отходы	17 01 07	Передается сторонним организациям для дальнейшей утилизации
Лом электронного оборудования (включая отработанные светодиодные лампы)	20 01 36	Передается сторонним организациям для дальнейшей утилизации
Отходы при эксплуатации офисной техники (принтеры, компьютеры, картриджи)	20 01 36	Передается сторонним организациям для дальнейшей утилизации
УАЭН		
Смешанные коммунальные (твердые бытовые) отходы (ТБО)	20 03 01	Вывоз на полигон ТБО
Отработанные аккумуляторные батареи	16 06 01*	Передается сторонним организациям для дальнейшей утилизации
Ветошь обтирочная	15 02 02*	Передается сторонним организациям для дальнейшей утилизации
Отработанные масла	13 02 04*	Передается сторонним организациям для дальнейшей утилизации
Металлолом (лом черных металлов, стружка, огарки электродов)	17 04 05	Передается сторонним организациям для дальнейшей утилизации
Отходы пластика	20 01 39	Передается сторонним организациям для дальнейшей утилизации
Макулатура (бумага, картон)	19 12 01	Передается сторонним организациям для дальнейшей утилизации
Люминесцентные лампы и другие ртутьсодержащие отходы	20 01 21*	Передается сторонним организациям для дальнейшей утилизации
Лом электронного оборудования (включая отработанные светодиодные лампы)	20 01 36	Передается сторонним организациям для дальнейшей утилизации
Отходы при эксплуатации офисной техники (принтеры, компьютеры, картриджи)	20 01 36	Передается сторонним организациям для дальнейшей утилизации

1	2	3
УАМС		
ТБО	20 03 01	Вывоз на полигон ТБО
Отработанные аккумуляторные батареи	16 06 01*	Передается сторонним организациям для дальнейшей утилизации
Буровые сточные воды и отработанный буровой раствор	01 05 06*	Передается сторонним организациям для дальнейшей утилизации
Ветошь обтирочная	15 02 02*	Передается сторонним организациям для дальнейшей утилизации
Замазученный грунт	17 05 03*	Передается сторонним организациям для дальнейшей утилизации
Отработанные масла	13 02 04*	Передается сторонним организациям для дальнейшей утилизации
Отработанные масляные и воздушные фильтры	16 01 07*	Передается сторонним организациям для дальнейшей утилизации
Отработанный буровой шлам	01 05 05*	Передается сторонним организациям для дальнейшей утилизации
Люминесцентные лампы и другие ртутьсодержащие отходы	20 01 21*	Передается сторонним организациям для дальнейшей утилизации
Использованные шины и другие резиновые отходы	16 01 03	Передается сторонним организациям для дальнейшей утилизации
Металлолом (лом черных металлов, стружка, огарки электродов)	17 04 05	Передается сторонним организациям для дальнейшей утилизации
Макулатура (бумага, картон)	19 12 01	Передается сторонним организациям для дальнейшей утилизации
Отходы пластика (колпачки из-под НКТ, СБТ, УБТ др)	20 01 39	Передается сторонним организациям для дальнейшей утилизации
Лом электронного оборудования (включая отработанные светодиодные лампы)	20 01 36	Передается сторонним организациям для дальнейшей утилизации
Отходы при эксплуатации офисной техники (принтеры, компьютеры, картриджи)	20 01 36	Передается сторонним организациям для дальнейшей утилизации
Пустые бочки из хим. реагентов и масла	не классифицируются	Передается сторонним организациям для дальнейшей утилизации
Пустые тары из хим. реагентов и масел	не классифицируются	Передается сторонним организациям для дальнейшей утилизации
УСНиНП		
Отработанные масла	13 02 04*	Передается сторонним организациям для дальнейшей утилизации
Промасленная ветошь	15 02 02*	Передается сторонним организациям для дальнейшей утилизации
Металлолом (лом черных металлов, стружка, огарки электродов)	17 04 05	Передается сторонним организациям для дальнейшей утилизации

1	2	3
Макулатура (бумага, картон)	19 12 01	Передается сторонним организациям для дальнейшей утилизации
Отходы пластика	20 01 39	Передается сторонним организациям для дальнейшей утилизации
Смешанные коммунальные (твердые бытовые) отходы (ТБО)	20 03 01	Вывоз на полигон ТБО
Лом электронного оборудования (включая отработанные светодиодные лампы)	20 01 36	Передается сторонним организациям для дальнейшей утилизации
Отходы при эксплуатации офисной техники (принтеры, компьютеры, картриджи)	20 01 36	Передается сторонним организациям для дальнейшей утилизации
УОПиТ		
Люминесцентные лампы и другие ртутьсодержащие отходы	20 01 21*	Передается сторонним организациям для дальнейшей утилизации
Смешанные коммунальные (твердые бытовые) отходы (ТБО)	20 03 01	Вывоз на полигон ТБО
Огарки сварочных электродов	12 01 03	Передается сторонним организациям для дальнейшей утилизации
Отходы очистки сточных вод (иловый осадок)	19 08 16	Передается сторонним организациям для дальнейшей утилизации
Отходы пластика	20 01 39	Передается сторонним организациям для дальнейшей утилизации
Макулатура (бумага, картон)	19 12 01	Передается сторонним организациям для дальнейшей утилизации
Стекло	19 12 05	Передается сторонним организациям для дальнейшей утилизации
Пищевые отходы	20 01 08	Передается сторонним организациям для дальнейшей утилизации
Лом электронного оборудования (включая отработанные светодиодные лампы)	20 01 36	Передается сторонним организациям для дальнейшей утилизации
Отходы при эксплуатации офисной техники (принтеры, компьютеры, картриджи)	20 01 36	Передается сторонним организациям для дальнейшей утилизации

Лимиты накопления отходов на 2027 год, отслеживаемые в процессе производственного мониторинга, представлены в таблице 4.2.

Таблица 4.2

Вид отхода	Код отхода в соответствии с классификатором отходов	Вид операции, которому подвергается отход	Лимит накопления отходов на 2027 год, т/год
1	2	3	4
ЖНГК			
Щелочные шламы демеркаптанизации	05 01 09*	Передается сторонним организациям для дальнейшей нейтрализации	10,0

1	2	3	4
Строительные отходы	17 01 07	Передается сторонним организациям для дальнейшей утилизации	260,0
Бракованные (непригодные) мешкотары с УГС и ЦХиТТП	15 01 05	Передается сторонним организациям для дальнейшей утилизации	40,0
Отработанные мешкотары из-под каустической соды	15 01 10*	Передается сторонним организациям для дальнейшей утилизации	18,0
Замазученный грунт	17 05 03*	Передается сторонним организациям для дальнейшей утилизации	1 600,0
Пром. отходы (отработанные молекулярные сита, адсорбенты и прочее)	15 02 02*	Передается сторонним организациям для дальнейшей утилизации	136,2
Пром. отходы (активированный уголь)	06 13 02*	Передается сторонним организациям для дальнейшей утилизации	143,5
Пром. отходы (отработанные катализаторы и прочее)	16 08 07*	Передается сторонним организациям для дальнейшей утилизации	170,3
Иловый осадок	19 08 16	Передается сторонним организациям для дальнейшей утилизации	430,0
Отработанные ртутные лампы	20 01 21*	Передается сторонним организациям для дальнейшей утилизации	0,55188
Отработанные масляные и воздушные фильтры	16 01 07*	Передается сторонним организациям для дальнейшей утилизации	67,0
Отработанные масла	13 02 04*	Передается сторонним организациям для дальнейшей утилизации	148,5
Пустая тара из под хим.реагентов и масла	15 01 10*	Передается сторонним организациям для дальнейшей утилизации	120,0
Пустая тара из-под МДЭА	15 01 04	Передается сторонним организациям для дальнейшей утилизации	40,0
Отработанные аккумуляторные батареи	16 06 01*	Передается сторонним организациям для дальнейшей утилизации	0,456
Отработанный антифриз	16 01 15	Передается сторонним организациям для дальнейшей утилизации	2,0
Металлолом (лом черных металлов, стружка, огарки электродов)	17 04 05	Передается сторонним организациям для дальнейшей утилизации	197,0
Ветошь обтирочная	15 02 02*	Передается сторонним организациям для дальнейшей утилизации	1,524
Нефтешлам очистки сточных вод	05 01 09*	Передается сторонним организациям для дальнейшей утилизации	800,0

1	2	3	4
Нефтешламы очистки резервуаров,аппаратов и оборудования	05 01 06	Передается сторонним организациям для дальнейшей утилизации	800,0
Сера, загрязненная грунтом	06 06 99	Передается сторонним организациям для дальнейшей утилизации	500,0
Отработанные ионообменные смолы (катионит, анионит)	19 08 06*	Передается сторонним организациям для дальнейшей утилизации	0,5
Твердые бытовые отходы	20 03 01	Вывоз на полигон ТБО	305,28
Отработанный щелочной раствор	05 01 16	Передается сторонним организациям для дальнейшей утилизации	6180,0
Отходы пластика	20 01 39	Передается сторонним организациям для дальнейшей утилизации	10,0
Древесные отходы	03 01 05	Передается сторонним организациям для дальнейшей утилизации	35,0
Макулатура (бумага, картон)	19 12 01	Передается сторонним организациям для дальнейшей утилизации	10,0
Лом электронного оборудования (включая отработанные светодиодные лампы)	20 01 36	Передается сторонним организациям для дальнейшей утилизации	0,5
Отходы при эксплуатации офисной техники (принтеры, компьютеры, картриджи)	20 01 36	Передается сторонним организациям для дальнейшей утилизации	0,5
м.р. Жанажол, «ОНГДУ»			
Твердые бытовые отходы	20 03 01	Вывоз на полигон ТБО	171,72
Замазученный грунт	17 05 03*	Передается сторонним организациям для дальнейшей утилизации	3500,0
Металлолом (лом черных металлов, стружка, огарки электродов)	17 04 05	Передается сторонним организациям для дальнейшей утилизации	110,383
Отработанные масла	13 02 04*	Передается сторонним организациям для дальнейшей утилизации	129,081
Отработанные масляные и воздушные фильтры	16 01 07*	Передается сторонним организациям для дальнейшей утилизации	15,0
Отработанные ртутные лампы	20 01 21*	Передается сторонним организациям для дальнейшей утилизации	0,27594
Пустая тара из под хим.реагентов и масел	15 01 10*	Передается сторонним организациям для дальнейшей утилизации	60,0
Иловый осадок	19 08 16	Передается сторонним организациям для дальнейшей утилизации	700,0
Использованные шины и другие резиновые отходы	16 01 03	Передается сторонним организациям для дальнейшей утилизации	5,0

1	2	3	4
Отработанные аккумуляторные батареи	16 06 01*	Передается сторонним организациям для дальнейшей утилизации	5,0
Отработанный антифриз	16 01 15	Передается сторонним организациям для дальнейшей утилизации	2,0
Нефтешлам очистки сточных вод	05 01 09*	Передается сторонним организациям для дальнейшей утилизации	1000,0
Нефтешламы очистки резервуаров, аппаратов и оборудования	05 01 06	Передается сторонним организациям для дальнейшей утилизации	1000,0
Ветошь обтирочная	15 02 02*	Передается сторонним организациям для дальнейшей утилизации	5,0
Промышленные отходы (фильтрующие элементы, катализаторы, керамические шарики, молекулярные сита, активированный уголь)	15 02 02*	Передается сторонним организациям для дальнейшей утилизации	380,85
Отходы пластика	20 01 39	Передается сторонним организациям для дальнейшей утилизации	1,0
Лом электронного оборудования (включая отработанные светодиодные лампы)	20 01 36	Передается сторонним организациям для дальнейшей утилизации	0,7
Отходы при эксплуатации офисной техники (принтеры, компьютеры, картриджи)	20 01 36	Передается сторонним организациям для дальнейшей утилизации	0,7
м.р. Северная Трува, «ОНГДУ»			
Смешанные коммунальные (твердые бытовые) отходы (ТБО)	20 03 01	Вывоз на полигон ТБО	48,972
Замазученный грунт	17 05 03*	Передается сторонним организациям для дальнейшей утилизации	1000,0
Металлолом (лом черных металлов)	17 04 05	Передается сторонним организациям для дальнейшей утилизации	60,0
Опилки и стружка черных металлов	12 01 01	Передается сторонним организациям для дальнейшей утилизации	10,0
Отработанное компрессорное масло	13 02 04*	Передается сторонним организациям для дальнейшей утилизации	21,6
Отработанные масляные и воздушные фильтры	16 01 07*	Передается сторонним организациям для дальнейшей утилизации	10,0
Отработанные ртутные лампы	20 01 21*	Передается сторонним организациям для дальнейшей утилизации	0,958125
Промышленные отходы (отработанные молекулярные сита, катализаторы, адсорбенты и прочее)	15 02 02*	Передается сторонним организациям для дальнейшей утилизации	130,0

1	2	3	4
Пустая тара из под хим.реагентов и масел	15 01 10*	Передается сторонним организациям для дальнейшей утилизации	12,0
Использованные шины и другие резиновые отходы	16 01 03	Передается сторонним организациям для дальнейшей утилизации	5,0
Отработанные аккумуляторные батареи	16 06 01*	Передается сторонним организациям для дальнейшей утилизации	0,2
Ветошь обтирочная	15 02 02*	Передается сторонним организациям для дальнейшей утилизации	1,0
Иловый осадок	19 08 16	Передается сторонним организациям для дальнейшей утилизации	700
Нефтешлам очистки сточных вод	05 01 09*	Передается сторонним организациям для дальнейшей утилизации	500
Нефтешламы очистки резервуаров,аппаратов и оборудования	05 01 06*	Передается сторонним организациям для дальнейшей утилизации	600
Отходы пластика	20 01 39	Передается сторонним организациям для дальнейшей утилизации	1,0
Лом электронного оборудования (включая отработанные светодиодные лампы)	20 01 36	Передается сторонним организациям для дальнейшей утилизации	0,5
Отходы при эксплуатации офисной техники (принтеры, компьютеры, картриджи)	20 01 36	Передается сторонним организациям для дальнейшей утилизации	0,5
Огарки сварочных электродов	12 01 13	Передается сторонним организациям для дальнейшей утилизации	0,5
м.р. Кенкияк, «КНГДУ»			
Металлолом (лом черных металлов)	17 04 05	Передается сторонним организациям для дальнейшей утилизации	
Огарки электродов	12 01 13	Передается сторонним организациям для дальнейшей утилизации	
Отработанные масла	13 02 04*	Передается сторонним организациям для дальнейшей утилизации	
Смешанные коммунальные (твердые бытовые) отходы (ТБО)	20 03 01	Вывоз на полигон ТБО	
Металлическая стружка	12 01 01	Передается сторонним организациям для дальнейшей утилизации	
Отработанные аккумуляторные батареи	16 06 01*	Передается сторонним организациям для дальнейшей утилизации	
Донные шламы (нефтешлам)	05 01 03*	Передается сторонним организациям для дальнейшей утилизации	
Замазученный грунт	17 05 03*	Передается сторонним организациям для дальнейшей утилизации	

1	2	3	4
Отработанные воздушные и масляные фильтры	16 01 07*	Передается сторонним организациям для дальнейшей утилизации	
Осадки сточных вод	19 08 16	Передается сторонним организациям для дальнейшей утилизации	
Использованные шины и другие резиновые отходы	16 01 03	Передается сторонним организациям для дальнейшей утилизации	
Ветошь обтирочная	15 02 02*	Передается сторонним организациям для дальнейшей утилизации	
Отходы пластика	20 01 39	Передается сторонним организациям для дальнейшей утилизации	
Строительные отходы	17 01 07	Передается сторонним организациям для дальнейшей утилизации	
Лом электронного оборудования (включая отработанные светодиодные лампы)	20 01 36	Передается сторонним организациям для дальнейшей утилизации	
Отходы при эксплуатации офисной техники (принтеры, компьютеры, картриджи)	20 01 36	Передается сторонним организациям для дальнейшей утилизации	

5. ПРОИЗВОДСТВЕННЫЙ МОНИТОРИНГ

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

5.1. 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.

5.1.1. Краткая характеристика технологического процесса, объектов АО «СНПС-Актобемунайгаз»

❖ **Жанажольский нефтегазоперерабатывающий комплекс (ЖНГК)**

Жанажольский нефтегазовый комплекс (ЖНГК) включает в себя два завода по подготовке нефти и газа, резервуарные парки для хранения нефти и сжиженного углеводородного газа (СУГ), магистральные нефте- и газопроводы для транспортировки готовой продукции, наливные эстакады для погрузки и вывоза СУГ, а также факельное хозяйство для сброса газа при проведении технологических операций.

Принципиальная технологическая схема подготовки нефти на ЖНГК включает дегазацию, обезвоживание, обессоливание, отдувку подготовленной нефти от сероводорода и других растворенных газов, в том числе азота, углекислого газа и меркаптанов, и стабилизацию нефти до товарных норм. При подготовке нефти от нее отделяется пластовая вода, которая после очистки и подготовки через систему ППД закачивается в продуктивные пласты месторождения Жанажол для поддержания пластового давления.

Технологическая схема подготовки и переработки попутного нефтяного и природного газа на ЖНГК включает в себя сероочистку и осушку газа, получение серы и легких углеводородов. Весь добываемый газ утилизируется и перерабатывается на ЖНГК.

Основная часть добываемого газа после переработки на ЖНГК отправляется потребителям, в том числе для нужд города Актобе, часть газа используется на

собственные нужды «ОНГДУ», «КНГДУ», производственного комплекса и для газлифтной эксплуатации скважин.

Структура ЖНГК:

Первый завод (в т.ч. объект подготовки ЦПН-3) – осуществляет комплексную подготовку нефти до товарного качества, подготовку и переработку газа в цехе подготовки газа и получения серы (ЦПГиПС-2);

Второй завод - осуществляет подготовку и переработку газа на трех технологических линиях и подготовку газового конденсата на установке сепарации и стабилизации газового конденсата (УСиСГК).

В целом технологическая схема подготовки и переработки попутного нефтяного и природного газа на ЖНГК включает в себя компрессорные установки различного назначения, установки сероочистки и осушки газа, установки получения серы и легких углеводородов (сжиженного углеводородного газа, легкой нефти), установки подготовки стабильного газового конденсата, факельное хозяйство.

Первый Жанажольский нефтегазоперерабатывающий завод предназначен для подготовки нефти и попутного нефтяного газа с месторождений Жанажол, Кенкияк-подсолевой и Северная Трува .

Нефтегазовая смесь от АГЗУ северной части месторождения Жанажол, ДНС «Север» и ДНС «Юг» месторождения Жанажол по нефтесборным коллекторам поступает на установку сепарации нефти УСН-1 и УСН-2 входящую в состав цеха подготовки нефти (ЦПН), и предназначенную для выделения попутного нефтяного газа (в т.ч. сероводорода и углекислого газа). Частично разгазированная нефтегазовая смесь от ДНС «Север» и ДНС «Юг» по нефтесборным коллекторам поступает на установку двухступенчатой сепарации нефти УСН- 2, входящую в состав ЦПН. Выделившийся на I ступени сепарации попутный нефтяной газ от ДНС «Север»/«Юг» по газопроводам направляется в систему компрессорного газлифта ГЛКС-4,5,6 и используется для газлифтной добычи нефти месторождения Жанажол, а также по газопроводам подается через концентрационную компрессорную станцию (ККС) на 1 и 2 очереди ДКС второго завода для дальнейшей подготовки.

Разгазированная нефть 13 АГЗУ северной части месторождения Жанажол после УСН-5, поступает на ЦПН-3 для последующей подготовки. а также поток нефтегазовой смеси с комплексной станции месторождения Северная Трува по межпромысловому коллектору поступает на установки подготовки нефти ЦПН-3 первого завода.

Частично разгазированная нефть месторождения Кенкияк-подсолевой после УСН-5 поступает на установку сепарации нефти УСН-3,4 для последующей подготовки.

Первый завод (ГПЗ-1) включает:

1) Цех подготовки нефти -1 (ЦПН-1):

- установка сепарации нефти (УСН-1,2);
- установка подготовки нефти (УПН-1,2).;
- установка подготовки пластовых вод (УППВ-1,2);
- ингибиторное хозяйство;
- установка глубокой дегазации нефти (УГДН);
- РВС-5000 – 6 резервуаров хранения нефти.

2) Факельное хозяйство (ФХ):

- факелы высокого давления (ФВД);
- факелы низкого давления (ФНД).

3) Котельные:

- котельные (К – 1,2,3).

4) РМС:

- ремонтно-механический цех;
- передвижные сварочные агрегаты.

5) Установка подготовки газа (ЦПГ-2).

6) Цех подготовки нефти (ЦПН-2):

- установка сепарации нефти «Кенкияк подсолевой» (УСН-5);
- установка сепарации нефти 1 и 2 очередей (УСН-3,4);
- установка подготовки нефти 1 и 2 очередей (УПН-3,4);
- установка глубокой дегазации нефти (УГДН-2);
- установка демеркаптанизации нефти (УДН);
- резервуарный парк для товарной нефти из 2-х резервуаров (РВС-50000).

7) Газлифтная компрессорная станция (ГЛКС-3).

8) Компрессорные станции низкого и высокого давления (КСНД, КСВД).

9) Цех подготовки газа и получения серы -2 (ЦПГ и ПС-2):

- установки сероочистки газа блока 1600 (УСО-3,4);
- установка осушки газа блока 1700 (УОГ-3,4);
- установка получения легких углеводородов блока 1800 (УПЛУ-3,4);
- установка получения серы блока 1900 (УПС-3,4);

10) Установка глубокой очистки газа блока 5200 (УДГ-1);

11) Дожимная компрессорная станция блока 5100 (ДКС);

12) Компрессорная станция блока 6100 (КС).

13) Концентрационная компрессорная станция блока 6100 (ККС).

14) Центральная заводская лаборатория (ЦЗЛ).

15) Очистные сооружения сточных вод.

Первый Жанажольский нефтегазоперерабатывающий завод предназначен для подготовки нефти и попутного нефтяного газа с месторождений Жанажол, Кенкияк-подсолевой и Северная Трува.

Нефтегазовая смесь от АГЗУ северной части по нефтесборным коллекторам поступает на установку сепарации нефти УСН-1, входящую в состав цеха подготовки нефти (ЦПН), и предназначенную для выделения попутного нефтяного газа (в т.ч. сероводорода и углекислого газа) из нефтегазовой смеси месторождения Жанажол.

На УСН-1 осуществляется трехступенчатое разгазирование нефти (3 сепаратора I ступени, по 1 сепаратору II и III ступени и 1 газовый сепаратор). Дегазированная нефть с УСН-1 поступает на установку подготовки нефти УПН-1, входящую в состав ЦПН.

Выделившийся на I ступени сепарации попутный нефтяной газ поступает через концентрационную компрессорную станцию (ККС) на 1 и 2 очереди дожимной компрессорной станции (ДКС) второго завода, а газ со II и III ступеней сепарации подается на компрессорную станцию (КС), и далее через выходную гребенку ККС также поступает на 1 и 2 очереди ДКС второго завода для дальнейшей подготовки.

УПН-1 включает в себя следующие стадии технологического процесса: предварительное обезвоживание нефти после II ступени сепарации, термохимическое обезвоживание нефти после III ступени сепарации, электрообессоливание, подготовку пластовой воды. Подготовленная нефть откачивается на установку глубокой дегазации нефти УГДН-1, входящую в состав ЦПН. Частично разгазированная нефтегазовая смесь от ДНС «Север» и ДНС «Юг» по нефтесборным коллекторам поступает на установку двухступенчатой сепарации нефти УСН- 2, входящую в состав ЦПН. Выделившийся на I ступени сепарации попутный нефтяной газ от ДНС «Север»/«Юг» по газопроводам направляется в систему компрессорного газлифта ГЛКС-4,5,6 и используется для газлифтной добычи нефти месторождения Жанажол, а также по газопроводам подается через концентрационную компрессорную станцию (ККС) на 1 и 2 очереди ДКС второго завода для дальнейшей подготовки.

УСН-2 предназначена для выделения попутного нефтяного газа (в т.ч. сероводорода и углекислого газа) из нефтегазовой смеси месторождения Жанажол и включает в себя блок сепараторов II и III ступеней и дренажную систему. Дегазированная нефть с УСН-2 поступает на УПН-2, входящую в состав ЦПН.

Выделившийся попутный нефтяной газ из сепараторов II и III ступеней поступает на КС, и далее совместно с газом II и III ступеней УСН-1 через выходную гребенку ККС

поступает на 1 и 2 очереди ДКС второго завода. УПН-2 включает в себя следующие стадии технологического процесса: предварительное обезвоживание нефти после II ступени сепарации, термохимическое обезвоживание нефти после III ступени сепарации, электрообессоливание, подготовку пластовой воды. Подготовленная нефть откачивается на УГДН-1, входящую в состав ЦПН. Подготовленная на установках УПН-1,2 нефть соответствует требованиям ТУ 645 РК 05778431-01-99 типу 1.

УГДН-1 предназначена для глубокой дегазации нефти путем отдувки обезвоженной и обессоленной нефти от содержащихся в ней кислых газов, в т.ч. сероводорода, метилмеркаптана, этилмеркаптана, пропилмеркаптана, бутилмеркаптана, сероокиси углерода, а также азота, двуокиси углерода. Отдувка нефти осуществляется топливным газом, который подается на УГДН-1 с газораспределительной станции ГРС-1. Отдувка нефти производится в насадочной колонне при температуре нефти до 40 - 45 °С, температуре отдувочного газа до 40 °С и давлении в колонне не выше 0,25 МПа.

Отходящий из колонны дегазации отдувочный газ насыщается сероорганическими соединениями, а также растворенными в нефти компонентами попутного газа и направляется через КС и ККС в систему подготовки второго завода.

Установка глубокой дегазации нефти оснащена предфакельным сепаратором и дренажными емкостями для сбора и откачки углеводородных дренажей с аппаратов. После отдувки дегазированная нефть перекачивается через резервуары РВС-5000 на установку демеркаптанизации нефти (УДН).

Потоки нефтегазовой смеси от тринадцати АГЗУ северной части месторождения Жанажол и нефтегазовой смеси месторождения Кенкияк-подсолевой по нефтесборным коллекторам поступают на установку сепарации нефти УСН-5 первого завода, предназначенную для приема и первичного разделения нефтегазовой смеси на жидкостный и газовый потоки и включающую в себя 4 сепаратора (по 2 сепаратора на каждый поток).

Частично разгазированная нефть 13 АГЗУ северной части месторождения Жанажол после УСН-5 поступает на установку сепарации нефти ЦПН-3 для последующей подготовки.

Частично разгазированная нефть месторождения Кенкияк-подсолевой после УСН-5 поступает на установку сепарации нефти УСН-3,4 для последующей подготовки.

УСН-3,4, состоящая из двух очередей, предназначена для отделения жидкой и газовой фаз нефти путем одноступенчатой сепарации, с подачей реагентов деэмульгаторов нефти в технологический процесс. Дегазированная нефть с УСН-3,4

поступает в печи нагрева на установки подготовки нефти УПН-3,4, входящие в состав ЦПН.

Выделившийся на УСН-5 и УСН-3,4 попутный нефтяной газ объединенным потоком поступает в компрессорную станцию высокого давления (КСВД), предназначенную для компримирования газа высокого давления и подачи его в цех подготовки газа ЦПГиПС-2 первого завода.

УПН-3,4, состоящая из двух технологических нитей, предназначена для предварительного подогрева нефти и отделения ее от пластовой воды и минеральных солей методом термохимической осадки в электродегидраторе. Данная установка имеет в своем составе 6 нагревательных печей для нефти, 4 электродегидратора и 4 газосепаратора, а так же, блок дозирования ингибитора коррозии. Обезвоженная и обессоленная нефть из УПН-3,4 поступает в колонну стабилизации нефти УГДН-2, входящую в состав ЦПН.

После подготовки на УПН-3,4 нефть соответствует техническим требованиям по ТУ 645 РК 05778431-01-99 типа 1.

УГДН-2 предназначена для глубокой дегазации нефти путем отдувки обезвоженной, обессоленной нефти от содержащихся в ней кислых газов, в т.ч. сероводорода, метилмеркаптана, этилмеркаптана, пропилмеркаптана, бутилмеркаптана, сероокиси углерода, а также азота, двуокиси углерода. Отдувка нефти осуществляется топливным газом, который подается на УГДН-2 с газораспределительной станции (ГРС). Процесс отдувки нефти на УГДН-2 аналогичен процессу УГДН-1. После отдувки дегазированная нефть перекачивается через резервуары РВС-5000на УДН.

Сырая нефть, прошедшая подготовку на всех технологических установках цеха подготовки нефти, на выходе из колонны стабилизации соответствует требованиям технических условий ТУ 645 РК 05778431-01-99 типа 1.

Газ, выделившийся в процессе подготовки на УПН-3,4, а также отдувочный газ, отходящий из колонны дегазации, направляется в компрессорную станцию низкого давления (КСНД) предназначенную для компримирования газа низкого давления и подачи его в КСВД, и далее на установку сероочистки (УСО-3,4) ЦПГиПС-2, а также частично через перемычку КСНД на ККС.

УСО-3,4 предназначена для очистки нефтяного газа от сероводорода и меркаптанов с получением сероводородсодержащего кислого газа, перерабатываемого на установке получения серы УПС-3,4. В состав УСО-3,4 входит две одинаковые установки. Очищенный газ направляется на установку осушки газа от влаги УОГ-3,4 ЦПГиПС-2.

Попутный нефтяной газ после очистки от сероводорода, меркаптанов, осушки от влаги поступает на установку получения легких углеводородов УПЛУВ-3,4.

Товарной продукцией установки является отбензиненный газ, содержащий метан и этан, топливный газ для внутризаводского потребления на собственные нужды, сжиженный углеводородный газ (СУГ) и легкая нефть, которая подается на установку демеркаптанизации нефти УДН и смешивается с товарной нефтью.

Подготовленный газ после УПЛУВ-3,4 частично используется для собственных нужд ЖНГК (через блоки распределения газа ГРС-1/2), в системе компрессорной газлифтной станции (ГЛКС-3) и распределяется по двум направлениям:

- Направляется в магистральный газопровод «Жанажол-Актобе»;
- Через дожимную компрессорную станцию напрявляеться в установку глубокой осушки газа и далее подается в магистральный газопровод «Жанажол - КС13 (Бухара)».

Установка глубокой осушки газа (УГОГ) предназначена для более качественной осушки товарного газа после его предварительной подготовки на технологических блоках ЦПГиПС-2 и выделения из него меркаптанов и гомологов метанового ряда углеводородов.

Поток нефтегазовой смеси с комплексной станции месторождения Северная Трува по межпромысловому коллектору поступает на установки подготовки нефти ЦПН-3 первого завода.

На УПН ГПЗ 1 установлены печи подогрева нефти ПТБ10/-П701 в количестве 4 шт., работающих на топливном газе. Выброс загрязняющих веществ, при работе печей производится через дымовые трубы (по 4 шт. на каждой), высотой 10 м., и диаметром 0,2х1,5 м.(на 2-х печах) и 0,4 м.(на 2-х других печах).

А также печи подогрева нефти ПТНН GW-2500 в количестве 6 шт., работающих на топливном газе. Выпускаемой продукцией при работе печей подогрева является тепловая энергия. Выброс загрязняющих веществ, при работе печей производится через дымовые трубы, высотой 15 м., диаметром 0,8 м. (на 5-ти печах), высотой 12 м., диаметром 0,4 м. (на 1 печи).

На технологической линии УОГ ГПЗ-1 при регенерации триэтиленгликоля предусмотрены 2 огневых испарителя Е-1701, работающие на топливном газе. Выброс загрязняющих веществ, при работе испарителей производится через дымовые трубы, высотой 15 м., диаметром 0,4 м.

На УОДГ ГПЗ-1 предусмотрен нагреватель Н-5201, работающий на топливном газе. Выброс загрязняющих веществ осуществляется через дымовую трубу, высотой 20 м., диаметром 0,66 м.

На УПС ГПЗ-1 для дожига кислого хвостового газа предусмотрены печи Н-1904 в количестве 2 шт. Выброс загрязняющих веществ, при работе печей производится через дымовые трубы, высотой 100 м., диаметром 1,3 м.

Факельное хозяйство первого завода предназначено для технологически неизбежного сжигания сырого газа, представлено факельными установками высокого давления (ФВД) в количестве 2 шт. (902/1-резервный; 902/2) и факельными установками низкого давления (ФНД) в количестве 2 шт. (901/1; 901/2-резервный).

Компрессорные установки для компримирования, работающие на топливном газе, предусмотрены на ГЛКС-3 ГПЗ-1 (3шт.), КСВД ГПЗ-1 (8 шт.), ДКС ГПЗ-1 (3 шт.), ККС ГПЗ-1 (5 шт.), КС ГПЗ-1 (3 шт.). Выброс загрязняющих веществ, при работе компрессоров производится через выхлопные трубы, высотой 5 м., диаметром 0,35 м. на ГЛКС-3; высотой 7 м., диаметром 0,55 на 6-ти компрессорах и высотой 6 м., диаметром 0,55 на 2-х компрессорах КСВД; высотой 7,8 м., диаметром 0,35 м. на ДКС; высотой 13 м., диаметром 0,45 м. на 3-х компрессорах (по 2 трубы на каждый компрессор), и высотой 7 м., диаметром 0,3 м. и 0,6 м, на 2-х компрессорах (по 2 трубы на каждый компрессор) на ККС; высотой 7 м., диаметром 0,35 м. на 2-х компрессорах и высотой 5 м., диаметром 0,2 м. на одном компрессоре КС.

Для отопления помещений ГПЗ-1 в холодное время года предусмотрены 3 котельные, работающие на топливном газе. Котельная №1 включает котлоагрегаты ДЕ-16/14ГМ в количестве 4 шт., и один резервный. Выброс загрязняющих веществ, при работе котлоагрегатов производится через общую дымовую трубу, высотой 25 м., диаметром 1,8 м. Котельная №2 включает котлоагрегаты БЭМ-16 в количестве 4 шт. Выброс загрязняющих веществ, при работе котлоагрегатов производится через общую дымовую трубу, высотой 45 м., диаметром 1.8 м. Котельная №3 представлена газопаровыми котлами в количестве 4 шт. Выброс загрязняющих веществ, при работе котлоагрегатов производится через дымовые трубы, высотой 16 м., диаметром 0,9 м.

При аварийных случаях перебоя электроснабжения, предусмотрены аварийные ДЭС 13 ед.

Для благоустройства и антикоррозионного покрытия металлоконструкций, проводятся покрасочные работы.

Для ведения мелкого текущего ремонта, предусмотрены сварочные посты (с передвижными и стационарными агрегатами) в РМС, выброс загрязняющих веществ осуществляется через патрубок вент. системы РМС, и осуществляется неорганизованно, при работе вне помещений.

Источниками загрязнения атмосферного воздуха первого завода (ГПЗ-1) являются (выбрасываемые вещества, по ингредиентам): *печи подогрева нефти ист.№№0001-00010, 0389-0400* (азот диоксид, азот оксид, сера диоксид, углерод оксид, метан); *факельные установки высокого ист.№№0033,0034 и низкого давления ист.№№0035,0036* (азот диоксид, азот оксид, углерод, сера диоксид, сероводород, углерод оксид, метан, меркаптаны); *вентиляционные системы ККС ист.№№0037-0041* (сероводород, смесь углеводородов предельных С1-С5); *вентиляционные системы КС ист.№№0042-0045* (сероводород, смесь углеводородов предельных С1-С5); *компрессорные агрегаты ист.№№0046-0053, 0070-0077, 0090-0092, 0401-0405, 0136-0138* (азот диоксид, азот оксид, углерод, сера диоксид, углерод оксид, бензапирен, формальдегид, алканы С12-19); *вентиляционные системы КСВД-1 ист.№№0054-0065* (сероводород, смесь углеводородов предельных С1-С5); *вентиляционные системы КСВД-2 ист.№№0066-0069* (сероводород, смесь углеводородов предельных С1-С5); *вентиляционные системы насосной 1/2/3ЦПГиПС-2 1,2 оч. ист.№№0078,0314-0356* (сероводород, смесь углеводородов предельных С1-С5); *огневые испарители ист.№№0083-0084* (азот диоксид, азот оксид, сера диоксид, углерод оксид, метан); *вентиляционные системы насосной УПЛУ-3,4 ист.№№0085-0086, 0357-0362* (смесь углеводородов предельных С1-С5); *печи дожига ист.№№0087-0088* (азот диоксид, азот оксид, сера диоксид, сероводород, углерод оксид); *нагреватель УГОГ ист.№№0089* (азот диоксид, азот оксид, сера диоксид, углерод оксид); *котельные установки ист.№№0093-0098* (азот диоксид, азот оксид, сера диоксид, углерод оксид); *сварочный пост РМС-1,2 РМЦ ист.№№0099* (диванадий пентоксид, железо оксиды, марганец и его соединения, медь оксид, никель оксид, хром, азот диоксид, азот оксид, углерод оксид, фтористые газообразные соединения, фториды неорганические плохо растворимые, пыль неорганическая 70-20%); *вентиляционная система склада масел ист.№100* (источник временно не работает); *вентиляционные системы ЦЗЛ ист.№№0101, 0363-0370* (натрий гидроксид, ртуть, азотная кислота, гидрохлорид, серная кислота, сероводород, гексан, смечь углеводородов С1-С5/С6-С10, бензол, диметилбензол, метилбензол, этилбензол, этанол, пропанон, меркаптаны, бензин, алканы С12-19); *свечи хранилища жидкой серы УПС3/4 ист.№№0104-0109* (сера элементарная); *дизельные генераторные установки ист.№№0110-0122* (азот диоксид, азот оксид, углерод, сера диоксид, углерод оксид, бензапирен, формальдегид, алканы); *отопительный котел ГРС ист.№№0281* (источник временно не работает); *нефтенасосная внешнего транспорта ист.№№ 6001* (сероводород, смесь углеводородов С1-С5, меркаптаны); *насосная внутрипарковой перекачки ист.№№6002* (сероводород, смесь углеводородов С1-С5, меркаптаны);

насосная внутрицеховой перекачки 1/2 ист.№№ 6003, 6004 (сероводород, смесь углеводородов С1-С5, меркаптаны); *УПН-1 ЗРА, сепараторы, эгидраторы ист.№№6005* (сероводород, смесь углеводородов С1-С5, меркаптаны); *ингибиторное хозяйство ист.№№6006* (сероводород, смесь углеводородов С1-С5, меркаптаны, бензин, керосин); *узел переключения Р-5000 ист.№№6007 (*сероводород, смесь углеводородов С1-С5, меркаптаны); *реагентное хозяйство ист.№6008* (натрий гидроксид, этан-1-2-диол); *УПН-2 ЗРА, насосы, эгидратор, сепаратор ист.№6009* (сероводород, смесь углеводородов С1-С5, меркаптаны); *узел подключения ист.№6010*(сероводород, смесь углеводородов С1-С5, меркаптаны); *УСН 1/2 ЗРА, сепараторы ист.№№6011-6012* (сероводород, предельные углеводороды С1-С5, метанол, меркаптаны); *РВС-3000 ист.№6013* (натрий гидроксид, сероводород, смесь углеводородов С1-С5, меркаптаны); *УГДН ЦПН ЗРА, колонна, сепараторы ист.№6014*(сероводород, смесь углеводородов С1-С5, меркаптаны); *узел переключения Р-5000 ист.№6015* (сероводород, смесь углеводородов С1-С5, метанол, меркаптаны);*трубопроводы УСН, УПН ист.№ 6016* (сероводород, смесь углеводородов С1-С5, меркаптаны); резервуар Р-5000 ист.№6017 (сероводород, смесь углеводородов С1-С5, меркаптаны); *площадка складирования серы бл.2200 ист.№6026* (сера элементарная); *серная площадка ист.№ 6027* (сера элементарная); *резервуары мазута К1, К3 ист.№6030,6031* (сероводород, смесь углеводородов С1-С5); *узел редуцирования газа ист.№6032* (смесь углеводородов С1-С5); *КСНД-1,2 ЗРА, компрессоры ист.№ 6033* (сероводород, смесь углеводородов С1-С5, меркаптаны); *КСНД-1 сепараторы ист.№ 6034*(сероводород, смесь углеводородов С1-С5, меркаптаны); *КСНД-2 сепараторы ист.№ 6035*(сероводород, смесь углеводородов С1-С5, меркаптаны); *факельное хозяйство ист.№ 6036* (сероводород, смесь углеводородов С1-С5, меркаптаны); *СДУл ФХ, ЗРА, оборудование ист.№ 6037* (сероводород, смесь углеводородов С1-С5, меркаптаны); *СДУк-1 ФХ, ЗРА, оборудование ист.№6038* (сероводород, смесь углеводородов С1-С5, меркаптаны); *СДУк-2 ФХ, ЗРА, оборудование ист.№6039* (сероводород, смесь углеводородов С1-С5, меркаптаны); *ККС ЗРА входные сепараторы ист.№6040*(сероводород, смесь углеводородов С1-С5/С6-С10, меркаптаны); *ККС ЗРА выходные сепараторы ист.№6041* (сероводород, смесь углеводородов С1-С5/С6-С10, меркаптаны); *КС ЗРА входные сепараторы ист.№6042* (сероводород, смесь углеводородов С1-С5/С6-С10, меркаптаны); *КС ЗРА выходные сепараторы ист.№6043* (сероводород, смесь углеводородов С1-С5/С6-С10, меркаптаны); *УПН-3/4 ЗРА, эгидраторы, сепараторы ист.№6044,6045* (сероводород, смесь углеводородов С1-С5/С6-С10, меркаптаны); *узел подключения УСН ист.№ 6046* (сероводород, смесь углеводородов С1-С5/С6-С10, меркаптаны); *насосная хим.реактивов ист.№ 6047*

(метанол); *УСН-3 ЗРА, сепараторы ист.№ 6048* (сероводород, смесь углеводородов С1-С5/С6-С10, меркаптаны); *УСН-4 ЗРА, сепараторы ист.№ 6049* (сероводород, смесь углеводородов С1-С5/С6-С10, меркаптаны); *УГДН ЦПН ЗРА, колонна, сепараторы ист.№ 6050* (сероводород, смесь углеводородов С1-С5/С6-С10, меркаптаны); *УГДН ЦПН ЗРА, насосы ист.№ 6051* (сероводород, смесь углеводородов С1-С5/С6-С10, меркаптаны); *насосная подъема 2 ист.№ 6052* (сероводород, смесь углеводородов С1-С5, меркаптаны, алканы С12-19); *насосная подъема 3 ист.№ 6053* (сероводород, смесь углеводородов С1-С5, меркаптаны, алканы С12-19); *Р-50000 ист.№ 6054* (сероводород, меркаптаны, алканы С12-19); *УДН ЗРА, сепараторы ист.№ 6055* (натрий гидроксид, сероводород, меркаптаны, алканы С12-19); *УДН ЗРА, насосы ист.№ 6056* (сероводород, алканы С12-19); *УДН насосная щелочи ист.№ 6057* (натрий гидроксид); *УДН узел подключения ист.№ 6058* (сероводород, алканы С12-19); *УДН резервуар щелочи ист.№ 6059* (натрий гидроксид); *УПЛУ-бл.1800-1 ЗРА, теплообменник, холодильник, сепараторы, насосы ист.№ 6064* (сероводород, смесь углеводородов С1-С5/С6-С10, меркаптаны); *УПЛУ-бл.1800-2 ЗРА, теплообменник, холодильник, сепараторы, насосы ист.№ 6065* (сероводород, смесь углеводородов С1-С5/С6-С10, меркаптаны); *УПС-2 ЗРА, реактор, холодильник, сепаратор, насосы ист.№ 6067* (сера элементарная, сероводород, углеводороды предельные С1-С5, меркаптаны); *КО, бл.5200 ЗРА, колонна, сепараторы ист.№ 6068* (натрий гидроксид, сероводород, предельные углеводороды С1-С5, меркаптаны, 2-аминоэтанол); *Бл. 2300 ЗРА, резервуары пропана ист.№ 6069* (предельные углеводороды С1-С5); *линия погрузки СУГ ист.№ 6070* (предельные углеводороды С1-С5); *резервуары СУГ ист.№ 6071* (предельные углеводороды С1-С5); *линия погрузки жидкой серы ист.№ 6072* (сера элементарная); *очистные канализационные сооружения У.7000 1-оч. 6073* (сероводород, алканы С12-19); *бл.1500 у.7000 1-оч. колонна ист.№ 6074* (сероводород, алканы С12-19); *передвижные сварочные агрегаты ист.№ 6075* (диванадий пентоксид, железо оксиды, марганец и его соединения, медь оксид, никель оксид, хром, азот диоксид, азот оксид, углерод, сера диоксид, углерод оксид, фтористые газообразные соединения, фториды неорганические плохо растворимые, пропеналь, формальдегид, алканы С12-19, пыль неорганическая 70-20%); *покрасочные работы ист.№ 6076* (диметилбензол, метилбензол, бутан-1-ол, этанол, 2-этоксиэтанол, бутилацетат, пропан-2-он, уайт-спирит); *ГРС ЗРА ист.№ 6105* (предельные углеводороды С1-С5); *очистные канализационные сооружения У.7000 2-оч. ист.№ 6106* (сероводород, алканы С12-19); *бл.1500 у.7000 2-оч. колонна ист.№ 6107* (сероводород, алканы С12-19); *сварочный пост РМС1/2 ист.№№ 6108-6109* (диванадий пентоксид, железо оксиды, марганец и его соединения, медь оксид, никель оксид, хром, азот диоксид, азот оксид, углерод оксид,

фтористые газообразные соединения, фториды неорганические плохо растворимые, пыль неорганическая 70-20%); *РВС-3000 ист.№ 6154* (натрий гидроксид, сероводород, предельные углеводороды С1-С5, меркаптаны); *насосы перекачки подг. нефти (УДН) ист.№ 6155* (сероводород, алканы С12-19); *сепараторы КЦ ист.№ 6156* (сероводород, предельные углеводороды С1-С5, метанол, меркаптаны); *вентиляционные системы ГМК ист.№№0139-0145* (сероводород, углеводороды предельные С1-С5, меркаптаны); *ГЛКС-3 оборудование ист.№6079* (сероводород, углеводороды предельные С1-С5, меркаптаны).

ЦПН-3 включает:

- Блок обезвоживания сырой нефти;
- Блок стриппирования сырой нефти;
- Блок стабилизации нефти;
- Блок нагнетания природного газа;
- Система водоснабжения и канализации;
- Система пожаротушения;
- Система теплоснабжения;
- Станция сжатого воздуха и азота;
- Система электроснабжения;
- Система КИП и А;
- Внешние трубопроводы ЦПН-3;
- Комплексное дежурное помещение;
- Установка утилизации отработанных щелочных растворов.

На установках ЦПН-3 решаются технологические задачи обезвоживания, обессоливания, стриппирования и удаления сероводорода из нефти, стабилизации нефти и нагнетания попутного газа на концентрационную компрессорную станцию ККС, для дальнейшей подачи на ДКС второго завода для подготовки.

ЦПН-3 предназначен для обработки водоносной сырой нефти поступающей от ДНС м.р. Северная Трува, на время проведения ремонта нефтепровода №2 на УПН № 1,2 ГПЗ-1 ЖНГК, а также для одновременной обработки водоносной сырой нефти от ДНС м.р. Северная Трува и нефтегазового м.р. Жанажол.

В состав ЦПН-3 входят блок обезвоживания сырой нефти, блок стриппирования сырой нефти, блок стабилизации сырой нефти, блок нагнетания попутного газа, система факела и опорожнения. Блок обезвоживания сырой нефти включает в себя установки сепарации нефти (УСН) и установки подготовки нефти (УПН). На установках сепарации и подготовки нефти осуществляется двухступенчатое разгазирование и обезвоживание

нефти с дальнейшей подачей нефти на установку стриппирования и стабилизации (глубокой дегазации) нефти.

Нефтегазовая смесь поступает на установку обезвоживания (сепарации и подготовки) нефти УОН и далее подается в печи нагрева сырой нефти для предварительного подогрева до температуры 55 ºС. После нагрева нефть поступает на депульсатор – устройство равномерного потока, (где происходит предварительный отбор попутного газа из нефти) в трёхфазный сепаратор-отделитель для отделения нефти, газа и воды; время пребывания жидкой фазы составляет 40 минут.

После сепарации и предварительного отделения от пластовой воды нефтяная эмульсия смешивается с горячей водой и подается в электродегидратор для обезвоживания и обессоливания в электрическом поле аппарата; время пребывания жидкой фазы составляет 30 минут. После обезвоживания очищенная сырая нефть подается на установку стриппирования нефти УГДН для отдувки легколетучих углеводородов и удаления H2S. Отдувка производится топливным газом, подающимся с ГРС.

После отдувки в стриппинг-колоннах нефть с низа колонн по общему коллектору подается в колонну стабилизации нефти. Стабильная нефть из нижней части колонны стабилизации насосами перекачки подается на установку демеркаптанизации нефти (УДН).

Газовая часть с верха колонны стабилизации под разрежением от винтовых вакуумных компрессоров подается в холодильник для охлаждения и далее в трехфазный сепаратор для отделения газа, легкой нефти (углеводородного конденсата) и сточной воды.

Газ с верхней (сепарационной) части трехфазного сепаратора подается к входным сепараторам поршневым компрессором, легкая нефть с нижней части сепаратора поступает на насосы перекачки легкой нефти в трубопровод внешнего транспорта на УДН.

Попутный нефтяной газ, выделенный из трехфазного сепаратора обединяется с газом, выводящимся сверху колонны установки стриппирования сырой нефти, и с неочищенным газом из установки стабилизации и единым потоком по общему коллектору направляется в газонагнетательную станцию низкого давления КС для дальнейшей подачи через ККС на установки подготовки второго завода.

Котельная ЦПН-3, печи нагрева нефти, установки обезвоживания и дежурные горелки факела снабжаются топливным газом с ГРС первого завода.

Нефть, подготовленная на установках УГДН-1, УГДН-2, УГДН ЦПН-3 и легкая нефть с установок УПЛУВ-3,4, подается на установку демеркаптанизации нефти (УДН).

УДН, состоящая из трех технологических ниток производительностью 2,5 млн.т/год каждая, предназначена для очистки нефти от сероводорода и легких меркаптанов до товарных норм.

Для безопасного приема и сжигания углеводородных газов при аварийных, периодических, постоянных сбросах и сбросах с ППК от сооружений первого завода в отдельные сепарационно-дренажные узлы высокого и низкого давления, на территории первого завода предусмотрено факельное хозяйство (ФХ).

Для сбора газа, сбрасываемого с технологических установок, предусматривается две факельные системы: отдельная (высокого давления), в которую направляются сбросы бессернистого газа, и газа с содержанием сероводорода менее 8 % моль; специальная (низкого давления), в которую направляются сбросы газа с низким давлением, а также газ с содержанием сероводорода более 8 % моль.

После соединения коллекторов отдельной и специальной факельных систем каждая факельная система выполняется как общая, т.е. включает по два факельных коллектора и по два факельных ствола (рабочие и резервные).

В настоящее время на ЖНГК очистка нефти от сероводорода и меркаптанов производится на установке демеркаптанизации нефти.

Установка демеркаптанизации нефти предназначена для очистки нефти от сероводорода, нафтеновых кислот, меркаптанов с помощью щелочных растворов, окислением меркаптидов кислородом воздуха в дисульфидное масло. Установка включает в себя узел приготовления щелочного раствора, узел буферной емкости нефти, узел подготовки нефти, компрессорную, насосную, резервуар щелочных стоков, распределительный пункт, операторную.

Исходным сырьем установки очистки нефти от меркаптанов является нефть, поступающая после термического обезвоживания, электрохимического обессоливания, стабилизации на установки подготовки нефти (УПН).

Стабильная нефть с установки подготовки нефти ЖНГК (УПН) или резервуарного парка поступает в буферную емкость установки демеркаптанизации, из буферной емкости нефть насосами подается в контактор. На вход контактора насосами подается приготовленный раствор щелочи, смесь нефти и раствора щелочи проходит через контактор, поступает в декислотную емкость, в которой происходит отделение раствора щелочи от нефти. Процесс демеркаптанизации нефти проводится в две стадии. Первая стадия лучше всего работает на растворе щелочи концентрацией 3,5%, который

используется в качестве поглотителя токсичных коррозионно-активных сероводорода и низкомолекулярных метил-, этилмеркаптанов. Щелочной раствор после первой стадии возвращается вновь в систему и применяется повторно для прохождения второй стадии демеркаптанизации нефти.

Вторая стадии лучше работает на растворе щелочи концентрацией 6,5 %, который используется для до извлечения метил-, этилмеркаптанов и частичного извлечения пропил-изопропилмеркаптанов.

Для проведения процесса нейтрализации отработанного щелочного раствора на территории ЖНГК, для исключения передачи специализированной подрядной организации, руководством Компании принято техническое решение о строительстве и эксплуатации установки по очистки отработанных щелочных растворов от сероводорода и меркаптанов до норм, позволяющих направлять их в нагнетательные скважины для поддержания ППД.

Установка утилизации (нейтрализации) отработанных щелочных растворов предназначена для очистки щелочных растворов, которые после дополнительной очистки совместно с очищенными стоками с установки УОСВ-7000 направляются для повторного нагнетания в пласт в систему близлежащей блочной канализационной насосной станции (БКНС).

Очищенные стоки должны соответствовать стандарту Качество выпускаемой воды должно отвечать соответствующим показателям стандарта СТ РК 1662-2007 к нагнетаемой воде «Вода для заводнения нефтяных пластов. Требования к качеству».

Преимущества и особенности установки УО СЩС КО/40 ИНТЕХ

Осветление и первичная карбонизация.

Осветление стоков в центробежном деканторе обеспечивает требуемую степень очистки от механических примесей, а нагрев и продувка дымовыми газами в аппарате с погружной горелкой позволяет удалить из сернисто-щелочных стоков сероводород и понизить pH стоков.

Каталитическое окисление.

Каталитическое окисление стоков при повышенной температуре и давлении позволяет гарантированно окислять водорастворимые сернистые соединения с получением малотоксичных водорастворимых солей.

Вторичная карбонизация.

Продувка балансовым отходящим газом, содержащим углекислый газ, при относительно низкой температуре позволяет снизить значение pH стоков до нормативных требований.

Охрана окружающей среды

В составе мероприятий по охране окружающей среды:

– полное и безотходное превращение щелочи и сернистых соединений, содержащихся в стоках, в малоопасные для окружающей среды водорастворимые соли;

– сбор твердых отходов (механических примесей) с последующим их направлением на утилизацию;

– выпуск отходящих газов в атмосферу через свечу на безопасной высоте с точки зрения рассеивания.

В основу установки очистки сернисто-щелочных стоков УО СЩС КО/40 ИНТЕХ заложены наилучшие доступные патентно-чистые технологии очистки сернисто-щелочных стоков.

Примененные технические решения защищены патентами РФ и Евразийской патентной организации.

Установка утилизации отработанных щелочных растворов состоит из двух компонентов, используется химическое и механическое удаление сероводорода и сернистых соединений, снижается содержание взвешенных веществ. По функциям происходит разделение на блок реактивной адсорбции, блок флокуляции, блок нейтрализации и блок внешней транспортировки. Блок реактивной адсорбции и блок флокуляции – это первый комплекс (7,0м×3,0м×2,5м), блок нейтрализации и блок внешней транспортировки – это второй комплекс (12,0м×3,0м×2,5м).

Установка состоит из технологических узлов: осветления и первичной карбонизации, каталитического окисления и вторичной карбонизации, а также включает дренажную емкость.

Узел осветления и первичной карбонизации

Назначение: очистка стоков от механических примесей, нагрев и первичная карбониззация. В узел поступают: стоки из существующего резервуара, очищенные стоки из узла вторичной карбонизации, топливный газ, атмосферный воздух. Из узла выводят: нагретые осветленные стоки в узел каталитического окисления, кек механических примесей на утилизацию, балансовый отходящий газ в узел вторичной карбонизации. Мехпримеси в виде кека с влажностью 40-60% накапливаются и выгружаются в дренажную емкость и далее транспортируются на утилизацию.

Узел каталитического окисления

Каталитическое окисление стоков при повышенной температуре и давлении позволяет гарантированно окислять водорастворимые сернистые соединения с получением малотоксичных водорастворимых солей. В узел поступают: нагретые

осветленные стоки из узла осветления и первичной карбонизации, атмосферный воздух. Из узла выводят: окисленные стоки и отходящий газ в узел вторичной карбонизации.

Узел вторичной карбонизации

В узел поступают: балансовый отходящий газ из узла осветления и первичной карбонизации, газ сепарации и окисленные охлажденные стоки из узла каталитического окисления. Продувка балансовым отходящим газом, содержащий углекислый газ, при относительно низкой температуре позволяет снизить значение pH стоков до нормативных требований. После очистки, очищенная вода направляется в систему близлежащей существующей установки очистки сточных вод УОСВ-7000, где после дополнительной очистки закачивается в пласт для поддержания ППД.

На УПН ЦПН-3 предусмотрены печи подогрева нефти в количестве 6 шт., работающие на топливном газе. Выброс загрязняющих веществ производится через дымовые трубы, высотой 18 м., диаметром 0,7 м.

В холодное время года, для отопления помещений ЦПН-3 предусмотрена котельная, с установленными котлоагрегатами, работающими на топливном газе, в количестве 3 шт. Выброс загрязняющих веществ производится через дымовые трубы, высотой 18 м. диаметром 0,5 м., на одном котлоагрегате, и высотой 18 м., диаметром 0,8 м. на 2-х котлоагрегатах.

Факельное хозяйство ЦПН-3 представлено факельной установкой низкого давления, для технологически неизбежного сжигания газа.

***Источниками загрязнения атмосферного воздуха ЦПН-3 являются (выбрасываемые вещества, по ингредиентам)*:** *печи подогрева нефти ист.№№0267-0272* (азота диоксид, азот оксид, сера диоксид, углерод оксид, метан); *факельная установка низкого давления ист.№0273* (азота диоксид, азот оксид, углерод, сера диоксид, сероводород, углерод оксид, метан, смесь природных меркаптанов); *свеча дренажной емкости ист.№0274* (сероводород, углеводороды предельные С1-С5, углеводороды предельные С6-С10, смесь природных меркаптанов, алканы С12-19); *вентиляционные системы компрессорной газа ист.№0275* (сероводород, углеводороды предельные С1-С5, смесь природных меркаптанов, алканы С12-19); *вентиляционные системы насосной нефти ист.№0276* (сероводород, углеводороды предельные С1-С5, смесь природных меркаптанов, алканы С12-19); *вентиляционные системы блока ингибиторного хозяйства ист.№0277* (натрий гидроксид, метанол, этпн-1,2-диол); котлоагрегаты ист.№0278-0280 (азот диоксид, азот оксид, сера диоксид, углерод оксид); *входная гребенка ист.№6098* (сероводород, углеводороды предельные С1-С5, смесь природных меркаптанов, алканы С12-19); *блок обезвоживания нефти ист.№6099* (сероводород, углеводороды предельные

С1-С5, углеводороды предельные С6-С10, смесь природных меркаптанов); *блок эгидраторов ист.№6100* (сероводород, углеводороды предельные С1-С5, углеводороды предельные С6-С10, смесь природных меркаптанов); *дренажная емкость ист.№6101* (сероводород, углеводороды предельные С1-С5, углеводороды предельные С6-С10, смесь природных меркаптанов, алканы С12-19); *Р-10000 ист.№6102* (сероводород, углеводороды предельные С1-С5); *блок стрипперования и стабилизации нефти ист.№6103* (сероводород, углеводороды предельные С1-С5, углеводороды предельные С6-С10, смесь природных меркаптанов); *блок нагнетания газа ист.№6104* (сероводород, углеводороды предельные С1-С5, углеводороды предельные С6-С10, смесь природных меркаптанов).

***Источниками загрязнения атмосферного воздуха УУОЩР являются (выбрасываемые вещества, по ингредиентам)*:** *дозирующий резервуар ист.№6146* (алюминий, гидрохлорид, метанол); *клапан на входе/выходе дозирующего резервуара ист.№6147* (алюминий, гидрохлорид, метанол); *резервуар подачи реагента ист.№6148* (алюминий, гидрохлорид, метанол); *клапан на входе/выходе резервуара подачи реагента ист.№6149* (алюминий, гидрохлорид, метанол); *сливной колодец ист.№6150* (взвешенные частицы, масло минеральное нефтяное); *колодец отстойник ист.№6151* (взвешенные частицы, масло минеральное нефтяное); *колодец с задвижкой ист.№6152* (взвешенные частицы, масло минеральное нефтяное); *погружной насос ист.№6153* (масло минеральное нефтяное).

Второй завод (ГПЗ-2 I, II, III очереди) включает:

1) Факельное хозяйство (ФХ):

- факелы высокого давления (ФВД).
- факелы низкого давления (ФНД).

2) Котельная.

3) РМС.

4) Дожимная компрессорная станция (ДКС).

5) Цех подготовки газа (ЦПГ):

- установка сероочистки газа блока 1200.
- установка осушки газа блока 1300 (УОГ).
- установка получения легких углеводородов бл. 1400 (УПЛУ).
- установка получения серы бл. 1500 (УПС).

6) ЦХ и ТПП:

- сооружения хранения и погрузки СУГ.
- участок гранулирования, хранения и погрузки серы бл. 2100

- Промежуточный парк резервуаров блока 2700.

7) Аналитическая лаборатория.

Второй Жанажольский газоперерабатывающий завод предназначен для подготовки и утилизации попутного нефтяного газа месторождений Жанажол, Северная Трува, Кенкияк- подсолевой, а также природного газа газовых шапок месторождения Жанажол, и имеет в своем составе три очереди, **производительность 1 очереди - 2 млрд.м3**, **2 и 3 очередей**, идентичных по производительности и составу технологических блоков - **2,5 млрд.м3.**

На подготовку и переработку на второй завод поступают следующие потоки газа:

- газ I ступени сепарации ДНС «Север»/«Юг» месторождения Жанажол (через ККС);
- газ I, II и III ступеней сепарации нефти первого завода (через ККС);
- газ из газовой шапки пачки А месторождения Жанажол (через ГСУ);
- газ с комплексной станции КНГСС месторождения Северная Трува;
- газ от установок подготовки нефти ЦПН-3 первого завода (через ККС);
- газ от установок сепарации нефти УСН-3,4 первого завода от месторождения Кенкияк-подсолевой (через КСНД и ККС).

Входные потоки газа поступают на 1, 2 очереди дожимных компрессорных станций (ДКС), где газ компримируется до давления 6,03-6,7 МПа и направляется в 1, 2 и 3 очереди подготовки газа на очистку от кислых компонентов и доведение до товарной кондиции.

Технологическими звеньями второго завода являются:

- газосборная установка (ГСУ);
- дожимные компрессорные станции (ДКС);
- установки сероочистки газа (УСО);
- установки получения серы (УПС) и установки гранулирования серы (УГС);
- установки осушки газа (УОГ);
- установки получения легких углеводородов (УПЛУВ), где происходит разделение газа на отбензиненный товарный газ, пропан, бутан и легкую нефть;
- установки сепарации и стабилизации конденсата (УСиСК);
- газораспределительные станции (ГРС);
- резервуарные парки хранения СУГ, легкой нефти и стабильного конденсата;
- факельное хозяйство (ФХ).

Газ газовой шапки пачки А «Юг» месторождения Жанажол подается на установку ГСУ, где происходит процесс сепарации и замера конденсата, газа и воды. Поток направляется на 1, 2, 3 очереди подготовки и переработки газа второго завода. Конденсат и вода подаются в установки сепарации и стабилизации конденсата (УСиСК-2,3).

Установка ДКС включает в себя следующие технологические процессы:

- Процесс разделения (сепарации) поступающего попутного газа;
- Процесс компримирования попутного серосодержащего газа;
- Процесс компримирования сухого подготовленного газа;
- Процесс охлаждения газа компрессии на аппаратах воздушного охлаждения (АВО);
- Процесс приема, редуцирования и подачи топливного газа на компрессоры;
- Сбор и откачку уловленных углеводородов (газового конденсата, отработанного компрессорного масла).

УСО предназначена для очистки нефтяного попутного газа от сероводорода и меркаптанов с получением сероводородсодержащего кислого газа, перерабатываемого на установке получения серы УПС.

УОГ предназначена для осушки очищенного газа. Процесс осушки газа производится в адсорберах, наполненных молекулярными ситами. На 2 и 3 очереди в блоке УОГ предусмотрен процесс демеркаптанизации газа.

После осушки газ подается на установку получения легких углеводородов УПЛУВ.

УПЛУВ предназначена для получения отбензиненного товарного газа, содержащего метан и этан, а также легкой нефти, которая подается на УДН первого завода и смешивается с товарной нефтью и сжиженного углеводородного газа (СУГ) который отправляется на погрузку ж/д транспортом.

Для отбензинивания газа применяется метод низкотемпературной конденсации. Сжатый до давления 6,45 МПа и осушенный газ охлаждается отбензиненным газом и хладагентом. Образовавшийся за счет охлаждения конденсат отделяется от газа в сепараторе. Выделившийся в сепараторе газ направляется потребителям, а конденсат в колонны ректификации, где за счет разных температур кипения последовательно происходит деэтанизация, выделение пропан-бутановой фракции с п следующей ректификацией на пропан и бутан, получение газового бензина, сжиженного газа.

УПС предназначена для получения элементарной серы из сероводородного газа методом Клауса. *Готовой продукцией установки является сера жидкая* по ГОСТ 127.1-93 имеющая компонентный состав: массовая доля серы – 99,5 %, H2S - не более 10 мг/кг, массовая доля золы - не более 0,1 %.

УГС предназначена для получения жидкой серы с установки УПС с последующим ее гранулированием на линиях гранулирования и фасовки серы, и погрузкой на складе хранения для дальнейшей коммерческой продажи потребителям.

Готовой продукцией установки является гранулированная сера по ПСТ РК 18-2014 «Сера техническая газовая гранулированная. Сера техническая газовая пастилированная. Технические условия».

УСиСК, состоящая из двух идентичных технологических линий производительностью 40х104 т/г, предназначена для сепарации и стабилизации газового конденсата путем однократного испарения под уменьшенным давлением методом ректификационной колонны с одной секцией экстракции.

Все технологические установки и дежурные горелки факелов снабжаются топливным газом с ГРС второго завода.

Факельное хозяйство второго завода предназначено для приема сбросных газов по факельным коллекторам высокого давления (ВД) и низкого давления (НД) и последующего сжигания на факелах высокого давления (ВД) и низкого давления (НД) горючих газов и паров в случаях:

- срабатывания устройств аварийного сброса, предохранительных клапанов, гидрозатворов, ручного стравливания, а также освобождения технологических блоков от газов и паров в аварийных ситуациях автоматически или с применением дистанционно- управляемой запорной арматуры и др.;
- постоянных, предусмотренных технологическим регламентом на производство продувок;
- периодических сбросов газов и паров при пуске, наладке и остановке технологических установок (блоков).

Установка ФХ включает в себя процесс сепарации в факельных сепараторах НД и ВД сепарационно-дренажных устройств и сжигания факельных сбросов на факелах НД и ВД.

На ДКС ГПЗ-2 (1 очередь) установлены компрессорные агрегаты Ariel, работающие на топливном газе, в количестве 6 шт. с газовым двигателем WAUKESHA, и один компрессор с газовым двигателем Caterpillar. Выброс загрязняющих веществ от 6-ти компрессоров осуществляется через выхлопные трубы (по 2 на каждом), высотой 15 м., диаметром 0,45 м. Выброс загрязняющих веществ от компрессора с двигателем Caterpillar осуществляется через выхлопную трубу высотой 7 м., диаметром 0,25 м.

В холодное время года, для отопления помещений ГПЗ-2, предусмотрена котельная, с установленными котлоагрегатами, в количестве 3 шт. 1 – резервный,

работающими на топливном газе. Выброс загрязняющих веществ производится через общую дымовую трубу, высотой 45м., диаметром 3,6 м..

На УОГ ГПЗ-2 (1 очередь) предусмотрена термопечь регенерированного газа. Выброс загрязняющих веществ производится через дымовую трубу, высотой 30 м., диаметром 0,85 м.

На УПС ГПЗ-2 (1 очередь) предусмотрена печь дожига кислого хвостового газа. Выброс загрязняющих веществ производится через дымовую трубу, высотой 100 м., диаметром 2,2 м.

Факельное хозяйство ГПЗ-2 (1 очередь) представлено факельными установками высокого и низкого давления, для технологически неизбежного сжигания газа.

На УОДГ ГПЗ-2 (2 очередь) предусмотрена нагревательная печь регенерационного газа, работающая на топливном газе. Выброс загрязняющих веществ, при работе печи осуществляется через дымовую трубу, высотой 30 м., диаметром 0,85 м.

На УПС ГПЗ-2 (2 очередь) предусмотрена печь дожига кислого хвостового газа. Выброс загрязняющих веществ производится через дымовую трубу, высотой 100 м., диаметром 2,2 м.

На ДКС ГПЗ-2 (2 очередь) предусмотрены паротурбинные компрессоры, работающие на топливном газе. Выброс загрязняющих веществ производится через свечи высотой 16,5 м., диаметром 0,15 м.

Факельное хозяйство ГПЗ-2 (2 очередь) представлено факельными установками высокого и низкого давления, для технологически неизбежного сжигания газа.

На УОДГ ГПЗ-2 (3 очередь) предусмотрена нагревательная печь регенерационного газа, работающая на топливном газе. Выброс загрязняющих веществ, при работе печи осуществляется через дымовую трубу, высотой 30 м., диаметром 0,85 м.

На УПС ГПЗ-2 (3 очередь) предусмотрена печь дожига кислого хвостового газа. Выброс загрязняющих веществ производится через дымовую трубу, высотой 100 м., диаметром 2,2 м.

Факельное хозяйство ГПЗ-2 (3 очередь) представлено факельными установками высокого и низкого давления, для технологически неизбежного сжигания газа.

Источниками загрязнения атмосферного воздуха второго завода (ГПЗ-2) являются (выбрасываемые вещества, по ингредиентам):

I-очередь: *факельные установки высокого ист.№0217 и низкого давления ист.№0218* (азот диоксид, азот оксид, углерод, сера диоксид, сероводород, углерод оксид, метан, меркаптаны); *компрессорные агрегаты ист.№№0219-0225,0406-0411* (азот диоксид, азот оксид, углерод, сера диоксид, углерод оксид, бензапирен, формальдегид,

алканы С12-19); *котельный агрегат ист.№ 0226* (азот диоксид, азот оксид, сера диоксид, углерод оксид); *термопечь УОГ ист.№0227* (азот диоксид, азот оксид, сера диоксид, углерод оксид) , *вентиляционные системы ВС ГМК ДКС ист.№№ 0228-0234, 0371-0379* (сероводород, смесь углеводородов С1-С5, меркаптаны); *печь дожига ист.№0235* (азот диоксид, азот оксид, сера диоксид, сероводород, углерод оксид); *вентиляционные системы насосной ист.№№0236-0237* (смесь углеводородов С1-С5); *ЦХиТТП рукавные фильтры линии фасовки гр. серы ист.№0238* (сера элементарная); *вентиляционные системы линии гранулирования серы ист.№№0239-0247, 0380-0383* (сера элементарная); *вентиляционные системы насосной СУГ 1/2 оч. ист.№№0248-0255, 0384-0388* (смесь углеводородов С1-С5); *вентиляционные системы насосной бл.2700 ист.№№0256-0259* (сероводород, смесь углеводородов С1-С5/С6-С10, меркаптаны, алканы С12-19); с*веча дренажной емкости бл.2200 ист.№0260* (смесь углеводородов С1-С5); *свечи хранилищ жидкой серы ист.№№0261-0265* (сера элементарная); *вентиляционные системы ЦЗЛ ист. №0266* (натрий гидроксид, ртуть, азотная кислота, гидрохлорид, серная кислота, сероводород, гексан, смесь углеводородов С1-С5/С6-С10, бензол, диметилбензол, метилбензол, этилбензол, этанол, пропанон, меркаптаны, бензин, алканы С12-19); *УГОГ ЗРА абсорбер, насосы, сепаратор ист.№6084* (сероводород, смесь углеводородов С1-С5, меркаптаны, тетрогидротиофен); *сепаратор 2301 ист.№6085* (сероводород, смесь углеводородов С1-С5, меркаптаны); *сепаратор 2302 ист.№6086* (смесь углеводородов С1-С5, меркаптаны); *сепаратор 1105-1106 ДКС ист.№6087* (сероводород, смесь углеводородов С1-С5, меркаптаны); *вихревой сепаратор ДКС ист.№6088* (сероводород, смесь углеводородов С1-С5, меркаптаны); *бл.1200 ЗРА сепараторы, холодильники, фильтры ист.№6089* (сероводород, смесь углеводородов С1-С5/С6-С10, меркаптаны, тетрогидротиофен, аминобензол); *бл.1300 ЗРА колонна, сепараторы ист.№6090* (сероводород, смесь углеводородов С1-С5/С6-С10, меркаптаны); *бл.1400 ЗРА колонна, сепараторы, насосы ист.№6091* (сероводород, смесь углеводородов С1-С5/С6-С10, меркаптаны); *УПС-3 бл.1500 ЗРА, конденсаторы, сепараторы, насосы ист.№6092* (сера элементарная, сероводород, смесь углеводородов С1-С5, меркаптаны); *резервуары жидкой серы ист.№6096* (сера элементарная); *промежуточный парк нп, ЗРА, насосы, резервуары ист.№6097* (смесь углеводородов С1-С5); *сварочный пост РМС-3 ист.№6110* (диванадий пентоксид, железо оксиды, марганец и его соединения, медь оксид, никель оксид, хром, азот диоксид, азот оксид, углерод оксид, фтористые газообразные соединения, фториды неорганические плохо растворимые, пыль неорганическая 70-20%);

II-очередь: *факельные установки высокого ист.№0282 и низкого давления ист.№0283* (азот диоксид, азот оксид, углерод, сера диоксид, сероводород, углерод оксид,

метан, меркаптаны); *термопечь УОГ ист.№0284* (азота диоксид, азот оксид, сера диоксид, углерод оксид); *печь дожига ист.№0285* (азота диоксид, азот оксид, сера диоксид, сероводород, углерод оксид); *вентиляционные системы ДКС попутного газа ист.№№ 0297-0305* (сероводород, углеводороды предельные С1-С5, смесь природных меркаптанов); *вентиляционные системы ДКС подготовленного газа ист.№№ 0306-0311* (сероводород, углеводороды предельные С1-С5); *ЦХиТТП Рукавные фильтры линии фасовки гр. серы ист.№0312* (сера элементарная); *паротурбинные компрессоры ист.№№0412-0414* (азота диоксид, азот оксид, углерод, сера диоксид, углерод оксид, бенз/а/пирен, формальдегид, алканы С12-19); *ЦХиТТП.Резервуары СУГ, нефти, ЗРА, погр.эстакада ист.№6094* (сероводород, углеводороды предельные С1-С5, алканы С12-19); *склад хранения серы ист.№6095* (сера элементарная); *оборудование и ЗРА газосборной установки ист.№6111* (сероводород, углеводороды предельные С1-С5, смесь природных меркаптанов); *оборудование и ЗРА УССК ист.№6112* (сероводород, углеводороды предельные С1-С5, смесь природных меркаптанов); *ДКС попутного газа ист.№6113* (сероводород, углеводороды предельные С1-С5, смесь природных меркаптанов); *оборудование подготовленного газа ист.№6114* (сероводород, углеводороды предельные С1-С5); *УПС ист.№6115* (сера элементарная, сероводород, углеводороды предельные С1-С5, смесь природных меркаптанов); *УСО и д/м газа ист.№ 6116* (сероводород, углеводороды предельные С1-С5, углеводороды предельные С6-С10, смесь природных меркаптанов, тетрагидротиофен); *УОГ и д/м газа ист.№6117* (сероводород, углеводороды предельные С1-С5, углеводороды предельные С6-С10, смесь природных меркаптанов, 2-(диметиламино)этанол); *УПЛУ ист.№6118* (сероводород, углеводороды предельные С1-С5, углеводороды предельные С6-С10, смесь природных меркаптанов); *ЦХиТТП бассейн жидкой серы ист.№6119* (сера элементарная); *резервуар жидкой серы ЦХиТТП ист.№6120* (сера элементарная).

III- очередь: *факельные установки высокого ист.№0286 и низкого давления ист.№0287* (азот диоксид, азот оксид, углерод, сера диоксид, сероводород, углерод оксид, метан, меркаптаны); *термопечь УОГ ист.№0288* (азота диоксид, азот оксид, сера диоксид, углерод оксид); *печь дожига ист.№0289* (азота диоксид, азот оксид, сера диоксид, сероводород, углерод оксид); *ЦХиТТП.Рукавные фильтры линии фасовки гр.серы ист.№0313* (сера элементарная); *УПС ист.№6121* (сера элементарная, сероводород, углеводороды предельные С1-С5, смесь природных меркаптанов); *УСО и д/м газа ист.№6122* (сероводород, углеводороды предельные С1-С5, углеводороды предельные С6-С10, смесь природных меркаптанов, тетрагидротиофен); *УОГ и д/м газа ист.№ 6123* (сероводород, углеводороды предельные С1-С5, углеводороды предельные С6-С10, смесь

природных меркаптанов, 2-(диметиламино)этанол); *УПЛУ ист.№6124* (сероводород, углеводороды предельные С1-С5, углеводороды предельные С6-С10, смесь природных меркаптанов); *сепараторы 2301/2302 ист.№№6125-6126* (сероводород, углеводороды предельные С1-С5, углеводороды предельные С6-С10, смесь природных меркаптанов).

Компрессорные установки

На первом и втором заводах ЖНГК действуют компрессорные установки, предназначенные для компримирования и подачи сырого газа в различные установки подготовки/переработки, а также подготовленного (товарного) газа в магистральные системы и в системы распределения газа на собственные нужды ЖНГК и месторождений.

Компримирование газа на первом заводе ЖНГК осуществляется посредством блока компрессоров высокого давления КСВД для газа сепарации высокого давления и блока компрессоров стабилизационного газа КСНД для газа низкого давления из установок подготовки нефти и глубокой дегазации нефти.

Газ, прошедший через КСВД, с давлением 4,5 МПа, и температурой ~30 С направляется на установку сероочистки ЦПГиПС-2. Проектная производительность установки по сырому газу - 14х108 нм3/год.

Концентрационная компрессорная станция (ККС) первого завода предназначена для компримирования попутного газа месторождения Жанажол, выделившегося в сепараторах на ДНС «Север»/«Юг» и УСН-5, попутного газа месторождения Кенкияк-подсолевой выделившегося в сепараторах на УСН-5 и УСН-3,4, попутного газа месторождения Северная Трува, выделившегося на установках сепарации и стабилизанции ЦПН-3. Блок ККС состоит из поршневых компрессорных агрегатов с газовым двигателем. Проектная производительность установки ККС I, II очереди составляет:

Для попутного газа (включая серосодержащий газ) общая производительность ККС на выходную гребенку ККС составляет – 515×104 нм3/сутки, в т.ч.:

I очереди, 325х104 нм3/сутки, из них:

- 200×104 нм3/сутки от ДНС «Север»/«Юг»;
- 100×104 нм3/сутки от УСН-5 «Кенкияк-подсолевой»;
- 25х104 нм3/сутки от УСН-1 II ступени с арации ГПЗ-1.
- II очереди, 190х104 нм3/сутки, из них:
- 100×104 нм3/сутки от ЦПН-3;
- 90×104 нм3/сутки от источников I очереди ККС.

Компримированный газ с ККС подается на технологические установки подготовки/переработки газа второго завода. Давление нагнетания ККС - 1,55 МПа.

Дожимные компрессорные станции (ДКС) I и II очередей второго завода предназначены для компримирования:

- сырого газа, подаваемого с установок сепарации и подготовки нефти первого завода: УСН-1 (1,2,3 ступень), УСН-2 (2,3 ступень), УПН-1,2 и УГДН-1;
- сырого газа, подаваемого с ККС первого завода с давлением 1,4÷1,5 МПа и температурой 30/35 °С;
- газа сепарации ВД от установки сепарации и стабилизации конденсата (УССК) с давлением 3,04 МПа и температурой 26 °С и от установок получения легких углеводородов УПЛУВ (блок деэтанизации газа СД II и III очередей) с давлением 2,7 МПа и температурой 25 °С;
- сырого газа от ДНС «Север»/«Юг» месторождения Жанажол и комплексной станции месторождения Северная Трува с давлением 1,4/1,5 МПа и температурой 30/35 °С;
- флэш-газа НД с давлением 1,62 МПа и температурой 55 °С и флэш-газа ВД с давлением 3,23 МПа и температурой 35 °С из системы УССК;
- регенерационного газа с установок осушки газа (УОГ-1,2,3) второго завода с давлением 3,5 МПа и температурой 50 °С.
- Проектная производительность установки I очереди ДКС составляет:
- для попутного газа (включая серосодержащий газ) - 594,4×104 нм3/сутки;
- для верхнего газа деэтанизации - 54,7×104 нм3/сутки;
- Проектная производительность установки II очереди ДКС составляет:
- для попутного газа (включая серосодержащий газ) - 594,4×104 нм3/сутки.

Установка сероочистки (УСО)

Предназначена для очистки нефтяного газа от сероводорода и меркаптанов до содержания в очищенном газе сероводорода - 20 ppm, меркаптанов - 36 ppm, с получением сероводородсодержащего кислого газа, перерабатываемого на установке получения серы.

В составе ЖНГК действуют 5 (пять) установок сероочистки: УСО-3,4 на первом заводе и УСО-1,2,3 на втором заводе.

Очистка газа на всех УСО осуществляется широко распространенным в нефтегазовой промышленности методом – хемосорбции – очистка химическими растворами этаноламинов, с использованием сульфолана и антивспенивателя.

УСО-3,4 первого завода – проектная производительность по очистке серосодержащего газа 2,1×106 нм3 в сутки каждой установки. На УСО-3,4 применяется технология сероочистки смешанным раствором метилдиэтаноламин (МДЭА), сульфолана и воды.

УСО-1 (I очередь) второго завода - проектная производительность по очистке серосодержащего газа 6×106 нм3/сутки. На УСО-1 в качестве смешивающегося растворителя применяется патентованный обессеривающий растворитель марки FLEXSORB фирмы EXXON MOBIL для выделения кислотного компонента и органической серы в исходном газе. Вспомогательными веществами являются хим.реагенты сульфолан и антивспениватель.

УСО-2,3 (II и III очередь) второго завода - проектная производительность по очистке серосодержащего газа 7,37×106 нм3/сутки каждой установки. На УСО-2,3 в качестве смешивающегося растворителя используется патентованный обессеривающий растворитель (МДЭА) для выделения кислотного компонента и органической серы в исходном газе.

Вспомогательными веществами являются хим.реагенты сульфолан и антивспениватель. Очищенный от сероводорода и меркаптанов газ далее направляется в установки осушки газа первого и второго заводов. Кислый газ, полученный в процессе сероочистки, направляется на установки получения серы.

Установка получения серы (УПС)

Предназначена для получения элементарной серы из сероводород содержащего газа, поступающего с установок сероочистки газа первого и второго завода.

В составе ЖНГК действуют 5 (пять) установок получения серы: УПС-3,4 на первом заводе и УПС-1,2,3 на втором заводе.

Переработка кислого газа, содержащего сероводород, в серу производится по трехступенчатому окислительному методу Клауса с применением одной термической и трех каталитических ступеней.

Для повышения коэффициента конверсии серы в установке применяется контроль соотношения H2S/SO2 в отходящем газе. Отходящий газ сжигается, содержащаяся в нем сера и сероводород окисляются и превращаются в SO2. Отходящий газ секции Клаус направляется на дожиг остаточного сероводорода до диоксида серы в печи дожига со сбросом хвостового газа.

Проектная производительность УПС-3,4 первого завода по получению жидкой серы составляет - 69,28 т/сутки, каждая. Отбор серы **(степень извлечения серы)** из сырьевого кислого газа в секции Клауса, **проектная** степень составляет **92,4%**.

Готовой продукцией УПС-3,4 является сера жидкая по ГОСТ 126-76Е с компонентным составом: массовая доля серы - 99,5 %, H2S - не более 10 мг/кг, массовая доля золы - не более 0,1 %. *Также готовой продукцией УПС-3,4 может являться сера газовая комовая* по ГОСТ 127-93 (сорта 9998, 9900, 9990, 9995).

Проектная производительность УПС-1 второго завода составляет:

- по расходу входящего сернистого газа – 406,1 кмоль/час (8983 нм3/час);
- по получению жидкой серы – 216,1 т/сутки.
- Проектная производительность УПС-2,3 второго завода составляет:
- по расходу входящего сернистого газа – 401,06 кмоль/час (8983 нм3/час);
- по получению жидкой серы – 142,92 т/сутки.

Отбор серы **(степень извлечения серы)** из сырьевого кислого газа в секциях Клауса второго завода, **проектная** степень составляет **98,9%**.

Готовой продукцией установок является сера жидкая по ГОСТ 126-76Е, имеющая компонентный состав: массовая доля серы - 99,5 %, H2S - не более 10 мг/кг, массовая доля золы - не более 0,1 %.

Жидкая сера с УПС-3,4 первого завода и УПС-1,2,3 второго завода доставляется на установку гранулирования серы на ГПЗ-2. Для перевозки жидкой серы УПС-3,4 первого завода используются автоцистерны на шасси КамАЗ 2ед.

Установка гранулирования и погрузки серы (УПГ)

Предназначена для получения жидкой серы с УПС-1,2,3 второго завода, гранулирования в блоке гранулирования и фасовки серы, с последующей погрузкой на склад хранения для дальнейшей коммерческой продажи потребителям.

Блок гранулирования и отгрузки элементарной серы представляет собой конечную стадию единой технологической цепи производства серы с блоком УПС.

Он предназначен для доведения полученной в Клаусс-процессе элементарной серы до товарных кондиций, а также ее временного (буферного) хранения и отгрузки потребителю.

Технологический процесс гранулирования серы заключается в разбрызгивании жидкой серы на металлический лист, охлаждающийся холодной водой, не контактирующей с серой, что позволяет дальнейшее циркуляционное использование воды.

Гранулы серы размером в диаметре 2,4/4,4 мм охлаждаются, затвердевают и подаются по ленте в упаковочный блок, откуда транспортируются передвижными средствами в склад серы. Взвешивание и упаковка гранулированной серы производится в автоматическом режиме.

Проектная производительность установки гранулирования и погрузки серы составляет: по жидкой сере – 216,1 т/сутки.

Установка осушки газа (УОГ)

Предназначена для более качественной осушки (удаления влаги) сырого газа, поступающего с установок сероочистки, с получением точки росы < минус 15 °С, а также выделения из него меркаптанов и гомологов метанового ряда углеводородов.

В составе ЖНГК действуют 5 (пять) установок осушки газа: УОГ-3,4 на первом заводе и УОГ-1,2,3 на втором заводе.

На УОГ-3,4 первого завода для извлечения влаги из очищенного попутного нефтяного газа применяется абсорбционный процесс в противоточных контакторах. В качестве жидкого осушителя применяется 98 % высококонцентрированный водный раствор триэтиленгликоля (ТЭГ).

Осушка газа данным сорбентом основана на разности парциальных давлений водяных паров в газе и осушителе. Влага извлекается из газа до тех пор, пока величины парциального давления воды в газе и над раствором осушителя не станут равными. Этот процесс протекает в абсорбционных колоннах при контакте жидкого осушителя с влажным газом.

Очищеный сырой газ поступает на клапанные тарелки колоны, где сверху орошается концентрированным водным раствором ТЭГ. В результате происходит удаление подавляющей части влаги из газа.

Сухой очищенный газ с давлением 4,28 МПа и температурой 25 °С выходит из верхней части абсорбционной колоны и поступает в сепаратор сухого очищенного газа, откуда далее подается на установку получения легких углеводородов. Насыщенный влагой раствор ТЭГ направляется на регенерацию в отпарную колонну, блока регенерации, входящего в состав установки осушки газа.

В огневом подогревателе блока осушки, насыщенный раствор ТЭГа нагревается и при достижении температуры свыше 100 °С происходит выделение влаги из насыщенного раствора в виде водяного пара, далее водяной пар вместе с газами регенерации поступает в сепаратор газов регенерации, где происходит отделение влаги от газа. Регенерированный раствор ТЭГ вновь возвращается на осушку очищенного нефтяного газа.

Проектная производительность установок УОГ-3,4 первого завода - 2,019 нм3/сут, каждая. Процесс осушки газа на УОГ-1,2,3 второго завода производится в адсорберах, наполненных молекулярными ситами марок UI-94 (УОГ-1) и MS514 и MSC542 (УОГ-2,3). Сухой очищенный газ подается на установку получения легких углеводородов. Регенерация молекулярных сит осуществляется подогретым регенерационным газом. Газ, подготовленный на УОГ на выходе, должен удовлетворять

требованиям ГОСТ- 5542-87: точка росы по воде -40 °С, по углеводороду -10 °С, при Р=1,85 МПа.

Проектная производительность по газу УОГ второго завода составляет:

I очереди – 5,46×106 нм3/сутки;

II, III очередей – 7,39×106 нм3/сутки.

Установка получения легких углеводородов (УПЛУВ)

Предназначена для извлечения из осушенного от влаги и очищенного от сероводорода и меркаптанов газа нестабильного бензина (углеводородов С3 и выше), с последующим разделением на индивидуальные углеводороды и газовый бензин.

Для отбензинивания газа применяется метод низкотемпературной конденсации. Осушенный газ охлаждается отбензиненным газом и хладагентом (испаряющимся пропаном). Образовавшийся за счет охлаждения конденсат отделяется от газа в сепараторе.

В составе ЖНГК действуют 5 (пять) установок получения легких углеводородов: УПЛУВ-3,4 на первом заводе и УПЛУВ-1,2,3 на втором заводе.

Проектная производительность УВЛУВ-3,4 первого завода составляет - 2,017×106 $нм^3$ в сутки, каждая. Фактические объёмы по газу составляют -1,440×10^6 $м^3$ в сутки, каждая.

Проектная производительность УВЛУВ (I очередь) второго завода составляет:

- Номинальная производительность по входному газу – 5,46×106 нм3/сутки;
- Номинальная производительность по товарному газу – 3,963×106 нм3/сутки;
- Номинальная производительность по легкой нефти – 284,16 т/сутки.
- Номинальная производительность по сжиженному газу – 881,04 т/сутки.
- Номинальная производительность по пропану – 434,4 т/сутки.
- Номинальная производительность по бутану – 446,64 т/сутки.
- Проектная производительность УВЛУВ (II/III очереди) второго завода составляет:
- Номинальная производительность по входному газу – 715,45×104 нм3/сутки;
- Номинальная производительность по товарному газу – 670,97×104 нм3/сутки;
- Номинальная производительность по легкой нефти – 141,11 т/сутки.
- Номинальная производительность по сжиженному газу – 877 т/сутки.

Отбензиненый (товарный) газ направляется в магистральные газопроводы и в систему распределения газа на собственные нужды предприятия, а конденсат направляется в колонны ректификации, где за счет разных температур кипения последовательно происходит деэтанизация, выделение пропан-бутановой фракции с

последующей ректификацией на пропан и бутан, получение газового бензина – сжиженного газа.

Товарной продукцией УПЛУВ являются:

УПЛУВ-3,4 первого завода

- товарный очищенный газ : температура 35 °С, давление 4,08 МПа; качество подготовленного газа соответствует требованиям СТ РК 1666-2007 по параметрам: точка росы по влаге - не более -5 °С, по углеводородам - не более 0 °С, содержание H2S - не более 7 мг/м3, RSH - не более 16 мг/м3;
- легкая нефть: температура 40,8 °С, давление 1,03 МПа; качество легкой нефти соответствует требованиям ГОСТ 20448-90, ДНП 74÷200 кПа при 37,8 оС, содержание бутана <3 % мол;
- сжиженный газ (летний, зимний) и бутан зимний: температура 40 °С, давление 1,3 МПа; качество сжиженного газа и бутана соответствует требованиям ГОСТ 20448-90;

УПЛУВ-1 очередь второго завода

- товарный очищенный газ: температура 42 °С, давление 6,35 МПа; качество подготовленного газа соответствует требованиям СТ РК 1666-2007 по параметрам: точка росы по влаге - не более -5 °С, по углеводородам - не более 0 °С, содержание H2S - не более 7 мг/м3, RSH - не более 16 мг/м3;
- легкая нефть: температура 40 °С, давление 1,03 МПа; качество легкой нефти соответствует требованиям ГОСТ 20448-90: ДНП 74÷200 кПа при 37,8 оС, содержание бутана <3 % мол;
- сжиженный газ (летний, зимний): температура 40 °С, давление 1,6 МПа; качество сжиженного газа соответствует требованиям ГОСТ 20448-90;
- пропан/бутан: температура 40 °С; качество пропана/бутана соответствует требованиям ГОСТ 20448-90: ДНП при 37,8 оС пропана - не более 1,434МПа, бутана - не более 0,483МПа, содержание в пропане С4+ не более 2,5 % моль, в бутане С5+ не более 2 % моль;

УПЛУВ-2,3 очередь второго завода

- товарный очищенный газ: температура 56,6 °С, давление 3,6 МПа; качество подготовленного газа соответствует требованиям СТ РК 1666-2007 по параметрам: точка росы по влаге - не более -5 °С, по углеводородам - не более 0 °С, содержание H2S - не более 7 мг/м3, RSH - не более 16 мг/м3;
- легкая нефть: температура 40 °С, давление 1,03 МПа; качество легкой нефти соответствует требованиям ГОСТ 20448-90: ДНП 74÷200 кПа при 37,8 оС, содержание бутана <3 % мол;

- сжиженный газ (летний, зимний): температура 40,7 °С, давление 1,6 МПа; качество сжиженного газа соответствует требованиям ГОСТ 20448-90.

Установка осушки и демеркаптанизации газа (УОДГ/УГОГ)

Предназначена для более качественной осушки товарного газа после его предварительной подготовки на технологических установках ЦПГиПС-2 и выделения из него меркаптанов и гомологов метанового ряда углеводородов.

Процесс осушки и демеркаптанизации газа производится в адсорберах, наполненных цеолитами (алюмогель) и молекулярными ситами.

Основные параметры УОДГ:

- проектная производительность по входному газу - 3,15×106 нм3/сутки;
- температура газа на входе – 50 оС;
- давление: входное - 6,7 МПа, выходное – 6,5 МПа;
- точка росы: по влаге - ≤ -20 оС, по углеводороду: ≤ -10 оС (при Р=6,5 МПа).
- Газ после осушки и демеркаптанизации подается в головную компрессорную станцию внешнего транспорта и на узел учета газа в качестве товарного продукта.

Установка сепарации и стабилизации газового конденсата (УСиСК)

Предназначена для приема газового конденсата от газовых шапок пачки Аюг и Гсев месторождения Жанажол через газосборную установку ГСУ второго завода.

На УСиСК осуществляются технологические процессы сепарации и стабилизации газового конденсата на блочном оборудовании.

Стабильный газовый конденсат после УСиСК поступает в резервуары нефтепродуктов (блок 2800), а нестабильный газовый конденсат поступает в сооружения промежуточного парка (блок 2700).

В составе второго завода ЖНГК действуют 2 технологические установки УСиСК-1,2. Проектная производительность УСиСК составляет по количеству откачки газового конденсата на сооружения промежуточного парка и резервуаров нефтепродуктов (блоки 2700/2800) – 40×104 т/год по каждой установке.

Минимальная производительность по газовому конденсату - 21×104 т/год по каждой установке. Максимальная производительность по газовому конденсату - 48×104 т/год по каждой установке.

Производительность по стабильному конденсату - 3,462×104 кг/ч по каждой установке.

Факельное хозяйство

Факельная система предназначена для безопасного приема и сжигания углеводородных газов при периодических, постоянных и аварийных сбросах газа из аппаратов и газопроводов и сбросах с ППК первого и второго заводов ЖНГК.

Сжигание газа в факельных системах происходит за счет естественного горения газа в смеси с кислородом воздуха.

В составе ЖНГК действуют 3 факельные системы:

- факельные установки ЦПГи ПС-2 первого завода;
- факельная установка ЦПН-3 первого завода;
- факельные установки второго завода.

Факельные установки ЦПГиПС-2 первого завода - для каждой технологической линии сформированы в две факельные системы (марки Honoywell VRX-150):

- отдельная (высокого давления ВД), в которую направляются сбросы газа высокого давления, а также газа с содержанием сероводорода менее 8 % моль;
- специальная (низкого давления НД), в которую направляются сбросы газа с низким давлением, а также газа с содержанием сероводорода более 8 % моль.

В факельные коллектора ВД и НД существуют врезки трубопроводов от аналогичных установок по сепарации, подготовке нефти и газа как единичных, так и групповых.

Прием периодических, постоянных и аварийных сбросов осуществляется в отдельные сепарационно-дренажные узлы высокого и низкого давления.

После соединения коллекторов отдельных и специальных факельных систем обоих очередей каждая факельная система выполняется как общая, т.е. включает по два факельных коллектора и по два факельных ствола ВД и НД (рабочие и резервные).

Пропускная способность общих факельных коллекторов и факельных стволов системы ВД и НД расчитана с учетом увеличения добычи газа до проектной.

Факельная установка ЦПН-3 первого завода (марки Thermatel Enhanced TA2) осуществляет прием и сжигание сероводородсодержащего газа низкого давления при периодических, постоянных и аварийных сбросах газа из аппаратов и газопроводов ЦПН-3.

Факельные установки второго завода представляют собой факельно-сбросную систему сырого (в т.ч. сероводородсодержащего) и топливного газа с технологических установок I, II и III очереди по факельным коллекторам низкого и высокого давления с последующим сжиганием газа на факелах высокого (ФВД) и низкого давления (ФНД). Сброс газа производится через сепарационно-дренажные узлы (СДУ), которые

установлены как на факельном коллекторе НД, так и на факельном коллекторе сбросных газов ВД.

Водоснабжение Жанажольского НГК осуществляется из водозаборов по внешним сетям водоснабжения, находящихся на балансе Управления «Актобеэнергонефть» и являющегося первичным водопользователем. Источником водоснабжения Жанажольского НГК являются месторождения подземных вод Кокжиде и Атжаксы. Соответственно, на предприятии действуют система хозяйственно-питьевого и производственно-противопожарного водоснабжения, а также система технического водоснабжения для заводнения продуктивных пластов с целью поддержания пластового давления.

Хозяйтственно-питьевое водоснабжение осуществляется из артезианских скважин месторождения Кокжиде на основании договора с Управлением «Актобеэнергонефть». Водозабор питьевой воды «Эмба» расположен на правом берегу одноименной реки, состоящий из 8-ми артезианских скважин, оборудованных насосами зарубежного производства. Вода хозяйственно-питьевого качества по водоводу длиной 50,0 км подается водонапорную башню объемом 320,0 м3 и в резервуары. Количество резервуаров - 5 единиц объемом 1000,0 м3 каждая (РВС-1000). Учет воды хозяйственно-питьевого качества осуществляется водомерными счетчиками СТВ-80. Водозабор оборудован артезианскими скважинами, насосной станцией, резервуарами питьевой воды и хлораторной. Качество питьевой воды и ее соответствие требованиям СанПмН Р.К. и контролируется районной СЭС.

Техническое водоснабжение объектов на этом месторождении осуществляется за счет подземных вод месторождения Атжаксы. Водозабор эксплуатируется НГДУ «Октябрьскнефть», входящим в состав АО СНПС «Актобемунайгаз».

В современном виде существующий водозабор на месторождении Атжаксы представляет собой извилистый ряд скважин, размещенных вдоль правого берега р.Атжаксы в долине, достаточно глубоко врезанной в поверхность окружающей равнины. Водозабор состоит из 34 скважин, из которых в постоянной эксплуатации находятся 16-17 выработок. Расстояние между скважинами находится в пределах 100-275 м. Общая длина водозабора-3500 м. Эксплуатационные скважины имеют глубину от 175 до 205 м. Режим эксплуатации водозабора непрерывный.

Участок водозабора «Атжаксы», схема водозабора, эксплуатационный водоносный комплекс, использование вод по целевому назначению согласованы с Актюбинским областным территориальным управлением охраны окружающей среды и «Актобеводхозом». Вода технического качества используется для обеспечения

производственных нужд объектов месторождения Жанажол (для ППД), пополнения неприкосновенного пожарного запаса воды и приготовления раствора пенообразователя.

❖ **Месторождение Жанажол, НГДУ «Октябрьскнефть»**

Нефтегазодобывающее управление «Октябрьскнефть» формирует свою деятельность на месторождении Жанажол. Месторождение Жанажол находится в восточной прибрежной зоне Прикаспийской впадины в пределах Предуральского плато, расположенного между Мугалджарскими горами и долиной реки Жем. Месторождение Жанажол относится к подсолевым отложениям. Энергетические возможности залежей нефти очень высокие, их освоение дает значительный прирост добычи нефти и газа в республике. Главной задачей НГДУ «Октябрьскнефть» является добыча, подготовка и сдача товарной нефти.

Месторождение Жанажол территориально делится на **северную** и **южную** части. Эксплуатация месторождения Жанажол осуществляется следующими подразделениями:

Цеха добычи нефти и газа - ЦДНГ-1 (Северная часть) и ЦДНГ-2 (Южная часть).

Внутрипромысловый сбор нефтегазовой смеси и природного газа месторождения Жанажол осуществляется по герметизированной напорной системе, которая до минимума сокращает потери нефти и газа при сборе и транспортировке по трубопроводам до Жанажольского нефтегазового комплекса (ЖНГК). Система сбора и транспортировки продукции нефтегазовых скважин состоит из выкидных линий, индивидуальных для каждой скважины, автоматических групповых замерных установок (АГЗУ), нефтесборных коллекторов, дожимных насосных станций ДНС.

От АГЗУ северной и южной частей месторождения Жанажол, территориально удаленных от объектов подготовки, нефтегазовая смесь поступает соответственно на ДНС «Север», ДНС «Юг» и «Юг-расширение», где осуществляется первая ступень сепарации и перекачка нефти и газа раздельно к объектам подготовки. Нефтяная эмульсия с ДНС «Север» и ДНС «Юг» по нефтепроводам Ø325 мм. поступает на установку сепарации нефти УСН-2 первого завода ЖНГК, а также с ДНС «Север» частично на ЦПН-3. Газ сепарации с ДНС «Юг» подается на компрессорные установки (ДНС «Юг-расширение») и, далее, газ с ДНС «Север» и ДНС «Юг» по газопроводам Ø610 мм. подается на ГЛКС-4,5,6, а также через концентрационную компрессорную станцию (ККС) на второй завод ЖНГК. Компрессорные установки на ДНС «Юг-Расширение» рабтают на топливном газе, с расходом 625 м3/час на каждый. Для отопления помещений в холодное время года на ДНС «Юг-Расширение» предусмотрена котельная, с 2 котлами работающими на

топливном газе, с расходом 100 м3/час на каждый. Выпускаемой продукцией компрессоров является сжатый газ, а продукцией котлоагрегатов – тепловая энергия.

Нефтегазовая смесь из добывающих скважин месторождения Жанажол поступает по индивидуальным выкидным линиям Ø89 мм на автоматические групповые замерные установки типа АМС-40-400-14, где осуществляется поочередной замер дебита добываемой жидкости. Основная нефтегазовая смесь от АГЗУ северной части по нефтесборным коллекторам Ø500 мм. и 800 мм. поступает на установку сепарации нефти УСН-1 первого завода ЖНГК, нефтегазовая смесь от АГЗУ северной части по нефтесборному коллектору Ø325 мм. поступает на установку сепарации нефти УСН-5 первого завода ЖНГК. Основным сырьем сепарации является нефтегазовая смесь, а выпускаемой продукцией – разделенные фракции ЖУВ и газа.

Продукция скважин северной части месторождения ЦДНГ-1 распределяется в следующих направлениях :

1) через 11 АГЗУ по системе нефтесборных коллекторов направляется на установку подготовки УПН-1 ГПЗ -1 ЖНГК;
2) через 10 АГЗУ по системе нефтесборных коллекторов направляется на установку подготовки УСН-3,4 и ЦПН-3 ГПЗ -1 ЖНГК;
3) через 13 АГЗУ на ДНС «Север» с последующей частичной подачей продукции на УПН-1 и частичной подачей на ЦПН-3.

Продукция скважин южной части месторождения ЦДНГ-2 поступают на 33 АГЗУ и по системе нефтесборных коллекторов может распределяться для дальнейшей сепарации на ДНС «Юг» с последующей частичной подачей продукции на УПН-1 и частичной подачей на ЦПН-3 ГПЗ-1.

В сепараторах новой ДНС «Юг» происходит одноступенчатое разгазирование, сепарация газа от смеси нефти и воды. Жидкая фаза подается на насосы внешнего транспорта и направляется на дальнейшую подготовку на ЖНГК. Контроль и регистрация технологических параметров давления температуры в коллекторе выхода нефти от насосной внешнего транспорта новой ДНС «Юг» осуществляется приборами контроля и регистрации температуры, и давления.

Продукция АГЗУ поступающая с ЦДНГ-1,2 на ЖНГК дальнейшее ее технологическое перемещение не является частью НГДУ «Октябрьскнефть», т.к. ЖНГК является отдельным филиалом АО «СНПС-Актобемунайгаз».

Основными видами подземного ремонта являются замена насосно-компрессорных труб, газлифтных клапанов, смена полированного штока, штанг, глубинных насосов.

Перед производством ремонта, скважина прокачивается нейтральной промывочной жидкостью, в том числе глинистым раствором, что обеспечивает «задавливание» продуктивного пласта и исключает возможность выброса нефтегазовой продукции из ствола скважины.

Ремонтные работы осуществляются без подъема жидкости, за счет срабатывания сливного клапана, устанавливаемого в трубах выше насоса.

Трубопроводы на месторождениях запроектированы из коррозионностойкой стали, с заглублением в грунт на 1-2 м до нижней образующей трубы. Укладка труб на глубине до 2м, предотвращает возможность полного разрыва труб механизированными средствами, но не исключает условий выделения вредных веществ в атмосферу из внутренней полости трубопровода за счет нарушения сварного шва, за счет коррозии стенки трубы и т.д.

Технология систем промыслового обустройства и переработки добытых нефти и газа отвечает следующим требованиям:

1. Возможность определения технологической и экономической эффективности апробируемой технологии;
2. Возможность оценки уровня добычи нефти и попутного газа и закачки агента воздействия на период проведения работ;
3. Возможность проведения комплекса исследований по контролю процесса разработки и получения дополнительных данных о геолого-физических свойствах объекта разработки;
4. Возможность выполнения мероприятий по охране недр и окружающей природной среды.

При сбоях электроснабжения, на технологически важных участках месторождения имеются дизельные электростанции для кратковременного электроснабжения.

На северо-востоке месторождения расположена установка утилизации замазученного грунта (УУГЗ) МЛТП-1А, предназначенная для термической обработки нефтезагрязненных грунтов. Линия МЛТП-1А состоит из камеры утилизации, представляющей собой барабан с двойными стенками. Первая служит силовой конструкцией, а вторая жаропрочным вкладышем. Барабан установлен на опорных катках с приводом от мотор-редуктора. Перед обработкой грунт измельчается и сортируется в специальной установке. Подача замазученного грунта осуществляется при помощи ленточного конвейера загрузки.

Высокая температура внутри камеры утилизации создается за счет сжигания топливного газа (57,9 м3/час). Переработанный грунт (являтся выпускаемой продукцией

линии МЛТП-1А) пересыпается на временное хранение в специально отведенной площадке, и затем вывозится грузовым автотранспортом.

Источниками загрязнения атмосферного воздуха ДНС-Север являются (выбрасываемые вещества по ингредиентам): ист.№№1001-1004 ВС насосной нефти ДНС "Север" (сероводород, углеводороды предельные С1-С5, углеводороды предельные С6-С10, смесь природных меркаптанов); *ист.№1005 Сбросная свеча дренажной емкости* (сероводород, углеводороды предельные С1-С5, углеводороды предельные С6-С10, смесь природных меркаптанов); *ист.№1006 АДЭС Р-660 Е* (азота диоксид, азот оксид, углерод, сера диоксид, углерод оксид,бенз/а/пирен, формальдегид, алканы С12-19); *ист.№1007 ВС блока реагентов* (метанол); *ист.№№1008-1010 ВС насосной газа* (сероводород, углеводороды предельные С1-С5, углеводороды предельные С6-С10, смесь природных меркаптанов); *ист.№1011 ФВД* (азота диоксид, азот оксид, углерод, сера диоксид, сероводород, углерод оксид, метан, смесь природных меркаптанов); *ист.№6501 Входная гребенка* (сероводород, углеводороды предельные С1-С5, углеводороды предельные С6-С10, смесь природных меркаптанов); *ист.№6502 Сепараторы* (сероводород, углеводороды предельные С1-С5, углеводороды предельные С6-С10, смесь природных меркаптанов); *ист.№6503 Стояк налива нефти* (сероводород, углеводороды предельные С1-С5, углеводороды предельные С6-С10, смесь природных меркаптанов); *ист.№6504 Входная гребенка* (сероводород, углеводороды предельные С1-С5, углеводороды предельные С6-С10, смесь природных меркаптанов); *ист.№6505 Резервуар дизтоплива для ДЭС* (Сероводород, алканы С12-19).

Источниками загрязнения атмосферного воздуха ЦДНГ-1 являются (выбрасываемые вещества по ингредиентам): ист.№№1012,1076 Горизонтальный факел для страв. труб и отработка скважин (азота диоксид, азот оксид, углерод, сера диоксид, сероводород, углерод оксид, метан, смесь природных меркаптанов); *ист.№6507 ЗРА, ФС добывающих скважин* (сероводород, углеводороды предельные С1-С5, углеводороды предельные С6-С10, смесь природных меркаптанов, алканы С12-19); *ист.№6508 ВС, ЗРА АГЗУ* (сероводород, углеводороды предельные С1-С5, углеводороды предельные С6-С10, смесь природных меркаптанов); *ист.№6509 Свечи дренажных емкостей АГЗУ* (сероводород, углеводороды предельные С1-С5, углеводороды предельные С6-С10, смесь природных меркаптанов); *ист.№6510 ВС, ЗРА БГРА* (сероводород, углеводороды предельные С1-С5, углеводороды предельные С6-С10, смесь природных меркаптанов); *ист.№6511 ВС, ЗРА БРК* (метанол).

Источниками загрязнения атмосферного воздуха ДНС-Юг являются (выбрасываемые вещества по ингредиентам): ист.№1013 Дренажная емкость

(сероводород, углеводороды предельные С1-С5, углеводороды предельные С6-С10, смесь природных меркаптанов); *ист.№1014 Дренажная емкость насосной* (сероводород, углеводороды предельные С1-С5, углеводороды предельные С6-С10, смесь природных меркаптанов); *ист.№1015 ВС насосной* (временно не работает); *ист.№1016 ФНД* (азота диоксид, азот оксид, углерод, сера диоксид, сероводород, углерод оксид, метан, смесь природных меркаптанов); *ист.№1017 ДЭС АД-150* (временно не работает); *ист.№6512 Сепараторы* (сероводород, углеводороды предельные С1-С5, углеводороды предельные С6-С10, смесь природных меркаптанов); *ист.№6513 Аварийный резервуар нефти* (сероводород, углеводороды предельные С1-С5, углеводороды предельные С6-С10, бензол, диметилбензол, метилбензол); *ист.№6514 Блок реагентов* (метанол); *ист.№6515 Наливная эстакада нефти* (сероводород, углеводороды предельные С1-С5, углеводороды предельные С6-С10, смесь природных меркаптанов); *ист.№№6516,6517 Входная и выходная гребенки* (сероводород, углеводороды предельные С1-С5, углеводороды предельные С6-С10, смесь природных меркаптанов); *ист.№6518 Шароуловитель* (сероводород, углеводороды предельные С1-С5, углеводороды предельные С6-С10, смесь природных меркаптанов); *ист.№6519 Сварочные работы* (железо оксиды, марганец и его соединения, азота диоксид, азот оксид, углерод оксид, фтористые газообразные соединения, фториды неорганические плохо растворимые, пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния %70-20); *ист.№6520 Площадка приема и хранения реагентов* (метанол); *ист.№6521 Резервный насос ЦНС-38* (сероводород, углеводороды предельные С1-С5, углеводороды предельные С6-С10, смесь природных меркаптанов).

Источниками загрязнения атмосферного воздуха ДНС-Юг расширение являются (выбрасываемые вещества по ингредиентам): ист.№№1018-1021 ВС насосной (сероводород, углеводороды предельные С1-С5, углеводороды предельные С6-С10, смесь природных меркаптанов); *ист.№1022 ВС насосной* (временно не работает); *ист.№1023 ДЭС ЭКА –А650-2-Н* (азота диоксид, азот оксид, углерод, сера диоксид, углерод оксид, бенз/а/пирен, формальдегид, алканы С12-19); *ист.№№1082-1302 Газовые компрессорные агрегаты* (азота диоксид, азот оксид, углерод, сера диоксид, углерод оксид, бенз/а/пирен, формальдегид, алканы С12-19); *ист.№№1304-1309 ВС ГМК ДНС «ЮГ» расш.* (сероводород, углеводороды предельные С1-С5, смесь природных меркаптанов); *ист.№1335 Котельная здания АБК* (азота диоксид, азот оксид, сера диоксид, углерод оксид); *ист.№6522 Входная гребенка* (сероводород, углеводороды предельные С1-С5, углеводороды предельные С6-С10, смесь природных меркаптанов); *ист.№6523 Сепараторы* (сероводород, углеводороды предельные С1-С5, углеводороды предельные С6-С10, смесь природных меркаптанов); *ист.№6524 Резервуар метанола* (метанол);

ист.№6525 Резервуар дизтоплива (сероводород,алканы С12-19); *ист.№6526 Резервуар реагента* (2-(демитилоамино)этанол);

Источниками загрязнения атмосферного воздуха ЦДНГ-2 являются (выбрасываемые вещества по ингредиентам): ист.№№1024,1077 горизонтальный факел при стравливании трубопроводов и отработке скважин (азота диоксид, азот оксид, углерод, сера диоксид, сероводород, углерод оксид, метан, смесь природных меркаптанов); *ист.№6527 ЗРА, ФС добывающих скважин* (сероводород, углеводороды предельные С1-С5, углеводороды предельные С6-С10, смесь природных меркаптанов, алканы С12-19); *ист.№6528 ВС, ЗРА АГЗУ* (сероводород, углеводороды предельные С1-С5, углеводороды предельные С6-С10, смесь природных меркаптанов); *ист.№6529 ВС, ЗРА БРК* (метанол); *ист.№6530 Свеча дренажной емкости АГЗУ* (сероводород, углеводороды предельные С1-С5, углеводороды предельные С6-С10, смесь природных меркаптанов); *ист.№6531 ВС, ЗРА БГРА* (сероводород, углеводороды предельные С1-С5, углеводороды предельные С6-С10, смесь природных меркаптанов).

Источниками загрязнения атмосферного воздуха УУЗГ являются (выбрасываемые вещества по ингредиентам): ист.№1297 Камера утилизации (азота диоксид, азот оксид, углерод, сера диоксид, углерод оксид, пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %70-20); *ист.№6634 Установка ГРПШ* (бутан, пентан, метан,изобутан, пропан-1,2-диол,этан-1,2-диол); *ист.№6635 Установка сортировки и измельчения* (пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %70-20); *ист.№6636 Ленточный конвейер загрузки* (пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %70-20); *ист.№6637 Загрузочный бункер* (пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %70-20); *ист.№6638 Камера загрузки* (пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %70-20); *ист.№6639 Камера выгрузки/хранения/пересыпка* (пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %70-20); *ист.№6640 Газопровод высокого давления* (бутан, пентан, метан, изобутан, пропан-1,2-диол, этан-1,2-диол); *ист.№6643 Пересыпка грунта в грузовой автотранспорт* (пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %70-20).

Источники, работающие на севере и юге месторождения: ист.№6541 Сварочные работы (железо оксиды, марганец и его соединения, азота диоксид, азот оксид, углерод, сера диоксид, углерод оксид, фтористые газообразные соединения, фториды неорганические плохо растворимые, проп-2-ен-1-аль, формальдегид, алканы С12-19, пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %70-20); *ист.№№1080,1081,1338,1339 испытания скважин* (азота диоксид, азот оксид, углерод, сера диоксид, сероводород, углерод оксид, метан, смесь природных меркаптанов); *ист.№1340 горизонтальный факел*

(азота диоксид, азот оксид, углерод, сера диоксид, сероводород, углерод оксид, метан, смесь природных меркаптанов); *ист.№6542 Покрасочные работы* (диметилбензол, метилбензол, бутан-1-ол, этанол, 2-этоксиэтанол, бутилацетат, этилацетат, пропан-2-он, сольвент нафта, уайт спирит).

Цех добычи газа и конденсата (ЦДГ и К).

ЦДГ и К занимающийся добычей сбором и транспортировкой газа и конденсата (газовая пачка А «Юг» и газовая пачка Г «Север»). Система сбора и транспортировки продукции с 36 газовых скважин (с установленными нагревательными печами) пачки А «Юг» состоит из индивидуальных выкидных газовых шлейфов, двух газосборных пунктов ГСП-1,2 и газопроводов для транспортировки газа на подготовку. Газ от скважин пачки А «Юг» по выкидным шлейфам Ø 89 мм. с давлением 0,8-0,9 МПа и температурой 25-30 °С поступает в газосборные пункты ГСП-1,2 (с установленными нагревательными печами) откуда по газопроводам Ø426 и 273 мм., длинной 19 и 1,19 км. транспортируется на газосборную установку (ГСУ) второго завода ЖНГК и далее направляется на подготовку в 1, 2 и 3 очереди. Нагревательные печи 250 кВт на скважинах (36 шт.) работают на топливном газе, с расходом 20 м3/час каждая. На 2-х пунктах сбора ГП А «Юг» имеется 6 нагревательных печей 800 кВт, по 3 шт. на каждом ПС. Печи работают на топливном газе, с расходом 59,9 м3/час каждая. Выпускаемой продукцией нагревательных печей является тепловая энергия.

Система сбора и транспортировки продукции 7 газовых скважин (без нагревательных печей) пачки Г «Север» состоит из индивидуальных выкидных газовых шлейфов, газосборного пункта ГП (с установленными нагревательными печами) и газопровода для транспортировки газа на подготовку. Газ от скважин пачки Г «Север» по выкидным шлейфам Ø 76 мм. с давлением 14,5 МПа и температурой 26 °С поступает в газосборный пункт, где происходит сброс давления до 8 МПа и откуда по газопроводу Ø 219 мм., длиной 6,5 км. транспортируется на газосборную установку (ГСУ) второго завода ЖНГК, и далее направляется на подготовку в 1, 2 и 3 очереди. Для нагревательной печи на ГП предусмотрена линия подачи топливного газа Ø 48 мм., длиной 3 км. с ГРС первого завода ЖНГК. На пункте сбора газа Г «Север» установлены 2 нагревательные печи 1000 кВт, с расходом топлива 50 м3/час каждая. Выпускаемой продукцией нагревательных печей является тепловая энергия.

В Настоящем проекте Газовые горелки на топливном газе на газовых пачках А-Юг/Г-Север, включены как источники выделения на соотвутствующих факельных установках на пунктах сбора газа. Газовые горелки, имеющие отдельную номерацию

источников выбросов (ист.№№1298, 1299) в ранее разработанном проекте, соответственно ликвидированы.

Источниками загрязнения атмосферного воздуха Газовой пачки А-Юг являются (выбрасываемые вещества по ингредиентам): ист.№№1029-1065,1067,1069-1072 Печи подогрева нефти (азота диоксид, азота оксид, сера диоксид, углерод оксид, метан); *ист.№№1066,1068 ФУ и газовые горелки* (азота диоксид, азот оксид, углерод, сера диоксид, сероводород, углерод оксид, метан, смесь природных меркаптанов); *ист.№1078 горизонтальный факел при отработке скважин* (азота диоксид, азот оксид, углерод, сера диоксид, сероводород, углерод оксид, метан, смесь природных меркаптанов); *ист.№№6544,6545,6546 Оборудование нагревательных систем на скважинах, на сборной станции №1, на сборной станции №2* (Сероводород, углеводороды предельные С1-С5, углеводороды предельные С6-С10, метанол, смесь природных меркаптанов).

Источниками загрязнения атмосферного воздуха Газовой пачки Г-Север являются (выбрасываемые вещества по ингредиентам): ист.№1073 ФУ, газовые горелки (азота диоксид, азот оксид, углерод, сера диоксид, сероводород, углерод оксид, метан, смесь природных меркаптанов); *ист.№1079 горизонтальный факел при отработке скважин* (азота диоксид, азот оксид, углерод, сера диоксид, сероводород, углерод оксид, метан, смесь природных меркаптанов); *ист.№№1074,1075 Печи подогрева* (азота диоксид, азот оксид, сера диоксид, углерод оксид, метан); *ист.№6642 Неплотности оборудования Г-север* (Сероводород, углеводороды предельные С1-С5, углеводороды предельные С6-С10, метанол, смесь природных меркаптанов).

Цех по комплексной эксплуатации нефтегазового оборудования – ЦКЭНГО.

На месторождении Жанажол эксплуатация нефтегазовых скважин осуществляется фонтанным и газлифтным способами. Для скважин эксплуатирующихся газлифтным способом предусмотрены: система газлифтных компрессорных станций **(ГЛКС-4, ГЛКС-5, ГЛКС-5расширение (ГЛКС-6))** для сжатия подготовленного газа, система распределения газа к скважинам (БГРА и УРГЛ) и газовые шлейфы к скважинам.

Компрессорные установки на ГЛКС-4 (10 шт.) работают на топливном газе, с расходом 585 м3/час на каждый компрессор.

Компрессорные установки на ГЛКС-5 (6 шт.) работают на топливном газе, с расходом 840 м3/час на 3 компрессора, и 740 м3/час на 3 других компрессора. Компрессорные установки на ГЛКС-5 (3 шт.) находятся на временной приостановке работы.

Компрессорные установки низкого давления на ГЛКС-6 (2 шт.) работают на топливном газе, с расходом 838,2 м3/час на каждый компрессор. Компрессорные

установки высокого давления на ГЛКС-6 (2 шт.) работают на топливном газе, с расходом 980 м3/час на каждый компрессор.

На установках осушки газа ГЛКС-4/5/6 имеются нагревательные печи с расходом топливного газа 415 м3/час (ГЛКС-4) и 405 м3/час (ГЛКС-5). Для отопления помещений АБК ГЛКС-4/5, в холодное время года, предусмотрена котельная с 3 котлами на ГЛКС-4, работающими на топливном газе, с расходом 100 м3/час каждый, и котельная с 2 котлами на ГЛКС-5 (1-резервный) работающими на топливном газе, с расходом 98,7 м3/час каждый. Выпускаемой продукцией компрессоров является сжатый газ, а продукцией котлоагрегатови печей – тепловая энергия.

Источниками загрязнения атмосферного воздуха ГЛКС-4 являются (выбрасываемые вещества по ингредиентам): ист.№№1146-1155 компрессоры (азота диоксид, азот оксид, углерод, сера диоксид, углерод оксид, бенз/а/пирен, формальдегид, алканы С12-19); *ист.№№1156-1165 ГЛКС-4. ВС ГМК* (сероводород, углеводороды предельные С1-С5, смесь природных меркаптанов); *ист.№1166 ГЛКС-4. Термопечь УОГ*(азота диоксид, азот оксид, сера диоксид, углерод оксид); *ист.№№1167,1336,1337 Котельная* (азота диоксид, азот оксид, сера диоксид, углерод оксид); *ист.№1168 ФВД и газовые горелки* (азота диоксид, азот оксид, углерод, сера диоксид, сероводород, углерод оксид, метан, смесь природных меркаптанов); *ист.№1169 Свеча дренажной емкости* (алканы С12-19); *ист.№6580 ГЛКС-4. Сепараторы, насосы* (сероводород, углеводороды предельныеС1-С5, метанол, смесь природных меркаптанов); *ист.№6581 ГЛКС-4. Резервуар метанола* (метанол).

Источниками загрязнения атмосферного воздуха ГЛКС-5 являются (выбрасываемые вещества по ингредиентам): ист.№№1170-1178 компрессоры (азота диоксид, азот оксид, углерод, сера диоксид, углерод оксид, бенз/а/пирен, формальдегид, алканы С12-19); *ист.№1179 Нагревательная печь УОГ*(азота диоксид, азот оксид, сера диоксид, углерод оксид); *ист.№№1180-1189,1200-1215,1310-1319 ВС ГМК ГЛКС-5. ЗРА* (сероводород, углеводороды предельныеС1-С5, смесь природных меркаптанов); *ист.№1216 Котельная* (азота диоксид, азот оксид, сера диоксид, углерод оксид); *ист.№6582 ГЛКС-5.Сепараторы, насосы* (сероводород, углеводороды предельныеС1-С5, метанол, смесь природных меркаптанов); *ист.№6583 Резервуар метанола* (метанол); *ист.№6641 Сепаратор на входе* (сероводород, пентан, метан, изобутан, углеводороды предельные С1-С5);

Источниками загрязнения атмосферного воздуха ГЛКС-5 расширение (ГЛКС 6) являются (выбрасываемые вещества по ингредиентам): ист.№№1290-1293 компрессоры (азота диоксид, азот оксид, углерод, сера диоксид, углерод оксид, бенз/а/пирен,

формальдегид, алканы С12-19); *ист.№№1295 ФВД, газовые горелки* (азота диоксид, азот оксид, углерод, сера диоксид, сероводород, углерод оксид, метан, смесь природных меркаптанов); *ист.№1296 Горизонтальный факел для страв. труб*. (не работает в 2027 году); *ист.№№1320-1333 ВС ГМК ГЛКС-5 расш. ЗРА* (сероводород, смесь углеводородов предельных С1-С5, смесь природных меркаптанов); *ист.№6627 ГЛКС-5 расш. Сепараторы, насосы* (сероводород, углеводороды предельныеС1-С5, метанол, смесь природных меркаптанов); *ист.№6628 ГЛКС-5 расш. Резервуар метанола* (метанол).

Цех поддержания пластового давления (ЦППД) занимающийся закачкой воды в пласт.

Источниками загрязнения атмосферного воздуха ПНН являются (выбрасываемые вещества по ингредиентам): ист.№6543 Сварочные агрегаты (железо оксиды, марганец и его соединения, азота диоксид, азот оксид, углерод оксид, фтористые газообразные соединения, фториды неорганические плохо растворимые, пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %70-20).

Узел учета нефти (УУН) занимающийся сдачей товарной нефти с ЖНГК в магистральную сеть АО «КазТрансОйл».

Источниками загрязнения атмосферного воздуха УУН являются (выбрасываемые вещества по ингредиентам): ист.№6537 Входная гребенка (сероводород, углеводороды предельные С1-С5, углеводороды предельные С6-С10, смесь природных меркаптанов); *ист.№6538 Сливная емкость* (сероводород, углеводороды предельные С1-С5, углеводороды предельные С6-С10, смесь природных меркаптанов); *ист.№6539 Счетчик нефти* (сероводород, углеводороды предельные С1-С5, углеводороды предельные С6-С10, смесь природных меркаптанов).

Пункт налива нефти (ПНН) служит для совершения технологических операций для собственных нужд.

Источниками загрязнения атмосферного воздуха ПНН являются (выбрасываемые вещества по ингредиентам): ист.№1025 Свеча дренажной емкости (сероводород, углеводороды предельные С1-С5, углеводороды предельные С6-С10, смесь природных меркаптанов); *ист.№6535 Резервуар нефти (РВС) 200м3* (сероводород, углеводороды предельные С1-С5, углеводороды предельные С6-С10, смесь природных меркаптанов); *ист.№6536 Нефтеналивная эстакада* (сероводород, углеводороды предельные С1-С5, углеводороды предельные С6-С10, смесь природных меркаптанов).

Прокатно-ремонтный цех по эксплуатации оборудования (ПРЦЭО).

В ПРЦЭО предусмотрен ремонт и наладка нефтепромыслового оборудования.

Источниками загрязнения атмосферного воздуха ПРЦЭО являются (выбрасываемые вещества по ингредиентам): ист.№1026 ДЭС ГСФ -200 (азота диоксид, азот оксид, углерод, сера диоксид, углерод оксид, бенз/а/пирен, формальдегид, алканы С12-19); *ист.№1334 Станки металлообработки, сварочные работы* (взвешенные частицы, пыль абразивная, железо оксиды, марганец и его соединения, азота диоксид, азот оксид, углерод оксид, фтористые газообразные соединения, фториды неорганические плохо растворимые, пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %70-20); *ист.№6533 Резервуар дт для ДЭС* (сероводород, алканы С12-19); ист.№6534 Заточный станок (ликвидирован).

В соответствии с вышеуказанным, технологические процессы и подборка технологического оборудования, исключает выпуск сероводородсодержащих газов в атмосферу без сжигания. Во избежание и для минимизации риска возникновения крупных аварийных ситуаций, разработанные технологические схемы предусматривают возможность быстрой локализации и предотвращение распространения последствий технических неполадок. Также предусмотрены резервные технологические схемы сбора и транспортировки добываемого сырья.

Подрядные организации, выполняющие работы на территории объекта: ТОО "СНПС-АТК", ТОО "М-Техсервис", ТОО "АКТОБЕ МУНАЙ МАШ КОМПЛЕКТ", ТОО "КГ КАЗГИС", ТОО "Жандос Мунай Сервис", ТОО "Восток нефть и сервисное обслуживание", ТОО "PT.LONGYUAN PETROTECH KAZAKHSTAN", ТОО "Достар Мунай Сервис", ТОО "Батыс Мунай С групп", ТОО ККБК "Великая стена" Общее количество источников выбросов подрядных организаций составляет 117 ед. (79 организованных, 38 неорганизованных).

❖ **Месторождение Северная Трува (СТ), НГДУ «Октябрьскнефть»**

Внутрипромысловый сбор нефтегазовой смеси месторождения Северная Трува осуществляется по герметизированной лучевой системе, которая состоит из выкидных линий, индивидуальных для каждой скважины, автоматических групповых замерных установок (АГЗУ), нефтесборных коллекторов и комплексной станции (КС СТ) мощностью 3,5 млн. т/год, включающей в себя сепарационную установку для разделения продукции, дожимную насосную станцию (ДНС) для перекачки разгазированой нефтяной эмульсии и компрессорную станцию (КС) для перекачки газа на Жанажолский нефтегазовый комплекс.

На месторождении Северная Трува эксплуатация нефтегазовых скважин осуществляется фонтанным и газлифтным способами. Для скважин эксплуатирующихся

газлифтным способом предусмотрены: газлифтная компрессорная станция (ГЛКС-2) для сжатия подготовленного газа, система распределения газа к скважинам и газовые шлейфы к скважинам.

Продукция из добывающих скважин по выкидным линиям диаметром Ø 108 мм поступает на АГЗУ, где осуществляется поочередной замер дебита добываемой жидкости. С АГЗУ добываемая жидкость под давлением ≤0,7 МПа подается на КС СТ, где производится предварительная сепарация нефтегазовой смеси на нефтяную эмульсию и попутный газ.

Далее нефтяная эмульсия через ДНС по магистральным трубопроводам диаметром Ø 325/426 мм направляется на установки обезвоживания и подготовки сырой нефти (УСН, УПН) Ц ПН-3 первого завода. Основная часть газа направляется в системы компрессорного газлифта ГЛКС-4,5,6 и используется для газлифтной добычи нефти. Часть газа по промысловому газопроводу диаметром Ø 426 мм направляется с КС СТ на установки подготовки газа второго завода.

Для обеспечения надежности производства и возможности сброса на факел продуктов опорожнения с аппаратов и трубопроводов во время технических осмотров и планово-предупредительных ремонтов, а также при аварийных сбросах, Комплексная станция месторождения Северная Трува оснащена факельной системой.

Комплексная нефтегазосборная станция (КНГСС СТ)

Ист.№0001, 0136-0137 (Дымовые трубы) - Котельные установки марки «WNSI 1.4-1.0/95 Q» (азота диоксид, азота оксид, серы диоксид, углерод оксид); Ист.№0002 (Выхлопная труба) – ДЭС НЛ 500 кВт (азота диоксид, азота оксид, углерод, серы диоксид, углерод оксид, бензапирен, формальдегид, алканы С12-19); Ист.№0003-0004 – ДВС ДГ марки «WD129Г АВ23» для водяного пожаротушения, ДВС ДГ марки «WD129Г АВ19» для пенного пожаротушения (азота диоксид, азота оксид, углерод, серы диоксид, углерод оксид, бензапирен, формальдегид алканы С12-19); Ист.№0010 (Вытяжные дефлекторы) – Насосы на ДНС (сероводород, углеводороды С1-С5,С6-С10, алканы С12-19); Ист.№0011-0012 (Дыхательные клапаны) – РВС 10000 м3 (сероводород, углеводороды С1-С5,С6-С10, алканы С12-19); Ист.№0013-0014 (Свечи) – Дренажные емкости 25 м3 у РВС (сероводород, углеводороды С1-С5,С6-С10, алканы С12-19); Ист.№0016 (Труба) – Факел высокого давления на ДНС, Газогорелки топливного газа (азота диоксид, азота оксид, углерод, серы диоксид,сероводород, углерод оксид, метан); Ист.№0018 (Труба) – Факел низкого давления на ДНС, Газогорелки топливного газа (азота диоксид, азота оксид, углерод, серы диоксид,сероводород, углерод оксид, метан); Ист.№0018 (Дыхательный клапан) – Емкость ГСМ (сероводород, алканы С12-19); Ист.№6001 (Неорганизованный) –

Площадка входного манифольда (сероводород, углеводороды С1-С5,С6-С10, алканы С12-19); Ист.№6002 (Неорганизованный) – Площадка нефтегазовых сепараторов (сероводород, углеводороды С1-С5,С6-С10, алканы С12-19); Ист.№6003 (Неорганизованный) – Площадка выходного манифольда (сероводород, углеводороды С1-С5,С6-С10, алканы С12-19).

Цех добычи нефти и газа - 3 (ЦДНГ-3)

Ист.№0019 (Выхлопная труба) – ДЭС АД150С-Т400-Р (азота диоксид, азота оксид, углерод, серы диоксид, углерод оксид, бензапирен, формальдегид, алканы С12-19); Ист.№0021 (Выхлопная труба) – ДЭС (резервный) (азота диоксид, азота оксид, углерод, серы диоксид, углерод оксид, бензапирен, формальдегид, алканы С12-19); Ист.№0023 (Труба) – Участок мехобработки металлов (взвешенные частицы, пыль образивная); Ист.№0024-0044, 0138-0142 (Свечи) – Дренажные емкости АГЗУ (сероводород, углеводороды С1-С5,С6-С10, алканы С12-19); Ист.№0045 (Труба) – Горизонтальные факела при ремонте скважин (отработка) (азота диоксид, азота оксид, углерод, серы диоксид,сероводород, углерод оксид, метан); Ист.№0046 (Труба) – Горизонтальные факела при испытании скважин (азота диоксид, азота оксид, углерод, серы диоксид,сероводород, углерод оксид, метан); Ист.№6004 (Неорганизованный) – Площадка для реагентов (метанол); Ист.№6005-6223, 6289-6316, 6327-6357 (Неорганизованный) – Скважины (сероводород, углеводороды С1-С5,С6-С10, алканы С12-19); Ист.№6231-6251, 6317-6321 (Неорганизованный) – АГЗУ (сероводород, углеводороды С1-С5,С6-С10, алканы С12-19); Ист.№6252 (Неорганизованный) – Сварочный агрегат АДД-4004 ПиУ 1+ВГ, АДД 4000, ДВС сварочных агрегатов (железо, марганец, азота диоксид, азота оксид, углерод оксид, фтористые газообразные соединения, фториды неорганические плохо растворимые, бензапирен, формальдегид, алканы С12-19, пыль 70-20%); Ист.№6253 (Неорганизованный) – Покрасочные работы (диметилбензол, метилбензол, бутанол, этанол, 2-этоксиэтанол, бутилацетат, этилацетат, пропанон, сольвент нафта, уайт-спирит); Ист.№6255-6284, 6322-6326, 6358-6363 (Неорганизованный) – Устья скважин (закачка газа) (сероводород, углеводороды С1-С5,С6-С10, алканы С12-19); Ист.№6286 (Неорганизованный) – Блок манифольда (сероводород, углеводороды С1-С5,С6-С10, алканы С12-19); Ист.№6287 (Неорганизованный) – Площадка БГРА (сероводород, углеводороды С1-С5,С6-С10, алканы С12-19); Ист.№0144 (Труба) – Горизонтальный факел для освоения пробуренных скважин (азота диоксид, азота оксид, углерод, серы диоксид,сероводород, углерод оксид, метан).

Газлифтная комплексная станция -2 (ГЛКС-2 КССТ)

Ист.№0047 (Труба) – Горизонтальный факел для стравливания магистральных трубопроводов (азота диоксид, азота оксид, углерод, серы диоксид,сероводород, углерод оксид, метан); Ист.№0127-0129 (Трубы) – ГЛКС-2. ГМК ДРС-2804 п. 1004/А,В,С (компрессоры газлифтной станции) (азота диоксид, азота оксид, углерод, серы диоксид, углерод оксид, бензапирен, формальдегид алканы С12-19); Ист.№0130-0135 (Вентиляционные системы) – ВС ГМК ГЛКС-2 (сероводород, углеводороды С1-С5); Ист.№0143 (Труба) – Нагревательная печь УОГ (азота диоксид, азота оксид, серы диоксид, углерод оксид); Ист.№6254 (Неорганизованный) – Неплотности оборудования ГЛКС-2 (сероводород, углеводороды С1-С5); Ист.№6288 (Неорганизованный) – Неплотности оборудования УОГ (сероводород, углеводороды С1-С5, С6-С10, бензол, диметилбензол, метилбензол).

Подрядные организации, выполняющие работы на территории объекта: ТОО "М-Техсервис", ТОО "АКТОБЕ МУНАЙ МАШ КОМПЛЕКТ", ТОО "КГ КАЗГИС", ТОО "Жандос Мунай Сервис", ТОО "Восток нефть и сервисное обслуживание", ТОО ККБК "Великая стена", ТОО "PT.LONGYUAN PETROTECH KAZAKHSTAN", ТОО "Достар Мунай сервис", ТОО "Батыс Мунай С групп", ТОО "СНПС-АТК". Общее количество источников выбросов подрядных организаци составляет 104 ед. (70 организованных, 34 неорганизованных).

❖ **Месторождение Кенкияк, НГДУ «Кенкиякнефть»**

Нефтяное месторождение Кенкияк расположено в восточной части Урало-Эмбенской солянокупольной области, по административному делению находится на территории Темирского района Актюбинской области в 220 км южнее областного центра г. Актобе. Месторождение расчленено долиной реки Темир. С городами Темир и Актобе месторождение связано шоссейной дорогой.

Ближайшие населенные пункты располагаются на следующих расстояниях: от установленной санитарно-защитной зоны: п. Сорколь/Шубарши – 80 м на север, п. Кенкияк – 1,12 км на северо-запад, п. Жагабулак – 20,5 км на юго-восток, п. Шенгельши – 13 км на восток, п. Сага – 14 км на юго-восток, п. Кумсай – 2,5 км на север.

Нефтегазодобывающее управление «Кенкиякнефть» осуществляет деятельность на месторождениях «Кенкияк подсолевой» и «Кенкияк надсолевой».

В состав НГДУ «Кенкиякнефть» входят:

- Цеха добычи нефти (ЦДН-1, ЦДН-2, ЦДНГ-3, ЦДНГ-4, ГЛКС), занимающиеся добычей и внутрипромысловой транспортировкой нефти.

- Цех подготовки и перекачки нефти (ЦППН), занимающийся подготовкой и сдачей товарной нефти м/р Кенкияк - надсолевой в магистральную сеть АО «КазтрансОйл».

- Цех паротеплового воздействия (ЦПТВ), занимающийся обеспечением теплоносителем (паром) для теплового воздействия на пласт надсолевого комплекса.

- ГЛКС, занимающийся подготовкой и компримированием попутного газа для дальнейшей закачки в газлифтные скважины.

Всего на НГДУ «Кенкиякнефть» определено **247** источников выбросов, из них: **157 - организованные** и **90 источников неорганизованные**.

От источников объекта в атмосферу выбрасываются загрязняющие вещества **37** наименований. Основная часть из них (**28 загрязняющих веществ**) – **газообразные и жидкие** и **9 загрязняющих веществ – твердые.**

Система сбора продукции подсолевых скважин.

Подготовка продукции подсолевых залежей месторождения Кенкияк осуществляется на ЖНГК. Нефть и попутный газ каждой скважины транспортируется по отдельной трубе до автоматизированной групповой замерной установки (АГЗУ) далее на ДНС.

ДНС подсолевая располагается между 3 замерными установками. Производительность ДНС подсолевой 1500 тыс.т/год (по нефти).

Также, в дожимную станцию Кенкияк подсолевой, нефтегазожидкостная смесь поступает из нефтяных скважин пермской и каменноугольной залежей.

Площадка ДНС подсолевой разделена на три сектора:

- Сектор сепарации нефти и газа;

- Сектор хранения нефти;

- Вспомогательный и административный сектор.

Секторы на местности располагаются в соответствии с технологическим процессом. Что позволяет сократить процесс и уменьшить сеть технологических трубопроводов и занимаемую площадь. Общая площадь ДНС подсолевой – 10 170 м2.

Сектор сепарации нефти и газа находится в средней части станции (ближе к востоку). Сектор хранения нефти – в юго-западной части, а вспомогатльный сектор на севере ДНС. Площадка под оборудование факельной системы располагается на северо-востоке от площадки ДНС подсолевой.

С ДНС подсолевой нефть и газ среднего давления поступает в сборный нефтепровод, который транспортирует нефть на Жанажольский газоперерабатывающий завод (ЖГПЗ-3) для дальнейшей переработки.

Протяженность нефтегазового коллектора между ДНС подсолевой и ЖГПЗ 42,3 км. Давление на входе в трубопровод составляет - 2,8 Мпа, на выходе – 1,6 Мпа. Пропускная способность трубопровода для нефти составляет 1,5 млн. т/год, газа – 420 млн. м3/год.

В процессе работы могут возникнуть нерегламентные ситуации, такие как:

Жанажольский нефтеперерабатывающий завод не сможет принять нефть с Кенкияка подсолевого, в этом случае нефть будет поступать в резервуар, объемом 50000 м3, который установлен на территории ДНС. Попутный газ сжигается на факельных установках ДНС подсолевой.

В соответствии с вышеуказанным разработаны технологические процессы и осуществлена подборка технологического оборудования исключающие выпуск сероводородсодержащих газов в атмосферу без сжигания.

Нефтегазовая смесь низкого давления из скважин разрабатываемых участков на замерные установки, а далее поступает на ДНС подсолевую для сепарации. В процессе сепарации отделившийся (попутный) газ поступает в факельную систему. Факел работает во время сепарации нефти в период аварийной ситуации при невозможности транспортировки на ЖНГК.

Нефть из сепаратора, перекачивающими насосами поступает в ДНС для поднятия давления, далее нефть транспортируется на РВС-50000.

Технологический процесс компримирования попутного газа.

Для ГЛКС применяется попутный нефтяной газ ДНС подсолевой, который через построенный, реконструированный и расширенный трубопровод вводится в газлифтную компрессорную станцию.

На станции ГЛКС проводится сепарация, охлаждения, осушка и компримирование газа, затем сухой газ высокого давления после регулировки давления и замера поступает на станцию газлифтного распределения и далее транспортируется во все газлифтные устья скважины.

Технология установки осушки газа.

Установка осушки газа в блочном исполнении. Применяется технологическая схема типа «три колонны». Цикл осушки – 8 ч. Для газа и адсорбента, для охлаждения адсорбента применяется сухой серосодержащий газ из фильтрующего сепаратора.

Процесс адсорбции.

Влажный газ, пройдя через каплеотбойник, поступает сверху в адсорбер проходит насквозь. Процесс адсорбция проходит при температуре 45-540С, давлений 10,5-11,5 МПа. Длительность контакта газа с адсорбентом не менее 10с (скорость газа в аппарате 0,15 -0,30 м/с).

Длительность адсорбции выбирают исходя из адсорбционной емкости поглотителя, начальной и конечной влажности газа, загрузки адсорбента в аппарате. Осушенный газ поступает в сепаратор тонкой очистки, а затем на дальнейшую переработку или в газопровод.

Процесс регенерации адсорбента.

Колонна осушки также выполняет функцию регенерации адсорбента.Когда происходит насыщение адсорбента влагой, с помощью регулирующего понижается давление в колонне до 1,5-2,0МПа.

Часть исходного газа, пройдя через трубчатый подогреватель (1,5-2,0 МПа, 260-2800С), направляется вниз колонны осушки газа для регенерации осушителя.

