

ПРОГРАММА ПРОИЗВОДСТВЕННОГО ЭКОЛОГИЧЕСКОГО КОНТРОЛЯ НА ОБЪЕКТАХ ТОО «СП «КАЗГЕРМУНАЙ» НА 2026 ГОД

по месторождениям: АКШАБУЛАК, НУРАЛЫ, АКСАЙ

**Заместитель генерального директора
по производству ТОО «СП «КазГерМунай»**

Абибуллаев Т.К.

**Заместитель генерального директора
по производству ТОО «СП «КазГерМунай»**

Цао Кэчуань



Қызылорда, 2026 год

ВВЕДЕНИЕ

В соответствии со статьей 182 Экологического кодекса Республики Казахстан «Операторы объектов I и II категорий обязаны осуществлять производственный экологический контроль».

Производственный экологический контроль для объектов I и II категории осуществляется согласно программе производственного экологического контроля, разработанной в соответствии с требованиями Экологического Кодекса РК и Правил разработки программы производственного экологического контроля объектов I и II категорий, ведения внутреннего учета, формирования и предоставления периодических отчетов по результатам производственного экологического контроля, утвержденных Приказом Министра экологии, геологии и природных ресурсов Республики Казахстан от 14 июля 2021 года № 250».

Программа производственного экологического контроля – руководящий документ для проведения производственного экологического контроля и производственного мониторинга окружающей среды, который представляет собой комплекс организационно-технических мероприятий по определению фактического состояния окружающей среды в результате деятельности предприятия.

Оператор объекта (ТОО «СП «КазгерМунай») - физическое или юридическое лицо, в собственности или ином законном пользовании которого находится объект, оказывающий негативное воздействие на окружающую среду.

Объектом производственного экологического контроля являются месторождения Восточный Акшабулак, Аксай, месторождения Центральный Акшабулак, Южный Акшабулак, Нуралы и СМР.

Целями производственного экологического контроля являются:

- получение информации для принятия оператором объекта решений в отношении внутренней экологической политики, контроля и регулирования производственных процессов, потенциально оказывающих воздействие на окружающую среду;
- обеспечение соблюдения требований экологического законодательства Республики Казахстан;
- сведение к минимуму негативного воздействия производственных процессов на окружающую среду, жизнь и (или) здоровье людей;
- повышение эффективности использования природных и энергетических ресурсов;
- оперативное упреждающее реагирование на нештатные ситуации;
- формирование более высокого уровня экологической информированности и ответственности руководителей и работников оператора объекта;

- информирование общественности об экологической деятельности предприятия; повышение уровня соответствия экологическим требованиям;
- повышение эффективности системы экологического менеджмента.

Программа производственного экологического контроля должна соответствовать экологическим условиям, содержащимся в экологическом разрешении.

Программа производственного экологического контроля содержит следующую информацию:

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

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

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

Производственный мониторинг эмиссий в окружающую среду и мониторинг воздействия проводится аккредитованными лабораториями (п. 8 статьи 186 ЭК РК).

Методы и частота ведения учета, анализа и сообщения данных

Оператор объекта ведет внутренний учет, формирует и представляет периодические отчеты по результатам производственного экологического контроля в электронной форме в Национальный банк данных об окружающей среде и природных ресурсах Республики Казахстан в соответствии с правилами разработки программы производственного экологического контроля объектов I и II категорий, ведения внутреннего учета, формирования и предоставления периодических отчетов по результатам производственного экологического контроля утвержденным Приказом Министра экологии, геологии и природных ресурсов Республики Казахстан от 14 июля 2021 года № 250.

Периодические отчеты по результатам производственного экологического контроля должны быть опубликованы на официальном интернет-ресурсе уполномоченного органа в области охраны окружающей среды.

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

Организация внутренних проверок

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:

- 1) выполнение мероприятий, предусмотренных программой производственного экологического контроля;
- 2) следование производственным инструкциям и правилам, относящимся к охране окружающей среды;
- 3) выполнение условий экологического и иных разрешений;
- 4) правильность ведения учета и отчетности по результатам производственного экологического контроля;
- 5) иные сведения, отражающие вопросы организации и проведения производственного экологического контроля.

Работник (работники), осуществляющий (осуществляющие) внутреннюю проверку, обязан (обязаны):

- 1) рассмотреть отчет о предыдущей внутренней проверке;

2) обследовать каждый объект, на котором осуществляются эмиссии в окружающую среду;

3) составить письменный отчет руководителю, включающий, при необходимости, требования о проведении мер по устранению несоответствий, выявленных в ходе проверки, сроки и порядок их устранения.

Организация внутренних проверок ТОО «СП «Казгермунай» на месторождениях Восточный Акшабулак, Южный Аксай, месторождениях Центральный Акшабулак, Южный Акшабулак, Нуралы и СМР, приведена в таблице 1.

Таблица 1

№	Документы и намечаемые работы	Краткое описание работ	Периодичность	Ответственное лицо
1.	Обследование объектов на промплощадке	Экологом определяется предполагаемое количество объектов, подлежащих контролю. Для определения объектов используется нормативная документация предприятия	Еженедельно	Эколог
2.	План природоохранн ых мероприятий	При обследовании объектов проверяется выполнение ППМ	Ежеквартально	Эколог
3.	Программа экологического контроля	Проверка проведения инструментальных замеров и мероприятий, предусмотренных программой	Ежеквартально	Эколог
4.	Природоохран ное законодательст во	Выявление фактов нарушения природоохранного законодательства. Проверка выполнения предписаний контролирующих органов	Ежеквартально	Эколог
5.	Выполнение особых условий природопользо вания	Проверяется выполнение особых условий и рекомендаций, содержащихся в выданном разрешении на эмиссии в окружающую среду	Ежеквартально	Эколог
6.	Отчет по внутренней проверке	Составление отчета по проводимым внутренним проверкам и предоставление его руководству с перечнем намечаемых мер по	Ежеквартально	Эколог

		устранению недостатков, выявленных в ходе проверки		
--	--	--	--	--

Механизмы обеспечения качества инструментальных замеров в лаборатории

С целью обеспечения качества инструментальных замеров к лаборатории будет предъявлен ряд требований:

- методики выполнения измерений должны быть аттестованы;
- средства измерений должны иметь сертификаты, свидетельствующие о внесении их в госреестр РК;
- оборудование должно иметь свидетельство о поверке;
- персонал лаборатории должен иметь соответствующие квалификации;
- в лаборатории должен проводиться внутренний и внешний контроль точности измерений.

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

Операционный мониторинг

Операционный мониторинг (мониторинг производственного процесса) включает в себя наблюдение за параметрами технологического процесса для подтверждения того, что показатели деятельности объекта находятся в диапазоне, который считается целесообразным для его надлежащей проектной эксплуатации и соблюдения условий технологического регламента данного производства. Содержание операционного мониторинга определяется оператором объекта. Содержание операционного мониторинга на месторождениях Восточный Акшабулак, Южный Аксай, месторождениях Центральный Акшабулак, Южный Акшабулак, Нуралы и СМР представлено в таблице № 2.

Таблица 2.

№	Технологический процесс	Периодичность	Ответственный
1.	Общее руководство	Постоянно	Генеральный директор
2.	Контроль технического состояния технологического оборудования	Постоянно	Начальник промысла
3.	Контроль работы служб по добыче нефти на объектах месторождения	Постоянно	Начальник промысла
4.	Контроль соблюдения правил ТБ на объектах месторождения	Постоянно	Начальник отдела ОТ ТБ и ООС
5.	Соблюдение условий технологического регламента	Постоянно	Начальник промысла

	добычи нефти		
6.	Контроль движения отходов на месторождении	Постоянно	Инженер-эколог

Информация о планах природоохранных мероприятий

Мероприятиями по охране окружающей среды является комплекс технологических, технических, организационных, социальных и экономических мер, направленных на охрану окружающей среды и улучшение ее качества.

К мероприятиям по охране окружающей среды относятся мероприятия:

- 1) направленные на обеспечение экологической безопасности;
- 2) улучшающие состояние компонентов окружающей среды посредством повышения качественных характеристик окружающей среды;
- 3) способствующие стабилизации и улучшению состояния экологических систем, сохранению и устойчивому использованию биоразнообразия, воспроизводству природных ресурсов;
- 4) предупреждающие и предотвращающие загрязнение окружающей среды, деградацию природной среды, причинение экологического ущерба в любой форме и связанные с этим угрозы для жизни и (или) здоровья человека;
- 5) направленные на обеспечение безопасного управления опасными химическими веществами, включая стойкие органические загрязнители, снижение уровня химического, биологического и физического воздействий на окружающую среду как антропогенного, так и природного характера;
- 6) совершенствующие методы и технологии, направленные на охрану окружающей среды, устойчивое использование природных ресурсов и внедрение международных стандартов управления охраной окружающей среды;
- 7) повышающие эффективность производственного экологического контроля;
- 8) формирующие информационные системы в области охраны окружающей среды и способствующие предоставлению экологической информации;
- 9) способствующие пропаганде экологических знаний, экологическому образованию и просвещению для устойчивого развития;
- 10) направленные на сокращение объемов выбросов парниковых газов и (или) увеличение поглощений парниковых газов.

В рамках полученного разрешения на эмиссии месторождений Восточный Акшабулак, Южный Аксай, месторождений Центральный Акшабулак, Южный Акшабулак, Нуралы и СМР, был утвержден План мероприятий по охране окружающей среды на 2026 г., реализация которого отражается в отчетах.

Все реализованные мероприятия осуществляются за счет собственных средств компании – ТОО «СП «Казгермунай».

Протокол действий в нештатных ситуациях

При обнаружении аварийных выбросов загрязняющих веществ в окружающую среду, т.е. при угрозе возникновения чрезвычайной экологической ситуации техногенного характера диспетчер объекта обязан немедленно об этом информировать соответствующие технические службы, а также руководство службы ОТ, ТБ и ООС для принятия мер по нормализации обстановки, а оно, в свою очередь, должно информировать государственные органы охраны окружающей среды и другие ведомства в установленном законодательством порядке.

На случай возникновения неконтролируемой ситуации на участках работ Предприятием предусмотрен План ликвидации возможных аварий, в котором определены организация и проведение аварийно-восстановительных работ, определены обязанности должностных лиц, участвующих в ликвидации аварий.

При возникновении нештатной ситуации необходимо обеспечить качество инструментальных измерений, которые осуществляются специализированными организациями, имеющими лицензии.

