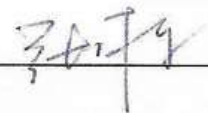


**АКЦИОНЕРНОЕ ОБЩЕСТВО «МАНГИСТАУМУНАЙГАЗ»
ПУ «КАЛАМКАСМУНАЙГАЗ»**

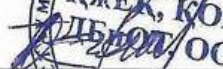
УТВЕРЖДАЮ

**Заместитель начальника отдела
бурения скважин ДБКРС
АО «Мангистаумунгаз»**

 **Чжан Сяодун**

« 20 » 04 2026г.

**Заместитель директора ДБиОТ, ООС
КАО «Мангистаумунгаз»**

 **Ләтіп Б.Б.**

« 20 » 04 2026г.

**ПРОЕКТ НОРМАТИВОВ ЭМИССИЙ
ДЛЯ ПУ «КАЛАМКАСМУНАЙГАЗ» АО «МАНГИСТАУМУНАЙГАЗ»
«ПРОЕКТ НОРМАТИВОВ ДОПУСТИМЫХ ВЫБРОСОВ
ЗАГРЯЗНЯЮЩИХ ВЕЩЕСТВ ДЛЯ ПУ «КАЛАМКАСМУНАЙГАЗ»
АО «МАНГИСТАУМУНАЙГАЗ»
НА 2026 ГОД (КОРРЕКТИРОВКА)**

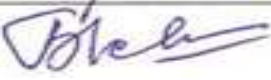
Директор ТОО «ДИК Ойл»



Баудияров А.Б.

г. Актобе-Ақтау, 2026г.

СПИСОК ИСПОЛНИТЕЛЕЙ

Должность	Подпись	Ф.И.О.
Директор		Баудияров А.Б.
Инженер-эколог		Ишангалиева С.К.

АННОТАЦИЯ

Корректировка проекта нормативов эмиссий допустимых выбросов загрязняющих веществ для АО «Мангистаумунайгаз» производственного управления «Каламкасмунайгаз» на 2026 год произведена силами ТОО «ДИК Ойл».

Основанием для разработки проекта нормативов эмиссий допустимых выбросов загрязняющих веществ (НДВ) в атмосферу для ПУ «Каламкасмунайгаз» АО «Мангистаумунайгаз» на 2026 год являются:

- Договор № 1160989/2026/1 от 13.01.2026г.;
- Экологический кодекс Республики Казахстан от 2 января 2021 год №400-VI ЗРК (с изменениями и дополнениями по состоянию на дату выполнения проекта);

Корректировка проекта нормативов эмиссий допустимых выбросов загрязняющих веществ для ПУ КМГ произведена в связи с корректировкой Программы развития переработки сырого газа месторождения Каламкас на 2025-2027г. на 2026г.:

В данной работе рассчитаны нормативы эмиссий допустимых выбросов загрязняющих веществ производственного управления «Каламкасмунайгаз», также добавлены источники, ранее учтенные в НДВ ТОО «Caspian Food».

Проект нормативов эмиссий допустимых выбросов загрязняющих веществ разработан сроком на 2026 год.

Работа по определению уровня воздействия выбросов вредных веществ на загрязнение атмосферного воздуха проводилась в два этапа:

1. Инвентаризация существующих источников выбросов.
2. Проект НДВ.

Инвентаризация источников выбросов загрязняющих веществ в атмосферный воздух на 2026 г для ПУ «Каламакасмунайгаз» АО "Мангистаумунайгаз" является первым этапом разработки проекта нормативов эмиссий допустимых выбросов загрязняющих веществ в атмосферу и представляет собой систематизацию сведений о распределении источников загрязнения атмосферы по территории, количеству и составу выбросов загрязняющих веществ в атмосферу.

НДВ разделены на основное производство, вспомогательное и работы технологически связанные с основным производством, выполняемые силами подрядных компаний. Все объекты основного и вспомогательного производства расположенные на территории месторождений Каламкас группы, как и работы/услуги, будут проводится силами подрядных компаний на данных месторождениях.

Состав проекта НДВ и источники загрязнения расставлены и определены для данной категории согласно Приказа Министра экологии, геологии и природных ресурсов Республики Казахстан от 10 марта 2021 года № 63 «Об утверждении Методики определения нормативов эмиссий в окружающую среду».

В настоящем проекте рассмотрены объекты ПУ «Каламкасмунайгаз» АО «Мангистаумунайгаз», которые относятся к объектам I категорий.

Первым этапом разработки проекта нормативов эмиссий ДВ является проведение инвентаризации источников выбросов загрязняющих веществ в атмосферу.

Инвентаризация источников выбросов загрязняющих веществ в атмосферу содержит в своем составе:

- характеристику предприятия, как источника загрязнения атмосферы, включающего в себя описание технологии производства и эксплуатируемого на предприятии оборудования,
- сведения о всевозможных источниках выделения и загрязнения атмосферы, которые постоянно или временно действуют в процессе производственной деятельности предприятия,
- сведения о применяемых на предприятии газоочистных установках и пылеулавливающих систем очистки и анализ эффективности их работы,
- характеристики выделений и выбросов загрязняющих веществ в атмосферу, включая геометрические характеристики источников загрязнения атмосферы и параметры выбрасываемой газовой воздушной смеси,
- качественный состав выбросов вредных веществ и их количественные значения,

определяемые расчетным методом по утвержденным методическим указаниям.

Инвентаризация выбросов загрязняющих веществ в атмосферный воздух и их источников для ПУ «Каламкасмунгаз» (ПУ КМГ) АО "ММГ" выполнена по состоянию на 01.02.2026г. с целью:

- оценки степени влияния выбросов загрязняющих веществ на атмосферный воздух;
- установления нормативов эмиссий допустимых выбросов вредных (загрязняющих) веществ в атмосферный воздух, как в целом по предприятию, так и по отдельным источникам загрязнения атмосферного воздуха;
- определения количественных и качественных характеристик выбросов загрязняющих веществ;
- определения перечня вредных (загрязняющих) веществ, подлежащих государственному учету и нормированию для рассматриваемого объекта.

В рамках данного проекта была проведена инвентаризация источников выбросов загрязняющих веществ в атмосферу, которая позволила выявить действующие стационарные источники загрязнения атмосферы, определить их основные параметры и оценить степень негативного воздействия на ОС в результате производственной деятельности предприятия.

Согласно требованиям Заказчика, изложенным в Техническом задании, данная инвентаризация источников выбросов загрязняющих веществ в атмосферу на 2026 г выполнена только для ПУ «Каламкасмунгаз» с учетом производственных показателей по каждому производственной площадке, предоставленных заказчиком.

На территории ПУ «Каламкасмунгаз» (ПУ КМГ) на 2026гг год действуют **1406** стационарных источников выбросов загрязняющих веществ, из них:

- источников организованного выброса – **982** ед-ц;
- источников неорганизованного выброса – **424** ед-ц.

Количество источников выбросов осталось без изменений в сравнении с действующим проектом НДВ на 2026г.

По результатам проведенной инвентаризации выбросов составлены бланки инвентаризации выбросов вредных (загрязняющих) веществ в атмосферный воздух и их источников.

Деятельностью основного подразделения – ПУ «Каламкасмунгаз» является разведка и эксплуатация нефтегазовых месторождений, добыча нефти и газа и их реализация.

Валовые выбросы загрязняющих веществ в атмосферу на 2026 год составили **7498,1775 т/год**, из них:

- твердых веществ – 46,6158 т/год;
- газообразных веществ – 7451,5617 т/год.

В результате производственной деятельности ПУ «Каламкасмунгаз» АО «ММГ» в атмосферу выбрасываются загрязняющие вещества 50-и наименований 1-4 класса опасности и 12 групп суммации.

Сравнительный анализ за последние 3 года по выбросам ЗВ и количеству источников выбросов представлен в таблице 1.

Таблица 1 - Сравнительный анализ по выбросам ЗВ и количеству источников для ПУ «КМГ»

Года	Нормативы выбросов, т/год	Фактические выбросы, т/год	Количество источников загрязнения атмосферы		ИТОГО
			<u>Организованный</u>	<u>Неорганизованный</u>	
на 2023 год	7826,59925	5999,367	736	360	1096
на 2024 год	7689,774586	5653,437	934	400	1334
на 2025 год	7293,77078	6213,915	969	411	1380
На 2026 год (действующий проект НДВ)	7229,67903	-	980	424	1404
На 2026 год (корректировка НДВ)	7498,1776	-	982	424	1406

Рост количества выбросов связан с корректировкой Программы развития переработки сырого газа м/р Каламкас на 2025-2027г., в части на 2026 год. В указанной корректировке ПРПСГ отражен рост количества потребляемого газа на собственные нужды, в том числе на печи, котлы с 106,32млн

м3/год в действующем проекте НДВ до 124,7 млн м3/год в предлагаемой корректировке НДВ и на ГТЭС с 121,16 млн м3/год в действующем проекте НДВ до 127,8 млн м3/год в предлагаемой корректировке НДВ.

Цель корректировки проекта НДВ ПУ КМГ - увеличение расхода природного газа на собственные нужды согласно корректировки ПРПСГ. Соответственно запрашиваемые нормативы ЗВ не могут быть приведены к фактическим выбросам за последние 3 года.

Показатели	2024 г	Существующее положение 2026 г	Показатели 2026 г
Добыча нефти, тыс. т	3 598,214	3585,0	3585,0
Расход попутного нефтяного газа на собственные нужды, тыс. м3	75 942,495	78784,133	64592,581
Расход природного газа на собственные нужды, тыс. м3	146 927,057	149 082,5837	187 908,341

С ведением нового ЭК РК с 2022 года в проект НДВ ПУ КМГ на 2022-2024 были включены технологически связанные работы и услуги: КРС (капитальный ремонт скважин), ПРС (подземный ремонт скважин), ГПР (гидроразрыв пласта), ФЛК (физическая ликвидация скважин), ПФП (перераспределение – фильтрационных потоков), ПЗП (полимерное заводнение пластов).

Запрашиваемый лимит по основной и вспомогательной деятельности на 2026 г – 7498,1841 тонн.

Качественные и количественные значения выбросов загрязняющих веществ на нормируемый период рассчитаны согласно утвержденным методическим указаниям с учетом основных производственных показателей работы предприятия, предоставленных предприятием – заказчиком.

Сведения об основных характеристиках источников выделения и загрязнения атмосферы, применяемых пылеулавливающих установках, о количестве выбрасываемых и улавливаемых загрязняющих веществ, об имеющимся на предприятии автотранспорте обобщены и приведены в бланках инвентаризации установленной формы.

Для достижения нормативов выбросов загрязняющих веществ на 2026 г предусмотрена замена горелок на микрофакельные инжекционные горелки на печах подогрева нефти и воды. Сумма затрат составляет 15 810 тыс. тенге.

СОДЕРЖАНИЕ

АННОТАЦИЯ.....	3
ВВЕДЕНИЕ	8
1. ОБЩИЕ СВЕДЕНИЯ ОБ ОПЕРАТОРЕ	9
1. Азотная или газоазотная продувка	19
2. Освоение компрессором	19
3. Освоение с применением насосов (например, штанговых или погружных)	19
2. ХАРАКТЕРИСТИКА ОПЕРАТОРА, КАК ИСТОЧНИКА ЗАГРЯЗНЕНИЯ АТМОСФЕРЫ.	22
2.1. Краткая характеристика технологии производства, технологического оборудования и источников выбросов загрязняющих веществ в атмосферу основного производства ПУ КМГ	22
2.2. Краткая характеристика технологии производства и технологического оборудования вспомогательной деятельности ПУ КМГ	66
2.3. Краткая характеристика технологии производства и технологического оборудования технологически связанных работы/услуги, выполняемых силами подрядных компаний (подрядчики)	68
2.4. Краткая характеристика существующих установок очистки газа, укрупненный анализ их технического состояния и эффективности работы.....	72
2.5. Оценка степени соответствия применяемой технологии современному техническому уровню	72
2.6. Перспектива развития предприятия.....	72
2.7. Параметры выбросов загрязняющих веществ в атмосферу	73
2.8. Характеристика аварийных и залповых выбросов.....	73
2.9. Характеристика выбросов загрязняющих веществ в атмосферу.....	74
Таблица 3.1. Перечень загрязняющих веществ, выбрасываемых в атмосферу.....	76
2.10. Обоснование полноты исходных данных принятых для расчета	79
3. ПРОВЕДЕНИЕ РАСЧЕТОВ РАССЕИВАНИЯ.....	80
3.1. Метеорологические характеристики и коэффициенты определяющие на условия рассеивания загрязняющих веществ в атмосфере.....	80
3.2. Результаты расчетов уровня загрязнения атмосферы на соответствующее положение и с учетом перспективы развития	84
3.3. Предложения по нормативам допустимых выбросов по каждому источнику и ингредиенту.....	212
Таблица 3.5 Перечень источников, дающих наибольшие вклады в уровень загрязнения	215
3.4. Обоснование возможности достижения нормативов с учетом использования малоотходной технологии и других планируемых мероприятий	219

3.5. Уточнение границ области воздействия объекта.....	219
3.6. Данные о пределах области воздействия	220
3.7. Информация о расположении в районе размещения объекта или прилегающей территории зоны заповедников, музеев, памятников архитектуры	220
4. МЕРОПРИЯТИЯ ПО РЕГУЛИРОВАНИЮ ВЫБРОСОВ ПРИ НЕБЛАГОПРИЯТНЫХ МЕТЕОРОЛОГИЧЕСКИХ УСЛОВИЯХ	221
5. МЕРОПРИЯТИЯ ПО УМЕНЬШЕНИЮ ВЫБРОСОВ ЗВ В АТМОСФЕРУ	222
Таблица 3.7. План технических мероприятий по снижению выбросов загрязняющих веществ в атмосферу с целью достижения нормативов допустимых выбросов.....	223
6. КОНТРОЛЬ ЗА СОБЛЮДЕНИЕМ НОРМАТИВОВ ДОПУСТИМЫХ ВЫБРОСОВ	226
Таблица 3.10. План - график контроля на объекте за соблюдением нормативов допустимых выбросов на источниках выбросов.....	227
СПИСОК ИСПОЛЪЗУЕМОЙ ЛИТЕРАТУРЫ	488

ПРИЛОЖЕНИЯ

Приложение 1	Бланк инвентаризации вредных(загрязняющих) веществ в атмосферный воздух и их источников выбросов
Приложение 2	Параметры выбросов загрязняющих веществ в атмосферу для расчета НДВ
Приложение 3	Нормативы выбросов загрязняющих веществ в атмосферу по объекту
Приложение 4	Расчеты валовых выбросов
Приложение 5	Карты и расчет рассеивания приземных концентраций
Приложение 6	Государственная лицензия ТОО "ДИК Ойл"
Приложение 7	Карта-схема предприятия с нанесенными на нее источниками выброса. Ситуационная карта-схема района размещения предприятия с указанием на ней границ санитарно-защитной зоны

ВВЕДЕНИЕ

Основанием для корректировки Проекта нормативов эмиссий допустимых выбросов загрязняющих веществ в атмосферу для ПУ «Каламкасмунгаз» АО «ММГ» на 2026 г является Договор № 1160989/2026/1 от 13.01.2026г. между АО «Мангистаумунгаз» и ТОО «ДИК Ойл».

Проект нормативов эмиссий допустимых выбросов загрязняющих веществ в атмосферу для ПУ КМГ АО «ММГ» корректируется с целью пересчета нормативов эмиссий доустимых выбросов на 2026 г в соответствии с требованиями экологического законодательства Республики Казахстан, а также правил и норм, устанавливаемых подзаконными и иными актами, принятыми в развитие законов Республики Казахстан:

- Экологический кодекс Республики Казахстан от 2 января 2021 год №400-VI ЗРК (с изменениями и дополнениями по состоянию на дату выполнения проекта);
- Методика определения нормативов эмиссий в окружающую среду (утв. приказом Министра экологии, геологии и природных ресурсов РК от 10 марта 2021 года № 63).
- ГОСТ 17.2.3.02-2014 Правила установления допустимых выбросов вредных веществ промышленными предприятиями.

Проектирование произведено в соответствии с Экологическим Кодексом Республики Казахстан и утвержденными в Республике Казахстан нормативно-техническими документами.

Количественный и качественный состав выбросов вредных веществ в атмосферу определены на основании анализа технологических процессов и расчетов, проведенных в соответствии с отраслевыми нормами технологического проектирования и отраслевыми методическими указаниями, и рекомендациями по определению выбросов загрязняющих веществ в атмосферу с учетом основных производственных показателей работы предприятия, предоставленных предприятием – заказчиком.

Заказчик - АО «Мангистаумунгаз»

130000, Республика Казахстан, Мангистауская обл., г. Актау, 6 мкр-н, здание 1
телефон (+7 7292) 215358

Исполнитель:

Проект нормативов эмиссий допустимых выбросов загрязняющих веществ в атмосферу выполнен **ТОО «ДИК Ойл»**, имеющим государственную лицензию № 02922Р от 02.06.2025 г. Лицензия выдана Министерством экологии и природных ресурсов Республики Казахстан на выполнение работ и оказание услуг в области охраны окружающей среды. (Приложение 1).

Реквизиты: Казахстан, г. Актобе, пр. Санкибай батыра, 74В, 12 Тел.: 8 (7212) 959400.

1. ОБЩИЕ СВЕДЕНИЯ ОБ ОПЕРАТОРЕ

Наименование оператора - АО «Мангистаумунгаз» ПУ «Каламкасмунгаз».

Почтовый адрес - 130000, Республика Казахстан, Мангистауская обл., г. Актау, 6 мкр-н, здание 1.

Вид деятельности - основной производственным направлением АО «Мангистаумунгаз» (далее АО «ММГ»), созданным в 1995 году постановлением Мангистауского территориального комитета по государственному имуществу, является разведка и эксплуатация нефтегазовых месторождений, добыча нефти и газа и их реализация.

На основании Контракта, заключенного между АО «ММГ» и Правительством РК от 11.05.98г., АО «ММГ» осуществляет разработку и доразведку на 15 нефтяных и газоконденсатных месторождениях Мангистауской области: Каламкас, Жетыбай, Асар, Бурмаша, Восточный Жетыбай, Алатюбе, Северное Карагие, Оймаша, Южный Жетыбай, Придорожное, Бектурлы, Атамбай-Сартюбе, Северный Аккар, Ащиагар, Айрантақыр.

Производственное управление «Каламкасмунгаз», являющееся структурным подразделением АО «Мангистаумунгаз», осуществляет разработку нефтяных залежей нефтегазового месторождения Каламкас, добычу, сбор и подготовку нефти до товарного состояния.

Месторождение Каламкас, одно из наиболее крупных газонефтяных месторождений в Мангистауском регионе, открыто в 1976 году. В опытно-промышленную разработку месторождение введено в сентябре 1979 года. Это многопластовое месторождение, содержащее газовые, нефтегазовые и нефтяные пласты. Размеры месторождения, сложное геологическое строение пластов, которое не было известно во время подсчета запасов нефти и проектирования разработки, в полной мере выявилось лишь в последние годы на участках, разбуренных проектной сеткой скважин.

Месторождение расположено в северной части полуострова Бузачи в Мангистауском районе Мангистауской области Республики Казахстан, в пределах Прикаспийской низменности, на территории, прилегающей к Каспийскому морю.

Район представляет собой плоскую равнинную поверхность, лишенную растительности, в настоящее время находящуюся в зоне воздействия нагонных явлений. Характерной чертой ландшафта является наличие многочисленных соров, непроходимых для транспорта. Месторождение расположено на непродуктивных почвах, из-за низкого содержания гумуса (менее 1%), высокого содержания солей (более 50 г/кг), отсутствия почвенной структуры и микроорганизмов. Окружающие земли минимально используются в качестве пастбищ скота, а все имеющееся промышленное производство ориентировано на обслуживание нефтепромысла.

Залежи нефти установлены в терригенных отложениях юры и неокома. Глубина залегания кровли юрских нефтяных горизонтов составляет 714 – 821 м.

Особенностью состава нефти месторождения Каламкас является высокое содержание асфальто-смолистых веществ, составляющих 15-30% объема и малое содержание бензиновых фракций. В нефти растворено значительное количество солей.

На месторождении Каламкас свойства пластовой нефти, а так же попутного газа, изучались организациями «КазНИПИнефть» и «ЦЛ КНГР» на базе более 200 глубинных проб отбора нефти и газа.

В пластовых условиях для различных горизонтов средние параметры, характеризующие свойства нефти, близки между собой.

Как и в пластовых условиях, нефть месторождения Каламкас в дегазированном состоянии характеризуется высокими значениями вязкости и плотности, обусловленными значительным содержанием асфальто-смолистых веществ (асфальтенов 3,2-5,3 %, смол 14,5-19,5 %) и низким выходом светлых фракций. В нефти растворено значительное количество солей.

Площадь проекции горного отвода составляет – 196,29906 км². В пределах горного отвода месторождения и его окрестностях отсутствуют здания и сооружения, сельскохозяйственные и лесные угодья.

Ближайшая жилая зона – новый вахтовый поселок, расположенный на расстоянии 3,5 км южнее месторождения Каламкас. В 270 км от месторождения находится областной центр – г. Актау. Поселок соединен с областным центром транспортной магистралью с твердым покрытием.

Ближайшими от месторождения населенными пунктами являются небольшие поселки: Шебир (80 км), Тушикудук (102 км), Акшимурау (125 км), Кияхты (115 км), пос. Мангистау (295 км).

Автотранспорт на балансе предприятия ПУ «КМГ» отсутствует.

Согласно п. 6 ст. 12 Экологического кодекса РК от 02.01.2021г. № 400-VIЗРК:

«Под оператором объекта в настоящем Кодексе понимается физическое или юридическое лицо, в собственности или ином законном пользовании которого находится объект, оказывающий негативное воздействие на окружающую среду.

Операторами объекта не признаются физические и юридические лица, привлеченные оператором объекта для выполнения отдельных работ и (или) оказания отдельных услуг при строительстве, реконструкции, эксплуатации и (или) ликвидации (постутилизации) объекта, оказывающего негативное воздействие на окружающую среду.»

Соответственно, производственно-структурные подразделений (ПСП) АО «Мангистаумунгаз» и подрядные организации, осуществляющие технологически связанную деятельность на территории ПУ «Каламкасмунгаз» более не являются операторами объектов.

Согласно пп.3 п.1 ст. 65 Экологического кодекса РК от 02.01.2021г. №400-VI ЗРК:

1. «Оценка воздействия на окружающую среду является обязательной:

3) при внесении существенных изменений в виды деятельности и (или) деятельность объектов, указанных в подпунктах 1) и 2) настоящего пункта, в отношении которых ранее была проведена оценка воздействия на окружающую среду;»

Также согласно п. 5 приложения к Приказу министра экологии, геологии и природных ресурсов республики казахстан от 10.03.2021 года № 63 «Об утверждении методики определения нормативов эмиссий в окружающую среду»:

«5. Нормативы эмиссий для намечаемой деятельности, в том числе при внесении в деятельность существенных изменений, рассчитываются и обосновываются в виде отдельного документа – проекта нормативов эмиссий (проекта нормативов допустимых выбросов, проекта нормативов допустимых сбросов), который разрабатывается в привязке к соответствующей проектной документации намечаемой деятельности и представляется в уполномоченный орган в области охраны окружающей среды вместе с заявлением на получение экологического разрешения в соответствии с Кодексом.»

Вследствие этого, источники выбросов вспомогательных ПСП и технологически связанные с деятельностью ПУ КМГ, находящиеся на территории ПУ КМГ, также источники выбросов разделов ООС к рабочим проектам объектов, планируемых к постройке на территории ПУ КМГ включены в данный проект НДВ.

Источники выбросов условно подразделяются на группы:

- 1) основная деятельность (ПУ КМГ),
- 2) вспомогательная деятельность (департаменты ПСП)
- 3) работы/услуги, технологически связанные (подрядчики);
- 4) из РООС период эксплуатации;
- 5) текущий ремонт по линии капитального строительства, не требующий разработки РООС.

В соответствии с новыми требованиями ЭК РК ПУ КМГ является Оператором объекта, соответственно для оценки общего воздействия на ОС, проект разделен на:

- основное производство (ПУ Каламкасмунгаз»)
- вспомогательная деятельность (департаменты, находящиеся на участке Каламкас);
- работы и услуги, технологически связанные с основной деятельностью (выполняющие силами подрядных сервисных компаний);
- периоды эксплуатации строящихся объектов;
- выбросы, образующиеся вследствие производства текущего ремонта объектов, находящихся на территории ПУ КМГ Департаментом капитального строительства.

Основное производство ПУ Каламкасмунгаз» - добыча нефти и газа на месторождении Каламкас

В состав ПУ «Каламкасмунгаз» входит 6 основных и 10 вспомогательных производственных цехов.

К основным производственным цехам относятся:

- Цех добычи нефти и газа (ЦДНГ №1,2,3,4);
- Цех подготовки и перекачки нефти (ЦКППН);
- Цех добычи подготовки и транспортировки газа и установка подготовки природного газа (ЦДПиТГ и УППГ);

К вспомогательным производствам относятся:

- Цех подготовки технологической жидкости (ЦПТЖ);
- Цех поддержания пластового давления (ЦППД);
- Прокатно-ремонтный цех эксплуатационного оборудования (ПРЦЭО);
- Участок экологии (УЭ);
- Цех тепловодоснабжения и канализации (ЦТВСиК);
- Цех научно-исследовательских производственных работ (ЦниПР);
- Газотурбинная электростанция (ГТЭС);
- Установка предварительного сброса пластовой воды (УПСВ);
- Площадка газокompредсоединительной станции;
- База по хранению, ремонту НКТ и глубинных насосов;
- Цех производственного обслуживания нефтяного оборудования (ЦПОНО);

Основные производственные цеха ПУ «КМГ»

Цех добычи нефти и газа № 1 (ЦДНГ № 1) осуществляет работы по добыче нефти и газа на части месторождения Каламкас. В состав цеха ЦДНГ №1 входит 18 групповых (ГУ-39, ГУ-40, ГУ-41, ГУ-46, ГУ-47, ГУ-48, ГУ-49, ГУ-54, ГУ-55, ГУ-56, ГУ-57, ГУ-61, ГУ-62, ГУ-63, ГУ-64, ГУ-65, ГУ-66, ГУ-69) и 10 замерных установок (ЗУ-19, ЗУ-20, ЗУ-21, ЗУ-23, ЗУ-63а, ЗУ-63б, ЗУ-64а, ЗУ-65а, ЗУ-65б, ЗУ-26).

Цех добычи нефти и газа № 2 (ЦДНГ № 2) проводит работы по добыче нефти и газа на части месторождения Каламкас. В состав цеха ЦДНГ №2 входит 19 групповых (ГУ-1, ГУ-2, ГУ-3, ГУ-5, ГУ-9, ГУ-10, ГУ-11, ГУ-12, ГУ-43, ГУ-44, ГУ-45, ГУ-50, ГУ-51, ГУ-52, ГУ-53, ГУ-58, ГУ-59, ГУ-60, ГУ-6а) и 5 замерных установок (ЗУ-3, ЗУ-4, ЗУ-4а, ЗУ-6, ЗУ-43).

Цех добычи нефти и газа № 3 (ЦДНГ № 3) проводит работы по добыче нефти и газа на части месторождения Каламкас. В состав цеха ЦДНГ №3 входит 20 групповых (ГУ-1, ГУ-2, ГУ-3, ГУ-4, ГУ-5, ГУ-6, ГУ-7, ГУ-8, ГУ-13, ГУ-14, ГУ-15, ГУ-16, ГУ-17, ГУ-22, ГУ-23, ГУ-24, ГУ-26, ГУ-27, ГУ-70, ГУ-71,) и 8 замерных установок (ЗУ-1а, ЗУ-1б, ЗУ-2, ЗУ-27, ЗУ-70, ЗУ-71, ЗУ-26а, ЗУ-24).

Цех добычи нефти и газа № 4 (ЦДНГ № 4) проводит работы по добыче нефти и газа на части месторождения Каламкас. В состав цеха ЦДНГ № 4 входит 17 групповых (ГУ-18, ГУ-19, ГУ-20, ГУ-21, ГУ-25, ГУ-28, ГУ-29, ГУ-30, ГУ-31, ГУ-32, ГУ-33, ГУ-34, ГУ-35, ГУ-36, ГУ-37, ГУ-38, ГУ-42) и 5 замерных установок (ЗУ-15, ЗУ-17, ЗУ-16, ЗУ-36, ЗУ-34).

Цех комплексной подготовки и перекачки нефти (ЦКППН) проводит работы по подготовке нефти, поступающей с месторождения Каламкас и сопутствующих газа и воды, которые также подвергаются подготовке и очистке.

Цех добычи подготовки и транспортировки газа и установка подготовки природного газа (ЦДПиТГ и УППГ) выполняет добычу, подготовку и транспортировку природного газа. Часть газа используется на собственные нужды месторождения Каламкас, а часть по магистральному газопроводу транспортируется на месторождение Каражанбас для обеспечения работы парогенераторов, вырабатывающих перегретый пар для закачки в нефтяные пласты месторождения с целью повышения нефтеотдачи. **Газокompредсоединительные станции (ГКС)** предназначены для компремирования попутного нефтяного газа, с дальнейшей его перекачкой на УППГ месторождения Каламкас в объеме 200 тысяч м³/сутки.

Вспомогательные производственные цеха ПУ «КМГ»

Цех перекачки технологической жидкости (ЦПТЖ) осуществляет подготовку и перекачку технологической жидкости для ЦППД.

1. Подготовка и перекачка питьевой воды;
2. Добыча и перекачка альб-сеноманской воды;

3. Перекачка сточной воды;
4. Перекачка волжской воды.

Цех поддержания пластового давления (ЦППД) выполняет закачку сточной, альбской, волжской воды в пласт для поддержания пластового давления.

Прокатно-ремонтный цех эксплуатационного оборудования (ПРЦЭО) предназначен для механоремонтных, монтажных и наладочных работ всего нефтепромыслового оборудования ПУ «Каламкасмунгаз». В районе ПРЦЭО расположена площадка временного хранения радиоактивных отходов (ПВХРО).

Цех теплоснабжения и канализации (ЦТВСиК) необходим для подогрева воды и обеспечения отопления зданий и цехов в осенне-зимний и время года.

Цех научно-исследовательских производственных работ (ЦНИПР) проводит замеры, анализы качественного состава воды после ее подготовки в ЦППД, анализы качественного состава нефти после подготовки в ЦКППН перед сдачей в товарный парк ЗАО «КТО», а также выполняет контроль за разработкой месторождения.

Газотурбинная электростанция (ГЭТС) осуществляет выработку электроэнергии на нужды месторождения.

Установка предварительного сброса пластовой воды (УПСВ) предназначена для отделения пластовой воды от добываемой жидкости непосредственно на нефтепромысле м/р Каламкас.

База по хранению, ремонту НКТ и глубинных насосов предназначена для хранения и мойки насосно-компрессорных труб и глубинных насосов для нужд ПУ «Каламкасмунгаз».

Жилищно-эксплуатационный цех (ЖЭЦ) занимается ремонтом технических коридоров с внутренними коммуникациями теплоснабжения и канализации в подвальных помещениях общежитий (блоки №№1-40) на месторождении Каламкас.

Жилищно-эксплуатационный цех (ЖЭЦ), ранее относящийся к вспомогательным производствам ПУ «Каламкасмунгаз», на сегодняшний день передан в пользование сторонней организации согласно договору аренды.

Цех производственного обслуживания нефтяного оборудования (ЦПОНО) занимается работами по обслуживанию нефтяного оборудования.

По состоянию на 01.04.2026 года общий эксплуатационный фонд добывающих скважин на месторождении Каламкас составил **2401 единицу**, из них

- действующих – 2367 из них:
- простаивающие – 34;
- дающие нефть – 2333.
- бездействующие – 32;
- в освоении – 0;
- в обустройстве – 2.
- газовых – 55, в т.ч.:
- действующих – 25;
- бездействующих – 1;
- в ожидании освоения – 2;
- в ожидании обустройства – 27;
- контрольных – 206;
- ликвидированных – 432.

С начала разработки из продуктивных горизонтов извлечено 152,480 млн. тонн нефти. Накопленная добыча жидкости с начала разработки составляет 725,183 млн. тонн, накопленная закачка воды 888,828 млн.м3. Среднегодовая обводненность продукции по весу по состоянию на 2017год составила 90,7%.

Количество высокообводненных скважин (свыше 95%) с каждым годом увеличивается. Причинами обводнения являются прорыв нагнетаемой воды по пласту, негерметичность колонны, заколонные перетоки.

Действующий фонд добывающих скважин в целом по ПУ «КМГ» на 01.04.2026 года составил 2401 единиц, нагнетательных – 780 скважин.

Таблица 1 – Фонд скважин по ПУ «КМГ» на 01.04.2026г.

№п/п	Фонд скважин	ПУ «КМГ»
1.	Добывающие	2401
1.1.	действующие в т.ч.	2367
1.2.	бездействующие	32
1.3.	в освоении	0
1.4.	в обустройстве	2
2.	Нагнетательные	780
2.1.	действующие	694
2.2.	бездействующие	86
3.	Ликвидированные	432
4.	Контрольные	206
5.	Водозаборные	76
6.	Газовые	55

Прогнозные физические показатели ПУ «КМГ» на 2026г

Добыча Нефти, тыс. т	Извлечение нефтяного газа (использование газа на технологические нужды), млн. м ³			
	всего:	в том числе		
		собств. нужды	Реализация сторонним потребителям	Объем технологически неизбежного сжигания газа
1	2	3	4	5
2026г.				
3585,0	110,800	64,592581	46,204084	0

Показатели добычи и реализации природного газа ПУ «КМГ» на 2026г

Год	Добыча газа, млн. м ³	Реализация газа потребителям, млн.м ³	Расход на собственные нужды, млн. м ³
1	2	3	4
2026	480,100	292,191658	187,908342

Расходы природного и попутного газа на собственные нужды ПУ «Каламкасмунгаз» на 2026 год:

№ пп	Наименование	2026 год
	ПУ "Каламкасмунгаз"	
1	Добыча нефти, тыс.тн	3585,0
	Попутный газ, тыс. м3	
2	Добыча попутного газа, тыс. м3	110 800,000
3	Производственные-технологические нужды:	64 592,581
3.1	Печи ЦДНГ 1-4	61 849,54166
3.1.1	ЦДНГ-1	17 896,8637
3.1.2	ЦДНГ-2	16 713,4944
3.1.3	ЦДНГ-3	12 710,97776
3.1.4	ЦДНГ-4	14 528,2058
3.2	Печи ЦКППН	0,00
3.3	Печи ЦППД	141,5616
3.4	Печи УПСВ	0,00
3.5	Печь УХР НКТ и ГН	402,6582
3.6	Печи ПРЦЭО (печь "Горно")	57,0943
3.7	Печи ЦТВСиК	966,8592
3.8	Котельная ЦТВСиК	1 174,866
3.9	Технологические потери	0,00
	ИТОГО на производственные-технологические нужды:	64 592,581
4	Реализация газа	46 204,084

	ИТОГО (топливо - попутный газ)	110 800,000
	Природный газ, тыс. м3	
1	Добыча природного газа	480 100,00
2	Производственные-технологические нужды:	60 108,342
2.1	Печи ЦКППН	50 934,595
2.2	Печи ЦПТЖ (Каражанбас)	303,899
2.3	Печь УХР НКТ и ГН	626,4
2.4	Печи ПРЦЭО (печь "Горно")	119,057
2.5	Печи ЦТВСиК	149,529
2.6	Котельная ЦТВСиК	4 523,544
2.7	КТ-100 ЦДПиТГ	60,862
2.8	Печи УПСВ	3390,455
2.9	ГТЭС	127 800,00*
3	Технологические потери	0,00
	ИТОГО на производственные-технологические нужды:	60 108,342
4	Реализация газа	292 191,658
	ИТОГО (топливо - природный газ)	480 100,00

* расход газа ГТЭС установлен согласно представленной служебной записки № 13.04/6208-СЗ от 18.02.2026г.

Планируемый расход газа, тыс м³ по цехам ПУ «КМГ» на 2026гг.

Цех	Вид газа	2026г.
ЦДНГ-1	Попутный газ	17 896,8637
ЦДНГ-2	Попутный газ	16 713,4944
ЦДНГ-3	Попутный газ	12 710,97776
ЦДНГ-4	Попутный газ	14 528,2058
ЦКППН	Попутный газ	0,00
ЦКППН	Природный газ	50 934,595
ЦППД	Попутный газ	141,5616
ЦПТЖ	Природный газ	303,899
УПСВ	Попутный газ	0,0
УПСВ	Природный газ	3390,455
ЦДПиТГ	Природный газ	60,862
ЦТВСиК	Попутный газ	2 141,7252
ЦТВСиК	Природный газ	149,529
УХР НКТиГН	Попутный газ	402,6582
УХР НКТиГН	Природный газ	626,4
ПРЦЭО	Попутный газ	57,0943
ПРЦЭО	Природный газ	119,057
ГТЭС	Природный газ	127 800,00

Вспомогательная деятельность (департаменты ПСП)

Ранее объекты вспомогательного производства, находящиеся на территории ПУ КМГ, входили в состав 4-х производственно-структурных подразделений: ДЗиМТС, ДКС, ДМиСН, ТД. Эти объекты были включены в состав проектов НДВ для ПСП, согласованные в Департаменте экологии Мангитсауской области, относились к третьей категории опасности.

Основным производственным объектом *Департамента закупок и материально-технического снабжения (ДЗиМТС)* АО «Мангистаумунгаз» является Служба материально-технического снабжения (СМТС), осуществляющая своевременное и комплексное производственно-техническое обеспечение АО «ММГ» и его структурных подразделений материально-техническими ресурсами согласно их потребности.

Участок «Склад Каламкас» службы материально-технического снабжения (СМТС) ДЗиМТС находится на территории м/р Каламкас.

Участок «Склад Каламкас» занимается приемом, складированием, хранением и отпуском ТМЦ, поступивших на участок, распределенных администраторами по заявкам подразделений АО «ММГ». Для переработки грузов, поступивших подразделениям, дислоцирующихся на м/р Каламкас

используется погрузчик – 5 ед., самоходные краны – 2 ед., автокраны – 2 ед., которые числятся на участке спецтехники.

Основной вид деятельности *Департамента капитального строительства (ДКС)* - строительные и ремонтные работы существующих зданий и сооружений:

- строительство щебеночных оснований с пропиткой битумом;
- каменная кладка стен, перегородок небольших зданий;
- строительство полов: линолеумных, из керамических плиток, мозаичных, дощатых, ламинатных;
- кровельные работы (утепления, стяжки, рубероидная кровля с пропиткой битумом);
- штукатурные работы;
- малярные работы (побелка, покраска стен и потолков, окраска оконных и дверных блоков, окраска труб, приборов отопления);
- облицовка стен кафельными плитами;
- облицовка стен из ХДМ с устройством каркасов обрешетки;
- текущий ремонт по линии капитального строительства.

Участок текущего ремонта зданий и сооружений (ЦТРОЗиС) ДКС находится на территории месторождения Каламкас.

Департамент маркетинга и сбыта нефти (ДМиСН) осуществляет обеспечение горюче-смазочными материалами автотранспортных средств, находящихся на балансе АО «ММГ» и его структурных подразделений.

В состав производственных участков ДМиСН входят:

Площадка Каламкас:

- Автозаправочная станция №3 (АЗС – 3);

Автозаправочная станция (АЗС №3), расположена на месторождении Каламкас и предназначена для приема, хранения и отпуска дизельного топлива и бензина.

На территории АЗС № 3 размещены следующие сооружения:

на площадке топливных резервуаров – две подземные емкости для дизельного топлива объемом по 50 м³ каждая, одна подземная емкость для дизельного топлива объемом 6 м³, одна резервная подземная емкость объемом 50 м³ для дизтоплива и одна подземная емкость объемом 50 м³ для бензина автомобильного Аи-92;

на площадке заправочного островка – шесть топливораздаточных колонок №№5,6,7,8,9,10 для дизтоплива, две топливораздаточные колонки №№3,4 для дизтоплива (резервные) и две колонки №№1,2 – для бензина Аи-92.

- Блочная автозаправочная станция №5 (БАЗС – 5).

Блочная автозаправочная станция (БАЗС №5), расположена на месторождении Каламкас, рядом с участком ПРЦЭО и предназначена для приема, хранения и отпуска дизельного топлива и бензина.

На территории БАЗС № 5 размещены следующие сооружения:

на площадке топливных резервуаров – одна наземная емкость для дизельного топлива объемом 9 м³;

на площадке заправочного островка – одна топливораздаточная колонка для дизтоплива.

Основное направление производственной деятельности автопарка *Транспортного Департамента (ТД)* АО «Мангистаумунгаз» - предоставление спецтехники, грузового, пассажирского и легкового автотранспорта подразделениям АО «ММГ» и осуществление текущего и капитального ремонтов транспортных средств и спецтехники, расположенных в г.Актау, на территории месторождений Жетыбай и Каламкас.

Подразделение автотранспортная колонна ТД находится на территории м/р Каламкас.

Каламкасская автоколонна проводит текущий ремонт, технологическое обслуживание, транспортные перевозки и обеспечение специальной техникой производственных объектов АО «ММГ» и других предприятий, расположенных на территории месторождения углеводородного сырья Каламкас.

Временное хранение дизельного и бензинового автотранспорта автоколонны в течение определенного времени осуществляется на открытой обособленной автостоянке.

Для проведения текущего ремонта и обслуживания автотранспортных машин и другой самоходной техники на территории автоколонны действуют вулканизационный цех, автостоянка на 53 автомашины, электро- и газосварочные посты.

Технологически связанные работы/услуги (подрядчики)

На месторождении Каламкас ПУ «Каламкасмунгаз» производятся нижеследующие работы и услуги, технологически связанные с основной деятельностью АО «Мангистаумунгаз»:

- Услуги по гидроразрыву пласта (ГРП). ГРП является наиболее действенным методом интенсификации продуктивности нефтяных и газовых скважин, а в низкопроницаемых пластах ГРП существенно увеличивает и конечную нефтеотдачу.

- Работы по подземному и капитальному ремонту скважин, включающие демонтаж оборудования и агрегатов, установку подъемника скважин, операции по ремонту и замене оборудования.

1) ***Работы по подземному ремонту скважин***

2) ***Работы по капитальному ремонту скважин***

3) ***Работы по физической ликвидации скважин***

4) ***Услуги по гидроразрыву пласта***

5) ***Услуги по полимерному заводнению пластов***

- Услуги по гидродинамическому исследованию скважин (ГДИС), работы по промыслово-геофизическим исследованиям скважин (ПГИС), работы по фильтрацион потоков (ПФП), при которых проводится комплекс геофизических, термобарических и гидродинамических исследований.

6) ***Услуги по гидродинамическому исследованию скважин***

7) ***Работы по промыслово-геофизическим исследованиям скважин***

8) ***Работы по фильтрацион потоков (ПФП)***

9) ***Ремонт скважин с помощью колтюбинговой установки***

Работы по подземному и капитальному ремонту скважин, услуги по гидроразрыву пласта, услуги по гидродинамическому исследованию скважин

При проведении ремонта скважин методом спуско-подъемных операций планируется проводить следующие работы: смена погружного оборудования, ловильные работы, промывки скважин, подготовка скважины к геофизическим исследованиям, работы по монтажу и демонтажу пакеров, работы с «печатью», тампонажные работы, разбуривание цементных мостов.

В процессе эксплуатации нефтегазовых скважин возможны появления необходимости проведения ремонтных работ на скважине. Скважину необходимо останавливать для планово-предупредительного или капитального подземного ремонта, включающие в себя работы по частичной или полной замене подземного оборудования, очистке забоя скважины от песка, парафина и других отложений, а также для проведения геолого-технических мероприятий.

Плановые ремонты скважин заключаются в ремонте наземного и подземного оборудования скважин. К текущим подземным ремонтам скважин, относятся например: смена насосов или отдельных операций отвинчивания насосных штанг, смена насосно — компрессорных труб или штанг и т.д.

К капитальному ремонту относят более сложные работы в скважинах, связанные с ликвидацией аварий с подземным оборудованием, изоляцию водопритока, возврат на другой продуктивный горизонт.

Гидроразрыв пласта является высокоэффективным методом внутрискважинных работ с целью интенсификации притока. Данный метод значительно увеличивает извлечение нефти и газа, создавая трещину в продуктивном пласте путем закачки жидкости и пропанта при высоком давлении.

Оптимальным способом является объединение множества существующих маленьких разломов, разрывов и впадин в одну большую трещину. Следуя данному методу, флот ГРП закачивает жидкость в продуктивный пласт при высоком давлении в течение нескольких часов. Созданное давление

разрушает слои пласта, удерживающие газ или нефть, тем самым образовывая единую трещину в породе, позволяющую пройти более мощному потоку нефти или газа к стволу скважины.

После того, как трещина образована, происходит закачка керамического пропанта. Таким образом, предотвращается закрытие трещины после понижения давления.

На третьем этапе, выполняется закачка пропанта с полимерным покрытием.

Частицы полимерного пропанта слипаются между собой и не дают выноситься ранее закаченному керамическому пропанту в призабойную зону.

На четвертом и заключительном этапе, происходит очистка скважины от остатков пропанта и ее освоение.

Замер дебита нефти, воды и газа осуществляется на добывающих скважинах при любом способе эксплуатации для определения газосодержания продукции.

Для замера дебита применяется измерительная установка УЗМ.Т. Для контроля буферного давления применяется устьевой манометр.

Установку транспортируют на куст к исследуемой скважине, заземляют к техколонне скважины и подключается к питающей сети. Включается аппаратура и тестируется установка. Собираются входная и выходная линии из гибких трубопроводов, шарнирных колен на лубрикатор исследуемой и сливной скважин, штуцерной камеры. Убедившись в полной герметичности системы, поток скважинной продукции направляется в систему и производится замер дебита.

Технология гидроразрыва пласта (ГРП)

1. Подготовительный этап

Перед проведением ГРП необходимо:

- Анализ геологических данных: определение литологии, проницаемости, давления насыщения, наличия естественных трещин.
- Лабораторные исследования керна: оценка механических свойств породы.
- Инженерные расчеты: выбор оптимальных параметров ГРП (давление, объем жидкости, состав пропанта).
- Обустройство скважины: очистка, установка пакеров, проверка герметичности.

2. Основной этап — проведение ГРП

a) Изоляция зоны ГРП

- Используются пакеры для герметичного отделения интервала пласта, в который будет закачиваться жидкость.

b) Закачка жидкости разрыва

- В пласт под высоким давлением закачивается жидкость разрыва (вода, гель, иногда с кислотами), чтобы создать трещины в породе.
- Давление превышает преобладающее горное давление, вызывая механический разлом породы.

c) Введение пропанта

- В образовавшиеся трещины закачивается пропант (обычно кварцевый песок или керамические гранулы), который предотвращает их закрытие после снятия давления.
- Это обеспечивает долговременное улучшение проницаемости.

d) Формирование и развитие трещин

- Используются моделирующие программы (например, FracCADE, GONFER) для контроля за направлением и геометрией трещин.
- Поддерживается нужный дебит жидкости и давление.

e) Завершение операции

- Давление сбрасывается, излишки жидкости удаляются из скважины.
- Пропант остаётся в трещинах, удерживая их открытыми.

Используемые материалы:

- Жидкости разрыва: вода, гелевые растворы, кислотные смеси.
- Пропанты:
 - Кварцевый песок
 - Смоляные покрытия
 - Керамика высокой прочности

- Добавки:
 - Поверхностно-активные вещества (ПАВ)
 - Инертизаторы
 - Ингибиторы коррозии
 - Антифрикционные добавки

Цели ГРП:

- Увеличение дебита нефти и газа
- Раскрытие ранее недоступных пор
- Улучшение дренажа пласта
- Устранение эффекта скин-фактора

Таблица: Химический состав жидкости разрыва

Компонент	Назначение	Примеры веществ
Основа (жидкость)	Передача давления, транспорт пропанта	Вода, солевой раствор, углеводороды
Густители	Повышение вязкости для удержания пропанта	Гуары, ксантановая камедь
ПАВы (поверхностно-активные вещества)	Снижение поверхностного натяжения	Этоксилаты спиртов, неионогенные ПАВы
Биоциды	Предотвращение роста бактерий	Глутаровый альдегид, THPS
Антифрикционные добавки	Снижение трения в насосах и трубах	Полиакриламиды
Ингибиторы коррозии	Защита оборудования	Кватернизированные амины
Пропанты	Удержание трещин открытыми	Кварцевый песок, керамика

Формирование объема и адресного перечня работ по ГРП.

Ежемесячный объем работ по гидроразрыву пласта (ГРП), включая количество скважин, формируется в рамках составления ежемесячного плана геолого-технических мероприятий (ГТМ). При этом:

- Каждая скважина предварительно рассматривается как потенциальный кандидат на проведение ГРП, с учетом её текущего и технического состояния, а также этапа разработки месторождения;
- Подбор скважин осуществляется совместно с институтом КазНИПИмунгаз на основании анализа геолого-технических параметров;
- После согласования перечня скважин-кандидатов формируется окончательный план-график ГРП на последующий месяц, с детализацией по производственным управлениям и месторождениям.

Таким образом, указать точный объем и адресный перечень работ (по конкретным скважинам) заблаговременно не представляется возможным, так как данный список определяется только по итогам совместного технического анализа и утверждается на ежемесячной основе.

В 2026 году по месторождению Каламкас намечены проведение работ по технологии ГРП на 91-ой скважине. Гидроразрыв пласта выполняется в несколько последовательных стадий с закачкой различных типов жидкости и пропанта.

В среднем на 1-у скважину м/р Каламкас закачивается:

- Объем воды – 30 м³
- Пропант – 7 тонн
- Гелеобразователь UpFWG-7 – 50 кг
- Деэмульгатор/стабилизатор глин UpECS – 45 литров
- Сшиватель UpABC – 19 литров
- Сшиватель UpHT-2 – 37 литров
- Деструктор UpAP-2 – 12.5 кг

3. Освоение

После завершения работ по гидроразрыву пласта (ГРП) освоение скважины проводят с целью удаления жидкостей ГРП из призабойной зоны и ствола скважины, а также для вывода скважины на продуктивный режим. Освоение может проводиться различными методами в зависимости от геолого-технических условий, но наиболее распространённые из них:

1. Азотная или газоазотная продувка

- Суть метода: В скважину закачивают азот (иногда в смеси с газом) для вытеснения жидкости ГРП.
- Преимущества: Быстрое снижение гидростатического давления, ускорение притока флюида из пласта.
- Часто применяется на слабонасыщенных, низкопроницаемых коллекторах.

2. Освоение компрессором

- Суть метода: с помощью компрессора из скважины извлекаются жидкости.
- Используется: при наличии газовой шапки или возможности естественного притока газа.

3. Освоение с применением насосов (например, штанговых или погружных)

- Суть метода: Установка и запуск насосного оборудования для откачки жидкости.
- Подходит для: Скважин с хорошим дебитом жидкости или при необходимости длительного откачивания.

Выбор метода зависит от:

- Пластового давления;
- Объема и плотности закачанной жидкости;
- Типа коллектора;
- Целей освоения (например, измерение притока, подготовка к длительной эксплуатации).

Работы по физической ликвидации скважин

Данный процесс предусматривает окончательное списание скважины с ее закрытием по причине невозможности разработки.

Согласно технологии ликвидации, комплекс работ включает в себя промывку и очистку ствола, установку моста из цементного состава, опрессовку и проверку герметичности места между колонной и пластами. В ряде случаев обсадные колонны вынимаются на поверхность. В качестве условий, требующих извлечения, обычно выступают отсутствующие залежи газа, минеральных вод, которые могут попасть в пласты с пресной водой и испортить ее. После того как ликвидация скважины будет завершена, на ее устье ставят репер, где обозначается порядковый номер, название месторождения и наименование компании, занимавшейся разработкой.

Услуги по полимерному заводнению пластов

Полимерное заводнение относится к химическим технологиям повышения нефтеотдачи. Это популярный метод, характеризующийся низкой степенью риска, а также совместимостью с самыми разными пластовыми параметрами. Метод заключается в растворении в закачиваемой воде полимера с целью увеличения ее вязкости, а также повышения степени охвата коллектора углеводородов процессом вытеснения. Получаемое увеличение вязкости, а также уменьшение проницаемости по водной фазе, которое происходит при использовании некоторых полимеров, является причиной более низкого отношения подвижностей. Уменьшение отношения подвижностей влияет на коэффициент вытеснения и коэффициент охвата по объему. Как правило, полимерное заводнение бывает экономически выгодным только в тех случаях, когда отношение подвижностей при обычном заводнении высоко, неоднородность пласта большая или отмечается сочетание этих двух факторов.

Полимерное заводнение строится на том, что водорастворимые полимеры, находясь в соляном растворе, разворачиваются и набухают, что приводит к загустению раствора. При закачивании в коллектор загущенной воды охват коллектора процессом вытеснения (по объему и мощности) увеличивается. В результате, при том же объеме закачивания получается более высокий уровень добычи нефти.

Работы по промыслово-геофизическим исследованиям скважин

Промыслово-геофизические исследования (ПГИ) – это комплекс геофизических исследований, проводимых в добывающих и нагнетательных скважинах для изучения пород и получения информации о состоянии скважины.

В добывающих нефтегазонасыщенных скважинах ПГИ используются для определения интервалов с максимальной и минимальной отдачей, а также интервалов, представляющих потенциальную опасность обводнения. Это необходимо для дальнейшего принятия решений недропользователем, направленных на повышение эффективности разработки нефтяных и газовых месторождений, а также для организации и проведения капитальных ремонтных работ на скважине.

Для проведения исследований используется ряд геофизических методов таких, как гамма-каротаж, дефектоскопия, резистивиметрия, барометрия, термометрия, влагометрия, индикаторы притока и др.

Исследования проводятся в обсаженных скважинах, на вскрытых любым способом пластах и при различных видах притока. Они могут быть необходимы как для скважин, уже долгое время эксплуатирующихся, так и для новых и неустановившихся скважин.

Работы по перераспределению фильтрационных потоков (ПФП)

Производство работ по перераспределению фильтрационных потоков с применением сшитых полимерных систем (СПС) на основе водного раствора полиакриламида (ПАА) и сшивателя (ацетата хрома) для увеличения нефтеотдачи пластов.

Технология направлена на повышение текущего и конечного значений коэффициента нефтеотдачи за счет выравнивания неоднородности продуктивного пласта, регулирования охвата пласта заводнением и перераспределения потоков в пластах, вследствие проникновения композиции вглубь пласта на значительные расстояния.

Сущность предлагаемой для реализации технологии сводится к следующему. В результате тампонирования наиболее проницаемых пропластков продуктивного разреза происходит снижение расхода воды по промытым высокопроницаемым слоям с аномально высоким темпом выработки запасов и повышение депрессий на пласт в добывающих скважинах. В результате, за счет увеличения градиента давления между зоной нагнетания и зоной отбора и изменения направления фильтрационных потоков в пласте в процесс активной выработки запасов вовлекаются нефтенасыщенные пропластки пониженной проницаемости и обводненности ранее не охваченные или слабо охваченные заводнением.

Принцип действия технологии состоит в закупорке промытых поровых каналов и направлении закачиваемой жидкости системы ППД по другим, менее выработанным каналам.

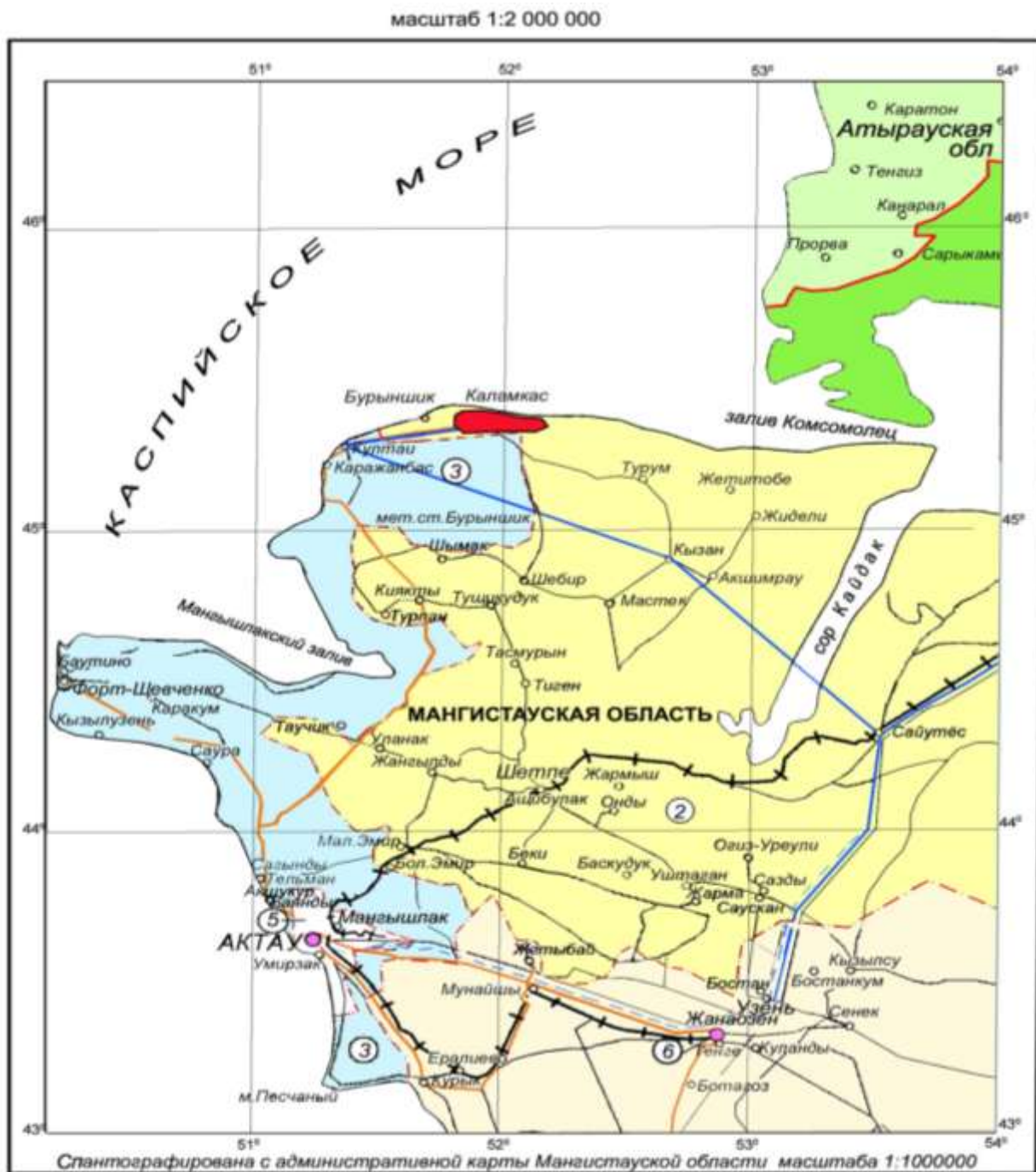
Работы по ремонту скважин с помощью колтюбинговой установки

Основной задачей выполняемых работ является промывка песчаных, пропантных пробок и соляно-кислотная обработка пласта скважин с помощью колтюбинговой установки на вертикальных и горизонтальных скважинах месторождений ПУ «Каламкасмунайгаз» АО «Мангистаумунайгаз» с целью интенсификации притока и увеличения проницаемости пласта. Промывка песчаных, пропантных пробок и соляно-кислотная обработка пласта в скважине должна осуществляться непрерывно в процессе спускоподъемных операций длинномерных безмуфтных труб, совмещенная с процессом промывки на нагнетательных скважинах без подъема подземного оборудования (НКТ с воронкой).

Основными подрядчиками, выполняющими технологически связанные виды работ по состоянию на 01.05.2025г. являются ТОО «Petro Welt Technologies Kazakhstan», ТОО «Инженерная Буровая Компания «Си Бу», ТОО «Techno Traiding LTD», ПУ «Каламкас-Сервис», ТОО «Oil

Construction Company», ТОО «Атриум Актобе», ТОО «Ойл Транспорт Корпорейшэн», ТОО «Caspian Integrated Services», ТОО «Алстрон».

Обзорная карта-схема расположения месторождения Каламкас представлена на рисунке 1.



Условные обозначения

① Бейнеуский район	—+—+ Железная дорога
② Мангистауский район	— Водовод "Астрахань-Мангистау"
③ Тупкараганский район	- - - Местный водовод
④ Каракиянский район	— Асфальтированная дорога
⑤ Терр. г. Актау	— Грунтовая дорога
⑥ Терр. г. Жанаозен	— Месторождение Каламкас

2. ХАРАКТЕРИСТИКА ОПЕРАТОРА, КАК ИСТОЧНИКА ЗАГРЯЗНЕНИЯ АТМОСФЕРЫ.

2.1. Краткая характеристика технологии производства, технологического оборудования и источников выбросов загрязняющих веществ в атмосферу основного производства ПУ КМГ

Производственное управление «Каламкасмунгаз», являющееся структурным подразделением АО «Мангистаумунгаз», осуществляет разработку нефтяных и газовых залежей нефтегазового месторождения Каламкас, добычу, сбор и подготовку нефти до товарного состояния.

В состав ПУ «Каламкасмунгаз» входит 6 основных и 10 вспомогательных производственных цехов.

К основным производственным цехам относятся:

- Цех добычи нефти и газа (ЦДНГ №1,2,3,4);
- Цех подготовки и перекачки нефти (ЦКППН);
- Цех добычи подготовки и транспортировки газа и установка подготовки природного газа (ЦДПиТГ и УППГ);

К вспомогательным производствам относятся:

- Цех подготовки технологической жидкости (ЦПТЖ);
- Цех поддержания пластового давления (ЦППД);
- Прокатно-ремонтный цех эксплуатационного оборудования (ПРЦЭО);
- Участок экологии (УЭ);
- Цех тепловодоснабжения и канализации (ЦТВСиК);
- Цех научно-исследовательских производственных работ (ЦниПР);
- Газотурбинная электростанция (ГТЭС);
- Установка предварительного сброса пластовой воды (УПСВ);
- Площадка газокompресорной станции;
- База по хранению, ремонту НКТ и глубинных насосов;
- Цех производственного обслуживания нефтяного оборудования (ЦПОНО);

Жилищно-эксплуатационный цех (ЖЭЦ) и Очистные сооружения, ранее относящиеся к вспомогательным производствам ПУ «Каламкасмунгаз», на сегодняшний день переданы в пользование сторонней организации согласно договору аренды.

По состоянию на 01.04.2026 года общий эксплуатационный **фонд добывающих скважин** на месторождении Каламкас составил **2401 единиц**.

Ежесуточная добыча нефти составляет более 11 тыс. тонн.

На месторождении Каламкас имеются 74 групповых установок (ГУ) и 28 замерные установки (ЗУ), они предназначены для совместного сбора продукции скважин по выкидным линиям, измерения количества нефти по каждой скважине и ее транспортировки до цеха комплексной подготовки и перекачки нефти (ЦКППН и УПСВ).

Добыча нефти на месторождении Каламкас ведется механизированным способом, сбор и внутрипромысловый транспорт добываемой продукции осуществляется по однетрубной герметизированной системе.

Газожидкостная смесь от устья скважин направляется на замерную установку, где производится замер на автоматической установке типа «Спутник». Далее нефтегазовый поток поступает в буферную емкость, с буферной емкости насосами (через печи подогрева) откачивается на ЦКППН. Газ с буферной емкости поступает на сепаратор, где осуществляется процесс сепарации газа и далее используется на собственные нужды, и на газосбор. Подключение скважин к групповым установкам осуществляется рядами по территориальному принципу.

Схема нефтесбора на месторождении Каламкас представлена на рисунке 3.

Из-за особенностей рельефа местности и близости грунтовых вод, выкидные трубопроводы от устья скважин до групповых установок прокладываются на опорах по поверхности земли. Подключение скважин к групповым установкам осуществляется рядами по территориальному принципу.

Текущая схема промыслового сбора продукции скважин по месторождению Каламкас приведена на рисунке 3.

Нефть после замера откачивается насосами через печь подогрева, где подогревается до 50-60°C и поступает в нефтесборный коллектор, предназначенный для транспорта нефти на узел учета нефти (где замеряется количество откачиваемой нефти) цеха подготовки и перекачки нефти и газа (ЦКППН).

Подготовка сырой нефти, поступающей с промыслов, до требуемых параметров осуществляется в двух парках цеха комплексной подготовки и перекачки нефти:

- Старый парк производительностью 1-2 млн. т/год товарной нефти;
- Новый парк производительностью 6 млн. т/год товарной нефти.

Технологический процесс подготовки нефти предусматривает следующие этапы:

- подогрев поступающей продукции;
- дегазацию нефти;
- сброс основной массы воды при температуре 43-53°C;
- глубокое обезвоживание и глубокое обессоливание на электродегидраторах при температуре 60-65°C с промывкой нефти водой на ступени обессоливания;
- сдачу товарной нефти;
- подготовку нефтяного газа к транспорту.

На этапе высокой обводненности месторождения (до 80%), пластовая вода, обладая высокой коррозионной способностью, приводит к резкому уменьшению срока службы технологического оборудования, трубопроводов, запорной арматуры и к увеличению количества аварийных ситуаций, связанных в основном с частыми порывами.

В 2006 году при системе сбора и подготовки нефти, жидкость от добывающих скважин нефтепромысла транспортировалась на ЦКППН, где пластовая вода отделялась от нефти, а затем после подготовки транспортировалась от ЦКППН в обратном направлении на значительные расстояния для закачки в пласт.

В 2007 году на фоне стабилизации уровня добычи нефти была введена в эксплуатацию установка предварительного сброса пластовой воды (УПСВ). В результате ввода УПСВ сократились объёмы поступления пластовой воды на ЦКППН за счет осуществления обезвоживания нефти прямо на нефтепромысле на установках предварительного сброса воды.

Попутный газ месторождения выделяется на трех ступенях сепарации. Первая ступень сепарации происходит на групповых установках, вторая и третья ступени происходят на ЦКППН. Основная часть попутного нефтяного газа выделяется на первой ступени сепарации.

На месторождении Каламкас применяется герметизированная система сбора попутного газа, выделяющегося на первой ступени сепарации нефти.

Попутный нефтяной газ первой ступени сепарации, дополнительно отводится в газовые сепараторы, где очищается от капельной жидкости и механических примесей, затем часть попутного нефтяного газа используется в качестве топлива для работы печей нагрева, расположенных непосредственно на групповых установках. Избыток газа по сточным газопроводам $D_y=100$ и 150 мм отводится в осевой газосборный коллектор $D_y=200-300$ мм, перераспределяется и подается на прием газопотребляющего оборудования (печи, котлы), расположенного на различных технологических объектах вспомогательных цехов предприятия и ЦКППН.

В ПУ «Каламкасмунгаз» в сентябре 2011 года в рамках утилизации газа низкого давления введены в эксплуатацию модульные компрессорные станции (МКС). Излишки попутного нефтяного газа с установок цеха комплексной подготовки и перекачки нефти (ЦКППН) направляются на установку модульной компрессорной станции, где компримируются и далее транспортируются по трубопроводу к потребителю (на месторождение Каражанбас).

Попутный нефтяной газ месторождения Каламкас по своему компонентному составу относится к «сухим газам». Попутный газ, добываемый вместе с нефтью из продуктивных горизонтов, более чем на 90 % состоит из метана, содержание этана не превышает 7 %, тяжелые углеводороды составляют по объему незначительное количество.

Принципиальная технологическая схема ГУ представлена на рисунке 3.

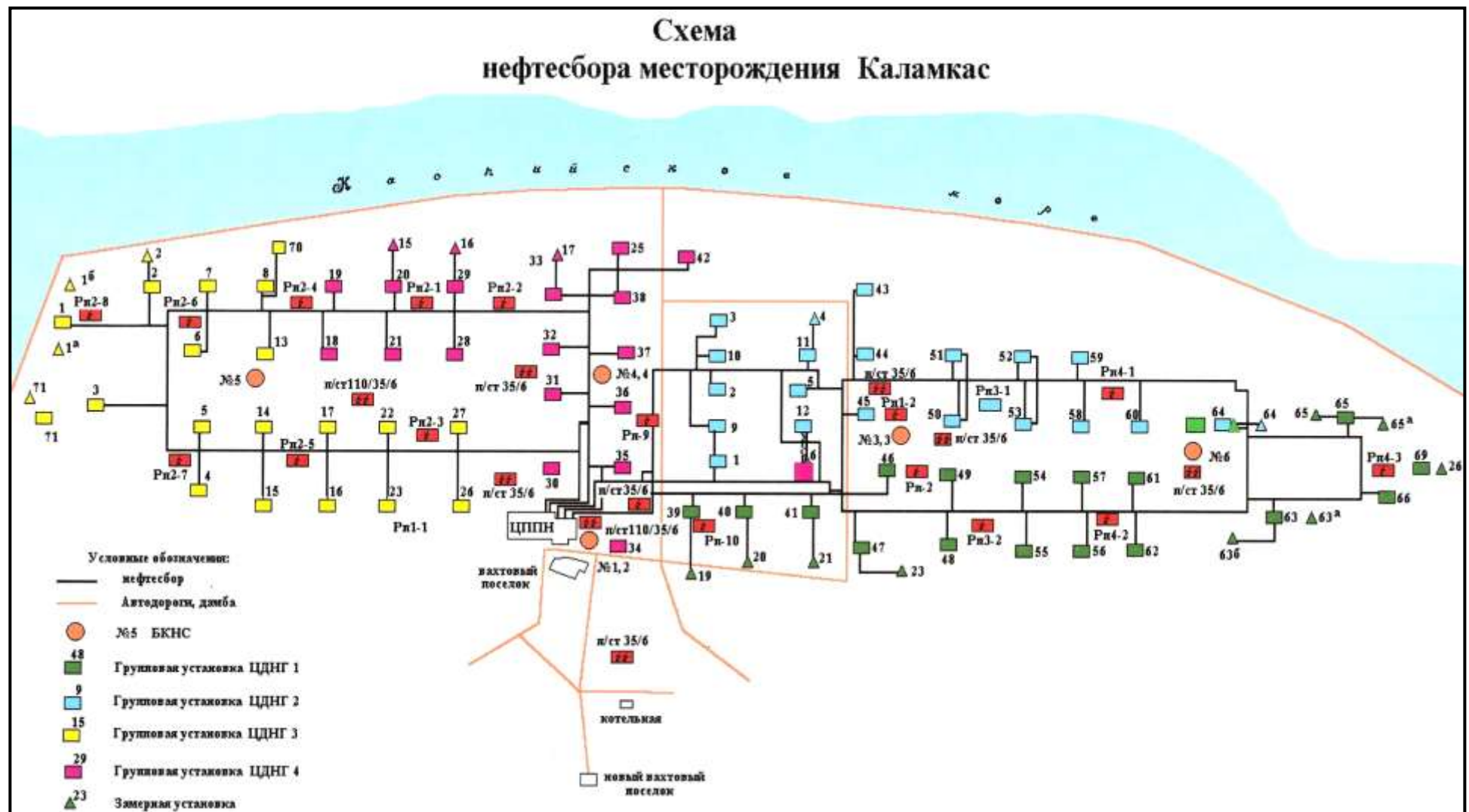


Рисунок 1 – Схема нефтебора на месторождении Каламкас

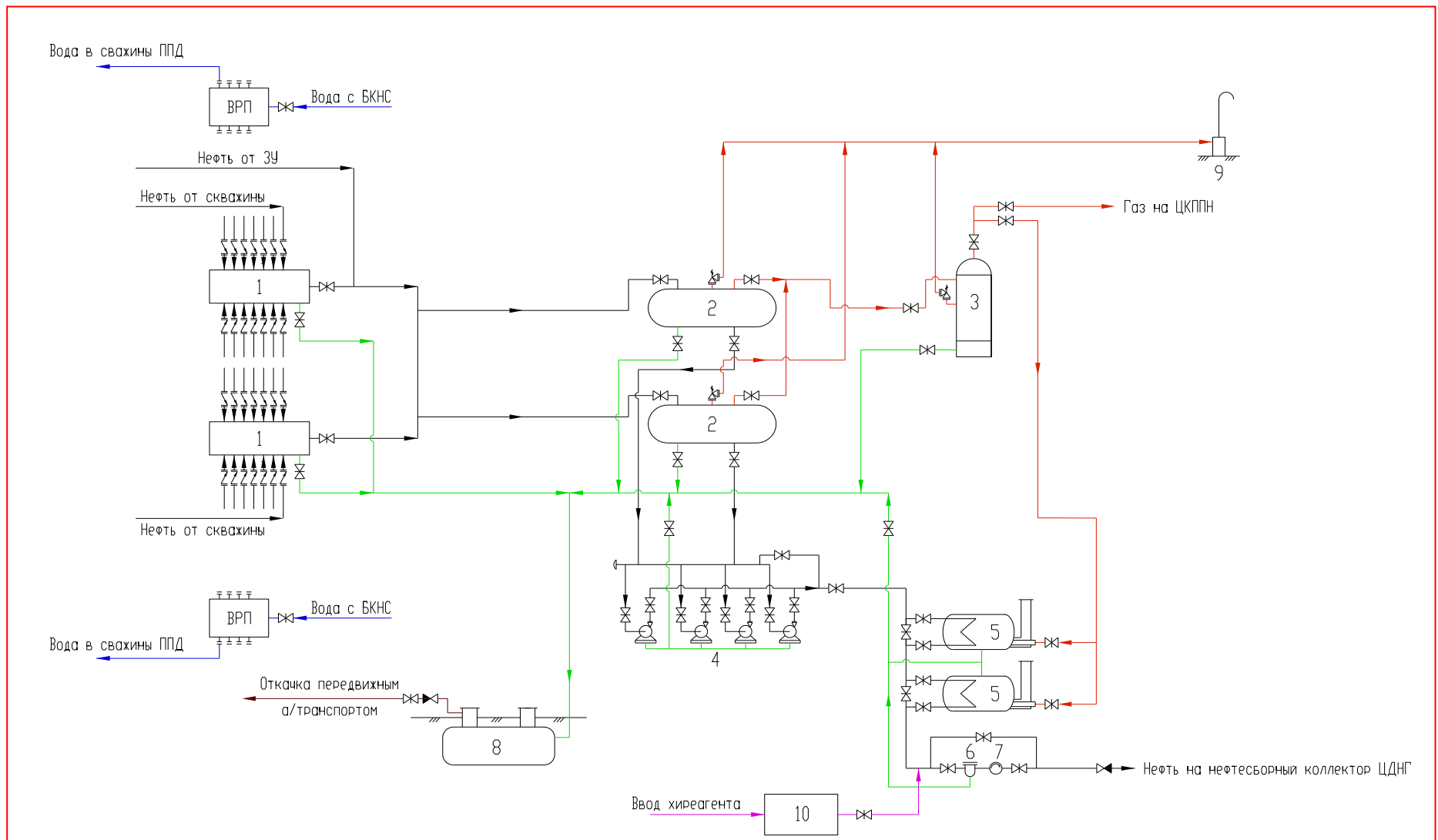


Рисунок 2 – Принципиальная технологическая схема ГУ

Цеха добычи нефти и газа ЦДНГ 1 - 4

На месторождении Каламкас все технологические объекты добычи и промыслового сбора продукции скважин территориально сгруппированы в четыре цеха добычи нефти и газа: ЦДНГ № 1, 2, 3 и 4.

В состав ЦДНГ входят: групповые установки (ГУ), замерные установки (ЗУ), нефтяные скважины с выкидными трубопроводами, подключенными к ГУ и ЗУ, нефтегазосборные коллектора, системы энергоснабжения, телемеханики, связи и др.

Цеха добычи нефти и газа (ЦДНГ № 1-4) осуществляют работы по добыче нефти и газа на месторождении Каламкас.

Цех добычи нефти и газа № 1 (ЦДНГ № 1) осуществляет работы по добыче нефти и газа на части месторождения Каламкас. В состав цеха ЦДНГ №1 входит 18 групповых (ГУ-39, ГУ-40, ГУ-41, ГУ-46, ГУ-47, ГУ-48, ГУ-49, ГУ-54, ГУ-55, ГУ-56, ГУ-57, ГУ-61, ГУ-62, ГУ-63, ГУ-64, ГУ-65, ГУ-66, ГУ-69) и 10 замерных установок (ЗУ-19, ЗУ-20, ЗУ-21, ЗУ-23, ЗУ-63а, ЗУ-63б, ЗУ-64а, ЗУ-65а, ЗУ-65б, ЗУ-26).

Цех добычи нефти и газа № 2 (ЦДНГ № 2) проводит работы по добыче нефти и газа на части месторождения Каламкас. В состав цеха ЦДНГ №2 входит 19 групповых (ГУ-1, ГУ-2, ГУ-3, ГУ-5, ГУ-9, ГУ-10, ГУ-11, ГУ-12, ГУ-43, ГУ-44, ГУ-45, ГУ-50, ГУ-51, ГУ-52, ГУ-53, ГУ-58, ГУ-59, ГУ-60, ГУ-6а) и 5 замерных установок (ЗУ-3, ЗУ-4, ЗУ-4а, ЗУ-6, ЗУ-43).

Цех добычи нефти и газа № 3 (ЦДНГ № 3) проводит работы по добыче нефти и газа на части месторождения Каламкас. В состав цеха ЦДНГ №3 входит 20 групповых (ГУ-1, ГУ-2, ГУ-3, ГУ-4, ГУ-5, ГУ-6, ГУ-7, ГУ-8, ГУ-13, ГУ-14, ГУ-15, ГУ-16, ГУ-17, ГУ-22, ГУ-23, ГУ-24, ГУ-26, ГУ-27, ГУ-70, ГУ-71,) и 8 замерных установок (ЗУ-1а, ЗУ-1б, ЗУ-2, ЗУ-27, ЗУ-70, ЗУ-71, ЗУ-26а, ЗУ-24).

Цех добычи нефти и газа № 4 (ЦДНГ № 4) проводит работы по добыче нефти и газа на части месторождения Каламкас. В состав цеха ЦДНГ № 4 входит 17 групповых (ГУ-18, ГУ-19, ГУ-20, ГУ-21, ГУ-25, ГУ-28, ГУ-29, ГУ-30, ГУ-31, ГУ-32, ГУ-33, ГУ-34, ГУ-35, ГУ-36, ГУ-37, ГУ-38, ГУ-42) и 5 замерных установок (ЗУ-15, ЗУ-17, ЗУ-16, ЗУ-36, ЗУ-34).

Количество установленного на каждой ГУ и ЗУ технологического оборудования по состоянию на 01.05.2025г. представлено в таблице ниже.

Фонд эксплуатационных скважин ЦДНГ №№1-4 составляет:

Подразделение	Фонд скважин на 01.04.2026г.	
	добывающие	действующий
ЦДНГ №№1-4,	2401	2367
	<i>в том числе:</i>	
ЦДНГ №1	680	678
ЦДНГ №2	689	684
ЦДНГ №3	534	516
ЦДНГ №4	498	489

На площадке добывающей скважины предусмотрен колодец сбора утечек V-3м³ (дренажная ёмкость) для сбора возможных утечек от оборудования, расположенного на площадке скважины при проведении ремонта. Колодец выполнен из сборных железобетонных стеновых колец. Днище и перекрытие колодца выполнены из железобетонных плит. На плите перекрытия для осмотра предусматривается чугунный люк.

Площадка добывающей скважины также оборудуется приустьевым приямком. Размеры приямка (приустьевая шахта) 1.25 x 1.25 x 1.7м. Внутренняя обшивка приямка – лист металлический.

Для предотвращения аварийных ситуаций, т.е. повышения или понижения давления в выкидных линиях выше или ниже предельных значений на обвязке скважины выхода пластового флюида установлен взрывозащищенный электроконтактный манометр, который выдает сигналы и блокирует работу электродвигателя станка-качалки в автоматическом режиме.

Скважины ГУ и ЗУ подключаются по рядной системе без учета принадлежности скважин к объектам разработки. Транспортировка добываемой продукции от устья скважины до ГУ и ЗУ происходит по выкидным линиям за счет действия давления на устье скважины, развиваемого энергией пласта и поддерживаемого насосным оборудованием. На замерной установке «Спутник» происходит замер поступающей жидкости, К каждой замерной установке подключается не более 14 скважин.

Со «Спутников» водонефтяная жидкость поступает на групповые установки, которые объединяют от 20 до 75 скважин. На ГУ продукция поступает в буферную емкость, в которой происходит ее разделение на жидкую и газообразную составляющие. Нефть, совместно с попутно добываемой пластовой водой, насосами перекачивается через печи подогрева в нефтесборный коллектор. Со всех групповых установок нефть по коллекторам поступает на центральный пункт подготовки нефти ЦКППН. Газ с буферной емкости поступает на сепаратор и далее используется на собственные нужды и поступает на газосбор.

Система промыслового сбора групповой установки (ГУ), обеспечивает:

- сбор продукции скважин от устья скважин до групповой установки по существующим выкидным линиям скважин в накопительные буферные емкости ГУ;
- учет поступающей продукции скважин через автоматизированную замерную групповую установку «Спутник» и всего объема газожидкостной смеси по ГУ через узел учета «НОРД»;
- отделение и транспортировку попутного газа 1-й ступени сепарации через газовые сепараторы и дальнейшей ее сбора через газосборные трубопроводы до цеха комплексной подготовки и перекачки нефти (ЦКППН), при этом часть газа используется на собственные нужды, в качестве топлива для печей подогрева, расположенных на ГУ;
- подогрев нефтегазовой смеси до температуры от 40-60°C с помощью печей подогрева;
- транспортировку нефтяной эмульсии по осевым коллекторам, существующим трубопроводам до УПСВ и ЦКППН с использованием насосов перекачки;

ГУ на месторождении Каламкас эксплуатируется согласно проекту разработки и выполнено с учетом требований нормативной документации РК. Технологический процесс характеризуется непрерывностью, законченностью технологического цикла.

В групповой установке весь технологический комплекс выполнен на основе строительно-технологических блоков, оснащенных во всех необходимых случаях приборами контроля.

Пункт подогрева и отпуска технической воды обеспечивает подогрев и отпуск пластовой воды в автоцистерны, которая применяется для продавки выкидных линий скважин и обработки добывающих, нагнетательных скважин ЦДНГ, ЦППД.

Замерная установка (ЗУ) обеспечивает замер дебита добывающих скважин через автоматизированную замерную установку «Спутник», которая также используется для сбора всего потока продукции скважин с транспортировкой его в один сборный нефтяной коллектор на групповой установке.

Источниками выделения загрязняющих веществ в атмосферу в составе групповой установки (ГУ) является следующее технологическое оборудование:

- автоматизированные групповые замерные установки «Спутник», которые используются для замера дебита добывающих скважин, объединения всего потока нефтяной жидкости в единый поток и транспортировки его в буферную емкость;
- 2-х фазные сепараторы или буферные емкости, предназначенные для сбора жидкости, а также отделения газа от водонефтяной жидкости и создания нормальной работы для перекачивающих нефтяных насосов, с объемами 50, 80, и/или 100м³;
- газосепараторы марки ГС-1-1,6-600 или ГС-1-1,6-800 для сепарации газа;
- насосы марки НБ-50, НБ-125, 9МГР, предназначенные для перекачки ГЖС;
- печи марки ПТ-16/150, ПП-0,63 и/или ПН-70, ПТ-160/100, предназначенные для подогрева нефти;
- узел учета (типа Норд) для измерения общего количества жидкости ГУ;
- дренажные емкости;
- продувочные свечи.

Принципиальная схема сбора попутного нефтяного газа на месторождении Каламкас представлена на рис. 5.

Продукция скважин (газожидкостная смесь) поступает из добывающих скважин на устьевое оборудование и далее по выкидным стальным трубопроводам и стеклопластиковым трубам (СПТ 10-45) с давлением 0,2-0,4 Мпа направляется на автоматизированные групповые замерные установки (АГЗУ) и групповые установки (ГУ). На ГУ в автоматическом режиме производится индивидуальный поочередный замер дебита продукции скважин на АГЗУ типа «Спутник АМ-14-400». Данные замеров

поступает в систему телемеханики «ТМК-03» для автоматического контроля за дебитом добывающих скважин.

К одному «Спутнику АМ-14-400» подключается не более 14 скважин. С АГЗУ (поз. 1) газонефтяной поток по трубопроводу направляется нефтегазовые горизонтальные двухфазные сепараторы первой ступени сепарации (буферные емкости) (поз. 2), в которых происходит отделение попутного нефтяного газа от жидкости.

Выделившийся из нефти попутный газ по трубопроводу из нефтегазовых сепараторов (поз. 2) поступает в вертикальный газовый сепаратор, где производится сепарация газа от конденсата и мехпримесей. Отсепарированный газ с вертикального газового сепаратора (поз. 3) далее направляется в общую линию газосбора ЦДНГ для дальнейшей его подготовки и использования на ЦКППН и ГКС. Часть газа из газового сепаратора (поз. 3) также используется на собственные нужды в качестве топлива печей подогрева нефти (поз. 5).

Для регулирования давления подачи газа перед входом в печи подогрева установлены механические регуляторы давления «РДУК».

Нагретая в печи до температуры 50-60 °С жидкость, направляется на узел учета нефти «НОРД». Нефтяная эмульсия сначала попадает в фильтровую камеру (поз. 6), где оседают крупные механические примеси, затем на счетчик учета марки «НОРД» (поз. 7) и далее в сточный коллектор Ду 219мм.

Из всех сточных коллекторов ГУ цехов добычи нефти и газа нефтяная эмульсия поступает на нефтесборный коллектор Ду325-530мм, по которому далее транспортируется на пункт учета нефти (ПУН) объектов УПСВ и ЦКППН. Рабочее давление на выходе из ГУ в среднем составляет 0,5-1,2 Мпа, рабочая температура 50-600С.

Сброс избыточного давления с предохранительных клапанов АГЗУ «Спутник» (поз. 1), газового сепаратора (поз. 3) и нефтегазовых сепараторов (поз 2) осуществляется по трубопроводу в дренажную емкость (поз. 8).

На территории групповой установки также установлены водораспределительные пункты (ВРП) – 2 ед. предназначенный для распределения закачиваемой воды по нагнетательным скважинам системы поддержания пластового давления ЦППД. К ВРП подключены напорный трубопровод Ду 159-219мм и выкидные линии нагнетательных скважин.

Все технологическое оборудование групповой установки на месторождении Каламкас обеспечено запорно-регулирующей арматурой, приборами КИПиА, предохранительными клапанами. Технологический процесс на групповой установке осуществляется в автоматизированном режиме, с непрерывностью цикла работы оборудования, контроль которого осуществляет рабочий персонал – оператор по добыче нефти газа ЦДНГ.

При ремонте нефтепромыслового оборудования осуществляются сварочные и покрасочные работы. Для ремонта оборудования на балансе каждого ЦДНГ имеются дизельные сварочные агрегаты.

При капитальных и плановых ремонтах скважин, которые проводятся силами подрядных организаций, проводятся продувки скважин.

Источниками выбросов загрязняющих веществ ЦДНГ №1-4 являются дымовые трубы печей подогрева, продувочные свечи ГУ, печей подогрева, выхлопные трубы дизельных двигателей сварочных агрегатов, скважин при КРС и ПРС, дыхательные патрубки дренажных емкостей, емкостей с отработанным маслом, а также технологическое оборудование (неорганизованные источники), сварочные и покрасочные посты.

Характеристика источников загрязнения атмосферы ЦДНГ №1-4.

На территории ЦДНГ действуют 822 источников выбросов загрязняющих веществ из них:

- организованных источников – 610 ед.;*
- неорганизованных источников – 212 ед.*

От источников выбросов ЦДНГ в атмосферу выделяются загрязняющие вещества:

- оксиды углерода, азота, серы, метан - от дымовых труб печей подогрева;
- углеводороды нефти - от дыхательной аппаратуры дренажных емкостей, предохранительных клапанов оборудования сепарации нефти и газа, запорно-регулирующей арматуры техблоков ГУ и ЗУ, площадок скважин, нефтепроводов, газопроводов, выкидных линий скважин, «исторических» участков замазученности и аварийные амбары;

- углеводороды - при продувках газовой системы печей подогрева, продувках скважин в период КРС и ПРС (залповые выбросы);
- пары масла - от дыхательной аппаратуры ёмкостей с отработанным маслом;
- оксиды углерода, серы, азота, углеводороды, альдегиды, сажа, бенз(а)пирен - от выхлопных труб дизелей сварочных агрегатов;
- оксиды железа, марганца, азота, углерода, фтористый водород, фториды, пыль неорганическая - при сварочных работах;
- пары растворителя ЛКМ - при покрасочных работах.

Выбросы загрязняющих веществ от организованных источников осуществляется через трубы различной высоты, от неорганизованных источников – непосредственно от оборудования.

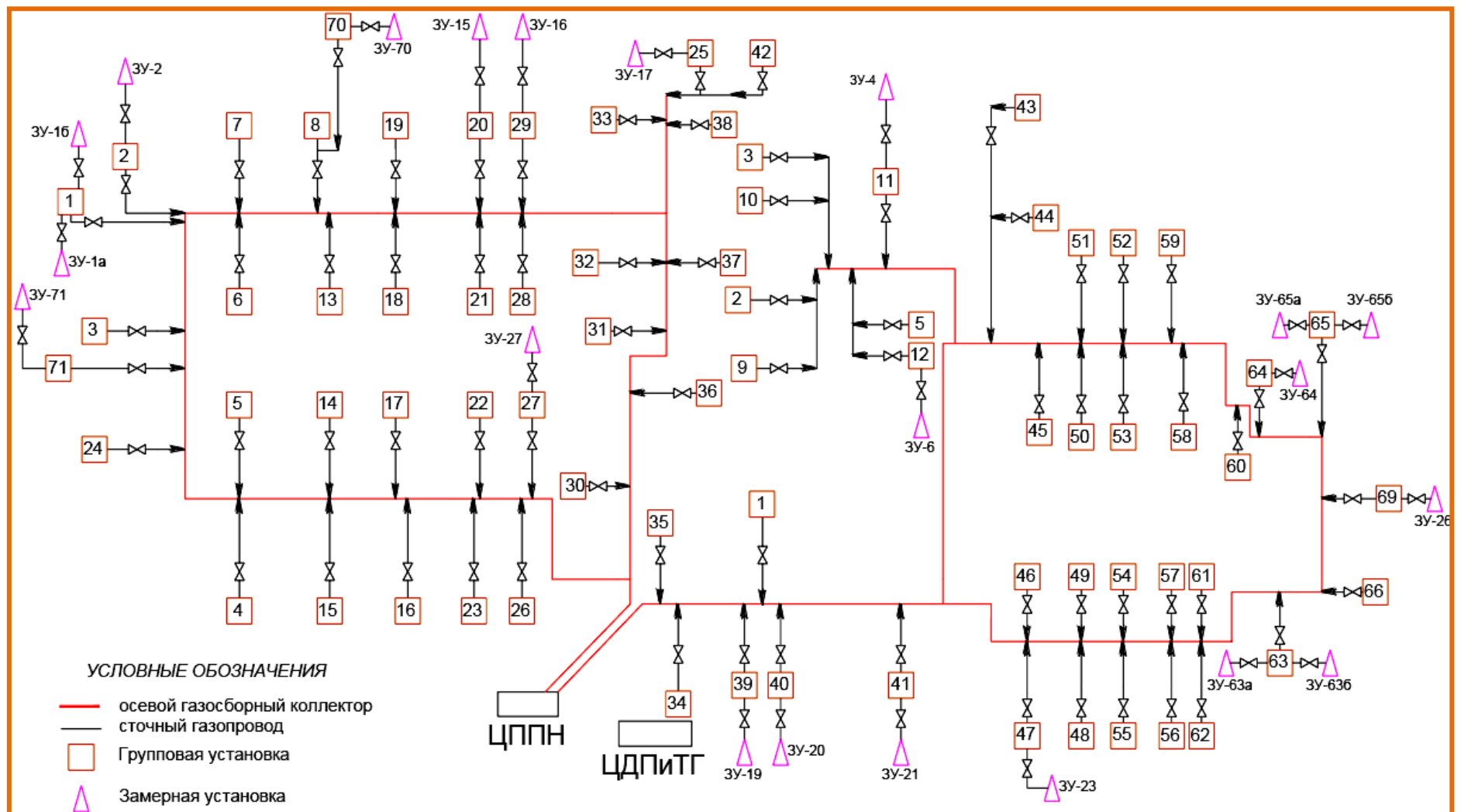


Рисунок 4 - Принципиальная схема сбора попутного нефтяного газа на месторождении Каламкас

Перечень технологического оборудования ЦДНГ-1 на 2026г.

ГУ/ЗУ	Спутник	Сепаратор газовый	Буф. Емк.			Насосы				Печи					Блок хим реак	Узел учета	Дрен емк на ГУ	Дрен емк на скважинах	Всего
			50м³	80м³	100м³	9МГР	НБ-125	НБ-125-8	ЦНС-105-147	УДО	ПП-0,63	УН-0,2	ПН-70	ПТ-160/100					
ГУ-39	2	1		2				2	2		1		2			1	1	10	24
ЗУ-19	1																1	10	12
ГУ-40	2	1		2			3	2			3					1	1	10	25
ЗУ-20	1																1	10	12
ГУ-41	2	1		2		4		2			3					1	1	10	26
ЗУ-21	2																1	10	13
ГУ-46	3	1		1	1		2	2			2		1			1	1	10	25
ГУ-47	2	1		1	1	3		1			3					1	1	10	24
ЗУ-23	1																1	10	12
Бр.№1	16	5	0	8	2	7	5	9	2	0	12	0	3	0	0	5	9	90	173
ГУ-48	2	1		2		1	2			2	3				1	1	2	10	27
ГУ-49	3	1		2		2	2				2		1			1	1	10	25
ГУ-54	3	1	1	1			2	2			2		1			1	1	10	25
ГУ-55	3	1		2		1	1		2		2		1			1	1	10	25
ГУ-56	2	1		2		2	2				2		1			1	1	10	24
ГУ-57	2	1		2		2			2		2		1			1	1	10	24
ГУ-62	2	1		2		1	3				2		1			1	1	10	23
Бр.№2	17	7	0	13	0	9	12	2	4	2	15	0	6	0	1	7	8	70	173
ГУ-61	2	1		2		3	2			2	3				1	1	2	10	29
ГУ-63	2	1		2		3			2		2		1			1	1	10	25
ЗУ-63a	2																1	10	13
ЗУ-636	1																1	10	12
ГУ-64	3	1		2			3		2		2		1			1	1	10	26

Проект НДВ для ПУ «Каламкасмунгаз» АО «Мангистаумунгаз» на 2026г. (корректировка)

ЗУ-64	2																1	10	13
ГУ-65	1	1		1	1	3			2		1		2			1	1	10	24
ЗУ-65а	2																1	10	13
ЗУ-65б	1																1	10	12
ГУ-66	2	1		1	1		3		2		3					1	1	10	25
ГУ-69	1	1		2			2	2			2		1			1	1	10	23
ЗУ-26	2																1	10	13
Бр.№3	21	6	0	10	2	9	10	2	8	2	13	0	5	0	1	6	13	120	228
АБК												2							2
Всего	54	18	0	31	4	25	27	13	14	4	40	2	14	0	2	18	30	280	577

Перечень технологического оборудования ЦДНГ-2 на 2026г.

ГУ/ЗУ	Спутник	Сепаратор газовый	Буф. Емк.			Насосы				Печи					Блок хим реак	Узел учета	Дрен емк на ГУ	Дрен емк на скважинах	Всего
			50м³	80м³	100м³	9МГР	НБ-125	НБ-125.8	ЦНС-105-147	УДО	ПП-0,63	УН-0,2	ПН-70	ПТ-160/100					
ГУ-1	3	1		2			3	1			3					1	1	10	25
ГУ-2	3	1		1	1		1	2	2		3					1	1	10	26
ГУ-3	2	1		2			1	2	2		2		1			1	1	10	25
ЗУ-3	1																1	10	12
ГУ-9	3	1		2			2	2			3					1	1	10	25
ГУ-10	3	1		2			3	2			2		1			1	1	10	26
ГУ-12	3	1		2			3		2		2		1			1	1	10	26
ГУ-6а	2	1		2			2		2		3					1	1	10	23
ЗУ-6	2																		2
Бр.№1	22	7	0	13	1	0	15	9	8	0	18	0	3	0	0	7	8	80	190
ГУ-5	3	1		2			2		2		2		1			1	1	10	25
ГУ-11	1	1		2				2	2		2		1			1	1	10	23

Проект НДВ для ПУ «Каламкасмунгаз» АО «Мангистаумунгаз» на 2026г. (корректировка)

ЗУ-4,ЗУ-4а	3																2	20	25
ГУ-43	3	1		2			1	3			3					1	1	10	25
ГУ-44	2	1		2			3	1			2		1			1	1	10	24
ГУ-45	3	1		2		1		1	2		2		1			1	1	10	25
ГУ-51	3	1		2			3	1			1		2			1	1	10	25
Бр.№2	18	6	0	12	0	1	9	8	6	0	12	0	6	0	0	6	8	80	172
ГУ-50	3	1		2		1	3	1			3					1	1	10	26
ГУ-52	3	1		2		1	2	1			1		2			1	1	10	25
ГУ-53	3	1		2			4				1		2			1	1	10	25
ГУ-58	3	1		2			2		2	2	1		2		1	1	2	10	29
ГУ-59	3	1		2		1	3				2		1			1	1	10	24
ГУ-60	3	1		2				3	2		2		1			1	1	10	26
ГУ-60	1																1	10	2
Бр.№3	19	6	0	12	0	3	14	5	4	2	10	0	8	0	1	6	8	70	168
АБК																			2
Всего	59	19	0	37	1	4	38	22	18	2	40	0	17	0	1	19	24	230	532

Перечень технологического оборудования ЦДНГ-3 на 2026г.

ГУ/ЗУ	Спутник	Сепаратор газовый	Буф. Емк.			Насосы				Печи					Блок хим реак	Узел учета	Дрен емк на ГУ	Дрен емк на скважинах	Всего
			50м³	80м³	100м³	9МГР	НБ-125.8	НБ-125	ЦНС-105-147	УДО	ПП-0,63	УН-0,2	ПН-70	ПТ-160/100					
ГУ-17	3	1		2			2	2			3					2	1	5	21
ГУ-22	3	1		2			2	2	2		3					2	1		16
ГУ-23	3	1		2			2	2	2		3					2	1		15
ГУ-26	3	1		2			2	2	2		3					2	1		16
ГУ-27	2	1		2			2	1	2		3					2	1		16
ЗУ-27	2																1	9	12
Бр.№1	16	5	0	10	0		10	9	8	0	15	0	0	0	0	10	6	14	96
ОПБ												1							1
ГУ-1	1	1			2			3			1					2	1	4	15
ЗУ-1а	1																1		2
ЗУ-16																	1	2	3
ГУ-2	1	1		1	1			2			1					2	1	6	16
ЗУ-2	1																1	10	12
ГУ-3	2	1		2				3			2					2	1	4	17
ГУ-6	2	1		1	1			3		2	1		2		1	2	1	6	23
ГУ-7	2	1		2				3					1			2	1	4	16
ГУ-8	2	1	1	1				3			1					2	1		12
ГУ-13	3	1	2			1		3			1		1			2	1		15
ГУ-70	1	1		2				2			1					2	1		10
ЗУ-70	1																1	3	5
ГУ-71	1	1	2					3			1					2	1		11
ЗУ-71	1																1	7	9

Проект НДВ для ПУ «Каламкасмунгаз» АО «Мангистаумунгаз» на 2026г. (корректировка)

Бр.№2	19	9	5	9	4	1	0	25	0	2	9	1	4	0	1	18	14	46	167
ГУ-4	2	1	1	1		1		3			1		2			2	1	11	25
ГУ-5	3	1	1		1			4	2		1		2			2	1		15
ГУ-14	3	1	1		1	1		4					2			2	1		16
ГУ-15	2	1	1	1				3					2			2	1		13
ГУ-16	3	1		1	1	1		4			2					2	1	5	21
ГУ-24	3	1		2				4			3					2	1	5	20
ЗУ-24	1																		
Бр.№3	17	6	4	5	3	3	0	22	2	0	7	0	8	0	0	12	6	21	111
АБК											1						1		2
Всего	51	20	9	24	7	4	0	67	10	2	32	1	12	0	1	40	27	81	372

Перечень технологического оборудования ЦДНГ-4 на 2026г.

ГУ/ЗУ	Спут-ник	Сепара-тор газовы-й	Буф. Емк.			Насосы				Печи					Блок хим реак	Узел учета	Дрен емк на ГУ	Дрен емк на сква-жинах	Всего
			50м3	80м3	10м3	9МГР	НБ-50	НБ-125	ЦНС-105-147	УДО	ПП-0,63	УН-0,2	ПН-70	ПТ-160/100					
ГУ-30	2	1		2		1		3			1		2			1	1	2	16
ГУ-31	2	1		2				5			2		1			1	1		15
ГУ-32	2	1		2				3			1		2			1	1	6	19
ГУ-34	2	1		2				3			2		1			1	1		13
ГУ-35	3	1		2		2		2			2		1			1	1	16	31
ГУ-36	3	1		2				3	2		2		1			1	1	9	25
ЗУ-36	1																1	4	6
Бр.№1	15	6	0	12	0	3	0	19	2	0	10	0	8	0	0	6	7	37	125
ГУ-25	2	1		2		1		2			3					1	1	8	20
ЗУ-17	1																1	2	4
ГУ-29	2	1		2				4			2		1			1	1	5	19

Проект НДВ для ПУ «Каламкасмунгаз» АО «Мангистаумунгаз» на 2026г. (корректировка)

ЗУ-16	1																1	1	3
ГУ-33	2	1		2				3			1		1			1	1		12
ГУ-37	3	1		2				5			3		1			1	1		17
ГУ-38	2	1		2				3			2		1			1	1	3	16
ГУ-42	2	1		2		1		2			1		1			1	1		12
Бр.№2	15	6	0	12	0	2	0	19	0	0	12	0	5	0	0	6	8	19	103
ГУ-18	3	1		2		1		2			2		1			1	1	2	16
ГУ-19	2	1		2				2			2					1	1	7	18
ГУ-20	2	1		2				3			3					1	1	6	19
ЗУ-15	1																1	1	3
ГУ-21	2	1		2				3		2	2				1	1	1	12	27
ГУ-28	2	1		2				2			2		1			1	1	11	23
Бр.№3	12	5	0	10	0	1	0	12	0	2	11	0	2	0	1	5	6	39	106
АБК												2					1		3
Всего	42	17	0	34	0	6	0	50	2	2	33	2	15	0	1	17	22	95	337

Цех комплексной подготовки и перекачки нефти ЦКППН

Подготовка добываемой продукции поступающего из групповых установок ЦДНГ № 3, 4 и сырья из УПСВ месторождения Каламкас, производится в цехе комплексной подготовки и перекачки нефти.

Цех комплексной подготовки и перекачки нефти (далее ЦКППН) на месторождении Каламкас предназначен для:

- подготовки сырой нефти до товарного качества соответствующей первой группе качества по СТН РК 1347-2005 (ГОСТ Р 51858 – 2002);
- сдачи товарной нефти транспортной организации (КазТрансОйл);
- подготовки подтоварной (пластовой) воды для закачки в продуктивные горизонты с целью поддержания пластового давления;
- подготовки нефтяного газа для использования на собственные нужды (печи подогрева).

Подготовка нефти до товарной кондиции на ЦКППН осуществляется в двух парках методом термохимической деэмульсации с использованием установок по отстою и сепарации нефти. Процесс подготовки ведется по более прогрессивной схеме с использованием электродегидраторов по глубокому обезвоживанию и обессоливанию нефти.

Технологический процесс подготовки нефти на ЦКППН ПУ «КМГ» предусматривает следующие этапы:

- нагрев поступающей продукции;
- дегазацию нефти;
- сброс основной массы воды при температуре 45-55 оС;
- глубокое обезвоживание и глубокое обессоливание на электродегидраторах при температуре 60-65 оС с промывкой нефти пресной водой на ступени обессоливания;
- сдачу товарной нефти;
- подготовку нефтяного газа, далее передача на ГКС;
- подготовку сточной воды для закачки в систему поддержания пластового давления (ППД).

Процесс подготовки нефти, газа и воды на ЦКППН характеризуется непрерывностью и замкнутостью технологического цикла. Объекты подготовки нефти, газа и воды выполнены отдельными технологическими линиями с некоторым запасом мощности, что повышает степень надежности их работы и дает возможность перераспределять потоки нефти, газа и воды при аварийных ситуациях. Весь технологический комплекс объектов подготовки нефти и воды оснащен приборами контроля, регулирования и системами автоматического управления ЦКППН. Основные объекты ЦКППН по объему парка, объему подготавливаемой жидкости и степени надежности электроснабжения относятся к I категории, что снижает возможность возникновения аварийных ситуаций и обеспечивает бесперебойную работу технологического оборудования.

Проектная мощность старого и нового парка имеет следующие параметры:

- производительность старого парка (проект «КазНИПИнефть») составляет 1-2 млн. т/год по товарной нефти;
- производительность нового парка, состоящего из двух очередей (проект «Гипровостокнефть»), составляет ЕТБ-I 3 млн. тн/год, ЕТБ-II 2,1 млн. тн/год товарной нефти каждая.

Срок ввода в эксплуатацию старого парка ЦКППН – 1979г. Срок ввода в эксплуатацию нового парка ЦКППН: I очередь в работе с 1987 года; II очередь в работе с 2002года.

Сырьем для ЦКППН ПУ «КМГ» является нефтяная эмульсия с обводненностью 80-95%, поступающей после I ступени сепарации с групповых установок ЦДНГ - 3,4 и продукция с обводненностью до 5% от УПСВ (ЦДНГ-1,2) месторождения Каламкас. Готовой продукцией ЦКППН является товарная нефть I группы качества, нефтяной попутный газ, используемый в качестве топливного, и сточная вода, применяемая для закачки в продуктивные пласты через систему ППД.

Процесс подготовки нефти до товарной кондиции на ЦКППН ПУ «КМГ» ведется поэтапно в соответствии с принципиальной схемой, показанной на рисунке 7.

Подготовка нефти на участке стабилизации сырьевого потока

Технология подготовки нефти на месторождении Каламкас начинается с процесса стабилизации сырьевого потока, поступающего с нефтепромысла. Сооружения по стабилизации потока с промысла по расходу и давлению включают в себя:

- пункты учёта поступающей с промыслов жидкости;
- площадку нагрева поступающей с промыслов жидкости;
- концевую сепарационную установку (КСУ);
- технологический резервуар, сглаживающий пульсации поступления нефти от насосов групповых замерных установок;
- сырьевую насосную станцию частично обезвоженной нефти;
- технологические трубопроводы.

В связи с вводом установки предварительного сброса воды УПСВ в настоящее время технологический процесс подготовки нефти на ЦКППН осуществляется по следующей схеме: водонефтяная эмульсия с ЦДНГ-1, 2 предварительно поступает на установку УПСВ, а с ЦДНГ– 3, 4 сырая нефть поступает непосредственно на ЦКППН.

На установке УПСВ газо-жидкостная смесь, предварительно обработанная реагентом – деэмульгатором «Дисолван 5592» проходит индивидуальный замер на входных узлах учета нефти (УУН № 1,2) и далее производится процесс сброса основной массы пластовой воды и подогрев сырья с последующей транспортировкой по трубопроводу условным диаметром Ду 500 на ЦКППН. Обезвоженная нефть поступает при давлении 0,05-0,5 МПа со средней обводненностью 5-10 % и температурой 50-60 °С на ЦКППН. Далее обезвоженная нефть поступает в резервуары ЦКППН РВС– 5000 № 1, 2, 3, 4 старого парка. При технологической необходимости перед входом в резервуары добавляют для промывки от солей нагретую волжскую воду.

При технологической необходимости обезвоженную нефть с установки УПСВ направляют на печи подогрева типа ПТБ -10/64 № 1 – 11 старого парка в общий поток жидкости и поступающей продукции с ЦДН – 3, 4 в буферные резервуары нового парка.

Нефть с УПСВ из резервуара РВС–5000 № 3, 4 старого парка откачивается межпарковой насосной МПН №1-3 насосами (типа 14НДС) прямо на установку ЕТБ– 1, 2.

Нефтегазовая жидкость, предварительно обработанная реагентом–деэмульгатором «Дисолван 5592», поступает через нефтяные трубопроводы с ЦДНГ 3, 4 на пунктах учёта нефти ПУН № 3, 4 ЦКППН при давлении 0,6–1,0 МПа, со средней обводнённостью 75-98 % и температурой 28–38°С, где производится индивидуальный замер (ПУН № 3, 4). Далее она подаётся на площадку нагрева, где происходит её нагрев в печах типа ПТБ-10/64 № 1–11 до температуры 40–55 °С.

Нагретая в печах нефтегазовая жидкость поступает на участок стабилизации сырьевого потока нефти, включающий в себя КСУ, технологический резервуар и насосную частично обезвоженной нефти.

Нефтегазовая жидкость, представляющая из себя водонефтяную эмульсию, направляется в КСУ, состоящую из трех сепараторов объемом 150 м³ каждый, поднятую на постамент высотой 17 м, где происходит отделение газа при низком давлении. При необходимости осмотра или ремонта одного из сепараторов возможна работа двумя сепараторами. Отделившийся газ низкого давления направляется на газокompрессорную станцию (ГКС) через дренажную емкость Е-24. Сброс газа с предохранительных клапанов КСУ направляется в линию на ГКС через дренажную емкость Е-25.

Далее дегазированная водонефтяная эмульсия поступает во взаимозаменяемые технологические резервуары РВС – 10000 №11, (8), (7), где за счет действия реагентов – деэмульгаторов, температуры и гравитации происходит предварительное разделение нефти от свободной воды.

Нефть поступает в технологические резервуары через распределитель, размещенный в слое пластовой воде. В резервуарах нефть проходит через слой воды, уровень которой поддерживается в пределах 10,5–13,5 м.

В технологическом резервуаре РВС–10000 № 11 (7, 8) осуществляется первичный отстой и сброс основной массы пластовой воды до остаточного содержания 5-30 % массовых. Сброс пластовой воды из резервуара на очистные сооружения осуществляется через дренажные задвижки в резервуары РВС – 5000 №1, 2, 3, 4 нового парка или РВС – 5000 №5, 6 старого парка.

При технологической необходимости поток нефти после технологического резервуара РВС – 10000 №11, (7), (8) может быть направлен с проектной мощностью 1,2 млн. т/год на установку

подготовки старого парка для доведения нефти до товарной кондиции методом термохимической деэмульсации.

При подготовке сырой нефти до товарной кондиции, осуществляемой в новом парке по проектной схеме «Гипровостокнефть», частично обезвоженная сырая нефть из резервуаров РВС-10000 № 11, 7, 8 перетоком расположенным на уровне 11 м и 14 м, поступает в буферные резервуары РВС – 5000 № 9, 10 и РВС – 10000 № 12, где происходит вторичный отстой сырой нефти и сброс воды. Уровень воды в резервуаре РВС-10000 № 11 поддерживается на высоте 10,5-13,5 м. Избыток пластовой воды сбрасывается в резервуары РВС 5000 № 1, 2, 3, 4 нового парка, резервуары РВС 5000 № 5, 6 старого парка. Нефть направляется на установки первой или второй очереди нового парка для проведения второго этапа подготовки нефти по проекту «Гипровостокнефть» - глубокого обезвоживания и обессоливания с использованием электродегидраторов.

Подготовка нефти в новом парке

Процесс подготовки нефти в новом парке ЦКППН ПУ «КМГ» осуществляется по следующей технологии.

Процесс подготовки сырой нефти из нефтепромыслов ЦДНГ-3, 4 или смешанной жидкости с (ЦДНГ- 3, 4 + УПСВ) на установке в новом парке первой и второй очереди начинается с поступления ее в буферный резервуар РВС-10000 № 12 или резервуары РВС-5000 № 9, 10. Далее происходит отстой и сброс подтоварной воды насосами типа НД-200/1-3 на РВС №7, 8, 11. Затем нефтяная эмульсия с остаточным содержанием воды до 5 % смешивается с нефтью УПСВ (ЦДНГ-1, 2) из РВС-5000 № 3, 4 старого парка, и далее откачивается межпарковыми насосами МПН №1-4 (насосами типа 14НДС) в общий сырьевой трубопровод перед технологическими блоками ЕТБ – I (ЕТБ – II).

По существующей схеме поток обводненной нефти может направиться на ЕТБ – I или на ЕТБ-II. Технология на установке подготовки нефти (УПН) ведется в следующей последовательности: нефть подается поочередно на отстойники О-2/1 (О-2/2), печи П-1/1 (П-1/3), сепараторы С-1/1 (С-2/2), отстойники О-1/1, 2, 3 (О-1/4, 5, 6), буферные емкости Е-1/1 (Е-1/2), сырьевые насосы Н-1/1, 2, 3, печи П – 1/2, (П-1/4) электродегидраторы глубокого обезвоживания Э-2/1, 2/2 (Э-2/3, 2/4) и электродегидраторы глубокого обессоливания Э-1/1, 1/2 (Э-1/3, 1/4), сепараторы С-2/1 (С/2/2), насосы Н-10 (1, 2, 3), пункт учета нефти (ПУН) и далее товарная нефть направляется на резервуары КазТрансОйла (КТО) или на товарный парк резервуарам РВС-10000 №17, 18, 19, 20.

Отстойник О-2/1 (2) представляет собой ступень предварительного обезвоживания технологической установки, где происходит предварительное отделение оставшейся свободной пластовой воды, содержащейся в сырой нефти.

Остаточное содержание воды в нефти после отстойников О-2/1(2) составляет 1–3%. Затем нефтяная эмульсия направляется в печь типа ПТБ-10/1 (2), где происходит I ступень подогрева до температуры 50-55 °С. Нагретая обезвоженная нефть поступает через дегазационную трубу в сепаратор С-1/1 (2), где при давлении 0,25 МПа и температуре 55 °С происходит следующая ступень выделения попутного газа. Сепаратор нефти С-1/1 (2) установлен на площадке, на высоте +7,6 м, что обеспечивается процесс отделения пластовой воды без газообразования. Уровень нефти в сепараторах поддерживается постоянным при помощи регулирующих клапанов в выходных трубопроводах нефти после отстойников.

После сепарации предварительно обезвоженная нефть поступает в три параллельно работающие отстойника О-1/1-3 (4-6), которые представляют собой основную ступень обезвоживания. Рабочий режим отстойников поддерживается путем регулирования межфазного уровня. В отстойниках осуществляется дальнейшее разделение эмульсии. Содержание воды в нефти на выходе из О-1/1-3 (4-6) составляет в среднем 0,5–1 %. Выделившаяся попутная вода сбрасывается в водяные резервуары РВС № 1, 3 и РВС № 2, 4 для дальнейшей подготовки пластовой воды.

После отстойников О-1/1-3 (4-6) частично обезвоженная нефть поступает в буферную емкость Е-1/1 (2), в буферных емкостях уровень поддерживается постоянным при помощи регулирующих клапанов на трубопроводах нагнетания.

Из буферных емкостей происходит откачка нефти насосами Н-1/1-3 (типа HGNR-200(4)64) при режиме работы насосов 2 рабочих + 1 резервный. Обводненная нефть поступает в печь ПТБ-10-1/2 (4), где происходит II ступень подогрева до температуры 60–65 °С, которая необходима для последующей ступени обезвоживания и обессоливания.

Нагретая нефть поступает на процесс глубокого обезвоживания и обессоливания нефти, который производится в двух ступенях по двум линиям ЭГ-2/1, 2 (ЭГ-2/3, 4) и ЭГ-1/1, 2 (ЭГ-1/3, 4). Нефть с содержанием воды до 1 % поступает в электродегидраторы первой ступени обезвоживания,

где происходит окончательное отделение нефти от воды, после чего направляется в электродегидраторы второй ступени обессоливания.

В последовательно работающих электродегидраторах 1 и 2 ступени под действием электрических переменных полей происходит процесс глубокого обезвоживания и глубокого обессоливания нефти. Для эффективной промывки нефти от хлористых солей, перед подачей её в электродегидраторы второй ступени в поток нефти посредством распыления подается пресная волжская вода.

Для обеспечения оптимальных рабочих параметров установки в электродегидраторах необходимо поддерживать рабочее давление 0,7 МПа (абс.) и температуру 60°C. Рабочее давление поддерживается регуляторами давления в трубопроводах обезвоженной и обессоленной нефти после электродегидраторов. Отвод пластовой воды из электродегидраторов осуществляется регулятором межфазного слоя.

В электродегидраторах под влиянием электрического поля снижается содержание пластовой воды в нефти до 0,5 % вес. и хлористых солей до 100 мг/л, что соответствует по кондиции параметрам товарной нефти.

В случае нарушения режима работы электродегидраторов, которые приводят к снижению качества подготавливаемой нефти, через открытые задвижки с электроприводом некондиционная нефть может отводиться в резервуарный парк для циркуляции, пока нефть не будет соответствовать товарным параметрам.

После электродегидраторов качественная обезвоженная и обессоленная нефть направляется в сепараторы нефти С-2/1 (С-2/2) для окончательного выделения из неё газа. Окончательная дегазация нефти в сепараторах происходит при давлении 0,105 МПа и температуре 60–65 °С. Сепараторы С-2/1 (С-2/2), являются сборниками товарной нефти перед товарными насосами.

Из сепараторов С-2/1 (С-2/2) товарная нефть откачивается через пункт учета нефти, где производится количественный учет и определение качества товарной нефти насосами Н-10/1, 2, 3, (типа HGNR-200(4)64) работающими в режиме 2 рабочих + 1 резервный. Сдача товарной нефти происходит в товарный парк системы АО «КазТрансОйла», а также по резервной системе в резервуары товарного парка РВС – 10000 № 17, 18, 19, 20 ЦКППН или по другой схеме, оговоренной договорами между ПУ «Каламкасмунгаз» и АО «КазТрансОйлом».

Потоки газа из сепараторов нефти С-1/1 (2), С-2/1 (2) и буферных емкостей Е-1/1 (2) объединяются и охлаждаются в кожухо-трубчатом теплообменнике до температуры 40 °С и после этого газовые потоки отводятся в сепараторы нефти С-6/1 (2) для отделения конденсата. Газовые потоки из сепараторов нефти подаются в трубопровод всасывания к газовым компрессорам ГК-2/1–3, которые сжимают газ от давления 0,105 МПа (абс.) до 0,7 МПа (абс.).

Подготовка нефти в старом парке

Процесс подготовки нефти в старом парке ЦКППН ПУ «КМГ» осуществляется по следующей технологии.

Предварительно обезвоженная нефть после резервуаров РВС № 7, 8 (11) поступает в буферный резервуар РВС-5000м³ № 4 (3). Из резервуара РВС №4 после предварительного сброса подтоварной воды, нефть насосом Н – 4, 5 (типа 200Д-90) откачивается для нагрева в печах ПТБ-10 № 11. Для обессоливания в нефтяной поток перед печами ПТБ-10 № 11 добавляют пресную волжскую воду, предварительно нагретую в печи ПТ-100/160 до температуры 40-60 °С. При необходимости в поток нагретой волжской воды можно подавать реагент-деэмульгатор.

Нефть, нагретая в печи типа ПТБ-10 №11 до температуры 60-65 °С, направляется в технологический резервуар РВС-5000 № 1 (3), где происходит гравитационный отстой и обессоливание путем прохождения нефтяного потока через водяную подушку, уровень которой поддерживается 2,5–3,5 метра.

Из резервуара РВС № 1 (3) нефть перетоком 8,20 м поступает в резервуар РВС-5000 № 2, где происходит отстой и сброс. После предварительного анализа на содержание солей и воды, которые, не должны превышать соответственно 100мг/л и 0,5%, нефть насосами № 6, 7 (типа 200Д-90) закачивается в трубопровод где, смешиваясь с нефтью нового парка, поступает в товарный парк системы Казтрансойла. Избыток пластовой воды сбрасывается насосами Н 1-3(типа 200Д-90) в водяные резервуары РВС-5000 № 5, 6 или на выход печей ПТБ-10/64 №1-11.

При отрицательном результате анализа, нефть подготавливается путем циркуляции по следующей схеме:

из РВС -5000 № 2 насосами Н-4 (5) откачивается в печи подогрева ПТБ-10/64;

далее на резервуары РВС-5000 №1 и 2 с отбором химических анализов проводят подготовку нефти до кондиции с отстоем. При этом прекращается поступление жидкости из резервуаров нового парка.

После пуска УПСВ объекты старого парка используют для осуществления процесса стабилизации обезвоженной нефти поступающей с установки предварительного сброса воды, средней обводненностью до 5 %.

Нефть с УПСВ поступает в резервуары РВС-5000 № 3, 4, где происходит гравитационный отстой и сброс. Далее по результатам химических анализов нефть откачивается на установку подготовки нефти (ЕТБ-1 (II)), насосами межпарковой насосной (МПН 14НДС).

При технологической необходимости процесс подготовки нефти с УПСВ в старом парке ЦКППН осуществляется по следующей технологии.

При содержании воды с УПСВ до 1 %, нефть подается на резервуары РВС -5000 №1, 2. При необходимости эмульсия промывается пресной волжской водой. Далее производится отстой, сброс до кондиционной нефти для дальнейшей подкачки на товарные резервуары.

Жидкость с обводненностью от 5 % с УПСВ поступает на выход ПУН № 2 при температуре нефти до 50 °С. После ПУНа ЦДНГ-2 жидкость с УПСВ смешиваясь с жидкостью ЦДНГ-3, 4 нагревается на печах подогрева ПТБ-10/1-11. Нагретая на печах общая жидкость дегазируется на КСУ, далее подготовка нефти осуществляется по существующей технологии.

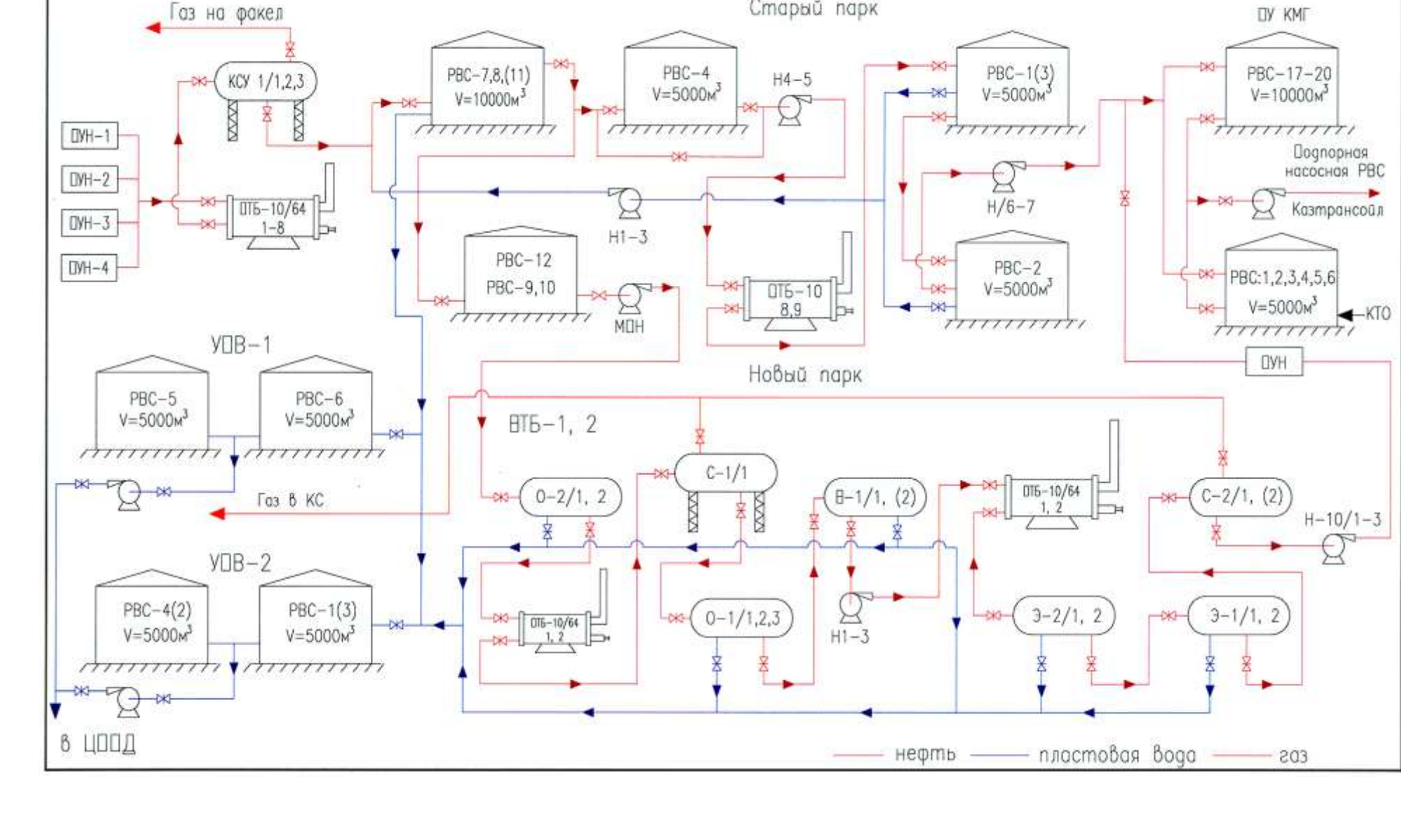
Подготовленная нефть старого парка смешивается с нефтью, поступающей из нового парка, и готовится к сдаче в товарный парк системы АО «КазТрансОйла» и ЦКППН. Линейно – перекачивающая дожимная станция «КазТрансОйла» (ЛПДС «КТО») производит приемку нефти после доводки параметров нефти нового и старого парка до товарной кондиции, соответствующей требованиям СТН РК 1347-2005 (ГОСТ Р 51858 – 2002). Отделившаяся сточная вода с растворенными в ней солями из технологических резервуаров и аппаратов старого и нового парка подготовки нефти направляется в резервуары на участки подготовки воды (УПВ), откуда сточная вода откачивается в систему ППД, а уловленная нефть подается на начало технологического процесса в установку ЦКППН. Для соответствия качества параметров сточной воды требованиям стандарта по уровню % содержания механических примесей и нефтепродуктов, необходимо выдерживать технологию подготовки и режим отстоя воды. Попутная пластовая вода, добываемая совместно с нефтью, является водой повышенной минерализации, это приводит к интенсивным коррозионным процессам используемого оборудования. Защита аппаратов и трубопроводов технологической установки от коррозии проводится с использованием ингибиторов коррозии, которые подаются в сырую нефть в соответствии с технологическим режимом. Для защиты оборудования от отложения солей используют ингибитор солеотложения «Додискейл V 2870К».

Описание схемы сброса и подготовки сточной (пластовой) воды

При подготовке нефти на ЦКППН сточная вода из технологических резервуаров РВС-10000 № 11, 7, 8 поступает в резервуар РВС-5000 № 5, 6 старого парка, или РВС-5000 № 1н, 2н, 3н, 4н, (13, 14, 15, 16) нового парка. Откуда насосами системы установки перекачки воды (УПВ) (Н-13) откачивается в систему поддержания пластового давления (ППД) для её закачки в нефтяные пласты.

Плановый годовой оборот нефти и пластовой воды по группам резервуаров представлен в таблицах.

При ремонте технологического оборудования осуществляются сварочные работы при помощи дизельного сварочного агрегата типа САГ.



Характеристика источников загрязнения атмосферы ЦКППН

Источниками выбросов загрязняющих веществ ЦКППН являются дымовые трубы печей подогрева, продувочные свечи печей подогрева, дыхательные патрубки резервуаров нефти и пластовой воды, дренажных емкостей, ёмкостей с отработанным маслом, выхлопные трубы дизельных двигателей сварочных агрегатов, свечи рассеивания, а также технологическое оборудование (неорганизованные источники), сварочные посты.

Количество источников выбросов загрязняющих веществ в атмосферу ЦКППН – 82 единицы из них: организованных источников - 73 единиц, неорганизованных источников – 9 единиц.

От источников выбросов ЦКППН в атмосферу выделяются загрязняющие вещества:

оксиды углерода, азота, серы, метан - от дымовых труб печей подогрева;

углеводороды нефти - от дыхательной аппаратуры дренажных емкостей, резервуарных парков, предохранительных клапанов оборудования сепарации нефти и газа, трубы вентиляции блока дозирования деэмульгатора, запорно-регулирующей арматуры техблока ЦКППН, нефтепроводов, газопроводов;

углеводороды – от продувочных свечей печей подогрева (залповые выбросы);

пары масла - от дыхательной аппаратуры ёмкости с отработанным маслом;

пары деэмульгатора (оксиды пропилена и этилена) – от трубы вентиляции блока дозирования деэмульгатора;

оксиды углерода, серы, азота, углеводороды, альдегиды, сажа, бенз(а)пирен - от выхлопных труб дизелей сварочных агрегатов;

оксиды железа, марганца, азота, углерода, фтористый водород, фториды, пыль неорганическая - при сварочных работах.

Перечень источников выброса ЗВ ЦКППН на 2026г.

Источник загрязнения N	Наименование	Количество
0401	Новый парк. Печь ПТБ-10 №1	1
0402	Свеча продувки печи	1
0403	Новый парк. Печь ПТБ-10 №2	1
0404	Свеча продувки печи	1
0405	Новый парк. Печь ПТБ-10 №3	1
0406	Свеча продувки печи	1
0407	Новый парк. Печь ПТБ-10 №4	1
0408	Свеча продувки печи	1
0409	Старый парк. ПТБ-10 №1	1
0410	Свеча продувки печи	1
0411	Старый парк. Печь ПТБ-10 №2	1
0412	Свеча продувки печи	1
0413	Старый парк. Печь ПТБ-10 №3	1
0414	Свеча продувки печи	1
0415	Старый парк. Печь ПТБ-10 №4	1
0416	Свеча продувки печи	1
0417	Старый парк. Печь ПТБ-10 №5	1
0418	Свеча продувки печи	1
0419	Старый парк. Печь ПТБ-10 №6	1
0420	Свеча продувки печи	1
0421	Старый парк. Печь ПТБ-10 №7	1
0422	Свеча продувки печи	1
0423	Старый парк. Печь ПТБ-10 №8	1
0424	Свеча продувки печи	1
0425	Старый парк. Печь ПТБ-10 №9	1
0426	Свеча продувки печи	1
0427	Старый парк. Печь ПТБ-10 №10	1
0428	Свеча продувки печи	1
0429	Старый парк. Печь ПТБ-10 №11	1
0430	Свеча продувки печи	1
0431	Печь ПТ-160/100 №1	Не работает
0432	Свеча продувки печи	1
0433	Печь ПТ-160/100 №2	Не работает

0434	Свеча продувки печи	1
0435	Печь ПТ-160/100 №3	Не работает
0436	Свеча продувки печи	1
0437	Печь ПТ-160/100 №4	Не работает
0438	Свеча продувки печи	1
0439	Печь ПТ-160/100 №5	Не работает
0440	Свеча продувки печи	1
0441	Печь ПТ-160/100 №6	Не работает
0442	Свеча продувки печи	1
0443	Технологические резервуары РВС-10000 №7,8,11,12	4
0444	Технологические резервуары РВС-5000 №3,4,9,10	4
0445	Товарные резервуары РВС-10000 №17-20	4
0446	Товарные резервуары РВС-5000 №1-2	2
0447	Конденсатосборник 50м3	1
0448	Емкость деэмульгатора	2
0449	Свечи рассеивания	1
1005	Свечи рассеивания	1
1006	Свечи рассеивания	1
1007	Свечи рассеивания	1
1008	Свечи рассеивания	1
1009	Свечи рассеивания	1
1010	Свечи рассеивания	1
0450	Дренажные емкости	15
0451	Сварочный агрегат АДД-4001	2
0451	Сварочный агрегат Denyo LW-300	1
0452	Емкость с отработанным маслом	1
0453	Сварочный пост	1
0454	Факел НДС	Не работает
0455	Водяные резервуары РВС-5000 №1-6	6
0661	УПН Печь ПТБ-10	1
0662	Свеча продувки печи	1
1011	УПН Печь ПТБ-10	1
1012	Продув. свеча печи	1
0663	УПН Печь ПТБ-5	1
0664	Свеча продувки печи	1
1013	УПН Печь ПТБ-5	1
1014	Свеча продувки печи	1
0665	Дренаж.емкость ЦКППН УПН 63м3	1
1586	Емкости конденсатосборник К-1 (8м3)	1
1587	Свеча рассеивания	1
6274	Техблок	1
6275	Ванна с деэмульгатором	1
6276	Дозировочные насосы деэмульгатора	4
6278	Газопровод на ЦКППН	1
6279	Нефтепровод на ЦКППН	1
6280	Электросварка (САГ - ист № 451)	1
6501	Покрасочные работы	1
6605	Трубопровод	1
6607	Погружной насос	1

Цех подготовки технологической жидкости

Цех подготовки технологической жидкости (ЦПТЖ) предназначен для подготовки воды с дальнейшей перекачкой ее в цех поддержания пластового давления (ЦППД).