Нагрев адсорбента, процесс, который производится после переключения аппарата режима адсорбции на десорбцию. Нагрев ведется горячим газом из трубчатого нагревателя со скоростью не более 600С в час. Время, исстрачиваемое на нагрев, составляет 0,6-0,65 от периода адсорбции. Десорбция – процесс вытеснение из пор адсорбента поглощенной воды и восстановление его адсорбционной активности. Она начинает происходить, когда температура адсорбента достигнет 260-2800С. Горячий газ в периоды нагрева и десорбции проходит слой адсорбента в направлении, противоположном направлению осушаемого газа в периоде адсорбции (т.е. снизу-вверх). Газ с регенерации проходит теплообменник для охлаждения, сепаратор для отделения воды и смешивается с основным потоком влажного газа.

Процесс охлаждения адсорбента.

Процесс охлаждения адсорбента начинают после завершения десорбции и переключения аппарата на режим адсорбции (осушки). Охлаждение ведут исходным холодным газом, подаваемым из фильтрующего сепаратора (1,5-2,0 МПа, 15-200С). Период охлаждения занимает 0,35-0,40 от времени, затрачиваемого на адсорбцию. В случае, если температура адсорбера снизится ниже 500С, охлаждение прекращается. По окончанию периода охлаждения колонна осушки выходит на основные параметры рабочего процесса.

Подготовка продукции надсолевых залежей.

На надсолевых залежах месторождения Кенкияк скважины территориально разделены на три цеха ЦДН №1, ЦДН №2 и ЦДНГ №3, где производится добыча нефти. В зависимости от местонахождения скважины, она подключается к одному из цехов.

Продукция со скважин с помощью насоса поднимается на устье скважины и через выкидные линии поступает на групповые замерные установки (ГЗУ). С ГЗУ с помощью насоса нефть перекачивается по сточным коллекторам на основной нефтяной коллектор.

Общая длина сточных коллекторов по месторождению составляет 26,4 км. Нефтяной коллектор общей длиной 17,4 км состоит из Северного и Южного коллектора, имеет кольцевую форму и подключается к распределительной гребенке центрального резервуарного парка цеха подготовки и перекачки нефти (ЦППН). Далее на ЦППН начинается процесс подготовки и сдачи товарной нефти в магистральную сеть АО «КазтрансОйл».

Существующая схема подготовки надсолевой нефти на ЦППН следующая: Нефть надсолевого месторождения → входная гребенка → технологические резервуары РВС-8, 9 → насос технологический Н-1-3 (НК200/120) → рекуперативные теплообменники Т-1+Т-5 → печь ПТБ-10/1(ПТБ-10/2) → водонефтяная нагретая эмульсия → отстойники нефти ОГ-200/1,2 → ЭГ-200 (ЭГ-156) → рекуперативные теплообменники Т-1: Т-5 → резервуары товарной нефти РВС-101/2,РВС-1 ,3, 6, 7 → насос внешней откачки → на сдачу в КазТрансОйл.

Загрязнение атмосферы происходит в результате выделения:

- При технологических операциях по добыче нефти и попутного газа;
- Продуктов горения дизельного топлива на ДЭС;
- Продуктов горения топливного газа на: парогенераторах, котельных установках, компрессорах и т.д.;
- Продуктов сгорания попутного газа на факельных установках;
- Продуктов хранения нефтепродуктов;
- Продуктов сгорания электродов при сварочныхработах.

Основными источниками загрязнения атмосферы являются:

- Котельные и парогенераторные установки;
- Газовые компрессоры;
- Резервуары РВС 5000, 2000, 10000 м3;
- Дренажные емкости у РВС;
- Факелы высокого и низкого давления на комплексной станции;
- Нефтегазовые сепараторы /неплотности ЗРА и фланцевых соединений/;
- Выходные манифольды /неплотности ЗРА и фланцевых соединений/;
- Площадка для реагентов /неплотности ЗРА и фланцевых соединений/;
- Дренажные емкостиу АГЗУ;
- Факел горизонтальный при ремонте, испытании и освоении скважин;
- Добычные скважины- устье скважин /неплотности ЗРА и фланцевых соединений/;
- АГЗУ /неплотности ЗРА и фланцевых соединений/;

- Сварочные агрегаты.

В ПРЦЭО у токарного и точильного станков ИЗА №0037 установлено пылеулавливающее оборудование СовПлим с КПД очистки – 92 %.

Подрядные организации, выполняющие работы на территории объекта: ТОО "М-Техсервис", ТОО "СНПС-АТК", ТОО "АКТОБЕ МУНАЙ МАШ КОМПЛЕКТ", ТОО "Жандос Мунай Сервис", ТОО "Восток нефть и сервисное обслуживание", ТОО "Актобе НефтеМаш", ТОО "EOR Petroleum Technology Aktobe", ТОО "КГ КАЗГИС", ТОО "Достар Мунай сервис". Общее количество источников выбросов подрядных организаци составляет 110 ед. (74 организованных, 36 неорганизованных).

❖ **Управление «Актобеэнергонефть» (УАЭН)**

Объекты Управления «Актобеэнергонефть» АО «СНПС-Актобемунайгаз» находятся в Мугалжарском, Алгинском районах Актюбинской области и в г.Актобе.

Цех электроснабжения осуществляет передачу и распределение электроэнергии на месторождения Кенкияк, Жанажол, Северная Трува и 14 подстанциями.

ГТЭС-45 и ПТЭС-160 Управления «Актобеэнергонефть» действуют для обеспечения электроэнергией объектов АО «СНПС-Актобемунайгаз».

ГТЭС-45 включает в себя 3 газотурбинных генераторных агрегата 11,25 МВт (при рабочем режиме ISO) с выходным напряжением 10,5 кВт.

Цех ПВС является теплопароводоснабжающим подразделением управления «Актобеэнергонефть» и осуществляет теплоснабжение и горячее водоснабжение котельными №2 Б/О «Нефтяник» г. Актобе, №3 в/п Жанажол, №4 «ННЭ» п. Бестамак, №6 «СУ» г. Актобе, «Достык» г. Актобе, «Мунайшы» г. Актобе, «Тепличный комплекс» г. Актобе, а так же осуществляет водоснабжение водозаборами №1,2 месторождения Жанажол, м/р Северная Трува. Топливом для всех котельных и ГТЭС является попутный газ.

В тепловой системе ПТЭС-160 предусмотрены три паровых котла, паропроизводительностью по 330 т/ч и две конденсационные паротурбинные генераторные агрегаты с регулируемым отбором пара мощностью по 80 МВт. При нормальной эксплуатации работают три котла и две паротурбины без резерва. При аварийной остановке одной паротурбины и одного котла, другая паротурбина и два котла обеспечивают требуемую минимальную электрическую нагрузку. Недостаток отбора пара одной паротурбины для тепловой нагрузки можно погасить посредством редукционно-охладительной установки. Для удобной, безопасной и надежной эксплуатации системы

применена схема переключения коллектора или схема секционирования одиночного коллектора.

Котлы работают под разрежением. Выхлопной дым перекачивается в дымовую трубу дымососом и сбрасывается в атмосферу. Розжиг котлов осуществляется с помощью природного газа.

Пусковой пар подается из ГПЗ-2 в деаэратор через трубопровод теплоснабжения. Применена система непосредственного воздушного охлаждения конденсатора, обеспечивающая экономическую и безопасную эксплуатацию электростанции. Система воздушного охлаждения включает в себя два агрегата воздушного охлаждения (АВО), размер плоскости одного АВО составляет 44,76×39,38м. АВО расположен на расстоянии 15 м от внешней стороны ряда А главного корпуса. 1агрегат имеет 12 блоков воздушного охлаждения, располагается в 3 рядах, каждый ряд имеет 4 блока.

В системе главного пара применена схема одиночного коллектора. Пар из каждого котла сначала входит в коллекторный коллектор, потом входит в две паротурбины.

Кроме того, при аварии одной паротурбины, пар подводится из магистрали пара с измененными параметрами после понижения температуры и давления Р=4,3 МПа, Т=439˚С, чтобы обеспечить достаточное теплоснабжение.

В системе водоснабжения высокого и низкого давления применена схема одиночного коллектора. Подача питательной воды предусмотрена четырьмя насосами.

На каждом участке трубопровода отбора пара установлен обратный клапан. Деаэратор рассчитан удовлетворять потребности в питательной воде при максимальной тепловой нагрузке в случае остановки одной турбины и одного котла.

В каждом агрегате предусмотрены два насоса конденсационной жидкости (1-рабочий, 1 – резервный). В системе применена схема переключения одиночного коллектора.

Отвод конденсата из нагревателя высокого давления предусмотрен в деаэратор низкого давления – самотеком в бак конденсационной воды.

В качестве охлаждающей воды вспомогательного механизма паротурбинного генератора (т.е. маслоохладитель и АВО генератора) и охлаждающей воды подшипника других вращающихся механизмов применено обратное водоснабжение.

Пар для внешнего теплоснабжения отбрасывается из двух паротурбин и собирается в коллектор пара для внешнего теплоснабжения, подключается к потребителям тепла через внутриплощадочные трубопроводы теплоснабжения.

Кроме этого, при аварии паротурбины, пар для внешнего теплоснабжения предусмотрено подключить к коллектору теплоснабжения после снижения давления в

редукционно-охладительной установке до Р=4,3МПА через коллектор главного пара. При нехватке пара нагрева деаэратора пар может подключаться к коллектору пара нагрева деаэратор после снижения давления в редукционно-охладительной установке до PN-0,65 МПа через коллектор пара внешнего пароснабжения.

Для достижения вакуума в устройстве конденсационного пара и бака конденсационной воды, в каждой турбине предусмотрены два водокольцевых вакуумных насоса (1-рабочий, 1- резервный). Два вакуум-насоса работают параллельно при запуске паротурбины с целью ускорения создания вакуума в конденсационной установке.

Потеря пара и воды из системы с учетом дренажа котлов составляет 237,82 т/ч.

Обратная вода от внешнего теплоснабжения в размере 97,258 т/ч возвращается в деаэратор в качестве подпиточной воды для системы, остальные 140,57 т, полученные из обессоленной воды, соответственно поступают в деаэратор и бак конденсационной воды для подпитки системы.

Основными источниками загрязнения атмосферного воздуха предприятия являются котлы ГТЭС/ПТЭС, трубы котельной установки мощностью 330 т/час и от 0,251 Гкал до 6,5 Гкал, дизельных электростанций, дыхательные клапана резервуаров хранения дизельного топлива и резервного топлива, сварочные посты.

Котельные установки представляют собой комплекс устройств, размещенных в специальных помещениях и предназначенных для преобразования химической энергии топлива в тепловую энергию пара и горячей воды. Основными элементами отопительных котельных являются котел, топка, питательные, подпиточные и тягодутьевые устройства. К вспомогательным элементам котельной установки являются устройства для подачи топлива, подогрева воды, очистки дымовых газов, приборы теплового контроля, а также средства автоматизации и водоподготовки.

Отопительные котлы оборудованы котлами, предназначенными для подачи тепла, пара и горячей воды объектам месторождений.

Для выработки электроэнергии на объектах Управления имеются дизельные электростанции. Для регулирования поступающей электроэнергии на объектах расположены трансформаторные подстанции. Общее их количество составляет 13 единиц.

Для обеспечения объектов месторождений водой используются водозаборные скважины. Скважины оснащены подъемными насосами. Выработка электроэнергии для насосов осуществляется дизельной электростанцией.

Основным топливом для котельных установок является газ Жанажолского месторождения. В качестве топлива для дизельных установок используется дизельное топливо.

Объекты филиала УАЭН относящиеся к III и IV категориям воздействия, проведение ПЭК не требуется:

- **Мугалжарский район (Котельная №3 в/п Жанажол);**
- **Мугалжарский район (водозабор №1, .Жанажол);**
- **Мугалжарский район (водозабор №2 м.р.Жанажол);**
- **Мугалжарский район (ТП ЗПН4, ТП Север, ТП ГПЗ, ТП Жанажол 3, 4,5,6,7,8, ТП Вахт.поселок, ТП Северная Трува, ТП Ащисай);**
- **Мугалжарский район (водозабор СТ., насосная СТ вахтовый поселое Ащисай);**
- **Алгинский район (котельная на ННЭ,Бестамак);**
- **г.Актобе (здание АО "СНПС - АМГ");**
- **г.Актобе (Тепличный комплекс);**
- **г.Актобе (котельная Достык);**
- **г.Актобе (котельная Мунайши);**
- **г.Актобе (здание АБК ОНГДУ);**
- **г.Актобе (котельная №2 б.о.Нефтяник);**
- **Темирский район (ТП Кенкияк 1,2,3,4).**

❖ **Управление «Актобемунайсервис» (УАМС)**

Основным направлением деятельности управление «Актобемунайсервис» является капитальный и подземный ремонт нефтяных и газовых скважин, бурение и освоение после бурения скважин на месторождениях Жанажол, Кенкияк, Северная трува и разведочных площадях. Данные нефтегазовые месторождения в административном отношении расположены на территориях Мугалжарского и Темирского районах Актюбинской области Республики Казахстан.

Управление «Актобемунайсервис» расположено в г. Актобе, ул. Кобазева, д.128.

Капитальный ремонт скважин - самый трудоемкий процесс в нефтедобывающей промышленности. Важнейшей задачей совершенствования техники и технологии эксплуатации нефтяных месторождений и скважин является обеспечение возможно большего межремонтного периода их работы.

Производственные мощности управления представлены 2-мя цехами капитального ремонта скважин (ЦКРС), цехом гидро-разрыва пласта (ЦГРП).

Вспомогательное производство управления представлено цехом транспортного обслуживания (ЦТО), прокатно-ремонтным цехом эксплуатационного оборудования энергоснабжения и электрооборудования (ПРЦЭОЭ и Э).

Работы по капитальному ремонту скважин производятся подъемными агрегатами типа XJ -450 – 7 шт, XJ-550 – 2 шт, XJ-750 – 2 шт; мобильными агрегатами гидроразрыва пластов типа SYL2000-105, мобильной жидко - азотными установками, агрегатами ППУА-1600, бурильно-крановой машиной БКМ-515, дизельбур.насосами, цементировочными агрегатами, установками с насосными блоками. Работы проводятся на территории месторождений Жанажол, Кенкияк, Северная Трува, Разведочный блок.

Основное назначение проводимых работ - обеспечение нормального функционирования скважин (установление сообщаемости с пластом, достижение проектной производительности, восстановление герметичности), а также устранение всех неисправностей, обнаруженных при эксплуатации.

Основными источниками загрязнения атмосферы управления «Актобемунайсервис» являются: выхлопные трубы силовых дизель - генераторов, ДЭС, подъемных агрегатов, сепараторов, сварочные посты, резервуары для хранения ГСМ и другие.

ЦКРС № 1 (цех капитального ремонта скважин №1) – оборудован сварочным агрегатом АДД – 4004+В в количестве 1 ед. Выброс загрязняющих веществ происходит через выхлопную трубу h=2,0 м, d=0,08 м. (источник выбросов вредных веществ в атмосферу № 0001).

Для капитального ремонта скважин на нефтепромысле используются сварочные агрегаты САГ модели АДД-400, предназначенные для использования в качестве автономного источника питания сварочного поста. Сварочный агрегат имеет приводной дизельный двигатель марки Д-144. Мощность двигателя 37 кВт. Время работы 2040 часов/год. При работе двигателя, в процессе сжигания дизельного топлива в атмосферу выделяются: азота оксид и диоксид, сажа, сера диоксид, углерод оксид, бенз/а/пирен, формальдегид и углеводороды предельные С12-С19.

КРС (Капитальный ремонт скважин) – в КРС входят 15 бригад. В каждой бригаде находится следующее оборудование:

Подъемные агрегаты XJ-450, XJ-550, XJ-750. Подъемная установка предназначена для мелкого и среднего капремонта, текущего ремонта, аварийных работ на нефтяных скважинах, вылов и ремонт насоса. Ее главная рабочая система является подъемной, вращательной системой. Такая установка с максимальной статической нагрузкой на крюкоблоке 1125 К.н., с комплектацией буровой площадки и необходимых узлов, может

провести капремонт, боковое бурение. При работе двигателя, в процессе сжигания дизельного топлива в атмосферу выделяются: азота оксид и диоксид, сажа, сера диоксид, углерод оксид, бенз/а/пирен, формальдегид и углеводороды предельные С12-С19. Выброс загрязняющих веществ происходит через выхлопную трубу h=2,0 м, d=0,08 м (источники выбросов вредных веществ в атмосферу № 0002-0007, 0010, 0018-0021).

Газосепараторы NQF 1200, сепарационные установки СУ -200-63, 3-х фазные сепараторы - необходимые устройства для отделения растворенного газа от жидких углеводородов и мельчайших капель. Обычно используются для очистки газа, а также для обеспечения безопасности процессов транспортировки, переработки и утилизации жидкостей. При работе двигателя, в процессе сжигания дизельного топлива в атмосферу выделяются: азота оксид и диоксид, сажа, сера диоксид, углерод оксид, бенз/а/пирен, формальдегид и углеводороды предельные С12-С19. Выброс загрязняющих веществ происходит неорганизованно (источники выбросов вредных веществ в атмосферу № 6080-6098). Четыре емкости сепарационные V=0,9 м3 каждая (источники выбросов вредных веществ в атмосферу № 6128- 6131).

3 емкости V=50 м3 каждая с технической жидкостью

1 емкость V=40 м3 , V=50 м3 , V=0,9 м3 , V=6 м3 , V=8 м3 с дизельным топливом.

При приеме и хранении топлива в атмосферу выделяется сероводород и углеводороды предельные С12-С19 (источники выбросов вредных веществ в атмосферу № 6001-6049, 6072-6079).

Так же капитальный ремонт скважин осуществляется следующим оборудованием:

- Передвижная парообразующая установка ППУА предназначена для удаления насыщенным паром гидратопарафиновых отложений в насосно-компрессорных трубах при добыче нефти на промыслах. Установка представляет собой автономную передвижную котельную, предназначенную для выработки пара, мощность котельной при этом составляет 1093 кВт. При работе двигателя, в процессе сжигания дизельного топлива в атмосферу выделяются: азота оксид и диоксид, сажа, сера диоксид, углерод оксид. Выброс загрязняющих веществ происходит через выхлопную трубу h= 3,5 м, d= 0,1 м. (источник выбросов вредных веществ в атмосферу № 0236-0238).

- Азотная установка. Освоение скважин азотом является самым масштабным использованием азота в промышленности и наиболее перспективным методом снижения уровня жидкости в скважинах. Основная цель проведения освоения скважин азотом – вызов притока из пласта, следующего за проведением комплекса работ по КРС, очистка продуктивного пласта от технологических жидкостей и ствола скважины от механических примесей, уточнение гидродинамических характеристик вскрытой части пласта и подбор

оптимального глубинно-насосного оборудования и режима работы скважины. Освоение скважин азотом может быть довольно эффективным за счет создания депрессии на пласт с помощью понижения гидростатического давления замещением столба жидкости водновоздушной смесью в скважине. При таком способе освоения обеспечиваются быстрота, надежность и простота регулирования процесса в широком диапазоне изменения забойного давления. Выброс загрязняющих веществ происходит через выхлопные трубы h= 3,5 м, d= 0,8 м. (источники выбросов вредных веществ в атмосферу №№0197, 0240- 0243, 0288). При работе двигателя, в процессе сжигания дизельного топлива в атмосферу выделяются: азота оксид и диоксид, сажа, сера диоксид, углерод оксид, бенз/а/пирен, формальдегид и углеводороды предельные С12-С19.

- Бурильно-крановая машина БКМ-515 предназначена для бурения скважин в грунтах I-IV категорий; выполнения грузоподъемных работ по установке опор, свай, столбов; выполнения сварочных работ с ручной дуговой сваркой, резкой, наплавкой металлов;удаления из грунта ранее установленных опор, свай, столбов. Номинальная мощность 240 кВт. При работе двигателя, в процессе сжигания дизельного топлива в атмосферу выделяются: азота оксид и диоксид, сажа, сера диоксид, углерод оксид, бенз/а/пирен, формальдегид и углеводороды предельные С12-С19. Температура уходящих газов на выходе из нагревателя, 100°С. Выброс загрязняющих веществ происходит через выхлопную трубу h= 2,5 м, d= 0,08 м. (источник выбросов вредных веществ в атмосферу № 0244).

- Агрегат цементировочный АЦ-32К предназначен для нагнетания различных жидких сред при цементировании в процессе бурения и капитального ремонта, а также при проведении других промывочно-продувочных работ в нефтяных и газовых скважинах. Также имеется ЦА-320, АЦ320. При работе двигателя, в процессе сжигания дизельного топлива в атмосферу выделяются: азота оксид и диоксид, сажа, сера диоксид, углерод оксид, бенз/а/пирен, формальдегид и углеводороды предельные С12-С19. Температура уходящих газов на выходе из нагревателя, 100°С. Выброс загрязняющих веществ происходит через выхлопную трубу h= 3,5 м, d= 0,1 м. (источники выбросов вредных веществ в атмосферу № 0246-0255,0263, 0285).

- Установки с насосными блоками предназначены для нагнетания различных рабочих жидкостей при цементировании скважин в процессе бурения, освоения и капитального ремонта, а также при проведении других промывочно-продувочных работ в нефтяных и газовых скважинах в умеренном и холодном (I2) макроклиматических районах. При работе двигателя, в процессе сжигания дизельного топлива в атмосферу выделяются: азота оксид и диоксид, сажа, сера диоксид, углерод оксид, бенз/а/пирен,

формальдегид и углеводороды предельные С12-С19. Температура уходящих газов на выходе из нагревателя, 100°С. Выброс загрязняющих веществ происходит через выхлопную трубу h= 3,5 м, d= 0,1 м. (источники выбросов вредных веществ в атмосферу № 0256-0258, 0264).

- Автотопливозаправщик АТЗ-12 на шасси Камаз-43118 применяется для транспортировки и хранения светлых ГСМ. Номинальная вместимость цистерны 12 м3 , пистолет раздаточный РКТ-20. Выбросы вредных веществ от данного оборудования происходят при приеме, хранении через дыхательный клапан h= 4 м, d= 0,05 м (источник выбросоввредных веществ в атмосферу № 6132/001), и при отпуске дизтоплива через топливораздаточный шланг h= 1 м, d= 0,05 м (источники выбросов вредных веществ в атмосферу № 6132/002). При приеме, хранении и отпуске дизтоплива топлива в атмосферу выделяется сероводород и углеводороды предельные С12-С19.

Производственная база вахтового поселка.

«Прокатно-ремонтный цех эксплуатационного оборудования, электроснабжения и электрооборудования» (ПРЦЭОЭиЭ) – оборудован дизильными установками, которые работают на месторождениях:

- ДЭС «Олимпион LL» в кол-ве 1 ед.
- ДЭСSDG250в кол-ве 1 ед
- ДЭС ЭД100Т400Рв кол-ве 2 ед
- ДЭС АД100П-Т400-2РГТН в кол-ве 5 ед
- ДЭС100 ТЭ –400-РПМ 2в кол-ве 1 ед
- ДЭССАТ3406/72SO2001 400KVAв кол-ве 1 ед
- ДЭС 200 кВтв кол-ве 1 ед
- ДЭС 400 кВтв кол-ве 1 ед

При работе двигателей ДЭС, в процессе сжигания дизельного топлива в атмосферу выделяются: азота оксид и диоксид, сажа, сера диоксид, углерод оксид, бенз/а/пирен, формальдегид и углеводороды предельные С12-С19. Выброс загрязняющих веществ происходит через выхлопные трубы h= 4 м, d= 0,1 м. (источники выбросов вредных веществ в атмосферу № 0198,0224, 0216, 0225, 0232, 0209, 0017, 0210, 0286, 0268, 0266, 0267, 0265).

Для обработки, сварки и резки металлоизделий в цехе ПРЦЭОЭиЭ расположено следующее оборудование:

- Трубонарезной станок – 2 шт, время работы одной единицы оборудования 4015 ч/год (источники выбросов вредных веществ в атмосферу № 6116, 6133). При работе данного оборудования в атмосферу выделяются взвешенные вещества.

• Токарно-винторезный станок – 2 шт, время работы одной единицы оборудования 4015 ч/год (источники выбросов вредных веществ в атмосферу № 6114, 6115). При работе данного оборудования в атмосферу выделяются взвешенные вещества.

• Заточной станок – 2 шт, время работы одной единицы оборудования 4015 ч/год (источники выбросов вредных веществ в атмосферу № 6112, 6124). При работе данного оборудования в атмосферу выделяются взвешенные вещества, пыль абразивная.

• Вертикально-сверлильный станок –2 шт, время работы одной единицы оборудования 4015 ч/год (источники выбросов вредных веществ в атмосферу № 6113/001, 002). При работе данного оборудования в атмосферу выделяются взвешенные вещества.

• Ножницы гильотинные – 1 шт, время работы одной единицы оборудования 4015 ч/год (источники выбросов вредных веществ в атмосферу № 6123). При работе данного оборудования в атмосферу выделяются взвешенные вещества.

• Окрасочные работы – эмалью ПФ-115 в количестве 2,456 тн, эмалью НЦ в количестве 0,7197 тн, краска автомобильная Садолин в количестве 0,49 тн, растворитель уайт-спирит в количестве 0,274 тн, олифа оксоль в количестве 0,22 тн, эмаль 60 в количестве 0,05 тн, растворитель 646 в количестве 0,464 тн, краска Bosnyв количестве 0,008 тн(источники выбросов вредных веществ в атмосферу № 6121/001-004). При этом в атмосферный воздух выделяются ксилол, уайтспирит, пропан-2-ол, бутан-1-ол, бутилацетат, толуол, этанол, этилцеллозольв.

• сварочный пост. Для сварки используются электроды марки МР-3 в количестве 0,55 тн, УОНИ 13/45 в количестве 0,8 тн/год, ОЗС-6 в количестве 0,5 тн, ОЗС-12 в количестве 0,47 тн, LB-52U в количестве 0,9 тн, ESABOK48.04 в количестве 0,21 тн,ESABOK48P в количестве 0,606 тн. При работе данного оборудования в атмосферу неорганизованно выделяются железо оксиды, марганец и его соединения, азота диоксид, окись углерода, фтористые газообразные соединения, фториды неорганические плохо растворимые, пыль неорганическая, с содержание двуокиси кремния 70-20% (шамот, цемент и др.), хром (источники выбросов вредных веществ в атмосферу № 6122).

• Плазменная резка металлоизделий – работа оборудования 1095 часов/год (источники выбросов вредных веществ в атмосферу № 6122), при этом в атмосферувыделяется марганец и его соединения, железа оксид, углерода оксид, азота диоксид.

Цех гидроразрыва пласта (ЦГРП). Гидроразрыв пласта - формирование трещин в массивах газо-, нефте-, водонасыщенных и других горных породах под действием подаваемой в них под давлением жидкости. Операция проводится в скважине для повышения дебита за счет разветвленной системы дренирования, полученной в результате

образования протяженных трещин. Реализация гидроразрывов пластов на газовых скважинах стала возможной споявлением насосных агрегатов, обеспечивающих скорость закачки 3–4 куб.м/мин при давлении 100 МПа.

При закачке в скважину рабочей жидкости с высокой скоростью на ее забое создается высокое давление. Если оно превышает горизонтальную составляющую горного давления, то образуется вертикальная трещина. В случае превышения горного давления формируется горизонтальная трещина.

В качестве рабочей жидкости используют загущенные жидкости на водной или углеводородной основе. Вместе с рабочей жидкостью закачивают закрепляющий агент (песок или твердый материал фракции 0,5–1,5 мм), заполняющий трещину и препятствующий ее смыканию. При применении загущенной жидкости за счет снижения ее утечек в пласт можно поднять забойное давление при значительном снижении скорости закачки и за счет песконесущей ее способности транспортировать закрепляющий агент по всей длине трещины.

В ЦГРП используют агрегаты гидроразрыва пластов типа SYL200-105 – 5 ед, разрывной агрегат HQ – 6 ед. При работе двигателя, в процессе сжигания дизельного топлива в атмосферу выделяются: азота оксид и диоксид, сажа, сера диоксид, углерод оксид, бенз/а/пирен, формальдегид и углеводороды предельные С12-С19. Температура уходящих газов на выходе из нагревателя, 100°С. Выброс загрязняющих веществ происходит через выхлопную трубу h= 4 м, d= 0,1 м. (источник выбросов вредных веществ в атмосферу № 0193-0195, 0277-0281, 0287, 0274, 0275).

Установка с гибкими трубами Кенворт и Мерседес Бенц. Установка позволяет производить спуск в скважину под давлением сплошной колонны гибких труб и осуществлять циркуляцию через эту колонну. Это дает возможность проведения работ по капитальному ремонту без глушения скважины, с минимальным ухудшением первоначальных эксплуатационных характеристик продуктивного горизонта и минимальным периодом простоев. При работе двигателя, в процессе сжигания дизельного топлива в атмосферу выделяются:азота оксид и диоксид, сажа, сера диоксид, углерод оксид, бенз/а/пирен, формальдегид и углеводороды предельные С12-С19. Температура уходящих газов на выходе из нагревателя, 100°С. Выброс загрязняющих веществ происходит через выхлопную трубу h= 4 м, d= 0,1 м. (источник выбросов вредных веществ в атмосферу № 0185, 0186).

Цех транспортного обеспечения (ЦТО). В цехе имеется пост зарядки аккумуляторных батарей, пост вулканизации камер с бортировочным станком в кол-ве 1 ед (выбросы от данного оборудования отсутствуют) и стендом регулировки ТНВД

(источники выбросов вредных веществ в атмосферу № 6125, 6126). При работе данного оборудования в атмосферный воздух неорганизованно выделяются серная кислота, углеводороды предельные С12-19 /в пересчете на С.

Источники выбросов при капитальном ремонте скважин (КРС) УАМС не имеют постоянного месторасположения и являются мобильными, т.к. КРС проводится на территории месторождений Жанажол, Кенкияк, Северная Трува, Разведочный блок. В свою очередь работа источников производится стационарно.

Объект филиала УАМС: «Котельная в г. Актобе» относится к IV категории воздействия. Проведение ПЭК не требуется.

❖ **Управление сбыта нефти и нефтепродуктов (УСНиНП)**

Железнодорожная нефтеналивная эстакада является подразделением управления сбыта нефти и нефтепродуктов АО «СНПС Актобемунайгаз».

Промплощадка ННЭ расположена в районе п.Бестамак Алгинского района Актюбинской области РК. Предприятие занимается приемом нефти из магистрального нефтепровода (Жанажол-Орск), проходящего в непосредственной близости от территории эстакады с ее восточной стороны, и отгрузкой ее в железнодорожные цистерны для дальнейшей отправки потребителям.

По нефтепроводу на нефтеналивную эстакаду нефть месторождений Жанажол и Кенкияк подается под давлением 2,2 Мпа. Все оборудование размещено на одной промплощадке.

Краткая характеристика технологии производства и технологического оборудования:

На эстакаду по магистральному нефтепроводу поступает смесь стабильных нефтей месторождений Жанажол и Кенкияк после очистки.

Мощность предприятия позволяет обеспечить максимальный объем реализации продукции по наливу в железнодорожные цистерны грузоподъемностью 60 тонн в объеме 250 000 тонн в месяц. В настоящее время годовой грузооборот составляет 2,5 млн.тонн нефти.

В состав предприятия входят:

- Площадка узла подключения с задвижками ЗКППЭ-350-75, ЗКППЭ-300-64, ЗКППЭ-500-64 с электроприводом
- Узлы учета нефти
- Резервуарный парк из 4-х металлических емкостей по 5000 м^3 каждая;
- Насосная перекачка нефти

- Нефтеналивная эстакада.

Нефть от магистральных нефтепроводов подается на узел подключения, откуда под давлением в нефтепроводе 2,2 МПа поступает на коммерческий узел учета нефти, где редуцируется до 1,6 МПа и подается в наземные металлические емкости резервуарного парка.

Железнодорожные цистерны, после осмотра и приведения их в технически исправное состояние в пункте подготовки цистерн на ст.Бестамак, подаются тепловозом на тракционные пути нефтеналивной эстакады. После производства маневров тепловоз прибывшего маршрута выставляет цистерны на железнодорожные пути эстакады под налив. После приведения наливщиками устройства для налива нефти в рабочее положение включаются насосы подачи нефти из резервуарного парка на нефтеналивную эстакаду. После заполнения цистерны тепловозом подаются на ст.Бестамак для формирования маршрутов.

В случае обнаружения неисправности сливного устройства какой-либо из цистерн, вызывающей утечку нефти и невозможности ее устранения, такая цистерна подается на тракционные пути эстакады в пункт аварийного слива нефти в подземные металлические емкости.

Опорожнение этих емкостей, а также других дренажных емкостей производится автоцистернами. В зимний период, при замерзании остатков нефтепродуктов в устройствах налива нефти, предусмотрен их разогрев острым паром от паропроводов (Р=5 кгс/см^2), расположенных на площадке эстакады из расчета - одна точка подключения к паропроводу на три стояка налива.

Также предусмотрен аварийная вакуумная откачка (верхний слив) нефти из поврежденой железнодорожной вагоно-цистерны через любую из 28-ми установок верхнего налива в предусмотренные для этих целей два резервуара типа РГС.

Для возможности аварийного вакуумного слива нефти из железнодорожных вагонов-цистерн в два резервуара типа РГС, а также возврата собранной нефти в систему налива эстакады предусмотрена насосная аварийного вакуумного слива нефти. Насосная аварийного вакуумного слива нефти – это помещение насосных агрегатов, помещение щитовой для размещения щитов управления оборудованием КИПиА и распределительных щитов электроснабжения и помещение операторной для управления процессом аварийного слива.

На ж/д эстакаде слива товарная нефть через устройство нижнего слива УСН-150, поступает в общий коллектор диаметром 250мм. Прекращение процесса слива из ж/д цистерн предусмотрено задвижками клиновыми фланцевого соединения. Установка

нижнего слива УСН-150 предназначена для слива светлых и темных нефтепродуктов из железнодорожных цистерн. Также прекращение процесса слива предусмотрено задвижками с электроприводом, относящиеся к блочной насосной. Блок насосной состоит из трех рабочих и одного резервного насоса. Насосы марки А2 3В 125/16-90/6, 3Б-2. Проектом подобраны насосы производительностью каждого Q=100м3/час и напором h=5м. Дренаж из блочной насосной осуществляется в дренажный коллектор. С блочной насосной нефть поступает в коллектор диаметром 200мм. Далее нефть подают в коммерческий узел учета, состоящий из трех блоков: блок контроля качества, блок измерительных линий и турбопоршневая установка.

Магистральный газопровод «Жанажол-КС-13» обеспечивает газом население Мугалжарского района, а также является единственной ниткой, по которой осуществляется транспортировка основной части произведенного газа с Жанажольского нефтегазо-перерабатывающего комплекса (ЖНГК-3) в магистральный газопровод «Бухара-Урал».

На 20 км МГ «Жанажол-КС-13» находится врезка Магистрального газопровода – отвода Алибекмола ТОО «Казахойл-Актобе», по которой осуществляется подача товарного газа в МГ «Жанажол-КС-13».

По МГ «Жанажол-КС-13» осуществляется транспортировка газа к следующим объектам:

ГРС «Кумжарган», ГРС «Эмба», ГРС «Алтынды». Конечным пунктом приема газа является КС-13 МГ «Бухара-Урал».

Головная станция прилегает к территории ЖНГПЗ и находится на расстоянии 4 км. от вахтового поселка Жанажол на север.

Конечная станция п. Каинды. Конечная станция находится в 500 м. от жилой зоны п. Каинды на востоке .

Линейные крановые узлы. Линейные крановые узлы находятся на линейной части газопровода. Жилой застройки по пути прокладки газопровода нет.

КГЛ. КГЛ находится на расстоянии 500 м до жилой застройки п. Шубарши на южном направлении.

Линейная часть газопровода. На протяжении линейной части газопровода жилых массивов и селитебных территорий нет.

Комплекс по утилизации газа. КУГ находится в 820 метрах от в/п Жанажол на северо-запад.

На головной и конечной станции МГ «Жанажол-КС-13» ведется учет транспортируемого товарного газа и контроль качества газа.

Месторасположение объектов:

Мугалжарский район. Начинается от головной станции в/п. Жанажол, проходит по землям Батпаткольского сельского округа, Кумжарганского аульского округа, г. Эмбы, Каиндинского сельского округа и заканчивается на Конечной станции около Компрессорной станции №13 МГ «Бухара-Урал» п. Каинды.

Общая протяженность МГ «Жанажол-КС-13» составляет 157,4 км.

- диаметр 813 мм,
- проектное давление – 6,4 Мпа,
- проектная производительность – 5,2 млрд м3 в год,
- глубина прокладки МГ– 1,6 м. (верх трубы)

МГ «Жанажол-КС-13» состоит из следующих площадок:

- Головная станция м/р Жанажол;
- Конечная станция п. Каинды;
- 8 линейных крановых узлов расположенных на 0,731 км, 24,1 км, 52 км, 78 км, 105 км, 114 км, 136 км, 155 км;
- Линейная часть газопровода;
- КГЛ.

Источники выбросов загрязняющих веществ по площадкам:

Головная станция м/р Жанажол:

- Отопительные котлы в количестве 2 ед. 1 резервный;
- Электростанция аварийная РСС-3100;
- ЗРА и ФС 32 ед.

Конечная станция п. Каинды:

- Отопительные котлы в количестве 2 ед. 1 резервный;
- Газовый электрогенератор Марка - GGHH-5702909;
- ЗРА и ФС 49 ед.;
- Свеча сбросная МГ 1 ед.

Линейные крановые узлы (8 ед.).

- Газогенераторы «Ормат» на крановых узлах (КУ2, КУ3, КУ5);
- Свеча сбросная МГ 8ед.
- ЗРА и ФС 4 ед.

КГЛ

- Свеча сбросная 1 ед.;
- ЗРА и ФС 14 ед.

Линейная часть газопровода.

- ЗРА и ФС 10 ед.

Комплекс по утилизации газа.

- ЗРА и ФС 6 ед.

- Конденсатосборники 2 ед.

Объекты филиала УСНиНП относящиеся к III и IV категориям воздействия, проведение ПЭК не требуется:

- **Площадка №1 на территории Алгинского Района. Нефтеналивная эстакада. В части выбросов ЗВ;**
- **Актюбинская обл., Актобе Г.А., Газопровод;**
- **Площадка №3 на Территории Темирского района Газопровод;**
- **Площадка №4 на территории Мугалжарского района газопровод;**
- **Депо м.р. Жанажол;**
- **Вокзал на м.р. Жанажол;**
- **ГРП п.Жагабулак;**
- **АГРС п.Жагабулак;**
- **АГРС ННЭ ст.Бестамак.**

❖ **Управление общественного питания и торговли (УОПиТ)**

Управление общественного питания и торговли является подразделением АО «СНПС-Актобемунайгаз», основной задачей которого является обеспечение различными хозяйственно-бытовыми услугами нефтяников.

В круг обязанностей управления входят обеспечение коммунально-бытовыми услугами вахтового поселка Жанажол, обеспечением проживания в гостиницах и общежитиях г. Актобе, в п. Кенкияк, и в в/п Жанажол, а также организация питания работников работающих на различных объектах Акционерного общества.

На балансе подразделения УОПиТ находятся четыре объекта теплоснабжения – общежитие «Кенкияк», общежитие по ул. 1 мая в г. Кандыагаш, общежитие №47 в г. Кандыагаш, биоочистка станции Жанажол, где имеются миникотельные, которые являются источниками выделения загрязняющих веществ в атмосферу.

Общежитие в п. Кенкияк, расположено в центре поселка. Здание 2-х этажное на 1-ом этаже, которого расположена столовая, АБК, котельная расположена в пристроечном помещении. Объект со всех сторон граничит с жилыми домами поселка.

В состав объектов УОПиТ входят:

- В/п Жанажол;
- Полигон ТБО;

- Станция Жанажол;
- В/п Северная Трува;
- База отдыха «Нефтяник»;
- Общежитие по ул. 1 Мая, г. Кандыагаш;
- Общежитие №47, г. Кандыагаш;
- Биоочистка на станции Жанажол;
- Офис в г. Актобе;
- Кафе «Кара алтын» в г. Актобе;
- Общежитие пос. Кенкияк.

Котельная установка представляет собой комплекс устройств, размещенных в специальных помещениях и предназначенных для преобразования химической энергии топлива в тепловую энергию пара и горячей воды.

Основными элементами отопительных котельных является котел, топка, питательные, подпиточные и тягодутьевые устройства.

К вспомогательным элементам относятся устройства для подачи топлива, подогрева воды, очистки дымовых газов, приборы теплового контроля и средства автоматизации, водоподготовка.

Отопительные котельные оборудованы водогрейными котлами, предназначенными для подачи горячей воды на отопление и горячее водоснабжение зданий. Температура воды в отопительных котельных составляет 95-70Cº.

Основными источниками загрязнения воздушного бассейна являются выхлопные газы, образующиеся при работе отопительных котлов.

На балансе предприятия также имеются сварочные аппараты САГ применяющиеся для мелких ремонтных работ, при работе агрегата в атмосферный воздух выделяются выхлопные газы.

Объекты филиала УОПиТ относящиеся к IV категории воздействия, проведение ПЭК не требуется:

- **Площадка №2 Общежитие по ул. 1 Мая, г. Кандыагаш;**
- **Площадка №3 Общежитие №47, г. Кандыагаш;**
- **Площадка №4 Биоочистка на станции Жанажол;**
- **Площадка №7 Офис, г. Актобе;**
- **Площадка №8 Кафе "Кара Алтын", г. Актобе;**
- **Площадка №1 Общежитие пос.Кенкияк.**

❖ **Управление производственно-технического обеспечения и комплектации оборудования (УПТОиКО)**

УПТО и КО АО «СНПС-Актобемунайгаз» имеет три площадки:

- Площадка №1 Новая база (Мугалжарский район Актюбинской области м/р Жанажол);

- Площадка №2 Жаксымайский участок Новой базы (Темирский район Актюбинской области (пос. Шубаркудук));

- Площадка №3 Октябрьский участок Новой базы (Мугалжарский район Актюбинской области (ст. Кандыагаш)).

Площадка №1 Новая база производственно-технического обеспечения и комплектации оборудованием (УПТО и КО):

Новая база расположена в Мугалжарском районе, на расстоянии 5-6 км. в северо-западном направлении от вахтового поселка Жанажол. В юго-западном направлении находится завод ЖНГПК, расстояние более 7 км. В остальных направлениях расположена степь. Территория полностью огорожена железобетонными плитами. Основная деятельность подразделения обеспечение и комплектация оборудованием филиалов АО «СНПС-Актобемунайгаз». На базе имеется ж/д эстакада для погрузки и выгрузки крытых вагонов, ж/д эстакада для слива и налива ГСМ, химреагентов, автоналивная эстакада ГСМ и повышенный подъездной путь для выгрузки сыпучих грузов (песка, щебня и т.п.)

Площадка №2 Жаксымайский участок Новой базы УПТО и КО:

Жаксымайский участок Новой базы расположен в Темирском районе и имеет одну производственную площадку общей площадью 34 га. Территория полностью огорожена железобетонными плитами. Участок расположен вдоль международной автомагистрали и железной дороги. На подъездном пути можно производить выгрузку вагонов при одновременной подаче 25 вагонов с разными типами и наименованиями грузов. На участке имеется эстакада для погрузки и выгрузки крытых вагонов, эстакада для слива и налива ГСМ, химреагентов и повышенный подъездной путь для выгрузки сыпучих грузов и угля. Участок расположен в северном направлении от трассы Актобе-Атырау и поселка Жаксымай, расстояние до поселка 2,0 км. В северо-восточном направлении на расстоянии 1,5 км расположен вахтовый поселок. В юго-восточном направлении пустырь. В юго-западном направлении на расстоянии более 9,0 км находится поселок Шубаркудук. В остальных направлениях расположена степь.

Площадка №3 Октябрьский участок Новой базы УПТО и КО:

Октябрьский участок Новой базы расположен в Мугалжарском районе, г. Кандыагаш, промзона. Ближайшая жилая зона г. Кандыагаш находится на расстоянии

более 5 км. в северном направлении. В юго-восточном направлении от участка расположена промышленная зона, на расстоянии 5 км. В западном направлении на расстоянии 1 км находится завод «Силикат А». Общая площадь участка 195 500 м^2. Вся территория полностью огорожена железобетонными плитами. Участок расположен вдоль железной дороги. Подъездной путь рассчитан для выгрузки вагонов при одновременной подачей 25 вагонов с разными типами и наименованиями грузов. На участке имеется эстакада для погрузки и выгрузки крытых вагонов, эстакада для слива и налива ГСМ, повышенный подъездной путь для выгрузки сыпучих грузов и угля.

Основные и вспомогательные объекты (участки) филиала УПТОиКО относятся к III и IV категориям воздействия. Проведение ПЭК не требуется.

❖ **Строительное управление (СУ)**

Строительное управление АО «СНПС-Актобемунайгаз» расположено на западной части г.Актобе. Основная деятельность предприятия – строительство объектов различного назначения, согласна заказа на СМР по Акционерному обществу.

Сферой деятельности Строительного управления является ведение строительно-монтажных работ на месторождениях Жанажол (Мугалжарский район), Кенкияк (Темирский район), Северная Трува (Байганинский район).

Административное здание (офис) Строительного управления АО «СНПС - Актобемунайгаз» расположен в городе Актобе по адресу Промзона ул. Пожарского №69.

Строительное управление АО «СНПС-Актобемунайгаз» расположено на 6-ти производственных площадках:

1. Производственная база №1 в г.Актобе;
2. Производственная база №2 в г.Актобе;
3. Производственная база №3 в вахтовом поселке Жанажол;
4. Производственная база №4 в районе завода ЖНГК;
5. Производственная база №5 в п.Кенкияк;
6. Производственная база №6 на месторождении Северная Трува.

На производственной базе №1 в г.Актобе располагаются: административный корпус-офис, цех для хранения оборудования (арматурный цех), площадка под мостовой кран, здание охраны (КПП).

На производственной базе №2 в г.Актобе расположены: закрытые склады ТМЦ, открытые склады строительных материалов (кирпич, лесоматериалы, металлопрокат и т.д.). Данный момент производственная база в ожидании передачи другой организации.

На производственной базе №3 в вахтовом поселке Жанажол располагаются:

- Матераиально-техническая база (ОМТС): бытовое помещение, закрытые склады ТМЦ, открытые площадки хранения строительных материалов (кирпич, ЖБИ, лесоматериалы, металлопрокат, крупногабаритные оборудования), помещение для хранения спецодежды, здание охраны (КПП). Вытяжная вентиляция на складе хранения лакокрасочных материалов.
- (РММ) Ремонтно-механическая мастерская находится на территории базы: бытовое помещение, металлообрабатывающие станки, вытяжные вентиляции, зарядное устройство аккумулятора, сварочный трансформатор.

На производственной базе №4 в районе завода ЖНГК располагаются: бытовое помещение, здание охраны (КПП), закрытые склады ТМЦ, открытые площадки для хранения строительных материалов (кирпич, ЖБИ, лесоматериалы, металлопрокат, крупногабаритные оборудования). ДОЦ (деревообрабатывающие станки). Стружки и опилки подаются через вытяжно-вентиляционную трубу d=0,2 мв накопительный бункер «Циклон». На производственной базе №5 в п. Кенкияк расположены: бытовое помещение, закрытые склады ТМЦ, открытые площадки для хранения строительных материалов (кирпич, ЖБИ, металлопрокат). На производственной базе №6 на месторождении Северная Трува распологаются: бытовые офис-вагоны, открытые площадки для хранения строительных материалов (кирпич, ЖБИ, крупногабаритные оборудования).

Основные и вспомогательные объекты (участки) филиала СУ относятся к III и IV категориям воздействия. Проведение ПЭК не требуется.

5.2. Мониторинг эмиссий

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

Мониторинг эмиссий стационарных организованных источников осуществляется на основе измерений, при невозможности проведения измерений допускается применение расчетного метода.

Мониторинг эмиссий в окружающую среду на основе измерений осуществляется лабораториями, аккредитованными в порядке, установленном законодательством Республики Казахстан об аккредитации в области оценки соответствия.

В ходе мониторинга эмиссий в окружающую среду осуществляется наблюдение за количеством, качеством эмиссий и их изменением.

Мониторинг эмиссий включает в себя мониторинг выбросов в атмосферный воздух и сбросов сточных вод.

В ходе мониторинга эмиссий определяются количественные и качественные показатели выбросов и сбросов загрязняющих веществ, предусмотренные нормативами допустимого антропогенного воздействия в окружающую среду и правилами ведения регистра выбросов и переноса загрязнителей.

5.2.1. 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 НДВ/ПДВ и разрешенных лимитов выбросов.

Нормативы НДВ/ПДВ для каждого источника установлены в проекте нормативов НДВ/ПДВ.

Контроль за источниками выбросов проводится двумя способами:

- Прямыми замерами концентраций ЗВ, в потоках газовоздушной 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 (рукавные фильтры, трубы, вентпатрубки и др.) инструментальный либо инструментально-лабораторный с проведением прямых натурных замеров.
- Для неорганизованных источников (ЗРА, фланцевые соединения, площадные источники и др.) и факельных установок (ввиду того, что проведение прямых замеров на факелах технически невозможно) – расчетный метод.

При проведении контроля необходимо контролировать и сами параметры газовоздушной смеси (температуру, скорость, объем), которые наряду с объемом выбросов определяют максимальные концентрации ЗВ в приземном слое атмосферы.

Общие сведения об источниках выбросов **ЖНГК** представлены в таблице 5.2.1.1.

Таблица 5.2.1.1

№	Наименование показателей	Всего
1	**Количество стационарных источников выбросов, всего ед.** из них:	**436**
2	**Организованных**, из них:	**314**
	Организованных, оборудованных очистными сооружениями, из них:	3
1)	Количество источников с автоматизированной системой мониторинга	0
2)	Количество источников, на которых мониторинг осуществляется инструментальными замерами	3
3)	Количество источников, на которых мониторинг осуществляется расчетным методом	0
	Организованных, не оборудованных очистными сооружениями, из них:	311
4)	Количество источников с автоматизированной системой мониторинга	9
5)	Количество источников, на которых мониторинг осуществляется инструментальными замерами	300
6)	Количество источников, на которых мониторинг осуществляется расчетным методом	11
3	**Количество неорганизованных источников**, на которых мониторинг осуществляется расчетным методом	**122**

Общие сведения об источниках выбросов **м.р. Жанажол, «ОНГДУ»** представлены в таблице 5.2.1.2.

Таблица 5.2.1.2

№	Наименование показателей	Всего
1	**Количество стационарных источников выбросов, всего ед.** из них:	**395**
2	**Организованных**, из них:	**281**
	Организованных, оборудованных очистными сооружениями, из них:	1
1)	Количество источников с автоматизированной системой мониторинга	0
2)	Количество источников, на которых мониторинг осуществляется инструментальными замерами	1
3)	Количество источников, на которых мониторинг осуществляется расчетным методом	0
	Организованных, не оборудованных очистными сооружениями, из них:	280
4)	Количество источников с автоматизированной системой мониторинга	1
5)	Количество источников, на которых мониторинг осуществляется инструментальными замерами	261
6)	Количество источников, на которых мониторинг осуществляется расчетным методом	19
3	**Количество неорганизованных источников**, на которых мониторинг осуществляется расчетным методом	**114**
Примечание: в данной таблице указано суммарное количество стационарных источников выбросов, на м.р. Жанажол, включая источники подрядных организаций, привлеченных оператором объекта для выполнения отдельных работ на его территории.		

Общие сведения об источниках выбросов **м.р. Северная Трува, «ОНГДУ»** представлены в таблице 5.2.1.3.

Таблица 5.2.1.3

№	Наименование показателей	Всего
1	**Количество стационарных источников выбросов, всего ед.** из них:	**615**
2	**Организованных**, из них:	**132**
	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:	132
4)	Количество источников с автоматизированной системой мониторинга	0
5)	Количество источников, на которых мониторинг осуществляется инструментальными замерами	126
6)	Количество источников, на которых мониторинг осуществляется расчетным методом	6
3	**Количество неорганизованных источников**, на которых мониторинг осуществляется расчетным методом	**483**

Общие сведения об источниках выбросов **м.р. Кенкияк, «КНГДУ»** представлены в таблице 5.2.1.4.

Таблица 5.2.1.4

№	Наименование показателей	Всего
1	**Количество стационарных источников выбросов, всего ед.** из них:	**253**
2	**Организованных**, из них:	**163**
	Организованных, оборудованных очистными сооружениями, из них:	1
1)	Количество источников с автоматизированной системой мониторинга	0
2)	Количество источников, на которых мониторинг осуществляется инструментальными замерами	1
3)	Количество источников, на которых мониторинг осуществляется расчетным методом	0
	Организованных, не оборудованных очистными сооружениями, из них:	162
4)	Количество источников с автоматизированной системой мониторинга	0
5)	Количество источников, на которых мониторинг осуществляется инструментальными замерами	154
6)	Количество источников, на которых мониторинг осуществляется расчетным методом	8
3	**Количество неорганизованных источников**, на которых мониторинг осуществляется расчетным методом	**90**
Примечание: в данной таблице указано суммарное количество стационарных источников выбросов, на м.р. Кенкияк, включая источники подрядных организаций, привлеченных оператором объекта для выполнения отдельных работ на его территории.		

Общие сведения об источниках выбросов **УАЭН (ГТЭС-45, ПТЭС-160)** представлены в таблице 5.2.1.5.

Таблица 5.2.1.5

№	Наименование показателей	Всего
1	**Количество стационарных источников выбросов, всего ед.** из них:	**57**
2	**Организованных**, из них:	**40**
	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:	40
4)	Количество источников с автоматизированной системой мониторинга	0
5)	Количество источников, на которых мониторинг осуществляется инструментальными замерами	40
6)	Количество источников, на которых мониторинг осуществляется расчетным методом	0
3	**Количество неорганизованных источников**, на которых мониторинг осуществляется расчетным методом	**17**

Общие сведения об источниках выбросов **УАМС** представлены в таблице 5.2.1.6.

Таблица 5.2.1.6

№	Наименование показателей	Всего
1	**Количество стационарных источников выбросов, всего ед.** из них:	**158**
2	**Организованных**, из них:	**73**
	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:	73
4)	Количество источников с автоматизированной системой мониторинга	0
5)	Количество источников, на которых мониторинг осуществляется инструментальными замерами	73
6)	Количество источников, на которых мониторинг осуществляется расчетным методом	0
3	**Количество неорганизованных источников**, на которых мониторинг осуществляется расчетным методом	**85**

Общие сведения об источниках выбросов **УСНиНП МГ «Жанажол-КС-13»** представлены в таблице 5.2.1.7.

Таблица 5.2.1.7

№	Наименование показателей	Всего
1	**Количество стационарных источников выбросов, всего ед.** из них:	**34**
2	**Организованных**, из них:	**20**
	Организованных, оборудованных очистными сооружениями, из них:	
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:	
4)	Количество источников с автоматизированной системой мониторинга	0
5)	Количество источников, на которых мониторинг осуществляется инструментальными замерами	20
6)	Количество источников, на которых мониторинг осуществляется расчетным методом	0
3	**Количество неорганизованных источников**, на которых мониторинг осуществляется расчетным методом	**14**

План-графики контроля за соблюдением нормативов на источниках выбросов, представлены в Приложении 2.

5.2.1.1. Мониторинг выбросов инструментальным замером

Мониторинг выбросов инструментальным замером осуществляется в соответствии с методиками выполнения измерений, зарегистрированных в государственном реестре средств измерении. Мониторинг осуществляется сертифицированными и поверенными измерительными приборами контроля – газоанализаторы, скоростемеры и др.

Сведения об источниках выбросов загрязняющих веществ, на которых мониторинг осуществляется инструментальными измерениями, представлены в таблице 5.2.1.1.1.

Таблица 5.2.1.1.1

Наименование площадки	Проектная мощность производства	Источники выброса		Местоположение (географические координаты)	Наименование загрязняющих веществ согласно проекта	Периодичность инструментальных замеров
		Наименование источников загрязнения	Номер			
1	2	3	4	5	6	7
ЖНГК						
ГПЗ-1 ЖНГК	По подготовке нефти – 3,5 млн. т/год по проекту; По сырому газу- 1,4 млрд м3/год	Труба 1	0001	(долгота) N-48˚20΄12,97″ (широта) E-57˚26΄03,78″	Азота (IV) диоксид (4)	1 раз/квартал
					Азот (II) оксид (6)	
					Сера диоксид (516)	
					Углерод оксид (584)	
					Метан (727*)	
		Труба 1	0002	(долгота) N-48˚20΄12,97″ (широта) E-57˚26΄03,78″	Азота (IV) диоксид (4)	
					Азот (II) оксид (6)	
					Сера диоксид (516)	
					Углерод оксид (584)	
					Метан (727*)	
		Труба 1	0003	(долгота) N-48˚20΄12,97″ (широта) E-57˚26΄03,78″	Азота (IV) диоксид (4)	
					Азот (II) оксид (6)	
					Сера диоксид (516)	
					Углерод оксид (584)	
					Метан (727*)	
		Труба 1	0004	(долгота) N-48˚20΄12,97″ (широта) E-57˚26΄03,78″		
		Труба	0005	(долгота) N-48˚20΄15,11″ (широта) E-57˚26΄02,51	Азота (IV) диоксид (4)	
					Азот (II) оксид (6)	
					Сера диоксид (516)	
					Углерод оксид (584)	
					Метан (727*)	
		Труба	0006	(долгота) N-48˚20΄15,11″ (широта) E-57˚26΄02,51		
		Труба	0007	(долгота) N-48˚20΄15,11″ (широта) E-57˚26΄02,51	Азота (IV) диоксид (4)	
					Азот (II) оксид (6)	
					Сера диоксид (516)	
					Углерод оксид (584)	
					Метан (727*)	

1	2	3	4	5	6	7
		Труба	0008	(долгота) N-48˚20′15,11″ (широта) E-57˚26′02,51	Азота (IV) диоксид (4)	
					Азот (II) оксид (6)	
					Сера диоксид (516)	
					Углерод оксид (584)	
					Метан (727*)	
		Труба	0009	(долгота) N-48˚20′15,11″ (широта) E-57˚26′02,51	Азота (IV) диоксид (4)	
					Азот (II) оксид (6)	
					Сера диоксид (516)	
					Углерод оксид (584)	
					Метан (727*)	
		Труба	0010	(долгота) N-48˚20′15,11″ (широта) E-57˚26′02,51	Азота (IV) диоксид (4)	
					Азот (II) оксид (6)	
					Сера диоксид (516)	
					Углерод оксид (584)	
					Метан (727*)	
		Патрубок	0037	(долгота) N-48˚20′07,13″ (широта) E-57˚25′40,39″	Сероводород (518)	
					Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	
		Патрубок	0038	(долгота) N-48˚20′07,13″ (широта) E-57˚25′40,39″	Сероводород (518)	
					Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	
		Патрубок	0039	(долгота) N-48˚20′07,13″ (широта) E-57˚25′40,39″	Сероводород (518)	
					Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	
		Патрубок	0040	(долгота) N-48˚20′07,13″ (широта) E-57˚25′40,39″	Сероводород (518)	
					Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	
		Патрубок	0041	(долгота) N-48˚20′07,13″ (широта) E-57˚25′40,39″	Сероводород (518)	
					Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	
		Патрубок	0042	(долгота) N-48˚20′07,59″ (широта) E-57˚25′40,57	Сероводород (518)	
					Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	

1	2	3	4	5	6	7
		Патрубок	0043	(долгота) N-48˚20′07,59″ (широта) E-57˚25′40,57	Сероводород (518)	
					Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	
		Патрубок	0044	(долгота) N-48˚20′07,59″ (широта) E-57˚25′40,57	Сероводород (518)	
					Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	
		Патрубок	0045	(долгота) N-48˚20′07,59″ (широта) E-57˚25′40,57	Сероводород (518)	
					Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	
		Труба	0046	(долгота) N-48˚20′07,59″ (широта) E-57˚25′40,57″	Азота (IV) диоксид (4)	
					Азот (II) оксид (6)	
					Углерод (583)	
					Сера диоксид (516)	
					Углерод оксид (584)	
					Бенз/а/пирен (54)	
					Формальдегид (609)	
					Алканы С12-19 (10)	
		Труба	0047	(долгота) N-48˚20′07,59″ (широта) E-57˚25′40,57″	Азота (IV) диоксид (4)	
					Азот (II) оксид (6)	
					Углерод (583)	
					Сера диоксид (516)	
					Углерод оксид (584)	
					Бенз/а/пирен (54)	
					Формальдегид (609)	
					Алканы С12-19 (10)	
		Труба	0048	(долгота) N-48˚20′07,59″ (широта) E-57˚25′40,57″	Азота (IV) диоксид (4)	
					Азот (II) оксид (6)	
					Углерод (583)	
					Сера диоксид (516)	
					Углерод оксид (584)	
					Бенз/а/пирен (54)	
					Формальдегид (609)	
					Алканы С12-19 (10)	

1	2	3	4	5	6	7
		Труба 1	0049	(долгота) N-48˚20′07,59″ (широта) E-57˚25′40,57″	Азота (IV) диоксид (4) Азот (II) оксид (6) Углерод (583) Сера диоксид (516) Углерод оксид (584) Бенз/а/пирен (54) Формальдегид (609) Алканы С12-19 (10)	
		Труба 1	0050	(долгота) N-48˚20′07,13″ (широта) E-57˚25′40,39″	Азота (IV) диоксид (4) Азот (II) оксид (6) Углерод (583) Сера диоксид (516) Углерод оксид (584) Бенз/а/пирен (54) Формальдегид (609) Алканы С12-19 (10)	
		Труба 1	0051	(долгота) N-48˚20′07,13″ (широта) E-57˚25′40,39″	Азота (IV) диоксид (4) Азот (II) оксид (6) Углерод (583) Сера диоксид (516) Углерод оксид (584) Бенз/а/пирен (54) Формальдегид (609) Алканы С12-19 (10)	
		Труба 1	0052	(долгота) N-48˚20′07,13″ (широта) E-57˚25′40,39″	Азота (IV) диоксид (4) Азот (II) оксид (6) Углерод (583) Сера диоксид (516) Углерод оксид (584) Бенз/а/пирен (54) Формальдегид (609) Алканы С12-19 (10)	

1	2	3	4	5	6	7
		Труба 1	0053	(долгота) N-48˚20′07,13″ (широта) E-57˚25′40,39″	Азота (IV) диоксид (4)	
					Азот (II) оксид (6)	
					Углерод (583)	
					Сера диоксид (516)	
					Углерод оксид (584)	
					Бенз/а/пирен (54)	
					Формальдегид (609)	
					Алканы С12-19 (10)	
		Патрубок	0054	(долгота) N-48˚20′03,03″ (широта) E-57˚25′37,44″	Сероводород (518)	
					Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	
		Патрубок	0055	(долгота) N-48˚20′03,03″ (широта) E-57˚25′37,44″	Сероводород (518)	
					Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	
		Патрубок	0056	(долгота) N-48˚20′03,03″ (широта) E-57˚25′37,44″	Сероводород (518)	
					Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	
		Патрубок	0057	(долгота) N-48˚20′03,03″ (широта) E-57˚25′37,44″	Сероводород (518)	
					Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	
		Патрубок	0058	(долгота) N-48˚20′03,03″ (широта) E-57˚25′37,44″	Сероводород (518)	
					Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	
		Патрубок	0059	(долгота) N-48˚20′03,03″ (широта) E-57˚25′37,44″	Сероводород (518)	
					Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	
		Патрубок	0060	(долгота) N-48˚20′03,03″ (широта) E-57˚25′37,44″	Сероводород (518)	
					Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	

1	2	3	4	5	6	7
		Патрубок	0061	(долгота) N-48˚20′03,03″ (широта) E-57˚25′37,44″	Сероводород (518) Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	
		Патрубок	0062	(долгота) N-48˚20′03,03″ (широта) E-57˚25′37,44″	Сероводород (518) Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	
		Патрубок	0063	(долгота) N-48˚20′03,03″ (широта) E-57˚25′37,44″	Сероводород (518) Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	
		Патрубок	0064	(долгота) N-48˚20′03,03″ (широта) E-57˚25′37,44″	Сероводород (518) Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	
		Патрубок	0065	(долгота) N-48˚20′03,03″ (широта) E-57˚25′37,44″	Сероводород (518) Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	
		Патрубок	0066	(долгота) N-48˚20′03,06″ (широта) E-57˚25′37,61″	Сероводород (518) Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	
		Патрубок	0067	(долгота) N-48˚20′03,06″ (широта) E-57˚25′37,61″	Сероводород (518) Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	
		Патрубок	0068	(долгота) N-48˚20′03,06″ (широта) E-57˚25′37,61″	Сероводород (518) Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	
		Патрубок	0069	(долгота) N-48˚20′03,06″ (широта) E-57˚25′37,61″	Сероводород (518) Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	

1	2	3	4	5	6	7
		Труба	0070	(долгота) N-48˚20′03,03″ (широта) E-57˚25′37,44″	Азота (IV) диоксид (4) Азот (II) оксид (6) Углерод (583) Сера диоксид (516) Углерод оксид (584) Бенз/а/пирен (54) Формальдегид (609) Алканы С12-19 (10)	
		Труба	0071	(долгота) N-48˚20′03,03″ (широта) E-57˚25′37,44″	Азота (IV) диоксид (4) Азот (II) оксид (6) Углерод (583) Сера диоксид (516) Углерод оксид (584) Бенз/а/пирен (54) Формальдегид (609) Алканы С12-19 (10)	
		Труба	0072	(долгота) N-48˚20′03,03″ (широта) E-57˚25′37,44″	Азота (IV) диоксид (4) Азот (II) оксид (6) Углерод (583) Сера диоксид (516) Углерод оксид (584) Бенз/а/пирен (54) Формальдегид (609) Алканы С12-19 (10)	
		Труба	0073	(долгота) N-48˚20′03,03″ (широта) E-57˚25′37,44″	Азота (IV) диоксид (4) Азот (II) оксид (6) Углерод (583) Сера диоксид (516) Углерод оксид (584) Бенз/а/пирен (54) Формальдегид (609) Алканы С12-19 (10)	

1	2	3	4	5	6	7
		Труба	0074	(долгота) N-48˚20′03,03″ (широта) E-57˚25′37,44″	Азота (IV) диоксид (4) Азот (II) оксид (6) Углерод (583) Сера диоксид (516) Углерод оксид (584) Бенз/а/пирен (54) Формальдегид (609) Алканы С12-19 (10)	
		Труба	0075	(долгота) N-48˚20′03,03″ (широта) E-57˚25′37,44″	Азота (IV) диоксид (4) Азот (II) оксид (6) Углерод (583) Сера диоксид (516) Углерод оксид (584) Бенз/а/пирен (54) Формальдегид (609) Алканы С12-19 (10)	
		Труба	0076	(долгота) N-48˚20′03,06″ (широта) E-57˚25′37,61″	Азота (IV) диоксид (4) Азот (II) оксид (6) Углерод (583) Сера диоксид (516) Углерод оксид (584) Бенз/а/пирен (54) Формальдегид (609) Алканы С12-19 (10)	
		Труба	0077	(долгота) N-48˚20′03,06″ (широта) E-57˚25′37,61″	Азота (IV) диоксид (4) Азот (II) оксид (6) Углерод (583) Сера диоксид (516) Углерод оксид (584) Бенз/а/пирен (54) Формальдегид (609) Алканы С12-19 (10)	
		Патрубок	0078	48°19'58.1"N 57°25'45.8"E	Сероводород (518) Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	

1	2	3	4	5	6	7
		Труба	0083	(долгота) N-48˚19′56,04″ (широта) E-57˚25′46,56″	Азота (IV) диоксид (4) Азот (II) оксид (6) Сера диоксид (516) Углерод оксид (584) Метан (727*)	
		Труба	0084	(долгота) N-48˚19′54,94″ (широта) E-57˚25′48,84″	Азота (IV) диоксид (4) Азот (II) оксид (6) Сера диоксид (516) Углерод оксид (584) Метан (727*)	
		Патрубок	0085	48°20'00.9"N 57°25'46.9"E	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	
		Патрубок	0086	48°20'00.1"N 57°25'50.9"E	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	
		Труба	0087	(долгота) N-48˚19′54,99″ (широта) E-57˚25′44,34″	Азота (IV) диоксид (4) Азот (II) оксид (6) Сера диоксид (516) Сероводород (518) Углерод оксид (584)	
		Труба	0088	(долгота) N-48˚19′53,95″ (широта) E-57˚25′48,06″	Азота (IV) диоксид (4) Азот (II) оксид (6) Сера диоксид (516) Сероводород (518) Углерод оксид (584)	
		Труба	0089	(долгота) N-48˚19′53,64″ (широта) E-57˚25′48,84″	Азота (IV) диоксид (4) Азот (II) оксид (6) Сера диоксид (516) Углерод оксид (584)	
		Труба	0090	(долгота) N-48˚19′56,64″ (широта) E-57˚25′53,17″	Азота (IV) диоксид (4) Азот (II) оксид (6) Углерод (583) Сера диоксид (516) Углерод оксид (584) Бенз/а/пирен (54) Формальдегид (609) Алканы С12-19 (10)	

1	2	3	4	5	6	7
		Труба	0091	(долгота) N-48˚19′56,64″ (широта) E-57˚25′53,17″	Азота (IV) диоксид (4) Азот (II) оксид (6) Углерод (583) Сера диоксид (516) Углерод оксид (584) Бенз/а/пирен (54) Формальдегид (609) Алканы С12-19 (10)	
		Труба	0092	(долгота) N-48˚19′56,64″ (широта) E-57˚25′53,17″	Азота (IV) диоксид (4) Азот (II) оксид (6) Углерод (583) Сера диоксид (516) Углерод оксид (584) Бенз/а/пирен (54) Формальдегид (609) Алканы С12-19 (10)	
		Труба	0093	(долгота) N-48˚20′15,11″ (широта) E-57˚26′02,51″	Азота (IV) диоксид (4) Азот (II) оксид (6) Сера диоксид (516) Углерод оксид (584)	
		Труба	0094	(долгота) N-48˚20′19,21″ (широта) E-57˚25′46,07″	Азота (IV) диоксид (4) Азот (II) оксид (6) Сера диоксид (516) Углерод оксид (584)	
		Труба	0095	(долгота) N-48˚20′03,20″ (широта) E-57˚25′31,85	Азота (IV) диоксид (4) Азот (II) оксид (6) Сера диоксид (516) Углерод оксид (584)	
		Труба	0096	(долгота) N-48˚20′03,20″ (широта) E-57˚25′31,85	Азота (IV) диоксид (4) Азот (II) оксид (6) Сера диоксид (516) Углерод оксид (584)	
		Труба	0097	(долгота) N-48˚20′03,20″ (широта) E-57˚25′31,85	Азота (IV) диоксид (4) Азот (II) оксид (6) Сера диоксид (516) Углерод оксид (584)	

1	2	3	4	5	6	7
		Труба	0098	(долгота) N-48˚20´03,20˝ (широта) E-57˚25´31,85	Азота (IV) диоксид (4)	
					Азот (II) оксид (6)	
					Сера диоксид (516)	
					Углерод оксид (584)	
		Патрубок	0099	48°19'57.2"N 57°25'25.8"E	диВанадий пентоксид (115)	
					Железо (II, III) оксиды (274)	
					Марганец и его соединения (327)	
					Медь (II) оксид (329)	
					Никель оксид (420)	
					Хром (647)	
					Азота (IV) диоксид (4)	
					Азот (II) оксид (6)	
					Углерод оксид (584)	
					Фтористые газообразные соединения (617)	
					Фториды неорганические плохо растворимые (615)	
					Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20	
		Патрубок	0100	48°19'57.2"N 57°25'25.8"E		

1	2	3	4	5	6	7
		Патрубок	0101	48°20'02.7"N 57°25'29.3"E	Натрий гидроксид (876*)	
					Ртуть (I) нитрат дигидрат (510)	
					Азотная кислота (5)	
					Гидрохлорид (163)	
					Серная кислота (517)	
					Сероводород (518)	
					Гексан (135)	
					Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	
					Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	
					Бензол (64)	
					Диметилбензол (203)	
					Метилбензол (349)	
					Этилбензол (675)	
					Этанол (667)	
					Пропан-2-он (470)	
					Смесь природных меркаптанов (526)	
					Бензин (60)	
					Алканы С12-19 (10)	
		Свеча	0104	48°19'55.3"N 57°25'43.3"E	Сера элементарная (1125*)	
		Свеча	0105	48°19'55.3"N 57°25'43.3"E		
		Свеча	0106	48°19'55.3"N 57°25'43.3"E		
		Свеча	0107	48°19'55.4"N 57°25'43.3"E	Сера элементарная (1125*)	
		Свеча	0108	48°19'55.4"N 57°25'43.3"E		
		Свеча	0109	48°19'55.4"N 57°25'43.3"E		
		Труба	0110	(долгота) N-48˚20´15,10˝ (широта) E-57˚26´02,60		

1	2	3	4	5	6	7
		Труба	0111	(долгота) N-48˚20΄15,10″ (широта) E-57˚26΄02,60		
		Труба	0112	(долгота) N-48˚20΄15,10″ (широта) E-57˚26΄02,60		
		Труба	0113	(долгота) N-48˚20΄15,10″ (широта) E-57˚26΄02,60		
		Труба	0114	(долгота) N-48˚20΄15,10″ (широта) E-57˚26΄02,60		
		Труба	0115	(долгота) N-48˚20΄15,10″ (широта) E-57˚26΄02,60		
		Труба	0116	(долгота) N-48˚20΄15,10″ (широта) E-57˚26΄02,60		
		Труба	0117	(долгота) N-48˚20΄16,60″ (широта) E-57˚24΄45,60	Азота (IV) диоксид (4)	
					Азот (II) оксид (6)	
					Углерод (583)	
					Сера диоксид (516)	
					Углерод оксид (584)	
					Бенз/а/пирен (54)	
					Формальдегид (609)	
					Алканы С12-19 (10)	
		Труба	0118	(долгота) N-48˚20΄16,60″ (широта) E-57˚24΄45,60	Азота (IV) диоксид (4)	
					Азот (II) оксид (6)	
					Углерод (583)	
					Сера диоксид (516)	
					Углерод оксид (584)	
					Бенз/а/пирен (54)	
					Формальдегид (609)	
					Алканы С12-19 (10)	
		Труба	0119	(долгота) N-48˚20΄16,60″ (широта) E-57˚24΄45,60	Азота (IV) диоксид (4)	
					Азот (II) оксид (6)	
					Углерод (583)	
					Сера диоксид (516)	
					Углерод оксид (584)	
					Бенз/а/пирен (54)	
					Формальдегид (609)	
					Алканы С12-19 (10)	

1	2	3	4	5	6	7
		Труба	0120	(долгота) N-48˚20΄36,30˝ (широта) E-57˚24΄45,70	Азота (IV) диоксид (4)	
					Азот (II) оксид (6)	
					Углерод (583)	
					Сера диоксид (516)	
					Углерод оксид (584)	
					Бенз/а/пирен (54)	
					Формальдегид (609)	
					Алканы С12-19 (10)	
		Труба	0121	(долгота) N-48˚20΄16,90˝ (широта) E-57˚24΄45,10	Азота (IV) диоксид (4)	
					Азот (II) оксид (6)	
					Углерод (583)	
					Сера диоксид (516)	
					Углерод оксид (584)	
					Бенз/а/пирен (54)	
					Формальдегид (609)	
					Алканы С12-19 (10)	
		Труба	0122	(долгота) N-48˚20΄16,90˝ (широта) E-57˚24΄45,10	Азота (IV) диоксид (4)	
					Азот (II) оксид (6)	
					Углерод (583)	
					Сера диоксид (516)	
					Углерод оксид (584)	
					Бенз/а/пирен (54)	
					Формальдегид (609)	
					Алканы С12-19 (10)	
		Труба	0281			
		Патрубок	0314	48°19'58.1"N 57°25'45.8"E	Сероводород (518)	
					Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	
		Патрубок	0315	48°19'58.1"N 57°25'45.8"E	Сероводород (518)	
					Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	
		Патрубок	0316	48°19'58.1"N 57°25'45.8"E	Сероводород (518)	
					Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	

1	2	3	4	5	6	7
		Патрубок	0317	48°19'58.1"N 57°25'45.8"E	Сероводород (518) Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	
		Патрубок	0318	48°19'58.1"N 57°25'45.8"E	Сероводород (518) Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	
		Патрубок	0319	48°19'58.1"N 57°25'45.8"E	Сероводород (518) Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	
		Патрубок	0320	48°19'58.1"N 57°25'45.8"E	Сероводород (518) Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	
		Патрубок	0321	48°19'58.1"N 57°25'45.8"E	Сероводород (518) Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	
		Патрубок	0322	48°19'58.1"N 57°25'45.8"E	Сероводород (518) Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	
		Патрубок	0323	48°19'58.1"N 57°25'45.8"E	Сероводород (518) Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	
		Патрубок	0324	48°19'58.1"N 57°25'45.8"E	Сероводород (518) Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	
		Патрубок	0325	48°19'58.1"N 57°25'45.8"E	Сероводород (518) Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	

1	2	3	4	5	6	7
		Патрубок	0326	48°19'58.1"N 57°25'45.8"E	Сероводород (518) Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	
		Патрубок	0327	48°19'58.1"N 57°25'45.8"E	Сероводород (518) Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	
		Патрубок	0328	48°19'58.1"N 57°25'45.8"E	Сероводород (518) Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	
		Патрубок	0329	48°19'58.1"N 57°25'45.8"E	Сероводород (518) Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	
		Патрубок	0330	48°19'57.4"N 57°25'49.7"E	Сероводород (518) Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	
		Патрубок	0331	48°19'57.4"N 57°25'49.7"E	Сероводород (518) Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	
		Патрубок	0332	48°19'57.4"N 57°25'49.7"E	Сероводород (518) Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	
		Патрубок	0333	48°19'57.4"N 57°25'49.7"E	Сероводород (518) Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	
		Патрубок	0334	48°19'57.4"N 57°25'49.7"E	Сероводород (518) Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	

1	2	3	4	5	6	7
		Патрубок	0335	48°19'57.4"N 57°25'49.7"E	Сероводород (518) Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	
		Патрубок	0336	48°19'57.4"N 57°25'49.7"E	Сероводород (518) Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	
		Патрубок	0337	48°19'57.4"N 57°25'49.7"E	Сероводород (518) Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	
		Патрубок	0338	48°19'57.4"N 57°25'49.7"E	Сероводород (518) Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	
		Патрубок	0339	48°19'57.4"N 57°25'49.7"E	Сероводород (518) Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	
		Патрубок	0340	48°19'57.4"N 57°25'49.7"E	Сероводород (518) Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	
		Патрубок	0341	48°19'57.4"N 57°25'49.7"E	Сероводород (518) Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	
		Патрубок	0342	48°19'57.4"N 57°25'49.7"E	Сероводород (518) Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	
		Патрубок	0343	48°19'57.4"N 57°25'49.7"E	Сероводород (518) Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	

1	2	3	4	5	6	7
		Патрубок	0344	48°19'57.4"N 57°25'49.7"E	Сероводород (518) Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	
		Патрубок	0345	48°19'57.4"N 57°25'49.7"E	Сероводород (518) Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	
		Патрубок	0346	48°19'57.4"N 57°25'49.7"E	Сероводород (518) Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	
		Патрубок	0347	48°19'57.4"N 57°25'49.7"E	Сероводород (518) Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	
		Патрубок	0348	48°19'57.4"N 57°25'49.7"E	Сероводород (518) Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	
		Патрубок	0349	48°19'57.4"N 57°25'49.7"E	Сероводород (518) Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	
		Патрубок	0350	48°19'57.4"N 57°25'49.7"E	Сероводород (518) Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	
		Патрубок	0351	48°19'57.4"N 57°25'49.7"E	Сероводород (518) Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	
		Патрубок	0352	48°19'57.4"N 57°25'49.7"E	Сероводород (518) Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	

1	2	3	4	5	6	7
		Патрубок	0353	48°19'57.4"N 57°25'49.7"E	Сероводород (518) Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	
		Патрубок	0354	48°19'57.4"N 57°25'49.7"E	Сероводород (518) Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	
		Патрубок	0355	48°19'57.4"N 57°25'49.7"E	Сероводород (518) Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	
		Патрубок	0356	48°19'57.4"N 57°25'49.7"E	Сероводород (518) Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	
		Патрубок	0357	48°20'00.9"N 57°25'46.9"E	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	
		Патрубок	0358	48°20'00.9"N 57°25'46.9"E	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	
		Патрубок	0359	48°20'00.9"N 57°25'46.9"E	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	
		Патрубок	0360	48°20'00.1"N 57°25'50.9"E	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	
		Патрубок	0361	48°20'00.1"N 57°25'50.9"E	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	
		Патрубок	0362	48°20'00.1"N 57°25'50.9"E	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	

1	2	3	4	5	6	7
		Патрубок	0363	48°20'02.7"N 57°25'29.3"E	Натрий гидроксид (876*)	
					Ртуть (I) нитрат дигидрат (510)	
					Азотная кислота (5)	
					Гидрохлорид (163)	
					Серная кислота (517)	
					Сероводород (518)	
					Гексан (135)	
					Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	
					Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	
					Бензол (64)	
					Диметилбензол (203)	
					Метилбензол (349)	
					Этилбензол (675)	
					Этанол (667)	
					Пропан-2-он (470)	
					Смесь природных меркаптанов (526)	
					Бензин (60)	
					Алканы С12-19 (10)	

1	2	3	4	5	6	7
		Патрубок	0364	48°20'02.7"N 57°25'29.3"E	Натрий гидроксид (876*)	
					Ртуть (I) нитрат дигидрат (510)	
					Азотная кислота (5)	
					Гидрохлорид (163)	
					Серная кислота (517)	
					Сероводород (518)	
					Гексан (135)	
					Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	
					Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	
					Бензол (64)	
					Диметилбензол (203)	
					Метилбензол (349)	
					Этилбензол (675)	
					Этанол (667)	
					Пропан-2-он (470)	
					Смесь природных меркаптанов (526)	
					Бензин (60)	
					Алканы С12-19 (10)	

1	2	3	4	5	6	7
		Патрубок	0365	48°20'02.7"N 57°25'29.3"E	Натрий гидроксид (876*) Ртуть (I) нитрат дигидрат (510) Азотная кислота (5) Гидрохлорид (163) Серная кислота (517) Сероводород (518) Гексан (135) Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*) Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*) Бензол (64) Диметилбензол (203) Метилбензол (349) Этилбензол (675) Этанол (667) Пропан-2-он (470) Смесь природных меркаптанов (526) Бензин (60) Алканы С12-19 (10)	

1	2	3	4	5	6	7
		Патрубок	0366	48°20'02.7"N 57°25'29.3"E	Натрий гидроксид (876*) Ртуть (I) нитрат дигидрат (510) Азотная кислота (5) Гидрохлорид (163) Серная кислота (517) Сероводород (518) Гексан (135) Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*) Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*) Бензол (64) Диметилбензол (203) Метилбензол (349) Этилбензол (675) Этанол (667) Пропан-2-он (470) Смесь природных меркаптанов (526) Бензин (60) Алканы С12-19 (10)	

1	2	3	4	5	6	7
		Патрубок	0367	48°20'02.7"N 57°25'29.3"E	Натрий гидроксид (876*)	
					Ртуть (I) нитрат дигидрат (510)	
					Азотная кислота (5)	
					Гидрохлорид (163)	
					Серная кислота (517)	
					Сероводород (518)	
					Гексан (135)	
					Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	
					Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	
					Бензол (64)	
					Диметилбензол (203)	
					Метилбензол (349)	
					Этилбензол (675)	
					Этанол (667)	
					Пропан-2-он (470)	
					Смесь природных меркаптанов (526)	
					Бензин (60)	
					Алканы С12-19 (10)	

1	2	3	4	5	6	7
		Патрубок	0368	48°20'02.7"N 57°25'29.3"E	Натрий гидроксид (876*) Ртуть (I) нитрат дигидрат (510) Азотная кислота (5) Гидрохлорид (163) Серная кислота (517) Сероводород (518) Гексан (135) Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*) Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*) Бензол (64) Диметилбензол (203) Метилбензол (349) Этилбензол (675) Этанол (667) Пропан-2-он (470) Смесь природных меркаптанов (526) Бензин (60) Алканы С12-19 (10)	

1	2	3	4	5	6	7
		Патрубок	0369	48°20'02.7"N 57°25'29.3"E	Натрий гидроксид (876*)	
					Ртуть (I) нитрат дигидрат (510)	
					Азотная кислота (5)	
					Гидрохлорид (163)	
					Серная кислота (517)	
					Сероводород (518)	
					Гексан (135)	
					Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	
					Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	
					Бензол (64)	
					Диметилбензол (203)	
					Метилбензол (349)	
					Этилбензол (675)	
					Этанол (667)	
					Пропан-2-он (470)	
					Смесь природных меркаптанов (526)	
					Бензин (60)	
					Алканы С12-19 (10)	

1	2	3	4	5	6	7
		Патрубок	0370	48°20'02.7"N 57°25'29.3"E	Натрий гидроксид (876*)	
					Ртуть (I) нитрат дигидрат (510)	
					Азотная кислота (5)	
					Гидрохлорид (163)	
					Серная кислота (517)	
					Сероводород (518)	
					Гексан (135)	
					Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	
					Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	
					Бензол (64)	
					Диметилбензол (203)	
					Метилбензол (349)	
					Этилбензол (675)	
					Этанол (667)	
					Пропан-2-он (470)	
					Смесь природных меркаптанов (526)	
					Бензин (60)	
					Алканы С12-19 (10)	
		Труба 2	0389	(долгота) N-48˚20´12,97″ (широта) E-57˚26´03,78″	Азота (IV) диоксид (4)	
					Азот (II) оксид (6)	
					Сера диоксид (516)	
					Углерод оксид (584)	
					Метан (727*)	
		Труба 3	0390	(долгота) N-48˚20´12,97″ (широта) E-57˚26´03,78″	Азота (IV) диоксид (4)	
					Азот (II) оксид (6)	
					Сера диоксид (516)	
					Углерод оксид (584)	
					Метан (727*)	

1	2	3	4	5	6	7
		Труба 4	0391	(долгота) N-48˚20′12,97″ (широта) E-57˚26′03,78″	Азота (IV) диоксид (4)	
					Азот (II) оксид (6)	
					Сера диоксид (516)	
					Углерод оксид (584)	
					Метан (727*)	
		Труба 2	0392	(долгота) N-48˚20′12,97″ (широта) E-57˚26′03,78″	Азота (IV) диоксид (4)	
					Азот (II) оксид (6)	
					Сера диоксид (516)	
					Углерод оксид (584)	
					Метан (727*)	
		Труба 3	0393	(долгота) N-48˚20′12,97″ (широта) E-57˚26′03,78″	Азота (IV) диоксид (4)	
					Азот (II) оксид (6)	
					Сера диоксид (516)	
					Углерод оксид (584)	
					Метан (727*)	
		Труба 4	0394	(долгота) N-48˚20′12,97″ (широта) E-57˚26′03,78″	Азота (IV) диоксид (4)	
					Азот (II) оксид (6)	
					Сера диоксид (516)	
					Углерод оксид (584)	
					Метан (727*)	
		Труба 2	0395	(долгота) N-48˚20′12,97″ (широта) E-57˚26′03,78″	Азота (IV) диоксид (4)	
					Азот (II) оксид (6)	
					Сера диоксид (516)	
					Углерод оксид (584)	
					Метан (727*)	
		Труба 3	0396	(долгота) N-48˚20′12,97″ (широта) E-57˚26′03,78″	Азота (IV) диоксид (4)	
					Азот (II) оксид (6)	
					Сера диоксид (516)	
					Углерод оксид (584)	
					Метан (727*)	
		Труба 4	0397	(долгота) N-48˚20′12,97″ (широта) E-57˚26′03,78″	Азота (IV) диоксид (4)	
					Азот (II) оксид (6)	
					Сера диоксид (516)	
					Углерод оксид (584)	
					Метан (727*)	
		Труба 2	0398	(долгота) N-48˚20′12,97″ (широта) E-57˚26′03,78″		
		Труба 3	0399	(долгота) N-48˚20′12,97″ (широта) E-57˚26′03,78″		

1	2	3	4	5	6	7
		Труба 4	0400	(долгота) N-48˚20′12,97″ (широта) E-57˚26′03,78″		
		Труба 2	0401	(долгота) N-48˚20′06,63″ (широта) E-57˚25′40,09″	Азота (IV) диоксид (4)	
					Азот (II) оксид (6)	
					Углерод (583)	
					Сера диоксид (516)	
					Углерод оксид (584)	
					Бенз/а/пирен (54)	
					Формальдегид (609)	
					Алканы С12-19 (10)	
		Труба 2	0402	(долгота) N-48˚20′06,63″ (широта) E-57˚25′40,09	Азота (IV) диоксид (4)	
					Азот (II) оксид (6)	
					Углерод (583)	
					Сера диоксид (516)	
					Углерод оксид (584)	
					Бенз/а/пирен (54)	
					Формальдегид (609)	
					Алканы С12-19 (10)	
		Труба 2	0403	(долгота) N-48˚20′06,63″ (широта) E-57˚25′40,09	Азота (IV) диоксид (4)	
					Азот (II) оксид (6)	
					Углерод (583)	
					Сера диоксид (516)	
					Углерод оксид (584)	
					Бенз/а/пирен (54)	
					Формальдегид (609)	
					Алканы С12-19 (10)	
		Труба 2	0404	(долгота) N-48˚20′06,07″ (широта) E-57˚25′40,33″	Азота (IV) диоксид (4)	
					Азот (II) оксид (6)	
					Углерод (583)	
					Сера диоксид (516)	
					Углерод оксид (584)	
					Бенз/а/пирен (54)	
					Формальдегид (609)	
					Алканы С12-19 (10)	

1	2	3	4	5	6	7
		Труба 2	0405	(долгота) N-48˚20′06,07″ (широта) E-57˚25′40,33″	Азота (IV) диоксид (4)	
					Азот (II) оксид (6)	
					Углерод (583)	
					Сера диоксид (516)	
					Углерод оксид (584)	
					Бенз/а/пирен (54)	
					Формальдегид (609)	
					Алканы С12-19 (10)	
		Сапун	0415	(долгота) N-48˚20′06,07″ (широта) E-57˚25′40,33″	Масло минеральное нефтяное (716*)	
		Сапун	0416	(долгота) N-48˚20′06,07″ (широта) E-57˚25′40,33″	Масло минеральное нефтяное (716*)	
		Сапун	0417	(долгота) N-48˚20′06,07″ (широта) E-57˚25′40,33″	Масло минеральное нефтяное (716*)	
		Сапун	0418	(долгота) N-48˚20′02,98″ (широта) E-57˚25′41,38″	Масло минеральное нефтяное (716*)	
		Сапун	0419	олгота) N-48˚20′02,98″ (широта) E-57˚25′41,38″	Масло минеральное нефтяное (716*)	
		Сапун	0420	олгота) N-48˚20′02,98″ (широта) E-57˚25′41,38″	Масло минеральное нефтяное (716*)	
		Сапун	0421	олгота) N-48˚20′02,98″ (широта) E-57˚25′41,38″″	Масло минеральное нефтяное (716*)	
		Сапун	0422	олгота) N-48˚20′02,98″ (широта) E-57˚25′41,38″	Масло минеральное нефтяное (716*)	
		Сапун	0423	олгота) N-48˚20′02,98″ (широта) E-57˚25′41,38″	Масло минеральное нефтяное (716*)	
		Сапун	0424	олгота) N-48˚20′02,98″ (широта) E-57˚25′41,38″	Масло минеральное нефтяное (716*)	
		Сапун	0425	олгота) N-48˚20′02,98″ (широта) E-57˚25′41,38″	Масло минеральное нефтяное (716*)	
ГЛКС-3 ЖНГК	По компримируемому газу 1,035 млн. м3/сут	Труба	0136	(долгота) N-48˚20′09,10″ (широта) E-57˚25′31,57″	Азота (IV) диоксид (4)	
					Азот (II) оксид (6)	
					Углерод (583)	
					Сера диоксид (516)	
					Углерод оксид (584)	
					Бенз/а/пирен (54)	
					Формальдегид (609)	
					Алканы С12-19 (10)	

1	2	3	4	5	6	7
		Труба	0137	(долгота) N-48˚20′09,10″ (широта) E-57˚25′31,57″	Азота (IV) диоксид (4)	
					Азот (II) оксид (6)	
					Углерод (583)	
					Сера диоксид (516)	
					Углерод оксид (584)	
					Бенз/а/пирен (54)	
					Формальдегид (609)	
					Алканы С12-19 (10)	
		Труба	0138	(долгота) N-48˚20′09,10″ (широта) E-57˚25′31,57″	Азота (IV) диоксид (4)	
					Азот (II) оксид (6)	
					Углерод (583)	
					Сера диоксид (516)	
					Углерод оксид (584)	
					Бенз/а/пирен (54)	
					Формальдегид (609)	
					Алканы С12-19 (10)	
		Труба	0139	(долгота) N-48˚20′09,10″ (широта) E-57˚25′31,57″	Сероводород (518)	
					Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	
					Смесь природных меркаптанов (526)	
		Труба	0140	(долгота) N-48˚20′09,10″ (широта) E-57˚25′31,57″	Сероводород (518)	
					Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	
					Смесь природных меркаптанов (526)	
		Труба	0141	(долгота) N-48˚20′09,10″ (широта) E-57˚25′31,57″	Сероводород (518)	
					Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	
					Смесь природных меркаптанов (526)	

1	2	3	4	5	6	7
		Труба	0142	(долгота) N-48˚20′09,10″ (широта) E-57˚25′31,57″	Сероводород (518)	
					Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	
					Смесь природных меркаптанов (526)	
		Труба	0143	(долгота) N-48˚20′09,10″ (широта) E-57˚25′31,57″	Сероводород (518)	
					Смесь углеводородов предельных С1-С5	
					Смесь природных меркаптанов (526)	
		Труба	0144	(долгота) N-48˚20′09,10″ (широта) E-57˚25′31,57″	Сероводород (518)	
					Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	
					Смесь природных меркаптанов (526)	
		Труба	0145	(долгота) N-48˚20′09,10″ (широта) E-57˚25′31,57″	Сероводород (518)	
					Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	
					Смесь природных меркаптанов (526)	
ГПЗ-2 (1-оч.) ЖНГК	По сырому газу - 2 млрд. м3/год	Труба	0219	(долгота) N-48˚23′18,90″ (широта) E-57˚25′51,90″	Азота (IV) диоксид (4)	
					Азот (II) оксид (6)	
					Углерод (583)	
					Сера диоксид (516)	
					Углерод оксид (584)	
					Бенз/а/пирен (54)	
					Формальдегид (609)	
					Алканы С12-19 (10)	
		Труба	0220	(долгота) N-48˚23′18,90″ (широта) E-57˚25′51,90″	Азота (IV) диоксид (4)	
					Азот (II) оксид (6)	
					Углерод (583)	
					Сера диоксид (516)	
					Углерод оксид (584)	
					Бенз/а/пирен (54)	
					Формальдегид (609)	
					Алканы С12-19 (10)	

1	2	3	4	5	6	7
		Труба	0221	(долгота) N-48˚23΄18,90˝ (широта) E-57˚25΄51,90˝	Азота (IV) диоксид (4) Азот (II) оксид (6) Углерод (583) Сера диоксид (516) Углерод оксид (584) Бенз/а/пирен (54) Формальдегид (609) Алканы С12-19 (10)	
		Труба	0222	(долгота) N-48˚23΄18,90˝ (широта) E-57˚25΄51,90˝	Азота (IV) диоксид (4) Азот (II) оксид (6) Углерод (583) Сера диоксид (516) Углерод оксид (584) Бенз/а/пирен (54) Формальдегид (609) Алканы С12-19 (10)	
		Труба	0223	(долгота) N-48˚23΄18,90˝ (широта) E-57˚25΄51,90˝ (долгота) N-48˚23΄18,90˝ (широта) E-57˚25΄51,90˝	Азота (IV) диоксид (4) Азот (II) оксид (6) Углерод (583) Сера диоксид (516) Углерод оксид (584) Бенз/а/пирен (54) Формальдегид (609) Алканы С12-19 (10)	
		Труба	0224	(долгота) N-48˚23΄18,90˝ (широта) E-57˚25΄51,90˝	Азота (IV) диоксид (4) Азот (II) оксид (6) Углерод (583) Сера диоксид (516) Углерод оксид (584) Бенз/а/пирен (54) Формальдегид (609) Алканы С12-19 (10)	
		Труба	0225	(долгота) N-48˚23΄18,90˝ (широта) E-57˚25΄51,90˝		

1	2	3	4	5	6	7
		Труба	0432	(долгота) N-48˚23′18,90″ (широта) E-57˚25′51,90″	Азота (IV) диоксид (4)	
					Азот (II) оксид (6)	
					Углерод (583)	
					Сера диоксид (516)	
					Углерод оксид (584)	
					Бенз/а/пирен (54)	
					Формальдегид (609)	
					Алканы С12-19 (10)	
		Труба	0226	(долгота) 48^0 23′ 25,66″ (широта) 57^0 25′ 55,81″	Азота (IV) диоксид (4)	
					Азот (II) оксид (6)	
					Сера диоксид (516)	
					Углерод оксид (584)	
		Труба	0227	(долгота) N-48˚23′29,60″ (широта) E-57˚25′51,90″	Азота (IV) диоксид (4)	
					Азот (II) оксид (6)	
					Сера диоксид (516)	
					Углерод оксид (584)	
		Труба	0228	(долгота) N-48˚23′18,90″ (широта) E-57˚25′51,90″	Сероводород (518)	
					Смесь углеводородов предельных С1-С5	
					Смесь природных меркаптанов (526)	
		Труба	0229	(долгота) N-48˚23′18,90″ (широта) E-57˚25′51,90″	Сероводород (518)	
					Смесь углеводородов предельных С1-С5	
					Смесь природных меркаптанов (526)	
		Труба	0230	(долгота) N-48˚23′18,90″ (широта) E-57˚25′51,90″	Сероводород (518)	
					Смесь углеводородов предельных С1-С5	
					Смесь природных меркаптанов (526)	
		Труба	0231	(долгота) N-48˚23′18,90″ (широта) E-57˚25′51,90″	Сероводород (518)	
					Смесь углеводородов предельных С1-С5	
					Смесь природных меркаптанов (526)	

1	2	3	4	5	6	7
		Труба	0232	(долгота) N-48˚23´18,90″ (широта) E-57˚25´51,90″	Сероводород (518)	
					Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	
					Смесь природных меркаптанов (526)	
		Труба	0233	(долгота) N-48˚23´18,90″ (широта) E-57˚25´51,90″	Сероводород (518)	
					Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	
					Смесь природных меркаптанов (526)	
		Труба	0234	(долгота) N-48˚23´18,90″ (широта) E-57˚25´51,90″	Сероводород (518)	
					Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	
					Смесь природных меркаптанов (526)	
		Труба	0235	(долгота) N-48˚23´22,40″ (широта) E-57˚25´51,90″	Азота (IV) диоксид (4)	
					Азот (II) оксид (6)	
					Сера диоксид (516)	
					Сероводород (518)	
					Углерод оксид (584)	
		Труба	0236	(долгота)48 ^{0}23′ 28,62″ (широта) 57^{0} 25′ 36,30″	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	
		Труба	0237	(долгота)48 ^{0}23′ 28,62″ (широта) 57^{0} 25′ 36,30″	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	
		Труба	0238	48°23'33.3"N 57°26'18.6"E	Сера элементарная (1125*)	
		Патрубок	0239	48°23'33.3"N 57°26'18.6"E	Сера элементарная (1125*)	
		Патрубок	0240	48°23'33.3"N 57°26'18.6"E	Сера элементарная (1125*)	
		Патрубок	0241	48°23'33.3"N 57°26'18.6"E	Сера элементарная (1125*)	
		Патрубок	0242	48°23'33.3"N 57°26'18.6"E	Сера элементарная (1125*)	

1	2	3	4	5	6	7
		Патрубок	0243	48°23'33.3"N 57°26'18.6"E	Сера элементарная (1125*)	
		Патрубок	0244	48°23'33.3"N 57°26'18.6"E	Сера элементарная (1125*)	
		Патрубок	0245	48°23'33.3"N 57°26'18.6"E	Сера элементарная (1125*)	
		Патрубок	0246	48°23'33.3"N 57°26'18.6"E	Сера элементарная (1125*)	
		Патрубок	0247	48°23'33.3"N 57°26'18.6"E	Сера элементарная (1125*)	
		Патрубок	0248	48°23'30.3"N 57°26'29.5"E	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	
		Патрубок	0249	48°23'30.3"N 57°26'29.5"E	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	
		Патрубок	0250	48°23'30.3"N 57°26'29.5"E	Смесь углеводородов предельных С1-С5	
		Патрубок	0251	48°23'30.3"N 57°26'29.5"E	Смесь углеводородов предельных С1-С5	
		Патрубок	0252	48°23'32.5"N 57°26'37.3"E	Смесь углеводородов предельных С1-С5	
		Патрубок	0253	48°23'32.5"N 57°26'37.3"E	Смесь углеводородов предельных С1-С5	
		Патрубок	0254	48°23'32.5"N 57°26'37.3"E	Смесь углеводородов предельных С1-С5	
		Патрубок	0255	48°23'32.5"N 57°26'37.3"E	Смесь углеводородов предельных С1-С5	
		Патрубок	0256	48°23'20.1"N 57°25'59.3"E	Сероводород (518)	
					Смесь углеводородов предельных С1-С5	
					Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	
					Смесь природных меркаптанов (526)	
					Алканы С12-19 (10)	

1	2	3	4	5	6	7
		Патрубок	0257	48°23'20.1"N 57°25'59.3"E	Сероводород (518)	
					Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	
					Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	
					Смесь природных меркаптанов (526)	
					Алканы С12-19 (10)	
		Патрубок	0258	48°23'20.1"N 57°25'59.3"E	Сероводород (518)	
					Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	
					Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	
					Смесь природных меркаптанов (526)	
					Алканы С12-19 (10)	
		Патрубок	0259	48°23'20.1"N 57°25'59.3"E	Сероводород (518)	
					Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	
					Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	
					Смесь природных меркаптанов (526)	
					Алканы С12-19 (10)	
		Свеча	0260	48°23'30.8"N 57°26'33.5"E	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	
		Свеча	0261	48°23'31.5"N 57°26'19.3"E	Сера элементарная (1125*)	
		Свеча	0262	48°23'21.9"N 57°25'47.5"E		
		Свеча	0263	48°23'21.9"N 57°25'47.5"E		

1	2	3	4	5	6	7
		Свеча	0264	48°23'20.6"N 57°25'43.2"E	Сера элементарная (1125*)	
		Свеча	0265	48°23'19.2"N 57°25'39.0"E		
		Труба	0266	48°23'36.0"N 57°25'47.7"E	Натрий гидроксид (876*)	
					Ртуть (I) нитрат дигидрат (510)	
					Азотная кислота (5)	
					Гидрохлорид (163)	
					Серная кислота (517)	
					Сероводород (518)	
					Гексан (135)	
					Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	
					Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	
					Бензол (64)	
					Диметилбензол (203)	
					Метилбензол (349)	
					Этилбензол (675)	
					Этанол (667)	
					Пропан-2-он (470)	
					Смесь природных меркаптанов (526)	
					Бензин (60)	
					Алканы С12-19 (10)	
		Труба	0371	(долгота) N-48˚23´18,90˝ (широта) E-57˚25´51,90˝	Сероводород (518)	
					Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	
					Смесь природных меркаптанов (526)	

1	2	3	4	5	6	7
		Труба	0372	(долгота) N-48˚23′18,90″ (широта) E-57˚25′51,90″	Сероводород (518)	
					Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	
					Смесь природных меркаптанов (526)	
		Труба	0373	(долгота) N-48˚23′18,90″ (широта) E-57˚25′51,90″	Сероводород (518)	
					Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	
					Смесь природных меркаптанов (526)	
		Труба	0374	(долгота) N-48˚23′18,90″ (широта) E-57˚25′51,90″	Сероводород (518)	
					Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	
					Смесь природных меркаптанов (526)	
		Труба	0375	(долгота) N-48˚23′18,90″ (широта) E-57˚25′51,90″	Сероводород (518)	
					Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	
					Смесь природных меркаптанов (526)	
		Труба	0376	(долгота) N-48˚23′18,90″ (широта) E-57˚25′51,90″	Сероводород (518)	
					Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	
					Смесь природных меркаптанов (526)	
		Труба	0377	(долгота) N-48˚23′18,90″ (широта) E-57˚25′51,90″	Сероводород (518)	
					Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	
					Смесь природных меркаптанов (526)	

1	2	3	4	5	6	7
		Труба	0378	(долгота) N-48˚23´18,90″ (широта) E-57˚25´51,90″	Сероводород (518)	
					Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	
					Смесь природных меркаптанов (526)	
		Труба	0379	(долгота) N-48˚23´18,90″ (широта) E-57˚25´51,90″	Сероводород (518)	
					Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	
					Смесь природных меркаптанов (526)	
		Патрубок	0380	(долгота) 48^{0}32′ 24,70″ (широта) 57^0 25′ 30,20″	Сера элементарная (1125*)	
		Патрубок	0381	(долгота) 48^{0}32′ 24,70″ (широта) 57^0 25′ 30,20″	Сера элементарная (1125*)	
		Патрубок	0382	(долгота) 48^{0}32′ 24,70″ (широта) 57^0 25′ 30,20″	Сера элементарная (1125*)	
		Патрубок	0383	(долгота) 48^{0}32′ 24,70″ (широта) 57^0 25′ 30,20″	Сера элементарная (1125*)	
		Патрубок	0384	(долгота) 48^{0}32′ 24,70″ (широта) 57^0 25′ 30,20″	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	
		Патрубок	0385	(долгота) 48^{0}32′ 24,70″ (широта) 57^0 25′ 30,20″	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	
		Патрубок	0386	(долгота) 48^{0}32′ 24,70″ (широта) 57^0 25′ 30,20″	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	
		Патрубок	0387	(долгота) 48^{0}32′ 24,70″ (широта) 57^0 25′ 30,20″	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	
		Патрубок	0388	(долгота) 48^{0}32′ 24,70″ (широта) 57^0 25′ 30,20″	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	

1	2	3	4	5	6	7
		Труба 2	0406	(долгота) N-48˚23΄18,90″ (широта) E-57˚25΄51,90″	Азота (IV) диоксид (4) Азот (II) оксид (6) Углерод (583) Сера диоксид (516) Углерод оксид (584) Бенз/а/пирен (54) Формальдегид (609) Алканы С12-19 (10)	
		Труба 2	0407	(долгота) N-48˚23΄18,90″ (широта) E-57˚25΄51,90″	Азота (IV) диоксид (4) Азот (II) оксид (6) Углерод (583) Сера диоксид (516) Углерод оксид (584) Бенз/а/пирен (54) Формальдегид (609) Алканы С12-19 (10)	
		Труба 2	0408	(долгота) N-48˚23΄18,90″ (широта) E-57˚25΄51,90″	Азота (IV) диоксид (4) Азот (II) оксид (6) Углерод (583) Сера диоксид (516) Углерод оксид (584) Бенз/а/пирен (54) Формальдегид (609) Алканы С12-19 (10)	
		Труба 2	0409	(долгота) N-48˚23΄18,90″ (широта) E-57˚25΄51,90″	Азота (IV) диоксид (4) Азот (II) оксид (6) Углерод (583) Сера диоксид (516) Углерод оксид (584) Бенз/а/пирен (54) Формальдегид (609) Алканы С12-19 (10)	

1	2	3	4	5	6	7
		Труба 2	0410	(долгота) N-48˚23′18,90″ (широта) E-57˚25′51,90″	Азота (IV) диоксид (4)	
					Азот (II) оксид (6)	
					Углерод (583)	
					Сера диоксид (516)	
					Углерод оксид (584)	
					Бенз/а/пирен (54)	
					Формальдегид (609)	
					Алканы С12-19 (10)	
		Труба 2	0411	(долгота) N-48˚23′18,90″ (широта) E-57˚25′51,90″	Азота (IV) диоксид (4)	
					Азот (II) оксид (6)	
					Углерод (583)	
					Сера диоксид (516)	
					Углерод оксид (584)	
					Бенз/а/пирен (54)	
					Формальдегид (609)	
					Алканы С12-19 (10)	
		Сапун	0426	(долгота) N-48˚23′18,90″ (широта) E-57˚25′51,90″	Масло минеральное нефтяное (716*)	
		Сапун	0427	(долгота) N-48˚23′18,90″ (широта) E-57˚25′51,90″	Масло минеральное нефтяное (716*)	
		Сапун	0428	(долгота) N-48˚23′18,90″ (широта) E-57˚25′51,90″	Масло минеральное нефтяное (716*)	
		Сапун	0429	(долгота) N-48˚23′18,90″ (широта) E-57˚25′51,90″	Масло минеральное нефтяное (716*)	
		Сапун	0430	(долгота) N-48˚23′18,90″ (широта) E-57˚25′51,90″	Масло минеральное нефтяное (716*)	
		Сапун	0431	(долгота) N-48˚23′18,90″ (широта) E-57˚25′51,90″	Масло минеральное нефтяное (716*)	

1	2	3	4	5	6	7
ЦПН-3 ЖНГК	По подготовке нефти 4 млн. тн/год; По нагнетанию природного газа 400 тыс.м3/сутки.	Труба	0267	(долгота) N-48˚19′42,30″ (широта) E-57˚26′56,80″	Азота (IV) диоксид (4)	
					Азот (II) оксид (6)	
					Сера диоксид (516)	
					Углерод оксид (584)	
					Метан (727*)	
		Труба	0268	(долгота) N-48˚19′42,30″ (широта) E-57˚26′56,80″	Азота (IV) диоксид (4)	
					Азот (II) оксид (6)	
					Сера диоксид (516)	
					Углерод оксид (584)	
					Метан (727*)	
		Труба	0269	(долгота) N-48˚19′42,30″ (широта) E-57˚26′56,80″	Азота (IV) диоксид (4)	
					Азот (II) оксид (6)	
					Сера диоксид (516)	
					Углерод оксид (584)	
					Метан (727*)	
		Труба	0270	(долгота) N-48˚19′42,30″ (широта) E-57˚26′56,80″	Азота (IV) диоксид (4)	
					Азот (II) оксид (6)	
					Сера диоксид (516)	
					Углерод оксид (584)	
					Метан (727*)	
		Труба	0271	(долгота) N-48˚19′42,30″ (широта) E-57˚26′56,80″	Азота (IV) диоксид (4)	
					Азот (II) оксид (6)	
					Сера диоксид (516)	
					Углерод оксид (584)	
					Метан (727*)	
		Труба	0272	(долгота) N-48˚19′42,30″ (широта) E-57˚26′56,80″	Азота (IV) диоксид (4)	
					Азот (II) оксид (6)	
					Сера диоксид (516)	
					Углерод оксид (584)	
					Метан (727*)	
		Свеча	0274	48°19'39.6"N 57°27'05.7"E	Сероводород (518)	
					Смесь углеводородов предельных С1-С5	
					Смесь углеводородов предельных С6-С10	
					Смесь природных меркаптанов (526)	
					Алканы С12-19 (10)	

1	2	3	4	5	6	7
		Труба	0275	48°19'41.1"N 57°27'03.7"E	Сероводород (518) Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*) Смесь природных меркаптанов (526) Алканы С12-19 (10)	
		Труба	0276	48°19'40.9"N 57°27'06.2"E	Сероводород (518) Смесь углеводородов предельных С1-С5 Смесь природных меркаптанов (526) Алканы С12-19 (10)	
		Патрубок	0277	48°19'40.9"N 57°27'06.2"E	Натрий гидроксид Метанол (338) Этан-1,2-диол (1444*)	
		Труба	0278	48°19'45.8"N 57°26'59.5"E	Азота (IV) диоксид (4) Азот (II) оксид (6) Сера диоксид (516) Углерод оксид (584)	
		Труба	0279	48°19'45.8"N 57°26'59.5"E	Азота (IV) диоксид (4) Азот (II) оксид (6) Сера диоксид (516) Углерод оксид (584)	
		Труба	0280	48°19'45.8"N 57°26'59.5"E	Азота (IV) диоксид (4) Азот (II) оксид (6) Сера диоксид (516) Углерод оксид (584)	
ГПЗ-2 (2-оч.) ЖНГК	По сырому газу - 2,5 млрд. м3/год	Труба	0284	(долгота) N-48˚23´27,60″ (широта) E-57˚25´40,40″	Азота (IV) диоксид (4) Азот (II) оксид (6) Сера диоксид (516) Углерод оксид (584)	
		Труба	0285	(долгота) N-48˚23´20,40″ (широта) E-57˚25´42,10″	Азота (IV) диоксид (4) Азот (II) оксид (6) Сера диоксид (516) Сероводород (518) Углерод оксид (584)	

1	2	3	4	5	6	7
		Вент патрубок	0297	48°23'17.4"N 57°25'55.0"E	Сероводород (518)	
					Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	
					Смесь природных меркаптанов (526)	
		Вент патрубок	0298	48°23'17.4"N 57°25'55.0"E	Сероводород (518)	
					Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	
					Смесь природных меркаптанов (526)	
		Вент патрубок	0299	48°23'17.4"N 57°25'55.0"E	Сероводород (518)	
					Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	
					Смесь природных меркаптанов (526)	
		Вент патрубок	0300	48°23'17.4"N 57°25'55.0"E	Сероводород (518)	
					Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	
					Смесь природных меркаптанов (526)	
		Вент патрубок	0301	48°23'17.4"N 57°25'55.0"E	Сероводород (518)	
					Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	
					Смесь природных меркаптанов (526)	
		Вент патрубок	0302	48°23'17.4"N 57°25'55.0"E	Сероводород (518)	
					Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	
					Смесь природных меркаптанов (526)	

1	2	3	4	5	6	7
		Вент патрубок	0303	48°23'17.4"N 57°25'55.0"E	Сероводород (518)	
					Смесь углеводородов предельных С1-С5	
					Смесь природных меркаптанов (526)	
		Вент патрубок	0304	48°23'17.4"N 57°25'55.0"E	Сероводород (518)	
					Смесь углеводородов предельных С1-С5	
					Смесь природных меркаптанов (526)	
		Вент патрубок	0305	48°23'17.4"N 57°25'55.0"E	Сероводород (518)	
					Смесь углеводородов предельных С1-С5	
					Смесь природных меркаптанов (526)	
		Вент патрубок	0306	48°23'18.1"N 57°25'45.2"E	Сероводород (518)	
					Смесь углеводородов предельных С1-С5	
		Вент патрубок	0307	48°23'18.1"N 57°25'45.2"E	Сероводород (518)	
					Смесь углеводородов предельных С1-С5	
		Вент патрубок	0308	48°23'18.1"N 57°25'45.2"E	Сероводород (518)	
					Смесь углеводородов предельных С1-С5	
		Вент патрубок	0309	48°23'18.1"N 57°25'45.2"E	Сероводород (518)	
					Смесь углеводородов предельных С1-С5	
		Вент патрубок	0310	48°23'18.1"N 57°25'45.2"E	Сероводород (518)	
					Смесь углеводородов предельных С1-С5	
		Вент патрубок	0311	48°23'18.1"N 57°25'45.2"E	Сероводород (518)	
					Смесь углеводородов предельных С1-С5	
		Труба	0312	48°23'33.6"N 57°26'18.7"E	Сера элементарная	

1	2	3	4	5	6	7
		Свеча	0412	48°23'18.1"N 57°25'45.2"E	Азота (IV) диоксид (4) Азот (II) оксид (6) Углерод (583) Сера диоксид (516) Углерод оксид (584) Бенз/а/пирен (54) Формальдегид (609) Алканы С12-19 (10)	
		Свеча	0413	48°23'18.1"N 57°25'45.2"E	Азота (IV) диоксид (4) Азот (II) оксид (6) Углерод (583) Сера диоксид (516) Углерод оксид (584) Бенз/а/пирен (54) Формальдегид (609) Алканы С12-19 (10)	
		Свеча	0414	48°23'18.1"N 57°25'45.2"E	Азота (IV) диоксид (4) Азот (II) оксид (6) Углерод (583) Сера диоксид (516) Углерод оксид (584) Бенз/а/пирен (54) Формальдегид (609) Алканы С12-19 (10)	
ГПЗ-2 (3-оч.) ЖНГК	По сырому газу - 2,5 млрд. м3/год	Труба	0288	(долгота) N-48˚23´26,20″ (широта) E-57˚25´32,20″	Азота (IV) диоксид (4) Азот (II) оксид (6) Сера диоксид (516) Углерод оксид (584)	
		Труба	0289	(долгота) N-48˚23´20,20″ (широта) E-57˚25´37,30″	Азота (IV) диоксид (4) Азот (II) оксид (6) Сера диоксид (516) Сероводород (518) Углерод оксид (584)	
		Труба	0313	48°23'33.6"N 57°26'18.7"E	Сера элементарная (1125*)	

1	2	3	4	5	6	7
УУОЩР ЖНГК	-	Свеча	0433	48°19'57.2"N 57°26'00.2"E	Натрий гидроксид Азота (IV) диоксид (4) Азот (II) оксид (6) Сера диоксид (516) Углерод оксид (584) Смесь углеводородов предельных С1-С5 Смесь углеводородов предельных С6-С10 Алканы С12-19 (10)	
м.р. Жанажол, «ОНГДУ»						
м.р. Жанажол **ЦДНГ-1. ДНС Север**	**м.р. Жанажол** По добыче нефти: 414 809 600 т/год; По добыче газа: 118 534 000 000 м3/год.	Патрубок	1001	С.Ш.: 48 18 22,77 В.Д.: 57 23 55,22	Сероводород (518) Смесь углеводородов предельных С1-С5 Смесь углеводородов предельных С6-С10 Смесь природных меркаптанов (526)	1 раз/квартал
		Патрубок	1002	С.Ш.: 48 18 22,77 В.Д.: 57 23 55,22	Сероводород (518) Смесь углеводородов предельных С1-С5 Смесь углеводородов предельных С6-С10 Смесь природных меркаптанов (526)	
		Патрубок	1003	С.Ш.: 48 18 22,77 В.Д.: 57 23 55,22	Сероводород (518) Смесь углеводородов предельных С1-С5 Смесь углеводородов предельных С6-С10 Смесь природных меркаптанов (526)	
		Патрубок	1004	С.Ш.: 48 18 22,77 В.Д.: 57 23 55,22	Сероводород (518) Смесь углеводородов предельных С1-С5 Смесь углеводородов предельных С6-С10 Смесь природных меркаптанов (526)	

1	2	3	4	5	6	7
		Свеча	1005	С.Ш.: 48 18 22,77 В.Д.: 57 23 55,22	Сероводород (518)	
					Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	
					Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	
					Смесь природных меркаптанов (526)	
		Выхлопная труба	1006	С.Ш.: 48 18 22,77 В.Д.: 57 23 55,22	Азота (IV) диоксид (4)	
					Азот (II) оксид (6)	
					Углерод (583)	
					Сера диоксид (516)	
					Углерод оксид (584)	
					Бенз/а/пирен (54)	
					Формальдегид (609)	
					Алканы С12-19 (10)	
		Патрубок	1007	С.Ш.: 48 18 22,77 В.Д.: 57 23 55,22	Метанол (Метиловый спирт) (338)	
		Патрубок	1008	С.Ш.: 48 18 22,77 В.Д.: 57 23 55,22	Сероводород (518)	
					Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	
					Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	
					Смесь природных меркаптанов (526)	
		Патрубок	1009	С.Ш.: 48 18 22,77 В.Д.: 57 23 55,22	Сероводород (518)	
					Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	
					Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	
					Смесь природных меркаптанов (526)	

1	2	3	4	5	6	7
		Патрубок	1010	С.Ш.: 48 18 22,77 В.Д.: 57 23 55,22	Сероводород (518)	
					Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	
					Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	
					Смесь природных меркаптанов (526)	
м.р. Жанажол ЦДНГ-2. ДНС Юг		Свеча рассеивания	1013	С.Ш.: 48 14 11,50 В.Д.: 57 21 00,45	Сероводород (518)	
					Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	
					Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	
					Смесь природных меркаптанов (526)	
		Свеча	1014	С.Ш.: 48 14 11,50 В.Д.: 57 21 00,45	Сероводород (518)	
					Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	
					Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	
					Смесь природных меркаптанов (526)	
		Патрубок	1015	С.Ш.: 48 14 11,50 В.Д.: 57 21 00,45		
		Выхлопная труба	1017	С.Ш.: 48 14 11,50 В.Д.: 57 21 00,45	Азота (IV) диоксид (4)	
					Азот (II) оксид (6)	
					Углерод (583)	
					Сера диоксид (516)	
					Углерод оксид (584)	
					Бенз/а/пирен (54)	
					Формальдегид (609)	
					Алканы С12-19 (10)	

1	2	3	4	5	6	7
м.р. Жанажол ЦДНГ-2. ДНС Юг-расширение		Труба	1018	С.Ш.: 48 14 12,77 В.Д.: 57 20 56,78	Сероводород (518)	
					Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	
					Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	
					Смесь природных меркаптанов (526)	
		Труба	1019	С.Ш.: 48 14 12,77 В.Д.: 57 20 56,78	Сероводород (518)	
					Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	
					Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	
					Смесь природных меркаптанов (526)	
		Труба	1020	С.Ш.: 48 14 12,77 В.Д.: 57 20 56,78	Сероводород (518)	
					Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	
					Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	
					Смесь природных меркаптанов (526)	
		Труба	1021	С.Ш.: 48 14 12,77 В.Д.: 57 20 56,78	Сероводород (518)	
					Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	
					Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	
					Смесь природных меркаптанов (526)	
		Труба	1022	С.Ш.: 48 14 12,77 В.Д.: 57 20 56,78		

1	2	3	4	5	6	7
		Труба	1023	С.Ш.: 48 14 12,77 В.Д.: 57 20 56,78	Азота (IV) диоксид (4) Азот (II) оксид (6) Углерод (583) Сера диоксид (516) Углерод оксид (584) Бенз/а/пирен (54) Формальдегид (609) Алканы С12-19 (10)	
		Выхлопные трубы	1082	С.Ш.: 48 14 12,77 В.Д.: 57 20 56,78	Азота (IV) диоксид (4) Азот (II) оксид (6) Углерод (583) Сера диоксид (516) Углерод оксид (584) Бенз/а/пирен (54) Формальдегид (609) Алканы С12-19 (10)	
		Выхлопные трубы	1083	С.Ш.: 48 14 12,77 В.Д.: 57 20 56,78	Азота (IV) диоксид (4) Азот (II) оксид (6) Углерод (583) Сера диоксид (516) Углерод оксид (584) Бенз/а/пирен (54) Формальдегид (609) Алканы С12-19 (10)	
		Выхлопные трубы	1300	С.Ш.: 48 14 12,77 В.Д.: 57 20 56,78	Азота (IV) диоксид (4) Азот (II) оксид (6) Углерод (583) Сера диоксид (516) Углерод оксид (584) Бенз/а/пирен (54) Формальдегид (609) Алканы С12-19 (10)	

1	2	3	4	5	6	7
		Выхлопные трубы	1301	С.Ш.: 48 14 12,77 В.Д.: 57 20 56,78	Азота (IV) диоксид (4)	
					Азот (II) оксид (6)	
					Углерод (583)	
					Сера диоксид (516)	
					Углерод оксид (584)	
					Бенз/а/пирен (54)	
					Формальдегид (609)	
					Алканы С12-19 (10)	
		Выхлопные трубы	1302	С.Ш.: 48 14 12,77 В.Д.: 57 20 56,78	Азота (IV) диоксид (4)	
					Азот (II) оксид (6)	
					Углерод (583)	
					Сера диоксид (516)	
					Углерод оксид (584)	
					Бенз/а/пирен (54)	
					Формальдегид (609)	
					Алканы С12-19 (10)	
		Патрубок	1304	С.Ш.: 48 14 12,77 В.Д.: 57 20 56,78	Сероводород (518)	
					Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	
					Смесь природных меркаптанов (526)	
		Патрубок	1305	С.Ш.: 48 14 12,77 В.Д.: 57 20 56,78	Сероводород (518)	
					Смесь углеводородов предельных С1-С5	
					Смесь природных меркаптанов (526)	
		Патрубок	1306	С.Ш.: 48 14 12,77 В.Д.: 57 20 56,78	Сероводород (518)	
					Смесь углеводородов предельных С1-С5	
					Смесь природных меркаптанов (526)	
		Патрубок	1307	С.Ш.: 48 14 12,77 В.Д.: 57 20 56,78	Сероводород (518)	
					Смесь углеводородов предельных С1-С5	
					Смесь природных меркаптанов (526)	

1	2	3	4	5	6	7
		Патрубок	1308	С.Ш.: 48 14 12,77 В.Д.: 57 20 56,78	Сероводород (518)	
					Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	
					Смесь природных меркаптанов (526)	
		Патрубок	1309	С.Ш.: 48 14 12,77 В.Д.: 57 20 56,78	Сероводород (518)	
					Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	
					Смесь природных меркаптанов (526)	
		Труба	1335	С.Ш.: 48 14 12,77 В.Д.: 57 20 56,78	Азота (IV) диоксид (4)	
					Азот (II) оксид (6)	
					Сера диоксид (516)	
					Углерод оксид (584)	
м.р. Жанажол ПНН		Свеча	1025	С.Ш.: 48 20 24,38 В.Д.: 57 26 15,68	Сероводород (518)	
					Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	
					Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	
					Смесь природных меркаптанов (526)	
м.р. Жанажол ПРЦЭО		Выхлопная труба	1026	С.Ш.: 48 26 25,39 В.Д.: 57 25 21,76	Азота (IV) диоксид (4)	
					Азот (II) оксид (6)	
					Углерод (583)	
					Сера диоксид (516)	
					Углерод оксид (584)	
					Бенз/а/пирен (54)	
					Формальдегид (609)	
					Алканы С12-19 (10)	

1	2	3	4	5	6	7
		Патрубок	1334	С.Ш.: 48 26 25,39 В.Д.: 57 25 21,76	Железо (II, III) оксиды (274)	
					Марганец и его соединения (327)	
					Азота (IV) диоксид (4)	
					Азот (II) оксид (6)	
					Углерод оксид (584)	
					Фтористые газообразные соединения (617)	
					Фториды неорганические плохо растворимые (615)	
					Взвешенные частицы (116)	
					Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20	
					Пыль абразивная (1027*)	
м.р. Жанажол Газовая пачка А Юг		Труба	1029	С.Ш.: 48 15 40,79 В.Д.: 57 19 09,45	Азота (IV) диоксид (4)	
					Азот (II) оксид (6)	
					Сера диоксид (516)	
					Углерод оксид (584)	
					Метан (727*)	
		Труба	1030	С.Ш.: 48 15 21,07 В.Д.: 57 18 45,42	Азота (IV) диоксид (4)	
					Азот (II) оксид (6)	
					Сера диоксид (516)	
					Углерод оксид (584)	
					Метан (727*)	
		Труба	1031	С.Ш.: 48 15 16,84 В.Д.: 57 19 28,50	Азота (IV) диоксид (4)	
					Азот (II) оксид (6)	
					Сера диоксид (516)	
					Углерод оксид (584)	
					Метан (727*)	

1	2	3	4	5	6	7
		Труба	1032	С.Ш.: 48 14 53,08 В.Д.: 57 19 05,85	Азота (IV) диоксид (4) Азот (II) оксид (6) Сера диоксид (516) Углерод оксид (584) Метан (727*)	
		Труба	1033	С.Ш.: 48 14 50,66 В.Д.: 57 19 47,72	Азота (IV) диоксид (4) Азот (II) оксид (6) Сера диоксид (516) Углерод оксид (584) Метан (727*)	
		Труба	1034	С.Ш.: 48 15 13,18 В.Д.: 57 20 03,77	Азота (IV) диоксид (4) Азот (II) оксид (6) Сера диоксид (516) Углерод оксид (584) Метан (727*)	
		Труба	1035	С.Ш.: 48 14 58,04 В.Д.: 57 20 52,34	Азота (IV) диоксид (4) Азот (II) оксид (6) Сера диоксид (516) Углерод оксид (584) Метан (727*)	
		Труба	1036	С.Ш.: 48 15 22,73 В.Д.: 57 21 09,33	Азота (IV) диоксид (4) Азот (II) оксид (6) Сера диоксид (516) Углерод оксид (584) Метан (727*)	
		Труба	1037	С.Ш.: 48 15 34,39 В.Д.: 57 20 22,23	Азота (IV) диоксид (4) Азот (II) оксид (6) Сера диоксид (516) Углерод оксид (584) Метан (727*)	
		Труба	1038	С.Ш.: 48 15 34,01 В.Д.: 57 21 35,78	Азота (IV) диоксид (4) Азот (II) оксид (6) Сера диоксид (516) Углерод оксид (584) Метан (727*)	

1	2	3	4	5	6	7
		Труба	1039	С.Ш.: 48 15 46,54 В.Д.: 57 20 54,12	Азота (IV) диоксид (4) Азот (II) оксид (6) Сера диоксид (516) Углерод оксид (584) Метан (727*)	
		Труба	1040	С.Ш.: 48 15 55,69 В.Д.: 57 20 44,24	Азота (IV) диоксид (4) Азот (II) оксид (6) Сера диоксид (516) Углерод оксид (584) Метан (727*)	
		Труба	1041	С.Ш.: 48 15 39,40 В.Д.: 57 20 05,68	Азота (IV) диоксид (4) Азот (II) оксид (6) Сера диоксид (516) Углерод оксид (584) Метан (727*)	
		Труба	1042	С.Ш.: 48 15 23,29 В.Д.: 57 20 32,34	Азота (IV) диоксид (4) Азот (II) оксид (6) Сера диоксид (516) Углерод оксид (584) Метан (727*)	
		Труба	1043	С.Ш.: 48 15 56,72 В.Д.: 57 19 52,02	Азота (IV) диоксид (4) Азот (II) оксид (6) Сера диоксид (516) Углерод оксид (584) Метан (727*)	
		Труба	1044	С.Ш.: 48 16 05,59 В.Д.: 57 19 31,67	Азота (IV) диоксид (4) Азот (II) оксид (6) Сера диоксид (516) Углерод оксид (584) Метан (727*)	
		Труба	1045	С.Ш.: 48 15 49,21 В.Д.: 57 19 30,79	Азота (IV) диоксид (4) Азот (II) оксид (6) Сера диоксид (516) Углерод оксид (584) Метан (727*)	

1	2	3	4	5	6	7
		Труба	1046	С.Ш.: 48 16 22,38 В.Д.: 57 19 37,06	Азота (IV) диоксид (4) Азот (II) оксид (6) Сера диоксид (516) Углерод оксид (584) Метан (727*)	
		Труба	1047	С.Ш.: 48 17 08,98 В.Д.: 57 20 28,05	Азота (IV) диоксид (4) Азот (II) оксид (6) Сера диоксид (516) Углерод оксид (584) Метан (727*)	
		Труба	1048	С.Ш.: 48 16 39,29 В.Д.: 57 20 06,61	Азота (IV) диоксид (4) Азот (II) оксид (6) Сера диоксид (516) Углерод оксид (584) Метан (727*)	
		Труба	1049	С.Ш.: 48 16 52,59 В.Д.: 57 20 59,81	Азота (IV) диоксид (4) Азот (II) оксид (6) Сера диоксид (516) Углерод оксид (584) Метан (727*)	
		Труба	1050	С.Ш.: 48 16 36,06 В.Д.: 57 20 56,93	Азота (IV) диоксид (4) Азот (II) оксид (6) Сера диоксид (516) Углерод оксид (584) Метан (727*)	
		Труба	1051	С.Ш.: 48 16 19,23 В.Д.: 57 20 56,62	Азота (IV) диоксид (4) Азот (II) оксид (6) Сера диоксид (516) Углерод оксид (584) Метан (727*)	
		Труба	1052	С.Ш.: 48 16 12,97 В.Д.: 57 19 53,49	Азота (IV) диоксид (4) Азот (II) оксид (6) Сера диоксид (516) Углерод оксид (584) Метан (727*)	

1	2	3	4	5	6	7
		Труба	1053	С.Ш.: 48 16 12,17 В.Д.: 57 22 07,76	Азота (IV) диоксид (4) Азот (II) оксид (6) Сера диоксид (516) Углерод оксид (584) Метан (727*)	
		Труба	1054	С.Ш.: 48 16 34,93 В.Д.: 57 21 40,09	Азота (IV) диоксид (4) Азот (II) оксид (6) Сера диоксид (516) Углерод оксид (584) Метан (727*)	
		Труба	1055	С.Ш.: 48 16 57,52 В.Д.: 57 22 02,46	Азота (IV) диоксид (4) Азот (II) оксид (6) Сера диоксид (516) Углерод оксид (584) Метан (727*)	
		Труба	1056	С.Ш.: 48 17 06,72 В.Д.: 57 21 40,60	Азота (IV) диоксид (4) Азот (II) оксид (6) Сера диоксид (516) Углерод оксид (584) Метан (727*)	
		Труба	1057	С.Ш.: 47 17 13,83 В.Д.: 57 22 03,60	Азота (IV) диоксид (4) Азот (II) оксид (6) Сера диоксид (516) Углерод оксид (584) Метан (727*)	
		Труба	1058	С.Ш.: 48 17 30,61 В.Д.: 57 22 00,90	Азота (IV) диоксид (4) Азот (II) оксид (6) Сера диоксид (516) Углерод оксид (584) Метан (727*)	
		Труба	1059	С.Ш.: 48 17 35,26 В.Д.: 57 21 22,66	Азота (IV) диоксид (4) Азот (II) оксид (6) Сера диоксид (516) Углерод оксид (584) Метан (727*)	

1	2	3	4	5	6	7
		Труба	1060	С.Ш.: 48 17 24,45 В.Д.: 57 21 00,75	Азота (IV) диоксид (4) Азот (II) оксид (6) Сера диоксид (516) Углерод оксид (584) Метан (727*)	
		Труба	1061	С.Ш.: 48 15 55,16 В.Д.: 57 21 54,16	Азота (IV) диоксид (4) Азот (II) оксид (6) Сера диоксид (516) Углерод оксид (584) Метан (727*)	
		Труба	1062	С.Ш.: 48 16 00,34 В.Д.: 57 21 31,59	Азота (IV) диоксид (4) Азот (II) оксид (6) Сера диоксид (516) Углерод оксид (584) Метан (727*)	
		Труба	1063	С.Ш.: 48 16 11,73 В.Д.: 57 21 04,57	Азота (IV) диоксид (4) Азот (II) оксид (6) Сера диоксид (516) Углерод оксид (584) Метан (727*)	
		Труба	1064	С.Ш.: 48 16 20,72 В.Д.: 57 20 35,05	Азота (IV) диоксид (4) Азот (II) оксид (6) Сера диоксид (516) Углерод оксид (584) Метан (727*)	
		Труба	1065	С.Ш.: 48 15 32,89 В.Д.: 57 19 53,42	Азота (IV) диоксид (4) Азот (II) оксид (6) Сера диоксид (516) Углерод оксид (584) Метан (727*)	
		Труба	1067	С.Ш.: 48 16 49,69 В.Д.: 57 21 08,91	Азота (IV) диоксид (4) Азот (II) оксид (6) Сера диоксид (516) Углерод оксид (584) Метан (727*)	

1	2	3	4	5	6	7
		Труба	1069	С.Ш.: 48 15 32,89 В.Д.: 57 19 53,42	Азота (IV) диоксид (4) Азот (II) оксид (6) Сера диоксид (516) Углерод оксид (584) Метан (727*)	
		Труба	1070	С.Ш.: 48 16 49,69 В.Д.: 57 21 08,91	Азота (IV) диоксид (4) Азот (II) оксид (6) Сера диоксид (516) Углерод оксид (584) Метан (727*)	
		Труба	1071	С.Ш.: 48 15 32,89 В.Д.: 57 19 53,42	Азота (IV) диоксид (4) Азот (II) оксид (6) Сера диоксид (516) Углерод оксид (584) Метан (727*)	
		Труба	1072	С.Ш.: 48 16 49,69 В.Д.: 57 21 08,91	Азота (IV) диоксид (4) Азот (II) оксид (6) Сера диоксид (516) Углерод оксид (584) Метан (727*)	
		Труба	1408	С.Ш.: 48 16 12,17 В.Д.: 57 22 07,76	Азота (IV) диоксид (4) Азот (II) оксид (6) Сера диоксид (516) Углерод оксид (584) Метан (727*)	
		Труба	1409	С.Ш.: 48 16 34,93 В.Д.: 57 21 40,09	Азота (IV) диоксид (4) Азот (II) оксид (6) Сера диоксид (516) Углерод оксид (584) Метан (727*)	
		Труба	1410	С.Ш.: 48 16 57,52 В.Д.: 57 22 02,46	Азота (IV) диоксид (4) Азот (II) оксид (6) Сера диоксид (516) Углерод оксид (584) Метан (727*)	

1	2	3	4	5	6	7
		Труба	1412	С.Ш.: 48 17 06,72 В.Д.: 57 21 40,60	Азота (IV) диоксид (4) Азот (II) оксид (6) Сера диоксид (516) Углерод оксид (584) Метан (727*)	
		Труба	1413	С.Ш.: 47 17 13,83 В.Д.: 57 22 03,60	Азота (IV) диоксид (4) Азот (II) оксид (6) Сера диоксид (516) Углерод оксид (584) Метан (727*)	
		Труба	1414	С.Ш.: 48 17 30,61 В.Д.: 57 22 00,90	Азота (IV) диоксид (4) Азот (II) оксид (6) Сера диоксид (516) Углерод оксид (584) Метан (727*)	
		Труба	1415	С.Ш.: 48 17 35,26 В.Д.: 57 21 22,66	Азота (IV) диоксид (4) Азот (II) оксид (6) Сера диоксид (516) Углерод оксид (584) Метан (727*)	
		Труба	1416	С.Ш.: 48 17 08,98 В.Д.: 57 20 28,05	Азота (IV) диоксид (4) Азот (II) оксид (6) Сера диоксид (516) Углерод оксид (584) Метан (727*)	
		Труба	1417	С.Ш.: 48 16 39,29 В.Д.: 57 20 06,61	Азота (IV) диоксид (4) Азот (II) оксид (6) Сера диоксид (516) Углерод оксид (584) Метан (727*)	
		Труба	1418	С.Ш.: 48 16 52,59 В.Д.: 57 20 59,81	Азота (IV) диоксид (4) Азот (II) оксид (6) Сера диоксид (516) Углерод оксид (584) Метан (727*)	

1	2	3	4	5	6	7
		Труба	1419	С.Ш.: 48 16 36,06 В.Д.: 57 20 56,93	Азота (IV) диоксид (4) Азот (II) оксид (6) Сера диоксид (516) Углерод оксид (584) Метан (727*)	
м.р. Жанажол Газовая пачка Г Север		Труба	1074	С.Ш.: 48 20 50,36 В.Д.: 57 27 25,16	Азота (IV) диоксид (4) Азот (II) оксид (6) Сера диоксид (516) Углерод оксид (584) Метан (727*)	
		Труба	1075	С.Ш.: 48 20 50,36 В.Д.: 57 27 25,16	Азота (IV) диоксид (4) Азот (II) оксид (6) Сера диоксид (516) Углерод оксид (584) Метан (727*)	
		Свеча	1411	С.Ш.: 48 20 50,36 В.Д.: 57 27 25,16	Сероводород (518) Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*) Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*) Смесь природных меркаптанов (526)	
м.р. Жанажол ГЛКС-4		Труба	1146	С.Ш.: 48 14 11,33 В.Д.: 57 21 11,31	Азота (IV) диоксид (4) Азот (II) оксид (6) Углерод (583) Сера диоксид (516) Углерод оксид (584) Бенз/а/пирен (54) Формальдегид (609) Алканы С12-19 (10)	

1	2	3	4	5	6	7
		Труба	1147	С.Ш.: 48 14 11,33 В.Д.: 57 21 11,31	Азота (IV) диоксид (4) Азот (II) оксид (6) Углерод (583) Сера диоксид (516) Углерод оксид (584) Бенз/а/пирен (54) Формальдегид (609) Алканы С12-19 (10)	
		Труба	1148	С.Ш.: 48 14 11,33 В.Д.: 57 21 11,31	Азота (IV) диоксид (4) Азот (II) оксид (6) Углерод (583) Сера диоксид (516) Углерод оксид (584) Бенз/а/пирен (54) Формальдегид (609) Алканы С12-19 (10)	
		Труба	1149	С.Ш.: 48 14 11,33 В.Д.: 57 21 11,31	Азота (IV) диоксид (4) Азот (II) оксид (6) Углерод (583) Сера диоксид (516) Углерод оксид (584) Бенз/а/пирен (54) Формальдегид (609) Алканы С12-19 (10)	
		Труба	1150	С.Ш.: 48 14 11,33 В.Д.: 57 21 11,31	Азота (IV) диоксид (4) Азот (II) оксид (6) Углерод (583) Сера диоксид (516) Углерод оксид (584) Бенз/а/пирен (54) Формальдегид (609) Алканы С12-19 (10)	

1	2	3	4	5	6	7
		Труба	1151	С.Ш.: 48 14 11,33 В.Д.: 57 21 11,31	Азота (IV) диоксид (4) Азот (II) оксид (6) Углерод (583) Сера диоксид (516) Углерод оксид (584) Бенз/а/пирен (54) Формальдегид (609) Алканы С12-19 (10)	
		Труба	1152	С.Ш.: 48 14 11,33 В.Д.: 57 21 11,31	Азота (IV) диоксид (4) Азот (II) оксид (6) Углерод (583) Сера диоксид (516) Углерод оксид (584) Бенз/а/пирен (54) Формальдегид (609) Алканы С12-19 (10)	
		Труба	1153	С.Ш.: 48 14 11,33 В.Д.: 57 21 11,31	Азота (IV) диоксид (4) Азот (II) оксид (6) Углерод (583) Сера диоксид (516) Углерод оксид (584) Бенз/а/пирен (54) Формальдегид (609) Алканы С12-19 (10)	
		Труба	1154	С.Ш.: 48 14 11,33 В.Д.: 57 21 11,31	Азота (IV) диоксид (4) Азот (II) оксид (6) Углерод (583) Сера диоксид (516) Углерод оксид (584) Бенз/а/пирен (54) Формальдегид (609) Алканы С12-19 (10)	

1	2	3	4	5	6	7
		Труба	1155	С.Ш.: 48 14 11,33 В.Д.: 57 21 11,31	Азота (IV) диоксид (4)	
					Азот (II) оксид (6)	
					Углерод (583)	
					Сера диоксид (516)	
					Углерод оксид (584)	
					Бенз/а/пирен (54)	
					Формальдегид (609)	
					Алканы С12-19 (10)	
		Патрубок	1156	С.Ш.: 48 14 11,33 В.Д.: 57 21 11,31	Сероводород (518)	
					Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	
					Смесь природных меркаптанов (526)	
		Патрубок	1157	С.Ш.: 48 14 11,33 В.Д.: 57 21 11,31	Сероводород (518)	
					Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	
					Смесь природных меркаптанов (526)	
		Патрубок	1158	С.Ш.: 48 14 11,33 В.Д.: 57 21 11,31	Сероводород (518)	
					Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	
					Смесь природных меркаптанов (526)	
		Патрубок	1159	С.Ш.: 48 14 11,33 В.Д.: 57 21 11,31	Сероводород (518)	
					Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	
					Смесь природных меркаптанов (526)	
		Патрубок	1160	С.Ш.: 48 14 11,33 В.Д.: 57 21 11,31	Сероводород (518)	
					Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	
					Смесь природных меркаптанов (526)	

1	2	3	4	5	6	7
		Патрубок	1161	С.Ш.: 48 14 11,33 В.Д.: 57 21 11,31	Сероводород (518)	
					Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	
					Смесь природных меркаптанов (526)	
		Патрубок	1162	С.Ш.: 48 14 11,33 В.Д.: 57 21 11,31	Сероводород (518)	
					Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	
					Смесь природных меркаптанов (526)	
		Патрубок	1163	С.Ш.: 48 14 11,33 В.Д.: 57 21 11,31	Сероводород (518)	
					Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	
					Смесь природных меркаптанов (526)	
		Патрубок	1164	С.Ш.: 48 14 11,33 В.Д.: 57 21 11,31	Сероводород (518)	
					Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	
					Смесь природных меркаптанов (526)	
		Патрубок	1165	С.Ш.: 48 14 11,33 В.Д.: 57 21 11,31	Сероводород (518)	
					Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	
					Смесь природных меркаптанов (526)	
		Труба	1166	С.Ш.: 48 14 11,33 В.Д.: 57 21 11,31	Азота (IV) диоксид (4)	
					Азот (II) оксид (6)	
					Сера диоксид (516)	
					Углерод оксид (584)	
		Труба	1167	С.Ш.: 48 14 11,33 В.Д.: 57 21 11,31	Азота (IV) диоксид (4)	
					Азот (II) оксид (6)	
					Сера диоксид (516)	
					Углерод оксид (584)	