Приложение 1
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

Программа производственного экологического контроля объектов I и II категории

Таблица 1. Общие сведения о предприятии

Наименование производственного объекта	Месторасположение по коду КАТО (Классификатор административно-территориальных объектов)	Месторасположение, координаты	Бизнес идентификационный номер (далее - БИН)	Вид деятельности по общему классификатору видов экономической деятельности (далее- ОКЭД)	Краткая характеристика производственного процесса	Реквизиты	Категория и проектная мощность предприятия
1	2	3	4	5	6	7	8
Месторождение Восточный Акшабулак	431047100	широта - 46°01'48,4323 долгота — 65°45'53.9667	940240000021	06100 Добыча сырой нефти и попутного газа	На месторождении «Акшабулак» на данный момент имеются: —Обустроено 149 действующих скважин; —цех подготовки и перекачки нефти (ЦППН); —терминал налива нефти на ЦППН (УСЗН); —цех подготовки и транспортировки газа (ЦПТГ); —терминал налива сжиженного углеводородного газа (LPG); —установка подготовки газа (УПГ-2) и газопровод Акшабулак-Кызылорда; —газопровод Нуралы-Акшабулак; —групповые установки перекачки нефти(ГУ-1–ГУ-5); —автоматическая групповая замерная установка(АГЗУ); —магистральный нефтепровод Акшабулак-Кумколь; —нефтепровод Нуралы-Акшабулак; —участок поддержания пластового давления(УППД); —установка предварительного сброса воды (УПСВ); —вахтовый поселок и ряд вспомогательных сооружений. Переработкой и транспортировкой газа занимается ЦП и ТГ (Цех подготовки и транспортировки газа), в который входят 2 установки подготовки газа: УПГ-1 и УПГ-2.Режим работы данных объектов круглосуточный. Источники выбросов загрязняющих веществ в атмосферу расположены на всех добывающих скважинах, на площадке ЦППН, на камере приема скребкана 58км магистрального нефтепровода, на площадке ЦП и ТГ, на установке подготовки газа (УПГ-1,2), на групповых установках(ГУ-1 - ГУ-5), АГЗУ. На месторождении был запущен ЦПС (Центральный пункт сбора). Нефтегазовая эмульсия по коллекторам из близлежащих к ЦПС скважин поступает в манифольд М-ЦПС-02, далее подается на замерную установку «ОЗНА-Массомер» ЗУ-ЦПС-01. Эмульсия из групповых замерных установок ГЗУ-01,02,03 по коллекторам поступает на манифольд М-01, оборудованный камерой приема скребка КПС-01, где происходит слияние эмульсии со всех нефтедобывающих скважин, далее через замерную установку ЗУ-ЦПС-01 направляется в нефтегазовой сепараторНГСВС-01объемом 100м3.	Товарищество с ограниченной ответственностью «Совместное предприятие «Казгермунай» Кызылординская область, Кызылорда Г.А., г.Кызылорда, Казахстан, кызылординская область, город Кызылорда, Аксуатский сельский округ, село Ж.махамбетов, Урочище Жанадария, здание 101 БИН 940240000021 БИК HSBKKZKX ИИК KZ806010201000034150 АО «Народный сберегательный банк Казахстана» Тел.: +7 (724) 277-9900	Первая категория
Месторождение Аксай		широта - 45°54'14.9473 долгота — 65°28'13.0415					

Программа производственного экологического контроля на объектах ТОО «СП «Казгермунай» на 2026 год

					Газоконденсатная эмульсия из групповых замерных установок ГЗУ-04,05 поколлекторам поступает в манифольд М-03. Эмульсия из близ лежащих скважин подается на замерную установку «ОЗНА-Массомер» ЗУ-ЦПС- 02, где также происходит слияние газоконденсата со всех газодобывающих скважин, и далее поступает сепаратор нефтегаза сбросом воды С-ЦПС-04 на вихревой газовый сепаратор ГСС-02 объемом 1м3. В сепараторе С-02 происходит разделение газа от конденсата и часть сырого газа будет использована на собственные нужды, а основной объем (подогретый печами в зимний период) перекачивается поршневыми компрессорами по газопроводу на УПГ- Акшабулак. Эмульсия из сепаратора С-01 откачивается мультифазными винтовыми насосами.	Заместитель генерального директора по производству: Ян Юэхуа Заместитель генерального директора по производству: Мамадахунов А.К.	
Месторождение Центральный Акшабулак		широта - 45°57'19.5036 долгота — 65°42'59.0578			На месторождении «Акшабулак Центральный и Южный» на данный момент имеются: – Обустроено 149 действующих скважин – цех подготовки и перекачки нефти (ЦППН); – терминал налива нефти на ЦППН (УСЗН); – цех подготовки и транспортировки газа (ЦПТГ); – терминал налива сжиженного углеводородного газа (LPG); – установка подготовки газа (УПГ-2) и газопровод Акшабулак-Кызылорда; – газопровод Нуралы-Акшабулак; – групповые установки перекачки нефти (ГУ-2 – ГУ-5); – автоматическая групповая замерная установка (АГЗУ); – магистральный нефтепровод Акшабулак-Кумколь; – нефтепровод Нуралы-Акшабулак; – участок поддержания пластового давления (УППД); – установка предварительного сброса воды (УПСВ); – вахтовый поселок и ряд вспомогательных сооружений. Переработкой и транспортировкой газа занимается ЦПТГ (Цех подготовки и транспортировки газа), в который входят 2 установки подготовки газа: УПГ-1 и УПГ-2. Режим работы данных объектов круглосуточный.		Первая категория
Месторождение Южный Акшабулак		широта - 45°55'06.0668 долгота — 65°43'25.1746					
Месторождение Нурлы		широта - 46°11'03.5412 долгота — 5°25'30.5234					

Таблица 2. Информация по отходам производства и потребления

Вид отхода	Код отхода в соответствии с классификатором отходов	Вид операции, которому подвергается отход
1	2	3
месторождение Восточный Акшабулак и Южный Аксай		
Отработанные люминесцентные лампы	20//2001//200121*	Передача сторонним организациям
Промасленная ветошь	15//1502//150202*	
Отработанные масла	13//1302//130206*	
Нефтьшлам	01//0105//010505*	
Буровой шлам	01//0105//010506*	
Отработанный буровой раствор	01//0105//010506*	
Металлическая тара из-под ЛКМ	08//0801//080111*	
Отработанные аккумуляторы	16//1606160601*	
Огарки сварочных электродов	12//1201//120113	
Строительные отходы	17//1708//170802	
Лом цветных металлов	16//1601//160118	
Лом черных металлов	16//1601//160117	
Твердые бытовые отходы (коммунальные)	20//2003//200301	
месторождение Центральный Акшабулак, Южный Акшабулак и Нуралы		
Отработанные люминесцентные лампы	20//2001//200121*	Передача сторонним организациям
Промасленная ветошь	15//1502//150202*	
Отработанные масла	13//1302//130206*	
Нефтьшлам	01//0105//010505*	
Буровой шлам	01//0105//010506*	
Отработанный буровой раствор	01//0105//010506*	
Металлическая тара из-под ЛКМ	08//0801//080111*	
Отработанные аккумуляторы	16//1606160601*	
Бочки пластиковые из-под химреагентов	15//1501//150110*	
Бочки металлические из-под химреагентов	15//1501//150111*	
Неорганические отходы/отработанные растворы химико-аналитической лаборатории м-я Акшабулак	06//0601//060106*	
Огарки сварочных электродов	12//1201//120113	
Строительные отходы	17//1708//170802	
Лом цветных металлов	16//1601//160118	
Лом черных металлов	16//1601//160117	
Лом нержавеющей стали (низкоактивное ГНО с солевыми отложениями)	17//1704//170405	
Твердые бытовые отходы (коммунальные)	20//2003//200301	
Баллоны из-под фреона, технического пропана	16//1601//160116	
Бой стеклянной посуды (тары) от химических реагентов химико-аналитической лаборатории м-я Акшабулак	10//1011//101103	

Таблица 3. Общие сведения об источниках выбросов

№	Наименование показателей	Всего
1	Количество стационарных источников выбросов, всего ед. из них:	221
2	Организованных, из них:	136
	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:	136
4)	Количество источников с автоматизированной системой мониторинга	0
5)	Количество источников, на которых мониторинг осуществляется инструментальными замерами	129
6)	Количество источников, на которых мониторинг осуществляется расчетным методом	7 (Вещество бензапирен всех источников)
3	Количество неорганизованных источников, на которых мониторинг осуществляется расчетным методом	85

Примечание: Всего 395 источников ЗРА и ФС (который не нормируется) извлечены из ПЭК. Мониторинг на источниках факелы и ДЭС (вещество бензапирен) проводится расчетным методом, так как не представляется возможным проводить инструментальным методом (нет оборудования, а труба факела расположен на высоте). Подфакельные замеры включены в мониторинг в таблицу 8.

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

Наименование площадки	Проектная мощность производс	Источники выброса		местоположение (географические координаты)	Наименование загрязняющих веществ согласно проекта	Периодичность инструментал
		наименование	номер			
1	2	3	4	5	6	7
Акшабулак Центральный	Подогрев	Каталитический газовый обогреватель "CATA-DYNE" K- 101/103	0010	широта - 45°57'19.5036 долгота — 65°42'59.0578	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4), Азота оксид (583), Сера диоксид, Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584), Метан (727*)	1 раз / квартал
	Подогрев	Каталитический газовый обогреватель "CATA-DYNE" KГ-1	0011		Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4), Азота оксид (583), Сера диоксид, Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584), Метан (727*)	1 раз / квартал
	Выработка электроэнергии	ДЭС 824 кВт (КЭМП-4)	0093		Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4), Углерод (Сажа, Углерод черный) (583), Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584), Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516), Формальдегид (Метаналь) (609), Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК265П) (10)	1 раз / квартал
	Выработка электроэнергии	Дизельный сварочный агрегат "Линкольн" 10кВт	0094		Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4), Углерод (Сажа, Углерод черный) (583), Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584), Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516), Формальдегид (Метаналь) (609), Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК265П) (10)	1 раз / квартал
	Выработка электроэнергии	ДЭС 137 кВт (Станция биоочистки)	0095		Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4), Углерод (Сажа, Углерод черный) (583), Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584), Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516), Формальдегид (Метаналь) (609), Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК265П) (10)	1 раз / квартал
	Выработка электроэнергии	ДЭС 40 кВт (Площадка ДЭС)	0101		Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4), Углерод (Сажа, Углерод черный) (583), Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584), Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516), Формальдегид (Метаналь) (609), Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК265П) (10)	1 раз / квартал
	Выработка электроэнергии	ДЭС 40 кВт (Площадка ДЭС)	0102		Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4), Углерод (Сажа, Углерод черный) (583), Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584), Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516), Формальдегид (Метаналь) (609), Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК265П) (10)	1 раз / квартал

Программа производственного экологического контроля на объектах ТОО «СП «Казгермунай» на 2026 год

Выработка электроэнергии	ДЭС CUMMINS-3 - 200 кВт (Площадка ДЭС)	0103
Выработка электроэнергии	ДЭС 22 кВт (Площадка ДЭС)	0104
Выработка электроэнергии	ДЭС 280 кВт (Площадка ДЭС)	0105
Подогрев	Печь подогрева нефти ПП-0,63 (резерв)	0106
Подогрев	Печь подогрева нефти ПП-0,63 (резерв)	0107
Подогрев	Установка водогрейная ВГУ-100А, котел №1	0109
Подогрев	Установка водогрейная ВГУ-100А, котел №2	0110
Выработка электроэнергии	ГПЭС 915 кВт (газ генератор)	0111
Подогрев	Котельная установка ТА-61 марка Н-6101, котел К-423	0112
Выработка электроэнергии	ДЭС 508 кВт (ЦППН)	0115

Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4), Углерод (Сажа, Углерод черный) (583), Углерод оксид (Оксид углерода, Угарный газ) (584), Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516), Формальдегид (Метаналь) (609), Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК265П) (10)	1 раз / квартал
Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4), Углерод (Сажа, Углерод черный) (583), Углерод оксид (Оксид углерода, Угарный газ) (584), Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516), Формальдегид (Метаналь) (609), Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК265П) (10)	1 раз / квартал
Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4), Углерод (Сажа, Углерод черный) (583), Углерод оксид (Оксид углерода, Угарный газ) (584), Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516), Формальдегид (Метаналь) (609), Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК265П) (10)	1 раз / квартал
Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4), Азота оксид (583), Сера диоксид, Углерод оксид (Оксид углерода, Угарный газ) (584), Метан (727*)	1 раз / квартал
Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4), Азота оксид (583), Сера диоксид, Углерод оксид (Оксид углерода, Угарный газ) (584), Метан (727*)	1 раз / квартал
Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4), Азота оксид (583), Сера диоксид, Углерод оксид (Оксид углерода, Угарный газ) (584), Метан (727*)	1 раз / квартал
Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4), Азота оксид (583), Сера диоксид, Углерод оксид (Оксид углерода, Угарный газ) (584), Метан (727*)	1 раз / квартал
Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4), Углерод (Сажа, Углерод черный) (583), Углерод оксид (Оксид углерода, Угарный газ) (584), Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516), Формальдегид (Метаналь) (609), Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК265П) (10)	1 раз / квартал
Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4), Азота оксид (583), Сера диоксид, Углерод оксид (Оксид углерода, Угарный газ) (584), Метан (727*)	1 раз / квартал
Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4), Углерод (Сажа, Углерод черный) (583), Углерод оксид (Оксид углерода, Угарный газ) (584), Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516), Формальдегид (Метаналь) (609), Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК265П) (10)	1 раз / квартал

Программа производственного экологического контроля на объектах ТОО «СП «Казгермунай» на 2026 год

Выработка электроэнергии	ДЭС 508 кВт (ЦППН)	0116
Подогрев	Подогреватель нефти с комбинированным нагревом ПНК-1,9	0118
Выработка электроэнергии	Дизельный сварочный агрегат "Линкольн" 10 кВт	0121
Выработка электроэнергии	ДЭС 240 кВт (Площадка ДЭС)	0123
Выработка электроэнергии	ДЭС 240 кВт (ЦППН, ТА-65)	0124
Выработка электроэнергии	ДЭС 508 кВт (БКНС)	0125
Выработка электроэнергии	ДЭС 300 кВт (Лаборатория)	0126
Выработка электроэнергии	ДЭС 144 кВт (Пож/депо)	0127

Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4), Углерод (Сажа, Углерод черный) (583), Углерод оксид (Оксид углерода, Угарный газ) (584), Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516), Формальдегид (Метаналь) (609), Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК265П) (10)	1 раз / квартал
Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4), Азота оксид (583), Сера диоксид, Углерод оксид (Оксид углерода, Угарный газ) (584), Метан (727*)	1 раз / квартал
Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4), Углерод (Сажа, Углерод черный) (583), Углерод оксид (Оксид углерода, Угарный газ) (584), Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516), Формальдегид (Метаналь) (609), Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК265П) (10)	1 раз / квартал
Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4), Углерод (Сажа, Углерод черный) (583), Углерод оксид (Оксид углерода, Угарный газ) (584), Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516), Формальдегид (Метаналь) (609), Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК265П) (10)	1 раз / квартал
Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4), Углерод (Сажа, Углерод черный) (583), Углерод оксид (Оксид углерода, Угарный газ) (584), Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516), Формальдегид (Метаналь) (609), Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК265П) (10)	1 раз / квартал
Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4), Углерод (Сажа, Углерод черный) (583), Углерод оксид (Оксид углерода, Угарный газ) (584), Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516), Формальдегид (Метаналь) (609), Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК265П) (10)	1 раз / квартал
Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4), Углерод (Сажа, Углерод черный) (583), Углерод оксид (Оксид углерода, Угарный газ) (584), Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516), Формальдегид (Метаналь) (609), Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК265П) (10)	1 раз / квартал
Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4), Углерод (Сажа, Углерод черный) (583), Углерод оксид (Оксид углерода, Угарный газ) (584), Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516), Формальдегид (Метаналь) (609), Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК265П) (10)	1 раз / квартал

Выработка электроэнергии	ДЭС 508 кВт (LPG)	0129
Выработка электроэнергии	ДЭС 240 кВт (Площадка ДЭС)	0130
Выработка электроэнергии	ДЭС 6630 кВт (ГУ-2)	0131
Выработка электроэнергии	ДЭС Компрессор КВ-5/10 – 38,5 кВт (ЦППН)	0132
Выработка электроэнергии	Компрессор ПКСД-1.4/25 – 36,3 кВт (ЦППН)	0133
Выработка электроэнергии	ДЭС 100 кВт (Площадка ДЭС)	0134
Выработка электроэнергии	ДЭС 40 кВт (Площадка ДЭС)	0156

Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4), Углерод (Сажа, Углерод черный) (583), Углерод оксид (Оксид углерода, Угарный газ) (584), Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516), Формальдегид (Метаналь) (609), Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК265П) (10)	1 раз / квартал
Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4), Углерод (Сажа, Углерод черный) (583), Углерод оксид (Оксид углерода, Угарный газ) (584), Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516), Формальдегид (Метаналь) (609), Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК265П) (10)	1 раз / квартал
Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4), Углерод (Сажа, Углерод черный) (583), Углерод оксид (Оксид углерода, Угарный газ) (584), Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516), Формальдегид (Метаналь) (609), Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК265П) (10)	1 раз / квартал
Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4), Углерод (Сажа, Углерод черный) (583), Углерод оксид (Оксид углерода, Угарный газ) (584), Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516), Формальдегид (Метаналь) (609), Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК265П) (10)	1 раз / квартал
Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4), Углерод (Сажа, Углерод черный) (583), Углерод оксид (Оксид углерода, Угарный газ) (584), Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516), Формальдегид (Метаналь) (609), Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК265П) (10)	1 раз / квартал
Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4), Углерод (Сажа, Углерод черный) (583), Углерод оксид (Оксид углерода, Угарный газ) (584), Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516), Формальдегид (Метаналь) (609), Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК265П) (10)	1 раз / квартал
Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4), Углерод (Сажа, Углерод черный) (583), Углерод оксид (Оксид углерода, Угарный газ) (584), Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516), Формальдегид (Метаналь) (609), Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК265П) (10)	1 раз / квартал

Программа производственного экологического контроля на объектах ТОО «СП «Казгермунай» на 2026 год

Выработка электроэнергии	ДЭС 40 кВт (Площадка ДЭС)	0157
Подогрев	Котельная установка БМК ТА-6130 (с 3-мя водогрейными котлами) ТА-6130	0160
Подогрев	Котельная установка БМК ТА-6130 (с 3-мя водогрейными котлами) ТА-6130	0161
Подогрев	Котельная установка БМК ТА-6130 (с 3-мя водогрейными котлами) ТА-6130	0162
Выработка электроэнергии	ДЭС 508 кВт (КЭМП-1)	0165
Подогрев	Котельная установка ТА-6120 А	0167
Подогрев	Котельная установка ТА-6120 В	0168
Подогрев	Котельная установка ТА-6120 С	0169
Выработка электроэнергии	ДЭС - 131 кВт (ППН-15 км)	0189
Выработка электроэнергии	ДЭС - 40 кВт (Площадка ДЭС)	0190
Подогрев	Подогреватель нефти с комбинированным нагревом ПНК-1,9	0201

Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4), Углерод (Сажа, Углерод черный) (583), Углерод оксид (Оксид углерода, Угарный газ) (584), Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516), Формальдегид (Метаналь) (609), Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК265П) (10)	1 раз / квартал
Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4), Азота оксид (583), Сера диоксид, Углерод оксид (Оксид углерода, Угарный газ) (584), Метан (727*)	1 раз / квартал
Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4), Азота оксид (583), Сера диоксид, Углерод оксид (Оксид углерода, Угарный газ) (584), Метан (727*)	1 раз / квартал
Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4), Азота оксид (583), Сера диоксид, Углерод оксид (Оксид углерода, Угарный газ) (584), Метан (727*)	1 раз / квартал
Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4), Углерод (Сажа, Углерод черный) (583), Углерод оксид (Оксид углерода, Угарный газ) (584), Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516), Формальдегид (Метаналь) (609), Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК265П) (10)	1 раз / квартал
Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4), Азота оксид (583), Сера диоксид, Углерод оксид (Оксид углерода, Угарный газ) (584), Метан (727*)	1 раз / квартал
Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4), Азота оксид (583), Сера диоксид, Углерод оксид (Оксид углерода, Угарный газ) (584), Метан (727*)	1 раз / квартал
Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4), Углерод (Сажа, Углерод черный) (583), Углерод оксид (Оксид углерода, Угарный газ) (584), Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516), Формальдегид (Метаналь) (609), Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК265П) (10)	1 раз / квартал
Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4), Углерод (Сажа, Углерод черный) (583), Углерод оксид (Оксид углерода, Угарный газ) (584), Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516), Формальдегид (Метаналь) (609), Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК265П) (10)	1 раз / квартал
Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4), Азота оксид (583), Сера диоксид, Углерод оксид (Оксид углерода, Угарный газ) (584), Метан (727*)	1 раз / квартал

Выработка электроэнергии	ДЭС CUMMINS-1-200 кВт (Передвижной)	0215
Выработка электроэнергии	Компрессор Kaeser M381 - 30.5 кВт (ЦППН)	0235
Подогрев	Узел регенерации ЭГА БР-1 (печь подогрева гликоля)	0280
Подогрев	Печи нагрева теплоносителя 08-100.00.00.000 (П-1)	0281
Выработка электроэнергии	ДЭС 88 кВт (УПГ-2)	0282
Выработка электроэнергии	ДЭС - 320кВт (Площадка ДЭС)	0283
Выработка электроэнергии	ДЭС - 50.4 кВт (УПГ-2)	0285
Выработка электроэнергии	ДЭС - 250 кВт (УПСВ)	0286
Подогрев	Водогрейный котел TVK-200 (ТА-25)	0401

Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4), Углерод (Сажа, Углерод черный) (583), Углерод оксид (Оксид углерода, Угарный газ) (584), Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516), Формальдегид (Метаналь) (609), Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК265П) (10)	1 раз / квартал
Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4), Углерод (Сажа, Углерод черный) (583), Углерод оксид (Оксид углерода, Угарный газ) (584), Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516), Формальдегид (Метаналь) (609), Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК265П) (10)	1 раз / квартал
Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4), Азота оксид (583), Сера диоксид, Углерод оксид (Оксид углерода, Угарный газ) (584), Метан (727*)	1 раз / квартал
Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4), Азота оксид (583), Сера диоксид, Углерод оксид (Оксид углерода, Угарный газ) (584), Метан (727*)	1 раз / квартал
Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4), Углерод (Сажа, Углерод черный) (583), Углерод оксид (Оксид углерода, Угарный газ) (584), Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516), Формальдегид (Метаналь) (609), Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК265П) (10)	1 раз / квартал
Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4), Углерод (Сажа, Углерод черный) (583), Углерод оксид (Оксид углерода, Угарный газ) (584), Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516), Формальдегид (Метаналь) (609), Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК265П) (10)	1 раз / квартал
Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4), Углерод (Сажа, Углерод черный) (583), Углерод оксид (Оксид углерода, Угарный газ) (584), Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516), Формальдегид (Метаналь) (609), Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК265П) (10)	1 раз / квартал
Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4), Углерод (Сажа, Углерод черный) (583), Углерод оксид (Оксид углерода, Угарный газ) (584), Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516), Формальдегид (Метаналь) (609), Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК265П) (10)	1 раз / квартал
Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4), Азота оксид (583), Сера диоксид, Углерод оксид (Оксид углерода, Угарный газ) (584), Метан (727*)	1 раз / квартал