Для поддержания пластового давления на месторождении Каламкас используется пластовая, альб-сеноманская, волжская, морская вода.

Пластовая вода добывается попутно с нефтью и выделяется в процессе подготовки нефти. Вся пластовая вода после соответствующей подготовки полностью закачивается в продуктивные пласты для ППД.

Водозабор волжской технической воды расположен на р. Волга в районе с. Ганюшкино. Подача волжской (технической) воды осуществляется по магистральному водоводу «Астрахань-Мангышлак» ЗАО «КазТрансОйл» 1220 мм, выполненному из стальных нефтегазопроводных труб. Протяженность водовода составляет 1041 км.

Проектная мощность 90 м³/сут. Учет забора волжской воды производится приборами «НОРД-150».

Эксплуатируемый водозабор альб-сеноманской находится в пределах разведанного участка Аксын, в 55 км севернее пос. Шебир и состоит из 63 водозаборных скважин глубиной 336-489 м с расстояниями между скважинами 1000 м. Скважины оборудованы водомерными счетчиками РТНС-1-80. Вода с водозаборных скважин месторождения насосами типа «Плюгер» производство США производительностью 40-60 м³/час по выкидной линии 100 мм сборного водовода поступает на РВС-5000 м³. Затем с помощью насосов подается на прием насосов БКНС-3 (объем альбсеноманской воды составляет 20% от общего объема воды), БКНС-5 (50%), БКНС-9 (90%) и далее закачивается в пласт для поддержания пластового давления. Водозабор морской воды производится сооружениями, расположенными на искусственной грунтовой дамбе, сооруженной на западном побережье полуострова Бузачи.

Цех подготовки технологической жидкости оснащен печами подогрева технической жидкости ПТ-160/100 (2 ед.), расположенными на участке Каражанбас котельной установкой ТКУ-2000 на базе Кияхты.

Характеристика источников загрязнения атмосферы ЦПТЖ

Источниками выбросов загрязняющих веществ ЦПТЖ являются дымовые трубы и продувочные свечи котельной, печей подогрева, дыхательные патрубки резервуаров дизтоплива, выхлопные трубы дизельных генераторов ДЭС и сварочных агрегатов, а также технологическое оборудование (неорганизованные источники), сварочные посты.

Количество источников выбросов загрязняющих веществ в атмосферу цеха ЦПТЖ – 21 единиц, из них 14 источников организованного выброса и 7 источников неорганизованного выброса. Один источник №6352 Техблок ВГВ находится на консервации.

От источников ЦПТЖ в атмосферный воздух выбрасываются:

- оксиды углерода, азота, серы, метан - от дымовых труб печей подогрева;
- оксиды углерода, азота, серы, сажа - от дымовой трубы котельной;
- углеводороды предельные С1-С5 - от свечей продувки печей подогрева (залповые выбросы);
- углеводороды предельные С1-С5 - от запорно-регулирующей арматуры техблока печей и газопровода;
- пары дизтоплива - от дыхательной аппаратуры ёмкостей дизтоплива;
- оксиды углерода, серы, азота, углеводороды, альдегиды, сажа, бенз(а)пирен - от выхлопных труб дизелей;
- оксиды железа, марганца, азота, углерода, фтористый водород, фториды, пыль неорганическая - при сварочных работах.

Перечень источников выброса ЗВ ЦПТЖ на 2026г.

Источник загрязнения N	Наименование	Количество
0456	Котельная ТКУ-2000 Кияхты	1
0457	Сварочный агрегат АДД-4001	4
0458	Дизельная электростанция ТМЗ СЗ104	1
0459	Емкость д/т	1
0466	ОБП-33 Печь ПТ-160/100 м/р Каражанбас	1
0467	ОБП-33 Печь ПТ-160/100 м/р Каражанбас	1
0468	Свеча продувки печи	1
0625	Дренаж емкость ВГВ 8	1
0626	ВГВ. Ремонт газопровода	1
1015	Свеча продувки печи	1
1506	Дренажная емкость 8	1
1509	Емкость с отработанным маслом	1
1540	Дизельная электростанция АД-100 Т400	1

1545	Продувка скважин	1
6281	Сварочный пост	1
6282	Электросварка	1
6283	Техблок	1
6284	Газопровод ЦПТЖ	1
6352	Техблок ВГВ	консервация
6353	Факельный сепаратор ВГВ 1,4м3	1
6503	Покрасочные работы	1

Характеристика источников загрязнения атмосферы ЦППД.

Источниками выбросов загрязняющих веществ ЦППД являются дымовые трубы и продувочные свечи печей подогрева, дыхательные патрубки резервуаров пластовой воды, ёмкостей масел, выхлопные трубы дизельных генераторов сварочных агрегатов, а также технологическое оборудование (неорганизованные источники), посты сварки и газорезки, покрасочные посты.

Количество источников выбросов загрязняющих веществ в атмосферу цеха ЦППД – 27 единиц, из них 18 источников организованного выброса и 9 источников неорганизованного выброса.

От источников выбросов ЦППД в атмосферу выделяются загрязняющие вещества:
 оксиды углерода, азота, серы, метан – от дымовых труб печей подогрева;
 углеводороды нефти – от дыхательных патрубков резервуаров пластовой воды;
 углеводороды предельные C1-C5 – от продувочных свечей (залповые выбросы);
 углеводороды – от запорно-регулирующей арматуры техблока печей;
 оксиды углерода, серы, азота, углеводороды, альдегиды, сажа, бенз(а)пирен – от выхлопных труб дизелей сварочных агрегатов;
 пары масел от дыхательных патрубков ёмкостей масел;
 оксиды железа, марганца, азота, углерода, фтористый водород, фториды, пыль неорганическая – от постов сварки и газорезки.

Перечень источников выброса ЗВ ЦППД на 2026г.

Источник загрязнения N	Наименование	Количество
0464	Печи УН-0.2	1
0465	Свеча продувки печи	1
0469	Сварочный агрегат АДД-4001	2
0470	Сварочный агрегат АДД-4001	2
0471	Сварочный агрегат АДД-4001	2
0472	Ёмкость с отработанным маслом	1
0473	Сварочный агрегат АДД-4001	2
0474	Сварочный агрегат АДД-4001	2
0475	Сварочный агрегат Denyo	1
1003	Печи УН-0.2	1
1004	Свеча продувки печи	1
1500-1505	Дренаж ёмкость	6
1544	Продувка при ремонте скважин	1
6285	Газопровод ЦППД	1
6286	Техблок	1
6287	Электросварка БКНС-1,2	1
6289	Электросварка БКНС-3,3а	1
6291	Электросварка БКНС-4а,б	1
6293	Электросварка БКНС-5,5а	1
6295	Электросварка БКНС-6,6а	1
6297	Электросварка БКНС-8,9	1
6500	Покрасочные работы	1

Прокатно-ремонтный цех эксплуатационного оборудования. Участок экологии

Прокатно-ремонтный цех эксплуатационного оборудования предназначен для механоремонтных, монтажных и наладочных работ всего нефтепромыслового оборудования ПУ «Каламкасмунгаз».

В состав ПРЦЭО входят:

- ✓ ремонтно-механическая мастерская с металлообрабатывающими станками;
- ✓ кузнечное отделение с газовой печью «Горно», ванной для закалки деталей;
- ✓ стенды для проверки топливной аппаратуры, стенды для регулировки карбюраторов и форсунок, аккумуляторная;
- ✓ газорегуляторный пункт шкафной (ШГРП);
- ✓ аварийная дизельная электростанция 68 НОРУ, емкость с диз.топливом;
- ✓ сварочные посты и агрегаты, газовая резка;
- ✓ газопровод ПРЦЭО;
- ✓ база по хранению, ремонту НКТ и глубинных насосов;
- ✓ участок экологии (УЭ), в составе которого:
- ✓ площадка для временного хранения отходов.

Характеристика источников загрязнения атмосферы ПРЦЭО, УЭ ПРЦЭО.

Источниками выбросов загрязняющих веществ ПРЦЭО являются дымовые трубы и продувочные свечи печей подогрева, печи ГПН-3, продувочные свечи ШГРП, газопроводов, дыхательные патрубки ёмкостей масла и дизтоплива, выхлопные трубы дизельных генераторов, дефлекторы и трубы вентиляции РММ, участков проверки топливной аппаратуры и регулировки форсунок, аккумуляторной, а также технологическое оборудование (неорганизованные источники), сварочные посты.

Количество источников выбросов загрязняющих веществ в атмосферу цеха ПРЦЭО – 29 единицы, из них 22 источников организованного выброса и 7 источников неорганизованного выброса.

Количество источников выбросов загрязняющих веществ в атмосферу от УЭ ПРЦЭО – 4 единицы, из них 1 источников организованного выброса и 4 источников неорганизованного выброса.

От источников выбросов ПРЦЭО в атмосферу выделяются загрязняющие вещества:

пыль абразивная и взвешенные вещества при работе металлообрабатывающих станков - через вентиляционные трубы, дефлекторы мастерских;

сварочный аэрозоль, фтористый водород, азота диоксид, углерода оксид, пыль неорганическая от постов сварки и газорезки;

оксиды азота, углерода, серы, сажа, углеводороды предельные C12-C19, альдегиды, бенз(а)пирен из выхлопных труб дизельных генераторов;

оксиды азота, углерода – от дымовой трубы печи «Горно»;

оксиды азота, углерода, метан – от дымовых труб печей подогрева;

углеводороды предельные C1-C5 – от свечей продувки печей, ШГРП (залповые выбросы);

углеводороды предельные C12-C19 – от стендов проверки топливной аппаратуры и регулировки форсунок, от дыхательной аппаратуры ёмкостей дизтоплива;

масло минеральное – от трубы вытяжной вентиляции ванны закалки деталей в масле;

пары серной кислоты – от трубы вытяжной вентиляции аккумуляторной;

пыль бария сульфата – от дезактиватора очистки РА труб ПВХРО;

углеводороды нефти – от площадок промывки НКТ и насосов.

Перечень источников выброса ЗВ ПРЦЭО, УЭ на 2026г.

Источник загрязнения N	Наименование	Количество
0476	Фрезерный станок ФУВ-401	1
	Отрезной станок ОН-253, ARG300+, ARG250	4
	Токарный станок СУ500/1500-3ед., СУ500/2000-2ед., 16К40, КА280, СУ-400	8
	Машина труборезная ФАИН	1
	Фрезерные станки 6Т12-1, 6Т82Г, FX401	4
	Сверлильные станки 2С132, ПК-203, 2Т140	3
	Заточные станки ШП-400/2, ТШТ-3001, ЗБ-634	3

	Поперечно-строгальный станок 7535	1
	Станок для испытания абразивных кругов	1
	Радиально-сверлильный станок ГС545	1
	Труборезный станок РТ783.01	1
	Строгальный станок НС-632	1
	Трубонарезный станок 1Н985, С10Т12	2
	Токарные станки 58С, С13	2
	Фрезерный станок ФУ-251	1
	Труборезные станки 1А983	1
	Токарные станки СУ6280-300, С5120	2
477	Стенд для проверки топливной аппаратуры	1
478	Стенд для регулировки форсунок	1
478	Стенд газовый испытательный СГИ	1
480	Закалочные ванны	2
481	Диз э/станция ДЭС-200/1	1
483	Сварочный агрегат Denyo LW-300	1
484	Сварочный агрегат АДД-4001	8
	Сварочный агрегат Denyo LW-400	4
485	Резервуар машин отработанного масла	1
486	Аккумуляторная	1
488	Свеча ШГРП	1
0626	Ремонт газопровода	1
0636	Емкость с отработанным маслом	1
0747	Печь ГПН-3	1
0748	Свеча продувки печи	1
1541	Дизельная э/станция АД-550	1
1542	Дизельная э/станция ДЭС-120	1
1543	Дизельная э/станция ДЭС-100	1
6299	Сварочный пост	1
6300	Газовая резка	1
6301	Сварочный пост	1
6302	Сварочный пост	1
6304	Техблок	1
6512	Электросварка	1
6504	Покрасочные работы	1
1699	Гильотинные ножницы	1
1700	Газосварочный пост	1
1701	Сварочный пост	1
1702	Сварочный пост	1
УЭ		
0489	Электросварка	
6308	Дезактиватор очистки РА труб	1
6506	Покрасочные работы	1
6599	Площадка временного хранения отходов	1

Цех тепловодоснабжения и канализации (ЦТВСиК)

Отопительная центральная котельная ЦТВСиК ПУ «КМГ» на м/р «Каламкас» в осенне-зимнее время обеспечивает тепловой энергией и горячей водой общежития вахтового поселка «Каламкас», производственные объекты и производственные цеха ПУ «Каламкасмунгаз», ЦТВСиК введен в эксплуатацию в 1987 году. Имеются котлы ДЕВ-25-14ГМ №1, №2 и котлы ДЕ-25-14ГМ №3, №4.

Из них: котел №4 заменён на новый в 2008 году, в 2012 году в связи с истекшим расчётным сроком службы котлов была произведена замена паровых котлов №1, №2 на водогрейные, котел №3 - произведен капитальный ремонт с полной заменой конвективных и экранных труб.

Для выработки энергии в случае аварийной ситуации на территории ЦТВСиК предусмотрены 2 резервных источника электроснабжения - дизельные электростанции ДЭС-200 и ДЭС-500.

Характеристика источников загрязнения атмосферы ЦТВСиК

Количество источников выбросов загрязняющих веществ в атмосферу цеха ЦТВСиК – 13 единиц, из них 9 источников организованного выброса и 4 источника неорганизованного выброса.

Источниками выбросов загрязняющих веществ ЦТВСиК являются дымовые трубы и продувочные свечи котельной, печей подогрева, выхлопные трубы дизельных генераторов, дыхательный клапан емкости с отработанным маслом, а также технологическое оборудование (неорганизованные источники), газопровод, сварочные посты, покрасочные работы.

От источников выбросов ЦТВСиК в атмосферу выделяются загрязняющие вещества:

оксиды азота, углерода – от дымовой трубы котельной;

оксиды азота, углерода, метан – от дымовых труб печей подогрева;

оксиды азота, углерода, серы, сажа, углеводороды предельные C12-C19, альдегиды, бенз(а)пирен из выхлопных труб дизельных генераторов;

масла из дыхательного клапана емкости с маслом;

углеводороды предельные C1-C5 – от свечей продувки котельной и печей подогрева (залповые выбросы);

сварочный аэрозоль, фтористый водород, азота диоксид, углерода оксид, пыль неорганическая - от постов сварки и газорезки;

углеводороды предельные от газопровода.

Перечень источников выброса ЗВ ЦТВСиК на 2026г.

Источник загрязнения N	Наименование	Количество
0490	Котел ДЕВ-25-14ГМ №1	1
	Котел ДЕВ-25-14ГМ №2	1
	Котел ДЕВ-25-14ГМ №3	1
	Котел ДЕВ-25-14ГМ №4	1
0491	Продувочная свеча котельной	1
0492	Печи подогрева ПТ-16/150	1
0493	Продувочные свечи печей	1
0494	Емкость с отработанным маслом	1
0495	Диз э/станция ДЭС-200 резерв	1
0497	Диз э/станция ДЭС-500 резерв	1
1023	Продувочные свечи печей	1
1025	Продувочные свечи печей	1
6309	Газопровод	1
6310	Техблок	1
6312	Газопровод	1
6505	Покрасочные работы	1

Цех научно-исследовательских производственных работ

Цех научно-исследовательских производственных работ (ЦНИПР) проводит замеры, анализы качественного состава воды после ее подготовки в ЦППД, анализы качественного состава нефти после подготовки в ЦКППН перед сдачей в товарный парк ЗАО «КТО», а также производит контроль за разработкой месторождений.

Источниками выделения загрязняющих веществ в атмосферу ЦНИПР являются:

2 химические лаборатории: промышленная и товарная лаборатории;

ёмкость с растворителем УР-1;

дренажные емкости ЦНИПР 20м³, ЦНИПХЛ 12м³;

покрасочные работы;

процесс отбора проб водонефтяной эмульсии со свкажин.

В лабораториях для анализов пользуется ЛВЖ, химические реактивы, кислоты, щелочи разных концентрации и токсичности.

Выделения паров используемых реактивов происходит через систему вытяжной вентиляции каждой лаборатории.

Характеристика источников загрязнения атмосферы ЦНИПР

В процессе промывки оборудования ЦНИПРа растворителем УР-1 в атмосферный воздух выделяются ЗВ, такие как: смесь углеводородов предельных С1-С5, смесь углеводородов предельных С6-С10, пентилены, бензол, ксилол, толуол, этилбензол.

При работе вытяжных шкафов лабораторий выбрасываются натрий гидроксид, азотная, серная, уксусная кислоты, аммиак, гидрохлорид, бензол, метилбензол, этанол, пропан-2-он.

При отборе проб газа, а именно при предварительной продувке пробоотборной линии аппарата и пробоотборника происходит выброс углеводородов предельных С1-С5.

При хранении в дренажных емкостях ЦНИПР, ЦНИПХЛ выбрасываются алканы.

При покрасочных работах метилбензол, диметилбензол, бутан-1-ол, этанол, 2-этоксиэтанол, бутилацетат, пропан-2-он, уайт-спирит.

В атмосферу от 6 источников выбросов загрязняющих веществ ЦНИПР, из которых 4 источника организованного выброса и 2 источника неорганизованного выброса.

Перечень источников выброса ЗВ ЦНИПР на 2026г.

Источник загрязнения N	Наименование	Количество
0502	Емк растворителя УР-1	1
0575	Дренаж емк ЦНИПР 24 м ³	1
0622	Промысловая лаборатория	1
0623	Товарная лаборатория	1
6315	Отбор проб газа	1
6507	Покрасочные работы	1

Установка предварительного сброса пластовой воды

Установка предварительного сброса пластовой воды (УПСВ) предназначена для предварительного отбора попутного нефтяного газа и сброса пластовой воды из газо-жидкостной смеси (ГЖС), поступающей с нефтепромыслов ЦДНГ-1 и ЦДНГ-2 ПУ «Каламкасмунайгаз». Рабочий проект выполнен ТОО НИПИ «СЕР», г. Актау, в 2006 г.

Срок ввода в эксплуатацию УПСВ – сентябрь 2007 год.

Готовой продукцией УПСВ является обезвоженная (до 5% обводненности) и разгазированная нефть, которая через узел учета нефти перекачивается центробежными насосами по трубопроводу на центральный комплексный пункт подготовки нефти (ЦКППН), нефтяной попутный газ, используемый в качестве топливного для печей подогрева, и сточная вода, применяемая для закачки в продуктивный пласты через БКНС в систему ЦППД.

Замер поступающей продукции из нефтепромыслов ЦДНГ-1, 2 производится на входе в УПСВ в пунктах учета нефти (ПУН № 1, 2).

Проектные параметры установки предварительного сброса воды (УПСВ):

- производительность УПСВ по жидкости - 60 000м³/сут;
- производительность по нефти - 10 000 м³/сут;
- производительность по воде - 50 000 м³/сут;
- производительность по газу - до 200 000 нм³/сут.

Площадка установки предварительного сброса воды занимает общую площадь размером 270х110 метров.

В состав технологических сооружений УПСВ, как источников выделения вредных веществ, входят:

- Площадка резервуара очищенной пластовой воды РВС-5000, Р-1 и Р-2, V = 5000 м³;
- Площадка узлов учета нефти УУН-1/1,2 со смесителями статическими СС-1/1,2;
- Площадка блока ввода реагента БДР-1 и БДР-2;
- Площадка нефтегазовых сепараторов С-1/1, С1/2, С1/3, С1/4 (НГСВМ) V = 200 м³ и буферной емкости Е-1 V=100 м³;

- Площадка печей П-1/1,2,3 (ПТБ-10Э);
- Площадка отстойников воды ОВ-1/1,2,3,4 $V = 200$ м³; нефтегазовых сепараторов С-2/1, С-2/2 (НГСВМ) $V = 200$ м³; газосепараторов ГС-1/1,2 $V = 1,6$ м³; трубного газового расширителя ТТР-1; узла учета газа БИР-1, БИР-2 УОНГ;
- Площадка дренажных емкостей: ЕП-ЕД-1/1,2,3,4 ($V = 63$ м³), ЕП ($V = 8$ м³), ЕУ-1/1 ($V = 16$ м³, 24 м³), КС-1 ($V = 8$ м³);
- Площадка насосов перекачки уловленной нефти Н-3/1,2 из резервуара Р-1; Р-2
- Площадка насосов откачки нефти Н-1/1,2,3,4 и узла учета нефти УУН-2;
- Площадка насосов откачки пластовой воды Н-2/1,2,3,4,5,6 с узлом учета воды;
- Свеча рассеивания (С-1);
- Площадка узла учета нефти УУН-3/1,2,3;
- Площадка установки очистки нефтяного газа (УОНГ);
- Площадка дренажной емкости ЕД-1/6 $V = 8$ м³;
- Нефтепровод;
- Газопровод;
- Продувочные свечи печей;
- Сварочный агрегат;
- Покрасочные работы.

Принципиальная технологическая схема УПСВместорождения Каламкас представлено на рисунке 8 и технологический процесс осуществляется следующим образом: продукция нефтяных скважин месторождения Каламкас, далее – газо-жидкостная смесь (ГЖС) по двум нефтегазосборным коллекторам с ЦДНГ-1 и ЦДНГ-2 со средней обводненностью 85-98 % и температурой 25-40 °С с общим расходом $Q = 56000-60000$ м³/сут и давлением $P = 0,3-0,7$ МПа поступает на вход установки предварительного сброса пластовой воды (УПСВ) месторождения Каламкас. На каждой линии происходит замер поступающей жидкости при помощи входных узлов учета нефти УУН-1/1,2.

Далее ГЖС по коллектору-усреднителю потока (КУП-1/1,2) поступает в модернизированные трехфазные сепараторы-отстойники первой ступени С-1/1,2,3,4 ($P_{\text{раб}} = 0,3-0,6$ МПа), где происходит предварительный сброс пластовой воды до остаточной обводненности нефти не более 15-30% и отделение свободного газа. Для интенсификации процесса выделения воды из ГЖС перед УУН-1/1,2 в каждый из 2-х отдельных потоков вводят реагент деэмульгатор «Дисолван 5592» при помощи блока дозирования реагента БР-1 и БР-2. Стационарные смесители СС-1/1,2, установленные на выходе УУН-1/1,2 перед КУП-1/1,2, обеспечивают интенсивное перемешивание деэмульгатора с ГЖС, а также укрупнение между собой соответственно капель нефти и пластовой воды. В КУП-1/1,2 происходит предварительное расслоение потока жидкости, что позволяет значительно улучшить предварительный сброс воды в сепараторах-отстойниках первой ступени С-1/1,2,3,4 и сократить время пребывания в аппаратах.

В случае если ГЖС поступает на УПСВ с небольшим количеством свободного попутного нефтяного газа, недостаточного для поддержания уровня нефти (газовой «подушки») в С-1/1,2,3,4 (предварительное разгазирование происходит на ГЗУ при $P = 1,8-2,0$ атм.), выход нефти из аппаратов предусмотрен через верхний патрубок. В этом случае аппараты должны работать в режиме полного заполнения, минуя регулирующий клапан КР-2,5 на печи П-1,2,3 и далее в сепараторы-отстойники нефти второй ступени С-2/1,2 ($P_{\text{раб}} = 0,18-0,3$ МПа), в которых предусмотрена подпитка газом из газопровода через БИР-2.

При появлении достаточного количества свободного газа (для поддержания газовой «подушки») аппараты С-1/1,2,3,4 необходимо перевести в нормальный режим работы и поддерживать заданный уровень нефти, за перегородкой регулирующим клапаном КР-2,5 на линии нефти.

Уровни раздела фаз в С-1/1,2,3,4 регулируются изменением расхода сбрасываемой воды через клапаны КР-1,3,4,6 Samson с сегментным затвором, которые установлены после каждого сепаратора. Уровни в нефтяных отсеках сепараторов регулируются изменением расхода нефти через клапаны КР-2,5 Samson с сегментным затвором, установленные на общем для каждой пары (С-1/1,2 и С-1/3,4) аппаратов нефтяном коллекторе. Давление газа на первой ступени сепарации регулируется клапаном КР-9, установленным на общем газовом коллекторе после С-1/1-4 в пределах 0,3-0,6 МПа.

Из С-1/1,2,3,4 частично обезвоженная нефть поступает в печи (ПТБ-10Э), оборудованные локальной системой автоматики, которая обеспечивает требуемую температуру нагрева продукта и безаварийный режим работы. На входных и выходных коллекторах печей установлены отсечные

электрозадвижки, а так же датчики температуры и давления. На входе каждой печи установлены турбинные расходомеры PNF-200 для контроля равномерной загрузки.

В печах П-1/1,2,3 происходит подогрев частично обезвоженной нефти до заданной температуры 55-60 °С и интенсивное перемешивание, что позволяет дополнительно интенсифицировать контакт деэмульгатора с жидкостью и значительно сократить время отстоя в сепараторах второй ступени С-2/1,2.

После печей П-1/1,2,3 нефть по коллектору-усреднителю потока (КУП-2) поступает в сепараторы-отстойники второй ступени С-2/1,2 ($P_{\text{раб}} = 0,25-0,3$ МПа), где происходит окончательное разделение на нефть и воду в спокойном динамическом режиме и дополнительное разгазирование. Обводненность нефти на выходе из С-2/1,2 составляет не более 5 %. Система автоматизации С-2/1,2 аналогична системе на С-1/1-4 первой ступени, за исключением регулирования уровня в нефтяных отсеках. Уровень нефти за перегородкой в С-2/1,2 регулируется изменением количества откачки нефти насосами Н-1/1,2,3,4 с частотно-регулируемым приводом. Уровень раздела в С-2/1,2 фаз «нефть-вода» регулируется клапанами КР-7,8.

Из С-2/1,2 нефть откачивается насосами через узел оперативного учета нефти (УУН-2) по нефтепроводу на ЦППН.

Пластовая вода из С-1/1,2,3,4 и С-2/1,2 поступает в модернизированные отстойники воды с дополнительным эффектом флотации ОВ-1/1,2,3,4 ($P_{\text{раб}}=0,07-0,1$ МПа), где происходит подготовка воды до требуемых параметров: содержания нефтепродуктов не более 50 мг/л, мехпримесей не более 40 мг/л.

В ОВ-1/1,2,3,4 установлены датчики температуры, давления, а также уровнемеры для измерения уровня воды. На линии подачи воды в аппараты (на флотацию) установлен турбинный расходомер PNF-100 для измерения расхода воды.

Накопившаяся нефть из отстойников воды ОВ-1/1,2,3,4 периодически сбрасывается в автоматическом режиме из нефтяного колпака, установленного в верхней части аппаратов через шаровой кран КШТВ с электроприводом МЭОФ-40, в дренажную емкость (ЕД-1/1).

После отстойников воды ОВ-1/1,2,3,4 подготовленная вода через переливной стояк поступает в резервуары Р-1 и Р-2 (РВС-5000). Из резервуаров Р-1 и Р-2 вода откачивается насосами Н-2/1,2,3,4,5,6 через узел учета пластовой воды в низконапорный коллектор. В узле учета воды УУВ-1 установлен ультразвуковой накладной расходомер DF868 GE Panametrics. Уловленная нефть из резервуаров Р-1 и Р-2 (РВС-5000) откачивается насосами внутренней перекачки нефти Н-3/1,2 обратно на подготовку в С-1/1,2,3,4.

Газ, выделившийся в сепараторах первой и второй ступеней, направляется в газовый сепаратор ГС-1/1,2 и далее через блок измерительно-регулирующий БИР-1 в газосборный коллектор. На газовых сепараторах ГС-1/1,2 установлены датчики давления, манометры и сигнализаторы верхнего аварийного уровня.

Давление на первой и второй ступенях сепарации регулируются двумя клапанами: первый клапан КР-9 установлен на газовом коллекторе после С-1/1,2,3,4 и «держит давление до себя» на первой ступени, второй клапан КР-11 установлен в БИР-1 после ГС-1, 2 и «держит давление до себя» на второй ступени сепарации, которое меньше первого.

Сброс с СППК при срабатывании на сепараторах первой ступени С-1/1,2,3,4 производится в емкость сброса с СППК Е-1, откуда жидкость автоматически сбрасывается в ЕД-1, а газ через трубный газовый расширитель ТГР-1 поступает на свечу рассеивания С-1. Газ с СППК сепараторов второй ступени сразу сбрасывается через ТГР-1 на свечу рассеивания С-1. Жидкость с СППК отстойников воды сбрасывается в дренажные емкости ЕД-1/1,2,3.

Дренаж из аппаратов поступает в дренажные емкости ЕД-1/1,2,3. Аварийный сброс жидкости из печей осуществляется в дренажную емкость ЕД-1/4. Откачка жидкости из ЕД-1/1,2,3,4 осуществляется в начало установки в С-1/1,2,3,4. Утечки из насосов Н-1/1,2,3,4, Н-3/1,2 направляются в емкость для утечек насосов ЕУ-1/1, а из насосов Н-2/1,2,3,4,5,6 в емкость для утечек ЕУ-1/2. Жидкость из ЕУ-1/1 откачивается в нефтепровод перед П-1/1,2,3, а из ЕУ-1/2 откачивается на вход ОВ-1/1,2,3,4. Газовый конденсат, который скапливается в ТГР-1, поступает в конденсатосборник КС-1, откуда насосом также закачивается на вход печей перед второй ступеней сепарации. Емкость дренажная ЕД-1/5 предназначена для дренажа с узла учета нефти УУН-1/1,2, УУН-3 и сброса конденсата из ГС-2/1.

Дренажные емкости на площадках оборудованы уровнемерами и сигнализаторами верхнего уровня. На выкиде насосов дренажных емкостей установлены манометры, показывающие

сигнализирующие давления. При аварийном падении или росте давления на выкиде насоса предусмотрено его отключение. Газ на печи П-1,2,3 подается из газосборного коллектора через установку очистки нефтяного газа (УОНГ), в которой происходит очистка газа от капельной жидкости и мехпримесей, а также измерение общего количества газа, поступающего на печи.

Характеристика источников загрязнения атмосферы УПСВ

Количество источников выбросов загрязняющих веществ в атмосферу цеха УПСВ – 33 единицы, из них 24 источника организованного выброса и 9 источников неорганизованного выброса.

Источниками выбросов загрязняющих веществ УПСВ-1 являются дымовые трубы печей подогрева, продувочные свечи печей подогрева, дыхательные патрубки резервуаров пластовой воды, дренажных емкостей, емкостей утечек, труба вентиляции блока ввода реагента, свеча рассеивания, САГ, а также технологическое оборудование (неорганизованные источники), сварки.

От источников выбросов УПСВ-1 в атмосферу выделяются загрязняющие вещества:

оксиды углерода, азота, метан - от дымовых труб печей подогрева;

углеводороды нефти - от дыхательной аппаратуры дренажных емкостей, резервуарных парков, предохранительных клапанов оборудования сепарации нефти и газа, запорно-регулирующей арматуры техблока УПСВ-1, нефтепроводов, газопроводов;

пары деэмульгатора (оксиды пропилена и этилена) – от трубы вентиляции блока дозирования деэмульгатора;

оксиды азота, углерода, серы, сажа, углеводороды предельные C12-C19, альдегиды, бенз(а)пирен - из выхлопных труб САГ;

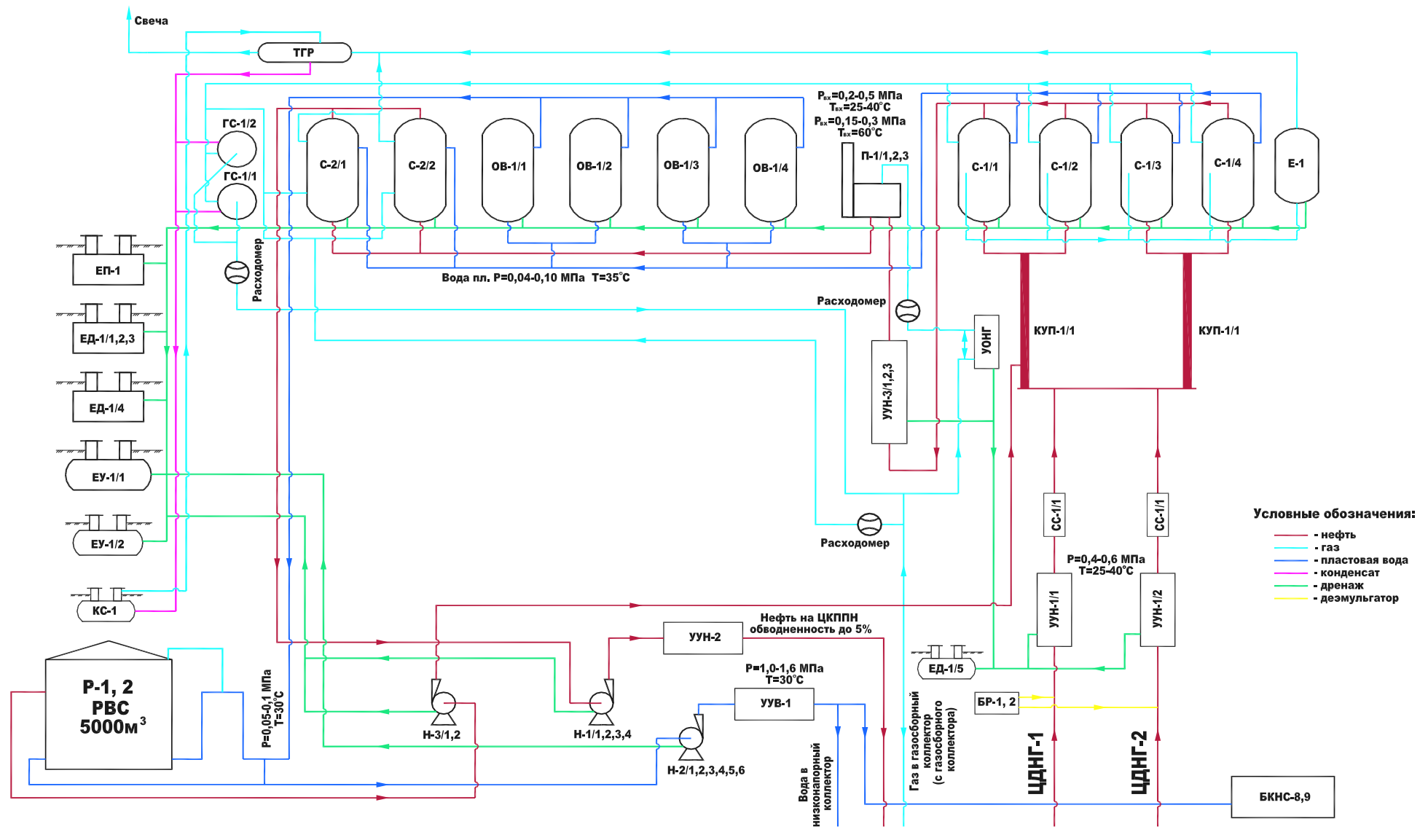
сварочный аэрозоль, фтористый водород, азота диоксид, углерода оксид, пыль неорганическая - от постов сварки;

углеводороды – от продувочных свечей печей подогрева (залповые выбросы).

Перечень источников выброса ЗВ УПСВ на 2026г.

Источник загрязнения N	Наименование	Количество
0507	Печь ПТБ-10№1	1
0508	Продувочные свечи печей	1
0571	Печь ПТБ-10№2	1
0572	Продувочные свечи печей	1
0573	Печь ПТБ-10№3	1
0574	Продувочные свечи печей	1
0509	Водяные резервуары РВС-5000	4
0510	Свечи рассеивания С-1	1
0511	Дренаж.емк. (63 м ³)	1
	Дренаж.емк. (8 м ³)	1
	Емкость утечек (25м ³)	1
	Емкость утечек (16 м ³)	3
0624	Блок дозирования деэмульгатора	1
0642	Емкость с отработанным маслом	3
0666	Сварочный агрегат АДД-4001	1
0755	Дренажная емк ЕД-1/6 8 м3	1
0756	Емкость утечек КС-1	11
0757	Дренажная емкость ЕПП63-3000	1
1016-1022	Продувочные свечи печей	7
1585	Емкость конденсатосборник К-1	1
1588	Свечи рассеивания	1
6317	Техблок	1
6318	Газопровод	1
6319	Нефтепровод	1
6357	Электросварка	1
6502	Покрасочные работы	1
6600	Сепаратор НГСВ-М	1
6601	Отстойники	1
6606	Трубопроаод	1
6608	Погружной насос	1

Проект НДВ для ПУ «Каламкасмунгаз» АО «Мангистаумунгаз» на 2026г. (корректировка)



Цех добычи, подготовки и транспортировки газа

Добыча, сбор, подготовка и транспортировка природного газа к потребителям осуществляется цехом добычи, подготовки и транспортировки газа (ЦДПиТГ) ПУ «Каламкасмунгаз»

На месторождении обустроена герметизированная система сбора, подготовки и транспортировки природного газа, позволяющая весь объем добытого природного газа полностью использовать для реализации на собственные нужды в производственных целях и транспортировать сторонним потребителям.

Основными объектами цеха, как источника выделения ЗВ в атмосферу, являются:

- газовые скважины (фонд эксплуатационные скважин на 01.04.2026г. – 55 ед., из них действующих скважин - 25 ед.);
- групповой пункт сбора и подготовки газа;
- установка подготовки природного газа (УППГ);
- магистральный газопровод общей протяженностью 62,5 км;
- сварочные агрегаты;
- покрасочные работы.

Газовые скважины расположены на площади залежи месторождения размером 6,8-20,2 км, глубина скважин от 500 до 700 м, диаметр - 114 мм.

Характеристика источников загрязнения атмосферы ЦДПиТГ

Потери газа, при которых происходят выбросы в атмосферу предельных углеводородов C1-C5 и C6-C10, связаны со следующими технологическими операциями:

продувкой газовых скважин при вводе в действие после ожидания подключения, после капитального и подземного ремонта, при гидрогазодинамических и геофизических исследованиях службами ГДП, для проверки забойных клапанов – отсекаелей, для очистки забоя скважин, для ликвидации гидратных и жидкостных пробок в стволе скважины;

продувкой внутри- и межпромысловых трубопроводов (шлейфов, газовых коллекторов, конденсатопроводов и т.д.) при ликвидации гидратных пробок, производстве планово-предупредительных и текущих ремонтов трубопроводов и установленной на них линейной арматуры, испытании новых газопроводов и т.д.;

продувкой аппаратов, емкостей технологических установок при производстве планово-предупредительных и текущих ремонтов, при удалении жидкости и т.д.

опорожнением технологических трубопроводов (шлейфов, коллекторов, конденсатопроводов и т.д.), аппаратов технологических установок низкотемпературной сепарации (НТС);

вытеснением воздуха из трубопроводов, аппаратов, технологических линий установок подготовки газа (включая НТС) после их ремонта.

Источниками выбросов загрязняющих веществ ЦДПиТГ являются дымовая труба котельной (КТ-100), продувочные свечи скважин, газопроводов, газовых систем техблоков, дыхательные патрубки дренажных емкостей, емкости с ДЭГ, выхлопные трубы дизельных двигателей сварочных агрегатов, а также технологическое оборудование (неорганизованные источники), сварочные посты.

Количество источников выбросов загрязняющих веществ в атмосферу цеха ЦДПиТГ – 113 единицы, из них 92 источников организованного выброса и 21 источников неорганизованного выброса.

От источников выбросов ЦДПиТГ в атмосферу выделяются загрязняющие вещества:

оксиды углерода, азота, серы - от дымовой трубы котельной;

углеводороды нефти - от дыхательной аппаратуры дренажных емкостей, предохранительных клапанов оборудования сепарации газа, запорно-регулирующей арматуры техблоков, газопроводов, выкидных линий скважин;

углеводороды предельные C1-C5 – от продувочных свечей скважин, газопроводов, газовых систем техблоков (залповые выбросы);

пары диэтиленгликоля – от дыхательной аппаратуры ёмкости с ДЭГ, насосов утечек;

оксиды углерода, серы, азота, углеводороды, альдегиды, сажа, бенз(а)пирен - от выхлопных труб дизелей сварочных агрегатов;

оксиды железа, марганца, азота, углерода, фтористый водород, фториды, пыль неорганическая - при сварочных работах.

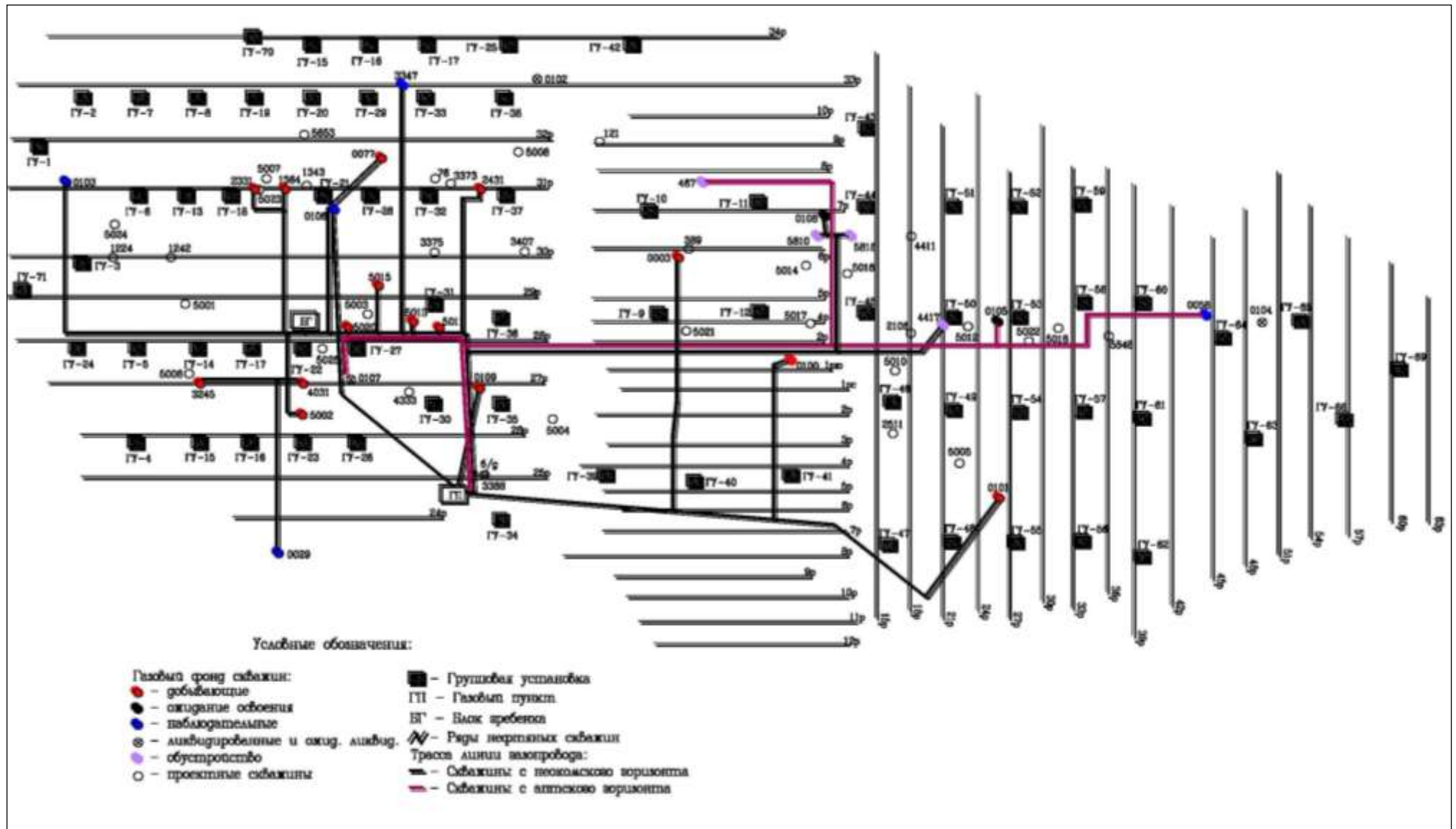
Перечень источников выброса ЗВ ЦДПигТГ на 2026г.

Источник загрязнения N	Наименование	Количество
0512	Дренаж емк БГ АГРС Кавказ	1
0513	Емкости с ДЭГ	1
0514	Дренажные емк остиУППГ 8м ³	2
0515	Продувочная свеча СВ-100	1
0516	Котел КТ-100	1
0517	Свеча ШГРП	1
0518	Свеча блока БР-100	1
0519	Продувочная свеча от УППГ до ГТЭС	1
0520	Техблок МКС-1,03-1ГСЭ.01	1
0521	Техблок МКС-21,2-13ГСЭ.01	1
0522	Техблок ГП	1
0523	Продувочная свеча скважина № 3	1
0525	Продувочная свеча скважина №100	1
0526	Продувочная свеча скважина №101	1
0527	Продувочная свеча скважина №109	1
0528	Продувочная свеча скважина №467	1
0529	Продувочная свеча скважина №5002	1
0530	Продувочная свеча скважина №5013	1
0531	Продувочная свеча скважина №5015	1
0532	Продувочная свеча скважина №5020	1
0533	Продувочная свеча скважина №5818	1
0534	Продувочная свеча скважина №5810	1
0535	Продувочная свеча скважина №4417	1
0536	Продувочная свеча скважина №2431	1
0538	Продувочная свеча скважина №1364	1
0539	Продувочная свеча скважина №3245	1
0540	Продувочная свеча скважина №5011	1
0541	Продувочная свеча скважина №105	1
0542	Продувочная свеча скважина №108	1
0543	Продувочная свеча скважина №1242	1
0544	Продувочная свеча скважина №4031	1
0545	Продувочная свеча скважина №3388	1
0546	Продувочная свеча техблока ГП	1
0549	Продувочная свеча ГП 22км МГ ГП – АГРС	1
0550	Продувочная свеча ГП 43км МГ ГП - ПТВ	1
0551	Продувочная свеча ГП 63 км МГ ГП – м/р Каражанбас	1
0552	Продувочная свеча ГП 61 км МГ ГП - ГТЭС	1
0553	Продувочная свеча техблока АГРС	1
0554	Продувочная свеча ГП от БГ АГРС Кавказ до УППГ	1
0555	Сварочный агрегат АДД-4001	1
0556	Сварочный агрегат АДД-4001	1
0557	Факельная установка ГКС	Не работает
0577	Продув свеча газ скв №1343	1
0578	Продув свеча газ скв №2106	1
0579	Продув свеча газ скв №2511	1
0580	Продув свеча газ скв №58	1
0581	Продув свеча газ скв №5852	1
0582	Продув свеча газ скв №2281	1
0583	Продув свеча газ скв №1216	1
0584	Продув свеча газ скв №1031	1
0585	Продув свеча газ скв №389	1
0586	Продув свеча газ скв №2612	1

0587	Продув свеча газ скв №3445	1
0588	Продув свеча газ скв №3497	1
0589	Продув свеча газ скв №4424	1
0590	Продув свеча газ скв №5862	1
0591	Продув свеча газ скв №76	1
0592	Продув свеча газ скв №2682	1
0593	Продув свеча газ скв №3287	1
0594	Продув свеча газ скв №4376	1
0595	Продув свеча газ скв №5647	1
0596	Продув свеча газ скв №5672	1
0597	Продув свеча газ скв №3419	1
0598	Продув свеча газ скв №5193	1
0599	Продув свеча газ скв №147	1
0600	Продув свеча газ скв №29	1
0602	Продув свеча газ скв №106	1
0603	Продув свеча газ скв №3347	1
0604	Продув свеча газ скв №4371	1
0605	Продув свеча газ скв №5712	1
0606	Продув свеча газ скв №3499	1
0607	Продув свеча газ скв №1202	1
0608	Продув свеча газ скв №3274	1
0609	Продув свеча газ скв №1033	1
0610	Продув свеча газ скв №1104	1
0611	Продув свеча газ скв №3031	1
0612	Продув свеча газ скв №3373	1
0613	Продув свеча газ скв №4378	1
0614	Продув свеча газ скв №4416	1
0615	Продув свеча газ скв №3502	1
0617	Продув свеча газ скв №1061	1
0618	Продув свеча газ скв №2703	1
0619	Продув свеча газ скв №3230	1
0620	Продув свеча газ скв №1427	1
0621	Продув свеча газ скв №2043	1
0628	Конденсатосборник ГКС	1
0637	Продув свеча газ скв №2090	1
0638	Продув свеча газ скв №2638	1
0639	Продув свеча газ скв №3535	1
0640	Продув свеча газ скв №5527	1
6322	Скважины	25
6323	Техблок УППГ-2	1
6323	Насосы -утечки жидкости	1
6324	Газовая линия УППГ	1
6325	М/газопровод до АГРС м/р Каражанбас	1
6326	Газовый коллектор	1
6327	Выкидные линии скважин	1
6328	Электросварка	1
6329	Электросварка	1
6330	Площадка газосепаратора 10м ³	1
6331	Площадка газосепаратора 1,4м ³	1
6332	Площадка дренажных емкостей 8м ³	1
6333	Площадка узла учета газа	1
6334	Площадка компрессоров	1
6335	Площадка узла врезки	1

6336	Площадка узла регулятора давления	1
6337	Площадка узла подключения	1
6338	Площадка конденсатосборников	1
6509	Покрасочные работы	1
6514	Электросварка	1
6603	Техблок НТС-3	1
6604	Дозировочные насосы ДЭГ	2
1546	Продувка скважин	1
1584	Емкость с ДЭГ	1
Расширения ГКС		
1638	Газокомпрессорная станция КС-7	1
1639	Газокомпрессорная станция КС-8	1
6660	Площадка газокомпрессорной станции КС-7, КС-8	1
6661	Межплощадочные трубопроводы	1

Рисунок 8 – Схема расположения газовых скважин на месторождении Каламкас



Площадка установки подготовки природного газа

Весь добываемый из скважин природный газ поступает на установку подготовки природного газа (УППГ), которая предназначена для осушки и очистки природного газа, поступающего из скважин газовых залежей месторождения Каламкас.

Производительность УППГ составляет 2,0 млн. м³/сут. Процесс подготовки газа осуществляется по двухпоточной герметизированной схеме.

Процесс подготовки газа к дальнейшему транспорту конечному потребителю включает в себя ступенчатую сепарацию, охлаждение газового потока между ступенями сепарации, введения ингибитора гидратообразования, выведения из сепараторов жидкой фазы с последней ступени сепарации на установку регенерации ингибитора гидратообразования. В качестве ингибитора гидратообразования используют водорастворимое органическое соединение – диэтиленгликоль (ДЭГ) с начальной концентрацией 87-91% об.

Технологическая схема УППГ разделена на технологические блоки (площадки). Технологический процесс УППГ автоматизирован.

В состав техблоков УППГ входят следующие технологические сооружения, как источники выделения ЗВ в атмосферу:

- площадка манифольда приемного на подключение газовых скважин М-100;
- площадка тестового (замерного) сепаратора ТС-100, предназначенного для замера дебита газовых скважин;
- площадки входных сепараторов ВС-100 и ВС-101;
- площадки теплообменников Т-100,101, предназначенных для предварительного охлаждения поступающего газа перед последующими ступенями сепарации;
- площадки трубных газовых расширителей ТГР-100 и ТГР-101;
- площадки низкотемпературных сепараторов НС-100 и НС-101;
- блок измерительно-регулирующий БИР-100;
- площадка газовых фильтров БФ;
- свеча продувочная СВ-100;
- площадка распределения диэтиленгликоля БРД-100;
- блок регенерации диэтиленгликоля (ДЭГ);
- блок газового котла КТ-100;
- шкафной регуляторный пункт ШРП;
- емкость дренажная Д-100 с полупогружным насосом НП-100 для сбора дренажа из аппаратов;
- емкость дренажная Д-101 с полупогружным насосом НП-101 для сбора дренажа из аппаратов блока регенерации ДЭГ;
- газовая линия УППГ при сбросе газа.

Технологический процесс подготовки природного газа на УППГ производится следующим образом. Сырой газ поступает по выкидным линиям газовых скважин на приемный входной манифольд (М-100), рассчитанный на подключение 22 скважин с рабочим давлением 6,2 МПа (изб.). После манифольда газ поступает на две технологические линии №1 и №2, на входе которых предусмотрен узел замера и регулирования расхода газа. Газ после узла учета и регулирования с каждой технологической линии поступает в газовые сепараторы (ВС-100, ВС-101), в которых происходит улавливание капельной жидкости и механических примесей. Осушенный газ из ВС-100 и ВС-101 поступает в теплообменники «газ-газ» (ТО-100 и ТО-101) для предварительного охлаждения газом, поступающим обратным потоком с низкотемпературной сепарации (сепараторы НС-100 и НС-101). Для предупреждения образования гидратов в газ до теплообменников и вовнутрь подается диэтиленгликоль.

Распыление диэтиленгликоля осуществляется специальными форсунками, вмонтированными в днище теплообменников (ТО-100 и ТО-101). Далее газ через клапана (РД-1, РД-2) дросселируется до давления 1,5 МПа, при этом охлаждаясь за счет эффекта Джоуля – Томсона. Охлажденный газ поступает на вторую ступень сепарации в газовый сепаратор с сетчатым отбойником (НС-100, НС-101), где насыщенной водой диэтиленгликоль отделяется и направляется на установку регенерации. Осушенный газ подогревается в теплообменнике (Т-100, Т-101) до температуры +10 °С и направляется на коммерческий узел учета.

Природный газ по своим физическим параметрам соответствует требованиям, которые предъявляются нормативно-технической документацией к качеству топливного газа. Часть добытого газа используется для собственных технологических нужд как топливо для печей подогрева, основной объем природного газа месторождения Каламкас реализуется сторонним организациям.

Газокомпрессорная станция

В 2011 году на территории месторождения введена в эксплуатацию газокомпрессорная станция, которая входит в состав ЦДП и ТГ.

Модульная компрессорная станция предназначена для сжатия нефтяного попутного газа без капельной жидкости и механических примесей от давления 0,2-0,22 МПа до давления 0,9 МПа и подачи его в технологическую линию для дальнейшего использования.

Основным исходным сырьем МКС является нефтяной попутный газ, добываемый вместе с нефтью месторождения Каламкас.

Излишки попутного нефтяного газа с установок цеха комплексной подготовки и перекачки нефти (ЦКППН) направляются на установку модульной компрессорной станции, где компримируются с дальнейшей транспортировкой до потребителя.

На модульную компрессорную станцию с ЦКППН попутный нефтяной газ поступает по двум трубопроводам низкого давления с КСУ и аппаратов ОГ-200.

На МКС предусмотрены:

дренажная система, по которой, в случае проведения ремонтных и профилактических мероприятий, осуществляется слив жидкости из технологических сетей (трубопроводов) и аппаратов в подземную горизонтальную дренажную емкость Е-1 ($V=8 \text{ м}^3$) с последующей откачкой;

факельная установка УФМ-0,2/15, позволяющая при ремонтных работах и в аварийных ситуациях производить сжигание газа.

В состав технологического оборудования модульной компрессорной станции МКС, как источника выделения ЗВ в атмосферу, входят:

Модульная компрессорная станция МКС-1.0,03-1ГСЭ.01 2 ед.

Модульная компрессорная станция МКС-21.2-13ГСЭ.01 7 ед.

Сепаратор ГП 1532.36 ($V=1,4 \text{ м}^3$) 1 ед.

Сепаратор ГП 1532.38 ($V=10 \text{ м}^3$) 1 ед.

Емкость подземная дренажная (ЕПП 8-2000-1-1 $V=8 \text{ м}^3$) 1 ед.

Конденсатосборник 5 ед.

Факельная установка УФМГ-300 1 ед.

Счетчик газа вихревой СВГМ-1600 5 ед.

Неотъемлемыми элементами станции являются: входной сепаратор газа, конденсатосборник, входная и выходная трубопроводная арматура, размещаемые снаружи станции.

На модульной компрессорной станции попутный нефтяной газ низкого давления поступает в вертикальный газовый сепаратор С-1 (объем $V=1,4 \text{ м}^3$) в среднем при давлении $\sim 0,18 \text{ кгс/см}^2$, для окончательного отделения газа отделяется от капельной нефти и жидких компонентов, содержащихся в газе. Очищенный газ после вертикального газового сепаратора С-1 за счет избыточного давления поступает на прием МКС-1/1,2.

Поступление газа низкого давления на газовый сепаратор осуществляется по трубопроводу с условным диаметром $\varnothing=159 \times 6 \text{ мм}$ путем открытия приемных задвижек № 4 и № 9;

Модульная компрессорная станция МКС-1/1,2 выполнена в блочном исполнении, в контейнере расположены 2 компрессора (1 в работе и 1 резерве). Газ на МКС-1/1,2 компримируется и на выходе давление составляет $\sim 0,8 \text{ кгс/см}^2$ и далее подается на вход компрессоров МКС-2,3,4,5,6 вместе с газом высокого давления с аппаратов ЦКППН. На входе каждой модульной компрессорной станции установлены фильтры для отделения от механических примесей, унесенных с газом.

Дренаж с газовых сепараторов С-1,2 и модульных компрессоров МКС№1/1,2, МКС№ 2,3,4,5,6 осуществляется в дренажную емкость Е-1 с объемом 8 м^3 . Откачка жидкости с дренажной емкости осуществляется на АЦН. Сброс капельной жидкости с газового сепаратора С-1 и модульных компрессоров МКС№1/1,2 осуществляется по трубопроводу $\varnothing=89 \times 5$.

На выходе из МКС №2,3,4,5,6 нефтяной газ при транспортировке проходит счётчик-расходомер типа СВГ.М-1600 (счетчик газа вихревой), и далее трубопровод врезается в газопровод.

В связи с увеличением добычи газа настоящим проектом предусматривается расширение газокомпрессорной станции с установкой 2-х поршневых компрессорных установок модели АЈАХ

DPC-2801LE предназначенной для компримирования попутного нефтяного газа, с дальнейшей его перекачкой на м/р Каражанбас.

Технологическая схема расширения ГКС.

Вновь проектируемые компрессоры КС-7,8 предназначены для компримирования попутного нефтяного газа, поступающего с ЦКППН. Компрессоры КС-7,8 устанавливаются на существующей площадке ГКС м/р Каламкас, в дополнение к действующим модульным компрессорным станциям ЕКС-1/1,2, ГКС-2,3,4,5,6. Попутный нефтяной газ, отсепарированный на ЦКППН, с давлением 0.1 МПа по вновь запроектированному трубопроводу Ду500, подсоединяемому к существующему на площадке ГКС трубопроводу Ду500, поступает на прием проектируемых поршневых газовых компрессоров КС-7,8. От компрессоров КС-7,8 газ с давлением до 0,1 МПа направляется по трубопроводу Ø159х8мм в действующий газопровод Ду200, транспортирующий газ с существующих компрессоров ГКС-1,2,3,4,5,6 в магистральный газопровод Каламкас-Каражанбас. Продувка и слив конденсата с КС-7,8 осуществляется в существующую подземную дренажную емкость. Сброс газа с СППК компрессоров КС-7,8 осуществляется по трубопроводу 100мм, подсоединяемому к действующему факельному газопроводу Ду300. Топливный газ для работы компрессорной установки подается по трубопроводу Ø57х4мм от действующего газового коллектора Ду500. Давление топливного газа до 0,15МПа

База по хранению, ремонту НКТ и глубинных насосов

База по хранению, ремонту НКТ и глубинных насосов предназначена для хранения и мойки насосно-компрессорных труб и глубинных насосов для нужд ПУ «Каламкасмунгаз».

Территория базы прямоугольная размерами 200х200м ограждена забором из сетчатых панелей высотой 2.0 м по металлическим столбам из трубы Ø100мм.

На территории базы расположены следующие здания и сооружения:

- Площадка навеса для промывки труб НКТ;
- Площадка навеса для промывки насосов;
- Административно-бытовой блок;
- Площадка печи подогрева воды;
- Площадка насосов;
- Контрольно-пропускной пункт;
- Площадки стеллажей для труб и насосов;
- Площадка трансформаторной подстанции.

Насосно-компрессорные трубы (НКТ) и глубинные насосы автотранспортом со скважин доставляются на базу мойки НКТ, где разгружаются на стеллажи для сортировки и отбраковки. После предварительной отбраковки НКТ (насосы) перевозятся на площадку мойки НКТ (насосов).

Площадка мойки НКТ оснащена ванной для мойки труб и кран-балкой грузоподъемностью 5 тонн, для выполнения грузоподъемных операций. После отмывки от нефти, парафина и грязи трубы кран-балкой вынимаются из ванны и перемещаются на стеллажи для вторичной сортировки и отправки на стеллажи хранения или обратно на скважину. Мойка глубинных насосов выполняется аналогично трубам НКТ.

В качестве ванны используется корпус списанных отстойников или буферных емкостей 100м³. Ванна для мойки труб (насосов) представляет собой цилиндрическую емкость разделенную на два отсека металлическими перегородками из листовой стали толщиной 8-10 мм. Для принятия жесткой формы, перегородки обвариваются с двух сторон по всему периметру и имеют ребра жесткости из профилированного уголка 65х65х6. Верхняя часть обрезана на 0,4 метра для удобства загрузки труб и очистки донного осадка.

В приемном отсеке имеется отверстие, расположенное в нижней части. Через это отверстие идет сообщение к приёмному патрубку насосов циркуляции. Насосы перекачивают в основном только воду, так как она находится в нижней части приёмного отсека и занимает 75-90 % его объёма.

В перегородке отсека нефти, так же имеется отверстие размером 1.0 x 0.2м из приёмного отсека перетекает отмытая нефть, которая плавает сверху воды. С целью предотвращения попадания всплывающего на поверхность мусора (сухая трава) отверстие защищено мелкой сеткой. По мере засорения, сетка очищается от мусора дежурным персоналом.

Для удобства обслуживания предусмотрена переходная площадка обслуживания имеющая перильчатые ограждения с двух сторон. Накопленная в отсеке нефть и грязная вода периодически откачивается насосом в выкидную линию скважины №2456.

Характеристика источников загрязнения атмосферы База НКТ

В ходе проведения инвентаризации выявлено наличие 8 источников выбросов загрязняющих веществ в атмосферу, в том числе: организованных источников – 3 ед-цы и неорганизованных источников – 5 ед-ц.

Загрязнение атмосферного воздуха на территории Базы НКТ происходит загрязняющими веществами 16 наименований, такими как: азота диоксид, азота оксид, углерод оксид, сера диоксид, метан, смесь углеводородов предельных C1-C5, смесь углеводородов предельных C6-C10, масло минеральное, метилбензол, диметилбензол, бутан-1-ол, этанол, 2-этоксиэтанол, бутилацетат, пропан-2-он, уайт-спирит.

Перечень источников выброса 3В УХР НКТ и ГН на 2026г.

Источник загрязнения N	Наименование	Количество
0558	Печь ПТ-3,5	1
0559	Продувочная свеча печи	1
0560	Продувочная свеча на узле врезки к ГП	1
6339	Площадка промывки НКТ	1
6340	Площадка промывки насосов	1
6341	Площадка узла подключения к ГП	1
6342	Площадка насосов	1
6511	Покрасочные работы	1

Газотурбинная электростанция

Для повышения устойчивой работы электрических сетей месторождения Каламкас в сентябре 2014 г построена модульная ГТЭС с двумя газовыми турбинами типа SGT-800 мощностью по 45 МВт.

Станция разработана так, что из имеющегося в распоряжении природного газа под давлением 6 бар производится в обоих газовых компрессорах горючий газ под давлением 27 бар. Этот газ сжигается с отфильтрованным и уплотненным воздухом в камере горения, чтобы затем при последующей разрядке приводить в действие собственно турбину. Турбина связана с генератором передаточным механизмом. Одна турбина может производить до 45 МВт электроэнергии. Необходимые для эксплуатации турбины средства производства оборудуются на вспомогательных объектах.

Установка в целом состоит из следующего оборудования: две газовые турбины, два газовых компрессора, одна установка сжатого воздуха, одна установка охлаждающей воды (2 градирни, увязанные с резервуаром запаса воды, емкостью 900 м), один дизельный агрегат (резервный) с резервуарами дизельного топлива объемом 5 м³ (2 ед.), одно распределительное устройство.

Для ремонта оборудования на площадке ГТЭС имеется пост сварки и газорезки. В период с февраля 2020 г по июль 2021 г на ГТЭС был произведен капитальный ремонт газовых турбин, после отработки 20 000 часов.

Характеристика источников загрязнения атмосферы ГТЭС

Количество источников выбросов загрязняющих веществ в атмосферу цеха ГТЭС – 18 единицы, из них 16 источников организованного выброса и 2 источников неорганизованного выброса.

Качественный состав выбросов загрязняющих веществ представлен следующими веществами:
 оксиды азота, углерода, метан – от дымовых труб газовых турбин;
 оксиды азота, углерода, серы, сажа, углеводороды предельные C12-C19, альдегиды, бенз(а)пирен - из выхлопной трубы ДЭС;
 углеводороды предельные C12-C19 – от дыхательной аппаратуры всех ёмкостей дизтоплива;
 масло минеральное – от маслоприемника;
 углеводороды C1-C5, C6-C10 от газового компрессора, ГРПБ, дренажных вентилей, свечей ГРПБ, ГК, ГТУ, безопасности, внутривозвратного газопровода;

метилбензол, диметилбензол, бутан-1-ол, этанол, 2-этоксиэтанол, бутилацетат, пропан-2-он, уайт-спирит - от покрасочных работ.

Перечень источников выброса ЗВ ГТЭС на 2026г.

Источник загрязнения N	Наименование	Количество
0503	ГТЭС ГТУ-1	1
0504	ГТЭС ГТУ-2	1
0505	Дизельный агрегат МТУ-16В	1
0506	Емкость для д/т	2
1555	Бак д/т	2
1556	Аварийная емкость д/т	1
1557	Дренажная емкость парк хранения	1
1558	Маслоприемник	1
1559	Газовый компрессор	2
1560	ГРПБ	2
1561	Продувочная свеча ГРПБ	12
1562	Дренажный вентиль для прод конденсата до и после ГРПБ	2
1563	Продувочная свеча ГК	6
1564	Дренажный вентиль для продувки конденсата до ГК	2
1565	Продувочная свеча ГТУ	2
1566	Свеча безопасности ГТУ автоматический	2
6602	Внутриплощадочный газопровод	1
6510	Покрасочные работы	1

Цех производственного обслуживания нефтяного оборудования (ЦПОНО)

Цех производственного обслуживания нефтяного оборудования (ЦПОНО) занимается работами по обслуживанию нефтяного оборудования.

Количество источников выбросов загрязняющих веществ в атмосферу цеха ЦПОНО – 5 единицы, из них 3 источника организованного выброса и 2 источника неорганизованного выброса.

Перечень источников выброса ЗВ ЦПО НПО на 2026г.

Источник загрязнения N	Наименование	Количество
0772	Токарный станок СУ-500	1
	Фрезерный станок ФУ-251	1
	Заточной станок ЗБ-234	1
	Вертикально сверлильный станок 2Т140	1
	Настольно-сверлильный станок ПН-160	1
0773	Сварочный агрегат	2
1547	Электродпечь камерная для нагрева и выплавки подшипников	1
6519	Покрасочные работы	1
6520	Электросварка	1

2.2. Краткая характеристика технологии производства и технологического оборудования вспомогательной деятельности ПУ КМГ

Ранее объекты вспомогательного производства, находящиеся на территории ПУ КМГ, входили в состав 4-х производственно-структурных подразделений: ДЗиМТС, ДКС, ДМиСН, ТД. Эти объекты были включены в состав проектов НДВ для ПСП, согласованные в Департаменте экологии Мангистауской области, относились к третьей категории опасности.

Основным производственным объектом *Департамента закупок и материально-технического снабжения (ДЗиМТС)* АО «Мангистаумунгаз» является Служба материально-технического снабжения (СМТС), осуществляющая своевременное и комплексное производственно-техническое обеспечение АО «ММГ» и его структурных подразделений материально-техническими ресурсами согласно их потребности.

Участок «Склад Каламкас» службы материально-технического снабжения (СМТС) ДЗиМТС находится на территории м/р Каламкас.

Участок «Склад Каламкас» занимается приемом, складированием, хранением и отпуском ТМЦ, поступивших на участок, распределенных администраторами по заявкам подразделений АО «ММГ». Для переработки грузов, поступивших подразделениям, дислоцирующихся на м/р Каламкас используется погрузчик – 5 ед., самоходные краны – 2 ед., автокраны – 2 ед., которые числятся на участке спецтехники.

Основной вид деятельности *Департамента капитального строительства (ДКС)* - строительные и ремонтные работы существующих зданий и сооружений:

- строительство щебеночных оснований с пропиткой битумом;
- каменная кладка стен, перегородок небольших зданий;
- строительство полов: линолеумных, из керамических плиток, мозаичных, дощатых, ламинатных;
- кровельные работы (утепления, стяжки, рубероидная кровля с пропиткой битумом);
- штукатурные работы;
- малярные работы (побелка, покраска стен и потолков, окраска оконных и дверных блоков, окраска труб, приборов отопления);
- облицовка стен кафельными плитами;
- облицовка стен из ХДМ с устройством каркасов обрешетки;
- текущий ремонт зданий и сооружений.

Участок текущего ремонта зданий и сооружений (ЦТРОЗиС) ДКС находится на территории месторождения Каламкас

Департамент маркетинга и сбыта нефти (ДМиСН) осуществляет обеспечение горюче-смазочными материалами автотранспортных средств, находящихся на балансе АО «ММГ» и его структурных подразделений.

В состав производственных участков ДМиСН входят:

Площадка Каламкас:

- Автозаправочная станция №3 (АЗС – 3);
Автозаправочная станция (АЗС №3), расположена на месторождении Каламкас и предназначена для приема, хранения и отпуска дизельного топлива и бензина.

На территории АЗС № 3 размещены следующие сооружения:

на площадке топливных резервуаров - две подземные емкости для дизельного топлива объемом по 50 м³ каждая, одна подземная емкость для дизельного топлива объемом 6 м³, одна резервная подземная емкость объемом 50 м³ для дизтоплива и одна подземная емкость объемом 50 м³ для бензина автомобильного Аи-92;

на площадке заправочного островка – шесть топливораздаточных колонок №№5,6,7,8,9,10 для дизтоплива, две топливораздаточные колонки №№3,4 для дизтоплива (резервные) и две колонки №№1,2 - для бензина Аи-92.

- Блочная автозаправочная станция №5 (БАЗС – 5).

Блочная автозаправочная станция (БАЗС №5), расположена на месторождении Каламкас, рядом с участком ПРЦЭО и предназначена для приема, хранения и отпуска дизельного топлива и бензина.

На территории БАЗС № 5 размещены следующие сооружения:

на площадке топливных резервуаров - одна наземная емкость для дизельного топлива объемом 9 м³;

на площадке заправочного островка - одна топливораздаточная колонка для дизтоплива.

Основное направление производственной деятельности автопарка **Транспортного Департамента (ТД)** АО «Мангистаумунгаз» - предоставление спецтехники, грузового, пассажирского и легкового автотранспорта подразделениям АО «ММГ» и осуществление текущего и капитального ремонтов транспортных средств и спецтехники, расположенных в г.Актау, на территории месторождений Жетыбай и Каламкас.

Подразделение автотранспортная колонна ТД находится на территории м/р Каламкас.

Каламкасская автоколонна проводит текущий ремонт, технологическое обслуживание, транспортные перевозки и обеспечение специальной техникой производственных объектов АО «ММГ» и других предприятий, расположенных на территории месторождения углеводородного сырья Каламкас.

Временное хранение дизельного и бензинового автотранспорта автоколонны в течение определенного времени осуществляется на открытой обособленной автостоянке.

Для проведения текущего ремонта и обслуживания автотранспортных машин и другой самоходной техники на территории автоколонны действуют вулканизационный цех, автостоянка на 53 автомашины, электро- и газосварочные посты.

Характеристика источников загрязнения атмосферы ДЗиМТС

В ходе проведения инвентаризации выявлено наличие 3 источника выбросов загрязняющих веществ в атмосферу, в том числе: организованных источников – 1 ед-ца и неорганизованных источников – 2 ед-цы.

Загрязнение атмосферного воздуха происходит загрязняющими веществами 15 наименований, такими как: азота диоксид, азота оксид, углерод оксид, углерод, сера диоксид, керосин, масло минеральное, метилбензол, диметилбензол, бутан-1-ол, этанол, 2-этоксиэтанол, бутилацетат, пропан-2-он, уайт-спирит.

Характеристика источников загрязнения атмосферы ДКС

В ходе проведения инвентаризации выявлено наличие 9 источников выбросов загрязняющих веществ в атмосферу, в том числе: организованных источников – 1 ед-ца и неорганизованных источников – 8 ед-ц.

Загрязнение атмосферного воздуха происходит загрязняющими веществами 14 наименований, такими как: азота диоксид, азота оксид, углерод оксид, углерод, метилбензол, диметилбензол, бутан-1-ол, этанол, 2-этоксиэтанол, бутилацетат, пропан-2-он, уайт-спирит, алканы C12-19, пыль неорганическая 70-20%.

Характеристика источников загрязнения атмосферы ДМиСН

В ходе проведения инвентаризации выявлено наличие 13 источников выбросов загрязняющих веществ в атмосферу, в том числе: организованных источников – 9 ед-ц и неорганизованных источников – 4 ед-ц.

Загрязнение атмосферного воздуха происходит загрязняющими веществами 13 наименований, такими как: азота диоксид, азота оксид, углерод оксид, углерод, сера диоксид, метилбензол, диметилбензол, этилбензол, алканы C12-19, углеводороды C1-C5, C6-C10, пентилены, бензол.

Характеристика источников загрязнения атмосферы ТД

В ходе проведения инвентаризации выявлено наличие 8 источников выбросов загрязняющих веществ в атмосферу, в том числе: организованных источников – 2 ед-цы и неорганизованных источников – 6 ед-ц.

Загрязнение атмосферного воздуха происходит загрязняющими веществами 23 наименований, такими как: азота диоксид, азота оксид, углерод оксид, углерод, сера диоксид, бенз/а/пирен, формальдегид, алканы C12-19, масло минеральное, бензин, керосин, метилбензол, бутан-1-ол, этанол,

2-этоксизтанол, бутилацетат, пропан-2-он, оксиды железа, марганец, фтористые соединения, фториды, пыль неорганическая 70-20%, пыль резинового вулканизата.

2.3. Краткая характеристика технологии производства и технологического оборудования технологически связанных работы/услуги, выполняемых силами подрядных компаний (подрядчики)

На месторождении Каламкас ПУ «Каламкасмунгаз» производятся нижеследующие работы и услуги, технологически связанные с основной деятельностью АО «Мангистаумунгаз»:

- Услуги по гидроразрыву пласта (ГРП). ГРП является наиболее действенным методом интенсификации продуктивности нефтяных и газовых скважин, а в низкопроницаемых пластах ГРП существенно увеличивает и конечную нефтеотдачу.

- Работы по подземному и капитальному ремонту скважин, включающие демонтаж оборудования и агрегатов, установку подъемника скважин, опрессии по ремонту и замене оборудования.

- 1) *Работы по подземному ремонту скважин*
- 2) *Работы по капитальному ремонту скважин*
- 3) *Работы по физической ликвидации скважин*
- 4) *Услуги по гидроразрыву пласта*
- 5) *Услуги по полимерному заводнению пластов*

- Услуги по гидродинамическому исследованию скважин (ГДИС), работы по промыслово-геофизическим исследованиям скважин (ПГИС), работы по фильтрацион потоков (ПФП), при которых проводится комплекс геофизических, термобарических и гидродинамических исследований.

- 6) *Услуги по гидродинамическому исследованию скважин*
- 7) *Работы по промыслово-геофизическим исследованиям скважин*
- 8) *Работы по фильтрацион потоков (ПФП)*
- 9) *Ремонт скважин с помощью колтюбинговой установки*

Работы по подземному и капитальному ремонту скважин (ПРС, КРС)

При проведении ремонта скважин методом спуско-подъемных операций планируется проводить следующие работы: смена погружного оборудования, ловильные работы, промывки скважин, подготовка скважины к геофизическим исследованиям, работы по монтажу и демонтажу пакеров, работы с «печатью», тампонажные работы, разбуривание цементных мостов.

В процессе эксплуатации нефтегазовых скважин возможны появления необходимости проведения ремонтных работ на скважине. Скважину необходимо останавливать для планово-предупредительного или капитального подземного ремонта, включающие в себя работы по частичной или полной замене подземного оборудования, очистке забоя скважины от песка, парафина и других отложений, а также для проведения геолого-технических мероприятий.

Плановые ремонты скважин заключаются в ремонте наземного и подземного оборудования скважин. К текущим подземным ремонтам скважин, относятся например: смена насосов или отдельных операций отвинчивания насосных штанг, смена насосно — компрессорных труб или штанг и т.д.

К капитальному ремонту относят более сложные работы в скважинах, связанные с ликвидацией аварий с подземным оборудованием, изоляцию водопритока, возврат на другой продуктивный горизонт.

Характеристика источников загрязнения атмосферы при ПРС

При проведении ПРС одной скважины рассчитываются выбросы от одного подъемника, насоса и ДЭС, а также технологической емкости для сбора водонефтяной эмульсии закрытого типа объемом 12 м³. Максимальное время ремонта 5 суток. Всего планируется ПРС 2882 скважин в год.

Выявлено наличие 5-ти источников выбросов, в том числе: организованных — 4 единицы и неорганизованных — 1 единица.

Загрязнение атмосферного воздуха происходит загрязняющими веществами 8 наименований, такими как: азота диоксид, азота оксид, углерод оксид, углерод, сера диоксид, бенз/а/пирен, формальдегид, алканы C12-19.

Характеристика источников загрязнения атмосферы при КРС

При проведении КРС одной скважины рассчитываются выбросы от одного подъемника, насоса и ДЭС, а также технологической емкости для сбора водонефтяной эмульсии закрытого типа объемом 12 м³. Максимальное время ремонта 15 суток. Всего планируется КРС 570 скважин в 2026г.

Выявлено наличие 5-ти источников выбросов, в том числе: организованных – 4 единицы и неорганизованных – 1 единица.

Загрязнение атмосферного воздуха происходит загрязняющими веществами 8 наименований, такими как: азота диоксид, азота оксид, углерод оксид, углерод, сера диоксид, бенз/а/пирен, формальдегид, алканы C12-19

Работы по физической ликвидации скважин (ФЛС)

Данный процесс предусматривает окончательное списание скважины с ее закрытием по причине невозможности разработки.

Согласно технологии ликвидации, комплекс работ включает в себя промывку и очистку ствола, установку моста из цементного состава, опрессовку и проверку герметичности места между колонной и пластами. В ряде случаев обсадные колонны вынимаются на поверхность. В качестве условий, требующих извлечения, обычно выступают отсутствующие залежи газа, минеральных вод, которые могут попасть в пласты с пресной водой и испортить ее. После того как ликвидация скважины будет завершена, на ее устье ставят репер, где обозначается порядковый номер, название месторождения и наименование компании, занимавшейся разработкой.

Характеристика источников загрязнения атмосферы при ФЛС

При проведении ФЛС одной скважины рассчитываются выбросы от одного подъемника, насоса и ДЭС, а также технологической емкости для сбора водонефтяной эмульсии закрытого типа объемом 12 м³. Максимальное время ликвидации 5 суток. Всего планируется ФЛС 60 скважин в 2026г.

Выявлено наличие 4-х источников выбросов, в том числе: организованных – 3 единицы и неорганизованных – 1 единица.

Загрязнение атмосферного воздуха происходит загрязняющими веществами 8 наименований, такими как: азота диоксид, азота оксид, углерод оксид, углерод, сера диоксид, бенз/а/пирен, формальдегид, алканы C12-19.

Услуги по гидроразрыву пласта (ГРП)

Гидроразрыв пласта является высокоэффективным методом внутрискважинных работ с целью интенсификации притока. Данный метод значительно увеличивает извлечение нефти и газа, создавая трещину в продуктивном пласте путем закачки жидкости и пропанта при высоком давлении.

Оптимальным способом является объединение множества существующих маленьких разломов, разрывов и впадин в одну большую трещину. Следуя данному методу, флот ГРП закачивает жидкость в продуктивный пласт при высоком давлении в течение нескольких часов. Созданное давление разрушает слои пласта, удерживающие газ или нефть, тем самым образовывая единую трещину в породе, позволяющую пройти более мощному потоку нефти или газа к стволу скважины.

После того, как трещина образована, происходит закачка керамического пропанта. Таким образом, предотвращается закрытие трещины после понижения давления.

На третьем этапе, выполняется закачка пропанта с полимерным покрытием.

Частицы полимерного пропанта слипаются между собой и не дают выноситься ранее закаченному керамическому пропанту в призабойную зону.

На четвертом и заключительном этапе, происходит очистка скважины от остатков пропанта и ее освоение.

Характеристика источников загрязнения атмосферы при ГРП

При проведении ГРП одной скважины рассчитываются выбросы от одной дизельной насосно-блендерной установки, насоса и ДЭС, а также технологической емкости для сбора водонефтяной эмульсии закрытого типа объемом 12 м³. Максимальное время гидроразрыва 5 суток. Всего планируется ГРП, 91 скважин в 2026г.

Выявлено наличие 4-х источников выбросов, в том числе: организованных – 3 единицы и неорганизованных – 1 единица.

Загрязнение атмосферного воздуха происходит загрязняющими веществами 8 наименований, такими как: азота диоксид, азота оксид, углерод оксид, углерод, сера диоксид, бенз/а/пирен, формальдегид, алканы C12-19.

Услуги по полимерному заводнению пластов (ПЗП)

Полимерное заводнение относится к химическим технологиям повышения нефтеотдачи. Это популярный метод, характеризующийся низкой степенью риска, а также совместимостью с самыми разными пластовыми параметрами. Метод заключается в растворении в закачиваемой воде полимера с целью увеличения ее вязкости, а также повышения степени охвата коллектора углеводородов процессом вытеснения. Получаемое увеличение вязкости, а также уменьшение проницаемости по водной фазе, которое происходит при использовании некоторых полимеров, является причиной более низкого отношения подвижностей. Уменьшение отношения подвижностей влияет на коэффициент вытеснения и коэффициент охвата по объему. Как правило, полимерное заводнение бывает экономически выгодным только в тех случаях, когда отношение подвижностей при обычном заводнении высоко, неоднородность пласта большая или отмечается сочетание этих двух факторов.

Полимерное заводнение строится на том, что водорастворимые полимеры, находясь в соляном растворе, разворачиваются и набухают, что приводит к загустению раствора. При закачивании в коллектор загущенной воды охват коллектора процессом вытеснения (по объему и мощности) увеличивается. В результате, при том же объеме закачивания получается более высокий уровень добычи нефти. Всего планируется ПЗП 100 скважин в 2026г.

Услуги по гидродинамическому исследованию скважин (ГДИС)

Замер дебита нефти, воды и газа осуществляется на добывающих скважинах при любом способе эксплуатации для определения газосодержания продукции.

Для замера дебита применяется измерительная установка УЗМ.Т. Для контроля буферного давления применяется устьевой манометр.

Установку транспортируют на куст к исследуемой скважине, заземляют к техколонне скважины и подключается к питающей сети. Включается аппаратура и тестируется установка. Собираются входная и выходная линии из гибких трубопроводов, шарнирных колен на лубрикатор исследуемой и сливной скважин, штуцерной камеры. Убедившись в полной герметичности системы, поток скважинной продукции направляется в систему и производится замер дебита.

Работы по промыслово-геофизическим исследованиям скважин (ПГИС)

Промыслово-геофизические исследования (ПГИ) – это комплекс геофизических исследований, проводимых в добывающих и нагнетательных скважинах для изучения пород и получения информации о состоянии скважины.

В добывающих нефтегазонасыщенных скважинах ПГИ используются для определения интервалов с максимальной и минимальной отдачей, а также интервалов, представляющих потенциальную опасность обводнения. Это необходимо для дальнейшего принятия решений недропользователем, направленных на повышение эффективности разработки нефтяных и газовых месторождений, а также для организации и проведения капитальных ремонтных работ на скважине.

Для проведения исследований используется ряд геофизических методов таких, как гамма-каротаж, дефектоскопия, резистивиметрия, барометрия, термометрия, влагометрия, индикаторы притока и др.

Исследования проводятся в обсаженных скважинах, на вскрытых любым способом пластах и при различных видах притока. Они могут быть необходимы как для скважин, уже долгое время эксплуатирующихся, так и для новых и неустановившихся скважин.

Характеристика источников загрязнения атмосферы при ГДИС, ПГИС.

Работы проводятся электронными приборами, не задействованы технологические оборудования как подъемный агрегат, насос, ДЭГ.

Данные источники работают на электронных приборах: автоматический скважинный уровнемер, манометр-термометр глубинный. (паспорта прилагаются).

Работы по перераспределению фильтрационных потоков (ПФП)

Производство работ по перераспределению фильтрационных потоков с применением сшитых полимерных систем (СПС) на основе водного раствора полиакриламида (ПАА) и сшивателя (ацетата хрома) для увеличения нефтеотдачи пластов.

Технология направлена на повышение текущего и конечного значений коэффициента нефтеотдачи за счет выравнивания неоднородности продуктивного пласта, регулирования охвата пласта заводнением и перераспределения потоков в пластах, вследствие проникновения композиции вглубь пласта на значительные расстояния.

Сущность предлагаемой для реализации технологии сводится к следующему. В результате тампонирувания наиболее проницаемых пропластков продуктивного разреза происходит снижение расхода воды по промытым высокопроницаемым слоям с аномально высоким темпом выработки запасов и повышение депрессий на пласт в добывающих скважинах. В результате, за счет увеличения градиента давления между зоной нагнетания и зоной отбора и изменения направления фильтрационных потоков в пласте в процесс активной выработки запасов вовлекаются нефтенасыщенные пропластки пониженной проницаемости и обводненности ранее не охваченные или слабо охваченные заводнением.

Принцип действия технологии состоит в закупорке промытых поровых каналов и направлении закачиваемой жидкости системы ППД по другим, менее выработанным каналам.

Характеристика источников загрязнения атмосферы при ПФП

При проведении подготовки к ПФП одной скважины рассчитываются выбросы от одного подъемника. Максимальное время подготовки 2 суток. Всего планируется ПФП 100 скважин в 2026г.

Выявлено наличие 1-го источника выбросов, в том числе: организованных – 1 единица и неорганизованных – 0 единица.

Загрязнение атмосферного воздуха происходит загрязняющими веществами 8 наименований, такими как: азота диоксид, азота оксид, углерод оксид, углерод, сера диоксид, бенз/а/пирен, формальдегид, алканы C12-19.

Характеристика источников загрязнения атмосферы при текущем ремонте ДКС

При проведении текущего ремонта Департамента капитального строительства рассчитываются выбросы от сварочных, битумных, покрасочных, изоляционных работ, работ с пылящими материалами и хранении д/т.

Выявлено наличие 9-и источников выбросов, в том числе: организованных – 1 единица и неорганизованных – 8 единиц.

Загрязнение атмосферного воздуха происходит загрязняющими веществами 8 наименований, такими как: окислы алюминия, железа, марганец, азота диоксид, азота оксид, углерод оксид, фтористые соединения, фториды, пыль неорганическая, диметилбензол, метилбензол, бутан-1-ол, этанол, бутилацетат, уайт-спирит, алканы C12-19.

Характеристика источников загрязнения атмосферы при ремонте скважин колтюбинговой установкой

При проведении ремонта одной скважины колтюбинговой установкой рассчитываются выбросы от одной установки МК-30, цементировочноагрегата ЦА-500, АЦН-20. Всего планируется ремонт колтюбинговой установкой 30 скважин в 2026г.

Выявлено наличие 3-х источников выбросов, в том числе: организованных – 3 единицы и неорганизованных – 0 единиц.

Загрязнение атмосферного воздуха происходит загрязняющими веществами 8 наименований, такими как: азота диоксид, азота оксид, углерод оксид, углерод, сера диоксид, бенз/а/пирен, формальдегид, алканы C12-19.

Характеристика источников загрязнения атмосферы из РООС

№	Наименование РООС	Количество ИВ
1	Обустройство уплотняющих скважин м/р Каламкас. XXI очередь	Включены постоянные источники выбросов в количестве 1 единицы, в том числе: неорганизованных – 1 единица, срок строительства – 2025 год

2	Установка дополнительного оборудования (расширение) действующих ГУ м/р Каламкас	Включены постоянные источники выбросов в количестве 17 единиц, в том числе: организованных – 17 единиц. Срок строительства – 2025 год.
3	Раздел «Охрана окружающей среды» к рабочему проекту «Строительство столовой на 75 посадочных мест (с местом проживания персонала) на месторождении Каламкас»	Включены постоянные источники выбросов в количестве 7 единиц, в том числе: организованных – 3 единицы, 4 источника выбросов неорганизованные.

2.4. Краткая характеристика существующих установок очистки газа, укрупненный анализ их технического состояния и эффективности работы.

Применяемое технологическое оборудование соответствует современному техническому уровню. Технология добычи нефти и газа на данном этапе разработки не требует внедрения пылегазоочистного оборудования. Соответственно, на существующее положение установки пылегазоочистки выхлопных газов на месторождении Каламкас отсутствуют.

2.5. Оценка степени соответствия применяемой технологии современному техническому уровню

Применяемая технология и оборудование соответствуют современному научно-техническому уровню и потенциалу в Республике Казахстан и за рубежом. В основном, оборудование и механизмы, используемые в главном и вспомогательном производстве, являются наилучшими стандартами зарубежных технологий.

2.6. Перспектива развития предприятия

В перспективе развития предприятия предусматривается строительство новых объектов и расширение уже имеющихся.

Планируется увеличение производительности: увеличение добычи нефти и расходов на собственные нужды попутного нефтяного газа и природного газа.

Показатели	2024 г	Существующее положение 2025 г	2026 г
Добыча нефти, тыс. т	3 598,214	3565,061	3585,0
Расход попутного нефтяного газа на собственные нужды, тыс. м3	75 942,495	75 942,495	64 592,581
Расход природного газа на собственные нужды, тыс. м3	146 927,057	146 927,057	60 108,342

Корректировка проекта нормативов эмиссий допустимых выбросов загрязняющих веществ для ПУ КМГ произведена в связи с корректировкой Программы развития переработки сырого газа месторождения Каламкас на 2025-2027г. на 2026г.:

Сравнительный анализ за последние 3 года по выбросам ЗВ и количеству источников выбросов представлен в таблице.

Года	Нормативы выбросов, т/год	Фактические выбросы, т/год	Количество источников загрязнения атмосферы		ИТОГО
			Организованный	Неорганизованный	
на 2023 год	7826,59925	5538,751	736	360	1096
на 2024 год	7689,774586	5653,437-	934	400	1334
на 2025 год	7293,77078	6213,276455	969	411	1380
На 2026 год (действующий проект НДВ)	7229,67903	-	980	424	1404
На 2026 год (корректировка)	7498,1775	-	982	424	1402

Рост количества выбросов связан с корректировкой Программы развития переработки сырого

газа м/р Каламкас на 2025-2027г., в части на 2026 год. В указанной корректировке ПРПСГ отражен рост количества потребляемого газа на собственные нужды, в том числе на печи, котлы с 106,32млн м3/год в действующем проекте НДВ до 124,7 млн м3/год в предлагаемой корректировке НДВ и на ГТЭС с 121,16 млн м3/год в действующем проекте НДВ до 127,8 млн м3/год в предлагаемой корректировке НДВ.

Цель корректировки проекта НДВ ПУ КМГ - увеличение расхода природного газа на собственные нужды согласно корректировки ПРПСГ. Соответственно запрашиваемые нормативы ЗВ не могут быть приведены к фактическим выбросам за последние 3 года.

2.7. Параметры выбросов загрязняющих веществ в атмосферу

Параметры выбросов загрязняющих веществ ПУ «Каламкасмунгаз» в атмосферу для расчета НДВ, составленные на основании инвентаризации источников выбросов.

Инвентаризация источников выбросов произведена расчетно-аналитическим путем.

В ходе инвентаризации определены параметры выбросов загрязняющих веществ в атмосферу для расчета нормативов предельно-допустимых выбросов в целом по промплощадкам, а также по каждому источнику выброса и по каждому загрязняющему веществу.

Параметры выбросов загрязняющих веществ, для расчета нормативов ПДВ с указанием источников загрязнения, времени работы оборудования, координат источников на карте-схеме предприятия приведены в таблице 3.3 в Приложении 2.

2.8. Характеристика аварийных и залповых выбросов

На месторождении Каламкас аварийные ситуации предотвращаются регулярными профилактическими работами.

Под аварией понимают существенные отклонения от нормативно-проектных или допустимых эксплуатационных условий производственно-хозяйственной деятельности по причинам, связанным с действиями человека или техническими средствами, а также в результате любых природных явлений (наводнение, землетрясение, оползни, ураганы, и другие стихийные бедствия).

Анализ аварий включает в себя рассмотрение многочисленных аварийных сценариев в условиях эксплуатации промышленного объекта, включая вероятность возникновения стихийных бедствий.

К главным причинам аварий следует отнести:

- полные или частичные отказы технических систем и транспортных средств;
- пожары, вызванные различными причинами;
- коррозия и дефекты трубопроводов, нефтепромыслового оборудования;
- ошибки обслуживающего персонала;
- опасные и стихийные природные явления.

К потенциально возможным аварийным ситуациям на промысле можно отнести следующие:

- разлив нефти или дизельного топлива при их транспортировке в автоцистернах
- неконтролируемый выброс пластовых флюидов.

Основными мероприятиями по предупреждению и снижению последствий аварийных ситуаций в резервуарном парке являются:

- тщательный контроль состояния резервуаров;
- обвалование резервуаров с пожароопасными веществами и создание под ними площадок каре с непроницаемым экраном;
- периодический визуальный осмотр резервуаров и прочих емкостей для хранения;
- закладка и обвалование непроницаемого слоя из глины или пластика;
- оборудование дренажей незагрязненной нефтепродуктами воды с обвалованного участка;
- заземление всех резервуаров и других емкостей для хранения нефти и нефтепродуктов, а также технологического оборудования;
- оборудование всех стационарных емкостей запорными устройствами и их своевременная ревизия;
- оборудование всех нефтепроводов обратными клапанами;

Основными мероприятиями по предупреждению и снижению последствий аварийных ситуаций магистрального нефтепровода являются:

- тщательный контроль утечки с помощью электронных датчиков и приборов для объемных измерений;
- дооборудование трубопровода системами отсечки и поддержание их в постоянной исправности;
- оборудование локальных систем оповещения и сигнализации; поддержание в постоянной готовности сил и средств ликвидации аварии;
- защита от механических повреждений за счет защитных кожухов в местах пересечений с автодорогами и другими коммуникациями;

Аварийные выбросы на предприятии предотвращаются регулярными профилактическими работами.

Залповые выбросы на месторождениях возможны при прорывах нефти и газопроводов. На месторождении в основном используется глубинно-насосный способ и производится постоянный контроль за работой качалок, состоянием нефтегазопроводов и возможностью перекрытия поврежденных участков. Все это исключает возможность больших залповых выбросов.

На месторождении предусмотрен порядок действий в случае возможной аварии. Для ликвидации аварии нефтепроводов должна высылаться ремонтная бригада со спецтехникой, экскаватор, сварочный агрегат, вакуум-техника, самосвал, бортовая автомашина с обслуживающим персоналом. При этом определяется площадь разлитой нефти и ее количество, экскаватором роется приямок для сбора с помощью скребков разлитой нефти, с последующей откачкой ее в наливную цистерну и вывоз на промысел.

После сбора всей разлитой нефти, с помощью экскаватора собирают в кучу пропитанную нефтью почву, загружают ее в самосвал и отвозят на сборник нефтешламов.

После окончания аварийных работ, открывают задвижки на нефтепроводе, и восстанавливают откачку нефти в соответствии с режимом работы нефтеподачи.

Определение параметров по месту аварии на нефтепроводе:

1. Площадь разлитой нефти (пятна), м²
2. Глубина фильтрации нефти в грунт, м
3. Пористость поверхностного грунта, %
4. Потери нефти от испарения (24 ч), тн
5. Времени на ликвидацию аварии (24 ч).

Непредвиденных нарушений технологии при эксплуатации скважин не предполагается, так как при осуществлении добычи нефти, сжигании газа используется современное оборудование, соблюдаются технологические регламенты процессов добычи и сжигания газа, систематически производится осмотр и профилактика используемого оборудования, его своевременный ремонт.

2.9. Характеристика выбросов загрязняющих веществ в атмосферу

В рамках инвентаризации выбросов загрязняющих веществ в атмосферный воздух была проведена первичная оценка существующих на предприятии вредных физических воздействий на атмосферный воздух, определены возможные источники образования и выделения в атмосферу загрязняющих веществ, составлен перечень вредных химических веществ, выбрасываемых в приземный слой атмосферы при эксплуатации основного и вспомогательного оборудования предприятия и подлежащих нормированию, установлена номенклатура загрязняющих веществ и объемов выбросов и выявлены объекты, попадающие в нормативную санитарно-защитную зону предприятия.

На территории ПУ «Каламкасмунгаз» (ПУ КМГ) на 2026гг год действуют **1406** стационарных источников выбросов загрязняющих веществ, из них:

- источников организованного выброса – **982** ед-ц;
- источников неорганизованного выброса – **424** ед-ц.

По результатам проведенной инвентаризации выбросов составлены бланки инвентаризации выбросов вредных (загрязняющих) веществ в атмосферный воздух и их источников.

Деятельностью основного подразделения – ПУ «Каламкасмунгаз» является разведка и эксплуатация нефтегазовых месторождений, добыча нефти и газа и их реализация.

Валовые выбросы загрязняющих веществ в атмосферу на 2026 год составили **7498,1775 т/год**, из них:

- твердых веществ – 46,6158 т/год;

- газообразных веществ – 7451,5617 т/год.

В результате производственной деятельности ПУ «Каламкасмунгаз» АО «ММГ» в атмосферу выбрасываются загрязняющие вещества 50 наименований 1-4 класса опасности и 12 групп суммации.

Качественные и количественные значения выбросов загрязняющих веществ на нормируемый период 2026 год рассчитаны согласно утвержденным методическим указаниям с учетом основных производственных показателей работы предприятия, предоставленных предприятием – заказчиком.

Сведения об основных характеристиках источников выделения и загрязнения атмосферы, применяемых пылеулавливающих установках, о количестве выбрасываемых и улавливаемых загрязняющих веществ, об имеющимся на предприятии автотранспорте обобщены и приведены в бланках инвентаризации установленной формы.

Таблица 3.1. Перечень загрязняющих веществ, выбрасываемых в атмосферу

Код ЗВ	Наименование загрязняющего вещества	ЭНК, мг/м3	ПДКм.р, мг/м3	ПДКс.с., мг/м3	ОБУВ, мг/м3	Класс опасности ЗВ	Выброс вещества с учетом очистки, г/с	Выброс вещества с учетом очистки, т/год, (М)	Значение М/ЭНК
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
0108	Барий сульфат /в пересчете на барий/ (113*)				0,1		0,03556	0,00241	0,0241
0123	Железо (II, III) оксиды (в пересчете на железо) (диЖелезо триоксид, Железа оксид) (274)			0,04		3	0,490217	2,953543	73,838575
0143	Марганец и его соединения (в пересчете на марганца (IV) оксид) (327)		0,01	0,001		2	0,0184058	0,07498	74,98
0150	Натрий гидроксид (Натр едкий, Сода каустическая) (876*)				0,01		0,000026	0,000196	0,0196
0168	Олово оксид (в пересчете на олово) (Олово (II) оксид) (446)			0,02		3	0,000261	0,000419	0,02095
0184	Свинец и его неорганические соединения /в пересчете на свинец/ (513)		0,001	0,0003		1	0,000476	0,000762	2,54
0190	диСурьма триоксид /в пересчете на сурьму/ (Сурьма трехокись, Сурьма (III) оксид) (533)			0,02		3	0,000015	0,000024	0,0012
0228	Хрома трехвалентные соединения /в пересчете на Cr3+/ (1402*)				0,01		2,0000000E-09	5,1000000E-08	0,0000051
0301	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)		0,2	0,04		2	38,29006858	679,52745952	16988,1865
0302	Азотная кислота (5)		0,4	0,15		2	0,001	0,0074	0,04933333
0303	Аммиак (32)		0,2	0,04		4	0,001178	0,029886	0,74715
0304	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)		0,4	0,06		3	6,1609264	110,100785272	1835,01309
0316	Гидрохлорид (Соляная кислота, Водород хлорид) (163)		0,2	0,1		2	0,000264	0,001976	0,01976
0322	Серная кислота (517)		0,3	0,1		2	0,0000809	0,0004116	0,004116
0328	Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)		0,15	0,05		3	0,94219	6,427212	128,54424
0330	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)		0,5	0,05		3	2,67257866	54,10268322	1082,05366
0333	Сероводород (Дигидросульфид) (518)		0,008			2	0,01826	0,31274	39,0925
0337	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)		5	3		4	72,39619902	1661,36462203	553,788207
0342	Фтористые газообразные соединения /в пересчете на фтор/ (617)		0,02	0,005		2	0,014341	0,032381	6,4762
0344	Фториды неорганические плохо растворимые - (алюминия фторид, кальция фторид, натрия гексафторалюминат) (Фториды неорганические плохо растворимые /в пересчете на фтор/) (615)		0,2	0,03		2	0,015347	0,034813	1,16043333
0410	Метан (727*)				50		14,726639	321,8346165	6,43669233
0415	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)				50		18061,8067940	4340,4522448	86,8090449

Проект НДС для ПУ «Каламкасмунгаз» АО «Мангистаумунгаз» на 2026г. (корректировка)

0416	Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)				30		10,7677541	147,5675172	4,91891724
0501	Пентилены (амилены - смесь изомеров) (460)		1,5			4	0,309223	0,031266	0,020844
0602	Бензол (64)		0,3	0,1		2	0,845839	2,617598	26,17598
0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)		0,2			3	1,336883	12,555685	62,778425
0621	Метилбензол (349)		0,6			3	1,1314942	8,247076	13,7451267
0627	Этилбензол (675)		0,02			3	0,00635	0,005864	0,2932
0703	Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54)			0,000001		1	0,00002571	0,0001737685	173,7685
1023	2,2'-Оксидиэтанол (Дигликоль, Диэтиленгликоль) (436)			0,2		4	0,027406	0,687982	3,43991
1042	Бутан-1-ол (Бутиловый спирт) (102)		0,1			3	0,345226	2,1439	21,439
1061	Этанол (Этиловый спирт) (667)		5			4	0,355519	1,85261	0,370522
1119	2-Этоксизтанол (Этиловый эфир этиленгликоля, Этилцеллозольв) (1497*)				0,7		0,147268	1,04208	1,48868571
1210	Бутилацетат (Уксусной кислоты бутиловый эфир) (110)		0,1			4	0,310644	1,5476	15,476
1325	Формальдегид (Метаналь) (609)		0,05	0,01		2	0,2041947	1,561988	156,1988
1401	Пропан-2-он (Ацетон) (470)		0,35			4	0,1690943	1,16452	3,3272
1555	Уксусная кислота (Этановая кислота) (586)		0,2	0,06		3	0,000384	0,002876	0,04793333
1608	Метилоксиран (Пропилена оксид) (376)		0,08			1	0,004925	0,155269	1,9408625
1611	Оксиран (Этилена оксид, Эпоксиэтилен) (437)		0,3	0,03		3	0,008641	0,272484	9,0828
2704	Бензин (нефтяной, малосернистый) /в пересчете на углерод/ (60)		5	1,5		4	0,0748914	0,0359174	0,02394493
2732	Керосин (654*)				1,2		0,024078	0,013974	0,011645
2735	Масло минеральное нефтяное (веретенное, машинное, цилиндрическое и др.) (716*)				0,05		0,037092	0,013932	0,27864
2752	Уайт-спирит (1294*)				1		1,538489	36,510075	36,510075
2754	Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10)		1			4	15,5817776	65,7640602	65,7640602
2902	Взвешенные частицы (116)		0,5	0,15		3	0,54928	3,112332	20,74888
2908	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)		0,3	0,1		3	8,128161	33,968033	339,68033
2930	Пыль абразивная (Корунд белый, Монокорунд) (1027*)				0,04		0,0092	0,0114	0,285
2978	Пыль тонко измельченного резинового вулканизата из отходов подошвенных резин (1090*)				0,1		0,0226	0,0297	0,297
2985	Полиакриламид анионный АК-618 (АК-618) (964*)				0,25		0,000001942	0,00006884	0,00027536
	В С Е Г О :						18239,52727	7498,177546	21837,91791

Примечания: 1. В колонке 9: "М" - выброс ЗВ,т/год; при отсутствии ЭНК используется ПДКс.с. или (при отсутствии ПДКс.с.) ПДКм.р. или (при отсутствии ПДКм.р.) ОБУВ

2. Способ сортировки: по возрастанию кода ЗВ (колонка 1)

2.10. Обоснование полноты исходных данных принятых для расчета

Перед разработкой проекта НДВ проведена инвентаризация источников выделения загрязняющих веществ в атмосферу, изучены материалы юридического обоснования открытия предприятия. В результате изучения исходных данных определены источники выделения загрязняющих веществ в атмосферу и образования отходов, определена загрязненность атмосферы. Для определения величины выбросов использовались методики, действующие в Республике Казахстан.

Для разработки проекта использованы данные взятые из «Проекта разработки месторождения Каламкас».

Исходные данные взяты из форм инвентаризации, которые были выполнены на основании визуальных обследований и расчетным путем (Приложение 1) согласно:

- Сборник методик по расчету выбросов вредных веществ в атмосферу различными производствами". Алматы, КазЭКОЭКСП, 1996 г.;
- Методика расчета нормативов выбросов вредных веществ от стационарных дизельных установок;
- Методика расчета валовых выбросов вредных веществ в атмосферу для предприятий нефтепереработки и нефтехимии, утвержденная приказом Министра охраны окружающей среды;
- РД 39.142-00 «Методики расчета выбросов вредных веществ в окружающую среду от неорганизованных источников нефтегазового оборудования»;
- Методические указания по определению выбросов загрязняющих веществ в атмосферу из резервуаров РНД 211.2.02.09-2004. Астана, 2005;
- Методика расчета выбросов загрязняющих веществ в атмосферу при механической обработке металлов (по величинам удельных выбросов). РНД 211.2.02.06-2004. Астана, 2005;
- Руководство по нормированию выбросов загрязняющих веществ в атмосферу на объектах транспорта и хранения газа. РД 51-100-85, Москва, 1985.;
- Методика определения и нормирования расхода газа на собственные нужды (без топливного газа) магистральных газопроводов. Укргазпром, УкрНИИГаз. Харьков, 1981.;
- Методика определения расхода природного газа на собственные технологические нужды линейной части магистрального газопровода, ГРС и ГИС. ЗАО «Газпром». Москва, 2002;
- Методика расчета выбросов загрязняющих веществ в атмосферу при сварочных работах (по величинам удельных выбросов). РНД 211.2.02.03-2004. Астана, 2005;
- Методика расчета нормативов выбросов от неорганизованных источников п. 3 Расчетный метод определения выбросов в атмосферу от предприятий по производству строительных материалов;
- Методические указания расчета выбросов от предприятий, осуществляющих хранение и реализацию нефтепродуктов (нефтебазы, АЗС) и других жидкостей и газов. Приложение к приказу МООН РК от 29.07.2011 №196
- Методика расчетов выбросов в окружающую среду от неорганизованных источников АО "Казтрансойла" Астана, 2005 (п.6.1, 6.2, 6.3 и 6.4).

Количество выбросов на рассматриваемый период определено расчетным путем по действующим методическим документам на основании исходных данных, представленных предприятием (Приложение 6).

Обоснование принятия данных о массовых выбросах ЗВ в атмосферу приведено в расчетах валовых выбросов (Приложение 4).

3. ПРОВЕДЕНИЕ РАСЧЕТОВ РАССЕЙВАНИЯ

Расчет загрязнения воздушного бассейна вредными веществами произведен по комплексной программе "ЭРА" v3.0 фирмы НПП "Логос-Плюс", Новосибирск, входящей в перечень основных программ утвержденных МООС РК, которая предназначена для расчета полей концентраций и рассеивания вредных примесей в приземном слое атмосферы, содержащихся в выбросах, с целью установления предельно- допустимых выбросов (ПДВ).

Расчет максимальных приземных концентраций вредных веществ позволяет выделить зоны с нормативным качеством воздуха и повышенным содержанием отдельных ингредиентов по отношению к ПДК.

3.1. Метеорологические характеристики и коэффициенты определяющие на условия рассеивания загрязняющих веществ в атмосфере

Месторождение Каламкас располагается в северо-западной части полуострова Бузачи и является одним из наиболее крупных месторождений региона.

Основными климатообразующими факторами рассматриваемого региона являются его географическое положение, условия атмосферной циркуляции, особенности подстилающей поверхности.

Природный климатический режим района расположения месторождения Каламкас формируется под воздействием арктических, иранских и туранских воздушных масс.

В холодный период года над территорией господствуют воздушные массы, поступающие от западного отрога сибирского антициклона, в теплый период года они сменяются континентальными туранскими и иранскими воздушными массами. Под влиянием этих масс формируется резко континентальный, засушливый климат.

Зима характеризуется преобладанием неустойчивой погоды с резкими колебаниями температуры воздуха, а лето – устойчивой жаркой погодой с бризовой циркуляцией на побережье. Для характеристики климата использованы данные метеостанций Форт-Шевченко, о. Кулалы, Кызан.

Климат. Рассматриваемый район, согласно СНиП 2.01.01-82, относится к пятому климатическому поясу. Месторождение Каламкас находится на границе северо-восточного климатического района. Климат района резко континентальный, сухой, с высокой активностью ветрового режима, большими колебаниями погодных условий в течение года от весьма холодной зимы до очень жаркого лета и во многом связан с влиянием Каспийского моря.

Климат района характеризуется умеренно холодной зимой и продолжительным, сухим, жарким летом. Влияние Каспийского моря существенно сказывается в сезонной смене преобладающих направлений ветра: в холодное время года господствуют ветры восточного и юго-восточного румбов, в теплое время года - северо и северо-западного.

Северные и восточные берега моря, прилегающие к территории Казахстана, низменны и равнины, открыты для свободного проникновения воздушных масс. Зима характеризуется преобладанием неустойчивой погоды с резкими колебаниями температуры воздуха, а лето - устойчивой жаркой погодой с бризовой циркуляцией на побережье. На гидроморфологические процессы моря наибольшее влияние оказывает ветер, температура и влажность воздуха.

Температура. Абсолютный минимум температуры воздуха в западной части области составляет -27°C, в восточной части области -34°C. Абсолютный максимум температуры составляет для западной части области +43°C, а для восточной +47°C.

Зима наступает в конце ноября. Зимой при вторжении холодных масс арктического воздуха температура понижается до минус 20°C, с наступлением весны идет постепенное повышение. Жаркий период, когда среднесуточная температура воздуха выше 30°C, наступает в июне и продолжается до середины августа. Средние даты наступления сезонов приводятся в таблице.

Средние даты наступления сезонов в восточной части Северного Каспия

Район	Весна	Лето	Осень	Зима
Северо-восточный	15-25 III	15-20 V	20-30 IX	30 X-10 XI
Мангышлакский	1-10 III	20-25 V	30 IX- 5 X	10 XI- 2XII

Наиболее продолжительным является летний сезон. Самый теплый месяц в году – июль. Отсутствие временного сдвига предельных значений на февраль и август, присущего морскому климату, это отражение континентальностью климата Северо-Восточного Каспия, что связано с малой аккумуляющей способностью этой мелководной части моря.

Характеристика температурного режима полуострова Бузачи, °С

Месяц	I	II	III	IV	V	VI	VII	VIII	IX	X	XI	XII
Средние месячные температуры воздуха												
о. Кулалы	-2,1	-4,6	1,6	11,2	18,1	23,3	26,0	24,7	18,7	10,6	2,4	-1,1
Кызан	-3,6	-4,9	2,0	12,7	19,5	25,1	27,8	25,9	19,6	8,8	3,1	-2,5
Ф. Шевченко	-0,3	-2,3	3,3	11,6	18,3	23,2	25,6	25,0	20,1	11,6	5,2	0,7
Минимальные месячные температуры воздуха												
о.Кулалы	-20,0	-28,0	-23,0	-2,7	3,4	9,5	16,0	11,0	4,5	-4,7	-17,3	-18,6
Кызан	-28	-34	-23	-3,7	1,1	6,6	1,0	8,4	1,3	-15	-21	-26
Ф.Шевченко	-18,0	-24,0	-19,0	-1,3	6,9	12,4	15,0	11,7	4,0	-2,9	-12,1	-14,5
Максимальные месячные температуры воздуха												
о.Кулалы	12,2	14,0	21,3	27,1	33,5	39,1	38,8	38,0	33,4	26,0	14,4	9,6
Кызан	14,1	17,5	25,0	32,6	40,0	43,7	44,2	42,4	38,6	29,9	29,0	15,5
Ф.Шевченко	11,9	15,8	24,4	31,2	34,3	39,9	39,6	38,2	34,9	27,3	18,2	15,6

Отрицательные температуры воздуха в зимние месяцы – следствие наличия в этом районе моря ледяного покрова на прилегающей морской акватории с хорошо развитыми формами неподвижного льда. В среднем можно говорить, что нулевая изотерма в январе-феврале оконтуривает границу распространения морского льда. В годовом цикле продолжительность безморозного периода составляет в среднем 2/3 времени.

Даты первого и последнего заморозков и продолжительность безморозного периода

Пункт наблюдения	Дата заморозков						Продолжительность безморозного периода		
Форт - Шевченко	первого			последнего					
	сред	ран	позд	сред	ран	позд	сред	мин	макс
	6 XI	12 X	9 XII	28 III	3 III	26 IV	233	175	267

Одной из причин того, что зимой территория является наиболее холодным местом, а летом крайне жарким, является воздействие воздушных потоков из зоны казахстанских степей и полупустынь.

Интенсивность наступления теплого периода представлена в таблице, в которой приводятся даты перехода температуры через определенные температурные значения.

Даты перехода среднесуточных температур через определенные температурные пределы

Пункт наблюдения	Температура, °С			
	0	5	10	15
о.Кулалы	14 II	2 IV	18 IV	3 V
Ф.Шевченко	7 III	27 III	15 IV	4 V

В суточном ходе температуры воздуха отмечен один максимум, который наступает около 13 часов. По мере удаления от берега он может сдвигаться на 1-2 часа в связи с ослаблением влияния водной поверхности. Наибольшим внутри суточным колебанием температуры отличаются летние месяцы, наименьшим – зимние месяцы.

Ветер. Восточное побережье Северного Каспия выделяют как единый район с близкими характеристиками ветрового режима.

Над акваторией восточной части Северного Прикаспия преобладают восточное и западное направление ветра. При этих направлениях отмечается самое большое число штормов и наибольшие скорости ветра.

Над восточной частью Северного Каспия чаще дуют ветры с юго-востока и северо-запада, отмечаются и юго-восточные штормы продолжительностью до 100-140 часов. Наименьшую повторяемость имеют южные ветры, а безветренная погода за год составляет около 15%.

Повторяемость скоростей ветра по направлениям и штиля на станциях Форт-Шевченко, Кулалы и Кызан, %

Станции	С	СВ	В	ЮВ	Ю	ЮЗ	З	СЗ	Штиль
Ф.Шевченко	15	12	18	17	6	6	11	15	8
Кызан	11	10	23	21	7	5	12	11	14
о.Кулалы	13	14	17	10	5	12	14	15	3
Среднее	13	12	19	16	6	8	12	14	8

Повторяемость направлений ветра по румбам, %

Месяц	С	СВ	В	ЮВ	Ю	ЮЗ	З	СЗ	Штиль
Метеостанция Кызан									
I	1	4	13	11	9	29	26	7	16
II	9	9	15	18	9	18	15	7	17
III	7	2	14	12	6	15	29	15	16
IV	11	4	34	14	5	12	17	3	11
V	5	12	14	7	4	25	20	13	24
VI	24	9	13	12	3	12	12	15	28
VII	24	14	12	7	2	7	16	18	27
VIII	13	24	35	5	1	3	5	14	27
IX	11	8	23	13	2	7	10	26	27
X	12	4	25	24	6	9	6	14	21
XI	2	9	38	34	3	4	5	5	15
XII	8	20	26	14	11	4	11	6	19
Год	10	9	21	14	5	12	14	11	20

Средние месячные значения скорости ветра для района расположения предприятия превышают показатель, характеризующий среднюю скорость на территории Казахстана (3,7 м/с), и колеблются в пределах от 4,4 до 6,3 м/с. Скорость ветра, повторяемость превышения которой составляет 5%, равна 13 м/с.

Годовая повторяемость слабых ветров (0-1 м/с) составляет всего 10,2%. В ветровом режиме у земли прослеживается сезонная изменчивость: в зимний период господствуют юго-восточные ветра, летом - северные ветра.

Влияние сибирского максимума и большие ровные пространства к востоку от Северного Каспия определяют сезонную изменчивость направлений воздушных переносов.

Зимой воды Каспия охлаждаются меньше, чем прилегающие территории, в связи с чем увеличивается перенос более холодных воздушных масс в сторону моря.

По этой же причине высокая повторяемость восточных румбов сохраняется в весенний и осенний периоды.

Атмосферные осадки. Режим осадков в значительной мере зависит от взаимодействия различных по происхождению воздушных масс с рельефом побережья. Рассматриваемый район отличается большей засушливостью, что связано с малым проникновением влажных атлантических масс воздуха, являющихся основным источником осадков.

Годовая сумма осадков по данным станции Кызан составляет 170мм. Распределение среднемесячных осадков представлено в таблице. При этом на повышенном фоне количества осадков с апреля по октябрь, выделяется два максимума в мае-июне и сентябре. Зимний минимум осадков связан с развитием азиатского антициклона в северной части Казахстана.

Среднемесячное количество осадков, мм

Месяц	I	II	III	IV	V	VI	VII	VIII	IX	X	XI	XII
о.Кулалы	8	9	12	14	16	12	10	11	14	13	12	11
Ф.Шевченко	11	10	12	17	15	17	15	15	17	15	12	16
Кызан	9,7	8,1	14,2	17,6	18,6	11,6	14,5	8,0	10,7	13,7	9,5	7,8

Кроме естественного преобладания в структуре осадков жидкой фазы, что напрямую связано с более длительным периодом положительных температур воздуха, необходимо отметить следующие особенности выпадения осадков. Наибольшая продолжительность осадков приходится на январь-февраль, когда общее количество осадков минимально, а твердая фракция максимальна, что косвенно

свидетельствует о благоприятных условиях для горизонтального переноса снежного покрова – метелей и поземки. В летнее время минимальная продолжительность осадков совпадает со вторым минимумом их количества.

Этот факт говорит о том, что осадки выпадают в виде непродолжительных интенсивных дождей, но их вероятность невелика.

Снежный покров. Участок месторождения Каламкас относится к зоне с неустойчивым снежным покровом. Твердые осадки – снег, крупа, снежные зерна – наблюдаются с октября-ноября по март-апрель.

Образование снежного покрова на полуострове Бузачи следует ожидать во второй декаде декабря, а сход – в первой декаде марта. Временная изменчивость указанных дат может достигать одного месяца с перерывами не более 3 дней подряд.

Средняя высота снежного покрова составляет 10-20 см. Снег выпадает в периоды вторжения холодных воздушных масс и при прохождении холодных фронтов. Как правило, первый снег не образует снежного покрова и быстро тает. Число дней с метелью – 5-10 дней в году.

Влажность воздуха. Среднегодовая относительная влажность воздуха составляет 58%. Максимальная относительная влажность достигает в ноябре-декабре 90%, минимальная 41% в мае.

Таблица 3.4

Метеорологические характеристики и коэффициенты,
определяющие условия рассеивания загрязняющих веществ
в атмосфере города Мангистауский район

Наименование характеристик	Величина
Коэффициент, зависящий от стратификации атмосферы, А	200
Коэффициент рельефа местности в городе	1.00
Средняя максимальная температура наружного воздуха наиболее жаркого месяца года, град.С	29.4
Средняя температура наружного воздуха наиболее холодного месяца (для котельных, работающих по отопительному графику), град С	-2.7
Среднегодовая роза ветров, %	
С	17.0
СВ	12.0
В	15.0
ЮВ	19.0
Ю	7.0
ЮЗ	6.0
З	10.0
СЗ	14.0
Среднегодовая скорость ветра, м/с	3.7
Скорость ветра (по средним многолетним данным), повторяемость превышения которой составляет 5 %, м/с	13.0

3.2. Результаты расчетов уровня загрязнения атмосферы на соответствующее положение и с учетом перспективы развития

Воздействие на атмосферу считается допустимым, если содержание вредных примесей в атмосферном воздухе населенных мест не превышает предельно-допустимые концентрации, установленные в «Гигиенических нормативов к атмосферному воздуху в городских и сельских населенных пунктах, на территориях промышленных организаций», утвержденных приказом Министра здравоохранения Республики Казахстан от 2 августа 2022 года.

Расчеты выполнены по всем загрязняющим веществам и группам веществ, обладающих при совместном присутствии суммирующим вредным действием, с учетом неодновременности работы оборудования.

Концентрации загрязняющих веществ в атмосфере определены при наихудших для рассеивания выбросов метеорологических условиях и максимально возможных выбросах от оборудования.

Степень загрязнения атмосферы оценивается по величинам максимальных приземных концентраций C_m , создаваемых выбросами на границе санитарно-защитной зоны 1000 м.

Селитебная зона вблизи территории месторождения отсутствует. Ближайшими населенными пунктами являются: новый вахтовый поселок, расположенный на расстоянии 3,5 км южнее месторождения Каламкас., посты наблюдения за загрязнением атмосферы Казгидромет в районе расположения м/р Каламкас отсутствуют, поэтому критерием качества атмосферного воздуха служит выполнение неравенства $C_m \leq 1$ на границе СЗЗ.

Контрольные точки определения приземных концентраций загрязняющих веществ заданы в следующих пунктах наблюдения: расчетный прямоугольник, граница СЗЗ.

Расчет максимальных приземных концентраций выполнен в расчетном прямоугольнике (300000 x 300000) м с шагом 10000 м в системе координат.

Расчетные прямоугольники выбраны таким образом, чтобы охватить единым расчетом рассматриваемые промлощадки предприятия.

Наибольший вклад в значение приземных концентраций на границе СЗЗ вносят азота диоксид (0301) – 0,9177 ПДК и углеводороды C1-C5 (0415) – 0,9797 ПДК.

Для всех загрязняющих веществ при их рассеивании в атмосфере на границе СЗЗ контрактной территории в 2026 году выполняется условие нормативного качества атмосферного воздуха: $C_m \leq 1$.

Зона влияния на атмосферный воздух ограничивается прилегающей территорией. По остальным загрязняющим веществам превышение ПДК отсутствует.

В зоне влияния выбросов предприятия нет курортов, зон отдыха и объектов повышенными требованиями к санитарному состоянию атмосферного воздуха (школы, санатории и т.п.).

В таблице 3.2. приведено определение необходимости расчетов приземных концентраций по веществам.

Таблица 3.2 - Определение необходимости расчетов приземных концентраций по веществам

Код ЗВ	Наименование загрязняющего вещества	ПДК максим. разовая, мг/м3	ПДК средне- суточная, мг/м3	ОБУВ ориентир. безопасн. УВ,мг/м3	Выброс вещества, г/с (М)	Средневзве- шенная высота, м (Н)	М/(ПДК*Н) для Н>10 М/ПДК для Н<10	Необхо- димость прове- дения расчетов
1	2	3	4	5	6	7	8	9
0108	Барий сульфат /в пересчете на барий/ (113*)			0,1	0,03556	2	0,3556	Да
0123	Железо (II, III) оксиды (в пересчете на железо) (диЖелезо триоксид, Железа оксид) (274)		0,04		0,490217	2,09	1,2255	Да
0143	Марганец и его соединения (в пересчете на марганца (IV) оксид) (327)	0,01	0,001		0,0184058	2,18	1,8406	Да
0150	Натрий гидроксид (Натр едкий, Сода каустическая) (876*)			0,01	0,000026	4,5	0,0026	Нет
0168	Олово оксид (в пересчете на олово) (Олово (II) оксид) (446)		0,02		0,000261	3,25	0,0013	Нет
0190	диСурьма триоксид /в пересчете на сурьму/ (Сурьма трехокись, Сурьма (III) оксид) (533)		0,02		0,000015	3,27	0,000075	Нет
0228	Хрома трехвалентные соединения /в пересчете на Cr3+/ (1402*)			0,01	2,0000000E-09	5	0,0000002	Нет
0304	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0,4	0,06		6,1609264	15,3	1,0055	Да
0328	Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	0,15	0,05		0,94219	4,58	6,2813	Да
0337	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	5	3		72,39619902	24,8	0,5836	Да
0410	Метан (727*)			50	14,726639	20	0,0148	Да
0415	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)			50	18061,8067940	8,68	361,2361	Да
0416	Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)			30	10,7677541	14,3	0,0251	Да
0501	Пентилены (амилены - смесь изомеров) (460)	1,5			0,309223	2,92	0,2061	Да
0602	Бензол (64)	0,3	0,1		0,845839	4,28	2,8195	Да
0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0,2			1,336883	2,41	6,6844	Да
0621	Метилбензол (349)	0,6			1,1314942	3,09	1,8858	Да
0627	Этилбензол (675)	0,02			0,00635	2,89	0,3175	Да
0703	Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54)		0,000001		0,00002571	4,15	2,571	Да

Проект НДС для ПУ «Каламкасмунгаз» АО «Мангистаумунгаз» на 2026г. (корректировка)

1023	2,2'-Оксидиэтанол (Дигликоль, Диэтиленгликоль) (436)		0,2		0,027406	2	0,0137	Нет
1042	Бутан-1-ол (Бутиловый спирт) (102)	0,1			0,345226	2	3,4523	Да
1061	Этанол (Этиловый спирт) (667)	5			0,355519	2,02	0,0711	Нет
1119	2-Этоксидэтанол (Этиловый эфир этиленгликоля, Этилцеллозольв) (1497*)			0,7	0,147268	2	0,2104	Да
1210	Бутилацетат (Уксусной кислоты бутиловый эфир) (110)	0,1			0,310644	2	3,1064	Да
1401	Пропан-2-он (Ацетон) (470)	0,35			0,1690943	2,02	0,4831	Да
1555	Уксусная кислота (Этановая кислота) (586)	0,2	0,06		0,000384	4,5	0,0019	Нет
1608	Метилоксиран (Пропилена оксид) (376)	0,08			0,004925	2,01	0,0616	Нет
1611	Оксиран (Этилена оксид, Эпоксидэтилен) (437)	0,3	0,03		0,008641	2,01	0,0288	Нет
2704	Бензин (нефтяной, малосернистый) /в пересчете на углерод/ (60)	5	1,5		0,0748914	2	0,015	Нет
2732	Керосин (654*)			1,2	0,024078	2	0,0201	Нет
2735	Масло минеральное нефтяное (веретенное, машинное, цилиндрическое и др.) (716*)			0,05	0,037092	5,89	0,7418	Да
2752	Уайт-спирит (1294*)			1	1,538489	2	1,5385	Да
2754	Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10)	1			15,5817776	3,01	15,5818	Да
2902	Взвешенные частицы (116)	0,5	0,15		0,54928	6	1,0986	Да
2908	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)	0,3	0,1		8,128161	2	27,0939	Да
2930	Пыль абразивная (Корунд белый, Монокорунд) (1027*)			0,04	0,0092	6	0,23	Да
2978	Пыль тонко измельченного резинового вулканизата из отходов подошвенных резин (1090*)			0,1	0,0226	2	0,226	Да

Проект НДВ для ПУ «Каламкасмунгаз» АО «Мангистаумунгаз» на 2026г. (корректировка)

2985	Полиакриламид анионный АК-618 (АК-618) (964*)			0,25	0,000001942	5	0,000007768	Нет
Вещества, обладающие эффектом суммарного вредного воздействия								
0184	Свинец и его неорганические соединения /в пересчете на свинец/ (513)	0,001	0,0003		0,000476	3,25	0,476	Да
0301	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0,2	0,04		38,29006858	15,2	12,5755	Да
0302	Азотная кислота (5)	0,4	0,15		0,001	4,5	0,0025	Нет
0303	Аммиак (32)	0,2	0,04		0,001178	2,21	0,0059	Нет
0316	Гидрохлорид (Соляная кислота, Водород хлорид) (163)	0,2	0,1		0,000264	4,5	0,0013	Нет
0322	Серная кислота (517)	0,3	0,1		0,0000809	4,5	0,0003	Нет
0330	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0,5	0,05		2,67257866	4,8	5,3452	Да
0333	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0,008			0,01826	18	0,1271	Да
0342	Фтористые газообразные соединения /в пересчете на фтор/ (617)	0,02	0,005		0,014341	2,19	0,7171	Да
0344	Фториды неорганические плохо растворимые - (алюминия фторид, кальция фторид, натрия гексафторалюминат) (Фториды неорганические плохо растворимые /в пересчете на фтор/) (615)	0,2	0,03		0,015347	2,2	0,0767	Нет
1325	Формальдегид (Метаналь) (609)	0,05	0,01		0,2041947	4,72	4,0839	Да
Примечания: 1. Необходимость расчетов концентраций определяется согласно п.58 МРК-2014. Значение параметра в колонке 8 должно быть >0.01 при Н>10 и >0.1 при Н<10, где Н - средневзвешенная высота ИЗА, которая определяется по стандартной формуле: Сумма(Нi*Mi)/Сумма(Mi), где Нi - фактическая высота ИЗА, Mi - выброс ЗВ, г/с								
2. При отсутствии ПДКм.р. берется ОБУВ, при отсутствии ОБУВ - ПДКс.с.								

Таблица 3 - Расчет категории источников, подлежащих контролю.