1	2	3	4	5	6	7
		Труба	1169	С.Ш.: 48 14 11,33 В.Д.: 57 21 11,31	Алканы С12-19 (10)	
		Труба	1336	С.Ш.: 48 14 11,33 В.Д.: 57 21 11,31	Азота (IV) диоксид (4) Азот (II) оксид (6) Сера диоксид (516) Углерод оксид (584)	
		Труба	1337	С.Ш.: 48 14 11,33 В.Д.: 57 21 11,31	Азота (IV) диоксид (4) Азот (II) оксид (6) Сера диоксид (516) Углерод оксид (584)	
м.р. Жанажол ГЛКС-5		Труба	1170	С.Ш.: 48 14 15,76 В.Д.: 57 21 15,46	Азота (IV) диоксид (4) Азот (II) оксид (6) Углерод (583) Сера диоксид (516) Углерод оксид (584) Бенз/а/пирен (54) Формальдегид (609) Алканы С12-19 (10)	
		Труба	1171	С.Ш.: 48 14 15,76 В.Д.: 57 21 15,46	Азота (IV) диоксид (4) Азот (II) оксид (6) Углерод (583) Сера диоксид (516) Углерод оксид (584) Бенз/а/пирен (54) Формальдегид (609) Алканы С12-19 (10)	
		Труба	1172	С.Ш.: 48 14 15,76 В.Д.: 57 21 15,46	Азота (IV) диоксид (4) Азот (II) оксид (6) Углерод (583) Сера диоксид (516) Углерод оксид (584) Бенз/а/пирен (54) Формальдегид (609) Алканы С12-19 (10)	

1	2	3	4	5	6	7
		Труба	1173	С.Ш.: 48 14 15,76 В.Д.: 57 21 15,46	Азота (IV) диоксид (4) Азот (II) оксид (6) Углерод (583) Сера диоксид (516) Углерод оксид (584) Бенз/а/пирен (54) Формальдегид (609) Алканы С12-19 (10)	
		Труба	1174	С.Ш.: 48 14 15,76 В.Д.: 57 21 15,46	Азота (IV) диоксид (4) Азот (II) оксид (6) Углерод (583) Сера диоксид (516) Углерод оксид (584) Бенз/а/пирен (54) Формальдегид (609) Алканы С12-19 (10)	
		Труба	1175	С.Ш.: 48 14 15,76 В.Д.: 57 21 15,46	Азота (IV) диоксид (4) Азот (II) оксид (6) Углерод (583) Сера диоксид (516) Углерод оксид (584) Бенз/а/пирен (54) Формальдегид (609) Алканы С12-19 (10)	
		Труба	1176	С.Ш.: 48 14 15,76 В.Д.: 57 21 15,46	Азота (IV) диоксид (4) Азот (II) оксид (6) Углерод (583) Сера диоксид (516) Углерод оксид (584) Бенз/а/пирен (54) Формальдегид (609) Алканы С12-19 (10)	

1	2	3	4	5	6	7
		Труба	1177	С.Ш.: 48 14 15,76 В.Д.: 57 21 15,46	Азота (IV) диоксид (4)	
					Азот (II) оксид (6)	
					Углерод (583)	
					Сера диоксид (516)	
					Углерод оксид (584)	
					Бенз/а/пирен (54)	
					Формальдегид (609)	
					Алканы С12-19 (10)	
		Труба	1178	С.Ш.: 48 14 15,76 В.Д.: 57 21 15,46	Азота (IV) диоксид (4)	
					Азот (II) оксид (6)	
					Углерод (583)	
					Сера диоксид (516)	
					Углерод оксид (584)	
					Бенз/а/пирен (54)	
					Формальдегид (609)	
					Алканы С12-19 (10)	
		Труба	1179	С.Ш.: 48 14 15,76 В.Д.: 57 21 15,46	Азота (IV) диоксид (4)	
					Азот (II) оксид (6)	
					Сера диоксид (516)	
					Углерод оксид (584)	
		Патрубок	1180	С.Ш.: 48 14 15,76 В.Д.: 57 21 15,46	Сероводород (518)	
					Смесь углеводородов предельных С1-С5	
					Смесь природных меркаптанов (526)	
		Патрубок	1181	С.Ш.: 48 14 15,76 В.Д.: 57 21 15,46	Сероводород (518)	
					Смесь углеводородов предельных С1-С5	
					Смесь природных меркаптанов (526)	
		Патрубок	1182	С.Ш.: 48 14 15,76 В.Д.: 57 21 15,46	Сероводород (518)	
					Смесь углеводородов предельных С1-С5	
					Смесь природных меркаптанов (526)	

1	2	3	4	5	6	7
		Патрубок	1183	С.Ш.: 48 14 15,76 В.Д.: 57 21 15,46	Сероводород (518)	
					Смесь углеводородов предельных С1-С5	
					Смесь природных меркаптанов (526)	
		Патрубок	1184	С.Ш.: 48 14 15,76 В.Д.: 57 21 15,46	Сероводород (518)	
					Смесь углеводородов предельных С1-С5	
					Смесь природных меркаптанов (526)	
		Патрубок	1185	С.Ш.: 48 14 15,76 В.Д.: 57 21 15,46	Сероводород (518)	
					Смесь углеводородов предельных С1-С5	
					Смесь природных меркаптанов (526)	
		Патрубок	1186	С.Ш.: 48 14 15,76 В.Д.: 57 21 15,46	Сероводород (518)	
					Смесь углеводородов предельных С1-С5	
					Смесь природных меркаптанов (526)	
		Патрубок	1187	С.Ш.: 48 14 15,76 В.Д.: 57 21 15,46	Сероводород (518)	
					Смесь углеводородов предельных С1-С5	
					Смесь природных меркаптанов (526)	
		Патрубок	1188	С.Ш.: 48 14 15,76 В.Д.: 57 21 15,46	Сероводород (518)	
					Смесь углеводородов предельных С1-С5	
					Смесь природных меркаптанов (526)	
		Патрубок	1189	С.Ш.: 48 14 15,76 В.Д.: 57 21 15,46	Сероводород (518)	
					Смесь углеводородов предельных С1-С5	
					Смесь природных меркаптанов (526)	

1	2	3	4	5	6	7
		Патрубок	1200	С.Ш.: 48 14 15,76 В.Д.: 57 21 15,46	Сероводород (518)	
					Смесь углеводородов предельных С1-С5	
					Смесь природных меркаптанов (526)	
		Патрубок	1201	С.Ш.: 48 14 15,76 В.Д.: 57 21 15,46	Сероводород (518)	
					Смесь углеводородов предельных С1-С5	
					Смесь природных меркаптанов (526)	
		Патрубок	1202	С.Ш.: 48 14 15,76 В.Д.: 57 21 15,46	Сероводород (518)	
					Смесь углеводородов предельных С1-С5	
					Смесь природных меркаптанов (526)	
		Патрубок	1203	С.Ш.: 48 14 15,76 В.Д.: 57 21 15,46	Сероводород (518)	
					Смесь углеводородов предельных С1-С5	
					Смесь природных меркаптанов (526)	
		Патрубок	1204	С.Ш.: 48 14 15,76 В.Д.: 57 21 15,46	Сероводород (518)	
					Смесь углеводородов предельных С1-С5	
					Смесь природных меркаптанов (526)	
		Патрубок	1205	С.Ш.: 48 14 15,76 В.Д.: 57 21 15,46	Сероводород (518)	
					Смесь углеводородов предельных С1-С5	
					Смесь природных меркаптанов (526)	
		Патрубок	1206	С.Ш.: 48 14 15,76 В.Д.: 57 21 15,46	Сероводород (518)	
					Смесь углеводородов предельных С1-С5	
					Смесь природных меркаптанов (526)	

1	2	3	4	5	6	7
		Патрубок	1207	С.Ш.: 48 14 15,76 В.Д.: 57 21 15,46	Сероводород (518)	
					Смесь углеводородов предельных С1-С5	
					Смесь природных меркаптанов (526)	
		Патрубок	1208	С.Ш.: 48 14 15,76 В.Д.: 57 21 15,46	Сероводород (518)	
					Смесь углеводородов предельных С1-С5	
					Смесь природных меркаптанов (526)	
		Патрубок	1209	С.Ш.: 48 14 15,76 В.Д.: 57 21 15,46	Сероводород (518)	
					Смесь углеводородов предельных С1-С5	
					Смесь природных меркаптанов (526)	
		Патрубок	1210	С.Ш.: 48 14 15,76 В.Д.: 57 21 15,46	Сероводород (518)	
					Смесь углеводородов предельных С1-С5	
					Смесь природных меркаптанов (526)	
		Патрубок	1211	С.Ш.: 48 14 15,76 В.Д.: 57 21 15,46	Сероводород (518)	
					Смесь углеводородов предельных С1-С5	
					Смесь природных меркаптанов (526)	
		Патрубок	1212	С.Ш.: 48 14 15,76 В.Д.: 57 21 15,46	Сероводород (518)	
					Смесь углеводородов предельных С1-С5	
					Смесь природных меркаптанов (526)	
		Патрубок	1213	С.Ш.: 48 14 15,76 В.Д.: 57 21 15,46	Сероводород (518)	
					Смесь углеводородов предельных С1-С5	
					Смесь природных меркаптанов (526)	

1	2	3	4	5	6	7
		Патрубок	1214	С.Ш.: 48 14 15,76 В.Д.: 57 21 15,46	Сероводород (518)	
					Смесь углеводородов предельных С1-С5	
					Смесь природных меркаптанов (526)	
		Патрубок	1215	С.Ш.: 48 14 15,76 В.Д.: 57 21 15,46	Сероводород (518)	
					Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	
					Смесь природных меркаптанов (526)	
		Труба	1216	С.Ш.: 48 14 15,76 В.Д.: 57 21 15,46	Азота (IV) диоксид (4)	
					Азот (II) оксид (6)	
					Сера диоксид (516)	
					Углерод оксид (584)	
		Патрубок	1310	С.Ш.: 48 14 15,76 В.Д.: 57 21 15,46	Сероводород (518)	
					Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	
					Смесь природных меркаптанов (526)	
		Патрубок	1311	С.Ш.: 48 14 15,76 В.Д.: 57 21 15,46	Сероводород (518)	
					Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	
					Смесь природных меркаптанов (526)	
		Патрубок	1312	С.Ш.: 48 14 15,76 В.Д.: 57 21 15,46	Сероводород (518)	
					Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	
					Смесь природных меркаптанов (526)	
		Патрубок	1313	С.Ш.: 48 14 15,76 В.Д.: 57 21 15,46	Сероводород (518)	
					Смесь углеводородов предельных С1-С5	
					Смесь природных меркаптанов (526)	

1	2	3	4	5	6	7
		Патрубок	1314	С.Ш.: 48 14 15,76 В.Д.: 57 21 15,46	Сероводород (518)	
					Смесь углеводородов предельных С1-С5	
					Смесь природных меркаптанов (526)	
		Патрубок	1315	С.Ш.: 48 14 15,76 В.Д.: 57 21 15,46	Сероводород (518)	
					Смесь углеводородов предельных С1-С5	
					Смесь природных меркаптанов (526)	
		Патрубок	1316	С.Ш.: 48 14 15,76 В.Д.: 57 21 15,46	Сероводород (518)	
					Смесь углеводородов предельных С1-С5	
					Смесь природных меркаптанов (526)	
		Патрубок	1317	С.Ш.: 48 14 15,76 В.Д.: 57 21 15,46	Сероводород (518)	
					Смесь углеводородов предельных С1-С5	
					Смесь природных меркаптанов (526)	
		Патрубок	1318	С.Ш.: 48 14 15,76 В.Д.: 57 21 15,46	Сероводород (518)	
					Смесь углеводородов предельных С1-С5	
					Смесь природных меркаптанов (526)	
		Патрубок	1319	С.Ш.: 48 14 15,76 В.Д.: 57 21 15,46	Сероводород (518)	
					Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	
					Смесь природных меркаптанов (526)	
		Труба	1341	С.Ш.: 48 14 15,76 В.Д.: 57 21 15,46	Азота (IV) диоксид (4)	
					Азот (II) оксид (6)	
					Сера диоксид (516)	
					Углерод оксид (584)	

1	2	3	4	5	6	7
м.р. Жанажол ГЛКС-6		Труба	1290	С.Ш.: 48 14 20,02 В.Д.: 57 21 19,56	Азота (IV) диоксид (4) Азот (II) оксид (6) Углерод (583) Сера диоксид (516) Углерод оксид (584) Бенз/а/пирен (54) Формальдегид (609) Алканы С12-19 (10)	
		Труба	1291	С.Ш.: 48 14 20,02 В.Д.: 57 21 19,56	Азота (IV) диоксид (4) Азот (II) оксид (6) Углерод (583) Сера диоксид (516) Углерод оксид (584) Бенз/а/пирен (54) Формальдегид (609) Алканы С12-19 (10)	
		Труба	1292	С.Ш.: 48 14 20,02 В.Д.: 57 21 19,56	Азота (IV) диоксид (4) Азот (II) оксид (6) Углерод (583) Сера диоксид (516) Углерод оксид (584) Бенз/а/пирен (54) Формальдегид (609) Алканы С12-19 (10)	
		Труба	1293	С.Ш.: 48 14 20,02 В.Д.: 57 21 19,56	Азота (IV) диоксид (4) Азот (II) оксид (6) Углерод (583) Сера диоксид (516) Углерод оксид (584) Бенз/а/пирен (54) Формальдегид (609) Алканы С12-19 (10)	
		Патрубок	1320	С.Ш.: 48 14 20,02 В.Д.: 57 21 19,56	Сероводород (518) Смесь углеводородов предельных С1-С5 Смесь природных меркаптанов (526)	

1	2	3	4	5	6	7
		Патрубок	1321	С.Ш.: 48 14 20,02 В.Д.: 57 21 19,56	Сероводород (518)	
					Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	
					Смесь природных меркаптанов (526)	
		Патрубок	1322	С.Ш.: 48 14 20,02 В.Д.: 57 21 19,56	Сероводород (518)	
					Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	
					Смесь природных меркаптанов (526)	
		Патрубок	1323	С.Ш.: 48 14 20,02 В.Д.: 57 21 19,56	Сероводород (518)	
					Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	
					Смесь природных меркаптанов (526)	
		Патрубок	1324	С.Ш.: 48 14 20,02 В.Д.: 57 21 19,56	Сероводород (518)	
					Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	
					Смесь природных меркаптанов (526)	
		Патрубок	1325	С.Ш.: 48 14 20,02 В.Д.: 57 21 19,56	Сероводород (518)	
					Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	
					Смесь природных меркаптанов (526)	
		Патрубок	1326	С.Ш.: 48 14 20,02 В.Д.: 57 21 19,56	Сероводород (518)	
					Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	
					Смесь природных меркаптанов (526)	

1	2	3	4	5	6	7
		Патрубок	1327	С.Ш.: 48 14 20,02 В.Д.: 57 21 19,56	Сероводород (518)	
					Смесь углеводородов предельных С1-С5	
					Смесь природных меркаптанов (526)	
		Патрубок	1328	С.Ш.: 48 14 20,02 В.Д.: 57 21 19,56	Сероводород (518)	
					Смесь углеводородов предельных С1-С5	
					Смесь природных меркаптанов (526)	
		Патрубок	1329	С.Ш.: 48 14 20,02 В.Д.: 57 21 19,56	Сероводород (518)	
					Смесь углеводородов предельных С1-С5	
					Смесь природных меркаптанов (526)	
		Патрубок	1330	С.Ш.: 48 14 20,02 В.Д.: 57 21 19,56	Сероводород (518)	
					Смесь углеводородов предельных С1-С5	
					Смесь природных меркаптанов (526)	
		Патрубок	1331	С.Ш.: 48 14 20,02 В.Д.: 57 21 19,56	Сероводород (518)	
					Смесь углеводородов предельных С1-С5	
					Смесь природных меркаптанов (526)	
		Патрубок	1332	С.Ш.: 48 14 20,02 В.Д.: 57 21 19,56	Сероводород (518)	
					Смесь углеводородов предельных С1-С5	
					Смесь природных меркаптанов (526)	
		Патрубок	1333	С.Ш.: 48 14 20,02 В.Д.: 57 21 19,56	Сероводород (518)	
					Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	
					Смесь природных меркаптанов (526)	

1	2	3	4	5	6	7
м.р. Жанажол УУЗГ		Труба блока очистки	1297	С.Ш.: 48 18 59,61 В.Д.: 57 28 45,18	Азота (IV) диоксид (4) Азот (II) оксид (6) Углерод (583) Сера диоксид (516) Углерод оксид (584) Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20	
Подрядная организация ТОО "СНПС-АТК"	-	Выхлопная труба	1342	Мобильный источник, при стационарной работе, без постоянного месторасположения	Азота (IV) диоксид (4) Азот (II) оксид (6) Углерод (583) Сера диоксид (516) Углерод оксид (584)	
		Выхлопная труба	1343	Мобильный источник, при стационарной работе, без постоянного месторасположения	Азота (IV) диоксид (4) Азот (II) оксид (6) Углерод (583) Сера диоксид (516) Углерод оксид (584)	
		Выхлопная труба	1344	Мобильный источник, при стационарной работе, без постоянного месторасположения	Азота (IV) диоксид (4) Азот (II) оксид (6) Углерод (583) Сера диоксид (516) Углерод оксид (584)	
		Выхлопная труба	1345	Мобильный источник, при стационарной работе, без постоянного месторасположения	Азота (IV) диоксид (4) Азот (II) оксид (6) Углерод (583) Сера диоксид (516) Углерод оксид (584)	
		Выхлопная труба	1346	Мобильный источник, при стационарной работе, без постоянного месторасположения	Азота (IV) диоксид (4) Азот (II) оксид (6) Углерод (583) Сера диоксид (516) Углерод оксид (584)	

1	2	3	4	5	6	7
		Выхлопная труба	1347	Мобильный источник, при стационарной работе, без постоянного месторасположения	Азота (IV) диоксид (4) Азот (II) оксид (6) Углерод (583) Сера диоксид (516) Углерод оксид (584)	
		Выхлопная труба	1348	Мобильный источник, при стационарной работе, без постоянного месторасположения	Азота (IV) диоксид (4) Азот (II) оксид (6) Углерод (583) Сера диоксид (516) Углерод оксид (584)	
		Выхлопная труба	1349	Мобильный источник, при стационарной работе, без постоянного месторасположения	Азота (IV) диоксид (4) Азот (II) оксид (6) Углерод (583) Сера диоксид (516) Углерод оксид (584)	
		Выхлопная труба	1350	Мобильный источник, при стационарной работе, без постоянного месторасположения	Азота (IV) диоксид (4) Азот (II) оксид (6) Углерод (583) Сера диоксид (516) Углерод оксид (584)	
		Выхлопная труба	1351	Мобильный источник, при стационарной работе, без постоянного месторасположения	Азота (IV) диоксид (4) Азот (II) оксид (6) Углерод (583) Сера диоксид (516) Углерод оксид (584)	
		Выхлопная труба	1352	Мобильный источник, при стационарной работе, без постоянного месторасположения	Азота (IV) диоксид (4) Азот (II) оксид (6) Углерод (583) Сера диоксид (516) Углерод оксид (584)	
		Выхлопная труба	1353	Мобильный источник, при стационарной работе, без постоянного месторасположения	Азота (IV) диоксид (4) Азот (II) оксид (6) Углерод (583) Сера диоксид (516) Углерод оксид (584)	

1	2	3	4	5	6	7
		Выхлопная труба	1354	Мобильный источник, при стационарной работе, без постоянного месторасположения	Азота (IV) диоксид (4) Азот (II) оксид (6) Углерод (583) Сера диоксид (516) Углерод оксид (584)	
		Выхлопная труба	1355	Мобильный источник, при стационарной работе, без постоянного месторасположения	Азота (IV) диоксид (4) Азот (II) оксид (6) Углерод (583) Сера диоксид (516) Углерод оксид (584)	
		Выхлопная труба	1356	Мобильный источник, при стационарной работе, без постоянного месторасположения	Азота (IV) диоксид (4) Азот (II) оксид (6) Углерод (583) Сера диоксид (516) Углерод оксид (584)	
		Выхлопная труба	1357	Мобильный источник, при стационарной работе, без постоянного месторасположения	Азота (IV) диоксид (4) Азот (II) оксид (6) Углерод (583) Сера диоксид (516) Углерод оксид (584)	
		Выхлопная труба	1429	Мобильный источник, при стационарной работе, без постоянного месторасположения	Азота (IV) диоксид (4) Азот (II) оксид (6) Углерод (583) Сера диоксид (516) Углерод оксид (584)	
		Выхлопная труба	1430	Мобильный источник, при стационарной работе, без постоянного месторасположения	Азота (IV) диоксид (4) Азот (II) оксид (6) Углерод (583) Сера диоксид (516) Углерод оксид (584)	
		Выхлопная труба	1431	Мобильный источник, при стационарной работе, без постоянного месторасположения	Азота (IV) диоксид (4) Азот (II) оксид (6) Углерод (583) Сера диоксид (516) Углерод оксид (584)	

1	2	3	4	5	6	7
		Выхлопная труба	1432	Мобильный источник, при стационарной работе, без постоянного месторасположения	Азота (IV) диоксид (4) Азот (II) оксид (6) Углерод (583) Сера диоксид (516) Углерод оксид (584)	
Подрядная организация ТОО "М-Техсервис"	-	Выхлопная труба	1358	Мобильный источник, при стационарной работе, без постоянного месторасположения	Азота (IV) диоксид (4) Азот (II) оксид (6) Углерод (583) Сера диоксид (516) Углерод оксид (584) Бенз/а/пирен (54) Формальдегид (609) Алканы С12-19 (10)	
		Выхлопная труба	1359	Мобильный источник, при стационарной работе, без постоянного месторасположения	Азота (IV) диоксид (4) Азот (II) оксид (6) Углерод (583) Сера диоксид (516) Углерод оксид (584) Бенз/а/пирен (54) Формальдегид (609) Алканы С12-19 (10)	
		Выхлопная труба	1360	Мобильный источник, при стационарной работе, без постоянного месторасположения	Азота (IV) диоксид (4) Азот (II) оксид (6) Углерод (583) Сера диоксид (516) Углерод оксид (584) Бенз/а/пирен (54) Формальдегид (609) Алканы С12-19 (10)	
		Выхлопная труба	1361	Мобильный источник, при стационарной работе, без постоянного месторасположения	Азота (IV) диоксид (4) Азот (II) оксид (6) Углерод (583) Сера диоксид (516) Углерод оксид (584) Бенз/а/пирен (54) Формальдегид (609) Алканы С12-19 (10)	

1	2	3	4	5	6	7
		Выхлопная труба	1362	Мобильный источник, при стационарной работе, без постоянного месторасположения	Азота (IV) диоксид (4) Азот (II) оксид (6) Углерод (583) Сера диоксид (516) Углерод оксид (584) Бенз/а/пирен (54) Формальдегид (609) Алканы С12-19 (10)	
		Выхлопная труба	1363	Мобильный источник, при стационарной работе, без постоянного месторасположения	Азота (IV) диоксид (4) Азот (II) оксид (6) Углерод (583) Сера диоксид (516) Углерод оксид (584) Бенз/а/пирен (54) Формальдегид (609) Алканы С12-19 (10)	
		Выхлопная труба	1364	Мобильный источник, при стационарной работе, без постоянного месторасположения	Азота (IV) диоксид (4) Азот (II) оксид (6) Углерод (583) Сера диоксид (516) Углерод оксид (584) Бенз/а/пирен (54) Формальдегид (609) Алканы С12-19 (10)	
		Выхлопная труба	1365	Мобильный источник, при стационарной работе, без постоянного месторасположения	Азота (IV) диоксид (4) Азот (II) оксид (6) Углерод (583) Сера диоксид (516) Углерод оксид (584) Бенз/а/пирен (54) Формальдегид (609) Алканы С12-19 (10)	

1	2	3	4	5	6	7
		Выхлопная труба	1366	Мобильный источник, при стационарной работе, без постоянного месторасположения	Азота (IV) диоксид (4) Азот (II) оксид (6) Углерод (583) Сера диоксид (516) Углерод оксид (584) Бенз/а/пирен (54) Формальдегид (609) Алканы С12-19 (10)	
		Выхлопная труба	1367	Мобильный источник, при стационарной работе, без постоянного месторасположения	Азота (IV) диоксид (4) Азот (II) оксид (6) Углерод (583) Сера диоксид (516) Углерод оксид (584) Бенз/а/пирен (54) Формальдегид (609) Алканы С12-19 (10)	
Подрядная организация ТОО "АКТОБЕ МУНАЙ МАШ КОМПЛЕКТ"	-	Выхлопная труба	1368	Мобильный источник, при стационарной работе, без постоянного месторасположения	Азота (IV) диоксид (4) Азот (II) оксид (6) Углерод (583) Сера диоксид (516) Углерод оксид (584) Бенз/а/пирен (54) Формальдегид (609) Алканы С12-19 (10)	
		Выхлопная труба	1369	Мобильный источник, при стационарной работе, без постоянного месторасположения	Азота (IV) диоксид (4) Сера диоксид (516) Углерод оксид (584) Формальдегид (609) Бензин (60)	
		Выхлопная труба	1370	Мобильный источник, при стационарной работе, без постоянного месторасположения	Азота (IV) диоксид (4) Сера диоксид (516) Углерод оксид (584) Формальдегид (609) Бензин (60)	
		Выхлопная труба	1371	Мобильный источник, при стационарной работе, без постоянного месторасположения	Азота (IV) диоксид (4) Сера диоксид (516) Углерод оксид (584) Формальдегид (609) Бензин (60)	

1	2	3	4	5	6	7
		Выхлопная труба	1372	Мобильный источник, при стационарной работе, без постоянного месторасположения	Азота (IV) диоксид (4) Сера диоксид (516) Углерод оксид (584) Формальдегид (609) Бензин (60)	
		Выхлопная труба	1373	Мобильный источник, при стационарной работе, без постоянного месторасположения	Азота (IV) диоксид (4) Сера диоксид (516) Углерод оксид (584) Формальдегид (609) Бензин (60)	
		Выхлопная труба	1374	Мобильный источник, при стационарной работе, без постоянного месторасположения	Азота (IV) диоксид (4) Азот (II) оксид (6) Углерод (583) Сера диоксид (516) Углерод оксид (584) Бенз/а/пирен (54) Формальдегид (609) Алканы С12-19 (10)	
		Выхлопная труба	1375	Мобильный источник, при стационарной работе, без постоянного месторасположения	Азота (IV) диоксид (4) Азот (II) оксид (6) Углерод (583) Сера диоксид (516) Углерод оксид (584) Бенз/а/пирен (54) Формальдегид (609) Алканы С12-19 (10)	
		Выхлопная труба	1376	Мобильный источник, при стационарной работе, без постоянного месторасположения	Азота (IV) диоксид (4) Азот (II) оксид (6) Углерод (583) Сера диоксид (516) Углерод оксид (584) Бенз/а/пирен (54) Формальдегид (609) Алканы С12-19 (10)	

1	2	3	4	5	6	7
		Выхлопная труба	1377	Мобильный источник, при стационарной работе, без постоянного месторасположения	Азота (IV) диоксид (4) Азот (II) оксид (6) Углерод (583) Сера диоксид (516) Углерод оксид (584) Бенз/а/пирен (54) Формальдегид (609) Алканы С12-19 (10)	
		Выхлопная труба	1395	Мобильный источник, при стационарной работе, без постоянного месторасположения	Азота (IV) диоксид (4) Сера диоксид (516) Углерод оксид (584) Формальдегид (609) Бензин (60)	
		Выхлопная труба	1420	Мобильный источник, при стационарной работе, без постоянного месторасположения	Азота (IV) диоксид (4) Азот (II) оксид (6) Углерод (583) Сера диоксид (516) Углерод оксид (584) Бенз/а/пирен (54) Формальдегид (609) Алканы С12-19 (10)	
Подрядная организация ТОО "КГ КАЗГИС"	-	Выхлопная труба	1378	Мобильный источник, при стационарной работе, без постоянного месторасположения	Азота (IV) диоксид (4) Азот (II) оксид (6) Углерод (583) Сера диоксид (516) Углерод оксид (584) Бенз/а/пирен (54) Формальдегид (609) Алканы С12-19 (10)	
		Выхлопная труба	1379	Мобильный источник, при стационарной работе, без постоянного месторасположения	Азота (IV) диоксид (4) Азот (II) оксид (6) Углерод (583) Сера диоксид (516) Углерод оксид (584) Бенз/а/пирен (54) Формальдегид (609) Алканы С12-19 (10)	

1	2	3	4	5	6	7
		Выхлопная труба	1380	Мобильный источник, при стационарной работе, без постоянного месторасположения	Азота (IV) диоксид (4) Азот (II) оксид (6) Углерод (583) Сера диоксид (516) Углерод оксид (584) Бенз/а/пирен (54) Формальдегид (609) Алканы С12-19 (10)	
		Выхлопная труба	1381	Мобильный источник, при стационарной работе, без постоянного месторасположения	Азота (IV) диоксид (4) Азот (II) оксид (6) Углерод (583) Сера диоксид (516) Углерод оксид (584) Бенз/а/пирен (54) Формальдегид (609) Алканы С12-19 (10)	
		Выхлопная труба	1382	Мобильный источник, при стационарной работе, без постоянного месторасположения	Азота (IV) диоксид (4) Азот (II) оксид (6) Углерод (583) Сера диоксид (516) Углерод оксид (584) Бенз/а/пирен (54) Формальдегид (609) Алканы С12-19 (10)	
		Выхлопная труба	1383	Мобильный источник, при стационарной работе, без постоянного месторасположения	Азота (IV) диоксид (4) Азот (II) оксид (6) Углерод (583) Сера диоксид (516) Углерод оксид (584) Бенз/а/пирен (54) Формальдегид (609) Алканы С12-19 (10)	

1	2	3	4	5	6	7
		Выхлопная труба	1384	Мобильный источник, при стационарной работе, без постоянного месторасположения	Азота (IV) диоксид (4) Азот (II) оксид (6) Углерод (583) Сера диоксид (516) Углерод оксид (584) Бенз/а/пирен (54) Формальдегид (609) Алканы С12-19 (10)	
		Выхлопная труба	1385	Мобильный источник, при стационарной работе, без постоянного месторасположения	Азота (IV) диоксид (4) Азот (II) оксид (6) Углерод (583) Сера диоксид (516) Углерод оксид (584) Бенз/а/пирен (54) Формальдегид (609) Алканы С12-19 (10)	
		Выхлопная труба	1386	Мобильный источник, при стационарной работе, без постоянного месторасположения	Азота (IV) диоксид (4) Азот (II) оксид (6) Углерод (583) Сера диоксид (516) Углерод оксид (584) Бенз/а/пирен (54) Формальдегид (609) Алканы С12-19 (10)	
Подрядная организация ТОО "Жандос Мунай Сервис"	-	Выхлопная труба	1387	Мобильный источник, при стационарной работе, без постоянного месторасположения	Азота (IV) диоксид (4) Азот (II) оксид (6) Углерод (583) Сера диоксид (516) Углерод оксид (584) Проп-2-ен-1-аль (474) Формальдегид (609) Алканы С12-19 (10)	

1	2	3	4	5	6	7
Подрядная организация	-	Выхлопная труба	1388	Мобильный источник, при стационарной работе, без постоянного месторасположения	Азота (IV) диоксид (4) Азот (II) оксид (6) Углерод (583) Сера диоксид (516) Углерод оксид (584) Бенз/а/пирен (54) Формальдегид (609) Алканы С12-19 (10)	
		Выхлопная труба	1389	Мобильный источник, при стационарной работе, без постоянного месторасположения	Азота (IV) диоксид (4) Азот (II) оксид (6) Углерод (583) Сера диоксид (516) Углерод оксид (584) Бенз/а/пирен (54) Формальдегид (609) Алканы С12-19 (10)	
		Выхлопная труба	1390	Мобильный источник, при стационарной работе, без постоянного месторасположения	Азота (IV) диоксид (4) Азот (II) оксид (6) Углерод (583) Сера диоксид (516) Углерод оксид (584) Бенз/а/пирен (54) Формальдегид (609) Алканы С12-19 (10)	
		Выхлопная труба	1391	Мобильный источник, при стационарной работе, без постоянного месторасположения	Азота (IV) диоксид (4) Азот (II) оксид (6) Углерод (583) Сера диоксид (516) Углерод оксид (584) Бенз/а/пирен (54) Формальдегид (609) Алканы С12-19 (10)	

1	2	3	4	5	6	7
		Выхлопная труба	1396	Мобильный источник, при стационарной работе, без постоянного месторасположения	Азота (IV) диоксид (4) Азот (II) оксид (6) Углерод (583) Сера диоксид (516) Углерод оксид (584) Бенз/а/пирен (54) Формальдегид (609) Алканы С12-19 (10)	
		Выхлопная труба	1397	Мобильный источник, при стационарной работе, без постоянного месторасположения	Азота (IV) диоксид (4) Азот (II) оксид (6) Углерод (583) Сера диоксид (516) Углерод оксид (584) Бенз/а/пирен (54) Формальдегид (609) Алканы С12-19 (10)	
		Выхлопная труба	1398	Мобильный источник, при стационарной работе, без постоянного месторасположения	Азота (IV) диоксид (4) Азот (II) оксид (6) Углерод (583) Сера диоксид (516) Углерод оксид (584) Бенз/а/пирен (54) Формальдегид (609) Алканы С12-19 (10)	
		Выхлопная труба	1399	Мобильный источник, при стационарной работе, без постоянного месторасположения	Азота (IV) диоксид (4) Азот (II) оксид (6) Углерод (583) Сера диоксид (516) Углерод оксид (584) Бенз/а/пирен (54) Формальдегид (609) Алканы С12-19 (10)	

1	2	3	4	5	6	7
		Выхлопная труба	1400	Мобильный источник, при стационарной работе, без постоянного месторасположения	Азота (IV) диоксид (4) Азот (II) оксид (6) Углерод (583) Сера диоксид (516) Углерод оксид (584) Бенз/а/пирен (54) Формальдегид (609) Алканы С12-19 (10)	
		Дымовая труба	1401	Мобильный источник, при стационарной работе, без постоянного месторасположения	Азота (IV) диоксид (4) Азот (II) оксид (6) Углерод (583) Сера диоксид (516) Углерод оксид (584)	
Подрядная организация ТОО "PT.LONGYUAN PETROTECH KAZAKHSTAN"	-	Выхлопная труба	1392	Мобильный источник, при стационарной работе, без постоянного месторасположения	Азота (IV) диоксид (4) Азот (II) оксид (6) Углерод (583) Сера диоксид (516) Углерод оксид (584) Бенз/а/пирен (54) Формальдегид (609) Алканы С12-19 (10)	
		Выхлопная труба	1393	Мобильный источник, при стационарной работе, без постоянного месторасположения	Азота (IV) диоксид (4) Азот (II) оксид (6) Углерод (583) Сера диоксид (516) Углерод оксид (584) Бенз/а/пирен (54) Формальдегид (609) Алканы С12-19 (10)	
		Выхлопная труба	1427	Мобильный источник, при стационарной работе, без постоянного месторасположения	Азота (IV) диоксид (4) Азот (II) оксид (6) Углерод (583) Сера диоксид (516) Углерод оксид (584) Бенз/а/пирен (54) Формальдегид (609) Алканы С12-19 (10)	

1	2	3	4	5	6	7
Подрядная организация. ТОО "Достар Мунай Сервис"	-	Выхлопная труба	1394	Мобильный источник, при стационарной работе, без постоянного месторасположения	Азота (IV) диоксид (4) Азот (II) оксид (6) Углерод (583) Сера диоксид (516) Углерод оксид (584) Бенз/а/пирен (54) Формальдегид (609) Алканы С12-19 (10)	
Подрядная организация. ТОО "Батыс Мунай С групп"	-	Выхлопная труба	1402	Мобильный источник, при стационарной работе, без постоянного месторасположения	Азота (IV) диоксид (4) Азот (II) оксид (6) Углерод (583) Сера диоксид (516) Углерод оксид (584) Бенз/а/пирен (54) Формальдегид (609) Алканы С12-19 (10)	
		Выхлопная труба	1403	Мобильный источник, при стационарной работе, без постоянного месторасположения	Азота (IV) диоксид (4) Азот (II) оксид (6) Углерод (583) Сера диоксид (516) Углерод оксид (584) Бенз/а/пирен (54) Формальдегид (609) Алканы С12-19 (10)	
		Выхлопная труба	1404	Мобильный источник, при стационарной работе, без постоянного месторасположения	Азота (IV) диоксид (4) Азот (II) оксид (6) Углерод (583) Сера диоксид (516) Углерод оксид (584) Бенз/а/пирен (54) Формальдегид (609) Алканы С12-19 (10)	

1	2	3	4	5	6	7
		Выхлопная труба	1405	Мобильный источник, при стационарной работе, без постоянного месторасположения	Азота (IV) диоксид (4) Азот (II) оксид (6) Углерод (583) Сера диоксид (516) Углерод оксид (584) Бенз/а/пирен (54) Формальдегид (609) Алканы С12-19 (10)	
		Выхлопная труба	1406	Мобильный источник, при стационарной работе, без постоянного месторасположения	Азота (IV) диоксид (4) Азот (II) оксид (6) Углерод (583) Сера диоксид (516) Углерод оксид (584) Бенз/а/пирен (54) Формальдегид (609) Алканы С12-19 (10)	
		Дымовая труба	1407	Мобильный источник, при стационарной работе, без постоянного месторасположения	Азота (IV) диоксид (4) Азот (II) оксид (6) Углерод (583) Сера диоксид (516) Углерод оксид (584)	
Подрядная организация.	-	Выхлопная труба	1421	Мобильный источник, при стационарной работе, без постоянного месторасположения	Азота (IV) диоксид (4) Азот (II) оксид (6) Углерод (583) Сера диоксид (516) Углерод оксид (584) Бенз/а/пирен (54) Формальдегид (609) Алканы С12-19 (10)	
		Выхлопная труба	1422	Мобильный источник, при стационарной работе, без постоянного месторасположения	Азота (IV) диоксид (4) Азот (II) оксид (6) Углерод (583) Сера диоксид (516) Углерод оксид (584) Бенз/а/пирен (54) Формальдегид (609) Алканы С12-19 (10)	

1	2	3	4	5	6	7
		Выхлопная труба	1423	Мобильный источник, при стационарной работе, без постоянного месторасположения	Азота (IV) диоксид (4) Азот (II) оксид (6) Углерод (583) Сера диоксид (516) Углерод оксид (584) Бенз/а/пирен (54) Формальдегид (609) Алканы С12-19 (10)	
		Выхлопная труба	1424	Мобильный источник, при стационарной работе, без постоянного месторасположения	Азота (IV) диоксид (4) Азот (II) оксид (6) Углерод (583) Сера диоксид (516) Углерод оксид (584) Бенз/а/пирен (54) Формальдегид (609) Алканы С12-19 (10)	
		Выхлопная труба	1425	Мобильный источник, при стационарной работе, без постоянного месторасположения	Азота (IV) диоксид (4) Азот (II) оксид (6) Углерод (583) Сера диоксид (516) Углерод оксид (584) Бенз/а/пирен (54) Формальдегид (609) Алканы С12-19 (10)	
		Дымовая труба	1426	Мобильный источник, при стационарной работе, без постоянного месторасположения	Азота (IV) диоксид (4) Азот (II) оксид (6) Углерод (583) Сера диоксид (516) Углерод оксид (584)	
		Выхлопная труба	1428	Мобильный источник, при стационарной работе, без постоянного месторасположения	Азота (IV) диоксид (4) Азот (II) оксид (6) Углерод (583) Сера диоксид (516) Углерод оксид (584) Бенз/а/пирен (54) Формальдегид (609) Алканы С12-19 (10)	

1	2	3	4	5	6	7
м.р. Северная Трува, «ОНГДУ»						
м.р. Северная Трува КНГСС	**м.р. Северная Трува** По добыче нефти: 198 722 000т/год; По добыче газа: 51 184 000 000 м3/год.	Дымовая труба	0001	С.Ш.: 47 52 57,21 В.Д.: 57 27 26,47	Азота (IV) диоксид (4) Азот (II) оксид (6) Сера диоксид (516) Углерод оксид (584)	1 раз/квартал
		Дымовая труба	0136	С.Ш.: 47 52 57,21 В.Д.: 57 27 26,47	Азота (IV) диоксид (4) Азот (II) оксид (6) Сера диоксид (516) Углерод оксид (584)	
		Дымовая труба	0137	С.Ш.: 47 52 57,21 В.Д.: 57 27 26,47	Азота (IV) диоксид (4) Азот (II) оксид (6) Сера диоксид (516) Углерод оксид (584)	
		Выхлопная труба	0002	С.Ш.: 47 52 57,21 В.Д.: 57 27 26,47	Азота (IV) диоксид (4) Азот (II) оксид (6) Углерод (583) Сера диоксид (516) Углерод оксид (584) Бенз/а/пирен (54) Формальдегид (609) Алканы С12-19 (10)	
		Выхлопная труба	0003	С.Ш.: 47 52 57,21 В.Д.: 57 27 26,47	Азота (IV) диоксид (4) Азот (II) оксид (6) Углерод (583) Сера диоксид (516) Углерод оксид (584) Бенз/а/пирен (54) Формальдегид (609) Алканы С12-19 (10)	
		Выхлопная труба	0004	С.Ш.: 47 52 57,21 В.Д.: 57 27 26,47	Азота (IV) диоксид (4) Азот (II) оксид (6) Углерод (583) Сера диоксид (516) Углерод оксид (584) Бенз/а/пирен (54) Формальдегид (609) Алканы С12-19 (10)	

1	2	3	4	5	6	7
		Вытяжные дефлекторы	0010	С.Ш.: 47 52 55,92 В.Д.: 57 27 32,71	Сероводород (518)	
					Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	
					Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	
					Алканы С12-19 (10)	
		Дыхательный клапан	0011	С.Ш.: 47 52 57,93 В.Д.: 57 27 31,24	Сероводород (518)	
					Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	
					Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	
					Алканы С12-19 (10)	
		Дыхательный клапан	0012	С.Ш.: 47 52 57,83 В.Д.: 57 27 34,13	Сероводород (518)	
					Смесь углеводородов предельных С1-С5	
					Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	
					Алканы С12-19 (10)	
		Свеча	0013	С.Ш.: 47 52 57,93 В.Д.: 57 27 31,24	Сероводород (518)	
					Углеводороды С1-С5	
					Углеводороды С6-С10	
					Алканы С12-19 (10)	
		Свеча	0014	С.Ш.: 47 52 57,83 В.Д.: 57 27 34,13	Сероводород (518)	
					Смесь углеводородов предельных С1-С5	
					Смесь углеводородов предельных С6-С10	
					Алканы С12-19 (10)	
		Дыхательный клапан	0022		Сероводород (518)	
					Алканы С12-19 (10)	

1	2	3	4	5	6	7
м.р. Северная Трува ЦДНГ-3		Выхлопная труба	0019	С.Ш.: 47 53 16,89 В.Д.: 57 27 35,50	Азота (IV) диоксид (4)	
					Азот (II) оксид (6)	
					Углерод (583)	
					Сера диоксид (516)	
					Углерод оксид (584)	
					Бенз/а/пирен (54)	
					Формальдегид (609)	
					Алканы С12-19 (10)	
		Вытяжные дефлекторы	0020	С.Ш.: 47 53 16,89 В.Д.: 57 27 35,50		
		Выхлопная труба	0021	С.Ш.: 47 53 16,89 В.Д.: 57 27 35,50	Азота (IV) диоксид (4)	
					Азот (II) оксид (6)	
					Углерод (583)	
					Сера диоксид (516)	
					Углерод оксид (584)	
					Бенз/а/пирен (54)	
					Формальдегид (609)	
					Алканы С12-19 (10)	
		Труба	0023	С.Ш.: 47 53 16,89 В.Д.: 57 27 35,50	Взвешенные частицы	
					Пыль абразивная	
		Свеча	0024	С.Ш.: 47 53 8,92 В.Д.: 57 26 55,53	Сероводород (518)	
					Смесь углеводородов предельных С1-С5	
					Смесь углеводородов предельных С6-С10	
					Алканы С12-19 (10)	
		Свеча	0025	С.Ш.: 47 56 8,63 В.Д.: 57 28 20,05	Сероводород (518)	
					Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	
					Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	
					Алканы С12-19 (10)	

1	2	3	4	5	6	7
		Свеча	0026	С.Ш.: 47 52 22,32 В.Д.: 57 24 4,87	Сероводород (518)	
					Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	
					Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	
					Алканы С12-19 (10)	
		Свеча	0027	С.Ш.: 47 53 26,89 В.Д.: 57 28 53,96	Сероводород (518)	
					Смесь углеводородов предельных С1-С5	
					Смесь углеводородов предельных С6-С10	
					Алканы С12-19 (10)	
		Свеча	0028	С.Ш.: 47 51 57,36 В.Д.: 57 26 48,07	Сероводород (518)	
					Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	
					Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	
					Алканы С12-19 (10)	
		Свеча	0029	С.Ш.: 47 55 2,91 В.Д.: 57 26 07,48	Сероводород (518)	
					Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	
					Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	
					Алканы С12-19 (10)	

1	2	3	4	5	6	7
		Свеча	0030	С.Ш.: 47 53 2,45 В.Д.: 57 26 39,10	Сероводород (518)	
					Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	
					Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	
					Алканы С12-19 (10)	
		Свеча	0031	С.Ш.: 47 49 40,84 В.Д.: 57 22 12,60	Сероводород (518)	
					Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	
					Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	
					Алканы С12-19 (10)	
		Свеча	0032	С.Ш.: 47 54 32,65 В.Д.: 57 30 54,33	Сероводород (518)	
					Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	
					Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	
					Алканы С12-19 (10)	
		Свеча	0033	С.Ш.: 47 46 56,80 В.Д.: 57 18 2,31	Сероводород (518)	
					Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	
					Смесь углеводородов предельных С6-С10	
					Алканы С12-19 (10)	
		Свеча	0034	С.Ш.: 47 52 19,87 В.Д.: 57 30 3,59	Сероводород (518)	
					Смесь углеводородов предельных С1-С5	
					Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	
					Алканы С12-19 (10)	

1	2	3	4	5	6	7
		Свеча	0035	С.Ш.: 47 54 17,32 В.Д.: 57 28 10,99	Сероводород (518)	
					Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	
					Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	
					Алканы С12-19 (10)	
		Свеча	0036	С.Ш.: 47 55 11,33 В.Д.: 57 29 43,57	Сероводород (518)	
					Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	
					Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	
					Алканы С12-19 (10)	
		Свеча	0037	С.Ш.: 47 55 28,90 В.Д.: 57 27 34,36	Сероводород (518)	
					Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	
					Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	
					Алканы С12-19 (10)	
		Свеча	0038	С.Ш.: 47 50 50,75 В.Д.: 57 23 28,23	Сероводород (518)	
					Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	
					Смесь углеводородов предельных С6-С10	
					Алканы С12-19 (10)	
		Свеча	0039	С.Ш.: 47 51 25,82 В.Д.: 57 25 17,41	Сероводород (518)	
					Смесь углеводородов предельных С1-С5	
					Смесь углеводородов предельных С6-С10	
					Алканы С12-19 (10)	

1	2	3	4	5	6	7
		Свеча	0040	С.Ш.: 47 52 20,88 В.Д.: 57 27 50,69	Сероводород (518)	
					Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	
					Смесь углеводородов предельных С6-С10	
					Алканы С12-19 (10)	
		Свеча	0041	С.Ш.: 47 53 57,52 В.Д.: 57 25 56,15	Сероводород (518)	
					Смесь углеводородов предельных С1-С5	
					Смесь углеводородов предельных С6-С10	
					Алканы С12-19 (10)	
		Свеча	0042	С.Ш.: 47 53 48,33 В.Д.: 57 27 44,11	Сероводород (518)	
					Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	
					Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	
					Алканы С12-19 (10)	
		Свеча	0043	С.Ш.: 47 51 7,08 В.Д.: 57 25 58,19	Сероводород (518)	
					Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	
					Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	
					Алканы С12-19 (10)	
		Свеча	0044	С.Ш.: 47 52 21,35 В.Д.: 57 24 39,02	Сероводород (518)	
					Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	
					Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	
					Алканы С12-19 (10)	

1	2	3	4	5	6	7
		Свеча	0138	С.Ш.: 47 55 51,39 В.Д.: 57 25 11,86	Сероводород (518)	
					Смесь углеводородов предельных С1-С5	
					Смесь углеводородов предельных С6-С10	
					Алканы С12-19 (10)	
		Свеча	0139	С.Ш.: 47 50 38,23 В.Д.: 57 24 49,37	Сероводород (518)	
					Смесь углеводородов предельных С1-С5	
					Смесь углеводородов предельных С6-С10	
					Алканы С12-19 (10)	
		Свеча	0140	С.Ш.: 47 49 45,95 В.Д.: 57 22 11,63	Сероводород (518)	
					Смесь углеводородов предельных С1-С5	
					Смесь углеводородов предельных С6-С10	
					Алканы С12-19 (10)	
		Свеча	0141	С.Ш.: 47 51 8,07 В.Д.: 57 23 37,31	Сероводород (518)	
					Смесь углеводородов предельных С1-С5	
					Смесь углеводородов предельных С6-С10	
					Алканы С12-19 (10)	
		Свеча	0142	С.Ш.: 47 46 59,50 В.Д.: 57 16 12,55	Сероводород (518)	
					Смесь углеводородов предельных С1-С5	
					Смесь углеводородов предельных С6-С10	
					Алканы С12-19 (10)	
		Свеча	0200	С.Ш.: 47 51 7,08 В.Д.: 57 25 58,19	Сероводород (518)	
					Смесь углеводородов предельных С1-С5	
					Смесь углеводородов предельных С6-С10	
					Алканы С12-19 (10)	

1	2	3	4	5	6	7
		Свеча	0201	С.Ш.: 47 51 25,82 В.Д.: 57 25 17,41	Сероводород (518)	
					Смесь углеводородов предельных С1-С5	
					Смесь углеводородов предельных С6-С10	
					Алканы С12-19 (10)	
		Свеча	0217	С.Ш.: 47 51 25,82 В.Д.: 57 25 17,41	Сероводород (518)	
					Смесь углеводородов предельных С1-С5	
					Смесь углеводородов предельных С6-С10	
					Алканы С12-19 (10)	
м.р. Северная Трува ГЛКС-2		Труба	0127	С.Ш.: 47 52 51,93 В.Д.: 57 27 34,41	Азота (IV) диоксид (4)	
					Азот (II) оксид (6)	
					Углерод (583)	
					Сера диоксид (516)	
					Углерод оксид (584)	
					Бенз/а/пирен (54)	
					Формальдегид (609)	
					Алканы С12-19 (10)	
		Труба	0128	С.Ш.: 47 52 51,93 В.Д.: 57 27 34,41	Азота (IV) диоксид (4)	
					Азот (II) оксид (6)	
					Углерод (583)	
					Сера диоксид (516)	
					Углерод оксид (584)	
					Бенз/а/пирен (54)	
					Формальдегид (609)	
					Алканы С12-19 (10)	
		Труба	0129	С.Ш.: 47 52 51,93 В.Д.: 57 27 34,41	Азота (IV) диоксид (4)	
					Азот (II) оксид (6)	
					Углерод (583)	
					Сера диоксид (516)	
					Углерод оксид (584)	
					Бенз/а/пирен (54)	
					Формальдегид (609)	
					Алканы С12-19 (10)	
		Вентсистема	0130	С.Ш.: 47 52 51,93 В.Д.: 57 27 34,41	Сероводород (518)	
					Смесь углеводородов предельных С1-С5	

1	2	3	4	5	6	7
		Вентсистема	0131	С.Ш.: 47 52 51,93 В.Д.: 57 27 34,41	Сероводород (518) Смесь углеводородов предельных С1-С5	
		Вентсистема	0132	С.Ш.: 47 52 51,93 В.Д.: 57 27 34,41	Сероводород (518) Смесь углеводородов предельных С1-С5	
		Вентсистема	0133	С.Ш.: 47 52 51,93 В.Д.: 57 27 34,41	Сероводород (518) Смесь углеводородов предельных С1-С5	
		Вентсистема	0134	С.Ш.: 47 52 51,93 В.Д.: 57 27 34,41	Сероводород (518) Смесь углеводородов предельных С1-С5	
		Вентсистема	0135	С.Ш.: 47 52 51,93 В.Д.: 57 27 34,41	Сероводород (518) Смесь углеводородов предельных С1-С5	
		Труба	0143	С.Ш.: 47 52 51,93 В.Д.: 57 27 34,41	Азота (IV) диоксид (4) Азот (II) оксид (6) Сера диоксид (516) Углерод оксид (584)	
		Труба	0218	С.Ш.: 47 52 51,93 В.Д.: 57 27 34,41	Азота (IV) диоксид (4) Азот (II) оксид (6) Сера диоксид (516) Углерод оксид (584)	
Подрядная организация. ТОО "М-Техсервис"	-	Выхлопная труба	0145	Мобильный источник, при стационарной работе, без постоянного месторасположения	Азота (IV) диоксид (4) Азот (II) оксид (6) Углерод (583) Сера диоксид (516) Углерод оксид (584) Бенз/а/пирен (54) Формальдегид (609) Алканы С12-19 (10)	

1	2	3	4	5	6	7
		Выхлопная труба	0146	Мобильный источник, при стационарной работе, без постоянного месторасположения	Азота (IV) диоксид (4) Азот (II) оксид (6) Углерод (583) Сера диоксид (516) Углерод оксид (584) Бенз/а/пирен (54) Формальдегид (609) Алканы С12-19 (10)	
		Выхлопная труба	0147	Мобильный источник, при стационарной работе, без постоянного месторасположения	Азота (IV) диоксид (4) Азот (II) оксид (6) Углерод (583) Сера диоксид (516) Углерод оксид (584) Бенз/а/пирен (54) Формальдегид (609) Алканы С12-19 (10)	
		Выхлопная труба	0148	Мобильный источник, при стационарной работе, без постоянного месторасположения	Азота (IV) диоксид (4) Азот (II) оксид (6) Углерод (583) Сера диоксид (516) Углерод оксид (584) Бенз/а/пирен (54) Формальдегид (609) Алканы С12-19 (10)	
		Выхлопная труба	0149	Мобильный источник, при стационарной работе, без постоянного месторасположения	Азота (IV) диоксид (4) Азот (II) оксид (6) Углерод (583) Сера диоксид (516) Углерод оксид (584) Бенз/а/пирен (54) Формальдегид (609) Алканы С12-19 (10)	

1	2	3	4	5	6	7
		Выхлопная труба	0150	Мобильный источник, при стационарной работе, без постоянного месторасположения	Азота (IV) диоксид (4) Азот (II) оксид (6) Углерод (583) Сера диоксид (516) Углерод оксид (584) Бенз/а/пирен (54) Формальдегид (609) Алканы С12-19 (10)	
		Выхлопная труба	0151	Мобильный источник, при стационарной работе, без постоянного месторасположения	Азота (IV) диоксид (4) Азот (II) оксид (6) Углерод (583) Сера диоксид (516) Углерод оксид (584) Бенз/а/пирен (54) Формальдегид (609) Алканы С12-19 (10)	
		Выхлопная труба	0152	Мобильный источник, при стационарной работе, без постоянного месторасположения	Азота (IV) диоксид (4) Азот (II) оксид (6) Углерод (583) Сера диоксид (516) Углерод оксид (584) Бенз/а/пирен (54) Формальдегид (609) Алканы С12-19 (10)	
		Выхлопная труба	0153	Мобильный источник, при стационарной работе, без постоянного месторасположения	Азота (IV) диоксид (4) Азот (II) оксид (6) Углерод (583) Сера диоксид (516) Углерод оксид (584) Бенз/а/пирен (54) Формальдегид (609) Алканы С12-19 (10)	

1	2	3	4	5	6	7
		Выхлопная труба	0154	Мобильный источник, при стационарной работе, без постоянного месторасположения	Азота (IV) диоксид (4) Азот (II) оксид (6) Углерод (583) Сера диоксид (516) Углерод оксид (584) Бенз/а/пирен (54) Формальдегид (609) Алканы С12-19 (10)	
		Выхлопная труба	0155	Мобильный источник, при стационарной работе, без постоянного месторасположения	Азота (IV) диоксид (4) Азот (II) оксид (6) Углерод (583) Сера диоксид (516) Углерод оксид (584) Бенз/а/пирен (54) Формальдегид (609) Алканы С12-19 (10)	
		Выхлопная труба	0156	Мобильный источник, при стационарной работе, без постоянного месторасположения	Азота (IV) диоксид (4) Азот (II) оксид (6) Углерод (583) Сера диоксид (516) Углерод оксид (584) Бенз/а/пирен (54) Формальдегид (609) Алканы С12-19 (10)	
		Выхлопная труба	0157	Мобильный источник, при стационарной работе, без постоянного месторасположения	Азота (IV) диоксид (4) Азот (II) оксид (6) Углерод (583) Сера диоксид (516) Углерод оксид (584) Бенз/а/пирен (54) Формальдегид (609) Алканы С12-19 (10)	

1	2	3	4	5	6	7
		Выхлопная труба	0158	Мобильный источник, при стационарной работе, без постоянного месторасположения	Азота (IV) диоксид (4) Азот (II) оксид (6) Углерод (583) Сера диоксид (516) Углерод оксид (584) Бенз/а/пирен (54) Формальдегид (609) Алканы С12-19 (10)	
		Дымовая труба	0185	Мобильный источник, при стационарной работе, без постоянного месторасположения	Азота (IV) диоксид (4) Азот (II) оксид (6) Сера диоксид (516) Углерод оксид (584)	
Подрядная организация. ТОО "АКТОБЕ МУНАЙ МАШ КОМПЛЕКТ"	-	Выхлопная труба	0159	Мобильный источник, при стационарной работе, без постоянного месторасположения	Азота (IV) диоксид (4) Азот (II) оксид (6) Углерод (583) Сера диоксид (516) Углерод оксид (584) Бенз/а/пирен (54) Формальдегид (609) Алканы С12-19 (10)	
		Выхлопная труба	0160	Мобильный источник, при стационарной работе, без постоянного месторасположения	Азота (IV) диоксид (4) Сера диоксид (516) Углерод оксид (584) Формальдегид (609) Бензин (60)	
		Выхлопная труба	0161	Мобильный источник, при стационарной работе, без постоянного месторасположения	Азота (IV) диоксид (4) Сера диоксид (516) Углерод оксид (584) Формальдегид (609) Бензин (60)	
		Выхлопная труба	0162	Мобильный источник, при стационарной работе, без постоянного месторасположения	Азота (IV) диоксид (4) Сера диоксид (516) Углерод оксид (584) Формальдегид (609) Бензин (60)	

1	2	3	4	5	6	7
		Выхлопная труба	0163	Мобильный источник, при стационарной работе, без постоянного месторасположения	Азота (IV) диоксид (4) Сера диоксид (516) Углерод оксид (584) Формальдегид (609) Бензин (60)	
		Выхлопная труба	0164	Мобильный источник, при стационарной работе, без постоянного месторасположения	Азота (IV) диоксид (4) Сера диоксид (516) Углерод оксид (584) Формальдегид (609) Бензин (60)	
		Выхлопная труба	0165	Мобильный источник, при стационарной работе, без постоянного месторасположения	Азота (IV) диоксид (4) Азот (II) оксид (6) Углерод (583) Сера диоксид (516) Углерод оксид (584) Бенз/а/пирен (54) Формальдегид (609) Алканы С12-19 (10)	
		Выхлопная труба	0166	Мобильный источник, при стационарной работе, без постоянного месторасположения	Азота (IV) диоксид (4) Азот (II) оксид (6) Углерод (583) Сера диоксид (516) Углерод оксид (584) Бенз/а/пирен (54) Формальдегид (609) Алканы С12-19 (10)	
		Выхлопная труба	0167	Мобильный источник, при стационарной работе, без постоянного месторасположения	Азота (IV) диоксид (4) Азот (II) оксид (6) Углерод (583) Сера диоксид (516) Углерод оксид (584) Бенз/а/пирен (54) Формальдегид (609) Алканы С12-19 (10)	

1	2	3	4	5	6	7
		Выхлопная труба	0168	Мобильный источник, при стационарной работе, без постоянного месторасположения	Азота (IV) диоксид (4) Азот (II) оксид (6) Углерод (583) Сера диоксид (516) Углерод оксид (584) Бенз/а/пирен (54) Формальдегид (609) Алканы С12-19 (10)	
		Выхлопная труба	0186	Мобильный источник, при стационарной работе, без постоянного месторасположения	Азота (IV) диоксид (4) Сера диоксид (516) Углерод оксид (584) Формальдегид (609) Бензин (60)	
		Выхлопная труба	0202	Мобильный источник, при стационарной работе, без постоянного месторасположения	Азота (IV) диоксид (4) Азот (II) оксид (6) Углерод (583) Сера диоксид (516) Углерод оксид (584) Бенз/а/пирен (54) Формальдегид (609) Алканы С12-19 (10)	
Подрядная организация. ТОО "КГ КАЗГИС"	-	Выхлопная труба	0169	Мобильный источник, при стационарной работе, без постоянного месторасположения	Азота (IV) диоксид (4) Азот (II) оксид (6) Углерод (583) Сера диоксид (516) Углерод оксид (584) Бенз/а/пирен (54) Формальдегид (609) Алканы С12-19 (10)	
		Выхлопная труба	0170	Мобильный источник, при стационарной работе, без постоянного месторасположения	Азота (IV) диоксид (4) Азот (II) оксид (6) Углерод (583) Сера диоксид (516) Углерод оксид (584) Бенз/а/пирен (54) Формальдегид (609) Алканы С12-19 (10)	

1	2	3	4	5	6	7
		Выхлопная труба	0171	Мобильный источник, при стационарной работе, без постоянного месторасположения	Азота (IV) диоксид (4) Азот (II) оксид (6) Углерод (583) Сера диоксид (516) Углерод оксид (584) Бенз/а/пирен (54) Формальдегид (609) Алканы С12-19 (10)	
		Выхлопная труба	0172	Мобильный источник, при стационарной работе, без постоянного месторасположения	Азота (IV) диоксид (4) Азот (II) оксид (6) Углерод (583) Сера диоксид (516) Углерод оксид (584) Бенз/а/пирен (54) Формальдегид (609) Алканы С12-19 (10)	
		Выхлопная труба	0173	Мобильный источник, при стационарной работе, без постоянного месторасположения	Азота (IV) диоксид (4) Азот (II) оксид (6) Углерод (583) Сера диоксид (516) Углерод оксид (584) Бенз/а/пирен (54) Формальдегид (609) Алканы С12-19 (10)	
		Выхлопная труба	0174	Мобильный источник, при стационарной работе, без постоянного месторасположения	Азота (IV) диоксид (4) Азот (II) оксид (6) Углерод (583) Сера диоксид (516) Углерод оксид (584) Бенз/а/пирен (54) Формальдегид (609) Алканы С12-19 (10)	

1	2	3	4	5	6	7
		Выхлопная труба	0175	Мобильный источник, при стационарной работе, без постоянного месторасположения	Азота (IV) диоксид (4) Азот (II) оксид (6) Углерод (583) Сера диоксид (516) Углерод оксид (584) Бенз/а/пирен (54) Формальдегид (609) Алканы С12-19 (10)	
		Выхлопная труба	0176	Мобильный источник, при стационарной работе, без постоянного месторасположения	Азота (IV) диоксид (4) Азот (II) оксид (6) Углерод (583) Сера диоксид (516) Углерод оксид (584) Бенз/а/пирен (54) Формальдегид (609) Алканы С12-19 (10)	
		Выхлопная труба	0177	Мобильный источник, при стационарной работе, без постоянного месторасположения	Азота (IV) диоксид (4) Азот (II) оксид (6) Углерод (583) Сера диоксид (516) Углерод оксид (584) Бенз/а/пирен (54) Формальдегид (609) Алканы С12-19 (10)	
Подрядная организация. ТОО "Жандос Мунай Сервис"	-	Выхлопная труба	0178	Мобильный источник, при стационарной работе, без постоянного месторасположения	Азота (IV) диоксид (4) Азот (II) оксид (6) Углерод (583) Сера диоксид (516) Углерод оксид (584) Проп-2-ен-1-аль (474) Формальдегид (609) Алканы С12-19 (10)	

1	2	3	4	5	6	7
Подрядная организация.	-	Выхлопная труба	0179	Мобильный источник, при стационарной работе, без постоянного месторасположения	Азота (IV) диоксид (4) Азот (II) оксид (6) Углерод (583) Сера диоксид (516) Углерод оксид (584) Бенз/а/пирен (54) Формальдегид (609) Алканы С12-19 (10)	
		Выхлопная труба	0180	Мобильный источник, при стационарной работе, без постоянного месторасположения	Азота (IV) диоксид (4) Азот (II) оксид (6) Углерод (583) Сера диоксид (516) Углерод оксид (584) Бенз/а/пирен (54) Формальдегид (609) Алканы С12-19 (10)	
		Выхлопная труба	0181	Мобильный источник, при стационарной работе, без постоянного месторасположения	Азота (IV) диоксид (4) Азот (II) оксид (6) Углерод (583) Сера диоксид (516) Углерод оксид (584) Бенз/а/пирен (54) Формальдегид (609) Алканы С12-19 (10)	
		Выхлопная труба	0182	Мобильный источник, при стационарной работе, без постоянного месторасположения	Азота (IV) диоксид (4) Азот (II) оксид (6) Углерод (583) Сера диоксид (516) Углерод оксид (584) Бенз/а/пирен (54) Формальдегид (609) Алканы С12-19 (10)	

1	2	3	4	5	6	7
		Выхлопная труба	0188	Мобильный источник, при стационарной работе, без постоянного месторасположения	Азота (IV) диоксид (4) Азот (II) оксид (6) Углерод (583) Сера диоксид (516) Углерод оксид (584) Бенз/а/пирен (54) Формальдегид (609) Алканы С12-19 (10)	
		Выхлопная труба	0189	Мобильный источник, при стационарной работе, без постоянного месторасположения	Азота (IV) диоксид (4) Азот (II) оксид (6) Углерод (583) Сера диоксид (516) Углерод оксид (584) Бенз/а/пирен (54) Формальдегид (609) Алканы С12-19 (10)	
		Выхлопная труба	0190	Мобильный источник, при стационарной работе, без постоянного месторасположения	Азота (IV) диоксид (4) Азот (II) оксид (6) Углерод (583) Сера диоксид (516) Углерод оксид (584) Бенз/а/пирен (54) Формальдегид (609) Алканы С12-19 (10)	
		Выхлопная труба	0191	Мобильный источник, при стационарной работе, без постоянного месторасположения	Азота (IV) диоксид (4) Азот (II) оксид (6) Углерод (583) Сера диоксид (516) Углерод оксид (584) Бенз/а/пирен (54) Формальдегид (609) Алканы С12-19 (10)	

1	2	3	4	5	6	7
		Выхлопная труба	0192	Мобильный источник, при стационарной работе, без постоянного месторасположения	Азота (IV) диоксид (4) Азот (II) оксид (6) Углерод (583) Сера диоксид (516) Углерод оксид (584) Бенз/а/пирен (54) Формальдегид (609) Алканы С12-19 (10)	
		Дымовая труба	0193	Мобильный источник, при стационарной работе, без постоянного месторасположения	Азота (IV) диоксид (4) Азот (II) оксид (6) Углерод (583) Сера диоксид (516) Углерод оксид (584)	
Подрядная организация. ТОО "PT.LONGYUAN PETROTECH KAZAKHSTAN"	-	Выхлопная труба	0183	Мобильный источник, при стационарной работе, без постоянного месторасположения	Азота (IV) диоксид (4) Азот (II) оксид (6) Углерод (583) Сера диоксид (516) Углерод оксид (584) Бенз/а/пирен (54) Формальдегид (609) Алканы С12-19 (10)	
		Выхлопная труба	0184	Мобильный источник, при стационарной работе, без постоянного месторасположения	Азота (IV) диоксид (4) Азот (II) оксид (6) Углерод (583) Сера диоксид (516) Углерод оксид (584) Бенз/а/пирен (54) Формальдегид (609) Алканы С12-19 (10)	
		Выхлопная труба	0208	Мобильный источник, при стационарной работе, без постоянного месторасположения	Азота (IV) диоксид (4) Азот (II) оксид (6) Углерод (583) Сера диоксид (516) Углерод оксид (584) Бенз/а/пирен (54) Формальдегид (609) Алканы С12-19 (10)	

1	2	3	4	5	6	7
Подрядная организация. ТОО "Достар Мунай Сервис"	-	Выхлопная труба	0187	Мобильный источник, при стационарной работе, без постоянного месторасположения	Азота (IV) диоксид (4) Азот (II) оксид (6) Углерод (583) Сера диоксид (516) Углерод оксид (584) Бенз/а/пирен (54) Формальдегид (609) Алканы С12-19 (10)	
Подрядная организация. ТОО "Батыс Мунай С групп"	-	Выхлопная труба	0194	Мобильный источник, при стационарной работе, без постоянного месторасположения	Азота (IV) диоксид (4) Азот (II) оксид (6) Углерод (583) Сера диоксид (516) Углерод оксид (584) Бенз/а/пирен (54) Формальдегид (609) Алканы С12-19 (10)	
		Выхлопная труба	0195	Мобильный источник, при стационарной работе, без постоянного месторасположения	Азота (IV) диоксид (4) Азот (II) оксид (6) Углерод (583) Сера диоксид (516) Углерод оксид (584) Бенз/а/пирен (54) Формальдегид (609) Алканы С12-19 (10)	
		Выхлопная труба	0196	Мобильный источник, при стационарной работе, без постоянного месторасположения	Азота (IV) диоксид (4) Азот (II) оксид (6) Углерод (583) Сера диоксид (516) Углерод оксид (584) Бенз/а/пирен (54) Формальдегид (609) Алканы С12-19 (10)	

1	2	3	4	5	6	7
		Выхлопная труба	0197	Мобильный источник, при стационарной работе, без постоянного месторасположения	Азота (IV) диоксид (4) Азот (II) оксид (6) Углерод (583) Сера диоксид (516) Углерод оксид (584) Бенз/а/пирен (54) Формальдегид (609) Алканы С12-19 (10)	
		Выхлопная труба	0198	Мобильный источник, при стационарной работе, без постоянного месторасположения	Азота (IV) диоксид (4) Азот (II) оксид (6) Углерод (583) Сера диоксид (516) Углерод оксид (584) Бенз/а/пирен (54) Формальдегид (609) Алканы С12-19 (10)	
		Дымовая труба	0199	Мобильный источник, при стационарной работе, без постоянного месторасположения	Азота (IV) диоксид (4) Азот (II) оксид (6) Углерод (583) Сера диоксид (516) Углерод оксид (584)	
Подрядная организация. ТОО "СНПС-АТК"	-	Выхлопная труба	0203	Мобильный источник, при стационарной работе, без постоянного месторасположения	Азота (IV) диоксид (4) Азот (II) оксид (6) Углерод (583) Сера диоксид (516) Углерод оксид (584)	
		Выхлопная труба	0204	Мобильный источник, при стационарной работе, без постоянного месторасположения	Азота (IV) диоксид (4) Азот (II) оксид (6) Углерод (583) Сера диоксид (516) Углерод оксид (584)	
		Выхлопная труба	0205	Мобильный источник, при стационарной работе, без постоянного месторасположения	Азота (IV) диоксид (4) Азот (II) оксид (6) Углерод (583) Сера диоксид (516) Углерод оксид (584)	

1	2	3	4	5	6	7
		Выхлопная труба	0206	Мобильный источник, при стационарной работе, без постоянного месторасположения	Азота (IV) диоксид (4) Азот (II) оксид (6) Углерод (583) Сера диоксид (516) Углерод оксид (584)	
		Выхлопная труба	0207	Мобильный источник, при стационарной работе, без постоянного месторасположения	Азота (IV) диоксид (4) Азот (II) оксид (6) Углерод (583) Сера диоксид (516) Углерод оксид (584)	
		Выхлопная труба	0213	Мобильный источник, при стационарной работе, без постоянного месторасположения	Азота (IV) диоксид (4) Азот (II) оксид (6) Углерод (583) Сера диоксид (516) Углерод оксид (584)	
		Выхлопная труба	0214	Мобильный источник, при стационарной работе, без постоянного месторасположения	Азота (IV) диоксид (4) Азот (II) оксид (6) Углерод (583) Сера диоксид (516) Углерод оксид (584)	
		Выхлопная труба	0215	Мобильный источник, при стационарной работе, без постоянного месторасположения	Азота (IV) диоксид (4) Азот (II) оксид (6) Углерод (583) Сера диоксид (516) Углерод оксид (584)	
		Выхлопная труба	0216	Мобильный источник, при стационарной работе, без постоянного месторасположения	Азота (IV) диоксид (4) Азот (II) оксид (6) Углерод (583) Сера диоксид (516) Углерод оксид (584)	
Подрядная организация.	-	Выхлопная труба	0209	Мобильный источник, при стационарной работе, без постоянного месторасположения	Азота (IV) диоксид (4) Азот (II) оксид (6) Углерод (583) Сера диоксид (516) Углерод оксид (584) Бенз/а/пирен (54) Формальдегид (609) Алканы С12-19 (10)	

1	2	3	4	5	6	7
		Выхлопная труба	0210	Мобильный источник, при стационарной работе, без постоянного месторасположения	Азота (IV) диоксид (4)	
					Азот (II) оксид (6)	
					Углерод (583)	
					Сера диоксид (516)	
					Углерод оксид (584)	
					Бенз/а/пирен (54)	
					Формальдегид (609)	
					Алканы С12-19 (10)	
		Выхлопная труба	0211	Мобильный источник, при стационарной работе, без постоянного месторасположения	Азота (IV) диоксид (4)	
					Азот (II) оксид (6)	
					Углерод (583)	
					Сера диоксид (516)	
					Углерод оксид (584)	
					Бенз/а/пирен (54)	
					Формальдегид (609)	
					Алканы С12-19 (10)	
		Выхлопная труба	0212	Мобильный источник, при стационарной работе, без постоянного месторасположения	Азота (IV) диоксид (4)	
					Азот (II) оксид (6)	
					Углерод (583)	
					Сера диоксид (516)	
					Углерод оксид (584)	
					Бенз/а/пирен (54)	
					Формальдегид (609)	
					Алканы С12-19 (10)	

1	2	3	4	5	6	7
м.р. Кенкияк, «КНГДУ»						
НГДУ "Кенкиякнефть"	**м.р. Кенкияк надсолевое** По добыче нефти: 509,3 тыс.тонн/год; По добыче газа: 2,3 млн.м3/год. **м.р. Кенкияк подсолевое** По добыче нефти: 553,1 тыс.тонн/год; По добыче газа: 428,9 млн.м3/год.	Труба 1	0001	С.Ш.: 48°34′50,8959 В.Д.: 57°06′59,7433	Азота (IV) диоксид Азот (II) оксид Сера диоксид Углерод оксид Метан (727*)	1 раз/квартал
		Труба 1	0002	С.Ш.: 48°34′51,1545 В.Д.: 57°07′00,0854	Азота (IV) диоксид Азот (II) оксид Сера диоксид Углерод оксид Метан (727*)	
		Труба 1	0003	С.Ш.: 48°34′50,9917 В.Д.: 57°07′01,0608	Азота (IV) диоксид Азот (II) оксид Сера диоксид Углерод оксид Метан (727*)	
		Дымовая труба	0004	С.Ш.: 48°34′48,8820 В.Д.: 57°07′06,3740	Азота (IV) диоксид Азот (II) оксид Сера диоксид Углерод оксид	
		Дымовая труба	0005	С.Ш.: 48°34′48,8179 В.Д.: 57°07′05,6908	Азота (IV) диоксид Азот (II) оксид Сера диоксид Углерод оксид	
		ВС насосной подтварной воды	0006	С.Ш.: 48°34′45,8446 В.Д.: 57°07′00,7562	Смесь углеводородов предельных С1-С5 Смесь углеводородов предельных С6-С10 Бензол Диметилбензол Метилбензол	
		ВС товарной насосной	0007	С.Ш.: 48°34′51,8580 В.Д.: 57°07′08,6254	Смесь углеводородов предельных С1-С5 Смесь углеводородов предельных С6-С10 Бензол Диметилбензол Метилбензол	

1	2	3	4	5	6	7
		ВС подсолевой насосной	0008	С.Ш.: 48°34′49,1358 В.Д.: 57°07′11,3512	Сероводород	
					Смесь углеводородов предельных С1-С5	
					Смесь углеводородов предельных С6-С10	
					Бензол	
					Диметилбензол	
					Метилбензол	
		Свеча рассеивания	0009	С.Ш.: 48°34′47,9704 В.Д.: 57°07′01,0608	Смесь углеводородов предельных С1-С5	
					Смесь углеводородов предельных С6-С10	
					Бензол	
					Диметилбензол	
					Метилбензол	
		Дымовая труба	0011	С.Ш.: 48°33′38,1969 В.Д.: 57°10′17,8300	Азота (IV) диоксид	
					Азот (II) оксид	
					Сера диоксид	
					Углерод оксид	
		Дымовая труба	0012	С.Ш.: 48°33′38,0676 В.Д.: 57°10′17,6832	Азота (IV) диоксид	
					Азот (II) оксид	
					Сера диоксид	
					Углерод оксид	
		Дымовая труба	0013	С.Ш.: 48°33′38,0684 В.Д.: 57°10′17,1467	Азота (IV) диоксид	
					Азот (II) оксид	
					Сера диоксид	
					Углерод оксид	
		Дымовая труба	0014	С.Ш.: 48°33′49,4757 В.Д.: 57°08′58,9031	Азота (IV) диоксид	
					Азот (II) оксид	
					Сера диоксид	
					Углерод оксид	
		Дымовая труба	0015	С.Ш.: 48°33′49,7990 В.Д.: 57°08′59,2455	Азота (IV) диоксид	
					Азот (II) оксид	
					Сера диоксид	
					Углерод оксид	
		Дымовая труба	0016	С.Ш.: 48°33′49,8962 В.Д.: 57°08′59,1970	Азота (IV) диоксид	
					Азот (II) оксид	
					Сера диоксид	
					Углерод оксид	

1	2	3	4	5	6	7
		Дымовая труба	0017	С.Ш.: 48°33′50,1229 В.Д.: 57°08′59,1489	Азота (IV) диоксид Азот (II) оксид Сера диоксид Углерод оксид	
		Дымовая труба	0019	С.Ш.: 48°33′54,7208 В.Д.: 57°10′30,3236	Азота (IV) диоксид Азот (II) оксид Сера диоксид Углерод оксид	
		Дымовая труба	0020	С.Ш.: 48°33′44,0553 В.Д.: 57°09′56,4874	Азота (IV) диоксид Азот (II) оксид Сера диоксид Углерод оксид	
		Дымовая труба	0021	С.Ш.: 48°33′30,7551 В.Д.: 57°09′52,8839	Азота (IV) диоксид Азот (II) оксид Сера диоксид Углерод оксид	
		Дымовая труба	0022	С.Ш.: 48°33′11,3985 В.Д.: 57°09′51,0656	Азота (IV) диоксид Азот (II) оксид Сера диоксид Углерод оксид	
		Свеча рассеивания	0029	№1: С.Ш.: 48°32′12,0921 В.Д.: 57°13′22,3424 №2: С.Ш.: 48°32′12,0921 В.Д.: 57°13′22,0499 №3: С.Ш.: 48°32′12,1251 В.Д.: 57°13′21,7576	Сероводород Смесь углеводородов предельных С1-С5 Смесь углеводородов предельных С6-С10 Бензол Диметилбензол Метилбензол	
		Свеча рассеивания	0030	С.Ш.: 48°32′05,6056 В.Д.: 57°13′28,1635	Сероводород Смесь углеводородов предельных С1-С5 Смесь углеводородов предельных С6-С10 Бензол Диметилбензол Метилбензол	

1	2	3	4	5	6	7
		Свеча рассеивания	0031	С.Ш.: 48°32′03,9305 В.Д.: 57°13′23,8665	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	
					Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	
					Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	
					Бензол (64)	
					Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	
					Метилбензол (349)	
		Дымовая труба	0035	С.Ш.: 48°36′28,0176 В.Д.: 57°06′57,0378	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	
					Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	
					Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	
					Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	
		Вентсистема	0036	С.Ш.: 48°32′53,9434 В.Д.: 57°20′28,0462	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	
					Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	
					Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	
					Бензол (64)	
					Диметилбензол (203)	
					Метилбензол (349)	

1	2	3	4	5	6	7
		Вент. система ПРЦЭО	0037	С.Ш.: 48°34′52,3152 В.Д.: 57°07′35,2174	Железо (II, III) оксиды (диЖелезо триоксид, Железа оксид) /в пересчете на железо/ (274)	
					Марганец и его соединения /в пересчете на марганца (IV) оксид/ (327)	
					Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	
					Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	
					Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	
					Взвешенные частицы (116)	
					Пыль абразивная (Корунд белый, Монокорунд) (1027*)	
		Выхлопная труба	0038	С.Ш.: 48°32′05,7439 В.Д.: 57°13′06,7645	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	
					Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	
					Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	
					Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	
					Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	
					Бенз/а/пирен (54)	
					Формальдегид (Метаналь) (609)	
					Алканы С12-19 (10)	

1	2	3	4	5	6	7
		Выхлопная труба	0039	С.Ш.: 48°32´05,9068 В.Д.: 57°13´06,1802	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	
					Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	
					Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	
					Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	
					Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	
					Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54)	
					Формальдегид (Метаналь) (609)	
					Алканы С12-19 (10)	
		ВС компрессоров	0040	С.Ш.: 48°32´05,9679 В.Д.: 57°13´08,1304	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	
					Бутан (99)	
					Гексан (135)	
					Пентан (450)	
					Метан (727*)	
					Изобутан (2-Метилпропан) (279)	
		Дымовая труба	0041	С.Ш.: 48°32´06,1621 В.Д.: 57°13´08,1312	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	
					Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	
					Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	
					Углерод оксид (584)	

1	2	3	4	5	6	7
		Дыхательный клапан	0042	С.Ш.: 48°34′47,1909 В.Д.: 57°07′13,7373	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	
					Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	
					Бензол (64)	
					Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	
					Метилбензол (349)	
		Выхлопная труба	0044	С.Ш.: 48°32′06,0709 В.Д.: 57°13′05,0110	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	
					Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	
					Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	
					Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	
					Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	
					Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54)	
					Формальдегид (Метаналь) (609)	
					Алканы С12-19 (10)	
		Свеча рассеивания	0045	С.Ш.: 48°32′05,4571 В.Д.: 57°13′04,3260	Сероводород (518)	
					Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	
					Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	
					Бензол (64)	
					Диметилбензол (203)	
					Метилбензол (349)	

1	2	3	4	5	6	7
		Дымовая труба	0049	С.Ш.: 48°35′04,9184 В.Д.: 57°07′25,9292	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	
					Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	
					Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	
					Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	
		Дымовая труба	0050	С.Ш.: 48°32′07,7541 В.Д.: 57°13′05,1158	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	
					Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	
					Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	
					Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	
		Выхлопная труба	0054	С.Ш.: 48°34′47,4848 В.Д.: 57°07′07,8833	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	
					Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	
					Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	
					Сера диоксид (516)	
					Углерод оксид (584)	
					Бенз/а/пирен (54)	
					Формальдегид (Метаналь) (609)	
					Алканы С12-19 (10)	

1	2	3	4	5	6	7
		Выхлопная труба	0055	С.Ш.: 48°34′46,6230 В.Д.: 57°06′59,3919	Азота (IV) диоксид (4) Азот (II) оксид (6) Углерод (583) Сера диоксид (516) Углерод оксид (584) Бенз/а/пирен (54) Формальдегид (Метаналь) (609) Алканы С12-19 (10)	
		Выхлопная труба	0056	С.Ш.: 48°34′46,7758 В.Д.: 57°07′08,2231	Железо (II, III) оксиды (274) Марганец и его соединения(327) Хром (647) Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4) Азот (II) оксид (6) Углерод (583) Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516) Углерод оксид (584) Фтористые газообразные соединения (617) Фториды неорганические плохо растворимые (615) Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54) Формальдегид (Метаналь) (609) Алканы С12-19 (10) Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20 (494)	

1	2	3	4	5	6	7
		Дымовая труба	0057	С.Ш.: 48°33´50,8026 В.Д.: 57°08´59,2485	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	
					Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	
					Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	
					Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	
		Выхлопная труба	0061	С.Ш.: 48°33´39,9834 В.Д.: 57°10´13,7880	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	
					Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	
					Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	
					Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	
					Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	
					Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54)	
					Формальдегид (Метаналь) (609)	
					Алканы С12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)	

1	2	3	4	5	6	7
		Выхлопная труба	0062	С.Ш.: 48°33´39,5297 В.Д.: 57°10´14,0791	Железо (II, III) оксиды (274)	
					Марганец и его соединения (327)	
					Хром (647)	
					Азота (IV) диоксид (4)	
					Азот (II) оксид (6)	
					Углерод (583)	
					Сера диоксид (516)	
					Углерод оксид (584)	
					Фтористые газообразные соединения (617)	
					Фториды неорганические плохо растворимые (615)	
					Бенз/а/пирен (54)	
					Формальдегид (Метаналь) (609)	
					Алканы С12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)	
					Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20 (шамот, цемент, пыль цементного производства - глина, глинистый сланец, доменный шлак, песок, клинкер, зола, кремнезем, зола углей казахстанских месторождений) (494)	

1	2	3	4	5	6	7
		Выхлопная труба	0063	С.Ш.: 48°33′31,7778 В.Д.: 57°11′25,4512	Железо (II, III) оксиды (274)	
					Марганец и его соединения (327)	
					Хром (647)	
					Азота (IV) диоксид	
					Азот (II) оксид (6)	
					Углерод (583)	
					Сера диоксид) (516)	
					Углерод оксид (584)	
					Фтористые газообразные соединения (617)	
					Фториды неорганические плохо растворимые (615)	
					Бенз/а/пирен (54)	
					Формальдегид (609)	
					Алканы С12-19 (10)	
					Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20 (494)	
		Выхлопная труба	0064	С.Ш.: 48°32′12,7743 В.Д.: 57°13′20,8342	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	
					Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	
					Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	
					Сера диоксид (516)	
					Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	
					Бенз/а/пирен (54)	
					Формальдегид (Метаналь) (609)	
					Алканы С12-19 (10)	

1	2	3	4	5	6	7
		Выхлопная труба	0065	С.Ш.: 48°32´34,2708 В.Д.: 57°13´03,5720	Железо (II, III) оксиды (274)	
					Марганец и его соединения (327)	
					Хром (647)	
					Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	
					Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	
					Углерод (583)	
					Сера диоксид (516)	
					Углерод оксид (584)	
					Фтористые газообразные соединения (617)	
					Фториды неорганические плохо растворимые (615)	
					Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54)	
					Формальдегид (Метаналь) (609)	
					Алканы С12-19 (10)	
					Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20 (шамот, цемент, пыль цементного производства - глина, глинистый сланец, доменный шлак, песок, клинкер, зола, кремнезем, зола углей казахстанских месторождений) (494)	

1	2	3	4	5	6	7
		Выхлопная труба	0066	С.Ш.: 48°33′40,5942 В.Д.: 57°07′48,2069	Железо (II, III) оксиды (диЖелезо триоксид, Железа оксид) /в пересчете на железо/ (274)	
					Марганец и его соединения /в пересчете на марганца (IV) оксид/ (327)	
					Хром /в пересчете на хром (VI) оксид/ (Хром шестивалентный) (647)	
					Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	
					Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	
					Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	
					Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	
					Углерод оксид (584)	
					Фтористые газообразные соединения /в пересчете на фтор/ (617)	
					Фториды неорганические плохо растворимые (615)	
					Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54)	
					Формальдегид (Метаналь) (609)	
					Алканы С12-19 (10)	
					Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20 (494)	

1	2	3	4	5	6	7
		Дымовая труба	0067	С.Ш.: 48°32′06,1621 В.Д.: 57°13′08,1312	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	
					Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	
					Сера диоксид (516)	
					Углерод оксид (584)	
		Вытяжная вентиляция	0068	С.Ш.: 48°34′46,7758 В.Д.: 57°07′08,2231	Железо (II, III) оксиды (274)	
					Марганец и его соединения (327)	
					Хром (647)	
					Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	
					Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	
					Углерод оксид (584)	
					Фтористые газообразные соединения /в пересчете на фтор/ (617)	
					Фториды неорганические плохо растворимые - (алюминия фторид, кальция фторид, натрия гексафторалюминат) (Фториды неорганические плохо растворимые /в пересчете на фтор/) (615)	
					Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20 (494)	

1	2	3	4	5	6	7
		Выхлопная труба	0069	С.Ш.: 48°33′40,5942 В.Д.: 57°07′48,2069	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	
					Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	
					Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	
					Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	
					Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	
					Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54)	
					Формальдегид (Метаналь) (609)	
					Алканы С12-19 (10)	
		Выхлопная труба	0070	С.Ш.: 48°33′40,5942 В.Д.: 57°07′48,2069	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	
					Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	
					Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	
					Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	
					Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	
					Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54)	
					Формальдегид (Метаналь) (609)	
					Алканы С12-19) (10)	

1	2	3	4	5	6	7
		Выхлопная труба	0072	С.Ш.: 48°36´28,0176 В.Д.: 57°06´57,0378	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	
					Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	
					Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	
					Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	
					Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	
					Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54)	
					Формальдегид (Метаналь) (609)	
					Алканы С12-19 (10)	
		Выхлопная труба	0073	С.Ш.: 48°36´28,0176 В.Д.: 57°06´57,0378	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	
					Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	
					Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	
					Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	
					Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	
					Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54)	
					Формальдегид (Метаналь) (609)	
					Алканы С12-19 (10)	

1	2	3	4	5	6	7
		Свеча рассеивания	0074	С.Ш.: 48°32′11,9001 В.Д.: 57°13′20,8791	Сероводород (518)	
					Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	
					Смесь углеводородов предельных С6-С10	
					Бензол (64)	
					Диметилбензол (203)	
					Метилбензол (349)	
		Свеча рассеивания	0075	С.Ш.: 48°32′05,2155 В.Д.: 57°13′28,9905	Сероводород (518)	
					Смесь углеводородов предельных С1-С5	
					Смесь углеводородов предельных С6-С10	
					Бензол (64)	
					Диметилбензол (203)	
					Метилбензол (349)	
		Свеча рассеивания	0076	С.Ш.: 48°32′04,5789 В.Д.: 57°13′23,3819	Сероводород (518)	
					Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	
					Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	
					Бензол (64)	
					Диметилбензол (203)	
					Метилбензол (349)	
		Свеча рассеивания	0077	С.Ш.: 48°32′11,9001 В.Д.: 57°13′20,8791	Сероводород (518)	
					Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	
					Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	
					Бензол (64)	
					Диметилбензол (203)	
					Метилбензол (349)	

1	2	3	4	5	6	7
		Дымовая труба	0078	С.Ш.: 48,33074544 В.Д.: 57,0834154	Азота (IV) диоксид Азот (II) оксид Сера диоксид Углерод оксид	
		Дымовая труба	0079	С.Ш.: 48,33074544 В.Д.: 57,0834154	Азота (IV) диоксид Азот (II) оксид Сера диоксид Углерод оксид	
		Дымовая труба	0080	С.Ш.: 48,33074544 В.Д.: 57,0834154	Азота (IV) диоксид Азот (II) оксид Сера диоксид Углерод оксид	
		Дымовая труба	0081	С.Ш.: 48,33074544 В.Д.: 57,0834154	Азота (IV) диоксид Азот (II) оксид Сера диоксид Углерод оксид	
		Дымовая труба	0082	С.Ш.: 48,33074544 В.Д.: 57,0834154	Азота (IV) диоксид Азот (II) оксид Сера диоксид Углерод оксид	
		Труба 2	0083	С.Ш.: 48,33074544 В.Д.: 57,0834154	Азота (IV) диоксид (4) Азот (II) оксид (6) Сера диоксид (516) Углерод оксид (584) Метан (727*)	
		Труба 3	0084	С.Ш.: 48,33074544 В.Д.: 57,0834154	Азота (IV) диоксид (4) Азот (II) оксид (6) Сера диоксид (516) Углерод оксид (584) Метан (727*)	
		Труба 4	0085	С.Ш.: 48,33074544 В.Д.: 57,0834154	Азота (IV) диоксид (4) Азот (II) оксид (Азота оксид) (6) Сера диоксид (516) Углерод оксид (584) Метан (727*)	

1	2	3	4	5	6	7
		Труба 2	0086	С.Ш.: 48,33074544 В.Д.: 57,0834154	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	
					Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	
					Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	
					Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	
					Метан (727*)	
		Труба 3	0087	С.Ш.: 48,33074544 В.Д.: 57,0834154	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	
					Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	
					Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	
					Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	
					Метан (727*)	
		Труба 4	0088	С.Ш.: 48,33074544 В.Д.: 57,0834154	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	
					Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	
					Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	
					Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	
					Метан (727*)	

1	2	3	4	5	6	7
		Дымовая труба	0129	С.Ш.: 48,34527481 В.Д.: 57,06527216	Азота (IV) диоксид (4) Азот (II) оксид (6) Сера диоксид (516) Углерод оксид (584) Метан (727*)	
		Дымовая труба	0130	С.Ш.: 48,34527481 В.Д.: 57,06527216	Азота (IV) диоксид (4) Азот (II) оксид (6) Сера диоксид (516) Углерод оксид (584) Метан (727*)	
		Дымовая труба	0131	С.Ш.: 48,34527481 В.Д.: 57,06527216	Азота (IV) диоксид (4) Азот (II) оксид (6) Сера диоксид (516) Углерод оксид (584) Метан (727*)	
		Свеча	0132	С.Ш.: 48,34500599 В.Д.: 57,06539841	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*) Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	
		Дымовая труба	0133	С.Ш.: 48,33477600 В.Д.: 57,07380804	Азота (IV) диоксид (4) Азот (II) оксид (Азота оксид) (6) Сера диоксид (516) Углерод оксид (584)	

1	2	3	4	5	6	7
		Выхлопная труба	0134	Мобильный источник, при стационарной работе, без постоянного местоположения	Железо (II, III) оксиды (274)	
					Марганец и его соединения (327)	
					Хром (647)	
					Азота (IV) диоксид (4)	
					Азот (II) оксид (6)	
					Углерод (583)	
					Сера диоксид (516)	
					Углерод оксид (584)	
					Фтористые газообразные соединения (617)	
					Фториды неорганические плохо растворимые (615)	
					Бенз/а/пирен (54)	
					Формальдегид (609)	
					Алканы С12-19 (10)	
					Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20 (494)	
		Дымовая труба	0135	С.Ш.: 48,33477600 В.Д.: 57,07380804	Азота (IV) диоксид (4)	
					Азот (II) оксид 6)	
					Сера диоксид (516)	
					Углерод оксид (584)	
		Дымовая труба	0136	С.Ш.: 48,33477600 В.Д.: 57,07380804	Азота (IV) диоксид (4)	
					Азот (II) оксид (6)	
					Сера диоксид (516)	
					Углерод оксид (584)	
		Выхлопная труба	0137	С.Ш.: 48,32159454 В.Д.: 57,13216281	Азота (IV) диоксид (4)	
					Азот (II) оксид (6)	
					Углерод (583)	
					Сера диоксид (516)	
					Углерод оксид (584)	
					Бенз/а/пирен (54)	
					Формальдегид (609)	
					Алканы С12-19 (10)	

1	2	3	4	5	6	7
		Выхлопная труба	0138	С.Ш.: 48,32159454 В.Д.: 57,13216281	Азота (IV) диоксид (4)	
					Азот (II) оксид (6)	
					Углерод (583)	
					Сера диоксид (516)	
					Углерод оксид (584)	
					Бенз/а/пирен (54)	
					Формальдегид (609)	
					Алканы С12-19 (10)	
		Свеча рассеивания	0139	С.Ш.: 48,32044230 В.Д.: 57,13202614	Сероводород (518)	
					Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	
					Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	
					Бензол (64)	
					Диметилбензол (203)	
					Метилбензол (349)	
		Свеча рассеивания	0140	С.Ш.: 48,32044230 В.Д.: 57,13202614	Сероводород (518)	
					Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	
					Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	
					Бензол (64)	
					Диметилбензол (203)	
					Метилбензол (349)	
		Выхлопная труба	0141	С.Ш.: 48,32065925 В.Д.: 57,13030634	Азота (IV) диоксид (4)	
					Азот (II) оксид (6)	
					Углерод (583)	
					Сера диоксид (516)	
					Углерод оксид (584)	
					Бенз/а/пирен (54)	
					Формальдегид (609)	
					Алканы С12-19 (10)	

1	2	3	4	5	6	7
		Труба 2	0159	С.Ш.: 48,34511545 В.Д.: 57,07000854	Азота (IV) диоксид (4) Азот (II) оксид (6) Сера диоксид (516) Углерод оксид (584) Метан (727*)	
		Свеча рассеивания	0160	С.Ш.: 48,33477600 В.Д.: 57,07380804	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*) Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*) Бензол (64) Диметилбензол (203) Метилбензол (349)	
Подрядная организация ТОО "М-Техсервис"	-	Выхлопная труба	0089	Мобильный источник, при стационарной работе, без постоянного местоположения	Азота (IV) диоксид (4) Азот (II) оксид (6) Углерод (583) Сера диоксид (516) Углерод оксид (584) Бенз/а/пирен (54) Формальдегид (609) Алканы С12-19 (10)	1 раз/квартал
		Выхлопная труба	0090	Мобильный источник, при стационарной работе, без постоянного местоположения	Азота (IV) диоксид (4) Азот (II) оксид (6) Углерод (583) Сера диоксид (516) Углерод оксид (584) Бенз/а/пирен (54) Формальдегид (609) Алканы С12-19 (10)	

1	2	3	4	5	6	7
		Выхлопная труба	0091	Мобильный источник, при стационарной работе, без постоянного местоположения	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	
					Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	
					Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	
					Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	
					Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	
					Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54)	
					Формальдегид (Метаналь) (609)	
					Алканы С12-19 (10)	
		Выхлопная труба	0092	Мобильный источник, при стационарной работе, без постоянного местоположения	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	
					Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	
					Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	
					Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	
					Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	
					Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54)	
					Формальдегид (Метаналь) (609)	
					Алканы С12-19 (10)	

1	2	3	4	5	6	7
		Выхлопная труба	0093	Мобильный источник, при стационарной работе, без постоянного местоположения	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	
					Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	
					Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	
					Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	
					Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	
					Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54)	
					Формальдегид (Метаналь) (609)	
					Алканы С12-19 (10)	
		Выхлопная труба	0094	Мобильный источник, при стационарной работе, без постоянного местоположения	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	
					Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	
					Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	
					Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	
					Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	
					Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54)	
					Формальдегид (Метаналь) (609)	
					Алканы С12-19 (10)	

1	2	3	4	5	6	7
		Выхлопная труба	0095	Мобильный источник, при стационарной работе, без постоянного местоположения	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	
					Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	
					Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	
					Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	
					Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	
					Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54)	
					Формальдегид (Метаналь) (609)	
					Алканы С12-19 (10)	
		Выхлопная труба	0096	Мобильный источник, при стационарной работе, без постоянного местоположения	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	
					Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	
					Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	
					Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	
					Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	
					Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54)	
					Формальдегид (Метаналь) (609)	
					Алканы С12-19 (10)	

1	2	3	4	5	6	7
		Выхлопная труба	0097	Мобильный источник, при стационарной работе, без постоянного местоположения	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	
					Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	
					Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	
					Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	
					Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	
					Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54)	
					Формальдегид (Метаналь) (609)	
					Алканы С12-19 (10)	
		Выхлопная труба	0098	Мобильный источник, при стационарной работе, без постоянного местоположения	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	
					Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	
					Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	
					Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	
					Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	
					Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54)	
					Формальдегид (Метаналь) (609)	
					Алканы С12-19 (10)	

1	2	3	4	5	6	7
		Выхлопная труба	0099	Мобильный источник, при стационарной работе, без постоянного местоположения	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	
					Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	
					Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	
					Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	
					Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	
					Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54)	
					Формальдегид (Метаналь) (609)	
					Алканы С12-19 (10)	
		Выхлопная труба	0100	Мобильный источник, при стационарной работе, без постоянного местоположения	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	
					Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	
					Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	
					Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	
					Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	
					Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54)	
					Формальдегид (Метаналь) (609)	
					Алканы С12-19 (10)	

1	2	3	4	5	6	7
		Выхлопная труба	0101	Мобильный источник, при стационарной работе, без постоянного местоположения	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	
					Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	
					Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	
					Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	
					Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	
					Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54)	
					Формальдегид (Метаналь) (609)	
					Алканы С12-19 (10)	
		Выхлопная труба	0102	Мобильный источник, при стационарной работе, без постоянного местоположения	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	
					Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	
					Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	
					Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	
					Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	
					Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54)	
					Формальдегид (Метаналь) (609)	
					Алканы С12-19 (10)	

1	2	3	4	5	6	7
Подрядная организация ТОО "СНПС-АТК"	-	Дымовая труба	0103	Мобильный источник, при стационарной работе, без постоянного местоположения	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	1 раз/квартал
					Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	
					Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	
					Сера диоксид (516)	
					Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	
		Дымовая труба	0104	Мобильный источник, при стационарной работе, без постоянного местоположения	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	
					Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	
					Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	
					Сера диоксид (516)	
					Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	
		Дымовая труба	0105	Мобильный источник, при стационарной работе, без постоянного местоположения	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	
					Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	
					Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	
					Сера диоксид (516)	
					Углерод оксид (584)	
		Дымовая труба	0106	Мобильный источник, при стационарной работе, без постоянного местоположения	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	
					Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	
					Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	
					Сера диоксид (516)	
					Углерод оксид (584)	

1	2	3	4	5	6	7
		Дымовая труба	0107	Мобильный источник, при стационарной работе, без постоянного местоположения	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	
					Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	
					Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	
					Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	
					Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	
		Дымовая труба	0108	Мобильный источник, при стационарной работе, без постоянного местоположения	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	
					Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	
					Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	
					Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	
					Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	
		Дымовая труба	0109	Мобильный источник, при стационарной работе, без постоянного местоположения	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	
					Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	
					Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	
					Сера диоксид (516)	
					Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	

1	2	3	4	5	6	7
		Дымовая труба	0110	Мобильный источник, при стационарной работе, без постоянного местоположения	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	
					Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	
					Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	
					Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	
					Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	
		Выхлопная труба	0111	Мобильный источник, при стационарной работе, без постоянного местоположения	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	
					Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	
					Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	
					Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	
					Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	
					Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54)	
					Формальдегид (Метаналь) (609)	
					Алканы С12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)	

1	2	3	4	5	6	7
		Выхлопная труба	0112	Мобильный источник, при стационарной работе, без постоянного местоположения	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	
					Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	
					Углерод (583)	
					Сера диоксид (516)	
					Углерод оксид (584)	
					Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54)	
					Формальдегид (Метаналь) (609)	
					Алканы С12-19 (10)	
		Выхлопная труба	0113	Мобильный источник, при стационарной работе, без постоянного местоположения	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	
					Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	
					Углерод (583)	
					Сера диоксид (516)	
					Углерод оксид (584)	
					Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54)	
					Формальдегид (Метаналь) (609)	
					Алканы С12-19 (10)	
Подрядная организация ТОО "АКТОБЕ МУНАЙ МАШ КОМПЛЕКТ"	-	Выхлопная труба	0114	Мобильный источник, при стационарной работе, без постоянного местоположения	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	1 раз/квартал
					Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	
					Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	
					Сера диоксид (516)	
					Углерод оксид (584)	
					Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54)	
					Формальдегид (Метаналь) (609)	
					Алканы С12-19 (10)	

1	2	3	4	5	6	7
		Выхлопная труба	0115	Мобильный источник, при стационарной работе, без постоянного местоположения	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	
					Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	
					Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	
					Сера диоксид (516)	
					Углерод оксид (584)	
					Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54)	
					Формальдегид (Метаналь) (609)	
					Алканы С12-19 (10)	
		Выхлопная труба	0116	Мобильный источник, при стационарной работе, без постоянного местоположения	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	
					Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	
					Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	
					Сера диоксид (516)	
					Углерод оксид (584)	
					Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54)	
					Формальдегид (Метаналь) (609)	
					Алканы С12-19 (10)	
		Выхлопная труба	0117	Мобильный источник, при стационарной работе, без постоянного местоположения	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	
					Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	
					Углерод (583)	
					Сера диоксид (516)	
					Углерод оксид (584)	
					Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54)	
					Формальдегид (Метаналь) (609)	
					Алканы С12-19 (10)	

1	2	3	4	5	6	7
		Выхлопная труба	0142	Мобильный источник, при стационарной работе, без постоянного местоположения	Азота (IV) диоксид (4)	
					Сера диоксид (516)	
					Углерод оксид (584)	
					Формальдегид (609)	
					Бензин (нефтяной, малосернистый) /в пересчете на углерод/ (60)	
		Выхлопная труба	0143	Мобильный источник, при стационарной работе, без постоянного местоположения	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	
					Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	
					Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	
					Формальдегид (Метаналь) (609)	
					Бензин (нефтяной, малосернистый) /в пересчете на углерод/ (60)	
		Выхлопная труба	0144	Мобильный источник, при стационарной работе, без постоянного местоположения	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	
					Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	
					Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	
					Формальдегид (Метаналь) (609)	
					Бензин (нефтяной, малосернистый) /в пересчете на углерод/ (60)	

1	2	3	4	5	6	7
		Выхлопная труба	0164	Мобильный источник, при стационарной работе, без постоянного местоположения	Азота диоксид Азота оксид Сажа Сера диоксид Углерод оксид Бенз/а/пирен Формальдегид Углеводороды предельные С12-С19	
		Выхлопная труба	0165	Мобильный источник, при стационарной работе, без постоянного местоположения	Азота диоксид Азота оксид Сажа Сера диоксид Углерод оксид Бенз/а/пирен Формальдегид Углеводороды предельные С12-С19	
Подрядная организация ТОО "Жандос Мунай Сервис"	-	Выхлопная труба	0118	Мобильный источник, при стационарной работе, без постоянного местоположения	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4) Азот (II) оксид (Азота оксид) (6) Углерод (583) Сера диоксид (516) Углерод оксид (584) Проп-2-ен-1-аль (474) Формальдегид (Метаналь) (609) Алканы С12-19 (10)	1 раз/квартал
Подрядная организация ТОО "Восток нефть и сервисное обслуживание"	-	Выхлопная труба	0119	Мобильный источник, при стационарной работе, без постоянного местоположения	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4) Азот (II) оксид (Азота оксид) (6) Углерод (583) Сера диоксид (516) Углерод оксид (584) Бенз/а/пирен Формальдегид (609) Алканы С12-19 (10)	1 раз/квартал

1	2	3	4	5	6	7
		Выхлопная труба	0120	Мобильный источник, при стационарной работе, без постоянного местоположения	Азота (IV) диоксид (4)	
					Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	
					Углерод (583)	
					Сера диоксид (516)	
					Углерод оксид (584)	
					Бенз/а/пирен	
					Формальдегид (Метаналь) (609)	
					Алканы С12-19 (10)	
		Выхлопная труба	0121	Мобильный источник, при стационарной работе, без постоянного местоположения	Азота (IV) диоксид (4)	
					Азот (II) оксид 6)	
					Углерод (583)	
					Сера диоксид (516)	
					Углерод оксид (584)	
					Бенз/а/пирен	
					Формальдегид (609)	
					Алканы С12-19 (10)	
		Выхлопная труба	0122	Мобильный источник, при стационарной работе, без постоянного местоположения	Азота (IV) диоксид (4)	
					Азот (II) оксид (6)	
					Углерод (583)	
					Сера диоксид (516)	
					Углерод оксид (584)	
					Бенз/а/пирен	
					Формальдегид (609)	
					Алканы С12-19 (10)	
		Выхлопная труба	0147	Мобильный источник, при стационарной работе, без постоянного местоположения	Азота (IV) диоксид (4)	
					Азот (II) оксид (6)	
					Углерод (583)	
					Сера диоксид (516)	
					Углерод оксид (584)	
					Бенз/а/пирен (54)	
					Формальдегид (609)	
					Алканы С12-19 (10)	

1	2	3	4	5	6	7
		Выхлопная труба	0148	Мобильный источник, при стационарной работе, без постоянного местоположения	Азота (IV) диоксид (4) Азот (II) оксид (6) Углерод (583) Сера диоксид (516) Углерод оксид (584) Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54) Формальдегид (609) Алканы С12-19 (10)	
		Выхлопная труба	0149	Мобильный источник, при стационарной работе, без постоянного местоположения	Азота (IV) диоксид (4) Азот (II) оксид (6) Углерод (583) Сера диоксид (516) Углерод оксид (584) Бенз/а/пирен (54) Формальдегид (609) Алканы С12-19 (10)	
		Выхлопная труба	0150	Мобильный источник, при стационарной работе, без постоянного местоположения	Азота (IV) диоксид (4) Азот (II) оксид (6) Углерод (583) Сера диоксид (516) Углерод оксид (584) Бенз/а/пирен (54) Формальдегид (609) Алканы С12-19 (10)	
		Выхлопная труба	0151	Мобильный источник, при стационарной работе, без постоянного местоположения	Азота (IV) диоксид (4) Азот (II) оксид (6) Углерод (583) Сера диоксид (516) Углерод оксид (584) Бенз/а/пирен (54) Формальдегид (609) Алканы С12-19 (10)	

1	2	3	4	5	6	7
		Выхлопная труба	0152	Мобильный источник, при стационарной работе, без постоянного местоположения	Азота (IV) диоксид (4) Азот (II) оксид (6) Углерод (583) Сера диоксид (516) Углерод оксид (584) Бенз/а/пирен (54) Формальдегид (609) Алканы С12-19 (10)	
		Выхлопная труба	0153	Мобильный источник, при стационарной работе, без постоянного местоположения	Азота (IV) диоксид (4) Азот (II) оксид (6) Углерод (583) Сера диоксид (516) Углерод оксид (584) Бенз/а/пирен (54) Формальдегид (609) Алканы С12-19 (10)	
		Выхлопная труба	0154	Мобильный источник, при стационарной работе, без постоянного местоположения	Азота (IV) диоксид (4) Азот (II) оксид (6) Углерод (583) Сера диоксид (516) Углерод оксид (584) Бенз/а/пирен (54) Формальдегид (609) Алканы С12-19 (10)	
		Выхлопная труба	0155	Мобильный источник, при стационарной работе, без постоянного местоположения	Азота (IV) диоксид (4) Азот (II) оксид (6) Углерод (583) Сера диоксид (516) Углерод оксид (584) Бенз/а/пирен (54) Формальдегид (609) Алканы С12-19 (10)	

1	2	3	4	5	6	7
		Выхлопная труба	0156	Мобильный источник, при стационарной работе, без постоянного местоположения	Азота (IV) диоксид (4)	
					Азот (II) оксид (6)	
					Углерод (583)	
					Сера диоксид (516)	
					Углерод оксид (584)	
					Бенз/а/пирен (54)	
					Формальдегид (609)	
					Алканы С12-19 (10)	
		Выхлопная труба	0157	Мобильный источник, при стационарной работе, без постоянного местоположения	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	
					Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	
					Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	
					Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	
					Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	
					Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54)	
					Формальдегид (Метаналь) (609)	
					Алканы С12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)	
		Дымовая труба	0158	Мобильный источник, при стационарной работе, без постоянного местоположения	Азота (IV) диоксид (4)	
					Азот (II) оксид (6)	
					Углерод (583)	
					Сера диоксид (516)	
					Углерод оксид (584)	

1	2	3	4	5	6	7
		Дымовая труба	0166	Мобильный источник, при стационарной работе, без постоянного местоположения	Азота (IV) диоксид (4) Азот (II) оксид (6) Углерод (583) Сера диоксид (516) Углерод оксид (584)	
Подрядная организация ТОО "PT.LONGYUAN PETROTECH KAZAKHSTAN"	-	Выхлопная труба	0123	Мобильный источник, при стационарной работе, без постоянного местоположения	Азота (IV) диоксид (4) Азот (II) оксид (6) Углерод (583) Сера диоксид (516) Углерод оксид ((584) Бенз/а/пирен (54) Бенз/а/пирен (54) Формальдегид (609) Алканы С12-19 (10)	1 раз/квартал
		Выхлопная труба	0124	Мобильный источник, при стационарной работе, без постоянного местоположения	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4) Азот (II) оксид (Азота оксид) (6) Углерод (Сажа, Углерод черный) (583) Сера диоксид (516) Углерод оксид (584) Бенз/а/пирен (54) Бенз/а/пирен (54) Формальдегид (Метаналь) (609) Алканы С12-19 (10)	
		Выхлопная труба	0167	Мобильный источник, при стационарной работе, без постоянного местоположения	Азота (IV) диоксид (4) Азот (II) оксид (6) Углерод (583) Сера диоксид (516) Углерод оксид (584) Бенз/а/пирен (54) Формальдегид (609) Алканы С12-19 (10)	

1	2	3	4	5	6	7
Подрядная организация ТОО "EOR Petroleum Technology Aktobe"	-	Выхлопная труба	0125	Мобильный источник, при стационарной работе, без постоянного местоположения	Азота (IV) диоксид (4) Азот (II) оксид (6) Углерод (583) Сера диоксид (516) Углерод оксид (584) Бенз/а/пирен (54) Бенз/а/пирен (54) Формальдегид (609) Алканы С12-19 (10)	1 раз/квартал
		Выхлопная труба	0126	Мобильный источник, при стационарной работе, без постоянного местоположения	Азота (IV) диоксид (4) Азот (II) оксид (6) Углерод (583) Сера диоксид (516) Углерод оксид (584) Бенз/а/пирен (54) Формальдегид (609) Алканы С12-19 (10)	
		Выхлопная труба	0127	Мобильный источник, при стационарной работе, без постоянного местоположения	Азота (IV) диоксид (4) Азот (II) оксид (6) Углерод (583) Сера диоксид (516) Углерод оксид (584) Бенз/а/пирен (54) Формальдегид (609) Алканы С12-19 (10)	
		Выхлопная труба	0128	Мобильный источник, при стационарной работе, без постоянного местоположения	Азота (IV) диоксид (4) Азот (II) оксид (6) Углерод (583) Сера диоксид (516) Углерод оксид (584) Бенз/а/пирен (54) Формальдегид (609) Алканы С12-19 (10)	

1	2	3	4	5	6	7
Подрядная организация ТОО "КГ КАЗГИС"	-	Выхлопная труба	0145	Мобильный источник, при стационарной работе, без постоянного местоположения	Азота (IV) диоксид (4) Азот (II) оксид (6) Углерод (583) Сера диоксид (516) Углерод оксид (584) Бенз/а/пирен (54) Формальдегид (609) Алканы С12-19 (10)	1 раз/квартал
		Выхлопная труба	0161	Мобильный источник, при стационарной работе, без постоянного местоположения	Азота (IV) диоксид (4) Азот (II) оксид (6) Углерод (583) Сера диоксид (516) Углерод оксид (584) Бенз/а/пирен (54) Формальдегид (609) Алканы С12-19 (10)	
		Выхлопная труба	0162	Мобильный источник, при стационарной работе, без постоянного местоположения	Азота (IV) диоксид (4) Азот (II) оксид (6) Углерод (583) Сера диоксид (516) Углерод оксид (584) Бенз/а/пирен (54) Формальдегид (609) Алканы С12-19 (10)	
		Выхлопная труба	0163	Мобильный источник, при стационарной работе, без постоянного местоположения	Азота (IV) диоксид (4) Азот (II) оксид (6) Углерод (583) Сера диоксид (516) Углерод оксид (584) Бенз/а/пирен (54) Формальдегид (609) Алканы С12-19 (10)	

1	2	3	4	5	6	7
Подрядная организация ТОО "Достар Мунай Сервис"	-	Выхлопная труба	0146	Мобильный источник, при стационарной работе, без постоянного местоположения	Азота (IV) диоксид (4) Азот (II) оксид (6) Углерод (583) Сера диоксид (516) Углерод оксид (584) Бенз/а/пирен (54) Формальдегид (609) Алканы С12-19 (10)	1 раз/квартал
Подрядная организация	-	Выхлопная труба	0168	Мобильный источник, при стационарной работе, без постоянного местоположения	Азота (IV) диоксид (4) Азот (II) оксид (6) Углерод (583) Сера диоксид (516) Углерод оксид (584) Бенз/а/пирен (54) Формальдегид (609) Алканы С12-19 (10)	1 раз/квартал
		Выхлопная труба	0169	Мобильный источник, при стационарной работе, без постоянного местоположения	Азота (IV) диоксид (4) Азот (II) оксид (6) Углерод (583) Сера диоксид (516) Углерод оксид (584) Бенз/а/пирен (54) Формальдегид (609) Алканы С12-19 (10)	
		Выхлопная труба	0170	Мобильный источник, при стационарной работе, без постоянного местоположения	Азота (IV) диоксид (4) Азот (II) оксид (6) Углерод (583) Сера диоксид (516) Углерод оксид (584) Бенз/а/пирен (54) Формальдегид (609) Алканы С12-19 (10)	

1	2	3	4	5	6	7
		Выхлопная труба	0171	Мобильный источник, при стационарной работе, без постоянного местоположения	Азота (IV) диоксид (4) Азот (II) оксид (6) Углерод (583) Сера диоксид (516) Углерод оксид (584) Бенз/а/пирен (54) Формальдегид (609) Алканы С12-19 (10)	
УАЭН (ГТЭС-45; ПТЭС-160)						
Газотурбинная электростанция ГТЭС-45	45 мВт/час	Дымовая труба	0059	С.Ш.: 48°23´12,67 В.Д.: 57°26´02,50	Азота (IV) диоксид Азот (II) оксид Сера диоксид Углерод оксид	1 раз/квартал
		Выхлопная труба	0060	С.Ш.: 48°23´12,35 В.Д.: 57°26´01,51	Азота (IV) диоксид Азот (II) оксид Сера диоксид Углерод оксид	
		Выхлопная труба	0061	С.Ш.: 48°23´12,01 В.Д.: 57°26´00,41	Азота (IV) диоксид Азот (II) оксид Сера диоксид Углерод оксид	
		Выхлопная труба	0062	С.Ш.: 48°23´13,36 В.Д.: 57°26´00,18	Азота (IV) диоксид Азот (II) оксид Углерод Сера диоксид Углерод оксид Бензапирен Формальдегид Алканы С12-19	

1	2	3	4	5	6	7
		Выхлопная труба	0098	Мобильный источник, при стационарной работе, без постоянного месторасположения	Азота (IV) диоксид Азот (II) оксид Углерод Сера диоксид Углерод оксид Бензапирен Формальдегид Алканы С12-19	
		Выхлопная труба	0099	Мобильный источник, при стационарной работе, без постоянного месторасположения	Азота (IV) диоксид Азот (II) оксид Углерод Сера диоксид Углерод оксид	
		Выхлопная труба	0100	Мобильный источник, при стационарной работе, без постоянного месторасположения	Азота (IV) диоксид Азот (II) оксид Углерод Сера диоксид Углерод оксид	
		Выхлопная труба	0101	Мобильный источник, при стационарной работе, без постоянного месторасположения	Азота (IV) диоксид Азот (II) оксид Сера диоксид Углерод оксид	
		Выхлопная труба	0116	Мобильный источник, при стационарной работе, без постоянного месторасположения	Азота (IV) диоксид Азот (II) оксид Углерод Сера диоксид Углерод оксид	
		Выхлопная труба	0117	Мобильный источник, при стационарной работе, без постоянного месторасположения	Азота (IV) диоксид Азот (II) оксид Углерод Сера диоксид Углерод оксид	
		Выхлопная труба	0118	Мобильный источник, при стационарной работе, без постоянного месторасположения	Азота (IV) диоксид Азот (II) оксид Углерод Сера диоксид Углерод оксид	

1	2	3	4	5	6	7
		Выхлопная труба	0119	Мобильный источник, при стационарной работе, без постоянного месторасположения	Азота (IV) диоксид Азот (II) оксид Углерод Сера диоксид Углерод оксид	
		Выхлопная труба	0120	Мобильный источник, при стационарной работе, без постоянного месторасположения	Азота (IV) диоксид Азот (II) оксид Углерод Сера диоксид Углерод оксид	
		Выхлопная труба	0121	Мобильный источник, при стационарной работе, без постоянного месторасположения	Азота (IV) диоксид Азот (II) оксид Углерод Сера диоксид Углерод оксид	
		Выхлопная труба	0122	Мобильный источник, при стационарной работе, без постоянного месторасположения	Азота (IV) диоксид Азот (II) оксид Углерод Сера диоксид Углерод оксид	
		Выхлопная труба	0123	Мобильный источник, при стационарной работе, без постоянного месторасположения	Азота (IV) диоксид Азот (II) оксид Сера диоксид Углерод оксид	
		Выхлопная труба	0124	Мобильный источник, при стационарной работе, без постоянного месторасположения	Азота (IV) диоксид Азот (II) оксид Сера диоксид Углерод оксид	
		Выхлопная труба	0125	Мобильный источник, при стационарной работе, без постоянного месторасположения	Азота (IV) диоксид Азот (II) оксид Сера диоксид Углерод оксид	
		Выхлопная труба	0126	Мобильный источник, при стационарной работе, без постоянного месторасположения	Азота (IV) диоксид Азот (II) оксид Сера диоксид Углерод оксид	

1	2	3	4	5	6	7
		Выхлопная труба	0127	Мобильный источник, при стационарной работе, без постоянного месторасположения	Азота (IV) диоксид Азот (II) оксид Сера диоксид Углерод оксид	
		Выхлопная труба	0128	Мобильный источник, при стационарной работе, без постоянного месторасположения	Азота (IV) диоксид Азот (II) оксид Сера диоксид Углерод оксид	
		Выхлопная труба	0129	Мобильный источник, при стационарной работе, без постоянного месторасположения	Азота (IV) диоксид Азот (II) оксид Сера диоксид Углерод оксид	
		Выхлопная труба	0130	Мобильный источник, при стационарной работе, без постоянного месторасположения	Азота (IV) диоксид Азот (II) оксид Сера диоксид Углерод оксид	
		Выхлопная труба	0131	Мобильный источник, при стационарной работе, без постоянного месторасположения	Азота (IV) диоксид Азот (II) оксид Сера диоксид Углерод оксид	
		Суфлер	0132	С.Ш.: 48°23´12,85 В.Д.: 57°26´02,16	Масло минеральное нефтяное	
		Суфлер	0133	С.Ш.: 48°23´12,50 В.Д.: 57°26´01,11	Масло минеральное нефтяное	
		Суфлер	0134	С.Ш.: 48°23´12,12 В.Д.: 57°26´00,10	Масло минеральное нефтяное	
Паротурбинная электростанция ПТЭС-160	160 мВт/час	Дымовая труба	0057	С.Ш.: 48°23´07,36 В.Д.: 57°26´06,26	Азота (IV) диоксид Азот (II) оксид Сера диоксид Углерод оксид	1 раз/квартал
		Свеча	0058	С.Ш.: 48°23´10,44 В.Д.: 57°25´53,71	Сероводород Бутан Гексан Пентан Метан Изобутан	

1	2	3	4	5	6	7
		Свеча	0103	С.Ш.: 48°23′10,44 В.Д.: 57°25′53,71	Сероводород Бутан Гексан Пентан Метан Изобутан	
		Свеча	0104	С.Ш.: 48°23′10,44 В.Д.: 57°25′53,71	Сероводород Бутан Гексан Пентан Метан Изобутан	
		Вытяжная вентиляция	0105	С.Ш.: 48°23′09,45 В.Д.: 57°25′58,19	Аммиак Гидрохлорид Серная кислота	
		Вытяжная вентиляция	0106	С.Ш.: 48°23′10,63 В.Д.: 57°25′58,90	Аммиак Гидрохлорид Серная кислота	
		Свеча	0135	С.Ш.: 48°23′10,45 В.Д.: 57°25′53,75	Сероводород Бутан Гексан Пентан Метан Изобутан	
		Свеча	0136	С.Ш.: 48°23′10,45 В.Д.: 57°25′53,75	Сероводород Бутан Гексан Пентан Метан Изобутан	
		Вытяжная вентиляция	0137	С.Ш.: 48°23′10,63 В.Д.: 57°25′58,90	Аммиак Гидрохлорид Серная кислота	
		Вытяжная вентиляция	0138	С.Ш.: 48°23′10,28 В.Д.: 57°25′58,70	Натрий гидроксид Натрий гипохлорид Аммиак Гидрохлорид	

1	2	3	4	5	6	7
		Вытяжная вентиляция	0139	С.Ш.: 48°23´10,28 В.Д.: 57°25´58,70	Натрий гидроксид Натрий гипохлорид Аммиак Гидрохлорид	
		Эксгаустер	0140	С.Ш.: 48°23´07,18 В.Д.: 57°25´59,97	Масло минеральное нефтяное	
		Эксгаустер	0141	С.Ш.: 48°23´07,18 В.Д.: 57°25´59,97	Масло минеральное нефтяное	
УАМС						
Капитальный ремонт скважин	-	Выхлопная труба	0001	Мобильный источник, при стационарной работе, без постоянного месторасположения	Азота (IV) диоксид (4) Азот (II) оксид (6) Углерод (583) Сера диоксид (516) Углерод оксид (584) Бенз/а/пирен (54) Формальдегид (609) Алканы С12-19 (10)	1 раз/квартал
		Выхлопная труба	0002	Мобильный источник, при стационарной работе, без постоянного месторасположения	Азота (IV) диоксид (4) Азот (II) оксид (6) Углерод (583) Сера диоксид (516) Углерод оксид (584) Бенз/а/пирен (54) Формальдегид (609) Алканы С12-19 (10)	
		Выхлопная труба	0003	Мобильный источник, при стационарной работе, без постоянного месторасположения	Азота (IV) диоксид (4) Азот (II) оксид (6) Углерод (583) Сера диоксид (516) Углерод оксид (584) Бенз/а/пирен (54) Формальдегид (609) Алканы С12-19 (10)	

1	2	3	4	5	6	7
		Выхлопная труба	0004	Мобильный источник, при стационарной работе, без постоянного месторасположения	Азота (IV) диоксид (4)	
					Азот (II) оксид (6)	
					Углерод (583)	
					Сера диоксид (516)	
					Углерод оксид (584)	
					Бенз/а/пирен (54)	
					Формальдегид (609)	
					Алканы С12-19 (10)	
		Выхлопная труба	0005	Мобильный источник, при стационарной работе, без постоянного месторасположения	Азота (IV) диоксид (4)	
					Азот (II) оксид (6)	
					Углерод (583)	
					Сера диоксид (516)	
					Углерод оксид (584)	
					Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54)	
					Формальдегид (Метаналь) (609)	
					Алканы С12-19 (10)	
		Выхлопная труба	0006	Мобильный источник, при стационарной работе, без постоянного месторасположения	Азота (IV) диоксид (4)	
					Азот (II) оксид (6)	
					Углерод (583)	
					Сера диоксид (516)	
					Углерод оксид (584)	
					Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54)	
					Формальдегид (Метаналь) (609)	
					Алканы С12-19 (10)	
		Выхлопная труба	0007	Мобильный источник, при стационарной работе, без постоянного месторасположения	Азота (IV) диоксид (4)	
					Азот (II) оксид (6)	
					Углерод (583)	
					Сера диоксид (516)	
					Углерод оксид (584)	
					Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54)	
					Формальдегид (Метаналь) (609)	
					Алканы С12-19 (10)	

1	2	3	4	5	6	7
		Выхлопная труба	0010	Мобильный источник, при стационарной работе, без постоянного месторасположения	Азота (IV) диоксид (4)	
					Азот (II) оксид (6)	
					Углерод (583)	
					Сера диоксид (516)	
					Углерод оксид (584)	
					Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54)	
					Формальдегид (Метаналь) (609)	
					Алканы С12-19 (10)	
		Выхлопная труба	0017	Мобильный источник, при стационарной работе, без постоянного месторасположения	Азота (IV) диоксид (4)	
					Азот (II) оксид (6)	
					Углерод (583)	
					Сера диоксид (516)	
					Углерод оксид (584)	
					Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54)	
					Формальдегид (Метаналь) (609)	
					Алканы С12-19 (10)	
		Выхлопная труба	0018	Мобильный источник, при стационарной работе, без постоянного месторасположения	Азота (IV) диоксид (4)	
					Азот (II) оксид (6)	
					Углерод (583)	
					Сера диоксид (516)	
					Углерод оксид (584)	
					Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54)	
					Формальдегид (Метаналь) (609)	
					Алканы С12-19 (10)	

1	2	3	4	5	6	7
		Выхлопная труба	0019	Мобильный источник, при стационарной работе, без постоянного месторасположения	Азота (IV) диоксид (4)	
					Азот (II) оксид (6)	
					Углерод (583)	
					Сера диоксид (516)	
					Углерод оксид (584)	
					Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54)	
					Формальдегид (Метаналь) (609)	
					Алканы С12-19 (10)	
		Выхлопная труба	0020	Мобильный источник, при стационарной работе, без постоянного месторасположения	Азота (IV) диоксид (4)	
					Азот (II) оксид (6)	
					Углерод (583)	
					Сера диоксид (516)	
					Углерод оксид (584)	
					Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54)	
					Формальдегид (Метаналь) (609)	
					Алканы С12-19 (10)	
		Выхлопная труба	0021	Мобильный источник, при стационарной работе, без постоянного месторасположения	Азота (IV) диоксид (4)	
					Азот (II) оксид (6)	
					Углерод (583)	
					Сера диоксид (516)	
					Углерод оксид (584)	
					Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54)	
					Формальдегид (Метаналь) (609)	
					Алканы С12-19 (10)	

1	2	3	4	5	6	7
		Выхлопная труба	0197	Мобильный источник, при стационарной работе, без постоянного месторасположения	Азота (IV) диоксид (4)	
					Азот (II) оксид (6)	
					Углерод (583)	
					Сера диоксид (516)	
					Углерод оксид (584)	
					Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54)	
					Формальдегид (Метаналь) (609)	
					Алканы С12-19 (10)	
		Выхлопная труба	0198	Мобильный источник, при стационарной работе, без постоянного месторасположения	Азота (IV) диоксид (4)	
					Азот (II) оксид (6)	
					Углерод (583)	
					Сера диоксид (516)	
					Углерод оксид (584)	
					Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54)	
					Формальдегид (Метаналь) (609)	
					Алканы С12-19 (10)	
		Выхлопная труба	0209	Мобильный источник, при стационарной работе, без постоянного месторасположения	Азота (IV) диоксид (4)	
					Азот (II) оксид (6)	
					Углерод (583)	
					Сера диоксид (516)	
					Углерод оксид (584)	
					Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54)	
					Формальдегид (Метаналь) (609)	
					Алканы С12-19 (10)	

1	2	3	4	5	6	7
		Выхлопная труба	0210	Мобильный источник, при стационарной работе, без постоянного месторасположения	Азота (IV) диоксид (4)	
					Азот (II) оксид (6)	
					Углерод (583)	
					Сера диоксид (516)	
					Углерод оксид (584)	
					Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54)	
					Формальдегид (Метаналь) (609)	
					Алканы С12-19 (10)	
		Выхлопная труба	0216	Мобильный источник, при стационарной работе, без постоянного месторасположения	Азота (IV) диоксид (4)	
					Азот (II) оксид (6)	
					Углерод (583)	
					Сера диоксид (516)	
					Углерод оксид (584)	
					Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54)	
					Формальдегид (Метаналь) (609)	
					Алканы С12-19 (10)	
		Выхлопная труба	0224	Мобильный источник, при стационарной работе, без постоянного месторасположения	Азота (IV) диоксид (4)	
					Азот (II) оксид (6)	
					Углерод (583)	
					Сера диоксид (516)	
					Углерод оксид (584)	
					Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54)	
					Формальдегид (Метаналь) (609)	
					Алканы С12-19 (10)	

1	2	3	4	5	6	7
		Выхлопная труба	0225	Мобильный источник, при стационарной работе, без постоянного месторасположения	Азота (IV) диоксид (4)	
					Азот (II) оксид (6)	
					Углерод (583)	
					Сера диоксид (516)	
					Углерод оксид (584)	
					Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54)	
					Формальдегид (Метаналь) (609)	
					Алканы С12-19 (10)	
		Выхлопная труба	0232	Мобильный источник, при стационарной работе, без постоянного месторасположения	Азота (IV) диоксид (4)	
					Азот (II) оксид (6)	
					Углерод (583)	
					Сера диоксид (516)	
					Углерод оксид (584)	
					Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54)	
					Формальдегид (Метаналь) (609)	
					Алканы С12-19 (10)	
		Выхлопная труба	0236	Мобильный источник, при стационарной работе, без постоянного месторасположения	Азота (IV) диоксид (4)	
					Азот (II) оксид (6)	
					Углерод (583)	
					Сера диоксид (516)	
					Углерод оксид (584)	
		Выхлопная труба	0237	Мобильный источник, при стационарной работе, без постоянного месторасположения	Азота (IV) диоксид (4)	
					Азот (II) оксид (6)	
					Углерод (583)	
					Сера диоксид (516)	
					Углерод оксид (584)	
		Выхлопная труба	0238	Мобильный источник, при стационарной работе, без постоянного месторасположения	Азота (IV) диоксид	
					Азот (II) оксид (6)	
					Углерод (583)	
					Сера диоксид (516)	
					Углерод оксид (584)	

1	2	3	4	5	6	7
		Выхлопная труба	0240	Мобильный источник, при стационарной работе, без постоянного месторасположения	Азота (IV) диоксид (4)	
					Азот (II) оксид (6)	
					Углерод (583)	
					Сера диоксид (516)	
					Углерод оксид (584)	
					Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54)	
					Формальдегид (Метаналь) (609)	
					Алканы С12-19 (10)	
		Выхлопная труба	0241	Мобильный источник, при стационарной работе, без постоянного месторасположения	Азота (IV) диоксид (4)	
					Азот (II) оксид (6)	
					Углерод (583)	
					Сера диоксид (516)	
					Углерод оксид (584)	
					Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54)	
					Формальдегид (Метаналь) (609)	
					Алканы С12-19 (10)	
		Выхлопная труба	0242	Мобильный источник, при стационарной работе, без постоянного месторасположения	Азота (IV) диоксид (4)	
					Азот (II) оксид (6)	
					Углерод (583)	
					Сера диоксид (516)	
					Углерод оксид (584)	
					Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54)	
					Формальдегид (Метаналь) (609)	
					Алканы С12-19 (10)	

1	2	3	4	5	6	7
		Выхлопная труба	0243	Мобильный источник, при стационарной работе, без постоянного месторасположения	Азота (IV) диоксид (4)	
					Азот (II) оксид (6)	
					Углерод (583)	
					Сера диоксид (516)	
					Углерод оксид (584)	
					Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54)	
					Формальдегид (Метаналь) (609)	
					Алканы С12-19 (10)	
		Выхлопная труба	0244	Мобильный источник, при стационарной работе, без постоянного месторасположения	Азота (IV) диоксид (4)	
					Азот (II) оксид (6)	
					Углерод (583)	
					Сера диоксид (516)	
					Углерод оксид (584)	
					Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54)	
					Формальдегид (Метаналь) (609)	
					Алканы С12-19 (10)	
		Выхлопная труба	0267	Мобильный источник, при стационарной работе, без постоянного месторасположения	Азота (IV) диоксид (4)	
					Азот (II) оксид (6)	
					Углерод (583)	
					Сера диоксид (516)	
					Углерод оксид (584)	
					Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54)	
					Формальдегид (Метаналь) (609)	
					Алканы С12-19 (10)	

1	2	3	4	5	6	7
		Выхлопная труба	0268	Мобильный источник, при стационарной работе, без постоянного месторасположения	Азота (IV) диоксид (4)	
					Азот (II) оксид (6)	
					Углерод (583)	
					Сера диоксид (516)	
					Углерод оксид (584)	
					Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54)	
					Формальдегид (Метаналь) (609)	
					Алканы С12-19 (10)	
		Выхлопная труба	0269	Мобильный источник, при стационарной работе, без постоянного месторасположения	Азота (IV) диоксид (4)	
					Азот (II) оксид (6)	
					Углерод (583)	
					Сера диоксид (516)	
					Углерод оксид (584)	
					Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54)	
					Формальдегид (Метаналь) (609)	
					Алканы С12-19 (10)	
		Выхлопная труба	0270	Мобильный источник, при стационарной работе, без постоянного месторасположения	Азота (IV) диоксид (4)	
					Азот (II) оксид (6)	
					Углерод (583)	
					Сера диоксид (516)	
					Углерод оксид (584)	
					Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54)	
					Формальдегид (Метаналь) (609)	
					Алканы С12-19 (10)	

1	2	3	4	5	6	7
		Выхлопная труба	0271	Мобильный источник, при стационарной работе, без постоянного месторасположения	Азота (IV) диоксид (4)	
					Азот (II) оксид (6)	
					Углерод (583)	
					Сера диоксид (516)	
					Углерод оксид (584)	
					Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54)	
					Формальдегид (Метаналь) (609)	
					Алканы С12-19 (10)	
		Выхлопная труба	0272	Мобильный источник, при стационарной работе, без постоянного месторасположения	Азота (IV) диоксид (4)	
					Азот (II) оксид (6)	
					Углерод (583)	
					Сера диоксид (516)	
					Углерод оксид (584)	
					Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54)	
					Формальдегид (Метаналь) (609)	
					Алканы С12-19 (10)	
		Выхлопная труба	0273	Мобильный источник, при стационарной работе, без постоянного месторасположения	Азота (IV) диоксид (4)	
					Азот (II) оксид (6)	
					Углерод (583)	
					Сера диоксид (516)	
					Углерод оксид (584)	
					Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54)	
					Формальдегид (Метаналь) (609)	
					Алканы С12-19 (10)	

1	2	3	4	5	6	7
		Выхлопная труба	0288	Мобильный источник, при стационарной работе, без постоянного месторасположения	Азота (IV) диоксид (4)	
					Азот (II) оксид (6)	
					Углерод (583)	
					Сера диоксид (516)	
					Углерод оксид (584)	
					Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54)	
					Формальдегид (Метаналь) (609)	
					Алканы С12-19 (10)	
ЦГРП	-	Выхлопная труба	0185	Мобильный источник, при стационарной работе, без постоянного месторасположения	Азота (IV) диоксид (4)	
					Азот (II) оксид (6)	
					Углерод (583)	
					Сера диоксид (516)	
					Углерод оксид (584)	
					Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54)	
					Формальдегид (Метаналь) (609)	
					Алканы С12-19 (10)	
		Выхлопная труба	0186	Мобильный источник, при стационарной работе, без постоянного месторасположения	Азота (IV) диоксид (4)	
					Азот (II) оксид (6)	
					Углерод (583)	
					Сера диоксид (516)	
					Углерод оксид (584)	
					Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54)	
					Формальдегид (Метаналь) (609)	
					Алканы С12-19 (10)	

1	2	3	4	5	6	7
		Выхлопная труба	0193	Мобильный источник, при стационарной работе, без постоянного месторасположения	Азота (IV) диоксид (4)	
					Азот (II) оксид (6)	
					Углерод (583)	
					Сера диоксид (516)	
					Углерод оксид (584)	
					Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54)	
					Формальдегид (Метаналь) (609)	
					Алканы С12-19 (10)	
		Выхлопная труба	0194	Мобильный источник, при стационарной работе, без постоянного месторасположения	Азота (IV) диоксид (4)	
					Азот (II) оксид (6)	
					Углерод (583)	
					Сера диоксид (516)	
					Углерод оксид (584)	
					Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54)	
					Формальдегид (Метаналь) (609)	
					Алканы С12-19 (10)	
		Выхлопная труба	0195	Мобильный источник, при стационарной работе, без постоянного месторасположения	Азота (IV) диоксид (4)	
					Азот (II) оксид (6)	
					Углерод (583)	
					Сера диоксид (516)	
					Углерод оксид (584)	
					Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54)	
					Формальдегид (Метаналь) (609)	
					Алканы С12-19 (10)	

1	2	3	4	5	6	7
		Выхлопная труба	0248	Мобильный источник, при стационарной работе, без постоянного месторасположения	Азота (IV) диоксид (4)	
					Азот (II) оксид (6)	
					Углерод (583)	
					Сера диоксид (516)	
					Углерод оксид (584)	
					Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54)	
					Формальдегид (Метаналь) (609)	
					Алканы С12-19 (10)	
		Выхлопная труба	0250	Мобильный источник, при стационарной работе, без постоянного месторасположения	Азота (IV) диоксид (4)	
					Азот (II) оксид (6)	
					Углерод (583)	
					Сера диоксид (516)	
					Углерод оксид (584)	
					Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54)	
					Формальдегид (Метаналь) (609)	
					Алканы С12-19 (10)	
		Выхлопная труба	0251	Мобильный источник, при стационарной работе, без постоянного месторасположения	Азота (IV) диоксид (4)	
					Азот (II) оксид (6)	
					Углерод (583)	
					Сера диоксид (516)	
					Углерод оксид (584)	
					Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54)	
					Формальдегид (Метаналь) (609)	
					Алканы С12-19 (10)	

1	2	3	4	5	6	7
		Выхлопная труба	0252	Мобильный источник, при стационарной работе, без постоянного месторасположения	Азота (IV) диоксид (4)	
					Азот (II) оксид (6)	
					Углерод (583)	
					Сера диоксид (516)	
					Углерод оксид (584)	
					Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54)	
					Формальдегид (Метаналь) (609)	
					Алканы С12-19 (10)	
		Выхлопная труба	0253	Мобильный источник, при стационарной работе, без постоянного месторасположения	Азота (IV) диоксид (4)	
					Азот (II) оксид (6)	
					Углерод (583)	
					Сера диоксид (516)	
					Углерод оксид (584)	
					Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54)	
					Формальдегид (Метаналь) (609)	
					Алканы С12-19 (10)	
		Выхлопная труба	0254	Мобильный источник, при стационарной работе, без постоянного месторасположения	Азота (IV) диоксид (4)	
					Азот (II) оксид (6)	
					Углерод (583)	
					Сера диоксид (516)	
					Углерод оксид (584)	
					Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54)	
					Формальдегид (Метаналь) (609)	
					Алканы С12-19 (10)	

1	2	3	4	5	6	7
		Выхлопная труба	0255	Мобильный источник, при стационарной работе, без постоянного месторасположения	Азота (IV) диоксид (4)	
					Азот (II) оксид (6)	
					Углерод (583)	
					Сера диоксид (516)	
					Углерод оксид (584)	
					Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54)	
					Формальдегид (Метаналь) (609)	
					Алканы С12-19 (10)	
		Выхлопная труба	0256	Мобильный источник, при стационарной работе, без постоянного месторасположения	Азота (IV) диоксид (4)	
					Азот (II) оксид (6)	
					Углерод (583)	
					Сера диоксид (516)	
					Углерод оксид (584)	
					Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54)	
					Формальдегид (Метаналь) (609)	
					Алканы С12-19 (10)	
		Выхлопная труба	0257	Мобильный источник, при стационарной работе, без постоянного месторасположения	Азота (IV) диоксид (4)	
					Азот (II) оксид (6)	
					Углерод (583)	
					Сера диоксид (516)	
					Углерод оксид (584)	
					Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54)	
					Формальдегид (Метаналь) (609)	
					Алканы С12-19 (10)	

1	2	3	4	5	6	7
		Выхлопная труба	0258	Мобильный источник, при стационарной работе, без постоянного месторасположения	Азота (IV) диоксид (4)	
					Азот (II) оксид (6)	
					Углерод (583)	
					Сера диоксид (516)	
					Углерод оксид (584)	
					Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54)	
					Формальдегид (Метаналь) (609)	
					Алканы С12-19 (10)	
		Выхлопная труба	0263	Мобильный источник, при стационарной работе, без постоянного месторасположения	Азота (IV) диоксид (4)	
					Азот (II) оксид (6)	
					Углерод (583)	
					Сера диоксид (516)	
					Углерод оксид (584)	
					Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54)	
					Формальдегид (Метаналь) (609)	
					Алканы С12-19 (10)	
		Выхлопная труба	0264	Мобильный источник, при стационарной работе, без постоянного месторасположения	Азота (IV) диоксид (4)	
					Азот (II) оксид (6)	
					Углерод (583)	
					Сера диоксид (516)	
					Углерод оксид (584)	
					Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54)	
					Формальдегид (Метаналь) (609)	
					Алканы С12-19 (10)	

1	2	3	4	5	6	7
		Выхлопная труба	0265	Мобильный источник, при стационарной работе, без постоянного месторасположения	Азота (IV) диоксид (4)	
					Азот (II) оксид (6)	
					Углерод (583)	
					Сера диоксид (516)	
					Углерод оксид (584)	
					Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54)	
					Формальдегид (Метаналь) (609)	
					Алканы С12-19 (10)	
		Выхлопная труба	0266	Мобильный источник, при стационарной работе, без постоянного месторасположения	Азота (IV) диоксид (4)	
					Азот (II) оксид (6)	
					Углерод (583)	
					Сера диоксид (516)	
					Углерод оксид (584)	
					Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54)	
					Формальдегид (Метаналь) (609)	
					Алканы С12-19 (10)	
		Выхлопная труба	0274	Мобильный источник, при стационарной работе, без постоянного месторасположения	Азота (IV) диоксид (4)	
					Азот (II) оксид (6)	
					Углерод (583)	
					Сера диоксид (516)	
					Углерод оксид (584)	
					Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54)	
					Формальдегид (Метаналь) (609)	
					Алканы С12-19 (10)	

1	2	3	4	5	6	7
		Выхлопная труба	0275	Мобильный источник, при стационарной работе, без постоянного месторасположения	Азота (IV) диоксид (4)	
					Азот (II) оксид (6)	
					Углерод (583)	
					Сера диоксид (516)	
					Углерод оксид (584)	
					Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54)	
					Формальдегид (Метаналь) (609)	
					Алканы С12-19 (10)	
		Выхлопная труба	0276	Мобильный источник, при стационарной работе, без постоянного месторасположения	Азота (IV) диоксид (4)	
					Азот (II) оксид (6)	
					Углерод (583)	
					Сера диоксид (516)	
					Углерод оксид (584)	
					Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54)	
					Формальдегид (Метаналь) (609)	
					Алканы С12-19 (10)	
		Выхлопная труба	0285	Мобильный источник, при стационарной работе, без постоянного месторасположения	Азота (IV) диоксид (4)	
					Азот (II) оксид (6)	
					Углерод (583)	
					Сера диоксид (516)	
					Углерод оксид (584)	
					Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54)	
					Формальдегид (Метаналь) (609)	
					Алканы С12-19 (10)	

1	2	3	4	5	6	7
		Выхлопная труба	0286	Мобильный источник, при стационарной работе, без постоянного месторасположения	Азота (IV) диоксид (4)	
					Азот (II) оксид (6)	
					Углерод (583)	
					Сера диоксид (516)	
					Углерод оксид (584)	
					Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54)	
					Формальдегид (Метаналь) (609)	
					Алканы С12-19 (10)	
ЦКРС №2	-	Выхлопная труба	0246	Мобильный источник, при стационарной работе, без постоянного месторасположения	Азота (IV) диоксид (4)	
					Азот (II) оксид (6)	
					Углерод (583)	
					Сера диоксид (516)	
					Углерод оксид (584)	
					Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54)	
					Формальдегид (Метаналь) (609)	
					Алканы С12-19 (10)	
		Выхлопная труба	0247	Мобильный источник, при стационарной работе, без постоянного месторасположения	Азота (IV) диоксид (4)	
					Азот (II) оксид (6)	
					Углерод (583)	
					Сера диоксид (516)	
					Углерод оксид (584)	
					Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54)	
					Формальдегид (Метаналь) (609)	
					Алканы С12-19 (10)	

1	2	3	4	5	6	7
		Выхлопная труба	0249	Мобильный источник, при стационарной работе, без постоянного месторасположения	Азота (IV) диоксид (4)	
					Азот (II) оксид (6)	
					Углерод (583)	
					Сера диоксид (516)	
					Углерод оксид (584)	
					Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54)	
					Формальдегид (Метаналь) (609)	
					Алканы С12-19 (10)	
		Выхлопная труба	0277	Мобильный источник, при стационарной работе, без постоянного месторасположения	Азота (IV) диоксид (4)	
					Азот (II) оксид (6)	
					Углерод (583)	
					Сера диоксид (516)	
					Углерод оксид (584)	
					Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54)	
					Формальдегид (Метаналь) (609)	
					Алканы С12-19 (10)	
		Выхлопная труба	0278	Мобильный источник, при стационарной работе, без постоянного месторасположения	Азота (IV) диоксид (4)	
					Азот (II) оксид (6)	
					Углерод (583)	
					Сера диоксид (516)	
					Углерод оксид (584)	
					Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54)	
					Формальдегид (Метаналь) (609)	
					Алканы С12-19 (10)	

1	2	3	4	5	6	7
		Выхлопная труба	0279	Мобильный источник, при стационарной работе, без постоянного месторасположения	Азота (IV) диоксид (4)	
					Азот (II) оксид (6)	
					Углерод (583)	
					Сера диоксид (516)	
					Углерод оксид (584)	
					Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54)	
					Формальдегид (Метаналь) (609)	
					Алканы С12-19 (10)	
		Выхлопная труба	0280	Мобильный источник, при стационарной работе, без постоянного месторасположения	Азота (IV) диоксид (4)	
					Азот (II) оксид (6)	
					Углерод (583)	
					Сера диоксид (516)	
					Углерод оксид (584)	
					Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54)	
					Формальдегид (Метаналь) (609)	
					Алканы С12-19 (10)	
		Выхлопная труба	0281	Мобильный источник, при стационарной работе, без постоянного месторасположения	Азота (IV) диоксид (4)	
					Азот (II) оксид (6)	
					Углерод (583)	
					Сера диоксид (516)	
					Углерод оксид (584)	
					Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54)	
					Формальдегид (Метаналь) (609)	
					Алканы С12-19 (10)	

1	2	3	4	5	6	7
		Выхлопная труба	0282	Мобильный источник, при стационарной работе, без постоянного месторасположения	Азота (IV) диоксид (4)	
					Азот (II) оксид (6)	
					Углерод (583)	
					Сера диоксид (516)	
					Углерод оксид (584)	
					Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54)	
					Формальдегид (Метаналь) (609)	
					Алканы С12-19 (10)	
		Выхлопная труба	0283	Мобильный источник, при стационарной работе, без постоянного месторасположения	Азота (IV) диоксид (4)	
					Азот (II) оксид (6)	
					Углерод (583)	
					Сера диоксид (516)	
					Углерод оксид (584)	
					Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54)	
					Формальдегид (Метаналь) (609)	
					Алканы С12-19 (10)	
		Выхлопная труба	0284	Мобильный источник, при стационарной работе, без постоянного месторасположения	Азота (IV) диоксид (4)	
					Азот (II) оксид (6)	
					Углерод (583)	
					Сера диоксид (516)	
					Углерод оксид (584)	
					Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54)	
					Формальдегид (Метаналь) (609)	
					Алканы С12-19 (10)	

1	2	3	4	5	6	7
		Выхлопная труба	0287	Мобильный источник, при стационарной работе, без постоянного месторасположения	Азота (IV) диоксид (4) Азот (II) оксид (6) Углерод (583) Сера диоксид (516) Углерод оксид (584) Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54) Формальдегид (Метаналь) (609) Алканы С12-19 (10)	
УСНиНП (МГ «Жанажол-КС-13»)						
Головная станция м/р Жанажол	-	Труба	0001	(долгота) N-48˚23′54,55″ (широта) E-57˚25′36,64″	Азота (IV) диоксид (4) Азот (II) оксид (6) Сера диоксид (516) Углерод оксид (584)	1 раз/квартал
		Труба	0002	(долгота) N-48˚23′54,93″ (широта) E-57˚25′38,15″	Азота (IV) диоксид (4) Азот (II) оксид (6) Углерод (583) Сера диоксид (516) Углерод оксид (584) Бенз/а/пирен (54) Формальдегид (609) Алканы С12-19 /в пересчете на С/ (10)	
Конечная станция п. Каинды	-	Труба	0003	(долгота) N-48˚55′38,61″ (широта) E-59˚07′23,24″	Азота (IV) диоксид (4) Азот (II) оксид (6) Сера диоксид (516) Углерод оксид (584)	
		Труба	0004	(долгота) N-48˚55′39,00″ (широта) E-59˚07′23,43″	Азота (IV) диоксид (4) Азот (II) оксид (6) Углерод (583) Сера диоксид (516) Углерод оксид (584) Бенз/а/пирен (54) Формальдегид (609) Алканы С12-19 /в пересчете на С/ (10)	

1	2	3	4	5	6	7
		Свеча	0005	(долгота) N-48˚55′39,37″ (широта) E-59˚07′19,29″	Сероводород (518) Метан (727*) Смесь природных меркаптанов (526)	
Линейный крановый узел №1	-	Свеча	0006	(долгота) N-48˚40′70,89″ (широта) E-57˚42′64,59″	Сероводород (518) Бутан (99) Пентан (450) Метан (727*)	
Линейный крановый узел №2	-	Труба	0007	(долгота) N-48˚54′98,20″ (широта) E-57˚63′97,11″	Азота (IV) диоксид (4) Азот (II) оксид (6) Сера диоксид (516) Углерод оксид (584)	
		Труба	0008	(долгота) N-48˚54′98,20″ (широта) E-57˚63′97,11″	Азота (IV) диоксид (4) Азот (II) оксид (6) Сера диоксид (516) Углерод оксид (584)	
		Свеча	0009	(долгота) N-48˚54′98,20″ (широта) E-57˚63′97,11″	Сероводород (518) Бутан (99) Пентан (450) Метан (727*)	
Линейный крановый узел №3	-	Труба	0010	(долгота) N-48˚71′58,91″ (широта) E-57˚91′19,59″	Азота (IV) диоксид (4) Азот (II) оксид (6) Сера диоксид (516) Углерод оксид (584)	
		Труба	0011	(долгота) N-48˚71′58,91″ (широта) E-57˚91′19,59″	Азота (IV) диоксид (4) Азот (II) оксид (6) Сера диоксид (516) Углерод оксид (584)	
		Свеча	0012	(долгота) N-48˚71′58,91″ (широта) E-57˚91′19,59″	Сероводород (518) Бутан (99) Пентан (450) Метан (727*)	
Линейный крановый узел №4	-	Свеча	0013	(долгота) N-48˚84′40,96″ (широта) E-58˚16′42,39″	Сероводород (518) Бутан (99) Пентан (450) Метан (727*)	

1	2	3	4	5	6	7
Линейный крановый узел №5	-	Труба	0014	(долгота) N-48˚89´39,02″ (широта) E-58˚53´25,77″	Азота (IV) диоксид (4) Азот (II) оксид (6) Сера диоксид (516) Углерод оксид (584)	
		Труба	0015	(долгота) N-48˚89´39,02″ (широта) E-58˚53´25,77″	Азота (IV) диоксид (4) Азот (II) оксид (6) Сера диоксид (516) Углерод оксид (584)	
		Свеча	0016	(долгота) N-48˚89´39,02″ (широта) E-58˚53´25,77″	Сероводород (518) Бутан (99) Пентан (450) Метан (727*)	
Линейный крановый узел №6	-	Свеча	0017	(долгота) N-48˚94´43,63″ (широта) E-58˚69´94,43″	Сероводород (518) Бутан (99) Пентан (450) Метан (727*)	
Линейный крановый узел №7	-	Свеча	0018	(долгота) N-48˚96´18,28″ (широта) E-58˚91´87,25″	Сероводород (518) Бутан (99) Пентан (450) Метан (727*)	
Линейный крановый узел №8	-	Свеча	0019	(долгота) N-48˚93´05,86″ (широта) E-59˚11´41,71″	Сероводород (518) Бутан (99) Пентан (450) Метан (727*)	
КГЛ	-	Свеча	0020	(долгота) N-48˚34´16,99″ (широта) E-57˚11´16,92″	Сероводород (518) Бутан (99) Пентан (450) Метан (727*)	

5.2.1.2. Мониторинг выбросов расчетным путем

Мониторинг выбросов расчетным путем осуществляется в соответствии с методиками расчета выбросов, используемыми в проекте нормативов эмиссий, для каждого отдельного источника. Мониторинг выбросов расчетным путем предусмотрен на неорганизованных источниках выбросов и факельных установках, в виду того, что проведение инструментальных измерений на факелах технически невозможно.