Программа производственного экологического контроля на объектах ТОО «СП «Казгермунай» на 2026 год

Подогрев	Печь "KONTAKТОМАТ 1-2-0590-S фирмы Wieslosh" H-800	0402
Выработка электроэнергии	ДЭС 112 кВт (УПГ-1)	0403
Выработка электроэнергии	ДЭС - 54 кВт (ПС-110/6)	0724
Выработка электроэнергии	ДЭС - 240 кВт (ЦППН, ТА-65Е)	0726
Подогрев	Каталитический газовый обогреватель "CATA-DYNE" K-101/103	0731
Подогрев	Каталитический газовый обогреватель "CATA-DYNE" K-101/103	0732
Подогрев	Каталитический газовый обогреватель "CATA-DYNE" K-101/102A	0734
Подогрев	Каталитический газовый обогреватель "CATA-DYNE" K-101/102A	0735
Подогрев	Каталитический газовый обогреватель "CATA-DYNE" K-101/102A	0736
Подогрев	Каталитический газовый обогреватель "CATA-DYNE" K-101/102A	0737
Подогрев	Каталитический газовый обогреватель "CATA-DYNE" K-101/102B	0738
Подогрев	Каталитический газовый обогреватель "CATA-DYNE" K-101/102B	0739
Подогрев	Каталитический газовый обогреватель "CATA-DYNE" K-101/102B	0740

Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4), Азота оксид (583), Сера диоксид, Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584), Метан (727*)	1 раз / квартал
Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4), Углерод (Сажа, Углерод черный) (583), Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584), Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516), Формальдегид (Метаналь) (609), Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК265П) (10)	1 раз / квартал
Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4), Углерод (Сажа, Углерод черный) (583), Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584), Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516), Формальдегид (Метаналь) (609), Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК265П) (10)	1 раз / квартал
Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4), Углерод (Сажа, Углерод черный) (583), Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584), Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516), Формальдегид (Метаналь) (609), Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК265П) (10)	1 раз / квартал
Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4), Азота оксид (583), Сера диоксид, Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584), Метан (727*)	1 раз / квартал
Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4), Азота оксид (583), Сера диоксид, Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584), Метан (727*)	1 раз / квартал
Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4), Азота оксид (583), Сера диоксид, Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584), Метан (727*)	1 раз / квартал
Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4), Азота оксид (583), Сера диоксид, Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584), Метан (727*)	1 раз / квартал
Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4), Азота оксид (583), Сера диоксид, Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584), Метан (727*)	1 раз / квартал
Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4), Азота оксид (583), Сера диоксид, Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584), Метан (727*)	1 раз / квартал
Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4), Азота оксид (583), Сера диоксид, Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584), Метан (727*)	1 раз / квартал
Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4), Азота оксид (583), Сера диоксид, Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584), Метан (727*)	1 раз / квартал

[illegible]

Программа производственного экологического контроля на объектах ТОО «СП «Казгермунай» на 2026 год

Подогрев	Путевой нагреватель комплексный ПНК 1,9 (15 км)	0759
Подогрев	Путевой нагреватель комплексный ПНК 1,9 (15 км)	0760
Выработка электроэнергии	ГПЭС 915 кВт (ЦППН)	1004
Выработка электроэнергии	ГПЭС 1750 кВт (дизель-газогенератор) (ЦППН)	1005
Выработка электроэнергии	ГПЭС 1650 кВт (дизель-газогенератор) (ЦППН)	1006
Выработка электроэнергии	ДЭС CUMMINS-4 - 200 кВт (Площадка ДЭС)	1008
Выработка электроэнергии	ДЭС - 250 кВт (Площадка ДЭС)	1010
Выработка электроэнергии	ДЭС - 30 кВт (ЦППН)	1011
Подогрев	Котельная установка ТА-61 марка Н-6101, котел К-424	1114

Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4), Азота оксид (583), Сера диоксид, Углерод оксид (Оксид углерода, Угарный газ) (584), Метан (727*)	1 раз / квартал
Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4), Азота оксид (583), Сера диоксид, Углерод оксид (Оксид углерода, Угарный газ) (584), Метан (727*)	1 раз / квартал
Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4), Углерод (Сажа, Углерод черный) (583), Углерод оксид (Оксид углерода, Угарный газ) (584), Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516), Формальдегид (Метаналь) (609), Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК265П) (10)	1 раз / квартал
Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4), Углерод (Сажа, Углерод черный) (583), Углерод оксид (Оксид углерода, Угарный газ) (584), Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516), Формальдегид (Метаналь) (609), Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК265П) (10)	1 раз / квартал
Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4), Углерод (Сажа, Углерод черный) (583), Углерод оксид (Оксид углерода, Угарный газ) (584), Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516), Формальдегид (Метаналь) (609), Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК265П) (10)	1 раз / квартал
Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4), Углерод (Сажа, Углерод черный) (583), Углерод оксид (Оксид углерода, Угарный газ) (584), Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516), Формальдегид (Метаналь) (609), Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК265П) (10)	1 раз / квартал
Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4), Углерод (Сажа, Углерод черный) (583), Углерод оксид (Оксид углерода, Угарный газ) (584), Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516), Формальдегид (Метаналь) (609), Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК265П) (10)	1 раз / квартал
Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4), Углерод (Сажа, Углерод черный) (583), Углерод оксид (Оксид углерода, Угарный газ) (584), Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516), Формальдегид (Метаналь) (609), Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК265П) (10)	1 раз / квартал

Программа производственного экологического контроля на объектах ТОО «СП «Казгермунай» на 2026 год

Подогрев	Котельная установка ТА-61 марка Н-6101, котел К-425	2114
Подогрев	Котёл ВВ-4060 (новая столовая) (2 котла основное+резервное)	2115
Выработка электроэнергии	ДЭС ADDo-320	2116
Подогрев	Термомасляный котел НГ П-2	2118
Подогрев	Подогреватель нефти с комбинированным нагревом ПНК-1,9	0098
Подогрев	Подогреватель нефти с комбинированным нагревом ПНК-1,9 (15 км)	0097
Подогрев	Котельная установка ТА-61 марка Н-6101, котел К-423	0114
Подогрев	Каталитический газовый обогреватель "САТА-DYNE" К-101/103	0733
Выработка электроэнергии	Станок КИРС (УПА-60/80)	3001
Выработка электроэнергии	Паровая установка ППУА 1600/100	3002
Выработка электроэнергии	Цементровочный агрегат ЦА- 320	3003

Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4), Азота оксид (583), Сера диоксид, Углерод оксид (Оксись углерода, Угарный газ) (584), Метан (727*)	1 раз / квартал
Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4), Азота оксид (583), Сера диоксид, Углерод оксид (Оксись углерода, Угарный газ) (584), Метан (727*)	1 раз / квартал
Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4), Углерод (Сажа, Углерод черный) (583), Углерод оксид (Оксись углерода, Угарный газ) (584), Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516), Формальдегид (Метаналь) (609), Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК265П) (10)	1 раз / квартал
Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4), Азота оксид (583), Сера диоксид, Углерод оксид (Оксись углерода, Угарный газ) (584), Метан (727*)	1 раз / квартал
Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4), Азота оксид (583), Сера диоксид, Углерод оксид (Оксись углерода, Угарный газ) (584), Метан (727*)	1 раз / квартал
Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4), Азота оксид (583), Сера диоксид, Углерод оксид (Оксись углерода, Угарный газ) (584), Метан (727*)	1 раз / квартал
Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4), Азота оксид (583), Сера диоксид, Углерод оксид (Оксись углерода, Угарный газ) (584), Метан (727*)	1 раз / квартал
Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4), Углерод (Сажа, Углерод черный) (583), Углерод оксид (Оксись углерода, Угарный газ) (584), Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516), Формальдегид (Метаналь) (609), Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК265П) (10)	1 раз / квартал
Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4), Углерод (Сажа, Углерод черный) (583), Углерод оксид (Оксись углерода, Угарный газ) (584), Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516), Формальдегид (Метаналь) (609), Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК265П) (10)	1 раз / квартал
Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4), Углерод (Сажа, Углерод черный) (583), Углерод оксид (Оксись углерода, Угарный газ) (584), Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516), Формальдегид (Метаналь) (609), Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК265П) (10)	1 раз / квартал

Программа производственного экологического контроля на объектах ТОО «СП «Казгермунай» на 2026 год

	Выработка электроэнергии	ДЭС-60 кВт (АГЗУ-7)	2200		Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4), Углерод (Сажа, Углерод черный) (583), Углерод оксид (Оксид углерода, Угарный газ) (584), Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516), Формальдегид (Метаналь) (609), Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК265П) (10)	1 раз / квартал
	Выработка электроэнергии	ДЭС CUMMINS-2-200 кВт (Площадка ДЭС)	2201		Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4), Углерод (Сажа, Углерод черный) (583), Углерод оксид (Оксид углерода, Угарный газ) (584), Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516), Формальдегид (Метаналь) (609), Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК265П) (10)	1 раз / квартал
	Выработка электроэнергии	ДЭС PCA Power	3004		Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4), Углерод (Сажа, Углерод черный) (583), Углерод оксид (Оксид углерода, Угарный газ) (584), Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516), Формальдегид (Метаналь) (609), Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК265П) (10)	1 раз / квартал
Акшабулак Южный	Подогрев	Печь ПП-0,63А (ГУ-1)	0271	широта - 45°55'06.0668 долгота — 65°43'25.1746	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4), Азота оксид (583), Сера диоксид, Углерод оксид (Оксид углерода, Угарный газ) (584), Метан (727*)	1 раз / квартал
Нуралы	Выработка электроэнергии	ДЭС 630 кВА (Лаборатория УПН)	0213	широта - 46°11'03.5412 долгота - 65°25'30.5234	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4), Углерод (Сажа, Углерод черный) (583), Углерод оксид (Оксид углерода, Угарный газ) (584), Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516), Формальдегид (Метаналь) (609), Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК265П) (10)	1 раз / квартал
	Выработка электроэнергии	ДЭС 200 кВт (ДНС-Юг)	0217		Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4), Углерод (Сажа, Углерод черный) (583), Углерод оксид (Оксид углерода, Угарный газ) (584), Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516), Формальдегид (Метаналь) (609), Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК265П) (10)	1 раз / квартал
	Выработка электроэнергии	ДЭС 200 кВт (ДНС-Север)	0218		Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4), Углерод (Сажа, Углерод черный) (583), Углерод оксид (Оксид углерода, Угарный газ) (584), Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516), Формальдегид (Метаналь) (609), Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК265П) (10)	1 раз / квартал
	Выработка электроэнергии	ДЭС 770 кВА (УПН)	0219		Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4), Углерод (Сажа, Углерод черный) (583), Углерод оксид (Оксид углерода, Угарный газ) (584), Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516), Формальдегид (Метаналь) (609), Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК265П) (10)	1 раз / квартал