Проект НДВ для ПУ «Каламкасмунгаз» АО «Мангистаумунгаз» на 2026г. (корректировка)

Номер ИЗА	Наименование источника загрязнения атмосферы	Высота источника, м	КПД очистн. сооруж. %	Код ЗВ	ПДКм.р (ОБУВ, ПДКс.с.) мг/м3	Масса выброса (М) с учетом очистки, г/с	М*100 ----- ПДК*Н* (100-КПД)	Максимальная приземная концентрация (См) мг/м3	См*100 ----- ПДК*(100- КПД)	Катего- рия источ- ника
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11
0001	труба	6,8		0301	0,2	0,001797	0,0009	0,002	0,01	2
				0304	0,4	0,000292	0,0001	0,0003	0,0008	2
				0330	0,5	0,000006	0,000001	0,00001	0,00002	2
				0337	5	0,002567	0,0001	0,0029	0,0006	2
				0410	*50	0,002567	0,00001	0,0029	0,0001	2
0002	Свеча	2		0415	*50	0,33696	0,0007	12,035	0,2407	2
0003	труба	9		0301	0,2	0,016847	0,0084	0,0065	0,0325	2
				0304	0,4	0,002738	0,0007	0,0011	0,0028	2
				0330	0,5	0,000035	0,00001	0,00001	0,00002	2
				0337	5	0,01395	0,0003	0,0054	0,0011	2
				0410	*50	0,01395	0,00003	0,0054	0,0001	2
0004	труба	9		0301	0,2	0,013073	0,0065	0,0051	0,0255	2
				0304	0,4	0,002124	0,0005	0,0008	0,002	2
				0330	0,5	0,000031	0,00001	0,00001	0,00002	2
				0337	5	0,012289	0,0002	0,0047	0,0009	2
				0410	*50	0,012289	0,00002	0,0047	0,0001	2
0005	Свеча	2		0415	*50	0,33696	0,0007	12,035	0,2407	2
0006	Свеча	2		0415	*50	2,03307	0,0041	72,6142	1,4523	2
0007	Дыхательный клапан	2		2754	1	0,0001	0,00001	0,0036	0,0036	2
0008	труба	9		0301	0,2	0,016247	0,0081	0,0063	0,0315	2
				0304	0,4	0,00264	0,0007	0,001	0,0025	2
				0330	0,5	0,000034	0,00001	0,00001	0,00002	2
				0337	5	0,013699	0,0003	0,0053	0,0011	2
				0410	*50	0,013699	0,00003	0,0053	0,0001	2

Проект НДС для ПУ «Каламкасмунгаз» АО «Мангистаумунгаз» на 2026г. (корректировка)

0009	Свеча	2		0415	*50	0,33696	0,0007	12,035	0,2407	2
0010	Свеча	2		0415	*50	2,03307	0,0041	72,6142	1,4523	2
0011	Дыхательный клапан	2		2754	1	0,0001	0,00001	0,0036	0,0036	2
0012	труба	9		0301	0,2	0,015165	0,0076	0,0059	0,0295	2
				0304	0,4	0,002464	0,0006	0,001	0,0025	2
				0330	0,5	0,000033	0,00001	0,00001	0,00002	2
				0337	5	0,013235	0,0003	0,0051	0,001	2
				0410	*50	0,013235	0,00003	0,0051	0,0001	2
0013	труба	9		0301	0,2	0,016675	0,0083	0,0064	0,032	2
				0304	0,4	0,00271	0,0007	0,001	0,0025	2
				0330	0,5	0,000035	0,00001	0,00001	0,00002	2
				0337	5	0,013879	0,0003	0,0054	0,0011	2
				0410	*50	0,013879	0,00003	0,0054	0,0001	2
0014	Свеча	2		0415	*50	0,33696	0,0007	12,035	0,2407	2
0015	Свеча	2		0415	*50	2,03307	0,0041	72,6142	1,4523	2
0016	Дхательный клапан	2		2754	1	0,0001	0,00001	0,0036	0,0036	2
0017	труба	9		0301	0,2	0,042632	0,0213	0,0165	0,0825	2
				0304	0,4	0,006928	0,0017	0,0027	0,0068	2
				0330	0,5	0,000056	0,00001	0,00002	0,00004	2
				0337	5	0,022191	0,0004	0,0086	0,0017	2
				0410	*50	0,022191	0,00004	0,0086	0,0002	2
0018	труба	9		0301	0,2	0,029612	0,0148	0,0114	0,057	2
				0304	0,4	0,004812	0,0012	0,0019	0,0048	2
				0330	0,5	0,000046	0,00001	0,00002	0,00004	2
				0337	5	0,018495	0,0004	0,0071	0,0014	2
				0410	*50	0,018495	0,00004	0,0071	0,0001	2
0019	Свеча	2		0415	*50	0,33696	0,0007	12,035	0,2407	2
0020	Свеча	2		0415	*50	2,03307	0,0041	72,6142	1,4523	2
0021	Дхательный клапан	2		2754	1	0,0001	0,00001	0,0036	0,0036	2
0022	труба	9		0301	0,2	0,01682	0,0084	0,0065	0,0325	2

Проект НДВ для ПУ «Каламкасмунгаз» АО «Мангистаумунгаз» на 2026г. (корректировка)

				0304	0,4	0,002733	0,0007	0,0011	0,0028	2
				0330	0,5	0,000035	0,00001	0,00001	0,00002	2
				0337	5	0,013939	0,0003	0,0054	0,0011	2
				0410	*50	0,013939	0,00003	0,0054	0,0001	2
0023	труба	9		0301	0,2	0,036114	0,0181	0,014	0,07	2
				0304	0,4	0,005868	0,0015	0,0023	0,0058	2
				0330	0,5	0,000051	0,00001	0,00002	0,00004	2
				0337	5	0,020425	0,0004	0,0079	0,0016	2
				0410	*50	0,020425	0,00004	0,0079	0,0002	2
0024	Свеча	2		0415	*50	0,33696	0,0007	12,035	0,2407	2
0025	Свеча	2		0415	*50	2,03307	0,0041	72,6142	1,4523	2
0026	Дыхательный клапан	2		2754	1	0,0001	0,00001	0,0036	0,0036	2
0027	труба	9		0301	0,2	0,02767	0,0138	0,0107	0,0535	2
				0304	0,4	0,004496	0,0011	0,0017	0,0043	2
				0330	0,5	0,000045	0,00001	0,00002	0,00004	2
				0337	5	0,017878	0,0004	0,0069	0,0014	2
				0410	*50	0,017878	0,00004	0,0069	0,0001	2
0028	труба	9		0301	0,2	0,019375	0,0097	0,0075	0,0375	2
				0304	0,4	0,003148	0,0008	0,0012	0,003	2
				0330	0,5	0,000038	0,00001	0,00001	0,00002	2
				0337	5	0,01496	0,0003	0,0058	0,0012	2
				0410	*50	0,01496	0,00003	0,0058	0,0001	2
0029	труба	9		0301	0,2	0,042396	0,0212	0,0164	0,082	2
				0304	0,4	0,006889	0,0017	0,0027	0,0068	2
				0330	0,5	0,000095	0,00002	0,00004	0,0001	2
				0337	5	0,038025	0,0008	0,0147	0,0029	2
				0410	*50	0,038025	0,0001	0,0147	0,0003	2
0030	Свеча	2		0415	*50	0,35445	0,0007	12,6597	0,2532	2
0031	Свеча	2		0415	*50	2,03307	0,0041	72,6142	1,4523	2
0032	Дхательный клапан	2		2754	1	0,0002	0,00002	0,0071	0,0071	2

Проект НДВ для ПУ «Каламкасмунгаз» АО «Мангистаумунгаз» на 2026г. (корректировка)

0033	труба	9		0301	0,2	0,016509	0,0083	0,0064	0,032	2
				0304	0,4	0,002683	0,0007	0,001	0,0025	2
				0330	0,5	0,000035	0,00001	0,00001	0,00002	2
				0337	5	0,013809	0,0003	0,0053	0,0011	2
				0410	*50	0,013809	0,00003	0,0053	0,0001	2
0034	труба	9		0301	0,2	0,016582	0,0083	0,0064	0,032	2
				0304	0,4	0,002695	0,0007	0,001	0,0025	2
				0330	0,5	0,000035	0,00001	0,00001	0,00002	2
				0337	5	0,01384	0,0003	0,0053	0,0011	2
				0410	*50	0,01384	0,00003	0,0053	0,0001	2
0035	Свеча	2		0415	*50	0,33696	0,0007	12,035	0,2407	2
0036	Свеча	2		0415	*50	2,03307	0,0041	72,6142	1,4523	2
0037	Дхательный клапан	2		2754	1	0,0001	0,00001	0,0036	0,0036	2
0038	труба	9		0301	0,2	0,015002	0,0075	0,0058	0,029	2
				0304	0,4	0,002438	0,0006	0,0009	0,0023	2
				0330	0,5	0,000033	0,00001	0,00001	0,00002	2
				0337	5	0,013164	0,0003	0,0051	0,001	2
				0410	*50	0,013164	0,00003	0,0051	0,0001	2
0039	труба	9		0301	0,2	0,023647	0,0118	0,0091	0,0455	2
				0304	0,4	0,003843	0,001	0,0015	0,0038	2
				0330	0,5	0,000041	0,00001	0,00002	0,00004	2
				0337	5	0,016527	0,0003	0,0064	0,0013	2
				0410	*50	0,016527	0,00003	0,0064	0,0001	2
0040	Свеча	2		0415	*50	0,33696	0,0007	12,035	0,2407	2
0041	Свеча	2		0415	*50	2,03307	0,0041	72,6142	1,4523	2
0042	Дхательный клапан	2		2754	1	0,0001	0,00001	0,0036	0,0036	2
0043	труба	9		0301	0,2	0,017717	0,0089	0,0068	0,034	2
				0304	0,4	0,002879	0,0007	0,0011	0,0028	2
				0330	0,5	0,000036	0,00001	0,00001	0,00002	2
				0337	5	0,014306	0,0003	0,0055	0,0011	2

Проект НДС для ПУ «Каламкасмунгаз» АО «Мангистаумунгаз» на 2026г. (корректировка)

				0410	*50	0,014306	0,00003	0,0055	0,0001	2
0044	труба	9		0301	0,2	0,017786	0,0089	0,0069	0,0345	2
				0304	0,4	0,00289	0,0007	0,0011	0,0028	2
				0330	0,5	0,000036	0,00001	0,00001	0,00002	2
				0337	5	0,014334	0,0003	0,0055	0,0011	2
				0410	*50	0,014334	0,00003	0,0055	0,0001	2
0045	Свеча	2		0415	*50	0,33696	0,0007	12,035	0,2407	2
0046	Свеча	2		0415	*50	2,03307	0,0041	72,6142	1,4523	2
0047	Дыхательный клапан	2		2754	1	0,0001	0,00001	0,0036	0,0036	2
0048	труба	9		0301	0,2	0,000713	0,0004	0,0003	0,0015	2
				0304	0,4	0,003485	0,0009	0,0013	0,0033	2
				0330	0,5	0,000039	0,00001	0,00002	0,00004	2
				0337	5	0,015739	0,0003	0,0061	0,0012	2
				0410	*50	0,015739	0,00003	0,0061	0,0001	2
0049	труба	9		0301	0,2	0,014311	0,0072	0,0055	0,0275	2
				0304	0,4	0,002326	0,0006	0,0009	0,0023	2
				0330	0,5	0,000032	0,00001	0,00001	0,00002	2
				0337	5	0,012857	0,0003	0,005	0,001	2
				0410	*50	0,012857	0,00003	0,005	0,0001	2
0050	труба	9		0301	0,2	0,014555	0,0073	0,0056	0,028	2
				0304	0,4	0,002365	0,0006	0,0009	0,0023	2
				0330	0,5	0,000033	0,00001	0,00001	0,00002	2
				0337	5	0,012966	0,0003	0,005	0,001	2
				0410	*50	0,012966	0,00003	0,005	0,0001	2
0051	Свеча	2		0415	*50	0,33696	0,0007	12,035	0,2407	2
0052	Свеча	2		0415	*50	2,03307	0,0041	72,6142	1,4523	2
0053	Дхательный клапан	2		2754	1	0,0001	0,00001	0,0036	0,0036	2
0054	труба	9		0301	0,2	0,01484	0,0074	0,0057	0,0285	2
				0304	0,4	0,002412	0,0006	0,0009	0,0023	2
				0330	0,5	0,000033	0,00001	0,00001	0,00002	2

Проект НДС для ПУ «Каламкасмунгаз» АО «Мангистаумунгаз» на 2026г. (корректировка)

				0337	5	0,013093	0,0003	0,0051	0,001	2
				0410	*50	0,013093	0,00003	0,0051	0,0001	2
0055	труба	9		0301	0,2	0,017041	0,0085	0,0185	0,0925	2
				0304	0,4	0,002769	0,0007	0,003	0,0075	2
				0330	0,5	0,000035	0,00001	0,00004	0,0001	2
				0337	5	0,01403	0,0003	0,0153	0,0031	2
				0410	*50	0,01403	0,00003	0,0153	0,0003	2
0056	Свеча	2		0415	*50	0,33696	0,0007	12,035	0,2407	2
0057	Свеча	2		0415	*50	2,03307	0,0041	72,6142	1,4523	2
0058	Дхательный клапан	2		2754	1	0,0001	0,00001	0,0036	0,0036	2
0059	труба	9		0301	0,2	0,013226	0,0066	0,0144	0,072	2
				0304	0,4	0,002149	0,0005	0,0023	0,0058	2
				0330	0,5	0,000053	0,00001	0,0001	0,0002	2
				0337	5	0,021238	0,0004	0,0231	0,0046	2
				0410	*50	0,021238	0,00004	0,0231	0,0005	2
0060	труба	9		0301	0,2	0,046977	0,0235	0,0511	0,2555	2
				0304	0,4	0,007634	0,0019	0,0083	0,0208	2
				0330	0,5	0,000058	0,00001	0,0001	0,0002	2
				0337	5	0,023295	0,0005	0,0253	0,0051	2
				0410	*50	0,023295	0,0001	0,0253	0,0005	2
0061	труба	9		0301	0,2	0,011253	0,0056	0,0122	0,061	2
				0304	0,4	0,001829	0,0005	0,002	0,005	2
				0330	0,5	0,000029	0,00001	0,00003	0,0001	2
				0337	5	0,011401	0,0002	0,0124	0,0025	2
				0410	*50	0,011401	0,00002	0,0124	0,0002	2
0062	труба	9		0301	0,2	0,017237	0,0086	0,0187	0,0935	2
				0304	0,4	0,002801	0,0007	0,003	0,0075	2
				0330	0,5	0,000035	0,00001	0,00004	0,0001	2
				0337	5	0,014111	0,0003	0,0153	0,0031	2
				0410	*50	0,014111	0,00003	0,0153	0,0003	2

Проект НДВ для ПУ «Каламкасмунгаз» АО «Мангистаумунгаз» на 2026г. (корректировка)

0063	Свеча	2		0415	*50	0,37399	0,0007	13,3576	0,2672	2
0064	Свеча	2		0415	*50	2,03307	0,0041	72,6142	1,4523	2
0065	Дыхательный клапан	2		2754	1	0,0002	0,00002	0,0071	0,0071	2
0066	труба	9		0301	0,2	0,01318	0,0066	0,0143	0,0715	2
				0304	0,4	0,002142	0,0005	0,0023	0,0058	2
				0330	0,5	0,000599	0,0001	0,0007	0,0014	2
				0337	5	0,012339	0,0002	0,0134	0,0027	2
				0410	*50	0,012339	0,00002	0,0134	0,0003	2
0067	труба	9		0301	0,2	0,022194	0,0111	0,0241	0,1205	2
				0304	0,4	0,003606	0,0009	0,0039	0,0098	2
				0330	0,5	0,00004	0,00001	0,00004	0,0001	2
				0337	5	0,016011	0,0003	0,0174	0,0035	2
				0410	*50	0,016011	0,00003	0,0174	0,0003	2
0068	труба	9		0301	0,2	0,017763	0,0089	0,0193	0,0965	2
				0304	0,4	0,002887	0,0007	0,0031	0,0078	2
				0330	0,5	0,000036	0,00001	0,00004	0,0001	2
				0337	5	0,014325	0,0003	0,0156	0,0031	2
				0410	*50	0,014325	0,00003	0,0156	0,0003	2
0069	Свеча	2		0415	*50	0,33696	0,0007	12,035	0,2407	2
0070	Свеча	2		0415	*50	2,03307	0,0041	72,6142	1,4523	2
0071	Дхательный клапан	2		2754	1	0,0001	0,00001	0,0036	0,0036	2
0072	труба	9		0301	0,2	0,01318	0,0066	0,0143	0,0715	2
				0304	0,4	0,002142	0,0005	0,0023	0,0058	2
				0330	0,5	0,000031	0,00001	0,00003	0,0001	2
				0337	5	0,012339	0,0002	0,0134	0,0027	2
				0410	*50	0,012339	0,00002	0,0134	0,0003	2
0073	труба	9		0301	0,2	0,165637	0,0828	0,1801	0,9005	1
				0304	0,4	0,026916	0,0067	0,0293	0,0733	2
				0330	0,5	0,00011	0,00002	0,0001	0,0002	2
				0337	5	0,043742	0,0009	0,0476	0,0095	2

Проект НДС для ПУ «Каламкасмунгаз» АО «Мангистаумунгаз» на 2026г. (корректировка)

				0410	*50	0,043742	0,0001	0,0476	0,001	2
0074	Свеча	2		0415	*50	0,33696	0,0007	12,035	0,2407	2
0075	Свеча	2		0415	*50	2,03307	0,0041	72,6142	1,4523	2
0076	Дхательный клапан	2		2754	1	0,0001	0,00001	0,0036	0,0036	2
0077	труба	9		0301	0,2	0,017237	0,0086	0,0187	0,0935	2
				0304	0,4	0,002801	0,0007	0,003	0,0075	2
				0330	0,5	0,000035	0,00001	0,00004	0,0001	2
				0337	5	0,014111	0,0003	0,0153	0,0031	2
				0410	*50	0,014111	0,00003	0,0153	0,0003	2
0078	труба	9		0301	0,2	0,017977	0,009	0,0196	0,098	2
				0304	0,4	0,002921	0,0007	0,0032	0,008	2
				0330	0,5	0,000036	0,00001	0,00004	0,0001	2
				0337	5	0,01441	0,0003	0,0157	0,0031	2
				0410	*50	0,01441	0,00003	0,0157	0,0003	2
0079	Свеча	2		0415	*50	0,33696	0,0007	12,035	0,2407	2
0080	Свеча	2		0415	*50	2,03307	0,0041	72,6142	1,4523	2
0081	Дхательный клапан	2		2754	1	0,0001	0,00001	0,0036	0,0036	2
0082	труба	9		0301	0,2	0,083373	0,0417	0,0907	0,4535	2
				0304	0,4	0,013548	0,0034	0,0147	0,0368	2
				0330	0,5	0,000078	0,00002	0,0001	0,0002	2
				0337	5	0,031033	0,0006	0,0337	0,0067	2
				0410	*50	0,031033	0,0001	0,0337	0,0007	2
0083	труба	9		0301	0,2	0,090027	0,045	0,0979	0,4895	2
				0304	0,4	0,014629	0,0037	0,0159	0,0398	2
				0330	0,5	0,000081	0,00002	0,0001	0,0002	2
				0337	5	0,032248	0,0006	0,0351	0,007	2
				0410	*50	0,032248	0,0001	0,0351	0,0007	2
0084	Свеча	2		0415	*50	0,33696	0,0007	12,035	0,2407	2
0085	Свеча	2		0415	*50	2,03307	0,0041	72,6142	1,4523	2
0086	Дыхательный клапан	2		2754	1	0,0001	0,00001	0,0036	0,0036	2

Проект НДС для ПУ «Каламкасмунгаз» АО «Мангистаумунгаз» на 2026г. (корректировка)

0087	труба	9		0301	0,2	0,107841	0,0539	0,1173	0,5865	1
				0304	0,4	0,017524	0,0044	0,0191	0,0478	2
				0330	0,5	0,000088	0,00002	0,0001	0,0002	2
				0337	5	0,035295	0,0007	0,0384	0,0077	2
				0410	*50	0,035295	0,0001	0,0384	0,0008	2
0088	труба	9		0301	0,2	0,015165	0,0076	0,0165	0,0825	2
				0304	0,4	0,002464	0,0006	0,0027	0,0068	2
				0330	0,5	0,000033	0,00001	0,00004	0,0001	2
				0337	5	0,013235	0,0003	0,0144	0,0029	2
				0410	*50	0,013235	0,00003	0,0144	0,0003	2
0089	Свеча	2		0415	*50	0,33696	0,0007	12,035	0,2407	2
0090	Свеча	2		0415	*50	2,03307	0,0041	72,6142	1,4523	2
0091	Дыхательный клапан	2		2754	1	0,0001	0,00001	0,0036	0,0036	2
0093	труба	9		0301	0,2	0,017786	0,0089	0,0193	0,0965	2
				0304	0,4	0,00289	0,0007	0,0031	0,0078	2
				0330	0,5	0,000036	0,00001	0,00004	0,0001	2
				0337	5	0,014334	0,0003	0,0156	0,0031	2
				0410	*50	0,014334	0,00003	0,0156	0,0003	2
0094	Свеча	2		0415	*50	0,33696	0,0007	12,035	0,2407	2
0095	Свеча	2		0415	*50	2,03307	0,0041	72,6142	1,4523	2
0096	Дыхательный клапан	2		2754	1	0,0001	0,00001	0,0036	0,0036	2
0097	Дыхательный клапан	2		2754	1	0,0001	0,00001	0,0036	0,0036	2
0098	Дыхательный клапан	2		2754	1	0,0001	0,00001	0,0036	0,0036	2
0099	Дыхательный клапан	2		2754	1	0,0001	0,00001	0,0036	0,0036	2
0100	Дыхательный клапан	2		2754	1	0,0001	0,00001	0,0036	0,0036	2
0101	Дыхательный клапан	2		2754	1	0,0001	0,00001	0,0036	0,0036	2

Проект НДВ для ПУ «Каламкасмунгаз» АО «Мангистаумунгаз» на 2026г. (корректировка)

0102	Дыхательный клапан	2		2754	1	0,0001	0,00001	0,0036	0,0036	2
0103	Дыхательный клапан	2		2754	1	0,0001	0,00001	0,0036	0,0036	2
0104	Дыхательный клапан	2		2754	1	0,0001	0,00001	0,0036	0,0036	2
0105	Дыхательный клапан	2		2754	1	0,0001	0,00001	0,0036	0,0036	2
0106	Дыхательный клапан	2		2754	1	0,0001	0,00001	0,0036	0,0036	2
0107	Свеча	2		0415	*50	68,8892	0,1378	293,5499	5,871	1
0108	Выхлопная труба	6		0301	0,2	0,19799	0,099	0,5448	2,724	1
				0304	0,4	0,03217	0,008	0,0885	0,2213	2
				0328	0,15	0,01681	0,0112	0,1388	0,9253	1
				0330	0,5	0,02644	0,0053	0,0728	0,1456	2
				0337	5	0,173	0,0035	0,476	0,0952	2
				0703	**0,000001	3,1E-07	0,0031	0,000003	0,3	2
				1325	0,05	0,0036	0,0072	0,0099	0,198	2
				2754	1	0,0865	0,0087	0,238	0,238	2
0109	Дыхательный клапан	2		2735	*0,05	0,000054	0,0001	0,0019	0,038	2
0111	Свеча	2		0415	*50	0,33676	0,0007	12,0279	0,2406	2
0112	труба	9		0301	0,2	0,016614	0,0083	0,0064	0,032	2
				0304	0,4	0,0027	0,0007	0,001	0,0025	2
				0330	0,5	0,000035	0,00001	0,00001	0,00002	2
				0337	5	0,013853	0,0003	0,0054	0,0011	2
				0410	*50	0,013853	0,00003	0,0054	0,0001	2
0114	Свеча	2		0415	*50	0,33676	0,0007	12,0279	0,2406	2
0115	Свеча	2		0415	*50	2,03307	0,0041	72,6142	1,4523	2
0116	Дыхательный клапан	2		2754	1	0,0001	0,00001	0,0036	0,0036	2
0117	труба	9		0301	0,2	0,015966	0,008	0,0062	0,031	2
				0304	0,4	0,002594	0,0006	0,001	0,0025	2

Проект НДС для ПУ «Каламкасмунгаз» АО «Мангистаумунгаз» на 2026г. (корректировка)

				0330	0,5	0,000034	0,00001	0,00001	0,00002	2
				0337	5	0,01358	0,0003	0,0052	0,001	2
				0410	*50	0,01358	0,00003	0,0052	0,0001	2
0119	Свеча	2		0415	*50	0,33676	0,0007	12,0279	0,2406	2
0120	Свеча	2		0415	*50	2,03307	0,0041	72,6142	1,4523	2
0121	Дыхательный клапан	2		2754	1	0,0001	0,00001	0,0036	0,0036	2
0122	труба	9		0301	0,2	0,015552	0,0078	0,006	0,03	2
				0304	0,4	0,002527	0,0006	0,001	0,0025	2
				0330	0,5	0,000034	0,00001	0,00001	0,00002	2
				0337	5	0,013403	0,0003	0,0052	0,001	2
				0410	*50	0,013403	0,00003	0,0052	0,0001	2
0123	труба	9		0301	0,2	0,009581	0,0048	0,0037	0,0185	2
				0304	0,4	0,001557	0,0004	0,0006	0,0015	2
				0330	0,5	0,000026	0,00001	0,00001	0,00002	2
				0337	5	0,01052	0,0002	0,0041	0,0008	2
				0410	*50	0,01052	0,00002	0,0041	0,0001	2
0124	Свеча	2		0415	*50	0,33676	0,0007	12,0279	0,2406	2
0125	Свеча	2		0415	*50	2,03307	0,0041	72,6142	1,4523	2
0126	Дхательный клапан	2		2754	1	0,0001	0,00001	0,0036	0,0036	2
0127	труба	9		0301	0,2	0,036384	0,0182	0,0141	0,0705	2
				0304	0,4	0,005912	0,0015	0,0023	0,0058	2
				0330	0,5	0,000051	0,00001	0,00002	0,00004	2
				0337	5	0,020501	0,0004	0,0079	0,0016	2
				0410	*50	0,020501	0,00004	0,0079	0,0002	2
0128	труба	9		0301	0,2	0,035316	0,0177	0,0136	0,068	2
				0304	0,4	0,005739	0,0014	0,0022	0,0055	2
				0330	0,5	0,000051	0,00001	0,00002	0,00004	2
				0337	5	0,020198	0,0004	0,0078	0,0016	2
				0410	*50	0,020198	0,00004	0,0078	0,0002	2
0129	Свеча	2		0415	*50	0,33676	0,0007	12,0279	0,2406	2

Проект НДВ для ПУ «Каламкасмунгаз» АО «Мангистаумунгаз» на 2026г. (корректировка)

0130	Свеча	2		0415	*50	2,03307	0,0041	72,6142	1,4523	2
0131	Дыхательный клапан	2		2754	1	0,0001	0,00001	0,0036	0,0036	2
0132	труба	9		0301	0,2	0,016002	0,008	0,0062	0,031	2
				0304	0,4	0,0026	0,0007	0,001	0,0025	2
				0330	0,5	0,000034	0,00001	0,00001	0,00002	2
				0337	5	0,013596	0,0003	0,0053	0,0011	2
				0410	*50	0,013596	0,00003	0,0053	0,0001	2
0133	Свеча	2		0415	*50	0,33676	0,0007	12,0279	0,2406	2
0134	Свеча	2		0415	*50	2,03307	0,0041	72,6142	1,4523	2
0135	Дыхательный клапан	2		2754	1	0,0001	0,00001	0,0036	0,0036	2
0136	труба	9		0301	0,2	0,015816	0,0079	0,0061	0,0305	2
				0304	0,4	0,00257	0,0006	0,001	0,0025	2
				0330	0,5	0,000034	0,00001	0,00001	0,00002	2
				0337	5	0,013516	0,0003	0,0052	0,001	2
				0410	*50	0,013516	0,00003	0,0052	0,0001	2
0137	труба	9		0301	0,2	0,009013	0,0045	0,0035	0,0175	2
				0304	0,4	0,001465	0,0004	0,0006	0,0015	2
				0330	0,5	0,000026	0,00001	0,00001	0,00002	2
				0337	5	0,010204	0,0002	0,0039	0,0008	2
				0410	*50	0,010204	0,00002	0,0039	0,0001	2
0138	Свеча	2		0415	*50	0,33676	0,0007	12,0279	0,2406	2
0139	Свеча	2		0415	*50	2,03307	0,0041	72,6142	1,4523	2
0140	Дыхательный клапан	2		2754	1	0,0001	0,00001	0,0036	0,0036	2
0141	труба	9		0301	0,2	0,010974	0,0055	0,0042	0,021	2
				0304	0,4	0,001783	0,0004	0,0007	0,0018	2
				0330	0,5	0,000028	0,00001	0,00001	0,00002	2
				0337	5	0,011259	0,0002	0,0044	0,0009	2
				0410	*50	0,011259	0,00002	0,0044	0,0001	2
0142	труба	9		0301	0,2	0,024628	0,0123	0,0095	0,0475	2

Проект НДВ для ПУ «Каламкасмунгаз» АО «Мангистаумунгаз» на 2026г. (корректировка)

				0304	0,4	0,004002	0,001	0,0015	0,0038	2
				0330	0,5	0,000042	0,00001	0,00002	0,00004	2
				0337	5	0,016867	0,0003	0,0065	0,0013	2
				0410	*50	0,016867	0,00003	0,0065	0,0001	2
0143	Свеча	2		0415	*50	0,33676	0,0007	12,0279	0,2406	2
0144	Свеча	2		0415	*50	2,03307	0,0041	72,6142	1,4523	2
0145	Дыхательный клапан	2		2754	1	0,0001	0,00001	0,0036	0,0036	2
0146	труба	9		0301	0,2	0,016156	0,0081	0,0062	0,031	2
				0304	0,4	0,002625	0,0007	0,001	0,0025	2
				0330	0,5	0,000034	0,00001	0,00001	0,00002	2
				0337	5	0,013661	0,0003	0,0053	0,0011	2
				0410	*50	0,013661	0,00003	0,0053	0,0001	2
0147	Свеча	2		0415	*50	0,33676	0,0007	12,0279	0,2406	2
0148	Свеча	2		0415	*50	2,03307	0,0041	72,6142	1,4523	2
0149	Дыхательный клапан	2		2754	1	0,0001	0,00001	0,0036	0,0036	2
0150	труба	9		0301	0,2	0,082884	0,0414	0,032	0,16	2
				0304	0,4	0,013469	0,0034	0,0052	0,013	2
				0330	0,5	0,000078	0,00002	0,00003	0,0001	2
				0337	5	0,030942	0,0006	0,012	0,0024	2
				0410	*50	0,030942	0,0001	0,012	0,0002	2
0152	Свеча	2		0415	*50	0,33676	0,0007	12,0279	0,2406	2
0153	Свеча	2		0415	*50	2,03307	0,0041	72,6142	1,4523	2
0154	Дыхательный клапан	2		2754	1	0,0001	0,00001	0,0036	0,0036	2
0155	труба	9		0301	0,2	0,014742	0,0074	0,0057	0,0285	2
				0304	0,4	0,002396	0,0006	0,0009	0,0023	2
				0330	0,5	0,000033	0,00001	0,00001	0,00002	2
				0337	5	0,013049	0,0003	0,005	0,001	2
				0410	*50	0,013049	0,00003	0,005	0,0001	2
0156	Свеча	2		0415	*50	0,33676	0,0007	12,0279	0,2406	2

Проект НДВ для ПУ «Каламкасмунгаз» АО «Мангистаумунгаз» на 2026г. (корректировка)

0157	Свеча	2		0415	*50	2,03307	0,0041	72,6142	1,4523	2
0158	Дыхательный клапан	2		2754	1	0,0001	0,00001	0,0036	0,0036	2
0159	труба	9		0301	0,2	0,015114	0,0076	0,0058	0,029	2
				0304	0,4	0,002456	0,0006	0,0009	0,0023	2
				0330	0,5	0,000033	0,00001	0,00001	0,00002	2
				0337	5	0,013213	0,0003	0,0051	0,001	2
				0410	*50	0,013213	0,00003	0,0051	0,0001	2
0160	Свеча	2		0415	*50	0,33676	0,0007	12,0279	0,2406	2
0161	Свеча	2		0415	*50	2,03307	0,0041	72,6142	1,4523	2
0162	Дыхательный клапан	2		2754	1	0,0001	0,00001	0,0036	0,0036	2
0163	труба	9		0301	0,2	0,033612	0,0168	0,013	0,065	2
				0304	0,4	0,005462	0,0014	0,0021	0,0053	2
				0330	0,5	0,000049	0,00001	0,00002	0,00004	2
				0337	5	0,019704	0,0004	0,0076	0,0015	2
				0410	*50	0,019704	0,00004	0,0076	0,0002	2
0165	Свеча	2		0415	*50	0,33676	0,0007	12,0279	0,2406	2
0166	Свеча	2		0415	*50	2,03307	0,0041	72,6142	1,4523	2
0167	Дыхательный клапан	2		2754	1	0,0001	0,00001	0,0036	0,0036	2
0168	труба	9		0301	0,2	0,018495	0,0092	0,0071	0,0355	2
				0304	0,4	0,003005	0,0008	0,0012	0,003	2
				0330	0,5	0,000037	0,00001	0,00001	0,00002	2
				0337	5	0,014617	0,0003	0,0056	0,0011	2
				0410	*50	0,014617	0,00003	0,0056	0,0001	2
0169	труба	9		0301	0,2	0,014995	0,0075	0,0058	0,029	2
				0304	0,4	0,002437	0,0006	0,0009	0,0023	2
				0330	0,5	0,000033	0,00001	0,00001	0,00002	2
				0337	5	0,013161	0,0003	0,0051	0,001	2
				0410	*50	0,013161	0,00003	0,0051	0,0001	2
0170	Свеча	2		0415	*50	0,33676	0,0007	12,0279	0,2406	2

Проект НДС для ПУ «Каламкасмунгаз» АО «Мангистаумунгаз» на 2026г. (корректировка)

0171	Свеча	2		0415	*50	2,03307	0,0041	72,6142	1,4523	2
0172	Дыхательный клапан	2		2754	1	0,0001	0,00001	0,0036	0,0036	2
0173	труба	9		0301	0,2	0,038459	0,0192	0,0149	0,0745	2
				0304	0,4	0,00625	0,0016	0,0024	0,006	2
				0330	0,5	0,000053	0,00001	0,00002	0,00004	2
				0337	5	0,021077	0,0004	0,0081	0,0016	2
				0410	*50	0,021077	0,00004	0,0081	0,0002	2
0174	труба	9		0301	0,2	0,017066	0,0085	0,0066	0,033	2
				0304	0,4	0,002773	0,0007	0,0011	0,0028	2
				0330	0,5	0,000035	0,00001	0,00001	0,00002	2
				0337	5	0,01404	0,0003	0,0054	0,0011	2
				0410	*50	0,01404	0,00003	0,0054	0,0001	2
0175	Свеча	2		0415	*50	0,33676	0,0007	12,0279	0,2406	2
0176	Свеча	2		0415	*50	2,03307	0,0041	72,6142	1,4523	2
0177	Дыхательный клапан	2		2754	1	0,0001	0,00001	0,0036	0,0036	2
0178	труба	9		0301	0,2	0,01797	0,009	0,0069	0,0345	2
				0304	0,4	0,00292	0,0007	0,0011	0,0028	2
				0330	0,5	0,000036	0,00001	0,00001	0,00002	2
				0337	5	0,014407	0,0003	0,0056	0,0011	2
				0410	*50	0,014407	0,00003	0,0056	0,0001	2
0179	труба	9		0301	0,2	0,031879	0,0159	0,0123	0,0615	2
				0304	0,4	0,00518	0,0013	0,002	0,005	2
				0330	0,5	0,000048	0,00001	0,00002	0,00004	2
				0337	5	0,01919	0,0004	0,0074	0,0015	2
				0410	*50	0,01919	0,00004	0,0074	0,0001	2
0180	Свеча	2		0415	*50	0,33676	0,0007	12,0279	0,2406	2
0181	Свеча	2		0415	*50	2,03307	0,0041	72,6142	1,4523	2
0182	Дыхательный клапан	2		2754	1	0,0001	0,00001	0,0036	0,0036	2
0183	труба	9		0301	0,2	0,028545	0,0143	0,011	0,055	2

Проект НДВ для ПУ «Каламкасмунгаз» АО «Мангистаумунгаз» на 2026г. (корректировка)

				0304	0,4	0,004639	0,0012	0,0018	0,0045	2
				0330	0,5	0,000046	0,00001	0,00002	0,00004	2
				0337	5	0,018159	0,0004	0,007	0,0014	2
				0410	*50	0,018159	0,00004	0,007	0,0001	2
0184	труба	9		0301	0,2	0,016934	0,0085	0,0065	0,0325	2
				0304	0,4	0,002752	0,0007	0,0011	0,0028	2
				0330	0,5	0,000035	0,00001	0,00001	0,00002	2
				0337	5	0,013986	0,0003	0,0054	0,0011	2
				0410	*50	0,013986	0,00003	0,0054	0,0001	2
0185	труба	9		0301	0,2	0,010978	0,0055	0,0042	0,021	2
				0304	0,4	0,001784	0,0004	0,0007	0,0018	2
				0330	0,5	0,000049	0,00001	0,00002	0,00004	2
				0337	5	0,01935	0,0004	0,0075	0,0015	2
				0410	*50	0,01935	0,00004	0,0075	0,0002	2
0186	Свеча	2		0415	*50	0,37306	0,0007	13,3244	0,2665	2
0187	Свеча	2		0415	*50	2,03307	0,0041	72,6142	1,4523	2
0188	Дыхательный клапан	2		2754	1	0,0002	0,00002	0,0071	0,0071	2
0189	труба	9		0301	0,2	0,039041	0,0195	0,0151	0,0755	2
				0304	0,4	0,006344	0,0016	0,0025	0,0063	2
				0330	0,5	0,000053	0,00001	0,00002	0,00004	2
				0337	5	0,021236	0,0004	0,0082	0,0016	2
				0410	*50	0,021236	0,00004	0,0082	0,0002	2
0190	труба	9		0301	0,2	0,01119	0,0056	0,0043	0,0215	2
				0304	0,4	0,001818	0,0005	0,0007	0,0018	2
				0330	0,5	0,000028	0,00001	0,00001	0,00002	2
				0337	5	0,011369	0,0002	0,0044	0,0009	2
				0410	*50	0,011369	0,00002	0,0044	0,0001	2
0191	Свеча	2		0415	*50	0,33676	0,0007	12,0279	0,2406	2
0192	Свеча	2		0415	*50	2,03307	0,0041	72,6142	1,4523	2
0193	Дыхательный клапан	2		2754	1	0,0001	0,00001	0,0036	0,0036	2

Проект НДС для ПУ «Каламкасмунгаз» АО «Мангистаумунгаз» на 2026г. (корректировка)

0194	труба	9		0301	0,2	0,030328	0,0152	0,0117	0,0585	2
				0304	0,4	0,004928	0,0012	0,0019	0,0048	2
				0330	0,5	0,000047	0,00001	0,00002	0,00004	2
				0337	5	0,018717	0,0004	0,0072	0,0014	2
				0410	*50	0,018717	0,00004	0,0072	0,0001	2
0196	труба	9		0301	0,2	0,018419	0,0092	0,0071	0,0355	2
				0304	0,4	0,002993	0,0007	0,0012	0,003	2
				0330	0,5	0,000037	0,00001	0,00001	0,00002	2
				0337	5	0,014586	0,0003	0,0056	0,0011	2
				0410	*50	0,014586	0,00003	0,0056	0,0001	2
0197	Свеча	2		0415	*50	0,33676	0,0007	12,0279	0,2406	2
0198	Свеча	2		0415	*50	2,03307	0,0041	72,6142	1,4523	2
0199	Дыхательный клапан	2		2754	1	0,0001	0,00001	0,0036	0,0036	2
0200	Дыхательный клапан	2		2754	1	0,0001	0,00001	0,0036	0,0036	2
0201	Дыхательный клапан	2		2754	1	0,0001	0,00001	0,0036	0,0036	2
0202	Дыхательный клапан	2		2754	1	0,0001	0,00001	0,0036	0,0036	2
0203	Свеча	2		0415	*50	68,8892	0,1378	293,5499	5,871	1
0204	Выхлопная труба	6		0301	0,2	0,19799	0,099	0,5448	2,724	1
				0304	0,4	0,03217	0,008	0,0885	0,2213	2
				0328	0,15	0,01681	0,0112	0,1388	0,9253	1
				0330	0,5	0,02644	0,0053	0,0728	0,1456	2
				0337	5	0,173	0,0035	0,476	0,0952	2
				0703	**0,000001	0,0000032	0,032	0,00003	3	1
				1325	0,05	0,0036	0,0072	0,0099	0,198	2
				2754	1	0,0865	0,0087	0,238	0,238	2
0205	дх. клапан	2		2735	*0,05	0,000054	0,0001	0,0019	0,038	2
0206	Дхательный клапан	2		2754	1	0,0001	0,00001	0,0036	0,0036	2
0207	труба	6,8		0301	0,2	0,001792	0,0009	0,002	0,01	2

Проект НДВ для ПУ «Каламкасмунгаз» АО «Мангистаумунгаз» на 2026г. (корректировка)

				0304	0,4	0,000291	0,0001	0,0003	0,0008	2
				0330	0,5	0,000006	0,000001	0,00001	0,00002	2
				0337	5	0,002563	0,0001	0,0029	0,0006	2
				0410	*50	0,002563	0,00001	0,0029	0,0001	2
0208	Свеча	2		0415	*50	0,33267	0,0007	11,8818	0,2376	2
0218	труба	6,8		0301	0,2	0,025687	0,0128	0,029	0,145	2
				0304	0,4	0,004174	0,001	0,0047	0,0118	2
				0330	0,5	0,000043	0,00001	0,0001	0,0001	2
				0337	5	0,017226	0,0003	0,0195	0,0039	2
				0410	*50	0,017226	0,00003	0,0195	0,0004	2
0219	Свеча	2		0415	*50	0,33267	0,0007	11,8818	0,2376	2
0220	Свеча	2		0415	*50	2,03307	0,0041	72,6142	1,4523	2
0221	Дхательный клапан	2		2754	1	0,0001	0,00001	0,0036	0,0036	2
0222	труба	6,8		0301	0,2	0,01233	0,0062	0,0139	0,0695	2
				0304	0,4	0,002004	0,0005	0,0023	0,0058	2
				0330	0,5	0,00003	0,00001	0,00003	0,0001	2
				0337	5	0,011934	0,0002	0,0135	0,0027	2
				0410	*50	0,011934	0,00002	0,0135	0,0003	2
0223	Свеча	2		0415	*50	0,33267	0,0007	11,8818	0,2376	2
0224	Свеча	2		0415	*50	2,03307	0,0041	72,6142	1,4523	2
0225	Дхательный клапан	2		2754	1	0,0001	0,00001	0,0036	0,0036	2
0226	труба	6,8		0301	0,2	0,017012	0,0085	0,0192	0,096	2
				0304	0,4	0,002764	0,0007	0,0031	0,0078	2
				0330	0,5	0,000035	0,00001	0,00004	0,0001	2
				0337	5	0,014018	0,0003	0,0158	0,0032	2
				0410	*50	0,014018	0,00003	0,0158	0,0003	2
0227	Свеча	2		0415	*50	0,33267	0,0007	11,8818	0,2376	2
0228	Свеча	2		0415	*50	2,03307	0,0041	72,6142	1,4523	2
0230	труба	6,8		0301	0,2	0,030194	0,0151	0,0341	0,1705	2
				0304	0,4	0,004906	0,0012	0,0055	0,0138	2

Проект НДВ для ПУ «Каламкасмунгаз» АО «Мангистаумунгаз» на 2026г. (корректировка)

				0330	0,5	0,000047	0,00001	0,0001	0,0002	2
				0337	5	0,018676	0,0004	0,0211	0,0042	2
				0410	*50	0,018676	0,00004	0,0211	0,0004	2
0231	труба	6,8		0301	0,2	0,012331	0,0062	0,0139	0,0695	2
				0304	0,4	0,002004	0,0005	0,0023	0,0058	2
				0330	0,5	0,000051	0,00001	0,0001	0,0002	2
				0337	5	0,020507	0,0004	0,0232	0,0046	2
				0410	*50	0,020507	0,00004	0,0232	0,0005	2
0232	Свеча	2		0415	*50	0,35445	0,0007	12,6597	0,2532	2
0233	Свеча	2		0415	*50	2,03307	0,0041	72,6142	1,4523	2
0234	Дыхательный клапан	2		2754	1	0,0001	0,00001	0,0036	0,0036	2
0245	труба	6,8		0301	0,2	0,014669	0,0073	0,0166	0,083	2
				0304	0,4	0,002384	0,0006	0,0027	0,0068	2
				0330	0,5	0,000033	0,00001	0,00004	0,0001	2
				0337	5	0,013017	0,0003	0,0147	0,0029	2
				0410	*50	0,013017	0,00003	0,0147	0,0003	2
0246	труба	6,8		0301	0,2	0,013696	0,0068	0,0155	0,0775	2
				0304	0,4	0,002226	0,0006	0,0025	0,0063	2
				0330	0,5	0,000032	0,00001	0,00004	0,0001	2
				0337	5	0,012578	0,0003	0,0142	0,0028	2
				0410	*50	0,012578	0,00003	0,0142	0,0003	2
0247	Свеча	2		0415	*50	0,33267	0,0007	11,8818	0,2376	2
0248	Свеча	2		0415	*50	2,03307	0,0041	72,6142	1,4523	2
0249	Дыхательный клапан	2		2754	1	0,0001	0,00001	0,0036	0,0036	2
0250	труба	6,8		0301	0,2	0,102154	0,0511	0,1154	0,577	1
				0304	0,4	0,0166	0,0042	0,0187	0,0468	2
				0330	0,5	0,000086	0,00002	0,0001	0,0002	2
				0337	5	0,034351	0,0007	0,0388	0,0078	2
				0410	*50	0,034351	0,0001	0,0388	0,0008	2

Проект НДВ для ПУ «Каламкасмунгаз» АО «Мангистаумунгаз» на 2026г. (корректировка)

0251	Свеча	2		0415	*50	0,33267	0,0007	11,8818	0,2376	2
0252	Свеча	2		0415	*50	2,03307	0,0041	72,6142	1,4523	2
0253	Дхательный клапан	2		2754	1	0,0001	0,00001	0,0036	0,0036	2
0254	труба	6,8		0301	0,2	0,015221	0,0076	0,0172	0,086	2
				0304	0,4	0,002473	0,0006	0,0028	0,007	2
				0330	0,5	0,000033	0,00001	0,00004	0,0001	2
				0337	5	0,01326	0,0003	0,015	0,003	2
				0410	*50	0,01326	0,00003	0,015	0,0003	2
0255	Свеча	2		0415	*50	0,33267	0,0007	11,8818	0,2376	2
0256	Свеча	2		0415	*50	2,03307	0,0041	72,6142	1,4523	2
0258	труба	6,8		0301	0,2	0,021404	0,0107	0,0242	0,121	2
				0304	0,4	0,003478	0,0009	0,0039	0,0098	2
				0330	0,5	0,000039	0,00001	0,00004	0,0001	2
				0337	5	0,015724	0,0003	0,0178	0,0036	2
				0410	*50	0,015724	0,00003	0,0178	0,0004	2
0259	Свеча	2		0415	*50	0,33267	0,0007	11,8818	0,2376	2
0260	Свеча	2		0415	*50	2,03307	0,0041	72,6142	1,4523	2
0261	Дхательный клапан	2		2754	1	0,0001	0,00001	0,0036	0,0036	2
0262	труба	6,8		0301	0,2	0,01653	0,0083	0,0187	0,0935	2
				0304	0,4	0,002686	0,0007	0,003	0,0075	2
				0330	0,5	0,000026	0,00001	0,00003	0,0001	2
				0337	5	0,013818	0,0003	0,0156	0,0031	2
				0410	*50	0,013818	0,00003	0,0156	0,0003	2
0264	Свеча	2		0415	*50	0,33267	0,0007	11,8818	0,2376	2
0265	Свеча	2		0415	*50	2,03307	0,0041	72,6142	1,4523	2
0266	Дхательный клапан	2		2754	1	0,0001	0,00001	0,0036	0,0036	2
0267	труба	6,8		0301	0,2	0,033087	0,0165	0,0374	0,187	2
				0304	0,4	0,005377	0,0013	0,0061	0,0153	2
				0330	0,5	0,000049	0,00001	0,0001	0,0002	2
				0337	5	0,01955	0,0004	0,0221	0,0044	2

Проект НДС для ПУ «Каламкасмунгаз» АО «Мангистаумунгаз» на 2026г. (корректировка)

				0410	*50	0,01955	0,00004	0,0221	0,0004	2
0268	труба	6,8		0301	0,2	0,118557	0,0593	0,1339	0,6695	1
				0304	0,4	0,019266	0,0048	0,0218	0,0545	2
				0330	0,5	0,000093	0,00002	0,0001	0,0002	2
				0337	5	0,037007	0,0007	0,0418	0,0084	2
				0410	*50	0,037007	0,0001	0,0418	0,0008	2
0269	Свеча	2		0415	*50	0,33267	0,0007	11,8818	0,2376	2
0270	Свеча	2		0415	*50	2,03307	0,0041	72,6142	1,4523	2
0271	Дхательный клапан	2		2754	1	0,0001	0,00001	0,0036	0,0036	2
0272	труба	6,8		0301	0,2	0,050177	0,0251	0,0567	0,2835	2
				0304	0,4	0,008154	0,002	0,0092	0,023	2
				0330	0,5	0,00006	0,00001	0,0001	0,0002	2
				0337	5	0,024075	0,0005	0,0272	0,0054	2
				0410	*50	0,024075	0,0001	0,0272	0,0005	2
0274	Свеча	2		0415	*50	0,33267	0,0007	11,8818	0,2376	2
0275	Свеча	2		0415	*50	2,03307	0,0041	72,6142	1,4523	2
0276	Дхательный клапан	2		2754	1	0,0001	0,00001	0,0036	0,0036	2
0277	труба	6,8		0301	0,2	0,017032	0,0085	0,0192	0,096	2
				0304	0,4	0,002768	0,0007	0,0031	0,0078	2
				0330	0,5	0,000035	0,00001	0,00004	0,0001	2
				0337	5	0,014026	0,0003	0,0158	0,0032	2
				0410	*50	0,014026	0,00003	0,0158	0,0003	2
0278	Свеча	2		0415	*50	0,33267	0,0007	11,8818	0,2376	2
0279	Свеча	2		0415	*50	2,03307	0,0041	72,6142	1,4523	2
0281	труба	6,8		0301	0,2	0,041823	0,0209	0,0472	0,236	2
				0304	0,4	0,006796	0,0017	0,0077	0,0193	2
				0330	0,5	0,000055	0,00001	0,0001	0,0002	2
				0337	5	0,02198	0,0004	0,0248	0,005	2
				0410	*50	0,02198	0,00004	0,0248	0,0005	2
0282	Свеча	2		0415	*50	0,33267	0,0007	11,8818	0,2376	2

Проект НДС для ПУ «Каламкасмунгаз» АО «Мангистаумунгаз» на 2026г. (корректировка)

0283	Свеча	2		0415	*50	2,03307	0,0041	72,6142	1,4523	2
0284	Дыхательный клапан	2		2754	1	0,0001	0,00001	0,0036	0,0036	2
0285	труба	6,8		0301	0,2	0,145057	0,0725	0,1638	0,819	1
				0304	0,4	0,023572	0,0059	0,0266	0,0665	2
				0330	0,5	0,000103	0,00002	0,0001	0,0002	2
				0337	5	0,040934	0,0008	0,0462	0,0092	2
				0410	*50	0,040934	0,0001	0,0462	0,0009	2
0286	Свеча	2		0415	*50	0,33267	0,0007	11,8818	0,2376	2
0287	Свеча	2		0415	*50	2,03307	0,0041	72,6142	1,4523	2
0288	Дыхательный клапан	2		2754	1	0,0001	0,00001	0,0036	0,0036	2
0301	Дыхательный клапан	2		2754	1	0,0001	0,00001	0,0036	0,0036	2
0302	Дыхательный клапан	2		2754	1	0,0001	0,00001	0,0036	0,0036	2
0303	Дыхательный клапан	2		2754	1	0,0001	0,00001	0,0036	0,0036	2
0304	Свеча	2		0415	*50	68,8892	0,1378	293,5499	5,871	1
0305	Выхлопная труба	6		0301	0,2	0,25407	0,127	0,6991	3,4955	1
				0304	0,4	0,04129	0,0103	0,1136	0,284	2
				0328	0,15	0,02158	0,0144	0,1781	1,1873	1
				0330	0,5	0,03392	0,0068	0,0933	0,1866	2
				0337	5	0,222	0,0044	0,6109	0,1222	2
				0703	**0,000001	0,0000003	0,003	0,000002	0,2	2
				1325	0,05	0,00463	0,0093	0,0127	0,254	2
				2754	1	0,111	0,0111	0,3054	0,3054	2
0306	дх. клапан	2		2735	*0,05	0,000054	0,0001	0,0019	0,038	2
0307	труба	6,8		0301	0,2	0,000513	0,0003	0,0006	0,003	2
				0304	0,4	0,000083	0,00002	0,0001	0,0003	2
				0330	0,5	0,000003	0,000001	0,000003	0,00001	2
				0337	5	0,001371	0,00003	0,0015	0,0003	2
				0410	*50	0,001371	0,000003	0,0015	0,00003	2

Проект НДС для ПУ «Каламкасмунгаз» АО «Мангистаумунгаз» на 2026г. (корректировка)

0308	Свеча	2		0415	*50	0,33676	0,0007	12,0279	0,2406	2
0310	труба	9		0301	0,2	0,038335	0,0192	0,0148	0,074	2
				0304	0,4	0,006229	0,0016	0,0024	0,006	2
				0330	0,5	0,000053	0,00001	0,00002	0,00004	2
				0337	5	0,021043	0,0004	0,0081	0,0016	2
				0410	*50	0,021043	0,00004	0,0081	0,0002	2
0311	труба	9		0301	0,2	0,021307	0,0107	0,0082	0,041	2
				0304	0,4	0,003462	0,0009	0,0013	0,0033	2
				0330	0,5	0,000039	0,00001	0,00002	0,00004	2
				0337	5	0,015688	0,0003	0,0061	0,0012	2
				0410	*50	0,015688	0,00003	0,0061	0,0001	2
0312	Свеча	2		0415	*50	0,33676	0,0007	12,0279	0,2406	2
0313	Свеча	2		0415	*50	2,03307	0,0041	72,6142	1,4523	2
0314	Дхательный клапан	2		2754	1	0,0001	0,00001	0,0036	0,0036	2
0315	труба	9		0301	0,2	0,055802	0,0279	0,0216	0,108	2
				0304	0,4	0,009068	0,0023	0,0035	0,0088	2
				0330	0,5	0,000064	0,00001	0,00002	0,00004	2
				0337	5	0,025389	0,0005	0,0098	0,002	2
				0410	*50	0,025389	0,0001	0,0098	0,0002	2
0316	Свеча	2		0415	*50	0,33676	0,0007	12,0279	0,2406	2
0317	Свеча	2		0415	*50	2,03307	0,0041	72,6142	1,4523	2
0318	Дхательный клапан	2		2754	1	0,0001	0,00001	0,0036	0,0036	2
0319	труба	9		0301	0,2	0,019122	0,0096	0,0074	0,037	2
				0304	0,4	0,003107	0,0008	0,0012	0,003	2
				0330	0,5	0,000037	0,00001	0,00001	0,00002	2
				0337	5	0,014862	0,0003	0,0057	0,0011	2
				0410	*50	0,014862	0,00003	0,0057	0,0001	2
0320	Свеча	2		0415	*50	0,33676	0,0007	12,0279	0,2406	2
0321	Свеча	2		0415	*50	2,03307	0,0041	72,6142	1,4523	2
0322	Дхательный клапан	2		2754	1	0,0001	0,00001	0,0036	0,0036	2

Проект НДС для ПУ «Каламкасмунгаз» АО «Мангистаумунгаз» на 2026г. (корректировка)

0323	труба	9		0301	0,2	0,023191	0,0116	0,009	0,045	2
				0304	0,4	0,003768	0,0009	0,0015	0,0038	2
				0330	0,5	0,000041	0,00001	0,00002	0,00004	2
				0337	5	0,016367	0,0003	0,0063	0,0013	2
				0410	*50	0,016367	0,00003	0,0063	0,0001	2
0324	труба	9		0301	0,2	0,010427	0,0052	0,004	0,02	2
				0304	0,4	0,001694	0,0004	0,0007	0,0018	2
				0330	0,5	0,000047	0,00001	0,00002	0,00004	2
				0337	5	0,018858	0,0004	0,0073	0,0015	2
				0410	*50	0,018858	0,00004	0,0073	0,0001	2
0325	труба	9		0301	0,2	0,050906	0,0255	0,0197	0,0985	2
				0304	0,4	0,008272	0,0021	0,0032	0,008	2
				0330	0,5	0,000061	0,00001	0,00002	0,00004	2
				0337	5	0,024249	0,0005	0,0094	0,0019	2
				0410	*50	0,024249	0,0001	0,0094	0,0002	2
0326	Свеча	2		0415	*50	0,33676	0,0007	12,0279	0,2406	2
0327	Свеча	2		0415	*50	2,03307	0,0041	72,6142	1,4523	2
0328	Дхательный клапан	2		2754	1	0,0001	0,00001	0,0036	0,0036	2
0329	труба	9		0301	0,2	0,010694	0,0053	0,0041	0,0205	2
				0304	0,4	0,001738	0,0004	0,0007	0,0018	2
				0330	0,5	0,000028	0,00001	0,00001	0,00002	2
				0337	5	0,011114	0,0002	0,0043	0,0009	2
				0410	*50	0,011114	0,00002	0,0043	0,0001	2
0330	Свеча	2		0415	*50	0,33676	0,0007	12,0279	0,2406	2
0331	Свеча	2		0415	*50	2,03307	0,0041	72,6142	1,4523	2
0332	Дхательный клапан	2		2754	1	0,0001	0,00001	0,0036	0,0036	2
0333	труба	9		0301	0,2	0,005538	0,0028	0,0021	0,0105	2
				0304	0,4	0,0009	0,0002	0,0003	0,0008	2
				0330	0,5	0,00002	0,000004	0,00001	0,00002	2
				0337	5	0,007998	0,0002	0,0031	0,0006	2

Проект НДВ для ПУ «Каламкасмунгаз» АО «Мангистаумунгаз» на 2026г. (корректировка)

				0410	*50	0,007998	0,00002	0,0031	0,0001	2
0334	Свеча	2		0415	*50	0,33676	0,0007	12,0279	0,2406	2
0335	Свеча	2		0415	*50	2,03307	0,0041	72,6142	1,4523	2
0336	Дхательный клапан	2		2754	1	0,0001	0,00001	0,0036	0,0036	2
0337	труба	9		0301	0,2	0,008632	0,0043	0,0033	0,0165	2
				0304	0,4	0,001403	0,0004	0,0005	0,0013	2
				0330	0,5	0,000025	0,00001	0,00001	0,00002	2
				0337	5	0,009985	0,0002	0,0039	0,0008	2
				0410	*50	0,009985	0,00002	0,0039	0,0001	2
0338	труба	9		0301	0,2	0,008351	0,0042	0,0032	0,016	2
				0304	0,4	0,001357	0,0003	0,0005	0,0013	2
				0330	0,5	0,000025	0,00001	0,00001	0,00002	2
				0337	5	0,009822	0,0002	0,0038	0,0008	2
				0410	*50	0,009822	0,00002	0,0038	0,0001	2
0339	Свеча	2		0415	*50	0,33676	0,0007	12,0279	0,2406	2
0340	Свеча	2		0415	*50	2,03307	0,0041	72,6142	1,4523	2
0341	Дхательный клапан	2		2754	1	0,0001	0,00001	0,0036	0,0036	2
0342	труба	9		0301	0,2	0,018499	0,0092	0,0071	0,0355	2
				0304	0,4	0,003006	0,0008	0,0012	0,003	2
				0330	0,5	0,000037	0,00001	0,00001	0,00002	2
				0337	5	0,014618	0,0003	0,0056	0,0011	2
				0410	*50	0,014618	0,00003	0,0056	0,0001	2
0343	труба	9		0301	0,2	0,036519	0,0183	0,0141	0,0705	2
				0304	0,4	0,005934	0,0015	0,0023	0,0058	2
				0330	0,5	0,000051	0,00001	0,00002	0,00004	2
				0337	5	0,020539	0,0004	0,0079	0,0016	2
				0410	*50	0,020539	0,00004	0,0079	0,0002	2
0344	Свеча	2		0415	*50	0,33676	0,0007	12,0279	0,2406	2
0345	Свеча	2		0415	*50	2,03307	0,0041	72,6142	1,4523	2
0346	Дхательный клапан	2		2754	1	0,0001	0,00001	0,0036	0,0036	2

Проект НДВ для ПУ «Каламкасмунгаз» АО «Мангистаумунгаз» на 2026г. (корректировка)

0347	труба	9		0301	0,2	0,018948	0,0095	0,0073	0,0365	2
				0304	0,4	0,003079	0,0008	0,0012	0,003	2
				0330	0,5	0,000037	0,00001	0,00001	0,00002	2
				0337	5	0,014795	0,0003	0,0057	0,0011	2
				0410	*50	0,014795	0,00003	0,0057	0,0001	2
0348	труба	9		0301	0,2	0,019099	0,0095	0,0074	0,037	2
				0304	0,4	0,003104	0,0008	0,0012	0,003	2
				0330	0,5	0,000037	0,00001	0,00001	0,00002	2
				0337	5	0,014853	0,0003	0,0057	0,0011	2
				0410	*50	0,014853	0,00003	0,0057	0,0001	2
0349	Свеча	2		0415	*50	0,33676	0,0007	12,0279	0,2406	2
0350	Свеча	2		0415	*50	2,03307	0,0041	72,6142	1,4523	2
0351	Дхательный клапан	2		2754	1	0,0001	0,00001	0,0036	0,0036	2
0353	труба	9		0301	0,2	0,015674	0,0078	0,0061	0,0305	2
				0304	0,4	0,002547	0,0006	0,001	0,0025	2
				0330	0,5	0,000034	0,00001	0,00001	0,00002	2
				0337	5	0,013456	0,0003	0,0052	0,001	2
				0410	*50	0,013456	0,00003	0,0052	0,0001	2
0354	Свеча	2		0415	*50	0,33676	0,0007	12,0279	0,2406	2
0355	Свеча	2		0415	*50	2,03307	0,0041	72,6142	1,4523	2
0356	Дхательный клапан	2		2754	1	0,0001	0,00001	0,0036	0,0036	2
0357	труба	9		0301	0,2	0,024417	0,0122	0,0094	0,047	2
				0304	0,4	0,003968	0,001	0,0015	0,0038	2
				0330	0,5	0,000042	0,00001	0,00002	0,00004	2
				0337	5	0,016794	0,0003	0,0065	0,0013	2
				0410	*50	0,016794	0,00003	0,0065	0,0001	2
0358	труба	9		0301	0,2	0,00673	0,0034	0,0026	0,013	2
				0304	0,4	0,001094	0,0003	0,0004	0,001	2
				0330	0,5	0,000022	0,000004	0,00001	0,00002	2
				0337	5	0,008817	0,0002	0,0034	0,0007	2

Проект НДС для ПУ «Каламкасмунгаз» АО «Мангистаумунгаз» на 2026г. (корректировка)

				0410	*50	0,008817	0,00002	0,0034	0,0001	2
0359	Свеча	2		0415	*50	0,33676	0,0007	12,0279	0,2406	2
0360	Свеча	2		0415	*50	2,03307	0,0041	72,6142	1,4523	2
0361	Дыхательный клапан	2		2754	1	0,0001	0,00001	0,0036	0,0036	2
0362	труба	9		0301	0,2	0,013557	0,0068	0,0052	0,026	2
				0304	0,4	0,002203	0,0006	0,0009	0,0023	2
				0330	0,5	0,000031	0,00001	0,00001	0,00002	2
				0337	5	0,012514	0,0003	0,0048	0,001	2
				0410	*50	0,012514	0,00003	0,0048	0,0001	2
0363	труба	9		0301	0,2	0,036299	0,0181	0,014	0,07	2
				0304	0,4	0,005899	0,0015	0,0023	0,0058	2
				0330	0,5	0,000051	0,00001	0,00002	0,00004	2
				0337	5	0,020477	0,0004	0,0079	0,0016	2
				0410	*50	0,020477	0,00004	0,0079	0,0002	2
0364	Свеча	2		0415	*50	0,33676	0,0007	12,0279	0,2406	2
0365	Свеча	2		0415	*50	2,03307	0,0041	72,6142	1,4523	2
0366	Дыхательный клапан	2		2754	1	0,0001	0,00001	0,0036	0,0036	2
0368	труба	9		0301	0,2	0,021479	0,0107	0,0083	0,0415	2
				0304	0,4	0,00349	0,0009	0,0013	0,0033	2
				0330	0,5	0,000039	0,00001	0,00002	0,00004	2
				0337	5	0,015751	0,0003	0,0061	0,0012	2
				0410	*50	0,015751	0,00003	0,0061	0,0001	2
0369	труба	9		0301	0,2	0,017952	0,009	0,0069	0,0345	2
				0304	0,4	0,002917	0,0007	0,0011	0,0028	2
				0330	0,5	0,000036	0,00001	0,00001	0,00002	2
				0337	5	0,0144	0,0003	0,0056	0,0011	2
				0410	*50	0,0144	0,00003	0,0056	0,0001	2
0370	труба	9		0301	0,2	0,019691	0,0098	0,0076	0,038	2
				0304	0,4	0,0032	0,0008	0,0012	0,003	2
				0330	0,5	0,000038	0,00001	0,00001	0,00002	2

Проект НДВ для ПУ «Каламкасмунгаз» АО «Мангистаумунгаз» на 2026г. (корректировка)

				0337	5	0,015081	0,0003	0,0058	0,0012	2
				0410	*50	0,015081	0,00003	0,0058	0,0001	2
0371	Свеча	2		0415	*50	0,33676	0,0007	12,0279	0,2406	2
0372	Свеча	2		0415	*50	2,03307	0,0041	72,6142	1,4523	2
0373	Дхательный клапан	2		2754	1	0,0001	0,00001	0,0036	0,0036	2
0374	труба	9		0301	0,2	0,018841	0,0094	0,0073	0,0365	2
				0304	0,4	0,003062	0,0008	0,0012	0,003	2
				0330	0,5	0,000037	0,00001	0,00001	0,00002	2
				0337	5	0,014753	0,0003	0,0057	0,0011	2
				0410	*50	0,014753	0,00003	0,0057	0,0001	2
0375	труба	9		0301	0,2	0,019109	0,0096	0,0074	0,037	2
				0304	0,4	0,003105	0,0008	0,0012	0,003	2
				0330	0,5	0,000037	0,00001	0,00001	0,00002	2
				0337	5	0,014857	0,0003	0,0057	0,0011	2
				0410	*50	0,014857	0,00003	0,0057	0,0001	2
0377	Свеча	2		0415	*50	0,33676	0,0007	12,0279	0,2406	2
0378	Свеча	2		0415	*50	2,03307	0,0041	72,6142	1,4523	2
0379	Дхательный клапан	2		2754	1	0,0001	0,00001	0,0036	0,0036	2
0380	труба	9		0301	0,2	0,018783	0,0094	0,0073	0,0365	2
				0304	0,4	0,003052	0,0008	0,0012	0,003	2
				0330	0,5	0,000037	0,00001	0,00001	0,00002	2
				0337	5	0,01473	0,0003	0,0057	0,0011	2
				0410	*50	0,01473	0,00003	0,0057	0,0001	2
0381	труба	9		0301	0,2	0,018681	0,0093	0,0072	0,036	2
				0304	0,4	0,003036	0,0008	0,0012	0,003	2
				0330	0,5	0,000037	0,00001	0,00001	0,00002	2
				0337	5	0,01469	0,0003	0,0057	0,0011	2
				0410	*50	0,01469	0,00003	0,0057	0,0001	2
0382	Свеча	2		0415	*50	0,33676	0,0007	12,0279	0,2406	2
0383	Свеча	2		0415	*50	2,03307	0,0041	72,6142	1,4523	2

Проект НДВ для ПУ «Каламкасмунгаз» АО «Мангистаумунгаз» на 2026г. (корректировка)

0384	Дхательный клапан	2		2754	1	0,0001	0,00001	0,0036	0,0036	2
0385	труба	9		0301	0,2	0,021438	0,0107	0,0083	0,0415	2
				0304	0,4	0,003484	0,0009	0,0013	0,0033	2
				0330	0,5	0,000039	0,00001	0,00002	0,00004	2
				0337	5	0,015737	0,0003	0,0061	0,0012	2
				0410	*50	0,015737	0,00003	0,0061	0,0001	2
0386	труба	9		0301	0,2	0,034642	0,0173	0,0134	0,067	2
				0304	0,4	0,005629	0,0014	0,0022	0,0055	2
				0330	0,5	0,00005	0,00001	0,00002	0,00004	2
				0337	5	0,020004	0,0004	0,0077	0,0015	2
				0410	*50	0,020004	0,00004	0,0077	0,0002	2
0387	Свеча	2		0415	*50	0,33676	0,0007	12,0279	0,2406	2
0388	Свеча	2		0415	*50	2,03307	0,0041	72,6142	1,4523	2
0389	Дхательный клапан	2		2754	1	0,0001	0,00001	0,0036	0,0036	2
0390	труба	9		0301	0,2	0,051505	0,0258	0,0199	0,0995	2
				0304	0,4	0,00837	0,0021	0,0032	0,008	2
				0330	0,5	0,000061	0,00001	0,00002	0,00004	2
				0337	5	0,024392	0,0005	0,0094	0,0019	2
				0410	*50	0,024392	0,0001	0,0094	0,0002	2
0391	труба	9		0301	0,2	0,012165	0,0061	0,0047	0,0235	2
				0304	0,4	0,001977	0,0005	0,0008	0,002	2
				0330	0,5	0,00003	0,00001	0,00001	0,00002	2
				0337	5	0,011854	0,0002	0,0046	0,0009	2
				0410	*50	0,011854	0,00002	0,0046	0,0001	2
0392	Свеча	2		0415	*50	0,33676	0,0007	12,0279	0,2406	2
0393	Свеча	2		0415	*50	2,03307	0,0041	72,6142	1,4523	2
0394	Дхательный клапан	2		2754	1	0,0001	0,00001	0,0036	0,0036	2
0395	Дхательный клапан	2		2754	1	0,0001	0,00001	0,0036	0,0036	2
0396	Дхательный клапан	2		2754	1	0,0001	0,00001	0,0036	0,0036	2
0397	Дхательный клапан	2		2754	1	0,0001	0,00001	0,0036	0,0036	2

Проект НДС для ПУ «Каламкасмунгаз» АО «Мангистаумунгаз» на 2026г. (корректировка)

0398	Свеча	2		0415	*50	68,8892	0,1378	293,5499	5,871	1
0399	Выхлопная труба	2		0301	0,2	0,16938	0,0847	6,0497	30,2485	1
				0304	0,4	0,02752	0,0069	0,9829	2,4573	2
				0328	0,15	0,01439	0,0096	1,5419	10,2793	2
				0330	0,5	0,02261	0,0045	0,8076	1,6152	2
				0337	5	0,148	0,003	5,286	1,0572	2
				0703	**0,000001	2,7E-07	0,0027	0,00003	3	2
				1325	0,05	0,00308	0,0062	0,11	2,2	2
				2754	1	0,074	0,0074	2,643	2,643	2
0400	дх. клапан	2		2735	*0,05	0,000054	0,0001	0,0019	0,038	2
0401	труба	9		0301	0,2	0,050536	0,0253	0,0195	0,0975	2
				0304	0,4	0,008212	0,0021	0,0032	0,008	2
				0330	0,5	0,000203	0,00004	0,0001	0,0002	2
				0337	5	0,081134	0,0016	0,0314	0,0063	2
				0410	*50	0,081134	0,0002	0,0314	0,0006	2
0402	Свеча	2		0415	*50	0,3431	0,0007	12,2543	0,2451	2
0403	труба	9		0301	0,2	0,053789	0,0269	0,0208	0,104	2
				0304	0,4	0,008741	0,0022	0,0034	0,0085	2
				0330	0,5	0,00021	0,00004	0,0001	0,0002	2
				0337	5	0,083705	0,0017	0,0323	0,0065	2
				0410	*50	0,083705	0,0002	0,0323	0,0006	2
0404	Свеча	2		0415	*50	0,3431	0,0007	12,2543	0,2451	2
0405	труба	9		0301	0,2	0,049231	0,0246	0,019	0,095	2
				0304	0,4	0,008	0,002	0,0031	0,0078	2
				0330	0,5	0,000201	0,00004	0,0001	0,0002	2
				0337	5	0,08008	0,0016	0,0309	0,0062	2
				0410	*50	0,08008	0,0002	0,0309	0,0006	2
0406	Свеча	2		0415	*50	0,3431	0,0007	12,2543	0,2451	2
0407	труба	9		0301	0,2	0,054278	0,0271	0,021	0,105	2
				0304	0,4	0,00882	0,0022	0,0034	0,0085	2

Проект НДС для ПУ «Каламкасмунгаз» АО «Мангистаумунгаз» на 2026г. (корректировка)

				0330	0,5	0,000211	0,00004	0,0001	0,0002	2
				0337	5	0,084085	0,0017	0,0325	0,0065	2
				0410	*50	0,084085	0,0002	0,0325	0,0007	2
0408	Свеча	2		0415	*50	0,3431	0,0007	12,2543	0,2451	2
0409	труба	9		0301	0,2	0,144334	0,0722	0,0558	0,279	2
				0304	0,4	0,023454	0,0059	0,0091	0,0228	2
				0330	0,5	0,000344	0,0001	0,0001	0,0002	2
				0337	5	0,137116	0,0027	0,053	0,0106	2
				0410	*50	0,137116	0,0003	0,053	0,0011	2
0410	Свеча	2		0415	*50	0,3431	0,0007	12,2543	0,2451	2
0411	труба	9		0301	0,2	0,31399	0,157	0,1213	0,6065	1
				0304	0,4	0,051023	0,0128	0,0197	0,0493	2
				0330	0,5	0,000507	0,0001	0,0002	0,0004	2
				0337	5	0,202238	0,004	0,0782	0,0156	2
				0410	*50	0,202238	0,0004	0,0782	0,0016	2
0412	Свеча	2		0415	*50	0,3431	0,0007	12,2543	0,2451	2
0413	труба	9		0301	0,2	0,325002	0,1625	0,1256	0,628	1
				0304	0,4	0,052813	0,0132	0,0204	0,051	2
				0330	0,5	0,000516	0,0001	0,0002	0,0004	2
				0337	5	0,205753	0,0041	0,0795	0,0159	2
				0410	*50	0,205753	0,0004	0,0795	0,0016	2
0414	Свеча	2		0415	*50	0,3431	0,0007	12,2543	0,2451	2
0415	труба	9		0301	0,2	0,351271	0,1756	0,1358	0,679	1
				0304	0,4	0,057082	0,0143	0,0221	0,0553	2
				0330	0,5	0,000536	0,0001	0,0002	0,0004	2
				0337	5	0,213907	0,0043	0,0827	0,0165	2
				0410	*50	0,213907	0,0004	0,0827	0,0017	2
0416	Свеча	2		0415	*50	0,3431	0,0007	12,2543	0,2451	2
0417	труба	9		0301	0,2	0,138434	0,0692	0,0535	0,2675	2
				0304	0,4	0,022495	0,0056	0,0087	0,0218	2

Проект НДС для ПУ «Каламкасмунгаз» АО «Мангистаумунгаз» на 2026г. (корректировка)

				0330	0,5	0,000337	0,0001	0,0001	0,0002	2
				0337	5	0,134284	0,0027	0,0519	0,0104	2
				0410	*50	0,134284	0,0003	0,0519	0,001	2
0418	Свеча	2		0415	*50	0,3431	0,0007	12,2543	0,2451	2
0419	труба	9		0301	0,2	0,142322	0,0712	0,055	0,275	2
				0304	0,4	0,023127	0,0058	0,0089	0,0223	2
				0330	0,5	0,000341	0,0001	0,0001	0,0002	2
				0337	5	0,136157	0,0027	0,0526	0,0105	2
				0410	*50	0,136157	0,0003	0,0526	0,0011	2
0420	Свеча	2		0415	*50	0,3431	0,0007	12,2543	0,2451	2
0421	труба	9		0301	0,2	0,340916	0,1705	0,1318	0,659	1
				0304	0,4	0,055399	0,0138	0,0214	0,0535	2
				0330	0,5	0,000528	0,0001	0,0002	0,0004	2
				0337	5	0,210731	0,0042	0,0814	0,0163	2
				0410	*50	0,210731	0,0004	0,0814	0,0016	2
0422	Свеча	2		0415	*50	0,3431	0,0007	12,2543	0,2451	2
0423	труба	9		0301	0,2	0,153782	0,0769	0,0594	0,297	2
				0304	0,4	0,02499	0,0062	0,0097	0,0243	2
				0330	0,5	0,000355	0,0001	0,0001	0,0002	2
				0337	5	0,141533	0,0028	0,0547	0,0109	2
				0410	*50	0,141533	0,0003	0,0547	0,0011	2
0424	Свеча	2		0415	*50	0,3431	0,0007	12,2543	0,2451	2
0425	труба	9		0301	0,2	0,147339	0,0737	0,0569	0,2845	2
				0304	0,4	0,023943	0,006	0,0093	0,0233	2
				0330	0,5	0,000347	0,0001	0,0001	0,0002	2
				0337	5	0,138536	0,0028	0,0535	0,0107	2
				0410	*50	0,138536	0,0003	0,0535	0,0011	2
0426	Свеча	2		0415	*50	0,3431	0,0007	12,2543	0,2451	2
0427	труба	9		0301	0,2	0,08997	0,045	0,0348	0,174	2
				0304	0,4	0,01462	0,0037	0,0057	0,0143	2

Проект НДВ для ПУ «Каламкасмунгаз» АО «Мангистаумунгаз» на 2026г. (корректировка)

				0330	0,5	0,000271	0,0001	0,0001	0,0002	2
				0337	5	0,108256	0,0022	0,0418	0,0084	2
				0410	*50	0,108256	0,0002	0,0418	0,0008	2
0428	Свеча	2		0415	*50	0,3431	0,0007	12,2543	0,2451	2
0429	труба	9		0301	0,2	0,153782	0,0769	0,0594	0,297	2
				0304	0,4	0,02499	0,0062	0,0097	0,0243	2
				0330	0,5	0,000355	0,0001	0,0001	0,0002	2
				0337	5	0,141533	0,0028	0,0547	0,0109	2
				0410	*50	0,141533	0,0003	0,0547	0,0011	2
0430	Свеча	2		0415	*50	0,3431	0,0007	12,2543	0,2451	2
0432	Свеча	2		0415	*50	0,3431	0,0007	12,2543	0,2451	2
0434	Свеча	2		0415	*50	0,3431	0,0007	12,2543	0,2451	2
0436	Свеча	2		0415	*50	0,3431	0,0007	12,2543	0,2451	2
0438	Свеча	2		0415	*50	0,3431	0,0007	12,2543	0,2451	2
0440	Свеча	2		0415	*50	0,3431	0,0007	12,2543	0,2451	2
0442	Свеча	2		0415	*50	0,3431	0,0007	12,2543	0,2451	2
0443	Дхательный клапан	18		0333	0,008	0,00495	0,0344	0,001	0,125	2
				0415	*50	5,97481	0,0066	1,2666	0,0253	2
				0416	*30	2,20984	0,0041	0,4685	0,0156	2
				0602	0,3	0,02886	0,0053	0,0061	0,0203	2
				0616	0,2	0,00907	0,0025	0,0019	0,0095	2
				0621	0,6	0,01814	0,0017	0,0038	0,0063	2
0444	Дхательный клапан	18		0333	0,008	0,00495	0,0344	0,001	0,125	2
				0415	*50	5,97481	0,0066	1,2666	0,0253	2
				0416	*30	2,20984	0,0041	0,4685	0,0156	2
				0602	0,3	0,02886	0,0053	0,0061	0,0203	2
				0616	0,2	0,00907	0,0025	0,0019	0,0095	2
				0621	0,6	0,01814	0,0017	0,0038	0,0063	2
0445	Дхательный клапан	18		0333	0,008	0,00277	0,0192	0,0006	0,075	2
				0415	*50	3,3437	0,0037	0,7088	0,0142	2

Проект НДС для ПУ «Каламкасмунгаз» АО «Мангистаумунгаз» на 2026г. (корректировка)

				0416	*30	1,2367	0,0023	0,2622	0,0087	2
				0602	0,3	0,01615	0,003	0,0034	0,0113	2
				0616	0,2	0,00508	0,0014	0,0011	0,0055	2
				0621	0,6	0,01015	0,0009	0,0022	0,0037	2
0446	Дхательный клапан	18		0333	0,008	0,00554	0,0385	0,0012	0,15	2
				0415	*50	6,6874	0,0074	1,4176	0,0284	2
				0416	*30	2,4734	0,0046	0,5243	0,0175	2
				0602	0,3	0,0323	0,006	0,0068	0,0227	2
				0616	0,2	0,01015	0,0028	0,0022	0,011	2
				0621	0,6	0,0203	0,0019	0,0043	0,0072	2
0447	Вент. труба	2		0415	*50	0,00257	0,00001	0,0918	0,0018	2
				0416	*30	0,000005	0,00000002	0,0002	0,00001	2
				2754	1	0,00002	0,000002	0,0007	0,0007	2
0448	Труба	2,5		1608	0,08	0,000028	0,00004	0,0006	0,0075	2
				1611	0,3	0,000078	0,00003	0,0017	0,0057	2
0449	Свеча	2		0415	*50	0,19087	0,0004	6,8172	0,1363	2
0450	Дхательный клапан	2		2754	1	0,0001	0,00001	0,0036	0,0036	2
0451	Выхлопная труба	6		0301	0,2	0,19799	0,099	0,5448	2,724	1
				0304	0,4	0,03217	0,008	0,0885	0,2213	2
				0328	0,15	0,01682	0,0112	0,1388	0,9253	1
				0330	0,5	0,02643	0,0053	0,0727	0,1454	2
				0337	5	0,173	0,0035	0,476	0,0952	2
				0703	**0,000001	3,1E-07	0,0031	0,000003	0,3	2
				1325	0,05	0,0036	0,0072	0,0099	0,198	2
				2754	1	0,0865	0,0087	0,238	0,238	2
0452	дх. клапан	2		2735	*0,05	0,000054	0,0001	0,0019	0,038	2
0453	Вентиляционная труба	2		0123	**0,04	0,02025	0,0051	2,1698	5,4245	2
				0143	0,01	0,000306	0,0031	0,0328	3,28	2
				0301	0,2	0,008667	0,0043	0,3096	1,548	2
				0304	0,4	0,001408	0,0004	0,0503	0,1258	2

Проект НДВ для ПУ «Каламкасмунгаз» АО «Мангистаумунгаз» на 2026г. (корректировка)

				0337	5	0,01375	0,0003	0,4911	0,0982	2
				0342	0,02	0,000103	0,0005	0,0037	0,185	2
				0344	0,2	0,00011	0,0001	0,0118	0,059	2
				2908	0,3	0,00011	0,00004	0,0118	0,0393	2
0455	Дхательный клапан	18		0415	*50	0,00242	0,000003	0,0005	0,00001	2
				0416	*30	0,000896	0,000002	0,0002	0,00001	2
				0602	0,3	0,000012	0,000002	0,000003	0,00001	2
				0616	0,2	0,000006	0,000002	0,000001	0,00001	2
				0621	0,6	0,000007	0,000001	0,000001	0,000002	2
0456	Труба	10		0301	0,2	0,00493	0,0025	0,0041	0,0205	2
				0304	0,4	0,0008	0,0002	0,0007	0,0018	2
				0328	0,15	0,00039	0,0003	0,001	0,0067	2
				0330	0,5	0,1176	0,0235	0,0983	0,1966	2
				0337	5	0,01649	0,0003	0,0138	0,0028	2
0457	Выхлопная труба	6		0301	0,2	0,33876	0,1694	0,9321	4,6605	1
				0304	0,4	0,05505	0,0138	0,1515	0,3788	2
				0328	0,15	0,02878	0,0192	0,2376	1,584	1
				0330	0,5	0,04522	0,009	0,1244	0,2488	2
				0337	5	0,296	0,0059	0,8145	0,1629	2
				0703	**0,000001	5,3E-07	0,0053	0,000004	0,4	2
				1325	0,05	0,00617	0,0123	0,017	0,34	2
				2754	1	0,148	0,0148	0,4072	0,4072	2
0458	Выхлопная труба	2		0301	0,2	0,213333	0,1067	1,8421	9,2105	1
				0304	0,4	0,034667	0,0087	0,2993	0,7483	2
				0328	0,15	0,013889	0,0093	0,3598	2,3987	2
				0330	0,5	0,033333	0,0067	0,2878	0,5756	2
				0337	5	0,172222	0,0034	1,4871	0,2974	2
				0703	**0,000001	0,0000003	0,003	0,00001	1	2
				1325	0,05	0,003333	0,0067	0,0288	0,576	2
				2754	1	0,080556	0,0081	0,6956	0,6956	2

Проект НДС для ПУ «Каламкасмунгаз» АО «Мангистаумунгаз» на 2026г. (корректировка)

0459	Дхательный клапан	6		2754	1	0,00054	0,0001	0,0015	0,0015	2
0464	труба	9		0301	0,2	0,001663	0,0008	0,0006	0,003	2
				0304	0,4	0,00027	0,0001	0,0001	0,0003	2
				0330	0,5	0,000006	0,000001	0,000002	0,000004	2
				0337	5	0,00247	0,0001	0,001	0,0002	2
				0410	*50	0,00247	0,00001	0,001	0,00002	2
0465	Свеча	2		0415	*50	0,3431	0,0007	12,2543	0,2451	2
0466	труба	9		0301	0,2	0,01725	0,0086	0,0067	0,0335	2
				0304	0,4	0,002803	0,0007	0,0011	0,0028	2
				0330	0,5	0,000052	0,00001	0,00002	0,00004	2
				0337	5	0,020829	0,0004	0,008	0,0016	2
				0410	*50	0,020829	0,00004	0,008	0,0002	2
0467	труба	9		0301	0,2	0,022569	0,0113	0,0087	0,0435	2
				0304	0,4	0,003667	0,0009	0,0014	0,0035	2
				0330	0,5	0,00006	0,00001	0,00002	0,00004	2
				0337	5	0,023825	0,0005	0,0092	0,0018	2
				0410	*50	0,023825	0,0001	0,0092	0,0002	2
0468	Свеча	2		0415	*50	0,3431	0,0007	12,2543	0,2451	2
0469	Выхлопная труба	2		0301	0,2	0,16938	0,0847	6,0497	30,2485	1
				0304	0,4	0,02752	0,0069	0,9829	2,4573	2
				0328	0,15	0,01439	0,0096	1,5419	10,2793	2
				0330	0,5	0,02261	0,0045	0,8076	1,6152	2
				0337	5	0,148	0,003	5,286	1,0572	2
				0703	**0,000001	2,6E-07	0,0026	0,00003	3	2
				1325	0,05	0,00308	0,0062	0,11	2,2	2
				2754	1	0,074	0,0074	2,643	2,643	2
0470	Выхлопная труба	2		0301	0,2	0,16938	0,0847	6,0497	30,2485	1
				0304	0,4	0,02752	0,0069	0,9829	2,4573	2
				0328	0,15	0,01439	0,0096	1,5419	10,2793	2
				0330	0,5	0,02261	0,0045	0,8076	1,6152	2

Проект НДВ для ПУ «Каламкасмунгаз» АО «Мангистаумунгаз» на 2026г. (корректировка)

				0337	5	0,148	0,003	5,286	1,0572	2
				0703	**0,000001	2,6E-07	0,0026	0,00003	3	2
				1325	0,05	0,00308	0,0062	0,11	2,2	2
				2754	1	0,074	0,0074	2,643	2,643	2
0471	Выхлопная труба	2		0301	0,2	0,16938	0,0847	6,0497	30,2485	1
				0304	0,4	0,02752	0,0069	0,9829	2,4573	2
				0328	0,15	0,01439	0,0096	1,5419	10,2793	2
				0330	0,5	0,02261	0,0045	0,8076	1,6152	2
				0337	5	0,148	0,003	5,286	1,0572	2
				0703	**0,000001	2,6E-07	0,0026	0,00003	3	2
				1325	0,05	0,00308	0,0062	0,11	2,2	2
				2754	1	0,074	0,0074	2,643	2,643	2
0472	дх. клапан	2		2735	*0,05	0,000054	0,0001	0,0019	0,038	2
0473	Выхлопная труба	2		0301	0,2	0,16938	0,0847	6,0497	30,2485	1
				0304	0,4	0,02752	0,0069	0,9829	2,4573	2
				0328	0,15	0,01439	0,0096	1,5419	10,2793	2
				0330	0,5	0,02261	0,0045	0,8076	1,6152	2
				0337	5	0,148	0,003	5,286	1,0572	2
				0703	**0,000001	2,6E-07	0,0026	0,00003	3	2
				1325	0,05	0,00308	0,0062	0,11	2,2	2
				2754	1	0,074	0,0074	2,643	2,643	2
0474	Выхлопная труба	2		0301	0,2	0,16938	0,0847	6,0497	30,2485	1
				0304	0,4	0,02752	0,0069	0,9829	2,4573	2
				0328	0,15	0,01439	0,0096	1,5419	10,2793	2
				0330	0,5	0,02261	0,0045	0,8076	1,6152	2
				0337	5	0,148	0,003	5,286	1,0572	2
				0703	**0,000001	2,6E-07	0,0026	0,00003	3	2
				1325	0,05	0,00308	0,0062	0,11	2,2	2
				2754	1	0,074	0,0074	2,643	2,643	2
0475	Выхлопная труба	2		0301	0,2	0,02861	0,0143	1,0218	5,109	1

Проект НДС для ПУ «Каламкасмунгаз» АО «Мангистаумунгаз» на 2026г. (корректировка)

				0304	0,4	0,00465	0,0012	0,1661	0,4153	2
				0328	0,15	0,00243	0,0016	0,2604	1,736	2
				0330	0,5	0,00382	0,0008	0,1364	0,2728	2
				0337	5	0,025	0,0005	0,8929	0,1786	2
				0703	**0,000001	#####	0,0005	0,00001	1	2
				1325	0,05	0,00052	0,001	0,0186	0,372	2
				2754	1	0,0125	0,0013	0,4465	0,4465	2
0476	Вытяжная труба	6		2902	0,5	0,35854	0,0717	2,9597	5,9194	1
				2930	*0,04	0,0084	0,021	0,0693	1,7325	1
0477	Вент. труба	6		2754	1	0,08806	0,0088	0,0928	0,0928	2
0478	Вент. труба	6		2754	1	0,30695	0,0307	0,3234	0,3234	2
0480	Вытяжн.	6		2735	*0,05	0,036	0,072	0,0991	1,982	1
0481	Выхлопная труба	10		0301	0,2	0,426667	0,2133	0,3565	1,7825	1
				0304	0,4	0,069333	0,0173	0,0579	0,1448	2
				0328	0,15	0,027778	0,0185	0,0696	0,464	2
				0330	0,5	0,066667	0,0133	0,0557	0,1114	2
				0337	5	0,344444	0,0069	0,2878	0,0576	2
				0703	**0,000001	0,0000007	0,007	0,000002	0,2	2
				1325	0,05	0,006667	0,0133	0,0056	0,112	2
				2754	1	0,161111	0,0161	0,1346	0,1346	2
0483	Выхлопная труба	6		0301	0,2	0,02861	0,0143	0,0787	0,3935	2
				0304	0,4	0,00465	0,0012	0,0128	0,032	2
				0328	0,15	0,00243	0,0016	0,0201	0,134	2
				0330	0,5	0,00382	0,0008	0,0105	0,021	2
				0337	5	0,025	0,0005	0,0688	0,0138	2
				0703	**0,000001	0,0000005	0,005	0,000004	0,4	2
				1325	0,05	0,00052	0,001	0,0014	0,028	2
				2754	1	0,0125	0,0013	0,0344	0,0344	2
0484	Выхлопная труба	10		0301	0,2	0,84048	0,4202	0,7022	3,511	1
				0304	0,4	0,13658	0,0341	0,1141	0,2853	2

Проект НДВ для ПУ «Каламкасмунгаз» АО «Мангистаумунгаз» на 2026г. (корректировка)

				0328	0,15	0,0714	0,0476	0,179	1,1933	1
				0330	0,5	0,1122	0,0224	0,0937	0,1874	2
				0337	5	0,7344	0,0147	0,6136	0,1227	2
				0703	**0,000001	1,3E-07	0,0013	0,0000003	0,03	2
				1325	0,05	0,0153	0,0306	0,0128	0,256	2
				2754	1	0,3672	0,0367	0,3068	0,3068	2
0485	Дхательный клапан	4,5		2735	*0,05	0,000054	0,0001	0,0003	0,006	2
0486	Втяжная свеча	4,5		0322	0,3	0,0000269	0,00001	0,0001	0,0003	2
0488	Свеча	5		0415	*50	0,85337	0,0017	3,5932	0,0719	2
0489	Вентиляционная труба	2		0123	**0,04	0,02025	0,0051	2,1698	5,4245	2
				0143	0,01	0,000306	0,0031	0,0328	3,28	2
				0301	0,2	0,008667	0,0043	0,3096	1,548	2
				0304	0,4	0,001408	0,0004	0,0503	0,1258	2
				0337	5	0,01375	0,0003	0,4911	0,0982	2
				0342	0,02	0,000026	0,0001	0,0009	0,045	2
				0344	0,2	0,000028	0,00001	0,003	0,015	2
				2908	0,3	0,00011	0,00004	0,0118	0,0393	2
0490	Труба	25		0301	0,2	0,9369	0,1874	0,1019	0,5095	1
				0304	0,4	0,15224	0,0152	0,0166	0,0415	2
				0330	0,5	0,0005088	0,00004	0,0001	0,0002	2
				0337	5	2,77823	0,0222	0,3022	0,0604	2
0491	Свеча	4		0415	*50	0,17983	0,0004	1,2745	0,0255	2
0492	труба	9		0301	0,2	0,805664	0,4028	0,3114	1,557	1
				0304	0,4	0,130921	0,0327	0,0506	0,1265	2
				0330	0,5	0,000242	0,0001	0,0001	0,0002	2
				0337	5	0,09641	0,0019	0,0373	0,0075	2
				0410	*50	0,09641	0,0002	0,0373	0,0007	2
0493	Свеча	4		0415	*50	0,3431	0,0007	2,4316	0,0486	2
0494	дх. клапан	2		2735	*0,05	0,000054	0,0001	0,0019	0,038	2
0495	Выхлопная труба	10		0301	0,2	0,426667	0,2133	0,3565	1,7825	1

Проект НДВ для ПУ «Каламкасмунгаз» АО «Мангистаумунгаз» на 2026г. (корректировка)

				0304	0,4	0,069333	0,0173	0,0579	0,1448	2
				0328	0,15	0,027778	0,0185	0,0696	0,464	2
				0330	0,5	0,066667	0,0133	0,0557	0,1114	2
				0337	5	0,344444	0,0069	0,2878	0,0576	2
				0703	**0,000001	0,0000007	0,007	0,000002	0,2	2
				1325	0,05	0,006667	0,0133	0,0056	0,112	2
				2754	1	0,161111	0,0161	0,1346	0,1346	2
0497	Выхлопная труба	6		0301	0,2	1,0666667	0,5333	1,2836	6,418	1
				0304	0,4	0,173333	0,0433	0,2086	0,5215	1
				0328	0,15	0,069444	0,0463	0,2507	1,6713	1
				0330	0,5	0,166667	0,0333	0,2006	0,4012	2
				0337	5	0,861111	0,0172	1,0362	0,2072	2
				0703	**0,000001	0,0000017	0,017	0,00001	1	1
				1325	0,05	0,0166667	0,0333	0,0201	0,402	2
				2754	1	0,402778	0,0403	0,4847	0,4847	2
0502	Дыхательный клапан	2		0415	*50	0,739681	0,0015	26,4188	0,5284	2
				0416	*30	0,180142	0,0006	6,434	0,2145	2
				0501	1,5	0,024503	0,0016	0,8752	0,5835	2
				0602	0,3	0,019602	0,0065	0,7001	2,3337	2
				0616	0,2	0,00147	0,0007	0,0525	0,2625	2
				0621	0,6	0,014211	0,0024	0,5076	0,846	2
				0627	0,02	0,00049	0,0025	0,0175	0,875	2
0503	Выхлопная труба	32		0301	0,2	6,56856	1,0263	0,0453	0,2265	2
				0304	0,4	1,06739	0,0834	0,0074	0,0185	2
				0337	5	26,63369	0,1665	0,1835	0,0367	2
				0410	*50	3,86115	0,0024	0,0266	0,0005	2
0504	Выхлопная труба	32		0301	0,2	5,83924	0,9124	0,0402	0,201	2
				0304	0,4	0,94888	0,0741	0,0065	0,0163	2
				0337	5	23,67649	0,148	0,1631	0,0326	2
				0410	*50	3,43243	0,0021	0,0236	0,0005	2

Проект НДВ для ПУ «Каламкасмунгаз» АО «Мангистаумунгаз» на 2026г. (корректировка)

0505	Выхлопная труба	2		0301	0,2	3,2	1,6	41,756	208,78	1
				0304	0,4	0,52	0,13	6,7854	16,9635	1
				0328	0,15	0,208333	0,1389	8,1555	54,37	1
				0330	0,5	0,5	0,1	6,5244	13,0488	1
				0337	5	2,583333	0,0517	33,7093	6,7419	1
				0703	**0,000001	0,000005	0,05	0,0002	20	1
				1325	0,05	0,05	0,1	0,6524	13,048	1
				2754	1	1,208333	0,1208	15,7672	15,7672	1
0506	Дхательный клапан	0,5		2754	1	0,004356	0,0004	0,1556	0,1556	2
0507	труба	9		0301	0,2	0,116364	0,0582	0,045	0,225	2
				0304	0,4	0,018909	0,0047	0,0073	0,0183	2
				0330	0,5	0,000339	0,0001	0,0001	0,0002	2
				0337	5	0,135248	0,0027	0,0523	0,0105	2
				0410	*50	0,135248	0,0003	0,0523	0,001	2
0508	Свеча	4		0415	*50	0,3431	0,0007	2,4316	0,0486	2
0509	Дхательный клапан	18		0415	*50	0,00072	0,000001	0,0002	0,000004	2
				0416	*30	0,00027	0,000001	0,0001	0,000003	2
				0602	0,3	0,000003	0,000001	0,000001	0,000003	2
				0616	0,2	0,000002	0,000001	0,0000004	0,000002	2
				0621	0,6	0,000002	0,0000002	0,0000004	0,000001	2
0510	Свеча	10		0415	*50	0,18065	0,0004	0,1509	0,003	2
0511	Дхательный клапан	2		2754	1	0,0004	0,00004	0,0143	0,0143	2
0512	Дхательный клапан	2		2754	1	0,0001	0,00001	0,0036	0,0036	2
0513	Дхательный клапан	2,5		1023	**0,2	0,000011	0,000001	0,0002	0,0001	2
0514	Дхательный клапан	2		2754	1	0,0001	0,00001	0,0036	0,0036	2
0515	Свеча	2		0415	*50	1,5985	0,0032	8,8101	0,1762	2
0516	Труба	10		0301	0,2	0,00727	0,0036	0,0037	0,0185	2
				0304	0,4	0,00118	0,0003	0,0006	0,0015	2
				0337	5	0,02945	0,0006	0,0149	0,003	2
0517	Свеча	2		0415	*50	0,38106	0,0008	2,1002	0,042	2

Проект НДС для ПУ «Каламкасмунгаз» АО «Мангистаумунгаз» на 2026г. (корректировка)

0518	Свеча	2		0415	*50	0,5561	0,0011	19,862	0,3972	2
0519	Свеча	2		0415	*50	1,5985	0,0032	50,4651	1,0093	2
0520	Вент. труба	10		0415	*50	0,00515	0,00001	0,0043	0,0001	2
				0416	*30	0,00001	0,00000003	0,00001	0,0000003	2
0521	Вент. труба	10		0415	*50	0,012875	0,00003	0,0108	0,0002	2
				0416	*30	0,000024	0,0000001	0,00002	0,000001	2
0522	Вент. труба	2		0415	*50	0,155793	0,0003	2,5103	0,0502	2
				0416	*30	0,000289	0,000001	0,0047	0,0002	2
0523	Свеча	6		0415	*50	41,71557	0,0834	51,8478	1,037	1
0525	Свеча	6		0415	*50	41,71557	0,0834	51,8478	1,037	1
0526	Свеча	6		0415	*50	41,71557	0,0834	51,8478	1,037	1
0527	Свеча	6		0415	*50	41,71557	0,0834	51,8478	1,037	1
0528	Свеча	6		0415	*50	41,71557	0,0834	51,8478	1,037	1
0529	Свеча	6		0415	*50	41,71557	0,0834	51,8478	1,037	1
0530	Свеча	6		0415	*50	41,71557	0,0834	51,8478	1,037	1
0531	Свеча	6		0415	*50	41,71557	0,0834	51,8478	1,037	1
0532	Свеча	6		0415	*50	41,71557	0,0834	51,8478	1,037	1
0533	Свеча	6		0415	*50	41,71557	0,0834	51,8478	1,037	1
0534	Свеча	6		0415	*50	41,71557	0,0834	51,8478	1,037	1
0535	Свеча	6		0415	*50	41,71557	0,0834	51,8478	1,037	1
0536	Свеча	6		0415	*50	41,71557	0,0834	51,848	1,037	1
0538	Свеча	6		0415	*50	41,71557	0,0834	51,8478	1,037	1
0539	Свеча	6		0415	*50	41,71557	0,0834	51,8478	1,037	1
0540	Свеча	6		0415	*50	41,71557	0,0834	51,8478	1,037	1
0541	Свеча	6		0415	*50	41,71557	0,0834	51,8478	1,037	1
0542	Свеча	6		0415	*50	41,71557	0,0834	51,8478	1,037	1
0543	Свеча	6		0415	*50	41,71557	0,0834	51,8478	1,037	1
0544	Свеча	6		0415	*50	41,71557	0,0834	51,8478	1,037	1
0545	Свеча	6		0415	*50	41,71557	0,0834	51,8478	1,037	1
0546	Свеча	6		0415	*50	31,89972	0,0638	87,7755	1,7555	1

Проект НДВ для ПУ «Каламкасмунгаз» АО «Мангистаумунгаз» на 2026г. (корректировка)

0549	Свеча	6		0415	*50	153,96824	0,3079	423,6599	8,4732	1
0550	Свеча	6		0415	*50	59,75617	0,1195	164,4254	3,2885	1
0551	Свеча	10		0415	*50	12449,423	24,8988	10401,3184	208,0264	1
0552	Свеча	10		0415	*50	724,9998	1,45	605,7272	12,1145	1
0553	Свеча	6		0415	*50	3,19704	0,0064	8,0711	0,1614	2
0554	Свеча	6		0415	*50	59,75617	0,1195	164,4254	3,2885	1
0555	Выхлопная труба	2		0301	0,2	0,08469	0,0423	3,0248	15,124	1
				0304	0,4	0,01376	0,0034	0,4915	1,2288	2
				0328	0,15	0,00719	0,0048	0,7704	5,136	2
				0330	0,5	0,01131	0,0023	0,404	0,808	2
				0337	5	0,074	0,0015	2,643	0,5286	2
				0703	**0,000001	0,0000013	0,013	0,0001	10	1
				1325	0,05	0,00154	0,0031	0,055	1,1	2
				2754	1	0,037	0,0037	1,3215	1,3215	2
0556	Выхлопная труба	2		0301	0,2	0,08469	0,0423	3,0248	15,124	1
				0304	0,4	0,01376	0,0034	0,4915	1,2288	2
				0328	0,15	0,00719	0,0048	0,7704	5,136	2
				0330	0,5	0,01131	0,0023	0,404	0,808	2
				0337	5	0,074	0,0015	2,643	0,5286	2
				0703	**0,000001	0,0000013	0,013	0,0001	10	1
				1325	0,05	0,00154	0,0031	0,055	1,1	2
				2754	1	0,037	0,0037	1,3215	1,3215	2
0558	труба	9		0301	0,2	0,170175	0,0851	0,0658	0,329	2
				0304	0,4	0,027653	0,0069	0,0107	0,0268	2
				0330	0,5	0,000395	0,0001	0,0002	0,0004	2
				0337	5	0,157341	0,0031	0,0608	0,0122	2
				0410	*50	0,157341	0,0003	0,0608	0,0012	2
0559	Свеча	2		0415	*50	0,38106	0,0008	13,6101	0,2722	2
0560	Свеча	2		0415	*50	2,48752	0,005	88,8456	1,7769	2
0567	труба	9		0301	0,2	0,022084	0,011	0,0085	0,0425	2

Проект НДС для ПУ «Каламкасмунгаз» АО «Мангистаумунгаз» на 2026г. (корректировка)

				0304	0,4	0,003589	0,0009	0,0014	0,0035	2
				0330	0,5	0,00004	0,00001	0,00002	0,00004	2
				0337	5	0,015972	0,0003	0,0062	0,0012	2
				0410	*50	0,015972	0,00003	0,0062	0,0001	2
0568	Свеча	2		0415	*50	0,33676	0,0007	12,0279	0,2406	2
0569	труба	6,8		0301	0,2	0,000646	0,0003	0,0007	0,0035	2
				0304	0,4	0,000105	0,00003	0,0001	0,0003	2
				0330	0,5	0,000007	0,000001	0,00001	0,00002	2
				0337	5	0,002733	0,0001	0,0031	0,0006	2
				0410	*50	0,002733	0,00001	0,0031	0,0001	2
0571	труба	9		0301	0,2	0,060343	0,0302	0,0233	0,1165	2
				0304	0,4	0,009806	0,0025	0,0038	0,0095	2
				0330	0,5	0,000244	0,0001	0,0001	0,0002	2
				0337	5	0,097395	0,0019	0,0376	0,0075	2
				0410	*50	0,097395	0,0002	0,0376	0,0008	2
0572	Свеча	4		0415	*50	0,3431	0,0007	2,4316	0,0486	2
0573	труба	9		0301	0,2	0,066908	0,0335	0,0259	0,1295	2
				0304	0,4	0,010873	0,0027	0,0042	0,0105	2
				0330	0,5	0,000257	0,0001	0,0001	0,0002	2
				0337	5	0,102556	0,0021	0,0396	0,0079	2
				0410	*50	0,102556	0,0002	0,0396	0,0008	2
0574	Свеча	4		0415	*50	0,3431	0,0007	2,4316	0,0486	2
0575	Дхательный клапан	2		2754	1	0,0001	0,00001	0,0036	0,0036	2
0576	Свеча	4		0415	*50	0,38106	0,0008	2,7006	0,054	2
0577	Свеча	6		0415	*50	41,71557	0,0834	51,8478	1,037	1
0578	Свеча	6		0415	*50	41,71557	0,0834	51,8478	1,037	1
0579	Свеча	6		0415	*50	41,71557	0,0834	51,8478	1,037	1
0580	Свеча	6		0415	*50	41,71557	0,0834	51,8478	1,037	1
0581	Свеча	6		0415	*50	41,71557	0,0834	51,8478	1,037	1
0582	Свеча	6		0415	*50	41,71557	0,0834	51,8478	1,037	1

Проект НДС для ПУ «Каламкасмунгаз» АО «Мангистаумунгаз» на 2026г. (корректировка)

0583	Свеча	6		0415	*50	41,71557	0,0834	51,8478	1,037	1
0584	Свеча	6		0415	*50	41,71557	0,0834	51,8478	1,037	1
0585	Свеча	6		0415	*50	41,71557	0,0834	51,8478	1,037	1
0586	Свеча	6		0415	*50	41,71557	0,0834	51,8478	1,037	1
0587	Свеча	6		0415	*50	41,71557	0,0834	51,8478	1,037	1
0588	Свеча	6		0415	*50	41,71557	0,0834	51,8478	1,037	1
0589	Свеча	6		0415	*50	41,71557	0,0834	51,8478	1,037	1
0590	Свеча	6		0415	*50	41,71557	0,0834	51,8478	1,037	1
0591	Свеча	6		0415	*50	41,71557	0,0834	51,8478	1,037	1
0592	Свеча	6		0415	*50	41,71557	0,0834	51,8478	1,037	1
0593	Свеча	6		0415	*50	41,71557	0,0834	51,8478	1,037	1
0594	Свеча	6		0415	*50	41,71557	0,0834	51,8478	1,037	1
0595	Свеча	6		0415	*50	41,71557	0,0834	51,8478	1,037	1
0596	Свеча	6		0415	*50	41,71557	0,0834	51,8478	1,037	1
0597	Свеча	6		0415	*50	41,71557	0,0834	51,8478	1,037	1
0598	Свеча	6		0415	*50	41,71557	0,0834	51,8478	1,037	1
0599	Свеча	6		0415	*50	41,71557	0,0834	51,8478	1,037	1
0600	Свеча	6		0415	*50	41,71557	0,0834	51,8478	1,037	1
0602	Свеча	6		0415	*50	41,71557	0,0834	51,8478	1,037	1
0603	Свеча	6		0415	*50	41,71557	0,0834	51,8478	1,037	1
0604	Свеча	6		0415	*50	41,71557	0,0834	51,8478	1,037	1
0605	Свеча	6		0415	*50	41,71557	0,0834	51,8478	1,037	1
0606	Свеча	6		0415	*50	41,71557	0,0834	51,8478	1,037	1
0607	Свеча	6		0415	*50	41,71557	0,0834	51,8478	1,037	1
0608	Свеча	6		0415	*50	41,71557	0,0834	51,8478	1,037	1
0609	Свеча	6		0415	*50	41,71557	0,0834	51,8478	1,037	1
0610	Свеча	6		0415	*50	41,71557	0,0834	51,8478	1,037	1
0611	Свеча	6		0415	*50	41,71557	0,0834	51,8478	1,037	1
0612	Свеча	6		0415	*50	41,71557	0,0834	51,8478	1,037	1
0613	Свеча	6		0415	*50	41,71557	0,0834	51,8478	1,037	1

Проект НДС для ПУ «Каламкасмунгаз» АО «Мангистаумунгаз» на 2026г. (корректировка)

0614	Свеча	6		0415	*50	41,71557	0,0834	51,8478	1,037	1
0615	Свеча	6		0415	*50	41,71557	0,0834	51,8478	1,037	1
0617	Свеча	6		0415	*50	41,71557	0,0834	51,8478	1,037	1
0618	Свеча	6		0415	*50	41,71557	0,0834	51,8478	1,037	1
0619	Свеча	6		0415	*50	41,71557	0,0834	51,8478	1,037	1
0620	Свеча	6		0415	*50	41,71557	0,0834	51,8478	1,037	1
0621	Свеча	6		0415	*50	41,71557	0,0834	51,8478	1,037	1
0622	Вытяжка	4,5		0150	*0,01	0,000013	0,0001	0,00003	0,003	2
				0302	0,4	0,0005	0,0001	0,0013	0,0033	2
				0303	0,2	0,000049	0,00002	0,0001	0,0005	2
				0316	0,2	0,000132	0,0001	0,0004	0,002	2
				0322	0,3	0,000027	0,00001	0,0001	0,0003	2
				0602	0,3	0,000246	0,0001	0,0007	0,0023	2
				0621	0,6	0,0000811	0,00001	0,0002	0,0003	2
				1061	5	0,00167	0,00003	0,0045	0,0009	2
				1401	0,35	0,000637	0,0002	0,0017	0,0049	2
				1555	0,2	0,000192	0,0001	0,0005	0,0025	2
0623	Вытяжка	4,5		0150	*0,01	0,000013	0,0001	0,00003	0,003	2
				0302	0,4	0,0005	0,0001	0,0013	0,0033	2
				0303	0,2	0,000049	0,00002	0,0001	0,0005	2
				0316	0,2	0,000132	0,0001	0,0004	0,002	2
				0322	0,3	0,000027	0,00001	0,0001	0,0003	2
				0602	0,3	0,000246	0,0001	0,0007	0,0023	2
				0621	0,6	0,0000811	0,00001	0,0002	0,0003	2
				1061	5	0,00167	0,00003	0,0045	0,0009	2
				1401	0,35	0,000637	0,0002	0,0017	0,0049	2
				1555	0,2	0,000192	0,0001	0,0005	0,0025	2
0624	Дхательный клапан	2,5		1608	0,08	0,000028	0,00004	0,0001	0,0013	2
				1611	0,3	0,000078	0,00003	0,0004	0,0013	2
0625	Дхательный клапан	2		2754	1	0,0001	0,00001	0,0036	0,0036	2

Проект НДС для ПУ «Каламкасмунгаз» АО «Мангистаумунгаз» на 2026г. (корректировка)

0626	Свеча	4		0415	*50	40,63506	0,0813	287,9829	5,7597	1
0628	Венттруба	4		2754	1	0,00002	0,000002	0,0001	0,0001	2
0629	Свеча	2		0415	*50	114,84729	0,2297	4101,946	82,0389	1
0630	Дхательный клапан	2		2754	1	0,0001	0,00001	0,0036	0,0036	2
0636	дх. клапан	2		2735	*0,05	0,000054	0,0001	0,0019	0,038	2
0637	Свеча	2		0415	*50	41,71557	0,0834	132,6675	2,6534	1
0638	Свеча	6		0415	*50	41,71557	0,0834	51,8478	1,037	1
0639	Свеча	6		0415	*50	41,71557	0,0834	51,8478	1,037	1
0640	Свеча	6		0415	*50	41,71557	0,0834	51,8478	1,037	1
0642	дх. клапан	2		2735	*0,05	0,000054	0,0001	0,0019	0,038	2
0647	Дхательный клапан	2		2754	1	0,0001	0,00001	0,0036	0,0036	2
0649	труба	9		0301	0,2	0,016068	0,008	0,0062	0,031	2
				0304	0,4	0,002611	0,0007	0,001	0,0025	2
				0330	0,5	0,000034	0,00001	0,00001	0,00002	2
				0337	5	0,013624	0,0003	0,0053	0,0011	2
				0410	*50	0,013624	0,00003	0,0053	0,0001	2
0650	труба	9		0301	0,2	0,016973	0,0085	0,0066	0,033	2
				0304	0,4	0,002758	0,0007	0,0011	0,0028	2
				0330	0,5	0,000035	0,00001	0,00001	0,00002	2
				0337	5	0,014002	0,0003	0,0054	0,0011	2
				0410	*50	0,014002	0,00003	0,0054	0,0001	2
0651	труба	9		0301	0,2	0,027201	0,0136	0,0105	0,0525	2
				0304	0,4	0,00442	0,0011	0,0017	0,0043	2
				0330	0,5	0,000044	0,00001	0,00002	0,00004	2
				0337	5	0,017726	0,0004	0,0069	0,0014	2
				0410	*50	0,017726	0,00004	0,0069	0,0001	2
0658	Свеча	2		0415	*50	2,03307	0,0041	72,6142	1,4523	2
0661	труба	9		0301	0,2	0,023703	0,0119	0,0092	0,046	2
				0304	0,4	0,003852	0,001	0,0015	0,0038	2
				0330	0,5	0,000139	0,00003	0,0001	0,0002	2

Проект НДВ для ПУ «Каламкасмунгаз» АО «Мангистаумунгаз» на 2026г. (корректировка)

				0337	5	0,055566	0,0011	0,0215	0,0043	2
				0410	*50	0,055566	0,0001	0,0215	0,0004	2
0662	Свеча	2		0415	*50	0,3431	0,0007	12,2543	0,2451	2
0663	труба	9		0301	0,2	0,000869	0,0004	0,0003	0,0015	2
				0304	0,4	0,000141	0,00004	0,0001	0,0003	2
				0330	0,5	0,000019	0,000004	0,00001	0,00002	2
				0337	5	0,007524	0,0002	0,0029	0,0006	2
				0410	*50	0,007524	0,00002	0,0029	0,0001	2
0664	Свеча	2		0415	*50	0,3431	0,0007	12,2543	0,2451	2
0665	дх. клапан	2		2754	1	0,0001	0,00001	0,0036	0,0036	2
0666	Выхлопная труба	2		0301	0,2	0,08469	0,0423	3,0248	15,124	1
				0304	0,4	0,01376	0,0034	0,4915	1,2288	2
				0328	0,15	0,00719	0,0048	0,7704	5,136	2
				0330	0,5	0,01131	0,0023	0,404	0,808	2
				0337	5	0,074	0,0015	2,643	0,5286	2
				0703	**0,000001	1,3E-07	0,0013	0,00001	1	2
				1325	0,05	0,00154	0,0031	0,055	1,1	2
				2754	1	0,037	0,0037	1,3215	1,3215	2
0747	труба	9		0301	0,2	0,003265	0,0016	0,0013	0,0065	2
				0304	0,4	0,00053	0,0001	0,0002	0,0005	2
				0330	0,5	0,000034	0,00001	0,00001	0,00002	2
				0337	5	0,013542	0,0003	0,0052	0,001	2
				0410	*50	0,013542	0,00003	0,0052	0,0001	2
0748	Свеча	2		0415	*50	0,33696	0,0007	12,035	0,2407	2
0755	Дхательный клапан	2		2754	1	0,0001	0,00001	0,0036	0,0036	2
0756	Дхательный клапан	0,3		2754	1	0,0001	0,00001	0,0036	0,0036	2
0757	Дхательный клапан	0,3		2754	1	0,0001	0,00001	0,0036	0,0036	2
0759	труба	9		0301	0,2	0,009884	0,0049	0,0107	0,0535	2
				0304	0,4	0,001606	0,0004	0,0017	0,0043	2
				0330	0,5	0,000027	0,00001	0,00003	0,0001	2

Проект НДС для ПУ «Каламкасмунгаз» АО «Мангистаумунгаз» на 2026г. (корректировка)

				0337	5	0,010685	0,0002	0,0116	0,0023	2
				0410	*50	0,010685	0,00002	0,0116	0,0002	2
0772	Вытяжная труба	6		2902	0,5	0,00804	0,0016	0,0664	0,1328	2
				2930	*0,04	0,0008	0,002	0,0066	0,165	2
0773	Выхлопная труба	2		0301	0,2	0,1692	0,0846	6,0432	30,216	1
				0304	0,4	0,02752	0,0069	0,9829	2,4573	2
				0328	0,15	0,01438	0,0096	1,5408	10,272	2
				0330	0,5	0,02262	0,0045	0,8079	1,6158	2
				0337	5	0,148	0,003	5,286	1,0572	2
				0703	**0,000001	0,0000026	0,026	0,0003	30	1
				1325	0,05	0,00308	0,0062	0,11	2,2	2
				2754	1	0,074	0,0074	2,643	2,643	2
0800	труба	6,8		0301	0,2	0,005681	0,0028	0,0064	0,032	2
				0304	0,4	0,000923	0,0002	0,001	0,0025	2
				0330	0,5	0,000011	0,000002	0,00001	0,00002	2
				0337	5	0,004564	0,0001	0,0052	0,001	2
				0410	*50	0,004564	0,00001	0,0052	0,0001	2
0801	Свеча	2		0415	*50	0,33696	0,0007	12,035	0,2407	2
0802	труба	9		0301	0,2	0,016031	0,008	0,0062	0,031	2
				0304	0,4	0,002605	0,0007	0,001	0,0025	2
				0330	0,5	0,000034	0,00001	0,00001	0,00002	2
				0337	5	0,013608	0,0003	0,0053	0,0011	2
				0410	*50	0,013608	0,00003	0,0053	0,0001	2
0803	Свеча	2		0415	*50	0,33696	0,0007	12,035	0,2407	2
0804	Свеча	2		0415	*50	0,33696	0,0007	12,035	0,2407	2
0805	труба	9		0301	0,2	0,016885	0,0084	0,0065	0,0325	2
				0304	0,4	0,002744	0,0007	0,0011	0,0028	2
				0330	0,5	0,000035	0,00001	0,00001	0,00002	2
				0337	5	0,013966	0,0003	0,0054	0,0011	2
				0410	*50	0,013966	0,00003	0,0054	0,0001	2

Проект НДВ для ПУ «Каламкасмунгаз» АО «Мангистаумунгаз» на 2026г. (корректировка)

0806	труба	9		0301	0,2	0,031349	0,0157	0,0121	0,0605	2
				0304	0,4	0,005094	0,0013	0,002	0,005	2
				0330	0,5	0,000048	0,00001	0,00002	0,00004	2
				0337	5	0,019029	0,0004	0,0074	0,0015	2
				0410	*50	0,019029	0,00004	0,0074	0,0001	2
0807	Свеча	2		0415	*50	0,33696	0,0007	12,035	0,2407	2
0808	Свеча	2		0415	*50	0,33696	0,0007	12,035	0,2407	2
0809	труба	9		0301	0,2	0,018933	0,0095	0,0073	0,0365	2
				0304	0,4	0,003077	0,0008	0,0012	0,003	2
				0330	0,5	0,000037	0,00001	0,00001	0,00002	2
				0337	5	0,014788	0,0003	0,0057	0,0011	2
				0410	*50	0,014788	0,00003	0,0057	0,0001	2
0810	Свеча	2		0415	*50	0,33696	0,0007	12,035	0,2407	2
0811	Свеча	2		0415	*50	0,33696	0,0007	12,035	0,2407	2
0812	труба	9		0301	0,2	0,01509	0,0075	0,0058	0,029	2
				0304	0,4	0,002452	0,0006	0,0009	0,0023	2
				0330	0,5	0,000033	0,00001	0,00001	0,00002	2
				0337	5	0,013202	0,0003	0,0051	0,001	2
				0410	*50	0,013202	0,00003	0,0051	0,0001	2
0813	Свеча	2		0415	*50	0,33696	0,0007	12,035	0,2407	2
0814	Свеча	2		0415	*50	0,33696	0,0007	12,035	0,2407	2
0815	Свеча	2		0415	*50	0,33696	0,0007	12,035	0,2407	2
0816	Свеча	2		0415	*50	0,33696	0,0007	12,035	0,2407	2
0817	труба	9		0301	0,2	0,014474	0,0072	0,0056	0,028	2
				0304	0,4	0,002352	0,0006	0,0009	0,0023	2
				0330	0,5	0,00108	0,0002	0,0004	0,0008	2
				0337	5	0,022218	0,0004	0,0086	0,0017	2
				0410	*50	0,022218	0,00004	0,0086	0,0002	2
0818	Свеча	2		0415	*50	0,35445	0,0007	12,6597	0,2532	2
0819	Свеча	2		0415	*50	0,35445	0,0007	12,6597	0,2532	2

Проект НДС для ПУ «Каламкасмунгаз» АО «Мангистаумунгаз» на 2026г. (корректировка)

0820	Свеча	2		0415	*50	0,35445	0,0007	12,6597	0,2532	2
0821	Свеча	2		0415	*50	0,35445	0,0007	12,6597	0,2532	2
0822	труба	9		0301	0,2	0,016974	0,0085	0,0066	0,033	2
				0304	0,4	0,002758	0,0007	0,0011	0,0028	2
				0330	0,5	0,000035	0,00001	0,00001	0,00002	2
				0337	5	0,014003	0,0003	0,0054	0,0011	2
				0410	*50	0,014003	0,00003	0,0054	0,0001	2
0823	Свеча	2		0415	*50	0,33696	0,0007	12,035	0,2407	2
0824	Свеча	2		0415	*50	0,33696	0,0007	12,035	0,2407	2
0825	труба	9		0301	0,2	0,015334	0,0077	0,0059	0,0295	2
				0304	0,4	0,002492	0,0006	0,001	0,0025	2
				0330	0,5	0,000033	0,00001	0,00001	0,00002	2
				0337	5	0,013309	0,0003	0,0051	0,001	2
				0410	*50	0,013309	0,00003	0,0051	0,0001	2
0826	Свеча	2		0415	*50	0,33696	0,0007	12,035	0,2407	2
0827	Свеча	2		0415	*50	0,33696	0,0007	12,035	0,2407	2
0828	труба	9		0301	0,2	0,028185	0,0141	0,0109	0,0545	2
				0304	0,4	0,00458	0,0011	0,0018	0,0045	2
				0330	0,5	0,000045	0,00001	0,00002	0,00004	2
				0337	5	0,018044	0,0004	0,007	0,0014	2
				0410	*50	0,018044	0,00004	0,007	0,0001	2
0829	Свеча	2		0415	*50	0,33696	0,0007	12,035	0,2407	2
0830	Свеча	2		0415	*50	0,33696	0,0007	12,035	0,2407	2
0831	Свеча	2		0415	*50	0,33696	0,0007	12,035	0,2407	2
0832	Свеча	2		0415	*50	0,33696	0,0007	12,035	0,2407	2
0833	труба	9		0301	0,2	0,015535	0,0078	0,0169	0,0845	2
				0304	0,4	0,002525	0,0006	0,0027	0,0068	2
				0330	0,5	0,000034	0,00001	0,00004	0,0001	2
				0337	5	0,013396	0,0003	0,0146	0,0029	2
				0410	*50	0,013396	0,00003	0,0146	0,0003	2

Проект НДС для ПУ «Каламкасмунгаз» АО «Мангистаумунгаз» на 2026г. (корректировка)

0834	Свеча	2		0415	*50	0,33696	0,0007	12,035	0,2407	2
0835	Свеча	2		0415	*50	0,33696	0,0007	12,035	0,2407	2
0836	труба	9		0301	0,2	0,014047	0,007	0,0153	0,0765	2
				0304	0,4	0,002283	0,0006	0,0025	0,0063	2
				0330	0,5	0,000055	0,00001	0,0001	0,0002	2
				0337	5	0,021887	0,0004	0,0238	0,0048	2
				0410	*50	0,021887	0,00004	0,0238	0,0005	2
0837	Свеча	2		0415	*50	0,37399	0,0007	13,3576	0,2672	2
0838	Свеча	2		0415	*50	0,37399	0,0007	13,3576	0,2672	2
0839	Свеча	2		0415	*50	0,37399	0,0007	13,3576	0,2672	2
0840	Свеча	2		0415	*50	0,37399	0,0007	13,3576	0,2672	2
0841	Свеча	2		0415	*50	0,33696	0,0007	12,035	0,2407	2
0842	Свеча	2		0415	*50	0,33696	0,0007	12,035	0,2407	2
0843	труба	9		0301	0,2	0,015499	0,0077	0,044	0,22	2
				0304	0,4	0,002519	0,0006	0,0071	0,0178	2
				0330	0,5	0,000034	0,00001	0,0001	0,0002	2
				0337	5	0,01338	0,0003	0,038	0,0076	2
				0410	*50	0,01338	0,00003	0,038	0,0008	2
0844	Свеча	2		0415	*50	0,33696	0,0007	12,035	0,2407	2
0845	Свеча	2		0415	*50	0,33696	0,0007	12,035	0,2407	2
0846	труба	9		0301	0,2	0,016504	0,0083	0,0179	0,0895	2
				0304	0,4	0,002682	0,0007	0,0029	0,0073	2
				0330	0,5	0,000035	0,00001	0,00004	0,0001	2
				0337	5	0,013807	0,0003	0,015	0,003	2
				0410	*50	0,013807	0,00003	0,015	0,0003	2
0847	Свеча	2		0415	*50	0,33696	0,0007	12,035	0,2407	2
0848	Свеча	2		0415	*50	0,33696	0,0007	12,035	0,2407	2
0849	труба	9		0301	0,2	0,015331	0,0077	0,0167	0,0835	2
				0304	0,4	0,002491	0,0006	0,0027	0,0068	2
				0330	0,5	0,000033	0,00001	0,00004	0,0001	2

Проект НДС для ПУ «Каламкасмунгаз» АО «Мангистаумунгаз» на 2026г. (корректировка)

				0337	5	0,013308	0,0003	0,0145	0,0029	2
				0410	*50	0,013308	0,00003	0,0145	0,0003	2
0850	Свеча	2		0415	*50	0,33696	0,0007	12,035	0,2407	2
0851	Свеча	2		0415	*50	0,33696	0,0007	12,035	0,2407	2
0852	труба	9		0301	0,2	0,107841	0,0539	0,1173	0,5865	1
				0304	0,4	0,017524	0,0044	0,0191	0,0478	2
				0330	0,5	0,000088	0,00002	0,0001	0,0002	2
				0337	5	0,035295	0,0007	0,0384	0,0077	2
				0410	*50	0,035295	0,0001	0,0384	0,0008	2
0853	Свеча	2		0415	*50	0,33696	0,0007	12,035	0,2407	2
0854	Свеча	2		0415	*50	0,33696	0,0007	12,035	0,2407	2
0855	Свеча	2		0415	*50	0,33696	0,0007	12,035	0,2407	2
0856	Свеча	2		0415	*50	0,33696	0,0007	12,035	0,2407	2
0858	Свеча	2		0415	*50	0,33676	0,0007	12,0279	0,2406	2
0859	труба	9		0301	0,2	0,015816	0,0079	0,0061	0,0305	2
				0304	0,4	0,00257	0,0006	0,001	0,0025	2
				0330	0,5	0,000034	0,00001	0,00001	0,00002	2
				0337	5	0,013516	0,0003	0,0052	0,001	2
				0410	*50	0,013516	0,00003	0,0052	0,0001	2
0860	Свеча	2		0415	*50	0,33676	0,0007	12,0279	0,2406	2
0861	Свеча	2		0415	*50	0,33676	0,0007	12,0279	0,2406	2
0862	труба	9		0301	0,2	0,012466	0,0062	0,0048	0,024	2
				0304	0,4	0,002026	0,0005	0,0008	0,002	2
				0330	0,5	0,00003	0,00001	0,00001	0,00002	2
				0337	5	0,012	0,0002	0,0046	0,0009	2
				0410	*50	0,012	0,00002	0,0046	0,0001	2
0863	труба	9		0301	0,2	0,015296	0,0076	0,0059	0,0295	2
				0304	0,4	0,002486	0,0006	0,001	0,0025	2
				0330	0,5	0,000033	0,00001	0,00001	0,00002	2
				0337	5	0,013293	0,0003	0,0051	0,001	2

Проект НДС для ПУ «Каламкасмунгаз» АО «Мангистаумунгаз» на 2026г. (корректировка)

				0410	*50	0,013293	0,00003	0,0051	0,0001	2
0864	Свеча	2		0415	*50	0,33676	0,0007	12,0279	0,2406	2
0865	Свеча	2		0415	*50	0,33676	0,0007	12,0279	0,2406	2
0866	труба	9		0301	0,2	0,013445	0,0067	0,0052	0,026	2
				0304	0,4	0,002185	0,0005	0,0008	0,002	2
				0330	0,5	0,000031	0,00001	0,00001	0,00002	2
				0337	5	0,012462	0,0002	0,0048	0,001	2
				0410	*50	0,012462	0,00002	0,0048	0,0001	2
0867	Свеча	2		0415	*50	0,33676	0,0007	12,0279	0,2406	2
0868	Свеча	2		0415	*50	0,33676	0,0007	12,0279	0,2406	2
0869	труба	9		0301	0,2	0,01619	0,0081	0,0063	0,0315	2
				0304	0,4	0,002631	0,0007	0,001	0,0025	2
				0330	0,5	0,000034	0,00001	0,00001	0,00002	2
				0337	5	0,013675	0,0003	0,0053	0,0011	2
				0410	*50	0,013675	0,00003	0,0053	0,0001	2
0870	Свеча	2		0415	*50	0,33676	0,0007	12,0279	0,2406	2
0871	Свеча	2		0415	*50	0,33676	0,0007	12,0279	0,2406	2
0872	труба	9		0301	0,2	0,097448	0,0487	0,0377	0,1885	2
				0304	0,4	0,015835	0,004	0,0061	0,0153	2
				0330	0,5	0,000084	0,00002	0,00003	0,0001	2
				0337	5	0,033551	0,0007	0,013	0,0026	2
				0410	*50	0,033551	0,0001	0,013	0,0003	2
0873	Свеча	2		0415	*50	0,33676	0,0007	12,0279	0,2406	2
0874	труба	9		0301	0,2	0,015114	0,0076	0,0058	0,029	2
				0304	0,4	0,002456	0,0006	0,0009	0,0023	2
				0330	0,5	0,000033	0,00001	0,00001	0,00002	2
				0337	5	0,013213	0,0003	0,0051	0,001	2
				0410	*50	0,013213	0,00003	0,0051	0,0001	2
0875	Свеча	2		0415	*50	0,33676	0,0007	12,0279	0,2406	2
0876	Свеча	2		0415	*50	0,33676	0,0007	12,0279	0,2406	2

Проект НДС для ПУ «Каламкасмунгаз» АО «Мангистаумунгаз» на 2026г. (корректировка)

0877	труба	9		0301	0,2	0,016459	0,0082	0,0064	0,032	2
				0304	0,4	0,002675	0,0007	0,001	0,0025	2
				0330	0,5	0,000035	0,00001	0,00001	0,00002	2
				0337	5	0,013789	0,0003	0,0053	0,0011	2
				0410	*50	0,013789	0,00003	0,0053	0,0001	2
0878	Свеча	2		0415	*50	0,33676	0,0007	12,0279	0,2406	2
0879	Свеча	2		0415	*50	0,33676	0,0007	12,0279	0,2406	2
0880	труба	9		0301	0,2	0,01026	0,0051	0,004	0,02	2
				0304	0,4	0,001667	0,0004	0,0006	0,0015	2
				0330	0,5	0,000027	0,00001	0,00001	0,00002	2
				0337	5	0,010887	0,0002	0,0042	0,0008	2
				0410	*50	0,010887	0,00002	0,0042	0,0001	2
0881	Свеча	2		0415	*50	0,33676	0,0007	12,0279	0,2406	2
0882	Свеча	2		0415	*50	0,33676	0,0007	12,0279	0,2406	2
0883	труба	9		0301	0,2	0,11719	0,0586	0,0453	0,2265	2
				0304	0,4	0,019043	0,0048	0,0074	0,0185	2
				0330	0,5	0,000092	0,00002	0,00004	0,0001	2
				0337	5	0,036793	0,0007	0,0142	0,0028	2
				0410	*50	0,036793	0,0001	0,0142	0,0003	2
0884	Свеча	2		0415	*50	0,33676	0,0007	12,0279	0,2406	2
0885	Свеча	2		0415	*50	0,33676	0,0007	12,0279	0,2406	2
0886	труба	9		0301	0,2	0,042692	0,0213	0,0165	0,0825	2
				0304	0,4	0,006937	0,0017	0,0027	0,0068	2
				0330	0,5	0,000056	0,00001	0,00002	0,00004	2
				0337	5	0,022207	0,0004	0,0086	0,0017	2
				0410	*50	0,022207	0,00004	0,0086	0,0002	2
0887	Свеча	2		0415	*50	0,33676	0,0007	12,0279	0,2406	2
0888	Свеча	2		0415	*50	0,33676	0,0007	12,0279	0,2406	2
0889	труба	9		0301	0,2	0,014176	0,0071	0,0055	0,0275	2
				0304	0,4	0,002304	0,0006	0,0009	0,0023	2