Мониторинг выбросов расчетным путем осуществляется силами предприятия.

Сведения об источниках выбросов загрязняющих веществ, на которых мониторинг осуществляется расчетным методом, представлены в таблице 5.2.1.2.1.

Таблица 5.2.1.2.1

Наименование площадки	Источники выброса		Местоположение (географические координаты)	Наименование загрязняющих веществ согласно проекта	Вид потребляемого сырья/ материала (название)
	Наименование	Номер			
1	2	3	4	5	6
ЖНГК					
ГПЗ-1 ЖНГК	Факел	0033	(долгота) N- 48^{0}19′31,8″ (широта) E 57^{0}26′05,3″	Азота (IV) диоксид (4)	Сырой газ
				Азот (II) оксид (6)	
				Углерод (583)	
				Сера диоксид (516)	
				Сероводород (518)	
				Углерод оксид (584)	
				Метан (727*)	
				Смесь природных меркаптанов (526)	
	Факел	0034	(долгота) N- 48^{0}19′31,8″ (широта) E 57^{0}26′05,3″	Азота (IV) диоксид (4)	Сырой газ
				Азот (II) оксид (6)	
				Углерод (583)	
				Сера диоксид (516)	
				Сероводород (518)	
				Углерод оксид (584)	
				Метан (727*)	
				Смесь природных меркаптанов (526)	
	Факел	0035	(долгота) N- 48^0 19′31,7″ (широта) E 57^0 26′06″	Азота (IV) диоксид (4)	Сырой газ
				Азот (II) оксид (6)	
				Углерод (583)	
				Сера диоксид (516)	
				Сероводород (518)	
				Углерод оксид (584)	
				Метан (727*)	
				Смесь природных меркаптанов (526)	
	Факел	0036	(долгота) N- 48^0 19′31,7″ (широта) E 57^0 26′06″	Азота (IV) диоксид (4)	Сырой газ
				Азот (II) оксид (6)	
				Углерод (583)	
				Сера диоксид (516)	
				Сероводород (518)	
				Углерод оксид (584)	
				Метан (727*)	
				Смесь природных меркаптанов (526)	

1	2	3	4	5	6
	Неорганизованный	6001	48°20'13.5"N 57°26'01.5"E	Сероводород (518)	Углеводороды
				Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	
				Смесь природных меркаптанов (526)	
	Неорганизованный	6002	48°20'06.8"N 57°26'02.8"E	Сероводород (518)	Углеводороды
				Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	
				Смесь природных меркаптанов (526)	
	Неорганизованный	6003	48°20'06.4"N 57°26'02.9"E	Сероводород (518)	Углеводороды
				Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	
				Смесь природных меркаптанов (526)	
	Неорганизованный	6004	48°20'09.1"N 57°26'01.9"E	Сероводород (518)	Углеводороды
				Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	
				Смесь природных меркаптанов (526)	
	Неорганизованный	6005	48°20'12.8"N 57°26'01.7"E	Сероводород (518)	Углеводороды
				Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	
				Смесь природных меркаптанов (526)	
	Неорганизованный	6006	48°20'10.7"N 57°26'04.2"E	Сероводород (518)	Углеводороды
				Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	
				Смесь природных меркаптанов (526)	
				Бензин (60)	Углеводороды
				Керосин (654*)	
	Неорганизованный	6007	48°20'06.6"N 57°26'07.0"E	Сероводород (518)	Углеводороды
				Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	
				Смесь природных меркаптанов (526)	
	Неорганизованный	6008	48°20'13.6"N 57°26'02.6"E	Натрий гидроксид (876*)	Углеводороды
				Этан-1,2-диол (1444*)	
	Неорганизованный	6009	48°20'08.3"N 57°26'02.1"E	Сероводород (518)	Углеводороды
				Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	
				Смесь природных меркаптанов (526)	
	Неорганизованный	6010	48°20'07.8"N 57°26'10.2"E	Сероводород (518)	Углеводороды
				Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	
				Смесь природных меркаптанов (526)	
	Неорганизованный	6011	48°20'09.5"N 57°26'03.4"E	Сероводород (518)	Углеводороды
				Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	
				Метанол (338)	Углеводороды
				Смесь природных меркаптанов (526)	
	Неорганизованный	6012	48°20'06.0"N 57°26'01.3"E	Сероводород (518)	Углеводороды
				Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	
				Метанол (338)	
				Смесь природных меркаптанов (526)	

1	2	3	4	5	6
	Неорганизованный	6013	48°19'57.5"N 57°26'18.2"E	Натрий гидроксид (876*)	Нефть, отр. щелочной раствор
				Сероводород (518)	
				Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	
				Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	
				Бензол (64)	
				Диметилбензол (203)	
				Метилбензол (349)	
				Смесь природных меркаптанов (526)	
	Неорганизованный	6014	48°20'12.4"N 57°26'04.7"E	Сероводород (518)	Углеводороды
				Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	
				Смесь природных меркаптанов (526)	
	Неорганизованный	6015	48°20'04.4"N 57°26'06.6"E	Сероводород (518)	Углеводороды
				Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	
				Смесь природных меркаптанов (526)	
	Неорганизованный	6016	48°20'09.5"N 57°26'02.9"E 48°20'11.2"N 57°26'02.4"E	Сероводород (518)	Углеводороды
				Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	
				Смесь природных меркаптанов (526)	
	Неорганизованный	6017	48°20'05.6"N 57°26'06.9"E	Сероводород (518)	Нефть
				Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	
				Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	
				Бензол (64)	
				Диметилбензол (203)	
				Метилбензол (349)	
				Смесь природных меркаптанов (526)	
	Неорганизованный	6026	48°19'46.2"N 57°26'33.9"E	Сера элементарная (1125*)	Сера
	Неорганизованный	6027	48°20'09.1"N 57°25'45.7"E	Сера элементарная (1125*)	Сера
	Неорганизованный	6030	48°20'14.6"N 57°26'06.3"E	Сероводород (518)	Мазут
				Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	
	Неорганизованный	6031	48°20'14.6"N 57°26'06.3"E	Сероводород (518)	Мазут
				Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	
	Неорганизованный	6032		Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	Углеводороды
	Неорганизованный	6033	48°19'59.8"N 57°25'36.3"E	Сероводород (518)	Углеводороды
				Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	
				Смесь природных меркаптанов (526)	

1	2	3	4	5	6
	Неорганизованный	6034	48°19'59.8"N 57°25'36.3"E	Сероводород (518) Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*) Смесь природных меркаптанов (526)	Углеводороды
	Неорганизованный	6035	48°19'59.8"N 57°25'36.3"E	Сероводород (518) Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*) Смесь природных меркаптанов (526)	Углеводороды
	Неорганизованный	6036	48°19'43.2"N 57°25'57.1"E	Сероводород (518) Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*) Смесь природных меркаптанов (526)	Углеводороды
	Неорганизованный	6037	48°19'43.2"N 57°25'57.1"E	Сероводород (518) Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*) Смесь природных меркаптанов (526)	Углеводороды
	Неорганизованный	6038	48°19'43.2"N 57°25'57.1"E	Сероводород (518) Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*) Смесь природных меркаптанов (526)	Углеводороды
	Неорганизованный	6039	48°19'43.2"N 57°25'57.1"E	Сероводород (518) Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*) Смесь природных меркаптанов (526)	Углеводороды
	Неорганизованный	6040	48°20'09.1"N 57°25'36.7"E	Сероводород (518) Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*) Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*) Смесь природных меркаптанов (526)	Углеводороды
	Неорганизованный	6041	48°20'09.1"N 57°25'36.7"E	Сероводород (518) Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*) Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*) Смесь природных меркаптанов (526)	Углеводороды
	Неорганизованный	6042	48°20'09.1"N 57°25'36.7"E	Сероводород (518) Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*) Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*) Смесь природных меркаптанов (526)	Углеводороды
	Неорганизованный	6043	48°20'09.1"N 57°25'36.7"E	Сероводород (518) Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*) Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*) Смесь природных меркаптанов (526)	Углеводороды
	Неорганизованный	6044	48°19'56.9"N 57°25'36.2"E	Сероводород (518) Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*) Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*) Смесь природных меркаптанов (526)	Углеводороды

1	2	3	4	5	6
	Неорганизованный	6045	48°19'56.9"N 57°25'36.2"E	Сероводород (518)	Углеводороды
				Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	
				Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	
				Смесь природных меркаптанов (526)	
	Неорганизованный	6046	48°19'55.0"N 57°25'37.6"E	Сероводород (518)	Углеводороды
				Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	
				Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	
				Смесь природных меркаптанов (526)	
	Неорганизованный	6047	48°19'55.1"N 57°25'37.3"E	Метанол (338)	Хим. реактивы
	Неорганизованный	6048	48°19'56.9"N 57°25'36.2"E	Сероводород (518)	Углеводороды
				Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	
				Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	
				Метанол (338)	
				Смесь природных меркаптанов (526)	
	Неорганизованный	6049	48°19'56.9"N 57°25'36.2"E	Сероводород (518)	Углеводороды
				Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	
				Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	
				Метанол (338)	
				Смесь природных меркаптанов (526)	
	Неорганизованный	6050	48°19'57.6"N 57°25'34.1"E	Сероводород (518)	Углеводороды
				Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	
				Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	
				Смесь природных меркаптанов (526)	
	Неорганизованный	6051	48°19'57.6"N 57°25'34.1"E	Сероводород (518)	Углеводороды
				Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	
				Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	
				Смесь природных меркаптанов (526)	
	Неорганизованный	6052	48°20'08.2"N 57°26'09.8"E	Сероводород (518)	Углеводороды
				Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	
				Смесь природных меркаптанов (526)	
				Алканы С12-19 (10)	
	Неорганизованный	6053	48°19'53.1"N 57°26'14.2"E	Сероводород (518)	Углеводороды
				Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	
				Смесь природных меркаптанов (526)	
				Алканы С12-19 (10)	

1	2	3	4	5	6
	Неорганизованный	6054	48°19'53.3"N 57°26'18.2"E	Сероводород (518) Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*) Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*) Бензол (64) Диметилбензол (203) Метилбензол (349) Смесь природных меркаптанов (526) Алканы С12-19 (10)	Нефть
	Неорганизованный	6055	48°19'59.1"N 57°25'57.8"E	Натрий гидроксид (876*) Сероводород (518) Смесь природных меркаптанов (526) Алканы С12-19 (10)	Углеводороды
	Неорганизованный	6056	48°19'57.9"N 57°26'00.9"E	Сероводород (518) Алканы С12-19 (10)	Углеводороды
	Неорганизованный	6057	48°19'58.4"N 57°25'58.6"E	Натрий гидроксид (876*)	Щелочь
	Неорганизованный	6058	48°19'59.2"N 57°25'57.7"E	Сероводород (518) Алканы С12-19 (10)	Углеводороды
	Неорганизованный	6059	48°19'58.9"N 57°25'59.1"E	Натрий гидроксид (876*)	Щелочь
	Неорганизованный	6064	48°19'60.0"N 57°25'50.1"E	Сероводород (518) Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*) Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*) Смесь природных меркаптанов (526)	Углеводороды
	Неорганизованный	6065	48°20'00.8"N 57°25'46.3"E	Сероводород (518) Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*) Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*) Смесь природных меркаптанов (526)	Углеводороды
	Неорганизованный	6067	48°19'54.8"N 57°25'43.1"E	Сера элементарная (1125*) Сероводород (518) Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*) Смесь природных меркаптанов (526)	Углеводороды
	Неорганизованный	6068	48°19'55.7"N 57°25'55.6"E	Натрий гидроксид (876*) Сероводород (518) Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*) Смесь природных меркаптанов (526) 2-Аминоэтанол (29)	Углеводороды

1	2	3	4	5	6
	Неорганизованный	6069	48°19'59.7"N 57°25'53.8"E	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	Углеводороды
	Неорганизованный	6070	48°19'53.7"N 57°25'51.1"E	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	СУГ
	Неорганизованный	6071	48°19'54.1"N 57°25'50.8"E	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	СУГ
	Неорганизованный	6072	48°19'53.4"N 57°25'47.6"E	Сера элементарная (1125*)	Сера
	Неорганизованный	6073	48°19'57.2"N 57°26'34.9"E	Сероводород (518)	Углеводороды
				Алканы С12-19 (10)	
	Неорганизованный	6074	48°19'57.2"N 57°26'34.9"E	Сероводород (518)	Углеводороды
				Алканы С12-19 (10)	
	Неорганизованный	6075	48°20'32.5"N 57°25'57.2"E	диВанадий пентоксид (115)	Сварочные электроды
				Железо (II, III) оксиды (274)	
				Марганец и его соединения (327)	
				Медь (II) оксид (329)	
				Никель оксид (420)	
				Хром (647)	
				Азота (IV) диоксид (4)	
				Азот (II) оксид (6)	
				Углерод (583)	
				Сера диоксид (516)	
				Углерод оксид (584)	
				Фтористые газообразные соединения (617)	
				Фториды неорганические плохо растворимые (615)	
				Проп-2-ен-1-аль (474)	
				Формальдегид (609)	
				Алканы С12-19 (10)	
				Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20	
	Неорганизованный	6076	48°20'32.6"N 57°25'57.3"E	Диметилбензол (203)	Лакокрасочные материалы
				Метилбензол (349)	
				Бутан-1-ол (102)	
				Этанол (667)	
				2-Этоксиэтанол (1497*)	
				Бутилацетат (110)	
				Пропан-2-он (470)	
				Уайт-спирит (1294*)	

1	2	3	4	5	6
	Неорганизованный	6105	48°20'12.5"N 57°25'32.4"E	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	Углеводороды
	Неорганизованный	6106	48°19'57.2"N 57°26'34.9"E	Сероводород (518)	Углеводороды
				Алканы С12-19 (10)	
	Неорганизованный	6107	48°19'57.2"N 57°26'34.9"E	Сероводород (518)	Углеводороды
				Алканы С12-19 (10)	
	Неорганизованный	6108	48°19'57.1"N 57°25'25.7"E	диВанадий пентоксид (115)	Сварочные электроды
				Железо (II, III) оксиды (274)	
				Марганец и его соединения (327)	
				Медь (II) оксид (329)	
				Никель оксид (420)	
				Хром (647)	
				Азота (IV) диоксид (4)	
				Азот (II) оксид (6)	
				Углерод оксид (584)	
				Фтористые газообразные соединения (617)	
				Фториды неорганические плохо растворимые (615)	
				Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20	
	Неорганизованный	6109	48°19'57.1"N 57°25'25.7"E	диВанадий пентоксид (115)	Сварочные электроды
				Железо (II, III) оксиды (274)	
				Марганец и его соединения (327)	
				Медь (II) оксид (329)	
				Никель оксид (420)	
				Хром (647)	
				Азота (IV) диоксид (4)	
				Азот (II) оксид (6)	
				Углерод оксид (584)	
				Фтористые газообразные соединения (617)	
				Фториды неорганические плохо растворимые (615)	
				Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20	

1	2	3	4	5	6
	Неорганизованный	6154	48°19'57.9"N 57°26'17.4"E	Натрий гидроксид (876*)	Нефть, отр. щелочной раствор
				Сероводород (518)	
				Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	
				Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	
				Бензол (64)	
				Диметилбензол (203)	
				Метилбензол (349)	
				Смесь природных меркаптанов (526)	
	Неорганизованный	6155	48°19'57.9"N 57°26'00.9"E	Сероводород (518)	Углеводороды
				Алканы С12-19 (10)	
	Неорганизованный	6156	48°20'01.3"N 57°25'37.8"E	Сероводород (518)	Углеводороды
				Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	
				Метанол (338)	
				Смесь природных меркаптанов (526)	
	Неорганизованный	6162	48°19'57.2"N 57°26'34.9"E	Сероводород (518)	Углеводороды
				Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	
				Смесь природных меркаптанов (526)	
ГЛКС-3 ЖНГК	Неорганизованный	6079	48°20'08.0"N 57°25'31.9"E	Сероводород (518)	Углеводороды
				Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	
				Смесь природных меркаптанов (526)	
ГПЗ-2 (1-оч.) ЖНГК	Факел	0217	Долгота 48^{0}23′05,8″ Широта 57^{0}25′33,5″	Азота (IV) диоксид (4)	Сырой газ
				Азот (II) оксид (6)	
				Углерод (583)	
				Сера диоксид (516)	
				Сероводород (518)	
				Углерод оксид (584)	
				Метан (727*)	
				Смесь природных меркаптанов (526)	
	Факел	0218	Долгота 48^{0}23′10,9″ Широта 57^{0}25′29,8″	Азота (IV) диоксид (4)	Сырой газ
				Азот (II) оксид (6)	
				Углерод (583)	
				Сера диоксид (516)	
				Сероводород (518)	
				Углерод оксид (584)	
				Метан (727*)	
				Смесь природных меркаптанов (526)	

1	2	3	4	5	6
	Неорганизованный	6084	48°23'29.9"N 57°25'41.5"E	Сероводород (518) Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*) Смесь природных меркаптанов (526) Тетрагидротиофен-1, 1-диоксид (Сульфолан)	Углеводороды
	Неорганизованный	6085	48°23'09.2"N 57°25'32.4"E	Сероводород (518) Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*) Смесь природных меркаптанов (526)	Углеводороды
	Неорганизованный	6086	48°23'09.2"N 57°25'32.4"E	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*) Смесь природных меркаптанов (526)	Углеводороды
	Неорганизованный	6087	48°23'19.9"N 57°25'49.2"E	Сероводород (518) Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*) Смесь природных меркаптанов (526)	Углеводороды
	Неорганизованный	6088	48°23'19.9"N 57°25'49.2"E	Сероводород (518) Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*) Смесь природных меркаптанов (526)	Углеводороды
	Неорганизованный	6089	48°23'25.9"N 57°25'44.2"E	Сероводород (518) Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*) Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*) Смесь природных меркаптанов (526) Тетрагидротиофен-1, 1-диоксид (Сульфолан) Аминобензол (22)	Углеводороды
	Неорганизованный	6090	48°23'29.9"N 57°25'41.5"E	Сероводород (518) Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*) Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*) Смесь природных меркаптанов (526)	Углеводороды
	Неорганизованный	6091	48°23'32.1"N 57°25'40.0"E	Сероводород (518) Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*) Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*) Смесь природных меркаптанов (526)	Углеводороды
	Неорганизованный	6092	48°23'22.9"N 57°25'46.4"E	Сера элементарная (1125*) Сероводород (518) Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*) Смесь природных меркаптанов (526)	Углеводороды
	Неорганизованный	6096	48°23'31.7"N 57°26'20.4"E	Сера элементарная (1125*)	Сера
	Неорганизованный	6097	48°23'22.7"N 57°25'58.0"E	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	Углеводороды

1	2	3	4	5	6
	Неорганизованный	6110	48°23'29.5"N 57°25'48.3"E	диВанадий пентоксид (115)	Сварочные электроды
				Железо (II, III) оксиды (274)	
				Марганец и его соединения (327)	
				Медь (II) оксид (329)	
				Никель оксид (420)	
				Хром (647)	
				Азота (IV) диоксид (4)	
				Азот (II) оксид (6)	
				Углерод оксид (584)	
				Фтористые газообразные соединения (617)	
				Фториды неорганические плохо растворимые (615)	
				Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20	
ЦПН-3 ЖНГК	Факел	0273	48°19'33.3"N 57°26'54.9"E	Азота (IV) диоксид (4)	Сырой газ
				Азот (II) оксид (6)	
				Углерод (583)	
				Сера диоксид (516)	
				Сероводород (518)	
				Углерод оксид (584)	
				Метан (727*)	
				Смесь природных меркаптанов (526)	
	Неорганизованный	6098	48°19'42.0"N 57°26'57.3"E	Сероводород (518)	Углеводороды
				Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	
				Смесь природных меркаптанов (526)	
				Алканы С12-19 (10)	
	Неорганизованный	6099	48°19'42.2"N 57°26'59.8"E	Сероводород (518)	Углеводороды
				Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	
				Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	
				Смесь природных меркаптанов (526)	
	Неорганизованный	6100	48°19'42.2"N 57°26'59.8"E	Сероводород (518)	Углеводороды
				Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	
				Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	
				Смесь природных меркаптанов (526)	

1	2	3	4	5	6
	Неорганизованный	6101	48°19'42.2"N 57°26'59.8"E	Сероводород (518)	Углеводороды
				Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	
				Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	
				Смесь природных меркаптанов (526)	
				Алканы С12-19 (10)	
	Неорганизованный	6102	48°19'40.9"N 57°27'09.0"E	Сероводород (518)	Нефть
				Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	
				Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	
				Бензол (64)	
				Диметилбензол (203)	
				Метилбензол (349)	
	Неорганизованный	6103	48°19'42.7"N 57°27'03.9"E	Сероводород (518)	Углеводороды
				Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	
				Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	
				Смесь природных меркаптанов (526)	
	Неорганизованный	6104	48°19'41.2"N 57°27'03.6"E	Сероводород (518)	Углеводороды
				Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	
				Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	
				Смесь природных меркаптанов (526)	
	Неорганизованный	6160	48°19'41.2"N 57°27'03.6"E	Сероводород (518)	Углеводороды
				Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	
				Метанол (338)	
				Смесь природных меркаптанов (526)	
ГПЗ-2 (2-оч.) ЖНГК	Факел	0282	Долгота 48^0 23′ 21,25″ Широта 57^0 25′46,19″	Азота (IV) диоксид (4)	Сырой газ
				Азот (II) оксид (6)	
				Углерод (583)	
				Сера диоксид (516)	
				Сероводород (518)	
				Углерод оксид (584)	
				Метан (727*)	
				Смесь природных меркаптанов (526)	
	Факел	0283	Долгота 48^0 23′ 21,25″ Широта 57^0 25′ 46,19″	Азота (IV) диоксид (4)	Сырой газ
				Азот (II) оксид (6)	
				Углерод (583)	
				Сера диоксид (516)	
				Сероводород (518)	
				Углерод оксид (584)	
				Метан (727*)	
				Смесь природных меркаптанов (526)	

1	2	3	4	5	6
	Неорганизованный	6094	48°23'34.4"N 57°26'41.2"E	Сероводород (518)	Углеводороды
				Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	
				Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	
				Бензол (64)	
				Диметилбензол (203)	
				Метилбензол (349)	
				Алканы С12-19 (10)	
	Неорганизованный	6095	48°19'46.3"N 57°26'34.3"E	Сера элементарная (1125*)	Сера
	Неорганизованный	6111	48°23'13.2"N 57°25'40.7"E	Сероводород (518)	Углеводороды
				Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	
				Смесь природных меркаптанов (526)	
	Неорганизованный	6112	48°23'15.4"N 57°25'45.9"E	Сероводород (518)	Углеводороды
				Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	
				Смесь природных меркаптанов (526)	
	Неорганизованный	6113	48°23'17.3"N 57°25'54.5"E″	Сероводород (518)	Углеводороды
				Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	
				Смесь природных меркаптанов (526)	
	Неорганизованный	6114	48°23'17.4"N 57°25'44.2"E	Сероводород (518)	Углеводороды
				Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	
	Неорганизованный	6115	48°23'21.3"N 57°25'42.0"E	Сера элементарная (1125*)	Углеводороды
				Сероводород (518)	
				Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	
				Смесь природных меркаптанов (526)	
	Неорганизованный	6116	48°23'24.4"N 57°25'39.7"E	Сероводород (518)	Углеводороды
				Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	
				Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	
				Смесь природных меркаптанов (526)	
				Тетрагидротиофен-1, 1-диоксид (Сульфолан)	
				2-(Диметиламино)этанол (200)	
	Неорганизованный	6117	48°23'28.7"N 57°25'37.1"E	Сероводород (518)	Углеводороды
				Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	
				Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	
				Смесь природных меркаптанов (526)	
				2-(Диметиламино)этанол (200)	

1	2	3	4	5	6
	Неорганизованный	6118	48°23'30.8"N 57°25'35.4"E	Сероводород (518) Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*) Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*) Смесь природных меркаптанов (526)	Углеводороды
	Неорганизованный	6119	48°23'31.5"N 57°26'19.3"E	Сера элементарная (1125*)	Сера
	Неорганизованный	6120	48°23'31.7"N 57°26'20.4"E	Сера элементарная (1125*)	Сера
	Неорганизованный	6161	48°23'30.8"N 57°25'35.4"E	Сероводород (518) Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*) Смесь природных меркаптанов (526)	Углеводороды
	Неорганизованный	6163	48°23'31.5"N 57°26'19.3"E	Сероводород (518) Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*) Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*) Смесь природных меркаптанов (526)	Углеводороды
ГПЗ-2 (3-оч.) ЖНГК	Факел	0286	Широта 48^0 23′ 21,25″ Долгота 57^0 25′ 46,19″	Азота (IV) диоксид (4) Азот (II) оксид (6) Углерод (583) Сера диоксид (516) Сероводород (518) Углерод оксид (584) Метан (727*) Смесь природных меркаптанов (526)	Сырой газ
	Факел	0287	Широта 48^0 23′ 21,25″ Долгота 57^0 25′ 46,19″	Азота (IV) диоксид (4) Азот (II) оксид (6) Углерод (583) Сера диоксид (516) Сероводород (518) Углерод оксид (584) Метан (727*) Смесь природных меркаптанов (526)	Сырой газ
	Неорганизованный	6121	48°23'19.1"N 57°25'37.3"E	Сера элементарная (1125*) Сероводород (518) Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*) Смесь природных меркаптанов (526)	Углеводороды

1	2	3	4	5	6
	Неорганизованный	6122	48°23'23.6"N 57°25'35.5"E	Сероводород (518) Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*) Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*) Смесь природных меркаптанов (526) Тетрагидротиофен-1, 1-диоксид (Сульфолан) 2-(Диметиламино)этанол (200)	Углеводороды
	Неорганизованный	6123	48°23'27.1"N 57°25'32.8"E	Сероводород (518) Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*) Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*) Смесь природных меркаптанов (526) 2-(Диметиламино)этанол (200)	Углеводороды
	Неорганизованный	6124	Долгота 48^{0}39′15,16″ Широта 57^{0}42′56,88	Сероводород (518) Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*) Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*) Смесь природных меркаптанов (526)	Углеводороды
	Неорганизованный	6125	48°23'09.2"N 57°25'32.4"E	Сероводород (518) Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*) Смесь природных меркаптанов (526)	Углеводороды
	Неорганизованный	6126	48°23'09.2"N 57°25'32.4"E	Сероводород (518) Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*) Смесь природных меркаптанов (526)	Углеводороды
УУОЩР ЖНГК	Неорганизованный	6146	48°19'57.2"N 57°26'00.2"E	Алюминий, растворимые соли (18*) Гидрохлорид (163) Метанол (338)	Хим. реактивы
	Неорганизованный	6147	48°19'57.2"N 57°26'00.2"E	Алюминий, растворимые соли (18*) Гидрохлорид (163) Метанол (338)	Хим. реактивы
	Неорганизованный	6148	48°19'57.2"N 57°26'00.2"E	Алюминий, растворимые соли (18*) Гидрохлорид (163) Метанол (338)	Хим. реактивы
	Неорганизованный	6149	48°19'57.2"N 57°26'00.2"E	Алюминий, растворимые соли (18*) Гидрохлорид (163) Метанол (338)	Хим. реактивы
	Неорганизованный	6150	48°19'57.2"N 57°26'00.2"E	Взвешенные частицы PM10 (117) Масло минеральное нефтяное (716*)	ОЩР
	Неорганизованный	6151	48°19'57.2"N 57°26'00.2"E	Взвешенные частицы PM10 (117) Масло минеральное нефтяное (716*)	ОЩР

1	2	3	4	5	6
	Неорганизованный	6152	48°19'57.2"N 57°26'00.2"E	Взвешенные частицы PM10 (117) Масло минеральное нефтяное (716*)	ОЩР
	Неорганизованный	6153	48°19'57.2"N 57°26'00.2"E	Масло минеральное нефтяное (716*)	ОЩР
	Неорганизованный	6157	48°19'57.2"N 57°26'00.2"E	Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20 (494)	ОЩР
	Неорганизованный	6158	48°19'57.2"N 57°26'00.2"E	Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20 (494)	ОЩР
	Неорганизованный	6159	48°19'57.2"N 57°26'00.2"E	Сероводород (518) Алканы С12-19 (10)	ОЩР
м.р. Жанажол, «ОНГДУ»					
м.р. Жанажол ЦДНГ-1. ДНС Север	Факел	1011	С.Ш.: 48 18 25,49 В.Д.: 57 23 46,07	Азота (IV) диоксид (4) Азот (II) оксид (6) Углерод (583) Сера диоксид (516) Сероводород (518) Углерод оксид (584) Метан (727*) Смесь природных меркаптанов (526)	Сырой газ
	Неорганизованный	6501	С.Ш.: 48 18 24,46 В.Д.: 57 23 53,34	Сероводород (518) Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*) Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*) Смесь природных меркаптанов (526)	Углеводороды
	Неорганизованный	6502	С.Ш.: 48 18 23,17 В.Д.: 57 23 53,38	Сероводород (518) Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*) Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*) Смесь природных меркаптанов (526)	Углеводороды
	Неорганизованный	6503	С.Ш.: 48 18 21,68 В.Д.: 57 23 51,86	Сероводород (518) Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*) Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*) Смесь природных меркаптанов (526)	Углеводороды
	Неорганизованный	6504	С.Ш.: 48 18 22,33 В.Д.: 57 23 50,85	Сероводород (518) Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*) Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*) Смесь природных меркаптанов (526)	Углеводороды
	Неорганизованный	6505	С.Ш.: 48 18 25,49 В.Д.: 57 23 46,07	Сероводород (518) Алканы С12-19 (10)	Дизтопливо

1	2	3	4	5	6
м.р. Жанажол ЦДНГ-1. Объекты на севере	Факел	1012	Мобильный источник, при стационарной работе, без постоянного месторасположения	Азота (IV) диоксид (4)	Сырой газ
				Азот (II) оксид (6)	
				Углерод (583)	
				Сера диоксид (516)	
				Сероводород (518)	
				Углерод оксид (584)	
				Метан (727*)	
				Смесь природных меркаптанов (526)	
	Факел	1076	Мобильный источник, при стационарной работе, без постоянного месторасположения	Азота (IV) диоксид (4)	Сырой газ
				Азот (II) оксид (6)	
				Углерод (583)	
				Сера диоксид (516)	
				Сероводород (518)	
				Углерод оксид (584)	
				Метан (727*)	
				Смесь природных меркаптанов (526)	
	Факел	1080	Мобильный источник, при стационарной работе, без постоянного месторасположения	Азота (IV) диоксид (4)	Сырой газ
				Азот (II) оксид (6)	
				Углерод (583)	
				Сера диоксид (516)	
				Сероводород (518)	
				Углерод оксид (584)	
				Метан (727*)	
				Смесь природных меркаптанов (526)	
	Неорганизованный	6507		Сероводород (518)	Углеводороды
				Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	
				Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	
				Смесь природных меркаптанов (526)	
				Алканы С12-19 (10)	
	Неорганизованный	6508		Сероводород (518)	Углеводороды
				Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	
				Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	
				Смесь природных меркаптанов (526)	
	Неорганизованный	6509		Сероводород (518)	Углеводороды
				Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	
				Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	
				Смесь природных меркаптанов (526)	

1	2	3	4	5	6
	Неорганизованный	6510		Сероводород (518)	Углеводороды
				Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	
				Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	
				Смесь природных меркаптанов (526)	
	Неорганизованный	6511		Метанол (Метиловый спирт) (338)	Углеводороды
	Неорганизованный	6695		Сероводород (518)	Углеводороды
				Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	
				Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	
				Смесь природных меркаптанов (526)	
				Алканы С12-19 (10)	
м.р. Жанажол ЦДНГ-2. ДНС Юг	Факел	1016	С.Ш.: 48 14 18,50 В.Д.: 57 20 58,27	Азота (IV) диоксид (4)	Сырой газ
				Азот (II) оксид (6)	
				Углерод (583)	
				Сера диоксид (516)	
				Сероводород (518)	
				Углерод оксид (584)	
				Метан (727*)	
				Смесь природных меркаптанов (526)	
	Неорганизованный	6512	С.Ш.: 48 14 11,86 В.Д.: 57 20 59,73	Сероводород (518)	Углеводороды
				Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	
				Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	
				Смесь природных меркаптанов (526)	
	Неорганизованный	6513	С.Ш.: 48 14 11,86 В.Д.: 57 20 59,73	Сероводород (518)	Углеводороды
				Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	
				Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	
				Бензол (64)	
				Диметилбензол (203)	
				Метилбензол (349)	
	Неорганизованный	6514	С.Ш.: 48 14 11,86 В.Д.: 57 20 59,73	Метанол (Метиловый спирт) (338)	Хим.реагенты
	Неорганизованный	6515	С.Ш.: 48 14 11,86 В.Д.: 57 20 59,73	Сероводород (518)	Углеводороды
				Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	
				Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	
				Смесь природных меркаптанов (526)	
	Неорганизованный	6516	С.Ш.: 48 14 10,46 В.Д.: 57 20 59,67	Сероводород (518)	Углеводороды
				Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	
				Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	
				Смесь природных меркаптанов (526)	

1	2	3	4	5	6
	Неорганизованный	6517	С.Ш.: 48 14 10,31 В.Д.: 57 20 11,84	Сероводород (518)	Углеводороды
				Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	
				Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	
				Смесь природных меркаптанов (526)	
	Неорганизованный	6518	С.Ш.: 48 14 10,31 В.Д.: 57 20 59,73	Сероводород (518)	Углеводороды
				Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	
				Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	
				Смесь природных меркаптанов (526)	
	Неорганизованный	6519	С.Ш.: 48 14 10,31 В.Д.: 57 20 59,73	Железо (II, III) оксиды (274)	Сварочные электроды
				Марганец и его соединения (327)	
				Азота (IV) диоксид (4)	
				Азот (II) оксид (6)	
				Углерод оксид (584)	
				Фтористые газообразные соединения (617)	
				Фториды неорганические плохо растворимые (615)	
				Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20	
	Неорганизованный	6520	С.Ш.: 48 14 10,31 В.Д.: 57 20 59,73	Метанол (Метиловый спирт) (338)	Хим.реагенты
	Неорганизованный	6521	С.Ш.: 48 14 10,31 В.Д.: 57 20 59,73	Сероводород (518)	Углеводороды
				Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	
				Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	
				Смесь природных меркаптанов (526)	
м.р. Жанажол ЦДНГ-2. ДНС Юг-расширение	Неорганизованный	6522	С.Ш.: 48 14 13,71 В.Д.: 57 20 58,29	Сероводород (518)	Углеводороды
				Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	
				Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	
				Смесь природных меркаптанов (526)	
	Неорганизованный	6523	С.Ш.: 48 14 13,71 В.Д.: 57 20 58,29	Сероводород (518)	Углеводороды
				Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	
				Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	
				Смесь природных меркаптанов (526)	
	Неорганизованный	6524	С.Ш.: 48 14 13,71 В.Д.: 57 20 58,29	Метанол (Метиловый спирт) (338)	Метанол
	Неорганизованный	6525	С.Ш.: 48 14 13,71 В.Д.: 57 20 58,29	Сероводород (518)	Дизтопливо
				Алканы С12-19 (10)	
	Неорганизованный	6526	С.Ш.: 48 14 13,71 В.Д.: 57 20 58,29	2-(Диметиламино)этанол (N,N-Диметилэтаноламин) (200)	Хим.реагенты

1	2	3	4	5	6
м.р. Жанажол ЦДНГ-2. Объекты на юге	Факел	1024	Мобильный источник, при стационарной работе, без постоянного месторасположения	Азота (IV) диоксид (4)	Сырой газ
				Азот (II) оксид (6)	
				Углерод (583)	
				Сера диоксид (516)	
				Сероводород (518)	
				Углерод оксид (584)	
				Метан (727*)	
				Смесь природных меркаптанов (526)	
	Факел	1077	Мобильный источник, при стационарной работе, без постоянного месторасположения	Азота (IV) диоксид (4)	Сырой газ
				Азот (II) оксид (6)	
				Углерод (583)	
				Сера диоксид (516)	
				Сероводород (518)	
				Углерод оксид (584)	
				Метан (727*)	
				Смесь природных меркаптанов (526)	
	Факел	1081	Мобильный источник, при стационарной работе, без постоянного месторасположения	Азота (IV) диоксид (4)	Сырой газ
				Азот (II) оксид (6)	
				Углерод (583)	
				Сера диоксид (516)	
				Сероводород (518)	
				Углерод оксид (584)	
				Метан (727*)	
				Смесь природных меркаптанов (526)	
	Неорганизованный	6527		Сероводород (518)	Углеводороды
				Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	
				Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	
				Смесь природных меркаптанов (526)	
				Алканы С12-19 (10)	
	Неорганизованный	6528		Сероводород (518)	Углеводороды
				Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	
				Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	
				Смесь природных меркаптанов (526)	
	Неорганизованный	6529		Метанол (Метиловый спирт) (338)	Углеводороды

1	2	3	4	5	6
	Неорганизованный	6530		Сероводород (518)	Углеводороды
				Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	
				Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	
				Смесь природных меркаптанов (526)	
	Неорганизованный	6531		Сероводород (518)	Углеводороды
				Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	
				Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	
				Смесь природных меркаптанов (526)	
	Неорганизованный	6644		Метанол (Метиловый спирт) (338)	Хим.реагенты
	Неорганизованный	6683		Метанол (338)	Хим.реагенты
	Неорганизованный	6684		Метанол (338)	Хим.реагенты
	Неорганизованный	6690		Сероводород (518)	Углеводороды
				Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	
				Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	
				Бензол (64)	
				Диметилбензол (203)	
				Метилбензол (349)	
	Неорганизованный	6691		Сероводород (518)	Углеводороды
				Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	
				Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	
				Бензол (64)	
				Диметилбензол (203)	
				Метилбензол (349)	
	Неорганизованный	6692		Сероводород (518)	Углеводороды
				Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	
				Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	
				Бензол (64)	
				Диметилбензол (203)	
				Метилбензол (349)	
	Неорганизованный	6693		Алканы С12-19 (10)	Углеводороды
	Неорганизованный	6696		Сероводород (518)	Углеводороды
				Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	
				Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	
				Смесь природных меркаптанов (526)	
				Алканы С12-19 (10)	

1	2	3	4	5	6
м.р. Жанажол ПНН	Неорганизованный	6535	С.Ш.: 48 20 24,38 В.Д.: 57 26 15,68	Сероводород (518)	Углеводороды
				Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	
				Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	
				Смесь природных меркаптанов (526)	
	Неорганизованный	6536	С.Ш.: 48 20 24,38 В.Д.: 57 26 15,68	Сероводород (518)	Углеводороды
				Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	
				Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	
				Смесь природных меркаптанов (526)	
	Неорганизованный	6645	С.Ш.: 48 20 24,38 В.Д.: 57 26 15,68	Сероводород (518)	Углеводороды
				Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	
				Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	
				Смесь природных меркаптанов (526)	
м.р. Жанажол ПРЦЭО	Неорганизованный	6533	С.Ш.: 48 26 25,39 В.Д.: 57 25 21,76	Сероводород (518)	Дизтопливо
				Алканы С12-19 (10)	
	Неорганизованный	6534	С.Ш.: 48 26 25,39 В.Д.: 57 25 21,76		Механическая обработка металлов
м.р. Жанажол УУН	Неорганизованный	6537	С.Ш.: 48 20 26,56 В.Д.: 57 25 46,27	Сероводород (518)	Углеводороды
				Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	
				Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	
				Смесь природных меркаптанов (526)	
	Неорганизованный	6538	С.Ш.: 48 20 26,56 В.Д.: 57 25 46,27	Сероводород (518)	Углеводороды
				Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	
				Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	
				Смесь природных меркаптанов (526)	
	Неорганизованный	6539	С.Ш.: 48 20 26,56 В.Д.: 57 25 46,27	Сероводород (518)	Углеводороды
				Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	
				Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	
				Смесь природных меркаптанов (526)	
м.р. Жанажол РСУ	Неорганизованный	6534			Механическая обработка металлов
м.р. Жанажол ЦППД	Неорганизованный	6543	С.Ш.: 48 19 04,48 В.Д.: 57 23 51,61	Железо (II, III) оксиды (274)	Сварочные электроды
				Марганец и его соединения (327)	
				Азота (IV) диоксид (4)	
				Азот (II) оксид (6)	
				Углерод оксид (584)	
				Фтористые газообразные соединения (617)	
				Фториды неорганические плохо растворимые	
				Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20	

1	2	3	4	5	6
м.р. Жанажол Газовая пачка А Юг	Факел	1066	С.Ш.: 48 15 38,09 В.Д.: 57 19 57,72	Азота (IV) диоксид (4)	Сырой газ
				Азот (II) оксид (6)	
				Углерод (583)	
				Сера диоксид (516)	
				Сероводород (518)	
				Углерод оксид (584)	
				Метан (727*)	
				Смесь природных меркаптанов (526)	
	Факел	1068	С.Ш.: 48 16 47,76 В.Д.: 57 21 16,22	Азота (IV) диоксид (4)	Сырой газ
				Азот (II) оксид (6)	
				Углерод (583)	
				Сера диоксид (516)	
				Сероводород (518)	
				Углерод оксид (584)	
				Метан (727*)	
				Смесь природных меркаптанов (526)	
	Факел	1078	Мобильный источник, при стационарной работе, без постоянного месторасположения	Азота (IV) диоксид (4)	Сырой газ
				Азот (II) оксид (6)	
				Углерод (583)	
				Сера диоксид (516)	
				Сероводород (518)	
				Углерод оксид (584)	
				Метан (727*)	
				Смесь природных меркаптанов (526)	
	Факел	1338	Мобильный источник, при стационарной работе, без постоянного месторасположения	Азота (IV) диоксид (4)	Сырой газ
				Азот (II) оксид (6)	
				Углерод (583)	
				Сера диоксид (516)	
				Сероводород (518)	
				Углерод оксид (584)	
				Метан (727*)	
				Смесь природных меркаптанов (526)	
	Неорганизованный	6544		Сероводород (518)	Углеводороды
				Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	
				Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	
				Метанол (Метиловый спирт) (338)	
				Смесь природных меркаптанов (526)	

1	2	3	4	5	6
	Неорганизованный	6545	С.Ш.: 48 15 32,89 В.Д.: 57 19 53,42	Сероводород (518)	Углеводороды
				Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	
				Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	
				Метанол (Метиловый спирт) (338)	
				Смесь природных меркаптанов (526)	
	Неорганизованный	6546	С.Ш.: 48 16 49,69 В.Д.: 57 21 08,91	Сероводород (518)	Углеводороды
				Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	
				Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	
				Метанол (Метиловый спирт) (338)	
				Смесь природных меркаптанов (526)	
	Неорганизованный	6685	С.Ш.: 48 15 32,89 В.Д.: 57 19 53,42	Сероводород (518)	Углеводороды
				Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	
				Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	
				Метанол (338)	
				Смесь природных меркаптанов (526)	
	Неорганизованный	6687		Метанол (338)	Хим.реагенты
	Неорганизованный	6688	С.Ш.: 48 16 49,69 В.Д.: 57 21 08,91	Сероводород (518)	Углеводороды
				Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	
				Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	
				Метанол (338)	
				Смесь природных меркаптанов (526)	
	Неорганизованный	6697	С.Ш.: 48 16 49,69 В.Д.: 57 21 08,91	Сероводород (518)	Углеводороды
				Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	
				Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	
				Метанол (338)	
				Смесь природных меркаптанов (526)	
м.р. Жанажол Газовая пачка Г Север	Факел	1073	С.Ш.: 48 20 52,51 В.Д.: 57 27 31,79	Азота (IV) диоксид (4)	Сырой газ
				Азот (II) оксид (6)	
				Углерод (583)	
				Сера диоксид (516)	
				Сероводород (518)	
				Углерод оксид (584)	
				Метан (727*)	
				Смесь природных меркаптанов (526)	

1	2	3	4	5	6
	Факел	1079	Мобильный источник, при стационарной работе, без постоянного месторасположения	Азота (IV) диоксид (4)	Сырой газ
				Азот (II) оксид (6)	
				Углерод (583)	
				Сера диоксид (516)	
				Сероводород (518)	
				Углерод оксид (584)	
				Метан (727*)	
				Смесь природных меркаптанов (526)	
	Факел	1339	Мобильный источник, при стационарной работе, без постоянного месторасположения	Азота (IV) диоксид (4)	Сырой газ
				Азот (II) оксид (6)	
				Углерод (583)	
				Сера диоксид (516)	
				Сероводород (518)	
				Углерод оксид (584)	
				Метан (727*)	
				Смесь природных меркаптанов (526)	
	Неорганизованный	6642	С.Ш.: 48 20 50,36 В.Д.: 57 27 25,16	Сероводород (518)	Углеводороды
				Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	
				Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	
				Метанол (Метиловый спирт) (338)	
				Смесь природных меркаптанов (526)	
	Неорганизованный	6686	С.Ш.: 48 20 50,36 В.Д.: 57 27 25,16	Метанол (338)	Хим.реагенты
м.р. Жанажол ГЛКС-4	Факел	1168	С.Ш.: 48 14 02,82 В.Д.: 57 21 10,13	Азота (IV) диоксид (4)	Сырой газ
				Азот (II) оксид (6)	
				Углерод (583)	
				Сера диоксид (516)	
				Сероводород (518)	
				Углерод оксид (584)	
				Метан (727*)	
				Смесь природных меркаптанов (526)	
	Неорганизованный	6580	С.Ш.: 48 14 02,82 В.Д.: 57 21 10,13	Сероводород (518)	Углеводороды
				Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	
				Метанол (Метиловый спирт) (338)	
				Смесь природных меркаптанов (526)	
	Неорганизованный	6581	С.Ш.: 48 14 02,82 В.Д.: 57 21 10,13	Метанол (Метиловый спирт) (338)	Метанол

1	2	3	4	5	6
	Неорганизованный	6694	С.Ш.: 48 14 02,82 В.Д.: 57 21 10,13	Сероводород (518) Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*) Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*) Смесь природных меркаптанов (526)	Углеводороды
м.р. Жанажол ГЛКС-5	Неорганизованный	6582	С.Ш.: 48 14 15,76 В.Д.: 57 21 15,46	Сероводород (518) Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*) Метанол (Метиловый спирт) (338) Смесь природных меркаптанов (526)	Углеводороды
	Неорганизованный	6583	С.Ш.: 48 14 15,76 В.Д.: 57 21 15,46	Метанол (Метиловый спирт) (338)	Метанол
	Неорганизованный	6641	С.Ш.: 48 14 15,76 В.Д.: 57 21 15,46	Сероводород (518) Пентан (450) Метан (727*) Изобутан (2-Метилпропан) (279) Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	Углеводороды
м.р. Жанажол ГЛКС-6	Факел	1295	С.Ш.: 48 14 03,49 В.Д.: 57 21 03,84	Азота (IV) диоксид (4) Азот (II) оксид (6) Углерод (583) Сера диоксид (516) Сероводород (518) Углерод оксид (584) Метан (727*) Смесь природных меркаптанов (526)	Сырой газ
	Факел	1296	Мобильный источник, при стационарной работе, без постоянного месторасположения	Азота (IV) диоксид (4) Азот (II) оксид (6) Углерод (583) Сера диоксид (516) Сероводород (518) Углерод оксид (584) Метан (727*) Смесь природных меркаптанов (526)	Сырой газ
	Неорганизованный	6627	С.Ш.: 48 14 20,02 В.Д.: 57 21 19,56	Сероводород (518) Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*) Метанол (Метиловый спирт) (338) Смесь природных меркаптанов (526)	Углеводороды
	Неорганизованный	6628	С.Ш.: 48 14 20,02 В.Д.: 57 21 19,56	Метанол (Метиловый спирт) (338)	Метанол

1	2	3	4	5	6
м.р. Жанажол УУЗГ	Неорганизованный	6634	С.Ш.: 48 18 59,61 В.Д.: 57 28 45,18	Бутан (99)	Углеводороды
				Пентан (450)	
				Метан (727*)	
				Изобутан (2-Метилпропан) (279)	
				Пропан-1,2-диол (1007*)	
				Этан-1,2-диол (Гликоль, Этиленгликоль) (1444*)	
	Неорганизованный	6635	С.Ш.: 48 18 59,61 В.Д.: 57 28 45,18	Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20	Грунт
	Неорганизованный	6636	С.Ш.: 48 18 59,61 В.Д.: 57 28 45,18	Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20	Грунт
	Неорганизованный	6637	С.Ш.: 48 18 59,61 В.Д.: 57 28 45,18	Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20	Грунт
	Неорганизованный	6638	С.Ш.: 48 18 59,61 В.Д.: 57 28 45,18	Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20	Грунт
	Неорганизованный	6639	С.Ш.: 48 18 59,61 В.Д.: 57 28 45,18	Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20	Грунт
	Неорганизованный	6640	С.Ш.: 48 18 59,61 В.Д.: 57 28 45,18	Бутан (99)	Углеводороды
				Пентан (450)	
				Метан (727*)	
				Изобутан (2-Метилпропан) (279)	
				Пропан-1,2-диол (1007*)	
				Этан-1,2-диол (Гликоль, Этиленгликоль) (1444*)	
	Неорганизованный	6643	С.Ш.: 48 18 59,61 В.Д.: 57 28 45,18	Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20	Грунт
м.р. Жанажол Освоение новых скважин на месторождении	Факел	1340	Мобильный источник, при стационарной работе, без постоянного месторасположения	Азота (IV) диоксид (4)	Сырой газ
				Азот (II) оксид (6)	
				Углерод (583)	
				Сера диоксид (516)	
				Сероводород (518)	
				Углерод оксид (584)	
				Метан (727*)	
				Смесь природных меркаптанов (526)	

1	2	3	4	5	6
м.р. Жанажол Сварочные работы на месторождении	Неорганизованный	6541	Без постоянного месторасположения	Железо (II, III) оксиды (274)	Сварочные электроды
				Марганец и его соединения (327)	
				Азота (IV) диоксид (4)	
				Азот (II) оксид (6)	
				Углерод (583)	
				Сера диоксид (516)	
				Углерод оксид (584)	
				Фтористые газообразные соединения (617)	
				Фториды неорганические плохо растворимые (615)	
				Проп-2-ен-1-аль (Акролеин, Акрилальдегид) (474)	
				Формальдегид (609)	
				Алканы С12-19 (10)	
				Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20	
м.р. Жанажол Покрасочные работы на месторождении	Неорганизованный	6542	Без постоянного месторасположения	Диметилбензол (203)	Лакокрасочные материалы
				Метилбензол (349)	
				Бутан-1-ол (Бутиловый спирт) (102)	
				Этанол (Этиловый спирт) (667)	
				2-Этоксиэтанол (Этиловый эфир этиленгликоля, Этилцеллозольв) (1497*)	
				Бутилацетат (Уксусной кислоты бутиловый эфир) (110)	
				Этилацетат (674)	
				Пропан-2-он (Ацетон) (470)	
				Сольвент нафта (1149*)	
				Уайт-спирит (1294*)	
Подрядная организация ТОО "М-Техсервис"	Неорганизованный	6646	Мобильный источник, при стационарной работе, без постоянного месторасположения	Сероводород (518)	Лубрикаторы
				Метан (727*)	
				Алканы С12-19 (10)	
	Неорганизованный	6647	Мобильный источник, при стационарной работе, без постоянного месторасположения	Сероводород (518)	Лубрикаторы
				Метан (727*)	
				Алканы С12-19 (10)	
	Неорганизованный	6648	Мобильный источник, при стационарной работе, без постоянного месторасположения	Сероводород (518)	Лубрикаторы
				Метан (727*)	
				Алканы С12-19 (10)	

1	2	3	4	5	6
	Неорганизованный	6649	Мобильный источник, при стационарной работе, без постоянного месторасположения	Сероводород (518) Метан (727*) Алканы С12-19 (10)	Лубрикаторы
	Неорганизованный	6650	Мобильный источник, при стационарной работе, без постоянного месторасположения	Сероводород (518) Метан (727*) Алканы С12-19 (10)	Лубрикаторы
	Неорганизованный	6651	Мобильный источник, при стационарной работе, без постоянного месторасположения	Сероводород (518) Метан (727*) Алканы С12-19 (10)	Лубрикаторы
	Неорганизованный	6652	Мобильный источник, при стационарной работе, без постоянного месторасположения	Сероводород (518) Метан (727*) Алканы С12-19 (10)	Лубрикаторы
	Неорганизованный	6653	Мобильный источник, при стационарной работе, без постоянного месторасположения	Сероводород (518) Метан (727*) Алканы С12-19 (10)	Лубрикаторы
	Неорганизованный	6654	Мобильный источник, при стационарной работе, без постоянного месторасположения	Сероводород (518) Метан (727*) Алканы С12-19 (10)	Лубрикаторы
	Неорганизованный	6655	Мобильный источник, при стационарной работе, без постоянного месторасположения	Сероводород (518) Метан (727*) Алканы С12-19 (10)	Лубрикаторы
Подрядная организация ТОО "АКТОБЕ МУНАЙ МАШ КОМПЛЕКТ"	Неорганизованный	6656	Мобильный источник, при стационарной работе, без постоянного месторасположения	Железо (II, III) оксиды (274) Марганец и его соединения (327) Хром (647) Азота (IV) диоксид (4) Азот (II) оксид (6) Углерод оксид (584) Фтористые газообразные соединения (617) Фториды неорганические плохо растворимые Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20 (494)	Сварочные электроды

1	2	3	4	5	6
	Неорганизованный	6657	Мобильный источник, при стационарной работе, без постоянного месторасположения	Железо (II, III) оксиды (274)	Сварочные электроды
				Марганец и его соединения (327)	
				Хром (647)	
				Азота (IV) диоксид (4)	
				Азот (II) оксид (6)	
				Углерод оксид (584)	
				Фтористые газообразные соединения (617)	
				Фториды неорганические плохо растворимые (615)	
				Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20 (494)	
	Неорганизованный	6658	Мобильный источник, при стационарной работе, без постоянного месторасположения	Железо (II, III) оксиды (274)	Сварочные электроды
				Марганец и его соединения (327)	
				Хром (647)	
				Азота (IV) диоксид (4)	
				Азот (II) оксид (6)	
				Углерод оксид (584)	
				Фтористые газообразные соединения (617)	
				Фториды неорганические плохо растворимые (615)	
				Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20 (494)	
	Неорганизованный	6659	Мобильный источник, при стационарной работе, без постоянного месторасположения	Железо (II, III) оксиды (274)	Сварочные электроды
				Марганец и его соединения (327)	
				Хром (647)	
				Азота (IV) диоксид (4)	
				Азот (II) оксид (6)	
				Углерод оксид (584)	
				Фтористые газообразные соединения (617)	
				Фториды неорганические плохо растворимые (615)	
				Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20 (494)	

1	2	3	4	5	6
	Неорганизованный	6660	Мобильный источник, при стационарной работе, без постоянного месторасположения	Железо (II, III) оксиды (274)	Сварочные электроды
				Марганец и его соединения (327)	
				Хром (647)	
				Азота (IV) диоксид (4)	
				Азот (II) оксид (6)	
				Углерод оксид (584)	
				Фтористые газообразные соединения (617)	
				Фториды неорганические плохо растворимые (615)	
				Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20 (494)	
	Неорганизованный	6661	Мобильный источник, при стационарной работе, без постоянного месторасположения	Железо (II, III) оксиды (274)	Сварочные электроды
				Марганец и его соединения (327)	
				Хром (647)	
				Азота (IV) диоксид (4)	
				Азот (II) оксид (6)	
				Углерод оксид (584)	
				Фтористые газообразные соединения (617)	
				Фториды неорганические плохо растворимые (615)	
				Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20 (494)	
	Неорганизованный	6662	Мобильный источник, при стационарной работе, без постоянного месторасположения	Железо (II, III) оксиды (274)	Сварочные электроды
				Марганец и его соединения (327)	
				Хром (647)	
				Азота (IV) диоксид (4)	
				Азот (II) оксид (6)	
				Углерод оксид (584)	
				Фтористые газообразные соединения (617)	
				Фториды неорганические плохо растворимые (615)	
				Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20 (494)	

1	2	3	4	5	6
	Неорганизованный	6663	Мобильный источник, при стационарной работе, без постоянного месторасположения	Железо (II, III) оксиды (274)	Сварочные электроды
				Марганец и его соединения (327)	
				Хром (647)	
				Азота (IV) диоксид (4)	
				Азот (II) оксид (6)	
				Углерод оксид (584)	
				Фтористые газообразные соединения (617)	
				Фториды неорганические плохо растворимые (615)	
				Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20 (494)	
	Неорганизованный	6664	Мобильный источник, при стационарной работе, без постоянного месторасположения	Железо (II, III) оксиды (274)	Сварочные электроды
				Марганец и его соединения (327)	
				Хром (647)	
				Азота (IV) диоксид (4)	
				Азот (II) оксид (6)	
				Углерод оксид (584)	
				Фтористые газообразные соединения (617)	
				Фториды неорганические плохо растворимые (615)	
				Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20 (494)	
	Неорганизованный	6665	Мобильный источник, при стационарной работе, без постоянного месторасположения	Железо (II, III) оксиды (274)	Сварочные электроды
				Марганец и его соединения (327)	
				Хром (647)	
				Азота (IV) диоксид (4)	
				Азот (II) оксид (6)	
				Углерод оксид (584)	
				Фтористые газообразные соединения (617)	
				Фториды неорганические плохо растворимые (615)	
				Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20 (494)	

1	2	3	4	5	6
	Неорганизованный	6666	Мобильный источник, при стационарной работе, без постоянного месторасположения	Железо (II, III) оксиды (274)	Сварочные электроды
				Марганец и его соединения (327)	
				Хром (647)	
				Азота (IV) диоксид (4)	
				Азот (II) оксид (6)	
				Углерод оксид (584)	
				Фтористые газообразные соединения (617)	
				Фториды неорганические плохо растворимые (615)	
				Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20 (494)	
	Неорганизованный	6667	Мобильный источник, при стационарной работе, без постоянного месторасположения	Железо (II, III) оксиды (274)	Сварочные электроды
				Марганец и его соединения (327)	
				Хром (647)	
				Азота (IV) диоксид (4)	
				Азот (II) оксид (6)	
				Углерод оксид (584)	
				Фтористые газообразные соединения (617)	
				Фториды неорганические плохо растворимые (615)	
				Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20 (494)	
	Неорганизованный	6668	Мобильный источник, при стационарной работе, без постоянного месторасположения	Железо (II, III) оксиды (274)	Сварочные электроды
				Марганец и его соединения (327)	
				Хром (647)	
				Азота (IV) диоксид (4)	
				Азот (II) оксид (6)	
				Углерод оксид (584)	
				Фтористые газообразные соединения (617)	
				Фториды неорганические плохо растворимые (615)	
				Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20 (494)	

1	2	3	4	5	6
	Неорганизованный	6669	Мобильный источник, при стационарной работе, без постоянного месторасположения	Железо (II, III) оксиды (274)	Сварочные электроды
				Марганец и его соединения (327)	
				Хром (647)	
				Азота (IV) диоксид (4)	
				Азот (II) оксид (6)	
				Углерод оксид (584)	
				Фтористые газообразные соединения (617)	
				Фториды неорганические плохо растворимые	
				Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20 (494)	
	Неорганизованный	6670	Мобильный источник, при стационарной работе, без постоянного месторасположения	Железо (II, III) оксиды (274)	Сварочные электроды
				Марганец и его соединения (327)	
				Хром (647)	
				Азота (IV) диоксид (4)	
				Азот (II) оксид (6)	
				Углерод оксид (584)	
				Фтористые газообразные соединения (617)	
				Фториды неорганические плохо растворимые (615)	
				Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20 (494)	
	Неорганизованный	6671	Мобильный источник, при стационарной работе, без постоянного месторасположения	Железо (II, III) оксиды (274)	Сварочные электроды
				Марганец и его соединения (327)	
				Хром (647)	
				Азота (IV) диоксид (4)	
				Азот (II) оксид (6)	
				Углерод оксид (584)	
				Фтористые газообразные соединения (617)	
				Фториды неорганические плохо растворимые (615)	
				Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20 (494)	

1	2	3	4	5	6
	Неорганизованный	6672	Мобильный источник, при стационарной работе, без постоянного месторасположения	Железо (II, III) оксиды (274)	Сварочные электроды
				Марганец и его соединения (327)	
				Хром (647)	
				Азота (IV) диоксид (4)	
				Азот (II) оксид (6)	
				Углерод оксид (584)	
				Фтористые газообразные соединения (617)	
				Фториды неорганические плохо растворимые (615)	
				Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20 (494)	
	Неорганизованный	6673	Мобильный источник, при стационарной работе, без постоянного месторасположения	Железо (II, III) оксиды (274)	Сварочные электроды
				Марганец и его соединения (327)	
				Хром (647)	
				Азота (IV) диоксид (4)	
				Азот (II) оксид (6)	
				Углерод оксид (584)	
				Фтористые газообразные соединения (617)	
				Фториды неорганические плохо растворимые (615)	
				Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20 (494)	
	Неорганизованный	6674	Мобильный источник, при стационарной работе, без постоянного месторасположения	Железо (II, III) оксиды (274)	Сварочные электроды
				Марганец и его соединения (327)	
				Хром (647)	
				Азота (IV) диоксид (4)	
				Азот (II) оксид (6)	
				Углерод оксид (584)	
				Фтористые газообразные соединения (617)	
				Фториды неорганические плохо растворимые (615)	
				Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20 (494)	

1	2	3	4	5	6
	Неорганизованный	6675	Мобильный источник, при стационарной работе, без постоянного месторасположения	Железо (II, III) оксиды (274)	Сварочные электроды
				Марганец и его соединения (327)	
				Хром (647)	
				Азота (IV) диоксид (4)	
				Азот (II) оксид (6)	
				Углерод оксид (584)	
				Фтористые газообразные соединения (617)	
				Фториды неорганические плохо растворимые (615)	
				Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20 (494)	
	Неорганизованный	6676	Мобильный источник, при стационарной работе, без постоянного месторасположения	Диметилбензол (203)	Лакокрасочные материалы
				Метилбензол (349)	
				Бутан-1-ол (102)	
				Этанол (667)	
				2-Этоксиэтанол (1497*)	
				Бутилацетат (110)	
				Пропан-2-он (470)	
				Уайт-спирит (1294*)	
				Взвешенные частицы (116)	
	Неорганизованный	6677	Мобильный источник, при стационарной работе, без постоянного месторасположения	Диметилбензол (203)	Битумный праймер
				Уайт-спирит (1294*)	
				Алканы С12-19 (10)	
	Неорганизованный	6678	Мобильный источник, при стационарной работе, без постоянного месторасположения	Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20 (494)	Инертные материалы
	Неорганизованный	6679	Мобильный источник, при стационарной работе, без постоянного месторасположения	Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20 (494)	Инертные материалы
	Неорганизованный	6680	Мобильный источник, при стационарной работе, без постоянного месторасположения	Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20 (494)	ПРС

1	2	3	4	5	6
	Неорганизованный	6681	Мобильный источник, при стационарной работе, без постоянного месторасположения	Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20 (494)	Грунт
	Неорганизованный	6682	Мобильный источник, при стационарной работе, без постоянного месторасположения	Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20 (494)	Грунт
	Неорганизованный	6689	Мобильный источник, при стационарной работе, без постоянного месторасположения	Диметилбензол (203) Уайт-спирит (1294*) Алканы С12-19 (10)	Битумный праймер
м.р. Северная Трува, «ОНГДУ»					
м.р. Северная Трува КНГСС СТ	Факел	0016	С.Ш.: 47 52 47,54 В.Д.: 57 27 45,54	Азота (IV) диоксид (4) Азот (II) оксид (6) Углерод (583) Сера диоксид (516) Сероводород (518) Углерод оксид (584) Метан (727*)	Сырой газ
	Факел	0018	С.Ш.: 47 52 51,14 В.Д.: 57 27 45,62	Азота (IV) диоксид (4) Азот (II) оксид (6) Углерод (583) Сера диоксид (516) Сероводород (518) Углерод оксид (584) Метан (727*)	Сырой газ
	Неорганизованный	6001		Сероводород (518) Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*) Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*) Алканы С12-19 (10)	Углеводороды
	Неорганизованный	6002		Сероводород (518) Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*) Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*) Алканы С12-19 (10)	Углеводороды
	Неорганизованный	6003		Сероводород (518) Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*) Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*) Алканы С12-19 (10)	Углеводороды

1	2	3	4	5	6
м.р. Северная Трува ЦДНГ-3	Факел	0045	Мобильный источник, при стационарной работе, без постоянного месторасположения	Азота (IV) диоксид (4)	Сырой газ
				Азот (II) оксид (6)	
				Углерод (583)	
				Сера диоксид (516)	
				Сероводород (518)	
				Углерод оксид (584)	
				Метан (727*)	
	Факел	0046	Мобильный источник, при стационарной работе, без постоянного месторасположения	Азота (IV) диоксид (4)	Сырой газ
				Азот (II) оксид (6)	
				Углерод (583)	
				Сера диоксид (516)	
				Сероводород (518)	
				Углерод оксид (584)	
				Метан (727*)	
	Неорганизованный	6004		Метанол (Метиловый спирт) (338)	Хим.реагенты
	Неорганизованный	6005-6223		Сероводород (518)	Углеводороды
				Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	
				Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	
				Алканы С12-19 (10)	
	Неорганизованный	6231-6251	С.Ш.: 47 53 8,92 В.Д.: 57 26 55,53	Сероводород (518)	Углеводороды
				Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	
				Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	
				Алканы С12-19 (10)	
	Неорганизованный	6252	Без постоянного месторасположения	Железо (II, III) оксиды (274)	Сварочные электроды/ Дизтопливо
				Марганец и его соединения (327)	
				Азота (IV) диоксид (4)	
				Азот (II) оксид (6)	
				Углерод (583)	
				Сера диоксид (516)	
				Углерод оксид (584)	
				Фтористые газообразные соединения (617)	
				Фториды неорганические плохо растворимые	
				Бенз/а/пирен (54)	
				Формальдегид (609)	
				Алканы С12-19 (10)	
				Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20	

1	2	3	4	5	6
	Неорганизованный	6253	Без постоянного месторасположения	Диметилбензол (203)	Лакокрасочные материалы
				Метилбензол (349)	
				Бутан-1-ол (Бутиловый спирт) (102)	
				Этанол (Этиловый спирт) (667)	
				2-Этоксиэтанол (1497*)	
				Бутилацетат (110)	
				Этилацетат (674)	
				Пропан-2-он (Ацетон) (470)	
				Сольвент нафта (1149*)	
				Уайт-спирит (1294*)	
	Неорганизованный	6255-6284		Сероводород (518)	Углеводороды
				Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	
				Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	
				Алканы С12-19 (10)	
	Неорганизованный	6286		Сероводород (518)	Углеводороды
				Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	
				Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	
				Алканы С12-19 (10)	
	Неорганизованный	6287		Сероводород (518)	Углеводороды
				Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	
				Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	
				Алканы С12-19 (10)	
	Неорганизованный	6289-6316		Сероводород (518)	Углеводороды
				Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	
				Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	
				Алканы С12-19 (10)	
	Неорганизованный	6317-6321	С.Ш.: 47 55 51,39 В.Д.: 57 25 11,86	Сероводород (518)	Углеводороды
				Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	
				Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	
				Алканы С12-19 (10)	
	Неорганизованный	6322-6326		Сероводород (518)	Углеводороды
				Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	
				Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	
				Алканы С12-19 (10)	

1	2	3	4	5	6
	Неорганизованный	6327-6357		Сероводород (518)	Углеводороды
				Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	
				Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	
				Алканы С12-19 (10)	
	Неорганизованный	6358-6363		Сероводород (518)	Углеводороды
				Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	
				Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	
				Алканы С12-19 (10)	
	Неорганизованный	6364-6378		Сероводород (518)	Углеводороды
				Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	
				Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	
				Алканы С12-19 (10)	
	Неорганизованный	6409-6418		Сероводород (518)	Углеводороды
				Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	
				Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	
				Алканы С12-19 (10)	
	Неорганизованный	6422		Сероводород (518)	Углеводороды
				Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	
				Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	
				Алканы С12-19 (10)	
	Неорганизованный	6423		Метанол (Метиловый спирт) (338)	Хим.реагенты
	Неорганизованный	6424-6436		Сероводород (518)	Углеводороды
				Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	
				Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	
				Алканы С12-19 (10)	
	Неорганизованный	6437-6438		Сероводород (518)	Углеводороды
				Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	
				Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	
				Алканы С12-19 (10)	
	Неорганизованный	6439		Метанол (Метиловый спирт) (338)	Хим.реагенты
	Неорганизованный	6440-6447		Сероводород (518)	Углеводороды
				Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	
				Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	
				Алканы С12-19 (10)	

1	2	3	4	5	6
	Неорганизованный	6449	долгота: 57° 27` 44,68 широта: 47° 53` 4,32	Сероводород (518)	Углеводороды
				Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	
				Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	
				Бензол (64)	
				Диметилбензол (203)	
				Метилбензол (349)	Углеводороды
	Неорганизованный	6450	долгота: 57° 18` 28,59 широта: 47° 46` 56,67	Сероводород (518)	Углеводороды
				Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	
				Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	
				Бензол (64)	
				Диметилбензол (203)	
				Метилбензол (349)	
	Неорганизованный	6451	долгота: 57° 18` 28,59 широта: 47° 46` 56,67	Сероводород (518)	Углеводороды
				Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	
				Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	
				Бензол (64)	
				Диметилбензол (203)	
				Метилбензол (349)	
	Неорганизованный	6452	долгота: 57° 27` 44,68 широта: 47° 53` 4,32	Сероводород (518)	Углеводороды
				Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	
				Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	
				Бензол (64)	
				Диметилбензол (203)	
				Метилбензол (349)	
	Неорганизованный	6453	долгота: 57° 18` 28,59 широта: 47° 46` 56,67	Сероводород (518)	Углеводороды
				Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	
				Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	
				Бензол (64)	
				Диметилбензол (203)	
				Метилбензол (349)	
	Неорганизованный	6454	долгота: 57° 27` 44,68 широта: 47° 53` 4,32	Алканы С12-19 (10)	Углеводороды
	Неорганизованный	6455	долгота: 57° 18` 28,59 широта: 47° 46` 56,67	Алканы С12-19 (10)	Углеводороды
	Неорганизованный	6456-6463		Сероводород (518)	Углеводороды
				Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	
				Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	
				Алканы С12-19 (10)	

1	2	3	4	5	6
	Неорганизованный	6464		Сероводород (518)	Углеводороды
				Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	
				Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	
				Алканы С12-19 (10)	
	Неорганизованный	6465-6467		Сероводород (518)	Углеводороды
				Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	
				Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	
				Алканы С12-19 (10)	
	Неорганизованный	6468-6478		Сероводород (518)	Углеводороды
				Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	
				Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	
				Алканы С12-19 (10)	
	Неорганизованный	6479		Сероводород (518)	Углеводороды
				Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	
				Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	
				Алканы С12-19 (10)	
	Неорганизованный	6480		Сероводород (518)	Углеводороды
				Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	
				Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	
				Алканы С12-19 (10)	
м.р. Северная Трува ГЛКС-2	Факел	0047	Мобильный источник, при стационарной работе, без постоянного месторасположения	Азота (IV) диоксид (4)	Сырой газ
				Азот (II) оксид (6)	
				Углерод (583)	
				Сера диоксид (516)	
				Сероводород (518)	
				Углерод оксид (584)	
				Метан (727*)	
	Неорганизованный	6254	С.Ш.: 47 52 51,93 В.Д.: 57 27 34,41	Сероводород (518)	Углеводороды
				Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	
	Неорганизованный	6288	С.Ш.: 47 52 51,93 В.Д.: 57 27 34,41	Сероводород (518)	Углеводороды
				Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	
				Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	
				Бензол (64)	
				Диметилбензол (203)	
				Метилбензол (349)	

1	2	3	4	5	6
м.р. Северная Трува Освоение новых скважин на месторождении	Факел	0144	Мобильный источник, при стационарной работе, без постоянного месторасположения	Азота (IV) диоксид (4) Азот (II) оксид (6) Углерод (583) Сера диоксид (516) Сероводород (518) Углерод оксид (584) Метан (727*)	Сырой газ
Подрядная организация. ТОО "М-Техсервис"	Неорганизованный	6379	Мобильный источник, при стационарной работе, без постоянного месторасположения	Сероводород (518) Метан (727*) Алканы С12-19 (10)	Лубрикаторы
	Неорганизованный	6380	Мобильный источник, при стационарной работе, без постоянного месторасположения	Сероводород (518) Метан (727*) Алканы С12-19 (10)	Лубрикаторы
	Неорганизованный	6381	Мобильный источник, при стационарной работе, без постоянного месторасположения	Сероводород (518) Метан (727*) Алканы С12-19 (10)	Лубрикаторы
	Неорганизованный	6419	Мобильный источник, при стационарной работе, без постоянного месторасположения	Сероводород (518) Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*) Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*) Алканы С12-19 (10)	Углеводороды
	Неорганизованный	6420	Мобильный источник, при стационарной работе, без постоянного месторасположения	Сероводород (518) Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*) Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*) Алканы С12-19 (10)	Углеводороды
	Неорганизованный	6421	Мобильный источник, при стационарной работе, без постоянного месторасположения	Сероводород (518) Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*) Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*) Алканы С12-19 (10)	Углеводороды

1	2	3	4	5	6
Подрядная организация. ТОО "АКТОБЕ МУНАЙ МАШ КОМПЛЕКТ"	Неорганизованный	6382	Мобильный источник, при стационарной работе, без постоянного месторасположения	Железо (II, III) оксиды (274)	Сварочные электроды
				Марганец и его соединения (327)	
				Хром (647)	
				Азота (IV) диоксид (4)	
				Азот (II) оксид (6)	
				Углерод оксид (584)	
				Фтористые газообразные соединения (617)	
				Фториды неорганические плохо растворимые	
				Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20 (494)	
	Неорганизованный	6383	Мобильный источник, при стационарной работе, без постоянного месторасположения	Железо (II, III) оксиды (274)	Сварочные электроды
				Марганец и его соединения (327)	
				Хром (647)	
				Азота (IV) диоксид (4)	
				Азот (II) оксид (6)	
				Углерод оксид (584)	
				Фтористые газообразные соединения (617)	
				Фториды неорганические плохо растворимые	
				Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20 (494)	
	Неорганизованный	6384	Мобильный источник, при стационарной работе, без постоянного месторасположения	Железо (II, III) оксиды (274)	Сварочные электроды
				Марганец и его соединения (327)	
				Хром (647)	
				Азота (IV) диоксид (4)	
				Азот (II) оксид (6)	
				Углерод оксид (584)	
				Фтористые газообразные соединения (617)	
				Фториды неорганические плохо растворимые	
				Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20 (494)	

1	2	3	4	5	6
	Неорганизованный	6385	Мобильный источник, при стационарной работе, без постоянного месторасположения	Железо (II, III) оксиды (274)	Сварочные электроды
				Марганец и его соединения (327)	
				Хром (647)	
				Азота (IV) диоксид (4)	
				Азот (II) оксид (6)	
				Углерод оксид (584)	
				Фтористые газообразные соединения (617)	
				Фториды неорганические плохо растворимые (615)	
				Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20 (494)	
	Неорганизованный	6386	Мобильный источник, при стационарной работе, без постоянного месторасположения	Железо (II, III) оксиды (274)	Сварочные электроды
				Марганец и его соединения (327)	
				Хром (647)	
				Азота (IV) диоксид (4)	
				Азот (II) оксид (6)	
				Углерод оксид (584)	
				Фтористые газообразные соединения (617)	
				Фториды неорганические плохо растворимые (615)	
				Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20 (494)	
	Неорганизованный	6387	Мобильный источник, при стационарной работе, без постоянного месторасположения	Железо (II, III) оксиды (274)	Сварочные электроды
				Марганец и его соединения (327)	
				Хром (647)	
				Азота (IV) диоксид (4)	
				Азот (II) оксид (6)	
				Углерод оксид (584)	
				Фтористые газообразные соединения (617)	
				Фториды неорганические плохо растворимые	
				Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20 (494)	

1	2	3	4	5	6
	Неорганизованный	6388	Мобильный источник, при стационарной работе, без постоянного месторасположения	Железо (II, III) оксиды (274)	Сварочные электроды
				Марганец и его соединения (327)	
				Хром (647)	
				Азота (IV) диоксид (4)	
				Азот (II) оксид (6)	
				Углерод оксид (584)	
				Фтористые газообразные соединения (617)	
				Фториды неорганические плохо растворимые (615)	
				Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20 (494)	
	Неорганизованный	6389	Мобильный источник, при стационарной работе, без постоянного месторасположения	Железо (II, III) оксиды (274)	Сварочные электроды
				Марганец и его соединения (327)	
				Хром (647)	
				Азота (IV) диоксид (4)	
				Азот (II) оксид (6)	
				Углерод оксид (584)	
				Фтористые газообразные соединения (617)	
				Фториды неорганические плохо растворимые (615)	
				Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20 (494)	
	Неорганизованный	6390	Мобильный источник, при стационарной работе, без постоянного месторасположения	Железо (II, III) оксиды (274)	Сварочные электроды
				Марганец и его соединения (327)	
				Хром (647)	
				Азота (IV) диоксид (4)	
				Азот (II) оксид (6)	
				Углерод оксид (584)	
				Фтористые газообразные соединения (617)	
				Фториды неорганические плохо растворимые	
				Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20 (494)	

1	2	3	4	5	6
	Неорганизованный	6391	Мобильный источник, при стационарной работе, без постоянного месторасположения	Железо (II, III) оксиды (274)	Сварочные электроды
				Марганец и его соединения (327)	
				Хром (647)	
				Азота (IV) диоксид (4)	
				Азот (II) оксид (6)	
				Углерод оксид (584)	
				Фтористые газообразные соединения (617)	
				Фториды неорганические плохо растворимые (615)	
				Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20 (494)	
	Неорганизованный	6392	Мобильный источник, при стационарной работе, без постоянного месторасположения	Железо (II, III) оксиды (274)	Сварочные электроды
				Марганец и его соединения (327)	
				Хром (647)	
				Азота (IV) диоксид (4)	
				Азот (II) оксид (6)	
				Углерод оксид (584)	
				Фтористые газообразные соединения (617)	
				Фториды неорганические плохо растворимые (615)	
				Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20 (494)	
	Неорганизованный	6393	Мобильный источник, при стационарной работе, без постоянного месторасположения	Железо (II, III) оксиды (274)	Сварочные электроды
				Марганец и его соединения (327)	
				Хром (647)	
				Азота (IV) диоксид (4)	
				Азот (II) оксид (6)	
				Углерод оксид (584)	
				Фтористые газообразные соединения (617)	
				Фториды неорганические плохо растворимые	
				Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20 (494)	

1	2	3	4	5	6
	Неорганизованный	6394	Мобильный источник, при стационарной работе, без постоянного месторасположения	Железо (II, III) оксиды (274)	Сварочные электроды
				Марганец и его соединения (327)	
				Хром (647)	
				Азота (IV) диоксид (4)	
				Азот (II) оксид (6)	
				Углерод оксид (584)	
				Фтористые газообразные соединения (617)	
				Фториды неорганические плохо растворимые (615)	
				Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20 (494)	
	Неорганизованный	6395	Мобильный источник, при стационарной работе, без постоянного месторасположения	Железо (II, III) оксиды (274)	Сварочные электроды
				Марганец и его соединения (327)	
				Хром (647)	
				Азота (IV) диоксид (4)	
				Азот (II) оксид (6)	
				Углерод оксид (584)	
				Фтористые газообразные соединения (617)	
				Фториды неорганические плохо растворимые (615)	
				Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20 (494)	
	Неорганизованный	6396	Мобильный источник, при стационарной работе, без постоянного месторасположения	Железо (II, III) оксиды (274)	Сварочные электроды
				Марганец и его соединения (327)	
				Хром (647)	
				Азота (IV) диоксид (4)	
				Азот (II) оксид (6)	
				Углерод оксид (584)	
				Фтористые газообразные соединения (617)	
				Фториды неорганические плохо растворимые (615)	
				Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20 (494)	

1	2	3	4	5	6
	Неорганизованный	6397	Мобильный источник, при стационарной работе, без постоянного месторасположения	Железо (II, III) оксиды (274)	Сварочные электроды
				Марганец и его соединения (327)	
				Хром (647)	
				Азота (IV) диоксид (4)	
				Азот (II) оксид (6)	
				Углерод оксид (584)	
				Фтористые газообразные соединения (617)	
				Фториды неорганические плохо растворимые	
				Пыль неорганическая %: 70-20 (494)	
	Неорганизованный	6398	Мобильный источник, при стационарной работе, без постоянного месторасположения	Железо (II, III) оксиды (274)	Сварочные электроды
				Марганец и его соединения (327)	
				Хром (647)	
				Азота (IV) диоксид (4)	
				Азот (II) оксид (6)	
				Углерод оксид (584)	
				Фтористые газообразные соединения (617)	
				Фториды неорганические плохо растворимые (615)	
				Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20 (494)	
	Неорганизованный	6399	Мобильный источник, при стационарной работе, без постоянного месторасположения	Железо (II, III) оксиды (274)	Сварочные электроды
				Марганец и его соединения (327)	
				Хром (647)	
				Азота (IV) диоксид (4)	
				Азот (II) оксид (6)	
				Углерод оксид (584)	
				Фтористые газообразные соединения (617)	
				Фториды неорганические плохо растворимые	
				Пыль неорганическая, %: 70-20 (494)	
	Неорганизованный	6400	Мобильный источник, при стационарной работе, без постоянного месторасположения	Железо (II, III) оксиды (274)	Сварочные электроды
				Марганец и его соединения (327)	
				Хром (647)	
				Азота (IV) диоксид (4)	
				Азот (II) оксид (6)	
				Углерод оксид (584)	
				Фтористые газообразные соединения (617)	
				Фториды неорганические плохо растворимые	
				Пыль неорганическая, %: 70-20 (494)	

1	2	3	4	5	6
	Неорганизованный	6401	Мобильный источник, при стационарной работе, без постоянного месторасположения	Железо (II, III) оксиды (274)	Сварочные электроды
				Марганец и его соединения (327)	
				Хром (647)	
				Азота (IV) диоксид (4)	
				Азот (II) оксид (6)	
				Углерод оксид (584)	
				Фтористые газообразные соединения (617)	
				Фториды неорганические плохо растворимые	
				Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20 (494)	
	Неорганизованный	6402	Мобильный источник, при стационарной работе, без постоянного месторасположения	Диметилбензол (203)	Лакокрасочные материалы
				Метилбензол (349)	
				Бутан-1-ол (102)	
				Этанол (667)	
				2-Этоксиэтанол (1497*)	
				Бутилацетат (110)	
				Пропан-2-он (470)	
				Уайт-спирит (1294*)	
				Взвешенные частицы (116)	
	Неорганизованный	6403	Мобильный источник, при стационарной работе, без постоянного месторасположения	Диметилбензол (203)	Битумный праймер
				Уайт-спирит (1294*)	
				Алканы С12-19 (10)	
	Неорганизованный	6404	Мобильный источник, при стационарной работе, без постоянного месторасположения	Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20 (494)	Инертные материалы
	Неорганизованный	6405	Мобильный источник, при стационарной работе, без постоянного месторасположения	Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20 (494)	Инертные материалы
	Неорганизованный	6406	Без постоянного месторасположения	Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20 (494)	ПРС
	Неорганизованный	6407	Без постоянного месторасположения	Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20 (494)	Грунт
	Неорганизованный	6408	Без постоянного месторасположения	Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20 (494)	Грунт

1	2	3	4	5	6
	Неорганизованный	6448	Мобильный источник, при стационарной работе, без постоянного месторасположения	Диметилбензол (203)	Битумный праймер
				Уайт-спирит (1294*)	
				Алканы С12-19 (10)	
м.р. Кенкияк, «КНГДУ»					
НГДУ "Кенкиякнефть"	Факел	0025	С.Ш.: 48°32´11,7581 В.Д.: 57°13´27,3620	Азота (IV) диоксид	Сырой газ
				Азот (II) оксид	
				Углерод	
				Сера диоксид	
				Сероводород	
				Углерод оксид	
				Метан	
	Факел	0026	С.Ш.: 48°32´09,5181 В.Д.: 57°13´30,5694	Азота (IV) диоксид	Сырой газ
				Азот (II) оксид	
				Углерод	
				Сера диоксид	
				Сероводород	
				Углерод оксид	
				Метан	
	Факел	0028	С.Ш.: 48°32´28,3156 В.Д.: 57°11´50,9543	Азота (IV) диоксид	Сырой газ
				Азот (II) оксид	
				Углерод	
				Сера диоксид	
				Сероводород	
				Углерод оксид	
				Метан	
	Факел	0032	С.Ш.: 48°32´00,6530 В.Д.: 57°13´27,8979	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	Сырой газ
				Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	
				Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	
				Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	
				Сероводород (Дигидросульфид) (518)	
				Углерод оксид (584)	
				Метан (727*)	

1	2	3	4	5	6
	Факел	0033	С.Ш.: 48°32′01,0563 В.Д.: 57°13′20,2467	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	Сырой газ
				Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	
				Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	
				Сера диоксид (516)	
				Сероводород (Дигидросульфид) (518)	
				Углерод оксид (584)	
				Метан (727*)	
	Факел	0046	Мобильный источник, при стационарной работе, без постоянного месторасположения	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	Сырой газ
				Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	
				Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	
				Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	
				Сероводород (Дигидросульфид) (518)	
				Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	
				Метан (727*)	
	Факел	0047	Мобильный источник, при стационарной работе, без постоянного месторасположения	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	Сырой газ
				Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	
				Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	
				Сера диоксид (516)	
				Сероводород (Дигидросульфид) (518)	
				Углерод оксид (584)	
				Метан (727*)	
	Факел	0071	Мобильный источник, при стационарной работе, без постоянного месторасположения	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	Сырой газ
				Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	
				Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	
				Сера диоксид (516)	
				Сероводород (Дигидросульфид) (518)	
				Углерод оксид (584)	
				Метан (727*)	
	Неорганизованный	6002	С.Ш.: 48°34′51,9167 В.Д.: 57°07′14,4316	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	Углеводороды
				Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	
				Бензол (64)	
				Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	
				Метилбензол (349)	

1	2	3	4	5	6
	Неорганизованный	6003	С.Ш.: 48°34′46,0244 В.Д.: 57°07′14,7591	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	Углеводороды
				Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	
				Бензол (64)	
				Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	
				Метилбензол (349)	
	Неорганизованный	6006	С.Ш.: 48°34′52,8651 В.Д.: 57°07′05,1636	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	Углеводороды
				Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	
				Бензол (64)	
				Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	
				Метилбензол (349)	
	Неорганизованный	6007	С.Ш.: 48°34′52,1888 В.Д.: 57°07′01,7467	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	Углеводороды
				Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	
				Бензол (64)	
				Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	
				Метилбензол (349)	
	Неорганизованный	6008	С.Ш.: 48°34′51,3604 В.Д.: 57°07′20,0412	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	Углеводороды
				Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	
				Бензол (64)	
				Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	
				Метилбензол (349)	
	Неорганизованный	6009	С.Ш.: 48°34′46,7822 В.Д.: 57°07′02,0269	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	Углеводороды
				Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	
				Бензол (64)	
				Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	
				Метилбензол (349)	
	Неорганизованный	6010	С.Ш.: 48°34′51,1444 В.Д.: 57°07′09,9410	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	Углеводороды
				Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	
				Бензол (64)	
				Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	
				Метилбензол (349)	
	Неорганизованный	6011	С.Ш.: 48°34′51,1428 В.Д.: 57°07′11,5023	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	Углеводороды
				Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	
				Бензол (64)	
				Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	
				Метилбензол (349)	

1	2	3	4	5	6
	Неорганизованный	6012	С.Ш.: 48°34′51,8577 В.Д.: 57°07′08,9181	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	Углеводороды
				Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	
				Бензол (64)	
				Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	
				Метилбензол (349)	
	Неорганизованный	6013	С.Ш.: 48°34′52,3783 В.Д.: 57°07′06,3334	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	Углеводороды
				Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	
				Бензол (64)	
				Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	
				Метилбензол (349)	
	Неорганизованный	6014	С.Ш.: 48°34′51,8577 В.Д.: 57°07′08,9181	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	Углеводороды
				Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	
				Бензол (64)	
				Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	
				Метилбензол (349)	
	Неорганизованный	6015	С.Ш.: 48°34′51,8577 В.Д.: 57°07′08,9181	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	Углеводороды
				Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	
				Бензол (64)	
				Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	
				Метилбензол (349)	
	Неорганизованный	6016	С.Ш.: 48°33′25,3692 В.Д.: 57°11′04,7497	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	Углеводороды
				Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	
				Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	
				Бензол (64)	
				Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	
				Метилбензол (349)	
	Неорганизованный	6017	С.Ш.: 48°33′25,3692 В.Д.: 57°11′04,7497	Метанол (Метиловый спирт) (338)	Хим. реагенты
	Неорганизованный	6018	С.Ш.: 48°33′25,4039 В.Д.: 57°11′03,3356	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	Углеводороды
				Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	
				Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	
				Бензол (64)	
				Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	
				Метилбензол (349)	

1	2	3	4	5	6
	Неорганизованный	6019	С.Ш.: 48°33′28,5694 В.Д.: 57°11′07,7362	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	Углеводороды
				Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	
				Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	
				Бензол (64)	
				Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	
				Метилбензол (349)	
	Неорганизованный	6020	С.Ш.: 48°33′23,2561 В.Д.: 57°11′10,2527	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	Углеводороды
				Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	
				Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	
				Бензол (64)	
				Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	
				Метилбензол (349)	
	Неорганизованный	6021	С.Ш.: 48°32′15,3411 В.Д.: 57°12′58,9572	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	Углеводороды
				Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	
				Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	
				Бензол (64)	
				Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	
				Метилбензол (349)	
	Неорганизованный	6022	С.Ш.: 48°32′05,2397 В.Д.: 57°14′05,5014	Метанол (Метиловый спирт) (338)	Хим. реагенты
	Неорганизованный	6024	С.Ш.: 48°33′17,5737 В.Д.: 57°11′40,1738	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	Углеводороды
				Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	
				Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	
				Бензол (64)	
				Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	
				Метилбензол (349)	
	Неорганизованный	6025	С.Ш.: 48°32′15,9454 В.Д.: 57°13′21,6281	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	Углеводороды
				Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	
				Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	
				Бензол (64)	
				Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	
				Метилбензол (349)	
	Неорганизованный	6026	С.Ш.: 48°32′17,8890 В.Д.: 57°13′21,0029	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	Углеводороды
				Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	
				Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	
				Бензол (64)	
				Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	
				Метилбензол (349)	

1	2	3	4	5	6
	Неорганизованный	6027	С.Ш.: 48°32′05,3907 В.Д.: 57°13′22,1180	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	Углеводороды
				Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	
				Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	
				Бензол (64)	
				Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	
				Метилбензол (349)	
	Неорганизованный	6028	С.Ш.: 48°32′05,5822 В.Д.: 57°13′23,5325	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	Углеводороды
				Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	
				Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	
				Бензол (64)	
				Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	
				Метилбензол (349)	
	Неорганизованный	6034	С.Ш.: 48°33′03,2808 В.Д.: 57°09′45,4317	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	Углеводороды
				Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	
				Бензол (64)	
				Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	
				Метилбензол (349)	
	Неорганизованный	6035	С.Ш.: 48°33′01,6943 В.Д.: 57°09′45,5729	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	Углеводороды
				Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	
				Бензол (64)	
				Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	
				Метилбензол (349)	
	Неорганизованный	6036	С.Ш.: 48°33′33,9954 В.Д.: 57°09′03,4418	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	Углеводороды
				Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	
				Бензол (64)	
				Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	
				Метилбензол (349)	

1	2	3	4	5	6
	Неорганизованный	6037	С.Ш.: 48°33′24,2544 В.Д.: 57°09′25,1630	Железо (II, III) оксиды (274)	Сварочные электроды
				Марганец и его соединения /в пересчете на марганца (IV) оксид/ (327)	
				Хром (647)	
				Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	
				Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	
				Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	
				Сера диоксид (516)	
				Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ)	
				Фтористые газообразные соединения/ (617)	
				Фториды неорганические плохо растворимые	
				Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54)	
				Формальдегид (Метаналь) (609)	
				Алканы С12-19 (10)	
				Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20 (494)	
	Неорганизованный	6038	С.Ш.: 48°33′41,7203 В.Д.: 57°07′54,4038	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	Углеводороды
				Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	
				Бензол (64)	
				Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	
				Метилбензол (349)	
	Неорганизованный	6039	С.Ш.: 48°33′44,2813 В.Д.: 57°07′51,2890	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	Углеводороды
				Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	
				Бензол (64)	
				Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	
				Метилбензол (349)	

1	2	3	4	5	6
	Неорганизованный	6040	С.Ш.: 48°33′44,2813 В.Д.: 57°07′51,2890	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	Углеводороды
				Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	
				Бензол (64)	
				Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	
				Метилбензол (349)	
	Неорганизованный	6043	С.Ш.: 48°35′00,9978 В.Д.: 57°07′29,1399	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	Лакокрасочные материалы
				Метилбензол (349)	
				Бутан-1-ол (Бутиловый спирт) (102)	
				Этанол (Этиловый спирт) (667)	
				2-Этоксиэтанол (1497*)	
				Бутилацетат (Уксусной кислоты бутиловый эфир)	
				Пропан-2-он (Ацетон) (470)	
				Уайт-спирит (1294*)	
	Неорганизованный	6044	С.Ш.: 48°32′05,9068 В.Д.: 57°13′06,1802	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	Углеводороды
				Бутан (99)	
				Гексан (135)	
				Пентан (450)	
				Метан (727*)	
				Изобутан (2-Метилпропан) (279)	
	Неорганизованный	6045	С.Ш.: 48°32′07,0718 В.Д.: 57°13′06,4290	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	Углеводороды
				Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	
				Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	
				Бензол (64)	
				Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	
				Метилбензол (349)	
	Неорганизованный	6046	С.Ш.: 48°34′48,4581 В.Д.: 57°07′09,3492	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	Углеводороды
				Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	
				Бензол (64)	
				Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	
				Метилбензол (349)	
	Неорганизованный	6047	С.Ш.: 48°31′50,2211 В.Д.: 57°15′05,5798	Метанол (Метиловый спирт) (338)	Хим. реагенты
	Неорганизованный	6049	С.Ш.: 48,33074544 В.Д.: 57,0834154	Натрий гидроксид (Натр едкий, Сода каустическая) (876*)	Хим. реагенты

1	2	3	4	5	6
	Неорганизованный	6050	С.Ш.: 48,33074544 В.Д.: 57,0834154	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	Углеводороды
				Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	
				Алканы С12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)	
	Неорганизованный	6085	С.Ш.: 48,34527481 В.Д.: 57,06527216	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	Углеводороды
				Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	
				Бензол (64)	
				Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	
				Метилбензол (349)	
	Неорганизованный	6086	С.Ш.: 48,34527481 В.Д.: 57,06527216	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	Углеводороды
				Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	
				Бензол (64)	
				Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	
				Метилбензол (349)	
	Неорганизованный	6087	С.Ш.: 48,34500599 В.Д.: 57,06539841	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	Углеводороды
				Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	
				Бензол (64)	
				Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	
				Метилбензол (349)	
	Неорганизованный	6088	С.Ш.: 48,34527481 В.Д.: 57,06527216	Метанол (Метиловый спирт) (338)	Хим. реагенты
	Неорганизованный	6089	С.Ш.: 48,34527481 В.Д.: 57,06527216	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	Углеводороды
				Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	
				Бензол (64)	
				Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	
				Метилбензол (349)	
	Неорганизованный	6090	С.Ш.: 48,34527481 В.Д.: 57,06527216	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	Углеводороды
				Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	
				Алканы С12-19 (10)	

1	2	3	4	5	6
	Неорганизованный	6091	С.Ш.: 48,36280176 В.Д.: 57,06570378	Железо (II, III) оксиды (274)	Сварочные электроды
				Марганец и его соединения (327)	
				Хром (647)	
				Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	
				Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	
				Углерод оксид (584)	
				Фтористые газообразные соединения (617)	
				Фториды неорганические плохо растворимые (615)	
				Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20 (494)	
	Неорганизованный	6092	С.Ш.: 48,32268181 В.Д.: 57,11557261	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	Углеводороды
				Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	
				Бензол (64)	
				Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	
				Метилбензол (349)	
	Неорганизованный	6093	С.Ш.: 48,34511294 В.Д.: 57,06527667	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	Углеводороды
				Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	
				Бензол (64)	
				Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	
				Метилбензол (349)	
	Неорганизованный	6094	С.Ш.: 48,34511294 В.Д.: 57,06527667	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	Углеводороды
				Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	
				Бензол (64)	
				Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	
				Метилбензол (349)	
	Неорганизованный	6095	С.Ш.: 48,34511294 В.Д.: 57,06527667	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	Углеводороды
				Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	
				Бензол (64)	
				Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	
				Метилбензол (349)	
	Неорганизованный	6096	С.Ш.: 48,34511294 В.Д.: 57,06527667	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	Углеводороды
				Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	
				Бензол (64)	
				Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	
				Метилбензол (349)	

1	2	3	4	5	6
	Неорганизованный	6097	С.Ш.: 48,34511294 В.Д.: 57,06527667	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	Углеводороды
				Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	
				Бензол (64)	
				Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	
				Метилбензол (349)	
	Неорганизованный	6098	С.Ш.: 48,33477600 В.Д.: 57,07380804	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	Углеводороды
				Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	
				Бензол (64)	
				Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	
				Метилбензол (349)	
	Неорганизованный	6099	С.Ш.: 48,33477600 В.Д.: 57,07380804	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	Углеводороды
				Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	
				Бензол (64)	
				Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	
				Метилбензол (349)	
	Неорганизованный	6100	С.Ш.: 48,33477600 В.Д.: 57,07380804	Метанол (Метиловый спирт) (338)	Хим. реагенты
Подрядная организация ТОО "М-Техсервис"	Неорганизованный выброс	6051	Мобильный источник, при стационарной работе, без постоянного месторасположения	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	Лубрикаторы
				Метан (727*)	
				Алканы С12-19 (10)	
	Неорганизованный выброс	6052	Мобильный источник, при стационарной работе, без постоянного месторасположения	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	Лубрикаторы
				Метан (727*)	
				Алканы С12-19 (10)	
	Неорганизованный выброс	6053	Мобильный источник, при стационарной работе, без постоянного месторасположения	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	Лубрикаторы
				Метан (727*)	
				Алканы С12-19 (10)	
Подрядная организация ТОО "АКТОБЕ МУНАЙ МАШ КОМПЛЕКТ"	Неорганизованный выброс	6054	Мобильный источник, при стационарной работе, без постоянного месторасположения	Железо (II, III) оксиды (274)	Сварочные электроды
				Марганец и его соединения (327)	
				Хром /в пересчете на хром (VI) оксид (647)	
				Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	
				Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	
				Углерод оксид (584)	
				Фтористые газообразные соединения (617)	
				Фториды неорганические плохо растворимые	
				Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20 (494)	

1	2	3	4	5	6
	Неорганизованный выброс	6055	Мобильный источник, при стационарной работе, без постоянного месторасположения	Железо (II, III) оксиды (274)	Сварочные электроды
				Марганец и его соединения (327)	
				Хром (647)	
				Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	
				Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	
				Углерод оксид (584)	
				Фтористые газообразные соединения (617)	
				Фториды неорганические плохо растворимые (615)	
				Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20 (494)	
	Неорганизованный выброс	6056	Мобильный источник, при стационарной работе, без постоянного месторасположения	Железо (II, III) оксиды (274)	Сварочные электроды
				Марганец и его соединения (327)	
				Хром (647)	
				Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	
				Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	
				Углерод оксид (584)	
				Фтористые газообразные соединения (617)	
				Фториды неорганические плохо растворимые (615)	
				Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20 (494)	
	Неорганизованный выброс	6057	Мобильный источник, при стационарной работе, без постоянного месторасположения	Железо (II, III) оксиды (274)	Сварочные электроды
				Марганец и его соединения (327)	
				Хром (647)	
				Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	
				Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	
				Углерод оксид (584)	
				Фтористые газообразные соединения (617)	
				Фториды неорганические плохо растворимые (615)	
				Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20 (494)	

1	2	3	4	5	6
	Неорганизованный выброс	6058	Мобильный источник, при стационарной работе, без постоянного месторасположения	Железо (II, III) оксиды (274)	Сварочные электроды
				Марганец и его соединения (327)	
				Хром (647)	
				Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	
				Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	
				Углерод оксид (584)	
				Фтористые газообразные соединения (617)	
				Фториды неорганические плохо растворимые (615)	
				Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20 (494)	
	Неорганизованный выброс	6059	Мобильный источник, при стационарной работе, без постоянного месторасположения	Железо (II, III) оксиды (274)	Сварочные электроды
				Марганец и его соединения (327)	
				Хром (647)	
				Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	
				Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	
				Углерод оксид (584)	
				Фтористые газообразные соединения (617)	
				Фториды неорганические плохо растворимые (615)	
				Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20 (494)	
	Неорганизованный выброс	6060	Мобильный источник, при стационарной работе, без постоянного месторасположения	Железо (II, III) оксиды (274)	Сварочные электроды
				Марганец и его соединения (327)	
				Хром (647)	
				Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	
				Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	
				Углерод оксид (584)	
				Фтористые газообразные соединения /в пересчете на фтор/ (617)	
				Фториды неорганические плохо растворимые (615)	
				Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20 (494)	

1	2	3	4	5	6
	Неорганизованный выброс	6061	Мобильный источник, при стационарной работе, без постоянного месторасположения	Железо (II, III) оксиды (диЖелезо триоксид, Железа оксид) /в пересчете на железо/ (274)	Сварочные электроды
				Марганец и его соединения /в пересчете на марганца (IV) оксид/ (327)	
				Хром /в пересчете на хром (VI) оксид/ (Хром шестивалентный) (647)	
				Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	
				Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	
				Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	
				Фтористые газообразные соединения /в пересчете на фтор/ (617)	
				Фториды неорганические плохо растворимые - (алюминия фторид, кальция фторид, натрия гексафторалюминат) (Фториды неорганические плохо растворимые /в пересчете на фтор/) (615)	
				Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20 (494)	
	Неорганизованный выброс	6062	Мобильный источник, при стационарной работе, без постоянного месторасположения	Железо (II, III) оксиды (диЖелезо триоксид, Железа оксид) /в пересчете на железо/ (274)	Сварочные электроды
				Марганец и его соединения /в пересчете на марганца (IV) оксид/ (327)	
				Хром /в пересчете на хром (VI) оксид/ (Хром шестивалентный) (647)	
				Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	
				Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	
				Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	
				Фтористые газообразные соединения /в пересчете на фтор/ (617)	
				Фториды неорганические плохо растворимые - (алюминия фторид, кальция фторид, натрия гексафторалюминат) (Фториды неорганические плохо растворимые /в пересчете на фтор/) (615)	
				Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20 (шамот, цемент, пыль цементного производства - глина, глинистый сланец, доменный шлак, песок, клинкер, зола, кремнезем, зола углей казахстанских месторождений) (494)	

1	2	3	4	5	6
	Неорганизованный выброс	6063	Мобильный источник, при стационарной работе, без постоянного месторасположения	Железо (II, III) оксиды (диЖелезо триоксид, Железа оксид) /в пересчете на железо/ (274)	Сварочные электроды
				Марганец и его соединения /в пересчете на марганца (IV) оксид/ (327)	
				Хром /в пересчете на хром (VI) оксид/ (Хром шестивалентный) (647)	
				Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	
				Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	
				Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	
				Фтористые газообразные соединения /в пересчете на фтор/ (617)	
				Фториды неорганические плохо растворимые - (алюминия фторид, кальция фторид, натрия гексафторалюминат) (Фториды неорганические плохо растворимые /в пересчете на фтор/) (615)	
				Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20 (494)	
	Неорганизованный выброс	6064	Мобильный источник, при стационарной работе, без постоянного месторасположения	Железо (II, III) оксиды (диЖелезо триоксид, Железа оксид) /в пересчете на железо/ (274)	Сварочные электроды
				Марганец и его соединения /в пересчете на марганца (IV) оксид/ (327)	
				Хром /в пересчете на хром (VI) оксид/ (Хром шестивалентный) (647)	
				Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	
				Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	
				Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	
				Фтористые газообразные соединения /в пересчете на фтор/ (617)	
				Фториды неорганические плохо растворимые - (алюминия фторид, кальция фторид, натрия гексафторалюминат) (Фториды неорганические плохо растворимые /в пересчете на фтор/) (615)	
				Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20 (шамот, цемент, пыль цементного производства - глина, глинистый сланец, доменный шлак, песок, клинкер, зола, кремнезем, зола углей казахстанских месторождений) (494)	

1	2	3	4	5	6
	Неорганизованный выброс	6065	Мобильный источник, при стационарной работе, без постоянного месторасположения	Железо (II, III) оксиды (диЖелезо триоксид, Железа оксид) /в пересчете на железо/ (274)	Сварочные электроды
				Марганец и его соединения /в пересчете на марганца (IV) оксид/ (327)	
				Хром /в пересчете на хром (VI) оксид/ (Хром шестивалентный) (647)	
				Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	
				Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	
				Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	
				Фтористые газообразные соединения /в пересчете на фтор/ (617)	
				Фториды неорганические плохо растворимые - (алюминия фторид, кальция фторид, натрия гексафторалюминат) (Фториды неорганические плохо растворимые /в пересчете на фтор/) (615)	
				Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20 (494)	
	Неорганизованный выброс	6066	Мобильный источник, при стационарной работе, без постоянного месторасположения	Железо (II, III) оксиды (диЖелезо триоксид, Железа оксид) /в пересчете на железо/ (274)	Сварочные электроды
				Марганец и его соединения /в пересчете на марганца (IV) оксид/ (327)	
				Хром /в пересчете на хром (VI) оксид/ (Хром шестивалентный) (647)	
				Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	
				Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	
				Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	
				Фтористые газообразные соединения /в пересчете на фтор/ (617)	
				Фториды неорганические плохо растворимые - (алюминия фторид, кальция фторид, натрия гексафторалюминат) (Фториды неорганические плохо растворимые /в пересчете на фтор/) (615)	
				Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20 (шамот, цемент, пыль цементного производства - глина, глинистый сланец, доменный шлак, песок, клинкер, зола, кремнезем, зола углей казахстанских месторождений) (494)	

1	2	3	4	5	6
	Неорганизованный выброс	6067	Мобильный источник, при стационарной работе, без постоянного месторасположения	Железо (II, III) оксиды (диЖелезо триоксид, Железа оксид) /в пересчете на железо/ (274)	Сварочные электроды
				Марганец и его соединения /в пересчете на марганца (IV) оксид/ (327)	
				Хром /в пересчете на хром (VI) оксид/ (Хром шестивалентный) (647)	
				Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	
				Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	
				Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	
				Фтористые газообразные соединения /в пересчете на фтор/ (617)	
				Фториды неорганические плохо растворимые - (алюминия фторид, кальция фторид, натрия гексафторалюминат) (Фториды неорганические плохо растворимые /в пересчете на фтор/) (615)	
				Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20 (494)	
	Неорганизованный выброс	6068	Мобильный источник, при стационарной работе, без постоянного месторасположения	Железо (II, III) оксиды (диЖелезо триоксид, Железа оксид) /в пересчете на железо/ (274)	Сварочные электроды
				Марганец и его соединения /в пересчете на марганца (IV) оксид/ (327)	
				Хром /в пересчете на хром (VI) оксид/ (Хром шестивалентный) (647)	
				Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	
				Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	
				Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	
				Фтористые газообразные соединения /в пересчете на фтор/ (617)	
				Фториды неорганические плохо растворимые - (алюминия фторид, кальция фторид, натрия гексафторалюминат) (Фториды неорганические плохо растворимые /в пересчете на фтор/) (615)	
				Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20 (шамот, цемент, пыль цементного производства - глина, глинистый сланец, доменный шлак, песок, клинкер, зола, кремнезем, зола углей казахстанских месторождений) (494)	

1	2	3	4	5	6
	Неорганизованный выброс	6069	Мобильный источник, при стационарной работе, без постоянного месторасположения	Железо (II, III) оксиды (диЖелезо триоксид, Железа оксид) /в пересчете на железо/ (274)	Сварочные электроды
				Марганец и его соединения /в пересчете на марганца (IV) оксид/ (327)	
				Хром /в пересчете на хром (VI) оксид/ (Хром шестивалентный) (647)	
				Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	
				Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	
				Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	
				Фтористые газообразные соединения /в пересчете на фтор/ (617)	
				Фториды неорганические плохо растворимые - (алюминия фторид, кальция фторид, натрия гексафторалюминат) (Фториды неорганические плохо растворимые /в пересчете на фтор/) (615)	
				Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20 (494)	
	Неорганизованный выброс	6070	Мобильный источник, при стационарной работе, без постоянного месторасположения	Железо (II, III) оксиды (диЖелезо триоксид, Железа оксид) /в пересчете на железо/ (274)	Сварочные электроды
				Марганец и его соединения /в пересчете на марганца (IV) оксид/ (327)	
				Хром /в пересчете на хром (VI) оксид/ (Хром шестивалентный) (647)	
				Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	
				Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	
				Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	
				Фтористые газообразные соединения /в пересчете на фтор/ (617)	
				Фториды неорганические плохо растворимые - (алюминия фторид, кальция фторид, натрия гексафторалюминат) (Фториды неорганические плохо растворимые /в пересчете на фтор/) (615)	
				Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20 (шамот, цемент, пыль цементного производства - глина, глинистый сланец, доменный шлак, песок, клинкер, зола, кремнезем, зола углей казахстанских месторождений) (494)	

1	2	3	4	5	6
	Неорганизованный выброс	6071	Мобильный источник, при стационарной работе, без постоянного месторасположения	Железо (II, III) оксиды (диЖелезо триоксид, Железа оксид) /в пересчете на железо/ (274)	Сварочные электроды
				Марганец и его соединения /в пересчете на марганца (IV) оксид/ (327)	
				Хром /в пересчете на хром (VI) оксид/ (Хром шестивалентный) (647)	
				Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	
				Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	
				Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	
				Фтористые газообразные соединения /в пересчете на фтор/ (617)	
				Фториды неорганические плохо растворимые - (алюминия фторид, кальция фторид, натрия гексафторалюминат) (Фториды неорганические плохо растворимые /в пересчете на фтор/) (615)	
				Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20 (494)	
	Неорганизованный выброс	6072	Мобильный источник, при стационарной работе, без постоянного месторасположения	Железо (II, III) оксиды (диЖелезо триоксид, Железа оксид) /в пересчете на железо/ (274)	Сварочные электроды
				Марганец и его соединения /в пересчете на марганца (IV) оксид/ (327)	
				Хром /в пересчете на хром (VI) оксид/ (Хром шестивалентный) (647)	
				Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	
				Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	
				Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	
				Фтористые газообразные соединения /в пересчете на фтор/ (617)	
				Фториды неорганические плохо растворимые - (алюминия фторид, кальция фторид, натрия гексафторалюминат) (Фториды неорганические плохо растворимые /в пересчете на фтор/) (615)	
				Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20 (шамот, цемент, пыль цементного производства - глина, глинистый сланец, доменный шлак, песок, клинкер, зола, кремнезем, зола углей казахстанских месторождений) (494)	

1	2	3	4	5	6
	Неорганизованный выброс	6073	Мобильный источник, при стационарной работе, без постоянного месторасположения	Железо (II, III) оксиды (диЖелезо триоксид, Железа оксид) /в пересчете на железо/ (274)	Сварочные электроды
				Марганец и его соединения /в пересчете на марганца (IV) оксид/ (327)	
				Хром /в пересчете на хром (VI) оксид/ (Хром шестивалентный) (647)	
				Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	
				Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	
				Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	
				Фтористые газообразные соединения /в пересчете на фтор/ (617)	
				Фториды неорганические плохо растворимые - (алюминия фторид, кальция фторид, натрия гексафторалюминат) (Фториды неорганические плохо растворимые /в пересчете на фтор/) (615)	
				Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20 (494)	
	Неорганизованный выброс	6074	Мобильный источник, при стационарной работе, без постоянного месторасположения	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	Лакокрасочные материалы
				Метилбензол (349)	
				Бутан-1-ол (Бутиловый спирт) (102)	
				Этанол (Этиловый спирт) (667)	
				2-Этоксиэтанол (Этиловый эфир этиленгликоля, Этилцеллозольв) (1497*)	
				Бутилацетат (Уксусной кислоты бутиловый эфир) (110)	
				Пропан-2-он (Ацетон) (470)	
				Уайт-спирит (1294*)	
				Взвешенные частицы (116)	
	Неорганизованный выброс	6075	Мобильный источник, при стационарной работе, без постоянного месторасположения	Алканы С12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)	Битум
	Неорганизованный выброс	6076	Мобильный источник, при стационарной работе, без постоянного месторасположения	Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20 (шамот, цемент, пыль цементного производства - глина, глинистый сланец, доменный шлак, песок, клинкер, зола, кремнезем, зола углей казахстанских месторождений) (494)	Инертные материалы

1	2	3	4	5	6
	Неорганизованный выброс	6077	Мобильный источник, при стационарной работе, без постоянного месторасположения	Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20 (шамот, цемент, пыль цементного производства - глина, глинистый сланец, доменный шлак, песок, клинкер, зола, кремнезем, зола углей казахстанских месторождений) (494)	Инертные материалы
	Неорганизованный выброс	6078	Мобильный источник, при стационарной работе, без постоянного месторасположения	Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20 (шамот, цемент, пыль цементного производства - глина, глинистый сланец, доменный шлак, песок, клинкер, зола, кремнезем, зола углей казахстанских месторождений) (494)	ПРС
	Неорганизованный выброс	6079	Мобильный источник, при стационарной работе, без постоянного месторасположения	Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20 (шамот, цемент, пыль цементного производства - глина, глинистый сланец, доменный шлак, песок, клинкер, зола, кремнезем, зола углей казахстанских месторождений) (494)	Грунт
	Неорганизованный выброс	6080	Мобильный источник, при стационарной работе, без постоянного месторасположения	Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20 (494)	Грунт
	Неорганизованный выброс	6101	Мобильный источник, при стационарной работе, без постоянного месторасположения	Ксилол Уайт-спирит Углеводороды предельные С12-С19	Битумный праймер
Подрядная организация ТОО "EOR Petroleum Technology Aktobe"	Неорганизованный выброс	6081	Мобильный источник, при стационарной работе, без постоянного месторасположения	Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20 (494)	Грунт
	Неорганизованный выброс	6082	Мобильный источник, при стационарной работе, без постоянного месторасположения	Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20 (494)	Грунт
	Неорганизованный выброс	6083	Мобильный источник, при стационарной работе, без постоянного месторасположения	Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20 (494)	Грунт

1	2	3	4	5	6
	Неорганизованный выброс	6084	Мобильный источник, при стационарной работе, без постоянного месторасположения	Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20 (494)	Грунт
	Неорганизованный выброс	6102	Мобильный источник, при стационарной работе, без постоянного месторасположения	Железа оксид	Сварочные электроды
				Марганец и его соединения	
				Азота диоксид	
				Азота оксид	
				Углерод оксид	
				Фтористый водород	
				Фториды неорганические плохо растворимые	
				Пыль неорганическая с сод. SiO2: 70-20%	
УАЭН (ГТЭС-45; ПТЭС-160)					
Газотурбинная электростанция ГТЭС-45	Неорганизованный	6105	С.Ш.: 48°23′12,67 В.Д.: 57°26′02,50	Масло минеральное нефтяное	Турбинное масло
	Неорганизованный	6106	С.Ш.: 48°23′12,35 В.Д.: 57°26′01,51	Масло минеральное нефтяное	Турбинное масло
	Неорганизованный	6107	С.Ш.: 48°23′12,01 В.Д.: 57°26′00,41	Масло минеральное нефтяное	Турбинное масло
	Неорганизованный	6041	С.Ш.: 48°23′11,61 В.Д.: 57°25′59,45	Сероводород	Дизтопливо
				Алканы С12-19	
	Неорганизованный	6042	С.Ш.: 48°23′10,38 В.Д.: 57°26′01,86	Взвешенные частицы	Обработка металлов
	Неорганизованный	6043	С.Ш.: 48°23′10,38 В.Д.: 57°26′01,86	Взвешенные частицы	Обработка металлов
				Пыль абразивная	
	Неорганизованный	6073	С.Ш.: 48°23′10,38 В.Д.: 57°26′01,86	Взвешенные частицы	Обработка металлов
				Пыль абразивная	
	Неорганизованный	6074	Мобильный источник, при стационарной работе, без постоянного месторасположения	Железо (II, III) оксиды	Сварочные материалы
				Марганец и его соединения	
				Олово оксид	
				Свинец и его неорганические соединения	
				Хром	
				Азота (IV) диоксид	
				Азот (II) оксид	
				Углерод оксид	
				Фтористые газообразные соединения	
				Фториды неорганические плохорастворимые	
				Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20	

1	2	3	4	5	6
	Неорганизованный	6075	Мобильный источник, при стационарной работе, без постоянного месторасположения	Диметилбензол	Лакокрасочные материалы
				Метилбензол	
				Бутан-1-ол	
				Этанол	
				2-Этоксиэтанол	
				Бутилацетат	
				Пропан-2-он	
				Уайт-спирит	
Паротурбинная электростанция ПТЭС-160	Неорганизованный	6076	С.Ш.: 48°23′07,72 В.Д.: 57°25′59,06	Масло минеральное нефтяное	Трансформаторное масло
	Неорганизованный	6108	С.Ш.: 48°23′07,72 В.Д.: 57°25′59,06	Масло минеральное нефтяное	Трансформаторное масло
	Неорганизованный	6077	С.Ш.: 48°23′07,72 В.Д.: 57°25′59,06	Масло минеральное нефтяное	Турбинное масло
	Неорганизованный	6109	С.Ш.: 48°23′07,72 В.Д.: 57°25′59,06	Масло минеральное нефтяное	Турбинное масло
	Неорганизованный	6078	С.Ш.: 48°23′07,72 В.Д.: 57°25′59,06	Масло минеральное нефтяное	Отработанное масло
	Неорганизованный	6110	С.Ш.: 48°23′07,72 В.Д.: 57°25′59,06	Масло минеральное нефтяное	Отработанное масло
	Неорганизованный	6079	Мобильный источник, при стационарной работе, без постоянного месторасположения	Железо (II, III) оксиды	Сварочные материалы
				Марганец и его соединения	
				Олово оксид	
				Свинец и его неорганические соединения	
				Хром	
				Азота (IV) диоксид	
				Азот (II) оксид	
				Углерод оксид	
				Фтористые газообразные соединения	
				Фториды неорганические плохорастворимые	
				Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20	

1	2	3	4	5	6
	Неорганизованный	6080	Мобильный источник, при стационарной работе, без постоянного месторасположения	Диметилбензол	Лакокрасочные материалы
				Метилбензол	
				Бутан-1-ол	
				Этанол	
				2-Этоксиэтанол	
				Бутилацетат	
				Пропан-2-он	
				Уайт-спирит	
УАМС					
Капитальный ремонт скважин	Неорганизованный источник	6001	Мобильный источник, при стационарной работе, без постоянного месторасположения	Сероводород (518)	Углеводороды
				Алканы С12-19 (10)	
	Неорганизованный источник	6002	Мобильный источник, при стационарной работе, без постоянного месторасположения	Сероводород (518)	Углеводороды
				Алканы С12-19 (10)	
	Неорганизованный источник	6003	Мобильный источник, при стационарной работе, без постоянного месторасположения	Сероводород (518)	Углеводороды
				Алканы С12-19 (10)	
	Неорганизованный источник	6004	Мобильный источник, при стационарной работе, без постоянного месторасположения	Сероводород (518)	Углеводороды
				Алканы С12-19 (10)	
	Неорганизованный источник	6005	Мобильный источник, при стационарной работе, без постоянного месторасположения	Сероводород (518)	Углеводороды
				Алканы С12-19 (10)	
	Неорганизованный источник	6006	Мобильный источник, при стационарной работе, без постоянного месторасположения	Сероводород (518)	Углеводороды
				Алканы С12-19 (10)	
	Неорганизованный источник	6007	Мобильный источник, при стационарной работе, без постоянного месторасположения	Сероводород (518)	Углеводороды
				Алканы С12-19 (10)	

1	2	3	4	5	6
	Неорганизованный источник	6008	Мобильный источник, при стационарной работе, без постоянного месторасположения	Сероводород (518) Алканы С12-19 (10)	Углеводороды
	Неорганизованный источник	6009	Мобильный источник, при стационарной работе, без постоянного месторасположения	Сероводород (518) Алканы С12-19 (10)	Углеводороды
	Неорганизованный источник	6010	Мобильный источник, при стационарной работе, без постоянного месторасположения	Сероводород (518) Алканы С12-19 (10)	Углеводороды
	Неорганизованный источник	6011	Мобильный источник, при стационарной работе, без постоянного месторасположения	Сероводород (518) Алканы С12-19 (10)	Углеводороды
	Неорганизованный источник	6012	Мобильный источник, при стационарной работе, без постоянного месторасположения	Сероводород (518) Алканы С12-19 (10)	Углеводороды
	Неорганизованный источник	6013	Мобильный источник, при стационарной работе, без постоянного месторасположения	Сероводород (518) Алканы С12-19 (10)	Углеводороды
	Неорганизованный источник	6023	Мобильный источник, при стационарной работе, без постоянного месторасположения	Сероводород (518) Алканы С12-19 (10)	Углеводороды
	Неорганизованный источник	6024	Мобильный источник, при стационарной работе, без постоянного месторасположения	Сероводород (518) Алканы С12-19 (10)	Углеводороды
	Неорганизованный источник	6025	Мобильный источник, при стационарной работе, без постоянного месторасположения	Сероводород (518) Алканы С12-19 (10)	Углеводороды
	Неорганизованный источник	6026	Мобильный источник, при стационарной работе, без постоянного месторасположения	Сероводород (518) Алканы С12-19 (10)	Углеводороды

1	2	3	4	5	6
	Неорганизованный источник	6027	Мобильный источник, при стационарной работе, без постоянного месторасположения	Сероводород (518) Алканы С12-19 (10)	Углеводороды
	Неорганизованный источник	6028	Мобильный источник, при стационарной работе, без постоянного месторасположения	Сероводород (518) Алканы С12-19 (10)	Углеводороды
	Неорганизованный источник	6029	Мобильный источник, при стационарной работе, без постоянного месторасположения	Сероводород (518) Алканы С12-19 (10)	Углеводороды
	Неорганизованный источник	6030	Мобильный источник, при стационарной работе, без постоянного месторасположения	Сероводород (518) Алканы С12-19 (10)	Углеводороды
	Неорганизованный источник	6031	Мобильный источник, при стационарной работе, без постоянного месторасположения	Сероводород (518) Алканы С12-19 (10)	Углеводороды
	Неорганизованный источник	6032	Мобильный источник, при стационарной работе, без постоянного месторасположения	Сероводород (518) Алканы С12-19 (10)	Углеводороды
	Неорганизованный источник	6033	Мобильный источник, при стационарной работе, без постоянного месторасположения	Сероводород (518) Алканы С12-19 (10)	Углеводороды
	Неорганизованный источник	6034	Мобильный источник, при стационарной работе, без постоянного месторасположения	Сероводород (518) Алканы С12-19 (10)	Углеводороды
	Неорганизованный источник	6035	Мобильный источник, при стационарной работе, без постоянного месторасположения	Сероводород (518) Алканы С12-19 (10)	Углеводороды
	Неорганизованный источник	6036	Мобильный источник, при стационарной работе, без постоянного месторасположения	Сероводород (518) Алканы С12-19 (10)	Углеводороды

1	2	3	4	5	6
	Неорганизованный источник	6037	Мобильный источник, при стационарной работе, без постоянного месторасположения	Сероводород (518) Алканы С12-19 (10)	Углеводороды
	Неорганизованный источник	6038	Мобильный источник, при стационарной работе, без постоянного месторасположения	Сероводород (518) Алканы С12-19 (10)	Углеводороды
	Неорганизованный источник	6039	Мобильный источник, при стационарной работе, без постоянного месторасположения	Сероводород (518) Алканы С12-19 (10)	Углеводороды
	Неорганизованный источник	6040	Мобильный источник, при стационарной работе, без постоянного месторасположения	Сероводород (518) Алканы С12-19 (10)	Углеводороды
	Неорганизованный источник	6041	Мобильный источник, при стационарной работе, без постоянного месторасположения	Сероводород (518) Алканы С12-19 (10)	Углеводороды
	Неорганизованный источник	6042	Мобильный источник, при стационарной работе, без постоянного месторасположения	Сероводород (518) Алканы С12-19 (10)	Углеводороды
	Неорганизованный источник	6043	Мобильный источник, при стационарной работе, без постоянного месторасположения	Сероводород (518) Алканы С12-19 (10)	Углеводороды
	Неорганизованный источник	6044	Мобильный источник, при стационарной работе, без постоянного месторасположения	Сероводород (518) Алканы С12-19 (10)	Углеводороды
	Неорганизованный источник	6045	Мобильный источник, при стационарной работе, без постоянного месторасположения	Сероводород (518) Алканы С12-19 (10)	Углеводороды
	Неорганизованный источник	6046	Мобильный источник, при стационарной работе, без постоянного месторасположения	Сероводород (518) Алканы С12-19 (10)	Углеводороды

1	2	3	4	5	6
	Неорганизованный источник	6047	Мобильный источник, при стационарной работе, без постоянного месторасположения	Сероводород (518) Алканы С12-19 (10)	Углеводороды
	Неорганизованный источник	6048	Мобильный источник, при стационарной работе, без постоянного месторасположения	Сероводород (518) Алканы С12-19 (10)	Углеводороды
	Неорганизованный источник	6049	Мобильный источник, при стационарной работе, без постоянного месторасположения	Сероводород (518) Алканы С12-19 (10)	Углеводороды
	Неорганизованный источник	6072	Мобильный источник, при стационарной работе, без постоянного месторасположения	Сероводород (518) Алканы С12-19 (10)	Углеводороды
	Неорганизованный источник	6073	Мобильный источник, при стационарной работе, без постоянного месторасположения	Сероводород (518) Алканы С12-19 (10)	Углеводороды
	Неорганизованный источник	6074	Мобильный источник, при стационарной работе, без постоянного месторасположения	Сероводород (518) Алканы С12-19 (10)	Углеводороды
	Неорганизованный источник	6075	Мобильный источник, при стационарной работе, без постоянного месторасположения	Сероводород (518) Алканы С12-19 (10)	Углеводороды
	Неорганизованный источник	6076	Мобильный источник, при стационарной работе, без постоянного месторасположения	Сероводород (518) Алканы С12-19 (10)	Углеводороды
	Неорганизованный источник	6077	Мобильный источник, при стационарной работе, без постоянного месторасположения	Сероводород (518) Алканы С12-19 (10)	Углеводороды
	Неорганизованный источник	6078	Мобильный источник, при стационарной работе, без постоянного месторасположения	Сероводород (518) Алканы С12-19 (10)	Углеводороды

1	2	3	4	5	6
	Неорганизованный источник	6079	Мобильный источник, при стационарной работе, без постоянного месторасположения	Сероводород (518) Алканы С12-19 (10)	Углеводороды
	Неорганизованный источник	6080	Мобильный источник, при стационарной работе, без постоянного месторасположения	Сероводород (518) Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	Углеводороды
	Неорганизованный источник	6081	Мобильный источник, при стационарной работе, без постоянного месторасположения	Сероводород (518) Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	Углеводороды
	Неорганизованный источник	6082	Мобильный источник, при стационарной работе, без постоянного месторасположения	Сероводород (518) Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	Углеводороды
	Неорганизованный источник	6083	Мобильный источник, при стационарной работе, без постоянного месторасположения	Сероводород (518) Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	Углеводороды
	Неорганизованный источник	6084	Мобильный источник, при стационарной работе, без постоянного месторасположения	Сероводород (518) Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	Углеводороды
	Неорганизованный источник	6085	Мобильный источник, при стационарной работе, без постоянного месторасположения	Сероводород (518) Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	Углеводороды
	Неорганизованный источник	6086	Мобильный источник, при стационарной работе, без постоянного месторасположения	Сероводород (518) Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	Углеводороды
	Неорганизованный источник	6087	Мобильный источник, при стационарной работе, без постоянного месторасположения	Сероводород (518) Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	Углеводороды
	Неорганизованный источник	6088	Мобильный источник, при стационарной работе, без постоянного месторасположения	Сероводород (518) Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	Углеводороды

1	2	3	4	5	6
	Неорганизованный источник	6089	Мобильный источник, при стационарной работе, без постоянного месторасположения	Сероводород (518) Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	Углеводороды
	Неорганизованный источник	6090	Мобильный источник, при стационарной работе, без постоянного месторасположения	Сероводород (518) Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	Углеводороды
	Неорганизованный источник	6091	Мобильный источник, при стационарной работе, без постоянного месторасположения	Сероводород (518) Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	Углеводороды
	Неорганизованный источник	6092	Мобильный источник, при стационарной работе, без постоянного месторасположения	Сероводород (518) Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	Углеводороды
	Неорганизованный источник	6093	Мобильный источник, при стационарной работе, без постоянного месторасположения	Сероводород (518) Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	Углеводороды
	Неорганизованный источник	6094	Мобильный источник, при стационарной работе, без постоянного месторасположения	Сероводород (518) Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	Углеводороды
	Неорганизованный источник	6095	Мобильный источник, при стационарной работе, без постоянного месторасположения	Сероводород (518) Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	Углеводороды
	Неорганизованный источник	6096	Мобильный источник, при стационарной работе, без постоянного месторасположения	Сероводород (518) Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	Углеводороды
	Неорганизованный источник	6097	Мобильный источник, при стационарной работе, без постоянного месторасположения	Сероводород (518) Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	Углеводороды
	Неорганизованный источник	6098	Мобильный источник, при стационарной работе, без постоянного месторасположения	Сероводород (518) Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	Углеводороды

1	2	3	4	5	6
	Неорганизованный источник	6128	Мобильный источник, при стационарной работе, без постоянного месторасположения	Сероводород (518) Алканы С12-19 (10)	Углеводороды
	Неорганизованный источник	6129	Мобильный источник, при стационарной работе, без постоянного месторасположения	Сероводород (518) Алканы С12-19 (10)	Углеводороды
	Неорганизованный источник	6130	Мобильный источник, при стационарной работе, без постоянного месторасположения	Сероводород (518) Алканы С12-19 (10)	Углеводороды
	Неорганизованный источник	6131	Мобильный источник, при стационарной работе, без постоянного месторасположения	Сероводород (518) Алканы С12-19 (10)	Углеводороды
	Неорганизованный источник	6132/001	Мобильный источник, при стационарной работе, без постоянного месторасположения	Сероводород (518) Алканы С12-19 (10)	Углеводороды
	Неорганизованный источник	6132/002	Мобильный источник, при стационарной работе, без постоянного месторасположения	Сероводород (518) Алканы С12-19 (10)	Углеводороды
	Неорганизованный источник	6133	С.Ш.: 482618 В.Д.: 572755	Взвешенные частицы (116)	Обработка металлов
ПРЦЭОЭиЭ	Неорганизованный источник	6112	С.Ш.: 482618 В.Д.: 572755	Взвешенные частицы (116) Пыль абразивная (1027*)	Обработка металлов
	Неорганизованный источник	6113	С.Ш.: 482618 В.Д.: 572755	Взвешенные частицы (116)	Обработка металлов
	Неорганизованный источник	6114	С.Ш.: 482618 В.Д.: 572755	Взвешенные частицы (116)	Обработка металлов
	Неорганизованный источник	6115	С.Ш.: 482618 В.Д.: 572755	Взвешенные частицы (116)	Обработка металлов
	Неорганизованный источник	6116	С.Ш.: 482618 В.Д.: 572755	Взвешенные частицы (116)	Обработка металлов

1	2	3	4	5	6
	Неорганизованный источник	6121	Мобильный источник, при стационарной работе, без постоянного месторасположения	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	Лакокрасочные материалы
				Винилбензол (Стирол, Этилбензол) (121)	
				Метилбензол (349)	
				Бутан-1-ол (Бутиловый спирт) (102)	
				Этанол (Этиловый спирт) (667)	
				2-Этоксиэтанол (1497*)	
				Бутилацетат (110)	
				Пропан-2-он (Ацетон) (470)	
				Уайт-спирит (1294*)	
				Взвешенные частицы (116)	
	Неорганизованный источник	6122	Мобильный источник, при стационарной работе, без постоянного месторасположения	Железо (II, III) оксиды (274)	Сварочные электроды
				Марганец и его соединения (327)	
				Хром (647)	
				Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	
				Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	
				Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	
				Фтористые газообразные соединения (617)	
				Фториды неорганические плохо растворимые	
				Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20 (494)	
	Неорганизованный источник	6123	С.Ш.: 482618 В.Д.: 572755	Взвешенные частицы (116)	Обработка металлов
	Неорганизованный источник	6124	С.Ш.: 482618 В.Д.: 572755	Взвешенные частицы (116)	Обработка металлов
				Пыль абразивная (1027*)	
	Неорганизованный источник	6125	С.Ш.: 482618 В.Д.: 572755	Алканы С12-19 (10)	Углеводороды
	Неорганизованный источник	6126	С.Ш.: 482618 В.Д.: 572755	Серная кислота (517)	Электролиты
УСНиНП (МГ «Жанажол-КС-13»)					
Головная станция м/р Жанажол	Неорганизованный	6001	(долгота) N-48°23′53,17″ (широта) E-57°25′33,46″	Сероводород (518)	газ
				Бутан (99)	
				Пентан (450)	
				Метан (727*)	
Конечная станция п. Каинды	Неорганизованный	6002	(долгота) N-48°55′38,48″ (широта) E-59°07′24,30″	Сероводород (518)	газ
				Бутан (99)	
				Пентан (450)	
				Метан (727*)	

1	2	3	4	5	6
Линейный крановый узел №1	Неорганизованный	6003	(долгота) N-48˚40′70,89″ (широта) E-57˚42′64,59″	Сероводород (518)	газ
				Бутан (99)	
				Пентан (450)	
				Метан (727*)	
Линейный крановый узел №2	Неорганизованный	6004	(долгота) N-48˚54′98,20″ (широта) E-57˚63′97,11″	Сероводород (518)	газ
				Бутан (99)	
				Пентан (450)	
				Метан (727*)	
Линейный крановый узел №3	Неорганизованный	6005	(долгота) N-48˚71′58,91″ (широта) E-57˚91′19,59″	Сероводород (518)	газ
				Бутан (99)	
				Пентан (450)	
				Метан (727*)	
Линейный крановый узел №4	Неорганизованный	6006	(долгота) N-48˚84′40,96″ (широта) E-58˚16′42,39″	Сероводород (518)	газ
				Бутан (99)	
				Пентан (450)	
				Метан (727*)	
Линейный крановый узел №5	Неорганизованный	6007	(долгота) N-48˚89′39,02″ (широта) E-58˚53′25,77″	Сероводород (518)	газ
				Бутан (99)	
				Пентан (450)	
				Метан (727*)	
Линейный крановый узел №6	Неорганизованный	6008	(долгота) N-48˚94′43,63″ (широта) E-58˚69′94,43″	Сероводород (518)	газ
				Бутан (99)	
				Пентан (450)	
				Метан (727*)	
Линейный крановый узел №7	Неорганизованный	6009	(долгота) N-48˚96′18,28″ (широта) E-58˚91′87,25″	Сероводород (518)	газ
				Бутан (99)	
				Пентан (450)	
				Метан (727*)	
Линейный крановый узел №8	Неорганизованный	6010	(долгота) N-48˚93′05,86″ (широта) E-59˚11′41,71″	Сероводород (518)	газ
				Бутан (99)	
				Пентан (450)	
				Метан (727*)	
КГЛ	Неорганизованный	6011	(долгота) N-48˚34′17,47″ (широта) E-57˚11′17,10″	Сероводород (518)	газ
				Бутан (99)	
				Пентан (450)	
				Метан (727*)	

1	2	3	4	5	6
Линейная часть газопровода	Неорганизованный	6012	(долгота) N-48˚40′70,89″ (широта) E-57˚42′64,59″	Сероводород (518)	газ
				Бутан (99)	
				Пентан (450)	
				Метан (727*)	
Комплекс по утилизации газа	Неорганизованный	6013	(долгота) N-48˚43′24,68″ (широта) E-57˚44′27,17″	Сероводород (518)	газ
				Бутан (99)	
				Пентан (450)	
				Метан (727*)	
	Неорганизованный	6014	(долгота) N-48˚43′24,68″ (широта) E-57˚44′27,17″	Сероводород (518)	газ
				Бутан (99)	
				Пентан (450)	
				Метан (727*)	

5.2.2. Газовый мониторинг

Полигон ТБО в/п Жанажол находится в ведении АО «СНПС-Актобемунайгаз», - Управления общественного питания и торговли (УОПиТ).