Программа производственного экологического контроля на объектах ТОО «СП «Казгермунай» на 2026 год

	Подогрев	Печь ВГУ-100А (водогрейный котел) УПН-Нуралы	0221		Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4), Азота оксид (583), Сера диоксид, Углерод оксид (Оксись углерода, Угарный газ) (584), Метан (727*)	1 раз / квартал
	Выработка электроэнергии	ДЭС 180 кВА (ПС)	0222		Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4), Углерод (Сажа, Углерод черный) (583), Углерод оксид (Оксись углерода, Угарный газ) (584), Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516), Формальдегид (Метаналь) (609), Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК265П) (10)	1 раз / квартал
	Выработка электроэнергии	ДЭС 630 кВА (КЭМП)	0232		Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4), Углерод (Сажа, Углерод черный) (583), Углерод оксид (Оксись углерода, Угарный газ) (584), Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516), Формальдегид (Метаналь) (609), Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК265П) (10)	1 раз / квартал
	Подогрев	Печь подогрева нефти ПП-0,63(УПН) (первый котел)	0276		Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4), Азота оксид (583), Сера диоксид, Углерод оксид (Оксись углерода, Угарный газ) (584), Метан (727*)	1 раз / квартал
	Подогрев	Путевой нагреватель комплексный ПНК-1,9(УНК)	0300		Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4), Азота оксид (583), Сера диоксид, Углерод оксид (Оксись углерода, Угарный газ) (584), Метан (727*)	1 раз / квартал
	Подогрев	ВГУ-100А (водогрейный котел) УПН Нуралы	0831		Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4), Азота оксид (583), Сера диоксид, Углерод оксид (Оксись углерода, Угарный газ) (584), Метан (727*)	1 раз / квартал
	Подогрев	Печь подогрева нефти (УПН) (второй котел)	1047		Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4), Азота оксид (583), Сера диоксид, Углерод оксид (Оксись углерода, Угарный газ) (584), Метан (727*)	1 раз / квартал
	Выработка электроэнергии	Станок КПРС УПА-60	3005		Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4), Углерод (Сажа, Углерод черный) (583), Углерод оксид (Оксись углерода, Угарный газ) (584), Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516), Формальдегид (Метаналь) (609), Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК265П) (10)	1 раз / квартал
	Выработка электроэнергии	Цементировочный агрегат ЦА-320	3006		Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4), Углерод (Сажа, Углерод черный) (583), Углерод оксид (Оксись углерода, Угарный газ) (584), Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516), Формальдегид (Метаналь) (609), Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК265П) (10)	1 раз / квартал
	Выработка электроэнергии	Паровая установка ППУА-1600/100	3007		Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4), Углерод (Сажа, Углерод черный) (583), Углерод оксид (Оксись углерода, Угарный газ) (584), Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516), Формальдегид (Метаналь) (609), Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК265П) (10)	1 раз / квартал
Акшабулак Восточный	Подогрев	Подогреватель нефти с комбинированным нагревом ПНК-1,9 (ГУ-1)	0096	широта - 46°01'48,4323 долгота — 65°45'53.9667	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4), Азота оксид (583), Сера диоксид, Углерод оксид (Оксись углерода, Угарный газ) (584), Метан (727*)	1 раз / квартал

Программа производственного экологического контроля на объектах ТОО «СП «Казгермунай» на 2026 год

	Выработка электроэнергии	Компрессор Kaeser M381 - 30.5 кВт (ЦППН)	0235		Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4), Углерод (Сажа, Углерод черный) (583), Углерод оксид (Оксид углерода, Угарный газ) (584), Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516), Формальдегид (Метаналь) (609), Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК265П) (10)	1 раз / квартал
	Подогрев	Печь подогрева нефти ПП-0,63 (ГУ-1)	0271		Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4), Азота оксид (583), Сера диоксид, Углерод оксид (Оксид углерода, Угарный газ) (584), Метан (727*)	1 раз / квартал
Акса́й,	Подогрев	Печь ПП-0,63А (ЦПС Аксай)	0515	широта - 45°54'14.9473 долгота — 65°28'13.0415	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4), Азота оксид (583), Сера диоксид, Углерод оксид (Оксид углерода, Угарный газ) (584), Метан (727*)	1 раз / квартал
	Подогрев	Печь ПП-1,6А (ЦПС Аксай)	0517		Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4), Азота оксид (583), Сера диоксид, Углерод оксид (Оксид углерода, Угарный газ) (584), Метан (727*)	1 раз / квартал
	Подогрев	Подогреватель газа "ПГПТ-30М" А	0518		Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4), Азота оксид (583), Сера диоксид, Углерод оксид (Оксид углерода, Угарный газ) (584), Метан (727*)	1 раз / квартал
	Подогрев	Подогреватель газа "ПГПТ-30М" В	0519		Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4), Азота оксид (583), Сера диоксид, Углерод оксид (Оксид углерода, Угарный газ) (584), Метан (727*)	1 раз / квартал
	Подогрев	Печь ПП-1,6А (ЦПС Аксай)	0730		Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4), Азота оксид (583), Сера диоксид, Углерод оксид (Оксид углерода, Угарный газ) (584), Метан (727*)	1 раз / квартал
	Выработка электроэнергии	ДЭС 150 кВт (ЦПС Аксай)	1061		Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4), Углерод (Сажа, Углерод черный) (583), Углерод оксид (Оксид углерода, Угарный газ) (584), Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516), Формальдегид (Метаналь) (609), Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК265П) (10)	1 раз / квартал

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

Наименование площадки	Источник выброса		Местоположение (географические координаты)	Наименование загрязняющих веществ	Вид потребляемого сырья/ материала (название)
	наименование	номер			
1	2	3	4	5	6
Акшабулак Центральный	Планировка поверхностей автогрейдером	6002	широта - 45°57'19.5036 долгота — 65°42'59.0578	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)	Песок
	Сварочный пост, электро-газовая сварка Мех цех Сварочный пост, электро-газовая сварка	6001 6724		Железо (II, III) оксиды, Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4), Азота оксид (583), Сера диоксид, Углерод оксид (Оксись углерода, Угарный газ) (584), Углерод (Сажа, Углерод черный) (583), Керосин (654*), Взвешенные частицы (116), Пыль абразивная (Корунд белый, Монокорунд) (1027*)	Электрод, металл
	АЗС Жанрос АЗС СПМК	6302, 6303		Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*), Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*), Бензол (64), Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203), Метилбензол (349), Пентилены (амилены - смесь изомеров) (460), Этилбензол (675)	Бензин
	Насосы	6415		Сероводород (Дигидросульфид) (518), Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*), Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*), Бензол (64), Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203), Метилбензол (349)	Нефть
	PBC-5000 м3 8 шт	6900		Сероводород (Дигидросульфид) (518), Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*), Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*), Бензол (64), Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203), Метилбензол (349)	Нефть
	Резервуар для диз.топлива ТА-3202	6901		Сероводород (Дигидросульфид) (518), Алканы C12-19/в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12- C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК265П) (10)	ДТ
	Емкость подземная, VE- 41.801	6902		Сероводород (Дигидросульфид) (518), Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*), Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*), Бензол (64), Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203), Метилбензол (349)	Нефть
	Емкость подземная, ЕП- 80	6903		Сероводород (Дигидросульфид) (518), Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*), Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*), Бензол (64), Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203), Метилбензол (349)	Нефть
	Дренажная емкость - 8м3 (АГЗУ-3)	6906		Сероводород (Дигидросульфид) (518), Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*), Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*), Бензол (64), Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203), Метилбензол (349)	Нефть

Программа производственного экологического контроля на объектах ТОО «СП «Казгермунай» на 2026 год

Дренажная емкость - 8м3 (АГЗУ-4)	6907
Дренажная емкость - 8м3 (АГЗУ-5)	6908
Дренажная емкость - 8м3 (манифольд)	6909
Аналитический зал №1 по нефти	6910
Аналитический зал №2 по газу	6911
Моечная	6912
УДХ ТА-7210 (ЦППН)	6913
УДХ ТА-7101 (ЦППН)	6914
УДХ БР-150 (ВГУ)	6915
УДХ БР-150 (ВГУ)	6916

Сероводород (Дигидросульфид) (518), Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*), Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*), Бензол (64), Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203), Метилбензол (349)	Нефть
Сероводород (Дигидросульфид) (518), Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*), Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*), Бензол (64), Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203), Метилбензол (349)	Нефть
Сероводород (Дигидросульфид) (518), Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*), Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*), Бензол (64), Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203), Метилбензол (349)	Нефть
Сероводород (Дигидросульфид) (518), Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*), Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*), Бензол (64), Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203), Метилбензол (349), Бензин (нефтяной, малосернистый) /в пересчете на углерод/ (60)	Нефть, бензин
Метан (727*)	Газ
Сероводород (Дигидросульфид) (518), Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*), Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*), Бензол (64), Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203), Метилбензол (349), Бензин (нефтяной, малосернистый) /в пересчете на углерод/ (60)	Нефть, бензин
Сероводород (Дигидросульфид) (518), Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*), Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*), Бензол (64), Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203), Метилбензол (349)	Нефть
Сероводород (Дигидросульфид) (518), Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*), Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*), Бензол (64), Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203), Метилбензол (349)	Нефть
Сероводород (Дигидросульфид) (518), Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*), Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*), Бензол (64), Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203), Метилбензол (349)	Нефть
Сероводород (Дигидросульфид) (518), Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*), Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*), Бензол (64), Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203), Метилбензол (349)	Нефть

Программа производственного экологического контроля на объектах ТОО «СП «Казгермунай» на 2026 год

УДХ Z-1601 (БКНС)	6917		Сероводород (Дигидросульфид) (518), Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*), Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*), Бензол (64), Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203), Метилбензол (349)	Нефть
БАПР (15км)	6918		Сероводород (Дигидросульфид) (518), Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*), Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*), Бензол (64), Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203), Метилбензол (349)	Нефть
Дренажная емкость	6919		Сероводород (Дигидросульфид) (518), Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*), Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*), Бензол (64), Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203), Метилбензол (349)	Нефть
Дренажная емкость	6920		Сероводород (Дигидросульфид) (518), Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*), Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*), Бензол (64), Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203), Метилбензол (349)	Нефть
Емкость подземная, ЕП-50, КПОУ Нуралы	6904		Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*), Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	Нефть
Емкость подземная, ЕП-50, КПОУ Аксай	6905			
Площадка емкости для хранения одоранта	6846		Метан (727*), Этантiol (668)	Одорант
Площадка блока одоризации газа	6847		Метан (727*), Этантiol (668)	Одорант
Площадка терминала хранения и налива СУГ	6848		Метан (727*), Этантiol (668)	СУГ
Факел F-4720 В.Д. на ЦППН	0112		Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4), Азота оксид (583), Углерод (Сажа, Углерод черный) (583), Сера диоксид, Сероводород, Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584), Метан (727*)	Газ
Факел V-4720 Н.Д. на ЦППН	0404			
Факел УФМГ-700 ХЛ №03-08-10 (УПГ) сухой газ	0284			
Факел на LPG FA 10CR-XS-POR (сухой)	0122			
ДЭС	2116, 0103, 1008, 1010, 0134, 0123, 0726, 0124, 0111, 1004, 1005, 1006, 0104, 0105, 0101, 0115, 0116, 1011, 0724, 0130, 0102, 0127, 0093, 0095, 0165, 0126, 0133, 0156, 0157, 0403, 0285, 0282, 0125, 0132, 0235, 0121, 0094, 0215, 0129, 0283, 0131, 0286, 0189, 0190, 2200, 2201		Бенз/а/пирен (54)	ДТ
Станок КПРС, Паровая установка ППУА1600/100, ЦА-320, ДЭС	3001, 3002, 3003, 3004		Бенз/а/пирен (54)	ДТ