Проект НДС для ПУ «Каламкасмунгаз» АО «Мангистаумунгаз» на 2026г. (корректировка)

				0330	0,5	0,000032	0,00001	0,00001	0,00002	2
				0337	5	0,012797	0,0003	0,0049	0,001	2
				0410	*50	0,012797	0,00003	0,0049	0,0001	2
0890	Свеча	2		0415	*50	0,33676	0,0007	12,0279	0,2406	2
0891	Свеча	2		0415	*50	0,33676	0,0007	12,0279	0,2406	2
0892	труба	9		0301	0,2	0,014176	0,0071	0,0055	0,0275	2
				0304	0,4	0,002304	0,0006	0,0009	0,0023	2
				0330	0,5	0,000032	0,00001	0,00001	0,00002	2
				0337	5	0,012797	0,0003	0,0049	0,001	2
				0410	*50	0,012797	0,00003	0,0049	0,0001	2
0893	Свеча	2		0415	*50	0,33676	0,0007	12,0279	0,2406	2
0894	Свеча	2		0415	*50	0,33676	0,0007	12,0279	0,2406	2
0895	труба	9		0301	0,2	0,015114	0,0076	0,0058	0,029	2
				0304	0,4	0,002456	0,0006	0,0009	0,0023	2
				0330	0,5	0,000033	0,00001	0,00001	0,00002	2
				0337	5	0,013213	0,0003	0,0051	0,001	2
				0410	*50	0,013213	0,00003	0,0051	0,0001	2
0896	Свеча	2		0415	*50	0,33676	0,0007	12,0279	0,2406	2
0897	Свеча	2		0415	*50	0,33676	0,0007	12,0279	0,2406	2
0898	труба	9		0301	0,2	0,045548	0,0228	0,0176	0,088	2
				0304	0,4	0,007402	0,0019	0,0029	0,0073	2
				0330	0,5	0,000057	0,00001	0,00002	0,00004	2
				0337	5	0,022938	0,0005	0,0089	0,0018	2
				0410	*50	0,022938	0,0001	0,0089	0,0002	2
0899	Свеча	2		0415	*50	0,33676	0,0007	12,0279	0,2406	2
0900	Свеча	2		0415	*50	0,33676	0,0007	12,0279	0,2406	2
0901	труба	9		0301	0,2	0,015189	0,0076	0,0059	0,0295	2
				0304	0,4	0,002468	0,0006	0,001	0,0025	2
				0330	0,5	0,000033	0,00001	0,00001	0,00002	2
				0337	5	0,013246	0,0003	0,0051	0,001	2

Проект НДС для ПУ «Каламкасмунгаз» АО «Мангистаумунгаз» на 2026г. (корректировка)

				0410	*50	0,013246	0,00003	0,0051	0,0001	2
0902	Свеча	2		0415	*50	0,33676	0,0007	12,0279	0,2406	2
0903	Свеча	2		0415	*50	0,33676	0,0007	12,0279	0,2406	2
0904	труба	9		0301	0,2	0,03753	0,0188	0,0145	0,0725	2
				0304	0,4	0,006099	0,0015	0,0024	0,006	2
				0330	0,5	0,000052	0,00001	0,00002	0,00004	2
				0337	5	0,020821	0,0004	0,008	0,0016	2
				0410	*50	0,020821	0,00004	0,008	0,0002	2
0905	Свеча	2		0415	*50	0,33676	0,0007	12,0279	0,2406	2
0906	Свеча	2		0415	*50	0,33676	0,0007	12,0279	0,2406	2
0907	труба	9		0301	0,2	0,026892	0,0134	0,0104	0,052	2
				0304	0,4	0,00437	0,0011	0,0017	0,0043	2
				0330	0,5	0,000044	0,00001	0,00002	0,00004	2
				0337	5	0,017625	0,0004	0,0068	0,0014	2
				0410	*50	0,017625	0,00004	0,0068	0,0001	2
0908	труба	9		0301	0,2	0,010213	0,0051	0,0039	0,0195	2
				0304	0,4	0,00166	0,0004	0,0006	0,0015	2
				0330	0,5	0,000047	0,00001	0,00002	0,00004	2
				0337	5	0,018663	0,0004	0,0072	0,0014	2
				0410	*50	0,018663	0,00004	0,0072	0,0001	2
0909	Свеча	2		0415	*50	0,37306	0,0007	13,3244	0,2665	2
0910	Свеча	2		0415	*50	0,37306	0,0007	13,3244	0,2665	2
0911	Свеча	2		0415	*50	0,37306	0,0007	13,3244	0,2665	2
0912	Свеча	2		0415	*50	0,37306	0,0007	13,3244	0,2665	2
0913	труба	9		0301	0,2	0,019774	0,0099	0,0076	0,038	2
				0304	0,4	0,003213	0,0008	0,0012	0,003	2
				0330	0,5	0,000038	0,00001	0,00001	0,00002	2
				0337	5	0,015114	0,0003	0,0058	0,0012	2
				0410	*50	0,015114	0,00003	0,0058	0,0001	2
0914	Свеча	2		0415	*50	0,33676	0,0007	12,0279	0,2406	2

Проект НДС для ПУ «Каламкасмунгаз» АО «Мангистаумунгаз» на 2026г. (корректировка)

0915	Свеча	2		0415	*50	0,33676	0,0007	12,0279	0,2406	2
0916	труба	9		0301	0,2	0,020893	0,0104	0,0081	0,0405	2
				0304	0,4	0,003395	0,0008	0,0013	0,0033	2
				0330	0,5	0,000039	0,00001	0,00002	0,00004	2
				0337	5	0,015535	0,0003	0,006	0,0012	2
				0410	*50	0,015535	0,00003	0,006	0,0001	2
0917	Свеча	2		0415	*50	0,33676	0,0007	12,0279	0,2406	2
0918	Свеча	2		0415	*50	0,33676	0,0007	12,0279	0,2406	2
0919	Свеча	2		0415	*50	0,33267	0,0007	11,8818	0,2376	2
0920	труба	6,8		0301	0,2	0,011042	0,0055	0,0125	0,0625	2
				0304	0,4	0,001794	0,0004	0,002	0,005	2
				0330	0,5	0,000028	0,00001	0,00003	0,0001	2
				0337	5	0,011294	0,0002	0,0128	0,0026	2
				0410	*50	0,011294	0,00002	0,0128	0,0003	2
0921	Свеча	2		0415	*50	0,33267	0,0007	11,8818	0,2376	2
0922	труба	6,8		0301	0,2	0,027849	0,0139	0,0314	0,157	2
				0304	0,4	0,004525	0,0011	0,0051	0,0128	2
				0330	0,5	0,000045	0,00001	0,0001	0,0002	2
				0337	5	0,017936	0,0004	0,0203	0,0041	2
				0410	*50	0,017936	0,00004	0,0203	0,0004	2
0923	Свеча	2		0415	*50	0,33267	0,0007	11,8818	0,2376	2
0924	труба	6,8		0301	0,2	0,052842	0,0264	0,0597	0,2985	2
				0304	0,4	0,008587	0,0021	0,0097	0,0243	2
				0330	0,5	0,000062	0,00001	0,0001	0,0002	2
				0337	5	0,024706	0,0005	0,0279	0,0056	2
				0410	*50	0,024706	0,0001	0,0279	0,0006	2
0925	Свеча	2		0415	*50	0,33267	0,0007	11,8818	0,2376	2
0926	труба	6,8		0301	0,2	0,030194	0,0151	0,0341	0,1705	2
				0304	0,4	0,004906	0,0012	0,0055	0,0138	2
				0330	0,5	0,000047	0,00001	0,0001	0,0002	2

Проект НДС для ПУ «Каламкасмунгаз» АО «Мангистаумунгаз» на 2026г. (корректировка)

				0337	5	0,018676	0,0004	0,0211	0,0042	2
				0410	*50	0,018676	0,00004	0,0211	0,0004	2
0927	труба	6,8		0301	0,2	0,012631	0,0063	0,0143	0,0715	2
				0304	0,4	0,002053	0,0005	0,0023	0,0058	2
				0330	0,5	0,000052	0,00001	0,0001	0,0002	2
				0337	5	0,020755	0,0004	0,0234	0,0047	2
				0410	*50	0,020755	0,00004	0,0234	0,0005	2
0928	Свеча	2		0415	*50	0,35445	0,0007	12,6597	0,2532	2
0929	Свеча	2		0415	*50	0,35445	0,0007	12,6597	0,2532	2
0930	Свеча	2		0415	*50	0,35445	0,0007	12,6597	0,2532	2
0931	Свеча	2		0415	*50	0,33267	0,0007	11,8818	0,2376	2
0932	труба	6,8		0301	0,2	0,106168	0,0531	0,1199	0,5995	1
				0304	0,4	0,017252	0,0043	0,0195	0,0488	2
				0330	0,5	0,000088	0,00002	0,0001	0,0002	2
				0337	5	0,03502	0,0007	0,0395	0,0079	2
				0410	*50	0,03502	0,0001	0,0395	0,0008	2
0933	Свеча	2		0415	*50	0,33267	0,0007	11,8818	0,2376	2
0934	труба	6,8		0301	0,2	0,009905	0,005	0,0112	0,056	2
				0304	0,4	0,00161	0,0004	0,0018	0,0045	2
				0330	0,5	0,000027	0,00001	0,00003	0,0001	2
				0337	5	0,010697	0,0002	0,0121	0,0024	2
				0410	*50	0,010697	0,00002	0,0121	0,0002	2
0935	Свеча	2		0415	*50	0,33267	0,0007	11,8818	0,2376	2
0936	труба	6,8		0301	0,2	0,018954	0,0095	0,0214	0,107	2
				0304	0,4	0,00308	0,0008	0,0035	0,0088	2
				0330	0,5	0,000037	0,00001	0,00004	0,0001	2
				0337	5	0,014797	0,0003	0,0167	0,0033	2
				0410	*50	0,014797	0,00003	0,0167	0,0003	2
0937	Свеча	2		0415	*50	0,33267	0,0007	11,8818	0,2376	2
0938	труба	6,8		0301	0,2	0,018447	0,0092	0,0208	0,104	2

Проект НДС для ПУ «Каламкасмунгаз» АО «Мангистаумунгаз» на 2026г. (корректировка)

				0304	0,4	0,002998	0,0007	0,0034	0,0085	2
				0330	0,5	0,000037	0,00001	0,00004	0,0001	2
				0337	5	0,014598	0,0003	0,0165	0,0033	2
				0410	*50	0,014598	0,00003	0,0165	0,0003	2
0939	Свеча	2		0415	*50	0,33267	0,0007	11,8818	0,2376	2
0940	Свеча	2		0415	*50	0,33267	0,0007	11,8818	0,2376	2
0941	Свеча	2		0415	*50	0,33267	0,0007	11,8818	0,2376	2
0942	труба	6,8		0301	0,2	0,026096	0,013	0,0295	0,1475	2
				0304	0,4	0,004241	0,0011	0,0048	0,012	2
				0330	0,5	0,000044	0,00001	0,0001	0,0001	2
				0337	5	0,017362	0,0003	0,0196	0,0039	2
				0410	*50	0,017362	0,00003	0,0196	0,0004	2
0943	Свеча	2		0415	*50	0,33267	0,0007	11,8818	0,2376	2
0944	труба	6,8		0301	0,2	0,017032	0,0085	0,0192	0,096	2
				0304	0,4	0,002768	0,0007	0,0031	0,0078	2
				0330	0,5	0,000035	0,00001	0,00004	0,0001	2
				0337	5	0,014026	0,0003	0,0158	0,0032	2
				0410	*50	0,014026	0,00003	0,0158	0,0003	2
0945	Свеча	2		0415	*50	0,33267	0,0007	11,8818	0,2376	2
0946	труба	6,8		0301	0,2	0,016145	0,0081	0,0182	0,091	2
				0304	0,4	0,002624	0,0007	0,003	0,0075	2
				0330	0,5	0,000034	0,00001	0,00004	0,0001	2
				0337	5	0,013657	0,0003	0,0154	0,0031	2
				0410	*50	0,013657	0,00003	0,0154	0,0003	2
0947	труба	6,8		0301	0,2	0,028124	0,0141	0,0318	0,159	2
				0304	0,4	0,00457	0,0011	0,0052	0,013	2
				0330	0,5	0,000045	0,00001	0,0001	0,0002	2
				0337	5	0,018024	0,0004	0,0204	0,0041	2
				0410	*50	0,018024	0,00004	0,0204	0,0004	2
0948	Свеча	2		0415	*50	0,33267	0,0007	11,8818	0,2376	2

Проект НДС для ПУ «Каламкасмунгаз» АО «Мангистаумунгаз» на 2026г. (корректировка)

0949	Свеча	2		0415	*50	0,33267	0,0007	11,8818	0,2376	2
0950	труба	6,8		0301	0,2	0,007693	0,0038	0,0087	0,0435	2
				0304	0,4	0,00125	0,0003	0,0014	0,0035	2
				0330	0,5	0,000024	0,00001	0,00003	0,0001	2
				0337	5	0,009427	0,0002	0,0106	0,0021	2
				0410	*50	0,009427	0,00002	0,0106	0,0002	2
0951	труба	6,8		0301	0,2	0,00748	0,0037	0,0084	0,042	2
				0304	0,4	0,001215	0,0003	0,0014	0,0035	2
				0330	0,5	0,000023	0,00001	0,00003	0,0001	2
				0337	5	0,009295	0,0002	0,0105	0,0021	2
				0410	*50	0,009295	0,00002	0,0105	0,0002	2
0952	Свеча	2		0415	*50	0,33267	0,0007	11,8818	0,2376	2
0953	Свеча	2		0415	*50	0,33267	0,0007	11,8818	0,2376	2
0954	труба	6,8		0301	0,2	0,000524	0,0003	0,0006	0,003	2
				0304	0,4	0,000085	0,00002	0,0001	0,0003	2
				0330	0,5	0,000003	0,000001	0,000003	0,00001	2
				0337	5	0,001387	0,00003	0,0016	0,0003	2
				0410	*50	0,001387	0,000003	0,0016	0,00003	2
0955	Свеча	2		0415	*50	0,33676	0,0007	12,0279	0,2406	2
0956	труба	9		0301	0,2	0,062903	0,0315	0,0243	0,1215	2
				0304	0,4	0,010222	0,0026	0,004	0,01	2
				0330	0,5	0,000068	0,00001	0,00003	0,0001	2
				0337	5	0,026956	0,0005	0,0104	0,0021	2
				0410	*50	0,026956	0,0001	0,0104	0,0002	2
0957	Свеча	2		0415	*50	0,33676	0,0007	12,0279	0,2406	2
0958	Свеча	2		0415	*50	0,33676	0,0007	12,0279	0,2406	2
0959	труба	9		0301	0,2	0,025346	0,0127	0,0098	0,049	2
				0304	0,4	0,004119	0,001	0,0016	0,004	2
				0330	0,5	0,000043	0,00001	0,00002	0,00004	2
				0337	5	0,017111	0,0003	0,0066	0,0013	2

Проект НДС для ПУ «Каламкасмунгаз» АО «Мангистаумунгаз» на 2026г. (корректировка)

				0410	*50	0,017111	0,00003	0,0066	0,0001	2
0960	Свеча	2		0415	*50	0,33676	0,0007	12,0279	0,2406	2
0961	труба	9		0301	0,2	0,01322	0,0066	0,0051	0,0255	2
				0304	0,4	0,002148	0,0005	0,0008	0,002	2
				0330	0,5	0,000031	0,00001	0,00001	0,00002	2
				0337	5	0,012357	0,0002	0,0048	0,001	2
				0410	*50	0,012357	0,00002	0,0048	0,0001	2
0962	труба	9		0301	0,2	0,007768	0,0039	0,003	0,015	2
				0304	0,4	0,001262	0,0003	0,0005	0,0013	2
				0330	0,5	0,000024	0,00001	0,00001	0,00002	2
				0337	5	0,009473	0,0002	0,0037	0,0007	2
				0410	*50	0,009473	0,00002	0,0037	0,0001	2
0963	Свеча	2		0415	*50	0,33676	0,0007	12,0279	0,2406	2
0964	Свеча	2		0415	*50	0,33676	0,0007	12,0279	0,2406	2
0965	труба	9		0301	0,2	0,010424	0,0052	0,004	0,02	2
				0304	0,4	0,001694	0,0004	0,0007	0,0018	2
				0330	0,5	0,000047	0,00001	0,00002	0,00004	2
				0337	5	0,018855	0,0004	0,0073	0,0015	2
				0410	*50	0,018855	0,00004	0,0073	0,0001	2
0966	Свеча	2		0415	*50	0,33676	0,0007	12,0279	0,2406	2
0967	Свеча	2		0415	*50	0,33676	0,0007	12,0279	0,2406	2
0968	Свеча	2		0415	*50	0,33676	0,0007	12,0279	0,2406	2
0969	труба	9		0301	0,2	0,038796	0,0194	0,015	0,075	2
				0304	0,4	0,006304	0,0016	0,0024	0,006	2
				0330	0,5	0,000053	0,00001	0,00002	0,00004	2
				0337	5	0,021169	0,0004	0,0082	0,0016	2
				0410	*50	0,021169	0,00004	0,0082	0,0002	2
0970	Свеча	2		0415	*50	0,33676	0,0007	12,0279	0,2406	2
0971	труба	9		0301	0,2	0,009105	0,0046	0,0035	0,0175	2
				0304	0,4	0,001479	0,0004	0,0006	0,0015	2

Проект НДС для ПУ «Каламкасмунгаз» АО «Мангистаумунгаз» на 2026г. (корректировка)

				0330	0,5	0,000026	0,00001	0,00001	0,00002	2
				0337	5	0,010255	0,0002	0,004	0,0008	2
				0410	*50	0,010255	0,00002	0,004	0,0001	2
0972	труба	9		0301	0,2	0,029542	0,0148	0,0114	0,057	2
				0304	0,4	0,0048	0,0012	0,0019	0,0048	2
				0330	0,5	0,000046	0,00001	0,00002	0,00004	2
				0337	5	0,018473	0,0004	0,0071	0,0014	2
				0410	*50	0,018473	0,00004	0,0071	0,0001	2
0973	Свеча	2		0415	*50	0,33676	0,0007	12,0279	0,2406	2
0974	Свеча	2		0415	*50	0,33676	0,0007	12,0279	0,2406	2
0975	труба	9		0301	0,2	0,007991	0,004	0,0031	0,0155	2
				0304	0,4	0,001299	0,0003	0,0005	0,0013	2
				0330	0,5	0,000024	0,00001	0,00001	0,00002	2
				0337	5	0,009608	0,0002	0,0037	0,0007	2
				0410	*50	0,009608	0,00002	0,0037	0,0001	2
0976	Свеча	2		0415	*50	0,33676	0,0007	12,0279	0,2406	2
0977	Свеча	2		0415	*50	0,33676	0,0007	12,0279	0,2406	2
0978	труба	9		0301	0,2	0,021213	0,0106	0,0082	0,041	2
				0304	0,4	0,003447	0,0009	0,0013	0,0033	2
				0330	0,5	0,000039	0,00001	0,00002	0,00004	2
				0337	5	0,015654	0,0003	0,006	0,0012	2
				0410	*50	0,015654	0,00003	0,006	0,0001	2
0979	Свеча	2		0415	*50	0,33676	0,0007	12,0279	0,2406	2
0980	Свеча	2		0415	*50	0,33676	0,0007	12,0279	0,2406	2
0981	труба	9		0301	0,2	0,106691	0,0533	0,0412	0,206	2
				0304	0,4	0,017337	0,0043	0,0067	0,0168	2
				0330	0,5	0,000088	0,00002	0,00003	0,0001	2
				0337	5	0,035106	0,0007	0,0136	0,0027	2
				0410	*50	0,035106	0,0001	0,0136	0,0003	2
0982	Свеча	2		0415	*50	0,33676	0,0007	12,0279	0,2406	2

Проект НДС для ПУ «Каламкасмунгаз» АО «Мангистаумунгаз» на 2026г. (корректировка)

0983	Свеча	2		0415	*50	0,33676	0,0007	12,0279	0,2406	2
0984	труба	9		0301	0,2	0,016211	0,0081	0,0063	0,0315	2
				0304	0,4	0,002634	0,0007	0,001	0,0025	2
				0330	0,5	0,000034	0,00001	0,00001	0,00002	2
				0337	5	0,013684	0,0003	0,0053	0,0011	2
				0410	*50	0,013684	0,00003	0,0053	0,0001	2
0985	труба	9		0301	0,2	0,037878	0,0189	0,0146	0,073	2
				0304	0,4	0,006155	0,0015	0,0024	0,006	2
				0330	0,5	0,000052	0,00001	0,00002	0,00004	2
				0337	5	0,020918	0,0004	0,0081	0,0016	2
				0410	*50	0,020918	0,00004	0,0081	0,0002	2
0986	Свеча	2		0415	*50	0,33676	0,0007	12,0279	0,2406	2
0987	Свеча	2		0415	*50	0,33676	0,0007	12,0279	0,2406	2
0988	Свеча	2		0415	*50	0,33676	0,0007	12,0279	0,2406	2
0989	Свеча	2		0415	*50	0,33676	0,0007	12,0279	0,2406	2
0990	Свеча	2		0415	*50	0,33676	0,0007	12,0279	0,2406	2
0991	Свеча	2		0415	*50	0,33676	0,0007	12,0279	0,2406	2
0992	Свеча	2		0415	*50	0,33676	0,0007	12,0279	0,2406	2
0993	Свеча	2		0415	*50	0,33676	0,0007	12,0279	0,2406	2
0994	труба	9		0301	0,2	0,01921	0,0096	0,0074	0,037	2
				0304	0,4	0,003122	0,0008	0,0012	0,003	2
				0330	0,5	0,000037	0,00001	0,00001	0,00002	2
				0337	5	0,014896	0,0003	0,0058	0,0012	2
				0410	*50	0,014896	0,00003	0,0058	0,0001	2
0995	Свеча	2		0415	*50	0,33676	0,0007	12,0279	0,2406	2
0996	Свеча	2		0415	*50	0,33676	0,0007	12,0279	0,2406	2
0997	Свеча	2		0415	*50	0,33676	0,0007	12,0279	0,2406	2
0998	Свеча	2		0415	*50	0,33676	0,0007	12,0279	0,2406	2
0999	труба	9		0301	0,2	0,010073	0,005	0,0039	0,0195	2
				0304	0,4	0,001637	0,0004	0,0006	0,0015	2

Проект НДС для ПУ «Каламкасмунгаз» АО «Мангистаумунгаз» на 2026г. (корректировка)

				0330	0,5	0,000027	0,00001	0,00001	0,00002	2
				0337	5	0,010787	0,0002	0,0042	0,0008	2
				0410	*50	0,010787	0,00002	0,0042	0,0001	2
1000	Свеча	2		0415	*50	0,33676	0,0007	12,0279	0,2406	2
1001	Свеча	2		0415	*50	0,33676	0,0007	12,0279	0,2406	2
1002	Свеча	2		0415	*50	0,33676	0,0007	12,0279	0,2406	2
1003	труба	9		0301	0,2	0,001684	0,0008	0,0007	0,0035	2
				0304	0,4	0,000274	0,0001	0,0001	0,0003	2
				0330	0,5	0,000006	0,000001	0,000002	0,000004	2
				0337	5	0,002485	0,0001	0,001	0,0002	2
				0410	*50	0,002485	0,00001	0,001	0,00002	2
1004	Свеча	2		0415	*50	0,3431	0,0007	12,2543	0,2451	2
1005	Свеча	2		0415	*50	0,19087	0,0004	6,8172	0,1363	2
1006	Свеча	2		0415	*50	0,19087	0,0004	6,8172	0,1363	2
1007	Свеча	2		0415	*50	0,19087	0,0004	6,8172	0,1363	2
1008	Свеча	2		0415	*50	0,19087	0,0004	6,8172	0,1363	2
1009	Свеча	2		0415	*50	0,19087	0,0004	6,8172	0,1363	2
1010	Свеча	2		0415	*50	0,19087	0,0004	6,8172	0,1363	2
1011	труба	9		0301	0,2	0,051861	0,0259	0,02	0,1	2
				0304	0,4	0,008427	0,0021	0,0033	0,0083	2
				0330	0,5	0,000206	0,00004	0,0001	0,0002	2
				0337	5	0,082191	0,0016	0,0318	0,0064	2
				0410	*50	0,082191	0,0002	0,0318	0,0006	2
1012	Свеча	2		0415	*50	0,3431	0,0007	12,2543	0,2451	2
1013	труба	9		0301	0,2	0,001504	0,0008	0,0006	0,003	2
				0304	0,4	0,000244	0,0001	0,0001	0,0003	2
				0330	0,5	0,000025	0,00001	0,00001	0,00002	2
				0337	5	0,009898	0,0002	0,0038	0,0008	2
				0410	*50	0,009898	0,00002	0,0038	0,0001	2
1014	Свеча	2		0415	*50	0,3431	0,0007	12,2543	0,2451	2

Проект НДВ для ПУ «Каламкасмунгаз» АО «Мангистаумунгаз» на 2026г. (корректировка)

1015	Свеча	2		0415	*50	0,3431	0,0007	12,2543	0,2451	2
1016	Свеча	4		0415	*50	0,3431	0,0007	2,4316	0,0486	2
1017	Свеча	2		0415	*50	0,3431	0,0007	12,2543	0,2451	2
1018	Свеча	2		0415	*50	0,3431	0,0007	12,2543	0,2451	2
1019	Свеча	2		0415	*50	0,3431	0,0007	12,2543	0,2451	2
1020	Свеча	2		0415	*50	0,3431	0,0007	12,2543	0,2451	2
1021	Свеча	2		0415	*50	0,3431	0,0007	12,2543	0,2451	2
1022	Свеча	2		0415	*50	0,3431	0,0007	12,2543	0,2451	2
1023	Свеча	2		0415	*50	0,3431	0,0007	12,2543	0,2451	2
1024	Дыхательный клапан	2		2754	1	0,0001	0,00001	0,0014	0,0014	2
1025	труба	9		0301	0,2	1,36596	0,683	0,5279	2,6395	1
				0304	0,4	0,221969	0,0555	0,0858	0,2145	2
				0330	0,5	0,000315	0,0001	0,0001	0,0002	2
				0337	5	0,125566	0,0025	0,0485	0,0097	2
				0410	*50	0,125566	0,0003	0,0485	0,001	2
1500	Дхательный клапан	2		2754	1	0,0001	0,00001	0,0036	0,0036	2
1501	Дхательный клапан	2		2754	1	0,0001	0,00001	0,0036	0,0036	2
1502	Дхательный клапан	2		2754	1	0,0001	0,00001	0,0036	0,0036	2
1503	Дхательный клапан	2		2754	1	0,0001	0,00001	0,0036	0,0036	2
1504	Дхательный клапан	2		2754	1	0,0001	0,00001	0,0036	0,0036	2
1505	Дхательный клапан	2		2754	1	0,0001	0,00001	0,0036	0,0036	2
1506	Дхательный клапан	2		2754	1	0,0001	0,00001	0,0036	0,0036	2
1508	Дхательный клапан	2		2754	1	0,0001	0,00001	0,0036	0,0036	2
1509	дх. клапан	2		2735	*0,05	0,000054	0,0001	0,0019	0,038	2
1540	Выхлопная труба	2		0301	0,2	0,213333	0,1067	1,8421	9,2105	1
				0304	0,4	0,034667	0,0087	0,2993	0,7483	2
				0328	0,15	0,013889	0,0093	0,3598	2,3987	2
				0330	0,5	0,033333	0,0067	0,2878	0,5756	2
				0337	5	0,172222	0,0034	1,4871	0,2974	2
				0703	**0,000001	0,0000003	0,003	0,00001	1	2

Проект НДС для ПУ «Каламкасмунгаз» АО «Мангистаумунгаз» на 2026г. (корректировка)

				1325	0,05	0,003333	0,0067	0,0288	0,576	2
				2754	1	0,080556	0,0081	0,6956	0,6956	2
1541	Выхлопная труба	6		0301	0,2	1,173333	0,5867	2,8098	14,049	1
				0304	0,4	0,190667	0,0477	0,4566	1,1415	1
				0328	0,15	0,076389	0,0509	0,5488	3,6587	1
				0330	0,5	0,183333	0,0367	0,439	0,878	1
				0337	5	0,947222	0,0189	2,2683	0,4537	2
				0703	**0,000001	0,0000018	0,018	0,00001	1	1
				1325	0,05	0,018333	0,0367	0,0439	0,878	1
				2754	1	0,443056	0,0443	1,061	1,061	1
1542	Выхлопная труба	6		0301	0,2	0,256	0,128	0,7044	3,522	1
				0304	0,4	0,0416	0,0104	0,1145	0,2863	2
				0328	0,15	0,016667	0,0111	0,1376	0,9173	1
				0330	0,5	0,04	0,008	0,1101	0,2202	2
				0337	5	0,206667	0,0041	0,5687	0,1137	2
				0703	**0,000001	0,0000004	0,004	0,000003	0,3	2
				1325	0,05	0,004	0,008	0,011	0,22	2
				2754	1	0,096667	0,0097	0,266	0,266	2
1543	Выхлопная труба	6		0301	0,2	0,213333	0,1067	0,587	2,935	1
				0304	0,4	0,034667	0,0087	0,0954	0,2385	2
				0328	0,15	0,013889	0,0093	0,1147	0,7647	2
				0330	0,5	0,033333	0,0067	0,0917	0,1834	2
				0337	5	0,172222	0,0034	0,4739	0,0948	2
				0703	**0,000001	0,0000003	0,003	0,000002	0,2	2
				1325	0,05	0,003333	0,0067	0,0092	0,184	2
				2754	1	0,080556	0,0081	0,2217	0,2217	2
1544	Свеча	3		0415	*50	68,8892	0,1378	955,3021	19,106	1
1545	Свеча	3		0415	*50	68,8892	0,1378	955,3021	19,106	1
1546	Свеча	3		0415	*50	68,8892	0,1378	131,7954	2,6359	1
1547	Вент. труба	3		0168	**0,02	0,000229	0,0001	0,0063	0,0315	2

Проект НДС для ПУ «Каламкасмунгаз» АО «Мангистаумунгаз» на 2026г. (корректировка)

				0184	0,001	0,000417	0,0417	0,0115	11,5	1
				0190	**0,02	0,000013	0,00001	0,0004	0,002	2
1555	Дхательный клапан	1		2754	1	0,004356	0,0004	0,1556	0,1556	2
1556	Дхательный клапан	2,4		2754	1	0,004356	0,0004	0,1017	0,1017	2
1557	Дхательный клапан	2,4		2754	1	0,004356	0,0004	0,1017	0,1017	2
1558	Дхательный клапан	1		2735	*0,05	0,000433	0,0009	0,0155	0,31	2
1559	Дхательный клапан	8		0415	*50	0,051498	0,0001	0,0724	0,0014	2
				0416	*30	0,000096	0,0000003	0,0001	0,000003	2
1560	Свеча	2		0415	*50	0,056648	0,0001	2,0233	0,0405	2
				0416	*30	0,000105	0,0000004	0,0038	0,0001	2
1561	Свеча	11		0415	*50	0,69224	0,0013	0,463	0,0093	2
1562	Дхательный клапан	0,3		0415	*50	0,69224	0,0014	24,7244	0,4945	2
1563	Свеча	8		0415	*50	7,34069	0,0147	10,3228	0,2065	2
1564	Дхательный клапан	11		0415	*50	0,00842	0,00002	0,0056	0,0001	2
1565	Свеча	20		0415	*50	1,01017	0,001	0,1675	0,0034	2
1566	Свеча	20		0415	*50	1,01017	0,001	0,1675	0,0034	2
1567	труба	9		0301	0,2	0,016162	0,0081	0,0062	0,031	2
				0304	0,4	0,001729	0,0004	0,0007	0,0018	2
				0330	0,5	0,000034	0,00001	0,00001	0,00002	2
				0337	5	0,011085	0,0002	0,0043	0,0009	2
				0410	*50	0,011085	0,00002	0,0043	0,0001	2
1568	труба	9		0301	0,2	0,01642	0,0082	0,0063	0,0315	2
				0304	0,4	0,001473	0,0004	0,0006	0,0015	2
				0330	0,5	0,000035	0,00001	0,00001	0,00002	2
				0337	5	0,010233	0,0002	0,004	0,0008	2
				0410	*50	0,010233	0,00002	0,004	0,0001	2
1572	труба	90		0301	0,2	0,015086	0,0008	0,0003	0,0015	2
				0304	0,4	0,002452	0,0001	0,0001	0,0001	2
				0330	0,5	0,000033	0,000001	0,000001	0,000002	2
				0337	5	0,013201	0,00003	0,0003	0,0001	2

Проект НДВ для ПУ «Каламкасмунгаз» АО «Мангистаумунгаз» на 2026г. (корректировка)

				0410	*50	0,013201	0,000003	0,0003	0,00001	2
1573	труба	9		0301	0,2	0,015816	0,0079	0,0061	0,0305	2
				0304	0,4	0,00257	0,0006	0,001	0,0025	2
				0330	0,5	0,000034	0,00001	0,00001	0,00002	2
				0337	5	0,013516	0,0003	0,0052	0,001	2
				0410	*50	0,013516	0,00003	0,0052	0,0001	2
1574	труба	9		0301	0,2	0,010496	0,0052	0,0041	0,0205	2
				0304	0,4	0,001706	0,0004	0,0007	0,0018	2
				0330	0,5	0,000028	0,00001	0,00001	0,00002	2
				0337	5	0,011011	0,0002	0,0043	0,0009	2
				0410	*50	0,011011	0,00002	0,0043	0,0001	2
1575	труба	9		0301	0,2	0,019364	0,0097	0,0075	0,0375	2
				0304	0,4	0,003147	0,0008	0,0012	0,003	2
				0330	0,5	0,000037	0,00001	0,00001	0,00002	2
				0337	5	0,014956	0,0003	0,0058	0,0012	2
				0410	*50	0,014956	0,00003	0,0058	0,0001	2
1576	труба	9		0301	0,2	0,00606	0,003	0,0023	0,0115	2
				0304	0,4	0,000985	0,0002	0,0004	0,001	2
				0330	0,5	0,000021	0,000004	0,00001	0,00002	2
				0337	5	0,008367	0,0002	0,0032	0,0006	2
				0410	*50	0,008367	0,00002	0,0032	0,0001	2
1577	труба	6,8		0301	0,2	0,029734	0,0149	0,0336	0,168	2
				0304	0,4	0,004832	0,0012	0,0055	0,0138	2
				0330	0,5	0,000046	0,00001	0,0001	0,0002	2
				0337	5	0,018533	0,0004	0,0209	0,0042	2
				0410	*50	0,018533	0,00004	0,0209	0,0004	2
1578	труба	9		0301	0,2	0,010016	0,005	0,0039	0,0195	2
				0304	0,4	0,001628	0,0004	0,0006	0,0015	2
				0330	0,5	0,000027	0,00001	0,00001	0,00002	2
				0337	5	0,010756	0,0002	0,0042	0,0008	2

Проект НДС для ПУ «Каламкасмунгаз» АО «Мангистаумунгаз» на 2026г. (корректировка)

				0410	*50	0,010756	0,00002	0,0042	0,0001	2
1579	труба	9		0301	0,2	0,017228	0,0086	0,0067	0,0335	2
				0304	0,4	0,0028	0,0007	0,0011	0,0028	2
				0330	0,5	0,000035	0,00001	0,00001	0,00002	2
				0337	5	0,014107	0,0003	0,0055	0,0011	2
				0410	*50	0,014107	0,00003	0,0055	0,0001	2
1580	труба	9		0301	0,2	0,061051	0,0305	0,0236	0,118	2
				0304	0,4	0,009921	0,0025	0,0038	0,0095	2
				0330	0,5	0,000067	0,00001	0,00003	0,0001	2
				0337	5	0,026556	0,0005	0,0103	0,0021	2
				0410	*50	0,026556	0,0001	0,0103	0,0002	2
1581	Дыхательный клапан	2		2754	1	0,0001	0,00001	0,0036	0,0036	2
1582	Дыхательный клапан	2		2754	1	0,0001	0,00001	0,0036	0,0036	2
1583	Дыхательный клапан	2		2754	1	0,0001	0,00001	0,0036	0,0036	2
1584	Труба	2,5		1023	**0,2	0,000011	0,000001	0,0002	0,0001	2
1585	дых. клапан	5		0415	*50	0,002575	0,00001	0,0108	0,0002	2
				0416	*30	0,000005	0,00000002	0,00002	0,000001	2
				2754	1	0,000015	0,000002	0,0001	0,0001	2
1586	Дыхательный клапан	2		0415	*50	0,002575	0,00001	0,092	0,0018	2
				0416	*30	0,000005	0,00000002	0,0002	0,00001	2
				2754	1	0,000015	0,000002	0,0005	0,0005	2
1587	Свеча	2		0415	*50	0,19087	0,0004	6,8172	0,1363	2
1588	Свеча	2		0415	*50	0,18065	0,0004	6,4522	0,129	2
1589	дых. клапан	5		2735	*0,05	0,0000325	0,0001	0,0001	0,002	2
1590	дых. клапан	5		2735	*0,05	0,0000325	0,0001	0,0001	0,002	2
1591	Дымовая труба	2		0301	0,2	0,00391	0,002	0,5446	2,723	2
				0304	0,4	0,000636	0,0002	0,0886	0,2215	2
				0328	0,15	0,042253	0,0282	17,6554	117,7027	1
				0337	5	0,1116	0,0022	15,544	3,1088	2

Проект НДВ для ПУ «Каламкасмунгаз» АО «Мангистаумунгаз» на 2026г. (корректировка)

1592	Дыхательный клапан	3		2754	1	0,0094	0,0009	0,1304	0,1304	2
1593	Дыхательный клапан	3		2754	1	0,0047	0,0005	0,0652	0,0652	2
1594	Дыхательный клапан	3		2754	1	0,0047	0,0005	0,0652	0,0652	2
1595	Дыхательный клапан	3		0415	*50	1,0943	0,0022	15,1749	0,3035	2
				0416	*30	0,2665	0,0009	3,6956	0,1232	2
				0501	1,5	0,0363	0,0024	0,5034	0,3356	2
				0602	0,3	0,029	0,0097	0,4021	1,3403	2
				0616	0,2	0,0022	0,0011	0,0305	0,1525	2
				0621	0,6	0,021	0,0035	0,2912	0,4853	2
				0627	0,02	0,0007	0,0035	0,0097	0,485	2
1596	Дыхательный клапан	3		2754	1	0,0133	0,0013	0,1844	0,1844	2
1597	дых. клапан	3		0415	*50	2,3513	0,0047	32,606	0,6521	2
				0416	*30	0,57263	0,0019	7,9408	0,2647	2
				0501	1,5	0,07789	0,0052	1,0801	0,7201	2
				0602	0,3	0,06231	0,0208	0,8641	2,8803	1
				0616	0,2	0,00467	0,0023	0,0648	0,324	2
				0621	0,6	0,04517	0,0075	0,6264	1,044	2
				0627	0,02	0,00156	0,0078	0,0216	1,08	2
1598	Дыхательный клапан	3		2754	1	0,0399	0,004	0,5533	0,5533	2
1599	Дыхательный клапан	3		2754	1	0,0113	0,0011	0,1567	0,1567	2
1600	Дыхательный клапан	3		0415	*50	2,64824	0,0053	36,7237	0,7345	2
				0416	*30	0,64495	0,0021	8,9437	0,2981	2
				0501	1,5	0,08773	0,0058	1,2166	0,8111	2
				0602	0,3	0,07018	0,0234	0,9732	3,244	1
				0616	0,2	0,00526	0,0026	0,0729	0,3645	2
				0621	0,6	0,05088	0,0085	0,7056	1,176	2

Проект НДВ для ПУ «Каламкасмунгаз» АО «Мангистаумунгаз» на 2026г. (корректировка)

				0627	0,02	0,00175	0,0088	0,0243	1,215	2
1601	Дыхательный клапан	3		0415	*50	1,32412	0,0026	18,3619	0,3672	2
				0416	*30	0,32248	0,0011	4,4719	0,1491	2
				0501	1,5	0,04386	0,0029	0,6082	0,4055	2
				0602	0,3	0,03509	0,0117	0,4866	1,622	1
				0616	0,2	0,00263	0,0013	0,0365	0,1825	2
				0621	0,6	0,02544	0,0042	0,3528	0,588	2
				0627	0,02	0,00088	0,0044	0,0122	0,61	2
1602	Дыхательный клапан	3		2754	1	0,0067	0,0007	0,0929	0,0929	2
1603	Дыхательный клапан	3		0415	*50	1,17563	0,0024	16,3027	0,3261	2
				0416	*30	0,28631	0,001	3,9703	0,1323	2
				0501	1,5	0,03894	0,0026	0,54	0,36	2
				0602	0,3	0,03116	0,0104	0,4321	1,4403	1
				0616	0,2	0,00234	0,0012	0,0324	0,162	2
				0621	0,6	0,02259	0,0038	0,3133	0,5222	2
				0627	0,02	0,00078	0,0039	0,0108	0,54	2
1606	Дымовая труба	5		0168	**0,02	0,000032	0,00002	0,0002	0,001	2
				0184	0,001	0,000059	0,0059	0,0004	0,4	2
				0190	**0,02	0,000002	0,000001	0,00002	0,0001	2
1608	Выхлопная труба	5,5		0301	0,2	0,02747	0,0137	0,4001	2,0005	1
				0304	0,4	0,00446	0,0011	0,065	0,1625	2
				0328	0,15	0,00233	0,0016	0,1018	0,6787	2
				0330	0,5	0,00367	0,0007	0,0535	0,107	2
				0337	5	0,024	0,0005	0,3496	0,0699	2
				0703	**0,000001	#####	0,0004	0,000002	0,2	2
				1325	0,05	0,0005	0,001	0,0073	0,146	2
				2754	1	0,012	0,0012	0,1748	0,1748	2
1609	Выхлопная труба	4,5		0301	0,2	0,11298	0,0565	2,7226	13,613	1
				0304	0,4	0,01836	0,0046	0,4424	1,106	2

Проект НДС для ПУ «Каламкасмунгаз» АО «Мангистаумунгаз» на 2026г. (корректировка)

				0328	0,15	0,00525	0,0035	0,3795	2,53	2
				0330	0,5	0,04413	0,0088	1,0635	2,127	2
				0337	5	0,11401	0,0023	2,7474	0,5495	2
				0703	**0,000001	0,0000001	0,001	0,00001	1	2
				1325	0,05	0,00125	0,0025	0,0301	0,602	2
				2754	1	0,3053	0,0305	7,3572	7,3572	1
1610	Выхлопная труба	4,5		0301	0,2	0,11093	0,0555	0,3724	1,862	1
				0304	0,4	0,01803	0,0045	0,0605	0,1513	2
				0328	0,15	0,00516	0,0034	0,052	0,3467	2
				0330	0,5	0,04333	0,0087	0,1455	0,291	2
				0337	5	0,11194	0,0022	0,3758	0,0752	2
				0703	**0,000001	0,0000001	0,001	0,000001	0,1	2
				1325	0,05	0,00123	0,0025	0,0041	0,082	2
				2754	1	0,02997	0,003	0,1006	0,1006	2
1611	Выхлопная труба	4,5		0301	0,2	0,1024	0,0512	0,1185	0,5925	1
				0304	0,4	0,01664	0,0042	0,0193	0,0483	2
				0328	0,15	0,00476	0,0032	0,0165	0,11	2
				0330	0,5	0,04	0,008	0,0463	0,0926	2
				0337	5	0,10333	0,0021	0,1196	0,0239	2
				0703	**0,000001	0,0000001	0,001	0,0000003	0,03	2
				1325	0,05	0,00113	0,0023	0,0013	0,026	2
				2754	1	0,02767	0,0028	0,032	0,032	2
1612	Выхлопная труба	4,5		0301	0,2	0,11298	0,0565	2,7226	13,613	1
				0304	0,4	0,01836	0,0046	0,4424	1,106	2
				0328	0,15	0,00525	0,0035	0,3795	2,53	2
				0330	0,5	0,04413	0,0088	1,0635	2,127	2
				0337	5	0,11401	0,0023	2,7474	0,5495	2
				0703	**0,000001	0,0000001	0,001	0,00001	1	2
				1325	0,05	0,00125	0,0025	0,0301	0,602	2
				2754	1	0,03053	0,0031	0,7357	0,7357	2

Проект НДВ для ПУ «Каламкасмунгаз» АО «Мангистаумунгаз» на 2026г. (корректировка)

1613	Выхлопная труба	4,5		0301	0,2	0,11093	0,0555	0,3724	1,862	1
				0304	0,4	0,01803	0,0045	0,0605	0,1513	2
				0328	0,15	0,00516	0,0034	0,052	0,3467	2
				0330	0,5	0,04333	0,0087	0,1455	0,291	2
				0337	5	0,11194	0,0022	0,3758	0,0752	2
				0703	**0,000001	0,0000001	0,001	0,000001	0,1	2
				1325	0,05	0,00123	0,0025	0,0041	0,082	2
				2754	1	0,02997	0,003	0,1006	0,1006	2
1614	Выхлопная труба	4,5		0301	0,2	0,1024	0,0512	0,1185	0,5925	1
				0304	0,4	0,01664	0,0042	0,0193	0,0483	2
				0328	0,15	0,00476	0,0032	0,0165	0,11	2
				0330	0,5	0,04	0,008	0,0463	0,0926	2
				0337	5	0,10333	0,0021	0,1196	0,0239	2
				0703	**0,000001	0,0000001	0,001	0,0000003	0,03	2
				1325	0,05	0,00113	0,0023	0,0013	0,026	2
				2754	1	0,02767	0,0028	0,032	0,032	2
1615	Выхлопная труба	4,5		0301	0,2	0,11298	0,0565	2,6829	13,4145	1
				0304	0,4	0,01836	0,0046	0,436	1,09	2
				0328	0,15	0,00525	0,0035	0,374	2,4933	2
				0330	0,5	0,04413	0,0088	1,0479	2,0958	2
				0337	5	0,11401	0,0023	2,7073	0,5415	2
				0703	**0,000001	0,0000001	0,001	0,00001	1	2
				1325	0,05	0,00125	0,0025	0,0297	0,594	2
				2754	1	0,03053	0,0031	0,725	0,725	2
1616	Выхлопная труба	4,5		0301	0,2	0,11093	0,0555	2,6342	13,171	1
				0304	0,4	0,01803	0,0045	0,4281	1,0703	2
				0328	0,15	0,00516	0,0034	0,3676	2,4507	2
				0330	0,5	0,04333	0,0087	1,0289	2,0578	2
				0337	5	0,11194	0,0022	2,6582	0,5316	2
				0703	**0,000001	0,0000001	0,001	0,00001	1	2

Проект НДВ для ПУ «Каламкасмунгаз» АО «Мангистаумунгаз» на 2026г. (корректировка)

				1325	0,05	0,00123	0,0025	0,0292	0,584	2
				2754	1	0,02997	0,003	0,7117	0,7117	2
1617	Выхлопная труба	4,5		0301	0,2	0,1024	0,0512	0,1185	0,5925	1
				0304	0,4	0,01664	0,0042	0,0193	0,0483	2
				0328	0,15	0,00476	0,0032	0,0165	0,11	2
				0330	0,5	0,04	0,008	0,0463	0,0926	2
				0337	5	0,10333	0,0021	0,1196	0,0239	2
				0703	**0,000001	0,0000001	0,001	0,0000003	0,03	2
				1325	0,05	0,00113	0,0023	0,0013	0,026	2
				2754	1	0,02767	0,0028	0,032	0,032	2
1618	Выхлопная труба	4,5		0301	0,2	0,06827	0,0341	1,6452	8,226	1
				0304	0,4	0,01109	0,0028	0,2672	0,668	2
				0328	0,15	0,00317	0,0021	0,2292	1,528	2
				0330	0,5	0,02667	0,0053	0,6427	1,2854	2
				0337	5	0,06889	0,0014	1,6601	0,332	2
				0703	**0,000001	0,0000001	0,001	0,00001	1	2
				1325	0,05	0,00076	0,0015	0,0183	0,366	2
				2754	1	0,01844	0,0018	0,4444	0,4444	2
1619	Выхлопная труба	4,5		0301	0,2	0,11093	0,0555	0,3724	1,862	1
				0304	0,4	0,01803	0,0045	0,0605	0,1513	2
				0328	0,15	0,00516	0,0034	0,052	0,3467	2
				0330	0,5	0,04333	0,0087	0,1455	0,291	2
				0337	5	0,11194	0,0022	0,3758	0,0752	2
				0703	**0,000001	0,0000001	0,001	0,000001	0,1	2
				1325	0,05	0,00123	0,0025	0,0041	0,082	2
				2754	1	0,02997	0,003	0,1006	0,1006	2
1620	Выхлопная труба	4,5		0301	0,2	0,1024	0,0512	0,1185	0,5925	1
				0304	0,4	0,01664	0,0042	0,0193	0,0483	2
				0328	0,15	0,00476	0,0032	0,0165	0,11	2
				0330	0,5	0,04	0,008	0,0463	0,0926	2

Проект НДВ для ПУ «Каламкасмунгаз» АО «Мангистаумунгаз» на 2026г. (корректировка)

				0337	5	0,10333	0,0021	0,1196	0,0239	2
				0703	**0,000001	0,0000001	0,001	0,0000003	0,03	2
				1325	0,05	0,00113	0,0023	0,0013	0,026	2
				2754	1	0,02767	0,0028	0,032	0,032	2
1626	Выхлопная труба	4,5		0301	0,2	0,11298	0,0565	2,7226	13,613	1
				0304	0,4	0,01836	0,0046	0,4424	1,106	2
				0328	0,15	0,00525	0,0035	0,3795	2,53	2
				0330	0,5	0,04413	0,0088	1,0635	2,127	2
				0337	5	0,11401	0,0023	2,7474	0,5495	2
				0703	**0,000001	0,0000001	0,001	0,00001	1	2
				1325	0,05	0,00125	0,0025	0,0301	0,602	2
				2754	1	0,03053	0,0031	0,7357	0,7357	2
1627	Дыхательный клапан	5		2985	*0,25	0,0000002	0,0000001	0,000003	0,00001	2
1628	Дыхательный клапан	5		2985	*0,25	0,0000002	0,0000001	0,000003	0,00001	2
1629	Дыхательный клапан	5		2985	*0,25	0,0000004	0,0000002	0,00001	0,00004	2
1630	Дыхательный клапан	5		2985	*0,25	0,0000004	0,0000002	0,00001	0,00004	2
1631	Дыхательный клапан	5		2985	*0,25	0,0000007	0,0000003	0,00001	0,00004	2
1632	Свеча	3		0410	*50	0,3178	0,0006	4,407	0,0881	2
1633	Выхлопная труба	4,5		0301	0,2	0,25173	0,1259	0,2913	1,4565	1
				0304	0,4	0,04091	0,0102	0,0473	0,1183	2
				0328	0,15	0,01171	0,0078	0,0406	0,2707	2
				0330	0,5	0,09833	0,0197	0,1138	0,2276	2
				0337	5	0,25403	0,0051	0,2939	0,0588	2
				0703	**0,000001	0,0000002	0,002	0,000001	0,1	2
				1325	0,05	0,00279	0,0056	0,0032	0,064	2
				2754	1	0,06801	0,0068	0,0787	0,0787	2
1636	Выхлопная труба	5		0228	*0,01	#####	0,00000002	0,00000003	0,000003	2

Проект НДВ для ПУ «Каламкасмунгаз» АО «Мангистаумунгаз» на 2026г. (корректировка)

				2985	*0,25	#####	0,00000002	0,000001	0,000004	2
1637	Дыхательный клапан	2		2754	1	0,000544	0,0001	0,0135	0,0135	2
1638	Труба	6,9		0301	0,2	0,139733	0,0699	0,0885	0,4425	2
				0304	0,4	0,022707	0,0057	0,0144	0,036	2
				0328	0,15	0,001092	0,0007	0,0021	0,014	2
				0337	5	0,180489	0,0036	0,1144	0,0229	2
				0415	*50	0,105528	0,0002	0,0669	0,0013	2
				0703	**0,000001	#####	0,0002	0,00000004	0,004	2
				1325	0,05	0,000291	0,0006	0,0002	0,004	2
1639	Труба	6,9		0301	0,2	0,139733	0,0699	0,0885	0,4425	2
				0304	0,4	0,022707	0,0057	0,0144	0,036	2
				0328	0,15	0,001092	0,0007	0,0021	0,014	2
				0337	5	0,180489	0,0036	0,1144	0,0229	2
				0415	*50	0,105528	0,0002	0,0669	0,0013	2
				0703	**0,000001	#####	0,0002	0,00000004	0,004	2
				1325	0,05	0,000291	0,0006	0,0002	0,004	2
1640	Свеча	3		0415	*50	0,2251	0,0005	3,1215	0,0624	2
1641	Свеча	3		0415	*50	0,2251	0,0005	3,1215	0,0624	2
1643	Свеча	3		0415	*50	0,2251	0,0005	3,1215	0,0624	2
1644	Свеча	3		0415	*50	0,2251	0,0005	3,1215	0,0624	2
1645	Свеча	3		0415	*50	0,2251	0,0005	3,1215	0,0624	2
1646	Свеча	3		0415	*50	0,2251	0,0005	3,1215	0,0624	2
1647	Свеча	5		0415	*50	41,8967	0,0838	176,4096	3,5282	1
1648	Свеча	5		0415	*50	41,8967	0,0838	176,4096	3,5282	1
1649	Свеча	5		0415	*50	41,8967	0,0838	176,4096	3,5282	1
1650	Свеча	5		0415	*50	13,7614	0,0275	57,9436	1,1589	1
1651	Дыхательный клапан	2,5		0415	*50	0,0055	0,00001	0,1167	0,0023	2
1652	Свеча	5		0415	*50	21,2017	0,0424	89,2716	1,7854	1
1653	Свеча	5		0415	*50	21,2017	0,0424	89,2716	1,7854	1

Проект НДВ для ПУ «Каламкасмунгаз» АО «Мангистаумунгаз» на 2026г. (корректировка)

1654	Свеча	5		0415	*50	21,2017	0,0424	89,2716	1,7854	1
1655	Свеча	5		0415	*50	21,2017	0,0424	89,2716	1,7854	1
1656	Свеча	5		0415	*50	21,2017	0,0424	89,2716	1,7854	1
1657	Свеча	5		0415	*50	21,2017	0,0424	89,2716	1,7854	1
1658	Свеча	5		0415	*50	21,2017	0,0424	89,2716	1,7854	1
1659	Свеча	5		0415	*50	21,2017	0,0424	89,2716	1,7854	1
1660	Свеча	5		0415	*50	21,2017	0,0424	89,2716	1,7854	1
1661	Свеча	5		0415	*50	21,2017	0,0424	89,2716	1,7854	1
1662	Свеча	5		0415	*50	21,2017	0,0424	89,2716	1,7854	1
1663	Свеча	5		0415	*50	21,2017	0,0424	89,2716	1,7854	1
1664	Свеча	5		0415	*50	21,2017	0,0424	89,2716	1,7854	1
1665	Свеча	5		0415	*50	21,2017	0,0424	89,2716	1,7854	1
1666	Свеча	5		0415	*50	21,2017	0,0424	89,2716	1,7854	1
1667	Свеча	5		0415	*50	21,2017	0,0424	89,2716	1,7854	1
1668	Свеча	5		0415	*50	21,2017	0,0424	89,2716	1,7854	1
1669	Свеча	5		0415	*50	21,2017	0,0424	89,2716	1,7854	1
1670	Свеча	5		0415	*50	21,2017	0,0424	89,2716	1,7854	1
1671	Свеча	5		0415	*50	21,2017	0,0424	89,2716	1,7854	1
1672	Свеча	5		0415	*50	21,2017	0,0424	89,2716	1,7854	1
1673	Свеча	5		0415	*50	21,2017	0,0424	89,2716	1,7854	1
1674	Свеча	5		0415	*50	21,2017	0,0424	89,2716	1,7854	1
1675	Свеча	5		0415	*50	21,2017	0,0424	89,2716	1,7854	1
1676	Свеча	5		0415	*50	21,2017	0,0424	89,2716	1,7854	1
1677	Свеча	5		0415	*50	21,2017	0,0424	89,2716	1,7854	1
1678	Труба	4		0301	0,2	0,0847	0,0424	0,301	1,505	1
				0304	0,4	0,01376	0,0034	0,0489	0,1223	2
				0328	0,15	0,0072	0,0048	0,0768	0,512	2
				0330	0,5	0,01131	0,0023	0,0402	0,0804	2
				0337	5	0,074	0,0015	0,263	0,0526	2
				0703	**0,000001	1,33E-07	0,0013	0,000001	0,1	2

Проект НДВ для ПУ «Каламкасмунгаз» АО «Мангистаумунгаз» на 2026г. (корректировка)

				1325	0,05	0,00154	0,0031	0,0055	0,11	2
				2754	1	0,037	0,0037	0,1315	0,1315	2
1679	Труба	4		0301	0,2	0,0847	0,0424	0,301	1,505	1
				0304	0,4	0,01376	0,0034	0,0489	0,1223	2
				0328	0,15	0,0072	0,0048	0,0768	0,512	2
				0330	0,5	0,01131	0,0023	0,0402	0,0804	2
				0337	5	0,074	0,0015	0,263	0,0526	2
				0703	**0,000001	1,33E-07	0,0013	0,000001	0,1	2
				1325	0,05	0,00154	0,0031	0,0055	0,11	2
				2754	1	0,037	0,0037	0,1315	0,1315	2
1680	Труба	4		0301	0,2	0,010987	0,0055	0,039	0,195	2
				0304	0,4	0,00179	0,0004	0,0064	0,016	2
				0328	0,15	0,000933	0,0006	0,0099	0,066	2
				0330	0,5	0,001467	0,0003	0,0052	0,0104	2
				0337	5	0,0096	0,0002	0,0341	0,0068	2
				0703	**0,000001	#####	0,0002	0,0000002	0,02	2
				1325	0,05	0,0002	0,0004	0,0007	0,014	2
				2754	1	0,0048	0,0005	0,0171	0,0171	2
1681	Труба	4		0301	0,2	0,010987	0,0055	0,039	0,195	2
				0304	0,4	0,00179	0,0004	0,0064	0,016	2
				0328	0,15	0,000933	0,0006	0,0099	0,066	2
				0330	0,5	0,001467	0,0003	0,0052	0,0104	2
				0337	5	0,0096	0,0002	0,0341	0,0068	2
				0703	**0,000001	#####	0,0002	0,0000002	0,02	2
				1325	0,05	0,0002	0,0004	0,0007	0,014	2
				2754	1	0,0048	0,0005	0,0171	0,0171	2
1683	Дыхательный клапан	2		0415	*50	0,00604	0,00001	0,2157	0,0043	2
				0416	*30	0,002232	0,00001	0,0797	0,0027	2
1684	Дыхательный клапан	2		0415	*50	0,00604	0,00001	0,2157	0,0043	2

Проект НДВ для ПУ «Каламкасмунгаз» АО «Мангистаумунгаз» на 2026г. (корректировка)

				0416	*30	0,002232	0,00001	0,0797	0,0027	2
1685	Дыхательный клапан	2		0415	*50	0,00604	0,00001	0,2157	0,0043	2
				0416	*30	0,002232	0,00001	0,0797	0,0027	2
1686	Дыхательный клапан	2		0415	*50	0,00604	0,00001	0,2157	0,0043	2
				0416	*30	0,002232	0,00001	0,0797	0,0027	2
1687	Дыхательный клапан	2		0415	*50	0,00604	0,00001	0,2157	0,0043	2
				0416	*30	0,002232	0,00001	0,0797	0,0027	2
1688	Дыхательный клапан	2		0415	*50	0,00604	0,00001	0,2157	0,0043	2
				0416	*30	0,002232	0,00001	0,0797	0,0027	2
1689	Дыхательный клапан	2		0415	*50	0,00604	0,00001	0,2157	0,0043	2
				0416	*30	0,002232	0,00001	0,0797	0,0027	2
1690	Дыхательный клапан	2		0415	*50	0,00604	0,00001	0,2157	0,0043	2
				0416	*30	0,002232	0,00001	0,0797	0,0027	2
1691	Дыхательный клапан	2		0415	*50	0,00604	0,00001	0,2157	0,0043	2
				0416	*30	0,002232	0,00001	0,0797	0,0027	2
1692	Дыхательный клапан	2		0415	*50	0,00604	0,00001	0,2157	0,0043	2
				0416	*30	0,002232	0,00001	0,0797	0,0027	2
1693	Дыхательный клапан	2		0415	*50	0,00604	0,00001	0,2157	0,0043	2
				0416	*30	0,002232	0,00001	0,0797	0,0027	2
1694	Дыхательный клапан	2		0415	*50	0,00604	0,00001	0,2157	0,0043	2
				0416	*30	0,002232	0,00001	0,0797	0,0027	2
1695	Дыхательный клапан	2		0415	*50	0,00604	0,00001	0,2157	0,0043	2
				0416	*30	0,002232	0,00001	0,0797	0,0027	2
1696	Дыхательный	2		0415	*50	0,00604	0,00001	0,2157	0,0043	2

Проект НДВ для ПУ «Каламкасмунгаз» АО «Мангистаумунгаз» на 2026г. (корректировка)

	клапан									
				0416	*30	0,002232	0,00001	0,0797	0,0027	2
1697	Дыхательный клапан	2		0415	*50	0,00604	0,00001	0,2157	0,0043	2
				0416	*30	0,002232	0,00001	0,0797	0,0027	2
1698	Дыхательный клапан	2		0415	*50	0,00604	0,00001	0,2157	0,0043	2
				0416	*30	0,002232	0,00001	0,0797	0,0027	2
1699	Вытяжная труба	6		2902	0,5	0,1827	0,0365	1,5082	3,0164	1
1700	Вытяжная труба	6		0301	0,2	0,344	0,172	0,9466	4,733	1
				0337	5	0,0686	0,0014	0,1888	0,0378	2
1701	Вытяжная труба	6		0123	**0,04	0,00521	0,0013	0,043	0,1075	2
				0143	0,01	0,0004089	0,0041	0,0034	0,34	2
				0301	0,2	0,001013	0,0005	0,0028	0,014	2
				0337	5	0,00499	0,0001	0,0137	0,0027	2
				0342	0,02	0,000349	0,0017	0,001	0,05	2
				0344	0,2	0,000375	0,0002	0,0031	0,0155	2
				2908	0,3	0,000375	0,0001	0,0031	0,0103	2
1702	Вытяжная труба	6		0123	**0,04	0,00521	0,0013	0,043	0,1075	2
				0143	0,01	0,0004089	0,0041	0,0034	0,34	2
				0301	0,2	0,001013	0,0005	0,0028	0,014	2
				0337	5	0,00499	0,0001	0,0137	0,0027	2
				0342	0,02	0,000349	0,0017	0,001	0,05	2
				0344	0,2	0,000375	0,0002	0,0031	0,0155	2
				2908	0,3	0,000375	0,0001	0,0031	0,0103	2
1703	труба	9		0301	0,2	0,07961	0,0398	0,0308	0,154	2
				0304	0,4	0,012937	0,0032	0,005	0,0125	2
				0330	0,5	0,000076	0,00002	0,00003	0,0001	2
				0337	5	0,030325	0,0006	0,0117	0,0023	2
				0410	*50	0,030325	0,0001	0,0117	0,0002	2
1704	Свеча	2		0415	*50	0,33676	0,0007	12,0279	0,2406	2

Проект НДС для ПУ «Каламкасмунгаз» АО «Мангистаумунгаз» на 2026г. (корректировка)

1705	труба	6,8		0301	0,2	0,038444	0,0192	0,0434	0,217	2
				0304	0,4	0,006247	0,0016	0,0071	0,0178	2
				0330	0,5	0,000053	0,00001	0,0001	0,0002	2
				0337	5	0,021073	0,0004	0,0238	0,0048	2
				0410	*50	0,021073	0,00004	0,0238	0,0005	2
1706	Свеча	2		0415	*50	0,33676	0,0007	12,0279	0,2406	2
1707	труба	6,8		0301	0,2	0,022784	0,0114	0,0257	0,1285	2
				0304	0,4	0,003702	0,0009	0,0042	0,0105	2
				0330	0,5	0,000041	0,00001	0,0001	0,0001	2
				0337	5	0,016223	0,0003	0,0183	0,0037	2
				0410	*50	0,016223	0,00003	0,0183	0,0004	2
1708	Свеча	2		0415	*50	0,33676	0,0007	12,0279	0,2406	2
1709	труба	6,8		0301	0,2	0,07961	0,0398	0,0899	0,4495	2
				0304	0,4	0,012937	0,0032	0,0146	0,0365	2
				0330	0,5	0,000076	0,00002	0,0001	0,0002	2
				0337	5	0,030325	0,0006	0,0342	0,0068	2
				0410	*50	0,030325	0,0001	0,0342	0,0007	2
1710	Свеча	2		0415	*50	0,33676	0,0007	12,0279	0,2406	2
1711	труба	9		0301	0,2	0,038444	0,0192	0,0149	0,0745	2
				0304	0,4	0,006247	0,0016	0,0024	0,006	2
				0330	0,5	0,000053	0,00001	0,00002	0,00004	2
				0337	5	0,021073	0,0004	0,0081	0,0016	2
				0410	*50	0,021073	0,00004	0,0081	0,0002	2
1712	Свеча	2		0415	*50	0,33676	0,0007	12,0279	0,2406	2
1713	Дымовая труба	6,8		0301	0,2	0,07961	0,0398	0,0899	0,4495	2
				0304	0,4	0,012937	0,0032	0,0146	0,0365	2
				0330	0,5	0,000076	0,00002	0,0001	0,0002	2
				0337	5	0,030325	0,0006	0,0342	0,0068	2
				0410	*50	0,030325	0,0001	0,0342	0,0007	2
1714	Свеча	2		0415	*50	0,33696	0,0007	12,035	0,2407	2

Проект НДС для ПУ «Каламкасмунгаз» АО «Мангистаумунгаз» на 2026г. (корректировка)

1715	Дымовая труба	6,8		0301	0,2	0,07961	0,0398	0,0899	0,4495	2
				0304	0,4	0,012937	0,0032	0,0146	0,0365	2
				0330	0,5	0,000019	0,000004	0,00002	0,00004	2
				0337	5	0,030325	0,0006	0,0342	0,0068	2
				0410	*50	0,030325	0,0001	0,0342	0,0007	2
1716	Свеча	2		0415	*50	0,33696	0,0007	12,035	0,2407	2
1717	Дымовая труба	6,8		0301	0,2	0,07961	0,0398	0,0899	0,4495	2
				0304	0,4	0,012937	0,0032	0,0146	0,0365	2
				0330	0,5	0,000076	0,00002	0,0001	0,0002	2
				0337	5	0,030325	0,0006	0,0342	0,0068	2
				0410	*50	0,030325	0,0001	0,0342	0,0007	2
1718	Свеча	2		0415	*50	0,33696	0,0007	12,035	0,2407	2
1719	Выхлопная труба	4,5		0301	0,2	0,22613	0,1131	5,4493	27,2465	1
				0304	0,4	0,03675	0,0092	0,8856	2,214	2
				0328	0,15	0,01052	0,007	0,7605	5,07	2
				0330	0,5	0,08833	0,0177	2,1286	4,2572	1
				0337	5	0,22819	0,0046	5,499	1,0998	2
				0703	**0,000001	0,0000002	0,002	0,00001	1	2
				1325	0,05	0,0025	0,005	0,0602	1,204	2
				2754	1	0,0611	0,0061	1,4724	1,4724	2
1720	Выхлопная труба	4,5		0301	0,2	0,22613	0,1131	5,4493	27,2465	1
				0304	0,4	0,03675	0,0092	0,8856	2,214	2
				0328	0,15	0,01052	0,007	0,7605	5,07	2
				0330	0,5	0,08833	0,0177	2,1286	4,2572	1
				0337	5	0,22819	0,0046	5,499	1,0998	2
				0703	**0,000001	0,0000002	0,002	0,00001	1	2
				1325	0,05	0,0025	0,005	0,0602	1,204	2
				2754	1	0,0611	0,0061	1,4724	1,4724	2
1721	Дымовая труба	10		0301	0,2	0,00853	0,0043	0,0043	0,0215	2
				0337	5	0,04489	0,0009	0,0227	0,0045	2

Проект НДС для ПУ «Каламкасмунгаз» АО «Мангистаумунгаз» на 2026г. (корректировка)

1722	Свеча	2		0410	*50	0,020833	0,00004	0,7441	0,0149	2
1723	Свеча	2		0410	*50	0,40465	0,0008	14,4527	0,2891	2
6001	Неорг. вброс	2		0415	*50	0,90502	0,0018	32,3242	0,6465	2
				0416	*30	0,00168	0,00001	0,06	0,002	2
				2754	1	0,00022	0,00002	0,0079	0,0079	2
6002	Неорг. вброс	2		0415	*50	0,28552	0,0006	10,1978	0,204	2
				0416	*30	0,001939	0,00001	0,0693	0,0023	2
6004	Неорг. вброс	2		0415	*50	0,67147	0,0013	23,9826	0,4797	2
				0416	*30	0,00125	0,000004	0,0446	0,0015	2
				2754	1	0,00022	0,00002	0,0079	0,0079	2
6005	Неорг. вброс	2		0415	*50	0,328827	0,0007	11,7446	0,2349	2
				0416	*30	0,000611	0,000002	0,0218	0,0007	2
6006	Неорг. вброс	2		0415	*50	0,84663	0,0017	30,2387	0,6048	2
				0416	*30	0,00157	0,00001	0,0561	0,0019	2
				2754	1	0,00022	0,00002	0,0079	0,0079	2
6007	Неорг. вброс	2		0415	*50	0,328827	0,0007	11,7446	0,2349	2
				0416	*30	0,000611	0,000002	0,0218	0,0007	2
6009	Неорг. вброс	2		0415	*50	0,84663	0,0017	30,2387	0,6048	2
				0416	*30	0,00157	0,00001	0,0561	0,0019	2
				2754	1	0,00022	0,00002	0,0079	0,0079	2
6010	Неорг. вброс	2		0415	*50	0,344175	0,0007	12,2927	0,2459	2
				0416	*30	0,000639	0,000002	0,0228	0,0008	2
6012	Неорг. вброс	2		0415	*50	0,87583	0,0018	31,2816	0,6256	2
				0416	*30	0,00163	0,00001	0,0582	0,0019	2
				2754	1	0,00022	0,00002	0,0079	0,0079	2
6013	Неорг. вброс	2		0415	*50	0,291904	0,0006	10,4258	0,2085	2
				0416	*30	0,000542	0,000002	0,0194	0,0006	2
6014	Неорг. вброс	2		0415	*50	1,13858	0,0023	40,6661	0,8133	2
				0416	*30	0,00212	0,00001	0,0757	0,0025	2
				2754	1	0,00045	0,0001	0,0161	0,0161	2

Проект НДС для ПУ «Каламкасмунгаз» АО «Мангистаумунгаз» на 2026г. (корректировка)

6015	Неорг. вброс	2		0415	*50	0,322712	0,0006	11,5262	0,2305	2
				0416	*30	0,000599	0,000002	0,0214	0,0007	2
6016	Неорг. вброс	2		0415	*50	0,81744	0,0016	29,1961	0,5839	2
				0416	*30	0,00152	0,00001	0,0543	0,0018	2
				2754	1	0,00022	0,00002	0,0079	0,0079	2
6017	Неорг. вброс	2		0415	*50	0,344175	0,0007	12,2927	0,2459	2
				0416	*30	0,000639	0,000002	0,0228	0,0008	2
6018	Неорг. вброс	2		0415	*50	0,70066	0,0014	25,0251	0,5005	2
				0416	*30	0,0013	0,000004	0,0464	0,0015	2
				2754	1	0,00022	0,00002	0,0079	0,0079	2
6019	Неорг. вброс	2		0415	*50	0,338252	0,0007	12,0812	0,2416	2
				0416	*30	0,000628	0,000002	0,0224	0,0007	2
6020	Неорг. вброс	2		0415	*50	1,05099	0,0021	37,5377	0,7508	2
				0416	*30	0,00195	0,00001	0,0696	0,0023	2
				2754	1	0,00022	0,00002	0,0079	0,0079	2
6021	Неорг. вброс	2		0415	*50	0,344175	0,0007	12,2927	0,2459	2
				0416	*30	0,000639	0,000002	0,0228	0,0008	2
6022	Неорг. вброс	2		0415	*50	0,90502	0,0018	32,3242	0,6465	2
				0416	*30	0,00168	0,00001	0,06	0,002	2
				2754	1	0,00022	0,00002	0,0079	0,0079	2
6023	Неорг. вброс	2		0415	*50	0,286754	0,0006	10,2419	0,2048	2
				0416	*30	0,000533	0,000002	0,019	0,0006	2
6024	Неорг. вброс	2		0415	*50	0,87583	0,0018	31,2816	0,6256	2
				0416	*30	0,00163	0,00001	0,0582	0,0019	2
				2754	1	0,00022	0,00002	0,0079	0,0079	2
6025	Неорг. вброс	2		0415	*50	0,288041	0,0006	10,2878	0,2058	2
				0416	*30	0,000535	0,000002	0,0191	0,0006	2
6026	Неорг. вброс	2		0415	*50	0,87583	0,0018	31,2816	0,6256	2
				0416	*30	0,00163	0,00001	0,0582	0,0019	2
				2754	1	0,00022	0,00002	0,0079	0,0079	2

Проект НДС для ПУ «Каламкасмунгаз» АО «Мангистаумунгаз» на 2026г. (корректировка)

6027	Неорг. вброс	2		0415	*50	0,318581	0,0006	11,3786	0,2276	2
				0416	*30	0,000592	0,000002	0,0211	0,0007	2
6031	Неорг. вброс	2		0415	*50	0,67147	0,0013	23,9826	0,4797	2
				0416	*30	0,00125	0,000004	0,0446	0,0015	2
				2754	1	0,00022	0,00002	0,0079	0,0079	2
6032	Неорг. вброс	2		0415	*50	0,291904	0,0006	10,4258	0,2085	2
				0416	*30	0,000542	0,000002	0,0194	0,0006	2
6035	Неорг. вброс	2		0415	*50	0,43791	0,0009	15,6406	0,3128	2
				0416	*30	0,00081	0,000003	0,0289	0,001	2
				2754	1	0,00022	0,00002	0,0079	0,0079	2
6036	Неорг. вброс	2		0415	*50	0,32239	0,0006	11,5147	0,2303	2
				0416	*30	0,000599	0,000002	0,0214	0,0007	2
6037	Неорг. вброс	2		0415	*50	0,87583	0,0018	31,2816	0,6256	2
				0416	*30	0,00163	0,00001	0,0582	0,0019	2
				2754	1	0,00022	0,00002	0,0079	0,0079	2
6038	Неорг. вброс	2		0415	*50	0,377236	0,0008	13,4736	0,2695	2
				0416	*30	0,000701	0,000002	0,025	0,0008	2
6039	Неорг. вброс	2		0415	*50	0,37953	0,0008	13,5555	0,2711	2
				0416	*30	0,00071	0,000002	0,0254	0,0008	2
				2754	1	0,00022	0,00002	0,0079	0,0079	2
6040	Неорг. вброс	2		0415	*50	0,270118	0,0005	9,6477	0,193	2
				0416	*30	0,000502	0,000002	0,0179	0,0006	2
6041	Неорг. вброс	2		0415	*50	0,93422	0,0019	33,3671	0,6673	2
				0416	*30	0,00174	0,00001	0,0621	0,0021	2
				2754	1	0,00022	0,00002	0,0079	0,0079	2
6042	Неорг. вброс	2		0415	*50	0,32239	0,0006	11,5147	0,2303	2
				0416	*30	0,000599	0,000002	0,0214	0,0007	2
6046	Неорг. вброс	2		0415	*50	0,5255	0,0011	18,769	0,3754	2
				0416	*30	0,00098	0,000003	0,035	0,0012	2
				2754	1	0,00022	0,00002	0,0079	0,0079	2

Проект НДВ для ПУ «Каламкасмунгаз» АО «Мангистаумунгаз» на 2026г. (корректировка)

6047	Неорг. вброс	2		0415	*50	0,291904	0,0006	10,4258	0,2085	2
				0416	*30	0,000542	0,000002	0,0194	0,0006	2
6049	Неорг. вброс	2		0415	*50	0,32114	0,0006	11,47	0,2294	2
				0416	*30	0,0006	0,000002	0,0214	0,0007	2
				2754	1	0,00022	0,00002	0,0079	0,0079	2
6050	Неорг. вброс	2		0415	*50	0,052282	0,0001	1,8673	0,0373	2
				0416	*30	0,000097	0,0000003	0,0035	0,0001	2
6052	Неорг. вброс	2		0415	*50	0,26275	0,0005	9,3845	0,1877	2
				0416	*30	0,00049	0,000002	0,0175	0,0006	2
				2754	1	0,00022	0,00002	0,0079	0,0079	2
6053	Неорг. вброс	2		0415	*50	0,052282	0,0001	1,8673	0,0373	2
				0416	*30	0,000097	0,0000003	0,0035	0,0001	2
6054	Неорг. вброс	2		0415	*50	0,46711	0,0009	16,6835	0,3337	2
				0416	*30	0,00087	0,000003	0,0311	0,001	2
				2754	1	0,00022	0,00002	0,0079	0,0079	2
6055	Неорг. вброс	2		0415	*50	0,104554	0,0002	3,7343	0,0747	2
				0416	*30	0,000194	0,000001	0,0069	0,0002	2
6056	Неорг. вброс	2		0415	*50	0,35033	0,0007	12,5126	0,2503	2
				0416	*30	0,00065	0,000002	0,0232	0,0008	2
				2754	1	0,00022	0,00002	0,0079	0,0079	2
6057	Неорг. вброс	2		0415	*50	0,052282	0,0001	1,8673	0,0373	2
				0416	*30	0,000097	0,0000003	0,0035	0,0001	2
6058	Неорг. вброс	2		0415	*50	0,67147	0,0013	23,9826	0,4797	2
				0416	*30	0,00125	0,000004	0,0446	0,0015	2
				2754	1	0,00022	0,00002	0,0079	0,0079	2
6059	Неорг. вброс	2		0415	*50	0,104554	0,0002	3,7343	0,0747	2
				0416	*30	0,000194	0,000001	0,0069	0,0002	2
6060	Неорг. вброс	2		0415	*50	0,46711	0,0009	16,6835	0,3337	2
				0416	*30	0,00087	0,000003	0,0311	0,001	2
				2754	1	0,00022	0,00002	0,0079	0,0079	2

Проект НДС для ПУ «Каламкасмунгаз» АО «Мангистаумунгаз» на 2026г. (корректировка)

6061	Неорг. вброс	2		0415	*50	0,052282	0,0001	1,8673	0,0373	2
				0416	*30	0,000097	0,0000003	0,0035	0,0001	2
6062	Неорг. вброс	2		0415	*50	0,90502	0,0018	32,3242	0,6465	2
				0416	*30	0,00168	0,00001	0,06	0,002	2
				2754	1	0,00022	0,00002	0,0079	0,0079	2
6063	Неорг. вброс	2		0415	*50	0,098631	0,0002	3,5228	0,0705	2
				0416	*30	0,000183	0,000001	0,0065	0,0002	2
6064	Неорг. вброс	2		0415	*50	0,58389	0,0012	20,8545	0,4171	2
				0416	*30	0,00108	0,000004	0,0386	0,0013	2
				2754	1	0,00022	0,00002	0,0079	0,0079	2
6065	Неорг. вброс	2		0415	*50	0,104554	0,0002	3,7343	0,0747	2
				0416	*30	0,000194	0,000001	0,0069	0,0002	2
6066	Неорг. вброс	2		0415	*50	0,55469	0,0011	19,8116	0,3962	2
				0416	*30	0,00103	0,000003	0,0368	0,0012	2
				2754	1	0,00022	0,00002	0,0079	0,0079	2
6067	Неорг. вброс	2		0415	*50	0,052282	0,0001	1,8673	0,0373	2
				0416	*30	0,000097	0,0000003	0,0035	0,0001	2
6068	Неорг. вброс	2		0415	*50	0,90502	0,0018	32,3242	0,6465	2
				0416	*30	0,00168	0,00001	0,06	0,002	2
				2754	1	0,00022	0,00002	0,0079	0,0079	2
6069	Неорг. вброс	2		0415	*50	0,104554	0,0002	3,7343	0,0747	2
				0416	*30	0,000194	0,000001	0,0069	0,0002	2
6070	Неорг. вброс	2		0415	*50	0,87419	0,0017	31,223	0,6245	2
				0416	*30	0,00162	0,00001	0,0579	0,0019	2
6071	Неорг. вброс	2		0415	*50	0,11845	0,0002	4,2306	0,0846	2
				0416	*30	0,00022	0,000001	0,0079	0,0003	2
6072	Неорг. вброс	2		0415	*50	0,85209	0,0017	30,4337	0,6087	2
				0416	*30	0,00158	0,00001	0,0564	0,0019	2
6073	Неорг. вброс	2		0415	*50	0,32187	0,0006	11,4961	0,2299	2
				0416	*30	0,0006	0,000002	0,0214	0,0007	2

Проект НДВ для ПУ «Каламкасмунгаз» АО «Мангистаумунгаз» на 2026г. (корректировка)

6074	Неорг. вброс	2		0415	*50	0,02832	0,0001	1,0115	0,0202	2
				0416	*30	0,00005	0,0000002	0,0018	0,0001	2
6075	Неорг. вброс	2		0123	**0,04	0,02025	0,0051	2,1698	5,4245	2
				0143	0,01	0,000306	0,0031	0,0328	3,28	2
				0301	0,2	0,008667	0,0043	0,3096	1,548	2
				0304	0,4	0,001408	0,0004	0,0503	0,1258	2
				0337	5	0,01375	0,0003	0,4911	0,0982	2
				0342	0,02	0,000207	0,001	0,0074	0,37	2
				0344	0,2	0,000222	0,0001	0,0238	0,119	2
				2908	0,3	0,000222	0,0001	0,0238	0,0793	2
6076	Неорг. вброс	2		0123	**0,04	0,003089	0,0008	0,331	0,8275	2
				0143	0,01	0,000242	0,0024	0,0259	2,59	2
				0301	0,2	0,00048	0,0002	0,0171	0,0855	2
				0304	0,4	0,000078	0,00002	0,0028	0,007	2
				0337	5	0,002956	0,0001	0,1056	0,0211	2
				0342	0,02	0,000207	0,001	0,0074	0,37	2
				0344	0,2	0,000222	0,0001	0,0238	0,119	2
				2908	0,3	0,000222	0,0001	0,0238	0,0793	2
6077	Неорг. вброс	2		0616	0,2	0,07375	0,0369	2,6341	13,1705	1
				0621	0,6	0,0125	0,0021	0,4465	0,7442	2
				1042	0,1	0,00375	0,0038	0,1339	1,339	2
				1061	5	0,0025	0,0001	0,0893	0,0179	2
				1119	*0,7	0,002	0,0003	0,0714	0,102	2
				1210	0,1	0,0025	0,0025	0,0893	0,893	2
				1401	0,35	0,00175	0,0005	0,0625	0,1786	2
				2752	*1	0,0889	0,0089	3,1752	3,1752	2
6078	Неорг. вброс	2		0415	*50	0,93387	0,0019	33,3546	0,6671	2
				0416	*30	0,00173	0,00001	0,0618	0,0021	2
				2754	1	0,00022	0,00002	0,0079	0,0079	2
6079	Неорг. вброс	2		0415	*50	0,3416	0,0007	12,2008	0,244	2

Проект НДС для ПУ «Каламкасмунгаз» АО «Мангистаумунгаз» на 2026г. (корректировка)

				0416	*30	0,000635	0,000002	0,0227	0,0008	2
6081	Неорг. вброс	2		0415	*50	1,02142	0,002	36,4816	0,7296	2
				0416	*30	0,0019	0,00001	0,0679	0,0023	2
				2754	1	0,00022	0,00002	0,0079	0,0079	2
6082	Неорг. вброс	2		0415	*50	0,374661	0,0007	13,3816	0,2676	2
				0416	*30	0,000696	0,000002	0,0249	0,0008	2
6084	Неорг. вброс	2		0415	*50	0,72959	0,0015	26,0584	0,5212	2
				0416	*30	0,00136	0,00001	0,0486	0,0016	2
				2754	1	0,00022	0,00002	0,0079	0,0079	2
6085	Неорг. вброс	2		0415	*50	0,32239	0,0006	11,5147	0,2303	2
				0416	*30	0,000599	0,000002	0,0214	0,0007	2
6086	Неорг. вброс	2		0415	*50	1,13816	0,0023	40,6511	0,813	2
				0416	*30	0,00211	0,00001	0,0754	0,0025	2
				2754	1	0,00022	0,00002	0,0079	0,0079	2
6087	Неорг. вброс	2		0415	*50	0,340313	0,0007	12,1548	0,2431	2
				0416	*30	0,000632	0,000002	0,0226	0,0008	2
6089	Неорг. вброс	2		0415	*50	0,87551	0,0018	31,2702	0,6254	2
				0416	*30	0,00163	0,00001	0,0582	0,0019	2
				2754	1	0,00022	0,00002	0,0079	0,0079	2
6090	Неорг. вброс	2		0415	*50	0,344175	0,0007	12,2927	0,2459	2
				0416	*30	0,000639	0,000002	0,0228	0,0008	2
6092	Неорг. вброс	2		0415	*50	0,99224	0,002	35,4394	0,7088	2
				0416	*30	0,00184	0,00001	0,0657	0,0022	2
				2754	1	0,00022	0,00002	0,0079	0,0079	2
6093	Неорг. вброс	2		0415	*50	0,374661	0,0007	13,3816	0,2676	2
				0416	*30	0,000696	0,000002	0,0249	0,0008	2
6095	Неорг. вброс	2		0415	*50	0,43775	0,0009	15,6349	0,3127	2
				0416	*30	0,00081	0,000003	0,0289	0,001	2
				2754	1	0,00022	0,00002	0,0079	0,0079	2
6096	Неорг. вброс	2		0415	*50	0,277843	0,0006	9,9236	0,1985	2

Проект НДС для ПУ «Каламкасмунгаз» АО «Мангистаумунгаз» на 2026г. (корректировка)

				0416	*30	0,000516	0,000002	0,0184	0,0006	2
6098	Неорг. вброс	2		0415	*50	1,07979	0,0022	38,5663	0,7713	2
				0416	*30	0,00201	0,00001	0,0718	0,0024	2
				2754	1	0,00022	0,00002	0,0079	0,0079	2
6099	Неорг. вброс	2		0415	*50	0,374661	0,0007	13,3816	0,2676	2
				0416	*30	0,000696	0,000002	0,0249	0,0008	2
6101	Неорг. вброс	2		0415	*50	1,10897	0,0022	39,6086	0,7922	2
				0416	*30	0,00206	0,00001	0,0736	0,0025	2
				2754	1	0,00022	0,00002	0,0079	0,0079	2
6102	Неорг. вброс	2		0415	*50	0,344175	0,0007	12,2927	0,2459	2
				0416	*30	0,000639	0,000002	0,0228	0,0008	2
6104	Неорг. вброс	2		0415	*50	0,58367	0,0012	20,8467	0,4169	2
				0416	*30	0,00108	0,000004	0,0386	0,0013	2
				2754	1	0,00022	0,00002	0,0079	0,0079	2
6105	Неорг. вброс	2		0415	*50	0,291904	0,0006	10,4258	0,2085	2
				0416	*30	0,000542	0,000002	0,0194	0,0006	2
6107	Неорг. вброс	2		0415	*50	1,05061	0,0021	37,5241	0,7505	2
				0416	*30	0,00195	0,00001	0,0696	0,0023	2
				2754	1	0,00022	0,00002	0,0079	0,0079	2
6108	Неорг. вброс	2		0415	*50	0,390524	0,0008	13,9482	0,279	2
				0416	*30	0,000725	0,000002	0,0259	0,0009	2
6110	Неорг. вброс	2		0415	*50	0,96306	0,0019	34,3972	0,6879	2
				0416	*30	0,00179	0,00001	0,0639	0,0021	2
				2754	1	0,00022	0,00002	0,0079	0,0079	2
6111	Неорг. вброс	2		0415	*50	0,384961	0,0008	13,7495	0,275	2
				0416	*30	0,000715	0,000002	0,0255	0,0009	2
6113	Неорг. вброс	2		0415	*50	1,19653	0,0024	42,7359	0,8547	2
				0416	*30	0,00222	0,00001	0,0793	0,0026	2
				2754	1	0,00022	0,00002	0,0079	0,0079	2
6114	Неорг. вброс	2		0415	*50	0,390524	0,0008	13,9482	0,279	2

Проект НДС для ПУ «Каламкасмунгаз» АО «Мангистаумунгаз» на 2026г. (корректировка)

				0416	*30	0,000725	0,000002	0,0259	0,0009	2
6116	Неорг. вброс	2		0415	*50	1,28408	0,0026	45,8629	0,9173	2
				0416	*30	0,00239	0,00001	0,0854	0,0028	2
				2754	1	0,00022	0,00002	0,0079	0,0079	2
6117	Неорг. вброс	2		0415	*50	0,390524	0,0008	13,9482	0,279	2
				0416	*30	0,000725	0,000002	0,0259	0,0009	2
6118	Неорг. вброс	2		0415	*50	0,93387	0,0019	33,3546	0,6671	2
				0416	*30	0,00173	0,00001	0,0618	0,0021	2
				2754	1	0,00022	0,00002	0,0079	0,0079	2
6119	Неорг. вброс	2		0415	*50	0,350613	0,0007	12,5227	0,2505	2
				0416	*30	0,000651	0,000002	0,0233	0,0008	2
6121	Неорг. вброс	2		0415	*50	0,99224	0,002	35,4394	0,7088	2
				0416	*30	0,00184	0,00001	0,0657	0,0022	2
				2754	1	0,00022	0,00002	0,0079	0,0079	2
6122	Неорг. вброс	2		0415	*50	0,353188	0,0007	12,6146	0,2523	2
				0416	*30	0,000656	0,000002	0,0234	0,0008	2
6123	Неорг. вброс	2		0415	*50	0,81714	0,0016	29,1854	0,5837	2
				0416	*30	0,00152	0,00001	0,0543	0,0018	2
				2754	1	0,00022	0,00002	0,0079	0,0079	2
6124	Неорг. вброс	2		0415	*50	0,390524	0,0008	13,9482	0,279	2
				0416	*30	0,000725	0,000002	0,0259	0,0009	2
6126	Неорг. вброс	2		0415	*50	1,10897	0,0022	39,6086	0,7922	2
				0416	*30	0,00206	0,00001	0,0736	0,0025	2
				2754	1	0,00022	0,00002	0,0079	0,0079	2
6127	Неорг. вброс	2		0415	*50	0,415087	0,0008	14,8255	0,2965	2
				0416	*30	0,000771	0,000003	0,0275	0,0009	2
6129	Неорг. вброс	2		0415	*50	0,90469	0,0018	32,3124	0,6462	2
				0416	*30	0,00168	0,00001	0,06	0,002	2
				2754	1	0,00022	0,00002	0,0079	0,0079	2
6130	Неорг. вброс	2		0415	*50	0,112268	0,0002	4,0098	0,0802	2

Проект НДВ для ПУ «Каламкасмунгаз» АО «Мангистаумунгаз» на 2026г. (корректировка)

				0416	*30	0,000209	0,000001	0,0075	0,0003	2
6131	Неорг. вброс	2		0415	*50	0,46694	0,0009	16,6775	0,3336	2
				0416	*30	0,00087	0,000003	0,0311	0,001	2
				2754	1	0,00022	0,00002	0,0079	0,0079	2
6132	Неорг. вброс	2		0415	*50	0,05563	0,0001	1,9869	0,0397	2
				0416	*30	0,000103	0,0000003	0,0037	0,0001	2
6133	Неорг. вброс	2		0415	*50	0,3502	0,0007	12,5079	0,2502	2
				0416	*30	0,00065	0,000002	0,0232	0,0008	2
6134	Неорг. вброс	2		0415	*50	0,052282	0,0001	1,8673	0,0373	2
				0416	*30	0,000097	0,0000003	0,0035	0,0001	2
6135	Неорг. вброс	2		0123	**0,04	0,02025	0,0051	2,1698	5,4245	2
				0143	0,01	0,000306	0,0031	0,0328	3,28	2
				0301	0,2	0,008667	0,0043	0,3096	1,548	2
				0304	0,4	0,001408	0,0004	0,0503	0,1258	2
				0337	5	0,002956	0,0001	0,1056	0,0211	2
				0342	0,02	0,000207	0,001	0,0074	0,37	2
				0344	0,2	0,000222	0,0001	0,0238	0,119	2
				2908	0,3	0,000222	0,0001	0,0238	0,0793	2
6136	Неорг. вброс	2		0123	**0,04	0,003089	0,0008	0,331	0,8275	2
				0143	0,01	0,000242	0,0024	0,0259	2,59	2
				0301	0,2	0,00048	0,0002	0,0171	0,0855	2
				0304	0,4	0,000078	0,00002	0,0028	0,007	2
				0337	5	0,002956	0,0001	0,1056	0,0211	2
				0342	0,02	0,000207	0,001	0,0074	0,37	2
				0344	0,2	0,000222	0,0001	0,0238	0,119	2
				2908	0,3	0,000222	0,0001	0,0238	0,0793	2
6137	Неорг. вброс	2		0415	*50	0,291904	0,0006	10,4258	0,2085	2
				0416	*30	0,000542	0,000002	0,0194	0,0006	2
6138	Неорг. вброс	2		0415	*50	0,90509	0,0018	32,3267	0,6465	2
				0416	*30	0,00168	0,00001	0,06	0,002	2

Проект НДС для ПУ «Каламкасмунгаз» АО «Мангистаумунгаз» на 2026г. (корректировка)

6139	Неорг. вброс	2		0415	*50	0,0824	0,0002	2,943	0,0589	2
				0416	*30	0,00015	0,000001	0,0054	0,0002	2
6140	Неорг. вброс	2		0415	*50	0,79436	0,0016	28,3718	0,5674	2
				0416	*30	0,00148	0,00001	0,0529	0,0018	2
6141	Неорг. вброс	2		0415	*50	0,28324	0,0006	10,1163	0,2023	2
				0416	*30	0,00053	0,000002	0,0189	0,0006	2
6142	Неорг. вброс	2		0415	*50	0,02446	0,0001	0,8736	0,0175	2
				0416	*30	0,00005	0,0000002	0,0018	0,0001	2
6143	Неорг. вброс	2		0616	0,2	0,07375	0,0369	2,6341	13,1705	1
				0621	0,6	0,0125	0,0021	0,4465	0,7442	2
				1042	0,1	0,00375	0,0038	0,1339	1,339	2
				1061	5	0,0025	0,0001	0,0893	0,0179	2
				1119	*0,7	0,002	0,0003	0,0714	0,102	2
				1210	0,1	0,0025	0,0025	0,0893	0,893	2
				1401	0,35	0,00175	0,0005	0,0625	0,1786	2
				2752	*1	0,0889	0,0089	3,1752	3,1752	2
6145	Неорг. вброс	2		0415	*50	0,099145	0,0002	3,5411	0,0708	2
				0416	*30	0,000184	0,000001	0,0066	0,0002	2
6147	Неорг. вброс	2		0415	*50	0,05837	0,0001	2,0848	0,0417	2
				0416	*30	0,00011	0,0000004	0,0039	0,0001	2
6150	Неорг. вброс	2		0415	*50	0,81714	0,0016	29,1854	0,5837	2
				0416	*30	0,00152	0,00001	0,0543	0,0018	2
				2754	1	0,00011	0,00001	0,0039	0,0039	2
6151	Неорг. вброс	2		0415	*50	0,257555	0,0005	9,199	0,184	2
				0416	*30	0,000478	0,000002	0,0171	0,0006	2
6152	Неорг. вброс	2		0415	*50	1,31326	0,0026	46,9051	0,9381	2
				0416	*30	0,00244	0,00001	0,0871	0,0029	2
				2754	1	0,00007	0,00001	0,0025	0,0025	2
6153	Неорг. вброс	2		0415	*50	0,294479	0,0006	10,5178	0,2104	2
				0416	*30	0,000547	0,000002	0,0195	0,0007	2

Проект НДС для ПУ «Каламкасмунгаз» АО «Мангистаумунгаз» на 2026г. (корректировка)

6155	Неорг. вброс	2		0415	*50	1,10897	0,0022	39,6086	0,7922	2
				0416	*30	0,00206	0,00001	0,0736	0,0025	2
				2754	1	0,00016	0,00002	0,0057	0,0057	2
6156	Неорг. вброс	2		0415	*50	0,354475	0,0007	12,6606	0,2532	2
				0416	*30	0,000658	0,000002	0,0235	0,0008	2
6158	Неорг. вброс	2		0415	*50	0,96306	0,0019	34,3972	0,6879	2
				0416	*30	0,00179	0,00001	0,0639	0,0021	2
				2754	1	0,00011	0,00001	0,0039	0,0039	2
6159	Неорг. вброс	2		0415	*50	0,27044	0,0005	9,6592	0,1932	2
				0416	*30	0,000502	0,000002	0,0179	0,0006	2
6161	Неорг. вброс	2		0415	*50	0,11673	0,0002	4,1692	0,0834	2
				0416	*30	0,00022	0,000001	0,0079	0,0003	2
6162	Неорг. вброс	2		0415	*50	0,145494	0,0003	5,1965	0,1039	2
				0416	*30	0,00027	0,000001	0,0096	0,0003	2
6164	Неорг. вброс	2		0415	*50	0,02918	0,0001	1,0422	0,0208	2
				0416	*30	0,00005	0,0000002	0,0018	0,0001	2
6165	Неорг. вброс	2		0415	*50	0,15191	0,0003	5,4257	0,1085	2
				0416	*30	0,000282	0,000001	0,0101	0,0003	2
6166	Неорг. вброс	2		0415	*50	0,75877	0,0015	27,1006	0,542	2
				0416	*30	0,00141	0,00001	0,0504	0,0017	2
				2754	1	0,00011	0,00001	0,0039	0,0039	2
6167	Неорг. вброс	2		0415	*50	0,317552	0,0006	11,3419	0,2268	2
				0416	*30	0,00059	0,000002	0,0211	0,0007	2
6169	Неорг. вброс	2		0415	*50	0,96306	0,0019	34,3972	0,6879	2
				0416	*30	0,00179	0,00001	0,0639	0,0021	2
				2754	1	0,0002	0,00002	0,0071	0,0071	2
6170	Неорг. вброс	2		0415	*50	0,340313	0,0007	12,1548	0,2431	2
				0416	*30	0,000632	0,000002	0,0226	0,0008	2
6172	Неорг. вброс	2		0415	*50	0,81714	0,0016	29,1854	0,5837	2
				0416	*30	0,00152	0,00001	0,0543	0,0018	2

Проект НДВ для ПУ «Каламкасмунгаз» АО «Мангистаумунгаз» на 2026г. (корректировка)

				2754	1	0,00007	0,00001	0,0025	0,0025	2
6173	Неорг. вброс	2		0415	*50	0,27043	0,0005	9,6588	0,1932	2
				0416	*30	0,000502	0,000002	0,0179	0,0006	2
6175	Неорг. вброс	2		0415	*50	1,07979	0,0022	38,5663	0,7713	2
				0416	*30	0,00201	0,00001	0,0718	0,0024	2
				2754	1	0,00011	0,00001	0,0039	0,0039	2
6176	Неорг. вброс	2		0415	*50	0,340313	0,0007	12,1548	0,2431	2
				0416	*30	0,000632	0,000002	0,0226	0,0008	2
6178	Неорг. вброс	2		0415	*50	0,99224	0,002	35,4394	0,7088	2
				0416	*30	0,00184	0,00001	0,0657	0,0022	2
				2754	1	0,00009	0,00001	0,0032	0,0032	2
6179	Неорг. вброс	2		0415	*50	0,344175	0,0007	12,2927	0,2459	2
				0416	*30	0,000639	0,000002	0,0228	0,0008	2
6181	Неорг. вброс	2		0415	*50	1,25489	0,0025	44,8203	0,8964	2
				0416	*30	0,00233	0,00001	0,0832	0,0028	2
				2754	1	0,00013	0,00001	0,0046	0,0046	2
6182	Неорг. вброс	2		0415	*50	0,354475	0,0007	12,6606	0,2532	2
				0416	*30	0,000658	0,000002	0,0235	0,0008	2
6184	Неорг. вброс	2		0415	*50	1,07979	0,0022	38,5663	0,7713	2
				0416	*30	0,00201	0,00001	0,0718	0,0024	2
				2754	1	0,00009	0,00001	0,0032	0,0032	2
6185	Неорг. вброс	2		0415	*50	0,363487	0,0007	12,9825	0,2597	2
				0416	*30	0,000675	0,000002	0,0241	0,0008	2
6186	Неорг. вброс	2		0415	*50	1,16734	0,0023	41,6933	0,8339	2
				0416	*30	0,00217	0,00001	0,0775	0,0026	2
				2754	1	0,00022	0,00002	0,0079	0,0079	2
6187	Неорг. вброс	2		0415	*50	0,344175	0,0007	12,2927	0,2459	2
				0416	*30	0,000639	0,000002	0,0228	0,0008	2
6188	Неорг. вброс	2		0415	*50	1,28408	0,0026	45,8629	0,9173	2
				0416	*30	0,00239	0,00001	0,0854	0,0028	2

Проект НДВ для ПУ «Каламкасмунгаз» АО «Мангистаумунгаз» на 2026г. (корректировка)

				2754	1	0,00029	0,00003	0,0104	0,0104	2
6189	Неорг. вброс	2		0415	*50	0,363487	0,0007	12,9825	0,2597	2
				0416	*30	0,000675	0,000002	0,0241	0,0008	2
6191	Неорг. вброс	2		0415	*50	0,67122	0,0013	23,9736	0,4795	2
				0416	*30	0,00125	0,000004	0,0446	0,0015	2
6192	Неорг. вброс	2		0415	*50	0,330115	0,0007	11,7906	0,2358	2
				0416	*30	0,000613	0,000002	0,0219	0,0007	2
6194	Неорг. вброс	2		0415	*50	0,02918	0,0001	1,0422	0,0208	2
				0416	*30	0,00005	0,0000002	0,0018	0,0001	2
6195	Неорг. вброс	2		0415	*50	0,099129	0,0002	3,5405	0,0708	2
				0416	*30	0,000184	0,000001	0,0066	0,0002	2
6203	Неорг. вброс	2		0415	*50	0,02918	0,0001	1,0422	0,0208	2
				0416	*30	0,00005	0,0000002	0,0018	0,0001	2
6204	Неорг. вброс	2		0415	*50	0,046359	0,0001	1,6558	0,0331	2
				0416	*30	0,000086	0,0000003	0,0031	0,0001	2
6205	Неорг. вброс	2		0415	*50	0,64204	0,0013	22,9314	0,4586	2
				0416	*30	0,00119	0,000004	0,0425	0,0014	2
				2754	1	0,00013	0,00001	0,0046	0,0046	2
6206	Неорг. вброс	2		0415	*50	0,112279	0,0002	4,0102	0,0802	2
				0416	*30	0,000209	0,000001	0,0075	0,0003	2
6207	Неорг. вброс	2		0415	*50	0,02918	0,0001	1,0422	0,0208	2
				0416	*30	0,0005	0,000002	0,0179	0,0006	2
6208	Неорг. вброс	2		0415	*50	0,052282	0,0001	1,8673	0,0373	2
				0416	*30	0,000097	0,0000003	0,0035	0,0001	2
6209	Неорг. вброс	2		0415	*50	0,02918	0,0001	1,0422	0,0208	2
				0416	*30	0,00005	0,0000002	0,0018	0,0001	2
6210	Неорг. вброс	2		0415	*50	0,052282	0,0001	1,8673	0,0373	2
				0416	*30	0,000097	0,0000003	0,0035	0,0001	2
6211	Неорг. вброс	2		0415	*50	0,6772	0,0014	24,1872	0,4837	2
				0416	*30	0,00126	0,000004	0,045	0,0015	2

Проект НДС для ПУ «Каламкасмунгаз» АО «Мангистаумунгаз» на 2026г. (корректировка)

6212	Неорг. вброс	2		0415	*50	0,07081	0,0001	2,5291	0,0506	2
				0416	*30	0,00013	0,0000004	0,0046	0,0002	2
6213	Неорг. вброс	2		0415	*50	1,04413	0,0021	37,2927	0,7459	2
				0416	*30	0,00194	0,00001	0,0693	0,0023	2
6214	Неорг. вброс	2		0415	*50	0,37079	0,0007	13,2433	0,2649	2
				0416	*30	0,00069	0,000002	0,0246	0,0008	2
6215	Неорг. вброс	2		0415	*50	0,0103	0,00002	0,3679	0,0074	2
				0416	*30	0,00002	0,0000001	0,0007	0,00002	2
6216	Неорг. вброс	2		0123	**0,04	0,02025	0,0051	2,1698	5,4245	2
				0143	0,01	0,000306	0,0031	0,0328	3,28	2
				0301	0,2	0,008667	0,0043	0,3096	1,548	2
				0304	0,4	0,001408	0,0004	0,0503	0,1258	2
				0337	5	0,01375	0,0003	0,4911	0,0982	2
				0342	0,02	0,000207	0,001	0,0074	0,37	2
				0344	0,2	0,000222	0,0001	0,0238	0,119	2
				2908	0,3	0,000222	0,0001	0,0238	0,0793	2
6217	Неорг. вброс	2		0616	0,2	0,07375	0,0369	2,6341	13,1705	1
				0621	0,6	0,0125	0,0021	0,4465	0,7442	2
				1042	0,1	0,00375	0,0038	0,1339	1,339	2
				1061	5	0,0025	0,0001	0,0893	0,0179	2
				1119	*0,7	0,002	0,0003	0,0714	0,102	2
				1210	0,1	0,0025	0,0025	0,0893	0,893	2
				1401	0,35	0,00175	0,0005	0,0625	0,1786	2
				2752	*1	0,0889	0,0089	3,1752	3,1752	2
6218	Неорг. вброс	2		0123	**0,04	0,003089	0,0008	0,331	0,8275	2
				0143	0,01	0,000242	0,0024	0,0259	2,59	2
				0301	0,2	0,00048	0,0002	0,0171	0,0855	2
				0304	0,4	0,000078	0,00002	0,0028	0,007	2
				0337	5	0,002956	0,0001	0,1056	0,0211	2
				0342	0,02	0,000207	0,001	0,0074	0,37	2

Проект НДВ для ПУ «Каламкасмунгаз» АО «Мангистаумунгаз» на 2026г. (корректировка)

				0344	0,2	0,000222	0,0001	0,0238	0,119	2
				2908	0,3	0,000222	0,0001	0,0238	0,0793	2
6219	Неорг. вброс	2		0415	*50	0,75905	0,0015	27,1106	0,5422	2
				0416	*30	0,00141	0,00001	0,0504	0,0017	2
				2754	1	0,00007	0,00001	0,0025	0,0025	2
6220	Неорг. вброс	2		0415	*50	0,309869	0,0006	11,0674	0,2213	2
				0416	*30	0,0005769	0,000002	0,0206	0,0007	2
6221	Неорг. вброс	2		0415	*50	0,26275	0,0005	9,3845	0,1877	2
				0416	*30	0,00049	0,000002	0,0175	0,0006	2
6222	Неорг. вброс	2		0415	*50	0,224494	0,0004	8,0181	0,1604	2
				0416	*30	0,000417	0,000001	0,0149	0,0005	2
6223	Неорг. вброс	2		0415	*50	0,64227	0,0013	22,9397	0,4588	2
				0416	*30	0,00119	0,000004	0,0425	0,0014	2
6224	Неорг. вброс	2		0415	*50	0,269915	0,0005	9,6404	0,1928	2
				0416	*30	0,000501	0,000002	0,0179	0,0006	2
6226	Неорг. вброс	2		0415	*50	0,70066	0,0014	25,0251	0,5005	2
				0416	*30	0,0013	0,000004	0,0464	0,0015	2
				2754	1	0,00004	0,000004	0,0014	0,0014	2
6227	Неорг. вброс	2		0415	*50	0,295766	0,0006	10,5637	0,2113	2
				0416	*30	0,000549	0,000002	0,0196	0,0007	2
6229	Неорг. вброс	2		0415	*50	0,43791	0,0009	15,6406	0,3128	2
				0416	*30	0,00081	0,000003	0,0289	0,001	2
6230	Неорг. вброс	2		0415	*50	0,257555	0,0005	9,199	0,184	2
				0416	*30	0,000478	0,000002	0,0171	0,0006	2
6232	Неорг. вброс	2		0415	*50	0,81744	0,0016	29,1961	0,5839	2
				0416	*30	0,00152	0,00001	0,0543	0,0018	2
				2754	1	0,00009	0,00001	0,0032	0,0032	2
6233	Неорг. вброс	2		0415	*50	0,261417	0,0005	9,3369	0,1867	2
				0416	*30	0,000486	0,000002	0,0174	0,0006	2
6235	Неорг. вброс	2		0415	*50	0,64227	0,0013	22,9397	0,4588	2

Проект НДВ для ПУ «Каламкасмунгаз» АО «Мангистаумунгаз» на 2026г. (корректировка)

				0416	*30	0,00119	0,000004	0,0425	0,0014	2
				2754	1	0,00002	0,000002	0,0007	0,0007	2
6236	Неорг. вброс	2		0415	*50	0,298341	0,0006	10,6557	0,2131	2
				0416	*30	0,000554	0,000002	0,0198	0,0007	2
6238	Неорг. вброс	2		0415	*50	0,93422	0,0019	33,3671	0,6673	2
				0416	*30	0,00174	0,00001	0,0621	0,0021	2
				2754	1	0,00004	0,000004	0,0014	0,0014	2
6239	Неорг. вброс	2		0415	*50	0,312503	0,0006	11,1615	0,2232	2
				0416	*30	0,000581	0,000002	0,0208	0,0007	2
6240	Неорг. вброс	2		0415	*50	0,87583	0,0018	31,2816	0,6256	2
				0416	*30	0,00163	0,00001	0,0582	0,0019	2
				2754	1	0,00016	0,00002	0,0057	0,0057	2
6241	Неорг. вброс	2		0415	*50	0,32239	0,0006	11,5147	0,2303	2
				0416	*30	0,000599	0,000002	0,0214	0,0007	2
6242	Неорг. вброс	2		0415	*50	0,75905	0,0015	27,1106	0,5422	2
				0416	*30	0,00141	0,00001	0,0504	0,0017	2
				2754	1	0,00013	0,00001	0,0046	0,0046	2
6243	Неорг. вброс	2		0415	*50	0,267855	0,0005	9,5668	0,1913	2
				0416	*30	0,000498	0,000002	0,0178	0,0006	2
6244	Неорг. вброс	2		0415	*50	0,72986	0,0015	26,0681	0,5214	2
				0416	*30	0,00136	0,00001	0,0486	0,0016	2
6245	Неорг. вброс	2		0415	*50	0,255494	0,0005	9,1254	0,1825	2
				0416	*30	0,000475	0,000002	0,017	0,0006	2
6246	Неорг. вброс	2		0415	*50	0,81744	0,0016	29,1961	0,5839	2
				0416	*30	0,00152	0,00001	0,0543	0,0018	2
				2754	1	0,00027	0,00003	0,0096	0,0096	2
6247	Неорг. вброс	2		0415	*50	0,255494	0,0005	9,1254	0,1825	2
				0416	*30	0,000475	0,000002	0,017	0,0006	2
6249	Неорг. вброс	2		0415	*50	0,96341	0,0019	34,4097	0,6882	2
				0416	*30	0,00179	0,00001	0,0639	0,0021	2

Проект НДВ для ПУ «Каламкасмунгаз» АО «Мангистаумунгаз» на 2026г. (корректировка)

				2754	1	0,00018	0,00002	0,0064	0,0064	2
6250	Неорг. вброс	2		0415	*50	0,366937	0,0007	13,1057	0,2621	2
				0416	*30	0,000682	0,000002	0,0244	0,0008	2
6251	Неорг. вброс	2		0415	*50	1,25536	0,0025	44,8371	0,8967	2
				0416	*30	0,00233	0,00001	0,0832	0,0028	2
				2754	1	0,00025	0,00003	0,0089	0,0089	2
6252	Свеча	2		0415	*50	0,388914	0,0008	13,8907	0,2778	2
				0416	*30	0,000722	0,000002	0,0258	0,0009	2
6253	Неорг. вброс	2		0415	*50	1,25536	0,0025	44,8371	0,8967	2
				0416	*30	0,00233	0,00001	0,0832	0,0028	2
				2754	1	0,00036	0,00004	0,0129	0,0129	2
6254	Свеча	2		0415	*50	0,39871	0,0008	14,2405	0,2848	2
				0416	*30	0,000741	0,000002	0,0265	0,0009	2
6255	Неорг. вброс	2		0415	*50	0,90502	0,0018	32,3242	0,6465	2
				0416	*30	0,00168	0,00001	0,06	0,002	2
				2754	1	0,0002	0,00002	0,0071	0,0071	2
6256	Свеча	2		0415	*50	0,267855	0,0005	9,5668	0,1913	2
				0416	*30	0,000498	0,000002	0,0178	0,0006	2
6257	Неорг. вброс	2		0415	*50	0,72986	0,0015	26,0681	0,5214	2
				0416	*30	0,00136	0,00001	0,0486	0,0016	2
6258	Неорг. вброс	2		0415	*50	0,258843	0,0005	9,245	0,1849	2
				0416	*30	0,000481	0,000002	0,0172	0,0006	2
6260	Неорг. вброс	2		0415	*50	0,14597	0,0003	5,2135	0,1043	2
				0416	*30	0,00027	0,000001	0,0096	0,0003	2
				2754	1	0,00002	0,000002	0,0007	0,0007	2
6261	Неорг. вброс	2		0415	*50	0,052282	0,0001	1,8673	0,0373	2
				0416	*30	0,000576	0,000002	0,0206	0,0007	2
6262	Неорг. вброс	2		0415	*50	0,20436	0,0004	7,299	0,146	2
				0416	*30	0,00038	0,000001	0,0136	0,0005	2
6263	Неорг. вброс	2		0415	*50	0,052282	0,0001	1,8673	0,0373	2

Проект НДВ для ПУ «Каламкасмунгаз» АО «Мангистаумунгаз» на 2026г. (корректировка)

				0416	*30	0,000097	0,0000003	0,0035	0,0001	2
6264	Неорг. вброс	2		0415	*50	0,29194	0,0006	10,4271	0,2085	2
				0416	*30	0,00054	0,000002	0,0193	0,0006	2
6265	Неорг. вброс	2		0415	*50	0,052282	0,0001	1,8673	0,0373	2
				0416	*30	0,000097	0,0000003	0,0035	0,0001	2
6266	Неорг. вброс	2		0415	*50	0,64888	0,0013	23,1757	0,4635	2
				0416	*30	0,00121	0,000004	0,0432	0,0014	2
6267	Неорг. вброс	2		0415	*50	0,06566	0,0001	2,3451	0,0469	2
				0416	*30	0,00012	0,0000004	0,0043	0,0001	2
6268	Неорг. вброс	2		0415	*50	0,79436	0,0016	28,3718	0,5674	2
				0416	*30	0,00148	0,00001	0,0529	0,0018	2
6269	Неорг. вброс	2		0415	*50	0,28324	0,0006	10,1163	0,2023	2
				0416	*30	0,00053	0,000002	0,0189	0,0006	2
6270	Неорг. вброс	2		0415	*50	0,0103	0,00002	0,3679	0,0074	2
				0416	*30	0,00002	0,0000001	0,0007	0,00002	2
6271	Неорг. вброс	2		0123	**0,04	0,02025	0,0051	2,1698	5,4245	2
				0143	0,01	0,000306	0,0031	0,0328	3,28	2
				0301	0,2	0,008667	0,0043	0,3096	1,548	2
				0304	0,4	0,001408	0,0004	0,0503	0,1258	2
				0337	5	0,003694	0,0001	0,1319	0,0264	2
				0342	0,02	0,000258	0,0013	0,0092	0,46	2
				0344	0,2	0,000278	0,0001	0,0298	0,149	2
				2908	0,3	0,000278	0,0001	0,0298	0,0993	2
6272	Неорг. вброс	2		0616	0,2	0,07375	0,0369	2,6341	13,1705	1
				0621	0,6	0,0125	0,0021	0,4465	0,7442	2
				1042	0,1	0,00375	0,0038	0,1339	1,339	2
				1061	5	0,0025	0,0001	0,0893	0,0179	2
				1119	*0,7	0,002	0,0003	0,0714	0,102	2
				1210	0,1	0,0025	0,0025	0,0893	0,893	2
				1401	0,35	0,00175	0,0005	0,0625	0,1786	2

Проект НДВ для ПУ «Каламкасмунгаз» АО «Мангистаумунгаз» на 2026г. (корректировка)

				2752	*1	0,0889	0,0089	3,1752	3,1752	2
6273	Неорг. вброс	2		0123	**0,04	0,003861	0,001	0,4137	1,0343	2
				0143	0,01	0,000303	0,003	0,0325	3,25	2
				0301	0,2	0,0006	0,0003	0,0214	0,107	2
				0304	0,4	0,000098	0,00002	0,0035	0,0088	2
				0337	5	0,003694	0,0001	0,1319	0,0264	2
				0342	0,02	0,000258	0,0013	0,0092	0,46	2
				0344	0,2	0,000278	0,0001	0,0298	0,149	2
				2908	0,3	0,000278	0,0001	0,0298	0,0993	2
6274	Неорг. вброс	2		0415	*50	1,85276	0,0037	66,1741	1,3235	2
				0416	*30	0,003442	0,00001	0,1229	0,0041	2
6275	Неорг. вброс	2		1608	0,08	0,000171	0,0002	0,0061	0,0763	2
				1611	0,3	0,00048	0,0002	0,0171	0,057	2
6276	Неорг. вброс	2		1608	0,08	0,004698	0,0059	0,1678	2,0975	2
				1611	0,3	0,008005	0,0027	0,2859	0,953	2
6278	Неорг. вброс	2		0415	*50	0,28968	0,0006	10,3464	0,2069	2
				0416	*30	0,00054	0,000002	0,0193	0,0006	2
6279	Неорг. вброс	2		0415	*50	1,56847	0,0031	56,0203	1,1204	2
				0416	*30	0,00291	0,00001	0,1039	0,0035	2
6280	Неорг. вброс	2		0123	**0,04	0,001544	0,0004	0,1654	0,4135	2
				0143	0,01	0,000121	0,0012	0,013	1,3	2
				0301	0,2	0,00024	0,0001	0,0086	0,043	2
				0304	0,4	0,000039	0,00001	0,0014	0,0035	2
				0337	5	0,001478	0,00003	0,0528	0,0106	2
				0342	0,02	0,000103	0,0005	0,0037	0,185	2
				0344	0,2	0,00011	0,0001	0,0118	0,059	2
				2908	0,3	0,0001	0,00003	0,0107	0,0357	2
6281	Неорг. вброс	2		0123	**0,04	0,02025	0,0051	2,1698	5,4245	2
				0143	0,01	0,000306	0,0031	0,0328	3,28	2
				0301	0,2	0,008667	0,0043	0,3096	1,548	2

Проект НДС для ПУ «Каламкасмунгаз» АО «Мангистаумунгаз» на 2026г. (корректировка)

				0304	0,4	0,001408	0,0004	0,0503	0,1258	2
				0337	5	0,01375	0,0003	0,4911	0,0982	2
				0342	0,02	0,000103	0,0005	0,0037	0,185	2
				0344	0,2	0,00011	0,0001	0,0118	0,059	2
				2908	0,3	0,00011	0,00004	0,0118	0,0393	2
6282	Неорг. вброс	2		0123	**0,04	0,002703	0,0007	0,2896	0,724	2
				0143	0,01	0,000212	0,0021	0,0227	2,27	2
				0301	0,2	0,00042	0,0002	0,015	0,075	2
				0304	0,4	0,000068	0,00002	0,0024	0,006	2
				0337	5	0,002586	0,0001	0,0924	0,0185	2
				0342	0,02	0,000181	0,0009	0,0065	0,325	2
				0344	0,2	0,000194	0,0001	0,0208	0,104	2
				2908	0,3	0,000194	0,0001	0,0208	0,0693	2
6283	Неорг. вброс	2		0415	*50	0,0103	0,00002	0,3679	0,0074	2
				0416	*30	0,000019	0,0000001	0,0007	0,00002	2
6284	Неорг. вброс	2		0415	*50	0,00267	0,00001	0,0954	0,0019	2
				0416	*30	0,000005	0,00000002	0,0002	0,00001	2
6285	Неорг. вброс	2		0415	*50	0,00524	0,00001	0,1872	0,0037	2
				0416	*30	0,00001	0,00000003	0,0004	0,00001	2
6286	Неорг. вброс	2		0415	*50	0,00515	0,00001	0,1839	0,0037	2
				0416	*30	0,00001	0,00000003	0,0004	0,00001	2
6287	Неорг. вброс	2		0123	**0,04	0,02025	0,0051	2,1698	5,4245	2
				0143	0,01	0,001241	0,0124	0,133	13,3	1
				0301	0,2	0,008667	0,0043	0,3096	1,548	2
				0304	0,4	0,001408	0,0004	0,0503	0,1258	2
				0337	5	0,015147	0,0003	0,541	0,1082	2
				0342	0,02	0,001059	0,0053	0,0378	1,89	2
				0344	0,2	0,001139	0,0006	0,122	0,61	2
				2908	0,3	0,001139	0,0004	0,122	0,4067	2
6289	Неорг. вброс	2		0123	**0,04	0,02025	0,0051	2,1698	5,4245	2

Проект НДС для ПУ «Каламкасмунгаз» АО «Мангистаумунгаз» на 2026г. (корректировка)

				0143	0,01	0,001241	0,0124	0,133	13,3	1
				0301	0,2	0,008667	0,0043	0,3096	1,548	2
				0304	0,4	0,001408	0,0004	0,0503	0,1258	2
				0337	5	0,015147	0,0003	0,541	0,1082	2
				0342	0,02	0,001059	0,0053	0,0378	1,89	2
				0344	0,2	0,001139	0,0006	0,122	0,61	2
				2908	0,3	0,001139	0,0004	0,122	0,4067	2
6291	Неорг. вброс	2		0123	**0,04	0,02025	0,0051	2,1698	5,4245	2
				0143	0,01	0,001241	0,0124	0,133	13,3	1
				0301	0,2	0,008667	0,0043	0,3096	1,548	2
				0304	0,4	0,001408	0,0004	0,0503	0,1258	2
				0337	5	0,015147	0,0003	0,541	0,1082	2
				0342	0,02	0,001059	0,0053	0,0378	1,89	2
				0344	0,2	0,001139	0,0006	0,122	0,61	2
				2908	0,3	0,001139	0,0004	0,122	0,4067	2
6293	Неорг. вброс	2		0123	**0,04	0,02025	0,0051	2,1698	5,4245	2
				0143	0,01	0,001241	0,0124	0,133	13,3	1
				0301	0,2	0,008667	0,0043	0,3096	1,548	2
				0304	0,4	0,001408	0,0004	0,0503	0,1258	2
				0337	5	0,015147	0,0003	0,541	0,1082	2
				0342	0,02	0,001059	0,0053	0,0378	1,89	2
				0344	0,2	0,001139	0,0006	0,122	0,61	2
				2908	0,3	0,001139	0,0004	0,122	0,4067	2
6295	Неорг. вброс	2		0123	**0,04	0,02025	0,0051	2,1698	5,4245	2
				0143	0,01	0,001241	0,0124	0,133	13,3	1
				0301	0,2	0,008667	0,0043	0,3096	1,548	2
				0304	0,4	0,001408	0,0004	0,0503	0,1258	2
				0337	5	0,015147	0,0003	0,541	0,1082	2
				0342	0,02	0,001059	0,0053	0,0378	1,89	2
				0344	0,2	0,001139	0,0006	0,122	0,61	2

Проект НДС для ПУ «Каламкасмунгаз» АО «Мангистаумунгаз» на 2026г. (корректировка)

				2908	0,3	0,001139	0,0004	0,122	0,4067	2
6297	Неорг. вброс	2		0123	**0,04	0,02025	0,0051	2,1698	5,4245	2
				0143	0,01	0,001241	0,0124	0,133	13,3	1
				0301	0,2	0,008667	0,0043	0,3096	1,548	2
				0304	0,4	0,001408	0,0004	0,0503	0,1258	2
				0337	5	0,015147	0,0003	0,541	0,1082	2
				0342	0,02	0,001059	0,0053	0,0378	1,89	2
				0344	0,2	0,001139	0,0006	0,122	0,61	2
				2908	0,3	0,001139	0,0004	0,122	0,4067	2
6299	Неорг. вброс	2		0123	**0,04	0,013128	0,0033	1,4067	3,5168	2
				0143	0,01	0,001029	0,0103	0,1103	11,03	1
				0301	0,2	0,00204	0,001	0,0729	0,3645	2
				0304	0,4	0,000332	0,0001	0,0119	0,0298	2
				0337	5	0,012561	0,0003	0,4486	0,0897	2
				0342	0,02	0,000878	0,0044	0,0314	1,57	2
				0344	0,2	0,000944	0,0005	0,1011	0,5055	2
				2908	0,3	0,000944	0,0003	0,1011	0,337	2
6300	Неорг. вброс	2		0123	**0,04	0,02025	0,0051	2,1698	5,4245	2
				0143	0,01	0,000306	0,0031	0,0328	3,28	2
				0301	0,2	0,00867	0,0043	0,3097	1,5485	2
				0304	0,4	0,001408	0,0004	0,0503	0,1258	2
				0337	5	0,01375	0,0003	0,4911	0,0982	2
6301	Неорг. вброс	2		0123	**0,04	0,013128	0,0033	1,4067	3,5168	2
				0143	0,01	0,001029	0,0103	0,1103	11,03	1
				0301	0,2	0,00204	0,001	0,0729	0,3645	2
				0304	0,4	0,000332	0,0001	0,0119	0,0298	2
				0337	5	0,012561	0,0003	0,4486	0,0897	2
				0342	0,02	0,000878	0,0044	0,0314	1,57	2
				0344	0,2	0,000944	0,0005	0,1011	0,5055	2
				2908	0,3	0,000944	0,0003	0,1011	0,337	2

Проект НДС для ПУ «Каламкасмунгаз» АО «Мангистаумунгаз» на 2026г. (корректировка)

6302	Неорг. вброс	2		0123	**0,04	0,013128	0,0033	1,4067	3,5168	2
				0143	0,01	0,001029	0,0103	0,1103	11,03	1
				0301	0,2	0,00204	0,001	0,0729	0,3645	2
				0304	0,4	0,000332	0,0001	0,0119	0,0298	2
				0337	5	0,012561	0,0003	0,4486	0,0897	2
				0342	0,02	0,000878	0,0044	0,0314	1,57	2
				0344	0,2	0,000944	0,0005	0,1011	0,5055	2
				2908	0,3	0,000944	0,0003	0,1011	0,337	2
6304	Неорг. вброс	2		0415	*50	0,003862	0,00001	0,1379	0,0028	2
				0416	*30	0,000007	0,00000002	0,0003	0,00001	2
6308	Неорг. вброс	2		0108	*0,1	0,03556	0,0356	3,8102	38,102	1
6309	Неорг. вброс	2		0415	*50	0,00772	0,00002	0,2757	0,0055	2
				0416	*30	0,00001	0,00000003	0,0004	0,00001	2
6310	Неорг. вброс	2		0415	*50	0,0103	0,00002	0,3679	0,0074	2
				0416	*30	0,000019	0,0000001	0,0007	0,00002	2
6312	Неорг. вброс	2		0415	*50	0,01802	0,00004	0,6436	0,0129	2
				0416	*30	0,00003	0,0000001	0,0011	0,00004	2
6315	Неорг. вброс	2		0415	*50	18,25966	0,0365	652,1716	13,0434	1
6317	Неорг. вброс	2		0415	*50	0,652023	0,0013	23,288	0,4658	2
				0416	*30	0,001211	0,000004	0,0433	0,0014	2
6318	Неорг. вброс	2		0415	*50	0,00257	0,00001	0,0918	0,0018	2
				0416	*30	0,000005	0,00000002	0,0002	0,00001	2
6319	Неорг. вброс	2		0415	*50	0,04377	0,0001	1,5633	0,0313	2
				0416	*30	0,00008	0,0000003	0,0029	0,0001	2
6322	Неорг. вброс	2		0415	*50	0,47499	0,0009	16,965	0,3393	2
				0416	*30	0,00299	0,00001	0,1068	0,0036	2
6323	Неорг. вброс	2		0415	*50	0,540739	0,0011	19,3133	0,3863	2
				0416	*30	0,001004	0,000003	0,0359	0,0012	2
				1023	**0,2	0,005585	0,0003	0,1995	0,0998	2
6324	Неорг. вброс	2		0415	*50	0,012875	0,00003	0,4599	0,0092	2

Проект НДС для ПУ «Каламкасмунгаз» АО «Мангистаумунгаз» на 2026г. (корректировка)

				0416	*30	0,000024	0,0000001	0,0009	0,00003	2
6325	Неорг. вброс	2		0415	*50	0,032187	0,0001	1,1496	0,023	2
				0416	*30	0,00006	0,0000002	0,0021	0,0001	2
6326	Неорг. вброс	2		0415	*50	0,007725	0,00002	0,2759	0,0055	2
				0416	*30	0,000014	0,0000001	0,0005	0,00002	2
6327	Неорг. вброс	2		0415	*50	0,102997	0,0002	3,6787	0,0736	2
				0416	*30	0,000191	0,000001	0,0068	0,0002	2
6328	Неорг. вброс	2		0123	**0,04	0,001158	0,0003	0,1241	0,3103	2
				0143	0,01	0,000091	0,0009	0,0098	0,98	2
				0301	0,2	0,00018	0,0001	0,0064	0,032	2
				0304	0,4	0,000029	0,00001	0,001	0,0025	2
				0337	5	0,001108	0,00002	0,0396	0,0079	2
				0342	0,02	0,000078	0,0004	0,0028	0,14	2
				0344	0,2	0,000083	0,00004	0,0089	0,0445	2
				2908	0,3	0,000083	0,00003	0,0089	0,0297	2
6329	Неорг. вброс	2		0123	**0,04	0,001158	0,0003	0,1241	0,3103	2
				0143	0,01	0,000091	0,0009	0,0098	0,98	2
				0301	0,2	0,00018	0,0001	0,0064	0,032	2
				0304	0,4	0,000029	0,00001	0,001	0,0025	2
				0337	5	0,001108	0,00002	0,0396	0,0079	2
				0342	0,02	0,000078	0,0004	0,0028	0,14	2
				0344	0,2	0,000083	0,00004	0,0089	0,0445	2
				2908	0,3	0,000083	0,00003	0,0089	0,0297	2
6330	Неорг. вброс	2		0415	*50	0,029956	0,0001	1,0699	0,0214	2
6331	Неорг. вброс	2		0415	*50	0,006214	0,00001	0,2219	0,0044	2
6332	Неорг. вброс	2		0415	*50	0,003862	0,00001	0,1379	0,0028	2
				0416	*30	0,000007	0,00000002	0,0003	0,00001	2
6333	Неорг. вброс	2		0415	*50	0,006437	0,00001	0,2299	0,0046	2
				0416	*30	0,000012	0,00000004	0,0004	0,00001	2
6334	Неорг. вброс	2		0415	*50	0,018024	0,00004	0,6438	0,0129	2

Проект НДС для ПУ «Каламкасмунгаз» АО «Мангистаумунгаз» на 2026г. (корректировка)