Полигон ТБО расположен в 0,7-1,0 км на восток от в/п Жанажол, рядом с существующим полигоном на расстоянии около 100 м к северу. С западной стороны от полигона проходит асфальтированная дорога Жанажол – Эмба – Актобе. Ближайшей железнодорожной станцией является ст. на месторождении Жанажол (8-10 км), а районным центром ст. Эмба (около 100 км). Площадь земельного участка составляет 4,3344 га. Размер полигона в плане составляет 172 м х 252 м. На полигоне имеются три карты для размещения твердых бытовых отходов:

- Карта полигона 1-ой очереди размером 144 м х 71 м (10 224 м^2).
- Карта полигона 2-ой очереди размером 142 м х 73 м (10 366 м^2).
- Карта полигона 3-ей очереди размером в плане 83 м х 60 м (4 980 м^2). На карте может располагаться резерв грунта для засыпки отходов (изолирующий слой), а также резерв грунта для верхней засыпки полигона.

Проектная мощность полигона составляет 100000 т., при годовом объеме принимаемых ТБО в уплотненном состоянии 5 000 т. Срок службы полигона – 20 лет.

Высота полигона над уровнем земли определена из условия заложения внешних откосов 1:3,5 и необходимости иметь размеры верхней площадки, обеспечивающие безопасную работу мусоровозов и уплотняющей техники. Минимальная ширина верхней площадки определяется удвоенным радиусом разворота мусоровоза и соблюдением правила размещения мусоровозов не ближе 10 м от откоса. Территория полигона огорожена забором из металлической сетки, вдоль забора посажены деревья.

Характеристика размещаемых отходов на полигоне ТБО в/п Жанажол: пищевые отходы и твердые бытовые отходы (бумага, картон, древесина, текстиль, резина, пластик, прочее). Отходы образуются при эксплуатации жилых помещений, офисов, столовых, очистки территории в/п Жанажол, а также от объектов общественного питания филиалов и сторонних подрядных организаций.

Схема расположения полигона ТБО представлена в Приложении 2.

Сведения о газовом мониторинге представлены в таблице 5.2.2.1.

Таблица 5.2.2.1

Наименование полигона	Координаты полигона	Номера контрольных точек	Место размещения точек (географические координаты)	Периодичность наблюдений	Наблюдаемые параметры
1	2	3	4	5	6
УОПиТ					
Старый полигон ТБО, в/п Жанажол	С.Ш.:48°26′30,2 В.Д.:57°26′43,6	1	Скважина для мониторинга уровня концентрации газа С.Ш.: 48°26′24,0 В.Д.: 57°26′41,1	1 раз/квартал	Температура воздуха Атмосферное давление Скорость и направление ветра Относительная влажность Сероводород Метан Диоксид серы Диоксид азота Оксид азота Оксид углерода
		2	Скважина для мониторинга уровня концентрации газа С.Ш.: 48°26′24,1 В.Д.: 57°26′39,6		
		3	Скважина для мониторинга уровня концентрации газа С.Ш.: 48°26′24,0 В.Д.: 57°26′42,5		
		4	Скважина для мониторинга уровня концентрации газа С.Ш.: 48°26′23,8 В.Д.: 57°26′43,9		
		5	Скважина для мониторинга уровня концентрации газа С.Ш.: 48°26′23,8 В.Д.: 57°26′45,5		
		6	Скважина для мониторинга уровня концентрации газа С.Ш.: 48°26′22,6 В.Д.: 57°26′45,0		
		7	Скважина для мониторинга уровня концентрации газа С.Ш.: 48°26′22,7 В.Д.: 57°26′43,8		
		8	Скважина для мониторинга уровня концентрации газа С.Ш.: 48°26′22,8 В.Д.: 57°26′42,4		
		9	Скважина для мониторинга уровня концентрации газа С.Ш.: 48°26′22,8 В.Д.: 57°26′40,9		
		10	Скважина для мониторинга уровня концентрации газа С.Ш.: 48°26′23,0 В.Д.: 57°26′39,2		

1	2	3	4	5	6
Новый полигон ТБО, в/п Жанажол	С.Ш.:48°26´29,9 В.Д.:57°26´42,8	1	Ячейка для мониторинга газа на секции полигона С.Ш.: 48°26´30,9 В.Д.: 57°26´41,8	1 раз/квартал	Температура воздуха Атмосферное давление Скорость и направление ветра Относительная влажность Сероводород Метан Диоксид серы Диоксид азота Оксид азота Оксид углерода
		2	Ячейка для мониторинга газа на секции полигона С.Ш.: 48°26´29,3 В.Д.: 57°26´46,9		
		3	Ячейка для мониторинга газа на секции полигона С.Ш.: 48°26´28,4 В.Д.: 57°26´41,8		

5.2.3. Мониторинг сбросов сточных вод

Мониторинг сбросов сточных вод осуществляется инструментальным замером на источниках сброса.

Производственный мониторинг водных ресурсов представляет единую систему наблюдений и контроля деятельности предприятия для своевременного выявления и оценки происходящих изменений, прогнозирования мероприятий, направленных на рациональное использование водных ресурсов и смягчение воздействия на окружающую среду.

Целью мониторинга сточных вод является проведение наблюдений за эффективной работой очистных сооружений и соответствием очищенных сточных вод, утвержденным нормативам.

С учетом специфики производства сточные воды образуются при подготовке пластовых вод на ЖНГК (УППВ). После очистки нефти от пластовых вод, отделенные воды после соответствующей очистки закачиваются в подземные горизонты согласно технологическому регламенту.

На ГПЗ-1 хозбытовые сточные воды поступают в приемный колодец, из которого стоки самотеком поступают в усреднитель расхода бытовых стоков, откуда при помощи самовсасывающих насосов подаются на очистные сооружения бытовых сточных вод (БИО-25 и КОС-100).

Избыточный активный ил через уплотнитель под остаточным напором удаляется на иловые площадки. Для откачки дренажных вод с иловых площадок предусмотрен переносной насос, хранящийся в помещении КОС-100.

Очищенные сточные воды перекачиваются в усреднитель, и далее сбрасываются в первую карту полей фильтрации (выпуск №1).

На ГПЗ-1, ГПЗ-2 и ЦПН-3 для очистки хозяйственно-бытовых сточных вод используется водоочистительная установка JYJ-15, которая разработана Янчжоуской атмосферно-инженерной компанией с ограниченной ответственностью «Чэн Лу».

Очищенные хозбытовые сточные воды и «условно-чистые» сточные воды (системы газо - и электроснабжения, продувка котлов) с ГПЗ-2 сбрасываются на 2-ю карту полей фильтрации (выпуск №2).

Очищенные сточные воды с ЦПН-3 сбрасываются в испарительный бассейн.

Для очистки производственных сточных вод на ГПЗ-1 имеются очистные сооружения производительностью 2500 м^3/сут (блок 1500).

Для снижения содержания сероводорода в сточной воде имеется установка подготовки сточной воды производительностью 7000 м^3/сут. Очищенные производственные сточные воды закачиваются в нагнетательные скважины для ППД.

На месторождении Жанажол НГДУ «Октябрьскнефть» осуществляется добыча нефти и эксплуатация сооружений для поддержания пластового давления в нефтяных пластах.

В состав сооружений для поддержания пластового давления входят:

- *Водозабор подземных вод на р. Атжаксы;*
- *Участки подготовки чистой воды (УПЧВ №1, 2) с насосными станциями БКНС - 4, 2 соответственно;*
- *Водораспределительные системы нагнетания с нагнетательными скважинами;*
- *Карта полей-фильтраций №1,2 для приема загрязненных вод от промывки фильтров.*

Существующий водозабор на месторождении представляет собой извилистый ряд скважин, размещенных вдоль правого берега р. Атжаксы в долине (балке), достаточно глубоко врезанной в поверхность окружающей равнины. Водозабор состоит из 34 скважин, из которых в постоянной эксплуатации находятся 16-17 выработок. Расстояние между скважинами находится в пределах 100-275 м. Общая длина водозабора - 3500 м. Эксплуатационные скважины имеют глубину от 175 до 205 м.

Режим эксплуатации водозабора непрерывный.

Участок водозабора «Атжаксы», схема водозабора, эксплуатационный водоносный комплекс, использование вод по целевому назначению согласованы с Актюбинским областным территориальным управлением охраны окружающей среды и «Актобеводхозом».

Технологический процесс фильтрации и промывки УПЧВ-1.

Вода с водоподъемных станций (ВПС) подается на участок подготовки чистой воды (УПЧВ) в емкость 1000м3, с нее насосы подают воду в блок фильтрации. Через открытый клапан А вода поступает в верхнюю часть фильтра. Загрязненная вода фильтруется волокнистыми шарами и с нижней части фильтра, через открытый клапан С, вода поступает в водопровод чистой воды и затем на БКНС.

Один раз в 24 часа в автоматическом или ручном режиме производится обратная промывка фильтра, в течение 20 минут. В этом состоянии клапаны А и С закрыты, клапаны В и D открыты. Подача воды осуществляется через нижнюю часть фильтра, через открытый клапан D. Выход воды осуществляется через верхнюю часть фильтра, через открытый клапан В, дренажный трубопровод оттуда в наружный кард. Через 5 минут после начала цикла обратной промывки, на 12 минут включается мешалка.

Мешалка предназначена для перемешивания волокнистых шариков, для лучшей их очистки. Через 17 минут после начало обратной промывки мешалка отключается, клапаны В и D закрываются, и в течение 3 минут происходит отстаивание воды для того чтобы волокнистые шары легли на дно. По истечению 3 минут, клапаны А и С открываются и емкость вновь переходит в режим фильтрации. Клапан Е предназначен для сброса воздуха из системы. В коллектор на выходе после фильтров вводится ингибитор коррозии KW-201 для предотвращения коррозии трубопроводов.

После обратной промывки вода поступает в регенерационный резервуар - отстойник предварительной очистки перед сбросом в РВС, после отстаивания применяется для обратной промывки. Осажденные вещества по мере необходимости удаляются при очистке через люки расположенные в нижней части резервуара. В автоматическом режиме один раз в 24 часа в одно и тоже время происходит последовательная промывка всех фильтров.

После установок подготовки очищенной воды УОС-1 подготовленная вода направляется на блочные кустовые насосные станции БКНС-1,3,4.

От БКНС-4 вода от водонагнетательных насосов через блок напорных гребенок БНГ-2 поступает по высоконапорным водоводам на водораспределительные пункты (ВРП), и далее через нагнетательные скважины закачивается в продуктивные горизонты

Технологический процесс фильтрации и промывки УПЧВ-2.

Вода с водоподъемных станций (ВПС) подается на участок подготовки чистой воды (УПЧВ) в емкость 1000м3, с нее насосы подают воду в блок фильтрации. Через открытый клапан А вода поступает в верхнюю часть фильтра. Загрязненная вода

фильтруется волокнистыми шарами и с нижней части фильтра, через открытый клапан С вода поступает в водопровод чистой воды и затем на БКНС.

Один раз в 16 часа в автоматическом или ручном режиме производиться обратная промывка фильтра, в течении 20 минут. В этом состоянии клапаны А и С закрыты, клапаны В и D открыты. Подача воды осуществляется через нижнюю часть фильтра, через открытый клапан D. Выход воды осуществляется через верхнюю часть фильтра, через открытый клапан В, дренажный трубопровод оттуда в наружный кард. Через 5 минут после начала цикла обратной промывки, на 12 минут включается мешалка.

Мешалка предназначена для перемешивания волокнистых шариков, для лучшей их очистки. Через 17 минут после начало обратной промывки мешалка отключается, клапаны В и D закрываются, и в течение 3 минут происходит отстаивание воды для того чтобы волокнистые шары легли на дно. По истечению 3 минут, клапаны А и С открываются и емкость вновь переходит в режим фильтрации. Клапан Е предназначен для сброса воздуха из системы. В коллектор на выходе после фильтров вводится ингибитор коррозии для предотвращения коррозии трубопроводов.

После обратной промывки вода поступает в регенерационный резервуар - отстойник предварительной очистки перед сбросом в РВС, после отстаивания применяется для обратной промывки. Осажденные вещества по мере необходимости удаляются при очистке через люки расположенные в нижней части резервуара. В автоматическом режиме один раз в 16 часа в одно и тоже время происходит последовательная промывка всех фильтров.

После установок подготовки очищенной воды УОС-2 подготовленная вода направляется на блочные кустовые насосные станции БКНС-2,5.

От БКНС-2 вода от водонагнетательных насосов, через блок напорных гребенок БНГ поступает по высоконапорным водоводам на водораспределительные пункты (ВРП), и далее через нагнетательные скважины закачивается в продуктивные горизонты.

Поле фильтрации УПЧВ №1.

Поле фильтрации УПЧВ №1 разделено на две карты прямоугольной формы в плане с размерами обшей площади по дну 94 м2, общей площадью зеркала воды при максимальном наполнении карт поля — 836 м2. Проектный объем поля фильтрации составляет 1162 м3. Рабочая глубина составляет 4,2 м. Высота борта над поверхностью земли составляет 0,8 м.

Поле фильтрации УПЧВ №2.

Поле фильтрации УПЧВ №2 имеет две карты прямоугольной формы в плане с размерами общей площади по дну 168 м2, обшей площадью зеркала воды при

максимальном наполнении карт поля — 1500 м2. Проектный объем поля фильтрации составляет 2085 м3. Рабочая глубина составляет 4,2 м. Высота борта над поверхностью земли составляет 0,8 м.

При фильтрации происходят следующие процессы:

- *окисление органических и иных загрязняющих веществ за счет контакта сточных вод с атмосферным воздухом и на капиллярном уровне с воздухом, содержащемся в толще грунтов;*
- *разложение загрязняющих веществ различными микроорганизмами, имеющимися в почвах и грунтах этих сооружений;*
- *сорбция загрязняющих веществ грунтами, через которые фильтруются, поступающие на поля фильтрации сточные воды;*
- *разбавление профильтровавшихся вод подземными водами.*

Для наблюдения за изменением уровня грунтовых вод предусмотрены две наблюдательные скважины (№70 и 72).

Сведения по сбросу сточных вод представлены в таблице 5.2.3.1.

Таблица 5.2.3.1

Наименование источников воздействия (контрольные точки)	Координаты места сброса сточных вод	Наименование загрязняющих веществ	Периодичность замеров	Методика выполнения измерения
1	2	3	4	5
ЖНГК				
После очистных сооружений, КОС-100, Блок-2100 ЖГПЗ-1 **(Водовыпуск №1)**	48°19'41.5"N (с.ш.) 57°25'17.2"E (в.д.)	Взвешенные вещества	1 раз/квартал	В соответствии с утвержденными методиками в РК
		Азот аммонийный		
		Нефтепродукты		
		Нитраты		
		Нитриты		
		БПКполн		
		СПАВ		
		Хлориды		
		Фосфаты		
		Сульфаты		
		ХПК		
		Железо общ.		
После очистных сооружений Блок-4200 ГПЗ-2 **(Водовыпуск №2)**	48°19'43.6"N (с.ш.) 57°25'16.9"E (в.д.)	Взвешенные вещества		
		Азот аммонийный		
		Нефтепродукты		
		Нитраты		
		Нитриты		
		БПКполн		
		СПАВ		
		Хлориды		
		Фосфаты		
		Сульфаты		
		ХПК		
		Железо общ.		

1	2	3	4	5
После очистных сооружений ЦПН-3, ЖНГК **(Водовыпуск №3)**	48°19'33.2"N (с.ш.) 57°27'03.9"E (в.д.)	Взвешенные вещества Азот аммонийный Нефтепродукты Нитраты Нитриты БПКполн СПАВ Хлориды Фосфаты Сульфаты ХПК Железо общ.		
м.р. Жанажол, «ОНГДУ»				
Пруд накопитель УПЧВ-1	Широта: 48 20 33,13 Долгота: 57 25 37,64	Азот аммонийный Кальций Магний Общ. жесткость Железо Хлориды Сульфаты Нитриты Гидрокарбонаты Взвешенные вещества Карбонаты Нефтепродукты Нитраты ХПК $БПК_5$ Сероводород Фосфаты	1 раз/квартал	В соответствии с утвержденными методиками в РК
Пруд накопитель УПЧВ-2	Широта: 48 16 33,61 Долгота: 57 21 25,04	Азот аммонийный Кальций Магний Общ. жесткость Железо Хлориды Сульфаты Нитриты Гидрокарбонаты Взвешенные вещества Карбонаты Нефтепродукты Нитраты ХПК $БПК_5$ Сероводород Фосфаты	1 раз/квартал	В соответствии с утвержденными методиками в РК
м.р. Северная Трува, «ОНГДУ»				
Бассейн-испаритель Водовыпуск №1 (КС)	Широта: 47 52 54,43 Долгота: 57 27 16,72	$БПК_5$ ХПК Взвешенные вещества Ион аммонийный Нитриты Нитраты АПАВ Нефтепродукты Хлориды Сульфаты	1 раз/квартал	В соответствии с утвержденными методиками в РК

1	2	3	4	5
Бассейн-испаритель Водовыпуск №2 (СЗППД)	Широта: 47 52 54,43 Долгота: 57 27 16,72	Взвешенные вещества Гидрокорбанаты Карбонаты Кальций Магний Хлориды Нитриты Ион аммония Сульфаты Железо общее	1 раз/квартал	В соответствии с утвержденными методиками в РК
УСНиНП (Нефтеналивная эстакада)				
УОС сброс после очистки на поля фильтрации	С.Ш. -50˚06′22,57″ В.Д. -57˚26′87,28″	Взвешенные вещества Ионы аммония Нитриты Нитраты Хлориды Сульфаты ХПК $БПК_5$ Нефтепродукты Медь Цинк Кадмий Сероводород	1 раз/квартал	В соответствии с утвержденными методиками в РК
УОПиТ				
Поля фильтрации вп/ Жанажол	С.Ш.: 48°26′15,1 В.Д.:57°26′43,0	Взвешенные вещества ХПК $БПК_5$ Аммонийные соли нефтепродукты Нитриты Нитраты Хлориды Сульфаты Железо СПАВ Медь Цинк Кадмий	1 раз/квартал	В соответствии с утвержденными методиками в РК
Поля фильтрации, база отдыха «Нефтяник"	С.Ш.: 50°22′55,3 В.Д.: 57°22′34,7	Взвешенные вещества ХПК $БПК_5$ Аммонийные соли нефтепродукты Нитриты Нитраты Хлориды сульфаты Железо СПАВ Медь Цинк Кадмий	1 раз/квартал	В соответствии с утвержденными методиками в РК

1	2	3	4	5
Поля фильтрации, в/п Северная Трува	С.Ш.: 48°05´30,6 В.Д.: 57°28´53,6	Взвешенные вещества	1 раз/квартал	В соответствии с утвержденными методиками в РК
		ХПК		
		$БПК_5$		
		Аммонийные соли		
		нефтепродукты		
		Нитриты		
		Нитраты		
		Хлориды		
		Сульфаты		
		Железо		
		СПАВ		
		Медь		
		Цинк		
		Кадмий		
Поля фильтрации, станция Жанажол	С.Ш.: 48°23´00,9 В.Д.: 57°27´15,8	Взвешенные вещества	1 раз/квартал	В соответствии с утвержденными методиками в РК
		ХПК		
		$БПК_5$		
		Аммонийные соли		
		нефтепродукты		
		Нитриты		
		Нитраты		
		Хлориды		
		Сульфаты		
		Железо		
		СПАВ		
		Медь		
		Цинк		
		Кадмий		

План-графики контроля за соблюдением нормативов на источниках сбросов, представлены в Приложении 3.

5.3. Мониторинг воздействия

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

5.3.1. Атмосферный воздух

Мониторинг воздействия на атмосферный воздух рекомендуется проводить на границах жилой и санитарно-защитной зоны, а также, проведением подфакельных измерений и замерами на отдельных промышленных участках.

С 2020 года, на м.р. Жанажол действует автоматизированная станция контроля за состоянием атмосферного воздуха, с передачей данных фактических эмиссий в режиме реального времени.

План-график наблюдений за состоянием атмосферного воздуха, представлен в таблице 5.3.1.1.

Таблица 5.3.1.1

№ контрольной точки (поста)	Контролируемое вещество	Периодичность контроля	Периодичность контроля в периоды при НМУ, раз/сут.	Кем осуществляется контроль	Методика проведения контроля
1	2	3	4	5	6
ЖНГК					
Подфакельные измерения					
1-3. ГПЗ-1, Подфакельные измерения на ФВД - 500 м., 1000 м., 1500 м.	Азот диоксид	1раз/квартал	1 раз/сутки	Аккредитованная лаборатория	Инструментальный замер
	Азот оксид,				
	Углерод				
	Сера диоксид				
	Сероводород				
	Углерод оксид				
	Углеводороды С1-С5				
	Метилмеркаптан				
4-6. ГПЗ-1, Подфакельные измерения на ФНД - 500 м., 1000 м., 1500 м.	Азот диоксид				
	Азот оксид,				
	Углерод				
	Сера диоксид				
	Сероводород				
	Углерод оксид				
	Углеводороды С1-С5				
	Метилмеркаптан				
7-9. ГПЗ-2 (1-оч), Подфакельные измерения на ФВД - 500 м., 1000 м., 1500 м.	Азот диоксид				
	Азот оксид,				
	Углерод				
	Сера диоксид				
	Сероводород				
	Углерод оксид				
	Углеводороды С1-С5				
	Метилмеркаптан				
10-12. ГПЗ-2 (1-оч), Подфакельные измерения на ФНД - 500 м., 1000 м., 1500 м.	Азот диоксид				
	Азот оксид,				
	Углерод				
	Сера диоксид				
	Сероводород				
	Углерод оксид				
	Углеводороды С1-С5				
	Метилмеркаптан				
13-15. ГПЗ-2 (2-оч), Подфакельные измерения на ФВД - 500 м., 1000 м., 1500 м.	Азот диоксид				
	Азот оксид,				
	Углерод				
	Сера диоксид				
	Сероводород				
	Углерод оксид				
	Углеводороды С1-С5				
	Метилмеркаптан				
16-18. ГПЗ-2 (2-оч), Подфакельные измерения на ФНД - 500 м., 1000 м., 1500 м.	Азот диоксид				
	Азот оксид,				
	Углерод				
	Сера диоксид				
	Сероводород				
	Углерод оксид				
	Углеводороды С1-С5				
	Метилмеркаптан				

1	2	3	4	5	6
19-21. ГПЗ-2 (3-оч), Подфакельные измерения на ФВД - 500 м., 1000 м., 1500 м.	Азот диоксид				
	Азот оксид,				
	Углерод				
	Сера диоксид				
	Сероводород				
	Углерод оксид				
	Углеводороды С1-С5				
	Метилмеркаптан				
22-24. ГПЗ-2 (3-оч), Подфакельные измерения на ФНД - 500 м., 1000 м., 1500 м.	Азот диоксид				
	Азот оксид,				
	Углерод				
	Сера диоксид				
	Сероводород				
	Углерод оксид				
	Углеводороды С1-С5				
	Метилмеркаптан				
25-27. ЦПН-3, Подфакельные измерения на ФНД - 500 м., 1000 м., 1500 м.	Азот диоксид				
	Азот оксид,				
	Углерод				
	Сера диоксид				
	Сероводород				
	Углерод оксид				
	Углеводороды С1-С5				
	Метилмеркаптан				
Мониторинг в районе расположения площадки складирования серы					
1. Север	Сера диоксид	1раз/квартал	1 раз/сутки	Аккредитованная лаборатория	Инструментальный замер
	Сероводород				
2. Восток	Сера диоксид				
	Сероводород				
3. Юг	Сера диоксид				
	Сероводород				
4. Запад	Сера диоксид				
	Сероводород				
м.р. Жанажол, «ОНГДУ»					
1. Граница жилой зоны п. Жанажол	Азота диоксид	1раз/квартал	1 раз/сутки	Аккредитованная лаборатория	Инструментальный замер
	Азота оксид				
	Углерод				
	Сера диоксид				
	Сероводород				
	Углерод оксид				
	Формальдегид				
	Углеводороды				
	Метилмеркаптан				
2. Граница жилой зоны п. Сага	Азота диоксид				
	Азота оксид				
	Углерод				
	Сера диоксид				
	Сероводород				
	Углерод оксид				
	Формальдегид				
	Углеводороды				
	Метилмеркаптан				
3-10. Граница СЗЗ м.р. Жанажол, в зависимости от направления ветра, в момент проведения замеров	Азота диоксид				
	Азота оксид				
	Углерод				
	Сера диоксид				
	Сероводород				
	Углерод оксид				
	Формальдегид				
	Углеводороды				
	Метилмеркаптан				

1	2	3	4	5	6
11.Автоматизированная станция контроля м.р. Жанажол	Азота оксиды NOx	В режиме реального времени	В режиме реального времени	Автоматизированная станция контроля качества атмосферного воздуха	Инструментальный замер
	Азота диоксид NO2				
	Азота оксид NO				
	Сера диоксид SO2				
	Сероводород H2S				
	Углерод оксид CO				
	Метан CH4				
	Углеводороды (Общие и неметановые)				
Подфакельные измерения					
1-3. Подфакельные измерения на ФУ «Юг» - 500 м., 1000 м., 1500 м	Азот диоксид	1раз/квартал	1 раз/сутки	Аккредитованная лаборатория	Инструментальный замер
	Азот оксид,				
	Углерод				
	Сера диоксид				
	Сероводород				
	Углерод оксид				
	Углеводороды C1-C5				
	Метилмеркаптан				
4-6. Подфакельные измерения на ФУ «Север» - 500 м., 1000 м., 1500 м	Азот диоксид				
	Азот оксид,				
	Углерод				
	Сера диоксид				
	Сероводород				
	Углерод оксид				
	Углеводороды C1-C5				
	Метилмеркаптан				
Мониторинг в районе расположения Установки утилизации замазученного грунта					
1-4. Площадка УУЗГ м.р. Жанажол – Север, Юг, Запад, Восток.	Пыль	1раз/квартал	1 раз/сутки	Аккредитованная лаборатория	Инструментальный замер
м.р. Северная Трува, «ОНГДУ»					
1-8. Граница СЗЗ м.р. Северная Трува, в зависимости от направления ветра, в момент проведения замеров	Азота диоксид	1раз/квартал	1 раз/сутки	Аккредитованная лаборатория	Инструментальный замер
	Азота оксид				
	Углерод				
	Сера диоксид				
	Сероводород				
	Углерод оксид				
	Формальдегид				
	Углеводороды				
	Метилмеркаптан				
Подфакельные измерения					
9-11. Подфакельные измерения на ФУ «ДНС» - 500 м., 1000 м., 1500 м	Азот диоксид	1раз/квартал	1 раз/сутки	Аккредитованная лаборатория	Инструментальный замер
	Азот оксид,				
	Углерод				
	Сера диоксид				
	Сероводород				
	Углерод оксид				
	Углеводороды C1-C5				
	Метилмеркаптан				

1	2	3	4	5	6
м.р. Кенкияк, «КНГДУ»					
1. Граница жилой зоны п. Кенкияк	Азота диоксид	1раз/квартал	1 раз/сутки	Аккредитованная лаборатория	Инструментальный замер
	Азота оксид				
	Углерод				
	Сера диоксид				
	Сероводород				
	Углерод оксид				
	Формальдегид				
	Углеводороды				
	Метилмеркаптан				
2. Граница жилой зоны п. Шубарши	Азота диоксид				
	Азота оксид				
	Углерод				
	Сера диоксид				
	Сероводород				
	Углерод оксид				
	Формальдегид				
	Углеводороды				
	Метилмеркаптан				
3. Граница жилой зоны п. Сарколь	Азота диоксид				
	Азота оксид				
	Углерод				
	Сера диоксид				
	Сероводород				
	Углерод оксид				
	Формальдегид				
	Углеводороды				
	Метилмеркаптан				
4. Граница жилой зоны п. Кумсай	Азота диоксид				
	Азота оксид				
	Углерод				
	Сера диоксид				
	Сероводород				
	Углерод оксид				
	Формальдегид				
	Углеводороды				
	Метилмеркаптан				
5-12. Граница СЗЗ м.р. Кенкияк, в зависимости от направления ветра, в момент проведения замеров	Азота диоксид				
	Азота оксид				
	Углерод				
	Сера диоксид				
	Сероводород				
	Углерод оксид				
	Формальдегид				
	Углеводороды				
	Метилмеркаптан				
13.Автоматизированная станция контроля м.р. Кенкияк	Азота оксиды NOx	В режиме реального времени	В режиме реального времени	Автоматизированная станция контроля качества атмосферного воздуха	Инструментальный замер
	Азота диоксид NO2				
	Азота оксид NO				
	Сера диоксид SO2				
	Сероводород H2S				
	Углерод оксид CO				
	Метан CH4				
	Углеводороды (Общие и неметановые)				

1	2	3	4	5	6
Подфакельные измерения					
1-3. Подфакельные измерения на ФУ ЦДНГ-4 - 500 м., 1000 м., 1500 м	Азот диоксид	1раз/квартал	1 раз/сутки	Аккредитованная лаборатория	Инструментальный замер
	Азот оксид,				
	Углерод				
	Сера диоксид				
	Сероводород				
	Углерод оксид				
	Углеводороды С1-С5				
	Метилмеркаптан				
4-6. Подфакельные измерения на ФУ «Крутой склон» - 500 м., 1000 м., 1500 м	Азот диоксид				
	Азот оксид,				
	Углерод				
	Сера диоксид				
	Сероводород				
	Углерод оксид				
	Углеводороды С1-С5				
	Метилмеркаптан				
УСНиНП (МГ «Жанажол-КС-13»)					
Головная станция м/р Жанажол					
1-4. Граница жилой зоны (п.Сага), в зависимости от направления ветра, в момент проведения замеров	Азота диоксид	1раз/квартал	1 раз/сутки	Аккредитованная лаборатория	Инструментальный замер
	Азота оксид				
	Сера диоксид				
	Углерод оксид				
Конечная станция п. Каинды					
5-8. Граница жилой зоны (п.Каинды), в зависимости от направления ветра, в момент проведения замеров	Азота диоксид	1раз/квартал	1 раз/сутки	Аккредитованная лаборатория	Инструментальный замер
	Азота оксид				
	Сера диоксид				
	Углерод оксид				
УОПиТ					
1-4. Полигоны ТБО – измерения по сторонам Север, Юг, Запад, Восток, от смежных территорий старого и нового полигонов ТБО	Азота диоксид	1раз/квартал	1 раз/сутки	Аккредитованная лаборатория	Инструментальный замер
	Азота оксид				
	Сера диоксид				
	Сероводород				
	Углерод оксид				
	Метан				

5.3.2. Поверхностные и подземные воды

План-график мониторинга воздействия на водные объекты, представлен в таблице 5.3.2.1.

Таблица 5.3.2.1

№ п.п.	Контрольный створ	Наименование контр-х показателей	ПДК, мг/дм^3	Периодичность	Метод анализа
1	2	3	4	5	6
ЖНГК					
Подземные воды					
1	Мониторинговые Наблюдательные скважины, по проекту института «Гипровостокнефть» и проекту НИИ АО «СНПС – Актобемунайгаз» **57 ед.** (месторасположение ГПЗ-1, ГПЗ-2 ЖНГК). Мониторинговые Наблюдательные скважины, по проекту института НИИ АО «СНПС – Актобемунайгаз» **13 ед.** (месторасположение ЦПН-3 ГПЗ-1 ЖНГК)	pH	-	1 раз/квартал	Инструментальный метод, в соответствии с утвержденными методиками в РК
		Жесткость общая	-		
		Сухой остаток	-		
		гидрокарбонаты	-		
		карбанаты	-		
		хлориды	-		
		сульфаты	-		
		фосфаты	-		
		Медь	-		
		цинк	-		
		никель	-		
		кадмий	-		
		свинец	-		
		$БПК_5$	-		
		ХПК	-		
		Взвешенные вещ-ва	-		
		кальций	-		
		магний	-		
		АПАВ	-		
		Азот аммонийный	-		
		нитриты	-		
		нитраты	-		
		Железо общее	-		
		нефтепродукты	-		
		сероводород	-		
2	Наблюдательная скважина в районе Площадки для складирования серы газовой комовой.	pH	-		
		сульфиды	-		
		сульфаты	-		
		сероводород	-		
м.р.Жанажол, «ОНГДУ»					
Поверхностные воды					
1	р. Эмба, 500 м. до слияния с р. Темир	pH	-	1 раз/квартал	Инструментальный метод, в соответствии с утвержденными методиками в РК
		гидрокарбонаты	-		
		карбонаты	-		
		хлориды	350,0		
		сульфаты	500,0		
		фосфаты	3,5		
		медь	1,0		
		цинк	5,0		
		никель	0,1		
		Кадмий	0,001		
		свинец	0,03		
		нефтепродукты	0,1		
		нитриты	3,3		
		нитраты	45,0		
		ХПК	30,0		
		$БПК_5$	6,0		
		АПАВ	0,5		
		Жесткость общая	-		
		Сухой остаток	1000,0		
		Взвешенные вещества	-		
		Азот аммонийный	2,0		

1	2	3	4	5	6
		Кальций	-		
		магний	-		
		Железо общее	0,3		
		Растворенный кислород	не менее 4		
2	р. Эмба, 500 м. после слияния с р. Темир	pH	-		
		гидрокарбонаты	-		
		карбонаты	-		
		хлориды	350,0		
		сульфаты	500,0		
		фосфаты	3,5		
		медь	1,0		
		цинк	5,0		
		никель	0,1		
		кадмий	0,001		
		свинец	0,03		
		нефтепродукты	0,1		
		нитриты	3,3		
		нитраты	45,0		
		ХПК	30,0		
		$БПК_5$	6,0		
		АПАВ	0,5		
		Жесткость общая	7,0		
		Сухой остаток	1000,0		
		Взвешенные вещества	-		
		Азот аммонийный	2,0		
		кальций	-		
		магний	-		
		Железо общее	0,3		
		Растворенный кислород	не менее 4		
3	500 м. до слияния с р. Атжаксы	pH	-		
		гидрокарбонаты	-		
		карбонаты	-		
		хлориды	350,0		
		сульфаты	500,0		
		фосфаты	3,5		
		медь	1,0		
		цинк	5,0		
		никель	0,1		
		кадмий	0,001		
		свинец	0,03		
		нефтепродукты	0,1		
		нитриты	3,3		
		нитраты	45,0		
		ХПК	30,0		
		$БПК_5$	6,0		
		АПАВ	0,5		
		Жесткость общая	7,0		
		Сухой остаток	1000,0		
		Взвешенные вещества	-		
		Азот аммонийный	2,0		
		кальций	-		
		магний	-		
		Железо общее	0,3		
		Растворенный кислород	не менее 4		

1	2	3	4	5	6
4	500 м. после слияния с р. Атжаксы	pH	-		
		гидрокарбонаты	-		
		карбонаты	-		
		хлориды	350,0		
		сульфаты	500,0		
		фосфаты	3,5		
		медь	1,0		
		цинк	5,0		
		никель	0,1		
		кадмий	0,001		
		свинец	0,03		
		нефтепродукты	0,1		
		нитриты	3,3		
		нитраты	45,0		
		ХПК	30,0		
		$БПК_5$	6,0		
		АПАВ	0,5		
		Жесткость общая	7,0		
		Сухой остаток	1000,0		
		Взвешенные вещества	-		
		Азот аммонийный	2,0		
		кальций	-		
		магний	-		
		Железо общее	0,3		
		Растворенный кислород	не менее 4		
5	р. Атжаксы 500 м. до слияния с р. Эмба	pH	-		
		гидрокарбонаты	-		
		карбонаты	-		
		хлориды	350,0		
		сульфаты	500,0		
		фосфаты	3,5		
		медь	1,0		
		цинк	5,0		
		никель	0,1		
		кадмий	0,001		
		свинец	0,03		
		нефтепродукты	0,1		
		нитриты	3,3		
		нитраты	45,0		
		ХПК	30,0		
		$БПК_5$	6,0		
		АПАВ	0,5		
		Жесткость общая	7,0		
		Сухой остаток	1000,0		
		Взвешенные вещества	-		
		Азот аммонийный	2,0		
		кальций	-		
		магний	-		
		Железо общее	0,3		
		Растворенный кислород	не менее 4		

1	2	3	4	5	6
Подземные воды					
1	Водозаборные гидроскважины на месторождении (6 ед.)	pH	-	1 раз/квартал	Инструментальный метод, в соответствии с утвержденными методиками в РК
		Жесткость общая	-		
		Сухой остаток	-		
		Гидрокарбонаты	-		
		Карбонаты	-		
		Хлориды	-		
		Сульфаты	-		
		Фосфаты	-		
		Медь	-		
		Цинк	-		
		Никель	-		
		Кадмий	-		
		Свинец	-		
		$БПК_5$	-		
		ХПК	-		
		Взвешенные в-ва	-		
		Кальций	-		
		Магний	-		
		АПАВ	-		
		Азот аммонийный	-		
		Нитриты	-		
		Нитраты	-		
		Железо общее	-		
		Нефтепродукты	-		
		Сероводород	-		
2	Наблюдательные скважины по периметру месторождения Жанажол (48 ед.)	Уровень воды	-		
		Температура	-		
		pH	-		
		Жесткость общая	-		
		Сухой остаток	-		
		Гидрокарбонаты	-		
		Карбонаты	-		
		Хлориды	-		
		Сульфаты	-		
		Фосфаты	-		
		Медь	-		
		Цинк	-		
		Никель	-		
		Кадмий	-		
		Свинец	-		
		$БПК_5$	-		
		ХПК	-		
		Взвешенные в-ва	-		
		Кальций	-		
		Магний	-		
		АПАВ	-		
		Азот аммонийный	-		
		Нитриты	-		
		Нитраты	-		
		Железо общее	-		
		Нефтепродукты	-		
		Сероводород	-		

1	2	3	4	5	6
м.р. Северная Трува, «ОНГДУ»					
Поверхностные воды					
1	**р. Жайынды** 2 точки (на входе и выходе на/с контрактной территории)	pH	6,0-9,0	1 раз/квартал	Инструментальный метод, в соответствии с утвержденными методиками в РК
		Гидрокарбонаты	-		
		Карбонаты	-		
		Хлориды	350		
		Сульфаты	500		
		Фосфаты	3,5		
		Медь	1		
		Цинк	5		
		Никель	0,1		
		Кадмий	0,001		
		Свинец	0,03		
		Нефтепродукты	0,1		
		Нитриты	3,3		
		Нитраты	45		
		ХПК	30		
		$БПК_5$	6		
		АПАВ	0,5		
		Жесткость общая	7		
		Сухой остаток	1000		
		Взвешенные в-ва	-		
		Азот аммонийный	2		
		Кальций	-		
		Магний	-		
		Железо общее	0,3		
		Кислород растворенный	не менее 4		
2	**р. Ащисай** 2 точки (на входе и выходе на/с контрактной территории)	pH	6,0-9,0		
		Гидрокарбонаты	-		
		Карбонаты	-		
		Хлориды	350		
		Сульфаты	500		
		Фосфаты	3,5		
		Медь	1		
		Цинк	5		
		Никель	0,1		
		Кадмий	0,001		
		Свинец	0,03		
		Нефтепродукты	0,1		
		Нитриты	3,3		
		Нитраты	45		
		ХПК	30		
		$БПК_5$	6		
		АПАВ	0,5		
		Жесткость общая	7		
		Сухой остаток	1000		
		Взвешенные в-ва	-		
		Азот аммонийный	2		
		Кальций	-		
		Магний	-		
		Железо общее	0,3		
		Кислород растворенный	не менее 4		

1	2	3	4	5	6
Подземные воды					
1	Водозаборные и наблюдательные скважины м/р Северная Трува (10 ед.)	pH	-	1 раз/квартал	Инструментальный метод, в соответствии с утвержденными методиками в РК
		Гидрокарбонаты	-		
		Карбонаты	-		
		Хлориды	-		
		Сульфаты	-		
		Фосфаты	-		
		Медь	-		
		Цинк	-		
		Никель	-		
		Кадмий	-		
		Свинец	-		
		Нефтепродукты	-		
		Нитриты	-		
		Нитраты	-		
		ХПК	-		
		$БПК_5$	-		
		АПАВ	-		
		Жесткость общая	-		
		Сухой остаток	-		
		Взвешенные в-ва	-		
		Азот аммонийный	-		
		Кальций	-		
		Магний	-		
		Железо общее	-		
		Сероводород	-		
м.р. Кенкияк, «КНГДУ»					
Поверхностные воды					
1	р. Темир, в районе садовых участков	pH	6,0-9,0	1 раз/квартал	Инструментальный метод, в соответствии с утвержденными методиками в РК
		Гидрокарбонаты	-		
		Карбонаты	-		
		Хлориды	350		
		Сульфаты	500		
		Фосфаты	3,5		
		Медь	1		
		Цинк	5		
		Никель	0,1		
		Кадмий	0,001		
		Свинец	0,03		
		Нефтепродукты	0,1		
		Нитриты	3,3		
		Нитраты	45		
		ХПК	30		
		$БПК_5$	6		
		АПАВ	0,5		
		Жесткость общая	7		
		Сухой остаток	1000		
		Взвешенные в-ва	-		
		Азот аммонийный	2		
		Кальций	-		
		Магний	-		
		Железо общее	0,3		
		Кислород растворенный	не менее 4,0		

1	2	3	4	5	6
2	р.Темир- Южный шлюз	pH	6,0-9,0		
		Гидрокарбонаты	-		
		Карбонаты	-		
		Хлориды	350		
		Сульфаты	500		
		Фосфаты	3,5		
		Медь	1		
		Цинк	5		
		Никель	0,1		
		Кадмий	0,001		
		Свинец	0,03		
		Нефтепродукты	0,1		
		Нитриты	3,3		
		Нитраты	45		
		ХПК	30		
		$БПК_5$	6		
		АПАВ	0,5		
		Жесткость общая	7		
		Сухой остаток	1000		
		Взвешенные в-ва	-		
		Азот аммонийный	2		
		Кальций	-		
		Магний	-		
		Железо общее	0,3		
		Кислород растворенный	не менее 4,0		
3	р.Темир – Северный шлюз	pH	6,0-9,0		
		Гидрокарбонаты	-		
		Карбонаты	-		
		Хлориды	350		
		Сульфаты	500		
		Фосфаты	3,5		
		Медь	1		
		Цинк	5		
		Никель	0,1		
		Кадмий	0,001		
		Свинец	0,03		
		Нефтепродукты	0,1		
		Нитриты	3,3		
		Нитраты	45		
		ХПК	30		
		$БПК_5$	6		
		АПАВ	0,5		
		Жесткость общая	7		
		Сухой остаток	1000		
		Взвешенные в-ва	-		
		Азот аммонийный	2		
		Кальций	-		
		Магний	-		
		Железо общее	0,3		
		Кислород растворенный	не менее 4,0		

1	2	3	4	5	6
4	р.Темир, 500м выше впадения в р. Эмба, на массиве Кокжиде	pH	6,0-9,0		
		Гидрокарбонаты	-		
		Карбонаты	-		
		Хлориды	350		
		Сульфаты	500		
		Фосфаты	3,5		
		Медь	1		
		Цинк	5		
		Никель	0,1		
		Кадмий	0,001		
		Свинец	0,03		
		Нефтепродукты	0,1		
		Нитриты	3,3		
		Нитраты	45		
		ХПК	30		
		$БПК_5$	6		
		АПАВ	0,5		
		Жесткость общая	7		
		Сухой остаток	1000		
		Взвешенные в-ва	-		
		Азот аммонийный	2		
		Кальций	-		
		Магний	-		
		Железо общее	0,3		
		Кислород растворенный	не менее 4,0		
Подземные воды					
1	Водозаборные скважины месторождения Кенкияк (8 ед.)	pH	-	1 раз/квартал	Инструментальный метод, в соответствии с утвержденными методиками в РК
		Жесткость общая	-		
		Сухой остаток	-		
		Гидрокарбонаты	-		
		Карбонаты	-		
		Хлориды	-		
		Сульфаты	-		
		Фосфаты	-		
		Медь	-		
		Цинк	-		
		Никель	-		
		Кадмий	-		
		Свинец	-		
		БПК5	-		
		ХПК	-		
		Взвешенные в-ва	-		
		Кальций	-		
		Магний	-		
		АПАВ	-		
		Азот аммонийный	-		
		Нитриты	-		
		Нитраты	-		
		Железо общее	-		
		Нефтепродукты	-		
		Сероводород	-		

1	2	3	4	5	6
2	Гидроскважины Кенкиякского водозабора (9 ед.)	Уровень воды	-		
		Температура	-		
		pH	-		
		Жесткость общая	-		
		Сухой остаток	-		
		Гидрокарбонаты	-		
		Карбонаты	-		
		Хлориды	-		
		Сульфаты	-		
		Фосфаты	-		
		Медь	-		
		Цинк	-		
		Никель	-		
		Кадмий	-		
		Свинец	-		
		БПК5	-		
		ХПК	-		
		Взвешенные в-ва	-		
		Кальций	-		
		Магний	-		
		АПАВ	-		
		Азот аммонийный	-		
		Нитриты	-		
		Нитраты	-		
		Железо общее	-		
		Нефтепродукты	-		
		Сероводород	-		
3	Наблюдательные скважины (26 ед, в т.ч. пески Кокжиде)	Уровень воды	-		
		Температура	-		
		pH	-		
		Жесткость общая	-		
		Сухой остаток	-		
		Гидрокарбонаты	-		
		Карбонаты	-		
		Хлориды	-		
		Сульфаты	-		
		Фосфаты	-		
		Медь	-		
		Цинк	-		
		Никель	-		
		Кадмий	-		
		Свинец	-		
		БПК5	-		
		ХПК	-		
		Взвешенные в-ва	-		
		Кальций	-		
		Магний	-		
		АПАВ	-		
		Азот аммонийный	-		
		Нитриты	-		
		Нитраты	-		
		Железо общее	-		
		Нефтепродукты	-		
		Сероводород	-		

1	2	3	4	5	6
УСНиНП (Нефтеналивная эстакада)					
Подземные воды					
1	Наблюдательная гидроскважина на промплощадке	Уровень воды	-	1 раз/квартал	Инструментальный метод, в соответствии с утвержденными методиками в РК
		Температура	-		
		pH	-		
		Жесткость общая	-		
		Сухой остаток	-		
		Гидрокарбонаты	-		
		Карбонаты	-		
		Хлориды	-		
		Сульфаты	-		
		Фосфаты	-		
		Медь	-		
		Цинк	-		
		Никель	-		
		Кадмий	-		
		Свинец	-		
		$БПК_5$	-		
		ХПК	-		
		Взвешенные в-ва	-		
		Кальций	-		
		Магний	-		
		АПАВ	-		
		Амонийные соли	-		
		Нитриты	-		
		Нитриты	-		
		Железо общее	-		
		Нефтепродукты	-		
		Сероводород	-		
УОПиТ					
Подземные воды					
1	Наблюдательные скважины полигона ТБО (6 ед.)	Уровень воды	-	1 раз/квартал	Инструментальный метод, в соответствии с утвержденными методиками в РК
		Температура	-		
		pH	-		
		Жесткость общая	-		
		Сухой остаток	-		
		Гидрокарбонаты	-		
		Карбонаты	-		
		Хлориды	-		
		Сульфаты	-		
		Фосфаты	-		
		Медь	-		
		Цинк	-		
		Никель	-		
		Кадмий	-		
		Свинец	-		
		$БПК_5$	-		
		ХПК	-		
		Взвешенные в-ва	-		
		Кальций	-		
		Магний	-		
		АПАВ	-		
		Азот аммонийный	-		
		Нитриты	-		
		Нитраты	-		
		Железо общее	-		
		Нефтепродукты	-		
		Сероводород	-		

5.3.3. Мониторинг состояния почв

При добыче, подготовке и сдачи товарной нефти резко возрастает нагрузка на почвенно-растительные компоненты экосистемы. Основным видом негативного техногенного воздействия являются механические нарушения целостности почвенно-растительного покрова, вызванного ведением планировочных работ и обваловки территории буровых площадок, прокладкой подъездных путей.

При невыполнении экологических требований, нарушения регламента движения автотранспорта и строительной техники возможно развитие дорожной дигрессии. Потенциальным источником загрязнения почв являются газопылевые эмиссии от автотранспорта и строительной техники, утечки и разливы ГСМ в местах их стоянки.

Наиболее эффективной, как показывает практический опыт, является система ведения ПМ, включающая в себя:

а) ведение натурных (визуальных) наблюдений за соблюдением технологического процесса выполнения работ и состоянием почвенно-растительного покрова в пределах площадок бурения скважин и на прилегающей к ним территории;

б) организацию сети стационарных экологических площадок (СЭП) для ведения на них периодических наблюдений за изменением качественного состояния почв и растительности.

Ведение натурных наблюдений особо важно в период строительно-монтажных работ. При этом осуществляется контроль с целью выявления участков, подверженных механическим нагрузкам и/или загрязненных утечками ГСМ, возможного возникновения очагов эрозии и других нарушений почвенно-растительного покрова, рациональным использованием земель. Для отслеживания этих процессов в районе строительства предусматривается контроль за:

- осуществлением работ в границах отвода земельных участков;
- выполнением запрета проезда по нерегламентированным дорогам и бездорожью;
- осуществлением заправки и обслуживания техники на специально отведенных для этого площадках;
- соблюдением проектных решений при подготовке земельных участков под строительство;
- выполнением технологии ведения строительных работ.

Наблюдения обеспечиваются проведением периодических маршрутных обследований в течение всего периода ведения работ.

В период бурения скважин натурные наблюдения ведут за соблюдением технологии производства, системой обращения с производственными отходами и сточными водами, возможным загрязнением территории нефтью и нефтепродуктами,

выполнением техники безопасности и общих санитарно-гигиенических требований (операционный мониторинг).

Мониторинг на СЭП.

Мониторинг на СЭП проводится для изучения качественных изменений состояния почвенного покрова на основе контроля соответствующих количественных показателей. Наблюдения на СЭП проводят с целью получения достоверных данных о содержании токсичных химических веществ, установления направленности и интенсивности развития негативных процессов в почвах и деградации растительности. Учитывая, что почвы и растительность являются тесно связанными компонентами экосистемы, наблюдения ведут на комплексных экологических площадках.

СЭП является первичной организационной и функциональной единицей мониторинга почв и растительности и представляет собой условно выбранную площадку (ключевой участок) прямоугольной или квадратной формы, расположенную в типичном месте характеризуемого участка территории.

При выборе места для СЭП учитывают:

- видовой состав почвенно-растительного покрова с тем, чтобы наблюдениями были охвачены основные почвенные разности с характерной (типичной) растительностью;
- экологическое состояние почвенно-растительных компонентов экосистем;
- направления хозяйственного использования почв на прилегающих территориях;
- возможное воздействие на почвенно-растительный покров других хозяйственных объектов.

Расположение стационарных площадок и их количество должно быть в обязательном порядке закреплено на местности и выбрано в зависимости от ландшафтных и экологических условий.

В центре СЭП закладывают почвенный разрез глубиной 0,7-1,0 м (до вскрытия почвообразующей породы). Приводится подробное морфологическое описание профиля и с названием типа почв, характеристика растительности, описание факторов воздействия на почвы и растительность, выявленных негативных процессов.

ПМ на СЭП включает в себя создание сети стационарных экологических пунктов наблюдений, выбор периодичности наблюдений и перечень контролируемых показателей, методику отбора проб на проведение лабораторных анализов.

При наблюдениях за почвенно-растительным покровом на СЭП проводится:

– описание факторов, оказывающих влияние на развитие почв и растительности;

– детальное изучение на площадках морфологических свойств почв.

– отбор проб почв на лабораторные химические анализы.

Количество СЭП определяется площадью объектов, наличием сложных инженерно-технических сооружений, экологическим состоянием земель, сложностью ландшафтных условий. Мониторинговая сеть стационарных пунктов наблюдений должна характеризовать весь комплекс факторов возможного негативного потенциального техногенного воздействия на рассматриваемые компоненты окружающей среды.

Жанажольский нефтегазоперерабатывающий комплекс (ЖНГК) включает в себя ГПЗ-1,2 с точками наблюдения СЭП 28-35; ЦПН – СЭП 36-39. Также контроль осуществляется на складе временного хранения комовой серы.

НГДУ «Октябрьскнефть» включает в себя деятельность месторождения «Жанажол», для которого естественным рубежом является р. Атжаксы. Наблюдения ведутся на восьми экологических площадках, соответственно, СЭП 1-8. В состав наблюдений на НГДУ «Октябрьнефть» включен вахтовый поселок Жанажол с СЭП-93, поселок Сага с СЭП-10 и наблюдения на границе СЗЗ месторождения Северная Трува СЭП 11-14.

НГДУ «Кенкиякнефть» включает точки наблюдения на границе СЗЗ месторождения Кенкияк заложены шесть площадок СЭП 15-20. Ближайшими населенными пунктами являются поселки Кенкияк и Сарколь с точками контроля на СЭП-21 и СЭП-22

На трассе нефтепровода «Жанажол-Кенкияк» предусмотрено ведение наблюдений на четырех площадках СЭП 23-26, дополнительно состояние почвенно-растительного покрова будет изучаться на СЭП-39, находящаяся на месторождении «Жанажол», и СЭП-16 на границе СЗЗ месторождения «Кенкияк». В рамках ПЭК НГДУ «Кенкиякнефть» проводится контроль за состоянием почвенно-растительного покрова песчаного массива Кокжиде на площадке СЭП-27, расположенной в пределах месторождения «Кенкияк».

Управление «Актобемунайсервис» осуществляет капитальный ремонт скважин (КРС), бурение и обустройство скважин на месторождениях Жанажол и Кенкияк. В случае проведения выше указанных работ для определения воздействия на почвенно-растительный покров наблюдения проводят на расстоянии 1000 м от скважин..

Управление сбыта нефти и нефтепродуктов (нефтеналивная эстакада) расположено в районе п. Бестамак, занимается приемом нефти из магистрального нефтепровода (Жанажол-Орск) и отгрузкой ее в железнодорожные цистерны для дальнейшей отправки потребителям. СЭП расположены на границе п. Бестамак (СЭП-40) и на площадках нефтеналивной эстакады сориентированных с 4-х сторон света (СЭП 41-44).

Управление общественного питания и торговли (УОПиТ) обеспечивает нефтяников различными хозяйственно-бытовыми услугами. Имеет полигон ТБО в вахтовом поселке Жанажол. СЭП расположены с 4-х сторон света (север, юг, запад, восток) от смежноых территорий полигонов ТБО.

Контролируемые параметры:

- общие **физико-химические свойства** почв: *pH, компоненты в водной вытяжке (Ca^{2+}, Mg^{2+}, SO_4^{2-}, CO_3^{2-}, HCO_3^-, Cl^-).*
- **химическое загрязнение**: *нефтепродукты, содержание подвижных форм меди, цинка, никеля, кадмия и свинца.*

  Соединения серы (сульфаты и подвижная форма серы) определяются только для проб, отобранных на границе склада временного хранения комовой серы (ЖНГК).

Периодичность наблюдений:

- за общими **физико-химическими свойствами** – *один раз в три года (осенью)*. График наблюдений по годам приведен в таблице 5.3.3.1:

Таблица 5.3.3.1

График наблюдений	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028
Общие физико-химические свойства	контроль	-	-	контроль	-	-	контроль

- за химическим загрязнением: 2 *раза в год (2 и 3 квартал)*.

Оценка качественного состояния почв выполняется путем сравнения аналитических данных с нормативными показателями (ПДК) и с данными предыдущих лет.

Методика отбора проб.

Отбор проб осуществляется в соответствии с ГОСТ 17.4.3.01-83 “Почвы. Общие требования к отбору проб”, ГОСТ 17.4.4.02-2017 “Почвы. Методы отбора и подготовки проб для химического, бактериологического, гельминтологического анализа”, и МУ “Организация и порядок проведения аналитического контроля загрязнения почв”. Процедура отбора проб почв регламентируется целевым назначением и видом химического анализа.

Отбор проб проводится в интервале 0-20 см. Чтобы усреднить локальные особенности загрязняющих химических веществ, отбирают объединенные пробы, состоящие из 5 точечных проб, равномерно по принципу конверта размещенных на пробной площадке размером 10х10 м. Объем точечных проб должен быть одинаков. Точечные пробы объединяют, тщательно перемешивают и берут объединенную пробу массой около 500 грамм.

Важным условием получения достоверного аналитического материала о степени загрязненности является строгое соблюдение условий, исключающих возможность загрязнения почвенных проб в процессе их отбора и транспортировки.

Исследования проб почв выполняют лаборатории и центры, аккредитованные на данный вид деятельности в соответствии с требованиями законодательства РК.

Все приборы, которыми производятся замеры, должны иметь свидетельство или сертификат о поверке.

Методы анализа должны соответствовать государственному реестру (ГСИ РК) средств измерений и методик выполнения измерений.

По мере накопления, материалы периодического мониторинга на СЭП обрабатываются, сравниваются между собой, а также с исходными (базовыми) и нормативными значениями с использованием методов статистической обработки.

При выявлении в результате наблюдений на СЭП роста уровня загрязнения почв или обнаружения пятен загрязнения при визуальных осмотрах, а также после аварий на объектах, должно проводиться детальное обследование по уточнению границ распространения загрязненных земель, и разрабатываются мероприятия по снижению негативного воздействия.

План-график мониторинга уровня загрязнения почв, представлен в таблице 5.3.3.2.

Таблица 5.3.3.2

Точка отбора проб	Наименование контролируемого вещества	Предельно-допустимая концентрация, мг/кг	Периодичность	Метод анализа
1	2	3	4	5
ЖНГК				
СЭП-28 на границе промплощадки ГПЗ-1	Нефтепродукты	-	2 раза/год (2 и 3 кварталы)	В соответствии с утвержденными методиками в РК
	Свинец	-		
	Кадмий	-		
	Медь	3		
	Цинк	23		
	Никель	4		
СЭП-29 на границе промплощадки ГПЗ-1	Нефтепродукты	-		
	Свинец	-		
	Кадмий	-		
	Медь	3		
	Цинк	23		
	Никель	4		
СЭП-30 на границе промплощадки ГПЗ-1	Нефтепродукты	-		
	Свинец	-		
	Кадмий	-		
	Медь	3		
	Цинк	23		
	Никель	4		

1	2	3	4	5
СЭП-31 на границе промплощадки ГПЗ-1	Нефтепродукты	-		
	Свинец	-		
	Кадмий	-		
	Медь	3		
	Цинк	23		
	Никель	4		
СЭП-32 на границе промплощадки ГПЗ-2	Нефтепродукты	-		
	Свинец	-		
	Кадмий	-		
	Медь	3		
	Цинк	23		
	Никель	4		
СЭП-33 на границе промплощадки ГПЗ-2	Нефтепродукты	-		
	Свинец	-		
	Кадмий	-		
	Медь	3		
	Цинк	23		
	Никель	4		
СЭП-34 на границе промплощадки ГПЗ-2	Нефтепродукты	-		
	Свинец	-		
	Кадмий	-		
	Медь	3		
	Цинк	23		
	Никель	4		
СЭП-35 на границе промплощадки ГПЗ-2	Нефтепродукты	-		
	Свинец	-		
	Кадмий	-		
	Медь	3		
	Цинк	23		
	Никель	4		
СЭП-36 на границе ЦПН-3	Нефтепродукты	-		
	Свинец	-		
	Кадмий	-		
	Медь	3		
	Цинк	23		
	Никель	4		
СЭП-37 на границе ЦПН-3	Нефтепродукты	-		
	Свинец	-		
	Кадмий	-		
	Медь	3		
	Цинк	23		
	Никель	4		
СЭП-38 на границе ЦПН-3	Нефтепродукты	-		
	Свинец	-		
	Кадмий	-		
	Медь	3		
	Цинк	23		
	Никель	4		
СЭП-39 на границе ЦПН-3	Нефтепродукты	-		
	Свинец	-		
	Кадмий	-		
	Медь	3		
	Цинк	23		
	Никель	4		

1	2	3	4	5
Граница склада временного хранения комовой серы.т.№1 (север)	Нефтепродукты	-		
	Свинец	-		
	Кадмий	-		
	Медь	3		
	Цинк	23		
	Никель	4		
	Сульфаты	-		
	Сера (подвижная форма)	-		
Граница склада временного хранения комовой серы. Т.№2 (восток)	Нефтепродукты	-		
	Свинец	-		
	Кадмий	-		
	Медь	3		
	Цинк	23		
	Никель	4		
	Сульфаты	-		
	Сера (подвижная форма)	-		
Граница склада временного хранения комовой серы.т.№3 (юг)	Нефтепродукты	-		
	Свинец	-		
	Кадмий	-		
	Медь	3		
	Цинк	23		
	Никель	4		
	Сульфаты	-		
	Сера (подвижная форма)	-		
Граница склада временного хранения комовой серы. Т.№4 (запад)	Нефтепродукты	-		
	Свинец	-		
	Кадмий	-		
	Медь	3		
	Цинк	23		
	Никель	4		
	Сульфаты	-		
	Сера (подвижная форма)	-		
м.р. Жанажол, «ОНГДУ»				
СЭП-1 на границе СЗЗ «Северный Жанажол»	Нефтепродукты	-	2 раза/год (2 и 3 кварталы)	В соответствии с утвержденными методиками в РК
	Свинец	-		
	Кадмий	-		
	Медь	3		
	Цинк	23		
	Никель	4		
СЭП-2 на границе СЗЗ «Северный Жанажол»	Нефтепродукты	-		
	Свинец	-		
	Кадмий	-		
	Медь	3		
	Цинк	23		
	Никель	4		
СЭП-3 на границе СЗЗ «Северный Жанажол»	Нефтепродукты	-		
	Свинец	-		
	Кадмий	-		
	Медь	3		
	Цинк	23		
	Никель	4		

1	2	3	4	5
СЭП-4 на границе СЗЗ «Северный Жанажол»	Нефтепродукты	-		
	Свинец	-		
	Кадмий	-		
	Медь	3		
	Цинк	23		
	Никель	4		
СЭП-5 на границе СЗЗ «Южный Жанажол»	Нефтепродукты	-		
	Свинец	-		
	Кадмий	-		
	Медь	3		
	Цинк	23		
	Никель	4		
СЭП-6 на границе СЗЗ «Южный Жанажол»	Нефтепродукты	-		
	Свинец	-		
	Кадмий	-		
	Медь	3		
	Цинк	23		
	Никель	4		
СЭП-7 на границе СЗЗ «Южный Жанажол»	Нефтепродукты	-		
	Свинец	-		
	Кадмий	-		
	Медь	3		
	Цинк	23		
	Никель	4		
СЭП-8 на границе СЗЗ «Южный Жанажол»	Нефтепродукты	-		
	Свинец	-		
	Кадмий	-		
	Медь	3		
	Цинк	23		
	Никель	4		
СЭП-9 на границе в\п Жанажол	Нефтепродукты	-		
	Свинец	-		
	Кадмий	-		
	Медь	3		
	Цинк	23		
	Никель	4		
СЭП-10 на границе п. Сага	Нефтепродукты	-		
	Свинец	-		
	Кадмий	-		
	Медь	3		
	Цинк	23		
	Никель	4		
м.р. Северная Трува, «ОНГДУ»				
СЭП-11 на границе СЗЗ СТ	Нефтепродукты	-	2 раза/год (2 и 3 кварталы)	В соответствии с утвержденными методиками в РК
	Свинец	-		
	Кадмий	-		
	Медь	3		
	Цинк	23		
	Никель	4		
СЭП-12 на границе СЗЗ СТ	Нефтепродукты	-		
	Свинец	-		
	Кадмий	-		
	Медь	3		
	Цинк	23		
	Никель	4		

1	2	3	4	5
СЭП-13 на границе СЗЗ СТ	Нефтепродукты	-		
	Свинец	-		
	Кадмий	-		
	Медь	3		
	Цинк	23		
	Никель	4		
СЭП-14 на границе СЗЗ СТ	Нефтепродукты	-		
	Свинец	-		
	Кадмий	-		
	Медь	3		
	Цинк	23		
	Никель	4		
м.р. Кенкияк, «КНГДУ»				
СЭП-15 на границе СЗЗ Кенкияк	Нефтепродукты	-	2 раза/год (2 и 3 кварталы)	В соответствии с утвержденными методиками в РК
	Свинец	-		
	Кадмий	-		
	Медь	3		
	Цинк	23		
	Никель	4		
СЭП-16 на границе СЗЗ Кенкияк	Нефтепродукты	-		
	Свинец	-		
	Кадмий	-		
	Медь	3		
	Цинк	23		
	Никель	4		
СЭП-17 на границе СЗЗ Кенкияк	Нефтепродукты	-		
	Свинец	-		
	Кадмий	-		
	Медь	3		
	Цинк	23		
	Никель	4		
СЭП-18 на границе СЗЗ Кенкияк	Нефтепродукты	-		
	Свинец	-		
	Кадмий	-		
	Медь	3		
	Цинк	23		
	Никель	4		
СЭП-19 на границе СЗЗ Кенкияк	Нефтепродукты	-		
	Свинец	-		
	Кадмий	-		
	Медь	3		
	Цинк	23		
	Никель	4		
СЭП-20 на границе СЗЗ Кенкияк	Нефтепродукты	-		
	Свинец	-		
	Кадмий	-		
	Медь	3		
	Цинк	23		
	Никель	4		
СЭП-21 на границе п. Кенкияк	Нефтепродукты	-		
	Свинец	-		
	Кадмий	-		
	Медь	3		
	Цинк	23		
	Никель	4		

1	2	3	4	5
СЭП-22 на границе п. Сорколь	Нефтепродукты	-		
	Свинец	-		
	Кадмий	-		
	Медь	3		
	Цинк	23		
	Никель	4		
СЭП-23 по трассе нефтепровода «Жанажол-Кенкияк»	Нефтепродукты	-		
	Свинец	-		
	Кадмий	-		
	Медь	3		
	Цинк	23		
	Никель	4		
СЭП-24 по трассе нефтепровода «Жанажол-Кенкияк»	Нефтепродукты	-		
	Свинец	-		
	Кадмий	-		
	Медь	3		
	Цинк	23		
	Никель	4		
СЭП-25 по трассе нефтепровода «Жанажол-Кенкияк»	Нефтепродукты	-		
	Свинец	-		
	Кадмий	-		
	Медь	3		
	Цинк	23		
	Никель	4		
СЭП-26 по трассе нефтепровода «Жанажол-Кенкияк»	Нефтепродукты	-		
	Свинец	-		
	Кадмий	-		
	Медь	3		
	Цинк	23		
	Никель	4		
СЭП-27 массив Кокжиде	Нефтепродукты	-		
	Свинец	-		
	Кадмий	-		
	Медь	3		
	Цинк	23		
	Никель	4		
УАМС				
На расстоянии 100 м. от скважин, во время КРС (выборочно, на каждом месторождении)	Нефтепродукты	-	2 раза/год (2 и 3 кварталы)	В соответствии с утвержденными методиками в РК
	Свинец	-		
	Кадмий	-		
	Медь	3		
	Цинк	23		
	Никель	4		
УСНиНП (Нефтеналивная эстакада)				
СЭП-40 на границе п. Бестамак	Нефтепродукты	-	2 раза/год (2 и 3 кварталы)	В соответствии с утвержденными методиками в РК
	Свинец	-		
	Кадмий	-		
	Медь	3		
	Цинк	23		
	Никель	4		
СЭП-41 (север)	Нефтепродукты	-		
	Свинец	-		
	Кадмий	-		
	Медь	3		
	Цинк	23		
	Никель	4		

1	2	3	4	5
СЭП-42 (восток)	Нефтепродукты	-		
	Свинец	-		
	Кадмий	-		
	Медь	3		
	Цинк	23		
	Никель	4		
СЭП-43 (юг)	Нефтепродукты	-		
	Свинец	-		
	Кадмий	-		
	Медь	3		
	Цинк	23		
	Никель	4		
СЭП-44 (запад)	Нефтепродукты	-		
	Свинец	-		
	Кадмий	-		
	Медь	3		
	Цинк	23		
	Никель	4		
УОПиТ				
Полигон ТБО в/п Жанажол. Север	Нефтепродукты	-	2 раза/год (2 и 3 кварталы)	В соответствии с утвержденными методиками в РК
	Свинец	-		
	Кадмий	-		
	Медь	3		
	Цинк	23		
	Никель	4		
Полигон ТБО в/п Жанажол. Юг	Нефтепродукты	-		
	Свинец	-		
	Кадмий	-		
	Медь	3		
	Цинк	23		
	Никель	4		
Полигон ТБО в/п Жанажол. Запад	Нефтепродукты	-		
	Свинец	-		
	Кадмий	-		
	Медь	3		
	Цинк	23		
	Никель	4		
Полигон ТБО в/п Жанажол. Восток	Нефтепродукты	-		
	Свинец	-		
	Кадмий	-		
	Медь	3		
	Цинк	23		
	Никель	4		

5.3.4. Животный мир и растительность (биоразнообразие)

Мониторинг биоразнообразия проводится визуально, по всей контрактной территории во время объезда, с целью предотвращения риска сокращения биоразнообразия.

Мониторинг состояния растительного покрова и животного мира проводят с периодичностью *один раз в год (2 квартал)*.

При проведении рекогносцировочного объезда территории объектов АО «СНПС-Актобемунайгаз», устанавливают визуально техногенные нарушения, как почвенного покрова, так животного и растительного разнообразия.

Путем натурных (визуальных) наблюдений проводится описание растительности на экологических площадках, при котором указывается:

- наличие на площадке редких видов растений и животных;
- экологическое состояние растительности и животного мира;
- признаки деградации и загрязнения;
- отклонения от нормального развития;
- характер и степень нарушенности.

Экологическая оценка современного состояния растительного покрова проводится согласно принятым критериям.

Основными дигрессивными видами растений для рассматриваемой территории могут являться:

- верблюжья колючка обыкновенная, жантак *(Alhagi pseudoalhagi)*;
- клоповник пронзеннолистный *(Lepidium perfoliatum);*
- бурачок туркестанский пустынный *(Alyssum turkestanicum);*
- гармала обыкновенная, адраспан *(Peganum harmala);*
- верблюдка восточная *(Corispermum orientale);*
- софора *(Pseudosophora alopecuroides);*
- рогач песчаный, эбелек *(Ceratocarpus arenarius);*
- климакоптера супротивнолистная *(Climacoptera 454rachiate);*
- солянка Паульсена *(Salsola Paulsenii).*

Устанавливают тенденции и интенсивность возможного отрицательного воздействия на почвенно-растительный покров и животный мир, что позволит сделать выводы об его устойчивости к антропогенным воздействиям и эффективностью проведенных природоохранных мер.

5.3.5. Радиационный мониторинг

В геологическом строении нефтегазоностных структур принимают участие различные горные породы. Некоторые из-них могут содержать в своем составе природные радиоактивные элементы рядов урана, тория и актиния. Эти радиоактивны элементы могут содержаться в буровом шламе, а также за счет выщелачивания из горных пород попадать в нефть и пластовые воды.

Для контроля за возможным радиоактивным загрязнением технологического оборудования, территорий прилегающих к устьям скважин и шламохранилищам необходимо проведение радиационного мониторинга.

Основными документами в области радиационного контроля являются:

- Закон Республики Казахстан «О радиационной безопасности населения»;

- СП «Санитарно-эпидемиологические требования к обеспечению радиационной безопасности», утвержденные приказом Министра здравоохранения Республики Казахстан от 15 декабря 2020 года № КР ДСМ 275/2020.

При добыче, переработке и транспортировке нефти и газа в окружающую среду поступают природные радионуклиды семейств урана-238 (далее – ^{238}U) и тория-232 (далее – ^{232}Th), а также калия-40 (далее – $^{40}К$). Радионуклиды осаждаются на внутренних поверхностях оборудования (насосно-компрессорные трубы, резервуары и другие), на территории организаций и поверхностях рабочих помещений, концентрируясь в ряде случаев до уровней, при которых возможно повышенное облучение работников, населения, а также загрязнение окружающей среды.

На рабочих местах по технологическому процессу добычи и первичной переработки минерального органического сырья основными природными источниками облучения работников организаций нефтегазовой отрасли (далее – НГК) в производственных условиях могут быть:

1) промысловые воды, содержащие природные радионуклиды;

2) загрязненные природными радионуклидами территории (отдельные участки территорий) нефтегазодобывающих и перерабатывающих организаций;

3) отложения солей с высоким содержанием природных радионуклидов на технологическом оборудовании, на территории организаций и поверхностях рабочих помещений;

4) производственные отходы с повышенным содержанием природных радионуклидов;

5) загрязненные природными радионуклидами транспортные средства и технологическое оборудование в местах их ремонта, очистки и временного хранения;

6) технологические процессы, связанные с распылением воды с высоким содержанием природных радионуклидов;

7) технологические участки, в которых имеются значительные эффективные площади испарений (открытые хранилища и поля фильтрации, места утечек продукта и технологических вод, резервуары и хранилища продукта), и возможно интенсивное испарение отдельных фракций нефти, аэрация воды;

8) технологические процессы, в результате которых в воздух рабочих помещений могут интенсивно поступать изотопы радона (радон-222 и торон-220), а также образующиеся из них короткоживущие дочерние продукты распада радона и торона (далее – ДПР и ДПТ);

9) производственная пыль с высоким содержанием природных радионуклидов в воздухе рабочей зоны;

При этом радионуклиды концентрируются в ряде случаев до уровней, при которых возможно повышенное облучение работников, населения, а также загрязнение окружающей среды».

Для получения оперативных данных о радиационной обстановке предусматривается производство измерений мощности эквивалентной дозы на отдельных объектах. Перечень объектов подлежащих радиационному контролю приведен в таблице 5.3.5.1.

Объём работ в рамках радиационного контроля.

Таблица 5.3.5.1

Расположение точек контроля	Наименование объекта	Периодичность контроля
Измерения МЭД гамма-излучения		
На выборочных площадках скважин, территории нефтехранилищ, стоянок и мойки спецавтотранспорта, складов металлолома, нефтеналивных эстакад, насосных перекачки нефти, АГЗУ и ГЗУ, вахтовых поселков, при въезде на полигоны ТБО, транспорта привозящего ТБО, площадок бурения скважин.	ЖНГК (ГПЗ-1, 2, ГЛКС-3, ЦПН-3, УУОЩР), НГДУ «ОН» (м.р. Жанажол и м.р. Северная Трува), НГДУ «КН», УАМС, УСНиНП, УОПиТ	1 раз в год (2-й квартал)

6. ПОРЯДОК ФУНКЦИОНИРОВАНИЯ ИНФОРМАЦИОННОЙ СИСТЕМЫ ПРОИЗВОДСТВЕННОГО ЭКОЛОГИЧЕСКОГО КОНТРОЛЯ

Методы и частота ведения учета, анализа и сообщение данных.

Информация, получаемая при производственном экологическом контроле окружающей среды условно разделяется на:

- текущую или оперативную;
- отчетную, включая обобщенные в электронной форме данные, рекомендации и прогноз.

Порядок представления данных для отчетных форм определен внутренней процедурой, в которой предусмотрено:

- подготовка и предоставление данных производственными подразделениями (подрядчиками) для свода ответственному лицу предприятия;
- обобщение данных и заполнение необходимых форм ответственным лицом предприятия;
- представление отчетных форм в уполномоченный орган.

Оперативная информация, полученная и обобщенная специалистами отдела экологии, поступает в центральный офис по согласованному графику (как правило, один раз в квартал) в виде табличных, графических данных, сопровождаемых пояснительным текстом. Сбор информации осуществляется в электронном виде с заданной частотой. Специалисты ОЗТОС анализируют данную информацию, определяют ее значимость с точки зрения необходимости оперативного реагирования и включают полученные данные в ежеквартальные бюллетени и годовые отчеты.

Результаты производственного экологического контроля в установленные сроки передаются в контролирующие органы (департамент охраны окружающей среды).

Анализ данных, включаемых в отчеты, выполняется отделом ОЗТОС. Функции специалистов регионального отдела ОЗТОС – контроль проведения анализов химической лабораторией и подготовка отчетов, получение и хранение аналитических результатов на бумажном носителе и в электронном виде, подготовка годового отчета по ПЭК.

Специалисты отдела отвечают за достоверность полученных данных, их обобщение с соответствующими пояснениями и выводами, а также утверждение отчетов руководством компании. Порядок передачи мониторинговой информации государственным природоохранным органам и другим организациям решается отделом ОЗТОС по согласованию с руководством компании.

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. Форма составления и представления периодических отчетов по результатам производственного экологического контроля представлена в Приложении 6.

7. ВНУТРЕННИЕ ПРОВЕРКИ

В соответствии с Экологическим кодексом РК предприятием осуществляются внутренние проверки соблюдения экологического законодательства РК и сопоставление результатов производственного экологического контроля с условиями экологического и иных разрешений.

Контроль осуществляется в соответствии с планом-графиком внутренних проверок и процедур устранения нарушений экологического законодательства Республики Казахстан. Оператор объекта принимает меры по регулярной внутренней проверке соблюдения требований экологического законодательства Республики Казахстан и сопоставлению результатов производственного экологического контроля с условиями экологического и иных разрешений.

Внутренние проверки проводятся работником (работниками), на которого (которых) оператором объекта возложена ответственность за организацию и проведение производственного экологического контроля.

В ходе внутренних проверок контролируются:

- выполнение мероприятий, предусмотренных программой производственного экологического контроля;
- следование производственным инструкциям и правилам, относящимся к охране окружающей среды;
- выполнение условий экологических и иных разрешений;
- правильность ведения учета и отчетности по результатам производственного экологического контроля;
- иные сведения, отражающие вопросы организации и проведения производственного экологического контроля.

Работник (работники), осуществляющий (осуществляющие) внутреннюю проверку, обязан (обязаны):

- рассмотреть отчет о предыдущей внутренней проверке;
- обследовать каждый объект, на котором осуществляются эмиссии в окружающую среду;
- составить письменный отчет руководителю, включающий, при необходимости, требования о проведении мер по устранению несоответствий, выявленных в ходе проверки, сроки и порядок их устранения.

Ведомственная система функционирует на основании законодательства Республики Казахстан в области охраны здоровья, безопасности труда, защиты окружающей среды

является составной частью комплексной системы управления производством в АО «СНПС-Актобемунайгаз».

Сфера действия система распространяется на весь персонал подразделений и объектов предприятий всех форм собственности, входящих в состав АО «СНПС-Актобемунайгаз», а также при выполнении работ подрядчиками.

Главной целью Ведомственной системы является конкретное и документированное изложение методологии охраны труда, техники безопасности, охраны окружающей среды, понимание и обязательное соблюдение руководящим инженерно-техническим и рабочим персоналом должностных функций, обязанностей, прав и ответственности по исполнению действующих в Республике Казахстан Законов, правил и стандартов по охране труда, технической и экологической безопасности.

Система предусматривает поддержание и совершенствование надежных, функциональных и эффективных методов применяемых в практической деятельности филиалов (предприятий) АО «СНПС-Актобемунайгаз», а также необходимую степень саморегуляции, когда управляющие сами должны оценивать конкретные факторы риска, связанные с их филиалом (подразделением), и разрабатывать меры по снижению риска исходя из параметров филиала (подразделения) и стремиться снизить уровень риска ниже приемлемых пределов.

Структура

Ведомственная система включает нормативно-технические документы регламентирующие управление охраной труда и окружающей природной среды в аппарате управления, в филиалах (на предприятиях) и объектах АО «СНПС-Актобемунайгаз», в том числе:

Положение об организации работ по ОТ и ТБ, ООС включающее:

- Модель основных управленческих действий и функций (менеджмент) руководящего и инженерно-технического персонала.
- Методику планирования и управления ОТ и ТБ, ООС.
- Структуру организации ОТ и ТБ, ООС.
- Оценка и прогноз опасной ситуации (риска).
- Положение о ведомственном контроле и анализе ОТ и ТБ, ООС.
- Формы и критерии морального и материального воздействия на персонал за состоянием ОТ и ТБ, ООС.
- Методика разработки должностных инструкции по обеспечению ОТ и ТБ, ООС.
- Положение о порядке обучения персонала безопасным методам работы.

Органы управления

В структуре аппарата управление АО «СНПС-Актобемунайгаз» на стратегическом уровне управление ОТ и ТБ, ООС осуществляют:

- Совет директоров или образованный комитет членов правления;
- Генеральный директор, заместители генерального директора и главные специалисты аппарата управление, утверждаемые на Совете директоров;
- Первый заместитель генерального директора;
- Заместители генерального директора;
- Заместитель генерального директора – начальник НГДУ «ОН»;
- Заместитель генерального директора – начальник НГДУ «КН»;
- Заместитель генерального директора начальник управления технологического транспорта и специальной техники;
- Заместитель генерального директора – начальник управления общественного питания и торговли;
- Главный инженер;
- Главный бухгалтер;
- Главный геолог.

Назначаемые Генеральным директором:

По аппарату управления:

- Директора департаментов;
- Заместитель директоров департаментов;
- Заместитель главного инженера;
- Помощники Генерального директора.

По филиалам:

- Первые руководители;
- Заместители первых руководителей;
- Главные инженеры;
- Главные геологи;
- Главные экономисты;
- Главные технические руководители.

Общую координацию осуществляет Департамент чрезвычайных ситуаций охраны труда и техники безопасности.

Руководство АО «СНПС-Актобемунайгаз» является грантом осуществления политики и достижения стратегических целей, проблем требующих срочного решения.

На каждого заместителя Генерального директора по направлениям деятельности АО «СНПС-Актобемунайгаз» и руководителей Департаментов (отделов, служб) возлагается задача проведения должной оценки рисков, связанных с производственной деятельностью, осуществляемой его подразделением; по выделению необходимых ресурсов и времени на такую оценку; по этим параметрам работа оценивается за полугодие и ежегодно Советом директоров, Генеральным директором.

В структуре филиала (предприятий) АО «СНПС-Актобемунайгаз» на оперативном уровне управление ОТ и ТБ, ООС осуществляют: начальник (директор), его заместители и находящиеся в их подчинении руководители, функциональных и производственных подразделений (отделов, служб, цехов, участков и т.п.)

Общую координацию осуществляет специально назначенное приказом должностное лицо (главный технический руководитель, заместитель главного инженера, начальник отдела), возглавляющее службу (отдел) чрезвычайных ситуаций, охраны труда и техники безопасности, охраны окружающей среды.

На каждого заместителя Генерального директора по направления деятельности АО «СНПС-Актобемунайгаз» и руководителей Департаментов (отделов, служб) возлагается задача проведения должной оценки рисков, связанных с любыми мероприятиями, осуществляемыми его подразделением; по выделению необходимых ресурсов и времени на такую оценку; по этим параметрам работа оценивается за полугодие (6 месяцев) и ежегодно Советом директоров.

В структуре филиалов АО «СНПС-Актобемунайгаз» на оперативном уровне управление ОТ и ТБ, ООС осуществляют: начальник (директор), его заместители и находящиеся в их подчинении руководители функциональных и производственных подразделений (отделов, служб, цехов, участков и т.п.)

Общую координацию осуществляет специально назначенное приказом должностное лицо (главный технический руководитель, заместитель главного инженера, начальник отдела, возглавляющее службу чрезвычайных ситуаций, охраны труда и техники безопасности, охраны окружающей среды.

В задачи руководства филиала входит анализ решений с целью определения стратегии АО «СНПС-Актобемунайгаз» вероятности возникновения дополнительных проблем и риска.

На каждого заместителя руководителя филиала (предприятия), главных специалистов, начальников отделов, служб, производственных подразделений (цеха, участка, бригады и др.) возложена персональная задача проведения должной оценки рисков, связанных с производственными процессами, осуществляемыми в его

подразделении, выделением необходимых ресурсов и времени, по этим параметрам работа оценивается руководителем филиала ежемесячно и ежеквартально руководителем филиала (предприятия), а также за полугодие и год.

В производственных подразделениях оперативное управление ЧС, ОТ и ТБ, ООС осуществляют руководители этих подразделений, их заместители, мастера, прорабы, бригадиры, которые персонально отвечают за обязательную оценку рисков, выделение ресурсов и времени, по этим параметрам работа оценивается с периодичностью установленной руководителем, филиала (предприятия) в зависимости ОТ и вида выполняемых работ ежемесячно, ежесуточно, еженедельно.

Положение Ведомственной системы обязательны для исполнения служебных обязанностей руководителями, инженерно-техническими работниками, производственным, рабочим и служащим персоналом всех филиалов (предприятий) и подразделений АО «СНПС-Актобемунайгаз» и привлекаемых подрядных организаций.

Внутренние проверки проводятся ответственными лицами (согласно приказов о назначении ответственных лиц, за соблюдением экологического законодательства и проведением производственного экологического контроля), по участкам (подразделениям) объектов, с определенной периодичностью (согласно графиков).

По объекту **ЖНГК** на участках ГПЗ-1, ГПЗ-2, ЦПН-3 проводятся **еженедельные** внутренние проверки, ответственными лицами: начальником отдела ООС ЖНГК; ведущим инженером по ООС и инженерами 1 и 2 кат. По ООС ЖНГК.

По объекту **м.р. Жанажол, «ОНГДУ»** на участках ЦКЭНГО, ЦДНГ-1, ЦДНГ-2, ЦДГиК, ЦППД, ПРЦЭО, ПРЦЭиЭ, ЦАП, УУН, ЛКОС, ПЛ, ЛИС, склад ОМТС проводятся внутренние проверки переодичностью **1 раз в 2 недели**, ответственными лицами: Зам.гл. инженера – начальником ЦКЭНГО; Начальником ЦДНГ-1; Начальником ЦДНГ-2; Начальником ЦДГиК-1; Начальником ЦППД; Начальником ПРЦЭО; Начальником ПРЦЭиЭ; Начальником ЦАП; Начальником УУН; Начальником ЛКОС; Начальником ПЛ; Инженером ЛИС; Инженером на складе ОМТС.

По объекту **м.р. Северная Трува, «ОНГДУ»** на участках ЦДНГ-3, КНГСС, ЦППД СТ проводятся внутренние проверки переодичностью **1 раз в 2 недели**, ответственными лицами: Начальником ЦДНГ-3; Начальником КНГСС; Начальником ЦППД.

По объекту **м.р. Кенкияк, «КНГДУ»** на участках ЦДН№1, ЦДН№2, ЦДН№3, ЦДНГ№4, ЦППН, ЦПТВ, ПРЭЦЭО, ПРЦиЭ, ЦАПиИТ, УТВГС и ГЛКС проводятся **ежеквартальные** внутренние проверки, ответственными лицами: Начальником

ЦДН№1; Начальником ЦДН№2; Начальником ЦДН№3; Начальником ЦДНГ№4; Начальником ЦППН; Начальником ЦПТВ; Начальником ПРЦЭО; Начальником ПРЦиЭ; Начальником ЦАПиИТ; Начальником УТВГС; Инженером технологом на ГЛКС.

По объектам **УАЭН на ГТЭС-45, ПТЭС-160** проводятся внутренние проверки переодичностью **1 раз в 2 недели**, ответственными лицами: Начальником и Заместителем начальника ГТЭС-45.

По объектам **УАМС** проводятся **ежеквартальные** внутренние проверки, заместителем главного технического руководителя по ООС.

По объекту **УСНиНП** на участках нефтеналивной эстакады и МГ «Жанажол-КС-13» проводятся **ежеквартальные** внутренние проверки, ответственным инженером ОтиТБ.

По объектам **УОПиТ** на участках очистных сооружений в/п Жанажол и Северная Трува, полигоне ТБО в/п Жанажол и б.о. «Нефтяник» проводятся **ежеквартальные** внутренние проверки, мастерами на каждом из участков.

План-график внутренних проверок и процедур устранения нарушений экологического законодательства представлен в таблице 7.1.

Таблица 7.1

№	Подразделение предприятия	Периодичность проведения
1	**2**	**3**
ЖНГК		
1	ГПЗ-1	Еженедельно
2	ГПЗ-2	Еженедельно
3	ЦПН-3	Еженедельно
м.р.Жанажол, «ОНГДУ»		
1	ЦКЭНГО	1 раз в 2 недели
2	ЦДНГ-1	1 раз в 2 недели
3	ЦДНГ-2	1 раз в 2 недели
4	ЦДГ и К	1 раз в 2 недели
5	ЦППД	1 раз в 2 недели
6	ПРЦЭО	1 раз в 2 недели
7	ПРЦЭ и Э	1 раз в 2 недели
8	ЦАП	1 раз в 2 недели
9	УУН	1 раз в 2 недели
10	ЛКОС	1 раз в 2 недели
11	ПЛ	1 раз в 2 недели
12	ЛИС	1 раз в 2 недели
13	склад ОМТС	1 раз в 2 недели
м.р. Северная Трува, «ОНГДУ»		
1	ЦДНГ-3	1 раз в 2 недели
2	КНГСС	1 раз в 2 недели
3	ЦППД СТ	1 раз в 2 недели

1	2	3
м.р. Кенкияк, «КНГДУ»		
1	ЦДН№1	Ежеквартально
2	ЦДН№2	Ежеквартально
3	ЦДН№3	Ежеквартально
4	ЦДНГ№4	Ежеквартально
5	ЦППН	Ежеквартально
6	ЦПТВ	Ежеквартально
7	ПРЦЭО	Ежеквартально
8	ПРЦЭиЭ	Ежеквартально
9	ЦАПиИТ	Ежеквартально
10	УТВГС	Ежеквартально
11	ГЛКС	Ежеквартально
УАЭН		
1	ГТЭС-45	1 раз в 2 недели
2	ПТЭС-160	1 раз в 2 недели
УАМС		
1	Управление «Актобемунайсервис» (УАМС)	Ежеквартально
УСНиНП		
1	Нефтеналивная эстакада	Ежеквартально
2	МГ «Жанажол-КС-13»	Ежеквартально
УОПиТ		
1	Участок очистных сооружений в/п Жанажол	Ежеквартально
2	Полигон твердо-бытовых отходовв/п Жанажол	Ежеквартально
3	Участок очистных сооружений в/п Северная Трува	Ежеквартально
4	б/о «Нефтяник»	Ежеквартально

8. МЕХАНИЗМЫ ОБЕСПЕЧЕНИЯ КАЧЕСТВА ИНСТРУМЕНТАЛЬНЫХ ИЗМЕРЕНИЙ

Для обеспечения качества инструментальных замеров отбор проб и анализ содержания в них загрязняющих веществ необходимо осуществлять лабораториями, аккредитованными в соответствии с законодательством о техническом регулировании.

Аккредитация лабораторий подтверждает наличие условий, необходимых для выполнения измерений (квалификация специалистов; помещение; приборы, имеющие действующие сроки поверки; нормативно-методические документы; контроль качества измерений и др.).

Выбор подрядной лаборатории проводится на тендерной основе, с учетом максимального вовлечения местных лабораторий. Отбор проб различных сред и их анализ проводится строго в соответствии с утвержденными методиками и на оборудовании, занесенном в регистр РК и прошедшем поверку. Лаборатории представляют свидетельства о прохождении поверки на каждый прибор, используемый для лабораторных исследований в рамках контракта, а также результаты калибровки оборудования. Помимо этого, с целью обеспечения качества инструментальных измерений Компания проводит аудит лабораторий с привлечением независимых аудиторов с последующей работой по усовершенствованию используемых методов внутреннего контроля и организации работ в лаборатории, повышению квалификации персонала посредством обучения, внедрение современных методов самостоятельной проверки качества измерений.

9. ПРОИЗВОДСТВЕННЫЙ ЭКОЛОГИЧЕСКИЙ КОНТРОЛЬ В ПЕРИОД НЕШТАТНЫХ (АВАРИЙНЫХ) СИТУАЦИЙ

9.1. Протокол действий в нештатных ситуациях.

При эксплуатации технологического оборудования, рабочих механизмов при добыче и переработке нефти и газа, а также при проведении капитального ремонта и эксплуатации скважин для объектов АО «СНПС – Актобемунайгаз» предусмотрены мероприятия технологического и организационно-технического характера, обеспечивающие исключение аварийных ситуаций.

Все мероприятия направленные на предупреждение и ликвидацию аварийных ситуаций регламентируются Декларацией безопасности АО «СНПС-Актобемунайгаз», которая зарегистрирована в Министерстве по ЧС РК. Проектными решениями также предусмотрены системы управления безопасностью работ и защиты окружающей среды. Тем не менее, нельзя полностью исключить вероятность их возникновения. В случае возникновения неконтролируемой ситуации на участках работ, предприятием будут предприниматься все возможные меры по ее скорейшему прекращению, локализации и ликвидации последствий.

В этом случае предприятием составляется План ликвидации возможных аварий, в котором определены организация и производство аварийно-восстановительных работ, определены обязанности должностных лиц, участвующих в ликвидации аварий. В процессе ликвидации аварии мониторинговые наблюдения должны проводиться с момента начала аварии, и продолжатся до тех пор, пока не будет ликвидирован источник воздействия на окружающую среду, и не будут выполнены все работы по реабилитации природных комплексов. Продолжительность и место проведения мониторинговых исследований будут определяться размерами, характером, обстоятельствами и особенностями аварийной ситуации.

Мониторинговые наблюдения во время аварии будут включать в себя наблюдения за состоянием атмосферного воздуха, почвенного покрова, подземных и поверхностных вод. Наблюдения за состоянием компонентов окружающей среды должны проводится не менее, чем раз в сутки. Отбор проб компонентов окружающей среды производится по общепринятым методикам. Одновременно проводятся визуальные наблюдения за распространением возможных разливов углеводородов.

Детальный план мониторинга будет разработан в составе комплекса мероприятий по ликвидации последствий аварии, в зависимости от ее характера и масштабов после получения результатов обследования и будет согласовываться в оперативном порядке координатором работ по ликвидации аварийной ситуации. После устранения аварии на

предприятии должны быть откорректированы мероприятия по предупреждению подобных ситуаций.

После ликвидации последствий аварий мониторинг состояния окружающей среды проводится для определения уровня воздействия на окружающую среду, а также степени и продолжительности восстановления окружающей среды. По окончании аварийно-восстановительных работ мониторинг состояния окружающей среды должен заключаться в проведении комплексного обследования территории, подвергшейся неблагоприятному воздействию для определения фактических нарушений и наиболее эффективных мер по очистке и восстановлению территории.

Размещение дополнительных точек и системы опробования будет определено непосредственно после установления характера и масштабов аварий по результатам обследования территории и источников аварийных выбросов. После ликвидации аварии вышеуказанные виды наблюдений переходят на постоянно действующий режим мониторинга со сгущением точек наблюдений (отбора проб) в границах зоны влияния аварии. Данные наблюдения проводятся на протяжении цикла реабилитации территории.

9.2. Организационная и функциональная структура внутренней ответственности работников за проведение производственного экологического контроля.

Ответственным за проведение производственного экологического контроля является инженер-эколог предприятия. Организационная и функциональная структура внутренней ответственности за проведение ПЭК штатных специалистов-экологов предприятия установлена в их должностных инструкциях.

Производственный экологический контроль на предприятии проводят, в пределах своей компетенции, должностные лица, назначенные приказом первого руководителя, а также независимые организации, имеющие лицензию на выполнение работ и оказание услуг в области охраны окружающей среды.

СПИСОК ИСПОЛЬЗОВАННОЙ ЛИТЕРАТУРЫ

1. Экологический Кодекс Республики Казахстан.
2. 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».
3. 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».
4. Кодекс о здоровье населения Республики Казахстан.
5. Водный кодекс Республики Казахстан.
6. Земельный кодекс Республики Казахстан.
7. Приказ Министра национальной экономики РК от 23.12.2014 года № 159 «Об утверждении Правил ведения мониторинга земель и пользования его данными в Республике Казахстан».
8. Закон Республики Казахстан «О радиационной безопасности населения».
9. ГН «Санитарно-эпидемиологические требования к обеспечению радиационной безопасности» утвержденные приказом Министра национальной экономики Республики Казахстан от 18 мая 2015 года № 155.
10. СП «Санитарно-эпидемиологические требования к обеспечению радиационной безопасности», утвержденные приказом Министра здравоохранения Республики Казахстан от 15 декабря 2020 года № КР ДСМ 275/2020.
11. Правила по экологическому мониторингу. Методические рекомендации по проведению комплексных обследований и оценке загрязнения природной среды в районах, подверженных интенсивному антропогенному воздействию. ПР РК 52.5.06-03 Изд-во «Канагат» Астана, 2003 г.

ПРИЛОЖЕНИЯ

ПРИЛОЖЕНИЕ 1
Карты-схемы

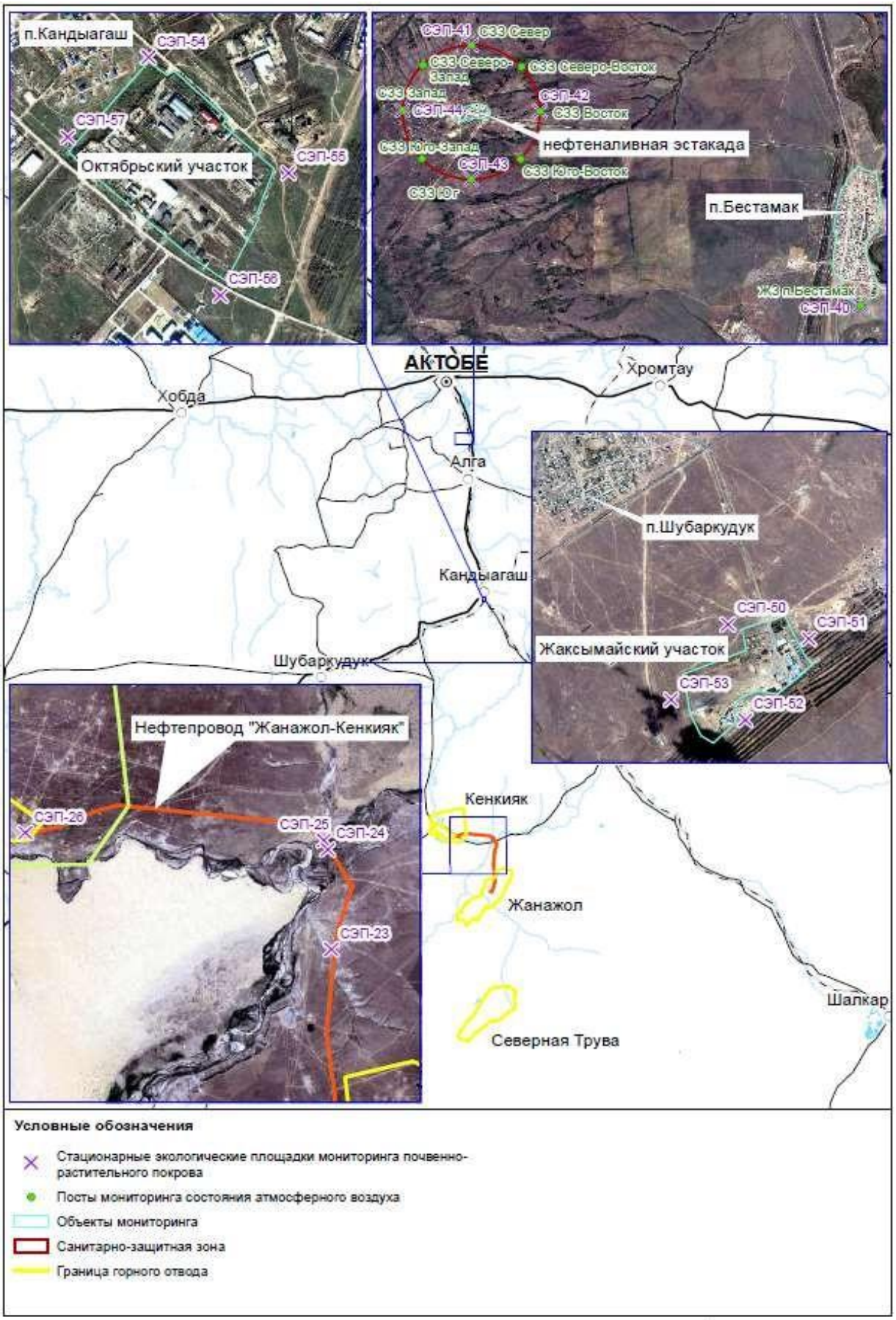
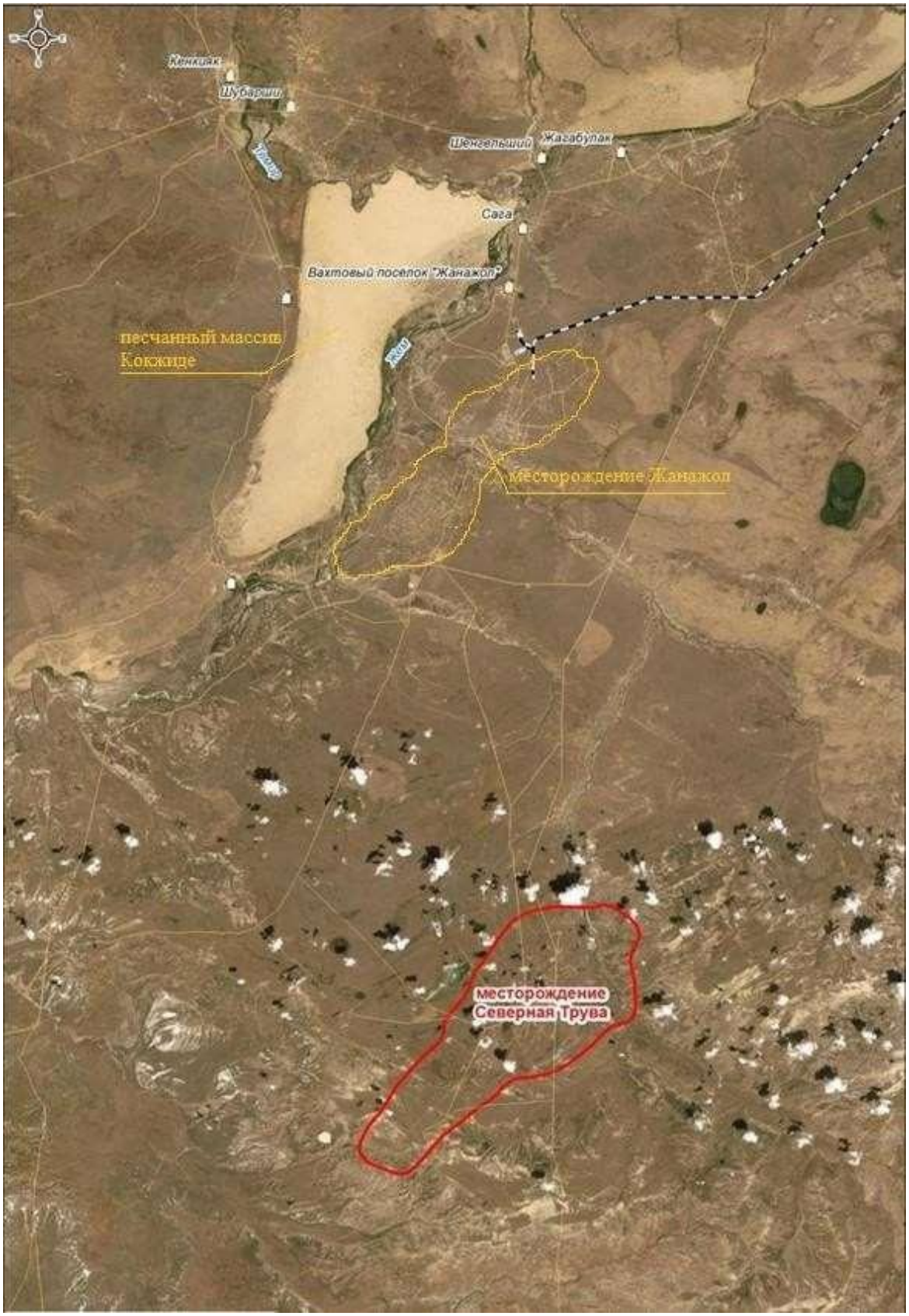
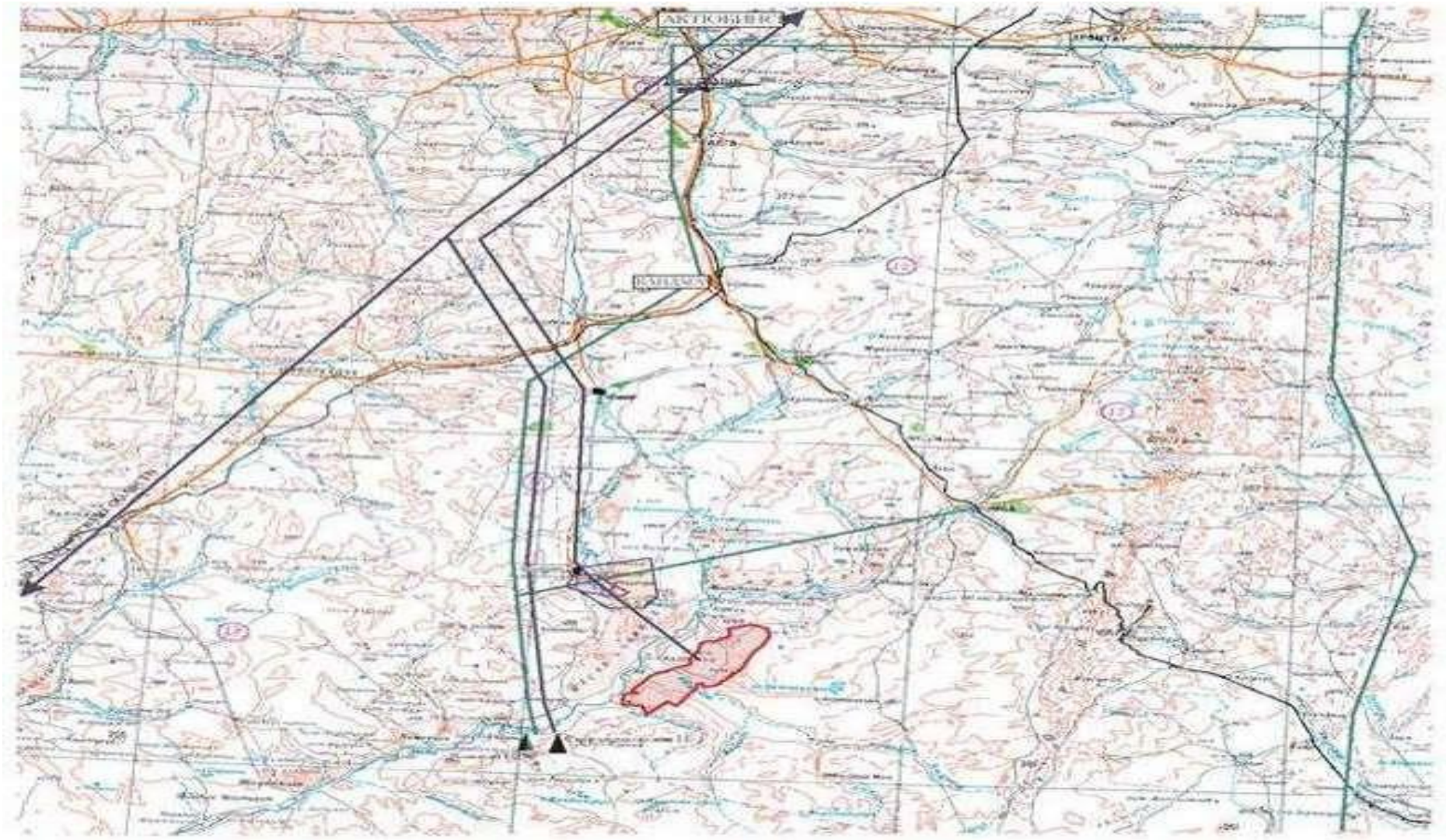


Схема расположения объектов мониторинга АО "СНПС-Актобемунайгаз"


Кенкияк
Шубаршы
Шенгельдинский
Жагабулак
Сага
Вахтовый поселок "Жанажол"
песчанный массив
Кокжиде
месторождение Жанажол
месторождение
Северная Трува

Ситуационная карта расположения м.р. Жанажол



Ситуационная карта расположения площадок ЖНГК

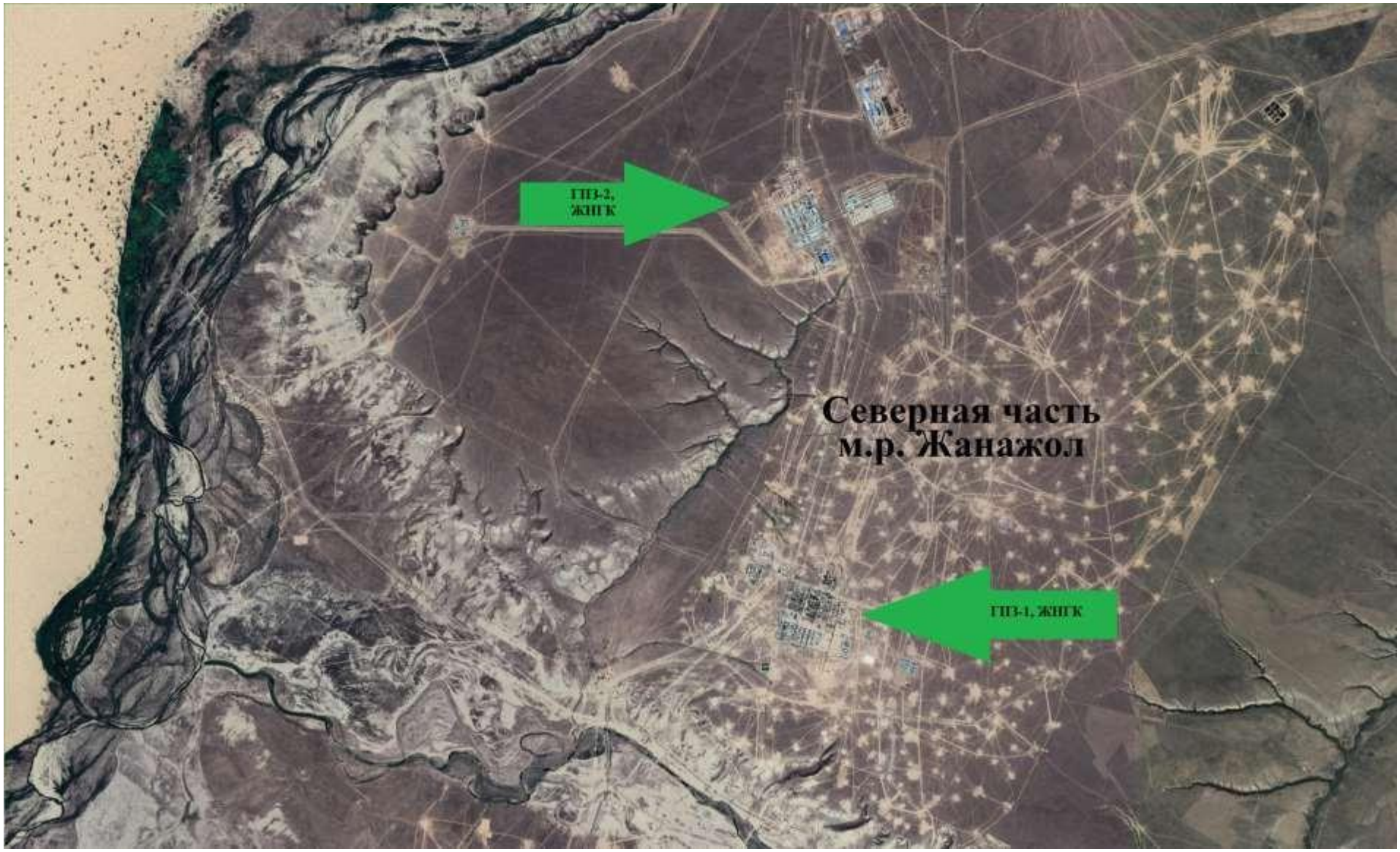



СХЕМА РАСПОЛОЖЕНИЯ НАБЛЮДАТЕЛЬНЫХ СКВАЖИН ПОДЗЕМНЫХ ВОД НА ТЕРРИТОРИИ ГПЗ-12

СХЕМА РАСПРЕДЕЛЕНИЯ ТЕРРИТОРИИ МЕЖДУ ЦЕХАМИ ГПЗ-2



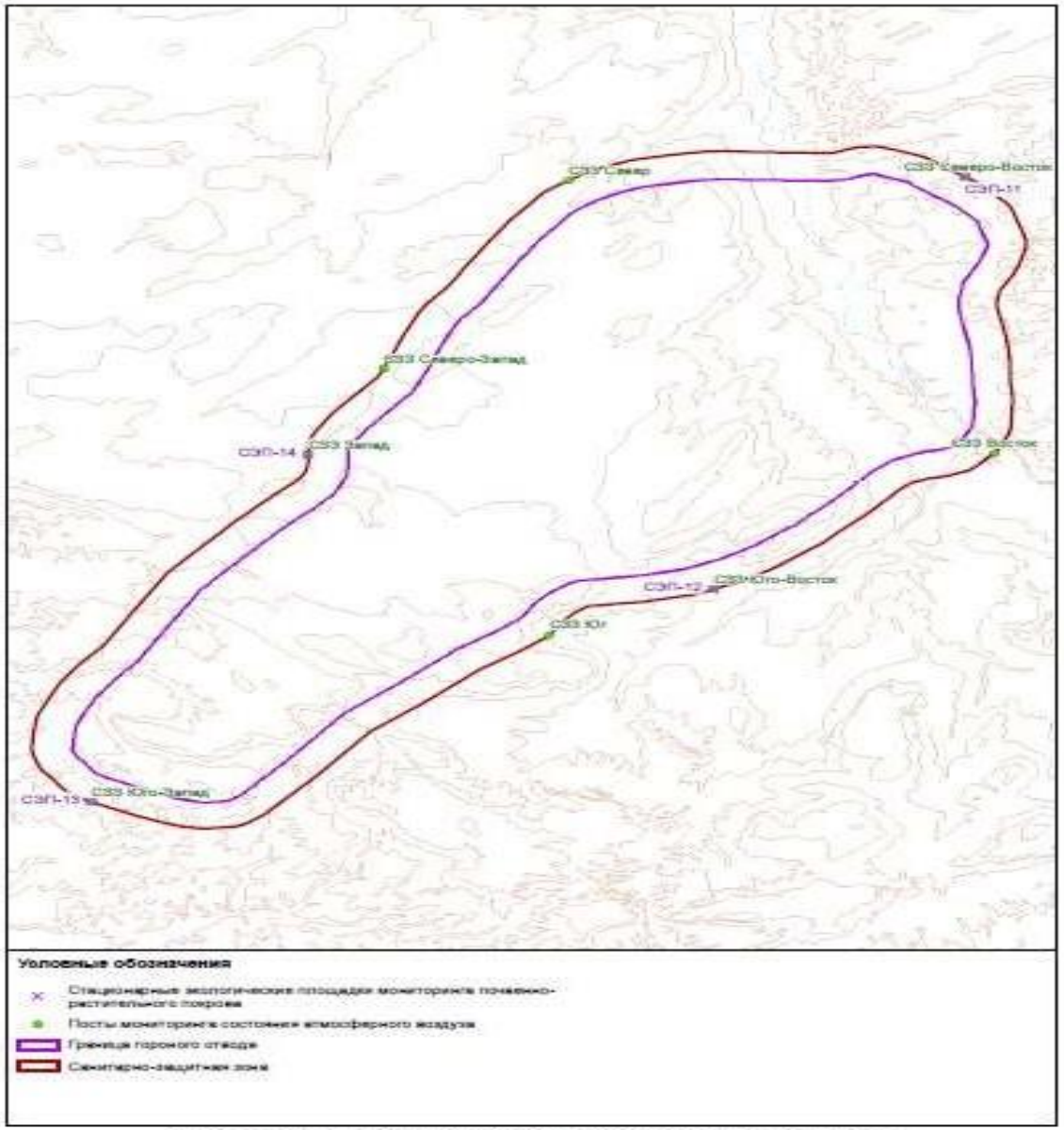


Схема расположения объектов мониторинга месторождения Северная Труба

Приложение 2

Схема рас положения наблюдательных скважин подземных вод на территории ГПЗ-2

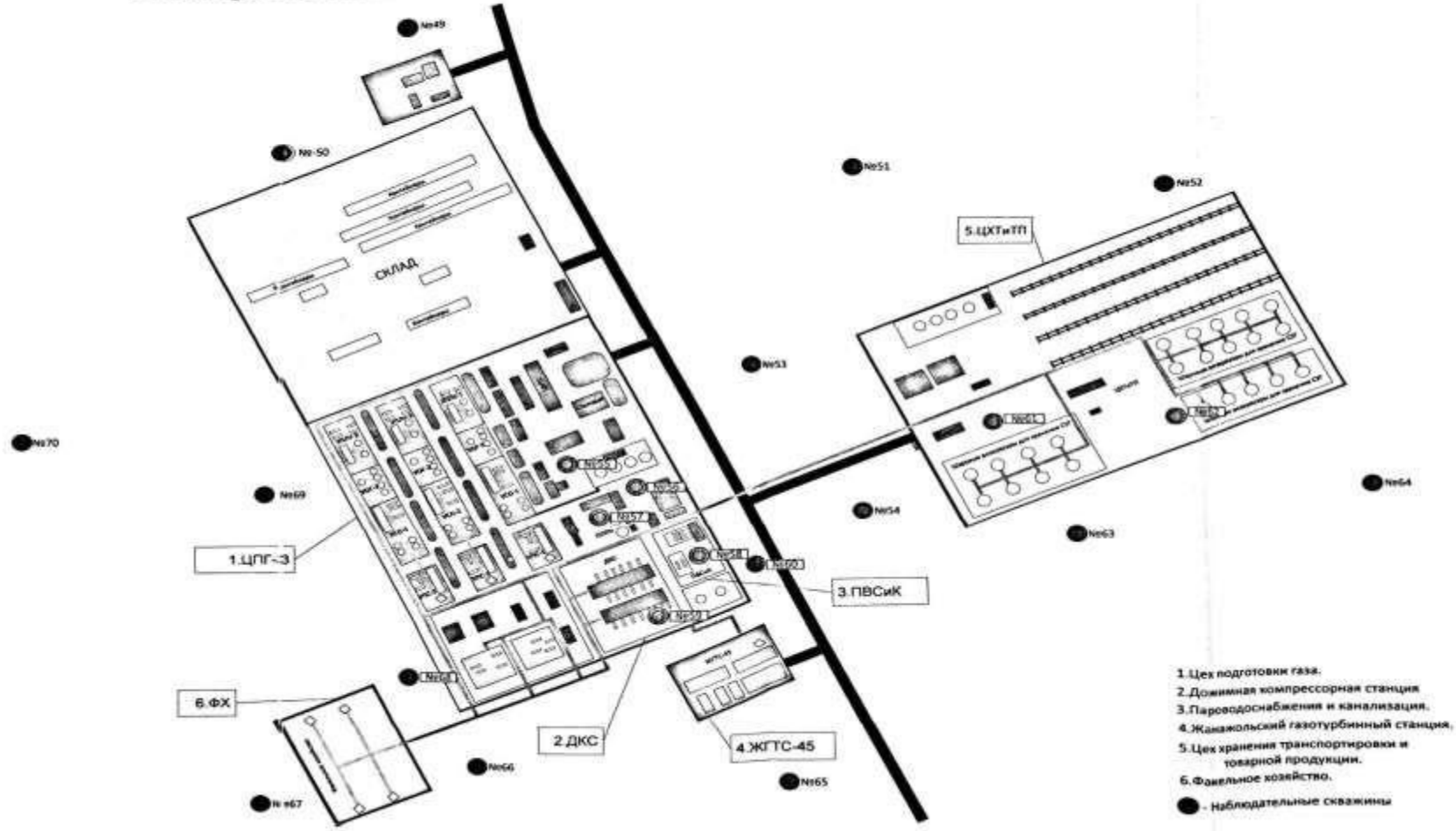
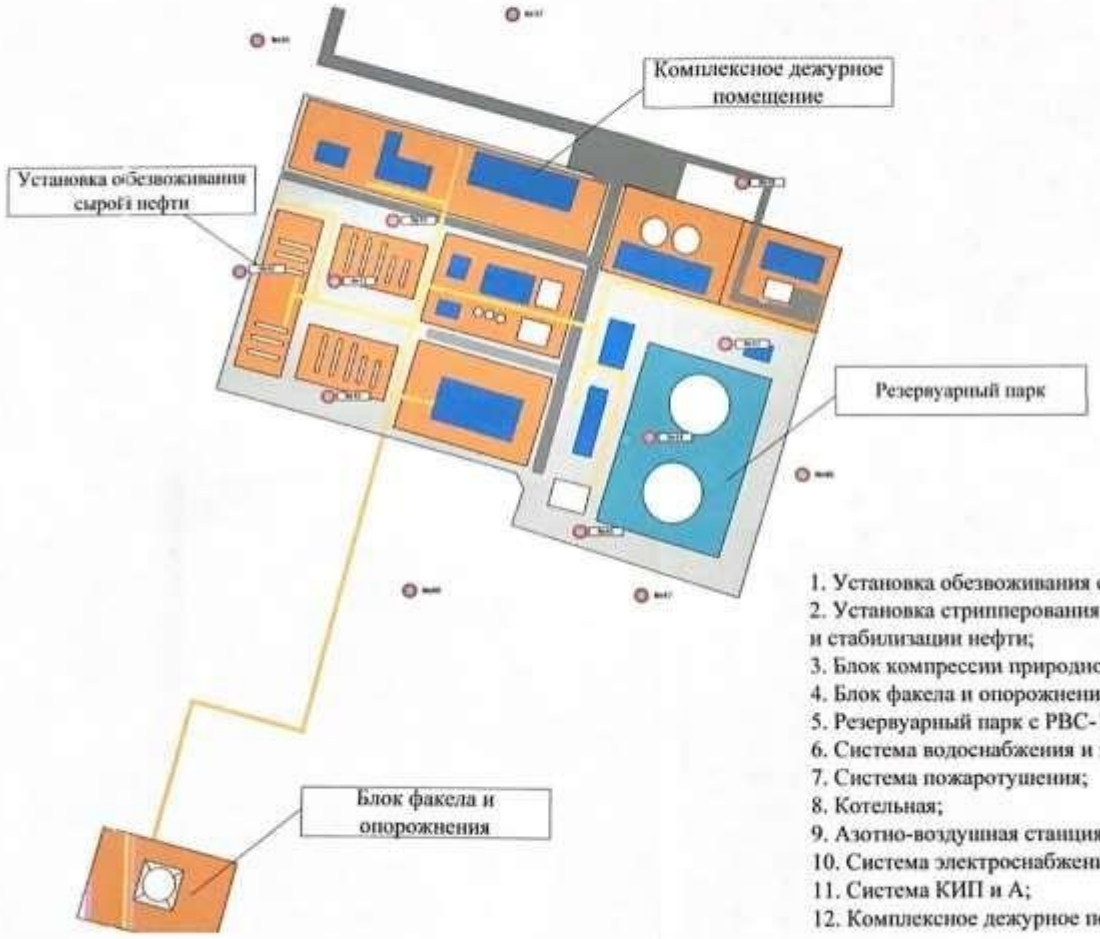


Схема расположения наблюдательных скважин подземных вод на территории ЦПН-3



1. Установка обезвоживания сырой нефти;
2. Установка стриппирования (отдувки) и стабилизации нефти;
3. Блок компрессии природного газа;
4. Блок факела и опорожнения;
5. Резервуарный парк с РВС-10000м³;
6. Система водоснабжения и канализации;
7. Система пожаротушения;
8. Котельная;
9. Азотно-воздушная станция (АВС);
10. Система электроснабжения;
11. Система КИП и А;
12. Комплексное дежурное помещение;


Схема расположения экологического поста вахтого поселка Жанажол
Санитарно-защитная зона в/п Жанажол
Координаты экологического поста
Широта 46 26 24,66
Долгота 57 25 36,20

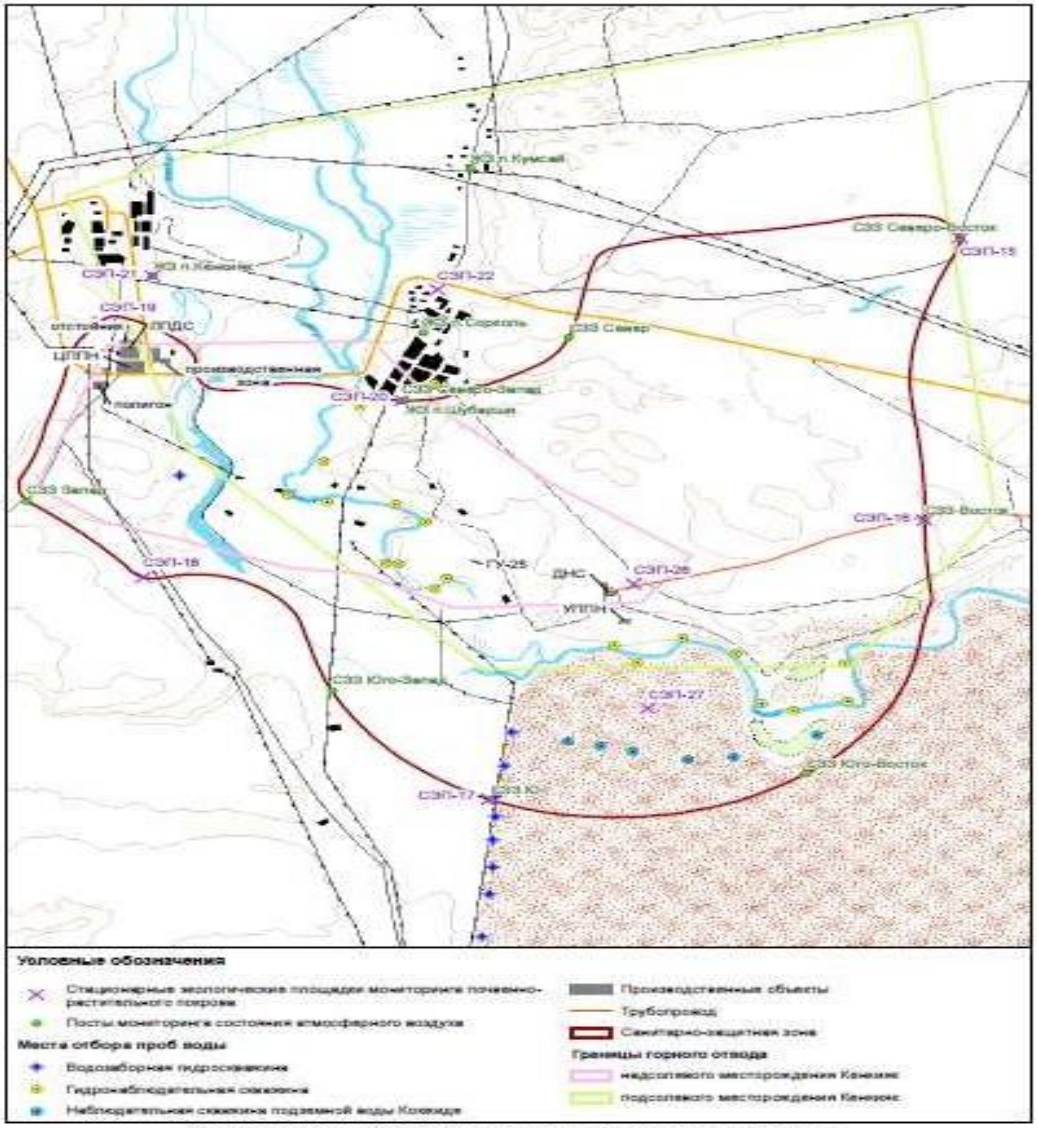
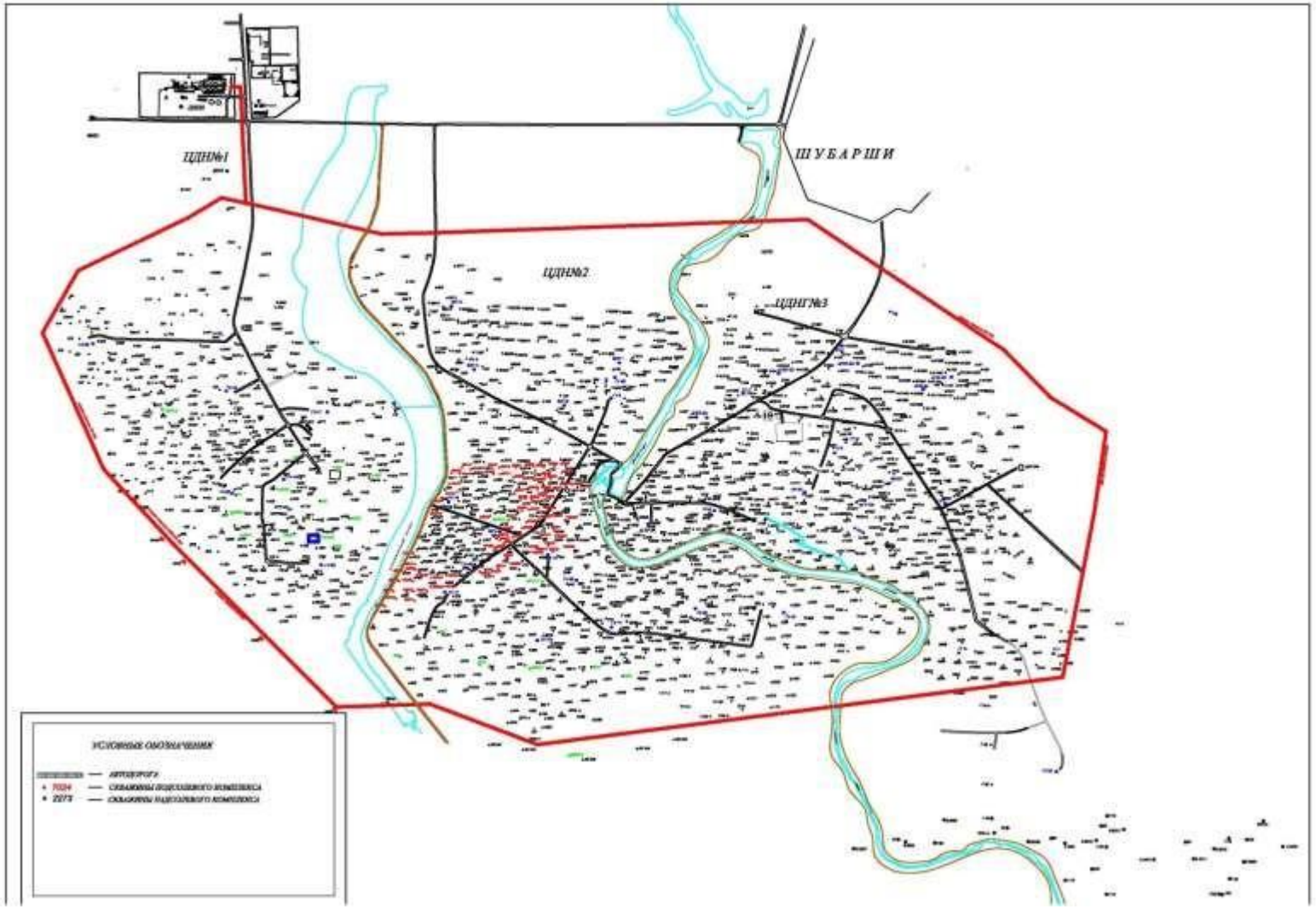
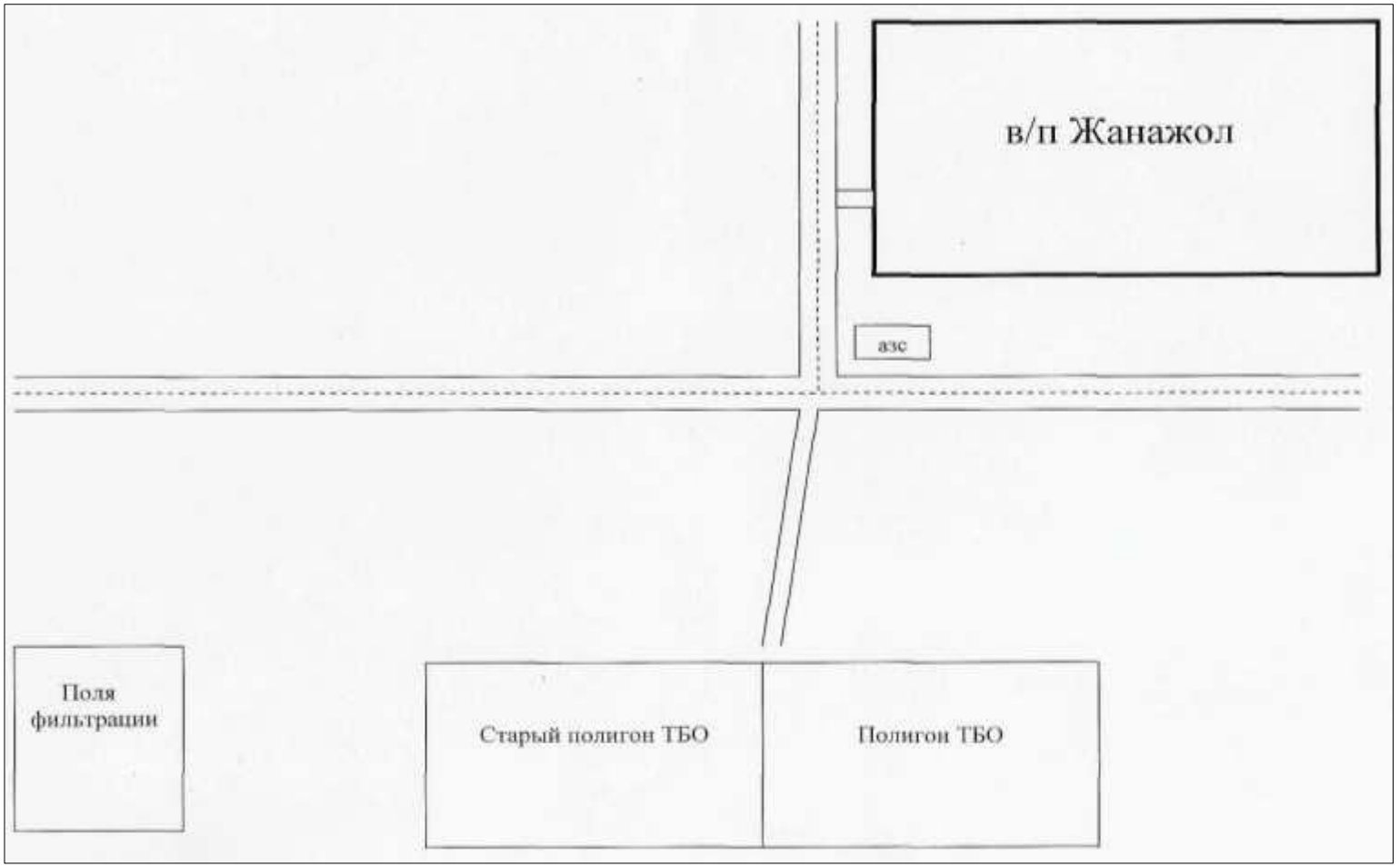


Схема расположения объектов мониторинга месторождения Кенкияк

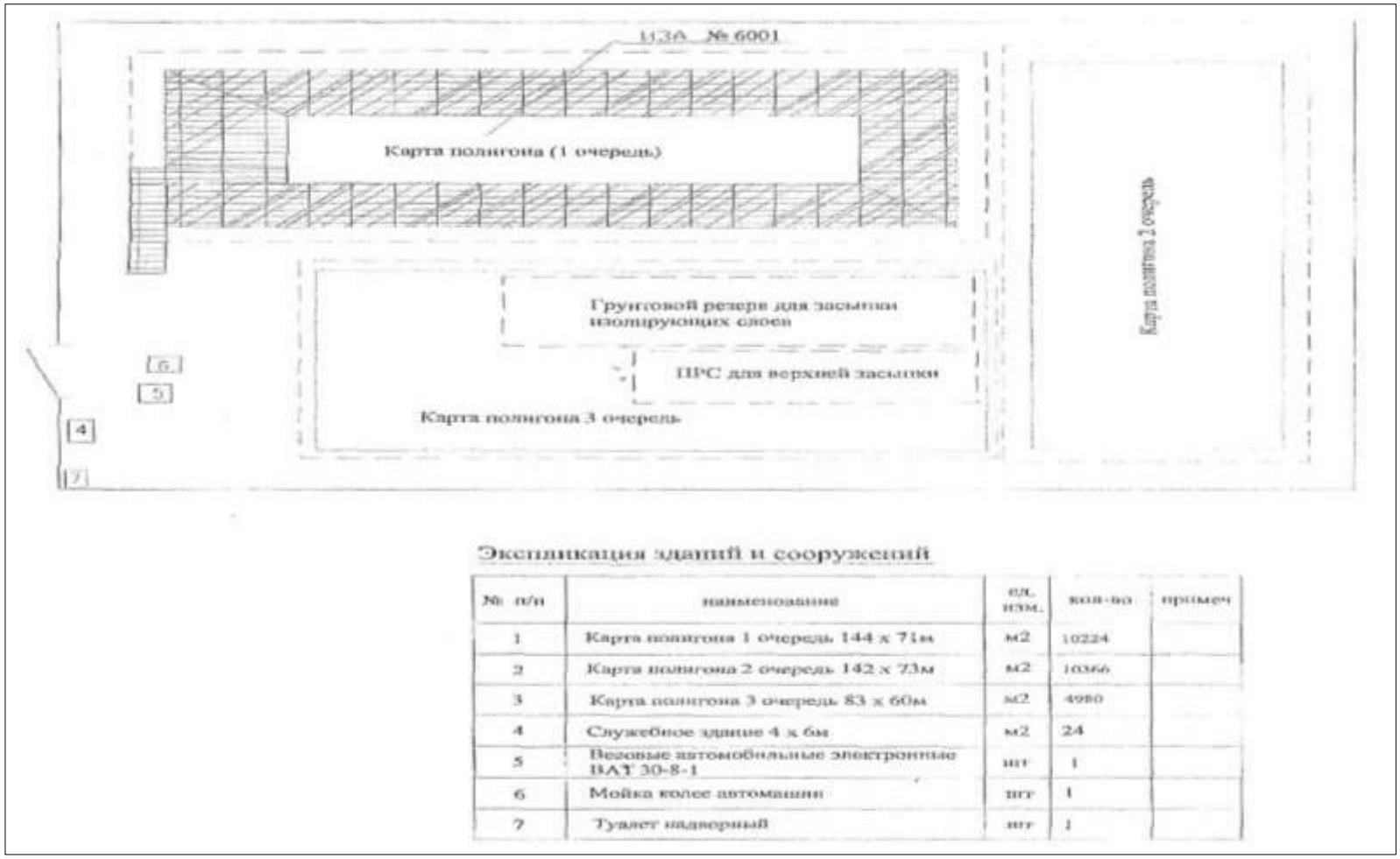
Технологическая схема по месторождению Кенкияк надсолевой



Управление общественным питанием и торговлей (УОПиТ). Схема полигона ТБО в/п Жанажол.



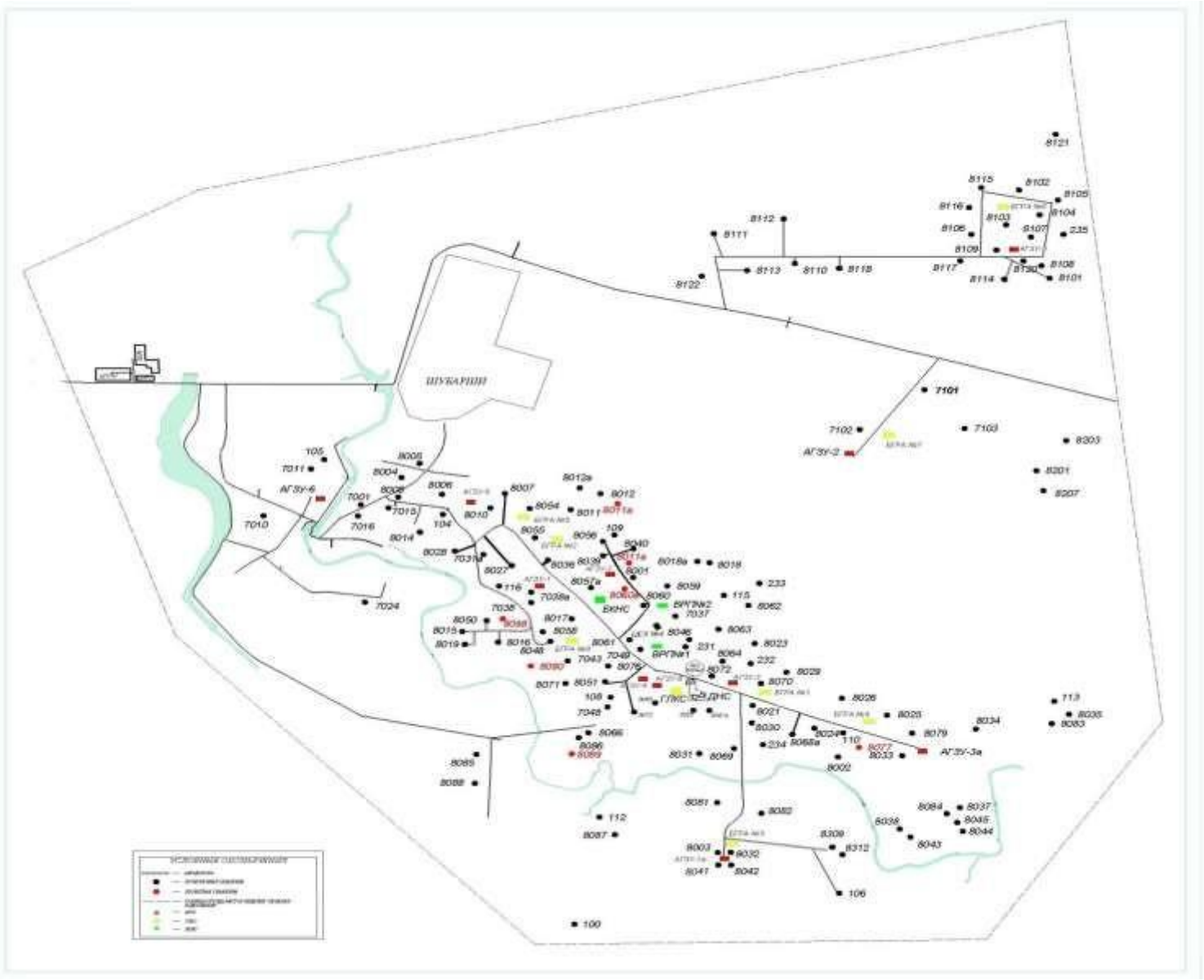
План площадки полигона ТБО в/п Жанажол.