Программа производственного экологического контроля на объектах ТОО «СП «Казгермунай» на 2026 год

Акшабулак Южный	Факел СФНР-20-300 ГУ-2	0274	широта - 45°55'06.0668 долгота — 65°43'25.1746	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4), Азота оксид (583), Углерод (Сажа, Углерод черный) (583), Сера диоксид, Сероводород, Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584), Метан (727*)	Газ
	Дренажная емкость Е-201 ГУ-2	6921		Сероводород (Дигидросульфид) (518), Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*), Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*), Бензол (64), Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203), Метилбензол (349)	Нефть
	БАПР ГУ-2	6922		Сероводород (Дигидросульфид) (518), Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*), Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*), Бензол (64), Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203), Метилбензол (349)	Нефть
Нуралы	Насосы	6627, 6017, 6101, 6763	широта - 46°11'03.5412 долгота - 65°25'30.5234	Сероводород (Дигидросульфид) (518), Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*), Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*), Бензол (64), Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203), Метилбензол (349)	Нефть
	АЗС Бастау и S	6603		Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*), Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*), Бензол (64), Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203), Метилбензол (349), Пентилены (амилены - смесь изомеров) (460), Этилбензол (675)	Бензин
	Факел УПН "Нуралы" (сырой газ)	0279		Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4), Азота оксид (583), Углерод (Сажа, Углерод черный) (583), Сера диоксид, Сероводород, Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584), Метан (727*)	Газ
	РВС-3000 (УВН №1)	6923		Сероводород (Дигидросульфид) (518), Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*), Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*), Бензол (64), Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203), Метилбензол (349)	Нефть
	РВС-3000 (УВН №2)	6924		Сероводород (Дигидросульфид) (518), Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*), Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*), Бензол (64), Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203), Метилбензол (349)	Нефть
	РВС-3000 (УВН №3)	6925		Сероводород (Дигидросульфид) (518), Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*), Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*), Бензол (64), Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203), Метилбензол (349)	Нефть
	Емкость для д/т 18м3 (Стац УПН)	6927		Сероводород (Дигидросульфид) (518), Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*), Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*), Бензол (64), Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203), Метилбензол (349)	Нефть

Программа производственного экологического контроля на объектах ТОО «СП «Казгермунай» на 2026 год

Дренажная емкость V=12м3 (ДНС-ЮГ)	6928
Дренажная емкость V=12м3 (ДНС-Север)	6929
Дренажная емкость V=12м3 (АЗГУ №1)	6930
Дренажная емкость V=12м3 ДНС-Южный	6931
Дренажная емкость Е-1 (УПН)	6932
Дренажная емкость Е-2 (УПН)	6933
Дренажная емкость Е-2А (УПН)	6934
Дренажная емкость Е-3 (УПН)	6935
Дренажная емкость Е-4 (УПН)	6936
Дренажная емкость Е-5 (УПН)	6937

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)	Нефть
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)	Нефть
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)	Нефть
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)	Нефть
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)	Нефть
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)	Нефть
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)	Нефть
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)	Нефть
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)	Нефть
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)	Нефть

Программа производственного экологического контроля на объектах ТОО «СП «Казгермунай» на 2026 год

Дренажная емкость пункта слива 1-ед	6938
Передвижная экологическая емкость 1-ед	6939
Аналитический зал по нефти	6940
Моечная	6941
БР-10 БКНС	6942
БР-5711	6943
БР-7104(Передвижной БР)	6944
ДМО	6945
УДХ	6946

Сероводород (Дигидросульфид) (518), Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*), Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*), Бензол (64), Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203), Метилбензол (349)	Нефть
Сероводород (Дигидросульфид) (518), Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*), Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*), Бензол (64), Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203), Метилбензол (349)	Нефть
Сероводород (Дигидросульфид) (518), Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*), Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*), Бензол (64), Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203), Метилбензол (349), Бензин (нефтяной, малосернистый) /в пересчете на углерод/ (60)	Нефть, бензин
Сероводород (Дигидросульфид) (518), Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*), Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*), Бензол (64), Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203), Метилбензол (349), Бензин (нефтяной, малосернистый) /в пересчете на углерод/ (60)	Нефть, бензин
Сероводород (Дигидросульфид) (518), Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*), Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*), Бензол (64), Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203), Метилбензол (349)	Нефть
Сероводород (Дигидросульфид) (518), Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*), Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*), Бензол (64), Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203), Метилбензол (349)	Нефть
Сероводород (Дигидросульфид) (518), Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*), Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*), Бензол (64), Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203), Метилбензол (349)	Нефть
Сероводород (Дигидросульфид) (518), Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*), Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*), Бензол (64), Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203), Метилбензол (349)	Нефть
Сероводород (Дигидросульфид) (518), Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*), Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*), Бензол (64), Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203), Метилбензол (349)	Нефть

Программа производственного экологического контроля на объектах ТОО «СП «Казгермунай» на 2026 год

	УДХ-2Б ДНС-"Северный" БДР 1/2	6947		Сероводород (Дигидросульфид) (518), Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*), Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*), Бензол (64), Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203), Метилбензол (349)	Нефть
	УДХ-2Б ДНС-"Южный"	6948		Сероводород (Дигидросульфид) (518), Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*), Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*), Бензол (64), Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203), Метилбензол (349)	Нефть
	БДР 1/2	6949		Сероводород (Дигидросульфид) (518), Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*), Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*), Бензол (64), Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203), Метилбензол (349)	Нефть
	CAI Vantage 300 Lincoln Elektrik	6962		Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4), Углерод (Сажа, Углерод черный) (583), Углерод оксид (Оксид углерода, Угарный газ) (584), Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516), Бенз/а/пирен (54), Формальдегид (Метаналь) (609), Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК265П) (10)	ДТ
	Резервуар для д/т 18м3 (Стац. УПН)	6926		Сероводород (Дигидросульфид) (518), Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12- C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК265П) (10)	ДТ
	Сварочный пост, электро-газовая сварка	6728		Железо (II, III) оксиды, Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	Электрод
	ДЭС	0213, 0217, 0218, 0219, 0222, 0232		Бенз/а/пирен (54)	ДТ
	Станок КИРС УПА-60, Цементировочный агрегат ЦА-320, Паровая установка ППУА-1600/100	3005, 3006, 3007		Бенз/а/пирен (54)	ДТ
Акшабулак Восточный	Факел УФМГ-150 ХЛ (ГУ-1)	0272	широта - 46°01'48,4323 долгота — 65°45'53.9667	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4), Азота оксид (583), Углерод (Сажа, Углерод черный) (583), Сера диоксид, Сероводород, Углерод оксид (Оксид углерода, Угарный газ) (584), Метан (727*)	Газ
	Дренажная емкость, Е-101 (ГУ-1)	6950		Сероводород (Дигидросульфид) (518), Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*), Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*), Бензол (64), Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203), Метилбензол (349)	Нефть
Аксай	Факел СФНР-350/400-200- 00 У V7	0516	широта - 45°54'14.9473 долгота — 65°28'13.0415	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4), Азота оксид (583), Углерод (Сажа, Углерод черный) (583), Сера диоксид, Сероводород, Углерод оксид (Оксид углерода, Угарный газ) (584), Метан (727*)	Газ
	ДЭС	1061		Бенз/а/пирен (54)	ДТ

Программа производственного экологического контроля на объектах ТОО «СП «Казгермунай» на 2026 год

	Гараж, въезд, выезд 2-х авто на ДТ	6410		Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4), Азота оксид (583), Сера диоксид, Сероводород, Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584), Бензин (нефтяной, малосернистый) /в пересчете на углерод/ (60)	Топливо
	Насосы	6729		Сероводород (Дигидросульфид) (518), Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*), Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*), Бензол (64), Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203), Метилбензол (349)	Нефть
	Дренажная емкость ГЗУ-1, V=8м3	6951		Сероводород (Дигидросульфид) (518), Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*), Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*), Бензол (64), Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203), Метилбензол (349)	Нефть
	Дренажная емкость ГЗУ-2, V=8м3	6952		Сероводород (Дигидросульфид) (518), Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*), Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*), Бензол (64), Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203), Метилбензол (349)	Нефть
	Дренажная емкость ГЗУ-3, V=8м3	6953		Сероводород (Дигидросульфид) (518), Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*), Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*), Бензол (64), Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203), Метилбензол (349)	Нефть
	Дренажная емкость ГЗУ-4, V=8м3	6954		Сероводород (Дигидросульфид) (518), Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*), Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*), Бензол (64), Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203), Метилбензол (349)	Нефть
	Дренажная емкость ГЗУ-5, V=8м3	6955		Сероводород (Дигидросульфид) (518), Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*), Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*), Бензол (64), Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203), Метилбензол (349)	Нефть
	Дренажная емкость Е-ЦПС=02, V=8м3	6956		Сероводород (Дигидросульфид) (518), Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*), Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*), Бензол (64), Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203), Метилбензол (349)	Нефть
	Дренажная емкость ЦПС, V=63м3	6957		Сероводород (Дигидросульфид) (518), Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*), Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*), Бензол (64), Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203), Метилбензол (349)	Нефть
	Передвижная экологическая емкость 1-ед, 30м3	6958		Сероводород (Дигидросульфид) (518), Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*), Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*), Бензол (64), Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203), Метилбензол (349)	Нефть

Программа производственного экологического контроля на объектах ТОО «СП «Казгермунай» на 2026 год

	БАПР 10/03	6959		Сероводород (Дигидросульфид) (518), Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*), Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*), Бензол (64), Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203), Метилбензол (349)	Нефть
	БАПР 2,5/2	6960		Сероводород (Дигидросульфид) (518), Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*), Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*), Бензол (64), Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203), Метилбензол (349)	Нефть
	БАПР 2,5/2	6961		Сероводород (Дигидросульфид) (518), Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*), Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*), Бензол (64), Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203), Метилбензол (349)	Нефть
РООС к проекту "ГТП на строительство оценочно-эксплуатационных скважин на м/р Аксай проектной глубиной 1700 м"	Эксплуатационная скважина	6767		Сера диоксид, Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	Скважина
РООС к проекту "ИТП на строительство наклонно-направленной скважины №494 на м/р Акшабулак Центральный проектной глубиной 2016,42 м (по стволу)"	Скважина	6845		Сера диоксид, Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	Скважина
РООС к проекту "ГТП на строительство оценочно-эксплуатационных скважин на м/р Акшабулак Центральный проектной глубиной 1950 м (по стволу)"	Скважина	6849		Сера диоксид, Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	Скважина
РООС к проекту "ГТП на строительство оценочно-эксплуатационных скважин на м/р Акшабулак Южный проектной глубиной 1950 м"	Скважина	6810		Сера диоксид, Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	Скважина
РООС к проекту "ГТП на строительство оценочно-эксплуатационных скважин на м/р Нуралы проектной глубиной 1850 м"	Скважина	6772		Сера диоксид, Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	Скважина