				0416	*30	0,00003	0,0000001	0,0011	0,00004	2
6335	Неорг. вброс	2		0415	*50	0,003862	0,00001	0,1379	0,0028	2
				0416	*30	0,000007	0,00000002	0,0003	0,00001	2
6336	Неорг. вброс	2		0415	*50	0,003862	0,00001	0,1379	0,0028	2
				0416	*30	0,000007	0,00000002	0,0003	0,00001	2
6337	Неорг. вброс	2		0415	*50	0,003862	0,00001	0,1379	0,0028	2
				0416	*30	0,000007	0,00000002	0,0003	0,00001	2
6338	Неорг. вброс	2		0415	*50	0,006437	0,00001	0,2299	0,0046	2
				0416	*30	0,000012	0,00000004	0,0004	0,00001	2
6339	Неорг. вброс	2		0415	*50	0,99811	0,002	35,649	0,713	2
6340	Неорг. вброс	2		0415	*50	0,33621	0,0007	12,0083	0,2402	2
6341	Неорг. вброс	2		0415	*50	0,000107	0,0000002	0,0038	0,0001	2
				0416	*30	0,0000002	1E-09	0,00001	0,0000003	2
6342	Неорг. вброс	2		0415	*50	0,091648	0,0002	3,2733	0,0655	2
				0416	*30	0,00017	0,000001	0,0061	0,0002	2
6353	Неорг. вброс	2		0415	*50	0,006214	0,00001	0,2219	0,0044	2
6354	Неорг. вброс	2		0415	*50	0,40872	0,0008	14,5981	0,292	2
				0416	*30	0,00076	0,000003	0,0271	0,0009	2
				2754	1	0,00011	0,00001	0,0039	0,0039	2
6355	Неорг. вброс	2		0415	*50	0,054857	0,0001	1,9593	0,0392	2
				0416	*30	0,000102	0,0000003	0,0036	0,0001	2
6357	Неорг. вброс	2		0123	**0,04	0,02025	0,0051	2,1698	5,4245	2
				0143	0,01	0,000306	0,0031	0,0328	3,28	2
				0301	0,2	0,008667	0,0043	0,3096	1,548	2
				0304	0,4	0,001408	0,0004	0,0503	0,1258	2
				0337	5	0,01375	0,0003	0,4911	0,0982	2
				0342	0,02	0,000026	0,0001	0,0009	0,045	2
				0344	0,2	0,000028	0,00001	0,003	0,015	2
				2908	0,3	0,0028	0,0009	0,3	1	2
6500	Неорг. вброс	2		0616	0,2	0,06375	0,0319	2,2769	11,3845	1

Проект НДС для ПУ «Каламкасмунгаз» АО «Мангистаумунгаз» на 2026г. (корректировка)

				0621	0,6	0,0125	0,0021	0,4465	0,7442	2
				1042	0,1	0,00375	0,0038	0,1339	1,339	2
				1061	5	0,0025	0,0001	0,0893	0,0179	2
				1119	*0,7	0,002	0,0003	0,0714	0,102	2
				1210	0,1	0,0025	0,0025	0,0893	0,893	2
				1401	0,35	0,00175	0,0005	0,0625	0,1786	2
				2752	*1	0,0639	0,0064	2,2823	2,2823	2
6501	Неорг. вброс	2		0616	0,2	0,040625	0,0203	1,451	7,255	1
				0621	0,6	0,05922	0,0099	2,1151	3,5252	2
				1042	0,1	0,021667	0,0217	0,7739	7,739	1
				1061	5	0,028889	0,0006	1,0318	0,2064	2
				1119	*0,7	0,011556	0,0017	0,4127	0,5896	2
				1210	0,1	0,011556	0,0116	0,4127	4,127	1
				1401	0,35	0,011556	0,0033	0,4127	1,1791	2
				2752	*1	0,040625	0,0041	1,451	1,451	2
6502	Неорг. вброс	2		0616	0,2	0,025	0,0125	0,8929	4,4645	1
				0621	0,6	0,00972	0,0016	0,3472	0,5787	2
				1042	0,1	0,002917	0,0029	0,1042	1,042	2
				1061	5	0,001944	0,00004	0,0694	0,0139	2
				1119	*0,7	0,001556	0,0002	0,0556	0,0794	2
				1210	0,1	0,001944	0,0019	0,0694	0,694	2
				1401	0,35	0,0139	0,004	0,4965	1,4186	2
				2752	*1	0,0231	0,0023	0,8251	0,8251	2
6503	Неорг. вброс	2		0616	0,2	0,004375	0,0022	0,1563	0,7815	2
				0621	0,6	0,00972	0,0016	0,3472	0,5787	2
				1042	0,1	0,002917	0,0029	0,1042	1,042	2
				1061	5	0,001944	0,00004	0,0694	0,0139	2
				1119	*0,7	0,001556	0,0002	0,0556	0,0794	2
				1210	0,1	0,001944	0,0019	0,0694	0,694	2
				1401	0,35	0,0013611	0,0004	0,0486	0,1389	2

Проект НДВ для ПУ «Каламкасмунгаз» АО «Мангистаумунгаз» на 2026г. (корректировка)

				2752	*1	0,0278	0,0028	0,9929	0,9929	2
6504	Неорг. вброс	2		0616	0,2	0,0025	0,0013	0,0893	0,4465	2
				0621	0,6	0,00833	0,0014	0,2975	0,4958	2
				1042	0,1	0,0025	0,0025	0,0893	0,893	2
				1061	5	0,001667	0,00003	0,0595	0,0119	2
				1119	*0,7	0,001333	0,0002	0,0476	0,068	2
				1210	0,1	0,001667	0,0017	0,0595	0,595	2
				1401	0,35	0,0011667	0,0003	0,0417	0,1191	2
				2752	*1	0,025	0,0025	0,8929	0,8929	2
6505	Неорг. вброс	2		0616	0,2	0,02125	0,0106	0,759	3,795	1
				0621	0,6	0,00556	0,0009	0,1986	0,331	2
				1042	0,1	0,001667	0,0017	0,0595	0,595	2
				1061	5	0,001111	0,00002	0,0397	0,0079	2
				1119	*0,7	0,000889	0,0001	0,0318	0,0454	2
				1210	0,1	0,001111	0,0011	0,0397	0,397	2
				1401	0,35	0,0007778	0,0002	0,0278	0,0794	2
				2752	*1	0,02125	0,0021	0,759	0,759	2
6506	Неорг. вброс	2		0616	0,2	0,01125	0,0056	0,4018	2,009	2
				0621	0,6	0,00417	0,0007	0,1489	0,2482	2
				1042	0,1	0,00125	0,0013	0,0446	0,446	2
				1061	5	0,000833	0,00002	0,0298	0,006	2
				1119	*0,7	0,000667	0,0001	0,0238	0,034	2
				1210	0,1	0,000833	0,0008	0,0298	0,298	2
				1401	0,35	0,0005833	0,0002	0,0208	0,0594	2
				2752	*1	0,01125	0,0011	0,4018	0,4018	2
6507	Неорг. вброс	2		0616	0,2	0,006875	0,0034	0,2456	1,228	2
				0621	0,6	0,00556	0,0009	0,1986	0,331	2
				1042	0,1	0,001667	0,0017	0,0595	0,595	2
				1061	5	0,001111	0,00002	0,0397	0,0079	2
				1119	*0,7	0,000889	0,0001	0,0318	0,0454	2

Проект НДВ для ПУ «Каламкасмунгаз» АО «Мангистаумунгаз» на 2026г. (корректировка)

				1210	0,1	0,001111	0,0011	0,0397	0,397	2
				1401	0,35	0,00078	0,0002	0,0279	0,0797	2
				2752	*1	0,0083	0,0008	0,2964	0,2964	2
6509	Неорг. вброс	2		0616	0,2	0,0025	0,0013	0,0893	0,4465	2
				0621	0,6	0,0125	0,0021	0,4465	0,7442	2
				1042	0,1	0,00375	0,0038	0,1339	1,339	2
				1061	5	0,0025	0,0001	0,0893	0,0179	2
				1119	*0,7	0,002	0,0003	0,0714	0,102	2
				1210	0,1	0,0025	0,0025	0,0893	0,893	2
				1401	0,35	0,00175	0,0005	0,0625	0,1786	2
				2752	*1	0,025	0,0025	0,8929	0,8929	2
6510	Неорг. вброс	2		0616	0,2	0,00625	0,0031	0,2232	1,116	2
				0621	0,6	0,00694	0,0012	0,2479	0,4132	2
				1042	0,1	0,002083	0,0021	0,0744	0,744	2
				1061	5	0,00694	0,0001	0,2479	0,0496	2
				1119	*0,7	0,001111	0,0002	0,0397	0,0567	2
				1210	0,1	0,001389	0,0014	0,0496	0,496	2
				1401	0,35	0,0009722	0,0003	0,0347	0,0991	2
				2752	*1	0,00625	0,0006	0,2232	0,2232	2
6511	Неорг. вброс	2		0616	0,2	0,0083	0,0042	0,2964	1,482	2
				0621	0,6	0,00556	0,0009	0,1986	0,331	2
				1042	0,1	0,001667	0,0017	0,0595	0,595	2
				1061	5	0,001111	0,00002	0,0397	0,0079	2
				1119	*0,7	0,000889	0,0001	0,0318	0,0454	2
				1210	0,1	0,001111	0,0011	0,0397	0,397	2
				1401	0,35	0,0007778	0,0002	0,0278	0,0794	2
				2752	*1	0,0083	0,0008	0,2964	0,2964	2
6512	Неорг. вброс	2		0123	**0,04	0,013128	0,0033	1,4067	3,5168	2
				0143	0,01	0,001029	0,0103	0,1103	11,03	1
				0301	0,2	0,00204	0,001	0,0729	0,3645	2

Проект НДС для ПУ «Каламкасмунгаз» АО «Мангистаумунгаз» на 2026г. (корректировка)

				0304	0,4	0,000332	0,0001	0,0119	0,0298	2
				0337	5	0,012561	0,0003	0,4486	0,0897	2
				0342	0,02	0,000878	0,0044	0,0314	1,57	2
				0344	0,2	0,000944	0,0005	0,1011	0,5055	2
				2908	0,3	0,000944	0,0003	0,1011	0,337	2
6514	Неорг. вброс	2		0123	**0,04	0,02025	0,0051	2,1698	5,4245	2
				0143	0,01	0,000306	0,0031	0,0328	3,28	2
				0301	0,2	0,008667	0,0043	0,3096	1,548	2
				0304	0,4	0,001408	0,0004	0,0503	0,1258	2
				0337	5	0,001108	0,00002	0,0396	0,0079	2
				0342	0,02	0,000078	0,0004	0,0028	0,14	2
				0344	0,2	0,000083	0,00004	0,0089	0,0445	2
				2908	0,3	0,000083	0,00003	0,0089	0,0297	2
6516	Неорг. вброс	2		0415	*50	0,37939	0,0008	13,5505	0,271	2
				0416	*30	0,0007	0,000002	0,025	0,0008	2
				2754	1	0,00022	0,00002	0,0079	0,0079	2
6517	Неорг. вброс	2		0415	*50	0,84632	0,0017	30,2276	0,6046	2
				0416	*30	0,00157	0,00001	0,0561	0,0019	2
				2754	1	0,00022	0,00002	0,0079	0,0079	2
6518	Неорг. вброс	2		0415	*50	0,052282	0,0001	1,8673	0,0373	2
				0416	*30	0,000097	0,0000003	0,0035	0,0001	2
6519	Неорг. вброс	2		0616	0,2	0,03125	0,0156	1,1161	5,5805	1
				0621	0,6	0,00694	0,0012	0,2479	0,4132	2
				1042	0,1	0,002083	0,0021	0,0744	0,744	2
				1061	5	0,001389	0,00003	0,0496	0,0099	2
				1119	*0,7	0,001111	0,0002	0,0397	0,0567	2
				1210	0,1	0,001389	0,0014	0,0496	0,496	2
				1401	0,35	0,0009722	0,0003	0,0347	0,0991	2
				2752	*1	0,03125	0,0031	1,1161	1,1161	2
6520	Неорг. вброс	2		0123	**0,04	0,02025	0,0051	2,1698	5,4245	2

Проект НДС для ПУ «Каламкасмунгаз» АО «Мангистаумунгаз» на 2026г. (корректировка)

				0143	0,01	0,000306	0,0031	0,0328	3,28	2
				0301	0,2	0,008667	0,0043	0,3096	1,548	2
				0304	0,4	0,001408	0,0004	0,0503	0,1258	2
				0337	5	0,003694	0,0001	0,1319	0,0264	2
				0342	0,02	0,000258	0,0013	0,0092	0,46	2
				0344	0,2	0,000278	0,0001	0,0298	0,149	2
				2908	0,3	0,000278	0,0001	0,0298	0,0993	2
6599	Неорг. вброс	2		0301	0,2	0,0002	0,0001	0,0071	0,0355	2
				0303	0,2	0,00108	0,0005	0,0386	0,193	2
				0330	0,5	0,00014	0,00003	0,005	0,01	2
				0333	0,008	0,00005	0,0006	0,0018	0,225	2
				0337	5	0,00051	0,00001	0,0182	0,0036	2
				0410	*50	0,1068	0,0002	3,8145	0,0763	2
				0616	0,2	0,00089	0,0004	0,0318	0,159	2
				0621	0,6	0,00146	0,0002	0,0521	0,0868	2
				0627	0,02	0,00019	0,001	0,0068	0,34	2
				1325	0,05	0,00019	0,0004	0,0068	0,136	2
6600	Неорг. вброс	2		0415	*50	0,02455	0,0001	0,8768	0,0175	2
				0416	*30	0,00005	0,0000002	0,0018	0,0001	2
6601	Неорг. вброс	2		0415	*50	0,01034	0,00002	0,3693	0,0074	2
				0416	*30	0,00002	0,0000001	0,0007	0,00002	2
6602	Неорг. вброс	2		0415	*50	0,01287	0,00003	0,4597	0,0092	2
				0416	*30	0,00002	0,0000001	0,0007	0,00002	2
6603	Неорг. вброс	2		0415	*50	0,066948	0,0001	2,3911	0,0478	2
				0416	*30	0,000124	0,0000004	0,0044	0,0001	2
				1023	**0,2	0,010629	0,0005	0,3796	0,1898	2
6604	Неорг. вброс	2		1023	**0,2	0,01117	0,0006	0,399	0,1995	2
6605	Неорг. вброс	2		0415	*50	0,00515	0,00001	0,1839	0,0037	2
				0416	*30	0,00001	0,00000003	0,0004	0,00001	2
6606	Неорг. вброс	2		0415	*50	0,00515	0,00001	0,1839	0,0037	2

Проект НДС для ПУ «Каламкасмунгаз» АО «Мангистаумунгаз» на 2026г. (корректировка)

				0416	*30	0,00001	0,00000003	0,0004	0,00001	2
6607	Неорг. вброс	2		0415	*50	0,026624	0,0001	0,9509	0,019	2
				0416	*30	0,000049	0,0000002	0,0018	0,0001	2
6608	Неорг. вброс	2		0415	*50	0,026624	0,0001	0,9509	0,019	2
				0416	*30	0,000049	0,0000002	0,0018	0,0001	2
6610	Неорг. вброс	2		0415	*50	0,059996	0,0001	2,1428	0,0429	2
				0416	*30	0,000111	0,0000004	0,004	0,0001	2
6611	Неорг. вброс	2		0415	*50	0,056145	0,0001	2,0053	0,0401	2
				0416	*30	0,000104	0,0000003	0,0037	0,0001	2
6612	Неорг. вброс	2		0616	0,2	0,00625	0,0031	0,2232	1,116	2
				0621	0,6	0,033278	0,0055	1,1886	1,981	2
				1042	0,1	0,012083	0,0121	0,4316	4,316	1
				1061	5	0,015833	0,0003	0,5655	0,1131	2
				1119	*0,7	0,006444	0,0009	0,2302	0,3289	2
				1210	0,1	0,0065	0,0065	0,2322	2,322	2
				1401	0,35	0,006417	0,0018	0,2292	0,6549	2
				2752	*1	0,034028	0,0034	1,2154	1,2154	2
6613	Неорг. вброс	2		0616	0,2	0,278125	0,1391	9,9337	49,6685	1
				0621	0,6	0,129006	0,0215	4,6076	7,6793	1
				1042	0,1	0,044042	0,044	1,573	15,73	1
				1061	5	0,049139	0,001	1,7551	0,351	2
				1119	*0,7	0,023489	0,0034	0,8389	1,1984	2
				1210	0,1	0,025406	0,0254	0,9074	9,074	1
				1401	0,35	0,022531	0,0064	0,8047	2,2991	2
				2752	*1	0,564236	0,0564	20,1525	20,1525	1
6615	Неорг. вброс	2		0621	0,6	0,408192	0,068	14,5792	24,2987	1
				1042	0,1	0,146	0,146	5,2146	52,146	1
				1061	5	0,184528	0,0037	6,5907	1,3181	2
				1119	*0,7	0,077867	0,0111	2,7811	3,973	1
				1210	0,1	0,079894	0,0799	2,8535	28,535	1

Проект НДВ для ПУ «Каламкасмунгаз» АО «Мангистаумунгаз» на 2026г. (корректировка)

				1401	0,35	0,076853	0,022	2,7449	7,8426	1
6616	Неорг. вброс	2		0301	0,2	0,055942	0,028	1,9981	9,9905	1
				0304	0,4	0,009091	0,0023	0,3247	0,8118	2
				0328	0,15	0,007156	0,0048	0,7668	5,112	2
				0330	0,5	0,009587	0,0019	0,3424	0,6848	2
				0337	5	0,061231	0,0012	2,187	0,4374	2
				2732	*1,2	0,010211	0,0009	0,3647	0,3039	2
6617	Неорг. вброс	2		0301	0,2	0,033234	0,0166	1,187	5,935	1
				0304	0,4	0,0054	0,0014	0,1929	0,4823	2
				0328	0,15	0,003783	0,0025	0,4053	2,702	2
				0330	0,5	0,002566	0,0005	0,0916	0,1832	2
				0337	5	0,300156	0,006	10,7205	2,1441	2
				2704	5	0,062389	0,0012	2,2283	0,4457	2
				2732	*1,2	0,013667	0,0011	0,4881	0,4068	2
6618	Неорг. вброс	2		0301	0,2	0,01255	0,0063	0,4482	2,241	2
				0304	0,4	0,002039	0,0005	0,0728	0,182	2
				0328	0,15	0,001902	0,0013	0,2038	1,3587	2
				0330	0,5	0,044737	0,0089	1,5979	3,1958	2
				0337	5	0,1057	0,0021	3,7752	0,755	2
6619	Неорг. вброс	2		0301	0,2	0,01255	0,0063	0,4482	2,241	2
				0304	0,4	0,002039	0,0005	0,0728	0,182	2
				0328	0,15	0,001902	0,0013	0,2038	1,3587	2
				0330	0,5	0,044737	0,0089	1,5979	3,1958	2
				0337	5	0,1057	0,0021	3,7752	0,755	2
6620	Неорг. вброс	2		2754	1	0,00364	0,0004	0,13	0,13	2
6621	Неорг. вброс	2		2908	0,3	0,0592	0,0197	6,3433	21,1443	1
6622	Неорг. вброс	2		2908	0,3	0,3265	0,1088	34,9843	116,6143	1
6623	Неорг. вброс	2		2908	0,3	0,3936	0,1312	42,1741	140,5803	1
6624	Неорг. вброс	2		2908	0,3	0,6912	0,2304	74,0618	246,8727	1
6625	Неорг. вброс	2		2908	0,3	0,59147	0,1972	63,3758	211,2527	1

Проект НДВ для ПУ «Каламкасмунгаз» АО «Мангистаумунгаз» на 2026г. (корректировка)

6626	Неорг. вброс	2		2754	1	0,00147	0,0001	0,0525	0,0525	2
6627	Неорг. вброс	2		0415	*50	0,1909	0,0004	6,8183	0,1364	2
				0416	*30	0,0706	0,0002	2,5216	0,0841	2
				0602	0,3	0,3287	0,1096	11,74	39,1333	1
				0616	0,2	0,1985	0,0993	7,0897	35,4485	1
				2754	1	0,3435	0,0344	12,2686	12,2686	1
6628	Неорг. вброс	2		0415	*50	0,0625	0,0001	2,2323	0,0446	2
				0416	*30	0,0231	0,0001	0,8251	0,0275	2
				0602	0,3	0,139	0,0463	4,9646	16,5487	1
				0616	0,2	0,0846	0,0423	3,0216	15,108	1
				2754	1	0,1725	0,0173	6,1611	6,1611	1
6633	Неорг. вброс	2		0123	**0,04	0,001274	0,0003	0,1365	0,3413	2
				0143	0,01	0,0001	0,001	0,0107	1,07	2
				0301	0,2	0,000198	0,0001	0,0071	0,0355	2
				0304	0,4	0,000032	0,00001	0,0011	0,0028	2
				0337	5	0,001219	0,00002	0,0435	0,0087	2
				0342	0,02	0,000085	0,0004	0,003	0,15	2
				0344	0,2	0,000092	0,0001	0,0099	0,0495	2
				2908	0,3	0,000092	0,00003	0,0099	0,033	2
6634	Неорг. вброс	2		0123	**0,04	0,02025	0,0051	2,1698	5,4245	2
				0143	0,01	0,000306	0,0031	0,0328	3,28	2
				0301	0,2	0,009586	0,0048	0,3424	1,712	2
				0304	0,4	0,001558	0,0004	0,0556	0,139	2
				0337	5	0,015332	0,0003	0,5476	0,1095	2
6635	Неорг. вброс	2		0301	0,2	0,000167	0,0001	0,006	0,03	2
				0304	0,4	0,000075	0,00002	0,0027	0,0068	2
				0328	0,15	0,000018	0,00001	0,0019	0,0127	2
				0330	0,5	0,000063	0,00001	0,0023	0,0046	2
				0337	5	0,0138	0,0003	0,4929	0,0986	2
				2704	5	0,0013	0,00003	0,0464	0,0093	2

Проект НДВ для ПУ «Каламкасмунгаз» АО «Мангистаумунгаз» на 2026г. (корректировка)

				2732	*1,2	0,0002	0,00002	0,0071	0,0059	2
6636	Неорг. вброс	2		0330	0,5	#####	0,00000001	0,000002	0,000004	2
				0337	5	#####	4,00E-10	0,000001	0,0000002	2
				2704	5	0,0103	0,0002	0,3679	0,0736	2
				2978	*0,1	0,0226	0,0226	2,4216	24,216	1
6637	Неорг. вброс	2		2754	1	0,0001	0,00001	0,0036	0,0036	2
6638	Неорг. вброс	2		2754	1	0,0001	0,00001	0,0036	0,0036	2
6639	Неорг. вброс	2		2754	1	0,0001	0,00001	0,0036	0,0036	2
6640	Неорг. вброс	2		2754	1	0,0001	0,00001	0,0036	0,0036	2
6643	Неорг. вброс	2		2754	1	0,0389	0,0039	1,3894	1,3894	2
6644	Неорг. вброс	2		2754	1	0,0389	0,0039	1,3894	1,3894	2
6645	Неорг. вброс	2		2754	1	0,0389	0,0039	1,3894	1,3894	2
6646	Неорг. вброс	2		2754	1	0,0389	0,0039	1,3894	1,3894	2
6648	Неорг. вброс	2		0410	*50	0,0004	0,000001	0,0143	0,0003	2
6649	Неорг. вброс	2		2754	1	0,0389	0,0039	1,3894	1,3894	2
6650	Неорг. вброс	2		2754	1	0,0389	0,0039	1,3894	1,3894	2
6651	Неорг. вброс	2		2754	1	0,0389	0,0039	1,3894	1,3894	2
6652	Неорг. вброс	2		2754	1	0,0352	0,0035	1,2572	1,2572	2
6654	Неорг. вброс	2		2754	1	0,00634	0,0006	0,2264	0,2264	2
6655	Неорг. вброс	2		0616	0,2	0,1493	0,0747	5,3325	26,6625	1
				0621	0,6	0,0556	0,0093	1,9858	3,3097	2
				1042	0,1	0,0556	0,0556	1,9858	19,858	1
				1061	5	0,0278	0,0006	0,9929	0,1986	2
				1210	0,1	0,1389	0,1389	4,961	49,61	1
				2752	*1	0,278	0,0278	9,9292	9,9292	1
6656	Неорг. вброс	2		2754	1	0,00667	0,0007	0,2382	0,2382	2
6658	Неорг. вброс	2		2908	0,3	6,048	2,016	648,0406	2160,1353	1
6659	Неорг. вброс	2		2754	1	0,0076	0,0008	0,2714	0,2714	2
6660	Неорг. вброс	2		0415	*50	0,022978	0,0001	0,8207	0,0164	2
				0416	*30	0,019343	0,0001	0,6909	0,023	2

Проект НДВ для ПУ «Каламкасмунгаз» АО «Мангистаумунгаз» на 2026г. (корректировка)

				0602	0,3	0,01723	0,0057	0,6154	2,0513	2
				0616	0,2	0,017211	0,0086	0,6147	3,0735	2
				0621	0,6	0,017219	0,0029	0,615	1,025	2
6661	Неорг. вброс	2		0415	*50	0,008806	0,00002	0,3145	0,0063	2
				0416	*30	0,007595	0,00003	0,2713	0,009	2
				0602	0,3	0,00689	0,0023	0,2461	0,8203	2
				0616	0,2	0,006884	0,0034	0,2459	1,2295	2
				0621	0,6	0,006887	0,0011	0,246	0,41	2
6662	Неорг. вброс	2		0415	*50	0,0426	0,0001	1,5215	0,0304	2
6663	Неорг. вброс	2		0415	*50	0,0086	0,00002	0,3072	0,0061	2
6664	Неорг. вброс	2		0415	*50	0,0086	0,00002	0,3072	0,0061	2
6665	Неорг. вброс	2		0415	*50	0,0086	0,00002	0,3072	0,0061	2
6666	Неорг. вброс	2		0415	*50	0,1093	0,0002	3,9038	0,0781	2
6667	Неорг. вброс	2		0415	*50	0,0079	0,00002	0,2822	0,0056	2
6668	Неорг. вброс	2		0415	*50	0,0133	0,00003	0,475	0,0095	2
6669	Неорг. вброс	2		0415	*50	0,0082	0,00002	0,2929	0,0059	2
6670	Неорг. вброс	2		0415	*50	0,0082	0,00002	0,2929	0,0059	2
6671	Неорг. вброс	2		0415	*50	0,0082	0,00002	0,2929	0,0059	2
6672	Неорг. вброс	2		0415	*50	0,0082	0,00002	0,2929	0,0059	2
6673	Неорг. вброс	2		0415	*50	0,0082	0,00002	0,2929	0,0059	2
6674	Неорг. вброс	2		0415	*50	0,0082	0,00002	0,2929	0,0059	2
6675	Неорг. вброс	2		0415	*50	0,0082	0,00002	0,2929	0,0059	2
6676	Неорг. вброс	2		0415	*50	0,0082	0,00002	0,2929	0,0059	2
6677	Неорг. вброс	2		0415	*50	0,0082	0,00002	0,2929	0,0059	2
6678	Неорг. вброс	2		0415	*50	0,0082	0,00002	0,2929	0,0059	2
6679	Неорг. вброс	2		0415	*50	0,0082	0,00002	0,2929	0,0059	2
6680	Неорг. вброс	2		0415	*50	0,0082	0,00002	0,2929	0,0059	2
6681	Неорг. вброс	2		0415	*50	0,0082	0,00002	0,2929	0,0059	2
6682	Неорг. вброс	2		0415	*50	0,0082	0,00002	0,2929	0,0059	2
6683	Неорг. вброс	2		0415	*50	0,0082	0,00002	0,2929	0,0059	2

Проект НДС для ПУ «Каламкасмунгаз» АО «Мангистаумунгаз» на 2026г. (корректировка)

6684	Неорг. вброс	2		0415	*50	0,0082	0,00002	0,2929	0,0059	2
6685	Неорг. вброс	2		0415	*50	0,0082	0,00002	0,2929	0,0059	2
6686	Неорг. вброс	2		0415	*50	0,0082	0,00002	0,2929	0,0059	2
6687	Неорг. вброс	2		0415	*50	0,0082	0,00002	0,2929	0,0059	2
6688	Неорг. вброс	2		0415	*50	0,0082	0,00002	0,2929	0,0059	2
6689	Неорг. вброс	2		0415	*50	0,0082	0,00002	0,2929	0,0059	2
6690	Неорг. вброс	2		0415	*50	0,0082	0,00002	0,2929	0,0059	2
6691	Неорг. вброс	2		0415	*50	0,0082	0,00002	0,2929	0,0059	2
6692	Неорг. вброс	2		0415	*50	0,0082	0,00002	0,2929	0,0059	2
6693	Неорг. вброс	2		0415	*50	0,0082	0,00002	0,2929	0,0059	2
6694	Неорг. вброс	2		0415	*50	0,0082	0,00002	0,2929	0,0059	2
6695	Неорг. вброс	2		0415	*50	0,1909	0,0004	6,8183	0,1364	2
6696	Неорг. вброс	2		0415	*50	0,1909	0,0004	6,8183	0,1364	2
6697	Неорг. вброс	2		0415	*50	0,1909	0,0004	6,8183	0,1364	2
6698	Неорг. вброс	2		0415	*50	0,1909	0,0004	6,8183	0,1364	2
6699	Неорг. вброс	2		0415	*50	0,1909	0,0004	6,8183	0,1364	2
6700	Неорг. вброс	2		0415	*50	0,1909	0,0004	6,8183	0,1364	2
6701	Неорг. вброс	2		0415	*50	0,1909	0,0004	6,8183	0,1364	2
6702	Неорг. вброс	2		0415	*50	0,1909	0,0004	6,8183	0,1364	2
6703	Неорг. вброс	2		0415	*50	0,1909	0,0004	6,8183	0,1364	2
6704	Неорг. вброс	2		0415	*50	0,1909	0,0004	6,8183	0,1364	2
6705	Неорг. вброс	2		0415	*50	0,1909	0,0004	6,8183	0,1364	2
6706	Неорг. вброс	2		0415	*50	0,1909	0,0004	6,8183	0,1364	2
6707	Неорг. вброс	2		0415	*50	0,1909	0,0004	6,8183	0,1364	2
6708	Неорг. вброс	2		0415	*50	0,1909	0,0004	6,8183	0,1364	2
6709	Неорг. вброс	2		0415	*50	0,1909	0,0004	6,8183	0,1364	2
6710	Неорг. вброс	2		0415	*50	0,1909	0,0004	6,8183	0,1364	2
6711	Неорг. вброс	2		0415	*50	0,1909	0,0004	6,8183	0,1364	2
6712	Неорг. вброс	2		0415	*50	0,1909	0,0004	6,8183	0,1364	2
6713	Неорг. вброс	2		0415	*50	0,1909	0,0004	6,8183	0,1364	2

Проект НДС для ПУ «Каламкасмунгаз» АО «Мангистаумунгаз» на 2026г. (корректировка)

6714	Неорг. вброс	2		0415	*50	0,1909	0,0004	6,8183	0,1364	2
6715	Неорг. вброс	2		0415	*50	0,1909	0,0004	6,8183	0,1364	2
6716	Неорг. вброс	2		0415	*50	0,1909	0,0004	6,8183	0,1364	2
6717	Неорг. вброс	2		0415	*50	0,1909	0,0004	6,8183	0,1364	2
6718	Неорг. вброс	2		0415	*50	0,1909	0,0004	6,8183	0,1364	2
6719	Неорг. вброс	2		0415	*50	0,1909	0,0004	6,8183	0,1364	2
6720	Неорг. вброс	2		0415	*50	0,1909	0,0004	6,8183	0,1364	2
6721	Неорг. вброс	2		0415	*50	0,14592	0,0003	5,2118	0,1042	2
				0416	*30	0,00027	0,000001	0,0096	0,0003	2
				2754	1	0,00018	0,00002	0,0064	0,0064	2
6722	Неорг. вброс	2		0415	*50	0,20436	0,0004	7,299	0,146	2
				0416	*30	0,00038	0,000001	0,0136	0,0005	2
6723	Неорг. вброс	2		0415	*50	0,052282	0,0001	1,8673	0,0373	2
				0416	*30	0,000097	0,0000003	0,0035	0,0001	2
6724	Неорг. вброс	2		0415	*50	0,29184	0,0006	10,4235	0,2085	2
				0416	*30	0,00054	0,000002	0,0193	0,0006	2
6725	Неорг. вброс	2		0123	**0,04	0,00044	0,0001	0,0471	0,1178	2
				0143	0,01	0,00003	0,0003	0,0032	0,32	2
				0301	0,2	0,000068	0,00003	0,0024	0,012	2
				0304	0,4	0,000055	0,00001	0,002	0,005	2
				0337	5	0,00042	0,00001	0,015	0,003	2
				0342	0,02	0,0003	0,0015	0,0107	0,535	2
				0344	0,2	0,0003	0,0002	0,0321	0,1605	2
				2908	0,3	0,0003	0,0001	0,0321	0,107	2
6726	Неорг. вброс	2		0123	**0,04	0,00044	0,0001	0,0471	0,1178	2
				0143	0,01	0,00003	0,0003	0,0032	0,32	2
				0301	0,2	0,000068	0,00003	0,0024	0,012	2
				0304	0,4	0,000055	0,00001	0,002	0,005	2
				0337	5	0,00042	0,00001	0,015	0,003	2
				0342	0,02	0,0003	0,0015	0,0107	0,535	2

Проект НДС для ПУ «Каламкасмунгаз» АО «Мангистаумунгаз» на 2026г. (корректировка)

				0344	0,2	0,0003	0,0002	0,0321	0,1605	2
				2908	0,3	0,0003	0,0001	0,0321	0,107	2
6727	Неорг. вброс	2		0123	**0,04	0,00044	0,0001	0,0471	0,1178	2
				0143	0,01	0,00003	0,0003	0,0032	0,32	2
				0301	0,2	0,000068	0,00003	0,0024	0,012	2
				0304	0,4	0,000055	0,00001	0,002	0,005	2
				0337	5	0,00042	0,00001	0,015	0,003	2
				0342	0,02	0,0003	0,0015	0,0107	0,535	2
				0344	0,2	0,0003	0,0002	0,0321	0,1605	2
				2908	0,3	0,0003	0,0001	0,0321	0,107	2
6728	Неорг. вброс	2		0123	**0,04	0,0405	0,0101	4,3396	10,849	1
				0143	0,01	0,00062	0,0062	0,0664	6,64	2
				0301	0,2	0,030933	0,0155	1,1048	5,524	1
				0337	5	0,0275	0,0006	0,9822	0,1964	2
6729	Неорг. вброс	2		0616	0,2	0,018	0,009	0,6429	3,2145	2
				0621	0,6	0,03	0,005	1,0715	1,7858	2
				1042	0,1	0,0225	0,0225	0,8036	8,036	1
				1061	5	0,006	0,0001	0,2143	0,0429	2
				1119	*0,7	0,0048	0,0007	0,1714	0,2449	2
				1210	0,1	0,0195	0,0195	0,6965	6,965	1
				1401	0,35	0,0177	0,0051	0,6322	1,8063	2
				2752	*1	0,00835	0,0008	0,2982	0,2982	2
6730	Неорг. вброс	2		2754	1	0,0013556	0,0001	0,0484	0,0484	2
6731	Неорг. вброс	2		0301	0,2	2,822E-05	0,00001	0,001	0,005	2
				0304	0,4	0,0000046	0,000001	0,0002	0,0005	2
				0330	0,5	0,0000112	0,000002	0,0004	0,0008	2
				0337	5	0,00306	0,0001	0,1093	0,0219	2
				2704	5	0,0002256	0,00001	0,0081	0,0016	2
6732	Неорг. вброс	2		0301	0,2	2,822E-05	0,00001	0,001	0,005	2
				0304	0,4	0,0000046	0,000001	0,0002	0,0005	2

Проект НДВ для ПУ «Каламкасмунгаз» АО «Мангистаумунгаз» на 2026г. (корректировка)

				0330	0,5	0,0000112	0,000002	0,0004	0,0008	2
				0337	5	0,00306	0,0001	0,1093	0,0219	2
				2704	5	0,0002256	0,00001	0,0081	0,0016	2
6733	Неорг. вброс	2		0301	0,2	2,822E-05	0,00001	0,001	0,005	2
				0304	0,4	0,0000046	0,000001	0,0002	0,0005	2
				0330	0,5	0,0000112	0,000002	0,0004	0,0008	2
				0337	5	0,00306	0,0001	0,1093	0,0219	2
				2704	5	0,0002256	0,00001	0,0081	0,0016	2
6734	Неорг. вброс	2		0301	0,2	2,822E-05	0,00001	0,001	0,005	2
				0304	0,4	0,0000046	0,000001	0,0002	0,0005	2
				0330	0,5	0,0000112	0,000002	0,0004	0,0008	2
				0337	5	0,00306	0,0001	0,1093	0,0219	2
				2704	5	0,0002256	0,00001	0,0081	0,0016	2
6735	Неорг. вброс	2		0415	*50	0,058195	0,0001	2,0785	0,0416	2
				0416	*30	0,000108	0,0000004	0,0039	0,0001	2
6736	Неорг. вброс	2		0415	*50	0,08755	0,0002	3,127	0,0625	2
				0416	*30	0,00016	0,000001	0,0057	0,0002	2
				2754	1	0,00018	0,00002	0,0064	0,0064	2
6737	Неорг. вброс	2		0616	0,2	0,00625	0,0031	0,2232	1,116	2
				0621	0,6	0,00694	0,0012	0,2479	0,4132	2
				1042	0,1	0,002083	0,0021	0,0744	0,744	2
				1061	5	0,00694	0,0001	0,2479	0,0496	2
				1119	*0,7	0,001111	0,0002	0,0397	0,0567	2
				1210	0,1	0,001389	0,0014	0,0496	0,496	2
				1401	0,35	0,0009722	0,0003	0,0347	0,0991	2
				2752	*1	0,00625	0,0006	0,2232	0,2232	2
6738	Неорг. вброс	2		2754	1	3	0,3	107,1496	107,1496	1
6739	Неорг. вброс	2		2754	1	3	0,3	107,1496	107,1496	1
6740	Неорг. вброс	2		2754	1	3	0,3	107,1496	107,1496	1
6741	Неорг. вброс	2		2754	1	0,00704	0,0007	0,2514	0,2514	2

Проект НДВ для ПУ «Каламкасмунгаз» АО «Мангистаумунгаз» на 2026г. (корректировка)

6742	Неорг. вброс	2		2754	1	0,000445	0,00004	0,0159	0,0159	2
6743	Неорг. вброс	2		2754	1	0,001721	0,0002	0,0615	0,0615	2
6744	Неорг. вброс	2		2754	1	0,005164	0,0005	0,1844	0,1844	2
Примечания: 1. М и См умножаются на 100/100-КПД только при значении КПД очистки >75%. (ОНД-90,Ич.,п.5.6.3)										
2. К 1-й категории относятся источники с См/ПДК>0,5 и М/(ПДК*Н)>0,01. При Н<10м принимают Н=10. (ОНД-90,Ич.,п.5.6.3)										
3. В случае отсутствия ПДКм.р. в колонке 6 указывается "*" - для значения ОБУВ, "***" - для ПДКс.с										
4. Способ сортировки: по возрастанию кода ИЗА и кода ЗВ										

Выводы: Выбросы загрязняющих веществ в атмосфере определены при наихудших метеорологических условиях и максимально возможных выбросах от оборудования. Расчеты выполнены по всем ингредиентам, присутствующим в выбросах от источников загрязнения атмосферы с учетом одновременности работы всех источников. Анализ результатов расчетов рассеивания загрязняющих веществ в приземном слое атмосферы не выявил какого-либо превышения норм качества воздуха на границе области воздействия.

Кроме того, ветровая деятельность будет способствовать рассеиванию выбросов загрязняющих веществ в атмосфере и быстрому снижению концентраций загрязняющих веществ в воздухе.

Таким образом, существенного влияния на качество воздушного бассейна района действие предприятия не окажет.

3.3. Предложения по нормативам допустимых выбросов по каждому источнику и ингредиенту

На основе расчетов для каждого стационарного источника эмиссий и объекта в целом устанавливаются нормативы допустимых выбросов из целей достижения нормативов качества окружающей среды на границе области воздействия и целевых показателей качества окружающей среды.

Нормативы допустимых выбросов устанавливаются с таким условием, чтобы общая нагрузка на атмосферный воздух в пределах области воздействия не приводила к нарушению установленных экологических нормативов качества окружающей среды или целевых показателей качества окружающей среды, а также на территории ближайшей жилой зоны, расчетные максимально разовые концентрации загрязняющих веществ в приземном слое атмосферного воздуха не превышали соответствующие экологические нормативы качества с учетом фоновых концентраций.

При нормировании допустимых выбросов осуществляется оценка достаточности области воздействия объекта. Граница области воздействия на атмосферный воздух объекта определяется как проекция замкнутой линии на местности, ограничивающая область, за границей которого соблюдаются установленные экологические нормативы качества и/или целевые показатели качества окружающей среды с учетом индивидуального вклада объекта в общую нагрузку на атмосферный воздух ($C_{\text{ипр}}/C_{\text{изв}} \leq 1$).

Нормативы эмиссий пересматриваются не реже одного раза в десять лет, в составе заявки для получения экологического разрешения на воздействие.

Учитывая результаты расчетов рассеивания, выбросы всех стационарных источников ПУ КМГ АО «Мангистаумунгаз» предлагается принять в качестве ДВ по всем загрязняющим веществам на каждый год нормирования.

Предложения по нормативам ДВ всех загрязняющих веществ для отдельных источников (г/с, т/год), в целом по ПУ КМГ АО «Мангистаумунгаз» представлены в приложении 3.

При этом исключены из нормирования выбросы от передвижных источников (ДВС спецтехники, ДВС автотранспорта).

Результаты расчета рассеивания максимальных приземных концентраций по всем загрязняющим веществам и группам суммаций, с указанием количества принятых к расчету источников загрязнения атмосферы (ИЗА), представлены в таблицах ниже.

Код ЗВ	Наименование загрязняющих веществ и состав групп суммаций	См	РП	СЗЗ	Колич. ИЗА	ПДК _{мр} (ОБУВ) мг/м ³	ПДК _{сс} мг/м ³	Класс опас.
0108	Барий сульфат /в пересчете на барий/ (113*)	38,102386	0,352854	0,013206	1	0,1	0.01*	-
0123	Железо (II, III) оксиды (в пересчете на железо) (ди)Железо триоксид, Железа оксид) (274)	128,740128	0,070062	0,009922	37	0.4*	0,04	3
0143	Марганец и его соединения (в пересчете на марганца (IV) оксид) (327)	189,129776	0,058495	0,017956	37	0,01	0,001	2
0150	Натрий гидроксид (Натр едкий, Сода каустическая) (876*)	0,006983	См<0.05	См<0.05	2	0,01	0.001*	-
0168	Олово оксид (в пересчете на олово) (Олово (II) оксид) (446)	0,032675	См<0.05	См<0.05	2	0.2*	0,02	3
0184	Свинец и его неорганические соединения /в пересчете на свинец/ (513)	11,905584	0,038598	0,002178	2	0,001	0,0003	1

Проект НДВ для ПУ «Каламкасмунгаз» АО «Мангистаумунгаз» на 2026г. (корректировка)

0190	диСурьма триоксид /в пересчете на сурьму/ (Сурьма трехокись, Сурьма (III) оксид) (533)	0,001862	Cm<0.05	Cm<0.05	2	0,2*	0,02	3
0228	Хрома трехвалентные соединения /в пересчете на Cr3+/ (1402*)	0,000003	Cm<0.05	Cm<0.05	1	0,01	0.001*	-
0301	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	782,627014	4,452169	0,975969	349	0,2	0,04	2
0302	Азотная кислота (5)	0,006714	Cm<0.05	Cm<0.05	2	0,4	0,15	2
0303	Аммиак (32)	0,194185	0,000853	0,000098	3	0,2	0,04	4
0304	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	62,765179	0,360993	0,12701	343	0,4	0,06	3
0316	Гидрохлорид (Соляная кислота, Водород хлорид) (163)	0,003545	Cm<0.05	Cm<0.05	2	0,2	0,1	2
0322	Серная кислота (517)	0,000966	Cm<0.05	Cm<0.05	3	0,3	0,1	2
0328	Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	319,535126	0,126505	0,062333	59	0,15	0,05	3
0330	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	61,105686	0,144139	0,106669	305	0,5	0,05	3
0333	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0,705757	0,265733	0,011925	5	0,008	0.0008*	2
0337	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	34,648743	0,169137	0,079894	350	5	3	4
0342	Фтористые газообразные соединения /в пересчете на фтор/ (617)	24,460051	0,034761	0,013242	34	0,02	0,005	2
0344	Фториды неорганические плохо растворимые - (алюминия фторид, кальция фторид, натрия гексафторалюминат) (Фториды неорганические плохо растворимые /в пересчете на фтор/) (615)	7,851265	0,002994	0,000717	34	0,2	0,03	2
0410	Метан (727*)	0,539013	0,010524	0,001918	249	50	5.0*	-
0415	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	783,752502	13,875417	0,953287	830	50	5.0*	-
0416	Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	1,66943	0,03271	0,003884	293	30	3.0*	-
0501	Пентилены (амилены - смесь изомеров) (460)	3,215626	0,014315	0,009647	6	1,5	0.15*	4
0602	Бензол (64)	71,493881	0,200422	0,137608	18	0,3	0,1	2
0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п-изомеров) (203)	230,950592	0,659287	0,201843	38	0,2	0.02*	3
0621	Метилбензол (349)	57,385429	0,157977	0,061493	39	0,6	0.06*	3
0627	Этилбензол (675)	5,14572	0,02138	0,01441	7	0,02	0.002*	3
0703	Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54)	111,040909	0,035106	0,01732	52	0.00001*	0,000001	1
1023	2,2'-Оксидиэтанол (Дигликоль, Диэтиленгликоль) (436)	0,489264	0,000925	0,000514	5	2.0*	0,2	4
1042	Бутан-1-ол (Бутиловый спирт) (102)	123,302711	0,332624	0,125466	22	0,1	0.01*	3
1061	Этанол (Этиловый спирт) (667)	2,517516	0,007998	0,002712	24	5	0.5*	4
1119	2-Этоксизтанол (Этиловый эфир этиленгликоля, Этилцеллозольв) (1497*)	7,514144	0,024272	0,007504	21	0,7	0.07*	-
1210	Бутилацетат (Уксусной кислоты бутиловый эфир) (110)	110,951225	0,212655	0,122715	22	0,1	0.01*	4
1325	Формальдегид (Метаналь) (609)	43,458878	0,100115	0,07381	53	0,05	0,01	2
1401	Пропан-2-он (Ацетон) (470)	17,13537	0,047604	0,014682	23	0,35	0.035*	4
1555	Уксусная кислота (Этановая кислота) (586)	0,005157	Cm<0.05	Cm<0.05	2	0,2	0,06	3
1608	Метилоксиран (Пропилена оксид) (376)	2,182901	0,067172	0,001544	4	0,08	0.008*	1

Проект НДВ для ПУ «Каламкасмунгаз» АО «Мангистаумунгаз» на 2026г. (корректировка)

1611	Оксиран (Этилена оксид, Эпоксизтилен) (437)	1,016945	0,031295	0,000719	4	0,3	0,03	3
2704	Бензин (нефтяной, малосернистый) /в пересчете на углерод/ (60)	0,534972	0,00122	0,000686	7	5	1,5	4
2732	Керосин (654*)	0,716652	0,001661	0,000919	3	1,2	0.12*	-
2735	Масло минеральное нефтяное (веретенное, машинное, цилиндрическое и др.) (716*)	2,687488	0,035953	0,025412	15	0,05	0.005*	-
2752	Уайт-спирит (1294*)	54,949478	0,134374	0,04515	21	1	0.1*	-
2754	Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10)	414,39682	1,811738	0,384328	284	1	0.1*	4
2902	Взвешенные частицы (116)	9,068414	0,045958	0,029785	3	0,5	0,15	3
2908	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)	2902,84887	1,082217	0,647131	40	0,3	0,1	3
2930	Пыль абразивная (Корунд белый, Монокорунд) (1027*)	1,898608	0,007948	0,004546	2	0,04	0.004*	-
2978	Пыль тонко измельченного резинового вулканизата из отходов подошвенных резин (1090*)	24,215803	0,009622	0,005152	1	0,1	0.01*	-
2985	Полиакриламид анионный АК-618 (АК-618) (964*)	0,000098	Cm<0.05	Cm<0.05	6	0,25	0.025*	-
6001	0303 + 0333	0,899942	0,265734	0,011925	7			
6002	0303 + 0333 + 1325	44,358818	0,361365	0,074856	59			
6003	0303 + 1325	43,653061	0,100116	0,073813	55			
6007	0301 + 0330	843,732666	4,551888	0,972348	350			
6035	0184 + 0330	73,011284	0,144711	0,107268	307			
6037	0333 + 1325	44,164635	0,361365	0,074853	57			
6041	0330 + 0342	85,565773	0,155992	0,118493	339			
6042	0322 + 0330	61,106655	0,144142	0,106673	308			
6044	0330 + 0333	61,81144	0,364801	0,107765	309			
6046	0302 + 0316 + 0322	0,011226	Cm<0.05	Cm<0.05	3			
6359	0342 + 0344	40,389172	0,047194	0,017104	68			
___ПЛ	2902 + 2908 + 2930 + 2978 + 2985	1755,77294	0,652249	0,402896	50			

Анализ проведенных расчетов загрязнения атмосферы от источников показал, что приземные концентрации по всем веществам не превышает 1 ПДК.

Приземные концентрации всех веществ на границе СЗЗ, а также источники, дающие максимальные вклады, по вариантам расчета представлены в таблице 3.5.

Таблица 3.5 Перечень источников, дающих наибольшие вклады в уровень загрязнения

Код вещества/ группы суммации	Наименование вещества	Расчетная максимальная приземная концентрация (общая и без учета фона) доля ПДК / мг/м3		Координаты точек с максимальной приземной конц.		Источники, дающие наибольший вклад в макс. концентрацию			Принадлежность источника (производство, цех, участок)
		в жилой зоне	на границе санитарно- защитной зоны	в жилой зоне X/Y	на границе СЗЗ X/Y	N ист.	% вклада		
							ЖЗ	СЗЗ	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
Существующее положение (2026 год.)									
Загрязняющие вещества:									
0301	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)		0,9759686/0,3151937		172032/ 320626	0505 1025 0497		38 8,2 7,5	производство: ГТЭС производство: ЦТВСиК производство: ЦТВСиК
0304	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)		0,1270098/0,0508039		172032/ 320626	0505 1025 0497		38,3 8,3 7,6	производство: ГТЭС производство: ЦТВСиК производство: ЦТВСиК
0328	Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)		0,0623327/0,0093499		172032/ 320626	0505 0484 1541		32,2 16,1 10,4	производство: ГТЭС производство: ПРЦЭО производство: ПРЦЭО
0330	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)		0,1066692/0,0533346		172032/ 320626	0505 1541 6618		39,8 7,5 4,8	производство: ГТЭС производство: ПРЦЭО производство: ДМиСН
0337	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)		0,0798938/0,3994689		172032/ 320626	0505 0503 0504		21,9 21,7 19,2	производство: ГТЭС производство: ГТЭС производство: ГТЭС
0415	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)		0,9532868/112,66434		169320/ 321558	0551 0552 0549		79,6 4,6 1,3	производство: ЦДПиТГ производство: ЦДПиТГ производство: ЦДПиТГ
0602	Бензол (64)		0,1376078/0,0412823		172032/ 320626	6627 6628 1600		49,9 21,1	производство: ДМиСН производство: ДМиСН производство: ДМиСН

[illegible]

[illegible]

Проект НДС для ПУ «Каламкасмунгаз» АО «Мангистаумунгаз» на 2026г. (корректировка)

2902	Взвешенные частицы		0,4028957		172032/	6658		74,3	производство: ДКС
2908	(116)Пыль неорганическая,				320626	6624		7,4	производство: ДКС
2930	содержащая двуокись кремния					6625		6,3	производство: ДКС
2978	в %: 70-20 (шамот, цемент,								
2985	пыль цементного производства								
	- глина, глинистый сланец,								
	доменный шлак, песок,								
	klinker, зола, кремнезем, зола								
	углей казахстанских								
	месторождений) (494)Пыль								
	абразивная (Корунд белый,								
	Монокорунд) (1027*)Пыль								
	тонко измельченного								
	резинового вулканизата из								
	отходов подошвенных резин								
	(1090*)Полиакриламид								
	анионный АК-618 (АК-618)								
	(964*)								

3.4. Обоснование возможности достижения нормативов с учетом использования малоотходной технологии и других планируемых мероприятий

Мероприятия по снижению выбросов загрязняющих веществ в атмосферный воздух, для предприятия не разрабатываются т.к. результаты расчета рассеивания загрязняющих веществ в атмосферном воздухе показывают соблюдение гигиенических нормативов населенных мест на границе СЗЗ и жилой зоне, при эксплуатации предприятия при максимуме нагрузок, стационарности работы во времени источников загрязнения и учетом фоновое загрязнение атмосферы.

Нормативы допустимых выбросов установлены с таким условием, чтобы общая нагрузка на атмосферный воздух в пределах области воздействия не приводила к нарушению установленных экологических нормативов качества окружающей среды на границе СЗЗ, а также на территории ближайшей жилой зоны.

Обоснование возможности достижения нормативов с учетом использования малоотходной технологии и других планируемых мероприятий, в том числе перепрофилирования или сокращения объема производства оператором в ближайшее время не предусматривается.

3.5. Уточнение границ области воздействия объекта

Областью воздействия является территория (акватория), подверженная антропогенной нагрузке и определенная путем моделирования рассеивания приземных концентраций загрязняющих веществ.

Для совокупности стационарных источников область воздействия рассчитывается как сумма областей воздействия отдельных стационарных источников выбросов.

Нормативы допустимых выбросов устанавливаются для отдельного стационарного источника и (или) совокупности стационарных источников, входящих в состав объекта I или II категории, расчетным путем с применением метода моделирования рассеивания приземных концентраций загрязняющих веществ с таким условием, чтобы общая нагрузка на атмосферный воздух в пределах области воздействия не приводила к нарушению установленных экологических нормативов качества окружающей среды или целевых показателей качества окружающей среды.

Зона воздействия – территория, которая подвергается воздействию загрязняющих веществ, поступающих в атмосферный воздух от объектов воздействия на атмосферный воздух.

1. Зоны воздействия определяются юридическими лицами, индивидуальными предпринимателями, осуществляющими хозяйственную и иную деятельность, связанную с выбросами загрязняющих веществ в атмосферный воздух, или уполномоченными ими юридическими лицами для:

1.1. проектируемых объектов воздействия на атмосферный воздух – в составе проектной документации на строительство, реконструкцию;

1.2. действующих объектов воздействия на атмосферный воздух – в проекте нормативов допустимых выбросов загрязняющих веществ в атмосферный воздух.

2. Размеры и граница зоны воздействия определяются на основании расчетов рассеивания загрязняющих веществ в атмосферном воздухе с учетом фоновых концентраций загрязняющих веществ в атмосферном воздухе и того, что за пределами этих зон содержание загрязняющих веществ в атмосферном воздухе не превысит нормативы качества атмосферного воздуха.

Санитарно-защитная зона (СЗЗ) – территория, отделяющая зоны специального назначения, а также промышленные организации и другие производственные, коммунальные и складские объекты в населенном пункте от близлежащих селитебных территорий, зданий и сооружений жилищно-гражданского назначения в целях ослабления воздействия на них неблагоприятных факторов.

Граница СЗЗ – линия, ограничивающая территорию СЗЗ или максимальную из плановых проекций пространства, за пределами которых факторы воздействия не превышают установленные гигиенические нормативы.

Согласно санитарно-эпидемиологического заключения размеры СЗЗ в 1000 метров для ПУ «Каламкасмунайгаз» установлены в действующем «Проекте нормативов ПДВ загрязняющих веществ в атмосферу для ПУ Каламкасмунайгаз АО «Мангистаумунайгаз» на 2022-2024 гг.», заключение ГЭЭ № KZ26VCZ01562302 от 05.11.2021г. № КР ДСМ-2).

Проведенные расчеты рассеивания загрязняющих веществ показывают, что приземные концентрации на границе, установленной для ПУ Каламкасмунайгаз санитарно-защитной зоны - 1000 м по всем веществам, а также с учетом максимально-возможного влияния предприятия на атмосферный воздух не превышают 1,0 ПДК.

Результаты периодически проводимых измерений приземных концентраций на границах СЗЗ объектов предприятия передвижными лабораториями также показывают, что фактические значения приземных концентраций загрязняющих веществ значительно меньше расчётных и не превышают установленных значений критериев качества атмосферного воздуха.

Понижению уровня загрязнения воздуха способствует значительный воздухообмен и достаточно высокая способность атмосферного воздуха к самоочищению благодаря активной ветровой деятельности в районе расположения производственных объектов АО «Мангистаумунайгаз».

Нормативные границы СЗЗ промплощадок подразделения ПУ КМГ АО «Мангистаумунайгаз» нанесены на картах изолиний приземных концентраций загрязняющих веществ красной линией (приложение к проекту).

Окончательный размер СЗЗ в соответствии с пунктом 9 Санитарных правил «Санитарно-эпидемиологические требования к санитарно-защитным зонам объектов, являющихся объектами воздействия на среду обитания и здоровье человека» (Приказ и.о. Министра здравоохранения Республики Казахстан от 11 января 2022 года № ҚР ДСМ-2) будет устанавливаться отдельным проектом на основании результатов годичного цикла натурных исследований.

Нормативные границы СЗЗ промплощадок подразделения ПУ КМГ АО «Мангистаумунайгаз» нанесены на картах изолиний приземных концентраций загрязняющих веществ красной линией (приложение к проекту).

3.6. Данные о пределах области воздействия

Расстояние до ближайшего жилого объекта вахтового поселка Каламкас составляет более 3,5 км южнее месторождения Каламкас.

Область воздействия объекта на воздушную среду ограничивается его СЗЗ.

3.7. Информация о расположении в районе размещения объекта или прилегающей территории зоны заповедников, музеев, памятников архитектуры

Для зон санитарной охраны курортов, мест размещения крупных санаториев и домов отдыха, зон отдыха городов, а также для других территорий с повышенными требованиями к охране атмосферного воздуха значение предельно допустимых максимально-разовых концентраций потенциально-опасных химических веществ заменяется на 0,8 экологического норматива качества.

В районе размещения объекта и на прилегающей территории заповедники, музеи и памятники архитектуры, не расположены. Документы (материалы), свидетельствующие об учете специальных требований к качеству атмосферного воздуха для данного района не требуются.

4. МЕРОПРИЯТИЯ ПО РЕГУЛИРОВАНИЮ ВЫБРОСОВ ПРИ НЕБЛАГОПРИЯТНЫХ МЕТЕОРОЛОГИЧЕСКИХ УСЛОВИЯХ

НМУ представляют собой сочетание краткосрочных метеорологических факторов (штиль, слабый ветер, туман, инверсия), которые способствуют накоплению вредных (загрязняющих) веществ в приземном слое атмосферного воздуха. При возникновении НМУ возможно ухудшение качества атмосферного воздуха в населенных пунктах.

Одним из важнейших факторов, определяющих формирование уровня загрязнения, является прогноз синоптической ситуации (ветер, осадки, влажность, температура воздуха).

Согласно данным, приведенным на сайте РГП «Казгидромет» (<https://www.kazhydromet.kz/ru/ecology/prognoz-nmu-neblagopriyatnye-meteousloviya>) прогноз НМУ проводится на территории городов Нур-Султан, Актау, Актобе, Алматы, Атырау, Балхаш, Жезказган, Караганда, Кокшетау, Костанай, Кызылорда, Павлодар, Петропавловск, Риддер, Семей, Талдыкорган, Тараз, Темиртау, Уральск, Усть-Каменогорск, Шымкент.

На территории площади расположения месторождения отсутствуют стационарные посты наблюдения НМУ.

Ввиду того что, гидрометеослужбой РК не проводится прогнозирование неблагоприятных метеорологических условий и, соответственно, отсутствует система оповещения об их наступлении, а также учитывая, что намечаемые работы имеют незначительный валовый выброс вредных веществ в атмосферу, настоящим проектом не разрабатываются специальные мероприятия по снижению выбросов вредных веществ в атмосферу в период НМУ.

На период НМУ для предприятия на перспективу возможно (в случае организации Гидрометслужбой системы оповещения о наступлении НМУ) применение мероприятий организационного характера по первому и второму режимам работы, на базе технологических процессов и сопровождающиеся незначительным снижением производительности предприятия.

Неблагоприятные метеоусловия (НМУ) представляют собой краткосрочное особое сочетание метеорологических факторов, обуславливающее ухудшение качества воздуха в приземном слое.

Предотвращению опасного загрязнения воздуха в периоды неблагоприятных метеоусловий способствует регулирование выбросов или их кратковременное снижение. В периоды НМУ максимальная приземная концентрация примеси может увеличиться в 1,5-2,0 раза.

Мероприятия по регулированию выбросов при неблагоприятных метеоусловиях предусматривают кратковременное сокращение выбросов в атмосферу в периоды НМУ.

Неблагоприятными метеорологическими условиями являются:

- пыльные бури;
- штиль;
- температурная инверсия;
- высокая относительная влажность.

Под регулированием выбросов загрязняющих веществ в атмосферу понимается их кратковременное сокращение в периоды НМУ, когда формируется высокий уровень загрязнения атмосферы.

Регулирование выбросов осуществляется с учетом прогноза НМУ на основе предупреждений со стороны Центра гидрометеорологии о возможном опасном росте концентраций примесей в воздухе вредных химических веществ в связи с формированием неблагоприятных метеоусловий.

Прогноз наступления НМУ и регулирование выбросов являются составной частью комплекса мероприятий по обеспечению чистоты воздушного бассейна.

Оперативное прогнозирование высоких уровней загрязнения воздуха осуществляет подразделение центра гидрометеорологии. Контроль за выполнением мероприятий по сокращению выбросов в периоды НМУ проводит областное управление экологии.

Контроль степени эффективности сокращения выбросов загрязняющих веществ в атмосферу осуществляется с помощью инструментального мониторинга, балансовых и других методов.

Разработаны 3 режима работы предприятия при НМУ.

Первый режим работы.

Мероприятия должны обеспечить сокращение концентраций загрязняющих веществ в приземном слое атмосферы на 15-20 %. Мероприятия по первому режиму работы носят организационно-технический характер и не приводят к снижению производительности:

-отмена всех профилактических работ на технологическом оборудовании на всем протяжении НМУ;

- ужесточение контроля точного соблюдения технологического регламента производства;
- усиление контроля за источниками выбросов, дающими максимальное количество выбросов загрязняющих веществ в атмосферу;
- проверка готовности систем извещения об аварийной ситуации;
- приведение в готовность бригады реагирования на аварийные ситуации;
- запрещение работы на форсированном режиме оборудования.

Второй режим работы предприятия при неблагоприятных метеорологических условиях предусматривает сокращение концентраций вредных веществ в приземном слое атмосферы на 20-40 %. Эти мероприятия включают в себя все мероприятия 1 режима работы плюс мероприятия по сокращению производительности производства:

- снижение производительности отдельных технологических участков, аппаратов до безопасных значений в соответствии с интенсивностью НМУ.

Третий режим работы предприятия предусматривает сокращение концентрации загрязняющих веществ, примерно на 40-60%, а в некоторых случаях, при особо опасных условиях необходимо предусматривать полное сокращение выбросов. Третий режим работы предприятия предусматривается в наиболее опасных случаях, когда создается серьезная угроза здоровью населения.

Все предложенные мероприятия позволят не допустить в периоды НМУ возникновения высоких уровней загрязнения атмосферы при заблаговременном прогнозировании таких условий и своевременном сокращении выбросов вредных веществ в атмосферу.

Мероприятия по сокращению выбросов загрязняющих веществ в периоды НМУ приведены в таблице 3.8 в приложении №9.

Характеристика выбросов загрязняющих веществ в период НМУ приведена в таблице 3.9. в приложении №9.

5. МЕРОПРИЯТИЯ ПО УМЕНЬШЕНИЮ ВЫБРОСОВ ЗВ В АТМОСФЕРУ

На период нормирования на 2026 год проектом специальные мероприятия по снижению объемов выбросов загрязняющих веществ в атмосферу не предусматриваются, так как на границе санитарно-защитной зоны по всем загрязняющим веществам приземные концентрации с учетом всех источников, расположенных на территории месторождения Каламкас, не превышают предельно допустимых значений (ПДК), установленных санитарными нормами для населенных мест.

Ежегодно на предприятии разрабатываются технологические мероприятия, направленные на снижение влияния предприятия на состояние окружающей среды, на предотвращение сверхнормативных и аварийных выбросов вредных веществ в атмосферу.

К основным мероприятиям, направленным на снижение выбросов загрязняющих веществ в атмосферу и обеспечивающим приземные концентрации в нормативных пределах, относятся:

- утилизация газа с использованием на собственные нужды в печах подогрева на ГУ, УПН и тд, что исключает также выбросы сажи, бенз/а/пирена, формальдеги дапри работе на дизтопливе;
- все резервуары, дренажные и буферные емкости оборудованы дыхательными клапанами, которые рассчитаны на определенное давление, срабатывание клапанов и выброс углеводородов в атмосферу происходит только при превышении установленного нормативами давления;\
- использование в исправном техническом состоянии автотранспорта, для снижения выбросов загрязняющих веществ, проверка на токсичность перед выездом на площадки предприятия;
- использование в качестве топлива для автотранспорта неэтилированного бензина, что исключает выбросы в атмосферу тетраэтилсвинца;
- обслуживающим персоналом периодически проводятся профилактические осмотры и ремонты оборудования предприятия;
- проведение мониторинговых наблюдений за состоянием атмосферного воздуха.

ПЛАН технических мероприятий по снижению выбросов загрязняющих веществ в атмосферу с целью достижения нормативов допустимых выбросов по ПУ «КМГ» в представлен в таблице 3.7

Таблица 3.7. План технических мероприятий по снижению выбросов загрязняющих веществ в атмосферу с целью достижения нормативов допустимых выбросов

Наименование мероприятий	Наименование вещества	N источ выброса на карте схеме	Значение выбросов				Сроки выполнения, кв.,год		Затраты на реализацию, тыс,тенге	
			до реализации мероприятия		после реализации мероприятия		начало	окончание	капиталовлож.	основн.деят.
			г/сек	т/год	г/сек	т/год				
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11
Снижение топлива подъемный агрегат (резерв – электрический) насос и ДЭГ	(0301) Азота (IV) диоксид (Азота диоксид)	1609	0,37547	65,80224	0,11298	28,77389	1 кв	4 кв		
		1610	0,34389	43,86816	0,11093	19,55149	2026	2026		
		1611	0,27307	36,5568	0,1024	15,86253				
		1612	0,37547	48,294144	0,11298	17,29152				
		1613	0,34389	32,196096	0,11093	12,0384				
		1614	0,27307	26,83008	0,1024	10,43328				
		1615	0,37547	3,1961088	0,11298	0,70502				
		1616	0,34389	2,1307392	0,11093	0,47002				
		1617	0,27307	1,775616	0,1024	0,39168				
		1618	0,37547	2,35008	0,06827	1,06929				
		1619	0,34389	1,56672	0,11093	0,71286				
		1620	0,27307	1,3056	0,1024	0,59405				
	(0304) Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	1609	0,06101	10,692864	0,01836	4,67576				
		1610	0,05588	7,128576	0,01803	3,17712				
		1611	0,04437	5,94048	0,01664	2,57766				
		1612	0,06101	7,8477984	0,01836	2,80987				
		1613	0,05588	5,2318656	0,01803	1,95624				
		1614	0,04437	4,359888	0,01664	1,69541				
		1615	0,06101	0,5193677	0,01836	0,11457				
		1616	0,05588	0,3462451	0,01803	0,07638				
		1617	0,04437	0,2885376	0,01664	0,06365				
		1618	0,06101	0,381888	0,01109	0,17376				
		1619	0,05588	0,254592	0,01803	0,11584				
		1620	0,04437	0,21216	0,01664	0,09653				
	(0328) Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	1609	0,01746	2,930256	0,00525	1,28134				
		1610	0,01599	1,953504	0,00516	0,87065				
		1611	0,0127	1,62792	0,00476	0,70638				
		1612	0,01746	2,1505986	0,00525	0,77001				
		1613	0,01599	1,4337324	0,00516	0,53609				

Проект НДВ для ПУ «Каламкасмунгаз» АО «Мангистаумунгаз» на 2026г. (корректировка)

	1614	0,0127	1,194777	0,00476	0,46461				
	1615	0,01746	0,1423267	0,00525	0,0314				
	1616	0,01599	0,0948845	0,00516	0,02093				
	1617	0,0127	0,0790704	0,00476	0,01744				
	1618	0,01746	0,104652	0,00317	0,04762				
	1619	0,01599	0,069768	0,00516	0,03174				
	1620	0,0127	0,05814	0,00476	0,02645				
(0330) Сера диоксид (IV) оксид) (516)	1609	0,14667	25,704	0,04413	11,2398				
	1610	0,13433	17,136	0,04333	7,6373				
	1611	0,10667	14,28	0,04	6,1963				
	1612	0,14667	18,8649	0,04413	6,7545				
	1613	0,13433	12,5766	0,04333	4,7025				
	1614	0,10667	10,4805	0,04	4,0755				
	1615	0,14667	1,24848	0,04413	0,2754				
	1616	0,13433	0,83232	0,04333	0,1836				
	1617	0,10667	0,6936	0,04	0,153				
	1618	0,14667	0,918	0,02667	0,41769				
	1619	0,13433	0,612	0,04333	0,27846				
	1620	0,10667	0,51	0,04	0,23205				
(0337) Углерод оксид (газ) (584)	1609	0,37889	66,8304	0,11401	29,22348				
	1610	0,34703	44,5536	0,11194	19,85698				
	1611	0,27556	37,128	0,10333	16,11038				
	1612	0,37889	49,04874	0,11401	17,5617				
	1613	0,34703	32,69916	0,11194	12,2265				
	1614	0,27556	27,2493	0,10333	10,5963				
	1615	0,37889	3,246048	0,11401	0,71604				
	1616	0,34703	2,164032	0,11194	0,47736				
	1617	0,27556	1,80336	0,10333	0,3978				
	1618	0,37889	2,3868	0,06889	1,08599				
	1619	0,34703	1,5912	0,11194	0,724				
	1620	0,27556	1,326	0,10333	0,60333				
(0703) Бенз/а/пирен (3, 4-Бензпирен) (54)	1609	0,0000004	8,071E-05	0,0000001	0,0000353				
	1610	0,0000003	5,381E-05	0,0000001	0,000024				
	1611	0,0000003	4,484E-05	0,0000001	0,00001946				
	1612	0,0000004	5,924E-05	0,0000001	0,0000212				
	1613	0,0000003	3,949E-05	0,0000001	0,0000148				
	1614	0,0000003	3,291E-05	0,0000001	0,0000128				
	1615	0,0000004	3,92E-06	0,0000001	0,0000009				
	1616	0,0000003	2,61E-06	0,0000001	0,0000006				

Проект НДВ для ПУ «Каламкасмунгаз» АО «Мангистаумунгаз» на 2026г. (корректировка)

	1617	0,0000003	2,18E-06	0,0000001	0,0000005				
	1618	0,0000004	2,88E-06	0,0000001	0,0000013				
	1619	0,0000003	1,92E-06	0,0000001	0,0000009				
	1620	0,0000003	0,0000016	0,0000001	0,0000007				
(1325) Формальдегид (Метаналь) (609)	1609	0,00416	0,719712	0,00125	0,31471				
	1610	0,00381	0,479808	0,00123	0,21384				
	1611	0,00302	0,39984	0,00113	0,1735				
	1612	0,00416	0,5282172	0,00125	0,18913				
	1613	0,00381	0,3521448	0,00123	0,13167				
	1614	0,00302	0,293454	0,00113	0,11411				
	1615	0,00416	0,0349574	0,00125	0,00771				
	1616	0,00381	0,023305	0,00123	0,00514				
	1617	0,00302	0,0194208	0,00113	0,00428				
	1618	0,00416	0,025704	0,00076	0,0117				
	1619	0,00381	0,017136	0,00123	0,0078				
	1620	0,00302	0,01428	0,00113	0,0065				
Углеводороды предельные C12-C19	1609	0,10144	17,632944	0,3053	7,7105				
	1610	0,09291	11,755296	0,02997	5,23919				
	1611	0,07378	9,79608	0,02767	4,25066				
	1612	0,10144	12,941321	0,03053	4,63359				
	1613	0,09291	8,6275476	0,02997	3,22592				
	1614	0,07378	7,189623	0,02767	2,79579				
	1615	0,10144	0,8564573	0,03053	0,18892				
	1616	0,09291	0,5709715	0,02997	0,12595				
	1617	0,07378	0,4758096	0,02767	0,10496				
	1618	0,10144	0,629748	0,01844	0,28654				
	1619	0,09291	0,419832	0,02997	0,19102				
	1620	0,07378	0,34986	0,02767	0,15919				
В целом по предприятию в результате реализации всех мероприятий:		11,472444	768,9531113	3,9176712	312,0498925				

Пояснения:

По источникам КРС. ПРС. ФЛС. ГРП пересмотрены и снижены выбросы ЗВ с учетом фактических выбросов ЗВ и расходов топлива на оборудовании за последние три года. Выбросы ЗВ от указанных источников снижены на – 50%;

6. КОНТРОЛЬ ЗА СОБЛЮДЕНИЕМ НОРМАТИВОВ ДОПУСТИМЫХ ВЫБРОСОВ

В соответствии с Экологическим кодексом Республики Казахстан от 2 января 2021 год №400-VI ЗРК природопользователи обязаны проводить производственный экологический контроль.

Согласно «Руководства по контролю источников загрязнения», ч. 2, стр. 36 обязательному контролю подлежат источники, выделяющие основные загрязняющие вещества, по которым наблюдается основное фоновое загрязнение атмосферы: диоксид азота, оксид углерода, диоксид серы, пыли.

После установления нормативов НДВ для источников вредных выбросов необходимо организовать систему контроля над соблюдением НДВ.

Контроль за соблюдением установленных величин НДВ должен осуществляться в соответствии с «Руководством по контролю источников загрязнения атмосферы» РНД 21.3.01.06-97 (ОНД-90).

В основу системы контроля должно быть положено определение величины приземных концентраций в приземном слое и сопоставление их с нормативами НДВ.

Если по результатам анализа концентрации вредных веществ на контролируемых источниках равны или меньше это отвечает нормативу.

Превышение фактической концентрации вредного вещества над эталонной в каком либо контролируемом источнике свидетельствует о нарушении нормативного режима выбросов. В этом случае должны быть выявлены и устранены причины, вызывающие нарушения.

Все контролируемые источники делятся на две категории. К первой категории относятся источники, для которых:

$C_m / ПДК_{м.р.} > 0,5$ и $M / (ПДК$

где, C_m – максимальная приземная концентрация, мг/м³, определена согласно п. 2.1 ОНД90;

M – максимально-разовый выброс загрязняющих веществ, г/с;

H – высота источника выброса, м. (при $H < 10$ принимают $H = 10$);

$ПДК_{м.р.}$ – максимальная разовая предельно-допустимая концентрация, мг/м³.

Все источники, не относящиеся к 1-ой категории, относятся ко 2 –ой категории.

Источники первой категории, вносящие наиболее существенный вклад в загрязнение воздуха, должны контролироваться 1 раз в квартал.

Все остальные источники относятся ко второй категории и подлежат контролю 1 раз в год.

Контроль величин выбросов и качества атмосферного воздуха осуществляется сторонней организацией.

Ответственность за организацию своевременную отчетность возлагается на руководителя.

Контроль на источниках выбросов необходимо осуществлять в соответствии с планом графиком на период эксплуатации, представленным в табл..

На всех неорганизованных источниках выбросов контроль проводится расчётным методом, и они не приведены в графике контроля.

Согласно пп.1 п.11 Правил ведения автоматизированной системы мониторинга эмиссий в окружающую среду при проведении производственного экологического контроля, в ПУ «Каламкасмунайгаз» 30.12.2022 г была установлена автоматизированная система мониторинга (далее АСМ) на ГТУ-1 и ГТУ-2 ГТЭС, годовые выбросы которой превышают 500 тонн в год. Прилагаем акт ввода в эксплуатацию.

Таблица 3.10. План - график контроля на объекте за соблюдением нормативов допустимых выбросов на источниках выбросов

N источника	Производство, цех, участок.	Контролируемое вещество	Периодичность контроля	Норматив выбросов ПДВ		Кем осуществляется контроль	Методика проведения контроля
				г/с	мг/м3		
1	2	3	4	5	6	7	8
0001	ЦДНГ-1 База	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	1 раз/ квартал	0,001797	19,1724222	Служба ООС предприятия	расчетный
		Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	1 раз/ квартал	0,000292	3,11538524	Служба ООС предприятия	расчетный
		Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	1 раз/ квартал	0,000006	0,06401477	Служба ООС предприятия	расчетный
		Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	1 раз/ квартал	0,002567	27,3876504	Служба ООС предприятия	расчетный
		Метан (727*)	1 раз/ квартал	0,002567	27,3876504	Служба ООС предприятия	расчетный
0002	ЦДНГ-1 База	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	1 раз/ квартал	0,33696	70840,0843	Служба ООС предприятия	расчетный
0003	ЦДНГ-1 ГУ-39	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	1 раз/ квартал	0,016847	57,5268011	Служба ООС предприятия	расчетный
		Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	1 раз/ квартал	0,002738	9,34934299	Служба ООС предприятия	расчетный
		Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	1 раз/ квартал	0,000035	0,11951315	Служба ООС предприятия	расчетный
		Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	1 раз/ квартал	0,01395	47,6345269	Служба ООС предприятия	расчетный
		Метан (727*)	1 раз/ квартал	0,01395	47,6345269	Служба ООС предприятия	расчетный
0004	ЦДНГ-1 ГУ-39	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	1 раз/ квартал	0,013073	44,6398689	Служба ООС предприятия	расчетный

Проект НДВ для ПУ «Каламкасмунгаз» АО «Мангистаумунгаз» на 2026г. (корректировка)

		Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	1 раз/ квартал	0,002124	7,25274088	Служба ООС предприятия	расчетный
		Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	1 раз/ квартал	0,000031	0,1058545	Служба ООС предприятия	расчетный
		Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	1 раз/ квартал	0,012289	41,9627743	Служба ООС предприятия	расчетный
		Метан (727*)	1 раз/ квартал	0,012289	41,9627743	Служба ООС предприятия	расчетный
0005	ЦДНГ-1 ГУ-39	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	1 раз/ квартал	0,33696	70840,0843	Служба ООС предприятия	расчетный
0006	ЦДНГ-1 ГУ-39	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	1 раз/ квартал	2,03307	750864,713	Служба ООС предприятия	расчетный
0007	ЦДНГ-1 ГУ-39	Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10)	1 раз/ квартал	0,0001	36,9325559	Служба ООС предприятия	расчетный
0008	ЦДНГ-1 ГУ-40	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	1 раз/ квартал	0,016247	55,4780042	Служба ООС предприятия	расчетный
		Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	1 раз/ квартал	0,00264	9,01470617	Служба ООС предприятия	расчетный
		Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	1 раз/ квартал	0,000034	0,11609849	Служба ООС предприятия	расчетный
		Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	1 раз/ квартал	0,013699	46,7774469	Служба ООС предприятия	расчетный
		Метан (727*)	1 раз/ квартал	0,013699	46,7774469	Служба ООС предприятия	расчетный
0009	ЦДНГ-1 ГУ-40	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	1 раз/ квартал	0,33696	70840,0843	Служба ООС предприятия	расчетный
0010	ЦДНГ-1 ГУ-40	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	1 раз/ квартал	2,03307	750864,713	Служба ООС предприятия	расчетный

Проект НДВ для ПУ «Каламкасмунгаз» АО «Мангистаумунгаз» на 2026г. (корректировка)

0011	ЦДНГ-1 ГУ-40	Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12- C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10)	1 раз/ квартал	0,0001	36,9325559	Служба ООС предприятия	расчетный
0012	ЦДНГ-1 ГУ-41	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	1 раз/ квартал	0,015165	51,7833406	Служба ООС предприятия	расчетный
		Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	1 раз/ квартал	0,002464	8,41372576	Служба ООС предприятия	расчетный
		Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	1 раз/ квартал	0,000033	0,11268383	Служба ООС предприятия	расчетный
		Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	1 раз/ квартал	0,013235	45,193044	Служба ООС предприятия	расчетный
		Метан (727*)	1 раз/ квартал	0,013235	45,193044	Служба ООС предприятия	расчетный
0013	ЦДНГ-1 ГУ-41	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	1 раз/ квартал	0,016675	56,9394793	Служба ООС предприятия	расчетный
		Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	1 раз/ квартал	0,00271	9,25373247	Служба ООС предприятия	расчетный
		Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	1 раз/ квартал	0,000035	0,11951315	Служба ООС предприятия	расчетный
		Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	1 раз/ квартал	0,013879	47,392086	Служба ООС предприятия	расчетный
		Метан (727*)	1 раз/ квартал	0,013879	47,392086	Служба ООС предприятия	расчетный
0014	ЦДНГ-1 ГУ-41	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	1 раз/ квартал	0,33696	70840,0843	Служба ООС предприятия	расчетный
0015	ЦДНГ-1 ГУ-41	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	1 раз/ квартал	2,03307	750864,713	Служба ООС предприятия	расчетный
0016	ЦДНГ-1 ГУ-41	Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12- C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10)	1 раз/ квартал	0,0001	36,9325559	Служба ООС предприятия	расчетный

Проект НДВ для ПУ «Каламкасмунгаз» АО «Мангистаумунгаз» на 2026г. (корректировка)

0017	ЦДНГ-1 ГУ-46	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	1 раз/ квартал	0,042632	145,573846	Служба ООС предприятия	расчетный
		Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	1 раз/ квартал	0,006928	23,6567744	Служба ООС предприятия	расчетный
		Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	1 раз/ квартал	0,000056	0,19122104	Служба ООС предприятия	расчетный
		Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	1 раз/ квартал	0,022191	75,7747518	Служба ООС предприятия	расчетный
		Метан (727*)	1 раз/ квартал	0,022191	75,7747518	Служба ООС предприятия	расчетный
0018	ЦДНГ-1 ГУ-46	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	1 раз/ квартал	0,029612	101,114954	Служба ООС предприятия	расчетный
		Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	1 раз/ квартал	0,004812	16,4313508	Служба ООС предприятия	расчетный
		Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	1 раз/ квартал	0,000046	0,15707443	Служба ООС предприятия	расчетный
		Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	1 раз/ квартал	0,018495	63,1541631	Служба ООС предприятия	расчетный
		Метан (727*)	1 раз/ квартал	0,018495	63,1541631	Служба ООС предприятия	расчетный
0019	ЦДНГ-1 ГУ-46	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	1 раз/ квартал	0,33696	70840,0843	Служба ООС предприятия	расчетный
0020	ЦДНГ-1 ГУ-46	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	1 раз/ квартал	2,03307	750864,713	Служба ООС предприятия	расчетный
0021	ЦДНГ-1 ГУ-46	Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10)	1 раз/ квартал	0,0001	36,9325559	Служба ООС предприятия	расчетный
0022	ЦДНГ-1 ГУ-47	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	1 раз/ квартал	0,01682	57,4346052	Служба ООС предприятия	расчетный
		Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	1 раз/ квартал	0,002733	9,33226969	Служба ООС предприятия	расчетный

Проект НДВ для ПУ «Каламкасмунгаз» АО «Мангистаумунгаз» на 2026г. (корректировка)

		Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	1 раз/ квартал	0,000035	0,11951315	Служба ООС предприятия	расчетный
		Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	1 раз/ квартал	0,013939	47,5969657	Служба ООС предприятия	расчетный
		Метан (727*)	1 раз/ квартал	0,013939	47,5969657	Служба ООС предприятия	расчетный
0023	ЦДНГ-1 ГУ-47	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	1 раз/ квартал	0,036114	123,317083	Служба ООС предприятия	расчетный
		Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	1 раз/ квартал	0,005868	20,0372333	Служба ООС предприятия	расчетный
		Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	1 раз/ квартал	0,000051	0,17414773	Служба ООС предприятия	расчетный
		Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	1 раз/ квартал	0,020425	69,7444597	Служба ООС предприятия	расчетный
		Метан (727*)	1 раз/ квартал	0,020425	69,7444597	Служба ООС предприятия	расчетный
0024	ЦДНГ-1 ГУ-47	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	1 раз/ квартал	0,33696	70840,0843	Служба ООС предприятия	расчетный
0025	ЦДНГ-1 ГУ-47	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	1 раз/ квартал	2,03307	750864,713	Служба ООС предприятия	расчетный
0026	ЦДНГ-1 ГУ-47	Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10)	1 раз/ квартал	0,0001	36,9325559	Служба ООС предприятия	расчетный
0027	ЦДНГ-1 ГУ-48	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	1 раз/ квартал	0,02767	94,4836818	Служба ООС предприятия	расчетный
		Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	1 раз/ квартал	0,004496	15,3523178	Служба ООС предприятия	расчетный
		Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	1 раз/ квартал	0,000045	0,15365976	Служба ООС предприятия	расчетный
		Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	1 раз/ квартал	0,017878	61,047317	Служба ООС предприятия	расчетный

Проект НДВ для ПУ «Каламкасмунгаз» АО «Мангистаумунгаз» на 2026г. (корректировка)

		Метан (727*)	1 раз/ кварт	0,017878	61,047317	Служба ООС предприятия	расчетный
0028	ЦДНГ-1 ГУ-48	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	1 раз/ кварт	0,019375	66,1590652	Служба ООС предприятия	расчетный
		Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	1 раз/ кварт	0,003148	10,7493542	Служба ООС предприятия	расчетный
		Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	1 раз/ кварт	0,000038	0,12975713	Служба ООС предприятия	расчетный
		Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	1 раз/ кварт	0,01496	51,083335	Служба ООС предприятия	расчетный
		Метан (727*)	1 раз/ кварт	0,01496	51,083335	Служба ООС предприятия	расчетный
0029	ЦДНГ-1 ГУ-48	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	1 раз/ кварт	0,042396	144,767986	Служба ООС предприятия	расчетный
		Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	1 раз/ кварт	0,006889	23,5236026	Служба ООС предприятия	расчетный
		Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	1 раз/ кварт	0,000095	0,32439284	Служба ООС предприятия	расчетный
		Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	1 раз/ кварт	0,038025	129,842501	Служба ООС предприятия	расчетный
		Метан (727*)	1 раз/ кварт	0,038025	129,842501	Служба ООС предприятия	расчетный
0030	ЦДНГ-1 ГУ-48	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	1 раз/ кварт	0,35445	74517,058	Служба ООС предприятия	расчетный
0031	ЦДНГ-1 ГУ-48	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	1 раз/ кварт	2,03307	750864,713	Служба ООС предприятия	расчетный
0032	ЦДНГ-1 ГУ-48	Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10)	1 раз/ кварт	0,0002	73,8651117	Служба ООС предприятия	расчетный
0033	ЦДНГ-1 ГУ-49	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	1 раз/ кварт	0,016509	56,3726455	Служба ООС предприятия	расчетный

Проект НДВ для ПУ «Каламкасмунгаз» АО «Мангистаумунгаз» на 2026г. (корректировка)

		Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	1 раз/ квартал	0,002683	9,16153662	Служба ООС предприятия	расчетный
		Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	1 раз/ квартал	0,000035	0,11951315	Служба ООС предприятия	расчетный
		Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	1 раз/ квартал	0,013809	47,1530597	Служба ООС предприятия	расчетный
		Метан (727*)	1 раз/ квартал	0,013809	47,1530597	Служба ООС предприятия	расчетный
0034	ЦДНГ-1 ГУ-49	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	1 раз/ квартал	0,016582	56,6219158	Служба ООС предприятия	расчетный
		Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	1 раз/ квартал	0,002695	9,20251255	Служба ООС предприятия	расчетный
		Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	1 раз/ квартал	0,000035	0,11951315	Служба ООС предприятия	расчетный
		Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	1 раз/ квартал	0,01384	47,2589142	Служба ООС предприятия	расчетный
		Метан (727*)	1 раз/ квартал	0,01384	47,2589142	Служба ООС предприятия	расчетный
0035	ЦДНГ-1 ГУ-49	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	1 раз/ квартал	0,33696	70840,0843	Служба ООС предприятия	расчетный
0036	ЦДНГ-1 ГУ-49	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	1 раз/ квартал	2,03307	750864,713	Служба ООС предприятия	расчетный
0037	ЦДНГ-1 ГУ-49	Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10)	1 раз/ квартал	0,0001	36,9325559	Служба ООС предприятия	расчетный
0038	ЦДНГ-1 ГУ-54	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	1 раз/ квартал	0,015002	51,2267508	Служба ООС предприятия	расчетный
		Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	1 раз/ квартал	0,002438	8,32494457	Служба ООС предприятия	расчетный
		Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	1 раз/ квартал	0,000033	0,11268383	Служба ООС предприятия	расчетный

Проект НДВ для ПУ «Каламкасмунгаз» АО «Мангистаумунгаз» на 2026г. (корректировка)

		Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	1 раз/ квартал	0,013164	44,9506031	Служба ООС предприятия	расчетный
		Метан (727*)	1 раз/ квартал	0,013164	44,9506031	Служба ООС предприятия	расчетный
0039	ЦДНГ-1 ГУ-54	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	1 раз/ квартал	0,023647	80,7464988	Служба ООС предприятия	расчетный
		Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	1 раз/ квартал	0,003843	13,1225439	Служба ООС предприятия	расчетный
		Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	1 раз/ квартал	0,000041	0,14000112	Служба ООС предприятия	расчетный
		Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	1 раз/ квартал	0,016527	56,4341094	Служба ООС предприятия	расчетный
		Метан (727*)	1 раз/ квартал	0,016527	56,4341094	Служба ООС предприятия	расчетный
0040	ЦДНГ-1 ГУ-54	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	1 раз/ квартал	0,33696	70840,0843	Служба ООС предприятия	расчетный
0041	ЦДНГ-1 ГУ-54	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	1 раз/ квартал	2,03307	750864,713	Служба ООС предприятия	расчетный
0042	ЦДНГ-1 ГУ-54	Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10)	1 раз/ квартал	0,0001	36,9325559	Служба ООС предприятия	расчетный
0043	ЦДНГ-1 ГУ-55	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	1 раз/ квартал	0,017717	60,4975566	Служба ООС предприятия	расчетный
		Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	1 раз/ квартал	0,002879	9,8308103	Служба ООС предприятия	расчетный
		Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	1 раз/ квартал	0,000036	0,12292781	Служба ООС предприятия	расчетный
		Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	1 раз/ квартал	0,014306	48,8501464	Служба ООС предприятия	расчетный
		Метан (727*)	1 раз/ квартал	0,014306	48,8501464	Служба ООС предприятия	расчетный

Проект НДВ для ПУ «Каламкасмунгаз» АО «Мангистаумунгаз» на 2026г. (корректировка)

0044	ЦДНГ-1 ГУ-55	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	1 раз/ квартал	0,017786	60,7331682	Служба ООС предприятия	расчетный
		Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	1 раз/ квартал	0,00289	9,8683715	Служба ООС предприятия	расчетный
		Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	1 раз/ квартал	0,000036	0,12292781	Служба ООС предприятия	расчетный
		Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	1 раз/ квартал	0,014334	48,9457569	Служба ООС предприятия	расчетный
		Метан (727*)	1 раз/ квартал	0,014334	48,9457569	Служба ООС предприятия	расчетный
0045	ЦДНГ-1 ГУ-55	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	1 раз/ квартал	0,33696	70840,0843	Служба ООС предприятия	расчетный
0046	ЦДНГ-1 ГУ-55	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	1 раз/ квартал	2,03307	750864,713	Служба ООС предприятия	расчетный
0047	ЦДНГ-1 ГУ-55	Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10)	1 раз/ квартал	0,0001	36,9325559	Служба ООС предприятия	расчетный
0048	ЦДНГ-1 ГУ-56	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	1 раз/ квартал	0,000713	2,4346536	Служба ООС предприятия	расчетный
		Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	1 раз/ квартал	0,003485	11,9000951	Служба ООС предприятия	расчетный
		Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	1 раз/ квартал	0,000039	0,1331718	Служба ООС предприятия	расчетный
		Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	1 раз/ квартал	0,015739	53,7433562	Служба ООС предприятия	расчетный
		Метан (727*)	1 раз/ квартал	0,015739	53,7433562	Служба ООС предприятия	расчетный
0049	ЦДНГ-1 ГУ-56	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	1 раз/ квартал	0,014311	48,8672197	Служба ООС предприятия	расчетный
		Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	1 раз/ квартал	0,002326	7,94250249	Служба ООС предприятия	расчетный

Проект НДВ для ПУ «Каламкасмунгаз» АО «Мангистаумунгаз» на 2026г. (корректировка)

		Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	1 раз/ квартал	0,000032	0,10926917	Служба ООС предприятия	расчетный
		Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	1 раз/ квартал	0,012857	43,902302	Служба ООС предприятия	расчетный
		Метан (727*)	1 раз/ квартал	0,012857	43,902302	Служба ООС предприятия	расчетный
0050	ЦДНГ-1 ГУ-56	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	1 раз/ квартал	0,014555	49,7005125	Служба ООС предприятия	расчетный
		Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	1 раз/ квартал	0,002365	8,07569302	Служба ООС предприятия	расчетный
		Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	1 раз/ квартал	0,000033	0,11268409	Служба ООС предприятия	расчетный
		Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	1 раз/ квартал	0,012966	44,2746029	Служба ООС предприятия	расчетный
		Метан (727*)	1 раз/ квартал	0,012966	44,2746029	Служба ООС предприятия	расчетный
0051	ЦДНГ-1 ГУ-56	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	1 раз/ квартал	0,33696	70840,0843	Служба ООС предприятия	расчетный
0052	ЦДНГ-1 ГУ-56	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	1 раз/ квартал	2,03307	750864,713	Служба ООС предприятия	расчетный
0053	ЦДНГ-1 ГУ-56	Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10)	1 раз/ квартал	0,0001	36,9325559	Служба ООС предприятия	расчетный
0054	ЦДНГ-1 ГУ-57	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	1 раз/ квартал	0,01484	50,6735756	Служба ООС предприятия	расчетный
		Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	1 раз/ квартал	0,002412	8,23616337	Служба ООС предприятия	расчетный
		Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	1 раз/ квартал	0,000033	0,11268383	Служба ООС предприятия	расчетный
		Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	1 раз/ квартал	0,013093	44,7081621	Служба ООС предприятия	расчетный

Проект НДВ для ПУ «Каламкасмунгаз» АО «Мангистаумунгаз» на 2026г. (корректировка)

		Метан (727*)	1 раз/ кварт	0,013093	44,7081621	Служба ООС предприятия	расчетный
0055	ЦДНГ-1 ГУ-57	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	1 раз/ кварт	0,017041	127,411585	Служба ООС предприятия	расчетный
		Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	1 раз/ кварт	0,002769	20,7031676	Служба ООС предприятия	расчетный
		Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	1 раз/ кварт	0,000035	0,26168684	Служба ООС предприятия	расчетный
		Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	1 раз/ кварт	0,01403	104,89904	Служба ООС предприятия	расчетный
		Метан (727*)	1 раз/ кварт	0,01403	104,89904	Служба ООС предприятия	расчетный
0056	ЦДНГ-1 ГУ-57	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	1 раз/ кварт	0,33696	70840,0843	Служба ООС предприятия	расчетный
0057	ЦДНГ-1 ГУ-57	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	1 раз/ кварт	2,03307	750864,713	Служба ООС предприятия	расчетный
0058	ЦДНГ-1 ГУ-57	Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10)	1 раз/ кварт	0,0001	36,9325559	Служба ООС предприятия	расчетный
0059	ЦДНГ-1 ГУ-61	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	1 раз/ кварт	0,013226	98,8877194	Служба ООС предприятия	расчетный
		Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	1 раз/ кварт	0,002149	16,0675721	Служба ООС предприятия	расчетный
		Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	1 раз/ кварт	0,000053	0,39626865	Служба ООС предприятия	расчетный
		Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	1 раз/ кварт	0,021238	158,791576	Служба ООС предприятия	расчетный
		Метан (727*)	1 раз/ кварт	0,021238	158,791576	Служба ООС предприятия	расчетный
0060	ЦДНГ-1 ГУ-61	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	1 раз/ кварт	0,046977	351,23608	Служба ООС предприятия	инструментальный

Проект НДВ для ПУ «Каламкасмунгаз» АО «Мангистаумунгаз» на 2026г. (корректировка)

		Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	1 раз/ квартал	0,007634	57,0776387	Служба ООС предприятия	инструментальный
		Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	1 раз/ квартал	0,000058	0,43365248	Служба ООС предприятия	инструментальный
		Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	1 раз/ квартал	0,023295	174,171286	Служба ООС предприятия	инструментальный
		Метан (727*)	1 раз/ квартал	0,023295	174,171286	Служба ООС предприятия	инструментальный
0061	ЦДНГ-1 ГУ-61	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	1 раз/ квартал	0,011253	84,1360583	Служба ООС предприятия	расчетный
		Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	1 раз/ квартал	0,001829	13,6750067	Служба ООС предприятия	расчетный
		Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	1 раз/ квартал	0,000029	0,21682624	Служба ООС предприятия	расчетный
		Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	1 раз/ квартал	0,011401	85,2426198	Служба ООС предприятия	расчетный
		Метан (727*)	1 раз/ квартал	0,011401	85,2426198	Служба ООС предприятия	расчетный
0062	ЦДНГ-1 ГУ-61	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	1 раз/ квартал	0,017237	128,877032	Служба ООС предприятия	расчетный
		Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	1 раз/ квартал	0,002801	20,9424242	Служба ООС предприятия	расчетный
		Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	1 раз/ квартал	0,000035	0,26168684	Служба ООС предприятия	расчетный
		Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	1 раз/ квартал	0,014111	105,504658	Служба ООС предприятия	расчетный
		Метан (727*)	1 раз/ квартал	0,014111	105,504658	Служба ООС предприятия	расчетный
0063	ЦДНГ-1 ГУ-61	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	1 раз/ квартал	0,37399	78625,0093	Служба ООС предприятия	расчетный
0064	ЦДНГ-1 ГУ-61	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	1 раз/ квартал	2,03307	750864,713	Служба ООС предприятия	расчетный

Проект НДВ для ПУ «Каламкасмунгаз» АО «Мангистаумунгаз» на 2026г. (корректировка)

0065	ЦДНГ-1 ГУ-61	Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12- C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10)	1 раз/ квартал	0,0002	73,8651117	Служба ООС предприятия	расчетный
0066	ЦДНГ-1 ГУ-62	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	1 раз/ квартал	0,01318	98,5437881	Служба ООС предприятия	расчетный
		Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	1 раз/ квартал	0,002142	16,0152348	Служба ООС предприятия	расчетный
		Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	1 раз/ квартал	0,000599	4,47858339	Служба ООС предприятия	расчетный
		Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	1 раз/ квартал	0,012339	92,2558272	Служба ООС предприятия	расчетный
		Метан (727*)	1 раз/ квартал	0,012339	92,2558272	Служба ООС предприятия	расчетный
0067	ЦДНГ-1 ГУ-62	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	1 раз/ квартал	0,022194	165,939365	Служба ООС предприятия	расчетный
		Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	1 раз/ квартал	0,003606	26,9612216	Служба ООС предприятия	расчетный
		Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	1 раз/ квартал	0,00004	0,29907068	Служба ООС предприятия	расчетный
		Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	1 раз/ квартал	0,016011	119,710515	Служба ООС предприятия	расчетный
		Метан (727*)	1 раз/ квартал	0,016011	119,710515	Служба ООС предприятия	расчетный
0068	ЦДНГ-1 ГУ-62	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	1 раз/ квартал	0,017763	132,809811	Служба ООС предприятия	расчетный
		Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	1 раз/ квартал	0,002887	21,5854261	Служба ООС предприятия	расчетный
		Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	1 раз/ квартал	0,000036	0,26916361	Служба ООС предприятия	расчетный
		Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	1 раз/ квартал	0,014325	107,104686	Служба ООС предприятия	расчетный

Проект НДВ для ПУ «Каламкасмунгаз» АО «Мангистаумунгаз» на 2026г. (корректировка)

		Метан (727*)	1 раз/ кварт	0,014325	107,104686	Служба ООС предприятия	расчетный
0069	ЦДНГ-1 ГУ-62	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	1 раз/ кварт	0,33696	70840,0843	Служба ООС предприятия	расчетный
0070	ЦДНГ-1 ГУ-62	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	1 раз/ кварт	2,03307	750864,713	Служба ООС предприятия	расчетный
0071	ЦДНГ-1 ГУ-62	Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10)	1 раз/ кварт	0,0001	36,9325559	Служба ООС предприятия	расчетный
0072	ЦДНГ-1 ГУ-63	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	1 раз/ кварт	0,01318	98,5437881	Служба ООС предприятия	расчетный
		Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	1 раз/ кварт	0,002142	16,0152348	Служба ООС предприятия	расчетный
		Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	1 раз/ кварт	0,000031	0,23177977	Служба ООС предприятия	расчетный
		Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	1 раз/ кварт	0,012339	92,2558272	Служба ООС предприятия	расчетный
		Метан (727*)	1 раз/ кварт	0,012339	92,2558272	Служба ООС предприятия	расчетный
0073	ЦДНГ-1 ГУ-63	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	1 раз/ кварт	0,165637	1238,42924	Служба ООС предприятия	расчетный
		Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	1 раз/ кварт	0,026916	201,244659	Служба ООС предприятия	расчетный
		Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	1 раз/ кварт	0,00011	0,82244436	Служба ООС предприятия	расчетный
		Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	1 раз/ кварт	0,043742	327,048739	Служба ООС предприятия	расчетный
		Метан (727*)	1 раз/ кварт	0,043742	327,048739	Служба ООС предприятия	расчетный
0074	ЦДНГ-1 ГУ-63	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	1 раз/ кварт	0,33696	70840,0843	Служба ООС предприятия	расчетный

Проект НДВ для ПУ «Каламкасмунгаз» АО «Мангистаумунгаз» на 2026г. (корректировка)

0075	ЦДНГ-1 ГУ-63	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	1 раз/ квартал	2,03307	750864,713	Служба ООС предприятия	расчетный
0076	ЦДНГ-1 ГУ-63	Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10)	1 раз/ квартал	0,0001	36,9325559	Служба ООС предприятия	расчетный
0077	ЦДНГ-1 ГУ-64	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	1 раз/ квартал	0,017237	128,877032	Служба ООС предприятия	расчетный
		Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	1 раз/ квартал	0,002801	20,9424242	Служба ООС предприятия	расчетный
		Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	1 раз/ квартал	0,000035	0,26168684	Служба ООС предприятия	расчетный
		Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	1 раз/ квартал	0,014111	105,504658	Служба ООС предприятия	расчетный
		Метан (727*)	1 раз/ квартал	0,014111	105,504658	Служба ООС предприятия	расчетный
0078	ЦДНГ-1 ГУ-64	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	1 раз/ квартал	0,017977	134,409839	Служба ООС предприятия	расчетный
		Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	1 раз/ квартал	0,002921	21,8396362	Служба ООС предприятия	расчетный
		Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	1 раз/ квартал	0,000036	0,26916361	Служба ООС предприятия	расчетный
		Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	1 раз/ квартал	0,01441	107,740211	Служба ООС предприятия	расчетный
		Метан (727*)	1 раз/ квартал	0,01441	107,740211	Служба ООС предприятия	расчетный
0079	ЦДНГ-1 ГУ-64	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	1 раз/ квартал	0,33696	70840,0843	Служба ООС предприятия	расчетный
0080	ЦДНГ-1 ГУ-64	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	1 раз/ квартал	2,03307	750864,713	Служба ООС предприятия	расчетный

Проект НДВ для ПУ «Каламкасмунгаз» АО «Мангистаумунгаз» на 2026г. (корректировка)

0081	ЦДНГ-1 ГУ-64	Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12- C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10)	1 раз/ квартал	0,0001	36,9325559	Служба ООС предприятия	расчетный
0082	ЦДНГ-1 ГУ-65	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	1 раз/ квартал	0,083373	623,360489	Служба ООС предприятия	расчетный
		Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	1 раз/ квартал	0,013548	101,295238	Служба ООС предприятия	расчетный
		Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	1 раз/ квартал	0,000078	0,58318782	Служба ООС предприятия	расчетный
		Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	1 раз/ квартал	0,031033	232,026508	Служба ООС предприятия	расчетный
		Метан (727*)	1 раз/ квартал	0,031033	232,026508	Служба ООС предприятия	расчетный
0083	ЦДНГ-1 ГУ-65	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	1 раз/ квартал	0,090027	673,110896	Служба ООС предприятия	расчетный
		Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	1 раз/ квартал	0,014629	109,377623	Служба ООС предприятия	расчетный
		Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	1 раз/ квартал	0,000081	0,60561812	Служба ООС предприятия	расчетный
		Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	1 раз/ квартал	0,032248	241,11078	Служба ООС предприятия	расчетный
		Метан (727*)	1 раз/ квартал	0,032248	241,11078	Служба ООС предприятия	расчетный
0084	ЦДНГ-1 ГУ-65	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	1 раз/ квартал	0,33696	70840,0843	Служба ООС предприятия	расчетный
0085	ЦДНГ-1 ГУ-65	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	1 раз/ квартал	2,03307	750864,713	Служба ООС предприятия	расчетный
0086	ЦДНГ-1 ГУ-65	Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12- C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10)	1 раз/ квартал	0,0001	36,9325559	Служба ООС предприятия	расчетный

Проект НДВ для ПУ «Каламкасмунгаз» АО «Мангистаумунгаз» на 2026г. (корректировка)

0087	ЦДНГ-1 ГУ-66	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	1 раз/ квартал	0,107841	806,302023	Служба ООС предприятия	расчетный
		Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	1 раз/ квартал	0,017524	131,022864	Служба ООС предприятия	расчетный
		Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	1 раз/ квартал	0,000088	0,65795549	Служба ООС предприятия	расчетный
		Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	1 раз/ квартал	0,035295	263,892489	Служба ООС предприятия	расчетный
		Метан (727*)	1 раз/ квартал	0,035295	263,892489	Служба ООС предприятия	расчетный
0088	ЦДНГ-1 ГУ-66	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	1 раз/ квартал	0,015165	113,385171	Служба ООС предприятия	расчетный
		Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	1 раз/ квартал	0,002464	18,4227537	Служба ООС предприятия	расчетный
		Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	1 раз/ квартал	0,000033	0,24673331	Служба ООС предприятия	расчетный
		Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	1 раз/ квартал	0,013235	98,9550103	Служба ООС предприятия	расчетный
		Метан (727*)	1 раз/ квартал	0,013235	98,9550103	Служба ООС предприятия	расчетный
0089	ЦДНГ-1 ГУ-66	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	1 раз/ квартал	0,33696	70840,0843	Служба ООС предприятия	расчетный
0090	ЦДНГ-1 ГУ-66	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	1 раз/ квартал	2,03307	750864,713	Служба ООС предприятия	расчетный
0091	ЦДНГ-1 ГУ-66	Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10)	1 раз/ квартал	0,0001	36,9325559	Служба ООС предприятия	расчетный
0093	ЦДНГ-1 ГУ-69	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	1 раз/ квартал	0,017786	132,981777	Служба ООС предприятия	расчетный
		Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	1 раз/ квартал	0,00289	21,6078564	Служба ООС предприятия	расчетный

Проект НДВ для ПУ «Каламкасмунгаз» АО «Мангистаумунгаз» на 2026г. (корректировка)

		Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	1 раз/ квартал	0,000036	0,26916361	Служба ООС предприятия	расчетный
		Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	1 раз/ квартал	0,014334	107,171977	Служба ООС предприятия	расчетный
		Метан (727*)	1 раз/ квартал	0,014334	107,171977	Служба ООС предприятия	расчетный
0094	ЦДНГ-1 ГУ-69	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	1 раз/ квартал	0,33696	70840,0843	Служба ООС предприятия	расчетный
0095	ЦДНГ-1 ГУ-69	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	1 раз/ квартал	2,03307	750864,713	Служба ООС предприятия	расчетный
0096	ЦДНГ-1 ГУ-69	Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10)	1 раз/ квартал	0,0001	36,9325559	Служба ООС предприятия	расчетный
0097	ЦДНГ-1 ЗУ-19	Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10)	1 раз/ квартал	0,0001	36,9325559	Служба ООС предприятия	расчетный
0098	ЦДНГ-1 ЗУ-20	Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10)	1 раз/ квартал	0,0001	36,9325559	Служба ООС предприятия	расчетный
0099	ЦДНГ-1 ЗУ-21	Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10)	1 раз/ квартал	0,0001	36,9325559	Служба ООС предприятия	расчетный
0100	ЦДНГ-1 ЗУ-23	Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10)	1 раз/ квартал	0,0001	36,9325559	Служба ООС предприятия	расчетный

Проект НДВ для ПУ «Каламкасмунгаз» АО «Мангистаумунгаз» на 2026г. (корректировка)

0101	ЦДНГ-1 ЗУ-63а	Алканы С12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)	1 раз/ квартал	0,0001	36,9325559	Служба ООС предприятия	расчетный
0102	ЦДНГ-1 ЗУ-63б	Алканы С12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)	1 раз/ квартал	0,0001	36,9325559	Служба ООС предприятия	расчетный
0103	ЦДНГ-1 ЗУ-64	Алканы С12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)	1 раз/ квартал	0,0001	36,9325559	Служба ООС предприятия	расчетный
0104	ЦДНГ-1 ЗУ-65а	Алканы С12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)	1 раз/ квартал	0,0001	36,9325559	Служба ООС предприятия	расчетный
0105	ЦДНГ-1 ЗУ-65б	Алканы С12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)	1 раз/ квартал	0,0001	36,9325559	Служба ООС предприятия	расчетный
0106	ЦДНГ-1 ЗУ-26	Алканы С12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)	1 раз/ квартал	0,0001	36,9325559	Служба ООС предприятия	расчетный
0107	ЦДНГ-1 База	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	1 раз/ квартал	68,8892	317283,607	Служба ООС предприятия	расчетный
0108	ЦДНГ-1 База	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	1 раз/ квартал	0,19799	2174,88738	Служба ООС предприятия	расчетный
		Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	1 раз/ квартал	0,03217	353,382126	Служба ООС предприятия	расчетный
		Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	1 раз/ квартал	0,01681	184,655068	Служба ООС предприятия	расчетный
		Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера	1 раз/ квартал	0,02644	290,439024	Служба ООС предприятия	расчетный

Проект НДВ для ПУ «Каламкасмунгаз» АО «Мангистаумунгаз» на 2026г. (корректировка)

		(IV) оксид) (516)					
		Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	1 раз/ квартал	0,173	1900,37637	Служба ООС предприятия	расчетный
		Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54)	1 раз/ квартал	0,00000031	0,0034053	Служба ООС предприятия	расчетный
		Формальдегид (Метаналь) (609)	1 раз/ квартал	0,0036	39,5454042	Служба ООС предприятия	расчетный
		Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10)	1 раз/ квартал	0,0865	950,188184	Служба ООС предприятия	расчетный
0109	ЦДНГ-1 База	Масло минеральное нефтяное (веретенное, машинное, цилиндрическое и др.) (716*)	1 раз/ квартал	0,000054	126,128496	Служба ООС предприятия	расчетный
0111	ЦДНГ-2 База	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	1 раз/ квартал	0,33676	70798,0377	Служба ООС предприятия	расчетный
0112	ЦДНГ-2 ГУ-1	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	1 раз/ квартал	0,016614	56,731185	Служба ООС предприятия	расчетный
		Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	1 раз/ квартал	0,0027	9,21958586	Служба ООС предприятия	расчетный
		Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	1 раз/ квартал	0,000035	0,11951315	Служба ООС предприятия	расчетный
		Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	1 раз/ квартал	0,013853	47,3033048	Служба ООС предприятия	расчетный
		Метан (727*)	1 раз/ квартал	0,013853	47,3033048	Служба ООС предприятия	расчетный
0114	ЦДНГ-2 ГУ-1	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	1 раз/ квартал	0,33676	70798,0377	Служба ООС предприятия	расчетный
0115	ЦДНГ-2 ГУ-1	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	1 раз/ квартал	2,03307	750864,713	Служба ООС предприятия	расчетный

Проект НДВ для ПУ «Каламкасмунгаз» АО «Мангистаумунгаз» на 2026г. (корректировка)

0116	ЦДНГ-2 ГУ-1	Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12- C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10)	1 раз/ квартал	0,0001	36,9325559	Служба ООС предприятия	расчетный
0117	ЦДНГ-2 ГУ-2	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	1 раз/ квартал	0,015966	54,5184844	Служба ООС предприятия	расчетный
		Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	1 раз/ квартал	0,002594	8,85763175	Служба ООС предприятия	расчетный
		Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	1 раз/ квартал	0,000034	0,11609849	Служба ООС предприятия	расчетный
		Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	1 раз/ квартал	0,01358	46,3711022	Служба ООС предприятия	расчетный
		Метан (727*)	1 раз/ квартал	0,01358	46,3711022	Служба ООС предприятия	расчетный
0119	ЦДНГ-2 ГУ-2	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	1 раз/ квартал	0,33676	70798,0377	Служба ООС предприятия	расчетный
0120	ЦДНГ-2 ГУ-2	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	1 раз/ квартал	2,03307	750864,713	Служба ООС предприятия	расчетный
0121	ЦДНГ-2 ГУ-2	Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12- C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10)	1 раз/ квартал	0,0001	36,9325559	Служба ООС предприятия	расчетный
0122	ЦДНГ-2 ГУ-3	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	1 раз/ квартал	0,015552	53,1048146	Служба ООС предприятия	расчетный
		Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	1 раз/ квартал	0,002527	8,62884943	Служба ООС предприятия	расчетный
		Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	1 раз/ квартал	0,000034	0,11609849	Служба ООС предприятия	расчетный
		Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	1 раз/ квартал	0,013403	45,7667071	Служба ООС предприятия	расчетный
		Метан (727*)	1 раз/ квартал	0,013403	45,7667071	Служба ООС предприятия	расчетный

Проект НДВ для ПУ «Каламкасмунгаз» АО «Мангистаумунгаз» на 2026г. (корректировка)

0123	ЦДНГ-2 ГУ-3	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	1 раз/ квартал	0,009581	32,7158712	Служба ООС предприятия	расчетный
		Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	1 раз/ квартал	0,001557	5,31662785	Служба ООС предприятия	расчетный
		Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	1 раз/ квартал	0,000026	0,0887812	Служба ООС предприятия	расчетный
		Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	1 раз/ квартал	0,01052	35,9222382	Служба ООС предприятия	расчетный
		Метан (727*)	1 раз/ квартал	0,01052	35,9222382	Служба ООС предприятия	расчетный
0124	ЦДНГ-2 ГУ-3	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	1 раз/ квартал	0,33676	70798,0377	Служба ООС предприятия	расчетный
0125	ЦДНГ-2 ГУ-3	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	1 раз/ квартал	2,03307	750864,713	Служба ООС предприятия	расчетный
0126	ЦДНГ-2 ГУ-3	Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10)	1 раз/ квартал	0,0001	36,9325559	Служба ООС предприятия	расчетный
0127	ЦДНГ-2 ГУ-5	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	1 раз/ квартал	0,036384	124,239041	Служба ООС предприятия	расчетный
		Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	1 раз/ квартал	0,005912	20,1874784	Служба ООС предприятия	расчетный
		Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	1 раз/ квартал	0,000051	0,17414773	Служба ООС предприятия	расчетный
		Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	1 раз/ квартал	0,020501	70,003974	Служба ООС предприятия	расчетный
		Метан (727*)	1 раз/ квартал	0,020501	70,003974	Служба ООС предприятия	расчетный
0128	ЦДНГ-2 ГУ-5	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	1 раз/ квартал	0,035316	120,592183	Служба ООС предприятия	расчетный
		Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	1 раз/ квартал	0,005739	19,5967419	Служба ООС предприятия	расчетный

Проект НДВ для ПУ «Каламкасмунгаз» АО «Мангистаумунгаз» на 2026г. (корректировка)

		Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	1 раз/ квартал	0,000051	0,17414773	Служба ООС предприятия	расчетный
		Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	1 раз/ квартал	0,020198	68,9693316	Служба ООС предприятия	расчетный
		Метан (727*)	1 раз/ квартал	0,020198	68,9693316	Служба ООС предприятия	расчетный
0129	ЦДНГ-2 ГУ-5	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	1 раз/ квартал	0,33676	70798,0377	Служба ООС предприятия	расчетный
0130	ЦДНГ-2 ГУ-5	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	1 раз/ квартал	2,03307	750864,713	Служба ООС предприятия	расчетный
0131	ЦДНГ-2 ГУ-5	Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10)	1 раз/ квартал	0,0001	36,9325559	Служба ООС предприятия	расчетный
0132	ЦДНГ-2 ГУ-9	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	1 раз/ квартал	0,016002	54,6414122	Служба ООС предприятия	расчетный
		Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	1 раз/ квартал	0,0026	8,87811972	Служба ООС предприятия	расчетный
		Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	1 раз/ квартал	0,000034	0,11609849	Служба ООС предприятия	расчетный
		Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	1 раз/ квартал	0,013596	46,4257368	Служба ООС предприятия	расчетный
		Метан (727*)	1 раз/ квартал	0,013596	46,4257368	Служба ООС предприятия	расчетный
0133	ЦДНГ-2 ГУ-9	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	1 раз/ квартал	0,33676	70798,0377	Служба ООС предприятия	расчетный
0134	ЦДНГ-2 ГУ-9	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	1 раз/ квартал	2,03307	750864,713	Служба ООС предприятия	расчетный
0135	ЦДНГ-2 ГУ-9	Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10)	1 раз/ квартал	0,0001	36,9325559	Служба ООС предприятия	расчетный

Проект НДВ для ПУ «Каламкасмунгаз» АО «Мангистаумунгаз» на 2026г. (корректировка)

0136	ЦДНГ-2 ГУ-10	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	1 раз/ квартал	0,015816	54,0062852	Служба ООС предприятия	инструментальный
		Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	1 раз/ квартал	0,00257	8,77567987	Служба ООС предприятия	инструментальный
		Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	1 раз/ квартал	0,000034	0,11609849	Служба ООС предприятия	инструментальный
		Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	1 раз/ квартал	0,013516	46,1525639	Служба ООС предприятия	инструментальный
		Метан (727*)	1 раз/ квартал	0,013516	46,1525639	Служба ООС предприятия	инструментальный
0137	ЦДНГ-2 ГУ-10	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	1 раз/ квартал	0,009013	30,7763435	Служба ООС предприятия	расчетный
		Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	1 раз/ квартал	0,001465	5,00247899	Служба ООС предприятия	расчетный
		Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	1 раз/ квартал	0,000026	0,0887812	Служба ООС предприятия	расчетный
		Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	1 раз/ квартал	0,010204	34,8432052	Служба ООС предприятия	расчетный
		Метан (727*)	1 раз/ квартал	0,010204	34,8432052	Служба ООС предприятия	расчетный
0138	ЦДНГ-2 ГУ-10	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	1 раз/ квартал	0,33676	70798,0377	Служба ООС предприятия	расчетный
0139	ЦДНГ-2 ГУ-10	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	1 раз/ квартал	2,03307	750864,713	Служба ООС предприятия	расчетный
0140	ЦДНГ-2 ГУ-10	Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10)	1 раз/ квартал	0,0001	36,9325559	Служба ООС предприятия	расчетный
0141	ЦДНГ-2 ГУ-11	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	1 раз/ квартал	0,010974	37,4724945	Служба ООС предприятия	расчетный
		Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	1 раз/ квартал	0,001783	6,08834133	Служба ООС предприятия	расчетный

Проект НДВ для ПУ «Каламкасмунгаз» АО «Мангистаумунгаз» на 2026г. (корректировка)

		Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	1 раз/ квартал	0,000028	0,09561052	Служба ООС предприятия	расчетный
		Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	1 раз/ квартал	0,011259	38,445673	Служба ООС предприятия	расчетный
		Метан (727*)	1 раз/ квартал	0,011259	38,445673	Служба ООС предприятия	расчетный
0142	ЦДНГ-2 ГУ-11	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	1 раз/ квартал	0,024628	84,0962817	Служба ООС предприятия	расчетный
		Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	1 раз/ квартал	0,004002	13,665475	Служба ООС предприятия	расчетный
		Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	1 раз/ квартал	0,000042	0,14341578	Служба ООС предприятия	расчетный
		Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	1 раз/ квартал	0,016867	57,5950943	Служба ООС предприятия	расчетный
		Метан (727*)	1 раз/ квартал	0,016867	57,5950943	Служба ООС предприятия	расчетный
0143	ЦДНГ-2 ГУ-11	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	1 раз/ квартал	0,33676	70798,0377	Служба ООС предприятия	расчетный
0144	ЦДНГ-2 ГУ-11	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	1 раз/ квартал	2,03307	750864,713	Служба ООС предприятия	расчетный
0145	ЦДНГ-2 ГУ-11	Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10)	1 раз/ квартал	0,0001	36,9325559	Служба ООС предприятия	расчетный
0146	ЦДНГ-2 ГУ-12	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	1 раз/ квартал	0,016156	55,1672701	Служба ООС предприятия	расчетный
		Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	1 раз/ квартал	0,002625	8,96348625	Служба ООС предприятия	расчетный
		Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	1 раз/ квартал	0,000034	0,11609849	Служба ООС предприятия	расчетный
		Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	1 раз/ квартал	0,013661	46,6476898	Служба ООС предприятия	расчетный

Проект НДВ для ПУ «Каламкасмунгаз» АО «Мангистаумунгаз» на 2026г. (корректировка)

		Метан (727*)	1 раз/ квартал	0,013661	46,6476898	Служба ООС предприятия	расчетный
0147	ЦДНГ-2 ГУ-12	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	1 раз/ квартал	0,33676	70798,0377	Служба ООС предприятия	расчетный
0148	ЦДНГ-2 ГУ-12	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	1 раз/ квартал	2,03307	750864,713	Служба ООС предприятия	расчетный
0149	ЦДНГ-2 ГУ-12	Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10)	1 раз/ квартал	0,0001	36,9325559	Служба ООС предприятия	расчетный
0150	ЦДНГ-2 ГУ-43	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	1 раз/ квартал	0,082884	283,020798	Служба ООС предприятия	расчетный
		Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	1 раз/ квартал	0,013469	45,9920748	Служба ООС предприятия	расчетный
		Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	1 раз/ квартал	0,000078	0,26634359	Служба ООС предприятия	расчетный
		Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	1 раз/ квартал	0,030942	105,656454	Служба ООС предприятия	расчетный
		Метан (727*)	1 раз/ квартал	0,030942	105,656454	Служба ООС предприятия	расчетный
0152	ЦДНГ-2 ГУ-43	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	1 раз/ квартал	0,33676	70798,0377	Служба ООС предприятия	расчетный
0153	ЦДНГ-2 ГУ-43	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	1 раз/ квартал	2,03307	750864,713	Служба ООС предприятия	расчетный
0154	ЦДНГ-2 ГУ-43	Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10)	1 раз/ квартал	0,0001	36,9325559	Служба ООС предприятия	расчетный
0155	ЦДНГ-2 ГУ-44	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	1 раз/ квартал	0,014742	50,3389388	Служба ООС предприятия	расчетный
		Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	1 раз/ квартал	0,002396	8,18152879	Служба ООС предприятия	расчетный

Проект НДВ для ПУ «Каламкасмунгаз» АО «Мангистаумунгаз» на 2026г. (корректировка)

		Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	1 раз/ квартал	0,000033	0,11268383	Служба ООС предприятия	расчетный
		Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	1 раз/ квартал	0,013049	44,557917	Служба ООС предприятия	расчетный
		Метан (727*)	1 раз/ квартал	0,013049	44,557917	Служба ООС предприятия	расчетный
0156	ЦДНГ-2 ГУ-44	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	1 раз/ квартал	0,33676	70798,0377	Служба ООС предприятия	расчетный
0157	ЦДНГ-2 ГУ-44	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	1 раз/ квартал	2,03307	750864,713	Служба ООС предприятия	расчетный
0158	ЦДНГ-2 ГУ-44	Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10)	1 раз/ квартал	0,0001	36,9325559	Служба ООС предприятия	расчетный
0159	ЦДНГ-2 ГУ-45	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	1 раз/ квартал	0,015114	51,6091928	Служба ООС предприятия	расчетный
		Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	1 раз/ квартал	0,002456	8,38640847	Служба ООС предприятия	расчетный
		Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	1 раз/ квартал	0,000033	0,11268383	Служба ООС предприятия	расчетный
		Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	1 раз/ квартал	0,013213	45,1179215	Служба ООС предприятия	расчетный
		Метан (727*)	1 раз/ квартал	0,013213	45,1179215	Служба ООС предприятия	расчетный
0160	ЦДНГ-2 ГУ-45	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	1 раз/ квартал	0,33676	70798,0377	Служба ООС предприятия	расчетный
0161	ЦДНГ-2 ГУ-45	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	1 раз/ квартал	2,03307	750864,713	Служба ООС предприятия	расчетный
0162	ЦДНГ-2 ГУ-45	Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10)	1 раз/ квартал	0,0001	36,9325559	Служба ООС предприятия	расчетный

Проект НДВ для ПУ «Каламкасмунгаз» АО «Мангистаумунгаз» на 2026г. (корректировка)

0163	ЦДНГ-2 ГУ-50	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	1 раз/ квартал	0,033612	114,7736	Служба ООС предприятия	расчетный
		Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	1 раз/ квартал	0,005462	18,6508807	Служба ООС предприятия	расчетный
		Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	1 раз/ квартал	0,000049	0,16731841	Служба ООС предприятия	расчетный
		Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	1 раз/ квартал	0,019704	67,2824888	Служба ООС предприятия	расчетный
		Метан (727*)	1 раз/ квартал	0,019704	67,2824888	Служба ООС предприятия	расчетный
0165	ЦДНГ-2 ГУ-50	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	1 раз/ квартал	0,33676	70798,0377	Служба ООС предприятия	расчетный
0166	ЦДНГ-2 ГУ-50	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	1 раз/ квартал	2,03307	750864,713	Служба ООС предприятия	расчетный
0167	ЦДНГ-2 ГУ-50	Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10)	1 раз/ квартал	0,0001	36,9325559	Служба ООС предприятия	расчетный
0168	ЦДНГ-2 ГУ-51	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	1 раз/ квартал	0,018495	63,1541631	Служба ООС предприятия	инструментальный
		Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	1 раз/ квартал	0,003005	10,2610576	Служба ООС предприятия	инструментальный
		Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	1 раз/ квартал	0,000037	0,12634247	Служба ООС предприятия	инструментальный
		Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	1 раз/ квартал	0,014617	49,9121061	Служба ООС предприятия	инструментальный
		Метан (727*)	1 раз/ квартал	0,014617	49,9121061	Служба ООС предприятия	инструментальный
0169	ЦДНГ-2 ГУ-51	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	1 раз/ квартал	0,014995	51,2028481	Служба ООС предприятия	расчетный
		Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	1 раз/ квартал	0,002437	8,3215299	Служба ООС предприятия	расчетный

Проект НДВ для ПУ «Каламкасмунгаз» АО «Мангистаумунгаз» на 2026г. (корректировка)

		Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	1 раз/ квартал	0,000033	0,11268383	Служба ООС предприятия	расчетный
		Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	1 раз/ квартал	0,013161	44,9403591	Служба ООС предприятия	расчетный
		Метан (727*)	1 раз/ квартал	0,013161	44,9403591	Служба ООС предприятия	расчетный
0170	ЦДНГ-2 ГУ-51	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	1 раз/ квартал	0,33676	70798,0377	Служба ООС предприятия	расчетный
0171	ЦДНГ-2 ГУ-51	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	1 раз/ квартал	2,03307	750864,713	Служба ООС предприятия	расчетный
0172	ЦДНГ-2 ГУ-51	Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10)	1 раз/ квартал	0,0001	36,9325559	Служба ООС предприятия	расчетный
0173	ЦДНГ-2 ГУ-52	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	1 раз/ квартал	0,038459	131,324464	Служба ООС предприятия	расчетный
		Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	1 раз/ квартал	0,00625	21,3416339	Служба ООС предприятия	расчетный
		Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	1 раз/ квартал	0,000053	0,18097706	Служба ООС предприятия	расчетный
		Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	1 раз/ квартал	0,021077	71,970819	Служба ООС предприятия	расчетный
		Метан (727*)	1 раз/ квартал	0,021077	71,970819	Служба ООС предприятия	расчетный
0174	ЦДНГ-2 ГУ-52	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	1 раз/ квартал	0,017066	58,274612	Служба ООС предприятия	расчетный
		Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	1 раз/ квартал	0,002773	9,46885614	Служба ООС предприятия	расчетный
		Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	1 раз/ квартал	0,000035	0,11951315	Служба ООС предприятия	расчетный
		Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	1 раз/ квартал	0,01404	47,9418465	Служба ООС предприятия	расчетный

Проект НДВ для ПУ «Каламкасмунгаз» АО «Мангистаумунгаз» на 2026г. (корректировка)

		Метан (727*)	1 раз/ кварт	0,01404	47,9418465	Служба ООС предприятия	расчетный
0175	ЦДНГ-2 ГУ-52	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	1 раз/ кварт	0,33676	70798,0377	Служба ООС предприятия	расчетный
0176	ЦДНГ-2 ГУ-52	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	1 раз/ кварт	2,03307	750864,713	Служба ООС предприятия	расчетный
0177	ЦДНГ-2 ГУ-52	Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10)	1 раз/ кварт	0,0001	36,9325559	Служба ООС предприятия	расчетный
0178	ЦДНГ-2 ГУ-53	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	1 раз/ кварт	0,01797	61,3614659	Служба ООС предприятия	расчетный
		Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	1 раз/ кварт	0,00292	9,9708114	Служба ООС предприятия	расчетный
		Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	1 раз/ кварт	0,000036	0,12292781	Служба ООС предприятия	расчетный
		Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	1 раз/ кварт	0,014407	49,1950272	Служба ООС предприятия	расчетный
		Метан (727*)	1 раз/ кварт	0,014407	49,1950272	Служба ООС предприятия	расчетный
0179	ЦДНГ-2 ГУ-53	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	1 раз/ кварт	0,031879	108,855992	Служба ООС предприятия	расчетный
		Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	1 раз/ кварт	0,00518	17,6879462	Служба ООС предприятия	расчетный
		Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	1 раз/ кварт	0,000048	0,16390375	Служба ООС предприятия	расчетный
		Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	1 раз/ кварт	0,01919	65,5273528	Служба ООС предприятия	расчетный
		Метан (727*)	1 раз/ кварт	0,01919	65,5273528	Служба ООС предприятия	расчетный
0180	ЦДНГ-2 ГУ-53	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	1 раз/ кварт	0,33676	70798,0377	Служба ООС предприятия	расчетный

Проект НДВ для ПУ «Каламкасмунгаз» АО «Мангистаумунгаз» на 2026г. (корректировка)

0181	ЦДНГ-2 ГУ-53	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	1 раз/ квартал	2,03307	750864,713	Служба ООС предприятия	расчетный
0182	ЦДНГ-2 ГУ-53	Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10)	1 раз/ квартал	0,0001	36,9325559	Служба ООС предприятия	расчетный
0183	ЦДНГ-2 ГУ-58	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	1 раз/ квартал	0,028545	97,4715105	Служба ООС предприятия	расчетный
		Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	1 раз/ квартал	0,004639	15,8406144	Служба ООС предприятия	расчетный
		Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	1 раз/ квартал	0,000046	0,15707443	Служба ООС предприятия	расчетный
		Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	1 раз/ квартал	0,018159	62,0068369	Служба ООС предприятия	расчетный
		Метан (727*)	1 раз/ квартал	0,018159	62,0068369	Служба ООС предприятия	расчетный
0184	ЦДНГ-2 ГУ-58	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	1 раз/ квартал	0,016934	57,8238767	Служба ООС предприятия	расчетный
		Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	1 раз/ квартал	0,002752	9,39714825	Служба ООС предприятия	расчетный
		Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	1 раз/ квартал	0,000035	0,11951315	Служба ООС предприятия	расчетный
		Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	1 раз/ квартал	0,013986	47,7574548	Служба ООС предприятия	расчетный
		Метан (727*)	1 раз/ квартал	0,013986	47,7574548	Служба ООС предприятия	расчетный
0185	ЦДНГ-2 ГУ-58	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	1 раз/ квартал	0,010978	37,4861532	Служба ООС предприятия	инструментальный
		Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	1 раз/ квартал	0,001784	6,09175599	Служба ООС предприятия	инструментальный
		Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	1 раз/ квартал	0,000049	0,16731841	Служба ООС предприятия	инструментальный

Проект НДВ для ПУ «Каламкасмунгаз» АО «Мангистаумунгаз» на 2026г. (корректировка)

		Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	1 раз/ квартал	0,01935	66,0736987	Служба ООС предприятия	инструментальный
		Метан (727*)	1 раз/ квартал	0,01935	66,0736987	Служба ООС предприятия	инструментальный
0186	ЦДНГ-2 ГУ-58	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	1 раз/ квартал	0,37306	78429,4927	Служба ООС предприятия	расчетный
0187	ЦДНГ-2 ГУ-58	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	1 раз/ квартал	2,03307	750864,713	Служба ООС предприятия	расчетный
0188	ЦДНГ-2 ГУ-58	Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10)	1 раз/ квартал	0,0002	73,8651117	Служба ООС предприятия	расчетный
0189	ЦДНГ-2 ГУ-59	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	1 раз/ квартал	0,039041	133,311797	Служба ООС предприятия	расчетный
		Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	1 раз/ квартал	0,006344	21,6626121	Служба ООС предприятия	расчетный
		Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	1 раз/ квартал	0,000053	0,18097706	Служба ООС предприятия	расчетный
		Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	1 раз/ квартал	0,021236	72,5137501	Служба ООС предприятия	расчетный
		Метан (727*)	1 раз/ квартал	0,021236	72,5137501	Служба ООС предприятия	расчетный
0190	ЦДНГ-2 ГУ-59	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	1 раз/ квартал	0,01119	38,2100614	Служба ООС предприятия	расчетный
		Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	1 раз/ квартал	0,001818	6,20785448	Служба ООС предприятия	расчетный
		Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	1 раз/ квартал	0,000028	0,09561052	Служба ООС предприятия	расчетный
		Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	1 раз/ квартал	0,011369	38,8212858	Служба ООС предприятия	расчетный
		Метан (727*)	1 раз/ квартал	0,011369	38,8212858	Служба ООС предприятия	расчетный

Проект НДВ для ПУ «Каламкасмунгаз» АО «Мангистаумунгаз» на 2026г. (корректировка)

0191	ЦДНГ-2 ГУ-59	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	1 раз/ квартал	0,33676	70798,0377	Служба ООС предприятия	расчетный
0192	ЦДНГ-2 ГУ-59	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	1 раз/ квартал	2,03307	750864,713	Служба ООС предприятия	расчетный
0193	ЦДНГ-2 ГУ-59	Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10)	1 раз/ квартал	0,0001	36,9325559	Служба ООС предприятия	расчетный
0194	ЦДНГ-2 ГУ-60	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	1 раз/ квартал	0,030328	103,559852	Служба ООС предприятия	расчетный
		Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	1 раз/ квартал	0,004928	16,8274515	Служба ООС предприятия	расчетный
		Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	1 раз/ квартал	0,000047	0,16048909	Служба ООС предприятия	расчетный
		Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	1 раз/ квартал	0,018717	63,912218	Служба ООС предприятия	расчетный
		Метан (727*)	1 раз/ квартал	0,018717	63,912218	Служба ООС предприятия	расчетный
0196	ЦДНГ-2 ГУ-60	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	1 раз/ квартал	0,018419	62,8946489	Служба ООС предприятия	расчетный
		Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	1 раз/ квартал	0,002993	10,2200817	Служба ООС предприятия	расчетный
		Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	1 раз/ квартал	0,000037	0,12634247	Служба ООС предприятия	расчетный
		Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	1 раз/ квартал	0,014586	49,8062516	Служба ООС предприятия	расчетный
		Метан (727*)	1 раз/ квартал	0,014586	49,8062516	Служба ООС предприятия	расчетный
0197	ЦДНГ-2 ГУ-60	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	1 раз/ квартал	0,33676	70798,0377	Служба ООС предприятия	расчетный
0198	ЦДНГ-2 ГУ-60	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	1 раз/ квартал	2,03307	750864,713	Служба ООС предприятия	расчетный

Проект НДВ для ПУ «Каламкасмунгаз» АО «Мангистаумунгаз» на 2026г. (корректировка)

0199	ЦДНГ-2 ГУ-60	Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12- C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10)	1 раз/ квартал	0,0001	36,9325559	Служба ООС предприятия	расчетный
0200	ЦДНГ-2 ЗУ-4	Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12- C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10)	1 раз/ квартал	0,0001	36,9325559	Служба ООС предприятия	расчетный
0201	ЦДНГ-2 ЗУ-4а	Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12- C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10)	1 раз/ квартал	0,0001	36,9325559	Служба ООС предприятия	расчетный
0202	ЦДНГ-2 ЗУ-60	Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12- C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10)	1 раз/ квартал	0,0001	36,9325559	Служба ООС предприятия	расчетный
0203	ЦДНГ-1 ГУ-39	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	1 раз/ квартал	68,8892	317283,607	Служба ООС предприятия	расчетный
0204	ЦДНГ-2 База	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	1 раз/ квартал	0,19799	2174,88738	Служба ООС предприятия	расчетный
		Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	1 раз/ квартал	0,03217	353,382126	Служба ООС предприятия	расчетный
		Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	1 раз/ квартал	0,01681	184,655068	Служба ООС предприятия	расчетный
		Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	1 раз/ квартал	0,02644	290,439024	Служба ООС предприятия	расчетный
		Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	1 раз/ квартал	0,173	1900,37637	Служба ООС предприятия	расчетный
		Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54)	1 раз/ квартал	0,0000032	0,03515147	Служба ООС предприятия	расчетный
		Формальдегид (Метаналь) (609)	1 раз/ квартал	0,0036	39,5454042	Служба ООС предприятия	расчетный

Проект НДВ для ПУ «Каламкасмунгаз» АО «Мангистаумунгаз» на 2026г. (корректировка)

		Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10)	1 раз/ квартал	0,0865	950,188184	Служба ООС предприятия	расчетный
0205	ЦДНГ-2 База	Масло минеральное нефтяное (веретенное, машинное, цилиндрическое и др.) (716*)	1 раз/ квартал	0,000054	57,8750189	Служба ООС предприятия	расчетный
0206	ЦДНГ-2 ГУ-6а	Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10)	1 раз/ квартал	0,0001	36,9325559	Служба ООС предприятия	расчетный
0207	ЦДНГ-3 ОПБ	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	1 раз/ квартал	0,001792	19,1190765	Служба ООС предприятия	расчетный
		Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	1 раз/ квартал	0,000291	3,10471611	Служба ООС предприятия	расчетный
		Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	1 раз/ квартал	0,000006	0,06401477	Служба ООС предприятия	расчетный
		Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	1 раз/ квартал	0,002563	27,3449738	Служба ООС предприятия	расчетный
		Метан (727*)	1 раз/ квартал	0,002563	27,3449738	Служба ООС предприятия	расчетный
0208	ЦДНГ-3 База	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	1 раз/ квартал	0,33267	69938,1851	Служба ООС предприятия	расчетный
0218	ЦДНГ-3 ГУ-3	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	1 раз/ квартал	0,025687	274,057879	Служба ООС предприятия	расчетный
		Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	1 раз/ квартал	0,004174	44,5329383	Служба ООС предприятия	расчетный
		Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	1 раз/ квартал	0,000043	0,45877248	Служба ООС предприятия	расчетный
		Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	1 раз/ квартал	0,017226	183,786391	Служба ООС предприятия	расчетный

Проект НДВ для ПУ «Каламкасмунгаз» АО «Мангистаумунгаз» на 2026г. (корректировка)

		Метан (727*)	1 раз/ кварт	0,017226	183,786391	Служба ООС предприятия	расчетный
0219	ЦДНГ-3 ГУ-3	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	1 раз/ кварт	0,33267	69938,1851	Служба ООС предприятия	расчетный
0220	ЦДНГ-3 ГУ-3	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	1 раз/ кварт	2,03307	750864,713	Служба ООС предприятия	расчетный
0221	ЦДНГ-3 ГУ-3	Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10)	1 раз/ кварт	0,0001	36,9325559	Служба ООС предприятия	расчетный
0222	ЦДНГ-3 ГУ-4	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	1 раз/ кварт	0,01233	131,550342	Служба ООС предприятия	расчетный
		Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	1 раз/ кварт	0,002004	21,3809316	Служба ООС предприятия	расчетный
		Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	1 раз/ кварт	0,00003	0,32007383	Служба ООС предприятия	расчетный
		Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	1 раз/ кварт	0,011934	127,325368	Служба ООС предприятия	расчетный
		Метан (727*)	1 раз/ кварт	0,011934	127,325368	Служба ООС предприятия	расчетный
0223	ЦДНГ-3 ГУ-4	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	1 раз/ кварт	0,33267	69938,1851	Служба ООС предприятия	расчетный
0224	ЦДНГ-3 ГУ-4	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	1 раз/ кварт	2,03307	750864,713	Служба ООС предприятия	расчетный
0225	ЦДНГ-3 ГУ-4	Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10)	1 раз/ кварт	0,0001	36,9325559	Служба ООС предприятия	расчетный
0226	ЦДНГ-3 ГУ-5	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	1 раз/ кварт	0,017012	181,503197	Служба ООС предприятия	расчетный
		Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	1 раз/ кварт	0,002764	29,4894685	Служба ООС предприятия	расчетный

Проект НДВ для ПУ «Каламкасмунгаз» АО «Мангистаумунгаз» на 2026г. (корректировка)

		Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	1 раз/ квартал	0,000035	0,37341946	Служба ООС предприятия	расчетный
		Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	1 раз/ квартал	0,014018	149,55983	Служба ООС предприятия	расчетный
		Метан (727*)	1 раз/ квартал	0,014018	149,55983	Служба ООС предприятия	расчетный
0227	ЦДНГ-3 ГУ-5	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	1 раз/ квартал	0,33267	69938,1851	Служба ООС предприятия	расчетный
0228	ЦДНГ-3 ГУ-5	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	1 раз/ квартал	2,03307	750864,713	Служба ООС предприятия	расчетный
0230	ЦДНГ-3 ГУ-6	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	1 раз/ квартал	0,030194	322,143636	Служба ООС предприятия	инструментальный
		Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	1 раз/ квартал	0,004906	52,3427396	Служба ООС предприятия	инструментальный
		Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	1 раз/ квартал	0,000047	0,50144899	Служба ООС предприятия	инструментальный
		Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	1 раз/ квартал	0,018676	199,256626	Служба ООС предприятия	инструментальный
		Метан (727*)	1 раз/ квартал	0,018676	199,256626	Служба ООС предприятия	инструментальный
0231	ЦДНГ-3 ГУ-6	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	1 раз/ квартал	0,012331	131,561012	Служба ООС предприятия	расчетный
		Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	1 раз/ квартал	0,002004	21,3809316	Служба ООС предприятия	расчетный
		Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	1 раз/ квартал	0,000051	0,5441255	Служба ООС предприятия	расчетный
		Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	1 раз/ квартал	0,020507	218,791798	Служба ООС предприятия	расчетный
		Метан (727*)	1 раз/ квартал	0,020507	218,791798	Служба ООС предприятия	расчетный
0232	ЦДНГ-3 ГУ-6	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	1 раз/ квартал	0,35445	74517,058	Служба ООС предприятия	расчетный

Проект НДВ для ПУ «Каламкасмунгаз» АО «Мангистаумунгаз» на 2026г. (корректировка)

0233	ЦДНГ-3 ГУ-6	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	1 раз/ квартал	2,03307	750864,713	Служба ООС предприятия	расчетный
0234	ЦДНГ-3 ГУ-6	Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10)	1 раз/ квартал	0,0001	36,9325559	Служба ООС предприятия	расчетный
0245	ЦДНГ-3 ГУ-13	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	1 раз/ квартал	0,014669	156,505432	Служба ООС предприятия	расчетный
		Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	1 раз/ квартал	0,002384	25,4352	Служба ООС предприятия	расчетный
		Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	1 раз/ квартал	0,000033	0,35208121	Служба ООС предприятия	расчетный
		Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	1 раз/ квартал	0,013017	138,880033	Служба ООС предприятия	расчетный
		Метан (727*)	1 раз/ квартал	0,013017	138,880033	Служба ООС предприятия	расчетный
0246	ЦДНГ-3 ГУ-13	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	1 раз/ квартал	0,013696	146,124371	Служба ООС предприятия	расчетный
		Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	1 раз/ квартал	0,002226	23,7494779	Служба ООС предприятия	расчетный
		Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	1 раз/ квартал	0,000032	0,34141208	Служба ООС предприятия	расчетный
		Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	1 раз/ квартал	0,012578	134,196286	Служба ООС предприятия	расчетный
		Метан (727*)	1 раз/ квартал	0,012578	134,196286	Служба ООС предприятия	расчетный
0247	ЦДНГ-3 ГУ-13	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	1 раз/ квартал	0,33267	69938,1851	Служба ООС предприятия	расчетный
0248	ЦДНГ-3 ГУ-13	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	1 раз/ квартал	2,03307	750864,713	Служба ООС предприятия	расчетный

Проект НДВ для ПУ «Каламкасмунгаз» АО «Мангистаумунгаз» на 2026г. (корректировка)

0249	ЦДНГ-3 ГУ-13	Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12- C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10)	1 раз/ квартал	0,0001	36,9325559	Служба ООС предприятия	расчетный
0250	ЦДНГ-3 ГУ-14	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	1 раз/ квартал	0,102154	1089,89405	Служба ООС предприятия	расчетный
		Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	1 раз/ квартал	0,0166	177,107517	Служба ООС предприятия	расчетный
		Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	1 раз/ квартал	0,000086	0,91754497	Служба ООС предприятия	расчетный
		Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	1 раз/ квартал	0,034351	366,4952	Служба ООС предприятия	расчетный
		Метан (727*)	1 раз/ квартал	0,034351	366,4952	Служба ООС предприятия	расчетный
0251	ЦДНГ-3 ГУ-14	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	1 раз/ квартал	0,33267	69938,1851	Служба ООС предприятия	расчетный
0252	ЦДНГ-3 ГУ-14	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	1 раз/ квартал	2,03307	750864,713	Служба ООС предприятия	расчетный
0253	ЦДНГ-3 ГУ-14	Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12- C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10)	1 раз/ квартал	0,0001	36,9325559	Служба ООС предприятия	расчетный
0254	ЦДНГ-3 ГУ-15	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	1 раз/ квартал	0,015221	162,39479	Служба ООС предприятия	расчетный
		Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	1 раз/ квартал	0,002473	26,3847524	Служба ООС предприятия	расчетный
		Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	1 раз/ квартал	0,000033	0,35208121	Служба ООС предприятия	расчетный
		Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	1 раз/ квартал	0,01326	141,472631	Служба ООС предприятия	расчетный
		Метан (727*)	1 раз/ квартал	0,01326	141,472631	Служба ООС предприятия	расчетный

Проект НДВ для ПУ «Каламкасмунгаз» АО «Мангистаумунгаз» на 2026г. (корректировка)

0255	ЦДНГ-3 ГУ-15	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	1 раз/ квартал	0,33267	69938,1851	Служба ООС предприятия	расчетный
0256	ЦДНГ-3 ГУ-15	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	1 раз/ квартал	2,03307	750864,713	Служба ООС предприятия	расчетный
0258	ЦДНГ-3 ГУ-16	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	1 раз/ квартал	0,021404	228,362006	Служба ООС предприятия	расчетный
		Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	1 раз/ квартал	0,003478	37,1072255	Служба ООС предприятия	расчетный
		Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	1 раз/ квартал	0,000039	0,41609597	Служба ООС предприятия	расчетный
		Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	1 раз/ квартал	0,015724	167,761361	Служба ООС предприятия	расчетный
		Метан (727*)	1 раз/ квартал	0,015724	167,761361	Служба ООС предприятия	расчетный
0259	ЦДНГ-3 ГУ-16	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	1 раз/ квартал	0,33267	69938,1851	Служба ООС предприятия	расчетный
0260	ЦДНГ-3 ГУ-16	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	1 раз/ квартал	2,03307	750864,713	Служба ООС предприятия	расчетный
0261	ЦДНГ-3 ГУ-16	Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10)	1 раз/ квартал	0,0001	36,9325559	Служба ООС предприятия	расчетный
0262	ЦДНГ-3 ГУ-17	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	1 раз/ квартал	0,01653	176,360678	Служба ООС предприятия	расчетный
		Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	1 раз/ квартал	0,002686	28,6572765	Служба ООС предприятия	расчетный
		Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	1 раз/ квартал	0,000026	0,27739732	Служба ООС предприятия	расчетный
		Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	1 раз/ квартал	0,013818	147,426004	Служба ООС предприятия	расчетный
		Метан (727*)	1 раз/ квартал	0,013818	147,426004	Служба ООС предприятия	расчетный

Проект НДВ для ПУ «Каламкасмунгаз» АО «Мангистаумунгаз» на 2026г. (корректировка)

0264	ЦДНГ-3 ГУ-17	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	1 раз/ квартал	0,33267	69938,1851	Служба ООС предприятия	расчетный
0265	ЦДНГ-3 ГУ-17	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	1 раз/ квартал	2,03307	750864,713	Служба ООС предприятия	расчетный
0266	ЦДНГ-3 ГУ-17	Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10)	1 раз/ квартал	0,0001	36,9325559	Служба ООС предприятия	расчетный
0267	ЦДНГ-3 ГУ-22	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	1 раз/ квартал	0,033087	353,009422	Служба ООС предприятия	расчетный
		Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	1 раз/ квартал	0,005377	57,3678987	Служба ООС предприятия	расчетный
		Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	1 раз/ квартал	0,000049	0,52278725	Служба ООС предприятия	расчетный
		Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	1 раз/ квартал	0,01955	208,581443	Служба ООС предприятия	расчетный
		Метан (727*)	1 раз/ квартал	0,01955	208,581443	Служба ООС предприятия	расчетный
0268	ЦДНГ-3 ГУ-22	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	1 раз/ квартал	0,118557	1264,89975	Служба ООС предприятия	расчетный
		Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	1 раз/ квартал	0,019266	205,551411	Служба ООС предприятия	расчетный
		Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	1 раз/ квартал	0,000093	0,99222886	Служба ООС предприятия	расчетный
		Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	1 раз/ квартал	0,037007	394,832402	Служба ООС предприятия	расчетный
		Метан (727*)	1 раз/ квартал	0,037007	394,832402	Служба ООС предприятия	расчетный
0269	ЦДНГ-3 ГУ-22	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	1 раз/ квартал	0,33267	69938,1851	Служба ООС предприятия	расчетный
0270	ЦДНГ-3 ГУ-22	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	1 раз/ квартал	2,03307	750864,713	Служба ООС предприятия	расчетный

Проект НДВ для ПУ «Каламкасмунгаз» АО «Мангистаумунгаз» на 2026г. (корректировка)

0271	ЦДНГ-3 ГУ-22	Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12- C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10)	1 раз/ квартал	0,0001	36,9325559	Служба ООС предприятия	расчетный
0272	ЦДНГ-3 ГУ-23	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	1 раз/ квартал	0,050177	535,344812	Служба ООС предприятия	инструментальный
		Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	1 раз/ квартал	0,008154	86,9960658	Служба ООС предприятия	инструментальный
		Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	1 раз/ квартал	0,00006	0,64014765	Служба ООС предприятия	инструментальный
		Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	1 раз/ квартал	0,024075	256,859245	Служба ООС предприятия	инструментальный
		Метан (727*)	1 раз/ квартал	0,024075	256,859245	Служба ООС предприятия	инструментальный
0274	ЦДНГ-3 ГУ-23	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	1 раз/ квартал	0,33267	69938,1851	Служба ООС предприятия	расчетный
0275	ЦДНГ-3 ГУ-23	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	1 раз/ квартал	2,03307	750864,713	Служба ООС предприятия	расчетный
0276	ЦДНГ-3 ГУ-23	Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12- C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10)	1 раз/ квартал	0,0001	36,9325559	Служба ООС предприятия	расчетный
0277	ЦДНГ-3 ГУ-24	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	1 раз/ квартал	0,017032	181,71658	Служба ООС предприятия	расчетный
		Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	1 раз/ квартал	0,002768	29,532145	Служба ООС предприятия	расчетный
		Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	1 раз/ квартал	0,000035	0,37341946	Служба ООС предприятия	расчетный
		Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	1 раз/ квартал	0,014026	149,645183	Служба ООС предприятия	расчетный
		Метан (727*)	1 раз/ квартал	0,014026	149,645183	Служба ООС предприятия	расчетный

Проект НДВ для ПУ «Каламкасмунгаз» АО «Мангистаумунгаз» на 2026г. (корректировка)

0278	ЦДНГ-3 ГУ-24	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	1 раз/ квартал	0,33267	69938,1851	Служба ООС предприятия	расчетный
0279	ЦДНГ-3 ГУ-24	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	1 раз/ квартал	2,03307	750864,713	Служба ООС предприятия	расчетный
0281	ЦДНГ-3 ГУ-26	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	1 раз/ квартал	0,041823	446,21492	Служба ООС предприятия	расчетный
		Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	1 раз/ квартал	0,006796	72,5073907	Служба ООС предприятия	расчетный
		Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	1 раз/ квартал	0,000055	0,58680201	Служба ООС предприятия	расчетный
		Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	1 раз/ квартал	0,02198	234,507423	Служба ООС предприятия	расчетный
		Метан (727*)	1 раз/ квартал	0,02198	234,507423	Служба ООС предприятия	расчетный
0282	ЦДНГ-3 ГУ-26	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	1 раз/ квартал	0,33267	69938,1851	Служба ООС предприятия	расчетный
0283	ЦДНГ-3 ГУ-26	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	1 раз/ квартал	2,03307	750864,713	Служба ООС предприятия	расчетный
0284	ЦДНГ-3 ГУ-26	Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10)	1 раз/ квартал	0,0001	36,9325559	Служба ООС предприятия	расчетный
0285	ЦДНГ-3 ГУ-27	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	1 раз/ квартал	0,145057	1547,63163	Служба ООС предприятия	расчетный
		Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	1 раз/ квартал	0,023572	251,492674	Служба ООС предприятия	расчетный
		Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	1 раз/ квартал	0,000103	1,09892014	Служба ООС предприятия	расчетный
		Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	1 раз/ квартал	0,040934	436,730066	Служба ООС предприятия	расчетный
		Метан (727*)	1 раз/ квартал	0,040934	436,730066	Служба ООС предприятия	расчетный

Проект НДВ для ПУ «Каламкасмунгаз» АО «Мангистаумунгаз» на 2026г. (корректировка)

0286	ЦДНГ-3 ГУ-27	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	1 раз/ квартал	0,33267	69938,1851	Служба ООС предприятия	расчетный
0287	ЦДНГ-3 ГУ-27	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	1 раз/ квартал	2,03307	750864,713	Служба ООС предприятия	расчетный
0288	ЦДНГ-3 ГУ-27	Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10)	1 раз/ квартал	0,0001	36,9325559	Служба ООС предприятия	расчетный
0301	ЦДНГ-3 ЗУ-27	Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10)	1 раз/ квартал	0,0001	36,9325559	Служба ООС предприятия	расчетный
0302	ЦДНГ-3 ЗУ-70	Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10)	1 раз/ квартал	0,0001	36,9325559	Служба ООС предприятия	расчетный
0303	ЦДНГ-3 ЗУ-71	Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10)	1 раз/ квартал	0,0001	36,9325559	Служба ООС предприятия	расчетный
0304	ЦДНГ-1 ГУ-40	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	1 раз/ квартал	68,8892	317283,607	Служба ООС предприятия	расчетный
0305	ЦДНГ-3 База	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	1 раз/ квартал	0,25407	2790,9169	Служба ООС предприятия	расчетный
		Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	1 раз/ квартал	0,04129	453,563817	Служба ООС предприятия	расчетный
		Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	1 раз/ квартал	0,02158	237,052729	Служба ООС предприятия	расчетный
		Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	1 раз/ квартал	0,03392	372,605586	Служба ООС предприятия	расчетный
		Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	1 раз/ квартал	0,222	2438,63326	Служба ООС предприятия	расчетный

Проект НДВ для ПУ «Каламкасмунгаз» АО «Мангистаумунгаз» на 2026г. (корректировка)

		Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54)	1 раз/ квартал	0,0000003	0,00329545	Служба ООС предприятия	расчетный
		Формальдегид (Метаналь) (609)	1 раз/ квартал	0,00463	50,8597837	Служба ООС предприятия	расчетный
		Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10)	1 раз/ квартал	0,111	1219,31663	Служба ООС предприятия	расчетный
0306	ЦДНГ-3 База	Масло минеральное нефтяное (веретенное, машинное, цилиндрическое и др.) (716*)	1 раз/ квартал	0,000054	41,5723721	Служба ООС предприятия	расчетный
0307	ЦДНГ-4 База	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	1 раз/ квартал	0,000513	5,47326242	Служба ООС предприятия	расчетный
		Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	1 раз/ квартал	0,000083	0,88553758	Служба ООС предприятия	расчетный
		Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	1 раз/ квартал	0,000003	0,03200738	Служба ООС предприятия	расчетный
		Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	1 раз/ квартал	0,001371	14,6273738	Служба ООС предприятия	расчетный
		Метан (727*)	1 раз/ квартал	0,001371	14,6273738	Служба ООС предприятия	расчетный
0308	ЦДНГ-4 База	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	1 раз/ квартал	0,33676	70798,0377	Служба ООС предприятия	расчетный
0310	ЦДНГ-4 ГУ-18	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	1 раз/ квартал	0,038335	130,901046	Служба ООС предприятия	расчетный
		Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	1 раз/ квартал	0,006229	21,269926	Служба ООС предприятия	расчетный
		Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	1 раз/ квартал	0,000053	0,18097706	Служба ООС предприятия	расчетный
		Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	1 раз/ квартал	0,021043	71,8547205	Служба ООС предприятия	расчетный

Проект НДВ для ПУ «Каламкасмунгаз» АО «Мангистаумунгаз» на 2026г. (корректировка)

		Метан (727*)	1 раз/ квартал	0,021043	71,8547205	Служба ООС предприятия	расчетный
0311	ЦДНГ-4 ГУ-18	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	1 раз/ квартал	0,021307	72,7561911	Служба ООС предприятия	расчетный
		Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	1 раз/ квартал	0,003462	11,8215579	Служба ООС предприятия	расчетный
		Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	1 раз/ квартал	0,000039	0,1331718	Служба ООС предприятия	расчетный
		Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	1 раз/ квартал	0,015688	53,5692085	Служба ООС предприятия	расчетный
		Метан (727*)	1 раз/ квартал	0,015688	53,5692085	Служба ООС предприятия	расчетный
0312	ЦДНГ-4 ГУ-18	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	1 раз/ квартал	0,33676	70798,0377	Служба ООС предприятия	расчетный
0313	ЦДНГ-4 ГУ-18	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	1 раз/ квартал	2,03307	750864,713	Служба ООС предприятия	расчетный
0314	ЦДНГ-4 ГУ-18	Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10)	1 раз/ квартал	0,0001	36,9325559	Служба ООС предприятия	расчетный
0315	ЦДНГ-4 ГУ-19	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	1 раз/ квартал	0,055802	190,544937	Служба ООС предприятия	расчетный
		Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	1 раз/ квартал	0,009068	30,9641498	Служба ООС предприятия	расчетный
		Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	1 раз/ квартал	0,000064	0,21853833	Служба ООС предприятия	расчетный
		Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	1 раз/ квартал	0,025389	86,694839	Служба ООС предприятия	расчетный
		Метан (727*)	1 раз/ квартал	0,025389	86,694839	Служба ООС предприятия	расчетный
0316	ЦДНГ-4 ГУ-19	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	1 раз/ квартал	0,33676	70798,0377	Служба ООС предприятия	расчетный

Проект НДВ для ПУ «Каламкасмунгаз» АО «Мангистаумунгаз» на 2026г. (корректировка)

0317	ЦДНГ-4 ГУ-19	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	1 раз/ квартал	2,03307	750864,713	Служба ООС предприятия	расчетный
0318	ЦДНГ-4 ГУ-19	Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10)	1 раз/ квартал	0,0001	36,9325559	Служба ООС предприятия	расчетный
0319	ЦДНГ-4 ГУ-20	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	1 раз/ квартал	0,019122	65,2951559	Служба ООС предприятия	расчетный
		Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	1 раз/ квартал	0,003107	10,6093531	Служба ООС предприятия	расчетный
		Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	1 раз/ квартал	0,000037	0,12634247	Служба ООС предприятия	расчетный
		Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	1 раз/ квартал	0,014862	50,7486982	Служба ООС предприятия	расчетный
		Метан (727*)	1 раз/ квартал	0,014862	50,7486982	Служба ООС предприятия	расчетный
0320	ЦДНГ-4 ГУ-20	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	1 раз/ квартал	0,33676	70798,0377	Служба ООС предприятия	расчетный
0321	ЦДНГ-4 ГУ-20	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	1 раз/ квартал	2,03307	750864,713	Служба ООС предприятия	расчетный
0322	ЦДНГ-4 ГУ-20	Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10)	1 раз/ квартал	0,0001	36,9325559	Служба ООС предприятия	расчетный
0323	ЦДНГ-4 ГУ-21	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	1 раз/ квартал	0,023191	79,1894132	Служба ООС предприятия	расчетный
		Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	1 раз/ квартал	0,003768	12,8664443	Служба ООС предприятия	расчетный
		Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	1 раз/ квартал	0,000041	0,14000112	Служба ООС предприятия	расчетный
		Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	1 раз/ квартал	0,016367	55,8877636	Служба ООС предприятия	расчетный

Проект НДВ для ПУ «Каламкасмунгаз» АО «Мангистаумунгаз» на 2026г. (корректировка)

		Метан (727*)	1 раз/ кварт	0,016367	55,8877636	Служба ООС предприятия	расчетный
0324	ЦДНГ-4 ГУ-21	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	1 раз/ кварт	0,010427	35,6046747	Служба ООС предприятия	расчетный
		Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	1 раз/ кварт	0,001694	5,78443646	Служба ООС предприятия	расчетный
		Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	1 раз/ кварт	0,000047	0,16048909	Служба ООС предприятия	расчетный
		Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	1 раз/ кварт	0,018858	64,3936852	Служба ООС предприятия	расчетный
		Метан (727*)	1 раз/ кварт	0,018858	64,3936852	Служба ООС предприятия	расчетный
0325	ЦДНГ-4 ГУ-21	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	1 раз/ кварт	0,050906	173,826755	Служба ООС предприятия	инструментальный
		Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	1 раз/ кварт	0,008272	28,2460793	Служба ООС предприятия	инструментальный
		Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	1 раз/ кварт	0,000061	0,20829435	Служба ООС предприятия	инструментальный
		Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	1 раз/ кварт	0,024249	82,802125	Служба ООС предприятия	инструментальный
		Метан (727*)	1 раз/ кварт	0,024249	82,802125	Служба ООС предприятия	инструментальный
0326	ЦДНГ-4 ГУ-21	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	1 раз/ кварт	0,33676	70798,0377	Служба ООС предприятия	расчетный
0327	ЦДНГ-4 ГУ-21	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	1 раз/ кварт	2,03307	750864,713	Служба ООС предприятия	расчетный
0328	ЦДНГ-4 ГУ-21	Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10)	1 раз/ кварт	0,0001	36,9325559	Служба ООС предприятия	расчетный
0329	ЦДНГ-4 ГУ-25	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	1 раз/ кварт	0,010694	36,5163893	Служба ООС предприятия	расчетный

Проект НДВ для ПУ «Каламкасмунгаз» АО «Мангистаумунгаз» на 2026г. (корректировка)

		Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	1 раз/ квартал	0,001738	5,93468156	Служба ООС предприятия	расчетный
		Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	1 раз/ квартал	0,000028	0,09561052	Служба ООС предприятия	расчетный
		Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	1 раз/ квартал	0,011114	37,9505471	Служба ООС предприятия	расчетный
		Метан (727*)	1 раз/ квартал	0,011114	37,9505471	Служба ООС предприятия	расчетный
0330	ЦДНГ-4 ГУ-25	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	1 раз/ квартал	0,33676	70798,0377	Служба ООС предприятия	расчетный
0331	ЦДНГ-4 ГУ-25	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	1 раз/ квартал	2,03307	750864,713	Служба ООС предприятия	расчетный
0332	ЦДНГ-4 ГУ-25	Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10)	1 раз/ квартал	0,0001	36,9325559	Служба ООС предприятия	расчетный
0333	ЦДНГ-4 ГУ-28	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	1 раз/ квартал	0,005538	18,910395	Служба ООС предприятия	расчетный
		Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	1 раз/ квартал	0,0009	3,07319529	Служба ООС предприятия	расчетный
		Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	1 раз/ квартал	0,00002	0,06829323	Служба ООС предприятия	расчетный
		Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	1 раз/ квартал	0,007998	27,3104621	Служба ООС предприятия	расчетный
		Метан (727*)	1 раз/ квартал	0,007998	27,3104621	Служба ООС предприятия	расчетный
0334	ЦДНГ-4 ГУ-28	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	1 раз/ квартал	0,33676	70798,0377	Служба ООС предприятия	расчетный
0335	ЦДНГ-4 ГУ-28	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	1 раз/ квартал	2,03307	750864,713	Служба ООС предприятия	расчетный

Проект НДВ для ПУ «Каламкасмунгаз» АО «Мангистаумунгаз» на 2026г. (корректировка)

0336	ЦДНГ-4 ГУ-28	Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12- C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10)	1 раз/ квартал	0,0001	36,9325559	Служба ООС предприятия	расчетный
0337	ЦДНГ-4 ГУ-29	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	1 раз/ квартал	0,008632	29,4753575	Служба ООС предприятия	расчетный
		Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	1 раз/ квартал	0,001403	4,79076999	Служба ООС предприятия	расчетный
		Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	1 раз/ квартал	0,000025	0,08536654	Служба ООС предприятия	расчетный
		Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	1 раз/ квартал	0,009985	34,0953944	Служба ООС предприятия	расчетный
		Метан (727*)	1 раз/ квартал	0,009985	34,0953944	Служба ООС предприятия	расчетный
0338	ЦДНГ-4 ГУ-29	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	1 раз/ квартал	0,008351	28,5158376	Служба ООС предприятия	расчетный
		Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	1 раз/ квартал	0,001357	4,63369556	Служба ООС предприятия	расчетный
		Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	1 раз/ квартал	0,000025	0,08536654	Служба ООС предприятия	расчетный
		Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	1 раз/ квартал	0,009822	33,5388046	Служба ООС предприятия	расчетный
		Метан (727*)	1 раз/ квартал	0,009822	33,5388046	Служба ООС предприятия	расчетный
0339	ЦДНГ-4 ГУ-29	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	1 раз/ квартал	0,33676	70798,0377	Служба ООС предприятия	расчетный
0340	ЦДНГ-4 ГУ-29	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	1 раз/ квартал	2,03307	750864,713	Служба ООС предприятия	расчетный
0341	ЦДНГ-4 ГУ-29	Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12- C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10)	1 раз/ квартал	0,0001	36,9325559	Служба ООС предприятия	расчетный

Проект НДВ для ПУ «Каламкасмунгаз» АО «Мангистаумунгаз» на 2026г. (корректировка)

0342	ЦДНГ-4 ГУ-30	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	1 раз/ квартал	0,018499	63,1678218	Служба ООС предприятия	расчетный
		Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	1 раз/ квартал	0,003006	10,2644723	Служба ООС предприятия	расчетный
		Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	1 раз/ квартал	0,000037	0,12634247	Служба ООС предприятия	расчетный
		Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	1 раз/ квартал	0,014618	49,9155208	Служба ООС предприятия	расчетный
		Метан (727*)	1 раз/ квартал	0,014618	49,9155208	Служба ООС предприятия	расчетный
0343	ЦДНГ-4 ГУ-30	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	1 раз/ квартал	0,036519	124,700021	Служба ООС предприятия	расчетный
		Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	1 раз/ квартал	0,005934	20,2626009	Служба ООС предприятия	расчетный
		Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	1 раз/ квартал	0,000051	0,17414773	Служба ООС предприятия	расчетный
		Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	1 раз/ квартал	0,020539	70,1337311	Служба ООС предприятия	расчетный
		Метан (727*)	1 раз/ квартал	0,020539	70,1337311	Служба ООС предприятия	расчетный
0344	ЦДНГ-4 ГУ-30	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	1 раз/ квартал	0,33676	70798,0377	Служба ООС предприятия	расчетный
0345	ЦДНГ-4 ГУ-30	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	1 раз/ квартал	2,03307	750864,713	Служба ООС предприятия	расчетный
0346	ЦДНГ-4 ГУ-30	Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10)	1 раз/ квартал	0,0001	36,9325559	Служба ООС предприятия	расчетный
0347	ЦДНГ-4 ГУ-31	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	1 раз/ квартал	0,018948	64,7010048	Служба ООС предприятия	расчетный
		Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	1 раз/ квартал	0,003079	10,5137425	Служба ООС предприятия	расчетный

Проект НДВ для ПУ «Каламкасмунгаз» АО «Мангистаумунгаз» на 2026г. (корректировка)

		Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	1 раз/ квартал	0,000037	0,12634247	Служба ООС предприятия	расчетный
		Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	1 раз/ квартал	0,014795	50,5199159	Служба ООС предприятия	расчетный
		Метан (727*)	1 раз/ квартал	0,014795	50,5199159	Служба ООС предприятия	расчетный
0348	ЦДНГ-4 ГУ-31	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	1 раз/ квартал	0,019099	65,2166186	Служба ООС предприятия	расчетный
		Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	1 раз/ квартал	0,003104	10,5991091	Служба ООС предприятия	расчетный
		Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	1 раз/ квартал	0,000037	0,12634247	Служба ООС предприятия	расчетный
		Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	1 раз/ квартал	0,014853	50,7179662	Служба ООС предприятия	расчетный
		Метан (727*)	1 раз/ квартал	0,014853	50,7179662	Служба ООС предприятия	расчетный
0349	ЦДНГ-4 ГУ-31	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	1 раз/ квартал	0,33676	70798,0377	Служба ООС предприятия	расчетный
0350	ЦДНГ-4 ГУ-31	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	1 раз/ квартал	2,03307	750864,713	Служба ООС предприятия	расчетный
0351	ЦДНГ-4 ГУ-31	Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10)	1 раз/ квартал	0,0001	36,9325559	Служба ООС предприятия	расчетный
0353	ЦДНГ-4 ГУ-32	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	1 раз/ квартал	0,015674	53,5214033	Служба ООС предприятия	инструментальный
		Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	1 раз/ квартал	0,002547	8,69714266	Служба ООС предприятия	инструментальный
		Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	1 раз/ квартал	0,000034	0,11609849	Служба ООС предприятия	инструментальный
		Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	1 раз/ квартал	0,013456	45,9476842	Служба ООС предприятия	инструментальный

Проект НДВ для ПУ «Каламкасмунгаз» АО «Мангистаумунгаз» на 2026г. (корректировка)

		Метан (727*)	1 раз/ кварт	0,013456	45,9476842	Служба ООС предприятия	инструментальный
0354	ЦДНГ-4 ГУ-32	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	1 раз/ кварт	0,33676	70798,0377	Служба ООС предприятия	расчетный
0355	ЦДНГ-4 ГУ-32	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	1 раз/ кварт	2,03307	750864,713	Служба ООС предприятия	расчетный
0356	ЦДНГ-4 ГУ-32	Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10)	1 раз/ кварт	0,0001	36,9325559	Служба ООС предприятия	расчетный
0357	ЦДНГ-4 ГУ-33	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	1 раз/ кварт	0,024417	83,3757881	Служба ООС предприятия	расчетный
		Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	1 раз/ кварт	0,003968	13,5493766	Служба ООС предприятия	расчетный
		Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	1 раз/ кварт	0,000042	0,14341578	Служба ООС предприятия	расчетный
		Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	1 раз/ кварт	0,016794	57,3458241	Служба ООС предприятия	расчетный
		Метан (727*)	1 раз/ кварт	0,016794	57,3458241	Служба ООС предприятия	расчетный
0358	ЦДНГ-4 ГУ-33	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	1 раз/ кварт	0,00673	22,9806714	Служба ООС предприятия	расчетный
		Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	1 раз/ кварт	0,001094	3,7356396	Служба ООС предприятия	расчетный
		Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	1 раз/ кварт	0,000022	0,07512255	Служба ООС предприятия	расчетный
		Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	1 раз/ кварт	0,008817	30,1070698	Служба ООС предприятия	расчетный
		Метан (727*)	1 раз/ кварт	0,008817	30,1070698	Служба ООС предприятия	расчетный
0359	ЦДНГ-4 ГУ-33	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	1 раз/ кварт	0,33676	70798,0377	Служба ООС предприятия	расчетный

Проект НДВ для ПУ «Каламкасмунгаз» АО «Мангистаумунгаз» на 2026г. (корректировка)

0360	ЦДНГ-4 ГУ-33	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	1 раз/ квартал	2,03307	750864,713	Служба ООС предприятия	расчетный
0361	ЦДНГ-4 ГУ-33	Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10)	1 раз/ квартал	0,0001	36,9325559	Служба ООС предприятия	расчетный
0362	ЦДНГ-4 ГУ-34	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	1 раз/ квартал	0,013557	46,292565	Служба ООС предприятия	расчетный
		Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	1 раз/ квартал	0,002203	7,52249913	Служба ООС предприятия	расчетный
		Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	1 раз/ квартал	0,000031	0,1058545	Служба ООС предприятия	расчетный
		Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	1 раз/ квартал	0,012514	42,7310731	Служба ООС предприятия	расчетный
		Метан (727*)	1 раз/ квартал	0,012514	42,7310731	Служба ООС предприятия	расчетный
0363	ЦДНГ-4 ГУ-34	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	1 раз/ квартал	0,036299	123,948795	Служба ООС предприятия	расчетный
		Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	1 раз/ квартал	0,005899	20,1430878	Служба ООС предприятия	расчетный
		Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	1 раз/ квартал	0,000051	0,17414773	Служба ООС предприятия	расчетный
		Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	1 раз/ квартал	0,020477	69,9220221	Служба ООС предприятия	расчетный
		Метан (727*)	1 раз/ квартал	0,020477	69,9220221	Служба ООС предприятия	расчетный
0364	ЦДНГ-4 ГУ-34	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	1 раз/ квартал	0,33676	70798,0377	Служба ООС предприятия	расчетный
0365	ЦДНГ-4 ГУ-34	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	1 раз/ квартал	2,03307	750864,713	Служба ООС предприятия	расчетный

Проект НДВ для ПУ «Каламкасмунгаз» АО «Мангистаумунгаз» на 2026г. (корректировка)

0366	ЦДНГ-4 ГУ-34	Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12- C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10)	1 раз/ квартал	0,0001	36,9325559	Служба ООС предприятия	расчетный
0368	ЦДНГ-4 ГУ-35	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	1 раз/ квартал	0,021479	73,3435128	Служба ООС предприятия	расчетный
		Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	1 раз/ квартал	0,00349	11,9171684	Служба ООС предприятия	расчетный
		Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	1 раз/ квартал	0,000039	0,1331718	Служба ООС предприятия	расчетный
		Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	1 раз/ квартал	0,015751	53,7843322	Служба ООС предприятия	расчетный
		Метан (727*)	1 раз/ квартал	0,015751	53,7843322	Служба ООС предприятия	расчетный
0369	ЦДНГ-4 ГУ-35	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	1 раз/ квартал	0,017952	61,300002	Служба ООС предприятия	расчетный
		Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	1 раз/ квартал	0,002917	9,9605674	Служба ООС предприятия	расчетный
		Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	1 раз/ квартал	0,000036	0,12292781	Служба ООС предприятия	расчетный
		Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	1 раз/ квартал	0,0144	49,1711246	Служба ООС предприятия	расчетный
		Метан (727*)	1 раз/ квартал	0,0144	49,1711246	Служба ООС предприятия	расчетный
0370	ЦДНГ-4 ГУ-35	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	1 раз/ квартал	0,019691	67,2380982	Служба ООС предприятия	расчетный
		Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	1 раз/ квартал	0,0032	10,9269166	Служба ООС предприятия	расчетный
		Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	1 раз/ квартал	0,000038	0,12975713	Служба ООС предприятия	расчетный
		Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	1 раз/ квартал	0,015081	51,496509	Служба ООС предприятия	расчетный

Проект НДВ для ПУ «Каламкасмунгаз» АО «Мангистаумунгаз» на 2026г. (корректировка)

		Метан (727*)	1 раз/ кварт	0,015081	51,496509	Служба ООС предприятия	расчетный
0371	ЦДНГ-4 ГУ-35	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	1 раз/ кварт	0,33676	70798,0377	Служба ООС предприятия	расчетный
0372	ЦДНГ-4 ГУ-35	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	1 раз/ кварт	2,03307	750864,713	Служба ООС предприятия	расчетный
0373	ЦДНГ-4 ГУ-35	Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10)	1 раз/ кварт	0,0001	36,9325559	Служба ООС предприятия	расчетный
0374	ЦДНГ-4 ГУ-36	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	1 раз/ кварт	0,018841	64,335636	Служба ООС предприятия	расчетный
		Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	1 раз/ кварт	0,003062	10,4556933	Служба ООС предприятия	расчетный
		Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	1 раз/ кварт	0,000037	0,12634247	Служба ООС предприятия	расчетный
		Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	1 раз/ кварт	0,014753	50,3765001	Служба ООС предприятия	расчетный
		Метан (727*)	1 раз/ кварт	0,014753	50,3765001	Служба ООС предприятия	расчетный
0375	ЦДНГ-4 ГУ-36	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	1 раз/ кварт	0,019109	65,2507653	Служба ООС предприятия	расчетный
		Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	1 раз/ кварт	0,003105	10,6025237	Служба ООС предприятия	расчетный
		Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	1 раз/ кварт	0,000037	0,12634247	Служба ООС предприятия	расчетный
		Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	1 раз/ кварт	0,014857	50,7316249	Служба ООС предприятия	расчетный
		Метан (727*)	1 раз/ кварт	0,014857	50,7316249	Служба ООС предприятия	расчетный
0377	ЦДНГ-4 ГУ-36	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	1 раз/ кварт	0,33676	70798,0377	Служба ООС предприятия	расчетный

Проект НДВ для ПУ «Каламкасмунгаз» АО «Мангистаумунгаз» на 2026г. (корректировка)

0378	ЦДНГ-4 ГУ-36	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	1 раз/ квартал	2,03307	750864,713	Служба ООС предприятия	расчетный
0379	ЦДНГ-4 ГУ-36	Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10)	1 раз/ квартал	0,0001	36,9325559	Служба ООС предприятия	расчетный
0380	ЦДНГ-4 ГУ-37	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	1 раз/ квартал	0,018783	64,1375856	Служба ООС предприятия	расчетный
		Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	1 раз/ квартал	0,003052	10,4215467	Служба ООС предприятия	расчетный
		Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	1 раз/ квартал	0,000037	0,12634247	Служба ООС предприятия	расчетный
		Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	1 раз/ квартал	0,01473	50,2979629	Служба ООС предприятия	расчетный
		Метан (727*)	1 раз/ квартал	0,01473	50,2979629	Служба ООС предприятия	расчетный
0381	ЦДНГ-4 ГУ-37	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	1 раз/ квартал	0,018681	63,7892902	Служба ООС предприятия	расчетный
		Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	1 раз/ квартал	0,003036	10,3669121	Служба ООС предприятия	расчетный
		Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	1 раз/ квартал	0,000037	0,12634247	Служба ООС предприятия	расчетный
		Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	1 раз/ квартал	0,01469	50,1613764	Служба ООС предприятия	расчетный
		Метан (727*)	1 раз/ квартал	0,01469	50,1613764	Служба ООС предприятия	расчетный
0382	ЦДНГ-4 ГУ-37	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	1 раз/ квартал	0,33676	70798,0377	Служба ООС предприятия	расчетный
0383	ЦДНГ-4 ГУ-37	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	1 раз/ квартал	2,03307	750864,713	Служба ООС предприятия	расчетный

Проект НДВ для ПУ «Каламкасмунгаз» АО «Мангистаумунгаз» на 2026г. (корректировка)

0384	ЦДНГ-4 ГУ-37	Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12- C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10)	1 раз/ квартал	0,0001	36,9325559	Служба ООС предприятия	расчетный
0385	ЦДНГ-4 ГУ-38	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	1 раз/ квартал	0,021438	73,2035117	Служба ООС предприятия	расчетный
		Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	1 раз/ квартал	0,003484	11,8966804	Служба ООС предприятия	расчетный
		Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	1 раз/ квартал	0,000039	0,1331718	Служба ООС предприятия	расчетный
		Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	1 раз/ квартал	0,015737	53,7365269	Служба ООС предприятия	расчетный
		Метан (727*)	1 раз/ квартал	0,015737	53,7365269	Служба ООС предприятия	расчетный
0386	ЦДНГ-4 ГУ-38	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	1 раз/ квартал	0,034642	118,290701	Служба ООС предприятия	расчетный
		Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	1 раз/ квартал	0,005629	19,2211292	Служба ООС предприятия	расчетный
		Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	1 раз/ квартал	0,00005	0,17073307	Служба ООС предприятия	расчетный
		Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	1 раз/ квартал	0,020004	68,3068872	Служба ООС предприятия	расчетный
		Метан (727*)	1 раз/ квартал	0,020004	68,3068872	Служба ООС предприятия	расчетный
0387	ЦДНГ-4 ГУ-38	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	1 раз/ квартал	0,33676	70798,0377	Служба ООС предприятия	расчетный
0388	ЦДНГ-4 ГУ-38	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	1 раз/ квартал	2,03307	750864,713	Служба ООС предприятия	расчетный
0389	ЦДНГ-4 ГУ-38	Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12- C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10)	1 раз/ квартал	0,0001	36,9325559	Служба ООС предприятия	расчетный

Проект НДВ для ПУ «Каламкасмунгаз» АО «Мангистаумунгаз» на 2026г. (корректировка)

0390	ЦДНГ-4 ГУ-42	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	1 раз/ квартал	0,051505	175,872137	Служба ООС предприятия	расчетный
		Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	1 раз/ квартал	0,00837	28,5807162	Служба ООС предприятия	расчетный
		Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	1 раз/ квартал	0,000061	0,20829435	Служба ООС предприятия	расчетный
		Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	1 раз/ квартал	0,024392	83,2904216	Служба ООС предприятия	расчетный
		Метан (727*)	1 раз/ квартал	0,024392	83,2904216	Служба ООС предприятия	расчетный
0391	ЦДНГ-4 ГУ-42	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	1 раз/ квартал	0,012165	41,5393563	Служба ООС предприятия	расчетный
		Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	1 раз/ квартал	0,001977	6,75078565	Служба ООС предприятия	расчетный
		Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	1 раз/ квартал	0,00003	0,10243984	Служба ООС предприятия	расчетный
		Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	1 раз/ квартал	0,011854	40,4773966	Служба ООС предприятия	расчетный
		Метан (727*)	1 раз/ квартал	0,011854	40,4773966	Служба ООС предприятия	расчетный
0392	ЦДНГ-4 ГУ-42	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	1 раз/ квартал	0,33676	70798,0377	Служба ООС предприятия	расчетный
0393	ЦДНГ-4 ГУ-42	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	1 раз/ квартал	2,03307	750864,713	Служба ООС предприятия	расчетный
0394	ЦДНГ-4 ГУ-42	Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10)	1 раз/ квартал	0,0001	36,9325559	Служба ООС предприятия	расчетный
0395	ЦДНГ-4 ЗУ-15	Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10)	1 раз/ квартал	0,0001	36,9325559	Служба ООС предприятия	расчетный

Проект НДВ для ПУ «Каламкасмунгаз» АО «Мангистаумунгаз» на 2026г. (корректировка)

0396	ЦДНГ-4 ЗУ-17	Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12- C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10)	1 раз/ квартал	0,0001	36,9325559	Служба ООС предприятия	расчетный
0397	ЦДНГ-4 ЗУ-16	Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12- C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10)	1 раз/ квартал	0,0001	36,9325559	Служба ООС предприятия	расчетный
0398	ЦДНГ-1 ГУ-41	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	1 раз/ квартал	68,8892	317283,607	Служба ООС предприятия	расчетный
0399	ЦДНГ-4 База	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	1 раз/ квартал	0,16938	1860,61127	Служба ООС предприятия	расчетный
		Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	1 раз/ квартал	0,02752	302,302646	Служба ООС предприятия	расчетный
		Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	1 раз/ квартал	0,01439	158,071768	Служба ООС предприятия	расчетный
		Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	1 раз/ квартал	0,02261	248,367108	Служба ООС предприятия	расчетный
		Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	1 раз/ квартал	0,148	1625,75551	Служба ООС предприятия	расчетный
		Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54)	1 раз/ квартал	0,00000027	0,00296591	Служба ООС предприятия	расчетный
		Формальдегид (Метаналь) (609)	1 раз/ квартал	0,00308	33,8332903	Служба ООС предприятия	расчетный
		Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12- C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10)	1 раз/ квартал	0,074	812,877753	Служба ООС предприятия	расчетный
0400	ЦДНГ-4 База	Масло минеральное нефтяное (веретенное, машинное, цилиндровое и др.) (716*)	1 раз/ квартал	0,000054	41,5723721	Служба ООС предприятия	расчетный
0401	ЦКППН	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	1 раз/ квартал	0,050536	172,56333	Служба ООС предприятия	инструментальный

Проект НДВ для ПУ «Каламкасмунгаз» АО «Мангистаумунгаз» на 2026г. (корректировка)

		Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	1 раз/ квартал	0,008212	28,0411997	Служба ООС предприятия	инструментальный
		Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	1 раз/ квартал	0,000203	0,69317627	Служба ООС предприятия	инструментальный
		Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	1 раз/ квартал	0,081134	277,04514	Служба ООС предприятия	инструментальный
		Метан (727*)	1 раз/ квартал	0,081134	277,04514	Служба ООС предприятия	инструментальный
0402	ЦКППН	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	1 раз/ квартал	0,3431	72130,9144	Служба ООС предприятия	расчетный
0403	ЦКППН	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	1 раз/ квартал	0,053789	183,671224	Служба ООС предприятия	инструментальный
		Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	1 раз/ квартал	0,008741	29,8475556	Служба ООС предприятия	инструментальный
		Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	1 раз/ квартал	0,00021	0,7170789	Служба ООС предприятия	инструментальный
		Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	1 раз/ квартал	0,083705	285,824235	Служба ООС предприятия	инструментальный
		Метан (727*)	1 раз/ квартал	0,083705	285,824235	Служба ООС предприятия	инструментальный
0404	ЦКППН	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	1 раз/ квартал	0,3431	72130,9144	Служба ООС предприятия	расчетный
0405	ЦКППН	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	1 раз/ квартал	0,049231	168,107197	Служба ООС предприятия	инструментальный
		Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	1 раз/ квартал	0,008	27,3172914	Служба ООС предприятия	инструментальный
		Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	1 раз/ квартал	0,000201	0,68634695	Служба ООС предприятия	инструментальный
		Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	1 раз/ квартал	0,08008	273,446087	Служба ООС предприятия	инструментальный
		Метан (727*)	1 раз/ квартал	0,08008	273,446087	Служба ООС предприятия	инструментальный

Проект НДВ для ПУ «Каламкасмунгаз» АО «Мангистаумунгаз» на 2026г. (корректировка)

0406	ЦКППН	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	1 раз/ квартал	0,3431	72130,9144	Служба ООС предприятия	расчетный
0407	ЦКППН	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	1 раз/ квартал	0,054278	185,340993	Служба ООС предприятия	инструментальный
		Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	1 раз/ квартал	0,00882	30,1173138	Служба ООС предприятия	инструментальный
		Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	1 раз/ квартал	0,000211	0,72049356	Служба ООС предприятия	инструментальный
		Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	1 раз/ квартал	0,084085	287,121806	Служба ООС предприятия	инструментальный
		Метан (727*)	1 раз/ квартал	0,084085	287,121806	Служба ООС предприятия	инструментальный
0408	ЦКППН	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	1 раз/ квартал	0,3431	72130,9144	Служба ООС предприятия	расчетный
0409	ЦКППН	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	1 раз/ квартал	0,144334	492,851743	Служба ООС предприятия	инструментальный
		Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	1 раз/ квартал	0,023454	80,0874692	Служба ООС предприятия	инструментальный
		Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	1 раз/ квартал	0,000344	1,17464353	Служба ООС предприятия	инструментальный
		Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	1 раз/ квартал	0,137116	468,204717	Служба ООС предприятия	инструментальный
		Метан (727*)	1 раз/ квартал	0,137116	468,204717	Служба ООС предприятия	инструментальный
0410	ЦКППН	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	1 раз/ квартал	0,3431	72130,9144	Служба ООС предприятия	расчетный
0411	ЦКППН	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	1 раз/ квартал	0,31399	1072,16954	Служба ООС предприятия	инструментальный
		Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	1 раз/ квартал	0,051023	174,22627	Служба ООС предприятия	инструментальный
		Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	1 раз/ квартал	0,000507	1,73123334	Служба ООС предприятия	инструментальный

Проект НДВ для ПУ «Каламкасмунгаз» АО «Мангистаумунгаз» на 2026г. (корректировка)

		Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	1 раз/ квартал	0,202238	690,574298	Служба ООС предприятия	инструментальный
		Метан (727*)	1 раз/ квартал	0,202238	690,574298	Служба ООС предприятия	инструментальный
0412	ЦКППН	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	1 раз/ квартал	0,3431	72130,9144	Служба ООС предприятия	расчетный
0413	ЦКППН	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	1 раз/ квартал	0,325002	1109,77179	Служба ООС предприятия	инструментальный
		Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	1 раз/ квартал	0,052813	180,338514	Служба ООС предприятия	инструментальный
		Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	1 раз/ квартал	0,000516	1,7619653	Служба ООС предприятия	инструментальный
		Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	1 раз/ квартал	0,205753	702,576833	Служба ООС предприятия	инструментальный
		Метан (727*)	1 раз/ квартал	0,205753	702,576833	Служба ООС предприятия	инструментальный
0414	ЦКППН	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	1 раз/ квартал	0,3431	72130,9144	Служба ООС предприятия	расчетный
0415	ЦКППН	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	1 раз/ квартал	0,351271	1199,47154	Служба ООС предприятия	инструментальный
		Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	1 раз/ квартал	0,057082	194,915704	Служба ООС предприятия	инструментальный
		Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	1 раз/ квартал	0,000536	1,83025853	Служба ООС предприятия	инструментальный
		Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	1 раз/ квартал	0,213907	730,419982	Служба ООС предприятия	инструментальный
		Метан (727*)	1 раз/ квартал	0,213907	730,419982	Служба ООС предприятия	инструментальный
0416	ЦКППН	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	1 раз/ квартал	0,3431	72130,9144	Служба ООС предприятия	расчетный
0417	ЦКППН	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	1 раз/ квартал	0,138434	472,70524	Служба ООС предприятия	инструментальный

Проект НДВ для ПУ «Каламкасмунгаз» АО «Мангистаумунгаз» на 2026г. (корректировка)

		Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	1 раз/ квартал	0,022495	76,8128089	Служба ООС предприятия	инструментальный
		Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	1 раз/ квартал	0,000337	1,1507409	Служба ООС предприятия	инструментальный
		Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	1 раз/ квартал	0,134284	458,534395	Служба ООС предприятия	инструментальный
		Метан (727*)	1 раз/ квартал	0,134284	458,534395	Служба ООС предприятия	инструментальный
0418	ЦКППН	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	1 раз/ квартал	0,3431	72130,9144	Служба ООС предприятия	расчетный
0419	ЦКППН	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	1 раз/ квартал	0,142322	485,981444	Служба ООС предприятия	инструментальный
		Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	1 раз/ квартал	0,023127	78,9708749	Служба ООС предприятия	инструментальный
		Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	1 раз/ квартал	0,000341	1,16439955	Служба ООС предприятия	инструментальный
		Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	1 раз/ квартал	0,136157	464,930056	Служба ООС предприятия	инструментальный
		Метан (727*)	1 раз/ квартал	0,136157	464,930056	Служба ООС предприятия	инструментальный
0420	ЦКППН	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	1 раз/ квартал	0,3431	72130,9144	Служба ООС предприятия	расчетный
0421	ЦКППН	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	1 раз/ квартал	0,340916	1164,11272	Служба ООС предприятия	инструментальный
		Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	1 раз/ квартал	0,055399	189,168829	Служба ООС предприятия	инструментальный
		Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	1 раз/ квартал	0,000528	1,80294123	Служба ООС предприятия	инструментальный
		Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	1 раз/ квартал	0,210731	719,575018	Служба ООС предприятия	инструментальный
		Метан (727*)	1 раз/ квартал	0,210731	719,575018	Служба ООС предприятия	инструментальный

Проект НДВ для ПУ «Каламкасмунгаз» АО «Мангистаумунгаз» на 2026г. (корректировка)

0422	ЦКППН	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	1 раз/ квартал	0,3431	72130,9144	Служба ООС предприятия	расчетный
0423	ЦКППН	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	1 раз/ квартал	0,153782	525,113464	Служба ООС предприятия	инструментальный
		Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	1 раз/ квартал	0,02499	85,3323891	Служба ООС предприятия	инструментальный
		Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	1 раз/ квартал	0,000355	1,21220481	Служба ООС предприятия	инструментальный
		Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	1 раз/ квартал	0,141533	483,287276	Служба ООС предприятия	инструментальный
		Метан (727*)	1 раз/ квартал	0,141533	483,287276	Служба ООС предприятия	инструментальный
0424	ЦКППН	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	1 раз/ квартал	0,3431	72130,9144	Служба ООС предприятия	расчетный
0425	ЦКППН	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	1 раз/ квартал	0,147339	503,1128	Служба ООС предприятия	инструментальный
		Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	1 раз/ квартал	0,023943	81,7572386	Служба ООС предприятия	инструментальный
		Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	1 раз/ квартал	0,000347	1,18488752	Служба ООС предприятия	инструментальный
		Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	1 раз/ квартал	0,138536	473,053536	Служба ООС предприятия	инструментальный
		Метан (727*)	1 раз/ квартал	0,138536	473,053536	Служба ООС предприятия	инструментальный
0426	ЦКППН	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	1 раз/ квартал	0,3431	72130,9144	Служба ООС предприятия	расчетный
0427	ЦКППН	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	1 раз/ квартал	0,08997	307,217089	Служба ООС предприятия	инструментальный
		Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	1 раз/ квартал	0,01462	49,9223501	Служба ООС предприятия	инструментальный
		Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	1 раз/ квартал	0,000271	0,92537325	Служба ООС предприятия	инструментальный

Проект НДВ для ПУ «Каламкасмунгаз» АО «Мангистаумунгаз» на 2026г. (корректировка)

		Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	1 раз/ квартал	0,108256	369,657588	Служба ООС предприятия	инструментальный
		Метан (727*)	1 раз/ квартал	0,108256	369,657588	Служба ООС предприятия	инструментальный
0428	ЦКППН	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	1 раз/ квартал	0,3431	72130,9144	Служба ООС предприятия	расчетный
0429	ЦКППН	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	1 раз/ квартал	0,153782	525,113464	Служба ООС предприятия	расчетный
		Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	1 раз/ квартал	0,02499	85,3323891	Служба ООС предприятия	расчетный
		Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	1 раз/ квартал	0,000355	1,21220481	Служба ООС предприятия	расчетный
		Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	1 раз/ квартал	0,141533	483,287276	Служба ООС предприятия	расчетный
		Метан (727*)	1 раз/ квартал	0,141533	483,287276	Служба ООС предприятия	расчетный
0430	ЦКППН	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	1 раз/ квартал	0,3431	72130,9144	Служба ООС предприятия	расчетный
0432	ЦКППН	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	1 раз/ квартал	0,3431	72130,9144	Служба ООС предприятия	расчетный
0434	ЦКППН	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	1 раз/ квартал	0,3431	72130,9144	Служба ООС предприятия	расчетный
0436	ЦКППН	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	1 раз/ квартал	0,3431	72130,9144	Служба ООС предприятия	расчетный
0438	ЦКППН	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	1 раз/ квартал	0,3431	72130,9144	Служба ООС предприятия	расчетный
0440	ЦКППН	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	1 раз/ квартал	0,3431	72130,9144	Служба ООС предприятия	расчетный
0442	ЦКППН	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	1 раз/ квартал	0,3431	72130,9144	Служба ООС предприятия	расчетный
0443	ЦКППН	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	1 раз/ квартал	0,00495	215,421439	Служба ООС предприятия	инструментальный

Проект НДВ для ПУ «Каламкасмунгаз» АО «Мангистаумунгаз» на 2026г. (корректировка)

		Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	1 раз/ кварт	5,97481	260020,64	Служба ООС предприятия	инструментальный
		Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	1 раз/ кварт	2,20984	96171,0935	Служба ООС предприятия	инструментальный
		Бензол (64)	1 раз/ кварт	0,02886	1255,97227	Служба ООС предприятия	инструментальный
		Диметилбензол (смесь о-, м-, п-изомеров) (203)	1 раз/ кварт	0,00907	394,721708	Служба ООС предприятия	инструментальный
		Метилбензол (349)	1 раз/ кварт	0,01814	789,443415	Служба ООС предприятия	инструментальный
0444	ЦКППН	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	1 раз/ кварт	0,00495	215,421439	Служба ООС предприятия	расчетный
		Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	1 раз/ кварт	5,97481	260020,64	Служба ООС предприятия	расчетный
		Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	1 раз/ кварт	2,20984	96171,0935	Служба ООС предприятия	расчетный
		Бензол (64)	1 раз/ кварт	0,02886	1255,97227	Служба ООС предприятия	расчетный
		Диметилбензол (смесь о-, м-, п-изомеров) (203)	1 раз/ кварт	0,00907	394,721708	Служба ООС предприятия	расчетный
		Метилбензол (349)	1 раз/ кварт	0,01814	789,443415	Служба ООС предприятия	расчетный
0445	ЦКППН	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	1 раз/ кварт	0,00277	120,548967	Служба ООС предприятия	инструментальный
		Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	1 раз/ кварт	3,3437	145516,094	Служба ООС предприятия	инструментальный
		Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	1 раз/ кварт	1,2367	53820,5442	Служба ООС предприятия	инструментальный
		Бензол (64)	1 раз/ кварт	0,01615	702,839645	Служба ООС предприятия	инструментальный
		Диметилбензол (смесь о-, м-, п-изомеров) (203)	1 раз/ кварт	0,00508	221,078972	Служба ООС предприятия	инструментальный
		Метилбензол (349)	1 раз/ кварт	0,01015	441,722749	Служба ООС предприятия	инструментальный

Проект НДВ для ПУ «Каламкасмунгаз» АО «Мангистаумунгаз» на 2026г. (корректировка)

0446	ЦКППН	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	1 раз/ кварт	0,00554	241,097934	Служба ООС предприятия	расчетный
		Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	1 раз/ кварт	6,6874	291032,188	Служба ООС предприятия	расчетный
		Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	1 раз/ кварт	2,4734	107641,088	Служба ООС предприятия	расчетный
		Бензол (64)	1 раз/ кварт	0,0323	1405,67929	Служба ООС предприятия	расчетный
		Диметилбензол (смесь о-, м-, п-изомеров) (203)	1 раз/ кварт	0,01015	441,722749	Служба ООС предприятия	расчетный
		Метилбензол (349)	1 раз/ кварт	0,0203	883,445498	Служба ООС предприятия	расчетный
0447	ЦКППН	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	1 раз/ кварт	0,00257	3426,43278	Служба ООС предприятия	расчетный
		Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	1 раз/ кварт	0,000005	6,66621164	Служба ООС предприятия	расчетный
		Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10)	1 раз/ кварт	0,00002	26,6648465	Служба ООС предприятия	расчетный
0448	ЦКППН	Метилоксиран (Пропилена оксид) (376)	1 раз/ кварт	0,000028	382,81888	Служба ООС предприятия	расчетный
		Оксиран (Этилена оксид, Эпоксиэтилен) (437)	1 раз/ кварт	0,000078	1066,42402	Служба ООС предприятия	расчетный
0449	ЦКППН	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	1 раз/ кварт	0,19087	40127,1572	Служба ООС предприятия	расчетный
0450	ЦКППН	Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10)	1 раз/ кварт	0,0001	36,9325559	Служба ООС предприятия	расчетный
0451	ЦКППН	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	1 раз/ кварт	0,19799	2174,88738	Служба ООС предприятия	расчетный
		Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	1 раз/ кварт	0,03217	353,382126	Служба ООС предприятия	расчетный

Проект НДВ для ПУ «Каламкасмунгаз» АО «Мангистаумунгаз» на 2026г. (корректировка)

		Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	1 раз/ квартал	0,01682	184,764916	Служба ООС предприятия	расчетный
		Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	1 раз/ квартал	0,02643	290,329176	Служба ООС предприятия	расчетный
		Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	1 раз/ квартал	0,173	1900,37637	Служба ООС предприятия	расчетный
		Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54)	1 раз/ квартал	0,00000031	0,0034053	Служба ООС предприятия	расчетный
		Формальдегид (Метаналь) (609)	1 раз/ квартал	0,0036	39,5454042	Служба ООС предприятия	расчетный
		Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10)	1 раз/ квартал	0,0865	950,188184	Служба ООС предприятия	расчетный
0452	ЦКППН	Масло минеральное нефтяное (веретенное, машинное, цилиндрическое и др.) (716*)	1 раз/ квартал	0,000054	41,5723721	Служба ООС предприятия	расчетный
0453	ЦКППН	Железо (II, III) оксиды (в пересчете на железо) (диЖелезо триоксид, Железа оксид) (274)	1 раз/ квартал	0,02025	227,752329	Служба ООС предприятия	расчетный
		Марганец и его соединения (в пересчете на марганца (IV) оксид) (327)	1 раз/ квартал	0,000306	3,44159074	Служба ООС предприятия	расчетный
		Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	1 раз/ квартал	0,008667	97,4779966	Служба ООС предприятия	расчетный
		Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	1 раз/ квартал	0,001408	15,8358162	Служба ООС предприятия	расчетный
		Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	1 раз/ квартал	0,01375	154,646643	Служба ООС предприятия	расчетный
		Фтористые газообразные соединения /в пересчете на фтор/ (617)	1 раз/ квартал	0,000103	1,15844394	Служба ООС предприятия	расчетный

Проект НДВ для ПУ «Каламкасмунгаз» АО «Мангистаумунгаз» на 2026г. (корректировка)

		Фториды неорганические плохо растворимые - (алюминия фторид, кальция фторид, натрия гексафторалюминат) (Фториды неорганические плохо растворимые /в пересчете на фтор/) (615)	1 раз/ квартал	0,00011	1,23717314	Служба ООС предприятия	расчетный
		Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20 (шамот, цемент, пыль цементного производства - глина, глинистый сланец, доменный шлак, песок, клинкер, зола, кремнезем, зола углей казахстанских месторождений) (494)	1 раз/ квартал	0,00011	1,23717314	Служба ООС предприятия	расчетный
0455	ЦКППН	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	1 раз/ квартал	0,00242	105,317148	Служба ООС предприятия	расчетный
		Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	1 раз/ квартал	0,000896	38,9934565	Служба ООС предприятия	расчетный
		Бензол (64)	1 раз/ квартал	0,000012	0,52223379	Служба ООС предприятия	расчетный
		Диметилбензол (смесь о-, м-, п-изомеров) (203)	1 раз/ квартал	0,000006	0,2611169	Служба ООС предприятия	расчетный
		Метилбензол (349)	1 раз/ квартал	0,000007	0,30463638	Служба ООС предприятия	расчетный
0456	ЦПТЖ	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	1 раз/ квартал	0,00493	17,2741382	Служба ООС предприятия	расчетный
		Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	1 раз/ квартал	0,0008	2,80310558	Служба ООС предприятия	расчетный
		Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	1 раз/ квартал	0,00039	1,36651397	Служба ООС предприятия	расчетный
		Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	1 раз/ квартал	0,1176	412,056521	Служба ООС предприятия	расчетный
		Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	1 раз/ квартал	0,01649	57,7790138	Служба ООС предприятия	расчетный

Проект НДВ для ПУ «Каламкасмунгаз» АО «Мангистаумунгаз» на 2026г. (корректировка)

0457	ЦПТЖ	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	1 раз/ квартал	0,33876	3721,22254	Служба ООС предприятия	расчетный
		Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	1 раз/ квартал	0,05505	604,715139	Служба ООС предприятия	расчетный
		Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	1 раз/ квартал	0,02878	316,143537	Служба ООС предприятия	расчетный
		Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	1 раз/ квартал	0,04522	496,734216	Служба ООС предприятия	расчетный
		Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	1 раз/ квартал	0,296	3251,51101	Служба ООС предприятия	расчетный
		Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54)	1 раз/ квартал	0,00000053	0,00582196	Служба ООС предприятия	расчетный
		Формальдегид (Метаналь) (609)	1 раз/ квартал	0,00617	67,7764289	Служба ООС предприятия	расчетный
		Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10)	1 раз/ квартал	0,148	1625,75551	Служба ООС предприятия	расчетный
0458	ЦПТЖ	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	1 раз/ квартал	0,213333	763,147971	Служба ООС предприятия	расчетный
		Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	1 раз/ квартал	0,034667	124,012932	Служба ООС предприятия	расчетный
		Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	1 раз/ квартал	0,013889	49,6845878	Служба ООС предприятия	расчетный
		Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	1 раз/ квартал	0,033333	119,240864	Служба ООС предприятия	расчетный
		Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	1 раз/ квартал	0,172222	616,083165	Служба ООС предприятия	расчетный
		Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54)	1 раз/ квартал	0,0000003	0,00107318	Служба ООС предприятия	расчетный
		Формальдегид (Метаналь) (609)	1 раз/ квартал	0,003333	11,9230133	Служба ООС предприятия	расчетный

Проект НДВ для ПУ «Каламкасмунгаз» АО «Мангистаумунгаз» на 2026г. (корректировка)

		Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12- C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10)	1 раз/ квартал	0,080556	288,169894	Служба ООС предприятия	расчетный
0459	ЦПТЖ	Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12- C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10)	1 раз/ квартал	0,00054	415,723721	Служба ООС предприятия	расчетный
0464	ЦППД	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	1 раз/ квартал	0,001663	5,67858196	Служба ООС предприятия	расчетный
		Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	1 раз/ квартал	0,00027	0,92195859	Служба ООС предприятия	расчетный
		Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	1 раз/ квартал	0,000006	0,02048797	Служба ООС предприятия	расчетный
		Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	1 раз/ квартал	0,00247	8,43421373	Служба ООС предприятия	расчетный
		Метан (727*)	1 раз/ квартал	0,00247	8,43421373	Служба ООС предприятия	расчетный
0465	ЦППД	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	1 раз/ квартал	0,3431	72130,9144	Служба ООС предприятия	расчетный
0466	ЦПТЖ	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	1 раз/ квартал	0,01725	58,9029097	Служба ООС предприятия	расчетный
		Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	1 раз/ квартал	0,002803	9,571296	Служба ООС предприятия	расчетный
		Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	1 раз/ квартал	0,000052	0,17756239	Служба ООС предприятия	расчетный
		Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	1 раз/ квартал	0,020829	71,1239829	Служба ООС предприятия	расчетный
		Метан (727*)	1 раз/ квартал	0,020829	71,1239829	Служба ООС предприятия	расчетный
0467	ЦПТЖ	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	1 раз/ квартал	0,022569	77,0654938	Служба ООС предприятия	инструментальный

Проект НДВ для ПУ «Каламкасмунгаз» АО «Мангистаумунгаз» на 2026г. (корректировка)

		Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	1 раз/ квартал	0,003667	12,5215635	Служба ООС предприятия	инструментальный
		Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	1 раз/ квартал	0,00006	0,20487969	Служба ООС предприятия	инструментальный
		Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	1 раз/ квартал	0,023825	81,3543086	Служба ООС предприятия	инструментальный
		Метан (727*)	1 раз/ квартал	0,023825	81,3543086	Служба ООС предприятия	инструментальный
0468	ЦПТЖ	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	1 раз/ квартал	0,3431	72130,9144	Служба ООС предприятия	расчетный
0469	ЦППД	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	1 раз/ квартал	0,16938	1860,61127	Служба ООС предприятия	расчетный
		Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	1 раз/ квартал	0,02752	302,302646	Служба ООС предприятия	расчетный
		Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	1 раз/ квартал	0,01439	158,071768	Служба ООС предприятия	расчетный
		Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	1 раз/ квартал	0,02261	248,367108	Служба ООС предприятия	расчетный
		Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	1 раз/ квартал	0,148	1625,75551	Служба ООС предприятия	расчетный
		Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54)	1 раз/ квартал	0,00000026	0,00285606	Служба ООС предприятия	расчетный
		Формальдегид (Метаналь) (609)	1 раз/ квартал	0,00308	33,8332903	Служба ООС предприятия	расчетный
		Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10)	1 раз/ квартал	0,074	812,877753	Служба ООС предприятия	расчетный
0470	ЦППД	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	1 раз/ квартал	0,16938	1860,61127	Служба ООС предприятия	расчетный
		Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	1 раз/ квартал	0,02752	302,302646	Служба ООС предприятия	расчетный

Проект НДВ для ПУ «Каламкасмунгаз» АО «Мангистаумунгаз» на 2026г. (корректировка)

		Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	1 раз/ квартал	0,01439	158,071768	Служба ООС предприятия	расчетный
		Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	1 раз/ квартал	0,02261	248,367108	Служба ООС предприятия	расчетный
		Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	1 раз/ квартал	0,148	1625,75551	Служба ООС предприятия	расчетный
		Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54)	1 раз/ квартал	0,00000026	0,00285606	Служба ООС предприятия	расчетный
		Формальдегид (Метаналь) (609)	1 раз/ квартал	0,00308	33,8332903	Служба ООС предприятия	расчетный
		Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10)	1 раз/ квартал	0,074	812,877753	Служба ООС предприятия	расчетный
0471	ЦППД	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	1 раз/ квартал	0,16938	1860,61127	Служба ООС предприятия	расчетный
		Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	1 раз/ квартал	0,02752	302,302646	Служба ООС предприятия	расчетный
		Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	1 раз/ квартал	0,01439	158,071768	Служба ООС предприятия	расчетный
		Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	1 раз/ квартал	0,02261	248,367108	Служба ООС предприятия	расчетный
		Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	1 раз/ квартал	0,148	1625,75551	Служба ООС предприятия	расчетный
		Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54)	1 раз/ квартал	0,00000026	0,00285606	Служба ООС предприятия	расчетный
		Формальдегид (Метаналь) (609)	1 раз/ квартал	0,00308	33,8332903	Служба ООС предприятия	расчетный
		Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10)	1 раз/ квартал	0,074	812,877753	Служба ООС предприятия	расчетный

Проект НДВ для ПУ «Каламкасмунгаз» АО «Мангистаумунгаз» на 2026г. (корректировка)

0472	УПСВ	Масло минеральное нефтяное (веретенное, машинное, цилиндрическое и др.) (716*)	1 раз/ квартал	0,000054	41,5723721	Служба ООС предприятия	расчетный
0473	ЦППД	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	1 раз/ квартал	0,16938	1860,61127	Служба ООС предприятия	расчетный
		Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	1 раз/ квартал	0,02752	302,302646	Служба ООС предприятия	расчетный
		Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	1 раз/ квартал	0,01439	158,071768	Служба ООС предприятия	расчетный
		Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	1 раз/ квартал	0,02261	248,367108	Служба ООС предприятия	расчетный
		Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	1 раз/ квартал	0,148	1625,75551	Служба ООС предприятия	расчетный
		Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54)	1 раз/ квартал	0,00000026	0,00285606	Служба ООС предприятия	расчетный
		Формальдегид (Метаналь) (609)	1 раз/ квартал	0,00308	33,8332903	Служба ООС предприятия	расчетный
		Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10)	1 раз/ квартал	0,074	812,877753	Служба ООС предприятия	расчетный
0474	ЦППД	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	1 раз/ квартал	0,16938	1860,61127	Служба ООС предприятия	расчетный
		Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	1 раз/ квартал	0,02752	302,302646	Служба ООС предприятия	расчетный
		Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	1 раз/ квартал	0,01439	158,071768	Служба ООС предприятия	расчетный
		Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	1 раз/ квартал	0,02261	248,367108	Служба ООС предприятия	расчетный
		Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	1 раз/ квартал	0,148	1625,75551	Служба ООС предприятия	расчетный

Проект НДВ для ПУ «Каламкасмунгаз» АО «Мангистаумунгаз» на 2026г. (корректировка)

		Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54)	1 раз/ квартал	0,00000026	0,00285606	Служба ООС предприятия	расчетный
		Формальдегид (Метаналь) (609)	1 раз/ квартал	0,00308	33,8332903	Служба ООС предприятия	расчетный
		Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10)	1 раз/ квартал	0,074	812,877753	Служба ООС предприятия	расчетный
0475	ЦППД	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	1 раз/ квартал	0,02861	314,276115	Служба ООС предприятия	расчетный
		Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	1 раз/ квартал	0,00465	51,0794804	Служба ООС предприятия	расчетный
		Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	1 раз/ квартал	0,00243	26,6931478	Служба ООС предприятия	расчетный
		Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	1 раз/ квартал	0,00382	41,9620678	Служба ООС предприятия	расчетный
		Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	1 раз/ квартал	0,025	274,620863	Служба ООС предприятия	расчетный
		Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54)	1 раз/ квартал	5,0000000E-08	0,00054924	Служба ООС предприятия	расчетный
		Формальдегид (Метаналь) (609)	1 раз/ квартал	0,00052	5,71211394	Служба ООС предприятия	расчетный
		Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10)	1 раз/ квартал	0,0125	137,310431	Служба ООС предприятия	расчетный
0476	ПРЦЭО	Взвешенные частицы (116)	1 раз/ квартал	0,35854	430,083443	Служба ООС предприятия	расчетный
		Пыль абразивная (Корунд белый, Монокорунд) (1027*)	1 раз/ квартал	0,0084	10,0761447	Служба ООС предприятия	расчетный

Проект НДВ для ПУ «Каламкасмунгаз» АО «Мангистаумунгаз» на 2026г. (корректировка)

0477	ПРЦЭО	Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12- C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10)	1 раз/ квартал	0,08806	34,2484125	Служба ООС предприятия	расчетный
0478	ПРЦЭО	Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12- C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10)	1 раз/ квартал	0,30695	119,379403	Служба ООС предприятия	расчетный
0480	ПРЦЭО	Масло минеральное нефтяное (веретенное, машинное, цилиндровое и др.) (716*)	1 раз/ квартал	0,036	42,9421309	Служба ООС предприятия	расчетный
0481	ПРЦЭО	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	1 раз/ квартал	0,426667	4686,86638	Служба ООС предприятия	расчетный
		Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	1 раз/ квартал	0,069333	761,611531	Служба ООС предприятия	расчетный
		Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	1 раз/ квартал	0,027778	305,136733	Служба ООС предприятия	расчетный
		Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	1 раз/ квартал	0,066667	732,325962	Служба ООС предприятия	расчетный
		Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	1 раз/ квартал	0,344444	3783,66034	Служба ООС предприятия	расчетный
		Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54)	1 раз/ квартал	0,0000007	0,00768938	Служба ООС предприятия	расчетный
		Формальдегид (Метаналь) (609)	1 раз/ квартал	0,006667	73,2358916	Служба ООС предприятия	расчетный
		Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12- C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10)	1 раз/ квартал	0,161111	1769,77767	Служба ООС предприятия	расчетный
0483	ПРЦЭО	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	1 раз/ квартал	0,02861	314,276115	Служба ООС предприятия	расчетный
		Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	1 раз/ квартал	0,00465	51,0794804	Служба ООС предприятия	расчетный

Проект НДВ для ПУ «Каламкасмунгаз» АО «Мангистаумунгаз» на 2026г. (корректировка)

		Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	1 раз/ квартал	0,00243	26,6931478	Служба ООС предприятия	расчетный
		Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	1 раз/ квартал	0,00382	41,9620678	Служба ООС предприятия	расчетный
		Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	1 раз/ квартал	0,025	274,620863	Служба ООС предприятия	расчетный
		Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54)	1 раз/ квартал	0,0000005	0,00549242	Служба ООС предприятия	расчетный
		Формальдегид (Метаналь) (609)	1 раз/ квартал	0,00052	5,71211394	Служба ООС предприятия	расчетный
		Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10)	1 раз/ квартал	0,0125	137,310431	Служба ООС предприятия	расчетный
0484	ПРЦЭО	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	1 раз/ квартал	0,84048	9232,5337	Служба ООС предприятия	расчетный
		Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	1 раз/ квартал	0,13658	1500,3087	Служба ООС предприятия	расчетный
		Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	1 раз/ квартал	0,0714	784,317183	Служба ООС предприятия	расчетный
		Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	1 раз/ квартал	0,1122	1232,49843	Служба ООС предприятия	расчетный
		Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	1 раз/ квартал	0,7344	8067,26246	Служба ООС предприятия	расчетный
		Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54)	1 раз/ квартал	0,00000013	0,00142803	Служба ООС предприятия	расчетный
		Формальдегид (Метаналь) (609)	1 раз/ квартал	0,0153	168,067968	Служба ООС предприятия	расчетный
		Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10)	1 раз/ квартал	0,3672	4033,63123	Служба ООС предприятия	расчетный

Проект НДВ для ПУ «Каламкасмунгаз» АО «Мангистаумунгаз» на 2026г. (корректировка)

0485	ПРЦЭО	Масло минеральное нефтяное (веретенное, машинное, цилиндрическое и др.) (716*)	1 раз/ квартал	0,000054	0,38629379	Служба ООС предприятия	расчетный
0486	ПРЦЭО	Серная кислота (517)	1 раз/ квартал	0,0000269	0,19243154	Служба ООС предприятия	расчетный
0488	ПРЦЭО	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	1 раз/ квартал	0,85337	797395,045	Служба ООС предприятия	расчетный
0489	УЭ	Железо (II, III) оксиды (в пересчете на железо) (диЖелезо триоксид, Железа оксид) (274)	1 раз/ квартал	0,02025	227,752329	Служба ООС предприятия	расчетный
		Марганец и его соединения (в пересчете на марганца (IV) оксид) (327)	1 раз/ квартал	0,000306	3,44159074	Служба ООС предприятия	расчетный
		Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	1 раз/ квартал	0,008667	97,4779966	Служба ООС предприятия	расчетный
		Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	1 раз/ квартал	0,001408	15,8358162	Служба ООС предприятия	расчетный
		Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	1 раз/ квартал	0,01375	154,646643	Служба ООС предприятия	расчетный
		Фтористые газообразные соединения /в пересчете на фтор/ (617)	1 раз/ квартал	0,000026	0,29242274	Служба ООС предприятия	расчетный
		Фториды неорганические плохо растворимые - (алюминия фторид, кальция фторид, натрия гексафторалюминат) (Фториды неорганические плохо растворимые /в пересчете на фтор/) (615)	1 раз/ квартал	0,000028	0,3149168	Служба ООС предприятия	расчетный

Проект НДВ для ПУ «Каламкасмунайгаз» АО «Мангистаумунайгаз» на 2026г. (корректировка)

		Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20 (шамот, цемент, пыль цементного производства - глина, глинистый сланец, доменный шлак, песок, клинкер, зола, кремнезем, зола углей казахстанских месторождений) (494)	1 раз/ квартал	0,00011	1,23717314	Служба ООС предприятия	расчетный
0490	ЦТВСиК	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	1 раз/ квартал	0,9369	9108,89369	Служба ООС предприятия	инструментальный
		Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	1 раз/ квартал	0,15224	1480,13446	Служба ООС предприятия	инструментальный
		Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	1 раз/ квартал	0,0005088	4,9467447	Служба ООС предприятия	инструментальный
		Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	1 раз/ квартал	2,77823	27010,9955	Служба ООС предприятия	инструментальный
0491	ЦТВСиК	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	1 раз/ квартал	0,17983	803180,853	Служба ООС предприятия	расчетный
0492	ЦТВСиК	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	1 раз/ квартал	0,805664	2751,06979	Служба ООС предприятия	расчетный
		Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	1 раз/ квартал	0,130921	447,050889	Служба ООС предприятия	расчетный
		Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	1 раз/ квартал	0,000242	0,82634807	Служба ООС предприятия	расчетный
		Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	1 раз/ квартал	0,09641	329,207508	Служба ООС предприятия	расчетный
		Метан (727*)	1 раз/ квартал	0,09641	329,207508	Служба ООС предприятия	расчетный
0493	ЦТВСиК	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	1 раз/ квартал	0,3431	783313,191	Служба ООС предприятия	расчетный
0494	ЦТВСиК	Масло минеральное нефтяное (веретенное, машинное, цилиндрическое и др.) (716*)	1 раз/ квартал	0,000054	41,5723721	Служба ООС предприятия	расчетный

Проект НДВ для ПУ «Каламкасмунгаз» АО «Мангистаумунгаз» на 2026г. (корректировка)

0495	ЦТВСиК	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	1 раз/ квартал	0,426667	3492,34232	Служба ООС предприятия	расчетный
		Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	1 раз/ квартал	0,069333	567,502455	Служба ООС предприятия	расчетный
		Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	1 раз/ квартал	0,027778	227,367678	Служба ООС предприятия	расчетный
		Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	1 раз/ квартал	0,066667	545,680789	Служба ООС предприятия	расчетный
		Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	1 раз/ квартал	0,344444	2819,33301	Служба ООС предприятия	расчетный
		Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54)	1 раз/ квартал	0,0000007	0,00572962	Служба ООС предприятия	расчетный
		Формальдегид (Метаналь) (609)	1 раз/ квартал	0,006667	54,5705345	Служба ООС предприятия	расчетный
		Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10)	1 раз/ квартал	0,161111	1318,72107	Служба ООС предприятия	расчетный
0497	ЦТВСиК	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	1 раз/ квартал	1,066667	12118,5213	Служба ООС предприятия	расчетный
		Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	1 раз/ квартал	0,173333	1969,25587	Служба ООС предприятия	расчетный
		Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	1 раз/ квартал	0,069444	788,961158	Служба ООС предприятия	расчетный
		Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	1 раз/ квартал	0,166667	1893,52268	Служба ООС предприятия	расчетный
		Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	1 раз/ квартал	0,861111	9783,1797	Служба ООС предприятия	расчетный
		Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54)	1 раз/ квартал	0,0000017	0,01931389	Служба ООС предприятия	расчетный
		Формальдегид (Метаналь) (609)	1 раз/ квартал	0,016667	189,352268	Служба ООС предприятия	расчетный

Проект НДВ для ПУ «Каламкасмунгаз» АО «Мангистаумунгаз» на 2026г. (корректировка)

		Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12- C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10)	1 раз/ квартал	0,402778	4576,00652	Служба ООС предприятия	расчетный
0502	ЦНИПР	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	1 раз/ квартал	0,739681	569449,885	Служба ООС предприятия	расчетный
		Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	1 раз/ квартал	0,180142	138683,894	Служба ООС предприятия	расчетный
		Пентилены (амилены - смесь изомеров) (460)	1 раз/ квартал	0,024503	18863,8488	Служба ООС предприятия	расчетный
		Бензол (64)	1 раз/ квартал	0,019602	15090,7711	Служба ООС предприятия	расчетный
		Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	1 раз/ квартал	0,00147	1131,69235	Служба ООС предприятия	расчетный
		Метилбензол (349)	1 раз/ квартал	0,014211	10940,4626	Служба ООС предприятия	расчетный
		Этилбензол (675)	1 раз/ квартал	0,00049	377,230784	Служба ООС предприятия	расчетный
0503	ГТЭС	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	1 раз/ квартал	6,56856	324,299256	Служба ООС предприятия	АСМ
		Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	1 раз/ квартал	1,06739	52,6985798	Служба ООС предприятия	АСМ
		Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	1 раз/ квартал	26,63369	1314,94359	Служба ООС предприятия	АСМ
		Метан (727*)	1 раз/ квартал	3,86115	190,63053	Служба ООС предприятия	АСМ
0504	ГТЭС	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	1 раз/ квартал	5,83924	288,291679	Служба ООС предприятия	АСМ
		Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	1 раз/ квартал	0,94888	46,8475706	Служба ООС предприятия	АСМ
		Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	1 раз/ квартал	23,67649	1168,94237	Служба ООС предприятия	АСМ
		Метан (727*)	1 раз/ квартал	3,43243	169,464007	Служба ООС предприятия	АСМ

Проект НДВ для ПУ «Каламкасмунгаз» АО «Мангистаумунгаз» на 2026г. (корректировка)

0505	ГТЭС	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	1 раз/ квартал	3,2	86738,9526	Служба ООС предприятия	расчетный
		Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	1 раз/ квартал	0,52	14095,0798	Служба ООС предприятия	расчетный
		Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	1 раз/ квартал	0,208333	5647,05819	Служба ООС предприятия	расчетный
		Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	1 раз/ квартал	0,5	13552,9613	Служба ООС предприятия	расчетный
		Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	1 раз/ квартал	2,583333	70023,6246	Служба ООС предприятия	расчетный
		Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54)	1 раз/ квартал	0,000005	0,13552961	Служба ООС предприятия	расчетный
		Формальдегид (Метаналь) (609)	1 раз/ квартал	0,05	1355,29613	Служба ООС предприятия	расчетный
		Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10)	1 раз/ квартал	1,208333	32752,9809	Служба ООС предприятия	расчетный
0506	ГТЭС	Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10)	1 раз/ квартал	0,004356	6435,12853	Служба ООС предприятия	расчетный
0507	УПСВ	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	1 раз/ квартал	0,116364	397,343663	Служба ООС предприятия	инструментальный
		Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	1 раз/ квартал	0,018909	64,567833	Служба ООС предприятия	инструментальный
		Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	1 раз/ квартал	0,000339	1,15757022	Служба ООС предприятия	инструментальный
		Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	1 раз/ квартал	0,135248	461,826129	Служба ООС предприятия	инструментальный
		Метан (727*)	1 раз/ квартал	0,135248	461,826129	Служба ООС предприятия	инструментальный

Проект НДВ для ПУ «Каламкасмунгаз» АО «Мангистаумунгаз» на 2026г. (корректировка)

0508	УПСВ	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	1 раз/ квартал	0,3431	783313,191	Служба ООС предприятия	расчетный
0509	УПСВ	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	1 раз/ квартал	0,00072	31,3340275	Служба ООС предприятия	расчетный
		Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	1 раз/ квартал	0,00027	11,7502603	Служба ООС предприятия	расчетный
		Бензол (64)	1 раз/ квартал	0,000003	0,13055845	Служба ООС предприятия	расчетный
		Диметилбензол (смесь о-, м-, п-изомеров) (203)	1 раз/ квартал	0,000002	0,08703897	Служба ООС предприятия	расчетный
		Метилбензол (349)	1 раз/ квартал	0,000002	0,08703897	Служба ООС предприятия	расчетный
0510	УПСВ	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	1 раз/ квартал	0,18065	778027,417	Служба ООС предприятия	расчетный
0511	УПСВ	Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10)	1 раз/ квартал	0,0004	147,730223	Служба ООС предприятия	расчетный
0512	ЦДПиТГ	Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10)	1 раз/ квартал	0,0001	36,9325559	Служба ООС предприятия	расчетный
0513	ЦДПиТГ	2,2'-Оксидиэтанол (Дигликоль, Диэтиленгликоль) (436)	1 раз/ квартал	0,000011	150,393131	Служба ООС предприятия	расчетный
0514	ЦДПиТГ	Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10)	1 раз/ квартал	0,0001	36,9325559	Служба ООС предприятия	расчетный
0515	ЦДПиТГ	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	1 раз/ квартал	1,5985	17647,9277	Служба ООС предприятия	расчетный
0516	ЦДПиТГ	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	1 раз/ квартал	0,00727	70,6816706	Служба ООС предприятия	расчетный
		Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	1 раз/ квартал	0,00118	11,4724032	Служба ООС предприятия	расчетный

Проект НДВ для ПУ «Каламкасмунгаз» АО «Мангистаумунгаз» на 2026г. (корректировка)

		Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	1 раз/ кварт	0,02945	286,323961	Служба ООС предприятия	расчетный
0517	ЦДПиТГ	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	1 раз/ кварт	0,38106	4207,01865	Служба ООС предприятия	расчетный
0518	ЦДПиТГ	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	1 раз/ кварт	0,5561	66320,7057	Служба ООС предприятия	расчетный
0519	ЦДПиТГ	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	1 раз/ кварт	1,5985	51548,6543	Служба ООС предприятия	расчетный
0520	ЦДПиТГ	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	1 раз/ кварт	0,00515	22,088977	Служба ООС предприятия	расчетный
		Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	1 раз/ кварт	0,00001	0,04289122	Служба ООС предприятия	расчетный
0521	ЦДПиТГ	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	1 раз/ кварт	0,012875	55,2224425	Служба ООС предприятия	расчетный
		Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	1 раз/ кварт	0,000024	0,10293892	Служба ООС предприятия	расчетный
0522	ЦДПиТГ	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	1 раз/ кварт	0,155793	642,696665	Служба ООС предприятия	расчетный
		Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	1 раз/ кварт	0,000289	1,19221875	Служба ООС предприятия	расчетный
0523	ЦДПиТГ	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	1 раз/ кварт	41,71557	143516,882	Служба ООС предприятия	расчетный
0525	ЦДПиТГ	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	1 раз/ кварт	41,71557	143516,882	Служба ООС предприятия	расчетный
0526	ЦДПиТГ	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	1 раз/ кварт	41,71557	143516,882	Служба ООС предприятия	расчетный
0527	ЦДПиТГ	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	1 раз/ кварт	41,71557	143516,882	Служба ООС предприятия	расчетный
0528	ЦДПиТГ	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	1 раз/ кварт	41,71557	143516,882	Служба ООС предприятия	расчетный
0529	ЦДПиТГ	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	1 раз/ кварт	41,71557	143516,882	Служба ООС предприятия	расчетный
0530	ЦДПиТГ	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	1 раз/ кварт	41,71557	143516,882	Служба ООС предприятия	расчетный

Проект НДВ для ПУ «Каламкасмунгаз» АО «Мангистаумунгаз» на 2026г. (корректировка)

0531	ЦДПиТГ	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	1 раз/ кварт	41,71557	143516,882	Служба ООС предприятия	расчетный
0532	ЦДПиТГ	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	1 раз/ кварт	41,71557	143516,882	Служба ООС предприятия	расчетный
0533	ЦДПиТГ	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	1 раз/ кварт	41,71557	143516,882	Служба ООС предприятия	расчетный
0534	ЦДПиТГ	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	1 раз/ кварт	41,71557	143516,882	Служба ООС предприятия	расчетный
0535	ЦДПиТГ	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	1 раз/ кварт	41,71557	143516,882	Служба ООС предприятия	расчетный
0536	ЦДПиТГ	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	1 раз/ кварт	41,71557	143517,204	Служба ООС предприятия	расчетный
0538	ЦДПиТГ	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	1 раз/ кварт	41,71557	143516,882	Служба ООС предприятия	расчетный
0539	ЦДПиТГ	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	1 раз/ кварт	41,71557	143516,882	Служба ООС предприятия	расчетный
0540	ЦДПиТГ	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	1 раз/ кварт	41,71557	143516,882	Служба ООС предприятия	расчетный
0541	ЦДПиТГ	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	1 раз/ кварт	41,71557	143516,882	Служба ООС предприятия	расчетный
0542	ЦДПиТГ	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	1 раз/ кварт	41,71557	143516,882	Служба ООС предприятия	расчетный
0543	ЦДПиТГ	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	1 раз/ кварт	41,71557	143516,882	Служба ООС предприятия	расчетный
0544	ЦДПиТГ	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	1 раз/ кварт	41,71557	143516,882	Служба ООС предприятия	расчетный
0545	ЦДПиТГ	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	1 раз/ кварт	41,71557	143516,882	Служба ООС предприятия	расчетный
0546	ЦДПиТГ	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	1 раз/ кварт	31,89972	1670172,34	Служба ООС предприятия	расчетный
0549	ЦДПиТГ	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	1 раз/ кварт	153,96824	8061308,88	Служба ООС предприятия	расчетный
0550	ЦДПиТГ	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	1 раз/ кварт	59,75617	3128651,36	Служба ООС предприятия	расчетный

Проект НДВ для ПУ «Каламкасмунгаз» АО «Мангистаумунгаз» на 2026г. (корректировка)

0551	ЦДПиТГ	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	1 раз/ квартал	12449,42292	401470752	Служба ООС предприятия	расчетный
0552	ЦДПиТГ	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	1 раз/ квартал	724,9998	37958785	Служба ООС предприятия	расчетный
0553	ЦДПиТГ	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	1 раз/ квартал	3,19704	35296,2969	Служба ООС предприятия	расчетный
0554	ЦДПиТГ	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	1 раз/ квартал	59,75617	3128651,36	Служба ООС предприятия	расчетный
0555	ЦДПиТГ	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	1 раз/ квартал	0,08469	930,305634	Служба ООС предприятия	расчетный
		Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	1 раз/ квартал	0,01376	151,151323	Служба ООС предприятия	расчетный
		Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	1 раз/ квартал	0,00719	78,9809601	Служба ООС предприятия	расчетный
		Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	1 раз/ квартал	0,01131	124,238478	Служба ООС предприятия	расчетный
		Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	1 раз/ квартал	0,074	812,877753	Служба ООС предприятия	расчетный
		Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54)	1 раз/ квартал	0,0000013	0,01428028	Служба ООС предприятия	расчетный
		Формальдегид (Метаналь) (609)	1 раз/ квартал	0,00154	16,9166451	Служба ООС предприятия	расчетный
		Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10)	1 раз/ квартал	0,037	406,438877	Служба ООС предприятия	расчетный
0556	ЦДПиТГ	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	1 раз/ квартал	0,08469	930,305634	Служба ООС предприятия	расчетный
		Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	1 раз/ квартал	0,01376	151,151323	Служба ООС предприятия	расчетный
		Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	1 раз/ квартал	0,00719	78,9809601	Служба ООС предприятия	расчетный

Проект НДВ для ПУ «Каламкасмунгаз» АО «Мангистаумунгаз» на 2026г. (корректировка)

		Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	1 раз/ квартал	0,01131	124,238478	Служба ООС предприятия	расчетный
		Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	1 раз/ квартал	0,074	812,877753	Служба ООС предприятия	расчетный
		Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54)	1 раз/ квартал	0,0000013	0,01428028	Служба ООС предприятия	расчетный
		Формальдегид (Метаналь) (609)	1 раз/ квартал	0,00154	16,9166451	Служба ООС предприятия	расчетный
		Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10)	1 раз/ квартал	0,037	406,438877	Служба ООС предприятия	расчетный
0558	УХР НКТ	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	1 раз/ квартал	0,170175	581,090009	Служба ООС предприятия	инструментальный
		Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	1 раз/ квартал	0,027653	94,4256325	Служба ООС предприятия	инструментальный
		Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	1 раз/ квартал	0,000395	1,34879126	Служба ООС предприятия	инструментальный
		Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	1 раз/ квартал	0,157341	537,266244	Служба ООС предприятия	инструментальный
		Метан (727*)	1 раз/ квартал	0,157341	537,266244	Служба ООС предприятия	инструментальный
0559	УХР НКТ	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	1 раз/ квартал	0,38106	784231,033	Служба ООС предприятия	расчетный
0560	УХР НКТ	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	1 раз/ квартал	2,48752	918704,714	Служба ООС предприятия	расчетный
0567	ЦДНГ-2 ГУ-6а	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	1 раз/ квартал	0,022084	75,409383	Служба ООС предприятия	расчетный
		Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	1 раз/ квартал	0,003589	12,2552199	Служба ООС предприятия	расчетный
		Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	1 раз/ квартал	0,00004	0,13658646	Служба ООС предприятия	расчетный

Проект НДВ для ПУ «Каламкасмунгаз» АО «Мангистаумунгаз» на 2026г. (корректировка)

		Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	1 раз/ квартал	0,015972	54,5389724	Служба ООС предприятия	расчетный
		Метан (727*)	1 раз/ квартал	0,015972	54,5389724	Служба ООС предприятия	расчетный
0568	ЦДНГ-2 ГУ-6а	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	1 раз/ квартал	0,33676	70798,0377	Служба ООС предприятия	расчетный
0569	ЦДНГ-3 База	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	1 раз/ квартал	0,000646	6,89225638	Служба ООС предприятия	расчетный
		Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	1 раз/ квартал	0,000105	1,12025839	Служба ООС предприятия	расчетный
		Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	1 раз/ квартал	0,000007	0,07468389	Служба ООС предприятия	расчетный
		Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	1 раз/ квартал	0,002733	29,1587255	Служба ООС предприятия	расчетный
		Метан (727*)	1 раз/ квартал	0,002733	29,1587255	Служба ООС предприятия	расчетный
0571	УПСВ	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	1 раз/ квартал	0,060343	206,050915	Служба ООС предприятия	расчетный
		Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	1 раз/ квартал	0,009806	33,48417	Служба ООС предприятия	расчетный
		Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	1 раз/ квартал	0,000244	0,83317739	Служба ООС предприятия	расчетный
		Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	1 раз/ квартал	0,097395	332,57095	Служба ООС предприятия	расчетный
		Метан (727*)	1 раз/ квартал	0,097395	332,57095	Служба ООС предприятия	расчетный
0572	УПСВ	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	1 раз/ квартал	0,3431	783313,191	Служба ООС предприятия	расчетный
0573	УПСВ	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	1 раз/ квартал	0,066908	228,468167	Служба ООС предприятия	расчетный
		Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	1 раз/ квартал	0,010873	37,1276137	Служба ООС предприятия	расчетный

Проект НДВ для ПУ «Каламкасмунгаз» АО «Мангистаумунгаз» на 2026г. (корректировка)

		Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	1 раз/ квартал	0,000257	0,87756799	Служба ООС предприятия	расчетный
		Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	1 раз/ квартал	0,102556	350,194018	Служба ООС предприятия	расчетный
		Метан (727*)	1 раз/ квартал	0,102556	350,194018	Служба ООС предприятия	расчетный
0574	УПСВ	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	1 раз/ квартал	0,3431	783313,191	Служба ООС предприятия	расчетный
0575	ЦНИПР	Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10)	1 раз/ квартал	0,0001	36,9325559	Служба ООС предприятия	расчетный
0576	ЦДПиТГ	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	1 раз/ квартал	0,38106	1361439,69	Служба ООС предприятия	расчетный
0577	ЦДПиТГ	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	1 раз/ квартал	41,71557	143516,882	Служба ООС предприятия	расчетный
0578	ЦДПиТГ	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	1 раз/ квартал	41,71557	143516,882	Служба ООС предприятия	расчетный
0579	ЦДПиТГ	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	1 раз/ квартал	41,71557	143516,882	Служба ООС предприятия	расчетный
0580	ЦДПиТГ	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	1 раз/ квартал	41,71557	143516,882	Служба ООС предприятия	расчетный
0581	ЦДПиТГ	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	1 раз/ квартал	41,71557	143516,882	Служба ООС предприятия	расчетный
0582	ЦДПиТГ	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	1 раз/ квартал	41,71557	143516,882	Служба ООС предприятия	расчетный
0583	ЦДПиТГ	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	1 раз/ квартал	41,71557	143516,882	Служба ООС предприятия	расчетный
0584	ЦДПиТГ	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	1 раз/ квартал	41,71557	143516,882	Служба ООС предприятия	расчетный
0585	ЦДПиТГ	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	1 раз/ квартал	41,71557	143516,882	Служба ООС предприятия	расчетный

Проект НДВ для ПУ «Каламкасмунгаз» АО «Мангистаумунгаз» на 2026г. (корректировка)

0586	ЦДПиТГ	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	1 раз/ кварт	41,71557	143516,882	Служба ООС предприятия	расчетный
0587	ЦДПиТГ	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	1 раз/ кварт	41,71557	143516,882	Служба ООС предприятия	расчетный
0588	ЦДПиТГ	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	1 раз/ кварт	41,71557	143516,882	Служба ООС предприятия	расчетный
0589	ЦДПиТГ	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	1 раз/ кварт	41,71557	143516,882	Служба ООС предприятия	расчетный
0590	ЦДПиТГ	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	1 раз/ кварт	41,71557	143516,882	Служба ООС предприятия	расчетный
0591	ЦДПиТГ	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	1 раз/ кварт	41,71557	143516,882	Служба ООС предприятия	расчетный
0592	ЦДПиТГ	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	1 раз/ кварт	41,71557	143516,882	Служба ООС предприятия	расчетный
0593	ЦДПиТГ	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	1 раз/ кварт	41,71557	143516,882	Служба ООС предприятия	расчетный
0594	ЦДПиТГ	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	1 раз/ кварт	41,71557	143516,882	Служба ООС предприятия	расчетный
0595	ЦДПиТГ	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	1 раз/ кварт	41,71557	143516,882	Служба ООС предприятия	расчетный
0596	ЦДПиТГ	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	1 раз/ кварт	41,71557	143516,882	Служба ООС предприятия	расчетный
0597	ЦДПиТГ	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	1 раз/ кварт	41,71557	143516,882	Служба ООС предприятия	расчетный
0598	ЦДПиТГ	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	1 раз/ кварт	41,71557	143516,882	Служба ООС предприятия	расчетный
0599	ЦДПиТГ	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	1 раз/ кварт	41,71557	143516,882	Служба ООС предприятия	расчетный
0600	ЦДПиТГ	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	1 раз/ кварт	41,71557	143516,882	Служба ООС предприятия	расчетный
0602	ЦДПиТГ	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	1 раз/ кварт	41,71557	143516,882	Служба ООС предприятия	расчетный
0603	ЦДПиТГ	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	1 раз/ кварт	41,71557	143516,882	Служба ООС предприятия	расчетный

Проект НДВ для ПУ «Каламкасмунгаз» АО «Мангистаумунгаз» на 2026г. (корректировка)

0604	ЦДПиТГ	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	1 раз/ кварт	41,71557	143516,882	Служба ООС предприятия	расчетный
0605	ЦДПиТГ	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	1 раз/ кварт	41,71557	143516,882	Служба ООС предприятия	расчетный
0606	ЦДПиТГ	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	1 раз/ кварт	41,71557	143516,882	Служба ООС предприятия	расчетный
0607	ЦДПиТГ	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	1 раз/ кварт	41,71557	143516,882	Служба ООС предприятия	расчетный
0608	ЦДПиТГ	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	1 раз/ кварт	41,71557	143516,882	Служба ООС предприятия	расчетный
0609	ЦДПиТГ	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	1 раз/ кварт	41,71557	143516,882	Служба ООС предприятия	расчетный
0610	ЦДПиТГ	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	1 раз/ кварт	41,71557	143516,882	Служба ООС предприятия	расчетный
0611	ЦДПиТГ	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	1 раз/ кварт	41,71557	143516,882	Служба ООС предприятия	расчетный
0612	ЦДПиТГ	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	1 раз/ кварт	41,71557	143516,882	Служба ООС предприятия	расчетный
0613	ЦДПиТГ	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	1 раз/ кварт	41,71557	143516,882	Служба ООС предприятия	расчетный
0614	ЦДПиТГ	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	1 раз/ кварт	41,71557	143516,882	Служба ООС предприятия	расчетный
0615	ЦДПиТГ	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	1 раз/ кварт	41,71557	143516,882	Служба ООС предприятия	расчетный
0617	ЦДПиТГ	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	1 раз/ кварт	41,71557	143516,882	Служба ООС предприятия	расчетный
0618	ЦДПиТГ	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	1 раз/ кварт	41,71557	143516,882	Служба ООС предприятия	расчетный
0619	ЦДПиТГ	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	1 раз/ кварт	41,71557	143516,882	Служба ООС предприятия	расчетный
0620	ЦДПиТГ	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	1 раз/ кварт	41,71557	143516,882	Служба ООС предприятия	расчетный
0621	ЦДПиТГ	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	1 раз/ кварт	41,71557	143516,882	Служба ООС предприятия	расчетный

Проект НДВ для ПУ «Каламкасмунгаз» АО «Мангистаумунгаз» на 2026г. (корректировка)

0622	ЦНИПР	Натрий гидроксид (Натр едкий, Сода каустическая) (876*)	1 раз/ квартал	0,000013	0,01812723	Служба ООС предприятия	расчетный
		Азотная кислота (5)	1 раз/ квартал	0,0005	0,69720101	Служба ООС предприятия	расчетный
		Аммиак (32)	1 раз/ квартал	0,000049	0,0683257	Служба ООС предприятия	расчетный
		Гидрохлорид (Соляная кислота, Водород хлорид) (163)	1 раз/ квартал	0,000132	0,18406107	Служба ООС предприятия	расчетный
		Серная кислота (517)	1 раз/ квартал	0,000027	0,03764885	Служба ООС предприятия	расчетный
		Бензол (64)	1 раз/ квартал	0,000246	0,34302289	Служба ООС предприятия	расчетный
		Метилбензол (349)	1 раз/ квартал	0,0000811	0,113086	Служба ООС предприятия	расчетный
		Этанол (Этиловый спирт) (667)	1 раз/ квартал	0,00167	2,32865136	Служба ООС предприятия	расчетный
		Пропан-2-он (Ацетон) (470)	1 раз/ квартал	0,000637	0,88823408	Служба ООС предприятия	расчетный
		Уксусная кислота (Этановая кислота) (586)	1 раз/ квартал	0,000192	0,26772519	Служба ООС предприятия	расчетный
0623	ЦНИПР	Натрий гидроксид (Натр едкий, Сода каустическая) (876*)	1 раз/ квартал	0,000013	0,01812723	Служба ООС предприятия	расчетный
		Азотная кислота (5)	1 раз/ квартал	0,0005	0,69720101	Служба ООС предприятия	расчетный
		Аммиак (32)	1 раз/ квартал	0,000049	0,0683257	Служба ООС предприятия	расчетный
		Гидрохлорид (Соляная кислота, Водород хлорид) (163)	1 раз/ квартал	0,000132	0,18406107	Служба ООС предприятия	расчетный
		Серная кислота (517)	1 раз/ квартал	0,000027	0,03764885	Служба ООС предприятия	расчетный
		Бензол (64)	1 раз/ квартал	0,000246	0,34302289	Служба ООС предприятия	расчетный
		Метилбензол (349)	1 раз/ квартал	0,0000811	0,113086	Служба ООС предприятия	расчетный

Проект НДС для ПУ «Каламкасмунгаз» АО «Мангистаумунгаз» на 2026г. (корректировка)

		Этанол (Этиловый спирт) (667)	1 раз/ кварт	0,00167	2,32865136	Служба ООС предприятия	расчетный
		Пропан-2-он (Ацетон) (470)	1 раз/ кварт	0,000637	0,88823408	Служба ООС предприятия	расчетный
		Уксусная кислота (Этановая кислота) (586)	1 раз/ кварт	0,000192	0,26772519	Служба ООС предприятия	расчетный
0624	УПСВ	Метилоксиран (Пропилена оксид) (376)	1 раз/ кварт	0,000028	0,08810889	Служба ООС предприятия	расчетный
		Оксиран (Этилена оксид, Эпоксиэтилен) (437)	1 раз/ кварт	0,000078	0,2454462	Служба ООС предприятия	расчетный
0625	ЦПТЖ	Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10)	1 раз/ кварт	0,0001	36,9325559	Служба ООС предприятия	расчетный
0626	ЦПТЖ	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	1 раз/ кварт	40,63506	555566719	Служба ООС предприятия	расчетный
0628	ЦДПиТГ	Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10)	1 раз/ кварт	0,00002	273,442057	Служба ООС предприятия	расчетный
0629	ПРЦЭО	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	1 раз/ кварт	114,84729	786909,366	Служба ООС предприятия	расчетный
0630	ЦДНГ-4 ЗУ-36	Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10)	1 раз/ кварт	0,0001	36,9325559	Служба ООС предприятия	расчетный
0636	ПРЦЭО	Масло минеральное нефтяное (веретенное, машинное, цилиндрическое и др.) (716*)	1 раз/ кварт	0,000054	41,5723721	Служба ООС предприятия	расчетный
0637	ЦДПиТГ	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	1 раз/ кварт	41,71557	143516,882	Служба ООС предприятия	расчетный
0638	ЦДПиТГ	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	1 раз/ кварт	41,71557	143516,882	Служба ООС предприятия	расчетный

Проект НДС для ПУ «Каламкасмунгаз» АО «Мангистаумунгаз» на 2026г. (корректировка)

0639	ЦДПиТГ	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	1 раз/ квартал	41,71557	143516,882	Служба ООС предприятия	расчетный
0640	ЦДПиТГ	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	1 раз/ квартал	41,71557	143516,882	Служба ООС предприятия	расчетный
0642	УПСВ	Масло минеральное нефтяное (веретенное, машинное, цилиндрическое и др.) (716*)	1 раз/ квартал	0,000054	41,5723721	Служба ООС предприятия	расчетный
0647	ЦДНГ-2 ЗУ-3	Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10)	1 раз/ квартал	0,0001	36,9325559	Служба ООС предприятия	расчетный
0649	ЦДНГ-2 ГУ-12	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	1 раз/ квартал	0,016068	54,8667799	Служба ООС предприятия	расчетный
		Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	1 раз/ квартал	0,002611	8,91568099	Служба ООС предприятия	расчетный
		Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	1 раз/ квартал	0,000034	0,11609849	Служба ООС предприятия	расчетный
		Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	1 раз/ квартал	0,013624	46,5213473	Служба ООС предприятия	расчетный
		Метан (727*)	1 раз/ квартал	0,013624	46,5213473	Служба ООС предприятия	расчетный
0650	ЦДНГ-2 ГУ-44	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	1 раз/ квартал	0,016973	57,9570484	Служба ООС предприятия	расчетный
		Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	1 раз/ квартал	0,002758	9,41763622	Служба ООС предприятия	расчетный
		Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	1 раз/ квартал	0,000035	0,11951315	Служба ООС предприятия	расчетный
		Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	1 раз/ квартал	0,014002	47,8120893	Служба ООС предприятия	расчетный
		Метан (727*)	1 раз/ квартал	0,014002	47,8120893	Служба ООС предприятия	расчетный

Проект НДВ для ПУ «Каламкасмунгаз» АО «Мангистаумунгаз» на 2026г. (корректировка)

0651	ЦДНГ-2 ГУ-45	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	1 раз/ квартал	0,027201	92,8822056	Служба ООС предприятия	расчетный
		Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	1 раз/ квартал	0,00442	15,0928035	Служба ООС предприятия	расчетный
		Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	1 раз/ квартал	0,000044	0,1502451	Служба ООС предприятия	расчетный
		Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	1 раз/ квартал	0,017726	60,5282885	Служба ООС предприятия	расчетный
		Метан (727*)	1 раз/ квартал	0,017726	60,5282885	Служба ООС предприятия	расчетный
0658	ЦДНГ-2 ГУ-6а	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	1 раз/ квартал	2,03307	750864,713	Служба ООС предприятия	расчетный
0661	ЦКППН	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	1 раз/ квартал	0,023703	80,9377199	Служба ООС предприятия	расчетный
		Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	1 раз/ квартал	0,003852	13,1532758	Служба ООС предприятия	расчетный
		Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	1 раз/ квартал	0,000139	0,47463794	Служба ООС предприятия	расчетный
		Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	1 раз/ квартал	0,055566	189,739077	Служба ООС предприятия	расчетный
		Метан (727*)	1 раз/ квартал	0,055566	189,739077	Служба ООС предприятия	расчетный
0662	ЦКППН	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	1 раз/ квартал	0,3431	72130,9144	Служба ООС предприятия	расчетный
0663	ЦКППН	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	1 раз/ квартал	0,000869	2,96734078	Служба ООС предприятия	расчетный
		Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	1 раз/ квартал	0,000141	0,48146726	Служба ООС предприятия	расчетный
		Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	1 раз/ квартал	0,000019	0,06487857	Служба ООС предприятия	расчетный
		Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	1 раз/ квартал	0,007524	25,6919126	Служба ООС предприятия	расчетный

Проект НДВ для ПУ «Каламкасмунгаз» АО «Мангистаумунгаз» на 2026г. (корректировка)

		Метан (727*)	1 раз/ квартал	0,007524	25,6919126	Служба ООС предприятия	расчетный
0664	ЦКППН	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	1 раз/ квартал	0,3431	72130,9144	Служба ООС предприятия	расчетный
0665	ЦКППН	Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10)	1 раз/ квартал	0,0001	21,0232919	Служба ООС предприятия	расчетный
0666	УПСВ	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	1 раз/ квартал	0,08469	930,305634	Служба ООС предприятия	расчетный
		Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	1 раз/ квартал	0,01376	151,151323	Служба ООС предприятия	расчетный
		Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	1 раз/ квартал	0,00719	78,9809601	Служба ООС предприятия	расчетный
		Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	1 раз/ квартал	0,01131	124,238478	Служба ООС предприятия	расчетный
		Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	1 раз/ квартал	0,074	812,877753	Служба ООС предприятия	расчетный
		Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54)	1 раз/ квартал	0,00000013	0,00142803	Служба ООС предприятия	расчетный
		Формальдегид (Метаналь) (609)	1 раз/ квартал	0,00154	16,9166451	Служба ООС предприятия	расчетный
		Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10)	1 раз/ квартал	0,037	406,438877	Служба ООС предприятия	расчетный
0747	ПРЦЭО	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	1 раз/ квартал	0,003265	11,1488696	Служба ООС предприятия	расчетный
		Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	1 раз/ квартал	0,00053	1,80977056	Служба ООС предприятия	расчетный
		Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	1 раз/ квартал	0,000034	0,11609849	Служба ООС предприятия	расчетный

Проект НДВ для ПУ «Каламкасмунгаз» АО «Мангистаумунгаз» на 2026г. (корректировка)

		Углерод оксид (Оксид углерода, Угарный газ) (584)	1 раз/ квартал	0,013542	46,2413451	Служба ООС предприятия	расчетный
		Метан (727*)	1 раз/ квартал	0,013542	46,2413451	Служба ООС предприятия	расчетный
0748	ПРЦЭО	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	1 раз/ квартал	0,33696	70840,0843	Служба ООС предприятия	расчетный
0755	УПСВ	Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10)	1 раз/ квартал	0,0001	21,0232919	Служба ООС предприятия	расчетный
0756	УПСВ	Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10)	1 раз/ квартал	0,0001	233,571289	Служба ООС предприятия	расчетный
0757	УПСВ	Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10)	1 раз/ квартал	0,0001	233,571289	Служба ООС предприятия	расчетный
0759	ЦДНГ-1 ГУ-69	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	1 раз/ квартал	0,009884	73,9003643	Служба ООС предприятия	расчетный
		Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	1 раз/ квартал	0,001606	12,0076877	Служба ООС предприятия	расчетный
		Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	1 раз/ квартал	0,000027	0,20187271	Служба ООС предприятия	расчетный
		Углерод оксид (Оксид углерода, Угарный газ) (584)	1 раз/ квартал	0,010685	79,8892547	Служба ООС предприятия	расчетный
		Метан (727*)	1 раз/ квартал	0,010685	79,8892547	Служба ООС предприятия	расчетный
0772	ЦПО НПО	Взвешенные частицы (116)	1 раз/ квартал	0,00804	9,6442873	Служба ООС предприятия	расчетный
		Пыль абразивная (Корунд белый, Монокорунд) (1027*)	1 раз/ квартал	0,0008	0,95963058	Служба ООС предприятия	расчетный

Проект НДВ для ПУ «Каламкасмунгаз» АО «Мангистаумунгаз» на 2026г. (корректировка)

0773	ЦПО НПО	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	1 раз/ квартал	0,1692	1858,634	Служба ООС предприятия	расчетный
		Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	1 раз/ квартал	0,02752	302,302646	Служба ООС предприятия	расчетный
		Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	1 раз/ квартал	0,01438	157,96192	Служба ООС предприятия	расчетный
		Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	1 раз/ квартал	0,02262	248,476956	Служба ООС предприятия	расчетный
		Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	1 раз/ квартал	0,148	1625,75551	Служба ООС предприятия	расчетный
		Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54)	1 раз/ квартал	0,0000026	0,02856057	Служба ООС предприятия	расчетный
		Формальдегид (Метаналь) (609)	1 раз/ квартал	0,00308	33,8332903	Служба ООС предприятия	расчетный
		Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10)	1 раз/ квартал	0,074	812,877753	Служба ООС предприятия	расчетный
0800	ЦДНГ-1 База	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	1 раз/ квартал	0,005681	60,6113135	Служба ООС предприятия	инструментальный
		Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	1 раз/ квартал	0,000923	9,8476047	Служба ООС предприятия	инструментальный
		Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	1 раз/ квартал	0,000011	0,1173604	Служба ООС предприятия	инструментальный
		Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	1 раз/ квартал	0,004564	48,693898	Служба ООС предприятия	инструментальный
		Метан (727*)	1 раз/ квартал	0,004564	48,693898	Служба ООС предприятия	инструментальный
0801	ЦДНГ-1 База	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	1 раз/ квартал	0,33696	70840,0843	Служба ООС предприятия	расчетный
0802	ЦДНГ-1 ГУ-39	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	1 раз/ квартал	0,016031	54,7404374	Служба ООС предприятия	расчетный

Проект НДВ для ПУ «Каламкасмунгаз» АО «Мангистаумунгаз» на 2026г. (корректировка)

		Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	1 раз/ квартал	0,002605	8,89519302	Служба ООС предприятия	расчетный
		Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	1 раз/ квартал	0,000034	0,11609849	Служба ООС предприятия	расчетный
		Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	1 раз/ квартал	0,013608	46,4667127	Служба ООС предприятия	расчетный
		Метан (727*)	1 раз/ квартал	0,013608	46,4667127	Служба ООС предприятия	расчетный
0803	ЦДНГ-1 ГУ-39	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	1 раз/ квартал	0,33696	70840,0843	Служба ООС предприятия	расчетный
0804	ЦДНГ-1 ГУ-39	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	1 раз/ квартал	0,33696	70840,0843	Служба ООС предприятия	расчетный
0805	ЦДНГ-1 ГУ-40	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	1 раз/ квартал	0,016885	57,6565582	Служба ООС предприятия	расчетный
		Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	1 раз/ квартал	0,002744	9,36983096	Служба ООС предприятия	расчетный
		Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	1 раз/ квартал	0,000035	0,11951315	Служба ООС предприятия	расчетный
		Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	1 раз/ квартал	0,013966	47,6891615	Служба ООС предприятия	расчетный
		Метан (727*)	1 раз/ квартал	0,013966	47,6891615	Служба ООС предприятия	расчетный
0806	ЦДНГ-1 ГУ-40	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	1 раз/ квартал	0,031349	107,046221	Служба ООС предприятия	расчетный
		Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	1 раз/ квартал	0,005094	17,3942853	Служба ООС предприятия	расчетный
		Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	1 раз/ квартал	0,000048	0,16390375	Служба ООС предприятия	расчетный
		Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	1 раз/ квартал	0,019029	64,9775923	Служба ООС предприятия	расчетный
		Метан (727*)	1 раз/ квартал	0,019029	64,9775923	Служба ООС предприятия	расчетный

Проект НДВ для ПУ «Каламкасмунгаз» АО «Мангистаумунгаз» на 2026г. (корректировка)

0807	ЦДНГ-1 ГУ-40	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	1 раз/ кварт	0,33696	70840,0843	Служба ООС предприятия	расчетный
0808	ЦДНГ-1 ГУ-40	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	1 раз/ кварт	0,33696	70840,0843	Служба ООС предприятия	расчетный
0809	ЦДНГ-1 ГУ-41	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	1 раз/ кварт	0,018933	64,6497848	Служба ООС предприятия	расчетный
		Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	1 раз/ кварт	0,003077	10,5069132	Служба ООС предприятия	расчетный
		Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	1 раз/ кварт	0,000037	0,12634247	Служба ООС предприятия	расчетный
		Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	1 раз/ кварт	0,014788	50,4960132	Служба ООС предприятия	расчетный
		Метан (727*)	1 раз/ кварт	0,014788	50,4960132	Служба ООС предприятия	расчетный
0810	ЦДНГ-1 ГУ-41	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	1 раз/ кварт	0,33696	70840,0843	Служба ООС предприятия	расчетный
0811	ЦДНГ-1 ГУ-41	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	1 раз/ кварт	0,33696	70840,0843	Служба ООС предприятия	расчетный
0812	ЦДНГ-1 ГУ-46	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	1 раз/ кварт	0,01509	51,527241	Служба ООС предприятия	расчетный
		Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	1 раз/ кварт	0,002452	8,37274983	Служба ООС предприятия	расчетный
		Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	1 раз/ кварт	0,000033	0,11268383	Служба ООС предприятия	расчетный
		Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	1 раз/ кварт	0,013202	45,0803602	Служба ООС предприятия	расчетный
		Метан (727*)	1 раз/ кварт	0,013202	45,0803602	Служба ООС предприятия	расчетный
0813	ЦДНГ-1 ГУ-46	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	1 раз/ кварт	0,33696	70840,0843	Служба ООС предприятия	расчетный
0814	ЦДНГ-1 ГУ-46	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	1 раз/ кварт	0,33696	70840,0843	Служба ООС предприятия	расчетный

Проект НДВ для ПУ «Каламкасмунгаз» АО «Мангистаумунгаз» на 2026г. (корректировка)

0815	ЦДНГ-1 ГУ-47	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	1 раз/ квартал	0,33696	70840,0843	Служба ООС предприятия	расчетный
0816	ЦДНГ-1 ГУ-47	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	1 раз/ квартал	0,33696	70840,0843	Служба ООС предприятия	расчетный
0817	ЦДНГ-1 ГУ-48	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	1 раз/ квартал	0,014474	49,4238095	Служба ООС предприятия	расчетный
		Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	1 раз/ квартал	0,002352	8,03128368	Служба ООС предприятия	расчетный
		Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	1 раз/ квартал	0,00108	3,68783434	Служба ООС предприятия	расчетный
		Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	1 раз/ квартал	0,022218	75,8669476	Служба ООС предприятия	расчетный
		Метан (727*)	1 раз/ квартал	0,022218	75,8669476	Служба ООС предприятия	расчетный
0818	ЦДНГ-1 ГУ-48	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	1 раз/ квартал	0,35445	74517,058	Служба ООС предприятия	расчетный
0819	ЦДНГ-1 ГУ-48	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	1 раз/ квартал	0,35445	74517,058	Служба ООС предприятия	расчетный
0820	ЦДНГ-1 ГУ-48	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	1 раз/ квартал	0,35445	74517,058	Служба ООС предприятия	расчетный
0821	ЦДНГ-1 ГУ-48	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	1 раз/ квартал	0,35445	74517,058	Служба ООС предприятия	расчетный
0822	ЦДНГ-1 ГУ-49	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	1 раз/ квартал	0,016974	57,9604631	Служба ООС предприятия	расчетный
		Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	1 раз/ квартал	0,002758	9,41763622	Служба ООС предприятия	расчетный
		Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	1 раз/ квартал	0,000035	0,11951315	Служба ООС предприятия	расчетный
		Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	1 раз/ квартал	0,014003	47,815504	Служба ООС предприятия	расчетный
		Метан (727*)	1 раз/ квартал	0,014003	47,815504	Служба ООС предприятия	расчетный

Проект НДВ для ПУ «Каламкасмунгаз» АО «Мангистаумунгаз» на 2026г. (корректировка)

0823	ЦДНГ-1 ГУ-49	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	1 раз/ кварт	0,33696	70840,0843	Служба ООС предприятия	расчетный
0824	ЦДНГ-1 ГУ-49	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	1 раз/ кварт	0,33696	70840,0843	Служба ООС предприятия	расчетный
0825	ЦДНГ-1 ГУ-54	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	1 раз/ кварт	0,015334	52,3604184	Служба ООС предприятия	расчетный
		Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	1 раз/ кварт	0,002492	8,50933628	Служба ООС предприятия	расчетный
		Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	1 раз/ кварт	0,000033	0,11268383	Служба ООС предприятия	расчетный
		Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	1 раз/ кварт	0,013309	45,445729	Служба ООС предприятия	расчетный
		Метан (727*)	1 раз/ кварт	0,013309	45,445729	Служба ООС предприятия	расчетный
0826	ЦДНГ-1 ГУ-54	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	1 раз/ кварт	0,33696	70840,0843	Служба ООС предприятия	расчетный
0827	ЦДНГ-1 ГУ-54	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	1 раз/ кварт	0,33696	70840,0843	Служба ООС предприятия	расчетный
0828	ЦДНГ-1 ГУ-55	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	1 раз/ кварт	0,028185	96,2422324	Служба ООС предприятия	расчетный
		Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	1 раз/ кварт	0,00458	15,6391493	Служба ООС предприятия	расчетный
		Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	1 раз/ кварт	0,000045	0,15365976	Служба ООС предприятия	расчетный
		Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	1 раз/ кварт	0,018044	61,6141508	Служба ООС предприятия	расчетный
		Метан (727*)	1 раз/ кварт	0,018044	61,6141508	Служба ООС предприятия	расчетный
0829	ЦДНГ-1 ГУ-55	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	1 раз/ кварт	0,33696	70840,0843	Служба ООС предприятия	расчетный
0830	ЦДНГ-1 ГУ-55	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	1 раз/ кварт	0,33696	70840,0843	Служба ООС предприятия	расчетный

Проект НДВ для ПУ «Каламкасмунгаз» АО «Мангистаумунгаз» на 2026г. (корректировка)