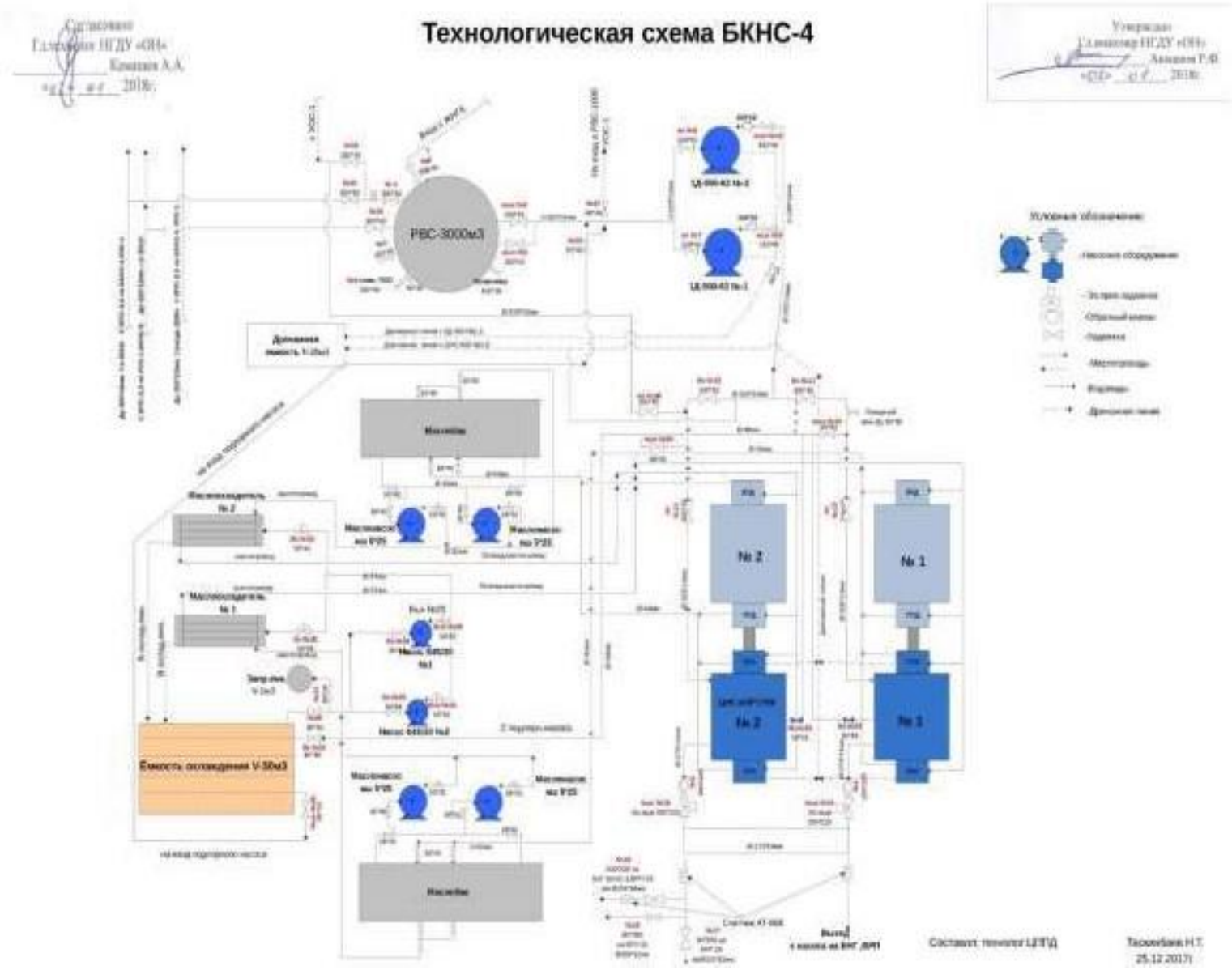


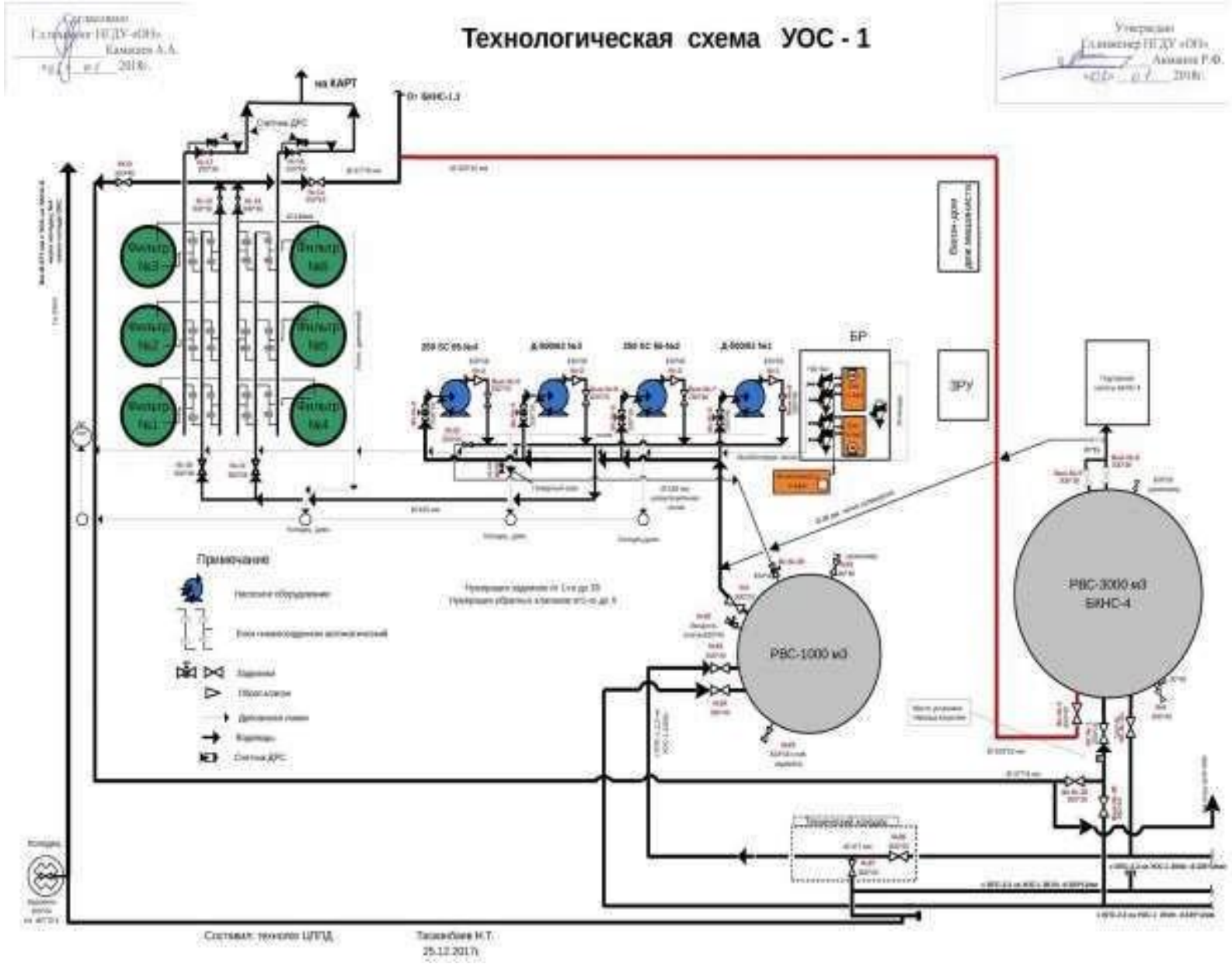
Экспликация зданий и сооружений

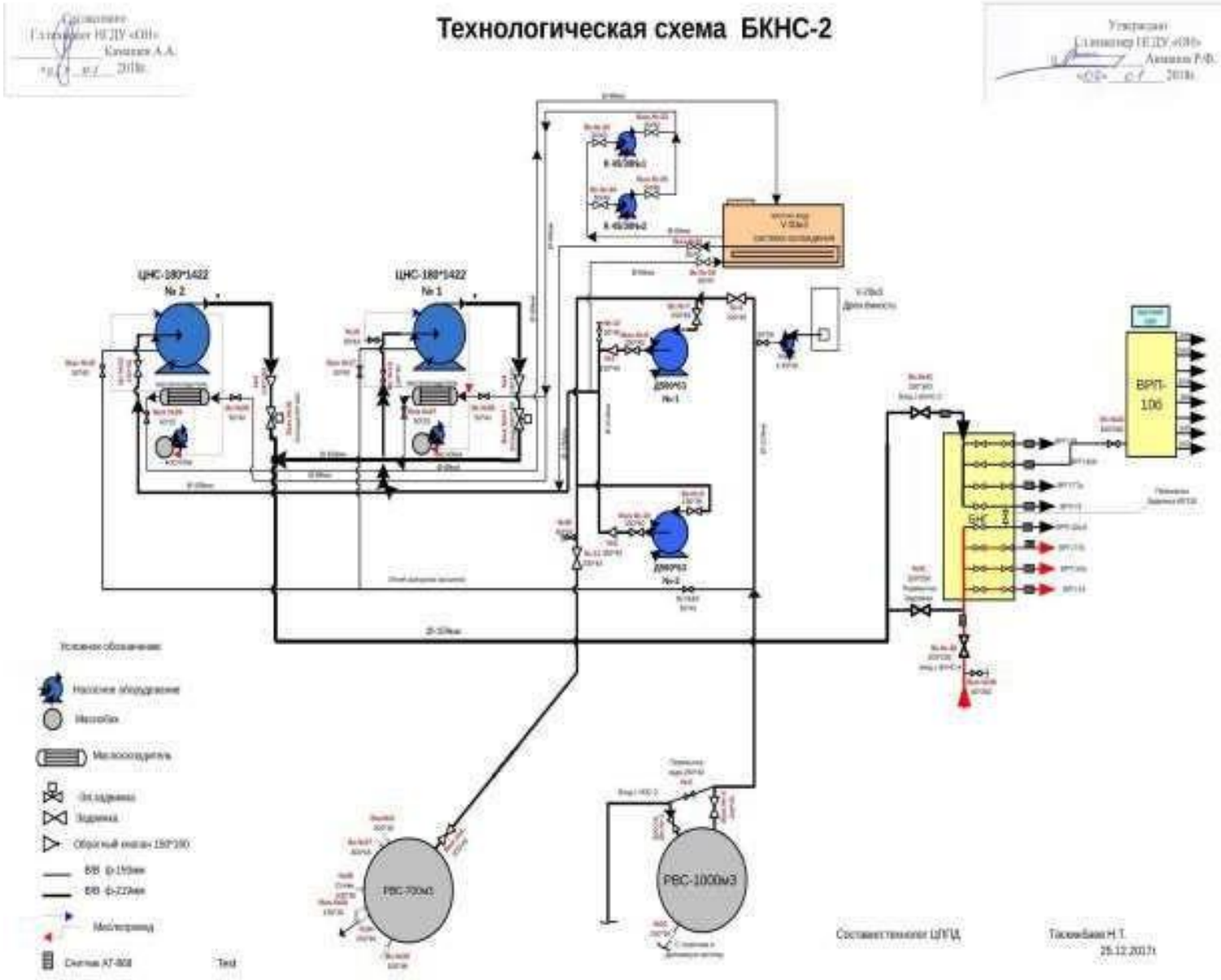
№ п/п	наименование	ед. изм.	кол-во	примеч
1	Карта полигона 1 очередь 144 х 71м	м2	10224	
2	Карта полигона 2 очередь 142 х 73м	м2	10366	
3	Карта полигона 3 очередь 83 х 60м	м2	4980	
4	Служебное здание 4 х 6м	м2	24	
5	Весовые автомобильные электронные ВАТ 30-8-1	шт	1	
6	Мойка колес автомашин	шт	1	
7	Туалет надворный	шт	1	

Технологическая схема по месторождению Кенкияк подсолевой

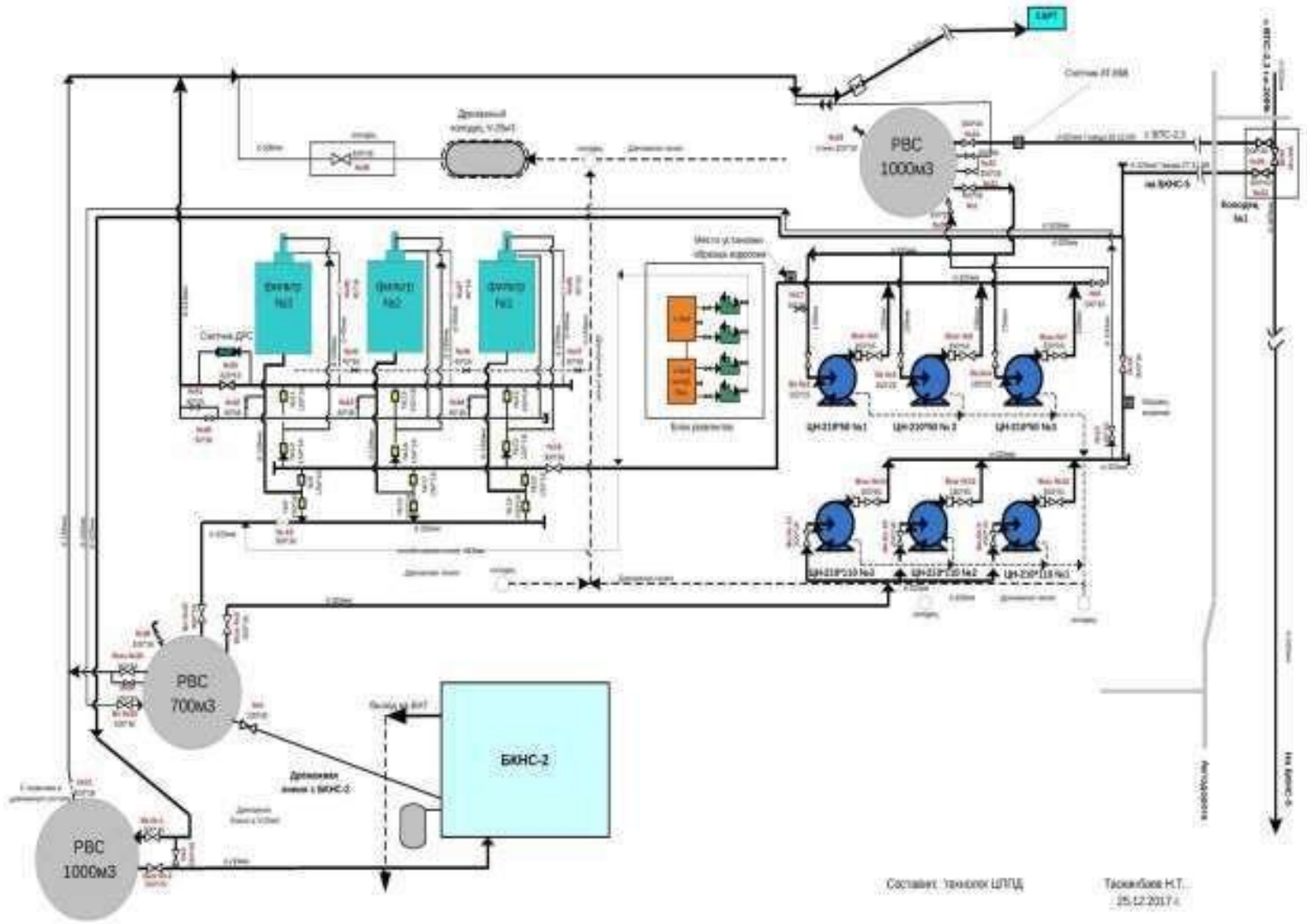



Технологическая схема БКНС-4
РВС-3000м3
№ 2
№ 1
Емкость охлаждения V-50м3

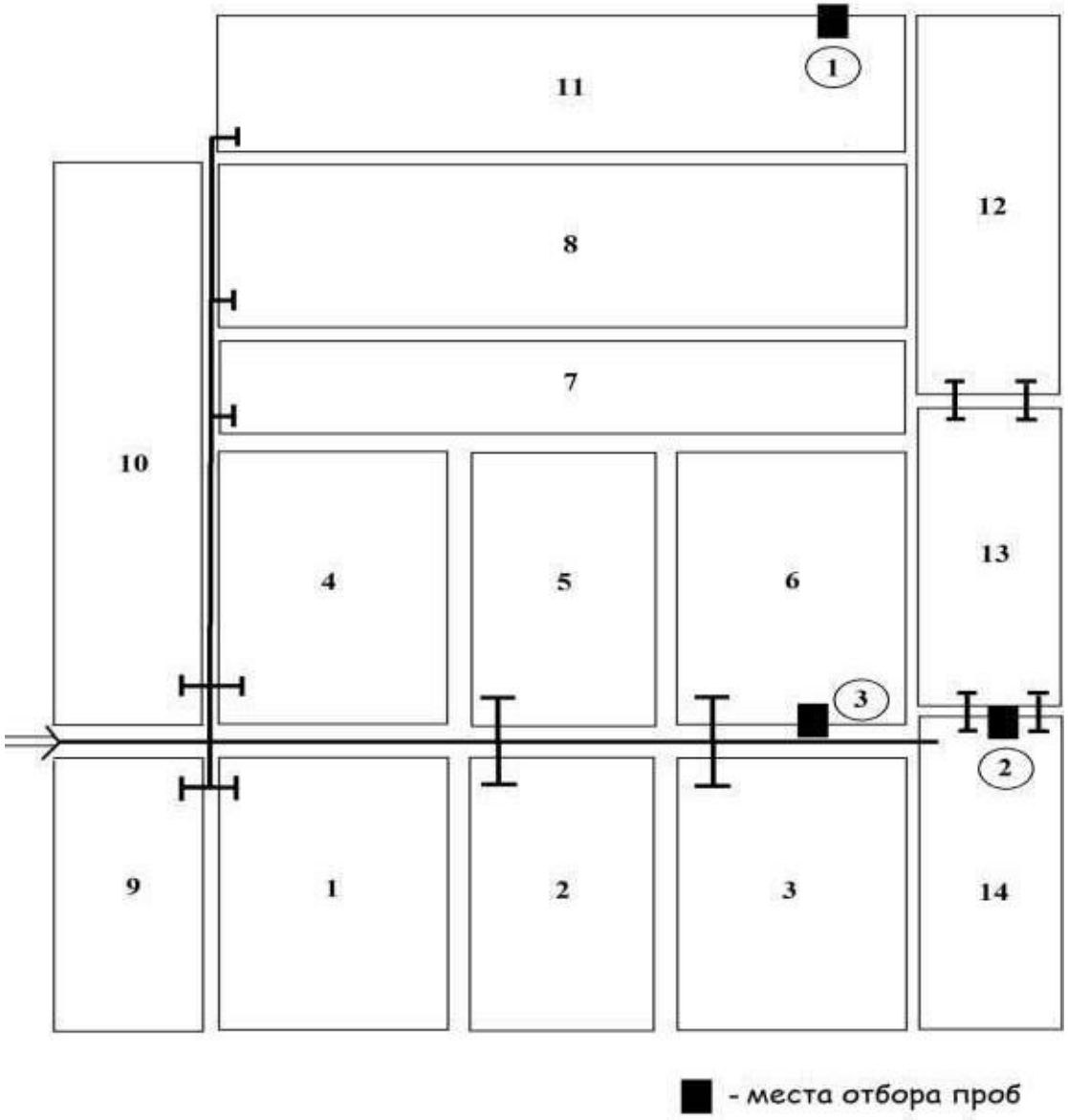

Технологическая схема УОС - 1
На КАРТ
От БИНС-1,3
Сигнал ДРС
Фильтр №3
Фильтр №6
Фильтр №2
Фильтр №5
Фильтр №1
Фильтр №4
Д-500М2 №4
Д-500М2 №3
350 ЭЦ 65-№2
Д-500М2 №1
БР
ЗРУ
Примечание
РВС-1000 м3
РВС-3000 м3
БИНС-4


Технологическая схема БКНС-2
ЦНС-180*1422
№ 2
ЦНС-180*1422
№ 1
ДЭ6000
№ 1
ДЭ6000
№ 2
БРП-100
БНС
РВС-700м3
РВС-1000м3
Условное обозначение:
Насосное оборудование
Мегабак
Маслоохладитель
Обратный клапан 150*100
Счетчик АГ-808
Составил технолог ЦППД
Тажибаева Н.Т.
25.12.2017г.

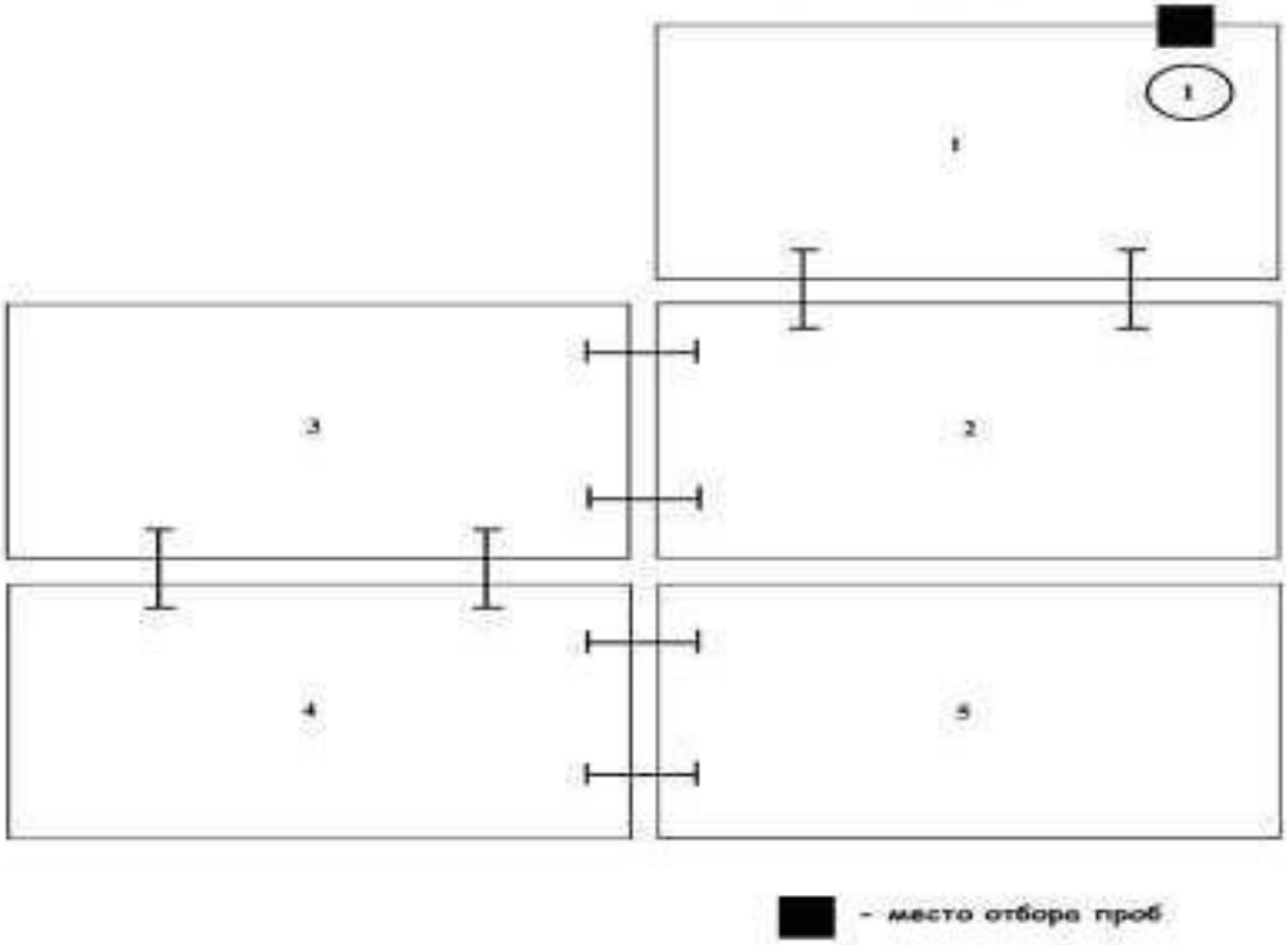
Технологическая схема УОС-2



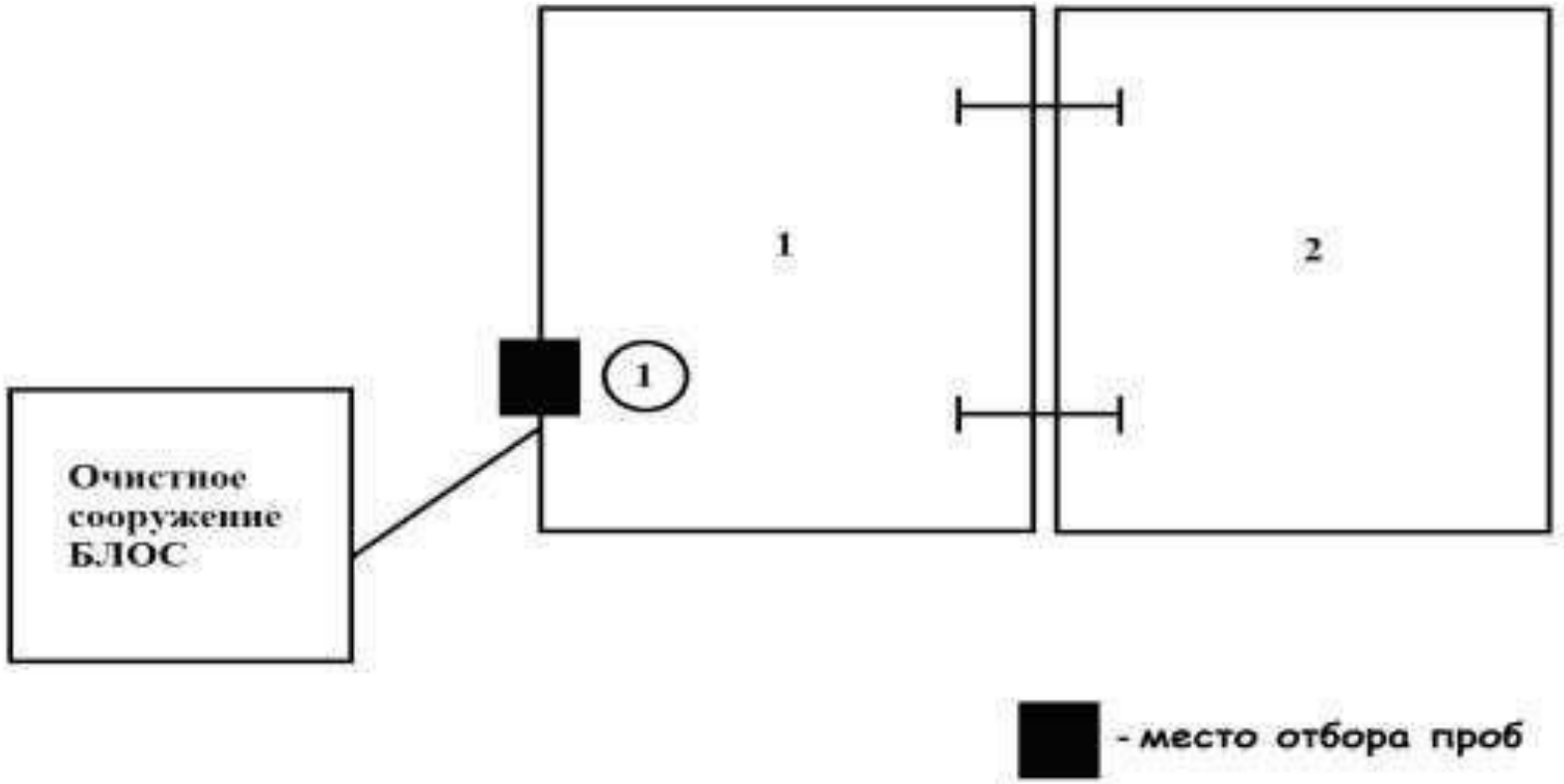
Карта-схема поля-фильтрации вахтовый поселок Жанажол



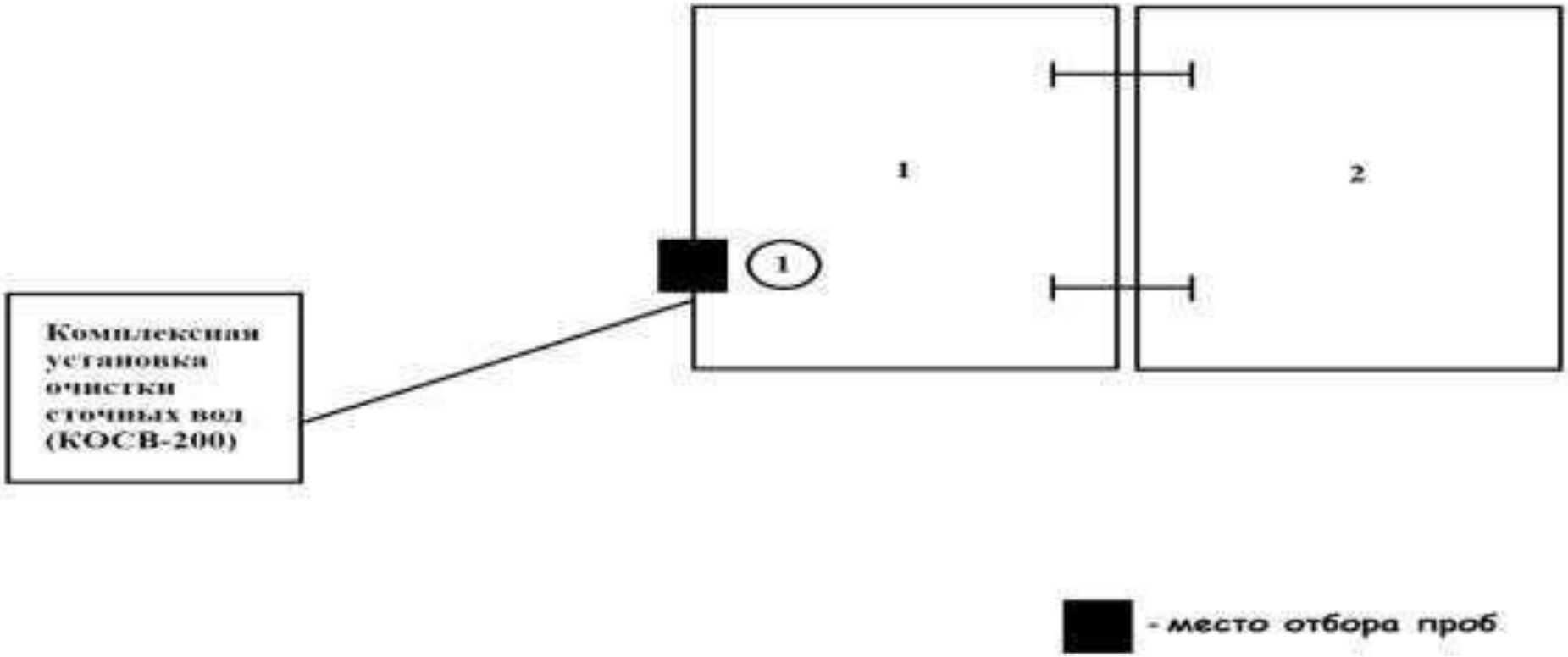
Карта-схема поля-фильтрации станция Жанажол



Карта-схема поля-фильтрации Вахтовый поселок Северная Трува



Карта-схема поля-фильтрации база отдыха «Нефтяник» в п. Украинка



ПРИЛОЖЕНИЕ 2

План-графики контроля за соблюдением нормативов на источниках выбросов

Жанажольский нефтегазоперерабатывающий комплекс (ЖНГК)

План-график контроля на предприятии за соблюдением нормативов НДВ на 2027 год

N источника	Производство, цех, участок.	Контролируемое вещество	Периодичность контроля	Норматив выбросов НДВ		Кем осуществляется контроль	Методика проведения контроля
				г/с	мг/м3		
1	2	3	4	5	6	7	8
0001	ЖНГК ГПЗ-1	Азота (IV) диоксид (4)	1 раз/квартал	0,33201	119	Аккредитованная лаборатория	Инструментальный замер
		Азот (II) оксид (6)		0,04185	15		
		Сера диоксид (516)		0,0279	10		
		Углерод оксид (584)		0,24552	88		
		Метан (727*)		0,18135	65		
0002	ЖНГК ГПЗ-1	Азота (IV) диоксид (4)		0,4233105	148,53		
		Азот (II) оксид (6)		0,0644385	22,61		
		Сера диоксид (516)		0,0303525	10,65		
		Углерод оксид (584)		0,288249	101,14		
		Метан (727*)		0,2353245	82,57		
0003	ЖНГК ГПЗ-1	Азота (IV) диоксид (4)		0,242876237	201,32788		
		Азот (II) оксид (6)		0,040175923	33,303107		
		Сера диоксид (516)		0,021317837	17,671037		
		Углерод оксид (584)		0,16850496	139,67915		
		Метан (727*)		0,152359834	126,29594		
0005	ЖНГК ГПЗ-1	Азота (IV) диоксид (4)		0,2816	222,43286		
		Азот (II) оксид (6)		0,0458	36,176935		
		Сера диоксид (516)		0,078	61,611374		
		Углерод оксид (584)		0,1246	98,420221		
		Метан (727*)		0,1246	98,420221		
0007	ЖНГК ГПЗ-1	Азота (IV) диоксид (4)		0,2816	222,43286		
		Азот (II) оксид (6)		0,0458	36,176935		
		Сера диоксид (516)		0,078	61,611374		
		Углерод оксид (584)		0,1246	98,420221		
		Метан (727*)		0,1246	98,420221		
0008	ЖНГК ГПЗ-1	Азота (IV) диоксид (4)		0,2816	222,43286		
		Азот (II) оксид (6)		0,0458	36,176935		
		Сера диоксид (516)		0,078	61,611374		
		Углерод оксид (584)		0,1246	98,420221		
		Метан (727*)		0,1246	98,420221		

1	2	3	4	5	6	7	8
0009	ЖНГК ГПЗ-1	Азота (IV) диоксид (4)	1 раз/квартал	0,2816	222,43286	Аккредитованная лаборатория	Инструментальный замер
		Азот (II) оксид (6)		0,0458	36,176935		
		Сера диоксид (516)		0,078	61,611374		
		Углерод оксид (584)		0,1246	98,420221		
		Метан (727*)		0,1246	98,420221		
0010	ЖНГК ГПЗ-1	Азота (IV) диоксид (4)		0,2816	222,43286		
		Азот (II) оксид (6)		0,0458	36,176935		
		Сера диоксид (516)		0,078	61,611374		
		Углерод оксид (584)		0,1246	98,420221		
		Метан (727*)		0,1246	98,420221		
0033	ЖНГК ГПЗ-1	Азота (IV) диоксид (4)		30,557464246	40,31643	Силами предприятия	Расчетный метод
		Азот (II) оксид (6)		4,965587939	6,5514198		
		Углерод (583)		25,464553534	33,597025		
		Сера диоксид (516)		506,109141469	667,74237		
		Сероводород (518)		0,42520533088	0,5610008		
		Углерод оксид (584)		254,645535343	335,97025		
		Метан (727*)		6,366138384	8,3992562		
		Смесь природных меркаптанов (526)		0,00824447223	0,0108775		
0034	ЖНГК ГПЗ-1	Азота (IV) диоксид (4)		30,39458775	40,119982		
		Азот (II) оксид (6)		4,93912051	6,5194971		
		Углерод (583)		25,328823124	33,433318		
		Сера диоксид (516)		503,395489118	664,46757		
		Сероводород (518)		0,42292545845	0,5582495		
		Углерод оксид (584)		253,288231241	334,33318		
		Метан (727*)		6,332205781	8,3583296		
		Смесь природных меркаптанов (526)		0,0082002805	0,0108241		
0035	ЖНГК ГПЗ-1	Азота (IV) диоксид (4)		32,952834899	36,70964		
		Азот (II) оксид (6)		5,35483567	5,9653165		
		Углерод (583)		27,460695742	30,591367		
		Сера диоксид (516)		1547,49480005	1723,9178		
		Сероводород (518)		1,30130249619	1,4496582		
		Углерод оксид (584)		274,606957416	305,91367		
		Метан (727*)		6,865173936	7,6478417		
		Смесь природных меркаптанов (526)		0,0235443336	0,0262285		

1	2	3	4	5	6	7	8
0036	ЖНГК ГПЗ-1	Азота (IV) диоксид (4)	1 раз/квартал	33,091213165	36,662225	Силами предприятия	Расчетный метод
		Азот (II) оксид (6)		5,377322139	5,9576115		
		Углерод (583)		27,576010969	30,551854		
		Сера диоксид (516)		1552,29797445	1719,813		
		Сероводород (518)		1,30532387324	1,4461869		
		Углерод оксид (584)		275,760109688	305,51854		
		Метан (727*)		6,894002742	7,6379635		
		Смесь природных меркаптанов (526)		0,02364227776	0,0261936		
0037	ЖНГК ГПЗ-1	Сероводород (518)		0,0000192325	0,0279858	Аккредитованная лаборатория	Инструментальный замер
		Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)		0,0093415	13,593105		
0038	ЖНГК ГПЗ-1	Сероводород (518)		0,0000176625	0,0249873		
		Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)		0,00938232	13,273269		
0039	ЖНГК ГПЗ-1	Сероводород (518)		0,0000219015	0,0309843		
		Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)		0,009050265	12,803507		
0040	ЖНГК ГПЗ-1	Сероводород (518)		0,0000192325	0,0279858		
		Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)		0,0090118	13,113349		
0041	ЖНГК ГПЗ-1	Сероводород (518)		0,000021195	0,0299848		
		Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)		0,00956601	13,533137		
0042	ЖНГК ГПЗ-1	Сероводород (518)		0,0000289665	0,0409792		
		Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)		0,01237788	17,511119		
0043	ЖНГК ГПЗ-1	Сероводород (518)		0,00002826	0,0399797		
		Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)		0,01168551	16,531616		
0044	ЖНГК ГПЗ-1	Сероводород (518)		0,0000289665	0,0409792		
		Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)		0,01233549	17,45115		
0045	ЖНГК ГПЗ-1	Сероводород (518)		0,00002826	0,0399797		
		Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)		0,013218615	18,700516		

1	2	3	4	5	6	7	8
0046	ЖНГК ГПЗ-1	Азота (IV) диоксид (4)	1 раз/квартал	3,60585648	1070,815	Аккредитованная лаборатория	Инструментальный замер
		Азот (II) оксид (6)		0,58394752	173,41226		
		Углерод (583)		0,04387412	13,0291		
		Сера диоксид (516)		0,20968423	62,268981		
		Углерод оксид (584)		6,04094757	1793,953		
		Бенз/а/пирен (54)		0,00000072372	0,0002149		
		Формальдегид (609)		0,009775411	2,9029598		
		Алканы С12-19 (10)		0,73475234	218,19609		
0047	ЖНГК ГПЗ-1	Азота (IV) диоксид (4)		3,5944236	1067,4198		
		Азот (II) оксид (6)		0,5817642	172,76389		
		Углерод (583)		0,04367521	12,97003		
		Сера диоксид (516)		0,020976725	6,2293635		
		Углерод оксид (584)		6,04135767	1794,0748		
		Бенз/а/пирен (54)		0,00000072372	0,0002149		
		Формальдегид (609)		0,009785264	2,9058858		
		Алканы С12-19 (10)		0,73457458	218,1433		
0048	ЖНГК ГПЗ-1	Азота (IV) диоксид (4)		2,026123622	2999,6986		
		Азот (II) оксид (6)		0,327835311	485,36383		
		Углерод (583)		0,024803174	36,721376		
		Сера диоксид (516)		0,118223512	175,03123		
		Углерод оксид (584)		3,342177064	4948,1304		
		Бенз/а/пирен (54)		0,00000043148	0,0006388		
		Формальдегид (609)		0,005157764	7,6361271		
		Алканы С12-19 (10)		0,479489775	709,88996		
0049	ЖНГК ГПЗ-1	Азота (IV) диоксид (4)		4,709261678	1518,4598		
		Азот (II) оксид (6)		0,758327427	244,51598		
		Углерод (583)		0,048077413	15,502137		
		Сера диоксид (516)		0,031059683	10,01492		
		Углерод оксид (584)		7,440529919	2399,1331		
		Бенз/а/пирен (54)		0,00000102672	0,0003311		
		Формальдегид (609)		0,011903112	3,8380533		
		Алканы С12-19 (10)		0,54435039	175,52097		

1	2	3	4	5	6	7	8
0050	ЖНГК ГПЗ-1	Азота (IV) диоксид (4)	1 раз/квартал	3,551028475	1058,1733	Аккредитованная лаборатория	Инструментальный замер
		Азот (II) оксид (6)		0,669681353	199,55878		
		Углерод (583)		0,045548797	13,573116		
		Сера диоксид (516)		0,035117519	10,464692		
		Углерод оксид (584)		6,971112544	2077,3264		
		Бенз/а/пирен (54)		0,00000102667	0,0003059		
		Формальдегид (609)		0,011068559	3,2983271		
		Алканы С12-19 (10)		0,537395304	160,13878		
0051	ЖНГК ГПЗ-1	Азота (IV) диоксид (4)		4,588897022	1293,8637		
		Азот (II) оксид (6)		0,725669058	204,60622		
		Углерод (583)		0,044771629	12,623597		
		Сера диоксид (516)		0,033144476	9,3452598		
		Углерод оксид (584)		6,911279059	1948,6716		
		Бенз/а/пирен (54)		0,00000102667	0,0002895		
		Формальдегид (609)		0,011308115	3,1883827		
		Алканы С12-19 (10)		0,561116483	158,20975		
0052	ЖНГК ГПЗ-1	Азота (IV) диоксид (4)		4,540554547	716,91637		
		Азот (II) оксид (6)		0,749183904	118,29		
		Углерод (583)		0,046463962	7,336279		
		Сера диоксид (516)		0,074823437	11,814008		
		Углерод оксид (584)		7,4142936	1170,6562		
		Бенз/а/пирен (54)		0,00000102672	0,0001621		
		Формальдегид (609)		0,011394432	1,7990875		
		Алканы С12-19 (10)		0,95086535	150,13385		
0053	ЖНГК ГПЗ-1	Азота (IV) диоксид (4)		3,932285671	2429,2779		
		Азот (II) оксид (6)		0,751766444	464,42444		
		Углерод (583)		0,046611267	28,795395		
		Сера диоксид (516)		0,01603324	9,9049759		
		Углерод оксид (584)		7,444115389	4598,8075		
		Бенз/а/пирен (54)		0,00000102672	0,0006343		
		Формальдегид (609)		0,010532431	6,5066996		
		Алканы С12-19 (10)		0,494182973	305,29515		
0054	ЖНГК ГПЗ-1	Сероводород (518)		0,0000233145	0,0329833		
		Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)		0,021089025	29,834869		

1	2	3	4	5	6	7	8
0055	ЖНГК ГПЗ-1	Сероводород (518)	1 раз/квартал	0,0000233538	0,0339828	Аккредитованная лаборатория	Инструментальный замер
		Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)		0,020489481	29,814877		
0056	ЖНГК ГПЗ-1	Сероводород (518)		0,0000226669	0,0329833		
		Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)		0,019466038	28,325633		
0057	ЖНГК ГПЗ-1	Сероводород (518)		0,0000219015	0,0309843		
		Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)		0,01711143	24,207723		
0058	ЖНГК ГПЗ-1	Сероводород (518)		0,0000200764	0,0309843		
		Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)		0,015704906	24,237705		
0059	ЖНГК ГПЗ-1	Сероводород (518)		0,0000219015	0,0309843		
		Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)		0,01663101	23,528068		
0060	ЖНГК ГПЗ-1	Сероводород (518)		0,0000233145	0,0329833		
		Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)		0,018036945	25,517059		
0061	ЖНГК ГПЗ-1	Сероводород (518)		0,00002198	0,0319838		
		Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)		0,017522181	25,497067		
0062	ЖНГК ГПЗ-1	Сероводород (518)		0,000021352	0,0319838		
		Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)		0,017034893	25,51706		
0063	ЖНГК ГПЗ-1	Сероводород (518)		0,0000233145	0,0359818		
		Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)		0,018295406	28,235677		
0064	ЖНГК ГПЗ-1	Сероводород (518)		0,0000233145	0,0329833		
		Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)		0,01811466	25,627003		
0065	ЖНГК ГПЗ-1	Сероводород (518)		0,0000240406	0,0349822		
		Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)		0,020317763	29,565005		
0066	ЖНГК ГПЗ-1	Сероводород (518)		0,000021195	0,0299848		
		Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)		0,013600125	19,240242		
0067	ЖНГК ГПЗ-1	Сероводород (518)		0,0000200175	0,0299848		
		Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)		0,01286458	19,270227		

1	2	3	4	5	6	7	8
0068	ЖНГК ГПЗ-1	Сероводород (518)	1 раз/квартал	0,0000190755	0,0269863	Аккредитованная лаборатория	Инструментальный замер
		Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)		0,01366371	19,330197		
0069	ЖНГК ГПЗ-1	Сероводород (518)		0,0000200764	0,0309843		
		Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)		0,014364323	22,168756		
0070	ЖНГК ГПЗ-1	Азота (IV) диоксид (4)		1,525845	183,49579		
		Азот (II) оксид (6)		0,248567	29,892288		
		Углерод (583)		0,0182836	2,1987578		
		Сера диоксид (516)		0,0863477	10,384042		
		Углерод оксид (584)		2,559485	307,79975		
		Бенз/а/пирен (54)		0,00000030861	3,711E-05		
		Формальдегид (609)		0,00414864	0,4989091		
		Алканы С12-19 (10)		0,4864528	58,50007		
0071	ЖНГК ГПЗ-1	Азота (IV) диоксид (4)		1,536482	184,77498		
		Азот (II) оксид (6)		0,249651	30,022648		
		Углерод (583)		0,0187351	2,2530545		
		Сера диоксид (516)		0,0885267	10,646086		
		Углерод оксид (584)		2,561374	308,02692		
		Бенз/а/пирен (54)		0,00000030861	3,711E-05		
		Формальдегид (609)		0,00409846	0,4928745		
		Алканы С12-19 (10)		0,534246	64,247607		
0072	ЖНГК ГПЗ-1	Азота (IV) диоксид (4)		1,5296754	183,95643		
		Азот (II) оксид (6)		0,247687	29,78646		
		Углерод (583)		0,0183164	2,2027023		
		Сера диоксид (516)		0,0864564	10,397115		
		Углерод оксид (584)		2,5631247	308,23746		
		Бенз/а/пирен (54)		0,00000030861	3,711E-05		
		Формальдегид (609)		0,00415684	0,4998952		
		Алканы С12-19 (10)		0,475682	57,20479		

1	2	3	4	5	6	7	8
0073	ЖНГК ГПЗ-1	Азота (IV) диоксид (4)	1 раз/квартал	1,5363558	184,7598	Аккредитованная лаборатория	Инструментальный замер
		Азот (II) оксид (6)		0,2466825	29,66566		
		Углерод (583)		0,0185282	2,228173		
		Сера диоксид (516)		0,0875864	10,533007		
		Углерод оксид (584)		2,5581243	307,63612		
		Бенз/а/пирен (54)		0,00000030861	3,711E-05		
		Формальдегид (609)		0,00417212	0,5017328		
		Алканы С12-19 (10)		0,4812835	57,878418		
0074	ЖНГК ГПЗ-1	Азота (IV) диоксид (4)		1,5374495	184,89133		
		Азот (II) оксид (6)		0,2489852	29,94258		
		Углерод (583)		0,0187642	2,256554		
		Сера диоксид (516)		0,0892546	10,733622		
		Углерод оксид (584)		2,5748632	309,64911		
		Бенз/а/пирен (54)		0,00000030856	3,711E-05		
		Формальдегид (609)		0,00417325	0,5018687		
		Алканы С12-19 (10)		0,521473	62,711546		
0075	ЖНГК ГПЗ-1	Азота (IV) диоксид (4)		1,5287652	183,84697		
		Азот (II) оксид (6)		0,2477578	29,794974		
		Углерод (583)		0,0186578	2,2437585		
		Сера диоксид (516)		0,0886423	10,659988		
		Углерод оксид (584)		2,5682256	308,85089		
		Бенз/а/пирен (54)		0,00000030856	3,711E-05		
		Формальдегид (609)		0,00409558	0,4925282		
		Алканы С12-19 (10)		0,50684234	60,952085		
0076	ЖНГК ГПЗ-1	Азота (IV) диоксид (4)		1,524756	233,37341		
		Азот (II) оксид (6)		0,247676	37,908356		
		Углерод (583)		0,0183485	2,8083523		
		Сера диоксид (516)		0,0864425	13,230564		
		Углерод оксид (584)		2,5498752	390,2743		
		Бенз/а/пирен (54)		0,00000030861	4,723E-05		
		Формальдегид (609)		0,00413872	0,6334569		
		Алканы С12-19 (10)		0,4857412	74,345719		

1	2	3	4	5	6	7	8
0077	ЖНГК ГПЗ-1	Азота (IV) диоксид (4)	1 раз/квартал	1,5293754	234,08044	Аккредитованная лаборатория	Инструментальный замер
		Азот (II) оксид (6)		0,2486224	38,053209		
		Углерод (583)		0,01842667	2,8203167		
		Сера диоксид (516)		0,08651224	13,241238		
		Углерод оксид (584)		2,5746852	394,07162		
		Бенз/а/пирен (54)		0,00000030861	4,723E-05		
		Формальдегид (609)		0,004133825	0,6327077		
		Алканы С12-19 (10)		0,4978512	76,19923		
0078	ЖНГК ГПЗ-1	Сероводород (518)		0,001619015	6,7365825		
		Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)		0,018390478	76,521201		
0083	ЖНГК ГПЗ-1	Азота (IV) диоксид (4)		0,308024957	202,57726		
		Азот (II) оксид (6)		0,054285827	35,701892		
		Сера диоксид (516)		0,04793323	31,524011		
		Углерод оксид (584)		0,072446959	47,645835		
		Метан (727*)		0,047994021	31,563991		
0084	ЖНГК ГПЗ-1	Азота (IV) диоксид (4)		0,307593898	185,43595		
		Азот (II) оксид (6)		0,055772429	33,622947		
		Сера диоксид (516)		0,04786415	28,855364		
		Углерод оксид (584)		0,07482193	45,107122		
		Метан (727*)		0,050599718	30,504528		
0085	ЖНГК ГПЗ-1	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)		0,014930111	84,487139		
0086	ЖНГК ГПЗ-1	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)		0,013358714	82,168333		
0088	ЖНГК ГПЗ-1	Азота (IV) диоксид (4)		0,5494801	31,361834		
		Азот (II) оксид (6)		0,0671602	3,8331999		
		Сера диоксид (516)		157,8257647	9007,9794		
		Сероводород (518)		1,4163315	80,837784		
		Углерод оксид (584)		9,7483799	556,39335		
0089	ЖНГК ГПЗ-1	Азота (IV) диоксид (4)		0,370431128	76,791051		
		Азот (II) оксид (6)		0,061135841	12,673572		
		Сера диоксид (516)		0,050962606	10,564642		
		Углерод оксид (584)		1,135352362	235,36062		

1	2	3	4	5	6	7	8
0094	ЖНГК ГПЗ-1	Азота (IV) диоксид (4)	1 раз/квартал	1,444	95,05128	Аккредитованная лаборатория	Инструментальный замер
		Азот (II) оксид (6)		0,2344	15,429377		
		Сера диоксид (516)		0,468	30,806094		
		Углерод оксид (584)		4,392	289,10334		
0095	ЖНГК ГПЗ-1	Азота (IV) диоксид (4)		0,441	57,527517		
		Азот (II) оксид (6)		0,0716	9,3400685		
		Сера диоксид (516)		0,143	18,654047		
		Углерод оксид (584)		1,342	175,06106		
0096	ЖНГК ГПЗ-1	Азота (IV) диоксид (4)		0,441	57,527651		
		Азот (II) оксид (6)		0,0716	9,3400903		
		Сера диоксид (516)		0,143	18,654091		
		Углерод оксид (584)		1,342	175,06147		
0097	ЖНГК ГПЗ-1	Азота (IV) диоксид (4)		0,441	57,527651		
		Азот (II) оксид (6)		0,0716	9,3400903		
		Сера диоксид (516)		0,143	18,654091		
		Углерод оксид (584)		1,342	175,06147		
0098	ЖНГК ГПЗ-1	Азота (IV) диоксид (4)		0,441	57,527651		
		Азот (II) оксид (6)		0,0716	9,3400903		
		Сера диоксид (516)		0,143	18,654091		
		Углерод оксид (584)		1,342	175,06147		
0099	ЖНГК ГПЗ-1	диВанадий пентоксид (115)		0,0000778	5,2135687		
		Железо (II, III) оксиды (274)		0,02137	1432,0561		
		Марганец и его соединения (327)		0,0016339	109,49164		
		Медь (II) оксид (329)		0,00142344	95,388203		
		Никель оксид (420)		0,000922	61,78548		
		Хром (647)		0,0001672	11,204482		
		Азота (IV) диоксид (4)		0,00084	56,290459		
		Азот (II) оксид (6)		0,0001365	9,1471996		
		Углерод оксид (584)		0,0053644	359,48159		
		Фтористые газообразные соединения (617)		0,0021156	141,77154		
		Фториды неорганические плохо растворимые (615)		0,0013764	92,235937		
		Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20 (494)		0,00052903	35,451597		

1	2	3	4	5	6	7	8
0101	ЖНГК ГПЗ-1	Натрий гидроксид (876*)	1 раз/квартал	0,000000226	0,0007533	Аккредитованная лаборатория	Инструментальный замер
		Ртуть (I) нитрат дигидрат (510)		4,52E-08	0,0001507		
		Азотная кислота (5)		0,000009944	0,0331467		
		Гидрохлорид (163)		0,00000452	0,0150667		
		Серная кислота (517)		0,000008136	0,02712		
		Сероводород (518)		0,000000226	0,0007533		
		Гексан (135)		0,0016724	5,5746667		
		Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)		0,00132888	4,4296		
		Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)		0,00074128	2,4709333		
		Бензол (64)		0,000008136	0,02712		
		Диметилбензол (203)		0,000039324	0,13108		
		Метилбензол (349)		0,000018532	0,0617733		
		Этилбензол (675)		0,0000004068	0,001356		
		Этанол (667)		0,0001356	0,452		
		Пропан-2-он (470)		0,000009492	0,03164		
		Смесь природных меркаптанов (526)		4,52E-08	0,0001507		
		Бензин (60)		0,000141476	0,4715867		
		Алканы С12-19 (10)		0,000024634	0,0821133		
0104	ЖНГК ГПЗ-1	Сера элементарная (1125*)		0,000016	0,0914561		
0107	ЖНГК ГПЗ-1	Сера элементарная (1125*)		0,000016	0,0914561		
0117	ЖНГК ГПЗ-1	Азота (IV) диоксид (4)		0,7112	336,62373		
		Азот (II) оксид (6)		0,11556	54,696623		
		Углерод (583)		0,0445	21,062649		
		Сера диоксид (516)		0,1112	52,632957		
		Углерод оксид (584)		0,5778	273,48311		
		Бенз/а/пирен (54)		0,0000012037	0,0005697		
		Формальдегид (609)		0,0112	5,3011611		
		Алканы С12-19 (10)		0,2667	126,2339		

1	2	3	4	5	6	7	8
0118	ЖНГК ГПЗ-1	Азота (IV) диоксид (4)	1 раз/квартал	0,7112	336,62373	Аккредитованная лаборатория	Инструментальный замер
		Азот (II) оксид (6)		0,11556	54,696623		
		Углерод (583)		0,0445	21,062649		
		Сера диоксид (516)		0,1112	52,632957		
		Углерод оксид (584)		0,5778	273,48311		
		Бенз/а/пирен (54)		0,0000012037	0,0005697		
		Формальдегид (609)		0,0112	5,3011611		
		Алканы С12-19 (10)		0,2667	126,2339		
0119	ЖНГК ГПЗ-1	Азота (IV) диоксид (4)		0,7112	336,62373		
		Азот (II) оксид (6)		0,11556	54,696623		
		Углерод (583)		0,0445	21,062649		
		Сера диоксид (516)		0,1112	52,632957		
		Углерод оксид (584)		0,5778	273,48311		
		Бенз/а/пирен (54)		0,0000012037	0,0005697		
		Формальдегид (609)		0,0112	5,3011611		
		Алканы С12-19 (10)		0,2667	126,2339		
0120	ЖНГК ГПЗ-1	Азота (IV) диоксид (4)		0,7112	336,62373		
		Азот (II) оксид (6)		0,11556	54,696623		
		Углерод (583)		0,0445	21,062649		
		Сера диоксид (516)		0,1112	52,632957		
		Углерод оксид (584)		0,5778	273,48311		
		Бенз/а/пирен (54)		0,0000012037	0,0005697		
		Формальдегид (609)		0,0112	5,3011611		
		Алканы С12-19 (10)		0,2667	126,2339		
0121	ЖНГК ГПЗ-1	Азота (IV) диоксид (4)		0,7112	336,62373		
		Азот (II) оксид (6)		0,11556	54,696623		
		Углерод (583)		0,0445	21,062649		
		Сера диоксид (516)		0,1112	52,632957		
		Углерод оксид (584)		0,5778	273,48311		
		Бенз/а/пирен (54)		0,0000012037	0,0005697		
		Формальдегид (609)		0,0112	5,3011611		
		Алканы С12-19 (10)		0,2667	126,2339		

1	2	3	4	5	6	7	8
0122	ЖНГК ГПЗ-1	Азота (IV) диоксид (4)	1 раз/квартал	0,7112	336,62373	Аккредитованная лаборатория	Инструментальный замер
		Азот (II) оксид (6)		0,11556	54,696623		
		Углерод (583)		0,0445	21,062649		
		Сера диоксид (516)		0,1112	52,632957		
		Углерод оксид (584)		0,5778	273,48311		
		Бенз/а/пирен (54)		0,0000012037	0,0005697		
		Формальдегид (609)		0,0112	5,3011611		
		Алканы С12-19 (10)		0,2667	126,2339		
0136	ЖНГК ГПЗ-1. ГЛКС-3	Азота (IV) диоксид (4)		2,5693274	890,16849		
		Азот (II) оксид (6)		0,4221758	146,26692		
		Углерод (583)		0,03085146	10,688789		
		Сера диоксид (516)		0,1495826	51,824348		
		Углерод оксид (584)		4,3367148	1502,4971		
		Бенз/а/пирен (54)		0,00000052257	0,0001811		
		Формальдегид (609)		0,00705597	2,4446095		
		Алканы С12-19 (10)		0,7256484	251,40795		
0137	ЖНГК ГПЗ-1. ГЛКС-3	Азота (IV) диоксид (4)		2,55987365	886,89314		
		Азот (II) оксид (6)		0,40846582	141,51696		
		Углерод (583)		0,03118744	10,805192		
		Сера диоксид (516)		0,14674825	50,84236		
		Углерод оксид (584)		4,26734958	1478,4648		
		Бенз/а/пирен (54)		0,00000052257	0,0001811		
		Формальдегид (609)		0,006243876	2,1632516		
		Алканы С12-19 (10)		0,73489764	254,61244		
0138	ЖНГК ГПЗ-1. ГЛКС-3	Азота (IV) диоксид (4)		2,56074823	887,19615		
		Азот (II) оксид (6)		0,41615478	144,18087		
		Углерод (583)		0,03126548	10,83223		
		Сера диоксид (516)		0,14875468	51,537507		
		Углерод оксид (584)		4,28876924	1485,8859		
		Бенз/а/пирен (54)		0,00000052266	0,0001811		
		Формальдегид (609)		0,006942374	2,4052531		
		Алканы С12-19 (10)		0,74596875	258,44814		
0139	ЖНГК ГПЗ-1. ГЛКС-3	Сероводород (518)		0,000401418	0,9395244		
		Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)		0,022035264	51,573841		
		Смесь природных меркаптанов (526)		0,00000298928	0,0069965		

1	2	3	4	5	6	7	8
0140	ЖНГК ГПЗ-1. ГЛКС-3	Сероводород (518)	1 раз/квартал	0,000547145	0,8195843	Аккредитованная лаборатория	Инструментальный замер
		Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)		0,031721065	47,515902		
		Смесь природных меркаптанов (526)		0,0000040035	0,005997		
0141	ЖНГК ГПЗ-1. ГЛКС-3	Сероводород (518)		0,000544005	0,8395741		
		Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)		0,030127515	46,496415		
		Смесь природных меркаптанов (526)		0,00000453338	0,0069965		
0142	ЖНГК ГПЗ-1. ГЛКС-3	Сероводород (518)		0,000486826	1,139423		
		Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)		0,019908605	46,596366		
		Смесь природных меркаптанов (526)		0,0000021352	0,0049975		
0143	ЖНГК ГПЗ-1. ГЛКС-3	Сероводород (518)		0,000571873	0,9395243		
		Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)		0,031349564	51,503875		
		Смесь природных меркаптанов (526)		0,000004867	0,0079959		
0144	ЖНГК ГПЗ-1. ГЛКС-3	Сероводород (518)		0,000652531	0,949518		
		Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)		0,034570419	50,304485		
		Смесь природных меркаптанов (526)		0,00000480813	0,0069965		
0145	ЖНГК ГПЗ-1. ГЛКС-3	Сероводород (518)		0,000408828	0,9295285		
		Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)		0,022160236	50,384441		
		Смесь природных меркаптанов (526)		0,0000026376	0,005997		
0217	ЖНГК ГПЗ-2 (I)	Азота (IV) диоксид (4)		33,663393551	42,251317	Силами предприятия	Расчетный метод
		Азот (II) оксид (6)		5,470301452	6,8658389		
		Углерод (583)		28,052827956	35,20943		
		Сера диоксид (516)		520,912894542	653,80383		
		Сероводород (518)		0,43389027881	0,5445807		
		Углерод оксид (584)		280,528279565	352,0943		
		Метан (727*)		7,013206991	8,8023576		
		Смесь природных меркаптанов (526)		0,01377032655	0,0172833		

1	2	3	4	5	6	7	8
0218	ЖНГК ГПЗ-2 (I)	Азота (IV) диоксид (4)	1 раз/квартал	2,946477746	20,516862	Силами предприятия	Расчетный метод
		Азот (II) оксид (6)		0,478802634	3,3339901		
		Углерод (583)		2,455398122	17,097385		
		Сера диоксид (516)		256,25698091	1784,3641		
		Сероводород (518)		0,21450787409	1,4936575		
		Углерод оксид (584)		24,553981223	170,97385		
		Метан (727*)		0,613849531	4,2743463		
		Смесь природных меркаптанов (526)		0,00528036907	0,0367682		
0219	ЖНГК ГПЗ-2 (I)	Азота (IV) диоксид (4)		2,01104031	554,58871	Аккредитованная лаборатория	Инструментальный замер
		Азот (II) оксид (6)		0,33565059	92,563051		
		Углерод (583)		0,022253478	6,1368872		
		Сера диоксид (516)		0,042586054	11,744043		
		Углерод оксид (584)		3,458857407	953,8562		
		Бенз/а/пирен (54)		0,00000061821	0,0001705		
		Формальдегид (609)		0,0052553	1,4492649		
		Алканы С12-19 (10)		0,524333991	144,59666		
0220	ЖНГК ГПЗ-2 (I)	Азота (IV) диоксид (4)		2,115605525	575,84792		
		Азот (II) оксид (6)		0,3329433	90,624033		
		Углерод (583)		0,019718821	5,3672775		
		Сера диоксид (516)		0,039327481	10,70457		
		Углерод оксид (584)		3,49900752	952,39692		
		Бенз/а/пирен (54)		0,00000061828	0,0001683		
		Формальдегид (609)		0,005177568	1,4092853		
		Алканы С12-19 (10)		0,552200435	150,30376		
0221	ЖНГК ГПЗ-2 (I)	Азота (IV) диоксид (4)		2,108747882	566,6226		
		Азот (II) оксид (6)		0,337899592	90,793948		
		Углерод (583)		0,019900515	5,3472877		
		Сера диоксид (516)		0,03928027	10,554647		
		Углерод оксид (584)		3,141938004	844,24179		
		Бенз/а/пирен (54)		0,00000061828	0,0001661		
		Формальдегид (609)		0,0053564	1,4392699		
		Алканы С12-19 (10)		0,553234327	148,6546		

1	2	3	4	5	6	7	8
0222	ЖНГК ГПЗ-2 (I)	Азота (IV) диоксид (4)	1 раз/квартал	1,920642628	541,53532	Аккредитованная лаборатория	Инструментальный замер
		Азот (II) оксид (6)		0,309679297	87,315711		
		Углерод (583)		0,018326946	5,1673791		
		Сера диоксид (516)		0,037327415	10,524662		
		Углерод оксид (584)		3,192752434	900,21339		
		Бенз/а/пирен (54)		0,00000061828	0,0001743		
		Формальдегид (609)		0,00443108	1,2493664		
		Алканы С12-19 (10)		0,552041632	155,65105		
0223	ЖНГК ГПЗ-2 (I)	Азота (IV) диоксид (4)		2,097943042	571,04035		
		Азот (II) оксид (6)		0,314032326	85,476644		
		Углерод (583)		0,020489948	5,577171		
		Сера диоксид (516)		0,039731405	10,814515		
		Углерод оксид (584)		3,309787621	900,89304		
		Бенз/а/пирен (54)		0,00000061828	0,0001683		
		Формальдегид (609)		0,005361169	1,4592598		
		Алканы С12-19 (10)		0,575187367	156,56059		
0224	ЖНГК ГПЗ-2 (I)	Азота (IV) диоксид (4)		2,032517416	570,52062		
		Азот (II) оксид (6)		0,326272439	91,583547		
		Углерод (583)		0,019797826	5,5571814		
		Сера диоксид (516)		0,038206955	10,72456		
		Углерод оксид (584)		3,077351222	863,80186		
		Бенз/а/пирен (54)		0,00000061828	0,0001736		
		Формальдегид (609)		0,005234317	1,4692547		
		Алканы С12-19 (10)		0,543799267	152,64258		
0226	ЖНГК ГПЗ-2 (I)	Азота (IV) диоксид (4)		2,05	10,338797		
		Азот (II) оксид (6)		0,333	1,6794242		
		Сера диоксид (516)		1,133	5,7140768		
		Углерод оксид (584)		10,64	53,66088		
0227	ЖНГК ГПЗ-2 (I)	Азота (IV) диоксид (4)		0,349601234	66,246399		
		Азот (II) оксид (6)		0,05047803	9,5651485		
		Сера диоксид (516)		0,204549424	38,76034		
		Углерод оксид (584)		0,952964015	180,57841		
0228	ЖНГК ГПЗ-2 (I)	Сероводород (518)		0,00000834553	0,0149924		
		Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)		0,017926201	32,203668		
		Смесь природных меркаптанов (526)		0,00000667643	0,0119939		

1	2	3	4	5	6	7	8
0229	ЖНГК ГПЗ-2 (I)	Сероводород (518)	1 раз/квартал	0,00000512546	0,0129934	Аккредитованная лаборатория	Инструментальный замер
		Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)		0,0092692	23,498084		
		Смесь природных меркаптанов (526)		0,00000394266	0,0099949		
0230	ЖНГК ГПЗ-2 (I)	Сероводород (518)		0,00000785275	0,0129934		
		Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)		0,015324939	25,357138		
		Смесь природных меркаптанов (526)		0,00000664463	0,0109944		
0231	ЖНГК ГПЗ-2 (I)	Сероводород (518)		0,00000403883	0,0119939		
		Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)		0,008791176	26,106756		
		Смесь природных меркаптанов (526)		0,00000437539	0,0129934		
0232	ЖНГК ГПЗ-2 (I)	Сероводород (518)		0,00000533702	0,0149924		
		Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)		0,007368644	20,699502		
		Смесь природных меркаптанов (526)		0,00000426962	0,0119939		
0233	ЖНГК ГПЗ-2 (I)	Сероводород (518)		0,00000810709	0,0149924		
		Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)		0,01119859	20,709497		
		Смесь природных меркаптанов (526)		0,00000540473	0,0099949		
0234	ЖНГК ГПЗ-2 (I)	Сероводород (518)		0,00000471196	0,0139929		
		Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)		0,007798298	23,158251		
		Смесь природных меркаптанов (526)		0,00000437539	0,0129934		
0235	ЖНГК ГПЗ-2 (I)	Азота (IV) диоксид (4)		1,0930728	17,11609		
		Азот (II) оксид (6)		0,1272473	1,9925263		
		Сера диоксид (516)		178,3405306	2792,5794		
		Сероводород (518)		3,5440803	55,495661		
		Углерод оксид (584)		23,3126911	365,04624		
0236	ЖНГК ГПЗ-2 (I)	Смесь углеводородов предельных С1-С5		0,021696026	25,696967		
0237	ЖНГК ГПЗ-2 (I)	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)		0,021729781	25,736946		
0238	ЖНГК ГПЗ-2 (I)	Сера элементарная (1125*)		0,08	119,76387		
0239	ЖНГК ГПЗ-2 (I)	Сера элементарная (1125*)		0,0033	6,4050159		
0240	ЖНГК ГПЗ-2 (I)	Сера элементарная (1125*)		0,0033	6,4050159		
0241	ЖНГК ГПЗ-2 (I)	Сера элементарная (1125*)		0,0033	6,1071087		
0242	ЖНГК ГПЗ-2 (I)	Сера элементарная (1125*)		0,0033	6,1071087		
0243	ЖНГК ГПЗ-2 (I)	Сера элементарная (1125*)		0,0033	6,1071087		

1	2	3	4	5	6	7	8
0244	ЖНГК ГПЗ-2 (I)	Сера элементарная (1125*)	1 раз/квартал	0,0033	6,4050159	Аккредитованная лаборатория	Инструментальный замер
0245	ЖНГК ГПЗ-2 (I)	Сера элементарная (1125*)		0,0033	6,1071087		
0246	ЖНГК ГПЗ-2 (I)	Сера элементарная (1125*)		0,0033	6,1071087		
0247	ЖНГК ГПЗ-2 (I)	Сера элементарная (1125*)		0,0033	6,1071087		
0248	ЖНГК ГПЗ-2 (I)	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)		0,036883751	121,34845		
0249	ЖНГК ГПЗ-2 (I)	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)		0,03571739	120,30898		
0250	ЖНГК ГПЗ-2 (I)	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)		0,036346034	119,57934		
0251	ЖНГК ГПЗ-2 (I)	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)		0,036719702	120,80872		
0252	ЖНГК ГПЗ-2 (I)	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)		0,025456961	123,47738		
0253	ЖНГК ГПЗ-2 (I)	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)		0,025769833	122,08805		
0254	ЖНГК ГПЗ-2 (I)	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)		0,025498174	123,67728		
0255	ЖНГК ГПЗ-2 (I)	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)		0,02479344	120,25901		
0256	ЖНГК ГПЗ-2 (I)	Сероводород (518)		0,001634417	5,3772721		
		Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)		0,033763776	111,08365		
		Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)		0,02695573	88,685013		
		Смесь природных меркаптанов (526)		0,0000167087	0,054972		
		Алканы С12-19 (10)		0,014041405	46,196567		
0257	ЖНГК ГПЗ-2 (I)	Сероводород (518)		0,001684861	5,4172512		
		Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)		0,032755318	105,31657		
		Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)		0,025437674	81,788509		
		Смесь природных меркаптанов (526)		0,0000167864	0,0539725		
		Алканы С12-19 (10)		0,013454021	43,258056		

1	2	3	4	5	6	7	8
0258	ЖНГК ГПЗ-2 (I)	Сероводород (518)	1 раз/квартал	0,002014161	6,6266391	Аккредитованная лаборатория	Инструментальный замер
		Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)		0,03109038	102,28811		
		Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)		0,023890439	78,600131		
		Смесь природных меркаптанов (526)		0,0000157973	0,0519735		
		Алканы С12-19 (10)		0,012045472	39,629899		
0259	ЖНГК ГПЗ-2 (I)	Сероводород (518)		0,001604744	5,5371915		
		Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)		0,029618246	102,19817		
		Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)		0,022976228	79,279795		
		Смесь природных меркаптанов (526)		0,0000153522	0,052973		
		Алканы С12-19 (10)		0,01166481	40,24959		
0260	ЖНГК ГПЗ-2 (I)	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)		0,0000026376	0,2798574		
0261	ЖНГК ГПЗ-2 (I)	Сера элементарная (1125*)		0,037547	3414,7295		
0262	ЖНГК ГПЗ-2 (I)	Сера элементарная (1125*)		0,037547	147,55039		
0264	ЖНГК ГПЗ-2 (I)	Сера элементарная (1125*)		0,037547	3414,7295		
0266	ЖНГК ГПЗ-2 (I)	Натрий гидроксид (876*)		0,00000026494	0,0004998		
		Ртуть (I) нитрат дигидрат (510)		5,82863E-08	0,0001099		
		Азотная кислота (5)		0,0000105975	0,0199899		
		Гидрохлорид (163)		0,00000582863	0,0109944		
		Серная кислота (517)		0,000080541	0,1519229		
		Сероводород (518)		0,00000026494	0,0004998		
		Гексан (135)		0,001753886	3,3083213		
		Смесь углеводородов предельных С1-С5		0,001446559	2,7286163		
		Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)		0,000831904	1,5692044		
		Бензол (64)		0,00000529875	0,0099949		
		Диметилбензол (203)		0,0000445095	0,0839574		
		Метилбензол (349)		0,0000132469	0,0249874		
		Этилбензол (675)		0,00000291431	0,0054972		
		Этанол (667)		0,000137768	0,2598691		
		Пропан-2-он (470)		0,0000100676	0,0189903		
		Смесь природных меркаптанов (526)		9,00788E-08	0,0001699		
		Бензин (60)		0,000132469	0,2498737		
		Алканы С12-19 (10)		0,0000270236	0,0509741		

1	2	3	4	5	6	7	8
0267	ЖНГК ЦПН-3	Азота (IV) диоксид (4)	1 раз/квартал	0,134414404	25,127255	Аккредитованная лаборатория	Инструментальный замер
		Азот (II) оксид (6)		0,023845992	4,4577389		
		Сера диоксид (516)		0,024113324	4,5077136		
		Углерод оксид (584)		0,062234831	11,634099		
		Метан (727*)		0,044697869	8,3557619		
0268	ЖНГК ЦПН-3	Азота (IV) диоксид (4)		0,133218142	25,267184		
		Азот (II) оксид (6)		0,024346037	4,6176578		
		Сера диоксид (516)		0,023924461	4,5376985		
		Углерод оксид (584)		0,060970487	11,564135		
		Метан (727*)		0,048533983	9,2053309		
0269	ЖНГК ЦПН-3	Азота (IV) диоксид (4)		0,133055051	24,347651		
		Азот (II) оксид (6)		0,02359597	4,31781		
		Сера диоксид (516)		0,028238695	5,167379		
		Углерод оксид (584)		0,062376383	11,414211		
		Метан (727*)		0,050305296	9,2053309		
0270	ЖНГК ЦПН-3	Азота (IV) диоксид (4)		0,135206014	24,397625		
		Азот (II) оксид (6)		0,02498071	4,5077137		
		Сера диоксид (516)		0,029190319	5,2673283		
		Углерод оксид (584)		0,063864209	11,524155		
		Метан (727*)		0,056220444	10,144855		
0271	ЖНГК ЦПН-3	Азота (IV) диоксид (4)		0,134927142	24,517564		
		Азот (II) оксид (6)		0,023542119	4,2778303		
		Сера диоксид (516)		0,028272544	5,1373942		
		Углерод оксид (584)		0,063145683	11,47418		
		Метан (727*)		0,051594643	9,3752448		
0272	ЖНГК ЦПН-3	Азота (IV) диоксид (4)		0,135206014	24,397625		
		Азот (II) оксид (6)		0,023928307	4,3178099		
		Сера диоксид (516)		0,028913371	5,2173537		
		Углерод оксид (584)		0,062756417	11,324256		
		Метан (727*)		0,057383626	10,354748		

1	2	3	4	5	6	7	8
0273	ЖНГК ЦПН-3	Азота (IV) диоксид (4)	1 раз/квартал	5,457426812	45,317652	Силами предприятия	Расчетный метод
		Азот (II) оксид (6)		0,886831858	7,3641184		
		Углерод (583)		4,547855676	37,76471		
		Сера диоксид (516)		99,769245981	828,46882		
		Сероводород (518)		0,0842709602	0,6997734		
		Углерод оксид (584)		45,478556758	377,6471		
		Метан (727*)		1,136963919	9,4411775		
		Смесь природных меркаптанов (526)		0,00099107971	0,0082298		
0274	ЖНГК ЦПН-3	Сероводород (518)		0,00755	150,20243	Аккредитованная лаборатория	Инструментальный замер
		Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)		0,17428	3467,1892		
		Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)		0,073	1452,2884		
		Смесь природных меркаптанов (526)		0,00073	14,522884		
		Алканы С12-19 (10)		0,1167	2321,6719		
0275	ЖНГК ЦПН-3	Сероводород (518)		0,002292985	2,5387123		
		Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)		0,07705874	85,316725		
		Смесь природных меркаптанов (526)		0,000131802	0,1459265		
		Алканы С12-19 (10)		0,002410343	2,6686469		
0276	ЖНГК ЦПН-3	Сероводород (518)		0,001585651	2,8485555		
		Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)		0,06975195	125,30645		
		Смесь природных меркаптанов (526)		0,0000834553	0,149924		
		Алканы С12-19 (10)		0,002014055	3,6181654		
0277	ЖНГК ЦПН-3	Натрий гидроксид (876*)		0,0454	109,79096		
		Метанол (338)		0,0908	219,58192		
		Этан-1,2-диол (1444*)		0,0908	219,58192		
0278	ЖНГК ЦПН-3	Азота (IV) диоксид (4)		0,084	9,3359044		
		Азот (II) оксид (6)		0,01365	1,5170845		
		Сера диоксид (516)		0,0272	3,0230548		
		Углерод оксид (584)		0,2555	28,396709		
0279	ЖНГК ЦПН-3	Азота (IV) диоксид (4)		0,084	9,3358827		
		Азот (II) оксид (6)		0,01365	1,5170809		
		Сера диоксид (516)		0,0272	3,0230477		
		Углерод оксид (584)		0,2555	28,396643		

1	2	3	4	5	6	7	8
0280	ЖНГК ЦПН-3	Азота (IV) диоксид (4)	1 раз/квартал	0,084	9,3358827	Аккредитованная лаборатория	Инструментальный замер
		Азот (II) оксид (6)		0,01365	1,5170809		
		Сера диоксид (516)		0,0272	3,0230477		
		Углерод оксид (584)		0,2555	28,396643		
0282	ЖНГК ГПЗ-2 (II)	Азота (IV) диоксид (4)		37,57880336	34,099834	Силами предприятия	Расчетный метод
		Азот (II) оксид (6)		6,106555546	5,541223		
		Углерод (583)		31,315669466	28,416528		
		Сера диоксид (516)		536,83009582	487,13146		
		Сероводород (518)		0,43871098657	0,398096		
		Углерод оксид (584)		313,156694652	284,16528		
		Метан (727*)		7,828917367	7,1041321		
		Смесь природных меркаптанов (526)		0,02607406114	0,0236602		
0283	ЖНГК ГПЗ-2 (II)	Азота (IV) диоксид (4)		1,371047741	108,785		
		Азот (II) оксид (6)		0,222795258	17,677563		
		Углерод (583)		1,142539784	90,654167		
		Сера диоксид (516)		648,554988186	51459,225		
		Сероводород (518)		0,54858909477	43,527489		
		Углерод оксид (584)		11,425397844	906,54167		
		Метан (727*)		0,285634947	22,663542		
		Смесь природных меркаптанов (526)		0,00534193679	0,4238529		
0284	ЖНГК ГПЗ-2 (II)	Азота (IV) диоксид (4)		0,357430345	73,24285	Аккредитованная лаборатория	Инструментальный замер
		Азот (II) оксид (6)		0,056287475	11,53415		
		Сера диоксид (516)		0,2176384	44,597379		
		Углерод оксид (584)		0,92898722	190,36344		
0285	ЖНГК ГПЗ-2 (II)	Азота (IV) диоксид (4)		1,127283	30,260189		
		Азот (II) оксид (6)		0,17986	4,8280668		
		Сера диоксид (516)		207,5214	5570,5948		
		Сероводород (518)		2,895371	77,721809		
		Углерод оксид (584)		17,11942	459,54466		
0286	ЖНГК ГПЗ-2 (III)	Азота (IV) диоксид (4)		33,823423298	35,576642	Силами предприятия	Расчетный метод
		Азот (II) оксид (6)		5,496306285	5,7812043		
		Углерод (583)		28,186186088	29,647201		
		Сера диоксид (516)		480,901260463	505,82851		
		Сероводород (518)		0,39289022021	0,4132555		
		Углерод оксид (584)		281,861860876	296,47201		
		Метан (727*)		7,046546521	7,4118003		
		Смесь природных меркаптанов (526)		0,02351858274	0,0247377		

1	2	3	4	5	6	7	8
0287	ЖНГК ГПЗ-2 (III)	Азота (IV) диоксид (4)	1 раз/квартал	1,328870629	109,72277	Силами предприятия	Расчетный метод
		Азот (II) оксид (6)		0,215941477	17,82995		
		Углерод (583)		1,107392191	91,435641		
		Сера диоксид (516)		629,781137463	52000,044		
		Сероводород (518)		0,53271568636	43,985501		
		Углерод оксид (584)		11,073921908	914,35641		
		Метан (727*)		0,276848048	22,85891		
		Смесь природных меркаптанов (526)		0,00517785304	0,4275272		
0288	ЖНГК ГПЗ-2 (III)	Азота (IV) диоксид (4)		0,357516554	74,122404	Аккредитованная лаборатория	Инструментальный замер
		Азот (II) оксид (6)		0,05601864	11,614109		
		Сера диоксид (516)		0,218626965	45,327009		
		Углерод оксид (584)		0,922909507	191,34295		
0289	ЖНГК ГПЗ-2 (III)	Азота (IV) диоксид (4)		1,1974575	36,20809		
		Азот (II) оксид (6)		0,1281506	3,8749504		
		Сера диоксид (516)		209,2064829	6325,8755		
		Сероводород (518)		3,0421796	91,987826		
		Углерод оксид (584)		17,2183554	520,63957		
0297	ЖНГК ГПЗ-2 (II)	Сероводород (518)		0,007990409	6,1268921		
		Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)		0,196006167	150,29376		
		Смесь природных меркаптанов (526)		0,000162937	0,124937		
0298	ЖНГК ГПЗ-2 (II)	Сероводород (518)		0,007997403	6,4467298		
		Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)		0,181683646	146,45572		
		Смесь природных меркаптанов (526)		0,000123991	0,0999495		
0299	ЖНГК ГПЗ-2 (II)	Сероводород (518)		0,007885812	6,356776		
		Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)		0,187573207	151,20331		
		Смесь природных меркаптанов (526)		0,000152509	0,122938		
0300	ЖНГК ГПЗ-2 (II)	Сероводород (518)		0,007612396	5,837039		
		Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)		0,19471571	149,30427		
		Смесь природных меркаптанов (526)		0,000155116	0,11894		

1	2	3	4	5	6	7	8
0301	ЖНГК ГПЗ-2 (II)	Сероводород (518)	1 раз/квартал	0,007384126	5,5271964	Аккредитованная лаборатория	Инструментальный замер
		Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)		0,171370477	128,27494		
		Смесь природных меркаптанов (526)		0,000146881	0,109944		
0302	ЖНГК ГПЗ-2 (II)	Сероводород (518)		0,007437537	5,5671758		
		Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)		0,175122628	131,08351		
		Смесь природных меркаптанов (526)		0,000146881	0,109944		
0303	ЖНГК ГПЗ-2 (II)	Сероводород (518)		0,007390802	5,667125		
		Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)		0,176297361	135,18143		
		Смесь природных меркаптанов (526)		0,000156419	0,1199391		
0304	ЖНГК ГПЗ-2 (II)	Сероводород (518)		0,007250598	5,4272475		
		Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)		0,179502363	134,36185		
		Смесь природных меркаптанов (526)		0,000146881	0,109944		
0305	ЖНГК ГПЗ-2 (II)	Сероводород (518)		0,007051894	5,4072568		
		Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)		0,17904773	137,29036		
		Смесь природных меркаптанов (526)		0,000156419	0,1199391		
0306	ЖНГК ГПЗ-2 (II)	Сероводород (518)		0,00000991926	0,0079959		
		Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)		0,102465956	82,598105		
0307	ЖНГК ГПЗ-2 (II)	Сероводород (518)		0,00000923572	0,0069965		
		Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)		0,098479176	74,602158		
0308	ЖНГК ГПЗ-2 (II)	Сероводород (518)		0,00000867935	0,0069965		
		Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)		0,093129452	75,071922		
0309	ЖНГК ГПЗ-2 (II)	Сероводород (518)		0,00000801171	0,005997		
		Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)		0,101935657	76,301298		
0310	ЖНГК ГПЗ-2 (II)	Сероводород (518)		0,00000659694	0,0049975		
		Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)		0,0995083	75,381764		

1	2	3	4	5	6	7	8
0311	ЖНГК ГПЗ-2 (II)	Сероводород (518)	1 раз/квартал	0,00000743945	0,005997	Аккредитованная лаборатория	Инструментальный замер
		Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)		0,09396019	75,741582		
0312	ЖНГК ГПЗ-2 (II)	Сера элементарная (1125*)		0,06	85,740032		
0313	ЖНГК ГПЗ-2 (III)	Сера элементарная (1125*)		0,07	107,34932		
0314	ЖНГК ГПЗ-1	Сероводород (518)		0,002370449	9,3152761		
		Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)		0,027639128	108,61491		
0315	ЖНГК ГПЗ-1	Сероводород (518)		0,002279876	9,2153287		
		Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)		0,027044467	109,31457		
0316	ЖНГК ГПЗ-1	Сероводород (518)		0,002096892	8,4757017		
		Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)		0,025625108	103,57747		
0317	ЖНГК ГПЗ-1	Сероводород (518)		0,002094631	8,7155799		
		Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)		0,02507312	104,3271		
0318	ЖНГК ГПЗ-1	Сероводород (518)		0,002179906	9,3452592		
		Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)		0,023703852	101,61844		
0319	ЖНГК ГПЗ-1	Сероводород (518)		0,002048991	8,5256758		
		Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)		0,023980164	99,779405		
0320	ЖНГК ГПЗ-1	Сероводород (518)		0,002021367	8,6656024		
		Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)		0,02363624	101,32858		
0321	ЖНГК ГПЗ-1	Сероводород (518)		0,002094631	8,7155799		
		Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)		0,024847322	103,38758		
0322	ЖНГК ГПЗ-1	Сероводород (518)		0,001895469	8,1258775		
		Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)		0,023463713	100,58896		
0323	ЖНГК ГПЗ-1	Сероводород (518)		0,001998547	8,8355165		
		Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)		0,02427421	107,31556		

1	2	3	4	5	6	7	8
0324	ЖНГК ГПЗ-1	Сероводород (518)	1 раз/квартал	0,002184569	9,3652495	Аккредитованная лаборатория	Инструментальный замер
		Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)		0,024834605	106,46598		
0325	ЖНГК ГПЗ-1	Сероводород (518)		0,002291603	9,5351635		
		Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)		0,025755316	107,16566		
0326	ЖНГК ГПЗ-1	Сероводород (518)		0,002344167	9,4751949		
		Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)		0,026033112	105,22664		
0327	ЖНГК ГПЗ-1	Сероводород (518)		0,00220322	9,4452063		
		Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)		0,024785645	106,25609		
0328	ЖНГК ГПЗ-1	Сероводород (518)		0,00210424	8,7555621		
		Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)		0,025529519	106,22614		
0329	ЖНГК ГПЗ-1	Сероводород (518)		0,002198557	9,4252161		
		Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)		0,025007133	107,2056		
0330	ЖНГК ГПЗ-1	Сероводород (518)		0,001916452	8,2158316		
		Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)		0,023976632	102,78785		
0331	ЖНГК ГПЗ-1	Сероводород (518)		0,001949092	8,3557594		
		Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)		0,024396293	104,58693		
0332	ЖНГК ГПЗ-1	Сероводород (518)		0,002022568	8,4157319		
		Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)		0,025548736	106,3061		
0333	ЖНГК ГПЗ-1	Сероводород (518)		0,002133277	9,1453606		
		Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)		0,02686763	115,18156		
0334	ЖНГК ГПЗ-1	Сероводород (518)		0,002228018	9,7150691		
		Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)		0,027201537	118,60982		
0335	ЖНГК ГПЗ-1	Сероводород (518)		0,002131511	8,6156328		
		Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)		0,028122586	113,67236		
0336	ЖНГК ГПЗ-1	Сероводород (518)		0,00204235	8,7555565		
		Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)		0,025797494	110,59388		

1	2	3	4	5	6	7	8
0337	ЖНГК ГПЗ-1	Сероводород (518)	1 раз/квартал	0,00205867	8,8255204	Аккредитованная лаборатория	Инструментальный замер
		Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)		0,025804489	110,62387		
0338	ЖНГК ГПЗ-1	Сероводород (518)		0,00204235	8,7555565		
		Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)		0,025769517	110,47395		
0339	ЖНГК ГПЗ-1	Сероводород (518)		0,002040019	8,2458193		
		Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)		0,026124604	105,59645		
0340	ЖНГК ГПЗ-1	Сероводород (518)		0,002099435	8,7355689		
		Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)		0,025310928	105,3166		
0341	ЖНГК ГПЗ-1	Сероводород (518)		0,002118652	8,8155292		
		Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)		0,02624054	109,18464		
0342	ЖНГК ГПЗ-1	Сероводород (518)		0,00210424	8,7555621		
		Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)		0,026576834	110,58393		
0343	ЖНГК ГПЗ-1	Сероводород (518)		0,002048991	8,5256758		
		Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)		0,02579375	107,32558		
0344	ЖНГК ГПЗ-1	Сероводород (518)		0,002044187	8,5056867		
		Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)		0,025803358	107,36556		
0345	ЖНГК ГПЗ-1	Сероводород (518)		0,0020586	8,565658		
		Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)		0,026509576	110,30407		
0346	ЖНГК ГПЗ-1	Сероводород (518)		0,001762576	7,5561651		
		Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)		0,02575786	110,42397		
0347	ЖНГК ГПЗ-1	Сероводород (518)		0,001939766	8,3157788		
		Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)		0,026266116	112,60287		
0348	ЖНГК ГПЗ-1	Сероводород (518)		0,002111729	8,5356734		
		Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)		0,026327369	106,41603		
0349	ЖНГК ГПЗ-1	Сероводород (518)		0,002084528	8,4257261		
		Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)		0,026339733	106,46601		

1	2	3	4	5	6	7	8
0350	ЖНГК ГПЗ-1	Сероводород (518)	1 раз/квартал	0,002067219	8,3557626	Аккредитованная лаборатория	Инструментальный замер
		Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)		0,026774937	108,22512		
0351	ЖНГК ГПЗ-1	Сероводород (518)		0,002015291	8,145868		
		Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)		0,027291742	110,31406		
0352	ЖНГК ГПЗ-1	Сероводород (518)		0,002042492	8,2558153		
		Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)		0,025884747	104,62694		
0353	ЖНГК ГПЗ-1	Сероводород (518)		0,001787798	7,2263343		
		Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)		0,025316015	102,32811		
0354	ЖНГК ГПЗ-1	Сероводород (518)		0,001800162	7,27631		
		Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)		0,025325906	102,36809		
0355	ЖНГК ГПЗ-1	Сероводород (518)		0,002044187	8,2626665		
		Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)		0,025541529	103,23964		
0356	ЖНГК ГПЗ-1	Сероводород (518)		0,000793729	7,6561116		
		Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)		0,010833471	104,49696		
0357	ЖНГК ГПЗ-1	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)		0,013706453	55,401903		
0358	ЖНГК ГПЗ-1	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)		0,014408714	58,240464		
0359	ЖНГК ГПЗ-1	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)		0,016876519	68,215407		
0360	ЖНГК ГПЗ-1	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)		0,015781091	63,787654		
0361	ЖНГК ГПЗ-1	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)		0,016186622	65,426822		
0362	ЖНГК ГПЗ-1	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)		0,015518979	62,728189		

1	2	3	4	5	6	7	8
0363	ЖНГК ГПЗ-1	Натрий гидроксид (876*)	1 раз/квартал	0,0000003164	0,0010547	Аккредитованная лаборатория	Инструментальный замер
		Ртуть (I) нитрат дигидрат (510)		9,04E-08	0,0003013		
		Азотная кислота (5)		0,0000113	0,0376667		
		Гидрохлорид (163)		0,000005424	0,01808		
		Серная кислота (517)		0,0000084976	0,0283253		
		Сероводород (518)		0,00000026216	0,0008739		
		Гексан (135)		0,0017402	5,8006667		
		Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)		0,0014464	4,8213333		
		Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)		0,00082264	2,7421333		
		Бензол (64)		0,000007232	0,0241067		
		Диметилбензол (203)		0,0000565	0,1883333		
		Метилбензол (349)		0,000018984	0,06328		
		Этилбензол (675)		0,000000452	0,0015067		
		Этанол (667)		0,000144188	0,4806267		
		Пропан-2-он (470)		0,000009492	0,03164		
		Смесь природных меркаптанов (526)		8,136E-08	0,0002712		
		Бензин (60)		0,0001356	0,452		
		Алканы С12-19 (10)		0,000024634	0,0821133		
0364	ЖНГК ГПЗ-1	Натрий гидроксид (876*)		0,0000003164	0,0010547		
		Ртуть (I) нитрат дигидрат (510)		9,04E-08	0,0003013		
		Азотная кислота (5)		0,0000113	0,0376667		
		Гидрохлорид (163)		0,000005424	0,01808		
		Серная кислота (517)		0,0000084976	0,0283253		
		Сероводород (518)		0,00000026216	0,0008739		
		Гексан (135)		0,0017402	5,8006667		
		Смесь углеводородов предельных С1-С5		0,0014464	4,8213333		
		Смесь углеводородов предельных С6-С10		0,00082264	2,7421333		
		Бензол (64)		0,000007232	0,0241067		
		Диметилбензол (203)		0,0000565	0,1883333		
		Метилбензол (349)		0,000018984	0,06328		
		Этилбензол (675)		0,000000452	0,0015067		
		Этанол (667)		0,000144188	0,4806267		
		Пропан-2-он (470)		0,000009492	0,03164		
		Смесь природных меркаптанов (526)		8,136E-08	0,0002712		
		Бензин (60)		0,0001356	0,452		
		Алканы С12-19 (10)		0,000024634	0,0821133		

1	2	3	4	5	6	7	8
0365	ЖНГК ГПЗ-1	Натрий гидроксид (876*)	1 раз/квартал	0,0000003164	0,0010547	Аккредитованная лаборатория	Инструментальный замер
		Ртуть (I) нитрат дигидрат (510)		9,04E-08	0,0003013		
		Азотная кислота (5)		0,0000113	0,0376667		
		Гидрохлорид (163)		0,000005424	0,01808		
		Серная кислота (517)		0,0000084976	0,0283253		
		Сероводород (518)		0,00000026216	0,0008739		
		Гексан (135)		0,0017402	5,8006667		
		Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)		0,0014464	4,8213333		
		Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)		0,00082264	2,7421333		
		Бензол (64)		0,000007232	0,0241067		
		Диметилбензол (203)		0,0000565	0,1883333		
		Метилбензол (349)		0,000018984	0,06328		
		Этилбензол (675)		0,000000452	0,0015067		
		Этанол (667)		0,000144188	0,4806267		
		Пропан-2-он (470)		0,000009492	0,03164		
		Смесь природных меркаптанов (526)		8,136E-08	0,0002712		
		Бензин (60)		0,0001356	0,452		
		Алканы С12-19 (10)		0,000024634	0,0821133		
0366	ЖНГК ГПЗ-1	Натрий гидроксид (876*)		0,0000003164	0,0010547		
		Ртуть (I) нитрат дигидрат (510)		9,04E-08	0,0003013		
		Азотная кислота (5)		0,0000113	0,0376667		
		Гидрохлорид (163)		0,000005424	0,01808		
		Серная кислота (517)		0,0000084976	0,0283253		
		Сероводород (518)		0,00000026216	0,0008739		
		Гексан (135)		0,0017402	5,8006667		
		Смесь углеводородов предельных С1-С5		0,0014464	4,8213333		
		Смесь углеводородов предельных С6-С10		0,00082264	2,7421333		
		Бензол (64)		0,000007232	0,0241067		
		Диметилбензол (203)		0,0000565	0,1883333		
		Метилбензол (349)		0,000018984	0,06328		
		Этилбензол (675)		0,000000452	0,0015067		
		Этанол (667)		0,000144188	0,4806267		
		Пропан-2-он (470)		0,000009492	0,03164		
		Смесь природных меркаптанов (526)		8,136E-08	0,0002712		
		Бензин (60)		0,0001356	0,452		
		Алканы С12-19 (10)		0,000024634	0,0821133		

1	2	3	4	5	6	7	8
0367	ЖНГК ГПЗ-1	Натрий гидроксид (876*)	1 раз/квартал	0,0000003164	0,0010547	Аккредитованная лаборатория	Инструментальный замер
		Ртуть (I) нитрат дигидрат (510)		9,04E-08	0,0003013		
		Азотная кислота (5)		0,0000113	0,0376667		
		Гидрохлорид (163)		0,000005424	0,01808		
		Серная кислота (517)		0,0000084976	0,0283253		
		Сероводород (518)		0,00000026216	0,0008739		
		Гексан (135)		0,0017402	5,8006667		
		Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)		0,0014464	4,8213333		
		Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)		0,00082264	2,7421333		
		Бензол (64)		0,000007232	0,0241067		
		Диметилбензол (203)		0,0000565	0,1883333		
		Метилбензол (349)		0,000018984	0,06328		
		Этилбензол (675)		0,000000452	0,0015067		
		Этанол (667)		0,000144188	0,4806267		
		Пропан-2-он (470)		0,000009492	0,03164		
		Смесь природных меркаптанов (526)		8,136E-08	0,0002712		
		Бензин (60)		0,0001356	0,452		
		Алканы С12-19 (10)		0,000024634	0,0821133		
0368	ЖНГК ГПЗ-1	Натрий гидроксид (876*)		0,0000003164	0,0010547		
		Ртуть (I) нитрат дигидрат (510)		9,04E-08	0,0003013		
		Азотная кислота (5)		0,0000113	0,0376667		
		Гидрохлорид (163)		0,000005424	0,01808		
		Серная кислота (517)		0,0000084976	0,0283253		
		Сероводород (518)		0,00000026216	0,0008739		
		Гексан (135)		0,0017402	5,8006667		
		Смесь углеводородов предельных С1-С5		0,0014464	4,8213333		
		Смесь углеводородов предельных С6-С10		0,00082264	2,7421333		
		Бензол (64)		0,000007232	0,0241067		
		Диметилбензол (203)		0,0000565	0,1883333		
		Метилбензол (349)		0,000018984	0,06328		
		Этилбензол (675)		0,000000452	0,0015067		
		Этанол (667)		0,000144188	0,4806267		
		Пропан-2-он (470)		0,000009492	0,03164		
		Смесь природных меркаптанов (526)		8,136E-08	0,0002712		
		Бензин (60)		0,0001356	0,452		
		Алканы С12-19 (10)		0,000024634	0,0821133		

1	2	3	4	5	6	7	8
0369	ЖНГК ГПЗ-1	Натрий гидроксид (876*)	1 раз/квартал	0,0000003164	0,0010547	Аккредитованная лаборатория	Инструментальный замер
		Ртуть (I) нитрат дигидрат (510)		9,04E-08	0,0003013		
		Азотная кислота (5)		0,0000113	0,0376667		
		Гидрохлорид (163)		0,000005424	0,01808		
		Серная кислота (517)		0,0000084976	0,0283253		
		Сероводород (518)		0,00000026216	0,0008739		
		Гексан (135)		0,0017402	5,8006667		
		Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)		0,0014464	4,8213333		
		Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)		0,00082264	2,7421333		
		Бензол (64)		0,000007232	0,0241067		
		Диметилбензол (203)		0,0000565	0,1883333		
		Метилбензол (349)		0,000018984	0,06328		
		Этилбензол (675)		0,000000452	0,0015067		
		Этанол (667)		0,000144188	0,4806267		
		Пропан-2-он (470)		0,000009492	0,03164		
		Смесь природных меркаптанов (526)		8,136E-08	0,0002712		
		Бензин (60)		0,0001356	0,452		
		Алканы С12-19 (10)		0,000024634	0,0821133		
0370	ЖНГК ГПЗ-1	Натрий гидроксид (876*)		0,0000003164	0,0010547		
		Ртуть (I) нитрат дигидрат (510)		9,04E-08	0,0003013		
		Азотная кислота (5)		0,0000113	0,0376667		
		Гидрохлорид (163)		0,000005424	0,01808		
		Серная кислота (517)		0,0000084976	0,0283253		
		Сероводород (518)		0,00000026216	0,0008739		
		Гексан (135)		0,0017402	5,8006667		
		Смесь углеводородов предельных С1-С5		0,0014464	4,8213333		
		Смесь углеводородов предельных С6-С10		0,00082264	2,7421333		
		Бензол (64)		0,000007232	0,0241067		
		Диметилбензол (203)		0,0000565	0,1883333		
		Метилбензол (349)		0,000018984	0,06328		
		Этилбензол (675)		0,000000452	0,0015067		
		Этанол (667)		0,000144188	0,4806267		
		Пропан-2-он (470)		0,000009492	0,03164		
		Смесь природных меркаптанов (526)		8,136E-08	0,0002712		
		Бензин (60)		0,0001356	0,452		
		Алканы С12-19 (10)		0,000024634	0,0821133		

1	2	3	4	5	6	7	8
0371	ЖНГК ГПЗ-2 (I)	Сероводород (518)	1 раз/квартал	0,00000723279	0,0129934	Аккредитованная лаборатория	Инструментальный замер
		Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)		0,017386523	31,23416		
		Смесь природных меркаптанов (526)		0,00000556369	0,0099949		
0372	ЖНГК ГПЗ-2 (I)	Сероводород (518)		0,00000810709	0,0149924		
		Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)		0,017641022	32,623454		
		Смесь природных меркаптанов (526)		0,0000059452	0,0109944		
0373	ЖНГК ГПЗ-2 (I)	Сероводород (518)		0,00000490429	0,0149924		
		Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)		0,010027633	30,654454		
		Смесь природных меркаптанов (526)		0,00000359648	0,0109944		
0374	ЖНГК ГПЗ-2 (I)	Сероводород (518)		0,00000837732	0,0169914		
		Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)		0,018095019	36,701384		
		Смесь природных меркаптанов (526)		0,00000542062	0,0109944		
0375	ЖНГК ГПЗ-2 (I)	Сероводород (518)		0,00000507738	0,0159919		
		Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)		0,010322948	32,513509		
		Смесь природных меркаптанов (526)		0,0000034907	0,0109944		
0376	ЖНГК ГПЗ-2 (I)	Сероводород (518)		0,00000845681	0,0189904		
		Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)		0,015832029	35,551964		
		Смесь природных меркаптанов (526)		0,00000534114	0,0119939		
0377	ЖНГК ГПЗ-2 (I)	Сероводород (518)		0,00000425038	0,0129934		
		Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)		0,010344777	31,623963		
		Смесь природных меркаптанов (526)		0,00000392343	0,0119939		
0378	ЖНГК ГПЗ-2 (I)	Сероводород (518)		0,00000834553	0,0149924		
		Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)		0,01754787	31,524013		
		Смесь природных меркаптанов (526)		0,00000556369	0,0099949		
0379	ЖНГК ГПЗ-2 (I)	Сероводород (518)		0,00000523124	0,0159919		
		Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)		0,009926278	30,344612		
		Смесь природных меркаптанов (526)		0,00000228867	0,0069965		
0380	ЖНГК ГПЗ-2 (I)	Сера элементарная (1125*)		0,0033	4,7746482		
0381	ЖНГК ГПЗ-2 (I)	Сера элементарная (1125*)		0,0033	4,7746482		
0382	ЖНГК ГПЗ-2 (I)	Сера элементарная (1125*)		0,0033	4,7746482		

1	2	3	4	5	6	7	8
0383	ЖНГК ГПЗ-2 (I)	Сера элементарная (1125*)	1 раз/квартал	0,0033	4,7746482	Аккредитованная лаборатория	Инструментальный замер
0384	ЖНГК ГПЗ-2 (I)	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)		0,027231159	123,27749		
0385	ЖНГК ГПЗ-2 (I)	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)		0,024875423	112,6129		
0386	ЖНГК ГПЗ-2 (I)	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)		0,026004303	120,39893		
0387	ЖНГК ГПЗ-2 (I)	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)		0,026254718	121,55834		
0388	ЖНГК ГПЗ-2 (I)	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)		0,024238445	112,22308		
0389	ЖНГК ГПЗ-1	Азота (IV) диоксид (4)		0,3762	132		
		Азот (II) оксид (6)		0,04845	17		
		Сера диоксид (516)		0,03135	11		
		Углерод оксид (584)		0,2679	94		
		Метан (727*)		0,228	80		
0390	ЖНГК ГПЗ-1	Азота (IV) диоксид (4)		0,38352	136		
		Азот (II) оксид (6)		0,05358	19		
		Сера диоксид (516)		0,03102	11		
		Углерод оксид (584)		0,27354	97		
		Метан (727*)		0,22278	79		
0391	ЖНГК ГПЗ-1	Азота (IV) диоксид (4)		0,3807	135		
		Азот (II) оксид (6)		0,0564	20		
		Сера диоксид (516)		0,03384	12		
		Углерод оксид (584)		0,28482	101		
		Метан (727*)		0,2256	80		
0392	ЖНГК ГПЗ-1	Азота (IV) диоксид (4)		0,4123122	146,21		
		Азот (II) оксид (6)		0,0611376	21,68		
		Сера диоксид (516)		0,0306816	10,88		
		Углерод оксид (584)		0,2868222	101,71		
		Метан (727*)		0,2321988	82,34		
0393	ЖНГК ГПЗ-1	Азота (IV) диоксид (4)		0,415527	147,35		
		Азот (II) оксид (6)		0,0607428	21,54		
		Сера диоксид (516)		0,0298074	10,57		
		Углерод оксид (584)		0,2867376	101,68		
		Метан (727*)		0,2319732	82,26		

1	2	3	4	5	6	7	8
0394	ЖНГК ГПЗ-1	Азота (IV) диоксид (4)	1 раз/квартал	0,4226835	148,31	Аккредитованная лаборатория	Инструментальный замер
		Азот (II) оксид (6)		0,0590805	20,73		
		Сера диоксид (516)		0,030039	10,54		
		Углерод оксид (584)		0,281238	98,68		
		Метан (727*)		0,2369775	83,15		
0395	ЖНГК ГПЗ-1	Азота (IV) диоксид (4)		0,231164037	189,64382		
		Азот (II) оксид (6)		0,036123188	29,63497		
		Сера диоксид (516)		0,017872754	14,662563		
		Углерод оксид (584)		0,15872273	130,21396		
		Метан (727*)		0,145540507	119,39944		
0396	ЖНГК ГПЗ-1	Азота (IV) диоксид (4)		0,229359667	190,12356		
		Азот (II) оксид (6)		0,030843341	25,567032		
		Сера диоксид (516)		0,017688499	14,662563		
		Углерод оксид (584)		0,158256	131,18346		
		Метан (727*)		0,141821491	117,56037		
0397	ЖНГК ГПЗ-1	Азота (IV) диоксид (4)		0,205618253	170,44355		
		Азот (II) оксид (6)		0,030758938	25,497067		
		Сера диоксид (516)		0,016735949	13,872963		
		Углерод оксид (584)		0,159847603	132,50279		
		Метан (727*)		0,13951849	115,65134		
0401	ЖНГК ГПЗ-1	Азота (IV) диоксид (4)		4,662311468	1518,8996		
		Азот (II) оксид (6)		0,747696492	243,58645		
		Углерод (583)		0,043289145	14,102847		
		Сера диоксид (516)		0,030833161	10,044905		
		Углерод оксид (584)		7,366548454	2399,8927		
		Бенз/а/пирен (54)		0,00000102672	0,0003345		
		Формальдегид (609)		0,01156627	3,7680886		
		Алканы С12-19 (10)		0,544596464	177,42001		
0402	ЖНГК ГПЗ-1	Азота (IV) диоксид (4)		3,574258937	1055,0949		
		Азот (II) оксид (6)		0,672812437	198,60926		
		Углерод (583)		0,043407254	12,813501		
		Сера диоксид (516)		0,032775524	9,6750927		
		Углерод оксид (584)		7,034345283	2076,4868		
		Бенз/а/пирен (54)		0,00000102667	0,0003031		
		Формальдегид (609)		0,011173474	3,298327		
		Алканы С12-19 (10)		0,535717296	158,13979		

1	2	3	4	5	6	7	8
0403	ЖНГК ГПЗ-1	Азота (IV) диоксид (4)	1 раз/квартал	4,5445441	1292,9542	Аккредитованная лаборатория	Инструментальный замер
		Азот (II) оксид (6)		0,719055423	204,57624		
		Углерод (583)		0,044475482	12,653582		
		Сера диоксид (516)		0,032917478	9,36525		
		Углерод оксид (584)		6,852385996	1949,5512		
		Бенз/а/пирен (54)		0,00000102667	0,0002921		
		Формальдегид (609)		0,011276959	3,2083728		
		Алканы С12-19 (10)		0,556716401	158,38966		
0404	ЖНГК ГПЗ-1	Азота (IV) диоксид (4)		4,514694386	719,25519		
		Азот (II) оксид (6)		0,748643008	119,26951		
		Углерод (583)		0,046237316	7,3662637		
		Сера диоксид (516)		0,074029896	11,794018		
		Углерод оксид (584)		7,41754463	1181,7206		
		Бенз/а/пирен (54)		0,00000102672	0,0001636		
		Формальдегид (609)		0,009661529	1,5392193		
		Алканы С12-19 (10)		0,949402048	151,25328		
0405	ЖНГК ГПЗ-1	Азота (IV) диоксид (4)		3,947953651	2407,4189		
		Азот (II) оксид (6)		0,754337398	459,98668		
		Углерод (583)		0,042026011	25,627001		
		Сера диоксид (516)		0,01578434	9,6251176		
		Углерод оксид (584)		7,303183193	4453,4011		
		Бенз/а/пирен (54)		0,00000102672	0,0006261		
		Формальдегид (609)		0,010178687	6,2068518		
		Алканы С12-19 (10)		0,501804342	305,99479		
0406	ЖНГК ГПЗ-2 (I)	Азота (IV) диоксид (4)		2,021098344	554,92854		
		Азот (II) оксид (6)		0,334428964	91,823427		
		Углерод (583)		0,022314679	6,1268924		
		Сера диоксид (516)		0,041061921	11,274282		
		Углерод оксид (584)		3,46867668	952,38694		
		Бенз/а/пирен (54)		0,00000061821	0,0001697		
		Формальдегид (609)		0,005314752	1,4592598		
		Алканы С12-19 (10)		0,529109066	145,27632		

1	2	3	4	5	6	7	8
0407	ЖНГК ГПЗ-2 (I)	Азота (IV) диоксид (4)	1 раз/квартал	2,073693154	576,92737	Аккредитованная лаборатория	Инструментальный замер
		Азот (II) оксид (6)		0,32810782	91,2837		
		Углерод (583)		0,019148305	5,327298		
		Сера диоксид (516)		0,037254769	10,364743		
		Углерод оксид (584)		3,422409214	952,15705		
		Бенз/а/пирен (54)		0,00000061828	0,000172		
		Формальдегид (609)		0,004742169	1,3193307		
		Алканы С12-19 (10)		0,539745088	150,16384		
0408	ЖНГК ГПЗ-2 (I)	Азота (IV) диоксид (4)		1,924656273	519,37656		
		Азот (II) оксид (6)		0,305343436	82,398206		
		Углерод (583)		0,020408083	5,5072067		
		Сера диоксид (516)		0,036519727	9,8550014		
		Углерод оксид (584)		3,116917942	841,11337		
		Бенз/а/пирен (54)		0,00000061828	0,0001668		
		Формальдегид (609)		0,004852012	1,3093358		
		Алканы С12-19 (10)		0,550314504	148,50468		
0409	ЖНГК ГПЗ-2 (I)	Азота (IV) диоксид (4)		1,969449998	550,36085		
		Азот (II) оксид (6)		0,319681536	89,334688		
		Углерод (583)		0,018705912	5,2273485		
		Сера диоксид (516)		0,037984089	10,614616		
		Углерод оксид (584)		3,228075332	902,08245		
		Бенз/а/пирен (54)		0,00000061828	0,0001728		
		Формальдегид (609)		0,00468542	1,309336		
		Алканы С12-19 (10)		0,55853064	156,08083		
0410	ЖНГК ГПЗ-2 (I)	Азота (IV) диоксид (4)		2,094032247	565,08338		
		Азот (II) оксид (6)		0,316714183	85,46665		
		Углерод (583)		0,019889547	5,3672776		
		Сера диоксид (516)		0,039186482	10,574636		
		Углерод оксид (584)		3,253366901	877,9347		
		Бенз/а/пирен (54)		0,00000061828	0,0001668		
		Формальдегид (609)		0,004333477	1,1694069		
		Алканы С12-19 (10)		0,567870641	153,24227		

1	2	3	4	5	6	7	8
0411	ЖНГК ГПЗ-2 (I)	Азота (IV) диоксид (4)	1 раз/квартал	2,01634616	571,08035	Аккредитованная лаборатория	Инструментальный замер
		Азот (II) оксид (6)		0,325159065	92,09329		
		Углерод (583)		0,019903377	5,6371409		
		Сера диоксид (516)		0,038395166	10,874484		
		Углерод оксид (584)		3,071719181	869,98874		
		Бенз/а/пирен (54)		0,00000061828	0,0001751		
		Формальдегид (609)		0,004869975	1,3793004		
		Алканы С12-19 (10)		0,539296813	152,74253		
0412	ЖНГК ГПЗ-2 (II)	Азота (IV) диоксид (4)		0,148968493	337,1949		
		Азот (II) оксид (6)		0,02420738	54,794171		
		Углерод (583)		0,001818801	4,1169137		
		Сера диоксид (516)		0,008660959	19,604355		
		Углерод оксид (584)		0,249435616	564,60542		
		Бенз/а/пирен (54)		2,98803E-08	6,764E-05		
		Формальдегид (609)		0,000404207	0,9149354		
		Алканы С12-19 (10)		0,086609589	196,04355		
0413	ЖНГК ГПЗ-2 (II)	Азота (IV) диоксид (4)		0,148968493	337,1949		
		Азот (II) оксид (6)		0,02420738	54,794171		
		Углерод (583)		0,001818801	4,1169137		
		Сера диоксид (516)		0,008660959	19,604355		
		Углерод оксид (584)		0,249435616	564,60542		
		Бенз/а/пирен (54)		2,98803E-08	6,764E-05		
		Формальдегид (609)		0,000404207	0,9149354		
		Алканы С12-19 (10)		0,086609589	196,04355		
0414	ЖНГК ГПЗ-2 (II)	Азота (IV) диоксид (4)		0,148968493	337,1949		
		Азот (II) оксид (6)		0,02420738	54,794171		
		Углерод (583)		0,001818801	4,1169137		
		Сера диоксид (516)		0,008660959	19,604355		
		Углерод оксид (584)		0,249435616	564,60542		
		Бенз/а/пирен (54)		2,98803E-08	6,764E-05		
		Формальдегид (609)		0,000404207	0,9149354		
		Алканы С12-19 (10)		0,086609589	196,04355		
0415	ЖНГК ГПЗ-1	Масло минеральное нефтяное (716*)		0,000185	48,667561		
0416	ЖНГК ГПЗ-1	Масло минеральное нефтяное (716*)		0,000185	48,667561		
0417	ЖНГК ГПЗ-1	Масло минеральное нефтяное (716*)		0,000185	48,667561		
0418	ЖНГК ГПЗ-1	Масло минеральное нефтяное (716*)		0,000185	27,403754		
0419	ЖНГК ГПЗ-1	Масло минеральное нефтяное (716*)		0,000185	27,403754		
0420	ЖНГК ГПЗ-1	Масло минеральное нефтяное (716*)		0,000185	27,403754		

1	2	3	4	5	6	7	8
0421	ЖНГК ГПЗ-1	Масло минеральное нефтяное (716*)	1 раз/квартал	0,000185	27,403754	Аккредитованная лаборатория	Инструментальный замер
0422	ЖНГК ГПЗ-1	Масло минеральное нефтяное (716*)		0,000185	27,403754		
0423	ЖНГК ГПЗ-1	Масло минеральное нефтяное (716*)		0,000185	27,403754		
0424	ЖНГК ГПЗ-1	Масло минеральное нефтяное (716*)		0,000185	27,403754		
0425	ЖНГК ГПЗ-1	Масло минеральное нефтяное (716*)		0,000185	27,403754		
0426	ЖНГК ГПЗ-2 (I)	Масло минеральное нефтяное (716*)		0,000185	35,608423		
0427	ЖНГК ГПЗ-2 (I)	Масло минеральное нефтяное (716*)		0,000185	35,608423		
0428	ЖНГК ГПЗ-2 (I)	Масло минеральное нефтяное (716*)		0,000185	35,608423		
0429	ЖНГК ГПЗ-2 (I)	Масло минеральное нефтяное (716*)		0,000185	35,608423		
0430	ЖНГК ГПЗ-2 (I)	Масло минеральное нефтяное (716*)		0,000185	35,608423		
0431	ЖНГК ГПЗ-2 (I)	Масло минеральное нефтяное (716*)		0,000185	35,608423		
0432	ЖНГК ГПЗ-2 (I)	Азота (IV) диоксид (4)		0,841487813	356,46837		
		Азот (II) оксид (6)		0,13674177	57,92611		
		Углерод (583)		0,010273979	4,35223		
		Сера диоксид (516)		0,04892371	20,724905		
		Углерод оксид (584)		1,409002849	596,87726		
		Бенз/а/пирен (54)		0,00000016879	0,0000715		
		Формальдегид (609)		0,00228327	0,9672315		
		Алканы С12-19 (10)		0,4892371	207,24905		
0433	ЖНГК УУОЩР	Натрий гидроксид (876*)		2,049684	64725,569		
		Азота (IV) диоксид (4)		0,0092	290,52051		
		Азот (II) оксид (6)		0,001495	47,209582		
		Сера диоксид (516)		0,003905	123,31332		
		Углерод оксид (584)		0,0367	1158,9242		
		Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)		0,934752	29517,894		
		Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)		0,908544	28690,289		
		Алканы С12-19 (10)		1,56702	49483,852		
Примечание: Контроль на неорганизованных источниках объекта, осуществляется силами предприятия, расчетным методом, в соответствии с методиками расчета выбросов, указанными в проекте НДВ							

План-график контроля за соблюдением нормативов НДВ посредством АСМ, на 2027 год

N источника	Производство, цех, участок.	Контролируемое вещество	Периодичность контроля	Норматив выбросов НДВ		Кем осуществляется контроль	Методика проведения контроля
				г/с	мг/м3		
1	2	3	4	5	6	7	8
0217	ЖНГК ГПЗ-2 (I)	Азота (IV) диоксид (4)	В режиме реального времени	33,663393551	42,251317	Автоматизированная система мониторинга	Инструментальный замер
		Азот (II) оксид (6)		5,470301452	6,8658389		
		Углерод (583)		28,052827956	35,20943		
		Сера диоксид (516)		520,912894542	653,80383		
		Сероводород (518)		0,43389027881	0,5445807		
		Углерод оксид (584)		280,528279565	352,0943		
		Метан (727*)		7,013206991	8,8023576		
		Смесь природных меркаптанов (526)		0,01377032655	0,0172833		
0218	ЖНГК ГПЗ-2 (I)	Азота (IV) диоксид (4)		2,946477746	20,516862		
		Азот (II) оксид (6)		0,478802634	3,3339901		
		Углерод (583)		2,455398122	17,097385		
		Сера диоксид (516)		256,25698091	1784,3641		
		Сероводород (518)		0,21450787409	1,4936575		
		Углерод оксид (584)		24,553981223	170,97385		
		Метан (727*)		0,613849531	4,2743463		
		Смесь природных меркаптанов (526)		0,00528036907	0,0367682		
0235	ЖНГК ГПЗ-2 (I)	Азота (IV) диоксид (4)		1,0930728	17,11609		
		Азот (II) оксид (6)		0,1272473	1,9925263		
		Сера диоксид (516)		178,3405306	2792,5794		
		Сероводород (518)		3,5440803	55,495661		
		Углерод оксид (584)		23,3126911	365,04624		
0282	ЖНГК ГПЗ-2 (II)	Азота (IV) диоксид (4)		37,57880336	34,099834		
		Азот (II) оксид (6)		6,106555546	5,541223		
		Углерод (583)		31,315669466	28,416528		
		Сера диоксид (516)		536,83009582	487,13146		
		Сероводород (518)		0,43871098657	0,398096		
		Углерод оксид (584)		313,156694652	284,16528		
		Метан (727*)		7,828917367	7,1041321		
		Смесь природных меркаптанов (526)		0,02607406114	0,0236602		

1	2	3	4	5	6	7	8
0283	ЖНГК ГПЗ-2 (II)	Азота (IV) диоксид (4)	В режиме реального времени	1,371047741	108,785	Автоматизированная система мониторинга	Инструментальный замер
		Азот (II) оксид (6)		0,222795258	17,677563		
		Углерод (583)		1,142539784	90,654167		
		Сера диоксид (516)		648,554988186	51459,225		
		Сероводород (518)		0,54858909477	43,527489		
		Углерод оксид (584)		11,425397844	906,54167		
		Метан (727*)		0,285634947	22,663542		
		Смесь природных меркаптанов (526)		0,00534193679	0,4238529		
0285	ЖНГК ГПЗ-2 (II)	Азота (IV) диоксид (4)		1,127283	30,260189		
		Азот (II) оксид (6)		0,17986	4,8280668		
		Сера диоксид (516)		207,5214	5570,5948		
		Сероводород (518)		2,895371	77,721809		
		Углерод оксид (584)		17,11942	459,54466		
0286	ЖНГК ГПЗ-2 (III)	Азота (IV) диоксид (4)		33,823423298	35,576642		
		Азот (II) оксид (6)		5,496306285	5,7812043		
		Углерод (583)		28,186186088	29,647201		
		Сера диоксид (516)		480,901260463	505,82851		
		Сероводород (518)		0,39289022021	0,4132555		
		Углерод оксид (584)		281,861860876	296,47201		
		Метан (727*)		7,046546521	7,4118003		
		Смесь природных меркаптанов (526)		0,02351858274	0,0247377		
0287	ЖНГК ГПЗ-2 (III)	Азота (IV) диоксид (4)		1,328870629	109,72277		
		Азот (II) оксид (6)		0,215941477	17,82995		
		Углерод (583)		1,107392191	91,435641		
		Сера диоксид (516)		629,781137463	52000,044		
		Сероводород (518)		0,53271568636	43,985501		
		Углерод оксид (584)		11,073921908	914,35641		
		Метан (727*)		0,276848048	22,85891		
		Смесь природных меркаптанов (526)		0,00517785304	0,4275272		
0289	ЖНГК ГПЗ-2 (III)	Азота (IV) диоксид (4)		1,1974575	36,20809		
		Азот (II) оксид (6)		0,1281506	3,8749504		
		Сера диоксид (516)		209,2064829	6325,8755		
		Сероводород (518)		3,0421796	91,987826		
		Углерод оксид (584)		17,2183554	520,63957		

Месторождение Жанажол, НГДУ «Октябрьскнефть»

План-график контроля на предприятии за соблюдением нормативов НДВ на 2027 год

N источника	Производство, цех, участок.	Контролируемое вещество	Периодичность контроля	Норматив выбросов НДВ		Кем осуществляется контроль	Методика проведения контроля
				г/с	мг/м3		
1	2	3	4	5	6	7	8
1001	Месторождение Жанажол. ЦДНГ-1. ДНС "Север"	Сероводород (518)	1 раз/квартал	0,00133535	4,4979377	Аккредитованная лаборатория	Инструментальный замер
		Смесь углеводородов предельных С1-С5		0,0732738	246,81244		
		Смесь углеводородов предельных С6-С10		0,00544548	18,34233		
		Смесь природных меркаптанов (526)		0,000030518	0,1027956		
1002	Месторождение Жанажол. ЦДНГ-1. ДНС "Север"	Сероводород (518)		0,00133535	4,4979377		
		Смесь углеводородов предельных С1-С5		0,0732738	246,81244		
		Смесь углеводородов предельных С6-С10		0,00544548	18,34233		
		Смесь природных меркаптанов (526)		0,000030518	0,1027956		
1003	Месторождение Жанажол. ЦДНГ-1. ДНС "Север"	Сероводород (518)		0,00133535	4,2934856		
		Смесь углеводородов предельных С1-С5		0,0732738	235,59367		
		Смесь углеводородов предельных С6-С10		0,00544548	17,508586		
		Смесь природных меркаптанов (526)		0,000030518	0,098123		
1004	Месторождение Жанажол. ЦДНГ-1. ДНС "Север"	Сероводород (518)		0,00133535	4,7228352		
		Смесь углеводородов предельных С1-С5		0,0732738	259,15309		
		Смесь углеводородов предельных С6-С10		0,00544548	19,259448		
		Смесь природных меркаптанов (526)		0,000030518	0,1079354		
1005	Месторождение Жанажол. ЦДНГ-1. ДНС "Север"	Сероводород (518)		0,00119	12,883975		
		Смесь углеводородов предельных С1-С5		0,0576	623,62769		
		Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)		0,0213	230,61232		
		Смесь природных меркаптанов (526)		0,00003	0,3248061		
1006	Месторождение Жанажол. ЦДНГ-1. ДНС "Север"	Азота (IV) диоксид (4)		1,1	4715,7011		
		Азот (II) оксид (6)		1,43	6130,4114		
		Углерод (583)		0,1833	785,80728		
		Сера диоксид (516)		0,367	1573,3294		
		Углерод оксид (584)		0,917	3931,1799		
		Бенз/а/пирен (54)		0,00000201666	0,0086454		
		Формальдегид (609)		0,044	188,62804		
		Алканы С12-19 (10)		0,44	1886,2804		

1	2	3	4	5	6	7	8
1007	Месторождение Жанажол. ЦДНГ-1. ДНС "Север"	Метанол (338)	1 раз/квартал	0,1275	286,31045	Аккредитованная лаборатория	Инструментальный замер
1008	Месторождение Жанажол. ЦДНГ-1. ДНС "Север"	Сероводород (518)		0,000136496	0,4197877		
		Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)		0,006633046	20,399656		
		Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)		0,000458236	1,4092857		
		Смесь природных меркаптанов (526)		0,0000001625	0,0004998		
1009	Месторождение Жанажол. ЦДНГ-1. ДНС "Север"	Сероводород (518)		0,000128866	0,3798085		
		Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)		0,006907874	20,359673		
		Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)		0,000518854	1,5292256		
		Смесь природных меркаптанов (526)		0,00000016956	0,0004998		
1010	Месторождение Жанажол. ЦДНГ-1. ДНС "Север"	Сероводород (518)		0,000125474	0,3698113		
		Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)		0,007172388	21,139278		
		Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)		0,000495115	1,4592593		
		Смесь природных меркаптанов (526)		0,00000013565	0,0003998		
1011	Месторождение Жанажол. ЦДНГ-1. ДНС "Север"	Азота (IV) диоксид (4)		0,391813948	15,508373	Силами предприятия	Расчетный метод
		Азот (II) оксид (6)		0,063669766	2,5201106		
		Углерод (583)		0,326511623	12,923644		
		Сера диоксид (516)		5,30002510968	209,78009		
		Сероводород (518)		0,00448856227	0,1776616		
		Углерод оксид (584)		3,265116232	129,23644		
		Метан (727*)		0,081627906	3,2309111		
		Смесь природных меркаптанов (526)		0,00003595976	0,0014233		
1012	Месторождение Жанажол. ЦДНГ-1. Объекты на севере	Азота (IV) диоксид (4)		0,151684784	25,436465		
		Азот (II) оксид (6)		0,024648777	4,1334255		
		Углерод (583)		0,126403987	21,197054		
		Сера диоксид (516)		2,05182375715	344,07633		
		Сероводород (518)		0,00173767832	0,2913964		
		Углерод оксид (584)		1,264039871	211,97054		
		Метан (727*)		0,031600997	5,2992636		
		Смесь природных меркаптанов (526)		0,00001392127	0,0023345		

1	2	3	4	5	6	7	8
1013	Месторождение Жанажол. ЦДНГ-2. ДНС "Юг"	Сероводород (518)	1 раз/квартал	0,00017	1,1763623	Аккредитованная лаборатория	Инструментальный замер
		Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)		0,0576	398,57923		
		Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)		0,0213	147,39128		
		Смесь природных меркаптанов (526)		0,00003	0,2075934		
1014	Месторождение Жанажол. ЦДНГ-2. ДНС "Юг"	Сероводород (518)		0,00024	19,740089		
		Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)		0,1152	9475,2426		
		Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)		0,0426	3503,8658		
		Смесь природных меркаптанов (526)		0,00005	4,1125185		
1016	Месторождение Жанажол. ЦДНГ-2. ДНС "Юг"	Азота (IV) диоксид (4)		1,057490632	23,587503	Силами предприятия	Расчетный метод
		Азот (II) оксид (6)		0,171842228	3,8329692		
		Углерод (583)		0,881242193	19,656252		
		Сера диоксид (516)		14,3045619823	319,06561		
		Сероводород (518)		0,0121144553	0,2702149		
		Углерод оксид (584)		8,812421933	196,56252		
		Метан (727*)		0,220310548	4,9140631		
		Смесь природных меркаптанов (526)		0,000097054	0,0021648		
1017	Месторождение Жанажол. ЦДНГ-2. ДНС "Юг"	Азота (IV) диоксид (4)		0,367	259,59934	Аккредитованная лаборатория	Инструментальный замер
		Азот (II) оксид (6)		0,477	337,40841		
		Углерод (583)		0,0611	43,2194		
		Сера диоксид (516)		0,1222	86,438799		
		Углерод оксид (584)		0,3056	216,16773		
		Бенз/а/пирен (54)		0,000000672	0,0004753		
		Формальдегид (609)		0,01467	10,3769		
		Алканы С12-19 (10)		0,1467	103,769		
1018	Месторождение Жанажол. ЦДНГ-2. ДНС "Юг" расширение	Сероводород (518)		0,003099769	9,7450566		
		Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)		0,159706445	502,08527		
		Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)		0,010065506	31,643947		
		Смесь природных меркаптанов (526)		0,0000562727	0,1769102		

1	2	3	4	5	6	7	8
1019	Месторождение Жанажол. ЦДНГ-2. ДНС "Юг" расширение	Сероводород (518)	1 раз/квартал	0,003513142	10,574637	Аккредитованная лаборатория	Инструментальный замер
		Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)		0,165150875	497,1079		
		Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)		0,010838275	32,623455		
		Смесь природных меркаптанов (526)		0,0000514685	0,1549214		
1020	Месторождение Жанажол. ЦДНГ-2. ДНС "Юг" расширение	Сероводород (518)		0,003493219	10,514669		
		Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)		0,154913619	466,29352		
		Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)		0,011080675	33,353084		
		Смесь природных меркаптанов (526)		0,0000697316	0,2098937		
1021	Месторождение Жанажол. ЦДНГ-2. ДНС "Юг" расширение	Сероводород (518)		0,003335528	10,72456		
		Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)		0,15718325	505,38362		
		Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)		0,011355716	36,511478		
		Смесь природных меркаптанов (526)		0,0000683892	0,2198885		
1023	Месторождение Жанажол. ЦДНГ-2. ДНС "Юг" расширение	Азота (IV) диоксид (4)		0,875	2475,7378		
		Азот (II) оксид (6)		1,138	3219,8738		
		Углерод (583)		0,1458	412,52865		
		Сера диоксид (516)		0,2917	825,34024		
		Углерод оксид (584)		0,729	2062,6432		
		Бенз/а/пирен (54)		0,00000160416	0,0045388		
		Формальдегид (609)		0,035	99,029511		
		Алканы С12-19 (10)		0,35	990,29511		
1024	Месторождение Жанажол. ЦДНГ-2. Объекты на юге	Азота (IV) диоксид (4)		0,21712208	25,436466	Силами предприятия	Расчетный метод
		Азот (II) оксид (6)		0,035282338	4,1334256		
		Углерод (583)		0,180935067	21,197055		
		Сера диоксид (516)		2,93698701283	344,07633		
		Сероводород (518)		0,00248731824	0,2913964		
		Углерод оксид (584)		1,809350667	211,97055		
		Метан (727*)		0,045233767	5,2992637		
		Смесь природных меркаптанов (526)		0,00001992695	0,0023345		

1	2	3	4	5	6	7	8
1025	Месторождение Жанажол. Пункт налива нефти (ПНН)	Сероводород (518)	1 раз/квартал	0,00183	5,7673962	Аккредитованная лаборатория	Инструментальный замер
		Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)		0,0886	279,23022		
		Смесь углеводородов предельных С6-С10		0,0328	103,37191		
		Смесь природных меркаптанов (526)		0,00004	0,1260633		
1026	Месторождение Жанажол. ПРЦЭО	Азота (IV) диоксид (4)		0,367	115,37724		
		Азот (II) оксид (6)		0,477	149,95897		
		Углерод (583)		0,0611	19,208581		
		Сера диоксид (516)		0,1222	38,417163		
		Углерод оксид (584)		0,3056	96,074344		
		Бенз/а/пирен (54)		0,000000672	0,0002113		
		Формальдегид (609)		0,01467	4,6119458		
		Алканы С12-19 (10)		0,1467	46,119458		
1029	Месторождение Жанажол. Газовая пачка "А-юг"	Азота (IV) диоксид (4)		0,004927659	22,64851		
		Азот (II) оксид (6)		0,000767636	3,5282092		
		Сера диоксид (516)		0,000169619	0,779603		
		Углерод оксид (584)		0,00556047	25,557037		
		Метан (727*)		0,0044275	20,349679		
1030	Месторождение Жанажол. Газовая пачка "А-юг"	Азота (IV) диоксид (4)		0,004948318	23,358157		
		Азот (II) оксид (6)		0,000808839	3,8180626		
		Сера диоксид (516)		0,00017786	0,8395745		
		Углерод оксид (584)		0,00544802	25,716962		
		Метан (727*)		0,004503668	21,25922		
1031	Месторождение Жанажол. Газовая пачка "А-юг"	Азота (IV) диоксид (4)		0,005157939	24,347656		
		Азот (II) оксид (6)		0,000796135	3,7580944		
		Сера диоксид (516)		0,000184212	0,8695587		
		Углерод оксид (584)		0,005452255	25,736953		
		Метан (727*)		0,00451849	21,329186		
1032	Месторождение Жанажол. Газовая пачка "А-юг"	Азота (IV) диоксид (4)		0,005204521	24,567543		
		Азот (II) оксид (6)		0,000787666	3,7181171		
		Сера диоксид (516)		0,000194799	0,9195338		
		Углерод оксид (584)		0,005365442	25,327158		
		Метан (727*)		0,004535429	21,409146		
1033	Месторождение Жанажол. Газовая пачка "А-юг"	Азота (IV) диоксид (4)		0,00533866	24,537553		
		Азот (II) оксид (6)		0,000787208	3,618166		
		Сера диоксид (516)		0,000158746	0,7296285		
		Углерод оксид (584)		0,005486533	25,217207		
		Метан (727*)		0,004684103	21,529078		

1	2	3	4	5	6	7	8
1034	Месторождение Жанажол. Газовая пачка "А-юг"	Азота (IV) диоксид (4)	1 раз/квартал	0,005551772	25,517059	Аккредитованная лаборатория	Инструментальный замер
		Азот (II) оксид (6)		0,000785033	3,6081693		
		Сера диоксид (516)		0,000169619	0,779603		
		Углерод оксид (584)		0,005790978	26,616498		
		Метан (727*)		0,00481458	22,128776		
1035	Месторождение Жанажол. Газовая пачка "А-юг"	Азота (IV) диоксид (4)		0,00548825	26,626493		
		Азот (II) оксид (6)		0,000786979	3,8180642		
		Сера диоксид (516)		0,000197775	0,9595143		
		Углерод оксид (584)		0,00522043	25,327152		
		Метан (727*)		0,004608564	22,358656		
1036	Месторождение Жанажол. Газовая пачка "А-юг"	Азота (IV) диоксид (4)		0,005504731	26,706451		
		Азот (II) оксид (6)		0,000795219	3,8580409		
		Сера диоксид (516)		0,000191594	0,9295269		
		Углерод оксид (584)		0,005473829	26,556529		
		Метан (727*)		0,004462294	21,649021		
1037	Месторождение Жанажол. Газовая пачка "А-юг"	Азота (IV) диоксид (4)		0,004860247	22,338671		
		Азот (II) оксид (6)		0,00077416	3,5581948		
		Сера диоксид (516)		0,000197889	0,9095376		
		Углерод оксид (584)		0,005788804	26,606506		
		Метан (727*)		0,004853723	22,308685		
1038	Месторождение Жанажол. Газовая пачка "А-юг"	Азота (IV) диоксид (4)		0,005016475	24,337655		
		Азот (II) оксид (6)		0,00079728	3,8680399		
		Сера диоксид (516)		0,000189534	0,9195328		
		Углерод оксид (584)		0,00548825	26,626493		
		Метан (727*)		0,004835181	23,458099		
1039	Месторождение Жанажол. Газовая пачка "А-юг"	Азота (IV) диоксид (4)		0,004925485	22,638518		
		Азот (II) оксид (6)		0,000808954	3,718115		
		Сера диоксид (516)		0,000182667	0,8395742		
		Углерод оксид (584)		0,005764883	26,49656		
		Метан (727*)		0,005079882	23,348158		
1040	Месторождение Жанажол. Газовая пачка "А-юг"	Азота (IV) диоксид (4)		0,005649171	26,666479		
		Азот (II) оксид (6)		0,000768609	3,62816		
		Сера диоксид (516)		0,000203269	0,9595158		
		Углерод оксид (584)		0,005638584	26,616504		
		Метан (727*)		0,004939849	23,318179		

1	2	3	4	5	6	7	8
1041	Месторождение Жанажол. Газовая пачка "А-юг"	Азота (IV) диоксид (4)	1 раз/квартал	0,004853723	23,548056	Аккредитованная лаборатория	Инструментальный замер
		Азот (II) оксид (6)		0,000770498	3,7381058		
		Сера диоксид (516)		0,000189534	0,9195328		
		Углерод оксид (584)		0,005675724	27,536031		
		Метан (727*)		0,004876385	23,658002		
1042	Месторождение Жанажол. Газовая пачка "А-юг"	Азота (IV) диоксид (4)		0,004797984	22,648516		
		Азот (II) оксид (6)		0,000777079	3,668142		
		Сера диоксид (516)		0,000184212	0,8695587		
		Углерод оксид (584)		0,005450137	25,726955		
		Метан (727*)		0,004501551	21,249227		
1043	Месторождение Жанажол. Газовая пачка "А-юг"	Азота (IV) диоксид (4)		0,005442927	26,406606		
		Азот (II) оксид (6)		0,000568603	2,7586031		
		Сера диоксид (516)		0,000154512	0,7496219		
		Углерод оксид (584)		0,005300776	25,716954		
		Метан (727*)		0,004396369	21,329183		
1044	Месторождение Жанажол. Газовая пачка "А-юг"	Азота (IV) диоксид (4)		0,005486533	25,217207		
		Азот (II) оксид (6)		0,000676303	3,1084244		
		Сера диоксид (516)		0,000178318	0,8195853		
		Углерод оксид (584)		0,005401724	24,827408		
		Метан (727*)		0,004881993	22,43862		
1045	Месторождение Жанажол. Газовая пачка "А-юг"	Азота (IV) диоксид (4)		0,004876385	23,658002		
		Азот (II) оксид (6)		0,000766377	3,7181126		
		Сера диоксид (516)		0,000181294	0,879556		
		Углерод оксид (584)		0,005838476	28,32563		
		Метан (727*)		0,004789858	23,238212		
1046	Месторождение Жанажол. Газовая пачка "А-юг"	Азота (IV) диоксид (4)		0,005732264	26,346636		
		Азот (II) оксид (6)		0,000800255	3,6781327		
		Сера диоксид (516)		0,000189191	0,8695598		
		Углерод оксид (584)		0,004858072	22,328674		
		Метан (727*)		0,004712373	21,659013		
1047	Месторождение Жанажол. Газовая пачка "А-юг"	Азота (IV) диоксид (4)		0,005199829	25,227205		
		Азот (II) оксид (6)		0,000725174	3,5182144		
		Сера диоксид (516)		0,00014009	0,679653		
		Углерод оксид (584)		0,005593318	27,136235		
		Метан (727*)		0,004625046	22,43862		

1	2	3	4	5	6	7	8
1048	Месторождение Жанажол. Газовая пачка "А-юг"	Азота (IV) диоксид (4)	1 раз/квартал	0,004808399	23,328165	Аккредитованная лаборатория	Инструментальный замер
		Азот (II) оксид (6)		0,000733415	3,558196		
		Сера диоксид (516)		0,000177173	0,8595628		
		Углерод оксид (584)		0,00561598	27,246181		
		Метан (727*)		0,004670369	22,658506		
1049	Месторождение Жанажол. Газовая пачка "А-юг"	Азота (IV) диоксид (4)		0,005292993	24,327659		
		Азот (II) оксид (6)		0,00077416	3,5581948		
		Сера диоксид (516)		0,000189191	0,8695598		
		Углерод оксид (584)		0,005136422	23,608027		
		Метан (727*)		0,00506031	23,258201		
1050	Месторождение Жанажол. Газовая пачка "А-юг"	Азота (IV) диоксид (4)		0,00492331	22,628521		
		Азот (II) оксид (6)		0,000743716	3,4182681		
		Сера диоксид (516)		0,000204413	0,9395232		
		Углерод оксид (584)		0,005708343	26,236691		
		Метан (727*)		0,005069009	23,298183		
1051	Месторождение Жанажол. Газовая пачка "А-юг"	Азота (IV) диоксид (4)		0,005444987	26,4166		
		Азот (II) оксид (6)		0,000774618	3,7580942		
		Сера диоксид (516)		0,000191594	0,9295269		
		Углерод оксид (584)		0,006046552	29,33512		
		Метан (727*)		0,004979392	24,157745		
1052	Месторождение Жанажол. Газовая пачка "А-юг"	Азота (IV) диоксид (4)		0,005769232	26,516549		
		Азот (II) оксид (6)		0,000893763	4,1079142		
		Сера диоксид (516)		0,000210937	0,9695088		
		Углерод оксид (584)		0,005945376	27,326142		
		Метан (727*)		0,005269073	24,217717		
1053	Месторождение Жанажол. Газовая пачка "А-юг"	Азота (IV) диоксид (4)		0,005471311	25,147244		
		Азот (II) оксид (6)		0,000776335	3,5681915		
		Сера диоксид (516)		0,000197889	0,9095376		
		Углерод оксид (584)		0,00547566	25,167233		
		Метан (727*)		0,005188612	23,847903		
1054	Месторождение Жанажол. Газовая пачка "А-юг"	Азота (IV) диоксид (4)		0,00500337	23,618025		
		Азот (II) оксид (6)		0,000821544	3,8780356		
		Сера диоксид (516)		0,000192682	0,9095406		
		Углерод оксид (584)		0,005829149	27,516052		
		Метан (727*)		0,004795867	22,638523		

1	2	3	4	5	6	7	8
1055	Месторождение Жанажол. Газовая пачка "А-юг"	Азота (IV) диоксид (4)	1 раз/квартал	0,005630401	27,316145	Аккредитованная лаборатория	Инструментальный замер
		Азот (II) оксид (6)		0,000795219	3,8580409		
		Сера диоксид (516)		0,000201895	0,9795027		
		Углерод оксид (584)		0,005640702	27,36612		
		Метан (727*)		0,004849603	23,528068		
1056	Месторождение Жанажол. Газовая пачка "А-юг"	Азота (IV) диоксид (4)		0,005369677	25,347149		
		Азот (II) оксид (6)		0,000787666	3,7181171		
		Сера диоксид (516)		0,00017786	0,8395745		
		Углерод оксид (584)		0,005579298	26,336649		
		Метан (727*)		0,004999135	23,598034		
1057	Месторождение Жанажол. Газовая пачка "А-юг"	Азота (IV) диоксид (4)		0,005223578	24,6575		
		Азот (II) оксид (6)		0,000749553	3,5382076		
		Сера диоксид (516)		0,000165156	0,7796063		
		Углерод оксид (584)		0,005598354	26,426602		
		Метан (727*)		0,005022427	23,707982		
1058	Месторождение Жанажол. Газовая пачка "А-юг"	Азота (IV) диоксид (4)		0,005105062	24,767439		
		Азот (II) оксид (6)		0,000786979	3,8180642		
		Сера диоксид (516)		0,000160692	0,7796045		
		Углерод оксид (584)		0,005298716	25,70696		
		Метан (727*)		0,004977332	24,147751		
1059	Месторождение Жанажол. Газовая пачка "А-юг"	Азота (IV) диоксид (4)		0,005168526	24,397632		
		Азот (II) оксид (6)		0,000747435	3,5282097		
		Сера диоксид (516)		0,00017786	0,8395745		
		Углерод оксид (584)		0,005791036	27,336142		
		Метан (727*)		0,004992783	23,56805		
1060	Месторождение Жанажол. Газовая пачка "А-юг"	Азота (IV) диоксид (4)		0,00540779	25,527059		
		Азот (II) оксид (6)		0,000817309	3,8580446		
		Сера диоксид (516)		0,000171508	0,8095904		
		Углерод оксид (584)		0,00579527	27,356129		
		Метан (727*)		0,005005488	23,628023		
1061	Месторождение Жанажол. Газовая пачка "А-юг"	Азота (IV) диоксид (4)		0,005353882	24,607517		
		Азот (II) оксид (6)		0,00068935	3,168391		
		Сера диоксид (516)		0,000169619	0,779603		
		Углерод оксид (584)		0,005582216	25,656986		
		Метан (727*)		0,005245152	24,107772		

1	2	3	4	5	6	7	8
1062	Месторождение Жанажол. Газовая пачка "А-юг"	Азота (IV) диоксид (4)	1 раз/квартал	0,005269874	25,567032	Аккредитованная лаборатория	Инструментальный замер
		Азот (II) оксид (6)		0,000733415	3,558196		
		Сера диоксид (516)		0,000177173	0,8595628		
		Углерод оксид (584)		0,005710747	27,705947		
		Метан (727*)		0,004997934	24,247702		
1063	Месторождение Жанажол. Газовая пачка "А-юг"	Азота (IV) диоксид (4)		0,005329618	25,856882		
		Азот (II) оксид (6)		0,00080758	3,9180108		
		Сера диоксид (516)		0,000199835	0,9695085		
		Углерод оксид (584)		0,005840537	28,335629		
		Метан (727*)		0,005012355	24,317667		
1064	Месторождение Жанажол. Газовая пачка "А-юг"	Азота (IV) диоксид (4)		0,005529453	26,826391		
		Азот (II) оксид (6)		0,000859084	4,1678848		
		Сера диоксид (516)		0,000201895	0,9795027		
		Углерод оксид (584)		0,005925003	28,74542		
		Метан (727*)		0,005234851	25,397116		
1065	Месторождение Жанажол. Газовая пачка "А-юг"	Азота (IV) диоксид (4)		0,014461066	38,600424		
		Азот (II) оксид (6)		0,002310326	6,1668734		
		Сера диоксид (516)		0,000853735	2,2788454		
		Углерод оксид (584)		0,017729971	47,325999		
		Метан (727*)		0,012588841	33,602959		
1066	Месторождение Жанажол. Газовая пачка "А-юг"	Азота (IV) диоксид (4)		1,249267626	15,014439	Силами предприятия	Расчетный метод
		Азот (II) оксид (6)		0,203005989	2,4398463		
		Углерод (583)		1,041056354	12,512032		
		Сера диоксид (516)		15,9972098452	192,26395		
		Сероводород (518)		0,01354796661	0,1628275		
		Углерод оксид (584)		10,410563547	125,12032		
		Метан (727*)		0,260264089	3,1280081		
		Смесь природных меркаптанов (526)		0,00010851423	0,0013042		
1067	Месторождение Жанажол. Газовая пачка "А-юг"	Азота (IV) диоксид (4)		0,01416151	37,80083	Аккредитованная лаборатория	Инструментальный замер
		Азот (II) оксид (6)		0,001965836	5,2473381		
		Сера диоксид (516)		0,000629068	1,6791495		
		Углерод оксид (584)		0,016033735	42,798295		
		Метан (727*)		0,014359966	38,330561		