Таблица 6. Сведения о газовом мониторинге

Наименование полигона	Координаты полигона	Номера контрольных точек	Место размещения точек (географические координаты)	Периодичность наблюдений	Наблюдаемые параметры
1	2	3	4	5	6
Не предусмотрено					

Таблица 7. Сведения по сбросу сточных вод

Наименование источников воздействия (контрольные точки)	Координаты места сброса сточных вод	Наименование загрязняющих веществ	Периодичность замеров	Методика выполнения измерения
1	2	3	4	5
После очистки		Взвешенные вещества БПК₅ Аммоний солевой Нитриты Нитраты СПАВ Нефтепродукты Сульфаты Хлориды Фосфаты Железо общее	1 раз в квартал	Отбор проб, их анализ будет проводиться работниками специализированной аккредитованной лаборатории в соответствии с утвержденными стандартами. Во избежание возможных (вторичных) загрязнений на стадии отбора проб принимаются меры предосторожности: при отборе проб необходимо предусмотреть их консервацию – операцию, позволяющую транспортировать пробы в аналитические стационарные лаборатории.
Месторождение Акшабулак Центральный				
До очистки		Взвешенные вещества БПК₅ Аммоний солевой Нитриты Нитраты	1 раз в квартал	Отбор проб, их анализ будет проводиться работниками специализированной аккредитованной лаборатории в соответствии с утвержденными стандартами. Во избежание возможных (вторичных) загрязнений на стадии отбора проб принимаются меры предосторожности: при отборе проб необходимо предусмотреть их консервацию – операцию, позволяющую транспортировать пробы в аналитические стационарные лаборатории.

Программа производственного экологического контроля на объектах ТОО «СП «Казгермунай» на 2026 год

		СПАВ		
		Нефтепродукты		
		Сульфаты		
		Хлориды		
		Фосфаты		
		Железо общее		
После очистки		Взвешенные вещества	1 раз в квартал	
		БПК ₅		
		Аммоний солевой		
		Нитриты		
		Нитраты		
		СПАВ		
		Нефтепродукты		
		Сульфаты		
		Хлориды		
		Фосфаты		
		Железо общее		
Месторождение Нуралы				
До очистки		Взвешенные вещества	1 раз в квартал	Отбор проб, их анализ будет проводиться работниками специализированной аккредитованной лаборатории в соответствии с утвержденными стандартами. Во избежание возможных (вторичных) загрязнений на стадии отбора проб принимаются меры предосторожности: при отборе проб необходимо предусмотреть их консервацию – операцию, позволяющую транспортировать пробы в аналитические стационарные лаборатории.
		БПК ₅		
		Аммоний солевой		
		Нитриты		
		Нитраты		
		СПАВ		
		Нефтепродукты		
		Сульфаты		
		Хлориды		
		Фосфаты		
		Железо общее		
После очистки		Взвешенные вещества	1 раз в квартал	
		БПК ₅		
		Аммоний солевой		
		Нитриты		
		Нитраты		
		СПАВ		
		Нефтепродукты		
		Сульфаты		
		Хлориды		
		Фосфаты		
		Железо общее		

Таблица 8. План-график наблюдений за состоянием атмосферного воздуха

№ контрольной точки (поста)	Контролируемое вещество	Периодичность контроля	Периодичность контроля в периоды неблагоприятных метеорологических условий (НМУ), раз в сутки	Кем осуществляется контроль	Методика проведения контроля
1	2	3	4	5	6
Месторождение Восточный Акшабулак					
На границе СЗЗ (4 точки по сторонам света)	Азота диоксид	1 раз в квартал	1 раз в сутки	Аккредитованная лаборатория	Замеры концентрации загрязняющих веществ в атмосферном воздухе и определение метеорологических параметров будут проводиться с помощью переносного комбинированного автоматического газоанализатора непрерывного контроля ГАНК-4. Измерения, в соответствии с Руководством по эксплуатации прибора ГАНК-4, проводятся до получения стабильных показаний концентраций определяемых загрязняющих веществ. Замеры при определении приземной концентрации примеси в атмосфере будет проводиться на высоте 1,5 – 2,0м от поверхности земли.
	Азот оксид				
	Углерод				
	Сера диоксид				
	Углерод оксид				
	Сероводород				
	Смесь углеводородов предельных C1-C5				
	Смесь углеводородов предельных C6-C10				
Месторождение Аксай					
На границе СЗЗ (4 точки по сторонам света)	Азота диоксид	1 раз в квартал	1 раз в сутки	Аккредитованная лаборатория	Значения полученных результатов замеров на местности сравниваются с максимально разовыми предельно допустимыми концентрациями (ПДКм.р.) или ориентировочными безопасными уровнями воздействия загрязняющих веществ (ОБУВ) для населенных мест.
	Азот оксид				
	Углерод				
	Сера диоксид				
	Углерод оксид				
	Сероводород				
	Смесь углеводородов предельных C1-C5				
	Смесь углеводородов предельных C6-C10				
Подфакельные замеры ЦПС высокого давления 200 м	Азота диоксид	1 раз в квартал	1 раз в сутки	Аккредитованная лаборатория	Значения полученных результатов замеров на местности сравниваются с максимально разовыми предельно допустимыми концентрациями (ПДКм.р.) или ориентировочными безопасными уровнями воздействия загрязняющих веществ (ОБУВ) для населенных мест.
	Азот оксид				
	Углерод				
	Углерод оксид				
	Метан				
Подфакельные замеры ЦППН высокого давления 500 м	Азота диоксид				
	Азот оксид				
	Углерод				
	Углерод оксид				
	Метан				
Подфакельные замеры ЦППН высокого давления 1000 м	Азота диоксид				
	Азот оксид				
	Углерод				
	Углерод оксид				
	Метан				
Месторождение Акшабулак Центральный					
На границе СЗЗ (4 точки по сторонам света)	Азота диоксид	1 раз в квартал	1 раз в сутки	Аккредитованная лаборатория	Замеры концентрации загрязняющих веществ в атмосферном воздухе и определение метеорологических параметров будут проводиться с помощью переносного комбинированного автоматического газоанализатора
	Азот оксид				
	Углерод				
	Сера диоксид				

Программа производственного экологического контроля на объектах ТОО «СП «Казгермунай» на 2026 год

	Углерод оксид				непрерывного контроля ГАНК-4. Измерения, в соответствии с Руководством по эксплуатации прибора ГАНК-4, проводятся до получения стабильных показаний концентраций определяемых загрязняющих веществ. Замеры при определении приземной концентрации примеси в атмосфере будет проводиться на высоте 1,5 – 2,0м от поверхности земли. Значения полученных результатов замеров на местности сравниваются с максимально разовыми предельно допустимыми концентрациями (ПДК _{м.р.}) или ориентировочными безопасными уровнями воздействия загрязняющих веществ (ОБУВ) для населенных мест. Замеры концентрации загрязняющих веществ в атмосферном воздухе и определение метеорологических параметров будут проводиться с помощью переносного комбинированного автоматического газоанализатора непрерывного контроля ГАНК-4. Измерения, в соответствии с Руководством по эксплуатации прибора ГАНК-4, проводятся до получения стабильных показаний концентраций определяемых загрязняющих веществ. Замеры при определении приземной концентрации примеси в атмосфере будет проводиться на высоте 1,5 – 2,0м от поверхности земли. Значения полученных результатов замеров на местности сравниваются с максимально разовыми предельно допустимыми концентрациями (ПДК _{м.р.}) или ориентировочными безопасными уровнями воздействия загрязняющих веществ (ОБУВ) для населенных мест.
	Сероводород				
	Смесь углеводородов предельных C1-C5				
	Смесь углеводородов предельных C6-C10				
Подфакельные замеры ЦППН высокого давления 200 м	Азота диоксид				
	Азот оксид				
	Углерод				
	Углерод оксид				
	Метан				
Подфакельные замеры ЦППН высокого давления 500 м	Азота диоксид				
	Азот оксид				
	Углерод				
	Углерод оксид				
	Метан				
Подфакельные замеры ЦППН высокого давления 1000 м	Азота диоксид				
	Азот оксид				
	Углерод				
	Углерод оксид				
	Метан				
Подфакельные замеры ЦППН низкого давления 200 м	Азота диоксид				
	Азот оксид				
	Углерод				
	Углерод оксид				
	Метан				
Подфакельные замеры ЦППН низкого давления 500 м	Азота диоксид				
	Азот оксид				

Программа производственного экологического контроля на объектах ТОО «СП «Казгермунай» на 2026 год

	Углерод				
	Углерод оксид				
	Метан				
Подфакельные замеры ЦППН низкого давления 1000 м	Азота диоксид				
	Азот оксид				
	Углерод				
	Углерод оксид				
	Метан				
Подфакельные замеры СУВГ-200 м	Азота диоксид				
	Азот оксид				
	Углерод				
	Углерод оксид				
	Метан				
Подфакельные замеры СУВГ-500 м	Азота диоксид				
	Азот оксид				
	Углерод				
	Углерод оксид				
	Метан				
Подфакельные замеры СУВГ-1000 м	Азота диоксид				
	Азот оксид				
	Углерод				
	Углерод оксид				
	Метан				
Подфакельные замеры УПГ-200 м	Азота диоксид				
	Азот оксид				
	Углерод				
	Углерод оксид				
	Метан				
Подфакельные замеры УПГ-500 м	Азота диоксид				
	Азот оксид				
	Углерод				
	Углерод оксид				
	Метан				
Подфакельные замеры УПГ-1000 м	Азота диоксид				
	Азот оксид				
	Углерод				
	Углерод оксид				
	Метан				
Подфакельные замеры ГУ-2 -200 м	Азота диоксид				
	Азот оксид				
	Углерод				
	Углерод оксид				
	Метан				

Программа производственного экологического контроля на объектах ТОО «СП «Казгермунай» на 2026 год