0831	ЦДНГ-1 ГУ-56	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	1 раз/ квартал	0,33696	70840,0843	Служба ООС предприятия	расчетный
0832	ЦДНГ-1 ГУ-56	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	1 раз/ квартал	0,33696	70840,0843	Служба ООС предприятия	расчетный
0833	ЦДНГ-1 ГУ-57	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	1 раз/ квартал	0,015535	116,151574	Служба ООС предприятия	расчетный
		Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	1 раз/ квартал	0,002525	18,8788365	Служба ООС предприятия	расчетный
		Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	1 раз/ квартал	0,000034	0,25421008	Служба ООС предприятия	расчетный
		Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	1 раз/ квартал	0,013396	100,15877	Служба ООС предприятия	расчетный
		Метан (727*)	1 раз/ квартал	0,013396	100,15877	Служба ООС предприятия	расчетный
0834	ЦДНГ-1 ГУ-57	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	1 раз/ квартал	0,33696	70840,0843	Служба ООС предприятия	расчетный
0835	ЦДНГ-1 ГУ-57	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	1 раз/ квартал	0,33696	70840,0843	Служба ООС предприятия	расчетный
0836	ЦДНГ-1 ГУ-61	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	1 раз/ квартал	0,014047	105,026145	Служба ООС предприятия	расчетный
		Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	1 раз/ квартал	0,002283	17,0694589	Служба ООС предприятия	расчетный
		Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	1 раз/ квартал	0,000055	0,41122218	Служба ООС предприятия	расчетный
		Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	1 раз/ квартал	0,021887	163,643998	Служба ООС предприятия	расчетный
		Метан (727*)	1 раз/ квартал	0,021887	163,643998	Служба ООС предприятия	расчетный
0837	ЦДНГ-1 ГУ-61	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	1 раз/ квартал	0,37399	78625,0093	Служба ООС предприятия	расчетный
0838	ЦДНГ-1 ГУ-61	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	1 раз/ квартал	0,37399	78625,0093	Служба ООС предприятия	расчетный

Проект НДВ для ПУ «Каламкасмунгаз» АО «Мангистаумунгаз» на 2026г. (корректировка)

0839	ЦДНГ-1 ГУ-61	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	1 раз/ кварт	0,37399	78625,0093	Служба ООС предприятия	расчетный
0840	ЦДНГ-1 ГУ-61	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	1 раз/ кварт	0,37399	78625,0093	Служба ООС предприятия	расчетный
0841	ЦДНГ-1 ГУ-62	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	1 раз/ кварт	0,33696	70840,0843	Служба ООС предприятия	расчетный
0842	ЦДНГ-1 ГУ-62	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	1 раз/ кварт	0,33696	70840,0843	Служба ООС предприятия	расчетный
0843	ЦДНГ-1 ГУ-63	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	1 раз/ кварт	0,015499	529,748163	Служба ООС предприятия	расчетный
		Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	1 раз/ кварт	0,002519	86,0981755	Служба ООС предприятия	расчетный
		Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	1 раз/ кварт	0,000034	1,1621032	Служба ООС предприятия	расчетный
		Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	1 раз/ кварт	0,01338	457,32179	Служба ООС предприятия	расчетный
		Метан (727*)	1 раз/ кварт	0,01338	457,32179	Служба ООС предприятия	расчетный
0844	ЦДНГ-1 ГУ-63	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	1 раз/ кварт	0,33696	70840,0843	Служба ООС предприятия	расчетный
0845	ЦДНГ-1 ГУ-63	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	1 раз/ кварт	0,33696	70840,0843	Служба ООС предприятия	расчетный
0846	ЦДНГ-1 ГУ-64	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	1 раз/ кварт	0,016504	123,396561	Служба ООС предприятия	расчетный
		Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	1 раз/ кварт	0,002682	20,0526889	Служба ООС предприятия	расчетный
		Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	1 раз/ кварт	0,000035	0,26168684	Служба ООС предприятия	расчетный
		Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	1 раз/ кварт	0,013807	103,231721	Служба ООС предприятия	расчетный
		Метан (727*)	1 раз/ кварт	0,013807	103,231721	Служба ООС предприятия	расчетный

Проект НДВ для ПУ «Каламкасмунгаз» АО «Мангистаумунгаз» на 2026г. (корректировка)

0847	ЦДНГ-1 ГУ-64	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	1 раз/ квартал	0,33696	70840,0843	Служба ООС предприятия	расчетный
0848	ЦДНГ-1 ГУ-64	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	1 раз/ квартал	0,33696	70840,0843	Служба ООС предприятия	расчетный
0849	ЦДНГ-1 ГУ-65	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	1 раз/ квартал	0,015331	114,626314	Служба ООС предприятия	расчетный
		Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	1 раз/ квартал	0,002491	18,6246264	Служба ООС предприятия	расчетный
		Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	1 раз/ квартал	0,000033	0,24673331	Служба ООС предприятия	расчетный
		Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	1 раз/ квартал	0,013308	99,5008143	Служба ООС предприятия	расчетный
		Метан (727*)	1 раз/ квартал	0,013308	99,5008143	Служба ООС предприятия	расчетный
0850	ЦДНГ-1 ГУ-65	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	1 раз/ квартал	0,33696	70840,0843	Служба ООС предприятия	расчетный
0851	ЦДНГ-1 ГУ-65	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	1 раз/ квартал	0,33696	70840,0843	Служба ООС предприятия	расчетный
0852	ЦДНГ-1 ГУ-66	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	1 раз/ квартал	0,107841	806,302023	Служба ООС предприятия	расчетный
		Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	1 раз/ квартал	0,017524	131,022864	Служба ООС предприятия	расчетный
		Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	1 раз/ квартал	0,000088	0,65795549	Служба ООС предприятия	расчетный
		Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	1 раз/ квартал	0,035295	263,892489	Служба ООС предприятия	расчетный
		Метан (727*)	1 раз/ квартал	0,035295	263,892489	Служба ООС предприятия	расчетный
0853	ЦДНГ-1 ГУ-66	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	1 раз/ квартал	0,33696	70840,0843	Служба ООС предприятия	расчетный
0854	ЦДНГ-1 ГУ-66	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	1 раз/ квартал	0,33696	70840,0843	Служба ООС предприятия	расчетный

Проект НДВ для ПУ «Каламкасмунгаз» АО «Мангистаумунгаз» на 2026г. (корректировка)

0855	ЦДНГ-1 ГУ-69	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	1 раз/ квартал	0,33696	70840,0843	Служба ООС предприятия	расчетный
0856	ЦДНГ-1 ГУ-69	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	1 раз/ квартал	0,33696	70840,0843	Служба ООС предприятия	расчетный
0858	ЦДНГ-2 База	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	1 раз/ квартал	0,33676	92037,449	Служба ООС предприятия	расчетный
0859	ЦДНГ-2 ГУ-1	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	1 раз/ квартал	0,015816	54,0062852	Служба ООС предприятия	расчетный
		Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	1 раз/ квартал	0,00257	8,77567987	Служба ООС предприятия	расчетный
		Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	1 раз/ квартал	0,000034	0,11609849	Служба ООС предприятия	расчетный
		Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	1 раз/ квартал	0,013516	46,1525639	Служба ООС предприятия	расчетный
		Метан (727*)	1 раз/ квартал	0,013516	46,1525639	Служба ООС предприятия	расчетный
0860	ЦДНГ-2 ГУ-1	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	1 раз/ квартал	0,33676	70798,0377	Служба ООС предприятия	расчетный
0861	ЦДНГ-2 ГУ-1	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	1 раз/ квартал	0,33676	70798,0377	Служба ООС предприятия	расчетный
0862	ЦДНГ-2 ГУ-2	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	1 раз/ квартал	0,012466	42,5671694	Служба ООС предприятия	расчетный
		Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	1 раз/ квартал	0,002026	6,91810406	Служба ООС предприятия	расчетный
		Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	1 раз/ квартал	0,00003	0,10243984	Служба ООС предприятия	расчетный
		Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	1 раз/ квартал	0,012	40,9759372	Служба ООС предприятия	расчетный
		Метан (727*)	1 раз/ квартал	0,012	40,9759372	Служба ООС предприятия	расчетный
0863	ЦДНГ-2 ГУ-2	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	1 раз/ квартал	0,015296	52,2306612	Служба ООС предприятия	расчетный

Проект НДВ для ПУ «Каламкасмунгаз» АО «Мангистаумунгаз» на 2026г. (корректировка)

		Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	1 раз/ квартал	0,002486	8,48884831	Служба ООС предприятия	расчетный
		Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	1 раз/ квартал	0,000033	0,11268383	Служба ООС предприятия	расчетный
		Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	1 раз/ квартал	0,013293	45,3910944	Служба ООС предприятия	расчетный
		Метан (727*)	1 раз/ квартал	0,013293	45,3910944	Служба ООС предприятия	расчетный
0864	ЦДНГ-2 ГУ-2	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	1 раз/ квартал	0,33676	70798,0377	Служба ООС предприятия	расчетный
0865	ЦДНГ-2 ГУ-2	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	1 раз/ квартал	0,33676	70798,0377	Служба ООС предприятия	расчетный
0866	ЦДНГ-2 ГУ-3	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	1 раз/ квартал	0,013445	45,9101229	Служба ООС предприятия	расчетный
		Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	1 раз/ квартал	0,002185	7,46103522	Служба ООС предприятия	расчетный
		Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	1 раз/ квартал	0,000031	0,1058545	Служба ООС предприятия	расчетный
		Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	1 раз/ квартал	0,012462	42,5535107	Служба ООС предприятия	расчетный
		Метан (727*)	1 раз/ квартал	0,012462	42,5535107	Служба ООС предприятия	расчетный
0867	ЦДНГ-2 ГУ-3	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	1 раз/ квартал	0,33676	70798,0377	Служба ООС предприятия	расчетный
0868	ЦДНГ-2 ГУ-3	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	1 раз/ квартал	0,33676	70798,0377	Служба ООС предприятия	расчетный
0869	ЦДНГ-2 ГУ-5	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	1 раз/ квартал	0,01619	55,2833685	Служба ООС предприятия	расчетный
		Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	1 раз/ квартал	0,002631	8,98397422	Служба ООС предприятия	расчетный
		Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	1 раз/ квартал	0,000034	0,11609849	Служба ООС предприятия	расчетный

Проект НДВ для ПУ «Каламкасмунгаз» АО «Мангистаумунгаз» на 2026г. (корректировка)

		Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	1 раз/ квартал	0,013675	46,6954951	Служба ООС предприятия	расчетный
		Метан (727*)	1 раз/ квартал	0,013675	46,6954951	Служба ООС предприятия	расчетный
0870	ЦДНГ-2 ГУ-5	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	1 раз/ квартал	0,33676	70798,0377	Служба ООС предприятия	расчетный
0871	ЦДНГ-2 ГУ-5	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	1 раз/ квартал	0,33676	70798,0377	Служба ООС предприятия	расчетный
0872	ЦДНГ-2 ГУ-6а	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	1 раз/ квартал	0,097448	332,751927	Служба ООС предприятия	расчетный
		Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	1 раз/ квартал	0,015835	54,0711637	Служба ООС предприятия	расчетный
		Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	1 раз/ квартал	0,000084	0,28683156	Служба ООС предприятия	расчетный
		Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	1 раз/ квартал	0,033551	114,565306	Служба ООС предприятия	расчетный
		Метан (727*)	1 раз/ квартал	0,033551	114,565306	Служба ООС предприятия	расчетный
0873	ЦДНГ-2 ГУ-6а	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	1 раз/ квартал	0,33676	70798,0377	Служба ООС предприятия	расчетный
0874	ЦДНГ-2 ГУ-9	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	1 раз/ квартал	0,015114	51,6091928	Служба ООС предприятия	расчетный
		Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	1 раз/ квартал	0,002456	8,38640847	Служба ООС предприятия	расчетный
		Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	1 раз/ квартал	0,000033	0,11268383	Служба ООС предприятия	расчетный
		Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	1 раз/ квартал	0,013213	45,1179215	Служба ООС предприятия	расчетный
		Метан (727*)	1 раз/ квартал	0,013213	45,1179215	Служба ООС предприятия	расчетный
0875	ЦДНГ-2 ГУ-9	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	1 раз/ квартал	0,33676	70798,0377	Служба ООС предприятия	расчетный

Проект НДВ для ПУ «Каламкасмунгаз» АО «Мангистаумунгаз» на 2026г. (корректировка)

0876	ЦДНГ-2 ГУ-9	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	1 раз/ квартал	0,33676	70798,0377	Служба ООС предприятия	расчетный
0877	ЦДНГ-2 ГУ-10	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	1 раз/ квартал	0,016459	56,2019125	Служба ООС предприятия	расчетный
		Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	1 раз/ квартал	0,002675	9,13421932	Служба ООС предприятия	расчетный
		Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	1 раз/ квартал	0,000035	0,11951315	Служба ООС предприятия	расчетный
		Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	1 раз/ квартал	0,013789	47,0847665	Служба ООС предприятия	расчетный
		Метан (727*)	1 раз/ квартал	0,013789	47,0847665	Служба ООС предприятия	расчетный
0878	ЦДНГ-2 ГУ-10	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	1 раз/ квартал	0,33676	70798,0377	Служба ООС предприятия	расчетный
0879	ЦДНГ-2 ГУ-10	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	1 раз/ квартал	0,33676	70798,0377	Служба ООС предприятия	расчетный
0880	ЦДНГ-2 ГУ-11	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	1 раз/ квартал	0,01026	35,0344263	Служба ООС предприятия	расчетный
		Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	1 раз/ квартал	0,001667	5,6922406	Служба ООС предприятия	расчетный
		Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	1 раз/ квартал	0,000027	0,09219586	Служба ООС предприятия	расчетный
		Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	1 раз/ квартал	0,010887	37,175419	Служба ООС предприятия	расчетный
		Метан (727*)	1 раз/ квартал	0,010887	37,175419	Служба ООС предприятия	расчетный
0881	ЦДНГ-2 ГУ-11	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	1 раз/ квартал	0,33676	70798,0377	Служба ООС предприятия	расчетный
0882	ЦДНГ-2 ГУ-11	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	1 раз/ квартал	0,33676	70798,0377	Служба ООС предприятия	расчетный
0883	ЦДНГ-2 ГУ-12	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	1 раз/ квартал	0,11719	400,164173	Служба ООС предприятия	расчетный

Проект НДВ для ПУ «Каламкасмунгаз» АО «Мангистаумунгаз» на 2026г. (корректировка)

		Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	1 раз/ квартал	0,019043	65,0253976	Служба ООС предприятия	расчетный
		Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	1 раз/ квартал	0,000092	0,31414885	Служба ООС предприятия	расчетный
		Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	1 раз/ квартал	0,036793	125,635638	Служба ООС предприятия	расчетный
		Метан (727*)	1 раз/ квартал	0,036793	125,635638	Служба ООС предприятия	расчетный
0884	ЦДНГ-2 ГУ-12	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	1 раз/ квартал	0,33676	70798,0377	Служба ООС предприятия	расчетный
0885	ЦДНГ-2 ГУ-12	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	1 раз/ квартал	0,33676	70798,0377	Служба ООС предприятия	расчетный
0886	ЦДНГ-2 ГУ-43	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	1 раз/ квартал	0,042692	145,778726	Служба ООС предприятия	расчетный
		Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	1 раз/ квартал	0,006937	23,6875063	Служба ООС предприятия	расчетный
		Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	1 раз/ квартал	0,000056	0,19122104	Служба ООС предприятия	расчетный
		Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	1 раз/ квартал	0,022207	75,8293864	Служба ООС предприятия	расчетный
		Метан (727*)	1 раз/ квартал	0,022207	75,8293864	Служба ООС предприятия	расчетный
0887	ЦДНГ-2 ГУ-43	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	1 раз/ квартал	0,33676	70798,0377	Служба ООС предприятия	расчетный
0888	ЦДНГ-2 ГУ-43	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	1 раз/ квартал	0,33676	70798,0377	Служба ООС предприятия	расчетный
0889	ЦДНГ-2 ГУ-44	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	1 раз/ квартал	0,014176	48,4062404	Служба ООС предприятия	расчетный
		Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	1 раз/ квартал	0,002304	7,86737993	Служба ООС предприятия	расчетный
		Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	1 раз/ квартал	0,000032	0,10926917	Служба ООС предприятия	расчетный

Проект НДВ для ПУ «Каламкасмунгаз» АО «Мангистаумунгаз» на 2026г. (корректировка)

		Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	1 раз/ квартал	0,012797	43,6974223	Служба ООС предприятия	расчетный
		Метан (727*)	1 раз/ квартал	0,012797	43,6974223	Служба ООС предприятия	расчетный
0890	ЦДНГ-2 ГУ-44	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	1 раз/ квартал	0,33676	70798,0377	Служба ООС предприятия	расчетный
0891	ЦДНГ-2 ГУ-44	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	1 раз/ квартал	0,33676	70798,0377	Служба ООС предприятия	расчетный
0892	ЦДНГ-2 ГУ-45	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	1 раз/ квартал	0,014176	48,4062404	Служба ООС предприятия	расчетный
		Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	1 раз/ квартал	0,002304	7,86737993	Служба ООС предприятия	расчетный
		Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	1 раз/ квартал	0,000032	0,10926917	Служба ООС предприятия	расчетный
		Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	1 раз/ квартал	0,012797	43,6974223	Служба ООС предприятия	расчетный
		Метан (727*)	1 раз/ квартал	0,012797	43,6974223	Служба ООС предприятия	расчетный
0893	ЦДНГ-2 ГУ-45	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	1 раз/ квартал	0,33676	70798,0377	Служба ООС предприятия	расчетный
0894	ЦДНГ-2 ГУ-45	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	1 раз/ квартал	0,33676	70798,0377	Служба ООС предприятия	расчетный
0895	ЦДНГ-2 ГУ-50	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	1 раз/ квартал	0,015114	51,6091928	Служба ООС предприятия	расчетный
		Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	1 раз/ квартал	0,002456	8,38640847	Служба ООС предприятия	расчетный
		Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	1 раз/ квартал	0,000033	0,11268383	Служба ООС предприятия	расчетный
		Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	1 раз/ квартал	0,013213	45,1179215	Служба ООС предприятия	расчетный
		Метан (727*)	1 раз/ квартал	0,013213	45,1179215	Служба ООС предприятия	расчетный

Проект НДВ для ПУ «Каламкасмунгаз» АО «Мангистаумунгаз» на 2026г. (корректировка)

0896	ЦДНГ-2 ГУ-50	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	1 раз/ квартал	0,33676	70798,0377	Служба ООС предприятия	расчетный
0897	ЦДНГ-2 ГУ-50	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	1 раз/ квартал	0,33676	70798,0377	Служба ООС предприятия	расчетный
0898	ЦДНГ-2 ГУ-51	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	1 раз/ квартал	0,045548	155,530999	Служба ООС предприятия	расчетный
		Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	1 раз/ квартал	0,007402	25,2753239	Служба ООС предприятия	расчетный
		Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	1 раз/ квартал	0,000057	0,1946357	Служба ООС предприятия	расчетный
		Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	1 раз/ квартал	0,022938	78,3255039	Служба ООС предприятия	расчетный
		Метан (727*)	1 раз/ квартал	0,022938	78,3255039	Служба ООС предприятия	расчетный
0899	ЦДНГ-2 ГУ-51	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	1 раз/ квартал	0,33676	70798,0377	Служба ООС предприятия	расчетный
0900	ЦДНГ-2 ГУ-51	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	1 раз/ квартал	0,33676	70798,0377	Служба ООС предприятия	расчетный
0901	ЦДНГ-2 ГУ-52	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	1 раз/ квартал	0,015189	51,8652925	Служба ООС предприятия	расчетный
		Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	1 раз/ квартал	0,002468	8,42738441	Служба ООС предприятия	расчетный
		Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	1 раз/ квартал	0,000033	0,11268383	Служба ООС предприятия	расчетный
		Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	1 раз/ квартал	0,013246	45,2306053	Служба ООС предприятия	расчетный
		Метан (727*)	1 раз/ квартал	0,013246	45,2306053	Служба ООС предприятия	расчетный
0902	ЦДНГ-2 ГУ-52	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	1 раз/ квартал	0,33676	70798,0377	Служба ООС предприятия	расчетный
0903	ЦДНГ-2 ГУ-52	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	1 раз/ квартал	0,33676	70798,0377	Служба ООС предприятия	расчетный

Проект НДВ для ПУ «Каламкасмунгаз» АО «Мангистаумунгаз» на 2026г. (корректировка)

0904	ЦДНГ-2 ГУ-53	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	1 раз/ квартал	0,03753	128,152243	Служба ООС предприятия	расчетный
		Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	1 раз/ квартал	0,006099	20,8260201	Служба ООС предприятия	расчетный
		Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	1 раз/ квартал	0,000052	0,17756239	Служба ООС предприятия	расчетный
		Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	1 раз/ квартал	0,020821	71,0966656	Служба ООС предприятия	расчетный
		Метан (727*)	1 раз/ квартал	0,020821	71,0966656	Служба ООС предприятия	расчетный
0905	ЦДНГ-2 ГУ-53	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	1 раз/ квартал	0,33676	70798,0377	Служба ООС предприятия	расчетный
0906	ЦДНГ-2 ГУ-53	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	1 раз/ квартал	0,33676	70798,0377	Служба ООС предприятия	расчетный
0907	ЦДНГ-2 ГУ-58	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	1 раз/ квартал	0,026892	91,8270752	Служба ООС предприятия	расчетный
		Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	1 раз/ квартал	0,00437	14,9220704	Служба ООС предприятия	расчетный
		Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	1 раз/ квартал	0,000044	0,1502451	Служба ООС предприятия	расчетный
		Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	1 раз/ квартал	0,017625	60,1834077	Служба ООС предприятия	расчетный
		Метан (727*)	1 раз/ квартал	0,017625	60,1834077	Служба ООС предприятия	расчетный
0908	ЦДНГ-2 ГУ-58	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	1 раз/ квартал	0,010213	34,8739372	Служба ООС предприятия	расчетный
		Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	1 раз/ квартал	0,00166	5,66833797	Служба ООС предприятия	расчетный
		Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	1 раз/ квартал	0,000047	0,16048909	Служба ООС предприятия	расчетный
		Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	1 раз/ квартал	0,018663	63,7278263	Служба ООС предприятия	расчетный

Проект НДВ для ПУ «Каламкасмунгаз» АО «Мангистаумунгаз» на 2026г. (корректировка)

		Метан (727*)	1 раз/ кварт	0,018663	63,7278263	Служба ООС предприятия	расчетный
0909	ЦДНГ-2 ГУ-58	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	1 раз/ кварт	0,37306	78429,4927	Служба ООС предприятия	расчетный
0910	ЦДНГ-2 ГУ-58	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	1 раз/ кварт	0,37306	78429,4927	Служба ООС предприятия	расчетный
0911	ЦДНГ-2 ГУ-58	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	1 раз/ кварт	0,37306	78429,4927	Служба ООС предприятия	расчетный
0912	ЦДНГ-2 ГУ-58	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	1 раз/ кварт	0,37306	78429,4927	Служба ООС предприятия	расчетный
0913	ЦДНГ-2 ГУ-59	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	1 раз/ кварт	0,019774	67,5215151	Служба ООС предприятия	расчетный
		Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	1 раз/ кварт	0,003213	10,9713072	Служба ООС предприятия	расчетный
		Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	1 раз/ кварт	0,000038	0,12975713	Служба ООС предприятия	расчетный
		Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	1 раз/ кварт	0,015114	51,6091928	Служба ООС предприятия	расчетный
		Метан (727*)	1 раз/ кварт	0,015114	51,6091928	Служба ООС предприятия	расчетный
0914	ЦДНГ-2 ГУ-59	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	1 раз/ кварт	0,33676	70798,0377	Служба ООС предприятия	расчетный
0915	ЦДНГ-2 ГУ-59	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	1 раз/ кварт	0,33676	70798,0377	Служба ООС предприятия	расчетный
0916	ЦДНГ-2 ГУ-60	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	1 раз/ кварт	0,020893	71,3425213	Служба ООС предприятия	расчетный
		Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	1 раз/ кварт	0,003395	11,5927756	Служба ООС предприятия	расчетный
		Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	1 раз/ кварт	0,000039	0,1331718	Служба ООС предприятия	расчетный
		Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	1 раз/ кварт	0,015535	53,0467653	Служба ООС предприятия	расчетный

Проект НДВ для ПУ «Каламкасмунгаз» АО «Мангистаумунгаз» на 2026г. (корректировка)

		Метан (727*)	1 раз/ кварт	0,015535	53,0467653	Служба ООС предприятия	расчетный
0917	ЦДНГ-2 ГУ-60	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	1 раз/ кварт	0,33676	70798,0377	Служба ООС предприятия	расчетный
0918	ЦДНГ-2 ГУ-60	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	1 раз/ кварт	0,33676	70798,0377	Служба ООС предприятия	расчетный
0919	ЦДНГ-3 ОПБ	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	1 раз/ кварт	0,33267	69938,1851	Служба ООС предприятия	расчетный
0920	ЦДНГ-3 ГУ-3	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	1 раз/ кварт	0,011042	117,808506	Служба ООС предприятия	расчетный
		Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	1 раз/ кварт	0,001794	19,1404148	Служба ООС предприятия	расчетный
		Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	1 раз/ кварт	0,000028	0,29873557	Служба ООС предприятия	расчетный
		Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	1 раз/ кварт	0,011294	120,497126	Служба ООС предприятия	расчетный
		Метан (727*)	1 раз/ кварт	0,011294	120,497126	Служба ООС предприятия	расчетный
0921	ЦДНГ-3 ГУ-3	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	1 раз/ кварт	0,33267	69938,1851	Служба ООС предприятия	расчетный
0922	ЦДНГ-3 ГУ-4	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	1 раз/ кварт	0,027849	297,124532	Служба ООС предприятия	расчетный
		Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	1 раз/ кварт	0,004525	48,2778021	Служба ООС предприятия	расчетный
		Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	1 раз/ кварт	0,000045	0,48011074	Служба ООС предприятия	расчетный
		Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	1 раз/ кварт	0,017936	191,361471	Служба ООС предприятия	расчетный
		Метан (727*)	1 раз/ кварт	0,017936	191,361471	Служба ООС предприятия	расчетный
0923	ЦДНГ-3 ГУ-4	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	1 раз/ кварт	0,33267	69938,1851	Служба ООС предприятия	расчетный

Проект НДВ для ПУ «Каламкасмунгаз» АО «Мангистаумунгаз» на 2026г. (корректировка)

0924	ЦДНГ-3 ГУ-5	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	1 раз/ квартал	0,052842	563,778037	Служба ООС предприятия	расчетный
		Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	1 раз/ квартал	0,008587	91,6157981	Служба ООС предприятия	расчетный
		Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	1 раз/ квартал	0,000062	0,66148591	Служба ООС предприятия	расчетный
		Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	1 раз/ квартал	0,024706	263,591465	Служба ООС предприятия	расчетный
		Метан (727*)	1 раз/ квартал	0,024706	263,591465	Служба ООС предприятия	расчетный
0925	ЦДНГ-3 ГУ-5	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	1 раз/ квартал	0,33267	69938,1851	Служба ООС предприятия	расчетный
0926	ЦДНГ-3 ГУ-6	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	1 раз/ квартал	0,030194	322,143636	Служба ООС предприятия	расчетный
		Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	1 раз/ квартал	0,004906	52,3427396	Служба ООС предприятия	расчетный
		Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	1 раз/ квартал	0,000047	0,50144899	Служба ООС предприятия	расчетный
		Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	1 раз/ квартал	0,018676	199,256626	Служба ООС предприятия	расчетный
		Метан (727*)	1 раз/ квартал	0,018676	199,256626	Служба ООС предприятия	расчетный
0927	ЦДНГ-3 ГУ-6	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	1 раз/ квартал	0,012631	134,76175	Служба ООС предприятия	расчетный
		Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	1 раз/ квартал	0,002053	21,9037188	Служба ООС предприятия	расчетный
		Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	1 раз/ квартал	0,000052	0,55479463	Служба ООС предприятия	расчетный
		Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	1 раз/ квартал	0,020755	221,437742	Служба ООС предприятия	расчетный
		Метан (727*)	1 раз/ квартал	0,020755	221,437742	Служба ООС предприятия	расчетный

Проект НДВ для ПУ «Каламкасмунгаз» АО «Мангистаумунгаз» на 2026г. (корректировка)

0928	ЦДНГ-3 ГУ-6	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	1 раз/ квартал	0,35445	74517,058	Служба ООС предприятия	расчетный
0929	ЦДНГ-3 ГУ-6	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	1 раз/ квартал	0,35445	74517,058	Служба ООС предприятия	расчетный
0930	ЦДНГ-3 ГУ-6	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	1 раз/ квартал	0,35445	74517,058	Служба ООС предприятия	расчетный
0931	ЦДНГ-3 ГУ-13	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	1 раз/ квартал	0,33267	69938,1851	Служба ООС предприятия	расчетный
0932	ЦДНГ-3 ГУ-14	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	1 раз/ квартал	0,106168	1132,71993	Служба ООС предприятия	расчетный
		Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	1 раз/ квартал	0,017252	184,063788	Служба ООС предприятия	расчетный
		Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	1 раз/ квартал	0,000088	0,93888322	Служба ООС предприятия	расчетный
		Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	1 раз/ квартал	0,03502	373,632846	Служба ООС предприятия	расчетный
		Метан (727*)	1 раз/ квартал	0,03502	373,632846	Служба ООС предприятия	расчетный
0933	ЦДНГ-3 ГУ-14	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	1 раз/ квартал	0,33267	69938,1851	Служба ООС предприятия	расчетный
0934	ЦДНГ-3 ГУ-15	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	1 раз/ квартал	0,009905	105,677708	Служба ООС предприятия	расчетный
		Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	1 раз/ квартал	0,00161	17,1772953	Служба ООС предприятия	расчетный
		Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	1 раз/ квартал	0,000027	0,28806644	Служба ООС предприятия	расчетный
		Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	1 раз/ квартал	0,010697	114,127657	Служба ООС предприятия	расчетный
		Метан (727*)	1 раз/ квартал	0,010697	114,127657	Служба ООС предприятия	расчетный
0935	ЦДНГ-3 ГУ-15	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	1 раз/ квартал	0,33267	69938,1851	Служба ООС предприятия	расчетный

Проект НДВ для ПУ «Каламкасмунгаз» АО «Мангистаумунгаз» на 2026г. (корректировка)

0936	ЦДНГ-3 ГУ-16	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	1 раз/ квартал	0,018954	202,222643	Служба ООС предприятия	расчетный
		Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	1 раз/ квартал	0,00308	32,8609128	Служба ООС предприятия	расчетный
		Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	1 раз/ квартал	0,000037	0,39475772	Служба ООС предприятия	расчетный
		Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	1 раз/ квартал	0,014797	157,87108	Служба ООС предприятия	расчетный
		Метан (727*)	1 раз/ квартал	0,014797	157,87108	Служба ООС предприятия	расчетный
0937	ЦДНГ-3 ГУ-16	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	1 раз/ квартал	0,33267	69938,1851	Служба ООС предприятия	расчетный
0938	ЦДНГ-3 ГУ-17	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	1 раз/ квартал	0,018447	196,813395	Служба ООС предприятия	расчетный
		Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	1 раз/ квартал	0,002998	31,9860443	Служба ООС предприятия	расчетный
		Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	1 раз/ квартал	0,000037	0,39475772	Служба ООС предприятия	расчетный
		Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	1 раз/ квартал	0,014598	155,747924	Служба ООС предприятия	расчетный
		Метан (727*)	1 раз/ квартал	0,014598	155,747924	Служба ООС предприятия	расчетный
0939	ЦДНГ-3 ГУ-17	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	1 раз/ квартал	0,33267	69938,1851	Служба ООС предприятия	расчетный
0940	ЦДНГ-3 ГУ-22	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	1 раз/ квартал	0,33267	69938,1851	Служба ООС предприятия	расчетный
0941	ЦДНГ-3 ГУ-22	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	1 раз/ квартал	0,33267	69938,1851	Служба ООС предприятия	расчетный
0942	ЦДНГ-3 ГУ-23	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	1 раз/ квартал	0,026096	278,421552	Служба ООС предприятия	расчетный
		Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	1 раз/ квартал	0,004241	45,2477698	Служба ООС предприятия	расчетный

Проект НДВ для ПУ «Каламкасмунгаз» АО «Мангистаумунгаз» на 2026г. (корректировка)

		Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	1 раз/ квартал	0,000044	0,46944161	Служба ООС предприятия	расчетный
		Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	1 раз/ квартал	0,017362	185,237392	Служба ООС предприятия	расчетный
		Метан (727*)	1 раз/ квартал	0,017362	185,237392	Служба ООС предприятия	расчетный
0943	ЦДНГ-3 ГУ-23	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	1 раз/ квартал	0,33267	69938,1851	Служба ООС предприятия	расчетный
0944	ЦДНГ-3 ГУ-24	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	1 раз/ квартал	0,017032	181,71658	Служба ООС предприятия	расчетный
		Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	1 раз/ квартал	0,002768	29,532145	Служба ООС предприятия	расчетный
		Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	1 раз/ квартал	0,000035	0,37341946	Служба ООС предприятия	расчетный
		Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	1 раз/ квартал	0,014026	149,645183	Служба ООС предприятия	расчетный
		Метан (727*)	1 раз/ квартал	0,014026	149,645183	Служба ООС предприятия	расчетный
0945	ЦДНГ-3 ГУ-24	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	1 раз/ квартал	0,33267	69938,1851	Служба ООС предприятия	расчетный
0946	ЦДНГ-3 ГУ-26	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	1 раз/ квартал	0,016145	172,253064	Служба ООС предприятия	расчетный
		Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	1 раз/ квартал	0,002624	27,9957906	Служба ООС предприятия	расчетный
		Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	1 раз/ квартал	0,000034	0,36275034	Служба ООС предприятия	расчетный
		Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	1 раз/ квартал	0,013657	145,708275	Служба ООС предприятия	расчетный
		Метан (727*)	1 раз/ квартал	0,013657	145,708275	Служба ООС предприятия	расчетный
0947	ЦДНГ-3 ГУ-26	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	1 раз/ квартал	0,028124	300,058543	Служба ООС предприятия	расчетный

Проект НДВ для ПУ «Каламкасмунгаз» АО «Мангистаумунгаз» на 2026г. (корректировка)

		Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	1 раз/ квартал	0,00457	48,7579128	Служба ООС предприятия	расчетный
		Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	1 раз/ квартал	0,000045	0,48011074	Служба ООС предприятия	расчетный
		Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	1 раз/ квартал	0,018024	192,300355	Служба ООС предприятия	расчетный
		Метан (727*)	1 раз/ квартал	0,018024	192,300355	Служба ООС предприятия	расчетный
0948	ЦДНГ-3 ГУ-26	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	1 раз/ квартал	0,33267	69938,1851	Служба ООС предприятия	расчетный
0949	ЦДНГ-3 ГУ-26	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	1 раз/ квартал	0,33267	69938,1851	Служба ООС предприятия	расчетный
0950	ЦДНГ-3 ГУ-27	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	1 раз/ квартал	0,007693	82,0775981	Служба ООС предприятия	расчетный
		Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	1 раз/ квартал	0,00125	13,3364094	Служба ООС предприятия	расчетный
		Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	1 раз/ квартал	0,000024	0,25605906	Служба ООС предприятия	расчетный
		Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	1 раз/ квартал	0,009427	100,577865	Служба ООС предприятия	расчетный
		Метан (727*)	1 раз/ квартал	0,009427	100,577865	Служба ООС предприятия	расчетный
0951	ЦДНГ-3 ГУ-27	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	1 раз/ квартал	0,00748	79,8050739	Служба ООС предприятия	расчетный
		Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	1 раз/ квартал	0,001215	12,9629899	Служба ООС предприятия	расчетный
		Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	1 раз/ квартал	0,000023	0,24538993	Служба ООС предприятия	расчетный
		Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	1 раз/ квартал	0,009295	99,1695403	Служба ООС предприятия	расчетный
		Метан (727*)	1 раз/ квартал	0,009295	99,1695403	Служба ООС предприятия	расчетный

Проект НДВ для ПУ «Каламкасмунгаз» АО «Мангистаумунгаз» на 2026г. (корректировка)

0952	ЦДНГ-3 ГУ-27	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	1 раз/ кварт	0,33267	69938,1851	Служба ООС предприятия	расчетный
0953	ЦДНГ-3 ГУ-27	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	1 раз/ кварт	0,33267	69938,1851	Служба ООС предприятия	расчетный
0954	ЦДНГ-4 База	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	1 раз/ кварт	0,000524	5,59062282	Служба ООС предприятия	расчетный
		Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	1 раз/ кварт	0,000085	0,90687584	Служба ООС предприятия	расчетный
		Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	1 раз/ кварт	0,000003	0,03200738	Служба ООС предприятия	расчетный
		Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	1 раз/ кварт	0,001387	14,7980799	Служба ООС предприятия	расчетный
		Метан (727*)	1 раз/ кварт	0,001387	14,7980799	Служба ООС предприятия	расчетный
0955	ЦДНГ-4 База	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	1 раз/ кварт	0,33676	70798,0377	Служба ООС предприятия	расчетный
0956	ЦДНГ-4 ГУ-18	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	1 раз/ кварт	0,062903	214,792448	Служба ООС предприятия	расчетный
		Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	1 раз/ кварт	0,010222	34,9046691	Служба ООС предприятия	расчетный
		Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	1 раз/ кварт	0,000068	0,23219698	Служба ООС предприятия	расчетный
		Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	1 раз/ кварт	0,026956	92,0456135	Служба ООС предприятия	расчетный
		Метан (727*)	1 раз/ кварт	0,026956	92,0456135	Служба ООС предприятия	расчетный
0957	ЦДНГ-4 ГУ-18	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	1 раз/ кварт	0,33676	70798,0377	Служба ООС предприятия	расчетный
0958	ЦДНГ-4 ГУ-18	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	1 раз/ кварт	0,33676	70798,0377	Служба ООС предприятия	расчетный
0959	ЦДНГ-4 ГУ-19	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	1 раз/ кварт	0,025346	86,5480086	Служба ООС предприятия	расчетный

Проект НДВ для ПУ «Каламкасмунгаз» АО «Мангистаумунгаз» на 2026г. (корректировка)

		Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	1 раз/ квартал	0,004119	14,0649904	Служба ООС предприятия	расчетный
		Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	1 раз/ квартал	0,000043	0,14683044	Служба ООС предприятия	расчетный
		Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	1 раз/ квартал	0,017111	58,4282717	Служба ООС предприятия	расчетный
		Метан (727*)	1 раз/ квартал	0,017111	58,4282717	Служба ООС предприятия	расчетный
0960	ЦДНГ-4 ГУ-19	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	1 раз/ квартал	0,33676	70798,0377	Служба ООС предприятия	расчетный
0961	ЦДНГ-4 ГУ-20	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	1 раз/ квартал	0,01322	45,1418241	Служба ООС предприятия	расчетный
		Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	1 раз/ квартал	0,002148	7,33469275	Служба ООС предприятия	расчетный
		Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	1 раз/ квартал	0,000031	0,1058545	Служба ООС предприятия	расчетный
		Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	1 раз/ квартал	0,012357	42,1949713	Служба ООС предприятия	расчетный
		Метан (727*)	1 раз/ квартал	0,012357	42,1949713	Служба ООС предприятия	расчетный
0962	ЦДНГ-4 ГУ-20	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	1 раз/ квартал	0,007768	26,52509	Служба ООС предприятия	расчетный
		Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	1 раз/ квартал	0,001262	4,30930272	Служба ООС предприятия	расчетный
		Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	1 раз/ квартал	0,000024	0,08195187	Служба ООС предприятия	расчетный
		Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	1 раз/ квартал	0,009473	32,3470877	Служба ООС предприятия	расчетный
		Метан (727*)	1 раз/ квартал	0,009473	32,3470877	Служба ООС предприятия	расчетный
0963	ЦДНГ-4 ГУ-20	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	1 раз/ квартал	0,33676	70798,0377	Служба ООС предприятия	расчетный

Проект НДВ для ПУ «Каламкасмунгаз» АО «Мангистаумунгаз» на 2026г. (корректировка)

0964	ЦДНГ-4 ГУ-20	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	1 раз/ кварт	0,33676	70798,0377	Служба ООС предприятия	расчетный
0965	ЦДНГ-4 ГУ-21	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	1 раз/ кварт	0,010424	35,5944307	Служба ООС предприятия	расчетный
		Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	1 раз/ кварт	0,001694	5,78443646	Служба ООС предприятия	расчетный
		Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	1 раз/ кварт	0,000047	0,16048909	Служба ООС предприятия	расчетный
		Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	1 раз/ кварт	0,018855	64,3834413	Служба ООС предприятия	расчетный
		Метан (727*)	1 раз/ кварт	0,018855	64,3834413	Служба ООС предприятия	расчетный
0966	ЦДНГ-4 ГУ-21	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	1 раз/ кварт	0,33676	70798,0377	Служба ООС предприятия	расчетный
0967	ЦДНГ-4 ГУ-21	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	1 раз/ кварт	0,33676	70798,0377	Служба ООС предприятия	расчетный
0968	ЦДНГ-4 ГУ-21	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	1 раз/ кварт	0,33676	70798,0377	Служба ООС предприятия	расчетный
0969	ЦДНГ-4 ГУ-25	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	1 раз/ кварт	0,038796	132,475205	Служба ООС предприятия	расчетный
		Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	1 раз/ кварт	0,006304	21,5260257	Служба ООС предприятия	расчетный
		Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	1 раз/ кварт	0,000053	0,18097706	Служба ООС предприятия	расчетный
		Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	1 раз/ кварт	0,021169	72,2849678	Служба ООС предприятия	расчетный
		Метан (727*)	1 раз/ кварт	0,021169	72,2849678	Служба ООС предприятия	расчетный
0970	ЦДНГ-4 ГУ-25	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	1 раз/ кварт	0,33676	70798,0377	Служба ООС предприятия	расчетный
0971	ЦДНГ-4 ГУ-28	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	1 раз/ кварт	0,009105	31,0904923	Служба ООС предприятия	расчетный

Проект НДВ для ПУ «Каламкасмунгаз» АО «Мангистаумунгаз» на 2026г. (корректировка)

		Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	1 раз/ квартал	0,001479	5,05028425	Служба ООС предприятия	расчетный
		Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	1 раз/ квартал	0,000026	0,0887812	Служба ООС предприятия	расчетный
		Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	1 раз/ квартал	0,010255	35,017353	Служба ООС предприятия	расчетный
		Метан (727*)	1 раз/ квартал	0,010255	35,017353	Служба ООС предприятия	расчетный
0972	ЦДНГ-4 ГУ-28	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	1 раз/ квартал	0,029542	100,875928	Служба ООС предприятия	расчетный
		Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	1 раз/ квартал	0,0048	16,3903749	Служба ООС предприятия	расчетный
		Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	1 раз/ квартал	0,000046	0,15707443	Служба ООС предприятия	расчетный
		Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	1 раз/ квартал	0,018473	63,0790406	Служба ООС предприятия	расчетный
		Метан (727*)	1 раз/ квартал	0,018473	63,0790406	Служба ООС предприятия	расчетный
0973	ЦДНГ-4 ГУ-28	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	1 раз/ квартал	0,33676	70798,0377	Служба ООС предприятия	расчетный
0974	ЦДНГ-4 ГУ-28	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	1 раз/ квартал	0,33676	70798,0377	Служба ООС предприятия	расчетный
0975	ЦДНГ-4 ГУ-29	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	1 раз/ квартал	0,007991	27,2865595	Служба ООС предприятия	расчетный
		Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	1 раз/ квартал	0,001299	4,4356452	Служба ООС предприятия	расчетный
		Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	1 раз/ квартал	0,000024	0,08195187	Служба ООС предприятия	расчетный
		Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	1 раз/ квартал	0,009608	32,808067	Служба ООС предприятия	расчетный
		Метан (727*)	1 раз/ квартал	0,009608	32,808067	Служба ООС предприятия	расчетный

Проект НДВ для ПУ «Каламкасмунгаз» АО «Мангистаумунгаз» на 2026г. (корректировка)

0976	ЦДНГ-4 ГУ-29	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	1 раз/ квартал	0,33676	70798,0377	Служба ООС предприятия	расчетный
0977	ЦДНГ-4 ГУ-29	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	1 раз/ квартал	0,33676	70798,0377	Служба ООС предприятия	расчетный
0978	ЦДНГ-4 ГУ-30	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	1 раз/ квартал	0,021213	72,4352129	Служба ООС предприятия	расчетный
		Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	1 раз/ квартал	0,003447	11,7703379	Служба ООС предприятия	расчетный
		Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	1 раз/ квартал	0,000039	0,1331718	Служба ООС предприятия	расчетный
		Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	1 раз/ квартал	0,015654	53,45311	Служба ООС предприятия	расчетный
		Метан (727*)	1 раз/ квартал	0,015654	53,45311	Служба ООС предприятия	расчетный
0979	ЦДНГ-4 ГУ-30	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	1 раз/ квартал	0,33676	70798,0377	Служба ООС предприятия	расчетный
0980	ЦДНГ-4 ГУ-30	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	1 раз/ квартал	0,33676	70798,0377	Служба ООС предприятия	расчетный
0981	ЦДНГ-4 ГУ-31	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	1 раз/ квартал	0,106691	364,313643	Служба ООС предприятия	расчетный
		Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	1 раз/ квартал	0,017337	59,1999852	Служба ООС предприятия	расчетный
		Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	1 раз/ квартал	0,000088	0,30049021	Служба ООС предприятия	расчетный
		Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	1 раз/ квартал	0,035106	119,875104	Служба ООС предприятия	расчетный
		Метан (727*)	1 раз/ квартал	0,035106	119,875104	Служба ООС предприятия	расчетный
0982	ЦДНГ-4 ГУ-31	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	1 раз/ квартал	0,33676	70798,0377	Служба ООС предприятия	расчетный
0983	ЦДНГ-4 ГУ-31	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	1 раз/ квартал	0,33676	70798,0377	Служба ООС предприятия	расчетный

Проект НДВ для ПУ «Каламкасмунгаз» АО «Мангистаумунгаз» на 2026г. (корректировка)

0984	ЦДНГ-4 ГУ-32	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	1 раз/ квартал	0,016211	55,3550764	Служба ООС предприятия	расчетный
		Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	1 раз/ квартал	0,002634	8,99421821	Служба ООС предприятия	расчетный
		Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	1 раз/ квартал	0,000034	0,11609849	Служба ООС предприятия	расчетный
		Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	1 раз/ квартал	0,013684	46,726227	Служба ООС предприятия	расчетный
		Метан (727*)	1 раз/ квартал	0,013684	46,726227	Служба ООС предприятия	расчетный
0985	ЦДНГ-4 ГУ-32	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	1 раз/ квартал	0,037878	129,340546	Служба ООС предприятия	расчетный
		Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	1 раз/ квартал	0,006155	21,0172411	Служба ООС предприятия	расчетный
		Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	1 раз/ квартал	0,000052	0,17756239	Служба ООС предприятия	расчетный
		Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	1 раз/ квартал	0,020918	71,4278878	Служба ООС предприятия	расчетный
		Метан (727*)	1 раз/ квартал	0,020918	71,4278878	Служба ООС предприятия	расчетный
0986	ЦДНГ-4 ГУ-32	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	1 раз/ квартал	0,33676	70798,0377	Служба ООС предприятия	расчетный
0987	ЦДНГ-4 ГУ-32	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	1 раз/ квартал	0,33676	70798,0377	Служба ООС предприятия	расчетный
0988	ЦДНГ-4 ГУ-33	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	1 раз/ квартал	0,33676	70798,0377	Служба ООС предприятия	расчетный
0989	ЦДНГ-4 ГУ-33	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	1 раз/ квартал	0,33676	70798,0377	Служба ООС предприятия	расчетный
0990	ЦДНГ-4 ГУ-34	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	1 раз/ квартал	0,33676	70798,0377	Служба ООС предприятия	расчетный
0991	ЦДНГ-4 ГУ-34	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	1 раз/ квартал	0,33676	70798,0377	Служба ООС предприятия	расчетный

Проект НДВ для ПУ «Каламкасмунгаз» АО «Мангистаумунгаз» на 2026г. (корректировка)

0992	ЦДНГ-4 ГУ-35	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	1 раз/ квартал	0,33676	70798,0377	Служба ООС предприятия	расчетный
0993	ЦДНГ-4 ГУ-35	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	1 раз/ квартал	0,33676	70798,0377	Служба ООС предприятия	расчетный
0994	ЦДНГ-4 ГУ-36	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	1 раз/ квартал	0,01921	65,5956461	Служба ООС предприятия	расчетный
		Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	1 раз/ квартал	0,003122	10,660573	Служба ООС предприятия	расчетный
		Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	1 раз/ квартал	0,000037	0,12634247	Служба ООС предприятия	расчетный
		Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	1 раз/ квартал	0,014896	50,8647967	Служба ООС предприятия	расчетный
		Метан (727*)	1 раз/ квартал	0,014896	50,8647967	Служба ООС предприятия	расчетный
0995	ЦДНГ-4 ГУ-36	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	1 раз/ квартал	0,33676	70798,0377	Служба ООС предприятия	расчетный
0996	ЦДНГ-4 ГУ-36	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	1 раз/ квартал	0,33676	70798,0377	Служба ООС предприятия	расчетный
0997	ЦДНГ-4 ГУ-37	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	1 раз/ квартал	0,33676	70798,0377	Служба ООС предприятия	расчетный
0998	ЦДНГ-4 ГУ-37	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	1 раз/ квартал	0,33676	70798,0377	Служба ООС предприятия	расчетный
0999	ЦДНГ-4 ГУ-38	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	1 раз/ квартал	0,010073	34,3958846	Служба ООС предприятия	расчетный
		Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	1 раз/ квартал	0,001637	5,58980076	Служба ООС предприятия	расчетный
		Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	1 раз/ квартал	0,000027	0,09219586	Служба ООС предприятия	расчетный
		Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	1 раз/ квартал	0,010787	36,8339528	Служба ООС предприятия	расчетный
		Метан (727*)	1 раз/ квартал	0,010787	36,8339528	Служба ООС предприятия	расчетный

Проект НДВ для ПУ «Каламкасмунгаз» АО «Мангистаумунгаз» на 2026г. (корректировка)

1000	ЦДНГ-4 ГУ-38	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	1 раз/ кварт	0,33676	70798,0377	Служба ООС предприятия	расчетный
1001	ЦДНГ-4 ГУ-38	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	1 раз/ кварт	0,33676	70798,0377	Служба ООС предприятия	расчетный
1002	ЦДНГ-4 ГУ-42	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	1 раз/ кварт	0,33676	70798,0377	Служба ООС предприятия	расчетный
1003	ЦППД	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	1 раз/ кварт	0,001684	5,75028985	Служба ООС предприятия	расчетный
		Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	1 раз/ кварт	0,000274	0,93561723	Служба ООС предприятия	расчетный
		Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	1 раз/ кварт	0,000006	0,02048797	Служба ООС предприятия	расчетный
		Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	1 раз/ кварт	0,002485	8,48543365	Служба ООС предприятия	расчетный
		Метан (727*)	1 раз/ кварт	0,002485	8,48543365	Служба ООС предприятия	расчетный
1004	ЦППД	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	1 раз/ кварт	0,3431	72130,9144	Служба ООС предприятия	расчетный
1005	ЦКППН	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	1 раз/ кварт	0,19087	40127,1572	Служба ООС предприятия	расчетный
1006	ЦКППН	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	1 раз/ кварт	0,19087	40127,1572	Служба ООС предприятия	расчетный
1007	ЦКППН	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	1 раз/ кварт	0,19087	40127,1572	Служба ООС предприятия	расчетный
1008	ЦКППН	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	1 раз/ кварт	0,19087	40127,1572	Служба ООС предприятия	расчетный
1009	ЦКППН	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	1 раз/ кварт	0,19087	40127,1572	Служба ООС предприятия	расчетный
1010	ЦКППН	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	1 раз/ кварт	0,19087	40127,1572	Служба ООС предприятия	расчетный
1011	ЦКППН	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	1 раз/ кварт	0,051861	177,087756	Служба ООС предприятия	расчетный

Проект НДВ для ПУ «Каламкасмунгаз» АО «Мангистаумунгаз» на 2026г. (корректировка)

		Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	1 раз/ квартал	0,008427	28,7753519	Служба ООС предприятия	расчетный
		Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	1 раз/ квартал	0,000206	0,70342025	Служба ООС предприятия	расчетный
		Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	1 раз/ квартал	0,082191	280,654438	Служба ООС предприятия	расчетный
		Метан (727*)	1 раз/ квартал	0,082191	280,654438	Служба ООС предприятия	расчетный
1012	ЦКППН	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	1 раз/ квартал	0,3431	72130,9144	Служба ООС предприятия	расчетный
1013	ЦКППН	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	1 раз/ квартал	0,001504	5,13565079	Служба ООС предприятия	расчетный
		Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	1 раз/ квартал	0,000244	0,83317739	Служба ООС предприятия	расчетный
		Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	1 раз/ квартал	0,000025	0,08536654	Служба ООС предприятия	расчетный
		Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	1 раз/ квартал	0,009898	33,7983188	Служба ООС предприятия	расчетный
		Метан (727*)	1 раз/ квартал	0,009898	33,7983188	Служба ООС предприятия	расчетный
1014	ЦКППН	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	1 раз/ квартал	0,3431	72130,9144	Служба ООС предприятия	расчетный
1015	ЦПТЖ	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	1 раз/ квартал	0,3431	72130,9144	Служба ООС предприятия	расчетный
1016	УПСВ	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	1 раз/ квартал	0,3431	783313,191	Служба ООС предприятия	расчетный
1017	УПСВ	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	1 раз/ квартал	0,3431	783313,191	Служба ООС предприятия	расчетный
1018	УПСВ	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	1 раз/ квартал	0,3431	783313,191	Служба ООС предприятия	расчетный
1019	УПСВ	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	1 раз/ квартал	0,3431	783313,191	Служба ООС предприятия	расчетный

Проект НДВ для ПУ «Каламкасмунгаз» АО «Мангистаумунгаз» на 2026г. (корректировка)

1020	УПСВ	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	1 раз/ квартал	0,3431	783313,191	Служба ООС предприятия	расчетный
1021	УПСВ	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	1 раз/ квартал	0,3431	783313,191	Служба ООС предприятия	расчетный
1022	УПСВ	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	1 раз/ квартал	0,3431	783313,191	Служба ООС предприятия	расчетный
1023	ЦТВСиК	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	1 раз/ квартал	0,3431	783313,191	Служба ООС предприятия	расчетный
1024	ЦДНГ-3 ЗУ-26а	Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10)	1 раз/ квартал	0,0001	0,3724748	Служба ООС предприятия	расчетный
1025	ЦТВСиК	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	1 раз/ квартал	1,36596	4664,29093	Служба ООС предприятия	расчетный
		Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	1 раз/ квартал	0,221969	757,948983	Служба ООС предприятия	расчетный
		Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	1 раз/ квартал	0,000315	1,07561835	Служба ООС предприятия	расчетный
		Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	1 раз/ квартал	0,125566	428,765377	Служба ООС предприятия	расчетный
		Метан (727*)	1 раз/ квартал	0,125566	428,765377	Служба ООС предприятия	расчетный
1500	ЦППД	Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10)	1 раз/ квартал	0,0001	36,9325559	Служба ООС предприятия	расчетный
1501	ЦППД	Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10)	1 раз/ квартал	0,0001	36,9325559	Служба ООС предприятия	расчетный

Проект НДС для ПУ «Каламкасмунгаз» АО «Мангистаумунгаз» на 2026г. (корректировка)

1502	ЦППД	Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12- C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10)	1 раз/ квартал	0,0001	36,9325559	Служба ООС предприятия	расчетный
1503	ЦППД	Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12- C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10)	1 раз/ квартал	0,0001	36,9325559	Служба ООС предприятия	расчетный
1504	ЦППД	Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12- C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10)	1 раз/ квартал	0,0001	36,9325559	Служба ООС предприятия	расчетный
1505	ЦППД	Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12- C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10)	1 раз/ квартал	0,0001	36,9325559	Служба ООС предприятия	расчетный
1506	ЦПТЖ	Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12- C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10)	1 раз/ квартал	0,0001	36,9325559	Служба ООС предприятия	расчетный
1509	ЦПТЖ	Масло минеральное нефтяное (веретенное, машинное, цилиндровое и др.) (716*)	1 раз/ квартал	0,000054	41,5723721	Служба ООС предприятия	расчетный
1540	ЦПТЖ	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	1 раз/ квартал	0,213333	763,147971	Служба ООС предприятия	расчетный
		Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	1 раз/ квартал	0,034667	124,012932	Служба ООС предприятия	расчетный
		Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	1 раз/ квартал	0,013889	49,6845878	Служба ООС предприятия	расчетный
		Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	1 раз/ квартал	0,033333	119,240864	Служба ООС предприятия	расчетный
		Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	1 раз/ квартал	0,172222	616,083165	Служба ООС предприятия	расчетный

Проект НДВ для ПУ «Каламкасмунгаз» АО «Мангистаумунгаз» на 2026г. (корректировка)

		Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54)	1 раз/ квартал	0,0000003	0,00107318	Служба ООС предприятия	расчетный
		Формальдегид (Метаналь) (609)	1 раз/ квартал	0,003333	11,9230133	Служба ООС предприятия	расчетный
		Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10)	1 раз/ квартал	0,080556	288,169894	Служба ООС предприятия	расчетный
1541	ПРЦЭО	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	1 раз/ квартал	1,173333	31804,2736	Служба ООС предприятия	расчетный
		Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	1 раз/ квартал	0,190667	5168,20496	Служба ООС предприятия	расчетный
		Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	1 раз/ квартал	0,076389	2070,59433	Служба ООС предприятия	расчетный
		Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	1 раз/ квартал	0,183333	4969,41012	Служба ООС предприятия	расчетный
		Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	1 раз/ квартал	0,947222	25675,3263	Служба ООС предприятия	расчетный
		Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54)	1 раз/ квартал	0,0000018	0,04879066	Служба ООС предприятия	расчетный
		Формальдегид (Метаналь) (609)	1 раз/ квартал	0,018333	496,93288	Служба ООС предприятия	расчетный
		Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10)	1 раз/ квартал	0,443056	12009,4417	Служба ООС предприятия	расчетный
1542	ПРЦЭО	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	1 раз/ квартал	0,256	2812,11763	Служба ООС предприятия	расчетный
		Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	1 раз/ квартал	0,0416	456,969115	Служба ООС предприятия	расчетный
		Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	1 раз/ квартал	0,016667	183,084237	Служба ООС предприятия	расчетный

Проект НДВ для ПУ «Каламкасмунгаз» АО «Мангистаумунгаз» на 2026г. (корректировка)

		Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	1 раз/ квартал	0,04	439,39338	Служба ООС предприятия	расчетный
		Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	1 раз/ квартал	0,206667	2270,20279	Служба ООС предприятия	расчетный
		Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54)	1 раз/ квартал	0,0000004	0,00439393	Служба ООС предприятия	расчетный
		Формальдегид (Метаналь) (609)	1 раз/ квартал	0,004	43,939338	Служба ООС предприятия	расчетный
		Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10)	1 раз/ квартал	0,096667	1061,871	Служба ООС предприятия	расчетный
1543	ПРЦЭО	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	1 раз/ квартал	0,213333	763,147971	Служба ООС предприятия	расчетный
		Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	1 раз/ квартал	0,034667	124,012932	Служба ООС предприятия	расчетный
		Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	1 раз/ квартал	0,013889	49,6845878	Служба ООС предприятия	расчетный
		Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	1 раз/ квартал	0,033333	119,240864	Служба ООС предприятия	расчетный
		Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	1 раз/ квартал	0,172222	616,083165	Служба ООС предприятия	расчетный
		Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54)	1 раз/ квартал	0,0000003	0,00107318	Служба ООС предприятия	расчетный
		Формальдегид (Метаналь) (609)	1 раз/ квартал	0,003333	11,9230133	Служба ООС предприятия	расчетный
		Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10)	1 раз/ квартал	0,080556	288,169894	Служба ООС предприятия	расчетный
1544	ЦППД	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	1 раз/ квартал	68,8892	157277234	Служба ООС предприятия	расчетный

Проект НДВ для ПУ «Каламкасмунгаз» АО «Мангистаумунгаз» на 2026г. (корректировка)

1545	ЦПТЖ	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	1 раз/ квартал	68,8892	157277234	Служба ООС предприятия	расчетный
1546	ЦДПиТГ	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	1 раз/ квартал	68,8892	1572899,49	Служба ООС предприятия	расчетный
1547	ЦПО НПО	Олово оксид (в пересчете на олово) (Олово (II) оксид) (446)	1 раз/ квартал	0,000229	0,4024845	Служба ООС предприятия	расчетный
		Свинец и его неорганические соединения /в пересчете на свинец/ (513)	1 раз/ квартал	0,000417	0,73290846	Служба ООС предприятия	расчетный
		диСурьма триоксид /в пересчете на сурьму/ (Сурьма трехокись, Сурьма (III) оксид) (533)	1 раз/ квартал	0,000013	0,02284847	Служба ООС предприятия	расчетный
1555	ГТЭС	Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10)	1 раз/ квартал	0,004356	6435,12853	Служба ООС предприятия	расчетный
1556	ГТЭС	Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10)	1 раз/ квартал	0,004356	6435,12853	Служба ООС предприятия	расчетный
1557	ГТЭС	Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10)	1 раз/ квартал	0,004356	6435,12853	Служба ООС предприятия	расчетный
1558	ГТЭС	Масло минеральное нефтяное (веретенное, машинное, цилиндрическое и др.) (716*)	1 раз/ квартал	0,000433	159,917967	Служба ООС предприятия	расчетный
1559	ГТЭС	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	1 раз/ квартал	0,051498	2706,64371	Служба ООС предприятия	расчетный
		Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	1 раз/ квартал	0,000096	5,04559005	Служба ООС предприятия	расчетный
1560	ГТЭС	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	1 раз/ квартал	0,056648	11909,2744	Служба ООС предприятия	расчетный

Проект НДВ для ПУ «Каламкасмунгаз» АО «Мангистаумунгаз» на 2026г. (корректировка)

		Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	1 раз/ квартал	0,000105	22,0744565	Служба ООС предприятия	расчетный
1561	ГТЭС	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	1 раз/ квартал	0,69224	1616873,89	Служба ООС предприятия	расчетный
1562	ГТЭС	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	1 раз/ квартал	0,69224	1616873,89	Служба ООС предприятия	расчетный
1563	ГТЭС	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	1 раз/ квартал	7,34069	3767799,85	Служба ООС предприятия	расчетный
1564	ГТЭС	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	1 раз/ квартал	0,00842	19666,7025	Служба ООС предприятия	расчетный
1565	ГТЭС	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	1 раз/ квартал	1,01017	212370,987	Служба ООС предприятия	расчетный
1566	ГТЭС	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	1 раз/ квартал	1,01017	212370,987	Служба ООС предприятия	расчетный
1567	ЦДНГ-1 ГУ-47	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	1 раз/ квартал	0,016162	55,187758	Служба ООС предприятия	инструментальный
		Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	1 раз/ квартал	0,001729	5,90394961	Служба ООС предприятия	инструментальный
		Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	1 раз/ квартал	0,000034	0,11609849	Служба ООС предприятия	инструментальный
		Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	1 раз/ квартал	0,011085	37,8515219	Служба ООС предприятия	инструментальный
		Метан (727*)	1 раз/ квартал	0,011085	37,8515219	Служба ООС предприятия	инструментальный
1568	ЦДНГ-1 ГУ-48	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	1 раз/ квартал	0,01642	56,0687407	Служба ООС предприятия	инструментальный
		Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	1 раз/ квартал	0,001473	5,02979629	Служба ООС предприятия	инструментальный
		Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	1 раз/ квартал	0,000035	0,11951315	Служба ООС предприятия	инструментальный
		Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	1 раз/ квартал	0,010233	34,9422304	Служба ООС предприятия	инструментальный

Проект НДВ для ПУ «Каламкасмунгаз» АО «Мангистаумунгаз» на 2026г. (корректировка)

		Метан (727*)	1 раз/ кварт	0,010233	34,9422304	Служба ООС предприятия	инструментальный
1572	ЦДНГ-1 ГУ-69	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	1 раз/ кварт	0,015086	112,794506	Служба ООС предприятия	расчетный
		Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	1 раз/ кварт	0,002452	18,3330325	Служба ООС предприятия	расчетный
		Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	1 раз/ кварт	0,000033	0,24673331	Служба ООС предприятия	расчетный
		Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	1 раз/ кварт	0,013201	98,7008003	Служба ООС предприятия	расчетный
		Метан (727*)	1 раз/ кварт	0,013201	98,7008003	Служба ООС предприятия	расчетный
1573	ЦДНГ-2 ГУ-1	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	1 раз/ кварт	0,015816	54,0062852	Служба ООС предприятия	расчетный
		Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	1 раз/ кварт	0,00257	8,77567987	Служба ООС предприятия	расчетный
		Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	1 раз/ кварт	0,000034	0,11609849	Служба ООС предприятия	расчетный
		Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	1 раз/ кварт	0,013516	46,1525639	Служба ООС предприятия	расчетный
		Метан (727*)	1 раз/ кварт	0,013516	46,1525639	Служба ООС предприятия	расчетный
1574	ЦДНГ-2 ГУ-9	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	1 раз/ кварт	0,010496	35,8402864	Служба ООС предприятия	расчетный
		Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	1 раз/ кварт	0,001706	5,8254124	Служба ООС предприятия	расчетный
		Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	1 раз/ кварт	0,000028	0,09561052	Служба ООС предприятия	расчетный
		Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	1 раз/ кварт	0,011011	37,598837	Служба ООС предприятия	расчетный
		Метан (727*)	1 раз/ кварт	0,011011	37,598837	Служба ООС предприятия	расчетный

Проект НДВ для ПУ «Каламкасмунгаз» АО «Мангистаумунгаз» на 2026г. (корректировка)

1575	ЦДНГ-2 ГУ-43	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	1 раз/ квартал	0,019364	66,1215039	Служба ООС предприятия	расчетный
		Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	1 раз/ квартал	0,003147	10,7459395	Служба ООС предприятия	расчетный
		Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	1 раз/ квартал	0,000037	0,12634247	Служба ООС предприятия	расчетный
		Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	1 раз/ квартал	0,014956	51,0696763	Служба ООС предприятия	расчетный
		Метан (727*)	1 раз/ квартал	0,014956	51,0696763	Служба ООС предприятия	расчетный
1576	ЦДНГ-2 ГУ-50	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	1 раз/ квартал	0,00606	20,6928483	Служба ООС предприятия	расчетный
		Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	1 раз/ квартал	0,000985	3,36344151	Служба ООС предприятия	расчетный
		Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	1 раз/ квартал	0,000021	0,07170789	Служба ООС предприятия	расчетный
		Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	1 раз/ квартал	0,008367	28,5704722	Служба ООС предприятия	расчетный
		Метан (727*)	1 раз/ квартал	0,008367	28,5704722	Служба ООС предприятия	расчетный
1577	ЦДНГ-3 ГУ-22	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	1 раз/ квартал	0,029734	317,235838	Служба ООС предприятия	расчетный
		Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	1 раз/ квартал	0,004832	51,5532242	Служба ООС предприятия	расчетный
		Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	1 раз/ квартал	0,000046	0,49077987	Служба ООС предприятия	расчетный
		Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	1 раз/ квартал	0,018533	197,73094	Служба ООС предприятия	расчетный
		Метан (727*)	1 раз/ квартал	0,018533	197,73094	Служба ООС предприятия	расчетный
1578	ЦДНГ-4 ГУ-33	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	1 раз/ квартал	0,010016	34,2012489	Служба ООС предприятия	расчетный

Проект НДВ для ПУ «Каламкасмунгаз» АО «Мангистаумунгаз» на 2026г. (корректировка)

		Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	1 раз/ квартал	0,001628	5,55906881	Служба ООС предприятия	расчетный
		Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	1 раз/ квартал	0,000027	0,09219586	Служба ООС предприятия	расчетный
		Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	1 раз/ квартал	0,010756	36,7280983	Служба ООС предприятия	расчетный
		Метан (727*)	1 раз/ квартал	0,010756	36,7280983	Служба ООС предприятия	расчетный
1579	ЦДНГ-4 ГУ-34	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	1 раз/ квартал	0,017228	58,8277871	Служба ООС предприятия	расчетный
		Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	1 раз/ квартал	0,0028	9,561052	Служба ООС предприятия	расчетный
		Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	1 раз/ квартал	0,000035	0,11951315	Служба ООС предприятия	расчетный
		Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	1 раз/ квартал	0,014107	48,1706288	Служба ООС предприятия	расчетный
		Метан (727*)	1 раз/ квартал	0,014107	48,1706288	Служба ООС предприятия	расчетный
1580	ЦДНГ-4 ГУ-37	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	1 раз/ квартал	0,061051	208,468495	Служба ООС предприятия	расчетный
		Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	1 раз/ квартал	0,009921	33,876856	Служба ООС предприятия	расчетный
		Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	1 раз/ квартал	0,000067	0,22878232	Служба ООС предприятия	расчетный
		Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	1 раз/ квартал	0,026556	90,6797489	Служба ООС предприятия	расчетный
		Метан (727*)	1 раз/ квартал	0,026556	90,6797489	Служба ООС предприятия	расчетный
1581	ЦДНГ-2 ГУ-60	Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10)	1 раз/ квартал	0,0001	36,9325559	Служба ООС предприятия	расчетный

Проект НДС для ПУ «Каламкасмунгаз» АО «Мангистаумунгаз» на 2026г. (корректировка)

1582	ЦДНГ-3 ГУ-26	Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12- C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10)	1 раз/ квартал	0,0001	36,9325559	Служба ООС предприятия	расчетный
1583	ЦДНГ-4 ГУ-34	Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12- C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10)	1 раз/ квартал	0,0001	36,9325559	Служба ООС предприятия	расчетный
1584	ЦДПиТГ	2,2'-Оксидиэтанол (Дигликоль, Диэтиленгликоль) (436)	1 раз/ квартал	0,000011	150,393131	Служба ООС предприятия	расчетный
1585	УПСВ	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	1 раз/ квартал	0,002575	3433,09899	Служба ООС предприятия	расчетный
		Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	1 раз/ квартал	0,000005	6,66621164	Служба ООС предприятия	расчетный
		Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12- C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10)	1 раз/ квартал	0,000015	19,9986349	Служба ООС предприятия	расчетный
1586	ЦКППН	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	1 раз/ квартал	0,002575	951,013313	Служба ООС предприятия	расчетный
		Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	1 раз/ квартал	0,000005	1,84662779	Служба ООС предприятия	расчетный
		Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12- C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10)	1 раз/ квартал	0,000015	5,53988338	Служба ООС предприятия	расчетный
1587	ЦКППН	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	1 раз/ квартал	0,19087	40127,1572	Служба ООС предприятия	расчетный
1588	ЦКППН	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	1 раз/ квартал	0,18065	37978,5768	Служба ООС предприятия	расчетный
1589	ДЗиМТС	Масло минеральное нефтяное (веретенное, машинное, цилиндровое и др.) (716*)	1 раз/ квартал	0,0000325	43,3303756	Служба ООС предприятия	расчетный

Проект НДВ для ПУ «Каламкасмунгаз» АО «Мангистаумунгаз» на 2026г. (корректировка)

1590	ТД	Масло минеральное нефтяное (веретенное, машинное, цилиндрическое и др.) (716*)	1 раз/ квартал	0,0000325	148,051581	Служба ООС предприятия	расчетный
1591	ДКС	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	1 раз/ квартал	0,00391	755,769803	Служба ООС предприятия	расчетный
		Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	1 раз/ квартал	0,000636	122,9334	Служба ООС предприятия	расчетный
		Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	1 раз/ квартал	0,042253	8167,14616	Служба ООС предприятия	расчетный
		Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	1 раз/ квартал	0,1116	21571,3325	Служба ООС предприятия	расчетный
1592	ДМиСН	Алканы С12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)	1 раз/ квартал	0,0094	3358,18011	Служба ООС предприятия	расчетный
1593	ДМиСН	Алканы С12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)	1 раз/ квартал	0,0047	1679,09006	Служба ООС предприятия	расчетный
1594	ДМиСН	Алканы С12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)	1 раз/ квартал	0,0047	1679,09006	Служба ООС предприятия	расчетный
1595	ДМиСН	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	1 раз/ квартал	1,0943	390942,18	Служба ООС предприятия	расчетный
		Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	1 раз/ квартал	0,2665	95207,9787	Служба ООС предприятия	расчетный
		Пентилены (амилены - смесь изомеров) (460)	1 раз/ квартал	0,0363	12968,2913	Служба ООС предприятия	расчетный
		Бензол (64)	1 раз/ квартал	0,029	10360,3429	Служба ООС предприятия	расчетный
		Диметилбензол (смесь о-, м-, п-изомеров) (203)	1 раз/ квартал	0,0022	785,957047	Служба ООС предприятия	расчетный

Проект НДВ для ПУ «Каламкасмунгаз» АО «Мангистаумунгаз» на 2026г. (корректировка)

		Метилбензол (349)	1 раз/ кварт	0,021	7502,31727	Служба ООС предприятия	расчетный
		Этилбензол (675)	1 раз/ кварт	0,0007	250,077242	Служба ООС предприятия	расчетный
1596	ДМиСН	Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10)	1 раз/ кварт	0,0133	4751,4676	Служба ООС предприятия	расчетный
1597	ДМиСН	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	1 раз/ кварт	2,3513	840009,457	Служба ООС предприятия	расчетный
		Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	1 раз/ кварт	0,57263	204573,902	Служба ООС предприятия	расчетный
		Пентилены (амилены - смесь изомеров) (460)	1 раз/ кварт	0,07789	27826,452	Служба ООС предприятия	расчетный
		Бензол (64)	1 раз/ кварт	0,06231	22260,4471	Служба ООС предприятия	расчетный
		Диметилбензол (смесь о-, м-, п-изомеров) (203)	1 раз/ кварт	0,00467	1668,37246	Служба ООС предприятия	расчетный
		Метилбензол (349)	1 раз/ кварт	0,04517	16137,1272	Служба ООС предприятия	расчетный
		Этилбензол (675)	1 раз/ кварт	0,00156	557,314997	Служба ООС предприятия	расчетный
1598	ДМиСН	Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10)	1 раз/ кварт	0,0399	14254,4028	Служба ООС предприятия	расчетный
1599	ДМиСН	Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10)	1 раз/ кварт	0,0113	4036,9612	Служба ООС предприятия	расчетный
1600	ДМиСН	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	1 раз/ кварт	2,64824	946092,223	Служба ООС предприятия	расчетный
		Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	1 раз/ кварт	0,64495	230410,453	Служба ООС предприятия	расчетный

Проект НДВ для ПУ «Каламкасмунгаз» АО «Мангистаумунгаз» на 2026г. (корректировка)

		Пентилены (амилены - смесь изомеров) (460)	1 раз/ кварт	0,08773	31341,8235	Служба ООС предприятия	расчетный
		Бензол (64)	1 раз/ кварт	0,07018	25072,0298	Служба ООС предприятия	расчетный
		Диметилбензол (смесь о-, м-, п-изомеров) (203)	1 раз/ кварт	0,00526	1879,15185	Служба ООС предприятия	расчетный
		Метилбензол (349)	1 раз/ кварт	0,05088	18177,043	Служба ООС предприятия	расчетный
		Этилбензол (675)	1 раз/ кварт	0,00175	625,193106	Служба ООС предприятия	расчетный
1601	ДМиСН	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	1 раз/ кварт	1,32412	473061,858	Служба ООС предприятия	расчетный
		Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	1 раз/ кварт	0,32248	115210,848	Служба ООС предприятия	расчетный
		Пентилены (амилены - смесь изомеров) (460)	1 раз/ кварт	0,04386	15669,6471	Служба ООС предприятия	расчетный
		Бензол (64)	1 раз/ кварт	0,03509	12536,4322	Служба ООС предприятия	расчетный
		Диметилбензол (смесь о-, м-, п-изомеров) (203)	1 раз/ кварт	0,00263	939,607201	Служба ООС предприятия	расчетный
		Метилбензол (349)	1 раз/ кварт	0,02544	9088,82403	Служба ООС предприятия	расчетный
		Этилбензол (675)	1 раз/ кварт	0,00088	314,393284	Служба ООС предприятия	расчетный
1602	ДМиСН	Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10)	1 раз/ кварт	0,0067	2393,59646	Служба ООС предприятия	расчетный
1603	ДМиСН	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	1 раз/ кварт	1,17563	419997,583	Служба ООС предприятия	расчетный
		Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	1 раз/ кварт	0,28631	102285,165	Служба ООС предприятия	расчетный
		Пентилены (амилены - смесь изомеров) (460)	1 раз/ кварт	0,03894	13911,4397	Служба ООС предприятия	расчетный

Проект НДВ для ПУ «Каламкасмунгаз» АО «Мангистаумунгаз» на 2026г. (корректировка)

		Бензол (64)	1 раз/ квартал	0,03116	11132,0098	Служба ООС предприятия	расчетный
		Диметилбензол (смесь о-, м-, п-изомеров) (203)	1 раз/ квартал	0,00234	835,972496	Служба ООС предприятия	расчетный
		Метилбензол (349)	1 раз/ квартал	0,02259	8070,34986	Служба ООС предприятия	расчетный
		Этилбензол (675)	1 раз/ квартал	0,00078	278,657499	Служба ООС предприятия	расчетный
1606	ПРЦЭО	Олово оксид (в пересчете на олово) (Олово (II) оксид) (446)	1 раз/ квартал	0,000032	0,13098342	Служба ООС предприятия	расчетный
		Свинец и его неорганические соединения /в пересчете на свинец/ (513)	1 раз/ квартал	0,000059	0,24150069	Служба ООС предприятия	расчетный
		диСурьма триоксид /в пересчете на сурьму/ (Сурьма трехокись, Сурьма (III) оксид) (533)	1 раз/ квартал	0,000002	0,00818646	Служба ООС предприятия	расчетный
1608	ТД	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	1 раз/ квартал	0,02747	40764,93	Служба ООС предприятия	расчетный
		Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	1 раз/ квартал	0,00446	6618,5507	Служба ООС предприятия	расчетный
		Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	1 раз/ квартал	0,00233	3457,67335	Служба ООС предприятия	расчетный
		Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	1 раз/ квартал	0,00367	5446,20652	Служба ООС предприятия	расчетный
		Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	1 раз/ квартал	0,024	35615,5195	Служба ООС предприятия	расчетный
		Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54)	1 раз/ квартал	4,0000000E-08	0,0593592	Служба ООС предприятия	расчетный
		Формальдегид (Метаналь) (609)	1 раз/ квартал	0,0005	741,989989	Служба ООС предприятия	расчетный

Проект НДВ для ПУ «Каламкасмунгаз» АО «Мангистаумунгаз» на 2026г. (корректировка)

		Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12- C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10)	1 раз/ квартал	0,012	17807,7597	Служба ООС предприятия	расчетный
1609	ПРС	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	1 раз/ квартал	0,11298	24567,8341	Служба ООС предприятия	расчетный
		Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	1 раз/ квартал	0,01836	3992,43614	Служба ООС предприятия	расчетный
		Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	1 раз/ квартал	0,00525	1141,62798	Служба ООС предприятия	расчетный
		Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	1 раз/ квартал	0,04413	9596,19862	Служба ООС предприятия	расчетный
		Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	1 раз/ квартал	0,11401	24791,8107	Служба ООС предприятия	расчетный
		Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54)	1 раз/ квартал	0,0000001	0,02174529	Служба ООС предприятия	расчетный
		Формальдегид (Метаналь) (609)	1 раз/ квартал	0,00125	271,816186	Служба ООС предприятия	расчетный
		Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12- C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10)	1 раз/ квартал	0,3053	66388,3852	Служба ООС предприятия	расчетный
1610	ПРС	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	1 раз/ квартал	0,11093	526,000576	Служба ООС предприятия	расчетный
		Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	1 раз/ квартал	0,01803	85,4934679	Служба ООС предприятия	расчетный
		Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	1 раз/ квартал	0,00516	24,4673485	Служба ООС предприятия	расчетный
		Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	1 раз/ квартал	0,04333	205,459343	Служба ООС предприятия	расчетный
		Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	1 раз/ квартал	0,11194	530,789728	Служба ООС предприятия	расчетный

Проект НДВ для ПУ «Каламкасмунгаз» АО «Мангистаумунгаз» на 2026г. (корректировка)

		Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54)	1 раз/ квартал	0,0000001	0,00047417	Служба ООС предприятия	расчетный
		Формальдегид (Метаналь) (609)	1 раз/ квартал	0,00123	5,83233308	Служба ООС предприятия	расчетный
		Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10)	1 раз/ квартал	0,02997	142,109774	Служба ООС предприятия	расчетный
1611	ПРС	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	1 раз/ квартал	0,1024	181,657055	Служба ООС предприятия	расчетный
		Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	1 раз/ квартал	0,01664	29,5192715	Служба ООС предприятия	расчетный
		Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	1 раз/ квартал	0,00476	8,44421467	Служба ООС предприятия	расчетный
		Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	1 раз/ квартал	0,04	70,9597872	Служба ООС предприятия	расчетный
		Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	1 раз/ квартал	0,10333	183,30687	Служба ООС предприятия	расчетный
		Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54)	1 раз/ квартал	0,0000001	0,0001774	Служба ООС предприятия	расчетный
		Формальдегид (Метаналь) (609)	1 раз/ квартал	0,00113	2,00461399	Служба ООС предприятия	расчетный
		Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10)	1 раз/ квартал	0,02767	49,0864328	Служба ООС предприятия	расчетный
1612	КРС	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	1 раз/ квартал	0,11298	24567,8341	Служба ООС предприятия	расчетный
		Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	1 раз/ квартал	0,01836	3992,43614	Служба ООС предприятия	расчетный
		Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	1 раз/ квартал	0,00525	1141,62798	Служба ООС предприятия	расчетный

Проект НДВ для ПУ «Каламкасмунгаз» АО «Мангистаумунгаз» на 2026г. (корректировка)

		Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	1 раз/ квартал	0,04413	9596,19862	Служба ООС предприятия	расчетный
		Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	1 раз/ квартал	0,11401	24791,8107	Служба ООС предприятия	расчетный
		Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54)	1 раз/ квартал	0,0000001	0,02174529	Служба ООС предприятия	расчетный
		Формальдегид (Метаналь) (609)	1 раз/ квартал	0,00125	271,816186	Служба ООС предприятия	расчетный
		Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10)	1 раз/ квартал	0,03053	6638,83852	Служба ООС предприятия	расчетный
1613	КРС	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	1 раз/ квартал	0,11093	526,000576	Служба ООС предприятия	расчетный
		Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	1 раз/ квартал	0,01803	85,4934679	Служба ООС предприятия	расчетный
		Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	1 раз/ квартал	0,00516	24,4673485	Служба ООС предприятия	расчетный
		Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	1 раз/ квартал	0,04333	205,459343	Служба ООС предприятия	расчетный
		Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	1 раз/ квартал	0,11194	530,789728	Служба ООС предприятия	расчетный
		Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54)	1 раз/ квартал	0,0000001	0,00047417	Служба ООС предприятия	расчетный
		Формальдегид (Метаналь) (609)	1 раз/ квартал	0,00123	5,83233308	Служба ООС предприятия	расчетный
		Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10)	1 раз/ квартал	0,02997	142,109774	Служба ООС предприятия	расчетный
1614	КРС	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	1 раз/ квартал	0,1024	181,657055	Служба ООС предприятия	расчетный

Проект НДВ для ПУ «Каламкасмунгаз» АО «Мангистаумунгаз» на 2026г. (корректировка)

		Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	1 раз/ квартал	0,01664	29,5192715	Служба ООС предприятия	расчетный
		Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	1 раз/ квартал	0,00476	8,44421467	Служба ООС предприятия	расчетный
		Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	1 раз/ квартал	0,04	70,9597872	Служба ООС предприятия	расчетный
		Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	1 раз/ квартал	0,10333	183,30687	Служба ООС предприятия	расчетный
		Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54)	1 раз/ квартал	0,0000001	0,0001774	Служба ООС предприятия	расчетный
		Формальдегид (Метаналь) (609)	1 раз/ квартал	0,00113	2,00461399	Служба ООС предприятия	расчетный
		Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10)	1 раз/ квартал	0,02767	49,0864328	Служба ООС предприятия	расчетный
1615	ФЛС	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	1 раз/ квартал	0,11298	15723,4138	Служба ООС предприятия	расчетный
		Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	1 раз/ квартал	0,01836	2555,15913	Служба ООС предприятия	расчетный
		Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	1 раз/ квартал	0,00525	730,641907	Служба ООС предприятия	расчетный
		Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	1 раз/ квартал	0,04413	6141,56712	Служба ООС предприятия	расчетный
		Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	1 раз/ квартал	0,11401	15866,7588	Служба ООС предприятия	расчетный
		Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54)	1 раз/ квартал	0,0000001	0,01391699	Служба ООС предприятия	расчетный
		Формальдегид (Метаналь) (609)	1 раз/ квартал	0,00125	173,962359	Служба ООС предприятия	расчетный

Проект НДВ для ПУ «Каламкасмунгаз» АО «Мангистаумунгаз» на 2026г. (корректировка)

		Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12- C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10)	1 раз/ квартал	0,03053	4248,85665	Служба ООС предприятия	расчетный
1616	ФЛС	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	1 раз/ квартал	0,11093	15438,1156	Служба ООС предприятия	расчетный
		Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	1 раз/ квартал	0,01803	2509,23306	Служба ООС предприятия	расчетный
		Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	1 раз/ квартал	0,00516	718,116617	Служба ООС предприятия	расчетный
		Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	1 раз/ квартал	0,04333	6030,23121	Служба ООС предприятия	расчетный
		Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	1 раз/ квартал	0,11194	15578,6772	Служба ООС предприятия	расчетный
		Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54)	1 раз/ квартал	0,0000001	0,01391699	Служба ООС предприятия	расчетный
		Формальдегид (Метаналь) (609)	1 раз/ квартал	0,00123	171,178961	Служба ООС предприятия	расчетный
		Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12- C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10)	1 раз/ квартал	0,02997	4170,92152	Служба ООС предприятия	расчетный
1617	ФЛС	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	1 раз/ квартал	0,1024	181,65748	Служба ООС предприятия	расчетный
		Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	1 раз/ квартал	0,01664	29,5193404	Служба ООС предприятия	расчетный
		Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	1 раз/ квартал	0,00476	8,44423441	Служба ООС предприятия	расчетный
		Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	1 раз/ квартал	0,04	70,959953	Служба ООС предприятия	расчетный
		Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	1 раз/ квартал	0,10333	183,307299	Служба ООС предприятия	расчетный

Проект НДВ для ПУ «Каламкасмунгаз» АО «Мангистаумунгаз» на 2026г. (корректировка)

		Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54)	1 раз/ квартал	0,0000001	0,0001774	Служба ООС предприятия	расчетный
		Формальдегид (Метаналь) (609)	1 раз/ квартал	0,00113	2,00461867	Служба ООС предприятия	расчетный
		Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10)	1 раз/ квартал	0,02767	49,0865475	Служба ООС предприятия	расчетный
1618	ГРП	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	1 раз/ квартал	0,06827	14845,5128	Служба ООС предприятия	расчетный
		Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	1 раз/ квартал	0,01109	2411,5532	Служба ООС предприятия	расчетный
		Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	1 раз/ квартал	0,00317	689,325847	Служба ООС предприятия	расчетный
		Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	1 раз/ квартал	0,02667	5799,47014	Служба ООС предприятия	расчетный
		Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	1 раз/ квартал	0,06889	14980,3336	Служба ООС предприятия	расчетный
		Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54)	1 раз/ квартал	0,0000001	0,02174529	Служба ООС предприятия	расчетный
		Формальдегид (Метаналь) (609)	1 раз/ квартал	0,00076	165,264241	Служба ООС предприятия	расчетный
		Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10)	1 раз/ квартал	0,01844	4009,83237	Служба ООС предприятия	расчетный
1619	ГРП	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	1 раз/ квартал	0,11093	526,001672	Служба ООС предприятия	расчетный
		Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	1 раз/ квартал	0,01803	85,4936459	Служба ООС предприятия	расчетный
		Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	1 раз/ квартал	0,00516	24,4673995	Служба ООС предприятия	расчетный

Проект НДВ для ПУ «Каламкасмунгаз» АО «Мангистаумунгаз» на 2026г. (корректировка)

		Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	1 раз/ квартал	0,04333	205,459771	Служба ООС предприятия	расчетный
		Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	1 раз/ квартал	0,11194	530,790833	Служба ООС предприятия	расчетный
		Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54)	1 раз/ квартал	0,0000001	0,00047417	Служба ООС предприятия	расчетный
		Формальдегид (Метаналь) (609)	1 раз/ квартал	0,00123	5,83234523	Служба ООС предприятия	расчетный
		Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10)	1 раз/ квартал	0,02997	142,11007	Служба ООС предприятия	расчетный
1620	ГРП	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	1 раз/ квартал	0,1024	181,65748	Служба ООС предприятия	расчетный
		Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	1 раз/ квартал	0,01664	29,5193404	Служба ООС предприятия	расчетный
		Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	1 раз/ квартал	0,00476	8,44423441	Служба ООС предприятия	расчетный
		Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	1 раз/ квартал	0,04	70,959953	Служба ООС предприятия	расчетный
		Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	1 раз/ квартал	0,10333	183,307299	Служба ООС предприятия	расчетный
		Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54)	1 раз/ квартал	0,0000001	0,0001774	Служба ООС предприятия	расчетный
		Формальдегид (Метаналь) (609)	1 раз/ квартал	0,00113	2,00461867	Служба ООС предприятия	расчетный
		Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10)	1 раз/ квартал	0,02767	49,0865475	Служба ООС предприятия	расчетный
1626	ПФП	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	1 раз/ квартал	0,11298	24567,8341	Служба ООС предприятия	расчетный

Проект НДВ для ПУ «Каламкасмунгаз» АО «Мангистаумунгаз» на 2026г. (корректировка)

		Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	1 раз/ квартал	0,01836	3992,43614	Служба ООС предприятия	расчетный
		Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	1 раз/ квартал	0,00525	1141,62798	Служба ООС предприятия	расчетный
		Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	1 раз/ квартал	0,04413	9596,19862	Служба ООС предприятия	расчетный
		Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	1 раз/ квартал	0,11401	24791,8107	Служба ООС предприятия	расчетный
		Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54)	1 раз/ квартал	0,0000001	0,02174529	Служба ООС предприятия	расчетный
		Формальдегид (Метаналь) (609)	1 раз/ квартал	0,00125	271,816186	Служба ООС предприятия	расчетный
		Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10)	1 раз/ квартал	0,03053	6638,83852	Служба ООС предприятия	расчетный
1627	ПЗП	Полиакриламид анионный АК-618 (АК-618) (964*)	1 раз/ квартал	0,0000002	0,53382744	Служба ООС предприятия	расчетный
1628	ПЗП	Полиакриламид анионный АК-618 (АК-618) (964*)	1 раз/ квартал	0,0000002	0,53382744	Служба ООС предприятия	расчетный
1629	ПЗП	Полиакриламид анионный АК-618 (АК-618) (964*)	1 раз/ квартал	0,0000004	1,06765489	Служба ООС предприятия	расчетный
1630	ПЗП	Полиакриламид анионный АК-618 (АК-618) (964*)	1 раз/ квартал	0,0000004	1,06765489	Служба ООС предприятия	расчетный
1631	ПЗП	Полиакриламид анионный АК-618 (АК-618) (964*)	1 раз/ квартал	0,0000007	1,86839605	Служба ООС предприятия	расчетный
1632	ЦКППН	Метан (727*)	1 раз/ квартал	0,3178	4344994,28	Служба ООС предприятия	расчетный
1633	Ремонт с помощью колтюбинговой установки	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	1 раз/ квартал	0,25173	446,568724	Служба ООС предприятия	расчетный
		Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	1 раз/ квартал	0,04091	72,5742919	Служба ООС предприятия	расчетный

Проект НДВ для ПУ «Каламкасмунгаз» АО «Мангистаумунгаз» на 2026г. (корректировка)

		Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	1 раз/ квартал	0,01171	20,7735262	Служба ООС предприятия	расчетный
		Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	1 раз/ квартал	0,09833	174,437304	Служба ООС предприятия	расчетный
		Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	1 раз/ квартал	0,25403	450,648921	Служба ООС предприятия	расчетный
		Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54)	1 раз/ квартал	0,0000002	0,0003548	Служба ООС предприятия	расчетный
		Формальдегид (Метаналь) (609)	1 раз/ квартал	0,00279	4,94945672	Служба ООС предприятия	расчетный
		Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10)	1 раз/ квартал	0,06801	120,64966	Служба ООС предприятия	расчетный
1636	ПЗП	Хрома трехвалентные соединения /в пересчете на Cr3+ (1402*)	1 раз/ квартал	2,0000000E-09	0,00341639	Служба ООС предприятия	расчетный
		Полиакриламид анионный АК-618 (АК-618) (964*)	1 раз/ квартал	4,2000000E-08	0,07174427	Служба ООС предприятия	расчетный
1637	ДКС	Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10)	1 раз/ квартал	0,000544	7,43385494	Служба ООС предприятия	расчетный
1638	Расширение ГКС	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	1 раз/ квартал	0,139733	877,714079	Служба ООС предприятия	расчетный
		Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	1 раз/ квартал	0,022707	142,630972	Служба ООС предприятия	расчетный
		Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	1 раз/ квартал	0,001092	6,85925139	Служба ООС предприятия	расчетный
		Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	1 раз/ квартал	0,180489	1133,71742	Служба ООС предприятия	расчетный
		Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	1 раз/ квартал	0,105528	662,859964	Служба ООС предприятия	расчетный

Проект НДВ для ПУ «Каламкасмунгаз» АО «Мангистаумунгаз» на 2026г. (корректировка)

		Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54)	1 раз/ кварт	2,0000000E-08	0,00012563	Служба ООС предприятия	расчетный
		Формальдегид (Метаналь) (609)	1 раз/ кварт	0,000291	1,82787743	Служба ООС предприятия	расчетный
1639	Расширение ГКС	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	1 раз/ кварт	0,139733	877,714079	Служба ООС предприятия	расчетный
		Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	1 раз/ кварт	0,022707	142,630972	Служба ООС предприятия	расчетный
		Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	1 раз/ кварт	0,001092	6,85925139	Служба ООС предприятия	расчетный
		Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	1 раз/ кварт	0,180489	1133,71742	Служба ООС предприятия	расчетный
		Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	1 раз/ кварт	0,105528	662,859964	Служба ООС предприятия	расчетный
		Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54)	1 раз/ кварт	2,0000000E-08	0,00012563	Служба ООС предприятия	расчетный
		Формальдегид (Метаналь) (609)	1 раз/ кварт	0,000291	1,82787743	Служба ООС предприятия	расчетный
1640	Обустройство разгрузочных скважин	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	1 раз/ кварт	0,2251	9328,37201	Служба ООС предприятия	расчетный
1641	Обустройство разгрузочных скважин	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	1 раз/ кварт	0,2251	9328,37201	Служба ООС предприятия	расчетный
1643	Обустройство разгрузочных скважин	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	1 раз/ кварт	0,2251	9328,37201	Служба ООС предприятия	расчетный
1644	Обустройство разгрузочных скважин	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	1 раз/ кварт	0,2251	9328,37201	Служба ООС предприятия	расчетный
1645	Обустройство разгрузочных скважин	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	1 раз/ кварт	0,2251	9328,37201	Служба ООС предприятия	расчетный
1646	Обустройство разгрузочных скважин	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	1 раз/ кварт	0,2251	9328,37201	Служба ООС предприятия	расчетный

Проект НДВ для ПУ «Каламкасмунгаз» АО «Мангистаумунгаз» на 2026г. (корректировка)

1647	Обустройство разгрузочных скважин	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	1 раз/ кварт	41,8967	1929318,84	Служба ООС предприятия	расчетный
1648	Обустройство разгрузочных скважин	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	1 раз/ кварт	41,8967	1929318,84	Служба ООС предприятия	расчетный
1649	Обустройство разгрузочных скважин	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	1 раз/ кварт	41,8967	1929318,84	Служба ООС предприятия	расчетный
1650	Обустройство разгрузочных скважин	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	1 раз/ кварт	13,7614	198996,784	Служба ООС предприятия	расчетный
1651	Обустройство разгрузочных скважин	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	1 раз/ кварт	0,0055	75196,5656	Служба ООС предприятия	расчетный
1652	Обустройство разгрузочных скважин	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	1 раз/ кварт	21,2017	322633,28	Служба ООС предприятия	расчетный
1653	Обустройство разгрузочных скважин	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	1 раз/ кварт	21,2017	322633,28	Служба ООС предприятия	расчетный
1654	Обустройство разгрузочных скважин	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	1 раз/ кварт	21,2017	322633,28	Служба ООС предприятия	расчетный
1655	Обустройство разгрузочных скважин	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	1 раз/ кварт	21,2017	322633,28	Служба ООС предприятия	расчетный
1656	Обустройство разгрузочных скважин	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	1 раз/ кварт	21,2017	322633,28	Служба ООС предприятия	расчетный
1657	Обустройство разгрузочных скважин	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	1 раз/ кварт	21,2017	322633,28	Служба ООС предприятия	расчетный
1658	Обустройство разгрузочных скважин	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	1 раз/ кварт	21,2017	322633,28	Служба ООС предприятия	расчетный
1659	Обустройство разгрузочных скважин	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	1 раз/ кварт	21,2017	322633,28	Служба ООС предприятия	расчетный

Проект НДВ для ПУ «Каламкасмунгаз» АО «Мангистаумунгаз» на 2026г. (корректировка)

1660	Обустройство разгрузочных скважин	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	1 раз/ кварт	21,2017	322633,28	Служба ООС предприятия	расчетный
1661	Обустройство разгрузочных скважин	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	1 раз/ кварт	21,2017	322633,28	Служба ООС предприятия	расчетный
1662	Обустройство разгрузочных скважин	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	1 раз/ кварт	21,2017	322633,28	Служба ООС предприятия	расчетный
1663	Обустройство разгрузочных скважин	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	1 раз/ кварт	21,2017	322633,28	Служба ООС предприятия	расчетный
1664	Обустройство разгрузочных скважин	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	1 раз/ кварт	21,2017	322633,28	Служба ООС предприятия	расчетный
1665	Обустройство разгрузочных скважин	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	1 раз/ кварт	21,2017	322633,28	Служба ООС предприятия	расчетный
1666	Обустройство разгрузочных скважин	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	1 раз/ кварт	21,2017	322633,28	Служба ООС предприятия	расчетный
1667	Обустройство разгрузочных скважин	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	1 раз/ кварт	21,2017	322633,28	Служба ООС предприятия	расчетный
1668	Обустройство разгрузочных скважин	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	1 раз/ кварт	21,2017	322633,28	Служба ООС предприятия	расчетный
1669	Обустройство разгрузочных скважин	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	1 раз/ кварт	21,2017	322633,28	Служба ООС предприятия	расчетный
1670	Обустройство разгрузочных скважин	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	1 раз/ кварт	21,2017	322633,28	Служба ООС предприятия	расчетный
1671	Обустройство разгрузочных скважин	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	1 раз/ кварт	21,2017	322633,28	Служба ООС предприятия	расчетный
1672	Обустройство разгрузочных скважин	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	1 раз/ кварт	21,2017	322633,28	Служба ООС предприятия	расчетный

Проект НДВ для ПУ «Каламкасмунгаз» АО «Мангистаумунгаз» на 2026г. (корректировка)

1673	Обустройство разгрузочных скважин	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	1 раз/ квартал	21,2017	322633,28	Служба ООС предприятия	расчетный
1674	Обустройство разгрузочных скважин	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	1 раз/ квартал	21,2017	322633,28	Служба ООС предприятия	расчетный
1675	Обустройство разгрузочных скважин	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	1 раз/ квартал	21,2017	322633,28	Служба ООС предприятия	расчетный
1676	Обустройство разгрузочных скважин	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	1 раз/ квартал	21,2017	322633,28	Служба ООС предприятия	расчетный
1677	Обустройство разгрузочных скважин	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	1 раз/ квартал	21,2017	322633,28	Служба ООС предприятия	расчетный
1678	Caspian Food	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	1 раз/ квартал	0,0847	1712,27367	Служба ООС предприятия	расчетный
		Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	1 раз/ квартал	0,01376	278,168662	Служба ООС предприятия	расчетный
		Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	1 раз/ квартал	0,0072	145,55337	Служба ООС предприятия	расчетный
		Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	1 раз/ квартал	0,01131	228,640085	Служба ООС предприятия	расчетный
		Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	1 раз/ квартал	0,074	1495,96519	Служба ООС предприятия	расчетный
		Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54)	1 раз/ квартал	0,000000133	0,00268869	Служба ООС предприятия	расчетный
		Формальдегид (Метаналь) (609)	1 раз/ квартал	0,00154	31,1322485	Служба ООС предприятия	расчетный
		Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10)	1 раз/ квартал	0,037	747,982594	Служба ООС предприятия	расчетный
1679	Caspian Food	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	1 раз/ квартал	0,0847	1712,27367	Служба ООС предприятия	расчетный

Проект НДВ для ПУ «Каламкасмунгаз» АО «Мангистаумунгаз» на 2026г. (корректировка)

		Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	1 раз/ квартал	0,01376	278,168662	Служба ООС предприятия	расчетный
		Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	1 раз/ квартал	0,0072	145,55337	Служба ООС предприятия	расчетный
		Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	1 раз/ квартал	0,01131	228,640085	Служба ООС предприятия	расчетный
		Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	1 раз/ квартал	0,074	1495,96519	Служба ООС предприятия	расчетный
		Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54)	1 раз/ квартал	0,000000133	0,00268869	Служба ООС предприятия	расчетный
		Формальдегид (Метаналь) (609)	1 раз/ квартал	0,00154	31,1322485	Служба ООС предприятия	расчетный
		Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10)	1 раз/ квартал	0,037	747,982594	Служба ООС предприятия	расчетный
1680	Caspian Food	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	1 раз/ квартал	0,010987	222,110399	Служба ООС предприятия	расчетный
		Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	1 раз/ квартал	0,00179	36,186185	Служба ООС предприятия	расчетный
		Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	1 раз/ квартал	0,000933	18,8612908	Служба ООС предприятия	расчетный
		Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	1 раз/ квартал	0,001467	29,6564991	Служба ООС предприятия	расчетный
		Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	1 раз/ квартал	0,0096	194,07116	Служба ООС предприятия	расчетный
		Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54)	1 раз/ квартал	1,7000000E-08	0,00034367	Служба ООС предприятия	расчетный
		Формальдегид (Метаналь) (609)	1 раз/ квартал	0,0002	4,04314916	Служба ООС предприятия	расчетный

Проект НДВ для ПУ «Каламкасмунгаз» АО «Мангистаумунгаз» на 2026г. (корректировка)

		Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12- C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10)	1 раз/ квартал	0,0048	97,0355798	Служба ООС предприятия	расчетный
1681	Caspian Food	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	1 раз/ квартал	0,010987	222,110399	Служба ООС предприятия	расчетный
		Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	1 раз/ квартал	0,00179	36,186185	Служба ООС предприятия	расчетный
		Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	1 раз/ квартал	0,000933	18,8612908	Служба ООС предприятия	расчетный
		Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	1 раз/ квартал	0,001467	29,6564991	Служба ООС предприятия	расчетный
		Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	1 раз/ квартал	0,0096	194,07116	Служба ООС предприятия	расчетный
		Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54)	1 раз/ квартал	1,7000000E- 08	0,00034367	Служба ООС предприятия	расчетный
		Формальдегид (Метаналь) (609)	1 раз/ квартал	0,0002	4,04314916	Служба ООС предприятия	расчетный
		Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12- C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10)	1 раз/ квартал	0,0048	97,0355798	Служба ООС предприятия	расчетный
1683	ЦДНГ-3 ЗУ-26а	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	1 раз/ квартал	0,00604	103,171969	Служба ООС предприятия	расчетный
		Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	1 раз/ квартал	0,002232	38,1258005	Служба ООС предприятия	расчетный
1684	ЦДНГ-3 ЗУ-26а	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	1 раз/ квартал	0,00604	103,171969	Служба ООС предприятия	расчетный
		Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	1 раз/ квартал	0,002232	38,1258005	Служба ООС предприятия	расчетный
1685	ЦДНГ-3 ЗУ-26а	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	1 раз/ квартал	0,00604	103,171969	Служба ООС предприятия	расчетный

Проект НДВ для ПУ «Каламкасмунгаз» АО «Мангистаумунгаз» на 2026г. (корректировка)

		Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	1 раз/ кварт	0,002232	38,1258005	Служба ООС предприятия	расчетный
1686	ЦДНГ-3 ЗУ-26а	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	1 раз/ кварт	0,00604	103,171969	Служба ООС предприятия	расчетный
		Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	1 раз/ кварт	0,002232	38,1258005	Служба ООС предприятия	расчетный
1687	ЦДНГ-3 ЗУ-26а	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	1 раз/ кварт	0,00604	103,171969	Служба ООС предприятия	расчетный
		Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	1 раз/ кварт	0,002232	38,1258005	Служба ООС предприятия	расчетный
1688	ЦДНГ-3 ЗУ-26а	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	1 раз/ кварт	0,00604	103,171969	Служба ООС предприятия	расчетный
		Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	1 раз/ кварт	0,002232	38,1258005	Служба ООС предприятия	расчетный
1689	ЦДНГ-3 ЗУ-26а	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	1 раз/ кварт	0,00604	103,171969	Служба ООС предприятия	расчетный
		Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	1 раз/ кварт	0,002232	38,1258005	Служба ООС предприятия	расчетный
1690	ЦДНГ-3 ЗУ-26а	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	1 раз/ кварт	0,00604	103,171969	Служба ООС предприятия	расчетный
		Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	1 раз/ кварт	0,002232	38,1258005	Служба ООС предприятия	расчетный
1691	ЦДНГ-3 ЗУ-26а	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	1 раз/ кварт	0,00604	103,171969	Служба ООС предприятия	расчетный
		Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	1 раз/ кварт	0,002232	38,1258005	Служба ООС предприятия	расчетный
1692	ЦДНГ-3 ЗУ-26а	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	1 раз/ кварт	0,00604	103,171969	Служба ООС предприятия	расчетный
		Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	1 раз/ кварт	0,002232	38,1258005	Служба ООС предприятия	расчетный
1693	ЦДНГ-3 ЗУ-26а	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	1 раз/ кварт	0,00604	103,171969	Служба ООС предприятия	расчетный
		Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	1 раз/ кварт	0,002232	38,1258005	Служба ООС предприятия	расчетный

Проект НДВ для ПУ «Каламкасмунгаз» АО «Мангистаумунгаз» на 2026г. (корректировка)

1694	ЦДНГ-3 ЗУ-26а	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	1 раз/ квартал	0,00604	103,171969	Служба ООС предприятия	расчетный
		Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	1 раз/ квартал	0,002232	38,1258005	Служба ООС предприятия	расчетный
1695	ЦДНГ-3 ЗУ-26а	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	1 раз/ квартал	0,00604	103,171969	Служба ООС предприятия	расчетный
		Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	1 раз/ квартал	0,002232	38,1258005	Служба ООС предприятия	расчетный
1696	ЦДНГ-3 ЗУ-26а	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	1 раз/ квартал	0,00604	103,171969	Служба ООС предприятия	расчетный
		Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	1 раз/ квартал	0,002232	38,1258005	Служба ООС предприятия	расчетный
1697	ЦДНГ-3 ЗУ-26а	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	1 раз/ квартал	0,00604	103,171969	Служба ООС предприятия	расчетный
		Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	1 раз/ квартал	0,002232	38,1258005	Служба ООС предприятия	расчетный
1698	ЦДНГ-3 ЗУ-26а	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	1 раз/ квартал	0,00604	103,171969	Служба ООС предприятия	расчетный
		Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	1 раз/ квартал	0,002232	38,1258005	Служба ООС предприятия	расчетный
1699	ПРЦЭО	Взвешенные частицы (116)	1 раз/ квартал	0,1827	3900,97035	Служба ООС предприятия	расчетный
1700	ПРЦЭО	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	1 раз/ квартал	0,344	7345,0126	Служба ООС предприятия	расчетный
		Углерод оксид (Оксид углерода, Угарный газ) (584)	1 раз/ квартал	0,0686	1464,73216	Служба ООС предприятия	расчетный
1701	ПРЦЭО	Железо (II, III) оксиды (в пересчете на железо) (диЖелезо триоксид, Железа оксид) (274)	1 раз/ квартал	0,00521	111,242778	Служба ООС предприятия	расчетный
		Марганец и его соединения (в пересчете на марганца (IV) оксид) (327)	1 раз/ квартал	0,0004089	8,73074317	Служба ООС предприятия	расчетный
		Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	1 раз/ квартал	0,001013	21,629354	Служба ООС предприятия	расчетный

Проект НДВ для ПУ «Каламкасмунгаз» АО «Мангистаумунгаз» на 2026г. (корректировка)

		Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	1 раз/ квартал	0,00499	106,545386	Служба ООС предприятия	расчетный
		Фтористые газообразные соединения /в пересчете на фтор/ (617)	1 раз/ квартал	0,000349	7,4517715	Служба ООС предприятия	расчетный
		Фториды неорганические плохо растворимые - (алюминия фторид, кальция фторид, натрия гексафторалюминат) (Фториды неорганические плохо растворимые /в пересчете на фтор/) (615)	1 раз/ квартал	0,000375	8,0069178	Служба ООС предприятия	расчетный
		Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20 (шамот, цемент, пыль цементного производства - глина, глинистый сланец, доменный шлак, песок, клинкер, зола, кремнезем, зола углей казахстанских месторождений) (494)	1 раз/ квартал	0,000375	8,0069178	Служба ООС предприятия	расчетный
1702	ПРЦЭО	Железо (II, III) оксиды (в пересчете на железо) (диЖелезо триоксид, Железа оксид) (274)	1 раз/ квартал	0,00521	111,242778	Служба ООС предприятия	расчетный
		Марганец и его соединения (в пересчете на марганца (IV) оксид) (327)	1 раз/ квартал	0,0004089	8,73074317	Служба ООС предприятия	расчетный
		Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	1 раз/ квартал	0,001013	21,629354	Служба ООС предприятия	расчетный
		Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	1 раз/ квартал	0,00499	106,545386	Служба ООС предприятия	расчетный
		Фтористые газообразные соединения /в пересчете на фтор/ (617)	1 раз/ квартал	0,000349	7,4517715	Служба ООС предприятия	расчетный

Проект НДВ для ПУ «Каламкасмунгаз» АО «Мангистаумунгаз» на 2026г. (корректировка)

		Фториды неорганические плохо растворимые - (алюминия фторид, кальция фторид, натрия гексафторалюминат) (Фториды неорганические плохо растворимые /в пересчете на фтор/) (615)	1 раз/ квартал	0,000375	8,0069178	Служба ООС предприятия	расчетный
		Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20 (шамот, цемент, пыль цементного производства - глина, глинистый сланец, доменный шлак, песок, клинкер, зола, кремнезем, зола углей казахстанских месторождений) (494)	1 раз/ квартал	0,000375	8,0069178	Служба ООС предприятия	расчетный
1703	ЦДНГ-2 ГУ-6а	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	1 раз/ квартал	0,07961	271,841196	Служба ООС предприятия	расчетный
		Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	1 раз/ квартал	0,012937	44,1754749	Служба ООС предприятия	расчетный
		Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	1 раз/ квартал	0,000076	0,25951427	Служба ООС предприятия	расчетный
		Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	1 раз/ квартал	0,030325	103,549608	Служба ООС предприятия	расчетный
		Метан (727*)	1 раз/ квартал	0,030325	103,549608	Служба ООС предприятия	расчетный
1704	ЦДНГ-2 ГУ-6а	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	1 раз/ квартал	0,33676	70798,0377	Служба ООС предприятия	расчетный
1705	ЦДНГ-3 ГУ-4	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	1 раз/ квартал	0,038444	410,163939	Служба ООС предприятия	расчетный
		Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	1 раз/ квартал	0,006247	66,6500397	Служба ООС предприятия	расчетный
		Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	1 раз/ квартал	0,000053	0,56546376	Служба ООС предприятия	расчетный

Проект НДВ для ПУ «Каламкасмунгаз» АО «Мангистаумунгаз» на 2026г. (корректировка)

		Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	1 раз/ квартал	0,021073	224,830524	Служба ООС предприятия	расчетный
		Метан (727*)	1 раз/ квартал	0,021073	224,830524	Служба ООС предприятия	расчетный
1706	ЦДНГ-3 ГУ-4	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	1 раз/ квартал	0,33676	70798,0377	Служба ООС предприятия	расчетный
1707	ЦДНГ-3 ГУ-23	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	1 раз/ квартал	0,022784	243,085402	Служба ООС предприятия	расчетный
		Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	1 раз/ квартал	0,003702	39,4971101	Служба ООС предприятия	расчетный
		Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	1 раз/ квартал	0,000041	0,43743423	Служба ООС предприятия	расчетный
		Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	1 раз/ квартал	0,016223	173,085256	Служба ООС предприятия	расчетный
		Метан (727*)	1 раз/ квартал	0,016223	173,085256	Служба ООС предприятия	расчетный
1708	ЦДНГ-3 ГУ-23	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	1 раз/ квартал	0,33676	70798,0377	Служба ООС предприятия	расчетный
1709	ЦДНГ-3 ГУ-24	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	1 раз/ квартал	0,07961	849,369242	Служба ООС предприятия	расчетный
		Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	1 раз/ квартал	0,012937	138,026503	Служба ООС предприятия	расчетный
		Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	1 раз/ квартал	0,000076	0,81085369	Служба ООС предприятия	расчетный
		Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	1 раз/ квартал	0,030325	323,541292	Служба ООС предприятия	расчетный
		Метан (727*)	1 раз/ квартал	0,030325	323,541292	Служба ООС предприятия	расчетный
1710	ЦДНГ-3 ГУ-24	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	1 раз/ квартал	0,33676	70798,0377	Служба ООС предприятия	расчетный
1711	ЦДНГ-4 ГУ-25	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	1 раз/ квартал	0,038444	131,273244	Служба ООС предприятия	расчетный

Проект НДВ для ПУ «Каламкасмунгаз» АО «Мангистаумунгаз» на 2026г. (корректировка)

		Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	1 раз/ квартал	0,006247	21,33139	Служба ООС предприятия	расчетный
		Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	1 раз/ квартал	0,000053	0,18097706	Служба ООС предприятия	расчетный
		Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	1 раз/ квартал	0,021073	71,9571603	Служба ООС предприятия	расчетный
		Метан (727*)	1 раз/ квартал	0,021073	71,9571603	Служба ООС предприятия	расчетный
1712	ЦДНГ-4 ГУ-25	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	1 раз/ квартал	0,33676	70798,0377	Служба ООС предприятия	расчетный
1713	ЦДНГ-3 ГУ-5	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	1 раз/ квартал	0,07961	849,371295	Служба ООС предприятия	расчетный
		Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	1 раз/ квартал	0,012937	138,026836	Служба ООС предприятия	расчетный
		Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	1 раз/ квартал	0,000076	0,81085565	Служба ООС предприятия	расчетный
		Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	1 раз/ квартал	0,030325	323,542074	Служба ООС предприятия	расчетный
		Метан (727*)	1 раз/ квартал	0,030325	323,542074	Служба ООС предприятия	расчетный
1714	ЦДНГ-3 ГУ-5	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	1 раз/ квартал	0,33696	70840,0843	Служба ООС предприятия	расчетный
1715	ЦДНГ-3 ГУ-6	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	1 раз/ квартал	0,07961	849,371295	Служба ООС предприятия	расчетный
		Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	1 раз/ квартал	0,012937	138,026836	Служба ООС предприятия	расчетный
		Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	1 раз/ квартал	0,000019	0,20271391	Служба ООС предприятия	расчетный
		Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	1 раз/ квартал	0,030325	323,542074	Служба ООС предприятия	расчетный
		Метан (727*)	1 раз/ квартал	0,030325	323,542074	Служба ООС предприятия	расчетный

Проект НДВ для ПУ «Каламкасмунгаз» АО «Мангистаумунгаз» на 2026г. (корректировка)

1716	ЦДНГ-3 ГУ-6	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	1 раз/ квартал	0,33696	70840,0843	Служба ООС предприятия	расчетный
1717	ЦДНГ-3 ГУ-17	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	1 раз/ квартал	0,07961	849,371295	Служба ООС предприятия	расчетный
		Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	1 раз/ квартал	0,012937	138,026836	Служба ООС предприятия	расчетный
		Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	1 раз/ квартал	0,000076	0,81085565	Служба ООС предприятия	расчетный
		Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	1 раз/ квартал	0,030325	323,542074	Служба ООС предприятия	расчетный
		Метан (727*)	1 раз/ квартал	0,030325	323,542074	Служба ООС предприятия	расчетный
1718	ЦДНГ-3 ГУ-17	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	1 раз/ квартал	0,33696	70840,0843	Служба ООС предприятия	расчетный
1719	ПРС	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	1 раз/ квартал	0,22613	49172,6353	Служба ООС предприятия	расчетный
		Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	1 раз/ квартал	0,03675	7991,39586	Служба ООС предприятия	расчетный
		Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	1 раз/ квартал	0,01052	2287,60502	Служба ООС предприятия	расчетный
		Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	1 раз/ квартал	0,08833	19207,6189	Служба ООС предприятия	расчетный
		Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	1 раз/ квартал	0,22819	49620,5883	Служба ООС предприятия	расчетный
		Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54)	1 раз/ квартал	0,0000002	0,04349059	Служба ООС предприятия	расчетный
		Формальдегид (Метаналь) (609)	1 раз/ квартал	0,0025	543,632371	Служба ООС предприятия	расчетный
		Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10)	1 раз/ квартал	0,0611	13286,3752	Служба ООС предприятия	расчетный

Проект НДВ для ПУ «Каламкасмунгаз» АО «Мангистаумунгаз» на 2026г. (корректировка)

1720	КРС	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	1 раз/ квартал	0,22613	49172,6353	Служба ООС предприятия	расчетный
		Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	1 раз/ квартал	0,03675	7991,39586	Служба ООС предприятия	расчетный
		Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	1 раз/ квартал	0,01052	2287,60502	Служба ООС предприятия	расчетный
		Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	1 раз/ квартал	0,08833	19207,6189	Служба ООС предприятия	расчетный
		Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	1 раз/ квартал	0,22819	49620,5883	Служба ООС предприятия	расчетный
		Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54)	1 раз/ квартал	0,0000002	0,04349059	Служба ООС предприятия	расчетный
		Формальдегид (Метаналь) (609)	1 раз/ квартал	0,0025	543,632371	Служба ООС предприятия	расчетный
		Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10)	1 раз/ квартал	0,0611	13286,3752	Служба ООС предприятия	расчетный
1721	Строительство столовой на 75 посадочных мест (с местом проживания персонала) на м/р Каламкас	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	1 раз/ квартал	0,00853	82,9320533	Служба ООС предприятия	расчетный
		Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	1 раз/ квартал	0,04489	436,438438	Служба ООС предприятия	расчетный
1722	Строительство столовой на 75 посадочных мест (с местом проживания персонала) на м/р Каламкас	Метан (727*)	1 раз/ квартал	0,020833	568937,076	Служба ООС предприятия	расчетный

Проект НДВ для ПУ «Каламкасмунгаз» АО «Мангистаумунгаз» на 2026г. (корректировка)

1723	Строительство столовой на 75 посадочных мест (с местом проживания персонала) на м/р Каламкас	Метан (727*)	1 раз/ кварт	0,40465	1635761,54	Служба ООС предприятия	расчетный
6001	ЦДНГ-1 ГУ-39	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	1 раз/ кварт	0,90502		Служба ООС предприятия	расчетный
		Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	1 раз/ кварт	0,00168		Служба ООС предприятия	расчетный
		Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10)	1 раз/ кварт	0,00022		Служба ООС предприятия	расчетный
6002	ЦДНГ-1 ГУ-39	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	1 раз/ кварт	0,28552		Служба ООС предприятия	расчетный
		Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	1 раз/ кварт	0,001939		Служба ООС предприятия	расчетный
6004	ЦДНГ-1 ГУ-40	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	1 раз/ кварт	0,67147		Служба ООС предприятия	расчетный
		Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	1 раз/ кварт	0,00125		Служба ООС предприятия	расчетный
		Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10)	1 раз/ кварт	0,00022		Служба ООС предприятия	расчетный
6005	ЦДНГ-1 ГУ-40	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	1 раз/ кварт	0,328827		Служба ООС предприятия	расчетный
		Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	1 раз/ кварт	0,000611		Служба ООС предприятия	расчетный
6006	ЦДНГ-1 ГУ-41	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	1 раз/ кварт	0,84663		Служба ООС предприятия	расчетный
		Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	1 раз/ кварт	0,00157		Служба ООС предприятия	расчетный

Проект НДВ для ПУ «Каламкасмунгаз» АО «Мангистаумунгаз» на 2026г. (корректировка)

		Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12- C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10)	1 раз/ квартал	0,00022		Служба ООС предприятия	расчетный
6007	ЦДНГ-1 ГУ-41	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	1 раз/ квартал	0,328827		Служба ООС предприятия	расчетный
		Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	1 раз/ квартал	0,000611		Служба ООС предприятия	расчетный
6009	ЦДНГ-1 ГУ-46	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	1 раз/ квартал	0,84663		Служба ООС предприятия	расчетный
		Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	1 раз/ квартал	0,00157		Служба ООС предприятия	расчетный
		Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12- C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10)	1 раз/ квартал	0,00022		Служба ООС предприятия	расчетный
6010	ЦДНГ-1 ГУ-46	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	1 раз/ квартал	0,344175		Служба ООС предприятия	расчетный
		Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	1 раз/ квартал	0,000639		Служба ООС предприятия	расчетный
6012	ЦДНГ-1 ГУ-47	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	1 раз/ квартал	0,87583		Служба ООС предприятия	расчетный
		Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	1 раз/ квартал	0,00163		Служба ООС предприятия	расчетный
		Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12- C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10)	1 раз/ квартал	0,00022		Служба ООС предприятия	расчетный
6013	ЦДНГ-1 ГУ-47	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	1 раз/ квартал	0,291904		Служба ООС предприятия	расчетный
		Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	1 раз/ квартал	0,000542		Служба ООС предприятия	расчетный
6014	ЦДНГ-1 ГУ-48	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	1 раз/ квартал	1,13858		Служба ООС предприятия	расчетный

Проект НДС для ПУ «Каламкасмунгаз» АО «Мангистаумунгаз» на 2026г. (корректировка)

		Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	1 раз/ кварт	0,00212		Служба ООС предприятия	расчетный
		Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10)	1 раз/ кварт	0,00045		Служба ООС предприятия	расчетный
6015	ЦДНГ-1 ГУ-48	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	1 раз/ кварт	0,322712		Служба ООС предприятия	расчетный
		Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	1 раз/ кварт	0,000599		Служба ООС предприятия	расчетный
6016	ЦДНГ-1 ГУ-49	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	1 раз/ кварт	0,81744		Служба ООС предприятия	расчетный
		Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	1 раз/ кварт	0,00152		Служба ООС предприятия	расчетный
		Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10)	1 раз/ кварт	0,00022		Служба ООС предприятия	расчетный
6017	ЦДНГ-1 ГУ-49	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	1 раз/ кварт	0,344175		Служба ООС предприятия	расчетный
		Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	1 раз/ кварт	0,000639		Служба ООС предприятия	расчетный
6018	ЦДНГ-1 ГУ-54	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	1 раз/ кварт	0,70066		Служба ООС предприятия	расчетный
		Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	1 раз/ кварт	0,0013		Служба ООС предприятия	расчетный
		Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10)	1 раз/ кварт	0,00022		Служба ООС предприятия	расчетный
6019	ЦДНГ-1 ГУ-54	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	1 раз/ кварт	0,338252		Служба ООС предприятия	расчетный
		Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	1 раз/ кварт	0,000628		Служба ООС предприятия	расчетный

Проект НДВ для ПУ «Каламкасмунгаз» АО «Мангистаумунгаз» на 2026г. (корректировка)

6020	ЦДНГ-1 ГУ-55	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	1 раз/ кварт	1,05099		Служба ООС предприятия	расчетный
		Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	1 раз/ кварт	0,00195		Служба ООС предприятия	расчетный
		Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10)	1 раз/ кварт	0,00022		Служба ООС предприятия	расчетный
6021	ЦДНГ-1 ГУ-55	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	1 раз/ кварт	0,344175		Служба ООС предприятия	расчетный
		Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	1 раз/ кварт	0,000639		Служба ООС предприятия	расчетный
6022	ЦДНГ-1 ГУ-56	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	1 раз/ кварт	0,90502		Служба ООС предприятия	расчетный
		Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	1 раз/ кварт	0,00168		Служба ООС предприятия	расчетный
		Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10)	1 раз/ кварт	0,00022		Служба ООС предприятия	расчетный
6023	ЦДНГ-1 ГУ-56	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	1 раз/ кварт	0,286754		Служба ООС предприятия	расчетный
		Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	1 раз/ кварт	0,000533		Служба ООС предприятия	расчетный
6024	ЦДНГ-1 ГУ-57	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	1 раз/ кварт	0,87583		Служба ООС предприятия	расчетный
		Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	1 раз/ кварт	0,00163		Служба ООС предприятия	расчетный
		Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10)	1 раз/ кварт	0,00022		Служба ООС предприятия	расчетный
6025	ЦДНГ-1 ГУ-57	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	1 раз/ кварт	0,288041		Служба ООС предприятия	расчетный

Проект НДВ для ПУ «Каламкасмунгаз» АО «Мангистаумунгаз» на 2026г. (корректировка)

		Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	1 раз/ кварт	0,000535		Служба ООС предприятия	расчетный
6026	ЦДНГ-1 ГУ-61	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	1 раз/ кварт	0,87583		Служба ООС предприятия	расчетный
		Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	1 раз/ кварт	0,00163		Служба ООС предприятия	расчетный
		Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10)	1 раз/ кварт	0,00022		Служба ООС предприятия	расчетный
6027	ЦДНГ-1 ГУ-61	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	1 раз/ кварт	0,318581		Служба ООС предприятия	расчетный
		Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	1 раз/ кварт	0,000592		Служба ООС предприятия	расчетный
6031	ЦДНГ-1 ГУ-62	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	1 раз/ кварт	0,67147		Служба ООС предприятия	расчетный
		Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	1 раз/ кварт	0,00125		Служба ООС предприятия	расчетный
		Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10)	1 раз/ кварт	0,00022		Служба ООС предприятия	расчетный
6032	ЦДНГ-1 ГУ-62	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	1 раз/ кварт	0,291904		Служба ООС предприятия	расчетный
		Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	1 раз/ кварт	0,000542		Служба ООС предприятия	расчетный
6035	ЦДНГ-1 ГУ-63	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	1 раз/ кварт	0,43791		Служба ООС предприятия	расчетный
		Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	1 раз/ кварт	0,00081		Служба ООС предприятия	расчетный
		Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10)	1 раз/ кварт	0,00022		Служба ООС предприятия	расчетный

Проект НДВ для ПУ «Каламкасмунгаз» АО «Мангистаумунгаз» на 2026г. (корректировка)

6036	ЦДНГ-1 ГУ-63	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	1 раз/ кварт	0,32239		Служба ООС предприятия	расчетный
		Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	1 раз/ кварт	0,000599		Служба ООС предприятия	расчетный
6037	ЦДНГ-1 ГУ-64	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	1 раз/ кварт	0,87583		Служба ООС предприятия	расчетный
		Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	1 раз/ кварт	0,00163		Служба ООС предприятия	расчетный
		Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10)	1 раз/ кварт	0,00022		Служба ООС предприятия	расчетный
6038	ЦДНГ-1 ГУ-64	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	1 раз/ кварт	0,377236		Служба ООС предприятия	расчетный
		Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	1 раз/ кварт	0,000701		Служба ООС предприятия	расчетный
6039	ЦДНГ-1 ГУ-65	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	1 раз/ кварт	0,37953		Служба ООС предприятия	расчетный
		Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	1 раз/ кварт	0,00071		Служба ООС предприятия	расчетный
		Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10)	1 раз/ кварт	0,00022		Служба ООС предприятия	расчетный
6040	ЦДНГ-1 ГУ-65	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	1 раз/ кварт	0,270118		Служба ООС предприятия	расчетный
		Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	1 раз/ кварт	0,000502		Служба ООС предприятия	расчетный
6041	ЦДНГ-1 ГУ-66	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	1 раз/ кварт	0,93422		Служба ООС предприятия	расчетный
		Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	1 раз/ кварт	0,00174		Служба ООС предприятия	расчетный

Проект НДВ для ПУ «Каламкасмунгаз» АО «Мангистаумунгаз» на 2026г. (корректировка)

		Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12- C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10)	1 раз/ квартал	0,00022		Служба ООС предприятия	расчетный
6042	ЦДНГ-1 ГУ-66	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	1 раз/ квартал	0,32239		Служба ООС предприятия	расчетный
		Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	1 раз/ квартал	0,000599		Служба ООС предприятия	расчетный
6046	ЦДНГ-1 ГУ-69	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	1 раз/ квартал	0,5255		Служба ООС предприятия	расчетный
		Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	1 раз/ квартал	0,00098		Служба ООС предприятия	расчетный
		Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12- C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10)	1 раз/ квартал	0,00022		Служба ООС предприятия	расчетный
6047	ЦДНГ-1 ГУ-69	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	1 раз/ квартал	0,291904		Служба ООС предприятия	расчетный
		Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	1 раз/ квартал	0,000542		Служба ООС предприятия	расчетный
6049	ЦДНГ-1 ЗУ-19	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	1 раз/ квартал	0,32114		Служба ООС предприятия	расчетный
		Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	1 раз/ квартал	0,0006		Служба ООС предприятия	расчетный
		Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12- C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10)	1 раз/ квартал	0,00022		Служба ООС предприятия	расчетный
6050	ЦДНГ-1 ЗУ-19	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	1 раз/ квартал	0,052282		Служба ООС предприятия	расчетный
		Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	1 раз/ квартал	0,000097		Служба ООС предприятия	расчетный
6052	ЦДНГ-1 ЗУ-20	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	1 раз/ квартал	0,26275		Служба ООС предприятия	расчетный

Проект НДВ для ПУ «Каламкасмунгаз» АО «Мангистаумунгаз» на 2026г. (корректировка)

		Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	1 раз/ квартал	0,00049		Служба ООС предприятия	расчетный
		Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10)	1 раз/ квартал	0,00022		Служба ООС предприятия	расчетный
6053	ЦДНГ-1 ЗУ-20	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	1 раз/ квартал	0,052282		Служба ООС предприятия	расчетный
		Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	1 раз/ квартал	0,000097		Служба ООС предприятия	расчетный
6054	ЦДНГ-1 ЗУ-21	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	1 раз/ квартал	0,46711		Служба ООС предприятия	расчетный
		Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	1 раз/ квартал	0,00087		Служба ООС предприятия	расчетный
		Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10)	1 раз/ квартал	0,00022		Служба ООС предприятия	расчетный
6055	ЦДНГ-1 ЗУ-21	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	1 раз/ квартал	0,104554		Служба ООС предприятия	расчетный
		Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	1 раз/ квартал	0,000194		Служба ООС предприятия	расчетный
6056	ЦДНГ-1 ЗУ-23	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	1 раз/ квартал	0,35033		Служба ООС предприятия	расчетный
		Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	1 раз/ квартал	0,00065		Служба ООС предприятия	расчетный
		Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10)	1 раз/ квартал	0,00022		Служба ООС предприятия	расчетный
6057	ЦДНГ-1 ЗУ-23	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	1 раз/ квартал	0,052282		Служба ООС предприятия	расчетный
		Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	1 раз/ квартал	0,000097		Служба ООС предприятия	расчетный

Проект НДВ для ПУ «Каламкасмунгаз» АО «Мангистаумунгаз» на 2026г. (корректировка)

6058	ЦДНГ-1 ЗУ-63а	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	1 раз/ кварт	0,67147		Служба ООС предприятия	расчетный
		Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	1 раз/ кварт	0,00125		Служба ООС предприятия	расчетный
		Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10)	1 раз/ кварт	0,00022		Служба ООС предприятия	расчетный
6059	ЦДНГ-1 ЗУ-63а	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	1 раз/ кварт	0,104554		Служба ООС предприятия	расчетный
		Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	1 раз/ кварт	0,000194		Служба ООС предприятия	расчетный
6060	ЦДНГ-1 ЗУ-63б	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	1 раз/ кварт	0,46711		Служба ООС предприятия	расчетный
		Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	1 раз/ кварт	0,00087		Служба ООС предприятия	расчетный
		Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10)	1 раз/ кварт	0,00022		Служба ООС предприятия	расчетный
6061	ЦДНГ-1 ЗУ-63б	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	1 раз/ кварт	0,052282		Служба ООС предприятия	расчетный
		Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	1 раз/ кварт	0,000097		Служба ООС предприятия	расчетный
6062	ЦДНГ-1 ЗУ-64	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	1 раз/ кварт	0,90502		Служба ООС предприятия	расчетный
		Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	1 раз/ кварт	0,00168		Служба ООС предприятия	расчетный
		Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10)	1 раз/ кварт	0,00022		Служба ООС предприятия	расчетный
6063	ЦДНГ-1 ЗУ-64	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	1 раз/ кварт	0,098631		Служба ООС предприятия	расчетный

Проект НДВ для ПУ «Каламкасмунайгаз» АО «Мангистаумунайгаз» на 2026г. (корректировка)

		Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	1 раз/ кварт	0,000183		Служба ООС предприятия	расчетный
6064	ЦДНГ-1 ЗУ-65а	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	1 раз/ кварт	0,58389		Служба ООС предприятия	расчетный
		Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	1 раз/ кварт	0,00108		Служба ООС предприятия	расчетный
		Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10)	1 раз/ кварт	0,00022		Служба ООС предприятия	расчетный
6065	ЦДНГ-1 ЗУ-65а	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	1 раз/ кварт	0,104554		Служба ООС предприятия	расчетный
		Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	1 раз/ кварт	0,000194		Служба ООС предприятия	расчетный
6066	ЦДНГ-1 ЗУ-65б	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	1 раз/ кварт	0,55469		Служба ООС предприятия	расчетный
		Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	1 раз/ кварт	0,00103		Служба ООС предприятия	расчетный
		Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10)	1 раз/ кварт	0,00022		Служба ООС предприятия	расчетный
6067	ЦДНГ-1 ЗУ-65б	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	1 раз/ кварт	0,052282		Служба ООС предприятия	расчетный
		Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	1 раз/ кварт	0,000097		Служба ООС предприятия	расчетный
6068	ЦДНГ-1 ЗУ-26	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	1 раз/ кварт	0,90502		Служба ООС предприятия	расчетный
		Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	1 раз/ кварт	0,00168		Служба ООС предприятия	расчетный
		Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10)	1 раз/ кварт	0,00022		Служба ООС предприятия	расчетный