1	2	3	4	5	6	7	8
1068	Месторождение Жанажол. Газовая пачка "А-юг"	Азота (IV) диоксид (4)	1 раз/квартал	1,249267626	15,014439	Силами предприятия	Расчетный метод
		Азот (II) оксид (6)		0,203005989	2,4398463		
		Углерод (583)		1,041056354	12,512032		
		Сера диоксид (516)		15,9972098452	192,26395		
		Сероводород (518)		0,01354796661	0,1628275		
		Углерод оксид (584)		10,410563547	125,12032		
		Метан (727*)		0,260264089	3,1280081		
		Смесь природных меркаптанов (526)		0,00010851423	0,0013042		
1069	Месторождение Жанажол. Газовая пачка "А-юг"	Азота (IV) диоксид (4)		0,014221633	39,449986	Аккредитованная лаборатория	Инструментальный замер
		Азот (II) оксид (6)		0,001963717	5,4472371		
		Сера диоксид (516)		0,000493632	1,3693066		
		Углерод оксид (584)		0,017882433	49,604833		
		Метан (727*)		0,016639347	46,156584		
1070	Месторождение Жанажол. Газовая пачка "А-юг"	Азота (IV) диоксид (4)		0,014730666	39,320058		
		Азот (II) оксид (6)		0,001988303	5,3073085		
		Сера диоксид (516)		0,000494267	1,3193298		
		Углерод оксид (584)		0,01790596	47,795761		
		Метан (727*)		0,01746037	46,606363		
1071	Месторождение Жанажол. Газовая пачка "А-юг"	Азота (IV) диоксид (4)		0,01483756	46,646335		
		Азот (II) оксид (6)		0,002053796	6,4567257		
		Сера диоксид (516)		0,000365614	1,1494176		
		Углерод оксид (584)		0,017702064	55,651765		
		Метан (727*)		0,016013882	50,344457		
1072	Месторождение Жанажол. Газовая пачка "А-юг"	Азота (IV) диоксид (4)		0,014072491	42,358518		
		Азот (II) оксид (6)		0,001945842	5,8570287		
		Сера диоксид (516)		0,000551211	1,6591577		
		Углерод оксид (584)		0,01551361	46,696319		
		Метан (727*)		0,01340506	40,349536		
1073	Месторождение Жанажол. Газовая пачка "Г-Север	Азота (IV) диоксид (4)		1,115117813	14,620538	Силами предприятия	Расчетный метод
		Азот (II) оксид (6)		0,181206644	2,3758374		
		Углерод (583)		0,929264844	12,183782		
		Сера диоксид (516)		14,6708884582	192,35302		
		Сероводород (518)		0,01242470302	0,1629028		
		Углерод оксид (584)		9,292648439	121,83782		
		Метан (727*)		0,232316212	3,0459455		
		Смесь природных меркаптанов (526)		0,00009952841	0,0013049		

1	2	3	4	5	6	7	8
1074	Месторождение Жанажол. Газовая пачка "Г-Север	Азота (IV) диоксид (4)	1 раз/квартал	0,007656694	21,239225	Аккредитованная лаборатория	Инструментальный замер
		Азот (II) оксид (6)		0,001059326	2,9385089		
		Сера диоксид (516)		0,000626948	1,7391174		
		Углерод оксид (584)		0,01421803	39,439991		
		Метан (727*)		0,011717444	32,50351		
1075	Месторождение Жанажол. Газовая пачка "Г-Север	Азота (IV) диоксид (4)		0,012166097	30,264653		
		Азот (II) оксид (6)		0,001345985	3,3483022		
		Сера диоксид (516)		0,000968306	2,4087795		
		Углерод оксид (584)		0,02420764	60,219463		
		Метан (727*)		0,018980397	47,216057		
1076	Месторождение Жанажол. ЦДНГ-1. Объекты на севере	Азота (IV) диоксид (4)		0,116437282	25,436465	Силами предприятия	Расчетный метод
		Азот (II) оксид (6)		0,018921058	4,1334256		
		Углерод (583)		0,097031068	21,197054		
		Сера диоксид (516)		1,57503457942	344,07633		
		Сероводород (518)		0,00133388817	0,2913964		
		Углерод оксид (584)		0,970310681	211,97054		
		Метан (727*)		0,024257767	5,2992636		
		Смесь природных меркаптанов (526)		0,00001068634	0,0023345		
1077	Месторождение Жанажол. ЦДНГ-2. Объекты на юге	Азота (IV) диоксид (4)		0,116437282	14,376991		
		Азот (II) оксид (6)		0,018921058	2,3362609		
		Углерод (583)		0,097031068	11,980825		
		Сера диоксид (516)		1,57503457942	194,476		
		Сероводород (518)		0,00133388817	0,1647007		
		Углерод оксид (584)		0,970310681	119,80825		
		Метан (727*)		0,024257767	2,9952063		
		Смесь природных меркаптанов (526)		0,00001068634	0,0013195		
1078	Месторождение Жанажол. Газовая пачка "А-юг"	Азота (IV) диоксид (4)		3,010578656	8,7400882		
		Азот (II) оксид (6)		0,489219032	1,4202643		
		Углерод (583)		2,508815547	7,2834068		
		Сера диоксид (516)		40,7237735184	118,22623		
		Сероводород (518)		0,03448874103	0,1001252		
		Углерод оксид (584)		25,08815547	72,834068		
		Метан (727*)		0,627203887	1,8208517		
		Смесь природных меркаптанов (526)		0,0002763038	0,0008021		

1	2	3	4	5	6	7	8
1079	Месторождение Жанажол. Газовая пачка "Г-Север	Азота (IV) диоксид (4)	1 раз/квартал	3,010578656	8,7400882	Силами предприятия	Расчетный метод
		Азот (II) оксид (6)		0,489219032	1,4202643		
		Углерод (583)		2,508815547	7,2834068		
		Сера диоксид (516)		40,7237735184	118,22623		
		Сероводород (518)		0,03448874103	0,1001252		
		Углерод оксид (584)		25,08815547	72,834068		
		Метан (727*)		0,627203887	1,8208517		
		Смесь природных меркаптанов (526)		0,0002763038	0,0008021		
1080	Месторождение Жанажол. КРС АМС	Азота (IV) диоксид (4)		0,80282901	25,436465		
		Азот (II) оксид (6)		0,130459714	4,1334256		
		Углерод (583)		0,669024175	21,197054		
		Сера диоксид (516)		10,8597816244	344,07633		
		Сероводород (518)		0,00919708965	0,2913964		
		Углерод оксид (584)		6,690241749	211,97054		
		Метан (727*)		0,167256044	5,2992636		
		Смесь природных меркаптанов (526)		0,00007368175	0,0023345		
1081	Месторождение Жанажол. КРС АМС	Азота (IV) диоксид (4)		0,80282901	25,436465		
		Азот (II) оксид (6)		0,130459714	4,1334256		
		Углерод (583)		0,669024175	21,197054		
		Сера диоксид (516)		10,8597816244	344,07633		
		Сероводород (518)		0,00919708965	0,2913964		
		Углерод оксид (584)		6,690241749	211,97054		
		Метан (727*)		0,167256044	5,2992636		
		Смесь природных меркаптанов (526)		0,00007368175	0,0023345		
1082	Месторождение Жанажол. ЦДНГ-2. ДНС "Юг" расширение	Азота (IV) диоксид (4)		1,72538604	610,22906	Аккредитованная лаборатория	Инструментальный замер
		Азот (II) оксид (6)		0,26587008	94,032086		
		Углерод (583)		0,01164312	4,1179017		
		Сера диоксид (516)		0,00873234	3,0884263		
		Углерод оксид (584)		2,1685311	766,95919		
		Бенз/а/пирен (54)		0,00000028984	0,0001025		
		Формальдегид (609)		0,003184902	1,126426		
		Алканы С12-19 (10)		0,74287062	262,73612		

1	2	3	4	5	6	7	8
1083	Месторождение Жанажол. ЦДНГ-2. ДНС "Юг" расширение	Азота (IV) диоксид (4)	1 раз/квартал	1,6994151	601,04374	Аккредитованная лаборатория	Инструментальный замер
		Азот (II) оксид (6)		0,26589834	94,042081		
		Углерод (583)		0,01141704	4,0379425		
		Сера диоксид (516)		0,00856278	3,0284568		
		Углерод оксид (584)		2,16638334	766,19958		
		Бенз/а/пирен (54)		0,00000028984	0,0001025		
		Формальдегид (609)		0,003167946	1,1204291		
		Алканы С12-19 (10)		0,74419884	263,20588		
1146	Месторождение Жанажол. КС ГЛКС-4	Азота (IV) диоксид (4)		1,2271961	318,87979		
		Азот (II) оксид (6)		0,1994194	51,817974		
		Углерод (583)		0,0087657	2,2777163		
		Сера диоксид (516)		0,006136	1,594404		
		Углерод оксид (584)		1,5427608	400,87744		
		Бенз/а/пирен (54)		0,00000027129	7,049E-05		
		Формальдегид (609)		0,0029959	0,7784672		
		Алканы С12-19 (10)		0,5163926	134,18162		
1147	Месторождение Жанажол. КС ГЛКС-4	Азота (IV) диоксид (4)		1,2271961	318,88053		
		Азот (II) оксид (6)		0,1994194	51,818095		
		Углерод (583)		0,0087657	2,2777216		
		Сера диоксид (516)		0,006136	1,5944077		
		Углерод оксид (584)		1,5427608	400,87838		
		Бенз/а/пирен (54)		0,00000027129	7,049E-05		
		Формальдегид (609)		0,0030047	0,7807557		
		Алканы С12-19 (10)		0,51295	133,28739		
1148	Месторождение Жанажол. КС ГЛКС-4	Азота (IV) диоксид (4)		1,2271961	318,88053		
		Азот (II) оксид (6)		0,1994194	51,818095		
		Углерод (583)		0,0087657	2,2777216		
		Сера диоксид (516)		0,006136	1,5944077		
		Углерод оксид (584)		1,5427608	400,87838		
		Бенз/а/пирен (54)		0,00000027129	7,049E-05		
		Формальдегид (609)		0,0030126	0,7828085		
		Алканы С12-19 (10)		0,5484917	142,52272		

1	2	3	4	5	6	7	8
1149	Месторождение Жанажол. КС ГЛКС-4	Азота (IV) диоксид (4)	1 раз/квартал	1,2271961	318,88053	Аккредитованная лаборатория	Инструментальный замер
		Азот (II) оксид (6)		0,1994194	51,818095		
		Углерод (583)		0,0087657	2,2777216		
		Сера диоксид (516)		0,006136	1,5944077		
		Углерод оксид (584)		1,5427608	400,87838		
		Бенз/а/пирен (54)		0,00000027129	7,049E-05		
		Формальдегид (609)		0,0029798	0,7742856		
		Алканы С12-19 (10)		0,5349712	139,00949		
1150	Месторождение Жанажол. КС ГЛКС-4	Азота (IV) диоксид (4)		1,2271961	318,88053		
		Азот (II) оксид (6)		0,1994194	51,818095		
		Углерод (583)		0,0087657	2,2777216		
		Сера диоксид (516)		0,006136	1,5944077		
		Углерод оксид (584)		1,5427608	400,87838		
		Бенз/а/пирен (54)		0,000000271	7,042E-05		
		Формальдегид (609)		0,0030163	0,7837699		
		Алканы С12-19 (10)		0,5414333	140,68863		
1151	Месторождение Жанажол. КС ГЛКС-4	Азота (IV) диоксид (4)		1,2271961	318,88053		
		Азот (II) оксид (6)		0,1994194	51,818095		
		Углерод (583)		0,0087657	2,2777216		
		Сера диоксид (516)		0,006136	1,5944077		
		Углерод оксид (584)		1,5427608	400,87838		
		Бенз/а/пирен (54)		0,00000027129	7,049E-05		
		Формальдегид (609)		0,0029995	0,7794045		
		Алканы С12-19 (10)		0,5939958	154,34672		
1152	Месторождение Жанажол. КС ГЛКС-4	Азота (IV) диоксид (4)		1,2271961	318,88053		
		Азот (II) оксид (6)		0,1994194	51,818095		
		Углерод (583)		0,0087657	2,2777216		
		Сера диоксид (516)		0,006136	1,5944077		
		Углерод оксид (584)		1,5427608	400,87838		
		Бенз/а/пирен (54)		0,00000027	7,016E-05		
		Формальдегид (609)		0,0029807	0,7745194		
		Алканы С12-19 (10)		0,7013131	182,23257		

1	2	3	4	5	6	7	8
1153	Месторождение Жанажол. КС ГЛКС-4	Азота (IV) диоксид (4)	1 раз/квартал	1,2271961	318,88053	Аккредитованная лаборатория	Инструментальный замер
		Азот (II) оксид (6)		0,1994194	51,818095		
		Углерод (583)		0,0087657	2,2777216		
		Сера диоксид (516)		0,006136	1,5944077		
		Углерод оксид (584)		1,5427608	400,87838		
		Бенз/а/пирен (54)		0,00000027129	7,049E-05		
		Формальдегид (609)		0,0023378	0,6074652		
		Алканы С12-19 (10)		0,5344519	138,87455		
1154	Месторождение Жанажол. КС ГЛКС-4	Азота (IV) диоксид (4)		1,08529	282,00697		
		Азот (II) оксид (6)		0,1761505	45,771792		
		Углерод (583)		0,007443	1,9340249		
		Сера диоксид (516)		0,004962	1,2893499		
		Углерод оксид (584)		1,3651805	354,73506		
		Бенз/а/пирен (54)		0,00000027099	7,042E-05		
		Формальдегид (609)		0,0020642	0,5363717		
		Алканы С12-19 (10)		0,70114	182,18759		
1155	Месторождение Жанажол. КС ГЛКС-4	Азота (IV) диоксид (4)		1,16556643	302,86638		
		Азот (II) оксид (6)		0,187132225	48,625337		
		Углерод (583)		0,008019953	2,0839431		
		Сера диоксид (516)		0,005346635	1,3892953		
		Углерод оксид (584)		1,46497799	380,66692		
		Бенз/а/пирен (54)		0,00000027129	7,049E-05		
		Формальдегид (609)		0,002111921	0,5487717		
		Алканы С12-19 (10)		0,6597421	171,43056		
1156	Месторождение Жанажол. КС ГЛКС-4	Сероводород (518)		0,00245548	7,8160347		
		Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)		0,08271388	263,28643		
		Смесь природных меркаптанов (526)		0,00003454	0,1099442		
1157	Месторождение Жанажол. КС ГЛКС-4	Сероводород (518)		0,002681756	9,1053811		
		Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)		0,09026715	306,48456		
		Смесь природных меркаптанов (526)		0,000035325	0,1199392		
1158	Месторождение Жанажол. КС ГЛКС-4	Сероводород (518)		0,00242722	7,7260804		
		Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)		0,08646304	275,22037		
		Смесь природных меркаптанов (526)		0,00003454	0,1099442		

1	2	3	4	5	6	7	8
1159	Месторождение Жанажол. КС ГЛКС-4	Сероводород (518)	1 раз/квартал	0,002169544	7,3662649	Аккредитованная лаборатория	Инструментальный замер
		Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)		0,08320215	282,49672		
		Смесь природных меркаптанов (526)		0,0000323813	0,1099444		
1160	Месторождение Жанажол. КС ГЛКС-4	Сероводород (518)		0,0023079	7,8360258		
		Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)		0,087293963	296,38968		
		Смесь природных меркаптанов (526)		0,0000323813	0,1099444		
1161	Месторождение Жанажол. КС ГЛКС-4	Сероводород (518)		0,0023079	7,3462731		
		Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)		0,08432156	268,40383		
		Смесь природных меркаптанов (526)		0,00003454	0,1099442		
1162	Месторождение Жанажол. КС ГЛКС-4	Сероводород (518)		0,002002731	7,8460195		
		Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)		0,072116184	282,5267		
		Смесь природных меркаптанов (526)		0,0000280638	0,1099444		
1163	Месторождение Жанажол. КС ГЛКС-4	Сероводород (518)		0,00251985	8,5556608		
		Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)		0,088439081	300,27771		
		Смесь природных меркаптанов (526)		0,000035325	0,1199392		
1164	Месторождение Жанажол. КС ГЛКС-4	Сероводород (518)		0,00258893	7,7560665		
		Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)		0,08951826	268,18399		
		Смесь природных меркаптанов (526)		0,0000366988	0,1099444		
1165	Месторождение Жанажол. КС ГЛКС-4	Сероводород (518)		0,002478638	8,4157334		
		Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)		0,0775737	263,38642		
		Смесь природных меркаптанов (526)		0,0000323813	0,1099444		
1166	Месторождение Жанажол. КС ГЛКС-4	Азота (IV) диоксид (4)		0,315360499	184,52641		
		Азот (II) оксид (6)		0,048802131	28,555516		
		Сера диоксид (516)		0,007891699	4,6176578		
		Углерод оксид (584)		0,960805837	562,19485		
1167	Месторождение Жанажол. КС ГЛКС-4	Азота (IV) диоксид (4)		0,0806	81,446885		
		Азот (II) оксид (6)		0,0131	13,237645		
		Сера диоксид (516)		0,001828	1,8472073		
		Углерод оксид (584)		0,2453	247,87743		

1	2	3	4	5	6	7	8
1168	Месторождение Жанажол. КС ГЛКС-4	Азота (IV) диоксид (4)	1 раз/квартал	0,918491671	27,842391	Силами предприятия	Расчетный метод
		Азот (II) оксид (6)		0,149254897	4,5243886		
		Углерод (583)		0,765409726	23,201993		
		Сера диоксид (516)		11,3528030478	344,13941		
		Сероводород (518)		0,00961464713	0,2914504		
		Углерод оксид (584)		7,654097261	232,01993		
		Метан (727*)		0,191352432	5,8004982		
		Смесь природных меркаптанов (526)		0,00007699819	0,0023341		
1169	Месторождение Жанажол. КС ГЛКС-4	Алканы С12-19 (10)		0,00003	0,5309481	Аккредитованная лаборатория	Инструментальный замер
1170	Месторождение Жанажол. КС ГЛКС-5	Азота (IV) диоксид (4)		1,7409573	153,93406		
		Азот (II) оксид (6)		0,27290682	24,130204		
		Углерод (583)		0,00941058	0,832076		
		Сера диоксид (516)		0,008817713	0,7796552		
		Углерод оксид (584)		2,20207572	194,70579		
		Бенз/а/пирен (54)		0,00000039	3,448E-05		
		Формальдегид (609)		0,0042642	0,3770372		
		Алканы С12-19 (10)		0,6658621	58,874998		
1171	Месторождение Жанажол. КС ГЛКС-5	Азота (IV) диоксид (4)		1,74799404	154,55625		
		Азот (II) оксид (6)		0,27700452	24,49252		
		Углерод (583)		0,00955188	0,8445697		
		Сера диоксид (516)		0,008902352	0,7871389		
		Углерод оксид (584)		2,20648428	195,09559		
		Бенз/а/пирен (54)		0,00000039	3,448E-05		
		Формальдегид (609)		0,004287	0,3790531		
		Алканы С12-19 (10)		0,6342674	56,08142		
1172	Месторождение Жанажол. КС ГЛКС-5	Азота (IV) диоксид (4)		1,3652971	120,71849		
		Азот (II) оксид (6)		0,2163586	19,130256		
		Углерод (583)		0,0074606	0,6596603		
		Сера диоксид (516)		0,0067892	0,6002957		
		Углерод оксид (584)		1,7159472	151,72269		
		Бенз/а/пирен (54)		0,00000038028	3,362E-05		
		Формальдегид (609)		0,0026112	0,2308802		
		Алканы С12-19 (10)		0,6567907	58,072912		

1	2	3	4	5	6	7	8
1173	Месторождение Жанажол. КС ГЛКС-5	Азота (IV) диоксид (4)	1 раз/квартал	2,0595208	182,10119	Аккредитованная лаборатория	Инструментальный замер
		Азот (II) оксид (6)		0,3346721	29,591441		
		Углерод (583)		0,0147109	1,3007261		
		Сера диоксид (516)		0,0102976	0,9105056		
		Углерод оксид (584)		2,5891118	228,92721		
		Бенз/а/пирен (54)		0,00000038616	3,414E-05		
		Формальдегид (609)		0,0039234	0,3469039		
		Алканы С12-19 (10)		0,7716676	68,230237		
1174	Месторождение Жанажол. КС ГЛКС-5	Азота (IV) диоксид (4)		2,0595208	182,10119		
		Азот (II) оксид (6)		0,3346721	29,591441		
		Углерод (583)		0,0147109	1,3007261		
		Сера диоксид (516)		0,0102976	0,9105056		
		Углерод оксид (584)		2,5891118	228,92721		
		Бенз/а/пирен (54)		0,00000038	0,0000336		
		Формальдегид (609)		0,0039234	0,3469039		
		Алканы С12-19 (10)		0,8505977	75,209173		
1179	Месторождение Жанажол. КС ГЛКС-5	Азота (IV) диоксид (4)		0,313807706	182,27754		
		Азот (II) оксид (6)		0,048902862	28,405592		
		Сера диоксид (516)		0,005953691	3,4582458		
		Углерод оксид (584)		0,970967882	563,99393		
1180	Месторождение Жанажол. КС ГЛКС-5	Сероводород (518)		0,0000388575	0,1099442		
		Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)		0,031276755	88,495107		
		Смесь природных меркаптанов (526)		0,00000600525	0,0169914		
1181	Месторождение Жанажол. КС ГЛКС-5	Сероводород (518)		0,0000462208	0,1599189		
		Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)		0,027030502	93,522573		
		Смесь природных меркаптанов (526)		0,0000057776	0,0199899		
1182	Месторождение Жанажол. КС ГЛКС-5	Сероводород (518)		0,0000388575	0,1099442		
		Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)		0,031923203	90,324181		
		Смесь природных меркаптанов (526)		0,0000063585	0,0179909		
1183	Месторождение Жанажол. КС ГЛКС-5	Сероводород (518)		0,00003768	0,1199392		
		Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)		0,02846096	90,594039		
		Смесь природных меркаптанов (526)		0,000003768	0,0119939		

1	2	3	4	5	6	7	8
1184	Месторождение Жанажол. КС ГЛКС-5	Сероводород (518)	1 раз/квартал	0,00003454	0,1099442	Аккредитованная лаборатория	Инструментальный замер
		Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)		0,02685956	85,496625		
		Смесь природных меркаптанов (526)		0,000004396	0,0139929		
1185	Месторождение Жанажол. КС ГЛКС-5	Сероводород (518)		0,0000442112	0,1599189		
		Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)		0,02529157	91,483584		
		Смесь природных меркаптанов (526)		0,0000055264	0,0199899		
1186	Месторождение Жанажол. КС ГЛКС-5	Сероводород (518)		0,00004239	0,1199392		
		Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)		0,032721548	92,583035		
		Смесь природных меркаптанов (526)		0,000063585	0,1799087		
1187	Месторождение Жанажол. КС ГЛКС-5	Сероводород (518)		0,0000448392	0,1699138		
		Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)		0,029981599	113,61237		
		Смесь природных меркаптанов (526)		0,0000052752	0,0199899		
1188	Месторождение Жанажол. КС ГЛКС-5	Сероводород (518)		0,0000382688	0,1299343		
		Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)		0,031683581	107,57544		
		Смесь природных меркаптанов (526)		0,0000058875	0,0199899		
1189	Месторождение Жанажол. КС ГЛКС-5	Сероводород (518)		0,00003768	0,1199392		
		Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)		0,02906698	92,523061		
		Смесь природных меркаптанов (526)		0,00000471	0,0149924		
1200	Месторождение Жанажол. КС ГЛКС-5	Сероводород (518)		0,00003768	0,1199392		
		Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)		0,02933388	93,37263		
		Смесь природных меркаптанов (526)		0,000004082	0,0129934		
1201	Месторождение Жанажол. КС ГЛКС-5	Сероводород (518)		0,0000317768	0,1099442		
		Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)		0,028460458	98,470064		
		Смесь природных меркаптанов (526)		0,00000519984	0,0179909		
1202	Месторождение Жанажол. КС ГЛКС-5	Сероводород (518)		0,0000280638	0,1099444		
		Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)		0,025173184	98,619981		
		Смесь природных меркаптанов (526)		0,00000484738	0,0189904		

1	2	3	4	5	6	7	8
1203	Месторождение Жанажол. КС ГЛКС-5	Сероводород (518)	1 раз/квартал	0,00003768	0,1199392	Аккредитованная лаборатория	Инструментальный замер
		Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)		0,02685014	85,466641		
		Смесь природных меркаптанов (526)		0,000005338	0,0169914		
1204	Месторождение Жанажол. КС ГЛКС-5	Сероводород (518)		0,0000388575	0,1099442		
		Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)		0,030248798	85,586584		
		Смесь природных меркаптанов (526)		0,00000529875	0,0149924		
1205	Месторождение Жанажол. КС ГЛКС-5	Сероводород (518)		0,0000375544	0,1299341		
		Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)		0,029563979	102,28813		
		Смесь природных меркаптанов (526)		0,00000519984	0,0179909		
1206	Месторождение Жанажол. КС ГЛКС-5	Сероводород (518)		0,0000388575	0,1099442		
		Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)		0,03344571	94,631994		
		Смесь природных меркаптанов (526)		0,00000529875	0,0149924		
1207	Месторождение Жанажол. КС ГЛКС-5	Сероводород (518)		0,0000375544	0,1299341		
		Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)		0,026484518	91,633528		
		Смесь природных меркаптанов (526)		0,00000519984	0,0179909		
1208	Месторождение Жанажол. КС ГЛКС-5	Сероводород (518)		0,00004082	0,1299341		
		Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)		0,02899476	92,293177		
		Смесь природных меркаптанов (526)		0,000005338	0,0169914		
1209	Месторождение Жанажол. КС ГЛКС-5	Сероводород (518)		0,00003768	0,1199392		
		Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)		0,0284641	90,604034		
		Смесь природных меркаптанов (526)		0,00000471	0,0149924		
1210	Месторождение Жанажол. КС ГЛКС-5	Сероводород (518)		0,0000388575	0,1099442		
		Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)		0,03279573	92,792927		
		Смесь природных меркаптанов (526)		0,000005652	0,0159919		
1211	Месторождение Жанажол. КС ГЛКС-5	Сероводород (518)		0,00003454	0,1099442		
		Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)		0,02900418	92,323162		
		Смесь природных меркаптанов (526)		0,000005966	0,0189904		

1	2	3	4	5	6	7	8
1212	Месторождение Жанажол. КС ГЛКС-5	Сероводород (518)	1 раз/квартал	0,0000388575	0,1099442	Аккредитованная лаборатория	Инструментальный замер
		Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)		0,03265443	92,39313		
		Смесь природных меркаптанов (526)		0,00000529875	0,0149924		
1213	Месторождение Жанажол. КС ГЛКС-5	Сероводород (518)		0,0000424528	0,1299341		
		Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)		0,028949544	88,605068		
		Смесь природных меркаптанов (526)		0,00000555152	0,0169914		
1214	Месторождение Жанажол. КС ГЛКС-5	Сероводород (518)		0,00004082	0,1299341		
		Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)		0,02786436	88,695003		
		Смесь природных меркаптанов (526)		0,000004396	0,0139929		
1215	Месторождение Жанажол. КС ГЛКС-5	Сероводород (518)		0,0000391872	0,1199392		
		Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)		0,028191925	86,286245		
		Смесь природных меркаптанов (526)		0,00000555152	0,0169914		
1216	Месторождение Жанажол. КС ГЛКС-5	Азота (IV) диоксид (4)		0,1592	79,179596		
		Азот (II) оксид (6)		0,02587	12,866684		
		Сера диоксид (516)		0,00361	1,795467		
		Углерод оксид (584)		0,484	240,72189		
1290	Месторождение Жанажол. КС ГЛКС-5 расширение (ГЛКС-6)	Азота (IV) диоксид (4)		1,72465128	152,4923		
		Азот (II) оксид (6)		0,2737437	24,204201		
		Углерод (583)		0,0120327	1,0639218		
		Сера диоксид (516)		0,0084229	0,7447461		
		Углерод оксид (584)		2,17025496	191,89222		
		Бенз/а/пирен (54)		0,000000389	0,0000344		
		Формальдегид (609)		0,0042426	0,3751273		
		Алканы С12-19 (10)		0,6963264	61,568628		
1291	Месторождение Жанажол. КС ГЛКС-5 расширение (ГЛКС-6)	Азота (IV) диоксид (4)		1,71730368	151,84263		
		Азот (II) оксид (6)		0,2737437	24,204201		
		Углерод (583)		0,0120327	1,0639218		
		Сера диоксид (516)		0,0084229	0,7447461		
		Углерод оксид (584)		2,1568032	190,70283		
		Бенз/а/пирен (54)		0,000000389	0,0000344		
		Формальдегид (609)		0,0042645	0,3770637		
		Алканы С12-19 (10)		0,7024588	62,110849		

1	2	3	4	5	6	7	8
1292	Месторождение Жанажол. КС ГЛКС-5 расширение (ГЛКС-6)	Азота (IV) диоксид (4)	1 раз/квартал	2,4335253	215,17038	Аккредитованная лаборатория	Инструментальный замер
		Азот (II) оксид (6)		0,3954479	34,965189		
		Углерод (583)		0,0173823	1,5369292		
		Сера диоксид (516)		0,0121676	1,0758495		
		Углерод оксид (584)		3,0592889	270,4999		
		Бенз/а/пирен (54)		0,00000045448	4,018E-05		
		Формальдегид (609)		0,0051487	0,455244		
		Алканы С12-19 (10)		0,8206704	72,563025		
1293	Месторождение Жанажол. КС ГЛКС-5 расширение (ГЛКС-6)	Азота (IV) диоксид (4)		2,4335253	215,17038		
		Азот (II) оксид (6)		0,3954479	34,965189		
		Углерод (583)		0,0173823	1,5369292		
		Сера диоксид (516)		0,0121676	1,0758495		
		Углерод оксид (584)		3,0592889	270,4999		
		Бенз/а/пирен (54)		0,00000045448	4,018E-05		
		Формальдегид (609)		0,0051112	0,4519283		
		Алканы С12-19 (10)		0,811175	71,72345		
1295	Месторождение Жанажол. КС ГЛКС-5 расширение (ГЛКС-6)	Азота (IV) диоксид (4)		0,70521619	14,868068	Силами предприятия	Расчетный метод
		Азот (II) оксид (6)		0,114597631	2,4160611		
		Углерод (583)		0,587680158	12,390057		
		Сера диоксид (516)		8,96803157082	189,07295		
		Сероводород (518)		0,00759498772	0,1601251		
		Углерод оксид (584)		5,876801585	123,90057		
		Метан (727*)		0,146920039	3,0975142		
		Смесь природных меркаптанов (526)		0,00006083129	0,0012825		
1297	Месторождение Жанажол. Установка утилизации замазученного грунта	Азота (IV) диоксид (4)		0,029189	42,302899	Аккредитованная лаборатория	Инструментальный замер
		Азот (II) оксид (6)		0,004709	6,8246377		
		Углерод (583)		0,1185	171,73913		
		Сера диоксид (516)		0,803205	1164,0652		
		Углерод оксид (584)		0,19451	281,89855		
		Пыль неорганическая, %: 70-20 (494)		0,01185	17,173913		
1300	Месторождение Жанажол. ЦДНГ-2. ДНС "Юг" расширение	Азота (IV) диоксид (4)		1,71153864	599,33958		
		Азот (II) оксид (6)		0,26587008	93,101293		
		Углерод (583)		0,01141704	3,9979722		
		Сера диоксид (516)		0,00856278	2,9984792		
		Углерод оксид (584)		2,14357752	750,62918		
		Бенз/а/пирен (54)		0,00000028984	0,0001015		
		Формальдегид (609)		0,003101818	1,0861819		
		Алканы С12-19 (10)		0,74287062	260,13538		

1	2	3	4	5	6	7	8
1301	Месторождение Жанажол. ЦДНГ-2. ДНС "Юг" расширение	Азота (IV) диоксид (4)	1 раз/квартал	1,57526892	546,21183	Аккредитованная лаборатория	Инструментальный замер
		Азот (II) оксид (6)		0,25654428	88,954667		
		Углерод (583)		0,01153008	3,9979625		
		Сера диоксид (516)		0,00864756	2,9984719		
		Углерод оксид (584)		2,13594732	740,62256		
		Бенз/а/пирен (54)		0,00000028984	0,0001005		
		Формальдегид (609)		0,002948648	1,02242		
		Алканы С12-19 (10)		0,74287062	257,58442		
1302	Месторождение Жанажол. ЦДНГ-2. ДНС "Юг" расширение	Азота (IV) диоксид (4)		1,64964924	577,6674		
		Азот (II) оксид (6)		0,2657853	93,071605		
		Углерод (583)		0,01141704	3,9979722		
		Сера диоксид (516)		0,00856278	2,9984792		
		Углерод оксид (584)		2,12356944	743,62283		
		Бенз/а/пирен (54)		0,00000028984	0,0001015		
		Формальдегид (609)		0,003108035	1,0883589		
		Алканы С12-19 (10)		0,74419884	260,6005		
1304	Месторождение Жанажол. ЦДНГ-2. ДНС "Юг" расширение	Сероводород (518)		0,000122648	0,3098418		
		Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)		0,051646846	130,47381		
		Смесь природных меркаптанов (526)		0,0000150343	0,0379807		
1305	Месторождение Жанажол. ЦДНГ-2. ДНС "Юг" расширение	Сероводород (518)		0,000118692	0,2798581		
		Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)		0,051859926	122,27798		
		Смесь природных меркаптанов (526)		0,0000152604	0,0359818		
1306	Месторождение Жанажол. ЦДНГ-2. ДНС "Юг" расширение	Сероводород (518)		0,000122648	0,3098418		
		Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)		0,051646846	130,47381		
		Смесь природных меркаптанов (526)		0,0000138474	0,0349823		
1307	Месторождение Жанажол. ЦДНГ-2. ДНС "Юг" расширение	Сероводород (518)		0,000118692	0,2798581		
		Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)		0,051516567	121,46839		
		Смесь природных меркаптанов (526)		0,0000161082	0,0379807		
1308	Месторождение Жанажол. ЦДНГ-2. ДНС "Юг" расширение	Сероводород (518)		0,000130561	0,3298322		
		Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)		0,051654758	130,4938		
		Смесь природных меркаптанов (526)		0,0000170125	0,0429782		

1	2	3	4	5	6	7	8
1309	Месторождение Жанажол. ЦДНГ-2. ДНС "Юг" расширение	Сероводород (518)	1 раз/квартал	0,000110779	0,2798575	Аккредитованная лаборатория	Инструментальный замер
		Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)		0,050906999	128,60476		
		Смесь природных меркаптанов (526)		0,000014243	0,0359817		
1310	Месторождение Жанажол. КС ГЛКС-5	Сероводород (518)		0,000148365	0,4197871		
		Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)		0,020043405	56,711231		
		Смесь природных меркаптанов (526)		0,0000130703	0,0369814		
1311	Месторождение Жанажол. КС ГЛКС-5	Сероводород (518)		0,0000982192	0,3398277		
		Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)		0,014857098	51,40393		
		Смесь природных меркаптанов (526)		0,0000115552	0,0399797		
1312	Месторождение Жанажол. КС ГЛКС-5	Сероводород (518)		0,00016956	0,4797566		
		Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)		0,022162905	62,708189		
		Смесь природных меркаптанов (526)		0,00001413	0,0399797		
1313	Месторождение Жанажол. КС ГЛКС-5	Сероводород (518)		0,000129996	0,4497719		
		Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)		0,015547522	53,792721		
		Смесь природных меркаптанов (526)		0,0000161773	0,0559717		
1314	Месторождение Жанажол. КС ГЛКС-5	Сероводород (518)		0,00016014	0,5097414		
		Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)		0,0228435	72,713111		
		Смесь природных меркаптанов (526)		0,000019468	0,0619686		
1315	Месторождение Жанажол. КС ГЛКС-5	Сероводород (518)		0,00013188	0,419787		
		Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)		0,01424932	45,356989		
		Смесь природных меркаптанов (526)		0,000016642	0,0529731		
1316	Месторождение Жанажол. КС ГЛКС-5	Сероводород (518)		0,00012874	0,4097921		
		Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)		0,01986678	63,237918		
		Смесь природных меркаптанов (526)		0,000014758	0,0469762		
1317	Месторождение Жанажол. КС ГЛКС-5	Сероводород (518)		0,000138662	0,4797553		
		Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)		0,013068931	45,217068		
		Смесь природных меркаптанов (526)		0,0000176217	0,0609692		

1	2	3	4	5	6	7	8
1318	Месторождение Жанажол. КС ГЛКС-5	Сероводород (518)	1 раз/квартал	0,00017584	0,559716	Аккредитованная лаборатория	Инструментальный замер
		Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)		0,02241332	71,343806		
		Смесь природных меркаптанов (526)		0,000018212	0,0579706		
1319	Месторождение Жанажол. КС ГЛКС-5	Сероводород (518)		0,00014444	0,4597668		
		Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)		0,01561836	49,714779		
		Смесь природных меркаптанов (526)		0,000016014	0,0509741		
1320	Месторождение Жанажол. КС ГЛКС-5 расширение (ГЛКС-6)	Сероводород (518)		0,000166028	0,4697631		
		Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)		0,017418758	49,285		
		Смесь природных меркаптанов (526)		0,0000190755	0,0539726		
1321	Месторождение Жанажол. КС ГЛКС-5 расширение (ГЛКС-6)	Сероводород (518)		0,000147329	0,5097422		
		Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)		0,01434867	49,644825		
		Смесь природных меркаптанов (526)		0,0000138662	0,0479755		
1322	Месторождение Жанажол. КС ГЛКС-5 расширение (ГЛКС-6)	Сероводород (518)		0,00016956	0,4797566		
		Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)		0,01689948	47,815744		
		Смесь природных меркаптанов (526)		0,0000158963	0,0449773		
1323	Месторождение Жанажол. КС ГЛКС-5 расширение (ГЛКС-6)	Сероводород (518)		0,00010676	0,3398276		
		Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)		0,01517248	48,295499		
		Смесь природных меркаптанов (526)		0,000014758	0,0469762		
1324	Месторождение Жанажол. КС ГЛКС-5 расширение (ГЛКС-6)	Сероводород (518)		0,00016328	0,5197363		
		Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)		0,02033464	64,727162		
		Смесь природных меркаптанов (526)		0,000016328	0,0519736		

1	2	3	4	5	6	7	8
1325	Месторождение Жанажол. КС ГЛКС-5 расширение (ГЛКС-6)	Сероводород (518)	1 раз/квартал	0,00013188	0,419787	Аккредитованная лаборатория	Инструментальный замер
		Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)		0,01461042	46,506406		
		Смесь природных меркаптанов (526)		0,00001727	0,0549721		
1326	Месторождение Жанажол. КС ГЛКС-5 расширение (ГЛКС-6)	Сероводород (518)		0,00016956	0,5397262		
		Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)		0,0211479	67,315849		
		Смесь природных меркаптанов (526)		0,000018212	0,0579706		
1327	Месторождение Жанажол. КС ГЛКС-5 расширение (ГЛКС-6)	Сероводород (518)		0,000127107	0,4397763		
		Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)		0,015547522	53,792721		
		Смесь природных меркаптанов (526)		0,0000158884	0,0549721		
1328	Месторождение Жанажол. КС ГЛКС-5 расширение (ГЛКС-6)	Сероводород (518)		0,000134235	0,3798073		
		Смесь углеводородов предельных С1-С5		0,01892007	53,532843		
		Смесь природных меркаптанов (526)		0,000016956	0,0479757		
1329	Месторождение Жанажол. КС ГЛКС-5 расширение (ГЛКС-6)	Сероводород (518)		0,000138662	0,4797553		
		Смесь углеводородов предельных С1-С5		0,015928843	55,11205		
		Смесь природных меркаптанов (526)		0,000016755	0,0579705		
1330	Месторождение Жанажол. КС ГЛКС-5 расширение (ГЛКС-6)	Сероводород (518)		0,000151898	0,4297834		
		Смесь углеводородов предельных С1-С5		0,019382828	54,842181		
		Смесь природных меркаптанов (526)		0,0000180158	0,0509743		
1331	Месторождение Жанажол. КС ГЛКС-6	Сероводород (518)		0,00012874	0,4097921		
		Смесь углеводородов предельных С1-С5		0,01547392	49,255012		
		Смесь природных меркаптанов (526)		0,00001727	0,0549721		
1332	Месторождение Жанажол. КС ГЛКС-5 расширение (ГЛКС-6)	Сероводород (518)		0,00015072	0,4797566		
		Смесь углеводородов предельных С1-С5		0,02032208	64,687183		
		Смесь природных меркаптанов (526)		0,000016642	0,0529731		

1	2	3	4	5	6	7	8
1333	Месторождение Жанажол. КС ГЛКС-5 расширение (ГЛКС-6)	Сероводород (518)	1 раз/квартал	0,000135774	0,4697632	Аккредитованная лаборатория	Инструментальный замер
		Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)		0,014071345	48,685311		
		Смесь природных меркаптанов (526)		0,0000158884	0,0549721		
1334	Месторождение Жанажол. ПРЦЭО	Железо (II, III) оксиды (274)		0,00386	12,119309		
		Марганец и его соединения (327)		0,000332	1,0423862		
		Азота (IV) диоксид (4)		0,000433	1,3594977		
		Азот (II) оксид (6)		0,0000704	0,2210361		
		Углерод оксид (584)		0,0048	15,070644		
		Фтористые газообразные соединения (617)		0,000271	0,8508634		
		Фториды неорганические плохо растворимые (615)		0,001192	3,7425432		
		Взвешенные частицы (116)		0,22522	707,12716		
		Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20 (494)		0,000506	1,588697		
		Пыль абразивная (1027*)		0,0076	23,861852		
1335	Месторождение Жанажол. ЦДНГ-2. ДНС "Юг" расширение	Азота (IV) диоксид (4)		0,1338	67,053116		
		Азот (II) оксид (6)		0,02174	10,894879		
		Сера диоксид (516)		0,003656	1,8321838		
		Углерод оксид (584)		0,491	246,06188		
1336	Месторождение Жанажол. КС ГЛКС-4	Азота (IV) диоксид (4)		0,0806	117,28328		
		Азот (II) оксид (6)		0,0131	19,06217		
		Сера диоксид (516)		0,001828	2,6599731		
		Углерод оксид (584)		0,2453	356,94278		
1337	Месторождение Жанажол. КС ГЛКС-4	Азота (IV) диоксид (4)		0,0806	117,28328		
		Азот (II) оксид (6)		0,0131	19,06217		
		Сера диоксид (516)		0,001828	2,6599731		
		Углерод оксид (584)		0,2453	356,94278		
1338	Месторождение Жанажол. КРС АМС	Азота (IV) диоксид (4)		2,031744719	14,294308	Силами предприятия	Расчетный метод
		Азот (II) оксид (6)		0,330158517	2,3228251		
		Углерод (583)		1,6931206	11,911923		
		Сера диоксид (516)		27,4831921847	193,35757		
		Сероводород (518)		0,02327536513	0,1637535		
		Углерод оксид (584)		16,931206	119,11923		
		Метан (727*)		0,42328015	2,9779808		
		Смесь природных меркаптанов (526)		0,00018646874	0,0013119		

1	2	3	4	5	6	7	8
1339	Месторождение Жанажол. КРС АМС	Азота (IV) диоксид (4)	1 раз/квартал	2,352452592	12,152246	Силами предприятия	Расчетный метод
		Азот (II) оксид (6)		0,382273546	1,97474		
		Углерод (583)		1,96037716	10,126872		
		Сера диоксид (516)		31,8213730678	164,38213		
		Сероводород (518)		0,02694934679	0,1392143		
		Углерод оксид (584)		19,6037716	101,26872		
		Метан (727*)		0,49009429	2,531718		
		Смесь природных меркаптанов (526)		0,00021590255	0,0011153		
1340	Месторождение Жанажол. Освоение новых скважин	Азота (IV) диоксид (4)		0,11635059	25,436466		
		Азот (II) оксид (6)		0,018906971	4,1334257		
		Углерод (583)		0,096958825	21,197055		
		Сера диоксид (516)		1,57386191258	344,07633		
		Сероводород (518)		0,00133289504	0,2913964		
		Углерод оксид (584)		0,969588251	211,97055		
		Метан (727*)		0,024239706	5,2992636		
		Смесь природных меркаптанов (526)		0,00001067838	0,0023345		
1341	Месторождение Жанажол. КС ГЛКС-5 расширение (ГЛКС-6)	Азота (IV) диоксид (4)		0,323	149,43909	Аккредитованная лаборатория	Инструментальный замер
		Азот (II) оксид (6)		0,0525	24,289636		
		Сера диоксид (516)		0,00733	3,3912958		
		Углерод оксид (584)		0,984	455,25717		
1347	Подрядная организация. ТОО "СНПС-АТК"	Азота (IV) диоксид (4)		0,0842	60,702548		
		Азот (II) оксид (6)		0,01368	9,8623617		
		Углерод (583)		0,00693	4,9960648		
		Сера диоксид (516)		0,163	117,51206		
		Углерод оксид (584)		0,385	277,55916		
1348	Подрядная организация. ТОО "СНПС-АТК"	Азота (IV) диоксид (4)		0,0842	56,72316		
		Азот (II) оксид (6)		0,01368	9,2158293		
		Углерод (583)		0,00693	4,6685451		
		Сера диоксид (516)		0,163	109,80849		
		Углерод оксид (584)		0,385	259,36362		
1349	Подрядная организация. ТОО "СНПС-АТК"	Азота (IV) диоксид (4)		0,0842	56,72316		
		Азот (II) оксид (6)		0,01368	9,2158293		
		Углерод (583)		0,00693	4,6685451		
		Сера диоксид (516)		0,163	109,80849		
		Углерод оксид (584)		0,385	259,36362		

1	2	3	4	5	6	7	8
1350	Подрядная организация. ТОО "СНПС-АТК"	Азота (IV) диоксид (4)	1 раз/квартал	0,0842	81,681348	Аккредитованная лаборатория	Инструментальный замер
		Азот (II) оксид (6)		0,01368	13,270794		
		Углерод (583)		0,00693	6,7227047		
		Сера диоксид (516)		0,163	158,12422		
		Углерод оксид (584)		0,385	373,4836		
1351	Подрядная организация. ТОО "СНПС-АТК"	Азота (IV) диоксид (4)		0,0842	43,080881		
		Азот (II) оксид (6)		0,01368	6,999364		
		Углерод (583)		0,00693	3,5457304		
		Сера диоксид (516)		0,163	83,398854		
		Углерод оксид (584)		0,385	196,98502		
1352	Подрядная организация. ТОО "СНПС-АТК"	Азота (IV) диоксид (4)		0,0842	43,080881		
		Азот (II) оксид (6)		0,01368	6,999364		
		Углерод (583)		0,00693	3,5457304		
		Сера диоксид (516)		0,163	83,398854		
		Углерод оксид (584)		0,385	196,98502		
1353	Подрядная организация. ТОО "СНПС-АТК"	Азота (IV) диоксид (4)		0,0842	60,702548		
		Азот (II) оксид (6)		0,01368	9,8623617		
		Углерод (583)		0,00693	4,9960648		
		Сера диоксид (516)		0,163	117,51206		
		Углерод оксид (584)		0,385	277,55916		
1354	Подрядная организация. ТОО "СНПС-АТК"	Азота (IV) диоксид (4)		0,0842	31,906777		
		Азот (II) оксид (6)		0,01368	5,1839039		
		Углерод (583)		0,00693	2,6260566		
		Сера диоксид (516)		0,163	61,767276		
		Углерод оксид (584)		0,385	145,89203		
1355	Подрядная организация. ТОО "СНПС-АТК"	Азота (IV) диоксид (4)		0,0842	27,160207		
		Азот (II) оксид (6)		0,01368	4,4127273		
		Углерод (583)		0,00693	2,2353947		
		Сера диоксид (516)		0,163	52,578549		
		Углерод оксид (584)		0,385	124,1886		
1356	Подрядная организация. ТОО "СНПС-АТК"	Азота (IV) диоксид (4)		0,0842	27,160207		
		Азот (II) оксид (6)		0,01368	4,4127273		
		Углерод (583)		0,00693	2,2353947		
		Сера диоксид (516)		0,163	52,578549		
		Углерод оксид (584)		0,385	124,1886		

1	2	3	4	5	6	7	8
1357	Подрядная организация. ТОО "СНПС-АТК"	Азота (IV) диоксид (4)	1 раз/квартал	0,0842	31,906777	Аккредитованная лаборатория	Инструментальный замер
		Азот (II) оксид (6)		0,01368	5,1839039		
		Углерод (583)		0,00693	2,6260566		
		Сера диоксид (516)		0,163	61,767276		
		Углерод оксид (584)		0,385	145,89203		
1358	Подрядная организация. ТОО "М-техсервис"	Азота (IV) диоксид (4)		0,157866667	2304,1486		
		Азот (II) оксид (6)		0,025653333	374,42414		
		Углерод (583)		0,010277778	150,00968		
		Сера диоксид (516)		0,024666667	360,02322		
		Углерод оксид (584)		0,127444444	1860,12		
		Бенз/а/пирен (54)		0,000000247	0,0036051		
		Формальдегид (609)		0,002466667	36,002327		
		Алканы С12-19 (10)		0,059611111	870,05611		
1359	Подрядная организация. ТОО "М-техсервис"	Азота (IV) диоксид (4)		0,157866667	2304,1486		
		Азот (II) оксид (6)		0,025653333	374,42414		
		Углерод (583)		0,010277778	150,00968		
		Сера диоксид (516)		0,024666667	360,02322		
		Углерод оксид (584)		0,127444444	1860,12		
		Бенз/а/пирен (54)		0,000000247	0,0036051		
		Формальдегид (609)		0,002466667	36,002327		
		Алканы С12-19 (10)		0,059611111	870,05611		
1360	Подрядная организация. ТОО "М-техсервис"	Азота (IV) диоксид (4)		0,157866667	2304,1486		
		Азот (II) оксид (6)		0,025653333	374,42414		
		Углерод (583)		0,010277778	150,00968		
		Сера диоксид (516)		0,024666667	360,02322		
		Углерод оксид (584)		0,127444444	1860,12		
		Бенз/а/пирен (54)		0,000000247	0,0036051		
		Формальдегид (609)		0,002466667	36,002327		
		Алканы С12-19 (10)		0,059611111	870,05611		
1361	Подрядная организация. ТОО "М-техсервис"	Азота (IV) диоксид (4)		0,157866667	2304,1486		
		Азот (II) оксид (6)		0,025653333	374,42414		
		Углерод (583)		0,010277778	150,00968		
		Сера диоксид (516)		0,024666667	360,02322		
		Углерод оксид (584)		0,127444444	1860,12		
		Бенз/а/пирен (54)		0,000000247	0,0036051		
		Формальдегид (609)		0,002466667	36,002327		
		Алканы С12-19 (10)		0,059611111	870,05611		

1	2	3	4	5	6	7	8
1362	Подрядная организация. ТОО "М-техсервис"	Азота (IV) диоксид (4)	1 раз/квартал	0,157866667	2304,1486	Аккредитованная лаборатория	Инструментальный замер
		Азот (II) оксид (6)		0,025653333	374,42414		
		Углерод (583)		0,010277778	150,00968		
		Сера диоксид (516)		0,024666667	360,02322		
		Углерод оксид (584)		0,127444444	1860,12		
		Бенз/а/пирен (54)		0,000000247	0,0036051		
		Формальдегид (609)		0,002466667	36,002327		
		Алканы С12-19 (10)		0,059611111	870,05611		
1363	Подрядная организация. ТОО "М-техсервис"	Азота (IV) диоксид (4)		0,157866667	2304,1486		
		Азот (II) оксид (6)		0,025653333	374,42414		
		Углерод (583)		0,010277778	150,00968		
		Сера диоксид (516)		0,024666667	360,02322		
		Углерод оксид (584)		0,127444444	1860,12		
		Бенз/а/пирен (54)		0,000000247	0,0036051		
		Формальдегид (609)		0,002466667	36,002327		
		Алканы С12-19 (10)		0,059611111	870,05611		
1364	Подрядная организация. ТОО "М-техсервис"	Азота (IV) диоксид (4)		0,157866667	2304,1486		
		Азот (II) оксид (6)		0,025653333	374,42414		
		Углерод (583)		0,010277778	150,00968		
		Сера диоксид (516)		0,024666667	360,02322		
		Углерод оксид (584)		0,127444444	1860,12		
		Бенз/а/пирен (54)		0,000000247	0,0036051		
		Формальдегид (609)		0,002466667	36,002327		
		Алканы С12-19 (10)		0,059611111	870,05611		
1365	Подрядная организация. ТОО "М-техсервис"	Азота (IV) диоксид (4)		0,157866667	2304,1486		
		Азот (II) оксид (6)		0,025653333	374,42414		
		Углерод (583)		0,010277778	150,00968		
		Сера диоксид (516)		0,024666667	360,02322		
		Углерод оксид (584)		0,127444444	1860,12		
		Бенз/а/пирен (54)		0,000000247	0,0036051		
		Формальдегид (609)		0,002466667	36,002327		
		Алканы С12-19 (10)		0,059611111	870,05611		

1	2	3	4	5	6	7	8
1366	Подрядная организация. ТОО "М-техсервис"	Азота (IV) диоксид (4)	1 раз/квартал	0,157866667	2304,1486	Аккредитованная лаборатория	Инструментальный замер
		Азот (II) оксид (6)		0,025653333	374,42414		
		Углерод (583)		0,010277778	150,00968		
		Сера диоксид (516)		0,024666667	360,02322		
		Углерод оксид (584)		0,127444444	1860,12		
		Бенз/а/пирен (54)		0,000000247	0,0036051		
		Формальдегид (609)		0,002466667	36,002327		
		Алканы С12-19 (10)		0,059611111	870,05611		
1367	Подрядная организация. ТОО "М-техсервис"	Азота (IV) диоксид (4)		0,157866667	2304,1486		
		Азот (II) оксид (6)		0,025653333	374,42414		
		Углерод (583)		0,010277778	150,00968		
		Сера диоксид (516)		0,024666667	360,02322		
		Углерод оксид (584)		0,127444444	1860,12		
		Бенз/а/пирен (54)		0,000000247	0,0036051		
		Формальдегид (609)		0,002466667	36,002327		
		Алканы С12-19 (10)		0,059611111	870,05611		
1368	Подрядная организация. ТОО "АКТОБЕ МУНАЙ МАШ КОМПЛЕКТ"	Азота (IV) диоксид (4)		0,213333333	3536,7753		
		Азот (II) оксид (6)		0,034666667	574,72599		
		Углерод (583)		0,009920833	164,47386		
		Сера диоксид (516)		0,083333333	1381,5528		
		Углерод оксид (584)		0,215277778	3569,0115		
		Бенз/а/пирен (54)		0,000000238	0,0039457		
		Формальдегид (609)		0,00238125	39,477873		
		Алканы С12-19 (10)		0,057539583	953,92769		
1369	Подрядная организация. ТОО "АКТОБЕ МУНАЙ МАШ КОМПЛЕКТ"	Азота (IV) диоксид (4)		0,02	1886,2764		
		Сера диоксид (516)		0,0004	37,725528		
		Углерод оксид (584)		0,3	28294,146		
		Формальдегид (609)		0,0011	103,7452		
		Бензин (60)		0,0489	4611,9458		
1372	Подрядная организация. ТОО "АКТОБЕ МУНАЙ МАШ КОМПЛЕКТ"	Азота (IV) диоксид (4)		0,02	1886,2764		
		Сера диоксид (516)		0,0004	37,725528		
		Углерод оксид (584)		0,3	28294,146		
		Формальдегид (609)		0,0011	103,7452		
		Бензин (60)		0,0489	4611,9458		

1	2	3	4	5	6	7	8
1374	Подрядная организация. ТОО "АКТОБЕ МУНАЙ МАШ КОМПЛЕКТ"	Азота (IV) диоксид (4)	1 раз/квартал	0,050355556	9177,0801	Аккредитованная лаборатория	Инструментальный замер
		Азот (II) оксид (6)		0,008182778	1491,2755		
		Углерод (583)		0,004277778	779,60635		
		Сера диоксид (516)		0,006722222	1225,0956		
		Углерод оксид (584)		0,044	8018,8078		
		Бенз/а/пирен (54)		0,000000079	0,0143974		
		Формальдегид (609)		0,000916667	167,05856		
		Алканы С12-19 (10)		0,022	4009,4039		
1375	Подрядная организация. ТОО "АКТОБЕ МУНАЙ МАШ КОМПЛЕКТ"	Азота (IV) диоксид (4)		0,050355556	9177,0801		
		Азот (II) оксид (6)		0,008182778	1491,2755		
		Углерод (583)		0,004277778	779,60635		
		Сера диоксид (516)		0,006722222	1225,0956		
		Углерод оксид (584)		0,044	8018,8078		
		Бенз/а/пирен (54)		0,000000079	0,0143974		
		Формальдегид (609)		0,000916667	167,05856		
		Алканы С12-19 (10)		0,022	4009,4039		
1376	Подрядная организация. ТОО "АКТОБЕ МУНАЙ МАШ КОМПЛЕКТ"	Азота (IV) диоксид (4)		0,050355556	9198,0338		
		Азот (II) оксид (6)		0,008182778	1494,6805		
		Углерод (583)		0,004277778	781,3864		
		Сера диоксид (516)		0,006722222	1227,8928		
		Углерод оксид (584)		0,044	8037,1169		
		Бенз/а/пирен (54)		0,000000079	0,0144303		
		Формальдегид (609)		0,000916667	167,44		
		Алканы С12-19 (10)		0,022	4018,5584		
1377	Подрядная организация. ТОО "АКТОБЕ МУНАЙ МАШ КОМПЛЕКТ"	Азота (IV) диоксид (4)		0,013733333	341,51986		
		Азот (II) оксид (6)		0,002231667	55,496986		
		Углерод (583)		0,001166667	29,012618		
		Сера диоксид (516)		0,001833333	45,591236		
		Углерод оксид (584)		0,012	298,41541		
		Бенз/а/пирен (54)		0,000000022	0,0005471		
		Формальдегид (609)		0,00025	6,2169878		
		Алканы С12-19 (10)		0,006	149,20771		

1	2	3	4	5	6	7	8
1387	Подрядная организация. ТОО "Жандос Мунай Сервис"	Азота (IV) диоксид (4)	1 раз/квартал	0,968	5502,2134	Аккредитованная лаборатория	Инструментальный замер
		Азот (II) оксид (6)		1,258	7150,6038		
		Углерод (583)		0,1613	916,8461		
		Сера диоксид (516)		0,3225	1833,1238		
		Углерод оксид (584)		0,806	4581,3884		
		Проп-2-ен-1-аль (474)		0,0387	219,97485		
		Формальдегид (609)		0,0387	219,97485		
		Алканы С12-19 (10)		0,387	2199,7485		
1388	Подрядная организация..	Азота (IV) диоксид (4)		0,416426667	342,99102		
		Азот (II) оксид (6)		0,067669333	55,736041		
		Углерод (583)		0,019365467	15,950423		
		Сера диоксид (516)		0,162666667	133,98087		
		Углерод оксид (584)		0,420222222	346,11724		
		Бенз/а/пирен (54)		0,000000464	0,0003822		
		Формальдегид (609)		0,0046482	3,8285033		
		Алканы С12-19 (10)		0,112317267	92,51044		
1389	Подрядная организация..	Азота (IV) диоксид (4)		0,213333333	292,09556		
		Азот (II) оксид (6)		0,034666667	47,465528		
		Углерод (583)		0,009920833	13,583584		
		Сера диоксид (516)		0,083333333	114,09983		
		Углерод оксид (584)		0,215277778	294,75789		
		Бенз/а/пирен (54)		0,000000238	0,0003259		
		Формальдегид (609)		0,00238125	3,2604026		
		Алканы С12-19 (10)		0,057539583	78,783077		
1390	Подрядная организация..	Азота (IV) диоксид (4)		0,318293333	356,49458		
		Азот (II) оксид (6)		0,051722667	57,93037		
		Углерод (583)		0,014801883	16,57839		
		Сера диоксид (516)		0,124333333	139,2557		
		Углерод оксид (584)		0,321194444	359,74388		
		Бенз/а/пирен (54)		0,000000354	0,0003965		
		Формальдегид (609)		0,003552825	3,9792315		
		Алканы С12-19 (10)		0,085849058	96,152576		

1	2	3	4	5	6	7	8
1391	Подрядная организация..	Азота (IV) диоксид (4)	1 раз/квартал	0,178346667	244,72872	Аккредитованная лаборатория	Инструментальный замер
		Азот (II) оксид (6)		0,028981333	39,768417		
		Углерод (583)		0,008293817	11,380842		
		Сера диоксид (516)		0,069666667	95,597157		
		Углерод оксид (584)		0,179972222	246,95932		
		Бенз/а/пирен (54)		0,000000199	0,0002731		
		Формальдегид (609)		0,001990725	2,7316887		
		Алканы С12-19 (10)		0,048103092	66,007447		
1394	Подрядная организация. ТОО "Достар Мунай Сервис"	Азота (IV) диоксид (4)		0,027466667	280,63579		
		Азот (II) оксид (6)		0,004463333	45,603313		
		Углерод (583)		0,000311133	3,1789462		
		Сера диоксид (516)		0,000102667	1,0489818		
		Углерод оксид (584)		0,0384	392,34518		
		Бенз/а/пирен (54)		0,000000004	4,087E-05		
		Формальдегид (609)		0,000066667	0,6811582		
		Алканы С12-19 (10)		0,024	245,21574		
1395	Подрядная организация. ТОО "АКТОБЕ МУНАЙ МАШ КОМПЛЕКТ"	Азота (IV) диоксид (4)		0,02	1886,2764		
		Сера диоксид (516)		0,0004	37,725528		
		Углерод оксид (584)		0,3	28294,146		
		Формальдегид (609)		0,0011	103,7452		
		Бензин (60)		0,0489	4611,9458		
1408	Месторождение Жанажол. Газовая пачка "А-юг"	Азота (IV) диоксид (4)		0,0383	267,83217		
		Азот (II) оксид (6)		0,00623	43,566434		
		Сера диоксид (516)		0,000634	4,4335664		
		Углерод оксид (584)		0,0169	118,18182		
		Метан (727*)		0,0169	118,18182		
1409	Месторождение Жанажол. Газовая пачка "А-юг"	Азота (IV) диоксид (4)		0,0383	267,83217		
		Азот (II) оксид (6)		0,00623	43,566434		
		Сера диоксид (516)		0,000634	4,4335664		
		Углерод оксид (584)		0,0169	118,18182		
		Метан (727*)		0,0169	118,18182		
1410	Месторождение Жанажол. Газовая пачка "А-юг"	Азота (IV) диоксид (4)		0,0383	267,83217		
		Азот (II) оксид (6)		0,00623	43,566434		
		Сера диоксид (516)		0,000634	4,4335664		
		Углерод оксид (584)		0,0169	118,18182		
		Метан (727*)		0,0169	118,18182		

1	2	3	4	5	6	7	8
1412	Месторождение Жанажол. Газовая пачка "А-юг"	Азота (IV) диоксид (4)	1 раз/квартал	0,0383	267,83217	Аккредитованная лаборатория	Инструментальный замер
		Азот (II) оксид (6)		0,00623	43,566434		
		Сера диоксид (516)		0,000634	4,4335664		
		Углерод оксид (584)		0,0169	118,18182		
		Метан (727*)		0,0169	118,18182		
1413	Месторождение Жанажол. Газовая пачка "А-юг"	Азота (IV) диоксид (4)		0,0383	267,83217		
		Азот (II) оксид (6)		0,00623	43,566434		
		Сера диоксид (516)		0,000634	4,4335664		
		Углерод оксид (584)		0,0169	118,18182		
		Метан (727*)		0,0169	118,18182		
1414	Месторождение Жанажол. Газовая пачка "А-юг"	Азота (IV) диоксид (4)		0,0383	267,83217		
		Азот (II) оксид (6)		0,00623	43,566434		
		Сера диоксид (516)		0,000634	4,4335664		
		Углерод оксид (584)		0,0169	118,18182		
		Метан (727*)		0,0169	118,18182		
1415	Месторождение Жанажол. Газовая пачка "А-юг"	Азота (IV) диоксид (4)		0,0383	267,83217		
		Азот (II) оксид (6)		0,00623	43,566434		
		Сера диоксид (516)		0,000634	4,4335664		
		Углерод оксид (584)		0,0169	118,18182		
		Метан (727*)		0,0169	118,18182		
1416	Месторождение Жанажол. Газовая пачка "А-юг"	Азота (IV) диоксид (4)		0,0383	267,83217		
		Азот (II) оксид (6)		0,00623	43,566434		
		Сера диоксид (516)		0,000634	4,4335664		
		Углерод оксид (584)		0,0169	118,18182		
		Метан (727*)		0,0169	118,18182		
1417	Месторождение Жанажол. Газовая пачка "А-юг"	Азота (IV) диоксид (4)		0,0383	267,83217		
		Азот (II) оксид (6)		0,00623	43,566434		
		Сера диоксид (516)		0,000634	4,4335664		
		Углерод оксид (584)		0,0169	118,18182		
		Метан (727*)		0,0169	118,18182		

1	2	3	4	5	6	7	8
1418	Месторождение Жанажол. Газовая пачка "А-юг"	Азота (IV) диоксид (4)	1 раз/квартал	0,0383	267,83217	Аккредитованная лаборатория	Инструментальный замер
		Азот (II) оксид (6)		0,00623	43,566434		
		Сера диоксид (516)		0,000634	4,4335664		
		Углерод оксид (584)		0,0169	118,18182		
		Метан (727*)		0,0169	118,18182		
1419	Месторождение Жанажол. Газовая пачка "А-юг"	Азота (IV) диоксид (4)		0,0383	267,83217		
		Азот (II) оксид (6)		0,00623	43,566434		
		Сера диоксид (516)		0,000634	4,4335664		
		Углерод оксид (584)		0,0169	118,18182		
		Метан (727*)		0,0169	118,18182		
1420	Подрядная организация. ТОО "АКТОБЕ МУНАЙ МАШ КОМПЛЕКТ"	Азота (IV) диоксид (4)		0,11264	1619,0515		
		Азот (II) оксид (6)		0,018304	263,09586		
		Углерод (583)		0,0052382	75,292217		
		Сера диоксид (516)		0,044	632,44197		
		Углерод оксид (584)		0,113666667	1633,8084		
		Бенз/а/пирен (54)		0,000000125	0,0017967		
		Формальдегид (609)		0,0012573	18,072029		
		Алканы С12-19 (10)		0,0303809	436,68537		
1427	Подрядная организация. ТОО "PT.LONGYUAN PETROTECH KAZAKHSTAN"	Азота (IV) диоксид (4)		0,23552	744,65145		
		Азот (II) оксид (6)		0,038272	121,00586		
		Углерод (583)		0,0109526	34,629201		
		Сера диоксид (516)		0,092	290,87947		
		Углерод оксид (584)		0,237666667	751,43864		
		Бенз/а/пирен (54)		0,000000262	0,0008284		
		Формальдегид (609)		0,0026289	8,311881		
		Алканы С12-19 (10)		0,0635237	200,84501		
1429	Подрядная организация. ТОО "СНПС-АТК"	Азота (IV) диоксид (4)		0,03544	13,429646		
		Азот (II) оксид (6)		0,00576	2,1826964		
		Углерод (583)		0,00292	1,1065058		
		Сера диоксид (516)		0,0687	26,033202		
		Углерод оксид (584)		0,1623	61,502018		
1430	Подрядная организация. ТОО "СНПС-АТК"	Азота (IV) диоксид (4)		0,03544	13,429646		
		Азот (II) оксид (6)		0,00576	2,1826964		
		Углерод (583)		0,00292	1,1065058		
		Сера диоксид (516)		0,0687	26,033202		
		Углерод оксид (584)		0,1623	61,502018		

1	2	3	4	5	6	7	8
1431	Подрядная организация. ТОО "СНПС-АТК"	Азота (IV) диоксид (4)	1 раз/квартал	0,02344	15,790865	Аккредитованная лаборатория	Инструментальный замер
		Азот (II) оксид (6)		0,00381	2,5666893		
		Углерод (583)		0,00193	1,3001864		
		Сера диоксид (516)		0,0454	30,584697		
		Углерод оксид (584)		0,1073	72,284977		
1432	Подрядная организация. ТОО "СНПС-АТК"	Азота (IV) диоксид (4)		0,02344	15,790865		
		Азот (II) оксид (6)		0,00381	2,5666893		
		Углерод (583)		0,00193	1,3001864		
		Сера диоксид (516)		0,0454	30,584697		
		Углерод оксид (584)		0,1073	72,284977		
Примечание: Контроль на неорганизованных источниках объекта, осуществляется силами предприятия, расчетным методом, в соответствии с методиками расчета выбросов, указанными в проекте НДВ							

План-график контроля за соблюдением нормативов НДВ посредством АСМ, на 2027 год

N источника	Производство, цех, участок.	Контролируемое вещество	Периодичность контроля	Норматив выбросов НДВ		Кем осуществляется контроль	Методика проведения контроля
				г/с	мг/м3		
1	2	3	4	5	6	7	8
1168	Месторождение Жанажол. КС ГЛКС-4	Азота (IV) диоксид (4)	В режиме реального времени	0,918491671	27,842391	Автоматизированная система мониторинга	Инструментальный замер
		Азот (II) оксид (6)		0,149254897	4,5243886		
		Углерод (583)		0,765409726	23,201993		
		Сера диоксид (516)		11,3528030478	344,13941		
		Сероводород (518)		0,00961464713	0,2914504		
		Углерод оксид (584)		7,654097261	232,01993		
		Метан (727*)		0,191352432	5,8004982		
		Смесь природных меркаптанов (526)		0,00007699819	0,0023341		

План-график контроля за соблюдением нормативов НДВ на контрольных точках

1	2	3	4	5	6	7	8
№1-2	На границе жилой зоны (Вахтовый поселок; поселок Сага)	Азота диоксид	1 раз/квартал		0,2	Аккредитованная лаборатория	Инструментальный замер
		Азота оксид			0,4		
		Углерод			0,15		
		Сера диоксид			0,5		
		Сероводород			0,008		
		Углерод оксид			5		
		Формальдегид			0,05		
		Углеводороды			-		
		Смесь природных меркаптанов			0,00005		
№3-10	Точки на границе ОВ в зависимости от направления ветра, в момент проведения замеров	Азота диоксид			0,2	Аккредитованная лаборатория	Инструментальный замер
		Азота оксид			0,4		
		Углерод			0,15		
		Сера диоксид			0,5		
		Сероводород			0,008		
		Углерод оксид			5		
		Формальдегид			0,05		
		Углеводороды			-		
		Смесь природных меркаптанов			0,00005		
№11	Контрольная точка, автоматического мониторинга	Азота оксиды Nox	В режиме реального времени		-	Автоматизированная станция контроля качества атмосферного воздуха	Инструментальный замер
		Азота диоксид NO2			0,2		
		Азота оксид NO			0,4		
		Сера диоксид SO2			0,5		
		Сероводород H2S			0,008		
		Углерод оксид CO			5,0		
		Метан CH4			50*		
		Углеводороды (Общие и неметановые)			-		

ПРИЛОЖЕНИЕ 3

План-графики контроля за соблюдением нормативов на источниках сбросов

Жанажольский нефтегазоперерабатывающий комплекс (ЖНГК)

Номер выпуска	Координатные данные контрольных створов, наблюдательных скважин в том числе фоновой скважины	Контролируемое вещество	Периодичность	Норматив допустимых сбросов		Кем осуществляется контроль	Метод проведения контроля
				мг/дм3	т/год		
1	2	3	4	5	6	7	8
	До очистных сооружений КОС-100, БИО-25, Блок-2100 ГПЗ-1	ХПК	1 раз в квартал	Не регл.	Не регл.	Аккредитованная лаборатория	В соответствии с утвержденными методиками в РК
		БПКполн		Не регл.	Не регл.		
		Взвешенные вещества		Не регл.	Не регл.		
		Азот аммонийный		Не регл.	Не регл.		
		Фосфаты		Не регл.	Не регл.		
		Хлориды		Не регл.	Не регл.		
		СПАВ		Не регл.	Не регл.		
		Нефтепродукты		Не регл.	Не регл.		
		Нитраты		Не регл.	Не регл.		
		Нитриты		Не регл.	Не регл.		
		Сульфаты		Не регл.	Не регл.		
		Железо общее		Не регл.	Не регл.		
		pH среды		-	-		
1	**После очистных сооружений, КОС-100, БИО-25, Блок-2100 ГПЗ-1 (Водовыпуск №1) 48°19'41.5"N (с.ш.) 57°25'17.2"E (в.д.)**	ХПК	1 раз в квартал	15,674	0,598	Аккредитованная лаборатория	В соответствии с утвержденными методиками в РК
		БПКполн		1,3170	0,05		
		Взвешенные вещества		6,5332	0,249		
		Азот аммонийный		0,29	0,011		
		Фосфаты		0,205	0,008		
		Хлориды		78,1054	2,98		
		СПАВ		0,0250	0,0009		
		Нефтепродукты		0,4270	0,016		
		Нитраты		1,0877	0,041		
		Нитриты		0,0133	0,0005		
		Сульфаты		343,5421	13,1		
		Железо общее		0,33	0,013		
		pH среды		-	-		

1	2	3	4	5	6	7	8
	До очистных сооружений Блок-4200 ГПЗ-2	ХПК	1 раз в квартал	Не регл.	Не регл.	Аккредитованная лаборатория	В соответствии с утвержденными методиками в РК
		БПКполн		Не регл.	Не регл.		
		Взвешенные вещества		Не регл.	Не регл.		
		Азот аммонийный		Не регл.	Не регл.		
		Фосфаты		Не регл.	Не регл.		
		Хлориды		Не регл.	Не регл.		
		СПАВ		Не регл.	Не регл.		
		Нефтепродукты		Не регл.	Не регл.		
		Нитраты		Не регл.	Не регл.		
		Нитриты		Не регл.	Не регл.		
		Сульфаты		Не регл.	Не регл.		
		Железо общее		Не регл.	Не регл.		
		pH среды		-	-		
2	**После очистных сооружений Блок-4200 ГПЗ-2 (Водовыпуск №2) 48°19'43.6"N (с.ш.) 57°25'16.9"E (в.д.)**	ХПК	1 раз в квартал	14,1946	0,5252	Аккредитованная лаборатория	В соответствии с утвержденными методиками в РК
		БПКполн		1,3133	0,0486		
		Взвешенные вещества		6,4793	0,2397		
		Азот аммонийный		0,29	0,01		
		Фосфаты		0,21	0,01		
		Хлориды		163,9141	6,065		
		СПАВ		0,0247	0,0009		
		Нефтепродукты		0,3554	0,01315		
		Нитраты		1,0800	0,03996		
		Нитриты		0,0782	0,00289		
		Сульфаты		443,4324	16,408		
		Железо общее		0,33	0,01		
		pH среды		-	-		

1	2	3	4	5	6	7	8
	До очистных сооружений ЦПН-3, ЖНГК	ХПК	1 раз в квартал	Не регл.	Не регл.	Аккредитованная лаборатория	В соответствии с утвержденными методиками в РК
		БПКполн		Не регл.	Не регл.		
		Взвешенные вещества		Не регл.	Не регл.		
		Азот аммонийный		Не регл.	Не регл.		
		Фосфаты		Не регл.	Не регл.		
		Хлориды		Не регл.	Не регл.		
		СПАВ		Не регл.	Не регл.		
		Нефтепродукты		Не регл.	Не регл.		
		Нитраты		Не регл.	Не регл.		
		Нитриты		Не регл.	Не регл.		
		Сульфаты		Не регл.	Не регл.		
		Железо общее		Не регл.	Не регл.		
		pH среды		-	-		
3	**После очистных сооружений ЦПН-3, ЖНГК (Водовыпуск №3) 48°19'33.2"N (с.ш.) 57°27'03.9"E (в.д.)**	ХПК	1 раз в квартал	37,533	0,085	Аккредитованная лаборатория	В соответствии с утвержденными методиками в РК
		БПКполн		18,766	0,043		
		Взвешенные вещества		19,977	0,045		
		Азот аммонийный		5,227	0,012		
		Фосфаты		1,7526	0,004		
		Хлориды		46,589	0,106		
		СПАВ		0,1162	0,00026		
		Нефтепродукты		0,4488	0,001		
		Нитраты		0,8997	0,002		
		Нитриты		0,2825	0,001		
		Сульфаты		40,4381	0,092		
		Железо общее		0,3324	0,001		
		pH среды		-	-		

Месторождение Жанажол, НГДУ «Октябрьскнефть»

Номер выпуска	Координатные данные контрольных створов, наблюдательных скважин в том числе фоновой скважины	Контролируемое вещество	Периодичность	Норматив допустимых сбросов		Кем осуществляется контроль	Метод проведения контроля
				мг/дм3	т/год		
1	2	3	4	5	6	7	8
1	**Пруд накопитель УПЧВ-1 Широта: 48 20 33,13 Долгота: 57 25 37,64**	Азот аммонийный	1 раз в квартал	0,0923	0,00370	Аккредитованная лаборатория	В соответствии с утвержденными методиками в РК
		Кальций		77,8250	3,12240		
		Магний		29,3750	1,17855		
		Железо		0,0884	0,00355		
		Хлориды		455,1833	18,26232		
		Сульфаты		443,4333	17,79090		
		Нитриты		0,0069	0,00028		
		Гидрокарбонаты		57,2917	2,29859		
		Взвешенные вещества		7,2417	0,29054		
		Нефтепродукты		0,0108	0,00043		
		Нитраты		0,0126	0,00051		
		ХПК		18,5167	0,74290		
		БПК5		3,4333	0,13775		
		Сероводород		0,0020	0,00008		
		Фосфаты		209,4167	8,40196		
		Карбонаты		8,8933	0,35681		

1	2	3	4	5	6	7	8
2	**Пруд накопитель УПЧВ-2 Широта: 48 16 33,61 Долгота: 57 21 25,04**	Азот аммонийный	1 раз в квартал	0,1717	0,00501	Аккредитованная лаборатория	В соответствии с утвержденными методиками в РК
		Кальций		53,2083	1,55213		
		Магний		24,3000	0,70885		
		Железо		0,0947	0,00276		
		Хлориды		432,8833	12,62755		
		Сульфаты		422,1667	12,31494		
		Нитриты		0,0074	0,00021		
		Гидрокарбонаты		61,9083	1,80592		
		Взвешенные вещества		6,1183	0,17848		
		Карбонаты		9,8167	0,28636		
		Нефтепродукты		0,0196	0,00057		
		Нитраты		0,0149	0,00044		
		ХПК		19,5083	0,56907		
		БПК5		3,2083	0,09359		
		Сероводород		0,0019	0,00006		
		Фосфаты		203,3333	5,93140		

1	2	3	4	5	6	7	8
	Очищенные стоки на входе в Р-3000 НГДУ «ОН»	Азот аммонийный	1 раз в квартал	Не рег.	Не рег.	Аккредитованная лаборатория	В соответствии с утвержденными методиками в РК
		Кальций		Не рег.	Не рег.		
		Магний		Не рег.	Не рег.		
		Общ. жесткость		Не рег.	Не рег.		
		Железо		Не рег.	Не рег.		
		Хлориды		Не рег.	Не рег.		
		Сульфаты		Не рег.	Не рег.		
		Нитриты		Не рег.	Не рег.		
		Гидрокарбонаты		Не рег.	Не рег.		
		Взвешенные вещества		Не рег.	Не рег.		
		Карбонаты		Не рег.	Не рег.		
		Нефтепродукты		Не рег.	Не рег.		
		Нитраты		Не рег.	Не рег.		
		ХПК		Не рег.	Не рег.		
		БПК5		Не рег.	Не рег.		
		Сероводород		Не рег.	Не рег.		
		Фосфаты		Не рег.	Не рег.		

Месторождение Северная Трува, НГДУ «Октябрьскнефть»

Номер выпуска	Координатные данные контрольных створов, наблюдательных скважин в том числе фоновой скважины	Контролируемое вещество	Периодичность	Норматив допустимых сбросов		Кем осуществляется контроль	Метод проведения контроля
				мг/дм3	т/год		
1	2	3	4	5	6	7	8
1	Бассейн-испаритель Водовыпуск №1 (КС) Широта: 47 52 54,43 Долгота: 57 27 16,72	$БПК_5$	1 раз в квартал	11,8	0,03015	Аккредитованная лаборатория	В соответствии с утвержденными методиками в РК
		ХПК		165	0,42158		
		Взвешенные вещества		14	0,03577		
		Ион аммонийный		12,9	0,03296		
		Нитриты		0,003	0,00001		
		Нитраты		1,506	0,00385		
		АПАВ		0,15	0,00038		
		Нефтепродукты		0,12	0,00031		
		Хлориды		647	1,65309		
		Сульфаты		576	1,47168		
2	Бассейн-испаритель Водовыпуск №2 (СЗППД) Широта: 47 52 54,43 Долгота: 57 27 16,72	Взвешенные вещества		17,4	0,179307		
		Гидрокорбанаты		274,5	2,8287225		
		Карбонаты		12,0	0,12366		
		Кальций		240	2,4732		
		Магний		120	1,2366		
		Хлориды		854,0	8,80047		
		Нитриты		0,021	0,000216405		
		Ион аммония		0,61	0,00628605		
		Сульфаты		511,2	5,267916		
		Железо общее		0,084	0,00086562		

Управление сбыта нефти и нефтепродуктов (УСНиНП Нефтеналивная эстакада)

Номер выпуска	Координатные данные контрольных створов, наблюдательных скважин в том числе фоновой скважины	Контролируемое вещество	Периодичность	Норматив допустимых сбросов		Кем осуществляется контроль	Метод проведения контроля
				мг/дм3	т/год		
1	2	3	4	5	6	7	8
	УОС до очистки	Взвешенные вещества	1 раз в квартал	Не рег.	Не рег.	Аккредитованная лаборатория	В соответствии с утвержденными методиками в РК
		Ионы аммония		Не рег.	Не рег.		
		Нитриты		Не рег.	Не рег.		
		Нитраты		Не рег.	Не рег.		
		Хлориды		Не рег.	Не рег.		
		Сульфаты		Не рег.	Не рег.		
		ХПК		Не рег.	Не рег.		
		$БПК_5$		Не рег.	Не рег.		
		Нефтепродукты		Не рег.	Не рег.		
		Медь		Не рег.	Не рег.		
		Цинк		Не рег.	Не рег.		
		Кадмий		Не рег.	Не рег.		
		Сероводород		Не рег.	Не рег.		
1	**УОС сброс после очистки на поля фильтрации Широта: 50°06′22,57″ Долгота: 57°26′87,28″**	Взвешенные вещества	1 раз в квартал	0,75	0,00535511	Аккредитованная лаборатория	В соответствии с утвержденными методиками в РК
		Ионы аммония		2,0	0,014280293		
		Нитриты		0,0335	0,000239195		
		Нитраты		0,11	0,000785416		
		Хлориды		350	2,499051245		
		Сульфаты		242	1,727915432		
		ХПК		30	0,214204392		
		$БПК_5$		6,0	0,042840878		
		Нефтепродукты		0,1	0,000714015		
		Медь		0,005	0,0000357007		
		Цинк		0,015	0,000107102		
		Кадмий		0,00085	0,0000060691		
		Сероводород		0,0029	0,000020706424579575		

Управление общественного питания и торговли (УОПиТ)

Номер выпуска	Координатные данные контрольных створов, наблюдательных скважин в том числе фоновой скважины	Контролируемое вещество	Периодичность	Норматив допустимых сбросов		Кем осуществляется контроль	Метод проведения контроля
				мг/дм3	т/год		
1	2	3	4	5	6	7	8
	До очистки, в/п Жанажол	Взвешенные вещества	1 раз в квартал	Не рег.	Не рег.	Аккредитованная лаборатория	В соответствии с утвержденными методиками в РК
		ХПК		Не рег.	Не рег.		
		$БПК_5$		Не рег.	Не рег.		
		Аммонийные соли		Не рег.	Не рег.		
		Нефтепродукты		Не рег.	Не рег.		
		Нитриты		Не рег.	Не рег.		
		Нитраты		Не рег.	Не рег.		
		Хлориды		Не рег.	Не рег.		
		Сульфаты		Не рег.	Не рег.		
		Железо		Не рег.	Не рег.		
		СПАВ		Не рег.	Не рег.		
		Медь		Не рег.	Не рег.		
		Цинк		Не рег.	Не рег.		
		Кадмий		Не рег.	Не рег.		
1	**Поля фильтрации вп/ Жанажол С.Ш.: 48°26´15,1 В.Д.:57°26´43,0**	Взвешенные вещества	1 раз в квартал	25,6888	16,8775416	Аккредитованная лаборатория	В соответствии с утвержденными методиками в РК
		ХПК		29,5305	19,4015385		
		$БПК_5$		6,1472	4,0387		
		Аммонийные соли		14,8722	9,7		
		Нефтепродукты		0,0959	0,063		
		Нитриты		2,3797	1,5634629		
		Нитраты		2,9255	1,9220535		
		Хлориды		94,4027	62,0225739		
		Сульфаты		105,9361	69,6000177		
		Железо		0,0405	0,0266085		
		СПАВ		0,0393	0,0258201		
		Медь		0,001	0,000657		
		Цинк		0,005	0,003285		
		Кадмий		0,0002	0,0001314		

1	2	3	4	5	6	7	8
	До очистки, Станция Жанажол	Взвешенные вещества	1 раз в квартал	Не рег.	Не рег.	Аккредитованная лаборатория	В соответствии с утвержденными методиками в РК
		ХПК		Не рег.	Не рег.		
		$БПК_5$		Не рег.	Не рег.		
		Аммонийные соли		Не рег.	Не рег.		
		Нефтепродукты		Не рег.	Не рег.		
		Нитриты		Не рег.	Не рег.		
		Нитраты		Не рег.	Не рег.		
		Хлориды		Не рег.	Не рег.		
		Сульфаты		Не рег.	Не рег.		
		Железо		Не рег.	Не рег.		
		СПАВ		Не рег.	Не рег.		
		Медь		Не рег.	Не рег.		
		Цинк		Не рег.	Не рег.		
		Кадмий		Не рег.	Не рег.		
2	**Поля фильтрации, Станция Жанажол С.Ш.: 48°23´00,9 В.Д.: 57°27´15,8**	Взвешенные вещества	1 раз в квартал	26	0,949	Аккредитованная лаборатория	В соответствии с утвержденными методиками в РК
		ХПК		47,7	1,74105		
		$БПК_5$		9,54	0,34821		
		Аммонийные соли		112	4,088		
		Нефтепродукты		0,45	0,016425		
		Нитриты		3,26	0,11899		
		Нитраты		44,96	1,64104		
		Хлориды		140	5,11		
		Сульфаты		32,3	1,17895		
		Железо		0,48	0,01752		
		СПАВ		0,22	0,00803		
		Медь		1,59	0,058035		
		Цинк		1,59	0,058035		
		Кадмий		0,0016	0,0000584		

1	2	3	4	5	6	7	8
	До очистки, в/п Северная Трува	Взвешенные вещества	1 раз в квартал	Не рег.	Не рег.	Аккредитованная лаборатория	В соответствии с утвержденными методиками в РК
		ХПК		Не рег.	Не рег.		
		$БПК_5$		Не рег.	Не рег.		
		Аммонийные соли		Не рег.	Не рег.		
		Нефтепродукты		Не рег.	Не рег.		
		Нитриты		Не рег.	Не рег.		
		Нитраты		Не рег.	Не рег.		
		Хлориды		Не рег.	Не рег.		
		Сульфаты		Не рег.	Не рег.		
		Железо		Не рег.	Не рег.		
		СПАВ		Не рег.	Не рег.		
		Медь		Не рег.	Не рег.		
		Цинк		Не рег.	Не рег.		
		Кадмий		Не рег.	Не рег.		
3	**Поля фильтрации в/п Северная Трува С.Ш.: 46°09´02,9 В.Д.: 65°57´00,4**	Взвешенные вещества	1 раз в квартал	29,5277	1,616641575	Аккредитованная лаборатория	В соответствии с утвержденными методиками в РК
		ХПК		36,8472	2,0173842		
		$БПК_5$		7,4139	0,405911025		
		Аммонийные соли		95,9583	5,253716925		
		Нефтепродукты		0,11	0,0060225		
		Нитриты		0,2155	0,011798625		
		Нитраты		0,2166	0,01185885		
		Хлориды		440,2222	24,10216545		
		Сульфаты		516,4722	28,27685295		
		Железо		0,0598	0,00327405		
		СПАВ		0,1015	0,005557125		
		Медь		0,001	0,00005475		
		Цинк		0,005	0,00027375		
		Кадмий		0,0002	0,00001095		

1	2	3	4	5	6	7	8
	До очистки, База отдыха «Нефтяник»	Взвешенные вещества	1 раз в квартал	Не рег.	Не рег.	Аккредитованная лаборатория	В соответствии с утвержденными методиками в РК
		ХПК		Не рег.	Не рег.		
		$БПК_5$		Не рег.	Не рег.		
		Аммонийные соли		Не рег.	Не рег.		
		Нефтепродукты		Не рег.	Не рег.		
		Нитриты		Не рег.	Не рег.		
		Нитраты		Не рег.	Не рег.		
		Хлориды		Не рег.	Не рег.		
		Сульфаты		Не рег.	Не рег.		
		Железо		Не рег.	Не рег.		
		СПАВ		Не рег.	Не рег.		
		Медь		Не рег.	Не рег.		
		Цинк		Не рег.	Не рег.		
		Кадмий		Не рег.	Не рег.		
4	**Поля фильтрации, База отдыха «Нефтяник" С.Ш.: 50°22´55,3 В.Д.: 57°22´34,7**	Взвешенные вещества	1 раз в квартал	38,15	2,78383602	Аккредитованная лаборатория	В соответствии с утвержденными методиками в РК
		ХПК		41,5083	3,028893858		
		$БПК_5$		8,075	0,58923921		
		Аммонийные соли		59,94	4,373869752		
		Нефтепродукты		0,1096	0,0079976		
		Нитриты		3,3666	0,245663495		
		Нитраты		15,5277	1,133068691		
		Хлориды		491,2778	35,84893409		
		Сульфаты		118,5556	8,651096976		
		Железо		0,3639	0,026554074		
		СПАВ		0,11	0,008026788		
		Медь		0,001	0,000073		
		Цинк		0,005	0,000364854		
		Кадмий		0,0002	0,0000146		

ПРИЛОЖЕНИЕ 4

Разрешения на воздействие/эмиссии в части нормативов допустимых выбросов (НДВ/ПДВ)

Жанажольский нефтегазоперерабатывающий комплекс (ЖНГК) и Месторождение Жанажол, НГДУ «Октябрьскнефть»

1 - 35

№: KZ88VCZ03812653

Министерство экологии и природных ресурсов Республики Казахстан

Республиканское государственное учреждение "Комитет экологического регулирования и контроля Министерства экологии и природных ресурсов Республики Казахстан"

ЭКОЛОГИЧЕСКОЕ РАЗРЕШЕНИЕ
на воздействие для объектов I категории

(наименование оператора)

Акционерное общество "СНПС - Актобемунайгаз",030006, РЕСПУБЛИКА КАЗАХСТАН, АКТЮБИНСКАЯ ОБЛАСТЬ, АКТОБЕ Г.А., Г.АКТОБЕ, РАЙОН АЛМАТЫ, Проспект 312 Стрелковой дивизии, дом № 3

(индекс, почтовый адрес)

Индивидуальный идентификационный номер/бизнес-идентификационный номер: 931240001060

Наименование производственного объекта: Жанажольский нефтегазоперерабатывающий комплекс (ЖНГК)

Местонахождение производственного объекта:

АКТЮБИНСКАЯ ОБЛАСТЬ, АКТЮБИНСКАЯ ОБЛАСТЬ, МУГАЛЖАРСКИЙ РАЙОН, м/е Жанажол,

АКТЮБИНСКАЯ ОБЛАСТЬ, АКТЮБИНСКАЯ ОБЛАСТЬ, МУГАЛЖАРСКИЙ РАЙОН, м/е Жанажол,

АКТЮБИНСКАЯ ОБЛАСТЬ, АКТЮБИНСКАЯ ОБЛАСТЬ, МУГАЛЖАРСКИЙ РАЙОН, м/е Жанажол,

АКТЮБИНСКАЯ ОБЛАСТЬ, АКТЮБИНСКАЯ ОБЛАСТЬ, МУГАЛЖАРСКИЙ РАЙОН, м/е Жанажол,

АКТЮБИНСКАЯ ОБЛАСТЬ, АКТЮБИНСКАЯ ОБЛАСТЬ, МУГАЛЖАРСКИЙ РАЙОН, м/е Жанажол,

АКТЮБИНСКАЯ ОБЛАСТЬ, АКТЮБИНСКАЯ ОБЛАСТЬ, МУГАЛЖАРСКИЙ РАЙОН, м/е Жанажол,

АКТЮБИНСКАЯ ОБЛАСТЬ, АКТЮБИНСКАЯ ОБЛАСТЬ, МУГАЛЖАРСКИЙ РАЙОН, м/е Жанажол,

АКТЮБИНСКАЯ ОБЛАСТЬ, АКТЮБИНСКАЯ ОБЛАСТЬ, МУГАЛЖАРСКИЙ РАЙОН, м/е Жанажол,

АКТЮБИНСКАЯ ОБЛАСТЬ, АКТЮБИНСКАЯ ОБЛАСТЬ, МУГАЛЖАРСКИЙ РАЙОН, м/е Жанажол,

АКТЮБИНСКАЯ ОБЛАСТЬ, АКТЮБИНСКАЯ ОБЛАСТЬ, МУГАЛЖАРСКИЙ РАЙОН, м/е Жанажол,

АКТЮБИНСКАЯ ОБЛАСТЬ, АКТЮБИНСКАЯ ОБЛАСТЬ, МУГАЛЖАРСКИЙ РАЙОН, м/е Жанажол,

АКТЮБИНСКАЯ ОБЛАСТЬ, АКТЮБИНСКАЯ ОБЛАСТЬ, МУГАЛЖАРСКИЙ РАЙОН, м/е Жанажол,

АКТЮБИНСКАЯ ОБЛАСТЬ, АКТЮБИНСКАЯ ОБЛАСТЬ, МУГАЛЖАРСКИЙ РАЙОН, м/е Жанажол,

АКТЮБИНСКАЯ ОБЛАСТЬ, АКТЮБИНСКАЯ ОБЛАСТЬ, МУГАЛЖАРСКИЙ РАЙОН, м/е Жанажол,

Соблюдать следующие условия

1. Производить выбросы загрязняющих веществ в объемах, не превышающих:

Бұл құжат ҚР 2003 жылдың 7 қаңтарындағы «Электрондық құжат және электрондық сандық қол қою» туралы заңының 7 бабы, 1 тармағына сәйкес қағаз бетіндегі заңмен тең. Электрондық құжат www.elicense.kz порталында құрылған.Электрондық құжат түпнұсқасын www.elicense.kz порталында тексере аласыз.
Данный документ согласно пункту 1 статьи 7 ЗРК от 7 января 2003 года «Об электронном документе и электронной цифровой подписи» равнозначен документу на бумажном носителе. Электронный документ сформирован на портале www.elicense.kz. Проверить подлинность электронного документа вы можете на портале www.elicense.kz.

2 - 35

в 2025 году 45979.25349 тонн
в 2026 году _____ тонн
в 2027 году _____ тонн
в 2028 году _____ тонн
в 2029 году _____ тонн
в 2030 году _____ тонн
в 2031 году _____ тонн
в 2032 году _____ тонн
в 2033 году _____ тонн
в 2034 году _____ тонн

2. Производить сбросы загрязняющих веществ в объемах, не превышающих:

в 2025 году 129.51461 тонн
в 2026 году _____ тонн
в 2027 году _____ тонн
в 2028 году _____ тонн
в 2029 году _____ тонн
в 2030 году _____ тонн
в 2031 году _____ тонн
в 2032 году _____ тонн
в 2033 году _____ тонн
в 2034 году _____ тонн

3. Производить накопление отходов в объемах, не превышающих:

в 2025 году 34988.83872 тонн
в 2026 году _____ тонн
в 2027 году _____ тонн
в 2028 году _____ тонн
в 2029 году _____ тонн
в 2030 году _____ тонн
в 2031 году _____ тонн
в 2032 году _____ тонн
в 2033 году _____ тонн
в 2034 году _____ тонн

4. Производить захоронение отходов в объемах (при наличии собственного полигона), не превышающих:

в 2025 году _____ тонн
в 2026 году _____ тонн
в 2027 году _____ тонн
в 2028 году _____ тонн
в 2029 году _____ тонн
в 2030 году _____ тонн
в 2031 году _____ тонн
в 2032 году _____ тонн
в 2033 году _____ тонн
в 2034 году _____ тонн

5. Производить размещение серы в открытом виде на серных картах в объемах, не превышающих:

в 2025 году 14197.21 тонн
в 2026 году _____ тонн
в 2027 году _____ тонн
в 2028 году _____ тонн
в 2029 году _____ тонн
в 2030 году _____ тонн
в 2031 году _____ тонн
в 2032 году _____ тонн
в 2033 году _____ тонн
в 2034 году _____ тонн

Бул кужат КР 2003 жылдын 7 январындагы «Электрондук кужат жана электрондук сандык кол коюу» турусу эмнан 7 бобу, 1 пунктунун сойлес кагаз бетиндеги эмнен тен.
Электрондук кужат www.elicense.kz порталында курылган.Электрондук кужат тууралыгын www.elicense.kz порталында текшере аласыз.
Данный документ согласно пункту 1 статьи 7 ЗРК от 7 января 2003 года «Об электронном документе и электронной цифровой подписи» равнозначен документу на бумажном носителе. Электронный документ оформирован на портале www.elicense.kz. Проверить подлинность электронного документа вы можете на портале www.elicense.kz.

3 - 35

6. Не превышать нормативы эмиссий (выбросы, сбросы), лимиты накопления отходов, лимиты захоронения отходов (при наличии собственного полигона), размещение серы в открытом виде на серных картах, установленные в настоящем экологическом разрешении на воздействие для объектов I и II категории (далее – Разрешение для объектов I и II категорий) на основании нормативов эмиссий по ингредиентам (веществам), представленных в проектах нормативов эмиссий в окружающую среду, программе управления отходами, проекте нормативов размещения серы в открытом виде на серных картах согласно приложению 1 к настоящему Разрешению для объектов I и II категорий.
7. Экологические условия осуществления деятельности согласно приложению 2 к настоящему Разрешению для объектов I и II категорий.
8. Выполнять план мероприятий по охране окружающей среды на период действия настоящего Разрешения для объектов I и II категорий, программу производственного экологического контроля, программу управления отходами, требования по охране окружающей среды, указанные в заключении об оценке воздействия на окружающую среду (при его наличии).
Срок действия Разрешения для объектов I и II категорий с 01.01.2025 года по 31.12.2025 года.
Примечание:
*Лимиты эмиссий, установленные в настоящем Разрешении для объектов I и II категорий, по валовым объемам эмиссий и ингредиентам (веществам) действуют на период настоящего Разрешения для объектов I и II категорий и рассчитываются по формуле, указанной в пункте 2 Примечания пункта 3 Заявления на получение экологического разрешения на воздействие для объектов I и II категорий. Разрешение для объектов I и II категорий действительно до изменения применяемых технологий и экологических условий осуществления деятельности, указанных в настоящем Разрешении.
Приложения 1, 2 к настоящему Разрешению для объектов I и II категорий являются неотъемлемой частью настоящего Разрешения для объектов I и II категорий.

Руководитель (уполномоченное лицо) **Заместитель председателя** **Бекмухаметов Алибек Мурато**
подпись Фамилия,имя,отчество (отчество при на

Место выдачи: РАЙОН ЕСИЛЬ **Дата выдачи:** 30.12.2024 г.

Бұл құжат ҚР 2003 жылдың 7 қаңтарындағы «Электрондық құжат және электрондық сандық қол қою» туралы заңның 7 бабы, 1 тармағына сәйкес қағаз бетіндегі заңмен тең. Электрондық құжат www.elicense.kz порталында құрылған.Электрондық құжат түпнұсқасын www.elicense.kz порталында тексере аласыз.
Данный документ согласно пункту 1 статьи 7 ЗРК от 7 января 2003 года «Об электронном документе и электронной цифровой подписи» равнозначен документу на бумажном носителе. Электронный документ оформирован на портале www.elicense.kz. Проверить подлинность электронного документа вы можете на портале www.elicense.kz.

4 - 35

Приложение 1 к экологическому разрешению на воздействие для объектов I и II категории

Таблица 1

Нормативы выбросов загрязняющих веществ в атмосферный воздух

Год	Площадка	Наименование веществ	Нормативные объемы выбросов загрязняющих веществ		
			грамм/секунд	тонн/год	мг/нм3
1	2	4	5	6	7
на 2025 год					
Всего, из них по площадкам:				46979, 25349161780	
«Модернизация установки утилизации отработанных щелочных растворов на м/р Жанажол в Мугалжарском					
2025	«Модернизация установки утилизации отработанных щелочных растворов на м/р Жанажол в Мугалжарском районе Актюбинской области»	Фтористые газообразные соединения /в пересчете на фтор/ (617)	0,00002583	0,0000214	0
2025	«Модернизация установки утилизации отработанных щелочных растворов на м/р Жанажол в Мугалжарском районе Актюбинской области»	Фториды неорганические плохо растворимые - (алюминия фторид, кальция фторид, натрия гексафторалюминат) (Фториды неорганические плохо растворимые /в пересчете на фтор/) (615)	0,0000278	0,000023	0
2025	«Модернизация установки утилизации отработанных щелочных растворов на м/р Жанажол в Мугалжарском районе Актюбинской области»	Диметилбензол (смесь о-, м-, п-изомеров) (203)	0,01493	0,1045965	0
2025	«Модернизация установки утилизации отработанных щелочных растворов на м/р Жанажол в Мугалжарском районе Актюбинской области»	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0,0003694	0,000306	0
2025	«Модернизация установки утилизации отработанных щелочных растворов на м/р Жанажол в Мугалжарском районе Актюбинской области»	Железо (II, III) оксиды (диЖелезо триоксид, Железа оксид) /в пересчете на железо/ (274)	0,001044	0,00643	0
2025	«Модернизация установки утилизации отработанных щелочных растворов на м/р Жанажол в Мугалжарском районе Актюбинской области»	Марганец и его соединения /в пересчете на марганца (IV) оксид/ (327)	0,0001558	0,00093807	0

Бұл құжат ҚР 2003 жылдың 7 қаңтарындағы «Электрондық құжат және электрондық сандық қол қою» туралы заңның 7 бабы, 1 тармағына сәйкес қағаз бетіндегі заңмен тең. Электрондық құжат www.elicense.kz порталында құрылған.Электрондық құжат түпнұсқасын www.elicense.kz порталында тексере аласыз.
Данный документ согласно пункту 1 статьи 7 ЗРК от 7 января 2003 года «Об электронном документе и электронной цифровой подписи» равнозначен документу на бумажном носителе. Электронный документ оформирован на портале www.elicense.kz. Проверить подлинность электронного документа вы можете на портале www.elicense.kz.

23 - 35

Год	Площадка	Наименование веществ	Нормативные объемы выбросов загрязняющих веществ		
			грамм/секунд	тонн/год	мг/нм3
1	2	4	5	6	7
2025	Строительство скважины №Н1001 месторождения Жанажол	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0,89215	6,32195	0
2025	Строительство скважины №Н1001 месторождения Жанажол	Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	0,37889	2,7008	0

Таблица 2

Нормативы сбросов загрязняющих веществ

Год	Номер выпуска	Наименование показателя	Расход сточных вод		Допустимая концентрация, мг/дм3	Сброс	
			м3/ч	тыс. м3/год		г/ч	т/год
1	2	3	5	6	7	8	9
на 2025 год							
Всего:							129,51461
Выпуск 1 ГПЗ-1							
2025	Выпуск 1 ГПЗ-1	Нитраты	4,35	38,14	1,0877	4,731	0,041
2025	Выпуск 1 ГПЗ-1	Нефтепродукты	4,35	38,14	0,427	1,857	0,016
2025	Выпуск 1 ГПЗ-1	СПАВ	4,35	38,14	0,025	0,109	0,001
2025	Выпуск 1 ГПЗ-1	Железо общее	4,35	38,14	0,33	1,436	0,013
2025	Выпуск 1 ГПЗ-1	Сульфаты	4,35	38,14	343,5421	1494,408	13,103
2025	Выпуск 1 ГПЗ-1	Нитриты	4,35	38,14	0,0133	0,058	0,001
2025	Выпуск 1 ГПЗ-1	Взвешенные вещества	4,35	38,14	6,5332	28,419	0,249
2025	Выпуск 1 ГПЗ-1	БПКполн	4,35	38,14	1,317	5,729	0,05
2025	Выпуск 1 ГПЗ-1	ХПК	4,35	38,14	15,674	68,182	0,598
2025	Выпуск 1 ГПЗ-1	Хлориды	4,35	38,14	78,1054	339,758	2,979
2025	Выпуск 1 ГПЗ-1	Фосфаты	4,35	38,14	0,205	0,892	0,008
2025	Выпуск 1 ГПЗ-1	Азот аммонийный	4,35	38,14	0,29	1,262	0,011
Выпуск-2 ГПЗ-2							
2025	Выпуск-2 ГПЗ-2	Нитраты	4,22	37,002	1,08	4,56	0,04
2025	Выпуск-2 ГПЗ-2	Нефтепродукты	4,22	37,002	0,3554	1,5	0,01
2025	Выпуск-2 ГПЗ-2	СПАВ	4,22	37,002	0,0247	0,1	0,0009

Бул құжат ҚР 2003 жылдың 7 қаңтарындағы «Электронды құжат және электронды сандық қол қою туралы заңның 7 бабы, 1 тармағына сәйкес қағаз бетіндегі тармен тең. Электрондық құжат www.elicense.kz порталында құрылған.Электрондық құжат түпнұсқасын www.elicense.kz порталында тексере аласыз.
Данный документ согласно пункту 1 статьи 7 ЗРК от 7 января 2003 года «Об электронном документе и электронной цифровой подписи» равнозначен документу на бумажном носителе. Электронный документ оформирован на портале www.elicense.kz. Проверить подлинность электронного документа вы можете на портале www.elicense.kz.

26 - 35

Год	Наименование промышленной площадки	Наименование отхода (код)	Место накопления	Лимит накопления отходов, тонн/год
1	2	3	4	5
на 2025 год				
Всего, из них по площадкам:				34988,838721
«Модернизация установки утилизации отработанных щелочных растворов на м/р Жанажол в Мугалжарском				
2025	«Модернизация установки утилизации отработанных щелочных растворов на м/р Жанажол в Мугалжарском районе Актюбинской области »	Промасленная ветошь (15 02 03)	Территория строительства (специальная площадка)	0,00635
2025	«Модернизация установки утилизации отработанных щелочных растворов на м/р Жанажол в Мугалжарском районе Актюбинской области »	Твёрдые бытовые отходы (20 03 01)	Территория строительства (металлический контейнер)	1,70625
2025	«Модернизация установки утилизации отработанных щелочных растворов на м/р Жанажол в Мугалжарском районе Актюбинской области »	Жестяные банки из-под краски (08 01 11*)	Территория строительства (металлический контейнер)	0,048
2025	«Модернизация установки утилизации отработанных щелочных растворов на м/р Жанажол в Мугалжарском районе Актюбинской области »	Огарыши и остатки электродов (12 01 13)	Складируется в металлическом контейнере для промасленной ветоши	0,007665
«Перенос 2-х сепараторов V-20м3 от КНГССТ на ЦКЭНГО для дополнительного улавливания жидкости с га				
2025	«Перенос 2-х сепараторов V-20м3 от КНГССТ на ЦКЭНГО для дополнительного улавливания жидкости с газопроводов в Ø559 и Ø423 мм»	Твёрдые бытовые отходы (20 03 01)	Территория строительства (металлический контейнер)	2,7
2025	«Перенос 2-х сепараторов V-20м3 от КНГССТ на ЦКЭНГО для дополнительного улавливания жидкости с газопроводов в Ø559 и Ø423 мм»	Жестяные банки из-под краски (15 01 10*)	Территория строительства (металлический контейнер)	0,0084
2025	«Перенос 2-х сепараторов V-20м3 от КНГССТ на ЦКЭНГО для дополнительного улавливания жидкости с газопроводов в Ø559 и Ø423 мм»	Огарыши и остатки электродов (12 01 13)	Территория строительства (специальная площадка)	0,002235
2025	«Перенос 2-х сепараторов V-20м3 от КНГССТ на ЦКЭНГО для дополнительного улавливания жидкости с газопроводов в Ø559 и Ø423 мм»	Строительный мусор (17 09 04)	Территория строительства (специальная площадка)	11,261

Бұл құжат ҚР 2003 жылдың 7 қаңтарындағы «Электронды құжат және электронды сандық қол қою» туралы заңның 7 бабы, 1 тармағына сәйкес қағаз бетіндегі таңбаға тең. Электрондық құжат www.elicense.kz порталында құрылған.Электрондық құжат түпнұсқасын www.elicense.kz порталында тексере аласыз.
Данный документ согласно пункту 1 статьи 7 ЗРК от 7 января 2003 года «Об электронном документе и электронной цифровой подписи» равнозначен документу на бумажном носителе. Электронный документ оформирован на портале www.elicense.kz. Проверить подлинность электронного документа вы можете на портале www.elicense.kz.

34 - 35

Таблица 5

Лимиты размещения серы в открытом виде на серных картах

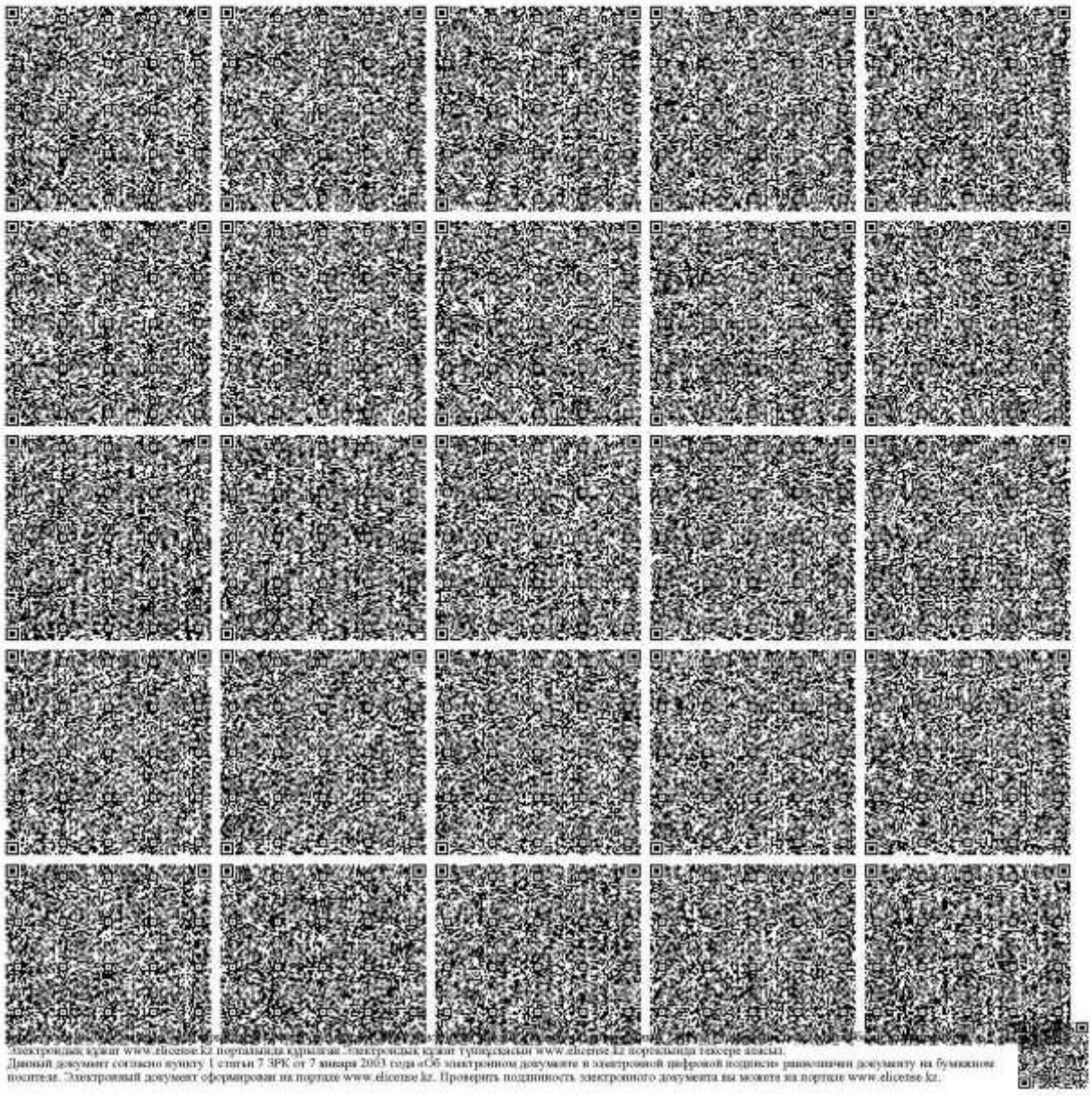
Год	№ серной карты	Место размещения	Лимит размещения серы, тонн/год
1	2	3	4
на 2025 год			
Всего, из них по площадкам:			14197,21
Жанажольский нефтегазоперерабатывающий комплекс (ЖНГК)			
2025	Жанажольский нефтегазоперерабатывающий комплекс (ЖНГК)	Серная карта	14197,21

Бұл құжат ҚР 2003 жылдың 7 қаңтарындағы «Электронды құжат және электронды сандық қол қою» туралы заңның 7 бабы, 1 тармағына сәйкес қағаз бетіндегі заңмен тең. Электрондық құжат www.elicense.kz порталында құрылған.Электрондық құжат тұпнұсқасын www.elicense.kz порталында тексере аласыз.
Данный документ согласно пункту 1 статьи 7 ЗРК от 7 января 2003 года «Об электронном документе и электронной цифровой подписи» равнозначен документу на бумажном носителе. Электронный документ сформирован на портале www.elicense.kz. Проверить подлинность электронного документа вы можете на портале www.elicense.kz.

Приложение 2 к экологическому разрешению на воздействие для объектов I и II категории

Экологические условия

1. Не превышать установленные настоящим разрешением, нормативы эмиссий в окружающую среду, лимиты накопления и захоронения отходов; 2. Природоохранные мероприятия, предусмотренные Планом мероприятий по охране окружающей среды на период действия разрешения, реализовать в полном объеме и в установленные сроки. 3. Осуществить производственный экологический контроль и предоставлять отчет о выполнении программы производственного экологического контроля ежеквартально до первого числа второго месяца за отчетным кварталом; 4. Нарушение экологического законодательства, не исполнение условий природопользования влечет за собой приостановление, аннулирование данного разрешения согласно действующего законодательства. 5. Отчеты по разрешенным и фактическим эмиссиям в окружающую среду представлять в Департамент экологии ежеквартально до 10 числа, следующего за отчетным.



Электрондық құжат www.elicense.kz порталында құрылған. Электрондық құжат түпнұсқасын www.elicense.kz порталында тексере аласыз.
Данный документ согласно пункту 1 статьи 7 ЗРК от 7 января 2003 года «Об электронном документе и электронной цифровой подписи» равнозначен документу на бумажном носителе. Электронный документ сформирован на портале www.elicense.kz. Проверить подлинность электронного документа вы можете на портале www.elicense.kz.

Месторождение Северная Трува, НГДУ «Октябрьскнефть»

1 - 18

№: KZ37VCZ14621117

Министерство экологии и природных ресурсов Республики Казахстан

Республиканское государственное учреждение "Департамент экологии по Актюбинской области Комитета экологического регулирования и контроля Министерства экологии и природных ресурсов Республики Казахстан"

ЭКОЛОГИЧЕСКОЕ РАЗРЕШЕНИЕ
на воздействие для объектов I категории

(наименование оператора)

Акционерное общество "СНПС - Актобемунайгаз",030006, РЕСПУБЛИКА КАЗАХСТАН, АКТЮБИНСКАЯ ОБЛАСТЬ, АКТОБЕ Г.А., Г.АКТОБЕ, РАЙОН АЛМАТЫ, Проспект 312 Стрелковой дивизии, дом № 3

(индекс, почтовый адрес)

Индивидуальный идентификационный номер/бизнес-идентификационный номер: 931240001060

Наименование производственного объекта: НГДУ "Октябрьскнефть", Строительство наклонно-направленной скважины №784 месторождения Северная Трува., Строительство вертикальных скважин №№736, 717, 779 месторождения Северная Трува, Строительство вертикальных скважин №№7473, 7678, 7866, 7477 месторождения Северная Трува, Строительство наклонно-направленных скважин №№7437, 7439, 7705 месторождения Северная Трува, Расширение обустройства месторождения Северная Трува 2026г. , «Расширение обустройства месторождения Северная Трува 2023г.» (корректировка)

Местонахождение производственного объекта:

АКТЮБИНСКАЯ ОБЛАСТЬ, АКТЮБИНСКАЯ ОБЛАСТЬ, БАЙГАНИНСКИЙ РАЙОН, м/е Северная Трува

АКТЮБИНСКАЯ ОБЛАСТЬ, АКТЮБИНСКАЯ ОБЛАСТЬ, БАЙГАНИНСКИЙ РАЙОН, м/е Северная Трува

АКТЮБИНСКАЯ ОБЛАСТЬ, АКТЮБИНСКАЯ ОБЛАСТЬ, БАЙГАНИНСКИЙ РАЙОН, м/е Северная Трува

АКТЮБИНСКАЯ ОБЛАСТЬ, АКТЮБИНСКАЯ ОБЛАСТЬ, БАЙГАНИНСКИЙ РАЙОН, м/е Северная Трува

АКТЮБИНСКАЯ ОБЛАСТЬ, АКТЮБИНСКАЯ ОБЛАСТЬ, БАЙГАНИНСКИЙ РАЙОН, м/е Северная Трува

АКТЮБИНСКАЯ ОБЛАСТЬ, АКТЮБИНСКАЯ ОБЛАСТЬ, БАЙГАНИНСКИЙ РАЙОН, м/е Северная Трува

АКТЮБИНСКАЯ ОБЛАСТЬ, АКТЮБИНСКАЯ ОБЛАСТЬ, БАЙГАНИНСКИЙ РАЙОН, м/е Северная Трува

Соблюдать следующие условия

1. Производить выбросы загрязняющих веществ в объемах, не превышающих:

в 2026 году 2083.74521 тонн
в 2027 году _____ тонн
в 2028 году _____ тонн
в 2029 году _____ тонн
в 2030 году _____ тонн
в 2031 году _____ тонн
в 2032 году _____ тонн
в 2033 году _____ тонн
в 2034 году _____ тонн
в 2035 году _____ тонн

2. Производить сбросы загрязняющих веществ в объемах, не превышающих:

Бұл құжат ҚР 2003 жылдың 7 қаңтардағы «Электронды құжат және электронды сандық қол қою» туралы заңның 7 бабы, 1 тармағына сәйкес қағаз бетіндегі заңмен тең. Электрондық құжат www.elicense.kz порталында құрылған.Электрондық құжат түпнұсқасын www.elicense.kz порталында тексере аласыз.
Данный документ согласно пункту 1 статьи 7 ЗРК от 7 января 2003 года «Об электронном документе и электронной цифровой подписи» равнозначен документу на бумажном носителе. Электронный документ сформирован на портале www.elicense.kz. Проверить подлинность электронного документа вы можете на портале www.elicense.kz.

2 - 18

в 2026 году 24,56700 тонн
в 2027 году _____ тонн
в 2028 году _____ тонн
в 2029 году _____ тонн
в 2030 году _____ тонн
в 2031 году _____ тонн
в 2032 году _____ тонн
в 2033 году _____ тонн
в 2034 году _____ тонн
в 2035 году _____ тонн

3. Производить накопление отходов в объемах, не превышающих:

в 2026 году 32667,20826 тонн
в 2027 году _____ тонн
в 2028 году _____ тонн
в 2029 году _____ тонн
в 2030 году _____ тонн
в 2031 году _____ тонн
в 2032 году _____ тонн
в 2033 году _____ тонн
в 2034 году _____ тонн
в 2035 году _____ тонн

4. Производить захоронение отходов в объемах (при наличии собственного полигона), не превышающих:

в 2026 году _____ тонн
в 2027 году _____ тонн
в 2028 году _____ тонн
в 2029 году _____ тонн
в 2030 году _____ тонн
в 2031 году _____ тонн
в 2032 году _____ тонн
в 2033 году _____ тонн
в 2034 году _____ тонн
в 2035 году _____ тонн

5. Производить размещение серы в открытом виде на серных картах в объемах, не превышающих:

в 2026 году _____ тонн
в 2027 году _____ тонн
в 2028 году _____ тонн
в 2029 году _____ тонн
в 2030 году _____ тонн
в 2031 году _____ тонн
в 2032 году _____ тонн
в 2033 году _____ тонн
в 2034 году _____ тонн
в 2035 году _____ тонн

6. Не превышать нормативы эмиссий (выбросы, сбросы), лимиты накопления отходов, лимиты захоронения отходов (при наличии собственного полигона), размещение серы в открытом виде на серных картах, установленные в настоящем экологическом разрешении на воздействие для объектов I и II категории (далее – Разрешение для объектов I и II категорий) на основании нормативов эмиссий по ингредиентам (веществам), представленных в проектах нормативов эмиссий в окружающую среду, программе управления отходами, проекте нормативов размещения серы в открытом виде на серных картах согласно приложению 1 к настоящему Разрешению для объектов I и II категорий.

7. Экологические условия осуществления деятельности согласно приложению 2 к настоящему Разрешению для объектов I и II категорий.

8. Выполнять план мероприятий по охране окружающей среды на период действия настоящего Разрешения для объектов I и II категорий, программу производственного экологического контроля, программу управления отходами, требования по охране окружающей среды, указанные в заключении об оценке воздействия на окружающую среду (при его наличии).

Срок действия Разрешения для объектов I и II категорий с 01.01.2026 года по 31.12.2026 года.

Примечание:

*Лимиты эмиссий, установленные в настоящем Разрешении для объектов I и II категорий, по валовым объемам эмиссий и ингредиентам (веществам) действуют на период настоящего Разрешения для объектов I и II категорий и рассчитываются по формуле, указанной в пункте 2 Примечания пункта 3 Заявления на получение экологического разрешения на воздействие для объектов I и II категорий. Разрешение для объектов I и II категорий действительно до изменения применяемых технологий и экологических условий осуществления деятельности, указанных в настоящем Разрешении.

Приложения 1, 2 к настоящему Разрешению для объектов I и II категорий являются неотъемлемой частью настоящего Разрешения для объектов I и II категорий.

Бұл құжат ҚР 2003 жылдың 7 қаңтарындағы «Электрондық құжат және электрондық сандық қол қою» туралы заңның 7 бабы, 1 тармағына сәйкес қағаз бетіндегі заңмен тең. Электрондық құжат www.elicense.kz порталында құрылған.Электрондық құжат түпнұсқасын www.elicense.kz порталында тексере аласыз.
Данный документ согласно пункту 1 статьи 7 ЗРК от 7 января 2003 года «Об электронном документе и электронной цифровой подписи» равнозначен документу на бумажном носителе. Электронный документ сформирован на портале www.elicense.kz. Проверить подлинность электронного документа вы можете на портале www.elicense.kz.

3 - 18

Руководитель (уполномоченное лицо) **Руководитель департамента** **Ербол Куанов Бисенулы**

подпись Фамилия,имя,отчество (отчество при нал

Место выдачи: РАЙОН АСТАНА **Дата выдачи:** 02.10.2025 г.

Бұл құжат ҚР 2003 жылдың 7 қаңтардағы «Электрондық құжат және электрондық сандық қол қою» туралы заңының 7 бабы, 1 тармағына сәйкес қағаз бетіндегі заңмен тең. Электрондық құжат www.elicense.kz порталында құрылған.Электрондық құжат түпнұсқасын www.elicense.kz порталында тексере аласыз.
Данный документ согласно пункту 1 статьи 7 ЗРК от 7 января 2003 года «Об электронном документе и электронной цифровой подписи» равнозначен документу на бумажном носителе. Электронный документ сформирован на портале www.elicense.kz. Проверить подлинность электронного документа вы можете на портале www.elicense.kz.

4 - 18

Приложение 1 к экологическому разрешению на воздействие для объектов I и II категории

Таблица 1

Нормативы выбросов загрязняющих веществ в атмосферный воздух

Год	Площадка	Наименование веществ	Нормативные объемы выбросов загрязняющих веществ		
			грамм/секунд	тонн/год	мг/нм3
1	2	4	5	6	7
на 2026 год					
Всего, из них по площадкам:				2083,24521386943	
«Расширение обустройства месторождения Северная Трува 2023г.» (корректировка)					
2026	«Расширение обустройства месторождения Северная Трува 2023г.» (корректировка)	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0,001083	0,00589	0
2026	«Расширение обустройства месторождения Северная Трува 2023г.» (корректировка)	Фтористые газообразные соединения /в пересчете на фтор/ (617)	0,001625	0,02625	0
2026	«Расширение обустройства месторождения Северная Трува 2023г.» (корректировка)	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0,00667	0,0363	0
2026	«Расширение обустройства месторождения Северная Трува 2023г.» (корректировка)	Железо (II, III) оксиды (диЖелезо триоксид, Железа оксид) /в пересчете на железо/ (274)	0,00624	0,1007	0
2026	«Расширение обустройства месторождения Северная Трува 2023г.» (корректировка)	Марганец и его соединения /в пересчете на марганца (IV) оксид/ (327)	0,00196	0,03164	0
2026	«Расширение обустройства месторождения Северная Трува 2023г.» (корректировка)	Алканы С12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)	0,044	0,032	0
2026	«Расширение обустройства месторождения Северная Трува 2023г.» (корректировка)	Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20 (шамот, цемент, пыль цементного производства - глина, глинистый сланец, доменный шлак, песок, клинкер, зола, кремнезем, зола углей казахстанских месторождений) (494)	5,24471	35,99315	0
2026	«Расширение обустройства месторождения Северная Трува 2023г.» (корректировка)	Уайт-спирит (1294*)	0,111	0,4746	0

Бұл құжат ҚР 2003 жылдың 7 қаңтарындағы «Электрондық құжат және электрондық сандық қол қою» туралы заңның 7 бабы, 1 тармағына сәйкес қағаз бетіндегі заңмен тең. Электрондық құжат www.elicense.kz порталында құрылған.Электрондық құжат түпнұсқасын www.elicense.kz порталында тексере аласыз.
Данный документ согласно пункту 1 статьи 7 ЗРК от 7 января 2003 года «Об электронном документе и электронной цифровой подписи» равнозначен документу на бумажном носителе. Электронный документ сформирован на портале www.elicense.kz. Проверить подлинность электронного документа вы можете на портале www.elicense.kz.

Приложение 2 к экологическому разрешению на воздействие для объектов I и II категории

Экологические условия

1. Соблюдать требования, указанные в заключении об оценке воздействия на окружающую среду. 2. Соблюдать требования заключения государственной экологической экспертизы. 3. Соблюдать условия экологического разрешения. 4. Соблюдать нормативы эмиссии, выданные в экологическом разрешении. 5. Выполнение производственного экологического контроля в соответствии с программой производственного экологического контроля. 7. Проведение оператором объекта внутренней проверки и сопоставление результатов производственного экологического контроля с условиями экологического разрешения. 8. Осуществление производственного экологического мониторинга аккредитованными производственными или независимыми лабораториями. 9. Выполнять план мероприятий по охране окружающей среды. 10. Предоставлять отчет по результатам производственного экологического контроля. 11. Предоставлять ежегодный отчет о выполнении плана мероприятий по охране окружающей среды. 12. Операторам объекта сообщать о фактах нарушения требований экологического законодательства, выявленных в ходе осуществления производственного экологического контроля в течение трех рабочих дней в уполномоченный орган в области охраны окружающей среды. 13. Вести хронологический учет количества, вида, происхождения отходов, пунктов назначения, частоты сбора, метода транспортировки и метода обращения лицами, осуществляющими операции по восстановлению или удалению опасных отходов, образователями опасных отходов, субъектами предпринимательства осуществляющими деятельность по сбору, транспортировке и (или) обезвреживанию опасных отходов, осуществлять. 14. Не допускать засорение водных объектов, водосборных площадей водных объектов, ледяного и снежного покрова водных объектов, ледников. 15. Выполнять требования программы управления отходами объектов I, II категорий. 16. Предоставлять отчеты по управлению отходами. 17. Предоставлять отчеты по инвентаризации опасных отходов. 18. Соблюдать сроки накопления отходов и установленных лимитов (для объектов I и II категорий) или объемов накопления отходов, указанных в декларации о воздействии на окружающую среду (для объектов III категории). 19. Соблюдать сроки временного складирования отходов. 20. Соблюдать требования по складированию отходов на специально установленных местах, предназначенных для их накопления и (или) захоронения. 21. Не допускать смешивания отходов, подвергнутых раздельному сбору. 22. Не допускать смешивание строительных отходов с другими видами отходов.

Бұл құжат ҚР 2003 жылдың 7 қаңтарындағы «Электрондық құжат және электрондық сандық қолтаңба туралы заңының 7 бабы, 1 тармағына сәйкес қағаз бетіндегі тұлғаға тең. Электрондық құжат www.elicense.kz порталында құрылған.Электрондық құжат түпнұсқасын www.elicense.kz порталында тексере аласыз.
Данный документ согласно пункту 1 статьи 7 ЗРК от 7 января 2003 года «Об электронном документе и электронной цифровой подписи» равнозначен документу на бумажном носителе. Электронный документ оформирован на портале www.elicense.kz. Проверить подлинность электронного документа вы можете на портале www.elicense.kz.

Месторождение Кенкияк, НГДУ «Кенкиякнефть»

1 - 20

№: KZ73VCZ03809916

Министерство экологии и природных ресурсов Республики Казахстан

Республиканское государственное учреждение "Комитет экологического регулирования и контроля Министерства экологии и природных ресурсов Республики Казахстан"

ЭКОЛОГИЧЕСКОЕ РАЗРЕШЕНИЕ
на воздействие для объектов I категории

(наименование оператора)

Акционерное общество "СНПС - Актобемунайгаз",030006, РЕСПУБЛИКА КАЗАХСТАН, АКТЮБИНСКАЯ ОБЛАСТЬ, АКТОБЕ Г.А., Г.АКТОБЕ, РАЙОН АЛМАТЫ, Проспект 312 Стрелковой дивизии, дом № 3

(индекс, почтовый адрес)

Индивидуальный идентификационный номер/бизнес-идентификационный номер: 931240001060

Наименование производственного объекта: м/р Кенкияк надсолевой и Кенкияк подсолевой НГДУ "Кенкиякнефть"

Местонахождение производственного объекта:

АКТЮБИНСКАЯ ОБЛАСТЬ, АКТЮБИНСКАЯ ОБЛАСТЬ, ТЕМИРСКИЙ РАЙОН, м/р Кенкияк,

АКТЮБИНСКАЯ ОБЛАСТЬ, АКТЮБИНСКАЯ ОБЛАСТЬ, ТЕМИРСКИЙ РАЙОН, м/р Кенкияк,

АКТЮБИНСКАЯ ОБЛАСТЬ, АКТЮБИНСКАЯ ОБЛАСТЬ, ТЕМИРСКИЙ РАЙОН, м/р Кенкияк,

АКТЮБИНСКАЯ ОБЛАСТЬ, АКТЮБИНСКАЯ ОБЛАСТЬ, ТЕМИРСКИЙ РАЙОН, м/р Кенкияк,

АКТЮБИНСКАЯ ОБЛАСТЬ, АКТЮБИНСКАЯ ОБЛАСТЬ, ТЕМИРСКИЙ РАЙОН, м/р Кенкияк,

АКТЮБИНСКАЯ ОБЛАСТЬ, АКТЮБИНСКАЯ ОБЛАСТЬ, ТЕМИРСКИЙ РАЙОН, м/р Кенкияк,

АКТЮБИНСКАЯ ОБЛАСТЬ, АКТЮБИНСКАЯ ОБЛАСТЬ, ТЕМИРСКИЙ РАЙОН, м/р Кенкияк,

АКТЮБИНСКАЯ ОБЛАСТЬ, АКТЮБИНСКАЯ ОБЛАСТЬ, ТЕМИРСКИЙ РАЙОН, м/р Кенкияк,

АКТЮБИНСКАЯ ОБЛАСТЬ, АКТЮБИНСКАЯ ОБЛАСТЬ, ТЕМИРСКИЙ РАЙОН, м/р Кенкияк,

АКТЮБИНСКАЯ ОБЛАСТЬ, АКТЮБИНСКАЯ ОБЛАСТЬ, ТЕМИРСКИЙ РАЙОН, м/р Кенкияк,

Соблюдать следующие условия

1. Производить выбросы загрязняющих веществ в объемах, не превышающих:

в 2025 году 4732.6623 тонн
в 2026 году _____ тонн
в 2027 году _____ тонн
в 2028 году _____ тонн
в 2029 году _____ тонн
в 2030 году _____ тонн
в 2031 году _____ тонн
в 2032 году _____ тонн
в 2033 году _____ тонн
в 2034 году _____ тонн

2. Производить сбросы загрязняющих веществ в объемах, не превышающих:

Бұл құжат ҚР 2003 жылдың 7 қаңтарындағы «Электронды құжат және электронды сандық қол қою» туралы заңның 7 бабы, 1 тармағына сәйкес қағаз бетіндегі заңмен тең. Электрондық құжат www.elicense.kz порталында құрылған.Электрондық құжат түпнұсқасын www.elicense.kz порталында тексере аласыз.
Данный документ согласно пункту 1 статьи 7 ЗРК от 7 января 2003 года «Об электронном документе и электронной цифровой подписи» равнозначен документу на бумажном носителе. Электронный документ сформирован на портале www.elicense.kz. Проверить подлинность электронного документа вы можете на портале www.elicense.kz.

2 - 20

в 2025 году _____ тонн
в 2026 году _____ тонн
в 2027 году _____ тонн
в 2028 году _____ тонн
в 2029 году _____ тонн
в 2030 году _____ тонн
в 2031 году _____ тонн
в 2032 году _____ тонн
в 2033 году _____ тонн
в 2034 году _____ тонн

3. Производить накопление отходов в объемах, не превышающих:

в 2025 году 6402,54262 тонн
в 2026 году _____ тонн
в 2027 году _____ тонн
в 2028 году _____ тонн
в 2029 году _____ тонн
в 2030 году _____ тонн
в 2031 году _____ тонн
в 2032 году _____ тонн
в 2033 году _____ тонн
в 2034 году _____ тонн

4. Производить захоронение отходов в объемах (при наличии собственного полигона), не превышающих:

в 2025 году _____ тонн
в 2026 году _____ тонн
в 2027 году _____ тонн
в 2028 году _____ тонн
в 2029 году _____ тонн
в 2030 году _____ тонн
в 2031 году _____ тонн
в 2032 году _____ тонн
в 2033 году _____ тонн
в 2034 году _____ тонн

5. Производить размещение серы в открытом виде на серных картах в объемах, не превышающих:

в 2025 году _____ тонн
в 2026 году _____ тонн
в 2027 году _____ тонн
в 2028 году _____ тонн
в 2029 году _____ тонн
в 2030 году _____ тонн
в 2031 году _____ тонн
в 2032 году _____ тонн
в 2033 году _____ тонн
в 2034 году _____ тонн

6. Не превышать нормативы эмиссий (выбросы, сбросы), лимиты накопления отходов, лимиты захоронения отходов (при наличии собственного полигона), размещение серы в открытом виде на серных картах, установленные в настоящем экологическом разрешении на воздействие для объектов I и II категории (далее – Разрешение для объектов I и II категорий) на основании нормативов эмиссий по ингредиентам (веществам), представленных в проектах нормативов эмиссий в окружающую среду, программе управления отходами, проекте нормативов размещения серы в открытом виде на серных картах согласно приложению 1 к настоящему Разрешению для объектов I и II категорий.

7. Экологические условия осуществления деятельности согласно приложению 2 к настоящему Разрешению для объектов I и II категорий.

8. Выполнять план мероприятий по охране окружающей среды на период действия настоящего Разрешения для объектов I и II категорий, программу производственного экологического контроля, программу управления отходами, требования по охране окружающей среды, указанные в заключении об оценке воздействия на окружающую среду (при его наличии).

Срок действия Разрешения для объектов I и II категорий с 01.01.2025 года по 31.12.2025 года.

Примечание:

*Лимиты эмиссий, установленные в настоящем Разрешении для объектов I и II категорий, по валовым объемам эмиссий и ингредиентам (веществам) действуют на период настоящего Разрешения для объектов I и II категорий и рассчитываются по формуле, указанной в пункте 2 Примечания пункта 3 Заявления на получение экологического разрешения на воздействие для объектов I и II категорий. Разрешение для объектов I и II категорий действительно до изменения применяемых технологий и экологических условий осуществления деятельности, указанных в настоящем Разрешении.

Приложения 1, 2 к настоящему Разрешению для объектов I и II категорий являются неотъемлемой частью настоящего Разрешения для объектов I и II категорий.

Бұл құжат ҚР 2003 жылдың 7 қаңтарындағы «Электрондық құжат және электрондық сандық қол қою» туралы заңның 7 бабы, 1 тармағына сәйкес қағаз бетіндегі заңмен тең. Электрондық құжат www.elicense.kz порталында құрылған.Электрондық құжат түпнұсқасын www.elicense.kz порталында тексере аласыз.
Данный документ согласно пункту 1 статьи 7 ЗРК от 7 января 2003 года «Об электронном документе и электронной цифровой подписи» равнозначен документу на бумажном носителе. Электронный документ сформирован на портале www.elicense.kz. Проверить подлинность электронного документа вы можете на портале www.elicense.kz.

3 - 20

Руководитель (уполномоченное лицо) **Заместитель председателя** **Бекмухаметов Алибек Мурато**

подпись Фамилия,имя,отчество (отчество при на

Место выдачи: РАЙОН ЕСИЛЬ **Дата выдачи:** 25.12.2024 г.

Бұл құжат ҚР 2003 жылдың 7 қаңтарындағы «Электронды құжат және электронды сандық қол қою» туралы заңның 7 бабы, 1 тармағына сәйкес қағаз бетіндегі заңмен тең. Электрондық құжат www.elicense.kz порталында құрылған.Электрондық құжат түпнұсқасын www.elicense.kz порталында тексере аласыз.
Данный документ согласно пункту 1 статьи 7 ЗРК от 7 января 2003 года «Об электронном документе и электронной цифровой подписи» равнозначен документу на бумажном носителе. Электронный документ сформирован на портале www.elicense.kz. Проверить подлинность электронного документа вы можете на портале www.elicense.kz.

4 - 20

Приложение 1 к экологическому разрешению на воздействие для объектов I и II категории

Таблица 1

Нормативы выбросов загрязняющих веществ в атмосферный воздух

Год	Площадка	Наименование веществ	Нормативные объемы выбросов загрязняющих веществ		
			грамм/секунд	тонн/год	мг/нм3
1	2	4	5	6	7
на 2025 год					
Всего, из них по площадкам:				4732,66230368162	
«Расширение обустройства м/р Кенкияк надсолевой 2025г.»					
2025	«Расширение обустройства м/р Кенкияк надсолевой 2025г.»	Пропан-2-он (478)	0,00000195	0,0001123	0
2025	«Расширение обустройства м/р Кенкияк надсолевой 2025г.»	Уайт-спирит (1316*)	0,0000125	0,00054	0
2025	«Расширение обустройства м/р Кенкияк надсолевой 2025г.»	Хром /в пересчете на хром (VI) оксид/	0,000001806	0,000637	0
2025	«Расширение обустройства м/р Кенкияк надсолевой 2025г.»	Марганец и его соединения /в пересчете на марганца (IV) оксид/	0,000001403	0,000495	0
2025	«Расширение обустройства м/р Кенкияк надсолевой 2025г.»	Пыль неорганическая: 70-20 % двуокиси кремния (шамот, цемент, казахстанских месторождений) (503)	0,10236	3,66393	0
2025	«Расширение обустройства м/р Кенкияк надсолевой 2025г.»	Железо (II, III) оксиды /в пересчете на железо/	0,00000943	0,003325	0
2025	«Расширение обустройства м/р Кенкияк надсолевой 2025г.»	Углеводороды предельные С 12-19	0,00027	0,00005	0
2025	«Расширение обустройства м/р Кенкияк надсолевой 2025г.»	Взвешенные вещества	0,00003127	0,0019034	0
2025	«Расширение обустройства м/р Кенкияк надсолевой 2025г.»	Азота (IV) диоксид (4)	0,000000944	0,000333	0
2025	«Расширение обустройства м/р Кенкияк надсолевой 2025г.»	Бутилацетат (110)	0,0000009	0,0000518	0
2025	«Расширение обустройства м/р Кенкияк надсолевой 2025г.»	Фториды неорганические плохо растворимые - (алюминия фторид, гексафторалюминат) (625)	0,000002083	0,000735	0

Бұл құжат ҚР 2003 жылдың 7 қаңтарындағы «Электрондық құжат және электрондық сандық қол қою» туралы заңның 7 бабы, 1 тармағына сәйкес қағаз бетіндегі заңмен тең. Электрондық құжат www.elicense.kz порталында құрылған.Электрондық құжат түпнұсқасын www.elicense.kz порталында тексере аласыз.
Данный документ согласно пункту 1 статьи 7 ЗРК от 7 января 2003 года «Об электронном документе и электронной цифровой подписи» равнозначен документу на бумажном носителе. Электронный документ сформирован на портале www.elicense.kz. Проверить подлинность электронного документа вы можете на портале www.elicense.kz.