Подфакельные замеры ГУ-2 -500 м	Азота диоксид				
	Азот оксид				
	Углерод				
	Углерод оксид				
	Метан				
Подфакельные замеры ГУ-2 -1000 м	Азота диоксид				
	Азот оксид				
	Углерод				
	Углерод оксид				
	Метан				
Месторождение Нуралы					
На границе СЗЗ (4 точки по сторонам света)	Азота диоксид	1 раз в квартал	1 раз в сутки	Аккредитованная лаборатория	
	Азот оксид				
	Углерод				
	Сера диоксид				
	Углерод оксид				
	Сероводород				
	Смесь углеводородов предельных С1-С5				
	Смесь углеводородов предельных С6-С10				
Подфакельные замеры УПН (Нуралы) - 200 м	Азота диоксид				
	Азот оксид				
	Углерод				
	Углерод оксид				
	Метан				
Подфакельные замеры УПН (Нуралы) - 500 м	Азота диоксид				
	Азот оксид				
	Углерод				
	Углерод оксид				
	Метан				
Подфакельные замеры УПН (Нуралы) - 1000 м	Азота диоксид				
	Азот оксид				
	Углерод				
	Углерод оксид				
	Метан				
Месторождение Акшабулак Южный					
На границе СЗЗ (4 точки по сторонам света)	Азота диоксид	1 раз в квартал	1 раз в сутки	Аккредитованная лаборатория	Замеры концентрации загрязняющих веществ в атмосферном воздухе и определение метеорологических параметров будут проводиться с помощью переносного комбинированного автоматического газоанализатора непрерывного контроля ГАНК-4. Измерения, в соответствии с Руководством по эксплуатации прибора ГАНК-4, проводятся до получения стабильных показаний концентраций определяемых загрязняющих веществ. Замеры при определении приземной концентрации примеси в атмосфере будет проводиться на высоте 1,5 –
	Азот оксид				
	Углерод				
	Сера диоксид				
	Углерод оксид				
	Сероводород				
	Смесь углеводородов предельных С1-С5				
	Смесь углеводородов предельных С6-С10				

Таблица 9. График мониторинга воздействия на водном объекте

					2,0м от поверхности земли. Значения полученных результатов замеров на местности сравниваются с максимально разовыми предельно допустимыми концентрациями (ПДК _{м.р.}) или ориентировочными безопасными уровнями воздействия загрязняющих веществ (ОБУВ) для населенных мест.
№	Контрольный створ	Наименование контролируемых показателей	Предельно-допустимая концентрация, миллиграмм на кубический дециметр (мг/дм3)	Периодичность	Метод анализа
1	2	3	4	5	6
Месторождение Аксай					
2	м/р Аксай-4скважина	pH	не установлено	2 раза в год (весенне-осенний период)	Отбор проб будет проводиться с учетом действующих методов полевых экологических исследований и в соответствии с СТ РК ГОСТ Р 51592-2003 «Общие требования к отбору проб». Отбор проб, их анализ будет проводиться работниками специализированной аккредитованной лаборатории в соответствии с утвержденными стандартами. Во избежание возможных (вторичных) загрязнений на стадии отбора проб принимаются меры предосторожности: при отборе проб необходимо предусмотреть их консервацию – операцию, позволяющую транспортировать пробы в аналитические стационарные лаборатории.
		Взвешенные вещества	не установлено		
		Азот аммонийный	не установлено		
		Нитриты	не установлено		
		Нитраты	не установлено		
		Фосфаты	не установлено		
		АПАВ	не установлено		
		Нефтепродукты	не установлено		
		БПК ₅	не установлено		
		Хлориды	не установлено		
		Сульфаты	не установлено		
		Железа общий	не установлено		
Месторождение Акшабулак Центральный					
3	м/р Акшабулак Центральный -5 скважин	pH	не установлено	2 раза в год (весенне-осенний период)	Отбор проб будет проводиться с учетом действующих методов полевых экологических исследований и в соответствии с СТ РК ГОСТ Р 51592-2003 «Общие требования к отбору проб». Отбор проб, их анализ будет проводиться работниками специализированной аккредитованной лаборатории в соответствии с утвержденными стандартами. Во избежание возможных (вторичных) загрязнений на стадии отбора проб принимаются меры предосторожности: при отборе проб необходимо предусмотреть их консервацию – операцию, позволяющую транспортировать пробы в аналитические стационарные лаборатории.
		Взвешенные вещества	не установлено		
		Азот аммонийный	не установлено		
		Нитриты	не установлено		
		Нитраты	не установлено		
		Фосфаты	не установлено		
		АПАВ	не установлено		
		Нефтепродукты	не установлено		
		БПК ₅	не установлено		
		Хлориды	не установлено		
		Сульфаты	не установлено		
		Железа общий	не установлено		
Месторождение Нуралы					

Программа производственного экологического контроля на объектах ТОО «СП «Казгермунай» на 2026 год

4	м/р Акшабулак Нуралы - 4 скважин	pH	не установлено	2 раза в год (весенне-осенний период)	Отбор проб будет проводиться с учетом действующих методов полевых экологических исследований и в соответствии с СТ РК ГОСТ Р 51592-2003 «Общие требования к отбору проб». Отбор проб, их анализ будет проводиться работниками специализированной аккредитованной лаборатории в соответствии с утвержденными стандартами. Во избежание возможных (вторичных) загрязнений на стадии отбора проб принимаются меры предосторожности: при отборе проб необходимо предусмотреть их консервацию – операцию, позволяющую транспортировать пробы в аналитические стационарные лаборатории.
		Взвешенные вещества	не установлено		
		Азот аммонийный	не установлено		
		Нитриты	не установлено		
		Нитраты	не установлено		
		Фосфаты	не установлено		
		АПAB	не установлено		
		Нефтепродукты	не установлено		
		БПК ₅	не установлено		
		Хлориды	не установлено		
		Сульфаты	не установлено		
		Железа общий	не установлено		

Таблица 10. Мониторинг уровня загрязнения почвы

Таблица 16. Мониторинг уровня загрязнения почвы				
Точка отбора проб	Наименование контролируемого вещества	Предельно-допустимая концентрация, миллиграмм на килограмм (мг/кг)	Периодичность	Метод анализа
1	2	3	4	5
Месторождение Аксай				
На границе СЗЗ (4 точки по сторонам света)	Нефтепродукты	1000*	2 раза в год	Отбор проб будет проводиться в соответствии с ГОСТом 17.4.4.02-84 с пробных площадок, предназначенных для отбора проб и исследования почвы. Отбор и подготовка проб почвы для химического анализа проводятся работниками специализированной аккредитованной лаборатории в соответствии с утвержденными стандартами.
	Цинк (валовая форма)	--		
	Медь (валовая форма)	--		
	Свинец (валовое содержание)	32**		
	Кадмий (валовое содержание)	--		
На промплощадке – 4 точки	Нефтепродукты	1000*		
	Цинк (валовая форма)	--		
	Медь (валовая форма)	--		
	Свинец (валовое содержание)	32**		
	Кадмий (валовое содержание)	--		
Месторождение Акшабулак Центральный				
На границе СЗЗ (4 точки по сторонам света)	Нефтепродукты	1000*	2 раза в год	Отбор проб будет проводиться в соответствии с ГОСТом 17.4.4.02-84 с пробных площадок, предназначенных для отбора проб и исследования почвы. Отбор и подготовка проб почвы для химического анализа проводятся работниками специализированной аккредитованной лаборатории в соответствии с утвержденными стандартами.
	Цинк (валовая форма)	--		
	Медь (валовая форма)	--		
	Свинец (валовое содержание)	32**		
	Кадмий (валовое содержание)	--		
На промплощадке – 4 точки	Нефтепродукты	1000*		
	Цинк (валовая форма)	--		
	Медь (валовая форма)	--		
	Свинец (валовое содержание)	32**		
	Кадмий (валовое содержание)	--		
Месторождение Нуралы				
На границе СЗЗ (4 точки по сторонам света)	Нефтепродукты	1000*	2 раза в год	Отбор проб будет проводиться в соответствии с ГОСТом 17.4.4.02-84 с пробных площадок, предназначенных для отбора проб и исследования почвы. Отбор и подготовка проб почвы для химического анализа проводятся работниками специализированной аккредитованной лаборатории в соответствии с утвержденными стандартами.
	Цинк (валовая форма)	--		
	Медь (валовая форма)	--		
	Свинец (валовое содержание)	32**		
	Кадмий (валовое содержание)	--		
На промплощадке – 4 точки	Нефтепродукты	1000*		
	Цинк (валовая форма)	--		
	Медь (валовая форма)	--		
	Свинец (валовое содержание)	32**		
	Кадмий (валовое содержание)	--		

Программа производственного экологического контроля на объектах ТОО «СП «Казгермунай» на 2026 год

	Кадмий (валовое содержание)	--		
Месторождение Акшабулак Южный				
На границе СЗЗ (4 точки по сторонам света)	Нефтепродукты	1000*	2 раза в год	Отбор проб будет проводиться в соответствии с ГОСТом 17.4.4.02-84 с пробных площадок, предназначенных для отбора проб и исследования почвы. Отбор и подготовка проб почвы для химического анализа проводятся работниками специализированной аккредитованной лаборатории в соответствии с утвержденными стандартами.
	Цинк (валовая форма)	--		
	Медь (валовая форма)	--		
	Свинец (валовое содержание)	32**		
	Кадмий (валовое содержание)	--		

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

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

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

№	Подразделение предприятия	Периодичность проведения
1	2	3
1	Отдел ОТ ТБ и ООС	Еженедельно

Мониторинг растительного и животного мира

Слежение за растительным покровом осуществляется методом периодического описания фитоценозов, с указанием видового состава, обилия, общего и частного проективного покрытия растениями почвы, размещения видов, их фенологического развития и общего состояния. Особо отмечаются:

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

Так же описываются экологические особенности местообитания, где особо отмечаются различные антропогенные воздействия, в том числе и загрязнения. Особое внимание при мониторинге должно уделяться соотношению коренных и синантропных (растительных видов, стратегия которых выражается в адаптационной способности на местообитаниях измененных деятельностью человека) видов растений.

По результатам наблюдений определяется уровень воздействия объектов месторождения на состояние растительного покрова.

Состояние растительности может характеризоваться на основе визуальных наблюдений, проведенных в период вегетации, а также по результатам выборочного химического анализа. Для этого должны быть отобраны по 10 - 15 образцов растений различных видов, которые подлежат анализам на содержание тяжелых металлов.

Точки контроля и перечень анализируемых компонентов приведен в таблице

Мониторинг растительного покрова

Расположение точки контроля	Контролируемое вещество	Периодичность
Точки опробования - местоположение точек мониторинга почв	Цинк, Медь, Свинец, Кадмий.	1 раз в год

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

- ✓ оценка состояния животного мира на территории месторождения;
- ✓ определение особо чувствительных для представителей животного мира участков на месторождениях.

За животным миром должны проводиться визуальные наблюдения **1 раз в год**.

РАДИАЦИОННЫЙ КОНТРОЛЬ

На территории ТОО «СП «Казгермунай» будут проведены определения мощности экспозиционной дозы гамма-излучения атмосферного воздуха. Полученные в ходе радиозологических исследований данные позволят оценить радиационную обстановку и принять, в случае необходимости, корректирующие действия.

Периодичность наблюдений: 1 раз в квартал

Место отбора	Определяемые параметры	Периодичность наблюдений
Радиационный мониторинг		
Точки наблюдения на границе СЗЗ территории	Радиационный фон	Ежеквартально

Помимо программы производственного экологического контроля (ПЭК), на 2026 год была разработана Программа радиационного контроля месторождений Восточный Акшабулак, Аксай, Центральный Акшабулак, Южный Акшабулак и Нуралы.