15 - 20

Год	Площадка	Наименование веществ	Нормативные объемы выбросов загрязняющих веществ		
			грамм/секунд	тонн/год	мг/нм3
1	2	4	5	6	7
2025	НГДУ «Кенкияқнефть»	Бензол (64)	0,1986016059	4,05380561392	0
2025	НГДУ «Кенкияқнефть»	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	15,7759557473	181,612494049	0
2025	НГДУ «Кенкияқнефть»	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	68,0918224357	781,021563379	0
2025	НГДУ «Кенкияқнефть»	Метилбензол (349)	0,7974340768	4,08515067194	0
2025	НГДУ «Кенкияқнефть»	Метанол (Метиловый спирт) (338)	0,60319978	2,6529026	0
2025	НГДУ «Кенкияқнефть»	Этанол (Этиловый спирт) (667)	0,14522222222	0,42176	0
2025	НГДУ «Кенкияқнефть»	Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54)	0,000029967	0,0001511926	0
2025	НГДУ «Кенкияқнефть»	Бутан-1-ол (Бутиловый спирт) (102)	0,2112	0,49992	0

Таблица 2

Нормативы сбросов загрязняющих веществ

Таблица 3

Лимиты накопления отходов

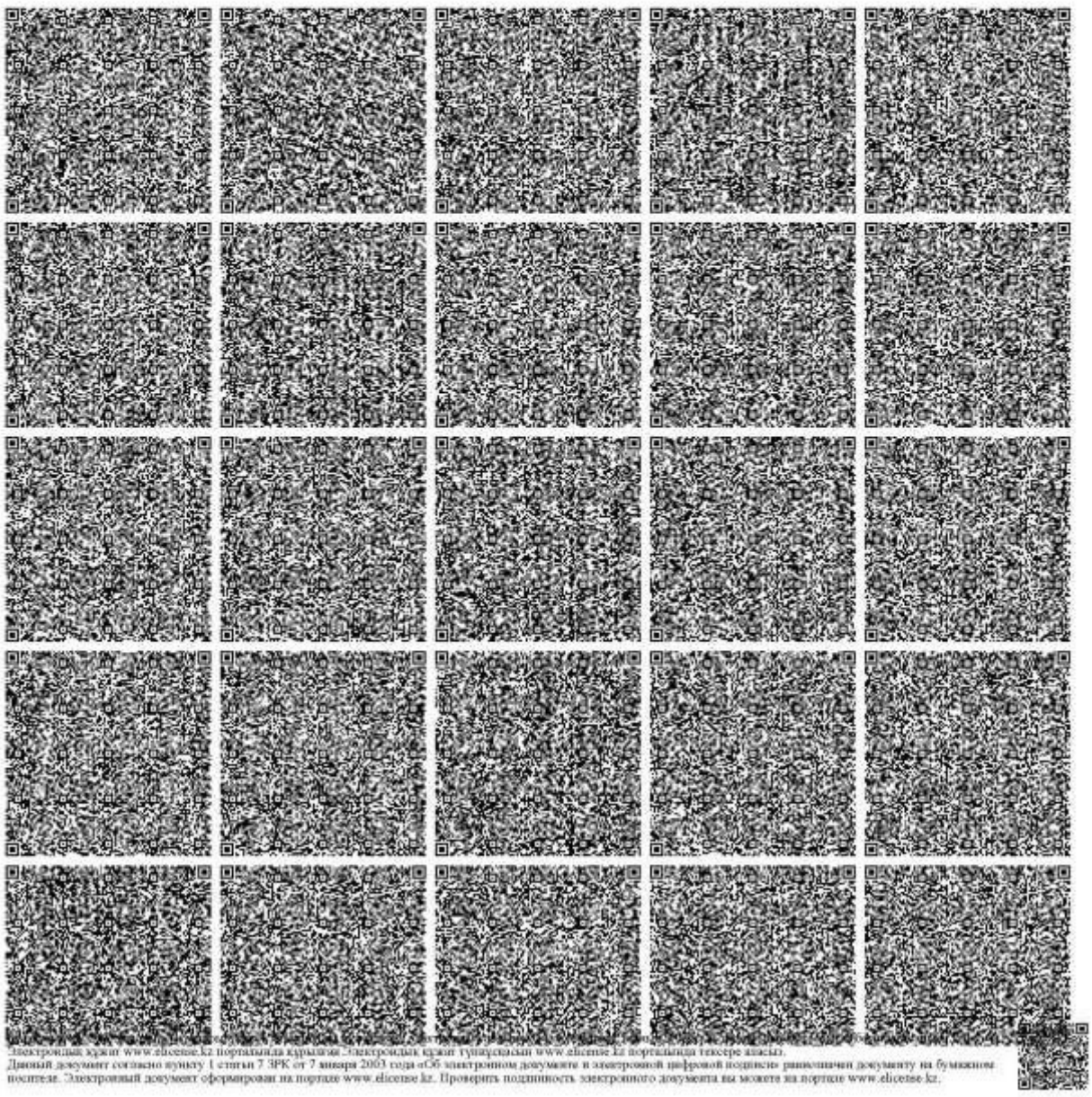
Год	Наименование промышленной площадки	Наименование отхода (код)	Место накопления	Лимит накопления отходов, тонн/год
1	2	3	4	5
на 2025 год				
Всего, из них по площадкам:				6402,5426245
«Расширение обустройства м/р Кенкияк надсолевой 2025г.»				
2025	«Расширение обустройства м/р Кенкияк надсолевой 2025г.»	Тара из-под краски (15 01 10*)	Территория строительства (металлический контейнер)	0,0112
2025	«Расширение обустройства м/р Кенкияк надсолевой 2025г.»	Твёрдые бытовые отходы (20 03 01)	Территория строительства (металлический контейнер)	2,4
2025	«Расширение обустройства м/р Кенкияк надсолевой 2025г.»	Строительный мусор (15 02 02)	Территория строительства (специальная площадка)	27,3
2025	«Расширение обустройства м/р Кенкияк надсолевой 2025г.»	Огарки сварочных электродов (17 04 07)	Территория строительства (специальная площадка)	0,007335
«Расширение обустройства м/р Кенкияк подсолевое 2024г.»				
2025	«Расширение обустройства м/р Кенкияк подсолевое 2024г.»	Строительный мусор (15 02 02)	Территория строительства (специальная площадка)	29,006
2025	«Расширение обустройства м/р Кенкияк подсолевое 2024г.»	Огарки сварочных электродов (17 04 07)	Территория строительства (специальная площадка)	0,0022485
2025	«Расширение обустройства м/р Кенкияк подсолевое 2024г.»	Тара из-под краски (15 01 10*)	Территория строительства (металлический контейнер)	0,009201
2025	«Расширение обустройства м/р Кенкияк подсолевое 2024г.»	Твёрдые бытовые отходы (20 03 01)	Территория строительства (металлический контейнер)	2,829
«Реконструкция закачки воды на блоке №4 м/р Кенкияк надсолевой»				
2025	«Реконструкция закачки воды на блоке №4 м/р Кенкияк надсолевой»	Тара из-под краски (15 01 10*)	Территория строительства (металлический контейнер)	0,0971

Бұл құжат ҚР 2003 жылдың 7 қаңтарындағы «Электрондық құжат және электрондық сандық қолтаңба туралы» заңының 7-бабы, 1-тармағына сәйкес қағаз бетіндегі заңмен тең. Электрондық құжатты www.elicense.kz порталында құруға Электрондық құжатты тексеруге болады www.elicense.kz порталында тексеру алаңы.
Данный документ согласно пункту 1 статьи 7 ЗРК от 7 января 2003 года «Об электронном документе и электронной цифровой подписи» равнозначен документу на бумажном носителе. Электронный документ сформирован на портале www.elicense.kz. Проверить подлинность электронного документа вы можете на портале www.elicense.kz.

Приложение 2 к экологическому разрешению на воздействие для объектов I и II категории

Экологические условия

1. Не превышать установленные настоящим разрешением, нормативы эмиссий в окружающую среду, лимиты накопления и захоронения отходов; 2. Природоохранные мероприятия, предусмотренные Планом мероприятий по охране окружающей среды на период действия разрешения, реализовать в полном объеме и в установленные сроки. 3. Осуществить производственный экологический контроль и предоставлять отчет о выполнении программы производственного экологического контроля ежеквартально до первого числа второго месяца за отчетным кварталом; 4. Нарушение экологического законодательства, не исполнение условий природопользования влечет за собой приостановление, аннулирование данного разрешения согласно действующего законодательства. 5. Отчеты по разрешенным и фактическим эмиссиям в окружающую среду представлять в Департамент экологии ежеквартально до 10 числа, следующего за отчетным.



Электрондық құжат www.elicense.kz порталында құрылған.Электрондық құжат тұпнұсқасын www.elicense.kz порталында тексере аласыз.
Данный документ согласно пункту 1 статьи 7 ЗРК от 7 января 2003 года «Об электронном документе и электронной цифровой подписи» равнозначен документу на бумажном носителе. Электронный документ оформирован на портале www.elicense.kz. Проверить подлинность электронного документа вы можете на портале www.elicense.kz.

Управление «Актобеэнергонефть» (УАЭН)

1 - 4

№: KZ95VCZ00559535

Акимат Актюбинской области

Государственное Учреждение «Управление природных ресурсов и регулирования природопользования Актюбинской области»

РАЗРЕШЕНИЕ

на эмиссии в окружающую среду для объектов II,III категории

(наименование природопользователя)

Акционерное общество "СНПС - Актобемунайгаз",030000, Республика Казахстан, Актюбинская область, Актобе Г.А., г.Актобе, район Алматы, Проспект 312 Стрелковой дивизии, дом № 3

(индекс, почтовый адрес)

Индивидуальный идентификационный номер/бизнес-идентификационный номер: 931240001060

Наименование производственного объекта: Управление "Актобеэнергонефть" АО "СНПС-Актобемунайгаз"

Местонахождение производственного объекта:

Актюбинская область, Актюбинская область, Мугалжарский район, в/т Жанажол,

Актюбинская область, Актюбинская область, Мугалжарский район, -,

Актюбинская область, Актюбинская область, Мугалжарский район, -,

Актюбинская область, Актюбинская область, Мугалжарский район, -,

Актюбинская область, Актюбинская область, Мугалжарский район, -,

Актюбинская область, Актюбинская область, Мугалжарский район, -,

Актюбинская область, Актюбинская область, Мугалжарский район, -,

Актюбинская область, Актюбинская область, Мугалжарский район, -,

Актюбинская область, Актюбинская область, Мугалжарский район, -,

Актюбинская область, Актюбинская область, Мугалжарский район, -,

Актюбинская область, Актюбинская область, Мугалжарский район, -,

Актюбинская область, Актюбинская область, Мугалжарский район, -,

Актюбинская область, Актюбинская область, Мугалжарский район, -,

Актюбинская область, Актюбинская область, Мугалжарский район, -,

Актюбинская область, Актюбинская область, Мугалжарский район, -,

Актюбинская область, Актюбинская область, Темирский район, -,

Актюбинская область, Актюбинская область, Темирский район, -,

Актюбинская область, Актюбинская область, Темирский район, -,

Актюбинская область, Актюбинская область, Темирский район, -,

Актюбинская область, Актюбинская область, Актобе Г.А., г.Актобе, район Алматы, ул. Некрасова, 158,

Актюбинская область, Актюбинская область, Алгинский район, -,

Актюбинская область, Актюбинская область, Актобе Г.А., г.Актобе, район Алматы, -,

Бұл құжат ҚР 2003 жылдың 7 қаңтарындағы «Электронды құжат және электронды сандық қол қою» туралы заңының 7 бабы, 1 тармағына сәйкес қағаз бетіндегі заңмен тең. Электрондық құжат

2 - 4

Актюбинская область, Актюбинская область, Актобе Г.А., г.Актобе, район Алматы, р-н Кирпичного завода,

Актюбинская область, Актюбинская область, Актобе Г.А., г.Актобе, район Алматы, ул Конаева, 1,

Актюбинская область, Актюбинская область, Актобе Г.А., г.Актобе, район Алматы, 41 разъезд, 821А,

Актюбинская область, Актюбинская область, Мугалжарский район, -,

Актюбинская область, Актюбинская область, Мугалжарский район, -,

Актюбинская область, Актюбинская область, Мугалжарский район, -,

Актюбинская область, Актюбинская область, Актобе Г.А., г.Актобе, район Алматы, пр. 312 стрелковой дивизии, 3,

Соблюдать следующие условия природопользования:

1. Производить выбросы загрязняющих веществ в объемах, не превышающих:

в 2020 году 3159.903613877049222 тонн
в 2021 году 3988.958982100 тонн
в 2022 году 3976.772313100 тонн
в 2023 году 3976.772313100 тонн
в 2024 году 3976.772313100 тонн
в 2025 году 3976.772313100 тонн
в 2026 году 3976.772313100 тонн
в 2027 году 3976.772313100 тонн
в 2028 году 3976.772313100 тонн
в 2029 году 3976.772313100 тонн
в 2030 году _____ тонн

2. Производить сбросы загрязняющих веществ в объемах, не превышающих:

в 2020 году _____ тонн
в 2021 году _____ тонн
в 2022 году _____ тонн
в 2023 году _____ тонн
в 2024 году _____ тонн
в 2025 году _____ тонн
в 2026 году _____ тонн
в 2027 году _____ тонн
в 2028 году _____ тонн
в 2029 году _____ тонн
в 2030 году _____ тонн

3. Производить размещение отходов производства и потребления в объемах , не превышающих:

в 2020 году _____ тонн
в 2021 году _____ тонн
в 2022 году _____ тонн
в 2023 году _____ тонн
в 2024 году _____ тонн
в 2025 году _____ тонн
в 2026 году _____ тонн
в 2027 году _____ тонн
в 2028 году _____ тонн
в 2029 году _____ тонн
в 2030 году _____ тонн

4. Производить размещение серы в объемах, не превышающих:

в 2020 году _____ тонн
в 2021 году _____ тонн
в 2022 году _____ тонн
в 2023 году _____ тонн
в 2024 году _____ тонн
в 2025 году _____ тонн
в 2026 году _____ тонн
в 2027 году _____ тонн
в 2028 году _____ тонн
в 2029 году _____ тонн
в 2030 году _____ тонн

Бұл құжат ҚР 2003 жылдың 7 қаңтарындағы «Электронды құжат және электронды сандық қол қою» туралы заңының 7 бабы, 1 тармағына сәйкес қағаз бетіндегі заңмен тең. Электрондық құжа

3 - 4

5. Не превышать лимиты эмиссий (выбросы, сбросы, отходы, сера), установленные в настоящем Разрешении на эмиссии в окружающую среду для объектов II и III категории (далее – Разрешение для объектов II и III категорий) на основании положительных заключений государственной экологической экспертизы на нормативы эмиссий по ингредиентам (веществам), представленные в проектах нормативов эмиссий в окружающую среду, материалах оценки воздействия на окружающую среду, проектах реконструкции или вновь строящихся объектов предприятий согласно приложению 1 к настоящему Разрешению для объектов II и III категорий.
6. Условия природопользования согласно приложению 2 к Разрешению для объектов II и III категорий.
7. Выполнять согласованный план мероприятий по охране окружающей среды по форме, утвержденной в соответствии с приказом Министра энергетики Республики Казахстан от 17 июня 2016 года № 252 «Об утверждении Форм плана мероприятий по охране окружающей среды и отчета о выполнении данного плана» (зарегистрированный в Реестре государственной регистрации нормативных правовых актов № 13984) на период действия настоящего Разрешения для объектов II и III категорий, а также мероприятия по снижению эмиссий в окружающую среду, установленные проектной документацией, предусмотренные положительным заключением государственной экологической экспертизы.
Срок действия Разрешения для объектов II и III категорий с 17.03.2020 года по 31.12.2029 года.
Примечание:
*Лимиты эмиссий, установленные в настоящем Разрешении для объектов II и III категорий, по валовым объемам эмиссий и ингредиентам (веществам) действуют на период настоящего Разрешения для объектов II и III категорий и рассчитываются по формуле, указанной в пункте 19 Правил заполнения форм документов для выдачи разрешений на эмиссии в окружающую среду.
Разрешение для объектов II и III категорий действительно до изменения применяемых технологий и условий природопользования, указанных в настоящем Разрешении.
Приложения 1, 2 к настоящему ЗГЭЭ для объектов II и III категорий и план мероприятий по охране окружающей среды являются неотъемлемой частью настоящего ЗГЭЭ для объектов II и III категорий.

Руководитель (уполномоченное лицо)	**И.о. руководителя**	**Кубенов Асхат Иванович**
	подпись	Фамилия,имя,отчество (отчество при наличии)

Место выдачи: г.Актобе **Дата выдачи:** 17.03.2020 г.

Бұл құжат ҚР 2003 жылдың 7 қаңтарындағы «Электронды құжат және электронды сандық қол қою» туралы заңының 7 бабы, 1 тармағына сәйкес қағаз бетіндегі заңмен тең. Электрондық құжа

4 - 4

Приложение 2 к разрешению на эмиссии в окружающую среду

Условия природопользования

1. Содержание территории в соответствии с природоохранными и санитарно-гигиеническим требованиям 2. В своей деятельности соблюдать нормы Экологического Кодекса РК 3. Вести учет образования отходов, их временное хранения и вывоз через специализированные предприятия 4. Принимать меры по сокращению объемов образования отходов 5. Представлять отчет по условиям природопользования в ГУ «Управление природных ресурсов и регулирования природопользования по Актюбинской области». Срок исполнения: ежеквартально до 10 числа месяца следующего за отчетным кварталом. 6. Предоставлять отчет по фактическим эмиссиям в окружающую среду в ГУ «Департамент экологии по Актюбинской области». Срок исполнения: ежеквартально не позднее 10 рабочих дней следующего за отчетным кварталом. 7. Представлять отчет по программе производственного экологического контроля в ГУ «Департамент экологии по Актюбинской области». Срок исполнения: ежеквартально не позднее 10 рабочих дней следующего за отчетным кварталом. 8. Представлять отчет по плану мероприятий по охране окружающей среды в ГУ «Управление природных ресурсов и регулирования природопользования по Актюбинской области ». Срок исполнения:ежеквартально до 10 числа месяца следующего за отчетным кварталом.

Бул кужат ҚР 2003 жылдың 7 қаңтарындағы «Электронды құжат және электронды сандық қол қою» туралы заңның 7 бабы, 1 тармағына сәйкес қағаз бетіндегі заңмен тең. Электрондық құжа

Управление «Актобемунайсервис» (УАМС)

1 - 3

№: KZ27VCZ01395444

Министерство экологии, геологии и природных ресурсов Республики Казахстан

РГУ «Департамент экологии по Актюбинской области» Комитета экологического регулирования и контроля Министерства экологии, геологии и природных ресурсов Республики Казахстан

РАЗРЕШЕНИЕ

на эмиссии в окружающую среду для объектов I категории

(наименование природопользователя)

Акционерное общество "СНПС - Актобемунайгаз",030006, Республика Казахстан, Актюбинская область, Актобе Г.А., г.Актобе, район Алматы, Проспект 312 Стрелковой дивизии, дом № 3

(индекс, почтовый адрес)

Индивидуальный идентификационный номер/бизнес-идентификационный номер: 931240001060

Наименование производственного объекта: Управление "Актобемунайсервис" филиал АО "СНПС - АКТОБЕМУНАЙГАЗ"

Местонахождение производственного объекта:

Актюбинская область, Актюбинская область, Мугалжарский район, м/р Жанажол,

Актюбинская область, Актюбинская область, Байганинский район, м/р Северная труба, РБ,

Актюбинская область, Актюбинская область, Темирский район, м/р Кенкияк,

Соблюдать следующие условия природопользования:

1. Производить выбросы загрязняющих веществ в объемах, не превышающих:

в 2022 году 254,68127 тонн
в 2023 году 254,68126052 тонн
в 2024 году 254,68126052 тонн
в 2025 году 254,68126052 тонн
в 2026 году 254,68127 тонн
в 2027 году _____ тонн
в 2028 году _____ тонн
в 2029 году _____ тонн
в 2030 году _____ тонн
в 2031 году _____ тонн

2. Производить сбросы загрязняющих веществ в объемах, не превышающих:

в 2022 году _____ тонн
в 2023 году _____ тонн
в 2024 году _____ тонн
в 2025 году _____ тонн
в 2026 году _____ тонн
в 2027 году _____ тонн
в 2028 году _____ тонн
в 2029 году _____ тонн
в 2030 году _____ тонн
в 2031 году _____ тонн

3. Производить размещение отходов производства и потребления в объемах , не превышающих:

в 2022 году _____ тонн
в 2023 году _____ тонн
в 2024 году _____ тонн
в 2025 году _____ тонн
в 2026 году _____ тонн
в 2027 году _____ тонн
в 2028 году _____ тонн
в 2029 году _____ тонн
в 2030 году _____ тонн
в 2031 году _____ тонн

4. Производить размещение серы в объемах, не превышающих:

в 2022 году _____ тонн
в 2023 году _____ тонн
в 2024 году _____ тонн
в 2025 году _____ тонн
в 2026 году _____ тонн
в 2027 году _____ тонн
в 2028 году _____ тонн
в 2029 году _____ тонн
в 2030 году _____ тонн
в 2031 году _____ тонн

Бұл құжат ҚР 2003 жылдың 7 қаңтарындағы «Электрондық құжат және электрондық сандық қол қою» туралы заңының 7 бабы, 1 тармағына сәйкес қағаз бетіндегі заңмен тең. Электрондық құжат www.elicense.kz порталында құрылған.Электрондық құжат тексерісін www.elicense.kz порталында тексере аласыз.
Данный документ согласно пункту 1 статьи 7 ЗРК от 7 января 2003 года «Об электронном документе и электронной цифровой подписи» равнозначен документу на бумажном носителе. Электронный документ сформирован на портале www.elicense.kz. Проверить подлинность электронного документа вы можете на портале www.elicense.kz.

2 - 3

5. Не превышать лимиты эмиссий (выбросы, сбросы, отходы, сера), установленные в настоящем Разрешении на эмиссии в окружающую среду для объектов I, II и III категорий (далее – Разрешение для объектов I, II и III категорий) на основании положительных заключений государственной экологической экспертизы на нормативы эмиссий по ингредиентам (веществам), представленные в проектах нормативов эмиссий в окружающую среду, материалах оценки воздействия на окружающую среду, проектах реконструкции или вновь строящихся объектов предприятий согласно приложению 1 к настоящему Разрешению для объектов I, II и III категорий.
6. Условия природопользования согласно приложению 2 к настоящему Разрешению для объектов I, II и III категорий.
7. Выполнять согласованный план мероприятий по охране окружающей среды согласно приложению 3 к настоящему Разрешению для объектов I, II и III категорий, на период действия настоящего Разрешения для объектов I, II и III категорий, а также мероприятия по снижению эмиссий в окружающую среду, установленные проектной документацией, предусмотренные положительным заключением государственной экологической экспертизы.
Срок действия Разрешения для объектов I, II и III категорий с 01.01.2022 года по 31.12.2026 года.
Примечание:
*Лимиты эмиссий, установленные в настоящем Разрешении для объектов I, II и III категорий, по валовым объемам эмиссий и ингредиентам (веществам) действуют на период настоящего Разрешения для объектов I, II и III категорий и рассчитываются по формуле, указанной в пункте 19 Правил заполнения форм документов для выдачи разрешений на эмиссии в окружающую среду.
Разрешение для объектов I, II и III категорий действительно до изменения применяемых технологий и условий природопользования, указанных в настоящем Разрешении.
Приложения 1, 2 и 3 являются неотъемлемой частью настоящего Разрешения для объектов I, II и III категорий.

Руководитель (уполномоченное лицо)	**Руководитель департамента**	**Аккул Нуржан Байдаулетович**
	подпись	Фамилия,имя,отчество (отчество при наличии)

Место выдачи: Актобе Г.А. **Дата выдачи:** 12.10.2021 г.

Бұл құжат ҚР 2003 жылдың 7 қаңтардағы «Электрондық құжат және электрондық сандық қолтаңба туралы заңның 7 бабы, 1 тармағына сәйкес қағаз бетіндегі заңмен тең. Электрондық құжат www.elicense.kz порталында құрылған.Электрондық құжат түпнұсқасын www.elicense.kz порталында тексере аласыз.
Данный документ согласно пункту 1 статьи 7 ЗРК от 7 января 2003 года «Об электронном документе и электронной цифровой подписи» равнозначен документу на бумажном носителе. Электронный документ сформирован на портале www.elicense.kz. Проверить подлинность электронного документа вы можете на портале www.elicense.kz.

3 - 3

Приложение 2 к разрешению на эмиссии в окружающую среду

Условия природопользования

Условия природопользования

1. Содержать территорию предприятия в состоянии, отвечающем природоохранным и санитарно-гигиеническим требованиям.
2. В процессе деятельности соблюдать требования, установленные в Экологическом кодексе РК.
3. Принять меры по сокращению объемов образования отходов.
4. Выполнять план природоохранных мероприятий в полном объеме, в установленные сроки и представлять по ним отчетность ежеквартально до 10 числа месяца, следующего за отчетным периодом.
5. Ежеквартально до 10 числа месяца, следующего за отчетным периодом представлять отчет по разрешенным и фактическим эмиссиям в окружающую среду.
6. Выполнять программу производственного экологического контроля в полном объеме, в установленные сроки и представлять по ним отчетность ежеквартально в течение 10 рабочих дней месяца следующего за отчетным периодом.
7. Ежегодно сдавать отчет по инвентаризации отходов по состоянию на 1 января до 1 марта года, следующего за отчетным, на электронном и бумажном носителях по форме, утвержденной уполномоченным органом в области охраны окружающей среды. (ст.293 п.3 п.п 3-1 Экологического Кодекса РК)
8. Оперативно реагировать на нештатные ситуации, аварии и сообщать в Департамент экологии в течение 2-х часов с момента их обнаружения. (ст.128 п.2 п.п 5 ЭК РК).
9. Ежегодно информировать общественность об экологической деятельности предприятия и рисках для здоровья населения. (ст.128 п.2 п.п7 ЭК РК)
10. По результатам производственного экологического контроля проводить учет экологических рисков при инвестировании. (ст.128 п.2 п.п 10 ЭК РК)
11. Вести журналы проверки состояния технической и экологической безопасности. (ст.199 п.4 п.п 4 ЭК РК)
12. Контролировать устранение выявленных недостатков в установленные сроки. (ст.199 п.8 ЭК РК)

Табиғатты пайдалану шарттары

1. Кәсіпорын аймағын табиғат қорғау және санитарлы-гигиеналық талаптарға сай жағдайында ұстау;
2. Қызмет барысында ҚР Экологиялық кодексте орнатылған талаптарды сақтау;
3. Қалдықтардың пайда болу көлемін азайту бойынша шара қолдану;
4. Табиғатты қорғау іс-шараларын белгіленген мерзімде толық көлемде орындау және олардың орындалуы бойынша есепті – есептік кезеңнен кейінгі келесі айдың 10-на дейін ұсыну;
5. Әр тоқсан сайын есептік кезеңнен кейін келесі айдың 10-на дейін қоршаған ортаға рұқсат етілген және нақты эмиссиялар бойынша есеп ұсыну;
6. Өндірістік экологиялық бақылау бағдарламасын белгіленген мерзімде толық көлемде орындау және олардың орындалуы бойынша есепті – есептік кезеңнен кейінгі келесі айдың 10 жұмыс күні ағымында ұсыну;
7. Жыл сайын жылдан кейінгі жылдың 1 қаңтарындағы жағдай бойынша 1 наурызына дейін қалдықтарды түгендеу жөніндегі есепті қоршаған ортаны қорғау саласындағы уәкілетті орган бекіткен нысан бойынша электрондық және қағаз жеткізгіштерде экология Департаментіне тапсыру. (Қазақстан Республикасының Экологиялық Кодексінің 293 б. 3т. 3-1 тармақшасы)
8. Төсын жағдайларға жедел кіріссіз ден қою және төгілген авариялар туралы ол анықталған кезден бастап 2 сағат ішінде Департаментке хабарлау (ҚР Экологиялық Кодексінің 128 б. 2т. 5 тармақшасы)
9. Кәсіпорынның экологиялық қызметі және халықтың денсаулығы үшін қатер туралы жұртшылықты жыл сайын хабардар ету (ҚР Экологиялық Кодексінің 128 б. 2т. 7 тармақшасы)
10. Инвестициялау және кредит беру кезінде экологиялық тәуекелдерді есепке алу. (ҚР Экологиялық Кодексінің 128 б. 2т. 5 тармақшасы)
11. Техникалық және экологиялық қауіпсіздіктің жай-күйін жазатын тексеру журналдарын жүргізу. (ҚР Экологиялық Кодексінің 199 б. 4т. 4 тармақшасы)
12. Анықталған кемшіліктердің белгіленген мерзімдерде жойылуын бақылау. (ҚР Экологиялық Кодексінің 199 б. 8т.)

Бұл құжат ҚР 2003 жылдың 7 қаңтарындағы «Электрондық құжат және электрондық сандық қол қою» туралы заңның 7 бабы, 1 тармағына сәйкес қағаз бетіндегі заңмен тең. Электрондық құжат www.elicense.kz порталында құрылған.Электрондық құжат түпнұсқасын www.elicense.kz порталында тексере аласыз.
Данный документ согласно пункту 1 статьи 7 ЗРК от 7 января 2003 года «Об электронном документе и электронной цифровой подписи» равнозначен документу на бумажном носителе. Электронный документ сформирован на портале www.elicense.kz. Проверить подлинность электронного документа вы можете на портале www.elicense.kz.

Управление сбыта нефти и нефтепродуктов (УСНиНП МГ «Жанажол-КС-13»

1 - 45

№: KZ59VCZ03808228

Акимат Актюбинской области

Государственное Учреждение «Управление природных ресурсов и регулирования природопользования Актюбинской области»

ЭКОЛОГИЧЕСКОЕ РАЗРЕШЕНИЕ
на воздействие для объектов II категории

(наименование оператора)

Акционерное общество "СНПС - Актобемунайгаз",030006, РЕСПУБЛИКА КАЗАХСТАН, АКТЮБИНСКАЯ ОБЛАСТЬ, АКТОБЕ Г.А., Г.АКТОБЕ, РАЙОН АЛМАТЫ, Проспект 312 Стрелковой дивизии, дом № 3

(индекс, почтовый адрес)

Индивидуальный идентификационный номер/бизнес-идентификационный номер: 931240001060

Наименование производственного объекта: Магистральный газопровод «Жанажол-КС-13»

Местонахождение производственного объекта:

АКТЮБИНСКАЯ ОБЛАСТЬ, АКТЮБИНСКАЯ ОБЛАСТЬ, МУГАЛЖАРСКИЙ РАЙОН, ,

АКТЮБИНСКАЯ ОБЛАСТЬ, АКТЮБИНСКАЯ ОБЛАСТЬ, МУГАЛЖАРСКИЙ РАЙОН, ,

АКТЮБИНСКАЯ ОБЛАСТЬ, АКТЮБИНСКАЯ ОБЛАСТЬ, ТЕМИРСКИЙ РАЙОН, ,

АКТЮБИНСКАЯ ОБЛАСТЬ, АКТЮБИНСКАЯ ОБЛАСТЬ, МУГАЛЖАРСКИЙ РАЙОН, ,

АКТЮБИНСКАЯ ОБЛАСТЬ, АКТЮБИНСКАЯ ОБЛАСТЬ, МУГАЛЖАРСКИЙ РАЙОН, ,

АКТЮБИНСКАЯ ОБЛАСТЬ, АКТЮБИНСКАЯ ОБЛАСТЬ, МУГАЛЖАРСКИЙ РАЙОН, ,

АКТЮБИНСКАЯ ОБЛАСТЬ, АКТЮБИНСКАЯ ОБЛАСТЬ, МУГАЛЖАРСКИЙ РАЙОН, ,

АКТЮБИНСКАЯ ОБЛАСТЬ, АКТЮБИНСКАЯ ОБЛАСТЬ, МУГАЛЖАРСКИЙ РАЙОН, ,

АКТЮБИНСКАЯ ОБЛАСТЬ, АКТЮБИНСКАЯ ОБЛАСТЬ, МУГАЛЖАРСКИЙ РАЙОН, ,

АКТЮБИНСКАЯ ОБЛАСТЬ, АКТЮБИНСКАЯ ОБЛАСТЬ, МУГАЛЖАРСКИЙ РАЙОН, ,

АКТЮБИНСКАЯ ОБЛАСТЬ, АКТЮБИНСКАЯ ОБЛАСТЬ, МУГАЛЖАРСКИЙ РАЙОН, ,

Соблюдать следующие условия природопользования:

1. Производить выбросы загрязняющих веществ в объемах, не превышающих:

в 2024 году _____ тонн
в 2025 году 61.36809 тонн
в 2026 году 61.36809 тонн
в 2027 году 61.36809 тонн
в 2028 году 61.36809 тонн
в 2029 году 61.36809 тонн
в 2030 году 61.36809 тонн
в 2031 году 61.36809 тонн
в 2032 году 61.36809 тонн
в 2033 году 61.36809 тонн
в 2034 году 61.36809 тонн

Бұл құжат ҚР 2003 жылдың 7 қаңтарындағы «Электронды құжат және электронды сандық қол қою» туралы заңның 7-бабы, 1-тармағына сәйкес қағаз бетіндегі заңмен тең. Электрондық құжат www.elicense.kz порталында құрылған.Электрондық құжат түпнұсқасын www.elicense.kz порталында тексере аласыз.
Данный документ согласно пункту 1 статьи 7 ЗРК от 7 января 2003 года «Об электронном документе и электронной цифровой подписи» равнозначен документу на бумажном носителе. Электронный документ сформирован на портале www.elicense.kz. Проверить подлинность электронного документа вы можете на портале www.elicense.kz.

2 - 45

2. Производить сбросы загрязняющих веществ в объемах, не превышающих:

в 2024 году _____ тонн
в 2025 году _____ тонн
в 2026 году _____ тонн
в 2027 году _____ тонн
в 2028 году _____ тонн
в 2029 году _____ тонн
в 2030 году _____ тонн
в 2031 году _____ тонн
в 2032 году _____ тонн
в 2033 году _____ тонн
в 2034 году _____ тонн

3. Производить накопление отходов в объемах, не превышающих:

в 2024 году _____ тонн
в 2025 году 69,405 тонн
в 2026 году 69,405 тонн
в 2027 году 69,405 тонн
в 2028 году 69,405 тонн
в 2029 году 69,405 тонн
в 2030 году 69,405 тонн
в 2031 году 69,405 тонн
в 2032 году 69,405 тонн
в 2033 году 69,405 тонн
в 2034 году 69,405 тонн

4. Производить захоронение отходов в объемах (при наличии собственного полигона), не превышающих:

в 2024 году _____ тонн
в 2025 году _____ тонн
в 2026 году _____ тонн
в 2027 году _____ тонн
в 2028 году _____ тонн
в 2029 году _____ тонн
в 2030 году _____ тонн
в 2031 году _____ тонн
в 2032 году _____ тонн
в 2033 году _____ тонн
в 2034 году _____ тонн

5. Производить размещение серы в открытом виде на серных картах в объемах, не превышающих:

в 2024 году _____ тонн
в 2025 году _____ тонн
в 2026 году _____ тонн
в 2027 году _____ тонн
в 2028 году _____ тонн
в 2029 году _____ тонн
в 2030 году _____ тонн
в 2031 году _____ тонн
в 2032 году _____ тонн
в 2033 году _____ тонн
в 2034 году _____ тонн

Бұл құжат ҚР 2003 жылдың 7 қаңтарындағы «Электронды құжат және электронды сандық қол қою» туралы заңның 7 бабы, 1 тармағына сәйкес қағаз бетіндегі заңмен тең. Электрондық құжат www.elicense.kz порталында құрылған.Электрондық құжат түпнұсқасын www.elicense.kz порталында тексере аласыз.
Данный документ согласно пункту 1 статьи 7 ЗРК от 7 января 2003 года «Об электронном документе и электронной цифровой подписи» равнозначен документу на бумажном носителе. Электронный документ сформирован на портале www.elicense.kz. Проверить подлинность электронного документа вы можете на портале www.elicense.kz.

3 - 45

6. Не превышать нормативы эмиссий (выбросы, сбросы), лимиты накопления отходов, лимиты захоронения отходов (при наличии собственного полигона), размещение серы в открытом виде на серных картах, установленные в настоящем экологическом разрешении на воздействие для объектов I и II категории (далее – Разрешение для объектов I и II категорий) на основании нормативов эмиссий по ингредиентам (веществам), представленных в проектах нормативов эмиссий в окружающую среду, программе управления отходами, проекте нормативов размещения серы в открытом виде на серных картах согласно приложению 1 к настоящему Разрешению для объектов I и II категорий.
7. Экологические условия осуществления деятельности согласно приложению 2 к настоящему Разрешению для объектов I и II категорий.
8. Выполнять план мероприятий по охране окружающей среды на период действия настоящего Разрешения для объектов I и II категорий, программу производственного экологического контроля, программу управления отходами, требования по охране окружающей среды, указанные в заключении об оценке воздействия на окружающую среду (при его наличии).
Срок действия Разрешения для объектов I и II категорий с 23.12.2024 года по 31.12.2034 года.
Примечание:
*Лимиты эмиссий, установленные в настоящем Разрешении для объектов I и II категорий, по валовым объемам эмиссий и ингредиентам (веществам) действуют на период настоящего Разрешения для объектов I и II категорий и рассчитываются по формуле, указанной в пункте 2 Примечания пункта 3 Заявления на получение экологического разрешения на воздействие для объектов I и II категорий. Разрешение для объектов I и II категорий действительно до изменения применяемых технологий и экологических условий осуществления деятельности, указанных в настоящем Разрешении.
Приложения 1, 2 к настоящему Разрешению для объектов I и II категорий являются неотъемлемой частью настоящего Разрешения для объектов I и II категорий.

Руководитель (уполномоченное лицо) **Руководитель управления** **Жүсібәлиев Асқар Қазиханұлы**
подпись Фамилия,имя,отчество (отчество при на

Место выдачи: Г.АКТОБЕ **Дата выдачи:** 23.12.2024 г.

Бұл құжат ҚР 2003 жылдың 7 қаңтарындағы «Электрондық құжат және электрондық сандық қол қою» туралы заңның 7 бабы, 1 тармағына сәйкес қағаз бетіндегі заңмен тең. Электрондық құжат www.elicense.kz порталында құрылған.Электрондық құжат түпнұсқасын www.elicense.kz порталында тексере аласыз.
Данный документ согласно пункту 1 статьи 7 ЗРК от 7 января 2003 года «Об электронном документе и электронной цифровой подписи» равнозначен документу на бумажном носителе. Электронный документ оформирован на портале www.elicense.kz. Проверить подлинность электронного документа вы можете на портале www.elicense.kz.

4 - 45

Приложение 1 к экологическому разрешению на воздействие для объектов I и II категории

Таблица 1

Нормативы выбросов загрязняющих веществ в атмосферный воздух

Год	Площадка	Наименование веществ	Нормативные объемы выбросов загрязняющих веществ		
			грамм/секунд	тонн/год	мг/нм3
1	2	4	5	6	7
на 2025 год					
Всего, из них по площадкам:				61,3680866985700	
Головная станция					
2025	Головная станция	Метан (727*)	0,049042	1,469451	0
2025	Головная станция	Пентан (450)	0,000017623	0,000528	0
2025	Головная станция	Бутан (99)	0,000112887	0,003382	0
2025	Головная станция	Алканы С12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)	0,080555556	0,00132	0
2025	Головная станция	Формальдегид (Метаналь) (609)	0,000222222	0,000003666	0
2025	Головная станция	Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54)	0,000000017	0,0000000003025	0
2025	Головная станция	Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	0,000925833	0,000014666	0
2025	Головная станция	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0,018084333	0,023986	0
2025	Головная станция	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0,111286667	0,14776	0
2025	Головная станция	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0,155197778	0,551288	0
2025	Головная станция	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0,00000165152	0,000049	0
2025	Головная станция	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0,001855	0,0585	0
КГЛ					
2025	КГЛ	Пентан (450)	0,0000077038	0,0002310433	0
2025	КГЛ	Метан (727*)	0,0214296	0,6420545881	0
2025	КГЛ	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0,00000072204	0,0000220047	0
2025	КГЛ	Бутан (99)	0,0000493444	0,0014782777	0
Комплекс по утилизации газа					
2025	Комплекс по утилизации газа	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0,00000041298	0,000012	0
2025	Комплекс по утилизации газа	Метан (727*)	0,01226047	0,367359	0

Бұл құжат ҚР 2003 жылдың 7 қаңтарындағы «Электронды құжат және электронды сандық қол қою» туралы заңның 7 бабы, 1 тармағына сәйкес қағаз бетіндегі заңмен тең. Электрондық құжат www.elicense.kz порталында құрылған.Электрондық құжат түпнұсқасын www.elicense.kz порталында тексере аласыз.
Данный документ согласно пункту 1 статьи 7 ЗРК от 7 января 2003 года «Об электронном документе и электронной цифровой подписи» равнозначен документу на бумажном носителе. Электронный документ сформирован на портале www.elicense.kz. Проверить подлинность электронного документа вы можете на портале www.elicense.kz.

42 - 45

Таблица 2

Нормативы сбросов загрязняющих веществ

Таблица 3

Лимиты накопления отходов

Год	Наименование промышленной площадки	Наименование отхода (код)	Место накопления	Лимит накопления отходов, тонн/год
1	2	3	4	5
на 2025 год				
Всего, из них по площадкам:				69,405
Головная станция				
2025	Головная станция	Смешанные коммунальные (твердые бытовые отходы (ТБО) (20 03 01)	В контейнерах на специальной площадке	68,77
2025	Головная станция	Промасленная ветошь (15 02 02*)	В контейнерах на специальной площадке	0,635
на 2026 год				
Всего, из них по площадкам:				69,405
Головная станция				
2026	Головная станция	Смешанные коммунальные (твердые бытовые отходы (ТБО) (20 03 01)	В контейнерах на специальной площадке	68,77
2026	Головная станция	Промасленная ветошь (15 02 02*)	В контейнерах на специальной площадке	0,635
на 2027 год				
Всего, из них по площадкам:				69,405
Головная станция				
2027	Головная станция	Смешанные коммунальные (твердые бытовые отходы (ТБО) (20 03 01)	В контейнерах на специальной площадке	68,77
2027	Головная станция	Промасленная ветошь (15 02 02*)	В контейнерах на специальной площадке	0,635
на 2028 год				
Всего, из них по площадкам:				69,405
Головная станция				
2028	Головная станция	Смешанные коммунальные (твердые бытовые отходы (ТБО) (20 03 01)	В контейнерах на специальной площадке	68,77
2028	Головная станция	Промасленная ветошь (15 02 02*)	В контейнерах на специальной площадке	0,635

Бұл құжат ҚР 2003 жылдың 7 қаңтарындағы «Электронды құжат және электронды сандық қол қою» туралы заңның 7 бабы, 1 тармағына сәйкес қағаз бетіндегі маған тең. Электрондық құжат www.elicense.kz порталында құрылған.Электрондық құжат түпнұсқасын www.elicense.kz порталында тексере аласыз.
Данный документ согласно пункту 1 статьи 7 ЗРК от 7 января 2003 года «Об электронном документе и электронной цифровой подписи» равнозначен документу на бумажном носителе. Электронный документ оформирован на портале www.elicense.kz. Проверить подлинность электронного документа вы можете на портале www.elicense.kz.

Приложение 2 к экологическому разрешению на воздействие для объектов I и II категории

Экологические условия

1. Выполнять план мероприятий по охране окружающей среды в полном объеме и в установленные сроки. 2 . Соблюдать нормативы эмиссии - постоянно. 3. Соблюдать программу производственного экологического контроля. 4. Представлять в установленном порядке отчеты по результатам производственного экологического контроля в уполномоченный орган в области охраны окружающей среды. 5. Предусмотреть озеленение согласно решения Актюбинского маслихата от 11.12.2015 г. №349 (Правила содержания и защиты зеленых насаждений, Правил благоустройства территорий городов и населенных пунктов Актюбинской области). 6. На период действия разрешения необходимо увеличить объем площади озеленения. 7.Представлять в установленном порядке отчет о выполнении плана мероприятий по охране окружающей среды в соответствующий орган, выдавший экологическое разрешение. 8. Оперативно реагировать на аварийные ситуации и сообщать в уполномоченный орган в области охраны окружающей среды в течение 2-х часов с момента их обнаружения. (ст.395 п.2 ЭК РК) 9. Соблюдать в своей деятельности нормы экологического законодательства РК.

Бұл құжат ҚР 2003 жылдың 7 қаңтарындағы «Электрондық құжат және электрондық сандық қол қою» туралы заңның 7 бабы, 1 тармағына сәйкес қағаз бетіндегі таңбаға тең. Электрондық құжат www.elicense.kz порталында құрылған.Электрондық құжат түпнұсқасын www.elicense.kz порталында тексере аласыз.
Данный документ согласно пункту 1 статьи 7 ЗРК от 7 января 2003 года «Об электронном документе и электронной цифровой подписи» равнозначен документу на бумажном носителе. Электронный документ оформирован на портале www.elicense.kz. Проверить подлинность электронного документа вы можете на портале www.elicense.kz.

ПРИЛОЖЕНИЕ 5

Разрешения на воздействие/эмиссии в части нормативов допустимых сбросов (НДС/ПДС)

Жанажольский нефтегазоперерабатывающий комплекс (ЖНГК)

1 - 35

№: KZ88VCZ03812653

Министерство экологии и природных ресурсов Республики Казахстан

Республиканское государственное учреждение "Комитет экологического регулирования и контроля Министерства экологии и природных ресурсов Республики Казахстан"

ЭКОЛОГИЧЕСКОЕ РАЗРЕШЕНИЕ
на воздействие для объектов I категории

(наименование оператора)

Акционерное общество "СНПС - Актобемунайгаз",030006, РЕСПУБЛИКА КАЗАХСТАН, АКТЮБИНСКАЯ ОБЛАСТЬ, АКТОБЕ Г.А., Г.АКТОБЕ, РАЙОН АЛМАТЫ, Проспект 312 Стрелковой дивизии, дом № 3

(индекс, почтовый адрес)

Индивидуальный идентификационный номер/бизнес-идентификационный номер: 931240001060

Наименование производственного объекта: Жанажольский нефтегазоперерабатывающий комплекс (ЖНГК)

Местонахождение производственного объекта:

АКТЮБИНСКАЯ ОБЛАСТЬ, АКТЮБИНСКАЯ ОБЛАСТЬ, МУГАЛЖАРСКИЙ РАЙОН, м/е Жанажол,

АКТЮБИНСКАЯ ОБЛАСТЬ, АКТЮБИНСКАЯ ОБЛАСТЬ, МУГАЛЖАРСКИЙ РАЙОН, м/е Жанажол,

АКТЮБИНСКАЯ ОБЛАСТЬ, АКТЮБИНСКАЯ ОБЛАСТЬ, МУГАЛЖАРСКИЙ РАЙОН, м/е Жанажол,

АКТЮБИНСКАЯ ОБЛАСТЬ, АКТЮБИНСКАЯ ОБЛАСТЬ, МУГАЛЖАРСКИЙ РАЙОН, м/е Жанажол,

АКТЮБИНСКАЯ ОБЛАСТЬ, АКТЮБИНСКАЯ ОБЛАСТЬ, МУГАЛЖАРСКИЙ РАЙОН, м/е Жанажол,

АКТЮБИНСКАЯ ОБЛАСТЬ, АКТЮБИНСКАЯ ОБЛАСТЬ, МУГАЛЖАРСКИЙ РАЙОН, м/е Жанажол,

АКТЮБИНСКАЯ ОБЛАСТЬ, АКТЮБИНСКАЯ ОБЛАСТЬ, МУГАЛЖАРСКИЙ РАЙОН, м/е Жанажол,

АКТЮБИНСКАЯ ОБЛАСТЬ, АКТЮБИНСКАЯ ОБЛАСТЬ, МУГАЛЖАРСКИЙ РАЙОН, м/е Жанажол,

АКТЮБИНСКАЯ ОБЛАСТЬ, АКТЮБИНСКАЯ ОБЛАСТЬ, МУГАЛЖАРСКИЙ РАЙОН, м/е Жанажол,

АКТЮБИНСКАЯ ОБЛАСТЬ, АКТЮБИНСКАЯ ОБЛАСТЬ, МУГАЛЖАРСКИЙ РАЙОН, м/е Жанажол,

АКТЮБИНСКАЯ ОБЛАСТЬ, АКТЮБИНСКАЯ ОБЛАСТЬ, МУГАЛЖАРСКИЙ РАЙОН, м/е Жанажол,

АКТЮБИНСКАЯ ОБЛАСТЬ, АКТЮБИНСКАЯ ОБЛАСТЬ, МУГАЛЖАРСКИЙ РАЙОН, м/е Жанажол,

АКТЮБИНСКАЯ ОБЛАСТЬ, АКТЮБИНСКАЯ ОБЛАСТЬ, МУГАЛЖАРСКИЙ РАЙОН, м/е Жанажол,

Соблюдать следующие условия

1. Производить выбросы загрязняющих веществ в объемах, не превышающих:

Бұл құжат ҚР 2003 жылдың 7 қаңтарындағы «Электронды құжат және электронды сандық қол қою» туралы заңның 7 бабы, 1 тармағына сәйкес қағаз бетіндегі заңмен тең. Электрондық құжат www.elicense.kz порталында құрылған.Электрондық құжат түпнұсқасын www.elicense.kz порталында тексере аласыз.
Данный документ согласно пункту 1 статьи 7 ЗРК от 7 января 2003 года «Об электронном документе и электронной цифровой подписи» равнозначен документу на бумажном носителе. Электронный документ сформирован на портале www.elicense.kz. Проверить подлинность электронного документа вы можете на портале www.elicense.kz.

2 - 35

в 2025 году 45979.25349 тонн
в 2026 году _____ тонн
в 2027 году _____ тонн
в 2028 году _____ тонн
в 2029 году _____ тонн
в 2030 году _____ тонн
в 2031 году _____ тонн
в 2032 году _____ тонн
в 2033 году _____ тонн
в 2034 году _____ тонн

2. Производить сбросы загрязняющих веществ в объемах, не превышающих:

в 2025 году 129.51461 тонн
в 2026 году _____ тонн
в 2027 году _____ тонн
в 2028 году _____ тонн
в 2029 году _____ тонн
в 2030 году _____ тонн
в 2031 году _____ тонн
в 2032 году _____ тонн
в 2033 году _____ тонн
в 2034 году _____ тонн

3. Производить накопление отходов в объемах, не превышающих:

в 2025 году 34988.83872 тонн
в 2026 году _____ тонн
в 2027 году _____ тонн
в 2028 году _____ тонн
в 2029 году _____ тонн
в 2030 году _____ тонн
в 2031 году _____ тонн
в 2032 году _____ тонн
в 2033 году _____ тонн
в 2034 году _____ тонн

4. Производить захоронение отходов в объемах (при наличии собственного полигона), не превышающих:

в 2025 году _____ тонн
в 2026 году _____ тонн
в 2027 году _____ тонн
в 2028 году _____ тонн
в 2029 году _____ тонн
в 2030 году _____ тонн
в 2031 году _____ тонн
в 2032 году _____ тонн
в 2033 году _____ тонн
в 2034 году _____ тонн

5. Производить размещение серы в открытом виде на серных картах в объемах, не превышающих:

в 2025 году 14197.21 тонн
в 2026 году _____ тонн
в 2027 году _____ тонн
в 2028 году _____ тонн
в 2029 году _____ тонн
в 2030 году _____ тонн
в 2031 году _____ тонн
в 2032 году _____ тонн
в 2033 году _____ тонн
в 2034 году _____ тонн

Бул кужат КР 2003 жылдын 7 январындагы «Электрондук кужат жана электрондук сандык кол коюу» турусу эмнин 7 бобу, 1 пунктунун сойкес кагаз бетиндеги эмнин тен.
Электрондук кужат www.elicense.kz порталында курылган.Электрондук кужат туурусунун www.elicense.kz порталында текшере аласыз.
Данный документ согласно пункту 1 статьи 7 ЗРК от 7 января 2003 года «Об электронном документе и электронной цифровой подписи» равнозначен документу на бумажном носителе. Электронный документ оформлен на портале www.elicense.kz. Проверить подлинность электронного документа вы можете на портале www.elicense.kz.

3 - 35

6. Не превышать нормативы эмиссий (выбросы, сбросы), лимиты накопления отходов, лимиты захоронения отходов (при наличии собственного полигона), размещение серы в открытом виде на серных картах, установленные в настоящем экологическом разрешении на воздействие для объектов I и II категории (далее – Разрешение для объектов I и II категорий) на основании нормативов эмиссий по ингредиентам (веществам), представленных в проектах нормативов эмиссий в окружающую среду, программе управления отходами, проекте нормативов размещения серы в открытом виде на серных картах согласно приложению 1 к настоящему Разрешению для объектов I и II категорий.
7. Экологические условия осуществления деятельности согласно приложению 2 к настоящему Разрешению для объектов I и II категорий.
8. Выполнять план мероприятий по охране окружающей среды на период действия настоящего Разрешения для объектов I и II категорий, программу производственного экологического контроля, программу управления отходами, требования по охране окружающей среды, указанные в заключении об оценке воздействия на окружающую среду (при его наличии).
Срок действия Разрешения для объектов I и II категорий с 01.01.2025 года по 31.12.2025 года.
Примечание:
*Лимиты эмиссий, установленные в настоящем Разрешении для объектов I и II категорий, по валовым объемам эмиссий и ингредиентам (веществам) действуют на период настоящего Разрешения для объектов I и II категорий и рассчитываются по формуле, указанной в пункте 2 Примечания пункта 3 Заявления на получение экологического разрешения на воздействие для объектов I и II категорий. Разрешение для объектов I и II категорий действительно до изменения применяемых технологий и экологических условий осуществления деятельности, указанных в настоящем Разрешении.
Приложения 1, 2 к настоящему Разрешению для объектов I и II категорий являются неотъемлемой частью настоящего Разрешения для объектов I и II категорий.

Руководитель (уполномоченное лицо) **Заместитель председателя** **Бекмухаметов Алибек Мурато**
подпись Фамилия,имя,отчество (отчество при на

Место выдачи: РАЙОН ЕСИЛЬ **Дата выдачи:** 30.12.2024 г.

Бұл құжат ҚР 2003 жылдың 7 қаңтарындағы «Электрондық құжат және электрондық сандық қол қою» туралы заңның 7 бабы, 1 тармағына сәйкес қағаз бетіндегі заңмен тең. Электрондық құжат www.elicense.kz порталында құрылған.Электрондық құжат түпнұсқасын www.elicense.kz порталында тексере аласыз.
Данный документ согласно пункту 1 статьи 7 ЗРК от 7 января 2003 года «Об электронном документе и электронной цифровой подписи» равнозначен документу на бумажном носителе. Электронный документ оформирован на портале www.elicense.kz. Проверить подлинность электронного документа вы можете на портале www.elicense.kz.

23 - 35

Год	Площадка	Наименование веществ	Нормативные объемы выбросов загрязняющих веществ		
			грамм/секунд	тонн/год	мг/нм3
1	2	4	5	6	7
2025	Строительство скважины №Н1001 месторождения Жанажол	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0,89215	6,32195	0
2025	Строительство скважины №Н1001 месторождения Жанажол	Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	0,37889	2,7008	0

Таблица 2

Нормативы сбросов загрязняющих веществ

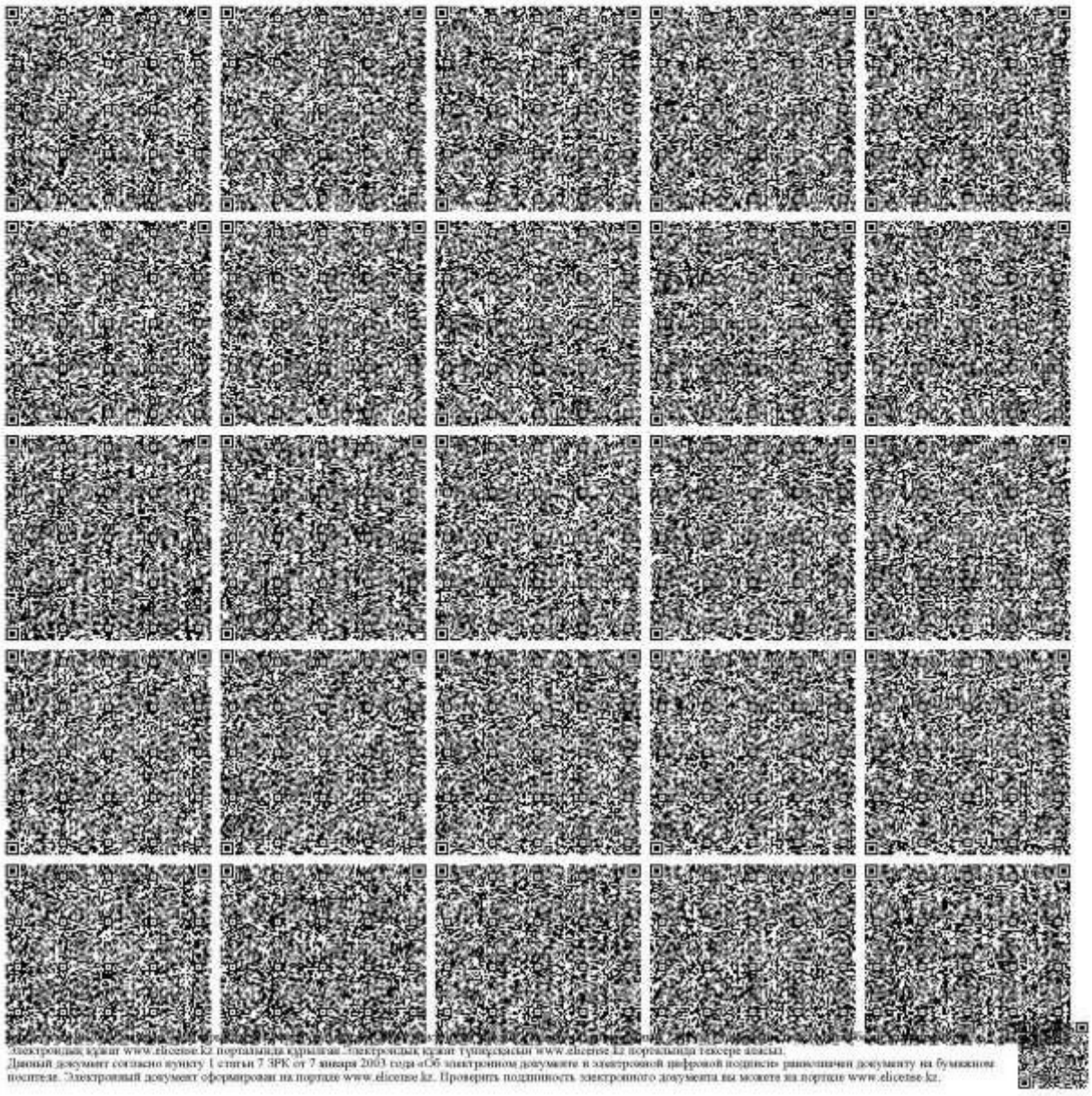
Год	Номер выпуска	Наименование показателя	Расход сточных вод		Допустимая концентрация, мг/дм3	Сброс	
			м3/ч	тыс. м3/год		г/ч	т/год
1	2	3	5	6	7	8	9
на 2025 год							
Всего:							129,51461
Выпуск 1 ГПЗ-1							
2025	Выпуск 1 ГПЗ-1	Нитраты	4,35	38,14	1,0877	4,731	0,041
2025	Выпуск 1 ГПЗ-1	Нефтепродукты	4,35	38,14	0,427	1,857	0,016
2025	Выпуск 1 ГПЗ-1	СПАВ	4,35	38,14	0,025	0,109	0,001
2025	Выпуск 1 ГПЗ-1	Железо общее	4,35	38,14	0,33	1,436	0,013
2025	Выпуск 1 ГПЗ-1	Сульфаты	4,35	38,14	343,5421	1494,408	13,103
2025	Выпуск 1 ГПЗ-1	Нитриты	4,35	38,14	0,0133	0,058	0,001
2025	Выпуск 1 ГПЗ-1	Взвешенные вещества	4,35	38,14	6,5332	28,419	0,249
2025	Выпуск 1 ГПЗ-1	БПКполн	4,35	38,14	1,317	5,729	0,05
2025	Выпуск 1 ГПЗ-1	ХПК	4,35	38,14	15,674	68,182	0,598
2025	Выпуск 1 ГПЗ-1	Хлориды	4,35	38,14	78,1054	339,758	2,979
2025	Выпуск 1 ГПЗ-1	Фосфаты	4,35	38,14	0,205	0,892	0,008
2025	Выпуск 1 ГПЗ-1	Азот аммонийный	4,35	38,14	0,29	1,262	0,011
Выпуск-2 ГПЗ-2							
2025	Выпуск-2 ГПЗ-2	Нитраты	4,22	37,002	1,08	4,56	0,04
2025	Выпуск-2 ГПЗ-2	Нефтепродукты	4,22	37,002	0,3554	1,5	0,01
2025	Выпуск-2 ГПЗ-2	СПАВ	4,22	37,002	0,0247	0,1	0,0009

Бул құжат ҚР 2003 жылдың 7 қаңтарындағы «Электронды құжат және электронды сандық қол қою туралы заңның 7 бабы, 1 тармағына сәйкес қағаз бетіндегі тармен тең. Электрондық құжат www.elicense.kz порталында құрылған.Электрондық құжат түпнұсқасын www.elicense.kz порталында тексере аласыз.
Данный документ согласно пункту 1 статьи 7 ЗРК от 7 января 2003 года «Об электронном документе и электронной цифровой подписи» равнозначен документу на бумажном носителе. Электронный документ оформирован на портале www.elicense.kz. Проверить подлинность электронного документа вы можете на портале www.elicense.kz.

Приложение 2 к экологическому разрешению на воздействие для объектов I и II категории

Экологические условия

1. Не превышать установленные настоящим разрешением, нормативы эмиссий в окружающую среду, лимиты накопления и захоронения отходов; 2. Природоохранные мероприятия, предусмотренные Планом мероприятий по охране окружающей среды на период действия разрешения, реализовать в полном объеме и в установленные сроки. 3. Осуществить производственный экологический контроль и предоставлять отчет о выполнении программы производственного экологического контроля ежеквартально до первого числа второго месяца за отчетным кварталом; 4. Нарушение экологического законодательства, не исполнение условий природопользования влечет за собой приостановление, аннулирование данного разрешения согласно действующего законодательства. 5. Отчеты по разрешенным и фактическим эмиссиям в окружающую среду представлять в Департамент экологии ежеквартально до 10 числа, следующего за отчетным.



Электрондық құжат www.elicense.kz порталында құрылған. Электрондық құжат түпнұсқасын www.elicense.kz порталында тексере аласыз.
Данный документ согласно пункту 1 статьи 7 ЗРК от 7 января 2003 года «Об электронном документе и электронной цифровой подписи» равнозначен документу на бумажном носителе. Электронный документ оформирован на портале www.elicense.kz. Проверить подлинность электронного документа вы можете на портале www.elicense.kz.

Месторождение Жанажол, НГДУ «Октябрьскнефть»

1 - 35

№: KZ88VCZ03812653

Министерство экологии и природных ресурсов Республики Казахстан

Республиканское государственное учреждение "Комитет экологического регулирования и контроля Министерства экологии и природных ресурсов Республики Казахстан"

ЭКОЛОГИЧЕСКОЕ РАЗРЕШЕНИЕ
на воздействие для объектов I категории

(наименование оператора)

Акционерное общество "СНПС - Актобемунайгаз",030006, РЕСПУБЛИКА КАЗАХСТАН, АКТЮБИНСКАЯ ОБЛАСТЬ, АКТОБЕ Г.А., Г.АКТОБЕ, РАЙОН АЛМАТЫ, Проспект 312 Стрелковой дивизии, дом № 3

(индекс, почтовый адрес)

Индивидуальный идентификационный номер/бизнес-идентификационный номер: 931240001060

Наименование производственного объекта: Жанажольский нефтегазоперерабатывающий комплекс (ЖНГК)

Местонахождение производственного объекта:

АКТЮБИНСКАЯ ОБЛАСТЬ, АКТЮБИНСКАЯ ОБЛАСТЬ, МУГАЛЖАРСКИЙ РАЙОН, м/е Жанажол,

АКТЮБИНСКАЯ ОБЛАСТЬ, АКТЮБИНСКАЯ ОБЛАСТЬ, МУГАЛЖАРСКИЙ РАЙОН, м/е Жанажол,

АКТЮБИНСКАЯ ОБЛАСТЬ, АКТЮБИНСКАЯ ОБЛАСТЬ, МУГАЛЖАРСКИЙ РАЙОН, м/е Жанажол,

АКТЮБИНСКАЯ ОБЛАСТЬ, АКТЮБИНСКАЯ ОБЛАСТЬ, МУГАЛЖАРСКИЙ РАЙОН, м/е Жанажол,

АКТЮБИНСКАЯ ОБЛАСТЬ, АКТЮБИНСКАЯ ОБЛАСТЬ, МУГАЛЖАРСКИЙ РАЙОН, м/е Жанажол,

АКТЮБИНСКАЯ ОБЛАСТЬ, АКТЮБИНСКАЯ ОБЛАСТЬ, МУГАЛЖАРСКИЙ РАЙОН, м/е Жанажол,

АКТЮБИНСКАЯ ОБЛАСТЬ, АКТЮБИНСКАЯ ОБЛАСТЬ, МУГАЛЖАРСКИЙ РАЙОН, м/е Жанажол,

АКТЮБИНСКАЯ ОБЛАСТЬ, АКТЮБИНСКАЯ ОБЛАСТЬ, МУГАЛЖАРСКИЙ РАЙОН, м/е Жанажол,

АКТЮБИНСКАЯ ОБЛАСТЬ, АКТЮБИНСКАЯ ОБЛАСТЬ, МУГАЛЖАРСКИЙ РАЙОН, м/е Жанажол,

АКТЮБИНСКАЯ ОБЛАСТЬ, АКТЮБИНСКАЯ ОБЛАСТЬ, МУГАЛЖАРСКИЙ РАЙОН, м/е Жанажол,

АКТЮБИНСКАЯ ОБЛАСТЬ, АКТЮБИНСКАЯ ОБЛАСТЬ, МУГАЛЖАРСКИЙ РАЙОН, м/е Жанажол,

АКТЮБИНСКАЯ ОБЛАСТЬ, АКТЮБИНСКАЯ ОБЛАСТЬ, МУГАЛЖАРСКИЙ РАЙОН, м/е Жанажол,

АКТЮБИНСКАЯ ОБЛАСТЬ, АКТЮБИНСКАЯ ОБЛАСТЬ, МУГАЛЖАРСКИЙ РАЙОН, м/е Жанажол,

АКТЮБИНСКАЯ ОБЛАСТЬ, АКТЮБИНСКАЯ ОБЛАСТЬ, МУГАЛЖАРСКИЙ РАЙОН, м/е Жанажол,

Соблюдать следующие условия

1. Производить выбросы загрязняющих веществ в объемах, не превышающих:

Бұл құжат ҚР 2003 жылдың 7 қаңтарындағы «Электронды құжат және электронды сандық қол қою» туралы заңның 7 бабы, 1 тармағына сәйкес қағаз бетіндегі заңмен тең. Электрондық құжат www.elicense.kz порталында құрылған.Электрондық құжат түпнұсқасын www.elicense.kz порталында тексере аласыз.
Данный документ согласно пункту 1 статьи 7 ЗРК от 7 января 2003 года «Об электронном документе и электронной цифровой подписи» равнозначен документу на бумажном носителе. Электронный документ сформирован на портале www.elicense.kz. Проверить подлинность электронного документа вы можете на портале www.elicense.kz.

2 - 35

в 2025 году 45979.25349 тонн
в 2026 году _____ тонн
в 2027 году _____ тонн
в 2028 году _____ тонн
в 2029 году _____ тонн
в 2030 году _____ тонн
в 2031 году _____ тонн
в 2032 году _____ тонн
в 2033 году _____ тонн
в 2034 году _____ тонн

2. Производить сбросы загрязняющих веществ в объемах, не превышающих:

в 2025 году 129.51461 тонн
в 2026 году _____ тонн
в 2027 году _____ тонн
в 2028 году _____ тонн
в 2029 году _____ тонн
в 2030 году _____ тонн
в 2031 году _____ тонн
в 2032 году _____ тонн
в 2033 году _____ тонн
в 2034 году _____ тонн

3. Производить накопление отходов в объемах, не превышающих:

в 2025 году 34988.83872 тонн
в 2026 году _____ тонн
в 2027 году _____ тонн
в 2028 году _____ тонн
в 2029 году _____ тонн
в 2030 году _____ тонн
в 2031 году _____ тонн
в 2032 году _____ тонн
в 2033 году _____ тонн
в 2034 году _____ тонн

4. Производить захоронение отходов в объемах (при наличии собственного полигона), не превышающих:

в 2025 году _____ тонн
в 2026 году _____ тонн
в 2027 году _____ тонн
в 2028 году _____ тонн
в 2029 году _____ тонн
в 2030 году _____ тонн
в 2031 году _____ тонн
в 2032 году _____ тонн
в 2033 году _____ тонн
в 2034 году _____ тонн

5. Производить размещение серы в открытом виде на серных картах в объемах, не превышающих:

в 2025 году 14197.21 тонн
в 2026 году _____ тонн
в 2027 году _____ тонн
в 2028 году _____ тонн
в 2029 году _____ тонн
в 2030 году _____ тонн
в 2031 году _____ тонн
в 2032 году _____ тонн
в 2033 году _____ тонн
в 2034 году _____ тонн

Бул кужат КР 2003 жылдын 7 январындагы «Электрондук кужат жана электрондук сандык кол коюу» турусу эмнан 7 бобу, 1 пунктунун сойлес кагаз бетиндеги эмнен тен.
Электрондук кужат www.elicense.kz порталында курылган.Электрондук кужат тууралыгын www.elicense.kz порталында текшере аласыз.
Данный документ согласно пункту 1 статьи 7 ЗРК от 7 января 2003 года «Об электронном документе и электронной цифровой подписи» равнозначен документу на бумажном носителе. Электронный документ оформирован на портале www.elicense.kz. Проверить подлинность электронного документа вы можете на портале www.elicense.kz.

3 - 35

6. Не превышать нормативы эмиссий (выбросы, сбросы), лимиты накопления отходов, лимиты захоронения отходов (при наличии собственного полигона), размещение серы в открытом виде на серных картах, установленные в настоящем экологическом разрешении на воздействие для объектов I и II категории (далее – Разрешение для объектов I и II категорий) на основании нормативов эмиссий по ингредиентам (веществам), представленных в проектах нормативов эмиссий в окружающую среду, программе управления отходами, проекте нормативов размещения серы в открытом виде на серных картах согласно приложению 1 к настоящему Разрешению для объектов I и II категорий.
7. Экологические условия осуществления деятельности согласно приложению 2 к настоящему Разрешению для объектов I и II категорий.
8. Выполнять план мероприятий по охране окружающей среды на период действия настоящего Разрешения для объектов I и II категорий, программу производственного экологического контроля, программу управления отходами, требования по охране окружающей среды, указанные в заключении об оценке воздействия на окружающую среду (при его наличии).
Срок действия Разрешения для объектов I и II категорий с 01.01.2025 года по 31.12.2025 года.
Примечание:
*Лимиты эмиссий, установленные в настоящем Разрешении для объектов I и II категорий, по валовым объемам эмиссий и ингредиентам (веществам) действуют на период настоящего Разрешения для объектов I и II категорий и рассчитываются по формуле, указанной в пункте 2 Примечания пункта 3 Заявления на получение экологического разрешения на воздействие для объектов I и II категорий. Разрешение для объектов I и II категорий действительно до изменения применяемых технологий и экологических условий осуществления деятельности, указанных в настоящем Разрешении.
Приложения 1, 2 к настоящему Разрешению для объектов I и II категорий являются неотъемлемой частью настоящего Разрешения для объектов I и II категорий.

Руководитель (уполномоченное лицо) **Заместитель председателя** **Бекмухаметов Алибек Мурато**
подпись Фамилия,имя,отчество (отчество при на

Место выдачи: РАЙОН ЕСИЛЬ **Дата выдачи:** 30.12.2024 г.

Бұл құжат ҚР 2003 жылдың 7 қаңтарындағы «Электрондық құжат және электрондық сандық қол қою» туралы заңның 7 бабы, 1 тармағына сәйкес қағаз бетіндегі заңмен тең. Электрондық құжат www.elicense.kz порталында құрылған.Электрондық құжат түпнұсқасын www.elicense.kz порталында тексере аласыз.
Данный документ согласно пункту 1 статьи 7 ЗРК от 7 января 2003 года «Об электронном документе и электронной цифровой подписи» равнозначен документу на бумажном носителе. Электронный документ оформирован на портале www.elicense.kz. Проверить подлинность электронного документа вы можете на портале www.elicense.kz.

23 - 35

Год	Площадка	Наименование веществ	Нормативные объемы выбросов загрязняющих веществ		
			грамм/секунд	тонн/год	мг/нм3
1	2	4	5	6	7
2025	Строительство скважины №Н1001 месторождения Жанажол	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0,89215	6,32195	0
2025	Строительство скважины №Н1001 месторождения Жанажол	Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	0,37889	2,7008	0

Таблица 2

Нормативы сбросов загрязняющих веществ

Год	Номер выпуска	Наименование показателя	Расход сточных вод		Допустимая концентрация, мг/дм3	Сброс	
			м3/ч	тыс. м3/год		г/ч	т/год
1	2	3	5	6	7	8	9
на 2025 год							
Всего:							129,51461
Выпуск 1 ГПЗ-1							
2025	Выпуск 1 ГПЗ-1	Нитраты	4,35	38,14	1,0877	4,731	0,041
2025	Выпуск 1 ГПЗ-1	Нефтепродукты	4,35	38,14	0,427	1,857	0,016
2025	Выпуск 1 ГПЗ-1	СПАВ	4,35	38,14	0,025	0,109	0,001
2025	Выпуск 1 ГПЗ-1	Железо общее	4,35	38,14	0,33	1,436	0,013
2025	Выпуск 1 ГПЗ-1	Сульфаты	4,35	38,14	343,5421	1494,408	13,103
2025	Выпуск 1 ГПЗ-1	Нитриты	4,35	38,14	0,0133	0,058	0,001
2025	Выпуск 1 ГПЗ-1	Взвешенные вещества	4,35	38,14	6,5332	28,419	0,249
2025	Выпуск 1 ГПЗ-1	БПКполн	4,35	38,14	1,317	5,729	0,05
2025	Выпуск 1 ГПЗ-1	ХПК	4,35	38,14	15,674	68,182	0,598
2025	Выпуск 1 ГПЗ-1	Хлориды	4,35	38,14	78,1054	339,758	2,979
2025	Выпуск 1 ГПЗ-1	Фосфаты	4,35	38,14	0,205	0,892	0,008
2025	Выпуск 1 ГПЗ-1	Азот аммонийный	4,35	38,14	0,29	1,262	0,011
Выпуск-2 ГПЗ-2							
2025	Выпуск-2 ГПЗ-2	Нитраты	4,22	37,002	1,08	4,56	0,04
2025	Выпуск-2 ГПЗ-2	Нефтепродукты	4,22	37,002	0,3554	1,5	0,01
2025	Выпуск-2 ГПЗ-2	СПАВ	4,22	37,002	0,0247	0,1	0,0009

Бул құжат ҚР 2003 жылдың 7 қаңтарындағы «Электронды құжат және электронды сандық қол қою туралы заңның 7 бабы, 1 тармағына сәйкес қағаз бетіндегі тармен тең. Электрондық құжат www.elicense.kz порталында құрылған.Электрондық құжат түпнұсқасын www.elicense.kz порталында тексере аласыз.
Данный документ согласно пункту 1 статьи 7 ЗРК от 7 января 2003 года «Об электронном документе и электронной цифровой подписи» равнозначен документу на бумажном носителе. Электронный документ оформирован на портале www.elicense.kz. Проверить подлинность электронного документа вы можете на портале www.elicense.kz.

25 - 35

Год	Номер выпуска	Наименование показателя	Расход сточных вод		Допустимая концентрация, мг/дм3	Сброс	
			м3/ч	тыс. м3/год		г/ч	т/год
1	2	3	5	6	7	8	9
2025	УПЧВ-2	ХПК	3,33	29,2	19,5083	64,963	0,56907
2025	УПЧВ-2	БПК5	3,33	29,2	3,2083	10,684	0,09359
2025	УПЧВ-2	Сульфаты	3,33	29,2	422,1667	1405,815	12,31494
2025	УПЧВ-2	Нитраты	3,33	29,2	0,0149	0,05	0,00044
2025	УПЧВ-2	Нефтепродукты	3,33	29,2	0,0196	0,065	0,00057
2025	УПЧВ-2	Гидрокарбонаты	3,33	29,2	61,9083	206,155	1,80592
2025	УПЧВ-2	Взвешенные вещества	3,33	29,2	6,1183	20,374	0,17848
2025	УПЧВ-2	Азот аммонийный	3,33	29,2	0,1717	0,572	0,00501
2025	УПЧВ-2	Железо	3,33	29,2	0,0947	0,315	0,00276
2025	УПЧВ-2	Хлориды	3,33	29,2	432,8833	1441,502	12,62755
2025	УПЧВ-2	Кальций	3,33	29,2	53,2083	177,184	1,55213
2025	УПЧВ-2	Сероводород	3,33	29,2	0,0019	0,006	0,00006
2025	УПЧВ-2	Нитриты	3,33	29,2	0,0074	0,025	0,00021
2025	УПЧВ-2	Карбонаты	3,33	29,2	9,8167	32,69	0,28636
2025	УПЧВ-2	Фосфаты	3,33	29,2	203,3333	677,1	5,9314
ЦПН-3							
2025	ЦПН-3	Нитраты	0,259	2,27	0,8997	0,233	0,002
2025	ЦПН-3	БПКполн	0,259	2,27	18,766	4,86	0,043
2025	ЦПН-3	Нефтепродукты	0,259	2,27	0,4488	0,116	0,001
2025	ЦПН-3	СПАВ	0,259	2,27	0,1162	0,03	0,0002
2025	ЦПН-3	Железо общее	0,259	2,27	0,3324	0,086	0,001
2025	ЦПН-3	Сульфаты	0,259	2,27	40,4381	10,473	0,092
2025	ЦПН-3	Нитриты	0,259	2,27	0,2825	0,073	0,001
2025	ЦПН-3	Взвешенные вещества	0,259	2,27	19,977	5,174	0,045
2025	ЦПН-3	ХПК	0,259	2,27	37,533	9,721	0,085
2025	ЦПН-3	Азот аммонийный	0,259	2,27	5,227	1,354	0,012
2025	ЦПН-3	Хлориды	0,259	2,27	46,589	12,067	0,106
2025	ЦПН-3	Фосфаты	0,259	2,27	1,7526	0,454	0,004

Таблица 3

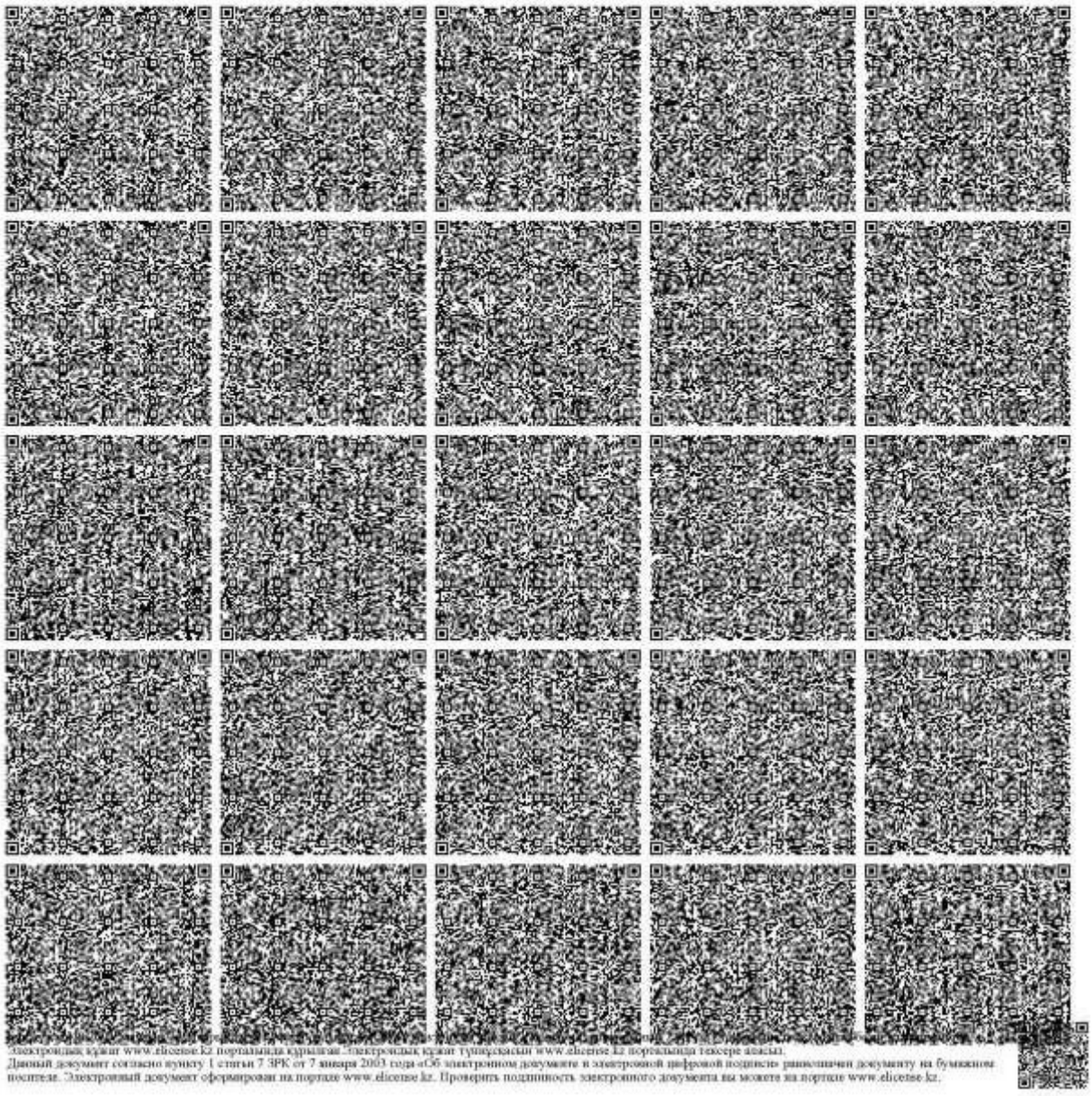
Лимиты накопления отходов

Бұл құжат ҚР 2003 жылдың 7 қаңтарындағы «Электронды құжат және электронды сандық қол қою» туралы заңның 7 бабы, 1 тармағына сәйкес қағаз бетіндегі тармен тең. Электрондық құжат www.elicense.kz порталында құрылған.Электрондық құжат түпнұсқасын www.elicense.kz порталында тексере аласыз.
Данный документ согласно пункту 1 статьи 7 ЗРК от 7 января 2003 года «Об электронном документе и электронной цифровой подписи» равнозначен документу на бумажном носителе. Электронный документ оформлен на портале www.elicense.kz. Проверить подлинность электронного документа вы можете на портале www.elicense.kz.

Приложение 2 к экологическому разрешению на воздействие для объектов I и II категории

Экологические условия

1. Не превышать установленные настоящим разрешением, нормативы эмиссий в окружающую среду, лимиты накопления и захоронения отходов; 2. Природоохранные мероприятия, предусмотренные Планом мероприятий по охране окружающей среды на период действия разрешения, реализовать в полном объеме и в установленные сроки. 3. Осуществить производственный экологический контроль и предоставлять отчет о выполнении программы производственного экологического контроля ежеквартально до первого числа второго месяца за отчетным кварталом; 4. Нарушение экологического законодательства, не исполнение условий природопользования влечет за собой приостановление, аннулирование данного разрешения согласно действующего законодательства. 5. Отчеты по разрешенным и фактическим эмиссиям в окружающую среду представлять в Департамент экологии ежеквартально до 10 числа, следующего за отчетным.



Электрондық құжат www.elicense.kz порталында құрылған. Электрондық құжат түпнұсқасын www.elicense.kz порталында тексере аласыз.
Данный документ согласно пункту 1 статьи 7 ЗРК от 7 января 2003 года «Об электронном документе и электронной цифровой подписи» равнозначен документу на бумажном носителе. Электронный документ сформирован на портале www.elicense.kz. Проверить подлинность электронного документа вы можете на портале www.elicense.kz.

Месторождение Северная Трува, НГДУ «Октябрьскнефть»

1 - 18

№: KZ37VCZ14621117

Министерство экологии и природных ресурсов Республики Казахстан

Республиканское государственное учреждение "Департамент экологии по Актюбинской области Комитета экологического регулирования и контроля Министерства экологии и природных ресурсов Республики Казахстан"

ЭКОЛОГИЧЕСКОЕ РАЗРЕШЕНИЕ
на воздействие для объектов I категории

(наименование оператора)

Акционерное общество "СНПС - Актобемунайгаз",030006, РЕСПУБЛИКА КАЗАХСТАН, АКТЮБИНСКАЯ ОБЛАСТЬ, АКТОБЕ Г.А., Г.АКТОБЕ, РАЙОН АЛМАТЫ, Проспект 312 Стрелковой дивизии, дом № 3

(индекс, почтовый адрес)

Индивидуальный идентификационный номер/бизнес-идентификационный номер: 931240001060

Наименование производственного объекта: НГДУ "Октябрьскнефть", Строительство наклонно-направленной скважины №784 месторождения Северная Трува., Строительство вертикальных скважин №№736, 717, 779 месторождения Северная Трува, Строительство вертикальных скважин №№7473, 7678, 7866, 7477 месторождения Северная Трува, Строительство наклонно-направленных скважин №№7437, 7439, 7705 месторождения Северная Трува, Расширение обустройства месторождения Северная Трува 2026г. , «Расширение обустройства месторождения Северная Трува 2023г.» (корректировка)

Местонахождение производственного объекта:

АКТЮБИНСКАЯ ОБЛАСТЬ, АКТЮБИНСКАЯ ОБЛАСТЬ, БАЙГАНИНСКИЙ РАЙОН, м/е Северная Трува

АКТЮБИНСКАЯ ОБЛАСТЬ, АКТЮБИНСКАЯ ОБЛАСТЬ, БАЙГАНИНСКИЙ РАЙОН, м/е Северная Трува

АКТЮБИНСКАЯ ОБЛАСТЬ, АКТЮБИНСКАЯ ОБЛАСТЬ, БАЙГАНИНСКИЙ РАЙОН, м/е Северная Трува

АКТЮБИНСКАЯ ОБЛАСТЬ, АКТЮБИНСКАЯ ОБЛАСТЬ, БАЙГАНИНСКИЙ РАЙОН, м/е Северная Трува

АКТЮБИНСКАЯ ОБЛАСТЬ, АКТЮБИНСКАЯ ОБЛАСТЬ, БАЙГАНИНСКИЙ РАЙОН, м/е Северная Трува

АКТЮБИНСКАЯ ОБЛАСТЬ, АКТЮБИНСКАЯ ОБЛАСТЬ, БАЙГАНИНСКИЙ РАЙОН, м/е Северная Трува

АКТЮБИНСКАЯ ОБЛАСТЬ, АКТЮБИНСКАЯ ОБЛАСТЬ, БАЙГАНИНСКИЙ РАЙОН, м/е Северная Трува

Соблюдать следующие условия

1. Производить выбросы загрязняющих веществ в объемах, не превышающих:

в 2026 году 2083.74521 тонн
в 2027 году _____ тонн
в 2028 году _____ тонн
в 2029 году _____ тонн
в 2030 году _____ тонн
в 2031 году _____ тонн
в 2032 году _____ тонн
в 2033 году _____ тонн
в 2034 году _____ тонн
в 2035 году _____ тонн

2. Производить сбросы загрязняющих веществ в объемах, не превышающих:

Бұл құжат ҚР 2003 жылдың 7 қаңтарындағы «Электронды құжат және электронды сандық қол қою» туралы заңның 7 бабы, 1 тармағына сәйкес қағаз бетіндегі заңмен тең. Электрондық құжат www.elicense.kz порталында құрылған.Электрондық құжат түпнұсқасын www.elicense.kz порталында тексере аласыз.
Данный документ согласно пункту 1 статьи 7 ЗРК от 7 января 2003 года «Об электронном документе и электронной цифровой подписи» равнозначен документу на бумажном носителе. Электронный документ сформирован на портале www.elicense.kz. Проверить подлинность электронного документа вы можете на портале www.elicense.kz.

2 - 18

в 2026 году 24,56700 тонн
в 2027 году _____ тонн
в 2028 году _____ тонн
в 2029 году _____ тонн
в 2030 году _____ тонн
в 2031 году _____ тонн
в 2032 году _____ тонн
в 2033 году _____ тонн
в 2034 году _____ тонн
в 2035 году _____ тонн

3. Производить накопление отходов в объемах, не превышающих:

в 2026 году 32667,20826 тонн
в 2027 году _____ тонн
в 2028 году _____ тонн
в 2029 году _____ тонн
в 2030 году _____ тонн
в 2031 году _____ тонн
в 2032 году _____ тонн
в 2033 году _____ тонн
в 2034 году _____ тонн
в 2035 году _____ тонн

4. Производить захоронение отходов в объемах (при наличии собственного полигона), не превышающих:

в 2026 году _____ тонн
в 2027 году _____ тонн
в 2028 году _____ тонн
в 2029 году _____ тонн
в 2030 году _____ тонн
в 2031 году _____ тонн
в 2032 году _____ тонн
в 2033 году _____ тонн
в 2034 году _____ тонн
в 2035 году _____ тонн

5. Производить размещение серы в открытом виде на серных картах в объемах, не превышающих:

в 2026 году _____ тонн
в 2027 году _____ тонн
в 2028 году _____ тонн
в 2029 году _____ тонн
в 2030 году _____ тонн
в 2031 году _____ тонн
в 2032 году _____ тонн
в 2033 году _____ тонн
в 2034 году _____ тонн
в 2035 году _____ тонн

6. Не превышать нормативы эмиссий (выбросы, сбросы), лимиты накопления отходов, лимиты захоронения отходов (при наличии собственного полигона), размещение серы в открытом виде на серных картах, установленные в настоящем экологическом разрешении на воздействие для объектов I и II категории (далее – Разрешение для объектов I и II категорий) на основании нормативов эмиссий по ингредиентам (веществам), представленных в проектах нормативов эмиссий в окружающую среду, программе управления отходами, проекте нормативов размещения серы в открытом виде на серных картах согласно приложению 1 к настоящему Разрешению для объектов I и II категорий.

7. Экологические условия осуществления деятельности согласно приложению 2 к настоящему Разрешению для объектов I и II категорий.

8. Выполнять план мероприятий по охране окружающей среды на период действия настоящего Разрешения для объектов I и II категорий, программу производственного экологического контроля, программу управления отходами, требования по охране окружающей среды, указанные в заключении об оценке воздействия на окружающую среду (при его наличии).

Срок действия Разрешения для объектов I и II категорий с 01.01.2026 года по 31.12.2026 года.

Примечание:

*Лимиты эмиссий, установленные в настоящем Разрешении для объектов I и II категорий, по валовым объемам эмиссий и ингредиентам (веществам) действуют на период настоящего Разрешения для объектов I и II категорий и рассчитываются по формуле, указанной в пункте 2 Примечания пункта 3 Заявления на получение экологического разрешения на воздействие для объектов I и II категорий. Разрешение для объектов I и II категорий действительно до изменения применяемых технологий и экологических условий осуществления деятельности, указанных в настоящем Разрешении.

Приложения 1, 2 к настоящему Разрешению для объектов I и II категорий являются неотъемлемой частью настоящего Разрешения для объектов I и II категорий.

Бұл құжат ҚР 2003 жылдың 7 қаңтарындағы «Электрондық құжат және электрондық сандық қол қою» туралы заңның 7 бабы, 1 тармағына сәйкес қағаз бетіндегі заңмен тең. Электрондық құжат www.elicense.kz порталында құрылған.Электрондық құжат түпнұсқасын www.elicense.kz порталында тексере аласыз.
Данный документ согласно пункту 1 статьи 7 ЗРК от 7 января 2003 года «Об электронном документе и электронной цифровой подписи» равнозначен документу на бумажном носителе. Электронный документ сформирован на портале www.elicense.kz. Проверить подлинность электронного документа вы можете на портале www.elicense.kz.

3 - 18

Руководитель (уполномоченное лицо) **Руководитель департамента** **Ербол Куанов Бисенулы**

подпись Фамилия,имя,отчество (отчество при нал

Место выдачи: РАЙОН АСТАНА **Дата выдачи:** 02.10.2025 г.

Бұл құжат ҚР 2003 жылдың 7 қаңтардағы «Электрондық құжат және электрондық сандық қол қою» туралы заңының 7 бабы, 1 тармағына сәйкес қағаз бетіндегі заңмен тең. Электрондық құжат www.elicense.kz порталында құрылған.Электрондық құжат түпнұсқасын www.elicense.kz порталында тексере аласыз.
Данный документ согласно пункту 1 статьи 7 ЗРК от 7 января 2003 года «Об электронном документе и электронной цифровой подписи» равнозначен документу на бумажном носителе. Электронный документ сформирован на портале www.elicense.kz. Проверить подлинность электронного документа вы можете на портале www.elicense.kz.

12 - 18

Год	Номер выпуска	Наименование показателя	Расход сточных вод		Допустимая концентрация, мг/дм3	Сброс	
			м3/ч	тыс. м3/год		г/ч	т/год
1	2	3	5	6	7	8	9
на 2026 год							
Всего:							24,5670011
1							
2026	1	АПАВ	0,3	2,555	0,15	0,045	0,00038
2026	1	Нитраты**	0,3	2,555	1,506	0,4518	0,00385
2026	1	Нефтепродукты	0,3	2,555	0,12	0,036	0,00031
2026	1	Сульфаты	0,3	2,555	576	172,8	1,47168
2026	1	Хлориды	0,3	2,555	647	194,1	1,65309
2026	1	ХПК	0,3	2,555	165	49,5	0,42158
2026	1	БПК5	0,3	2,555	11,8	3,54	0,03015
2026	1	Взв. Вещества	0,3	2,555	14	4,2	0,03577
2026	1	Нитриты	0,3	2,555	0,003	0,0009	0,00001
2026	1	Ион аммонийный	0,3	2,555	12,9	3,87	0,03296
2							
2026	2	Нитриты	4	10,305	0,021	0,084	0,0002164
2026	2	Хлориды	4	10,305	854	3416	8,80047
2026	2	Ион аммония	4	10,305	0,61	2,44	0,0062861
2026	2	Железо общее	4	10,305	0,084	0,336	0,0008656
2026	2	Сульфаты	4	10,305	511,2	2044,8	5,267916
2026	2	Гидрокорбанаты	4	10,305	274,5	1098	2,8287
2026	2	Взвешенные вещества	4	10,305	17,4	69,6	0,179307
2026	2	Карбонаты	4	10,305	12	48	0,12366
2026	2	Магний	4	10,305	120	480	1,2366
2026	2	Кальций	4	10,305	240	960	2,4732

Таблица 3

Лимиты накопления отходов

Бұл құжат ҚР 2003 жылдың 7 қаңтарындағы «Электронды құжат және электронды сандық қол қою» туралы заңның 7 бабы, 1 тармағына сәйкес қағаз бетіндегі заңмен тең. Электрондық құжат www.elicense.kz порталында құрылған.Электрондық құжат түпнұсқасын www.elicense.kz порталында тексере аласыз.
Данный документ согласно пункту 1 статьи 7 ЗРК от 7 января 2003 года «Об электронном документе и электронной цифровой подписи» равнозначен документу на бумажном носителе. Электронный документ оформирован на портале www.elicense.kz. Проверить подлинность электронного документа вы можете на портале www.elicense.kz.

Приложение 2 к экологическому разрешению на воздействие для объектов I и II категории

Экологические условия

1. Соблюдать требования, указанные в заключении об оценке воздействия на окружающую среду. 2. Соблюдать требования заключения государственной экологической экспертизы. 3. Соблюдать условия экологического разрешения. 4. Соблюдать нормативы эмиссии, выданные в экологическом разрешении. 5. Выполнение производственного экологического контроля в соответствии с программой производственного экологического контроля. 7. Проведение оператором объекта внутренней проверки и сопоставление результатов производственного экологического контроля с условиями экологического разрешения. 8. Осуществление производственного экологического мониторинга аккредитованными производственными или независимыми лабораториями. 9. Выполнять план мероприятий по охране окружающей среды. 10. Предоставлять отчет по результатам производственного экологического контроля. 11. Предоставлять ежегодный отчет о выполнении плана мероприятий по охране окружающей среды. 12. Операторам объекта сообщать о фактах нарушения требований экологического законодательства, выявленных в ходе осуществления производственного экологического контроля в течение трех рабочих дней в уполномоченный орган в области охраны окружающей среды. 13. Вести хронологический учет количества, вида, происхождения отходов, пунктов назначения, частоты сбора, метода транспортировки и метода обращения лицами, осуществляющими операции по восстановлению или удалению опасных отходов, образователями опасных отходов, субъектами предпринимательства осуществляющими деятельность по сбору, транспортировке и (или) обезвреживанию опасных отходов, осуществлять. 14. Не допускать засорение водных объектов, водосборных площадей водных объектов, ледяного и снежного покрова водных объектов, ледников. 15. Выполнять требования программы управления отходами объектов I, II категорий. 16. Предоставлять отчеты по управлению отходами. 17. Предоставлять отчеты по инвентаризации опасных отходов. 18. Соблюдать сроки накопления отходов и установленных лимитов (для объектов I и II категорий) или объемов накопления отходов, указанных в декларации о воздействии на окружающую среду (для объектов III категории). 19. Соблюдать сроки временного складирования отходов. 20. Соблюдать требования по складированию отходов на специально установленных местах, предназначенных для их накопления и (или) захоронения. 21. Не допускать смешивания отходов, подвергнутых раздельному сбору. 22. Не допускать смешивание строительных отходов с другими видами отходов.

Бұл құжат ҚР 2003 жылдың 7 қаңтарындағы «Электронды құжат және электронды сандық қол қою» туралы заңның 7 бабы, 1 тармағына сәйкес қағаз бетіндегі тұлғаның қолтаңбасымен тең. Электрондық құжат www.elicense.kz порталында құрылған.Электрондық құжат түпнұсқасын www.elicense.kz порталында тексере аласыз.
Данный документ согласно пункту 1 статьи 7 ЗРК от 7 января 2003 года «Об электронном документе и электронной цифровой подписи» равнозначен документу на бумажном носителе. Электронный документ оформирован на портале www.elicense.kz. Проверить подлинность электронного документа вы можете на портале www.elicense.kz.

Управление сбыта нефти и нефтепродуктов (УСНиНП Нефтеналивная эстакада)

1 - 4

№: KZ09VCZ00872453

Министерство экологии, геологии и природных ресурсов Республики Казахстан

РГУ «Департамент экологии по Актюбинской области» Комитета экологического регулирования и контроля Министерства экологии, геологии и природных ресурсов Республики Казахстан

РАЗРЕШЕНИЕ

на эмиссии в окружающую среду для объектов I, II и III категорий

(наименование природопользователя)

Акционерное общество "СНПС - Актобемунайгаз",030006, Республика Казахстан, Актюбинская область, Актобе Г.А., г.Актобе, район Алматы, Проспект 312 Стрелковой дивизии, дом № 3

(индекс, почтовый адрес)

Индивидуальный идентификационный номер/бизнес-идентификационный номер: 931240001060

Наименование производственного объекта: Нефтеналивная эстакада Управления сбыта нефти (УСН и НП)

Местонахождение производственного объекта:

Актюбинская область, Актюбинская область, Алгинский район, Площадки на территории Алгинского НПЗ /Темирский, Мугалжарский районы г

Соблюдать следующие условия природопользования:

1. Производить выбросы загрязняющих веществ в объемах, не превышающих:

в 2022 году 116.510414 тонн
в 2023 году 116.510414 тонн
в 2024 году 116.510414 тонн
в 2025 году 116.510414 тонн
в 2026 году 116.510414 тонн
в 2027 году 166.510414 тонн
в 2028 году _____ тонн
в 2029 году _____ тонн
в 2030 году _____ тонн
в 2031 году _____ тонн

2. Производить сбросы загрязняющих веществ в объемах, не превышающих:

в 2022 году 4.505555555 тонн
в 2023 году 4.505555555 тонн
в 2024 году 4.505555555 тонн
в 2025 году 4.505555555 тонн
в 2026 году 4.505555555 тонн
в 2027 году 4.505555555 тонн
в 2028 году _____ тонн
в 2029 году _____ тонн
в 2030 году _____ тонн
в 2031 году _____ тонн

3. Производить размещение отходов производства и потребления в объемах , не превышающих:

в 2022 году _____ тонн
в 2023 году _____ тонн
в 2024 году _____ тонн
в 2025 году _____ тонн
в 2026 году _____ тонн
в 2027 году _____ тонн
в 2028 году _____ тонн
в 2029 году _____ тонн
в 2030 году _____ тонн
в 2031 году _____ тонн

4. Производить размещение серы в объемах, не превышающих:

в 2022 году _____ тонн
в 2023 году _____ тонн
в 2024 году _____ тонн
в 2025 году _____ тонн
в 2026 году _____ тонн
в 2027 году _____ тонн
в 2028 году _____ тонн
в 2029 году _____ тонн
в 2030 году _____ тонн
в 2031 году _____ тонн

Бұл құжат ҚР 2003 жылдың 7 қаңтарындағы «Электронды құжат және электронды сандық қолтаңба туралы» заңының 7-бабы, 1 тармағына сәйкес қағаз бетіндегі заңмен тең. Электрондық құжа

2 - 4

5. Не превышать лимиты эмиссий (выбросы, сбросы, отходы, сера), установленные в настоящем Разрешении на эмиссии в окружающую среду для объектов I, II и III категории (далее – Разрешение для объектов I, II и III категорий) на основании положительных заключений государственной экологической экспертизы на нормативы эмиссий по ингредиентам (веществам), предоставленные в проектах нормативов эмиссий в окружающую среду, материалах оценки воздействия на окружающую среду, проектах реконструкции или вновь строящихся объектов предприятий согласно приложению 1 к настоящему Разрешению для объектов I, II и III категорий.
6. Условия природопользования согласно приложению 2 к настоящему Разрешению для объектов I, II и III категорий.
7. Выполнять согласованный план мероприятий по охране окружающей среды согласно приложению 3 к настоящему Разрешению для объектов I, II и III категорий, на период действия настоящего Разрешения для объектов I, II и III категорий, а также мероприятия по снижению эмиссий в окружающую среду, установленные проектной документацией, предусмотренные положительным заключением государственной экологической экспертизы.
Срок действия Разрешения для объектов I, II и III категорий с 01.01.2022 года по 31.12.2027 года.
Примечание:
*Лимиты эмиссий, установленные в настоящем Разрешении для объектов I, II и III категорий, по валовым объемам эмиссий и ингредиентам (веществам) действуют на период настоящего Разрешения для объектов I, II и III категорий и рассчитываются по формуле, указанной в пункте 19 Правил заполнения форм документов для выдачи разрешений на эмиссии в окружающую среду.
Разрешение для объектов I, II и III категорий действительно до изменения применяемых технологий и условий природопользования, указанных в настоящем Разрешении.
Приложения 1, 2 и 3 являются неотъемлемой частью настоящего Разрешения для объектов I, II и III категорий.

Руководитель (уполномоченное лицо)	**Руководитель департамента**	**Аккул Нуржан Байдаулетович**
	подпись	Фамилия,имя,отчество (отчество при наличии)

Место выдачи: Актобе Г.А.

Дата выдачи: 13.04.2021 г.

Бұл құжат ҚР 2003 жылдың 7 қаңтарындағы «Электрондық құжат және электрондық сандық қол қою туралы» заңының 7-бабы, 1 тармағына сәйкес қағаз бетіндегі заңмен тең. Электрондық құжа

3 - 4

Приложение 1 к разрешению на эмиссии в окружающую среду

Заключение государственной экологической экспертизы нормативов эмиссий по ингредиентам (веществам) на проекты нормативов эмиссий в окружающую среду, разделы ОВОС, проектов реконструкции или вновь строящихся объектов предприятий

№ п/п	Наименование заключение государственной экологической экпертизы.	Номер и дата выдачи заключения государственной экологической экпертизы
Выбросы		
1	Заключение государственной экологической экспертизы на проект нормативов ПДВ от источников нефтеналивной эстакады УСНиНП АО "СНПС -Актобемунайгаз".	№KZ17VCY00113365 от 11.06.2018г.
Сбросы		
1	Заключение государственной экологической экспертизы на проект нормативов ПДС УСНиНП АО "СНПС -Актобемунайгаз".	№KZ89VCY00112554 от 29.05.2018г.
Размещение отходов производства и потребления		
Размещение серы		

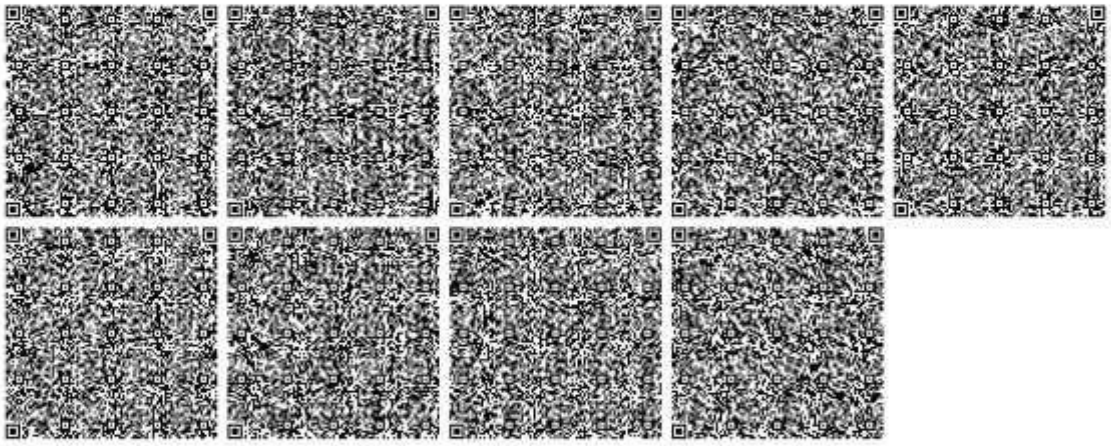
Бұл құжат ҚР 2003 жылдың 7 қаңтарындағы «Электрондық құжат және электрондық сандық қол қою туралы» заңының 7-бабы, 1 тармағына сәйкес қағаз бетіндегі заңмен тең. Электрондық құжа

4 - 4

Приложение 2 к разрешению на эмиссии в окружающую среду

Условия природопользования

1. Содержать территорию предприятия в состоянии, отвечающем природоохранным и санитарно-гигиеническим требованиям.
2. В процессе деятельности соблюдать требования, установленные в Экологическом кодексе РК.
3. Принять меры по сокращению объемов образования отходов.
4. Выполнять план природоохранных мероприятий в полном объеме, в установленные сроки и представлять по ним отчетность ежеквартально до 10 числа месяца, следующего за отчетным периодом.
5. Ежеквартально до 10 числа месяца, следующего за отчетным периодом представлять отчет по разрешенным и фактическим эмиссиям в окружающую среду.
6. Выполнять программу производственного экологического контроля в полном объеме, в установленные сроки и представлять по ним отчетность ежеквартально в течение 10 рабочих дней месяца следующего за отчетным периодом.
7. Ежегодно сдавать отчет по инвентаризации отходов по состоянию на 1 января до 1 марта года, следующего за отчетным, на электронном и бумажном носителях по форме, утвержденной уполномоченным органом в области охраны окружающей среды. (ст.293 п.3 п.п 3-1 Экологического Кодекса РК)
8. Оперативно реагировать на нештатные ситуации, аварии и сообщать в Департамент экологии в течение 2-х часов с момента их обнаружения. (ст.128 п.2 п.п 5 ЭК РК).
9. Ежегодно информировать общественность об экологической деятельности предприятия и рисках для здоровья населения. (ст.128 п.2 п.п7 ЭК РК)
10. По результатам производственного экологического контроля проводить учет экологических рисков при инвестировании. (ст.128 п.2 п.п 10 ЭК РК)
11. Вести журналы проверки состояния технической и экологической безопасности. (ст.199 п.4 п.п 4 ЭК РК)
12. Контролировать устранение выявленных недостатков в установленные сроки. (ст.199 п.8 ЭК РК)



Бұл құжат ҚР 2003 жылдың 7 қаңтарындағы «Электронды құжат және электронды сандық қол қою туралы» заңының 7-бабы, 1 тармағына сәйкес қағаз бетіндегі заңмен тең. Электрондық құжа

Управление общественного питания и торговли (УОПиТ)

1 - 32

№: KZ45VCZ03403990

Акимат Актюбинской области

Государственное Учреждение «Управление природных ресурсов и регулирования природопользования Актюбинской области»

ЭКОЛОГИЧЕСКОЕ РАЗРЕШЕНИЕ
на воздействие для объектов II категории

(наименование оператора)

Акционерное общество "СНПС - Актобемунайгаз",030006, Республика Казахстан, Актюбинская область, Актобе Г.А., г.Актобе, район Алматы, Проспект 312 Стрелковой дивизии, дом № 3
(индекс, почтовый адрес)

Индивидуальный идентификационный номер/бизнес-идентификационный номер: 931240001060

Наименование производственного объекта: Полигон ТБО, Площадка №1 Вахтовый поселок Жанажол, Площадка №2. ст. Жанажол, Площадка №3 Вахтовый поселок Северная Трува, Площадка №4 База отдыха «Нефтяник» в п.Украинка УОПиТ АО «СНПС-Актобемунайгаз»

Местонахождение производственного объекта:

Актюбинская область, Актюбинская область, Мугалжарский район, Месторождение Жанажол,

Актюбинская область, Актюбинская область, Мугалжарский район, Вахтовый поселок Жанажол,

Актюбинская область, Актюбинская область, Мугалжарский район, станция Жанажол,

Актюбинская область, Актюбинская область, Мугалжарский район, Вахтовый поселок Северная Трува,

Актюбинская область, Актюбинская область, Актобе Г.А., г.Актобе, База отдыха «Нефтяник» в п. Украинка,

Соблюдать следующие условия природопользования:

1. Производить выбросы загрязняющих веществ в объемах, не превышающих:

в 2023 году _____ тонн
в 2024 году _____ тонн
в 2025 году _____ тонн
в 2026 году _____ тонн
в 2027 году _____ тонн
в 2028 году _____ тонн
в 2029 году _____ тонн
в 2030 году _____ тонн
в 2031 году _____ тонн
в 2032 году _____ тонн
в 2033 году _____ тонн

2. Производить сбросы загрязняющих веществ в объемах, не превышающих:

в 2023 году _____ тонн
в 2024 году 319.94505 тонн
в 2025 году 319.05894 тонн
в 2026 году 318.98789 тонн
в 2027 году 319.05894 тонн
в 2028 году 319.94505 тонн
в 2029 году 319.05894 тонн
в 2030 году 319.05894 тонн
в 2031 году 319.05894 тонн
в 2032 году 319.94505 тонн
в 2033 году 319.05894 тонн

3. Производить накопление отходов в объемах, не превышающих:

Бұл құжат ҚР 2003 жылдың 7 қаңтардағы «Электронды құжат және электронды сандық қол қою» туралы заңның 7 бабы, 1 тармағына сәйкес қағаз бетіндегі заңмен тең. Электрондық құжат www.elicense.kz порталында құрылған.Электрондық құжат түпнұсқасын www.elicense.kz порталында тексере аласыз.
Данный документ согласно пункту 1 статьи 7 ЗРК от 7 января 2003 года «Об электронном документе и электронной цифровой подписи» равнозначен документу на бумажном носителе. Электронный документ сформирован на портале www.elicense.kz. Проверить подлинность электронного документа вы можете на портале www.elicense.kz.

2 - 32

3. Производить накопление отходов в объемах, не превышающих:

в 2023 году _____ тонн
в 2024 году 2304.07 тонн
в 2025 году 2304.07 тонн
в 2026 году 2304.07 тонн
в 2027 году 2304.07 тонн
в 2028 году 2304.07 тонн
в 2029 году 2304.07 тонн
в 2030 году 2304.07 тонн
в 2031 году 2304.07 тонн
в 2032 году 2304.07 тонн
в 2033 году 2304.07 тонн

4. Производить захоронение отходов в объемах (при наличии собственного полигона), не превышающих:

в 2023 году _____ тонн
в 2024 году 2004.032 тонн
в 2025 году 2004.032 тонн
в 2026 году 2004.032 тонн
в 2027 году 2004.032 тонн
в 2028 году 2004.032 тонн
в 2029 году 2004.032 тонн
в 2030 году 2004.032 тонн
в 2031 году 2004.032 тонн
в 2032 году 2004.032 тонн
в 2033 году 2004.032 тонн

5. Производить размещение серы в открытом виде на серных картах в объемах, не превышающих:

в 2023 году _____ тонн
в 2024 году _____ тонн
в 2025 году _____ тонн
в 2026 году _____ тонн
в 2027 году _____ тонн
в 2028 году _____ тонн
в 2029 году _____ тонн
в 2030 году _____ тонн
в 2031 году _____ тонн
в 2032 году _____ тонн
в 2033 году _____ тонн

6. Не превышать нормативы эмиссий (выбросы, сбросы), лимиты накопления отходов, лимиты захоронения отходов (при наличии собственного полигона), размещение серы в открытом виде на серных картах, установленные в настоящем экологическом разрешении на воздействие для объектов I и II категории (далее – Разрешение для объектов I и II категорий) на основании нормативов эмиссий по ингредиентам (веществам), представленных в проектах нормативов эмиссий в окружающую среду, программе управления отходами, проекте нормативов размещения серы в открытом виде на серных картах согласно приложению 1 к настоящему Разрешению для объектов I и II категорий.

7. Экологические условия осуществления деятельности согласно приложению 2 к настоящему Разрешению для объектов I и II категорий.

8. Выполнять план мероприятий по охране окружающей среды на период действия настоящего Разрешения для объектов I и II категорий, программу производственного экологического контроля, программу управления отходами, требования по охране окружающей среды, указанные в заключении об оценке воздействия на окружающую среду (при его наличии).

Срок действия Разрешения для объектов I и II категорий с 29.12.2023 года по 31.12.2033 года.

Примечание:

*Лимиты эмиссий, установленные в настоящем Разрешении для объектов I и II категорий, по валовым объемам эмиссий и ингредиентам (веществам) действуют на период настоящего Разрешения для объектов I и II категорий и рассчитываются по формуле, указанной в пункте 2 Примечания пункта 3 Заявления на получение экологического разрешения на воздействие для объектов I и II категорий. Разрешение для объектов I и II категорий действительно до изменения применяемых технологий и экологических условий осуществления деятельности, указанных в настоящем Разрешении.

Приложения 1, 2 к настоящему Разрешению для объектов I и II категорий являются неотъемлемой частью настоящего Разрешения для объектов I и II категорий.

Бұл құжат ҚР 2003 жылдың 7 қаңтарындағы «Электрондық құжат және электрондық сандық қолтаңба туралы заңның 7 бабы, 1 тармағына сәйкес қағаз бетіндегі заңмен тең. Электрондық құжат www.elicense.kz порталында құрылған.Электрондық құжат түпнұсқасын www.elicense.kz порталында тексере аласыз.
Данный документ согласно пункту 1 статьи 7 ЗРК от 7 января 2003 года «Об электронном документе и электронной цифровой подписи» равнозначен документу на бумажном носителе. Электронный документ сформирован на портале www.elicense.kz. Проверить подлинность электронного документа вы можете на портале www.elicense.kz.

3 - 32

Руководитель (уполномоченное лицо) **Руководитель управления** **Дуйсекенов Сабит**

подпись Фамилия,имя,отчество (отчество при на

Место выдачи: г.Актобе **Дата выдачи:** 29.12.2023 г.

Бул құжат ҚР 2003 жылдың 7 қаңтарындағы «Электронды құжат және электронды сандық қол қою» туралы заңның 7 бабы, 1 тармағына сәйкес қағаз бетіндегі заңмен тең. Электрондық құжат www.elicense.kz порталында құрылған.Электрондық құжат түпнұсқасын www.elicense.kz порталында тексере аласыз.
Данный документ согласно пункту 1 статьи 7 ЗРК от 7 января 2003 года «Об электронном документе и электронной цифровой подписи» приравнен документу на бумажном носителе. Электронный документ сформирован на портале www.elicense.kz. Проверить подлинность электронного документа вы можете на портале www.elicense.kz.

4 - 32

Приложение 1 к экологическому разрешению на воздействие для объектов I и II категории

Таблица 1

Нормативы выбросов загрязняющих веществ в атмосферный воздух

Таблица 2

Нормативы сбросов загрязняющих веществ

Год	Номер выпуска	Наименование показателя	Расход сточных вод		Допустимая концентрация, мг/дм3	Сброс	
			м3/ч	тыс. м3/год		г/ч	т/год
1	2	3	5	6	7	8	9
на 2024 год							
Всего:							319,9450460838
1							
2024	1	Железо	75	657	0,04	3	0,026352
2024	1	Сульфаты	75	657	105,9361	7945,2075	69,7907026
2024	1	Хлориды	75	657	94,4027	7080,2025	62,1924987
2024	1	СПАВ(АПАВ)	75	657	0,0393	2,9475	0,02589084
2024	1	Кадмий	75	657	0,0002	0,015	0,00013176
2024	1	Цинк	75	657	0,005	0,375	0,003294
2024	1	Медь	75	657	0,001	0,075	0,0006588
2024	1	БПК5	75	657	6,1472	461,04	4,04977536
2024	1	ХПК	75	657	30	2214,7875	19,4546934
2024	1	Взвешенные вещества	75	657	26	1926	16,9237814
2024	1	Аммонийные соли	75	657	14,8722	1115,415	9,797805 36
2024	1	Нитраты	75	657	2,9255	219,4125	1,9273194
2024	1	Нитриты	75	657	2,3797	178,4775	1,56774636
2024	1	Нефтепродукты	75	657	0,0959	7,1925	0,06317892
2							
2024	2	Железо	4,17	36,5	0,48	2,0016	0,017582054
2024	2	Сульфаты	4,17	36,5	32,3	134,691	1,183125744
2024	2	Хлориды	4,17	36,5	140	583,8	5,1280992
2024	2	СПАВ(АПАВ)	4,17	36,5	0,22	0,9174	0,008058442
2024	2	Кадмий	4,17	36,5	0,0016	0,006672	0,0000586068
2024	2	Цинк	4,17	36,5	1,59	6,6303	0,058240555

Бұл құжат ҚР 2003 жылдың 7 қаңтарындағы «Электрондық құжат және электрондық сандық қолтаңба туралы заңның 7 бабы, 1 тармағына сәйкес қағаз бетіндегі заңмен тең. Электрондық құжат www.elicense.kz порталында құрылған.Электрондық құжат түпнұсқасын www.elicense.kz порталында тексеруге болады.
Данный документ согласно пункту 1 статьи 7 ЗРК от 7 января 2003 года «Об электронном документе и электронной цифровой подписи» равнозначен документу на бумажном носителе. Электронный документ сформирован на портале www.elicense.kz. Проверить подлинность электронного документа вы можете на портале www.elicense.kz.

Приложение 2 к экологическому разрешению на воздействие для объектов I и II категории

Экологические условия

1. Қоршаған ортаны қорғау жөніндегі іс-шаралар жоспарын толық көлемде және белгіленген мерзімде орындау. 2. Эмиссия нормативтерін сақтау-тұрақты. 3. Өндірістік экологиялық бақылау Бағдарламасын сақтау . 4. Қоршаған ортаны қорғау саласындағы уәкілетті органға өндірістік экологиялық бақылау нәтижелері бойынша есептерді белгіленген тәртіппен ұсыну. 5. Ақтөбе мәслихатының 11.12.2015 ж. № 349 шешіміне сәйкес көгалдандыру қарастырылсын (жасыл екпелерді күтіп-ұстау және қорғау Ережесі, Ақтөбе облысының қалалары мен елді мекендерінің аумақтарын абаттандыру Ережесі). 6. Экологиялық рұқсат берген тиісті органға қоршаған ортаны қорғау жөніндегі іс-шаралар жоспарының орындалуы туралы есепті белгіленген тәртіппен ұсыну. 7. Авариялық жағдайларға жедел ден қою және олар анықталған сәттен бастап 2 сағат ішінде қоршаған ортаны қорғау саласындағы уәкілетті органға хабарлау. (ҚР ЭК 2 тармағының 395 бабы) 8. Өз қызметінде ҚР экологиялық заңнамасының нормаларын сақтау.

Электрондық құжат www.elicense.kz порталында құрылған.Электрондық құжат түпнұсқасын www.elicense.kz порталында тексере аласыз.
Данный документ согласно пункту 1 статьи 7 ЗРК от 7 января 2003 года «Об электронном документе и электронной цифровой подписи» равнозначен документу на бумажном носителе. Электронный документ сформирован на портале www.elicense.kz. Проверить подлинность электронного документа вы можете на портале www.elicense.kz.

ПРИЛОЖЕНИЕ 6

Форма составления и представления периодических отчетов по результатам производственного экологического контроля

Приложение 2
к Правилам разработки
программы производственного
экологического контроля
объектов I и II категорий,
ведения внутреннего учета,
формирования и представления
периодических отчетов
по результатам производственного
экологического контроля
Форма, предназначенная
для сбора административных данных

Представляется: в уполномоченный орган в области охраны окружающей среды
Форма административных данных размещена на интернет - ресурсе:
https://www.gov.kz/memleket/entities/ecogeo
Наименование формы: Отчет по результатам производственного экологического контроля
Индекс формы: ПЭК
Периодичность: ежеквартально, по таблице 12 ежегодно.
Отчетный период: _____квартал, _____год.
Круг лиц, представляющих информацию: операторы объектов I и II категорий.
Срок представления формы административных данных: ежеквартально до первого числа второго месяца за отчҰтным кварталом, ежегодно до первого числа третьего месяца следующего за отчетным периодом по производственному мониторингу на море.

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 видов экономической деятельности (ОКЭД)	Краткая характеристика производственного процесса
1	2	3	4	5	6	7

продолжение таблицы 1

Реквизиты	Категория объекта	Проектная мощность предприятия	Фактическая мощность за отчетный период	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 отчҰтного 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 образованного отхода после проведения операции с изначальным видом отхода	Код отхода, образованного после проведения операции с изначальным видом отхода	Объем образованного отхода после проведения операции с изначальным видом отхода, тонн	Вид операции с образованным после проведения операции отхода	Объем отхода, направленный на проведение повторной операций с ними, тонна	БИН организации, которому передан оставшихся объемы отходов, в случае их передачи
8	9	10	11	12	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 от мероприятия, в применимых единицах	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				
тонна в год	тонна в год	тонна в год	грамм в 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
ВСЕГО				

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 в 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/м3)	Фактическая концентрация, мг/м3	Наличие превышения предельно допустимых концентраций, кратность	Мероприятия по устранению нарушений и улучшению экологической обстановки (с 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 отчҰтный период (м3)	
Производственные		Хозяйственно-бытовые		Производственные	хозяйственно-бытовые
От природных источников	От других организации	От природных источников	От других организации		
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 либо превышение нормативов предельно допустимых сбросов	Мероприятия по устранению нарушений
			мг/дм3	тонна в год	ммг/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 загрязняющих веществ	Предельно допустимых концентрации, мг/дм3	Фактическая концентрация мг/дм3	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 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

Сведения по производственному мониторингу на море (гидрометеорологические параметры, атмосферный воздух, физические факторы, морская вода, донные отложения, гидробионты, растительный и животный мир)

Таблица 12

Определяемые компоненты	Наименование станции	Координаты	Сезон года	Повторность отбора данных	Результат анализа	Метод проведения анализа
1	2	3	4	5	6	7
Гидрометеорологические параметры						
Направление и скорость ветра, метры в секунду (м /с)						
Температура воздуха, в градусах Цельсий (0С)						
Состояние погоды (атмосферное давление в килопаскаль (кПа)/ миллиметр ртутного столба (мм.рт.ст.), облачность в %, атмосферные осадки)						
Состояние водной поверхности (высота волн в метрах, направление и скорость течения метр в секунду, наличие нефтяной пленки, пены)						
Атмосферный воздух						
Диоксид серы, мг/м3						
Диоксид азота мг/м3						
Диоксид углерода мг/м3						
Углеводороды (при бурении и добыче углеводородного сырья) мг/м3						
Сероводород мг/м3						
Шум (где применимо) в децибелах (дБ)						
Морские воды						
Температура воды, 0С						
Соленость, в промилле (%)						
Прозрачность, в метрах						
Мутность, по формазину на литр						
Взвешенные вещества, мг/дм3						
Растворенный кислород, мг/дм3						
Водородный показатель -рН						
электропроводность (микросименс - мкС)						
Биогенные элементы(азот аммонийный, азот общий, азот нитратный, азот нитритный)						
Фосфор общий, мг/дм3						
Органический углерод, мг/дм3						
Суммарные углеводороды (нефтепродукты) , мг/дм3						
Полиароматические углеводороды, мг/дм3						
СПАВ (анионные поверхностно-активные вещества) , мг/дм3						
Фенолы, мг/дм3						

Тяжелые металлы (Al, As, Ba, Cd, Cr, Cu, Fe, Hg, Ni, Pb, V, Zn) , мг/дм3						
Биологическая потребность кислорода (БПК5), мг/дм3						
Химическая потребность кислорода (ХПК), мг/дм3						
Другие компоненты						
Донные отложения						
гранулометрический состав, %						
окислительно-восстановительный потенциал						
Температура на глубине 1 и 4 см, в градусах Цельсий (0С)						
Водородный показатель, pH на глубине 1 и 4 см						
Содержание органического углерода,%						
Тяжелые металлы (Al, As, Ba, Cd, Cr, Cu, Fe, Hg, Ni, Pb, V, Zn), мг/кг						
Фенолы						
Содержание углеводорода (нефтепродукты), %						
ПАУ (поли ароматические углеводороды), мг/кг						
Микробиологические. Определение общего количества микроорганизмов, общего числа сапрофитов, актиномицетов и грибов, биомассы микроорганизмов, микроорганизмов, нефтеокисляющих микроорганизмов						
Бентос						
Видовой состав (число и список видов)						
Количество основных групп и видов						
Общая численность организмов						
Общая биомасса						
Доминирующие по численности и биомассе виды (состав количественно преобладающих видов зообентоса)						
Фитопланктон						
Видовой состав (число и список видов						
Общая численность клеток						
Общая биомасса						
Уровень сапробности						
Зоопланктон						
Видовой состав (число и список видов)						
Общая численность клеток						
Общая биомасса						
Уровень сапробности						

Водная растительность						
Флористический состав сообществ						
Процент распространения видов в сообществах						
Проективное покрытие донной поверхности растительностью в процентах						
Структура растительности (вертикальная, горизонтальная)						
Степень трансформации растительности						
Ихтиофауна						
Гидроакустические исследования (общая численность, видовой состав %)						
Видовой состав рыб в уловах бимтралом и жаберными сетями						
Ихтиопланктон (видовой состав, численность, вес), периоды исследований - весна, лето						
Улов на одно траление/сеть по видам рыб и орудиям лова, размерная структура.						
Особо ценные, редкие и краснокнижные виды рыб - видовой состав, морфометрические параметры, состояние половых продуктов, пол и стадия зрелости (неинвазийными, прижизненными методами - ультразвуковые и морфометрические исследования).						
Для промысловых видов рыб (многочисленные, постоянные представители местного ихтиологического сообщества): индивидуальные биологические характеристики рыб (Q-общая масса, q-масса тела без внутренностей, L-общая длина рыбы,l - длина рыбы без хвостового плавника, пол, стадия зрелости, возраст, абсолютная индивидуальная плодовитость, темпы линейного роста, наличие отклонений (уродств) от типичного морфологического облика вида)						
Наличие внешних паразитов, их локализация и количество (следует учитывать только паразитов видных невооруженным глазом, количество и видовая принадлежность						
Наличие полостных паразитов, их количество и вес, видовая принадлежность.						
Орнитофауна						
видовой состав (число и список видов, сезонная и многолетняя динамика),						

Численность (сезонная и многолетняя динамика)						
Характер пребывания и особенности размещения на исследуемой территории,						
Тюлени						
Численность тюленей (сезонная и многолетняя динамика)						
Характер пребывания и особенности размещения на контролируемой территории						

Наименование _____
Адрес _____
Телефоны _____
Адрес электронной почты _____
Исполнитель _____
фамилия, имя и отчество (при его наличии)
Руководитель или лицо, исполняющее его обязанности
_____
фамилия, имя и отчество (при его наличии)

Пояснения по заполнению формы отчета по результатам производственного экологического контроля, (ПЭК, ежеквартально, (ежегодно)).

1. Таблица 1. Общие сведения по оператору объекта

в графе 1 заполняется номер по порядку;
в графе 2 указывается полное наименование производственного объекта;
в графе 3 указывается месторасположение площадки по коду Классификатора административно-территориальных объектов (КАТО);
в графе 4 указывается месторасположение (координаты) промышленной площадки;
в графе 5 указывается Бизнес Идентификационный номер оператора объекта (БИН);
в графе 6 указывается вид деятельности предприятия по Общему классификатору видов экономической деятельности (ОКЭД);
в графе 7 указывается краткая характеристика производственного процесса;
в графе 8 указывается реквизиты оператора объекта;
в графе 9 указывается категория объекта;
в графе 10 указывается проектная мощность предприятия (по предприятию);
в графе 11указывается фактическая мощность предприятия за отчетный период;
в графе 12 указывается год утверждения и номер (при наличии) программы производственного мониторинга.

Таблица 2. Информация по накоплению отходов производства и потребления предоставляется операторами объектов ежеквартально по результатам производственного экологического контроля за управлением отходами производства и потребления. Отчетные данные представляются при наличии накопления отходов производства и потребления на объектах оператора.

в графе 1 указывается вид отхода, по которому представляется отчетная информация;
в графе 2 указывается код отхода в соответствии с классификатором отходов;
в графе 3 указывается лимит отходов;
в графе 4 указывается установленный срок накопления;
в графе 5 указывается географические координаты места накопления;
в графе 6 указывается остаток отхода на начало отчҰтного периода,
в графе 7 указывается образованный за отчетный период объем данного вида отхода;

в графе 8 указывается фактический объем накопления отходов за отчетный период;
в графе 9 указывается объем переданных отходов сторонним организациям без проведения операции на объекте образователя отхода;
в графе 10 указывается БИН организации, которому передан отход без проведения операции с ними;
в графе 11 при наличии указывается объем отхода, с которыми проведены операции на объекте образователя отхода (самостоятельное проведение операции собственником отхода);
в графе 12 указывается остаток отходов в накопителе на конец отчетного периода.

Таблица 3. Заполняется в случае проведения оператором объекта операции с отходами самостоятельно, без передачи сторонним организациям.

графа 1 заполняется автоматический, из графы 1 таблицы 2;
в графе 2 указывается вид проводимой операции с отходами
в графе 3указывается объем отхода, направленный к определенному виду операции;
в графе 4 указывается объем отходов, в случае их передачи сторонним организациям после проведения операции с ними;
в графе 5 указывается БИН организации, которому передан отход либо сырье после проведения операции с ними;
в графе 6 указывается объем оставшегося отхода после проведения операции с изначальным видом отходов;
в графе 7 указывается вид операции с оставшимся отходом после проведения операции изначального вида отхода.

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.

в графе 1 указывается вид отхода, который направляется на захоронение в собственном полигоне;
в графе 2 указывается код отхода, согласно классификатору отходов;
в графе 3 указывается объем образованного отхода в отчетном периоде;
в графе 4 указывается место захоронения и его координаты;
в графе 5 указывается накопленный объем захороненных отходов с начало эксплуатации места захоронения;
в графе 6 указывается лимит захоронения отходов;
в графе 7 указывается фактический объем захоронения данного вида отхода за отчетный период.

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

в графе 1 указывается код отхода, согласно акту приема передачи.
в графе 2 указывается БИН организации, от которого получен данный вид отхода;
в графе 3 указывается объем полученного вида отхода;
в графе 4 указывается объем отхода, направленный на проведение операции с ними в отчетном периоде;
в графе 5 указывается вид проведенной операции с отходами;
в графе 6 указывается переданный сторонним организациям объем отхода или сырья после проведения операции с изначальным видом отхода;
в графе 7 указывается БИН организации, которому передан отход или сырье после проведения операции с изначальным видом отхода;
в графе 8 указывается вид отхода, который образуется после проведения операции с изначальным видом отхода;

в графе 9 указывается код образованного отхода, после проведения операции с операции с изначальным видом отхода;
в графе 10 указывается объем оставшегося (образовавшегося) отхода после проведения операции с изначальным видом отхода;
в графе 11указывается вид операции с отходом из графы8;
в графе 12 указывается объем направленного на проведения операции с отходом из графы 8.
в графе 13 указывается БИН организации, которому передан оставшихся отходов, в случае их передачи.

Таблицы 6. Газовый мониторинг полигонов ТБО.

в графе 1 указывается наименование объекта;
в графе 2 указывается точка отбора;
в графе 3 указывается наблюдаемые компоненты;
в графе 4 указывается методика проведения мониторинга;
в графе 5 указывается результаты мониторинга;
в графе 6 указывается наличие превышений и причина.
Отчетная информация представляется владельцами полигонов ТБО.

Таблица 7. Отчетность о выполнении плана мероприятий по охране окружающей среды

Представляется информация по проведенным мероприятиям, связанные с соблюдением нормативов допустимых выбросов и сбросов загрязняющих веществ.

Таблица 8. Отчетность по программе повышения экологической эффективности.

Представляется согласно условиям к разрешению. Информация представляется по проведенным мероприятиям в отчетном периоде.

2. Производственный мониторинг

Таблица 1. Сведения об аккредитованной испытательной лаборатории.
в графе 1 заполняется номер по порядку ;
в графе 2 указываются сведения о собственной и (или) привлекаемой испытательной лаборатории, адрес и наименование аккредитованной испытательной лаборатории;
в графе 3 указываются номер и срок действия аттестата аккредитации испытательной лаборатории;
в графе 4 указываются область аккредитации испытательной лаборатории.

Таблица 2. Сведения об источниках загрязнения атмосферы (автоматическое заполнение).
в графе 1 указываются количество стационарных источников всего и работавших за отчетный период с осуществлением выбросов в атмосферный воздух;
в графе 2 указываются количество организованных источников всего и работавших за отчетный период с осуществлением выбросов в атмосферный воздух;
в графе 3 указываются количество неорганизованных источников всего и работавших за отчетный период с осуществлением выбросов в атмосферный воздух;
в графе 4 отчета указываются количество источников, оборудованных очистными сооружениями всего и работавших за отчетный период с осуществлением выбросов в атмосферный воздух;
в графе 5 отчета указываются количество неорганизованных источников без очистки всего и работавших за отчетный период с осуществлением выбросов в атмосферный воздух.

Таблица 3. Фактические выбросы загрязняющих веществ (сводная таблица) по мониторингу эмиссии атмосферного воздуха
в графе 1 и 2 указывается структурное подразделение (площадка, цех с указанием наименования и местоположения (координаты (долгота и широта));
в графе 3 указывается инвентаризационный номер источников выбросов (ПДВ);
в графе 4 указывается наименование источников выбросов (*не обязательное заполнение);
в графе 5 выбирается из справочника (при отсутствии в справочнике заполняется) наименование загрязняющих веществ;

в графах 6 и 7 указываются установленный норматив по ПДВ, ОВОС (г/с и тонн/год);
в графе 8-9 указывается фактический объем выбросов ЗВ (г/с и тонн/год);
в графе 10 заполняется по итогам года и указывается объем выбросов ЗВ в атмосферный воздух без очистки (тонн/год);
в графе 11-12 заполняется по итогам года и указывается общий объем уловленных и обезвреженных ЗВ (г/с, тонн/год);
в графе 13-14 автоматический определяется объем сверхнормативных выбросов (г/с и тонн/год);
в графе 15 автоматический определяется увеличение или снижение выбросов ЗВ в сравнении разрешенными, % (тонн/год);
в графе 16 указывается причины увеличения выбросов ЗВ;
Таблица 4. Результаты на основе измерений выбросов загрязняющих веществ в атмосферный воздух
в графе 1 и 2 указывается структурное подразделение (площадка, цех с указанием наименования и местоположения (координаты (долгота и широта));
в графе 3 и 4 указывается номер и наименование источника выброса (согласно проекту предельно-допустимых выбросов);
в графе 5выбирается из справочника (в случае отсутствия в справочнике заполняется) наименование загрязняющих веществ;
в графе 6 и 7 указывается установленный норматив по ПДВ ОВОС (г/си тонн/год);
в графе 8 и 9 указывается фактический результат мониторинга (г/с и тонн/год);
в графе 10 указывается общее количество случаев превышение предельно допустимого выброса;
в графе 11 отчета указывается мероприятия по устранению нарушений (с указанием сроков).
Таблица 5. Результаты на основе расчетов выбросов загрязняющих веществ в атмосферный воздух:
в графе 1 и 2 указывается структурное подразделение (площадка, цех с указанием наименования и местоположения (координаты (широта и долгота));
в графе 3 и 4 указывается номер и наименование источника выброса (согласно проекту предельно-допустимых выбросов);
в графе 5 выбирается из справочника (при отсутствии в справочнике заполняется) наименование загрязняющих веществ;
в графе 6 и 7 указывается установленный норматив по ПДВ, ОВОС (г/с и тонн/год);
в графе 8 и 9 отчета указывается фактический результат мониторинга (г/с и тонн/год);
в графе 10 выбирается из справочника (при отсутствии в справочнике заполняется методика расчета выбросов);
в графе 11 указывается вид потребляемого сырья и материала (название), представляется по видам деятельности, предусмотренных приложением 3 к настоящим Правилам;
в графе 12 указывается расход сырья и материала (тонна), представляется по видам деятельности, предусмотренных приложением 3 к настоящим Правилам;
в графе 13 указывается время работы оборудования (часов), представляется по видам деятельности, предусмотренных приложением 3 к настоящим Правилам;
в графе 14 отчета указывается общее количество случаев превышения предельно допустимого выброса.
Таблица 6. Сведения по мониторингу воздействия в атмосферный воздух
в графе 1 указываются точки отбора проб, координаты (долгота и широта);
в графе 2 указывается наименование загрязняющих веществ;
в графе 3 указывается предельно допустимая концентрация (максимально разовая, мг/дм3);
в графе 4 указывается фактическая концентрация по данным мониторинга;

в графе 5 отчета указывается наличие превышения предельно допустимые концентрации, кратность;
в графе 6 отчета указывается мероприятия по устранению нарушений и улучшению экологической обстановки (с указанием сроков).
Таблица 7. Информация по использованию воды
в графе 1 и 2 указывается, сколько за отчетный период было забрано воды для производственных целей от природных источников и от других организации, заполняется один раз в год по итогам календарного года;
в графе 3 и 4 указывается, сколько за отчетный период было забрано воды для хозяйственно-бытовых целей от природных источников и от других организации, заполняется один раз в год по итогам календарного года;
графе 5 и 6 указывается фактический объем сброса сточных вод за отчетный период по производственным и хозяйственным - бытовым водам;
в графе 7 указывается объем переданных стоков сторонним организациям;
в графе 8 указывается объем воды, которые направлены на оборотное использование в системе замкнутого круга, заполняется один раз в год по итогам календарного года;
в графе 9 указывается объем воды, которые направлены на повторное использование, заполняется один раз в год по итогам календарного года;
в графе 10 указывается объем закачки очищенных сточных вод в изолированные необводненные подземные горизонты и подземные водоносные горизонты.
Таблица 8. Результаты лабораторного анализа сточных вод
в графе 1 указывается наименование источника воздействия, координаты (долгота и широта);
в графе 2 отчета указываются координаты места сброса сточных вод;
в графе 3 отчета выбирается из справочника (при отсутствии в справочнике заполняется самостоятельно) наименование загрязняющих веществ;
в графе 4 и 5 отчета указывается установленный норматив (мг/дм3, тонн/год);
в графе 6 и 7 отчета указывается фактический результат мониторинга (мг/дм3, тонн/год);
в графе 8 автоматический заполняется соблюдение либо превышение сбросов загрязняющих веществ в сравнении с разрешенными сбросами;
в графе 9 указываются мероприятия по устранению нарушений, в случае выявления превышения.
Таблица 9. Сведения по мониторингу воздействия на водные ресурсы.
в графе 1 указываются точки отбора проб, координаты (долгота и широта);
в графе 2 выбирается из справочника (при отсутствии в справочнике заполняется) наименование загрязняющих веществ;
в графе 3 указывается предельно допустимая концентрация (мг/дм3);
в графе 4 указывается фактическая концентрация по данным мониторинга;
в графе 5 указывается наличие превышения предельно допустимых концентраций, кратность;
в графе 6 отчета указываются мероприятия по устранению нарушений и улучшению экологической обстановки (с указанием сроков).
Таблица 10. Сведения по мониторингу воздействия на почвенный покров:
в графе 1 указываются точки отбора проб, координаты (долгота и широта);
в графе 2 выбираются из справочника (при отсутствии в справочнике заполняется) наименование загрязняющих веществ;
в графе 3 отчета указывается предельно допустимая концентрация (мг/кг);
в графе 4 отчета указывается фактическая концентрация по данным мониторинга (мг/кг);
в графе 5 отчета указывается наличие превышения предельно допустимых концентраций, кратность;
в графе 6 отчета указываются мероприятия по устранению нарушений и улучшению экологической обстановки (с указанием сроков).

Таблица 11. Сведения по радиационному мониторингу
в графе 1 указывается наименование источников воздействия;
в графе 2 указывается установленный норматив (мкЗв/час);
в графе 3 указывается фактический результат мониторинга(мкЗв/час);
в графе 4 указывается превышение нормативов "Санитарно-эпидемиологических требований к обеспечению радиационной безопасности";
в графе 5 указываются мероприятия по устранению нарушения (с указанием сроков).
Таблица 12. Сведения по производственному мониторингу на море (гидрометеорологические параметры, атмосферный воздух, физические факторы, морская вода, донные отложения, гидробионты, растительный и животный мир)
в графе 1 указывается наименование определяемого компонента природной среды;
в графе 2 указывается название станции отбора проб (точки производственного мониторинга);
в графе 3 указывается координаты станции отбора проб (точки производственного мониторинга);
в графе 4 указывается сезонность исследования;
в графе 5 указывается повторность отбора проб, для повышения достоверности полученных данных;
в графе 6 указывается результаты исследований на отобранные показатели природной среды (компоненты воздуха, морской воды и донных отложений, растительный и животный мир);
в графе 7 указывается метод проведения анализа (госты, стандарты, руководства, методики).

ПРИЛОЖЕНИЕ 7

Государственная лицензия разработчика на выполнение работ и оказание услуг в области охраны окружающей среды



МЕМЛЕКЕТТІК ЛИЦЕНЗИЯ

"ECOLOGY BUSINESS CONSULTING" ЖШС АСТАНА Қ., ВАВИЛОВ К-СІ, 15-12

«Лицензиялау туралы» Қазақстан Республикасының Заңына сәйкес

қоршаған ортаны қорғау саласындағы жұмыстарды орындау мен қызметтер көрсетуге

қызмет түрінің (іс-әрекеттің) атауы

заңды тұлғаның толық атауы, орналасқан жері, деректемелері / жеке тұлғаның тегі, аты, әкесінің аты толығымен

берілді

Лицензияның қолданылуының айрықша жағдайлары

лицензия Қазақстан Республикасы аумағында жарамды және жылдық қорытынды есебін тапсыру

«Лицензиялау туралы» Қазақстан Республикасы Заңының 4-бабына сәйкес

Лицензияны берген орган **ҚР Қоршаған ортаны қорғау министрлігі**

лицензиар органның толық атауы

Басшы (уәкілетті адам) **Э. Бекеев**

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

Лицензияның берілген күні 20 **07** жылғы «**12**» **шілде**

Лицензияның номірі **01024Р** № 0041521

Астана қаласы



ГОСУДАРСТВЕННАЯ ЛИЦЕНЗИЯ

Выдана ТОО "ECOLOGY BUSINESS CONSULTING" Г. АСТАНА, УЛ. ВАВИЛОВА, 15-12
(полное наименование, местонахождение, реквизиты юридического лица / полностью фамилия, имя, отчество физического лица)

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

Особые условия действия лицензии Лицензия действительна на территории Республики Казахстан, ежегодное представление отчетности
(в соответствии со статьей 4 Закона Республики Казахстан «О лицензировании»)

Орган, выдавший лицензию МИНИСТЕРСТВО ОХРАНЫ ОКРУЖАЮЩЕЙ СРЕДЫ РК
(полное наименование органа лицензирования)

Руководитель (уполномоченное лицо) А. Т. Бекеев
(фамилия и инициалы руководителя (уполномоченного лица) органа, выдавшего лицензию)

Дата выдачи лицензии «12» июля 20 07

Номер лицензии 01024Р № 0041521

Город Астана

МЕМЛЕКЕТТІК ЛИЦЕНЗИЯҒА ҚОСЫМША

Лицензияның нөмірі 01024Р №

Лицензияның берілген күні 20 07 жылғы « 12 » шілде

Лицензияланатын қызмет түрінің құрамына кіретін жұмыстар мен қызметтердің лицензияланатын түрлерінің тізбесі

табиғат қорғау ісін жобалау, нормалау экологиялық сараптама саласындағы жұмыстар экологиялық аудит

Филиалдар, өкілдіктер
(толық атауы, орналасқан жері, деректемелері)
АСТАНА Қ. ВАВИЛОВ К-СІ 15-12

Өндірістік база
(орналасқан жері)

Лицензияға қосымшаны берген орган
(лицензияға қосымшаны берген органның толық атауы)
ҚР Қоршаған ортаны қорғау министрлігі

Басшы (уәкілетті адам) А. Т. Бекеев
(лицензияға қосымшаны берген органның басшысының (уәкілетті адамының) тегі, аты және әкесінің аты)

Лицензияға қосымшаның берілген күні 20 07 жылғы « 12 » шілде

Лицензияға қосымшаның нөмірі № 0073292

Астана қаласы

ПРИЛОЖЕНИЕ
К ГОСУДАРСТВЕННОЙ ЛИЦЕНЗИИ

Номер лицензии 01024Р №

Дата выдачи лицензии «12» июля 20 07 г.

Перечень лицензируемых видов работ и услуг, входящих в состав лицензируемого вида деятельности

природоохранное проектирование, нормирование работы в области экологической экспертизы экологический аудит

Филиалы, представительства

Г. АСТАНА УЛ. ВАВИЛОВА 15-12

Производственная база

Орган, выдавший приложение к лицензии

МИНИСТЕРСТВО ОХРАНЫ ОКРУЖАЮЩЕЙ СРЕДЫ РК

Руководитель (уполномоченное лицо) А. Т. Бекеев

Дата выдачи приложения к лицензии «12» июля 20 07 г.

Номер приложения к лицензии № 0073292

Город Астана