Проект НДВ для ПУ «Каламкасмунгаз» АО «Мангистаумунгаз» на 2026г. (корректировка)

6069	ЦДНГ-1 3У-26	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	1 раз/ кварт	0,104554		Служба ООС предприятия	расчетный
		Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	1 раз/ кварт	0,000194		Служба ООС предприятия	расчетный
6070	ЦДНГ-1 База	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	1 раз/ кварт	0,87419		Служба ООС предприятия	расчетный
		Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	1 раз/ кварт	0,00162		Служба ООС предприятия	расчетный
6071	ЦДНГ-1 База	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	1 раз/ кварт	0,11845		Служба ООС предприятия	расчетный
		Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	1 раз/ кварт	0,00022		Служба ООС предприятия	расчетный
6072	ЦДНГ-1 База	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	1 раз/ кварт	0,85209		Служба ООС предприятия	расчетный
		Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	1 раз/ кварт	0,00158		Служба ООС предприятия	расчетный
6073	ЦДНГ-1 База	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	1 раз/ кварт	0,32187		Служба ООС предприятия	расчетный
		Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	1 раз/ кварт	0,0006		Служба ООС предприятия	расчетный
6074	ЦДНГ-1 База	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	1 раз/ кварт	0,02832		Служба ООС предприятия	расчетный
		Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	1 раз/ кварт	0,00005		Служба ООС предприятия	расчетный
6075	ЦДНГ-1 База	Железо (II, III) оксиды (в пересчете на железо) (диЖелезо триоксид, Железа оксид) (274)	1 раз/ кварт	0,02025		Служба ООС предприятия	расчетный
		Марганец и его соединения (в пересчете на марганца (IV) оксид) (327)	1 раз/ кварт	0,000306		Служба ООС предприятия	расчетный
		Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	1 раз/ кварт	0,008667		Служба ООС предприятия	расчетный
		Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	1 раз/ кварт	0,001408		Служба ООС предприятия	расчетный

Проект НДВ для ПУ «Каламкасмунгаз» АО «Мангистаумунгаз» на 2026г. (корректировка)

		Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	1 раз/ квартал	0,01375		Служба ООС предприятия	расчетный
		Фтористые газообразные соединения /в пересчете на фтор/ (617)	1 раз/ квартал	0,000207		Служба ООС предприятия	расчетный
		Фториды неорганические плохо растворимые - (алюминия фторид, кальция фторид, натрия гексафторалюминат) (Фториды неорганические плохо растворимые /в пересчете на фтор/) (615)	1 раз/ квартал	0,000222		Служба ООС предприятия	расчетный
		Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20 (шамот, цемент, пыль цементного производства - глина, глинистый сланец, доменный шлак, песок, клинкер, зола, кремнезем, зола углей казахстанских месторождений) (494)	1 раз/ квартал	0,000222		Служба ООС предприятия	расчетный
6076	ЦДНГ-1 База	Железо (II, III) оксиды (в пересчете на железо) (диЖелезо триоксид, Железа оксид) (274)	1 раз/ квартал	0,003089		Служба ООС предприятия	расчетный
		Марганец и его соединения (в пересчете на марганца (IV) оксид) (327)	1 раз/ квартал	0,000242		Служба ООС предприятия	расчетный
		Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	1 раз/ квартал	0,00048		Служба ООС предприятия	расчетный
		Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	1 раз/ квартал	0,000078		Служба ООС предприятия	расчетный
		Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	1 раз/ квартал	0,002956		Служба ООС предприятия	расчетный
		Фтористые газообразные соединения /в пересчете на фтор/ (617)	1 раз/ квартал	0,000207		Служба ООС предприятия	расчетный

Проект НДВ для ПУ «Каламкасмунайгаз» АО «Мангистаумунайгаз» на 2026г. (корректировка)

		Фториды неорганические плохо растворимые - (алюминия фторид, кальция фторид, натрия гексафторалюминат) (Фториды неорганические плохо растворимые /в пересчете на фтор/) (615)	1 раз/ квартал	0,000222		Служба ООС предприятия	расчетный
		Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20 (шамот, цемент, пыль цементного производства - глина, глинистый сланец, доменный шлак, песок, клинкер, зола, кремнезем, зола углей казахстанских месторождений) (494)	1 раз/ квартал	0,000222		Служба ООС предприятия	расчетный
6077	ЦДНГ-1 База	Диметилбензол (смесь о-, м-, п-изомеров) (203)	1 раз/ квартал	0,07375		Служба ООС предприятия	расчетный
		Метилбензол (349)	1 раз/ квартал	0,0125		Служба ООС предприятия	расчетный
		Бутан-1-ол (Бутиловый спирт) (102)	1 раз/ квартал	0,00375		Служба ООС предприятия	расчетный
		Этанол (Этиловый спирт) (667)	1 раз/ квартал	0,0025		Служба ООС предприятия	расчетный
		2-Этоксигэтанол (Этиловый эфир этиленгликоля, Этилцеллозольв) (1497*)	1 раз/ квартал	0,002		Служба ООС предприятия	расчетный
		Бутилацетат (Уксусной кислоты бутиловый эфир) (110)	1 раз/ квартал	0,0025		Служба ООС предприятия	расчетный
		Пропан-2-он (Ацетон) (470)	1 раз/ квартал	0,00175		Служба ООС предприятия	расчетный
		Уайт-спирит (1294*)	1 раз/ квартал	0,0889		Служба ООС предприятия	расчетный
6078	ЦДНГ-2 ГУ-1	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	1 раз/ квартал	0,93387		Служба ООС предприятия	расчетный
		Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	1 раз/ квартал	0,00173		Служба ООС предприятия	расчетный

Проект НДВ для ПУ «Каламкасмунгаз» АО «Мангистаумунгаз» на 2026г. (корректировка)

		Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12- C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10)	1 раз/ кварт	0,00022		Служба ООС предприятия	расчетный
6079	ЦДНГ-2 ГУ-1	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	1 раз/ кварт	0,3416		Служба ООС предприятия	расчетный
		Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	1 раз/ кварт	0,000635		Служба ООС предприятия	расчетный
6081	ЦДНГ-2 ГУ-2	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	1 раз/ кварт	1,02142		Служба ООС предприятия	расчетный
		Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	1 раз/ кварт	0,0019		Служба ООС предприятия	расчетный
		Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12- C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10)	1 раз/ кварт	0,00022		Служба ООС предприятия	расчетный
6082	ЦДНГ-2 ГУ-2	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	1 раз/ кварт	0,374661		Служба ООС предприятия	расчетный
		Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	1 раз/ кварт	0,000696		Служба ООС предприятия	расчетный
6084	ЦДНГ-2 ГУ-3	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	1 раз/ кварт	0,72959		Служба ООС предприятия	расчетный
		Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	1 раз/ кварт	0,00136		Служба ООС предприятия	расчетный
		Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12- C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10)	1 раз/ кварт	0,00022		Служба ООС предприятия	расчетный
6085	ЦДНГ-2 ГУ-3	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	1 раз/ кварт	0,32239		Служба ООС предприятия	расчетный
		Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	1 раз/ кварт	0,000599		Служба ООС предприятия	расчетный
6086	ЦДНГ-2 ГУ-5	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	1 раз/ кварт	1,13816		Служба ООС предприятия	расчетный

Проект НДС для ПУ «Каламкасмунгаз» АО «Мангистаумунгаз» на 2026г. (корректировка)

		Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	1 раз/ квартал	0,00211		Служба ООС предприятия	расчетный
		Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10)	1 раз/ квартал	0,00022		Служба ООС предприятия	расчетный
6087	ЦДНГ-2 ГУ-5	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	1 раз/ квартал	0,340313		Служба ООС предприятия	расчетный
		Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	1 раз/ квартал	0,000632		Служба ООС предприятия	расчетный
6089	ЦДНГ-2 ГУ-9	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	1 раз/ квартал	0,87551		Служба ООС предприятия	расчетный
		Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	1 раз/ квартал	0,00163		Служба ООС предприятия	расчетный
		Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10)	1 раз/ квартал	0,00022		Служба ООС предприятия	расчетный
6090	ЦДНГ-2 ГУ-9	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	1 раз/ квартал	0,344175		Служба ООС предприятия	расчетный
		Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	1 раз/ квартал	0,000639		Служба ООС предприятия	расчетный
6092	ЦДНГ-2 ГУ-10	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	1 раз/ квартал	0,99224		Служба ООС предприятия	расчетный
		Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	1 раз/ квартал	0,00184		Служба ООС предприятия	расчетный
		Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10)	1 раз/ квартал	0,00022		Служба ООС предприятия	расчетный
6093	ЦДНГ-2 ГУ-10	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	1 раз/ квартал	0,374661		Служба ООС предприятия	расчетный
		Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	1 раз/ квартал	0,000696		Служба ООС предприятия	расчетный

Проект НДВ для ПУ «Каламкасмунгаз» АО «Мангистаумунгаз» на 2026г. (корректировка)

6095	ЦДНГ-2 ГУ-11	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	1 раз/ кварт	0,43775		Служба ООС предприятия	расчетный
		Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	1 раз/ кварт	0,00081		Служба ООС предприятия	расчетный
		Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10)	1 раз/ кварт	0,00022		Служба ООС предприятия	расчетный
6096	ЦДНГ-2 ГУ-11	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	1 раз/ кварт	0,277843		Служба ООС предприятия	расчетный
		Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	1 раз/ кварт	0,000516		Служба ООС предприятия	расчетный
6098	ЦДНГ-2 ГУ-12	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	1 раз/ кварт	1,07979		Служба ООС предприятия	расчетный
		Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	1 раз/ кварт	0,00201		Служба ООС предприятия	расчетный
		Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10)	1 раз/ кварт	0,00022		Служба ООС предприятия	расчетный
6099	ЦДНГ-2 ГУ-12	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	1 раз/ кварт	0,374661		Служба ООС предприятия	расчетный
		Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	1 раз/ кварт	0,000696		Служба ООС предприятия	расчетный
6101	ЦДНГ-2 ГУ-43	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	1 раз/ кварт	1,10897		Служба ООС предприятия	расчетный
		Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	1 раз/ кварт	0,00206		Служба ООС предприятия	расчетный
		Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10)	1 раз/ кварт	0,00022		Служба ООС предприятия	расчетный
6102	ЦДНГ-2 ГУ-43	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	1 раз/ кварт	0,344175		Служба ООС предприятия	расчетный

Проект НДВ для ПУ «Каламкасмунгаз» АО «Мангистаумунгаз» на 2026г. (корректировка)

		Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	1 раз/ кварт	0,000639		Служба ООС предприятия	расчетный
6104	ЦДНГ-2 ГУ-44	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	1 раз/ кварт	0,58367		Служба ООС предприятия	расчетный
		Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	1 раз/ кварт	0,00108		Служба ООС предприятия	расчетный
		Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10)	1 раз/ кварт	0,00022		Служба ООС предприятия	расчетный
6105	ЦДНГ-2 ГУ-44	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	1 раз/ кварт	0,291904		Служба ООС предприятия	расчетный
		Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	1 раз/ кварт	0,000542		Служба ООС предприятия	расчетный
6107	ЦДНГ-2 ГУ-45	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	1 раз/ кварт	1,05061		Служба ООС предприятия	расчетный
		Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	1 раз/ кварт	0,00195		Служба ООС предприятия	расчетный
		Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10)	1 раз/ кварт	0,00022		Служба ООС предприятия	расчетный
6108	ЦДНГ-2 ГУ-45	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	1 раз/ кварт	0,390524		Служба ООС предприятия	расчетный
		Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	1 раз/ кварт	0,000725		Служба ООС предприятия	расчетный
6110	ЦДНГ-2 ГУ-50	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	1 раз/ кварт	0,96306		Служба ООС предприятия	расчетный
		Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	1 раз/ кварт	0,00179		Служба ООС предприятия	расчетный
		Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10)	1 раз/ кварт	0,00022		Служба ООС предприятия	расчетный

Проект НДС для ПУ «Каламкасмунгаз» АО «Мангистаумунгаз» на 2026г. (корректировка)

6111	ЦДНГ-2 ГУ-50	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	1 раз/ кварт	0,384961		Служба ООС предприятия	расчетный
		Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	1 раз/ кварт	0,000715		Служба ООС предприятия	расчетный
6113	ЦДНГ-2 ГУ-51	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	1 раз/ кварт	1,19653		Служба ООС предприятия	расчетный
		Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	1 раз/ кварт	0,00222		Служба ООС предприятия	расчетный
		Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10)	1 раз/ кварт	0,00022		Служба ООС предприятия	расчетный
6114	ЦДНГ-2 ГУ-51	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	1 раз/ кварт	0,390524		Служба ООС предприятия	расчетный
		Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	1 раз/ кварт	0,000725		Служба ООС предприятия	расчетный
6116	ЦДНГ-2 ГУ-52	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	1 раз/ кварт	1,28408		Служба ООС предприятия	расчетный
		Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	1 раз/ кварт	0,00239		Служба ООС предприятия	расчетный
		Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10)	1 раз/ кварт	0,00022		Служба ООС предприятия	расчетный
6117	ЦДНГ-2 ГУ-52	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	1 раз/ кварт	0,390524		Служба ООС предприятия	расчетный
		Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	1 раз/ кварт	0,000725		Служба ООС предприятия	расчетный
6118	ЦДНГ-2 ГУ-53	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	1 раз/ кварт	0,93387		Служба ООС предприятия	расчетный
		Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	1 раз/ кварт	0,00173		Служба ООС предприятия	расчетный

Проект НДВ для ПУ «Каламкасмунгаз» АО «Мангистаумунгаз» на 2026г. (корректировка)

		Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12- C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10)	1 раз/ квартал	0,00022		Служба ООС предприятия	расчетный
6119	ЦДНГ-2 ГУ-53	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	1 раз/ квартал	0,350613		Служба ООС предприятия	расчетный
		Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	1 раз/ квартал	0,000651		Служба ООС предприятия	расчетный
6121	ЦДНГ-2 ГУ-58	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	1 раз/ квартал	0,99224		Служба ООС предприятия	расчетный
		Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	1 раз/ квартал	0,00184		Служба ООС предприятия	расчетный
		Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12- C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10)	1 раз/ квартал	0,00022		Служба ООС предприятия	расчетный
6122	ЦДНГ-2 ГУ-58	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	1 раз/ квартал	0,353188		Служба ООС предприятия	расчетный
		Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	1 раз/ квартал	0,000656		Служба ООС предприятия	расчетный
6123	ЦДНГ-2 ГУ-59	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	1 раз/ квартал	0,81714		Служба ООС предприятия	расчетный
		Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	1 раз/ квартал	0,00152		Служба ООС предприятия	расчетный
		Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12- C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10)	1 раз/ квартал	0,00022		Служба ООС предприятия	расчетный
6124	ЦДНГ-2 ГУ-59	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	1 раз/ квартал	0,390524		Служба ООС предприятия	расчетный
		Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	1 раз/ квартал	0,000725		Служба ООС предприятия	расчетный
6126	ЦДНГ-2 ГУ-60	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	1 раз/ квартал	1,10897		Служба ООС предприятия	расчетный

Проект НДВ для ПУ «Каламкасмунгаз» АО «Мангистаумунгаз» на 2026г. (корректировка)

		Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	1 раз/ кварт	0,00206		Служба ООС предприятия	расчетный
		Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10)	1 раз/ кварт	0,00022		Служба ООС предприятия	расчетный
6127	ЦДНГ-2 ГУ-60	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	1 раз/ кварт	0,415087		Служба ООС предприятия	расчетный
		Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	1 раз/ кварт	0,000771		Служба ООС предприятия	расчетный
6129	ЦДНГ-2 ЗУ-4	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	1 раз/ кварт	0,90469		Служба ООС предприятия	расчетный
		Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	1 раз/ кварт	0,00168		Служба ООС предприятия	расчетный
		Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10)	1 раз/ кварт	0,00022		Служба ООС предприятия	расчетный
6130	ЦДНГ-2 ЗУ-4	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	1 раз/ кварт	0,112268		Служба ООС предприятия	расчетный
		Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	1 раз/ кварт	0,000209		Служба ООС предприятия	расчетный
6131	ЦДНГ-2 ЗУ-4а	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	1 раз/ кварт	0,46694		Служба ООС предприятия	расчетный
		Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	1 раз/ кварт	0,00087		Служба ООС предприятия	расчетный
		Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10)	1 раз/ кварт	0,00022		Служба ООС предприятия	расчетный
6132	ЦДНГ-2 ЗУ-4а	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	1 раз/ кварт	0,05563		Служба ООС предприятия	расчетный
		Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	1 раз/ кварт	0,000103		Служба ООС предприятия	расчетный

Проект НДВ для ПУ «Каламкасмунгаз» АО «Мангистаумунгаз» на 2026г. (корректировка)

6133	ЦДНГ-2 ЗУ-60	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	1 раз/ квартал	0,3502		Служба ООС предприятия	расчетный
		Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	1 раз/ квартал	0,00065		Служба ООС предприятия	расчетный
6134	ЦДНГ-2 ЗУ-60	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	1 раз/ квартал	0,052282		Служба ООС предприятия	расчетный
		Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	1 раз/ квартал	0,000097		Служба ООС предприятия	расчетный
6135	ЦДНГ-2 База	Железо (II, III) оксиды (в пересчете на железо) (диЖелезо триоксид, Железа оксид) (274)	1 раз/ квартал	0,02025		Служба ООС предприятия	расчетный
		Марганец и его соединения (в пересчете на марганца (IV) оксид) (327)	1 раз/ квартал	0,000306		Служба ООС предприятия	расчетный
		Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	1 раз/ квартал	0,008667		Служба ООС предприятия	расчетный
		Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	1 раз/ квартал	0,001408		Служба ООС предприятия	расчетный
		Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	1 раз/ квартал	0,002956		Служба ООС предприятия	расчетный
		Фтористые газообразные соединения /в пересчете на фтор/ (617)	1 раз/ квартал	0,000207		Служба ООС предприятия	расчетный
		Фториды неорганические плохо растворимые - (алюминия фторид, кальция фторид, натрия гексафторалюминат) (Фториды неорганические плохо растворимые /в пересчете на фтор/) (615)	1 раз/ квартал	0,000222		Служба ООС предприятия	расчетный

Проект НДВ для ПУ «Каламкасмунгаз» АО «Мангистаумунгаз» на 2026г. (корректировка)

		Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20 (шамот, цемент, пыль цементного производства - глина, глинистый сланец, доменный шлак, песок, клинкер, зола, кремнезем, зола углей казахстанских месторождений) (494)	1 раз/ квартал	0,000222		Служба ООС предприятия	расчетный
6136	ЦДНГ-2 База	Железо (II, III) оксиды (в пересчете на железо) (диЖелезо триоксид, Железа оксид) (274)	1 раз/ квартал	0,003089		Служба ООС предприятия	расчетный
		Марганец и его соединения (в пересчете на марганца (IV) оксид) (327)	1 раз/ квартал	0,000242		Служба ООС предприятия	расчетный
		Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	1 раз/ квартал	0,00048		Служба ООС предприятия	расчетный
		Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	1 раз/ квартал	0,000078		Служба ООС предприятия	расчетный
		Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	1 раз/ квартал	0,002956		Служба ООС предприятия	расчетный
		Фтористые газообразные соединения /в пересчете на фтор/ (617)	1 раз/ квартал	0,000207		Служба ООС предприятия	расчетный
		Фториды неорганические плохо растворимые - (алюминия фторид, кальция фторид, натрия гексафторалюминат) (Фториды неорганические плохо растворимые /в пересчете на фтор/) (615)	1 раз/ квартал	0,000222		Служба ООС предприятия	расчетный

Проект НДВ для ПУ «Каламкасмунайгаз» АО «Мангистаумунайгаз» на 2026г. (корректировка)

		Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20 (шамот, цемент, пыль цементного производства - глина, глинистый сланец, доменный шлак, песок, клинкер, зола, кремнезем, зола углей казахстанских месторождений) (494)	1 раз/ квартал	0,000222		Служба ООС предприятия	расчетный
6137	ЦДНГ-2 ГУ-6а	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	1 раз/ квартал	0,291904		Служба ООС предприятия	расчетный
		Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	1 раз/ квартал	0,000542		Служба ООС предприятия	расчетный
6138	ЦДНГ-2 База	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	1 раз/ квартал	0,90509		Служба ООС предприятия	расчетный
		Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	1 раз/ квартал	0,00168		Служба ООС предприятия	расчетный
6139	ЦДНГ-2 База	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	1 раз/ квартал	0,0824		Служба ООС предприятия	расчетный
		Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	1 раз/ квартал	0,00015		Служба ООС предприятия	расчетный
6140	ЦДНГ-2 База	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	1 раз/ квартал	0,79436		Служба ООС предприятия	расчетный
		Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	1 раз/ квартал	0,00148		Служба ООС предприятия	расчетный
6141	ЦДНГ-2 База	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	1 раз/ квартал	0,28324		Служба ООС предприятия	расчетный
		Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	1 раз/ квартал	0,00053		Служба ООС предприятия	расчетный
6142	ЦДНГ-2 База	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	1 раз/ квартал	0,02446		Служба ООС предприятия	расчетный
		Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	1 раз/ квартал	0,00005		Служба ООС предприятия	расчетный
6143	ЦДНГ-2 База	Диметилбензол (смесь о-, м-, п-изомеров) (203)	1 раз/ квартал	0,07375		Служба ООС предприятия	расчетный

Проект НДВ для ПУ «Каламкасмунгаз» АО «Мангистаумунгаз» на 2026г. (корректировка)

		Метилбензол (349)	1 раз/ кварт	0,0125		Служба ООС предприятия	расчетный
		Бутан-1-ол (Бутиловый спирт) (102)	1 раз/ кварт	0,00375		Служба ООС предприятия	расчетный
		Этанол (Этиловый спирт) (667)	1 раз/ кварт	0,0025		Служба ООС предприятия	расчетный
		2-Этоксигэтанол (Этиловый эфир этиленгликоля, Этилцеллозольв) (1497*)	1 раз/ кварт	0,002		Служба ООС предприятия	расчетный
		Бутилацетат (Уксусной кислоты бутиловый эфир) (110)	1 раз/ кварт	0,0025		Служба ООС предприятия	расчетный
		Пропан-2-он (Ацетон) (470)	1 раз/ кварт	0,00175		Служба ООС предприятия	расчетный
		Уайт-спирит (1294*)	1 раз/ кварт	0,0889		Служба ООС предприятия	расчетный
6145	ЦДНГ-3 ГУ-1	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	1 раз/ кварт	0,099145		Служба ООС предприятия	расчетный
		Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	1 раз/ кварт	0,000184		Служба ООС предприятия	расчетный
6147	ЦДНГ-3 ГУ-2	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	1 раз/ кварт	0,05837		Служба ООС предприятия	расчетный
		Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	1 раз/ кварт	0,00011		Служба ООС предприятия	расчетный
6150	ЦДНГ-3 ГУ-3	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	1 раз/ кварт	0,81714		Служба ООС предприятия	расчетный
		Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	1 раз/ кварт	0,00152		Служба ООС предприятия	расчетный
		Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10)	1 раз/ кварт	0,00011		Служба ООС предприятия	расчетный
6151	ЦДНГ-3 ГУ-3	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	1 раз/ кварт	0,257555		Служба ООС предприятия	расчетный

Проект НДВ для ПУ «Каламкасмунгаз» АО «Мангистаумунгаз» на 2026г. (корректировка)

		Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	1 раз/ квартал	0,000478		Служба ООС предприятия	расчетный
6152	ЦДНГ-3 ГУ-4	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	1 раз/ квартал	1,31326		Служба ООС предприятия	расчетный
		Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	1 раз/ квартал	0,00244		Служба ООС предприятия	расчетный
		Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10)	1 раз/ квартал	0,00007		Служба ООС предприятия	расчетный
6153	ЦДНГ-3 ГУ-4	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	1 раз/ квартал	0,294479		Служба ООС предприятия	расчетный
		Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	1 раз/ квартал	0,000547		Служба ООС предприятия	расчетный
6155	ЦДНГ-3 ГУ-5	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	1 раз/ квартал	1,10897		Служба ООС предприятия	расчетный
		Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	1 раз/ квартал	0,00206		Служба ООС предприятия	расчетный
		Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10)	1 раз/ квартал	0,00016		Служба ООС предприятия	расчетный
6156	ЦДНГ-3 ГУ-5	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	1 раз/ квартал	0,354475		Служба ООС предприятия	расчетный
		Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	1 раз/ квартал	0,000658		Служба ООС предприятия	расчетный
6158	ЦДНГ-3 ГУ-6	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	1 раз/ квартал	0,96306		Служба ООС предприятия	расчетный
		Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	1 раз/ квартал	0,00179		Служба ООС предприятия	расчетный
		Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10)	1 раз/ квартал	0,00011		Служба ООС предприятия	расчетный

Проект НДВ для ПУ «Каламкасмунгаз» АО «Мангистаумунгаз» на 2026г. (корректировка)

6159	ЦДНГ-3 ГУ-6	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	1 раз/ кварт	0,27044		Служба ООС предприятия	расчетный
		Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	1 раз/ кварт	0,000502		Служба ООС предприятия	расчетный
6161	ЦДНГ-3 ГУ-7	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	1 раз/ кварт	0,11673		Служба ООС предприятия	расчетный
		Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	1 раз/ кварт	0,00022		Служба ООС предприятия	расчетный
6162	ЦДНГ-3 ГУ-7	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	1 раз/ кварт	0,145494		Служба ООС предприятия	расчетный
		Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	1 раз/ кварт	0,00027		Служба ООС предприятия	расчетный
6164	ЦДНГ-3 ГУ-8	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	1 раз/ кварт	0,02918		Служба ООС предприятия	расчетный
		Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	1 раз/ кварт	0,00005		Служба ООС предприятия	расчетный
6165	ЦДНГ-3 ГУ-8	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	1 раз/ кварт	0,15191		Служба ООС предприятия	расчетный
		Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	1 раз/ кварт	0,000282		Служба ООС предприятия	расчетный
6166	ЦДНГ-3 ГУ-13	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	1 раз/ кварт	0,75877		Служба ООС предприятия	расчетный
		Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	1 раз/ кварт	0,00141		Служба ООС предприятия	расчетный
		Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10)	1 раз/ кварт	0,00011		Служба ООС предприятия	расчетный
6167	ЦДНГ-3 ГУ-13	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	1 раз/ кварт	0,317552		Служба ООС предприятия	расчетный
		Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	1 раз/ кварт	0,00059		Служба ООС предприятия	расчетный
6169	ЦДНГ-3 ГУ-14	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	1 раз/ кварт	0,96306		Служба ООС предприятия	расчетный

Проект НДВ для ПУ «Каламкасмунайгаз» АО «Мангистаумунайгаз» на 2026г. (корректировка)

		Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	1 раз/ кварт	0,00179		Служба ООС предприятия	расчетный
		Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10)	1 раз/ кварт	0,0002		Служба ООС предприятия	расчетный
6170	ЦДНГ-3 ГУ-14	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	1 раз/ кварт	0,340313		Служба ООС предприятия	расчетный
		Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	1 раз/ кварт	0,000632		Служба ООС предприятия	расчетный
6172	ЦДНГ-3 ГУ-15	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	1 раз/ кварт	0,81714		Служба ООС предприятия	расчетный
		Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	1 раз/ кварт	0,00152		Служба ООС предприятия	расчетный
		Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10)	1 раз/ кварт	0,00007		Служба ООС предприятия	расчетный
6173	ЦДНГ-3 ГУ-15	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	1 раз/ кварт	0,27043		Служба ООС предприятия	расчетный
		Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	1 раз/ кварт	0,000502		Служба ООС предприятия	расчетный
6175	ЦДНГ-3 ГУ-16	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	1 раз/ кварт	1,07979		Служба ООС предприятия	расчетный
		Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	1 раз/ кварт	0,00201		Служба ООС предприятия	расчетный
		Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10)	1 раз/ кварт	0,00011		Служба ООС предприятия	расчетный
6176	ЦДНГ-3 ГУ-16	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	1 раз/ кварт	0,340313		Служба ООС предприятия	расчетный
		Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	1 раз/ кварт	0,000632		Служба ООС предприятия	расчетный

Проект НДВ для ПУ «Каламкасмунгаз» АО «Мангистаумунгаз» на 2026г. (корректировка)

6178	ЦДНГ-3 ГУ-17	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	1 раз/ кварт	0,99224		Служба ООС предприятия	расчетный
		Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	1 раз/ кварт	0,00184		Служба ООС предприятия	расчетный
		Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10)	1 раз/ кварт	0,00009		Служба ООС предприятия	расчетный
6179	ЦДНГ-3 ГУ-17	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	1 раз/ кварт	0,344175		Служба ООС предприятия	расчетный
		Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	1 раз/ кварт	0,000639		Служба ООС предприятия	расчетный
6181	ЦДНГ-3 ГУ-22	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	1 раз/ кварт	1,25489		Служба ООС предприятия	расчетный
		Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	1 раз/ кварт	0,00233		Служба ООС предприятия	расчетный
		Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10)	1 раз/ кварт	0,00013		Служба ООС предприятия	расчетный
6182	ЦДНГ-3 ГУ-22	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	1 раз/ кварт	0,354475		Служба ООС предприятия	расчетный
		Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	1 раз/ кварт	0,000658		Служба ООС предприятия	расчетный
6184	ЦДНГ-3 ГУ-23	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	1 раз/ кварт	1,07979		Служба ООС предприятия	расчетный
		Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	1 раз/ кварт	0,00201		Служба ООС предприятия	расчетный
		Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10)	1 раз/ кварт	0,00009		Служба ООС предприятия	расчетный
6185	ЦДНГ-3 ГУ-23	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	1 раз/ кварт	0,363487		Служба ООС предприятия	расчетный

Проект НДВ для ПУ «Каламкасмунгаз» АО «Мангистаумунгаз» на 2026г. (корректировка)

		Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	1 раз/ кварт	0,000675		Служба ООС предприятия	расчетный
6186	ЦДНГ-3 ГУ-24	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	1 раз/ кварт	1,16734		Служба ООС предприятия	расчетный
		Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	1 раз/ кварт	0,00217		Служба ООС предприятия	расчетный
		Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10)	1 раз/ кварт	0,00022		Служба ООС предприятия	расчетный
6187	ЦДНГ-3 ГУ-24	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	1 раз/ кварт	0,344175		Служба ООС предприятия	расчетный
		Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	1 раз/ кварт	0,000639		Служба ООС предприятия	расчетный
6188	ЦДНГ-3 ГУ-26	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	1 раз/ кварт	1,28408		Служба ООС предприятия	расчетный
		Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	1 раз/ кварт	0,00239		Служба ООС предприятия	расчетный
		Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10)	1 раз/ кварт	0,00029		Служба ООС предприятия	расчетный
6189	ЦДНГ-3 ГУ-26	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	1 раз/ кварт	0,363487		Служба ООС предприятия	расчетный
		Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	1 раз/ кварт	0,000675		Служба ООС предприятия	расчетный
6191	ЦДНГ-3 ГУ-27	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	1 раз/ кварт	0,67122		Служба ООС предприятия	расчетный
		Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	1 раз/ кварт	0,00125		Служба ООС предприятия	расчетный
6192	ЦДНГ-3 ГУ-27	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	1 раз/ кварт	0,330115		Служба ООС предприятия	расчетный
		Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	1 раз/ кварт	0,000613		Служба ООС предприятия	расчетный

Проект НДВ для ПУ «Каламкасмунгаз» АО «Мангистаумунгаз» на 2026г. (корректировка)

6194	ЦДНГ-3 ГУ-70	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	1 раз/ кварт	0,02918		Служба ООС предприятия	расчетный
		Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	1 раз/ кварт	0,00005		Служба ООС предприятия	расчетный
6195	ЦДНГ-3 ГУ-70	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	1 раз/ кварт	0,099129		Служба ООС предприятия	расчетный
		Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	1 раз/ кварт	0,000184		Служба ООС предприятия	расчетный
6203	ЦДНГ-3 ЗУ-2	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	1 раз/ кварт	0,02918		Служба ООС предприятия	расчетный
		Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	1 раз/ кварт	0,00005		Служба ООС предприятия	расчетный
6204	ЦДНГ-3 ЗУ-2	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	1 раз/ кварт	0,046359		Служба ООС предприятия	расчетный
		Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	1 раз/ кварт	0,000086		Служба ООС предприятия	расчетный
6205	ЦДНГ-3 ЗУ-27	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	1 раз/ кварт	0,64204		Служба ООС предприятия	расчетный
		Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	1 раз/ кварт	0,00119		Служба ООС предприятия	расчетный
		Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10)	1 раз/ кварт	0,00013		Служба ООС предприятия	расчетный
6206	ЦДНГ-3 ЗУ-27	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	1 раз/ кварт	0,112279		Служба ООС предприятия	расчетный
		Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	1 раз/ кварт	0,000209		Служба ООС предприятия	расчетный
6207	ЦДНГ-3 ЗУ-70	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	1 раз/ кварт	0,02918		Служба ООС предприятия	расчетный
		Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	1 раз/ кварт	0,0005		Служба ООС предприятия	расчетный
6208	ЦДНГ-3 ЗУ-70	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	1 раз/ кварт	0,052282		Служба ООС предприятия	расчетный

Проект НДВ для ПУ «Каламкасмунгаз» АО «Мангистаумунгаз» на 2026г. (корректировка)

		Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	1 раз/ кварт	0,000097		Служба ООС предприятия	расчетный
6209	ЦДНГ-3 ЗУ-71	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	1 раз/ кварт	0,02918		Служба ООС предприятия	расчетный
		Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	1 раз/ кварт	0,00005		Служба ООС предприятия	расчетный
6210	ЦДНГ-3 ЗУ-71	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	1 раз/ кварт	0,052282		Служба ООС предприятия	расчетный
		Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	1 раз/ кварт	0,000097		Служба ООС предприятия	расчетный
6211	ЦДНГ-3 База	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	1 раз/ кварт	0,6772		Служба ООС предприятия	расчетный
		Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	1 раз/ кварт	0,00126		Служба ООС предприятия	расчетный
6212	ЦДНГ-3 База	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	1 раз/ кварт	0,07081		Служба ООС предприятия	расчетный
		Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	1 раз/ кварт	0,00013		Служба ООС предприятия	расчетный
6213	ЦДНГ-3 База	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	1 раз/ кварт	1,04413		Служба ООС предприятия	расчетный
		Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	1 раз/ кварт	0,00194		Служба ООС предприятия	расчетный
6214	ЦДНГ-3 База	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	1 раз/ кварт	0,37079		Служба ООС предприятия	расчетный
		Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	1 раз/ кварт	0,00069		Служба ООС предприятия	расчетный
6215	ЦДНГ-3 База	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	1 раз/ кварт	0,0103		Служба ООС предприятия	расчетный
		Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	1 раз/ кварт	0,00002		Служба ООС предприятия	расчетный
6216	ЦДНГ-3 База	Железо (II, III) оксиды (в пересчете на железо) (диЖелезо триоксид, Железа оксид) (274)	1 раз/ кварт	0,02025		Служба ООС предприятия	расчетный

Проект НДВ для ПУ «Каламкасмунайгаз» АО «Мангистаумунайгаз» на 2026г. (корректировка)

		Марганец и его соединения (в пересчете на марганца (IV) оксид) (327)	1 раз/ квартал	0,000306		Служба ООС предприятия	расчетный
		Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	1 раз/ квартал	0,008667		Служба ООС предприятия	расчетный
		Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	1 раз/ квартал	0,001408		Служба ООС предприятия	расчетный
		Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	1 раз/ квартал	0,01375		Служба ООС предприятия	расчетный
		Фтористые газообразные соединения /в пересчете на фтор/ (617)	1 раз/ квартал	0,000207		Служба ООС предприятия	расчетный
		Фториды неорганические плохо растворимые - (алюминия фторид, кальция фторид, натрия гексафторалюминат) (Фториды неорганические плохо растворимые /в пересчете на фтор/) (615)	1 раз/ квартал	0,000222		Служба ООС предприятия	расчетный
		Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20 (шамот, цемент, пыль цементного производства - глина, глинистый сланец, доменный шлак, песок, клинкер, зола, кремнезем, зола углей казахстанских месторождений) (494)	1 раз/ квартал	0,000222		Служба ООС предприятия	расчетный
6217	ЦДНГ-3 База	Диметилбензол (смесь о-, м-, п-изомеров) (203)	1 раз/ квартал	0,07375		Служба ООС предприятия	расчетный
		Метилбензол (349)	1 раз/ квартал	0,0125		Служба ООС предприятия	расчетный
		Бутан-1-ол (Бутиловый спирт) (102)	1 раз/ квартал	0,00375		Служба ООС предприятия	расчетный
		Этанол (Этиловый спирт) (667)	1 раз/ квартал	0,0025		Служба ООС предприятия	расчетный

Проект НДВ для ПУ «Каламкасмунгаз» АО «Мангистаумунгаз» на 2026г. (корректировка)

		2-Этоксэтанол (Этиловый эфир этиленгликоля, Этилцеллозольв) (1497*)	1 раз/ квартал	0,002		Служба ООС предприятия	расчетный
		Бутилацетат (Уксусной кислоты бутиловый эфир) (110)	1 раз/ квартал	0,0025		Служба ООС предприятия	расчетный
		Пропан-2-он (Ацетон) (470)	1 раз/ квартал	0,00175		Служба ООС предприятия	расчетный
		Уайт-спирит (1294*)	1 раз/ квартал	0,0889		Служба ООС предприятия	расчетный
6218	ЦДНГ-3 База	Железо (II, III) оксиды (в пересчете на железо) (диЖелезо триоксид, Железа оксид) (274)	1 раз/ квартал	0,003089		Служба ООС предприятия	расчетный
		Марганец и его соединения (в пересчете на марганца (IV) оксид) (327)	1 раз/ квартал	0,000242		Служба ООС предприятия	расчетный
		Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	1 раз/ квартал	0,00048		Служба ООС предприятия	расчетный
		Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	1 раз/ квартал	0,000078		Служба ООС предприятия	расчетный
		Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	1 раз/ квартал	0,002956		Служба ООС предприятия	расчетный
		Фтористые газообразные соединения /в пересчете на фтор/ (617)	1 раз/ квартал	0,000207		Служба ООС предприятия	расчетный
		Фториды неорганические плохо растворимые - (алюминия фторид, кальция фторид, натрия гексафторалюминат) (Фториды неорганические плохо растворимые /в пересчете на фтор/) (615)	1 раз/ квартал	0,000222		Служба ООС предприятия	расчетный

Проект НДВ для ПУ «Каламкасмунгаз» АО «Мангистаумунгаз» на 2026г. (корректировка)

		Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20 (шамот, цемент, пыль цементного производства - глина, глинистый сланец, доменный шлак, песок, клинкер, зола, кремнезем, зола углей казахстанских месторождений) (494)	1 раз/ кварт	0,000222		Служба ООС предприятия	расчетный
6219	ЦДНГ-4 ГУ-18	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	1 раз/ кварт	0,75905		Служба ООС предприятия	расчетный
		Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	1 раз/ кварт	0,00141		Служба ООС предприятия	расчетный
		Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10)	1 раз/ кварт	0,00007		Служба ООС предприятия	расчетный
6220	ЦДНГ-4 ГУ-18	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	1 раз/ кварт	0,309869		Служба ООС предприятия	расчетный
		Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	1 раз/ кварт	0,0005769		Служба ООС предприятия	расчетный
6221	ЦДНГ-4 ГУ-19	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	1 раз/ кварт	0,26275		Служба ООС предприятия	расчетный
		Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	1 раз/ кварт	0,00049		Служба ООС предприятия	расчетный
6222	ЦДНГ-4 ГУ-19	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	1 раз/ кварт	0,224494		Служба ООС предприятия	расчетный
		Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	1 раз/ кварт	0,000417		Служба ООС предприятия	расчетный
6223	ЦДНГ-4 ГУ-20	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	1 раз/ кварт	0,64227		Служба ООС предприятия	расчетный
		Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	1 раз/ кварт	0,00119		Служба ООС предприятия	расчетный
6224	ЦДНГ-4 ГУ-20	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	1 раз/ кварт	0,269915		Служба ООС предприятия	расчетный

Проект НДВ для ПУ «Каламкасмунайгаз» АО «Мангистаумунайгаз» на 2026г. (корректировка)

		Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	1 раз/ кварт	0,000501		Служба ООС предприятия	расчетный
6226	ЦДНГ-4 ГУ-21	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	1 раз/ кварт	0,70066		Служба ООС предприятия	расчетный
		Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	1 раз/ кварт	0,0013		Служба ООС предприятия	расчетный
		Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10)	1 раз/ кварт	0,00004		Служба ООС предприятия	расчетный
6227	ЦДНГ-4 ГУ-21	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	1 раз/ кварт	0,295766		Служба ООС предприятия	расчетный
		Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	1 раз/ кварт	0,000549		Служба ООС предприятия	расчетный
6229	ЦДНГ-4 ГУ-25	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	1 раз/ кварт	0,43791		Служба ООС предприятия	расчетный
		Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	1 раз/ кварт	0,00081		Служба ООС предприятия	расчетный
6230	ЦДНГ-4 ГУ-25	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	1 раз/ кварт	0,257555		Служба ООС предприятия	расчетный
		Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	1 раз/ кварт	0,000478		Служба ООС предприятия	расчетный
6232	ЦДНГ-4 ГУ-28	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	1 раз/ кварт	0,81744		Служба ООС предприятия	расчетный
		Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	1 раз/ кварт	0,00152		Служба ООС предприятия	расчетный
		Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10)	1 раз/ кварт	0,00009		Служба ООС предприятия	расчетный
6233	ЦДНГ-4 ГУ-28	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	1 раз/ кварт	0,261417		Служба ООС предприятия	расчетный
		Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	1 раз/ кварт	0,000486		Служба ООС предприятия	расчетный

Проект НДВ для ПУ «Каламкасмунгаз» АО «Мангистаумунгаз» на 2026г. (корректировка)

6235	ЦДНГ-4 ГУ-29	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	1 раз/ кварт	0,64227		Служба ООС предприятия	расчетный
		Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	1 раз/ кварт	0,00119		Служба ООС предприятия	расчетный
		Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10)	1 раз/ кварт	0,00002		Служба ООС предприятия	расчетный
6236	ЦДНГ-4 ГУ-29	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	1 раз/ кварт	0,298341		Служба ООС предприятия	расчетный
		Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	1 раз/ кварт	0,000554		Служба ООС предприятия	расчетный
6238	ЦДНГ-4 ГУ-30	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	1 раз/ кварт	0,93422		Служба ООС предприятия	расчетный
		Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	1 раз/ кварт	0,00174		Служба ООС предприятия	расчетный
		Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10)	1 раз/ кварт	0,00004		Служба ООС предприятия	расчетный
6239	ЦДНГ-4 ГУ-30	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	1 раз/ кварт	0,312503		Служба ООС предприятия	расчетный
		Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	1 раз/ кварт	0,000581		Служба ООС предприятия	расчетный
6240	ЦДНГ-4 ГУ-31	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	1 раз/ кварт	0,87583		Служба ООС предприятия	расчетный
		Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	1 раз/ кварт	0,00163		Служба ООС предприятия	расчетный
		Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10)	1 раз/ кварт	0,00016		Служба ООС предприятия	расчетный
6241	ЦДНГ-4 ГУ-31	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	1 раз/ кварт	0,32239		Служба ООС предприятия	расчетный

Проект НДВ для ПУ «Каламкасмунгаз» АО «Мангистаумунгаз» на 2026г. (корректировка)

		Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	1 раз/ кварт	0,000599		Служба ООС предприятия	расчетный
6242	ЦДНГ-4 ГУ-32	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	1 раз/ кварт	0,75905		Служба ООС предприятия	расчетный
		Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	1 раз/ кварт	0,00141		Служба ООС предприятия	расчетный
		Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10)	1 раз/ кварт	0,00013		Служба ООС предприятия	расчетный
6243	ЦДНГ-4 ГУ-32	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	1 раз/ кварт	0,267855		Служба ООС предприятия	расчетный
		Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	1 раз/ кварт	0,000498		Служба ООС предприятия	расчетный
6244	ЦДНГ-4 ГУ-33	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	1 раз/ кварт	0,72986		Служба ООС предприятия	расчетный
		Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	1 раз/ кварт	0,00136		Служба ООС предприятия	расчетный
6245	ЦДНГ-4 ГУ-33	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	1 раз/ кварт	0,255494		Служба ООС предприятия	расчетный
		Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	1 раз/ кварт	0,000475		Служба ООС предприятия	расчетный
6246	ЦДНГ-4 ГУ-34	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	1 раз/ кварт	0,81744		Служба ООС предприятия	расчетный
		Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	1 раз/ кварт	0,00152		Служба ООС предприятия	расчетный
		Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10)	1 раз/ кварт	0,00027		Служба ООС предприятия	расчетный
6247	ЦДНГ-4 ГУ-34	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	1 раз/ кварт	0,255494		Служба ООС предприятия	расчетный
		Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	1 раз/ кварт	0,000475		Служба ООС предприятия	расчетный

Проект НДВ для ПУ «Каламкасмунгаз» АО «Мангистаумунгаз» на 2026г. (корректировка)

6249	ЦДНГ-4 ГУ-35	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	1 раз/ кварт	0,96341		Служба ООС предприятия	расчетный
		Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	1 раз/ кварт	0,00179		Служба ООС предприятия	расчетный
		Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10)	1 раз/ кварт	0,00018		Служба ООС предприятия	расчетный
6250	ЦДНГ-4 ГУ-35	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	1 раз/ кварт	0,366937		Служба ООС предприятия	расчетный
		Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	1 раз/ кварт	0,000682		Служба ООС предприятия	расчетный
6251	ЦДНГ-4 ГУ-36	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	1 раз/ кварт	1,25536		Служба ООС предприятия	расчетный
		Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	1 раз/ кварт	0,00233		Служба ООС предприятия	расчетный
		Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10)	1 раз/ кварт	0,00025		Служба ООС предприятия	расчетный
6252	ЦДНГ-4 ГУ-36	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	1 раз/ кварт	0,388914	81762,5253	Служба ООС предприятия	расчетный
		Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	1 раз/ кварт	0,000722	151,788167	Служба ООС предприятия	расчетный
6253	ЦДНГ-4 ГУ-37	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	1 раз/ кварт	1,25536		Служба ООС предприятия	расчетный
		Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	1 раз/ кварт	0,00233		Служба ООС предприятия	расчетный
		Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10)	1 раз/ кварт	0,00036		Служба ООС предприятия	расчетный
6254	ЦДНГ-4 ГУ-37	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	1 раз/ кварт	0,39871	83821,967	Служба ООС предприятия	расчетный

Проект НДВ для ПУ «Каламкасмунгаз» АО «Мангистаумунгаз» на 2026г. (корректировка)

		Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	1 раз/ кварт	0,000741	155,782593	Служба ООС предприятия	расчетный
6255	ЦДНГ-4 ГУ-38	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	1 раз/ кварт	0,90502		Служба ООС предприятия	расчетный
		Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	1 раз/ кварт	0,00168		Служба ООС предприятия	расчетный
		Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10)	1 раз/ кварт	0,0002		Служба ООС предприятия	расчетный
6256	ЦДНГ-4 ГУ-38	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	1 раз/ кварт	0,267855	56311,9384	Служба ООС предприятия	расчетный
		Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	1 раз/ кварт	0,000498	104,695994	Служба ООС предприятия	расчетный
6257	ЦДНГ-4 ГУ-42	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	1 раз/ кварт	0,72986		Служба ООС предприятия	расчетный
		Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	1 раз/ кварт	0,00136		Служба ООС предприятия	расчетный
6258	ЦДНГ-4 ГУ-42	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	1 раз/ кварт	0,258843		Служба ООС предприятия	расчетный
		Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	1 раз/ кварт	0,000481		Служба ООС предприятия	расчетный
6260	ЦДНГ-4 ЗУ-15	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	1 раз/ кварт	0,14597		Служба ООС предприятия	расчетный
		Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	1 раз/ кварт	0,00027		Служба ООС предприятия	расчетный
		Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10)	1 раз/ кварт	0,00002		Служба ООС предприятия	расчетный
6261	ЦДНГ-4 ЗУ-15	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	1 раз/ кварт	0,052282		Служба ООС предприятия	расчетный
		Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	1 раз/ кварт	0,000576		Служба ООС предприятия	расчетный

Проект НДВ для ПУ «Каламкасмунгаз» АО «Мангистаумунгаз» на 2026г. (корректировка)

6262	ЦДНГ-4 3У-17	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	1 раз/ кварт	0,20436		Служба ООС предприятия	расчетный
		Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	1 раз/ кварт	0,00038		Служба ООС предприятия	расчетный
6263	ЦДНГ-4 3У-17	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	1 раз/ кварт	0,052282		Служба ООС предприятия	расчетный
		Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	1 раз/ кварт	0,000097		Служба ООС предприятия	расчетный
6264	ЦДНГ-4 3У-16	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	1 раз/ кварт	0,29194		Служба ООС предприятия	расчетный
		Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	1 раз/ кварт	0,00054		Служба ООС предприятия	расчетный
6265	ЦДНГ-4 3У-16	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	1 раз/ кварт	0,052282		Служба ООС предприятия	расчетный
		Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	1 раз/ кварт	0,000097		Служба ООС предприятия	расчетный
6266	ЦДНГ-4 База	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	1 раз/ кварт	0,64888		Служба ООС предприятия	расчетный
		Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	1 раз/ кварт	0,00121		Служба ООС предприятия	расчетный
6267	ЦДНГ-4 База	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	1 раз/ кварт	0,06566		Служба ООС предприятия	расчетный
		Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	1 раз/ кварт	0,00012		Служба ООС предприятия	расчетный
6268	ЦДНГ-4 База	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	1 раз/ кварт	0,79436		Служба ООС предприятия	расчетный
		Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	1 раз/ кварт	0,00148		Служба ООС предприятия	расчетный
6269	ЦДНГ-4 База	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	1 раз/ кварт	0,28324		Служба ООС предприятия	расчетный
		Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	1 раз/ кварт	0,00053		Служба ООС предприятия	расчетный
6270	ЦДНГ-4 База	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	1 раз/ кварт	0,0103		Служба ООС предприятия	расчетный

Проект НДВ для ПУ «Каламкасмунгаз» АО «Мангистаумунгаз» на 2026г. (корректировка)

		Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	1 раз/ квартал	0,00002		Служба ООС предприятия	расчетный
6271	ЦДНГ-4 База	Железо (II, III) оксиды (в пересчете на железо) (диЖелезо триоксид, Железа оксид) (274)	1 раз/ квартал	0,02025		Служба ООС предприятия	расчетный
		Марганец и его соединения (в пересчете на марганца (IV) оксид) (327)	1 раз/ квартал	0,000306		Служба ООС предприятия	расчетный
		Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	1 раз/ квартал	0,008667		Служба ООС предприятия	расчетный
		Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	1 раз/ квартал	0,001408		Служба ООС предприятия	расчетный
		Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	1 раз/ квартал	0,003694		Служба ООС предприятия	расчетный
		Фтористые газообразные соединения /в пересчете на фтор/ (617)	1 раз/ квартал	0,000258		Служба ООС предприятия	расчетный
		Фториды неорганические плохо растворимые - (алюминия фторид, кальция фторид, натрия гексафторалюминат) (Фториды неорганические плохо растворимые /в пересчете на фтор/) (615)	1 раз/ квартал	0,000278		Служба ООС предприятия	расчетный
6272	ЦДНГ-4 База	Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20 (шамот, цемент, пыль цементного производства - глина, глинистый сланец, доменный шлак, песок, клинкер, зола, кремнезем, зола углей казахстанских месторождений) (494)	1 раз/ квартал	0,000278		Служба ООС предприятия	расчетный
		Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	1 раз/ квартал	0,07375		Служба ООС предприятия	расчетный
		Метилбензол (349)	1 раз/ квартал	0,0125		Служба ООС предприятия	расчетный

Проект НДС для ПУ «Каламкасмунгаз» АО «Мангистаумунгаз» на 2026г. (корректировка)

		Бутан-1-ол (Бутиловый спирт) (102)	1 раз/ кварт	0,00375		Служба ООС предприятия	расчетный
		Этанол (Этиловый спирт) (667)	1 раз/ кварт	0,0025		Служба ООС предприятия	расчетный
		2-Этоксэтанол (Этиловый эфир этиленгликоля, Этилцеллозольв) (1497*)	1 раз/ кварт	0,002		Служба ООС предприятия	расчетный
		Бутилацетат (Уксусной кислоты бутиловый эфир) (110)	1 раз/ кварт	0,0025		Служба ООС предприятия	расчетный
		Пропан-2-он (Ацетон) (470)	1 раз/ кварт	0,00175		Служба ООС предприятия	расчетный
		Уайт-спирит (1294*)	1 раз/ кварт	0,0889		Служба ООС предприятия	расчетный
6273	ЦДНГ-4 База	Железо (II, III) оксиды (в пересчете на железо) (диЖелезо триоксид, Железа оксид) (274)	1 раз/ кварт	0,003861		Служба ООС предприятия	расчетный
		Марганец и его соединения (в пересчете на марганца (IV) оксид) (327)	1 раз/ кварт	0,000303		Служба ООС предприятия	расчетный
		Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	1 раз/ кварт	0,0006		Служба ООС предприятия	расчетный
		Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	1 раз/ кварт	0,000098		Служба ООС предприятия	расчетный
		Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	1 раз/ кварт	0,003694		Служба ООС предприятия	расчетный
		Фтористые газообразные соединения /в пересчете на фтор/ (617)	1 раз/ кварт	0,000258		Служба ООС предприятия	расчетный
		Фториды неорганические плохо растворимые - (алюминия фторид, кальция фторид, натрия гексафторалюминат) (Фториды неорганические плохо растворимые /в пересчете на фтор/) (615)	1 раз/ кварт	0,000278		Служба ООС предприятия	расчетный

Проект НДВ для ПУ «Каламкасмунгаз» АО «Мангистаумунгаз» на 2026г. (корректировка)

		Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20 (шамот, цемент, пыль цементного производства - глина, глинистый сланец, доменный шлак, песок, клинкер, зола, кремнезем, зола углей казахстанских месторождений) (494)	1 раз/ кварт	0,000278		Служба ООС предприятия	расчетный
6274	ЦКППН	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	1 раз/ кварт	1,85276		Служба ООС предприятия	расчетный
		Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	1 раз/ кварт	0,003442		Служба ООС предприятия	расчетный
6275	ЦКППН	Метилоксиран (Пропилена оксид) (376)	1 раз/ кварт	0,000171		Служба ООС предприятия	расчетный
		Оксиран (Этилена оксид, Эпоксизэтилен) (437)	1 раз/ кварт	0,00048		Служба ООС предприятия	расчетный
6276	ЦКППН	Метилоксиран (Пропилена оксид) (376)	1 раз/ кварт	0,004698		Служба ООС предприятия	расчетный
		Оксиран (Этилена оксид, Эпоксизэтилен) (437)	1 раз/ кварт	0,008005		Служба ООС предприятия	расчетный
6278	ЦКППН	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	1 раз/ кварт	0,28968		Служба ООС предприятия	расчетный
		Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	1 раз/ кварт	0,00054		Служба ООС предприятия	расчетный
6279	ЦКППН	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	1 раз/ кварт	1,56847		Служба ООС предприятия	расчетный
		Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	1 раз/ кварт	0,00291		Служба ООС предприятия	расчетный
6280	ЦКППН	Железо (II, III) оксиды (в пересчете на железо) (диЖелезо триоксид, Железа оксид) (274)	1 раз/ кварт	0,001544		Служба ООС предприятия	расчетный
		Марганец и его соединения (в пересчете на марганца (IV) оксид) (327)	1 раз/ кварт	0,000121		Служба ООС предприятия	расчетный

Проект НДВ для ПУ «Каламкасмунгаз» АО «Мангистаумунгаз» на 2026г. (корректировка)

		Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	1 раз/ квартал	0,00024		Служба ООС предприятия	расчетный
		Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	1 раз/ квартал	0,000039		Служба ООС предприятия	расчетный
		Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	1 раз/ квартал	0,001478		Служба ООС предприятия	расчетный
		Фтористые газообразные соединения /в пересчете на фтор/ (617)	1 раз/ квартал	0,000103		Служба ООС предприятия	расчетный
		Фториды неорганические плохо растворимые - (алюминия фторид, кальция фторид, натрия гексафторалюминат) (Фториды неорганические плохо растворимые /в пересчете на фтор/) (615)	1 раз/ квартал	0,00011		Служба ООС предприятия	расчетный
		Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20 (шамот, цемент, пыль цементного производства - глина, глинистый сланец, доменный шлак, песок, клинкер, зола, кремнезем, зола углей казахстанских месторождений) (494)	1 раз/ квартал	0,0001		Служба ООС предприятия	расчетный
6281	ЦПТЖ	Железо (II, III) оксиды (в пересчете на железо) (диЖелезо триоксид, Железа оксид) (274)	1 раз/ квартал	0,02025		Служба ООС предприятия	расчетный
		Марганец и его соединения (в пересчете на марганца (IV) оксид) (327)	1 раз/ квартал	0,000306		Служба ООС предприятия	расчетный
		Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	1 раз/ квартал	0,008667		Служба ООС предприятия	расчетный
		Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	1 раз/ квартал	0,001408		Служба ООС предприятия	расчетный
		Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	1 раз/ квартал	0,01375		Служба ООС предприятия	расчетный

Проект НДВ для ПУ «Каламкасмунгаз» АО «Мангистаумунгаз» на 2026г. (корректировка)

		Фтористые газообразные соединения /в пересчете на фтор/ (617)	1 раз/ квартал	0,000103		Служба ООС предприятия	расчетный
		Фториды неорганические плохо растворимые - (алюминия фторид, кальция фторид, натрия гексафторалюминат) (Фториды неорганические плохо растворимые /в пересчете на фтор/) (615)	1 раз/ квартал	0,00011		Служба ООС предприятия	расчетный
		Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20 (шамот, цемент, пыль цементного производства - глина, глинистый сланец, доменный шлак, песок, клинкер, зола, кремнезем, зола углей казахстанских месторождений) (494)	1 раз/ квартал	0,00011		Служба ООС предприятия	расчетный
6282	ЦПТЖ	Железо (II, III) оксиды (в пересчете на железо) (диЖелезо триоксид, Железа оксид) (274)	1 раз/ квартал	0,002703		Служба ООС предприятия	расчетный
		Марганец и его соединения (в пересчете на марганца (IV) оксид) (327)	1 раз/ квартал	0,000212		Служба ООС предприятия	расчетный
		Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	1 раз/ квартал	0,00042		Служба ООС предприятия	расчетный
		Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	1 раз/ квартал	0,000068		Служба ООС предприятия	расчетный
		Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	1 раз/ квартал	0,002586		Служба ООС предприятия	расчетный
		Фтористые газообразные соединения /в пересчете на фтор/ (617)	1 раз/ квартал	0,000181		Служба ООС предприятия	расчетный

Проект НДВ для ПУ «Каламкасмунгаз» АО «Мангистаумунгаз» на 2026г. (корректировка)

		Фториды неорганические плохо растворимые - (алюминия фторид, кальция фторид, натрия гексафторалюминат) (Фториды неорганические плохо растворимые /в пересчете на фтор/) (615)	1 раз/ кварт	0,000194		Служба ООС предприятия	расчетный
		Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20 (шамот, цемент, пыль цементного производства - глина, глинистый сланец, доменный шлак, песок, клинкер, зола, кремнезем, зола углей казахстанских месторождений) (494)	1 раз/ кварт	0,000194		Служба ООС предприятия	расчетный
6283	ЦПТЖ	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	1 раз/ кварт	0,0103		Служба ООС предприятия	расчетный
		Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	1 раз/ кварт	0,000019		Служба ООС предприятия	расчетный
6284	ЦПТЖ	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	1 раз/ кварт	0,00267		Служба ООС предприятия	расчетный
		Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	1 раз/ кварт	0,000005		Служба ООС предприятия	расчетный
6285	ЦППД	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	1 раз/ кварт	0,00524		Служба ООС предприятия	расчетный
		Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	1 раз/ кварт	0,00001		Служба ООС предприятия	расчетный
6286	ЦППД	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	1 раз/ кварт	0,00515		Служба ООС предприятия	расчетный
		Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	1 раз/ кварт	0,00001		Служба ООС предприятия	расчетный
6287	ЦППД	Железо (II, III) оксиды (в пересчете на железо) (диЖелезо триоксид, Железа оксид) (274)	1 раз/ кварт	0,02025		Служба ООС предприятия	расчетный

Проект НДВ для ПУ «Каламкасмунгаз» АО «Мангистаумунгаз» на 2026г. (корректировка)

		Марганец и его соединения (в пересчете на марганца (IV) оксид) (327)	1 раз/ квартал	0,001241		Служба ООС предприятия	расчетный
		Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	1 раз/ квартал	0,008667		Служба ООС предприятия	расчетный
		Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	1 раз/ квартал	0,001408		Служба ООС предприятия	расчетный
		Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	1 раз/ квартал	0,015147		Служба ООС предприятия	расчетный
		Фтористые газообразные соединения /в пересчете на фтор/ (617)	1 раз/ квартал	0,001059		Служба ООС предприятия	расчетный
		Фториды неорганические плохо растворимые - (алюминия фторид, кальция фторид, натрия гексафторалюминат) (Фториды неорганические плохо растворимые /в пересчете на фтор/) (615)	1 раз/ квартал	0,001139		Служба ООС предприятия	расчетный
		Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20 (шамот, цемент, пыль цементного производства - глина, глинистый сланец, доменный шлак, песок, клинкер, зола, кремнезем, зола углей казахстанских месторождений) (494)	1 раз/ квартал	0,001139		Служба ООС предприятия	расчетный
6289	ЦППД	Железо (II, III) оксиды (в пересчете на железо) (диЖелезо триоксид, Железа оксид) (274)	1 раз/ квартал	0,02025		Служба ООС предприятия	расчетный
		Марганец и его соединения (в пересчете на марганца (IV) оксид) (327)	1 раз/ квартал	0,001241		Служба ООС предприятия	расчетный
		Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	1 раз/ квартал	0,008667		Служба ООС предприятия	расчетный

Проект НДВ для ПУ «Каламкасмунайгаз» АО «Мангистаумунайгаз» на 2026г. (корректировка)

		Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	1 раз/ квартал	0,001408		Служба ООС предприятия	расчетный
		Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	1 раз/ квартал	0,015147		Служба ООС предприятия	расчетный
		Фтористые газообразные соединения /в пересчете на фтор/ (617)	1 раз/ квартал	0,001059		Служба ООС предприятия	расчетный
		Фториды неорганические плохо растворимые - (алюминия фторид, кальция фторид, натрия гексафторалюминат) (Фториды неорганические плохо растворимые /в пересчете на фтор/) (615)	1 раз/ квартал	0,001139		Служба ООС предприятия	расчетный
		Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20 (шамот, цемент, пыль цементного производства - глина, глинистый сланец, доменный шлак, песок, клинкер, зола, кремнезем, зола углей казахстанских месторождений) (494)	1 раз/ квартал	0,001139		Служба ООС предприятия	расчетный
6291	ЦППД	Железо (II, III) оксиды (в пересчете на железо) (диЖелезо триоксид, Железа оксид) (274)	1 раз/ квартал	0,02025		Служба ООС предприятия	расчетный
		Марганец и его соединения (в пересчете на марганца (IV) оксид) (327)	1 раз/ квартал	0,001241		Служба ООС предприятия	расчетный
		Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	1 раз/ квартал	0,008667		Служба ООС предприятия	расчетный
		Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	1 раз/ квартал	0,001408		Служба ООС предприятия	расчетный
		Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	1 раз/ квартал	0,015147		Служба ООС предприятия	расчетный
		Фтористые газообразные соединения /в пересчете на фтор/	1 раз/ квартал	0,001059		Служба ООС предприятия	расчетный

Проект НДВ для ПУ «Каламкасмунгаз» АО «Мангистаумунгаз» на 2026г. (корректировка)

		(617)				
		Фториды неорганические плохо растворимые - (алюминия фторид, кальция фторид, натрия гексафторалюминат) (Фториды неорганические плохо растворимые /в пересчете на фтор/)	1 раз/ кварт	0,001139		Служба ООС предприятия
		(615)				
		Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20 (шамот, цемент, пыль цементного производства - глина, глинистый сланец, доменный шлак, песок, клинкер, зола, кремнезем, зола углей казахстанских месторождений) (494)	1 раз/ кварт	0,001139		Служба ООС предприятия
6293	ЦППД	Железо (II, III) оксиды (в пересчете на железо) (диЖелезо триоксид, Железа оксид) (274)	1 раз/ кварт	0,02025		Служба ООС предприятия
		Марганец и его соединения (в пересчете на марганца (IV) оксид) (327)	1 раз/ кварт	0,001241		Служба ООС предприятия
		Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	1 раз/ кварт	0,008667		Служба ООС предприятия
		Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	1 раз/ кварт	0,001408		Служба ООС предприятия
		Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	1 раз/ кварт	0,015147		Служба ООС предприятия
		Фтористые газообразные соединения /в пересчете на фтор/ (617)	1 раз/ кварт	0,001059		Служба ООС предприятия

Проект НДВ для ПУ «Каламкасмунгаз» АО «Мангистаумунгаз» на 2026г. (корректировка)

		Фториды неорганические плохо растворимые - (алюминия фторид, кальция фторид, натрия гексафторалюминат) (Фториды неорганические плохо растворимые /в пересчете на фтор/) (615)	1 раз/ квартал	0,001139		Служба ООС предприятия	расчетный
		Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20 (шамот, цемент, пыль цементного производства - глина, глинистый сланец, доменный шлак, песок, клинкер, зола, кремнезем, зола углей казахстанских месторождений) (494)	1 раз/ квартал	0,001139		Служба ООС предприятия	расчетный
6295	ЦППД	Железо (II, III) оксиды (в пересчете на железо) (диЖелезо триоксид, Железа оксид) (274)	1 раз/ квартал	0,02025		Служба ООС предприятия	расчетный
		Марганец и его соединения (в пересчете на марганца (IV) оксид) (327)	1 раз/ квартал	0,001241		Служба ООС предприятия	расчетный
		Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	1 раз/ квартал	0,008667		Служба ООС предприятия	расчетный
		Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	1 раз/ квартал	0,001408		Служба ООС предприятия	расчетный
		Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	1 раз/ квартал	0,015147		Служба ООС предприятия	расчетный
		Фтористые газообразные соединения /в пересчете на фтор/ (617)	1 раз/ квартал	0,001059		Служба ООС предприятия	расчетный
		Фториды неорганические плохо растворимые - (алюминия фторид, кальция фторид, натрия гексафторалюминат) (Фториды неорганические плохо растворимые /в пересчете на фтор/) (615)	1 раз/ квартал	0,001139		Служба ООС предприятия	расчетный

Проект НДВ для ПУ «Каламкасмунгаз» АО «Мангистаумунгаз» на 2026г. (корректировка)

		Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20 (шамот, цемент, пыль цементного производства - глина, глинистый сланец, доменный шлак, песок, клинкер, зола, кремнезем, зола углей казахстанских месторождений) (494)	1 раз/ квартал	0,001139		Служба ООС предприятия	расчетный
6297	ЦППД	Железо (II, III) оксиды (в пересчете на железо) (диЖелезо триоксид, Железа оксид) (274)	1 раз/ квартал	0,02025		Служба ООС предприятия	расчетный
		Марганец и его соединения (в пересчете на марганца (IV) оксид) (327)	1 раз/ квартал	0,001241		Служба ООС предприятия	расчетный
		Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	1 раз/ квартал	0,008667		Служба ООС предприятия	расчетный
		Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	1 раз/ квартал	0,001408		Служба ООС предприятия	расчетный
		Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	1 раз/ квартал	0,015147		Служба ООС предприятия	расчетный
		Фтористые газообразные соединения /в пересчете на фтор/ (617)	1 раз/ квартал	0,001059		Служба ООС предприятия	расчетный
		Фториды неорганические плохо растворимые - (алюминия фторид, кальция фторид, натрия гексафторалюминат) (Фториды неорганические плохо растворимые /в пересчете на фтор/) (615)	1 раз/ квартал	0,001139		Служба ООС предприятия	расчетный

Проект НДВ для ПУ «Каламкасмунгаз» АО «Мангистаумунгаз» на 2026г. (корректировка)

		Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20 (шамот, цемент, пыль цементного производства - глина, глинистый сланец, доменный шлак, песок, клинкер, зола, кремнезем, зола углей казахстанских месторождений) (494)	1 раз/ квартал	0,001139		Служба ООС предприятия	расчетный
6299	ПРЦЭО	Железо (II, III) оксиды (в пересчете на железо) (диЖелезо триоксид, Железа оксид) (274)	1 раз/ квартал	0,013128		Служба ООС предприятия	расчетный
		Марганец и его соединения (в пересчете на марганца (IV) оксид) (327)	1 раз/ квартал	0,001029		Служба ООС предприятия	расчетный
		Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	1 раз/ квартал	0,00204		Служба ООС предприятия	расчетный
		Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	1 раз/ квартал	0,000332		Служба ООС предприятия	расчетный
		Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	1 раз/ квартал	0,012561		Служба ООС предприятия	расчетный
		Фтористые газообразные соединения /в пересчете на фтор/ (617)	1 раз/ квартал	0,000878		Служба ООС предприятия	расчетный
		Фториды неорганические плохо растворимые - (алюминия фторид, кальция фторид, натрия гексафторалюминат) (Фториды неорганические плохо растворимые /в пересчете на фтор/) (615)	1 раз/ квартал	0,000944		Служба ООС предприятия	расчетный

Проект НДВ для ПУ «Каламкасмунайгаз» АО «Мангистаумунайгаз» на 2026г. (корректировка)

		Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20 (шамот, цемент, пыль цементного производства - глина, глинистый сланец, доменный шлак, песок, клинкер, зола, кремнезем, зола углей казахстанских месторождений) (494)	1 раз/ квартал	0,000944		Служба ООС предприятия	расчетный
6300	ПРЦЭО	Железо (II, III) оксиды (в пересчете на железо) (диЖелезо триоксид, Железа оксид) (274)	1 раз/ квартал	0,02025		Служба ООС предприятия	расчетный
		Марганец и его соединения (в пересчете на марганца (IV) оксид) (327)	1 раз/ квартал	0,000306		Служба ООС предприятия	расчетный
		Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	1 раз/ квартал	0,00867		Служба ООС предприятия	расчетный
		Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	1 раз/ квартал	0,001408		Служба ООС предприятия	расчетный
		Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	1 раз/ квартал	0,01375		Служба ООС предприятия	расчетный
6301	ПРЦЭО	Железо (II, III) оксиды (в пересчете на железо) (диЖелезо триоксид, Железа оксид) (274)	1 раз/ квартал	0,013128		Служба ООС предприятия	расчетный
		Марганец и его соединения (в пересчете на марганца (IV) оксид) (327)	1 раз/ квартал	0,001029		Служба ООС предприятия	расчетный
		Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	1 раз/ квартал	0,00204		Служба ООС предприятия	расчетный
		Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	1 раз/ квартал	0,000332		Служба ООС предприятия	расчетный
		Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	1 раз/ квартал	0,012561		Служба ООС предприятия	расчетный
		Фтористые газообразные соединения /в пересчете на фтор/ (617)	1 раз/ квартал	0,000878		Служба ООС предприятия	расчетный

Проект НДВ для ПУ «Каламкасмунгаз» АО «Мангистаумунгаз» на 2026г. (корректировка)

		Фториды неорганические плохо растворимые - (алюминия фторид, кальция фторид, натрия гексафторалюминат) (Фториды неорганические плохо растворимые /в пересчете на фтор/) (615)	1 раз/ квартал	0,000944		Служба ООС предприятия	расчетный
		Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20 (шамот, цемент, пыль цементного производства - глина, глинистый сланец, доменный шлак, песок, клинкер, зола, кремнезем, зола углей казахстанских месторождений) (494)	1 раз/ квартал	0,000944		Служба ООС предприятия	расчетный
6302	ПРЦЭО	Железо (II, III) оксиды (в пересчете на железо) (диЖелезо триоксид, Железа оксид) (274)	1 раз/ квартал	0,013128		Служба ООС предприятия	расчетный
		Марганец и его соединения (в пересчете на марганца (IV) оксид) (327)	1 раз/ квартал	0,001029		Служба ООС предприятия	расчетный
		Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	1 раз/ квартал	0,00204		Служба ООС предприятия	расчетный
		Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	1 раз/ квартал	0,000332		Служба ООС предприятия	расчетный
		Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	1 раз/ квартал	0,012561		Служба ООС предприятия	расчетный
		Фтористые газообразные соединения /в пересчете на фтор/ (617)	1 раз/ квартал	0,000878		Служба ООС предприятия	расчетный
		Фториды неорганические плохо растворимые - (алюминия фторид, кальция фторид, натрия гексафторалюминат) (Фториды неорганические плохо растворимые /в пересчете на фтор/) (615)	1 раз/ квартал	0,000944		Служба ООС предприятия	расчетный

Проект НДВ для ПУ «Каламкасмунгаз» АО «Мангистаумунгаз» на 2026г. (корректировка)

		Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20 (шамот, цемент, пыль цементного производства - глина, глинистый сланец, доменный шлак, песок, клинкер, зола, кремнезем, зола углей казахстанских месторождений) (494)	1 раз/ квартал	0,000944		Служба ООС предприятия	расчетный
6304	ПРЦЭО	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	1 раз/ квартал	0,003862		Служба ООС предприятия	расчетный
		Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	1 раз/ квартал	0,000007		Служба ООС предприятия	расчетный
6308	УЭ	Барий сульфат /в пересчете на барий/ (113*)	1 раз/ квартал	0,03556		Служба ООС предприятия	расчетный
6309	ЦТВСиК	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	1 раз/ квартал	0,00772		Служба ООС предприятия	расчетный
		Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	1 раз/ квартал	0,00001		Служба ООС предприятия	расчетный
6310	ЦТВСиК	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	1 раз/ квартал	0,0103		Служба ООС предприятия	расчетный
		Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	1 раз/ квартал	0,000019		Служба ООС предприятия	расчетный
6312	ЦТВСиК	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	1 раз/ квартал	0,01802		Служба ООС предприятия	расчетный
		Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	1 раз/ квартал	0,00003		Служба ООС предприятия	расчетный
6315	ЦНИПР	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	1 раз/ квартал	18,25966		Служба ООС предприятия	расчетный
6317	УПСВ	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	1 раз/ квартал	0,652023		Служба ООС предприятия	расчетный
		Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	1 раз/ квартал	0,001211		Служба ООС предприятия	расчетный
6318	УПСВ	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	1 раз/ квартал	0,00257		Служба ООС предприятия	расчетный

Проект НДВ для ПУ «Каламкасмунгаз» АО «Мангистаумунгаз» на 2026г. (корректировка)

		Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	1 раз/ кварт	0,000005		Служба ООС предприятия	расчетный
6319	УПСВ	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	1 раз/ кварт	0,04377		Служба ООС предприятия	расчетный
		Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	1 раз/ кварт	0,00008		Служба ООС предприятия	расчетный
6322	ЦДПиТГ	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	1 раз/ кварт	0,47499		Служба ООС предприятия	расчетный
		Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	1 раз/ кварт	0,00299		Служба ООС предприятия	расчетный
6323	ЦДПиТГ	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	1 раз/ кварт	0,540739		Служба ООС предприятия	расчетный
		Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	1 раз/ кварт	0,001004		Служба ООС предприятия	расчетный
		2,2'-Оксидиэтанол (Дигликоль, Диэтиленгликоль) (436)	1 раз/ кварт	0,005585		Служба ООС предприятия	расчетный
6324	ЦДПиТГ	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	1 раз/ кварт	0,012875		Служба ООС предприятия	расчетный
		Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	1 раз/ кварт	0,000024		Служба ООС предприятия	расчетный
6325	ЦДПиТГ	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	1 раз/ кварт	0,032187		Служба ООС предприятия	расчетный
		Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	1 раз/ кварт	0,00006		Служба ООС предприятия	расчетный
6326	ЦДПиТГ	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	1 раз/ кварт	0,007725		Служба ООС предприятия	расчетный
		Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	1 раз/ кварт	0,000014		Служба ООС предприятия	расчетный
6327	ЦДПиТГ	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	1 раз/ кварт	0,102997		Служба ООС предприятия	расчетный
		Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	1 раз/ кварт	0,000191		Служба ООС предприятия	расчетный

Проект НДВ для ПУ «Каламкасмунгаз» АО «Мангистаумунгаз» на 2026г. (корректировка)

6328	ЦДПиТГ	Железо (II, III) оксиды (в пересчете на железо) (диЖелезо триоксид, Железа оксид) (274)	1 раз/ квартал	0,001158		Служба ООС предприятия	расчетный
		Марганец и его соединения (в пересчете на марганца (IV) оксид) (327)	1 раз/ квартал	0,000091		Служба ООС предприятия	расчетный
		Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	1 раз/ квартал	0,00018		Служба ООС предприятия	расчетный
		Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	1 раз/ квартал	0,000029		Служба ООС предприятия	расчетный
		Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	1 раз/ квартал	0,001108		Служба ООС предприятия	расчетный
		Фтористые газообразные соединения /в пересчете на фтор/ (617)	1 раз/ квартал	0,000078		Служба ООС предприятия	расчетный
		Фториды неорганические плохо растворимые - (алюминия фторид, кальция фторид, натрия гексафторалюминат) (Фториды неорганические плохо растворимые /в пересчете на фтор/) (615)	1 раз/ квартал	0,000083		Служба ООС предприятия	расчетный
		Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20 (шамот, цемент, пыль цементного производства - глина, глинистый сланец, доменный шлак, песок, клинкер, зола, кремнезем, зола углей казахстанских месторождений) (494)	1 раз/ квартал	0,000083		Служба ООС предприятия	расчетный
6329	ЦДПиТГ	Железо (II, III) оксиды (в пересчете на железо) (диЖелезо триоксид, Железа оксид) (274)	1 раз/ квартал	0,001158		Служба ООС предприятия	расчетный
		Марганец и его соединения (в пересчете на марганца (IV) оксид) (327)	1 раз/ квартал	0,000091		Служба ООС предприятия	расчетный

Проект НДВ для ПУ «Каламкасмунгаз» АО «Мангистаумунгаз» на 2026г. (корректировка)

		Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	1 раз/ квартал	0,00018		Служба ООС предприятия	расчетный
		Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	1 раз/ квартал	0,000029		Служба ООС предприятия	расчетный
		Углерод оксид (Оксид углерода, Угарный газ) (584)	1 раз/ квартал	0,001108		Служба ООС предприятия	расчетный
		Фтористые газообразные соединения /в пересчете на фтор/ (617)	1 раз/ квартал	0,000078		Служба ООС предприятия	расчетный
		Фториды неорганические плохо растворимые - (алюминия фторид, кальция фторид, натрия гексафторалюминат) (Фториды неорганические плохо растворимые /в пересчете на фтор/) (615)	1 раз/ квартал	0,000083		Служба ООС предприятия	расчетный
		Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20 (шамот, цемент, пыль цементного производства - глина, глинистый сланец, доменный шлак, песок, клинкер, зола, кремнезем, зола углей казахстанских месторождений) (494)	1 раз/ квартал	0,000083		Служба ООС предприятия	расчетный
6330	ЦДПиТГ	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	1 раз/ квартал	0,029956		Служба ООС предприятия	расчетный
6331	ЦДПиТГ	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	1 раз/ квартал	0,006214		Служба ООС предприятия	расчетный
6332	ЦДПиТГ	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	1 раз/ квартал	0,003862		Служба ООС предприятия	расчетный
		Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	1 раз/ квартал	0,000007		Служба ООС предприятия	расчетный
6333	ЦДПиТГ	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	1 раз/ квартал	0,006437		Служба ООС предприятия	расчетный
		Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	1 раз/ квартал	0,000012		Служба ООС предприятия	расчетный

Проект НДВ для ПУ «Каламкасмунгаз» АО «Мангистаумунгаз» на 2026г. (корректировка)

6334	ЦДПиТГ	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	1 раз/ кварт	0,018024		Служба ООС предприятия	расчетный
		Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	1 раз/ кварт	0,00003		Служба ООС предприятия	расчетный
6335	ЦДПиТГ	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	1 раз/ кварт	0,003862		Служба ООС предприятия	расчетный
		Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	1 раз/ кварт	0,000007		Служба ООС предприятия	расчетный
6336	ЦДПиТГ	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	1 раз/ кварт	0,003862		Служба ООС предприятия	расчетный
		Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	1 раз/ кварт	0,000007		Служба ООС предприятия	расчетный
6337	ЦДПиТГ	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	1 раз/ кварт	0,003862		Служба ООС предприятия	расчетный
		Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	1 раз/ кварт	0,000007		Служба ООС предприятия	расчетный
6338	ЦДПиТГ	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	1 раз/ кварт	0,006437		Служба ООС предприятия	расчетный
		Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	1 раз/ кварт	0,000012		Служба ООС предприятия	расчетный
6339	УХР НКТ	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	1 раз/ кварт	0,99811		Служба ООС предприятия	расчетный
6340	УХР НКТ	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	1 раз/ кварт	0,33621		Служба ООС предприятия	расчетный
6341	УХР НКТ	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	1 раз/ кварт	0,000107		Служба ООС предприятия	расчетный
		Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	1 раз/ кварт	0,0000002		Служба ООС предприятия	расчетный
6342	УХР НКТ	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	1 раз/ кварт	0,091648		Служба ООС предприятия	расчетный
		Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	1 раз/ кварт	0,00017		Служба ООС предприятия	расчетный
6353	ЦПТЖ	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	1 раз/ кварт	0,006214		Служба ООС предприятия	расчетный

Проект НДВ для ПУ «Каламкасмунгаз» АО «Мангистаумунгаз» на 2026г. (корректировка)

6354	ЦДНГ-4 ЗУ-36	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	1 раз/ квартал	0,40872		Служба ООС предприятия	расчетный
		Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	1 раз/ квартал	0,00076		Служба ООС предприятия	расчетный
		Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10)	1 раз/ квартал	0,00011		Служба ООС предприятия	расчетный
6355	ЦДНГ-4 ЗУ-36	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	1 раз/ квартал	0,054857		Служба ООС предприятия	расчетный
		Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	1 раз/ квартал	0,000102		Служба ООС предприятия	расчетный
6357	УПСВ	Железо (II, III) оксиды (в пересчете на железо) (диЖелезо триоксид, Железа оксид) (274)	1 раз/ квартал	0,02025		Служба ООС предприятия	расчетный
		Марганец и его соединения (в пересчете на марганца (IV) оксид) (327)	1 раз/ квартал	0,000306		Служба ООС предприятия	расчетный
		Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	1 раз/ квартал	0,008667		Служба ООС предприятия	расчетный
		Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	1 раз/ квартал	0,001408		Служба ООС предприятия	расчетный
		Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	1 раз/ квартал	0,01375		Служба ООС предприятия	расчетный
		Фтористые газообразные соединения /в пересчете на фтор/ (617)	1 раз/ квартал	0,000026		Служба ООС предприятия	расчетный
		Фториды неорганические плохо растворимые - (алюминия фторид, кальция фторид, натрия гексафторалюминат) (Фториды неорганические плохо растворимые /в пересчете на фтор/) (615)	1 раз/ квартал	0,000028		Служба ООС предприятия	расчетный

Проект НДВ для ПУ «Каламкасмунгаз» АО «Мангистаумунгаз» на 2026г. (корректировка)

		Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20 (шамот, цемент, пыль цементного производства - глина, глинистый сланец, доменный шлак, песок, клинкер, зола, кремнезем, зола углей казахстанских месторождений) (494)	1 раз/ кварт	0,0028		Служба ООС предприятия	расчетный
6500	ЦППД	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	1 раз/ кварт	0,06375		Служба ООС предприятия	расчетный
		Метилбензол (349)	1 раз/ кварт	0,0125		Служба ООС предприятия	расчетный
		Бутан-1-ол (Бутиловый спирт) (102)	1 раз/ кварт	0,00375		Служба ООС предприятия	расчетный
		Этанол (Этиловый спирт) (667)	1 раз/ кварт	0,0025		Служба ООС предприятия	расчетный
		2-Этоксизтанол (Этиловый эфир этиленгликоля, Этилцеллозольв) (1497*)	1 раз/ кварт	0,002		Служба ООС предприятия	расчетный
		Бутилацетат (Уксусной кислоты бутиловый эфир) (110)	1 раз/ кварт	0,0025		Служба ООС предприятия	расчетный
		Пропан-2-он (Ацетон) (470)	1 раз/ кварт	0,00175		Служба ООС предприятия	расчетный
		Уайт-спирит (1294*)	1 раз/ кварт	0,0639		Служба ООС предприятия	расчетный
6501	ЦКППН	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	1 раз/ кварт	0,040625		Служба ООС предприятия	расчетный
		Метилбензол (349)	1 раз/ кварт	0,05922		Служба ООС предприятия	расчетный
		Бутан-1-ол (Бутиловый спирт) (102)	1 раз/ кварт	0,021667		Служба ООС предприятия	расчетный
		Этанол (Этиловый спирт) (667)	1 раз/ кварт	0,028889		Служба ООС предприятия	расчетный

Проект НДВ для ПУ «Каламкасмунгаз» АО «Мангистаумунгаз» на 2026г. (корректировка)

		2-Этоксигэтанол (Этиловый эфир этиленгликоля, Этилцеллозольв) (1497*)	1 раз/ квартал	0,011556		Служба ООС предприятия	расчетный
		Бутилацетат (Уксусной кислоты бутиловый эфир) (110)	1 раз/ квартал	0,011556		Служба ООС предприятия	расчетный
		Пропан-2-он (Ацетон) (470)	1 раз/ квартал	0,011556		Служба ООС предприятия	расчетный
		Уайт-спирит (1294*)	1 раз/ квартал	0,040625		Служба ООС предприятия	расчетный
6502	УПСВ	Диметилбензол (смесь о-, м-, п-изомеров) (203)	1 раз/ квартал	0,025		Служба ООС предприятия	расчетный
		Метилбензол (349)	1 раз/ квартал	0,00972		Служба ООС предприятия	расчетный
		Бутан-1-ол (Бутиловый спирт) (102)	1 раз/ квартал	0,002917		Служба ООС предприятия	расчетный
		Этанол (Этиловый спирт) (667)	1 раз/ квартал	0,001944		Служба ООС предприятия	расчетный
		2-Этоксигэтанол (Этиловый эфир этиленгликоля, Этилцеллозольв) (1497*)	1 раз/ квартал	0,001556		Служба ООС предприятия	расчетный
		Бутилацетат (Уксусной кислоты бутиловый эфир) (110)	1 раз/ квартал	0,001944		Служба ООС предприятия	расчетный
		Пропан-2-он (Ацетон) (470)	1 раз/ квартал	0,0139		Служба ООС предприятия	расчетный
		Уайт-спирит (1294*)	1 раз/ квартал	0,0231		Служба ООС предприятия	расчетный
6503	ЦПТЖ	Диметилбензол (смесь о-, м-, п-изомеров) (203)	1 раз/ квартал	0,004375		Служба ООС предприятия	расчетный
		Метилбензол (349)	1 раз/ квартал	0,00972		Служба ООС предприятия	расчетный
		Бутан-1-ол (Бутиловый спирт) (102)	1 раз/ квартал	0,002917		Служба ООС предприятия	расчетный
		Этанол (Этиловый спирт) (667)	1 раз/ квартал	0,001944		Служба ООС предприятия	расчетный

Проект НДВ для ПУ «Каламкасмунгаз» АО «Мангистаумунгаз» на 2026г. (корректировка)

		2-Этоксигэтанол (Этиловый эфир этиленгликоля, Этилцеллозольв) (1497*)	1 раз/ квартал	0,001556		Служба ООС предприятия	расчетный
		Бутилацетат (Уксусной кислоты бутиловый эфир) (110)	1 раз/ квартал	0,001944		Служба ООС предприятия	расчетный
		Пропан-2-он (Ацетон) (470)	1 раз/ квартал	0,0013611		Служба ООС предприятия	расчетный
		Уайт-спирит (1294*)	1 раз/ квартал	0,0278		Служба ООС предприятия	расчетный
6504	ПРЦЭО	Диметилбензол (смесь о-, м-, п-изомеров) (203)	1 раз/ квартал	0,0025		Служба ООС предприятия	расчетный
		Метилбензол (349)	1 раз/ квартал	0,00833		Служба ООС предприятия	расчетный
		Бутан-1-ол (Бутиловый спирт) (102)	1 раз/ квартал	0,0025		Служба ООС предприятия	расчетный
		Этанол (Этиловый спирт) (667)	1 раз/ квартал	0,001667		Служба ООС предприятия	расчетный
		2-Этоксигэтанол (Этиловый эфир этиленгликоля, Этилцеллозольв) (1497*)	1 раз/ квартал	0,001333		Служба ООС предприятия	расчетный
		Бутилацетат (Уксусной кислоты бутиловый эфир) (110)	1 раз/ квартал	0,001667		Служба ООС предприятия	расчетный
		Пропан-2-он (Ацетон) (470)	1 раз/ квартал	0,0011667		Служба ООС предприятия	расчетный
		Уайт-спирит (1294*)	1 раз/ квартал	0,025		Служба ООС предприятия	расчетный
6505	ЦТВСиК	Диметилбензол (смесь о-, м-, п-изомеров) (203)	1 раз/ квартал	0,02125		Служба ООС предприятия	расчетный
		Метилбензол (349)	1 раз/ квартал	0,00556		Служба ООС предприятия	расчетный
		Бутан-1-ол (Бутиловый спирт) (102)	1 раз/ квартал	0,001667		Служба ООС предприятия	расчетный
		Этанол (Этиловый спирт) (667)	1 раз/ квартал	0,001111		Служба ООС предприятия	расчетный

Проект НДВ для ПУ «Каламкасмунгаз» АО «Мангистаумунгаз» на 2026г. (корректировка)

		2-Этоксигэтанол (Этиловый эфир этиленгликоля, Этилцеллозольв) (1497*)	1 раз/ квартал	0,000889		Служба ООС предприятия	расчетный
		Бутилацетат (Уксусной кислоты бутиловый эфир) (110)	1 раз/ квартал	0,001111		Служба ООС предприятия	расчетный
		Пропан-2-он (Ацетон) (470)	1 раз/ квартал	0,0007778		Служба ООС предприятия	расчетный
		Уайт-спирит (1294*)	1 раз/ квартал	0,02125		Служба ООС предприятия	расчетный
6506	УЭ	Диметилбензол (смесь о-, м-, п-изомеров) (203)	1 раз/ квартал	0,01125		Служба ООС предприятия	расчетный
		Метилбензол (349)	1 раз/ квартал	0,00417		Служба ООС предприятия	расчетный
		Бутан-1-ол (Бутиловый спирт) (102)	1 раз/ квартал	0,00125		Служба ООС предприятия	расчетный
		Этанол (Этиловый спирт) (667)	1 раз/ квартал	0,000833		Служба ООС предприятия	расчетный
		2-Этоксигэтанол (Этиловый эфир этиленгликоля, Этилцеллозольв) (1497*)	1 раз/ квартал	0,000667		Служба ООС предприятия	расчетный
		Бутилацетат (Уксусной кислоты бутиловый эфир) (110)	1 раз/ квартал	0,000833		Служба ООС предприятия	расчетный
		Пропан-2-он (Ацетон) (470)	1 раз/ квартал	0,0005833		Служба ООС предприятия	расчетный
		Уайт-спирит (1294*)	1 раз/ квартал	0,01125		Служба ООС предприятия	расчетный
6507	ЦНИПР	Диметилбензол (смесь о-, м-, п-изомеров) (203)	1 раз/ квартал	0,006875		Служба ООС предприятия	расчетный
		Метилбензол (349)	1 раз/ квартал	0,00556		Служба ООС предприятия	расчетный
		Бутан-1-ол (Бутиловый спирт) (102)	1 раз/ квартал	0,001667		Служба ООС предприятия	расчетный
		Этанол (Этиловый спирт) (667)	1 раз/ квартал	0,001111		Служба ООС предприятия	расчетный

Проект НДВ для ПУ «Каламкасмунгаз» АО «Мангистаумунгаз» на 2026г. (корректировка)

		2-Этоксигэтанол (Этиловый эфир этиленгликоля, Этилцеллозольв) (1497*)	1 раз/ квартал	0,000889		Служба ООС предприятия	расчетный
		Бутилацетат (Уксусной кислоты бутиловый эфир) (110)	1 раз/ квартал	0,001111		Служба ООС предприятия	расчетный
		Пропан-2-он (Ацетон) (470)	1 раз/ квартал	0,00078		Служба ООС предприятия	расчетный
		Уайт-спирит (1294*)	1 раз/ квартал	0,0083		Служба ООС предприятия	расчетный
6509	ЦДПиТГ	Диметилбензол (смесь о-, м-, п-изомеров) (203)	1 раз/ квартал	0,0025		Служба ООС предприятия	расчетный
		Метилбензол (349)	1 раз/ квартал	0,0125		Служба ООС предприятия	расчетный
		Бутан-1-ол (Бутиловый спирт) (102)	1 раз/ квартал	0,00375		Служба ООС предприятия	расчетный
		Этанол (Этиловый спирт) (667)	1 раз/ квартал	0,0025		Служба ООС предприятия	расчетный
		2-Этоксигэтанол (Этиловый эфир этиленгликоля, Этилцеллозольв) (1497*)	1 раз/ квартал	0,002		Служба ООС предприятия	расчетный
		Бутилацетат (Уксусной кислоты бутиловый эфир) (110)	1 раз/ квартал	0,0025		Служба ООС предприятия	расчетный
		Пропан-2-он (Ацетон) (470)	1 раз/ квартал	0,00175		Служба ООС предприятия	расчетный
		Уайт-спирит (1294*)	1 раз/ квартал	0,025		Служба ООС предприятия	расчетный
6510	ГТЭС	Диметилбензол (смесь о-, м-, п-изомеров) (203)	1 раз/ квартал	0,00625		Служба ООС предприятия	расчетный
		Метилбензол (349)	1 раз/ квартал	0,00694		Служба ООС предприятия	расчетный
		Бутан-1-ол (Бутиловый спирт) (102)	1 раз/ квартал	0,002083		Служба ООС предприятия	расчетный
		Этанол (Этиловый спирт) (667)	1 раз/ квартал	0,00694		Служба ООС предприятия	расчетный

Проект НДВ для ПУ «Каламкасмунгаз» АО «Мангистаумунгаз» на 2026г. (корректировка)

		2-Этоксигэтанол (Этиловый эфир этиленгликоля, Этилцеллозольв) (1497*)	1 раз/ квартал	0,001111		Служба ООС предприятия	расчетный
		Бутилацетат (Уксусной кислоты бутиловый эфир) (110)	1 раз/ квартал	0,001389		Служба ООС предприятия	расчетный
		Пропан-2-он (Ацетон) (470)	1 раз/ квартал	0,0009722		Служба ООС предприятия	расчетный
		Уайт-спирит (1294*)	1 раз/ квартал	0,00625		Служба ООС предприятия	расчетный
6511	УХР НКТ	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	1 раз/ квартал	0,0083		Служба ООС предприятия	расчетный
		Метилбензол (349)	1 раз/ квартал	0,00556		Служба ООС предприятия	расчетный
		Бутан-1-ол (Бутиловый спирт) (102)	1 раз/ квартал	0,001667		Служба ООС предприятия	расчетный
		Этанол (Этиловый спирт) (667)	1 раз/ квартал	0,001111		Служба ООС предприятия	расчетный
		2-Этоксигэтанол (Этиловый эфир этиленгликоля, Этилцеллозольв) (1497*)	1 раз/ квартал	0,000889		Служба ООС предприятия	расчетный
		Бутилацетат (Уксусной кислоты бутиловый эфир) (110)	1 раз/ квартал	0,001111		Служба ООС предприятия	расчетный
		Пропан-2-он (Ацетон) (470)	1 раз/ квартал	0,0007778		Служба ООС предприятия	расчетный
		Уайт-спирит (1294*)	1 раз/ квартал	0,0083		Служба ООС предприятия	расчетный
6512	ПРЦЭО	Железо (II, III) оксиды (в пересчете на железо) (диЖелезо триоксид, Железа оксид) (274)	1 раз/ квартал	0,013128		Служба ООС предприятия	расчетный
		Марганец и его соединения (в пересчете на марганца (IV) оксид) (327)	1 раз/ квартал	0,001029		Служба ООС предприятия	расчетный
		Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	1 раз/ квартал	0,00204		Служба ООС предприятия	расчетный

Проект НДВ для ПУ «Каламкасмунгаз» АО «Мангистаумунгаз» на 2026г. (корректировка)

		Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	1 раз/ квартал	0,000332		Служба ООС предприятия	расчетный
		Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	1 раз/ квартал	0,012561		Служба ООС предприятия	расчетный
		Фтористые газообразные соединения /в пересчете на фтор/ (617)	1 раз/ квартал	0,000878		Служба ООС предприятия	расчетный
		Фториды неорганические плохо растворимые - (алюминия фторид, кальция фторид, натрия гексафторалюминат) (Фториды неорганические плохо растворимые /в пересчете на фтор/) (615)	1 раз/ квартал	0,000944		Служба ООС предприятия	расчетный
		Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20 (шамот, цемент, пыль цементного производства - глина, глинистый сланец, доменный шлак, песок, клинкер, зола, кремнезем, зола углей казахстанских месторождений) (494)	1 раз/ квартал	0,000944		Служба ООС предприятия	расчетный
6514	ЦДПиТГ	Железо (II, III) оксиды (в пересчете на железо) (диЖелезо триоксид, Железа оксид) (274)	1 раз/ квартал	0,02025		Служба ООС предприятия	расчетный
		Марганец и его соединения (в пересчете на марганца (IV) оксид) (327)	1 раз/ квартал	0,000306		Служба ООС предприятия	расчетный
		Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	1 раз/ квартал	0,008667		Служба ООС предприятия	расчетный
		Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	1 раз/ квартал	0,001408		Служба ООС предприятия	расчетный
		Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	1 раз/ квартал	0,001108		Служба ООС предприятия	расчетный
		Фтористые газообразные соединения /в пересчете на фтор/	1 раз/ квартал	0,000078		Служба ООС предприятия	расчетный

Проект НДВ для ПУ «Каламкасмунайгаз» АО «Мангистаумунайгаз» на 2026г. (корректировка)

		(617)					
		Фториды неорганические плохо растворимые - (алюминия фторид, кальция фторид, натрия гексафторалюминат) (Фториды неорганические плохо растворимые /в пересчете на фтор/) (615)	1 раз/ кварт	0,000083		Служба ООС предприятия	расчетный
		Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20 (шамот, цемент, пыль цементного производства - глина, глинистый сланец, доменный шлак, песок, клинкер, зола, кремнезем, зола углей казахстанских месторождений) (494)	1 раз/ кварт	0,000083		Служба ООС предприятия	расчетный
6516	ЦДНГ-2 ЗУ-3	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	1 раз/ кварт	0,37939		Служба ООС предприятия	расчетный
		Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	1 раз/ кварт	0,0007		Служба ООС предприятия	расчетный
		Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10)	1 раз/ кварт	0,00022		Служба ООС предприятия	расчетный
6517	ЦДНГ-2 ГУ-6а	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	1 раз/ кварт	0,84632		Служба ООС предприятия	расчетный
		Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	1 раз/ кварт	0,00157		Служба ООС предприятия	расчетный
		Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10)	1 раз/ кварт	0,00022		Служба ООС предприятия	расчетный
6518	ЦДНГ-2 ЗУ-3	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	1 раз/ кварт	0,052282		Служба ООС предприятия	расчетный

Проект НДВ для ПУ «Каламкасмунгаз» АО «Мангистаумунгаз» на 2026г. (корректировка)

		Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	1 раз/ квартал	0,000097		Служба ООС предприятия	расчетный
6519	ЦПО НПО	Диметилбензол (смесь о-, м-, п-изомеров) (203)	1 раз/ квартал	0,03125		Служба ООС предприятия	расчетный
		Метилбензол (349)	1 раз/ квартал	0,00694		Служба ООС предприятия	расчетный
		Бутан-1-ол (Бутиловый спирт) (102)	1 раз/ квартал	0,002083		Служба ООС предприятия	расчетный
		Этанол (Этиловый спирт) (667)	1 раз/ квартал	0,001389		Служба ООС предприятия	расчетный
		2-Этоксэтанол (Этиловый эфир этиленгликоля, Этилцеллозольв) (1497*)	1 раз/ квартал	0,001111		Служба ООС предприятия	расчетный
		Бутилацетат (Уксусной кислоты бутиловый эфир) (110)	1 раз/ квартал	0,001389		Служба ООС предприятия	расчетный
		Пропан-2-он (Ацетон) (470)	1 раз/ квартал	0,0009722		Служба ООС предприятия	расчетный
		Уайт-спирит (1294*)	1 раз/ квартал	0,03125		Служба ООС предприятия	расчетный
6520	ЦПО НПО	Железо (II, III) оксиды (в пересчете на железо) (диЖелезо триоксид, Железа оксид) (274)	1 раз/ квартал	0,02025		Служба ООС предприятия	расчетный
		Марганец и его соединения (в пересчете на марганца (IV) оксид) (327)	1 раз/ квартал	0,000306		Служба ООС предприятия	расчетный
		Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	1 раз/ квартал	0,008667		Служба ООС предприятия	расчетный
		Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	1 раз/ квартал	0,001408		Служба ООС предприятия	расчетный
		Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	1 раз/ квартал	0,003694		Служба ООС предприятия	расчетный
		Фтористые газообразные соединения /в пересчете на фтор/ (617)	1 раз/ квартал	0,000258		Служба ООС предприятия	расчетный

Проект НДВ для ПУ «Каламкасмунгаз» АО «Мангистаумунгаз» на 2026г. (корректировка)

		Фториды неорганические плохо растворимые - (алюминия фторид, кальция фторид, натрия гексафторалюминат) (Фториды неорганические плохо растворимые /в пересчете на фтор/) (615)	1 раз/ квартал	0,000278		Служба ООС предприятия	расчетный
		Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20 (шамот, цемент, пыль цементного производства - глина, глинистый сланец, доменный шлак, песок, клинкер, зола, кремнезем, зола углей казахстанских месторождений) (494)	1 раз/ квартал	0,000278		Служба ООС предприятия	расчетный
6599	УЭ	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	1 раз/ квартал	0,0002		Служба ООС предприятия	расчетный
		Аммиак (32)	1 раз/ квартал	0,00108		Служба ООС предприятия	расчетный
		Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	1 раз/ квартал	0,00014		Служба ООС предприятия	расчетный
		Сероводород (Дигидросульфид) (518)	1 раз/ квартал	0,00005		Служба ООС предприятия	расчетный
		Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	1 раз/ квартал	0,00051		Служба ООС предприятия	расчетный
		Метан (727*)	1 раз/ квартал	0,1068		Служба ООС предприятия	расчетный
		Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	1 раз/ квартал	0,00089		Служба ООС предприятия	расчетный
		Метилбензол (349)	1 раз/ квартал	0,00146		Служба ООС предприятия	расчетный
		Этилбензол (675)	1 раз/ квартал	0,00019		Служба ООС предприятия	расчетный
		Формальдегид (Метаналь) (609)	1 раз/ квартал	0,00019		Служба ООС предприятия	расчетный

Проект НДВ для ПУ «Каламкасмунгаз» АО «Мангистаумунгаз» на 2026г. (корректировка)

6600	УПСВ	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	1 раз/ кварт	0,02455		Служба ООС предприятия	расчетный
		Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	1 раз/ кварт	0,00005		Служба ООС предприятия	расчетный
6601	УПСВ	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	1 раз/ кварт	0,01034		Служба ООС предприятия	расчетный
		Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	1 раз/ кварт	0,00002		Служба ООС предприятия	расчетный
6602	ГТЭС	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	1 раз/ кварт	0,01287		Служба ООС предприятия	расчетный
		Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	1 раз/ кварт	0,00002		Служба ООС предприятия	расчетный
6603	ЦДПиТГ	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	1 раз/ кварт	0,066948		Служба ООС предприятия	расчетный
		Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	1 раз/ кварт	0,000124		Служба ООС предприятия	расчетный
		2,2'-Оксидиэтанол (Дигликоль, Диэтиленгликоль) (436)	1 раз/ кварт	0,010629		Служба ООС предприятия	расчетный
6604	ЦДПиТГ	2,2'-Оксидиэтанол (Дигликоль, Диэтиленгликоль) (436)	1 раз/ кварт	0,01117		Служба ООС предприятия	расчетный
6605	ЦКППН	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	1 раз/ кварт	0,00515		Служба ООС предприятия	расчетный
		Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	1 раз/ кварт	0,00001		Служба ООС предприятия	расчетный
6606	УПСВ	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	1 раз/ кварт	0,00515		Служба ООС предприятия	расчетный
		Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	1 раз/ кварт	0,00001		Служба ООС предприятия	расчетный
6607	ЦКППН	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	1 раз/ кварт	0,026624		Служба ООС предприятия	расчетный
		Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	1 раз/ кварт	0,000049		Служба ООС предприятия	расчетный
6608	ЦКППН	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	1 раз/ кварт	0,026624		Служба ООС предприятия	расчетный

Проект НДВ для ПУ «Каламкасмунгаз» АО «Мангистаумунгаз» на 2026г. (корректировка)

		Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	1 раз/ кварт	0,000049		Служба ООС предприятия	расчетный
6610	ЦДНГ-3 ЗУ-26а	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	1 раз/ кварт	0,059996		Служба ООС предприятия	расчетный
		Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	1 раз/ кварт	0,000111		Служба ООС предприятия	расчетный
6611	ЦДНГ-3 ЗУ-34	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	1 раз/ кварт	0,056145		Служба ООС предприятия	расчетный
		Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	1 раз/ кварт	0,000104		Служба ООС предприятия	расчетный
6612	ДЗиМТС	Диметилбензол (смесь о-, м-, п-изомеров) (203)	1 раз/ кварт	0,00625		Служба ООС предприятия	расчетный
		Метилбензол (349)	1 раз/ кварт	0,033278		Служба ООС предприятия	расчетный
		Бутан-1-ол (Бутиловый спирт) (102)	1 раз/ кварт	0,012083		Служба ООС предприятия	расчетный
		Этанол (Этиловый спирт) (667)	1 раз/ кварт	0,015833		Служба ООС предприятия	расчетный
		2-Этоксэтанол (Этиловый эфир этиленгликоля, Этилцеллозольв) (1497*)	1 раз/ кварт	0,006444		Служба ООС предприятия	расчетный
		Бутилацетат (Уксусной кислоты бутиловый эфир) (110)	1 раз/ кварт	0,0065		Служба ООС предприятия	расчетный
		Пропан-2-он (Ацетон) (470)	1 раз/ кварт	0,006417		Служба ООС предприятия	расчетный
		Уайт-спирит (1294*)	1 раз/ кварт	0,034028		Служба ООС предприятия	расчетный
6613	ДКС	Диметилбензол (смесь о-, м-, п-изомеров) (203)	1 раз/ кварт	0,278125		Служба ООС предприятия	расчетный
		Метилбензол (349)	1 раз/ кварт	0,129006		Служба ООС предприятия	расчетный
		Бутан-1-ол (Бутиловый спирт) (102)	1 раз/ кварт	0,044042		Служба ООС предприятия	расчетный

Проект НДВ для ПУ «Каламкасмунгаз» АО «Мангистаумунгаз» на 2026г. (корректировка)

		Этанол (Этиловый спирт) (667)	1 раз/ кварт	0,049139		Служба ООС предприятия	расчетный
		2-Этоксигэтанол (Этиловый эфир этиленгликоля, Этилцеллозольв) (1497*)	1 раз/ кварт	0,023489		Служба ООС предприятия	расчетный
		Бутилацетат (Уксусной кислоты бутиловый эфир) (110)	1 раз/ кварт	0,025406		Служба ООС предприятия	расчетный
		Пропан-2-он (Ацетон) (470)	1 раз/ кварт	0,022531		Служба ООС предприятия	расчетный
		Уайт-спирит (1294*)	1 раз/ кварт	0,564236		Служба ООС предприятия	расчетный
6615	ТД	Метилбензол (349)	1 раз/ кварт	0,408192		Служба ООС предприятия	расчетный
		Бутан-1-ол (Бутиловый спирт) (102)	1 раз/ кварт	0,146		Служба ООС предприятия	расчетный
		Этанол (Этиловый спирт) (667)	1 раз/ кварт	0,184528		Служба ООС предприятия	расчетный
		2-Этоксигэтанол (Этиловый эфир этиленгликоля, Этилцеллозольв) (1497*)	1 раз/ кварт	0,077867		Служба ООС предприятия	расчетный
		Бутилацетат (Уксусной кислоты бутиловый эфир) (110)	1 раз/ кварт	0,079894		Служба ООС предприятия	расчетный
		Пропан-2-он (Ацетон) (470)	1 раз/ кварт	0,076853		Служба ООС предприятия	расчетный
6616	ДЗиМТС	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	1 раз/ кварт	0,055942		Служба ООС предприятия	расчетный
		Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	1 раз/ кварт	0,009091		Служба ООС предприятия	расчетный
		Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	1 раз/ кварт	0,007156		Служба ООС предприятия	расчетный
		Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	1 раз/ кварт	0,009587		Служба ООС предприятия	расчетный

Проект НДВ для ПУ «Каламкасмунгаз» АО «Мангистаумунгаз» на 2026г. (корректировка)

		Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	1 раз/ квартал	0,061231		Служба ООС предприятия	расчетный
		Керосин (654*)	1 раз/ квартал	0,010211		Служба ООС предприятия	расчетный
6617	ТД	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	1 раз/ квартал	0,033234		Служба ООС предприятия	расчетный
		Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	1 раз/ квартал	0,0054		Служба ООС предприятия	расчетный
		Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	1 раз/ квартал	0,003783		Служба ООС предприятия	расчетный
		Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	1 раз/ квартал	0,002566		Служба ООС предприятия	расчетный
		Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	1 раз/ квартал	0,300156		Служба ООС предприятия	расчетный
		Бензин (нефтяной, малосернистый) /в пересчете на углерод/ (60)	1 раз/ квартал	0,062389		Служба ООС предприятия	расчетный
		Керосин (654*)	1 раз/ квартал	0,013667		Служба ООС предприятия	расчетный
6618	ДМиСН	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	1 раз/ квартал	0,01255		Служба ООС предприятия	расчетный
		Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	1 раз/ квартал	0,002039		Служба ООС предприятия	расчетный
		Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	1 раз/ квартал	0,001902		Служба ООС предприятия	расчетный
		Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	1 раз/ квартал	0,044737		Служба ООС предприятия	расчетный
		Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	1 раз/ квартал	0,1057		Служба ООС предприятия	расчетный
6619	ДМиСН	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	1 раз/ квартал	0,01255		Служба ООС предприятия	расчетный
		Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	1 раз/ квартал	0,002039		Служба ООС предприятия	расчетный

Проект НДВ для ПУ «Каламкасмунайгаз» АО «Мангистаумунайгаз» на 2026г. (корректировка)

		Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	1 раз/ квартал	0,001902		Служба ООС предприятия	расчетный
		Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	1 раз/ квартал	0,044737		Служба ООС предприятия	расчетный
		Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	1 раз/ квартал	0,1057		Служба ООС предприятия	расчетный
6620	ДКС	Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10)	1 раз/ квартал	0,00364		Служба ООС предприятия	расчетный
6621	ДКС	Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20 (шамот, цемент, пыль цементного производства - глина, глинистый сланец, доменный шлак, песок, клинкер, зола, кремнезем, зола углей казахстанских месторождений) (494)	1 раз/ квартал	0,0592		Служба ООС предприятия	расчетный
6622	ДКС	Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20 (шамот, цемент, пыль цементного производства - глина, глинистый сланец, доменный шлак, песок, клинкер, зола, кремнезем, зола углей казахстанских месторождений) (494)	1 раз/ квартал	0,3265		Служба ООС предприятия	расчетный
6623	ДКС	Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20 (шамот, цемент, пыль цементного производства - глина, глинистый сланец, доменный шлак, песок, клинкер, зола, кремнезем, зола углей казахстанских месторождений) (494)	1 раз/ квартал	0,3936		Служба ООС предприятия	расчетный

Проект НДВ для ПУ «Каламкасмунгаз» АО «Мангистаумунгаз» на 2026г. (корректировка)

6624	ДКС	Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20 (шамот, цемент, пыль цементного производства - глина, глинистый сланец, доменный шлак, песок, клинкер, зола, кремнезем, зола углей казахстанских месторождений) (494)	1 раз/ квартал	0,6912		Служба ООС предприятия	расчетный
6625	ДКС	Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20 (шамот, цемент, пыль цементного производства - глина, глинистый сланец, доменный шлак, песок, клинкер, зола, кремнезем, зола углей казахстанских месторождений) (494)	1 раз/ квартал	0,59147		Служба ООС предприятия	расчетный
6626	ДКС	Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10)	1 раз/ квартал	0,00147		Служба ООС предприятия	расчетный
6627	ДМиСН	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	1 раз/ квартал	0,1909		Служба ООС предприятия	расчетный
		Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	1 раз/ квартал	0,0706		Служба ООС предприятия	расчетный
		Бензол (64)	1 раз/ квартал	0,3287		Служба ООС предприятия	расчетный
		Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	1 раз/ квартал	0,1985		Служба ООС предприятия	расчетный
		Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10)	1 раз/ квартал	0,3435		Служба ООС предприятия	расчетный
6628	ДМиСН	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	1 раз/ квартал	0,0625		Служба ООС предприятия	расчетный
		Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	1 раз/ квартал	0,0231		Служба ООС предприятия	расчетный

Проект НДВ для ПУ «Каламкасмунгаз» АО «Мангистаумунгаз» на 2026г. (корректировка)

6633	ТД	Бензол (64)	1 раз/ квартал	0,139		Служба ООС предприятия	расчетный
		Диметилбензол (смесь о-, м-, п-изомеров) (203)	1 раз/ квартал	0,0846		Служба ООС предприятия	расчетный
		Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10)	1 раз/ квартал	0,1725		Служба ООС предприятия	расчетный
		Железо (II, III) оксиды (в пересчете на железо) (диЖелезо триоксид, Железа оксид) (274)	1 раз/ квартал	0,001274		Служба ООС предприятия	расчетный
		Марганец и его соединения (в пересчете на марганца (IV) оксид) (327)	1 раз/ квартал	0,0001		Служба ООС предприятия	расчетный
		Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	1 раз/ квартал	0,000198		Служба ООС предприятия	расчетный
		Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	1 раз/ квартал	0,000032		Служба ООС предприятия	расчетный
		Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	1 раз/ квартал	0,001219		Служба ООС предприятия	расчетный
		Фтористые газообразные соединения /в пересчете на фтор/ (617)	1 раз/ квартал	0,000085		Служба ООС предприятия	расчетный
		Фториды неорганические плохо растворимые - (алюминия фторид, кальция фторид, натрия гексафторалюминат) (Фториды неорганические плохо растворимые /в пересчете на фтор/) (615)	1 раз/ квартал	0,000092		Служба ООС предприятия	расчетный

Проект НДВ для ПУ «Каламкасмунгаз» АО «Мангистаумунгаз» на 2026г. (корректировка)

		Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20 (шамот, цемент, пыль цементного производства - глина, глинистый сланец, доменный шлак, песок, клинкер, зола, кремнезем, зола углей казахстанских месторождений) (494)	1 раз/ квартал	0,000092		Служба ООС предприятия	расчетный
6634	ТД	Железо (II, III) оксиды (в пересчете на железо) (диЖелезо триоксид, Железа оксид) (274)	1 раз/ квартал	0,02025		Служба ООС предприятия	расчетный
		Марганец и его соединения (в пересчете на марганца (IV) оксид) (327)	1 раз/ квартал	0,000306		Служба ООС предприятия	расчетный
		Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	1 раз/ квартал	0,009586		Служба ООС предприятия	расчетный
		Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	1 раз/ квартал	0,001558		Служба ООС предприятия	расчетный
		Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	1 раз/ квартал	0,015332		Служба ООС предприятия	расчетный
6635	ТД	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	1 раз/ квартал	0,000167		Служба ООС предприятия	расчетный
		Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	1 раз/ квартал	0,000075		Служба ООС предприятия	расчетный
		Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	1 раз/ квартал	0,000018		Служба ООС предприятия	расчетный
		Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	1 раз/ квартал	0,000063		Служба ООС предприятия	расчетный
		Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	1 раз/ квартал	0,0138		Служба ООС предприятия	расчетный
		Бензин (нефтяной, малосернистый) /в пересчете на углерод/ (60)	1 раз/ квартал	0,0013		Служба ООС предприятия	расчетный
		Керосин (654*)	1 раз/ квартал	0,0002		Служба ООС предприятия	расчетный

Проект НДВ для ПУ «Каламкасмунгаз» АО «Мангистаумунгаз» на 2026г. (корректировка)

6636	ТД	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	1 раз/ квартал	6,0000000E-08		Служба ООС предприятия	расчетный
		Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	1 раз/ квартал	2,0000000E-08		Служба ООС предприятия	расчетный
		Бензин (нефтяной, малосернистый) /в пересчете на углерод/ (60)	1 раз/ квартал	0,0103		Служба ООС предприятия	расчетный
		Пыль тонко измельченного резинового вулканизата из отходов подошвенных резин (1090*)	1 раз/ квартал	0,0226		Служба ООС предприятия	расчетный
6637	ПРС	Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10)	1 раз/ квартал	0,0001		Служба ООС предприятия	расчетный
6638	КРС	Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10)	1 раз/ квартал	0,0001		Служба ООС предприятия	расчетный
6639	ФЛС	Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10)	1 раз/ квартал	0,0001		Служба ООС предприятия	расчетный
6640	ГРП	Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10)	1 раз/ квартал	0,0001		Служба ООС предприятия	расчетный
6643	Обустройство уплотняющих скважин XIX очередь	Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10)	1 раз/ квартал	0,0389		Служба ООС предприятия	расчетный
6644	Обустройство уплотняющих скважин XIX очередь	Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10)	1 раз/ квартал	0,0389		Служба ООС предприятия	расчетный

Проект НДВ для ПУ «Каламкасмунгаз» АО «Мангистаумунгаз» на 2026г. (корректировка)

6645	Обустройство уплотняющих скважин XIX очередь	Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10)	1 раз/ квартал	0,0389		Служба ООС предприятия	расчетный
6646	Обустройство уплотняющих скважин XIX очередь	Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10)	1 раз/ квартал	0,0389		Служба ООС предприятия	расчетный
6648	ЦКППН	Метан (727*)	1 раз/ квартал	0,0004		Служба ООС предприятия	расчетный
6649	ЦКППН	Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10)	1 раз/ квартал	0,0389		Служба ООС предприятия	расчетный
6650	ЦКППН	Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10)	1 раз/ квартал	0,0389		Служба ООС предприятия	расчетный
6651	ЦКППН	Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10)	1 раз/ квартал	0,0389		Служба ООС предприятия	расчетный
6652	ЦКППН	Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10)	1 раз/ квартал	0,0352		Служба ООС предприятия	расчетный
6654	ДКС	Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10)	1 раз/ квартал	0,00634		Служба ООС предприятия	расчетный
6655	ДКС	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	1 раз/ квартал	0,1493		Служба ООС предприятия	расчетный
		Метилбензол (349)	1 раз/ квартал	0,0556		Служба ООС предприятия	расчетный

Проект НДВ для ПУ «Каламкасмунгаз» АО «Мангистаумунгаз» на 2026г. (корректировка)

		Бутан-1-ол (Бутиловый спирт) (102)	1 раз/ кварт	0,0556		Служба ООС предприятия	расчетный
		Этанол (Этиловый спирт) (667)	1 раз/ кварт	0,0278		Служба ООС предприятия	расчетный
		Бутилацетат (Уксусной кислоты бутиловый эфир) (110)	1 раз/ кварт	0,1389		Служба ООС предприятия	расчетный
		Уайт-спирит (1294*)	1 раз/ кварт	0,278		Служба ООС предприятия	расчетный
6656	ДКС	Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10)	1 раз/ кварт	0,00667		Служба ООС предприятия	расчетный
6658	ДКС	Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20 (шамот, цемент, пыль цементного производства - глина, глинистый сланец, доменный шлак, песок, клинкер, зола, кремнезем, зола углей казахстанских месторождений) (494)	1 раз/ кварт	6,048		Служба ООС предприятия	расчетный
6659	Обустройство уплотняющих скважин 20а очередь	Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10)	1 раз/ кварт	0,0076		Служба ООС предприятия	расчетный
6660	Расширение ГКС	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	1 раз/ кварт	0,022978		Служба ООС предприятия	расчетный
		Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	1 раз/ кварт	0,019343		Служба ООС предприятия	расчетный
		Бензол (64)	1 раз/ кварт	0,01723		Служба ООС предприятия	расчетный
		Диметилбензол (смесь о-, м-, п-изомеров) (203)	1 раз/ кварт	0,017211		Служба ООС предприятия	расчетный
		Метилбензол (349)	1 раз/ кварт	0,017219		Служба ООС предприятия	расчетный

Проект НДВ для ПУ «Каламкасмунгаз» АО «Мангистаумунгаз» на 2026г. (корректировка)

6661	Расширение ГКС	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	1 раз/ квартал	0,008806		Служба ООС предприятия	расчетный
		Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	1 раз/ квартал	0,007595		Служба ООС предприятия	расчетный
		Бензол (64)	1 раз/ квартал	0,00689		Служба ООС предприятия	расчетный
		Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	1 раз/ квартал	0,006884		Служба ООС предприятия	расчетный
		Метилбензол (349)	1 раз/ квартал	0,006887		Служба ООС предприятия	расчетный
6662	Обустройство разгрузочных скважин	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	1 раз/ квартал	0,0426		Служба ООС предприятия	расчетный
6663	Обустройство разгрузочных скважин	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	1 раз/ квартал	0,0086		Служба ООС предприятия	расчетный
6664	Обустройство разгрузочных скважин	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	1 раз/ квартал	0,0086		Служба ООС предприятия	расчетный
6665	Обустройство разгрузочных скважин	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	1 раз/ квартал	0,0086		Служба ООС предприятия	расчетный
6666	Обустройство разгрузочных скважин	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	1 раз/ квартал	0,1093		Служба ООС предприятия	расчетный
6667	Обустройство разгрузочных скважин	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	1 раз/ квартал	0,0079		Служба ООС предприятия	расчетный
6668	Обустройство разгрузочных скважин	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	1 раз/ квартал	0,0133		Служба ООС предприятия	расчетный
6669	Обустройство разгрузочных скважин	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	1 раз/ квартал	0,0082		Служба ООС предприятия	расчетный
6670	Обустройство разгрузочных скважин	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	1 раз/ квартал	0,0082		Служба ООС предприятия	расчетный

Проект НДВ для ПУ «Каламкасмунгаз» АО «Мангистаумунгаз» на 2026г. (корректировка)

6671	Обустройство разгрузочных скважин	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	1 раз/ квартал	0,0082		Служба ООС предприятия	расчетный
6672	Обустройство разгрузочных скважин	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	1 раз/ квартал	0,0082		Служба ООС предприятия	расчетный
6673	Обустройство разгрузочных скважин	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	1 раз/ квартал	0,0082		Служба ООС предприятия	расчетный
6674	Обустройство разгрузочных скважин	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	1 раз/ квартал	0,0082		Служба ООС предприятия	расчетный
6675	Обустройство разгрузочных скважин	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	1 раз/ квартал	0,0082		Служба ООС предприятия	расчетный
6676	Обустройство разгрузочных скважин	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	1 раз/ квартал	0,0082		Служба ООС предприятия	расчетный
6677	Обустройство разгрузочных скважин	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	1 раз/ квартал	0,0082		Служба ООС предприятия	расчетный
6678	Обустройство разгрузочных скважин	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	1 раз/ квартал	0,0082		Служба ООС предприятия	расчетный
6679	Обустройство разгрузочных скважин	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	1 раз/ квартал	0,0082		Служба ООС предприятия	расчетный
6680	Обустройство разгрузочных скважин	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	1 раз/ квартал	0,0082		Служба ООС предприятия	расчетный
6681	Обустройство разгрузочных скважин	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	1 раз/ квартал	0,0082		Служба ООС предприятия	расчетный
6682	Обустройство разгрузочных скважин	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	1 раз/ квартал	0,0082		Служба ООС предприятия	расчетный
6683	Обустройство разгрузочных скважин	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	1 раз/ квартал	0,0082		Служба ООС предприятия	расчетный

Проект НДВ для ПУ «Каламкасмунгаз» АО «Мангистаумунгаз» на 2026г. (корректировка)

6684	Обустройство разгрузочных скважин	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	1 раз/ квартал	0,0082		Служба ООС предприятия	расчетный
6685	Обустройство разгрузочных скважин	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	1 раз/ квартал	0,0082		Служба ООС предприятия	расчетный
6686	Обустройство разгрузочных скважин	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	1 раз/ квартал	0,0082		Служба ООС предприятия	расчетный
6687	Обустройство разгрузочных скважин	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	1 раз/ квартал	0,0082		Служба ООС предприятия	расчетный
6688	Обустройство разгрузочных скважин	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	1 раз/ квартал	0,0082		Служба ООС предприятия	расчетный
6689	Обустройство разгрузочных скважин	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	1 раз/ квартал	0,0082		Служба ООС предприятия	расчетный
6690	Обустройство разгрузочных скважин	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	1 раз/ квартал	0,0082		Служба ООС предприятия	расчетный
6691	Обустройство разгрузочных скважин	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	1 раз/ квартал	0,0082		Служба ООС предприятия	расчетный
6692	Обустройство разгрузочных скважин	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	1 раз/ квартал	0,0082		Служба ООС предприятия	расчетный
6693	Обустройство разгрузочных скважин	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	1 раз/ квартал	0,0082		Служба ООС предприятия	расчетный
6694	Обустройство разгрузочных скважин	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	1 раз/ квартал	0,0082		Служба ООС предприятия	расчетный
6695	Обустройство разгрузочных скважин	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	1 раз/ квартал	0,1909		Служба ООС предприятия	расчетный
6696	Обустройство разгрузочных скважин	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	1 раз/ квартал	0,1909		Служба ООС предприятия	расчетный

Проект НДВ для ПУ «Каламкасмунгаз» АО «Мангистаумунгаз» на 2026г. (корректировка)

6697	Обустройство разгрузочных скважин	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	1 раз/ кварт	0,1909		Служба ООС предприятия	расчетный
6698	Обустройство разгрузочных скважин	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	1 раз/ кварт	0,1909		Служба ООС предприятия	расчетный
6699	Обустройство разгрузочных скважин	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	1 раз/ кварт	0,1909		Служба ООС предприятия	расчетный
6700	Обустройство разгрузочных скважин	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	1 раз/ кварт	0,1909		Служба ООС предприятия	расчетный
6701	Обустройство разгрузочных скважин	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	1 раз/ кварт	0,1909		Служба ООС предприятия	расчетный
6702	Обустройство разгрузочных скважин	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	1 раз/ кварт	0,1909		Служба ООС предприятия	расчетный
6703	Обустройство разгрузочных скважин	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	1 раз/ кварт	0,1909		Служба ООС предприятия	расчетный
6704	Обустройство разгрузочных скважин	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	1 раз/ кварт	0,1909		Служба ООС предприятия	расчетный
6705	Обустройство разгрузочных скважин	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	1 раз/ кварт	0,1909		Служба ООС предприятия	расчетный
6706	Обустройство разгрузочных скважин	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	1 раз/ кварт	0,1909		Служба ООС предприятия	расчетный
6707	Обустройство разгрузочных скважин	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	1 раз/ кварт	0,1909		Служба ООС предприятия	расчетный
6708	Обустройство разгрузочных скважин	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	1 раз/ кварт	0,1909		Служба ООС предприятия	расчетный
6709	Обустройство разгрузочных скважин	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	1 раз/ кварт	0,1909		Служба ООС предприятия	расчетный

Проект НДВ для ПУ «Каламкасмунгаз» АО «Мангистаумунгаз» на 2026г. (корректировка)

6710	Обустройство разгрузочных скважин	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	1 раз/ квартал	0,1909		Служба ООС предприятия	расчетный
6711	Обустройство разгрузочных скважин	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	1 раз/ квартал	0,1909		Служба ООС предприятия	расчетный
6712	Обустройство разгрузочных скважин	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	1 раз/ квартал	0,1909		Служба ООС предприятия	расчетный
6713	Обустройство разгрузочных скважин	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	1 раз/ квартал	0,1909		Служба ООС предприятия	расчетный
6714	Обустройство разгрузочных скважин	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	1 раз/ квартал	0,1909		Служба ООС предприятия	расчетный
6715	Обустройство разгрузочных скважин	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	1 раз/ квартал	0,1909		Служба ООС предприятия	расчетный
6716	Обустройство разгрузочных скважин	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	1 раз/ квартал	0,1909		Служба ООС предприятия	расчетный
6717	Обустройство разгрузочных скважин	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	1 раз/ квартал	0,1909		Служба ООС предприятия	расчетный
6718	Обустройство разгрузочных скважин	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	1 раз/ квартал	0,1909		Служба ООС предприятия	расчетный
6719	Обустройство разгрузочных скважин	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	1 раз/ квартал	0,1909		Служба ООС предприятия	расчетный
6720	Обустройство разгрузочных скважин	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	1 раз/ квартал	0,1909		Служба ООС предприятия	расчетный
6721	ЦДНГ-3 ЗУ-26а	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	1 раз/ квартал	0,14592		Служба ООС предприятия	расчетный
		Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	1 раз/ квартал	0,00027		Служба ООС предприятия	расчетный

Проект НДВ для ПУ «Каламкасмунгаз» АО «Мангистаумунгаз» на 2026г. (корректировка)

		Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12- C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10)	1 раз/ квартал	0,00018		Служба ООС предприятия	расчетный
6722	ЦДНГ-3 ЗУ-34	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	1 раз/ квартал	0,20436		Служба ООС предприятия	расчетный
		Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	1 раз/ квартал	0,00038		Служба ООС предприятия	расчетный
6723	ЦДНГ-2 ЗУ-43	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	1 раз/ квартал	0,052282		Служба ООС предприятия	расчетный
		Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	1 раз/ квартал	0,000097		Служба ООС предприятия	расчетный
6724	ЦДНГ-2 ЗУ-43	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	1 раз/ квартал	0,29184		Служба ООС предприятия	расчетный
		Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	1 раз/ квартал	0,00054		Служба ООС предприятия	расчетный
6725	Caspian Food	Железо (II, III) оксиды (в пересчете на железо) (диЖелезо триоксид, Железа оксид) (274)	1 раз/ квартал	0,00044		Служба ООС предприятия	расчетный
		Марганец и его соединения (в пересчете на марганца (IV) оксид) (327)	1 раз/ квартал	0,00003		Служба ООС предприятия	расчетный
		Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	1 раз/ квартал	0,000068		Служба ООС предприятия	расчетный
		Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	1 раз/ квартал	0,000055		Служба ООС предприятия	расчетный
		Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	1 раз/ квартал	0,00042		Служба ООС предприятия	расчетный
		Фтористые газообразные соединения /в пересчете на фтор/ (617)	1 раз/ квартал	0,0003		Служба ООС предприятия	расчетный

Проект НДВ для ПУ «Каламкасмунгаз» АО «Мангистаумунгаз» на 2026г. (корректировка)

		Фториды неорганические плохо растворимые - (алюминия фторид, кальция фторид, натрия гексафторалюминат) (Фториды неорганические плохо растворимые /в пересчете на фтор/) (615)	1 раз/ квартал	0,0003		Служба ООС предприятия	расчетный
		Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20 (шамот, цемент, пыль цементного производства - глина, глинистый сланец, доменный шлак, песок, клинкер, зола, кремнезем, зола углей казахстанских месторождений) (494)	1 раз/ квартал	0,0003		Служба ООС предприятия	расчетный
6726	Caspian Food	Железо (II, III) оксиды (в пересчете на железо) (диЖелезо триоксид, Железа оксид) (274)	1 раз/ квартал	0,00044		Служба ООС предприятия	расчетный
		Марганец и его соединения (в пересчете на марганца (IV) оксид) (327)	1 раз/ квартал	0,00003		Служба ООС предприятия	расчетный
		Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	1 раз/ квартал	0,000068		Служба ООС предприятия	расчетный
		Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	1 раз/ квартал	0,000055		Служба ООС предприятия	расчетный
		Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	1 раз/ квартал	0,00042		Служба ООС предприятия	расчетный
		Фтористые газообразные соединения /в пересчете на фтор/ (617)	1 раз/ квартал	0,0003		Служба ООС предприятия	расчетный
		Фториды неорганические плохо растворимые - (алюминия фторид, кальция фторид, натрия гексафторалюминат) (Фториды неорганические плохо растворимые /в пересчете на фтор/) (615)	1 раз/ квартал	0,0003		Служба ООС предприятия	расчетный

Проект НДВ для ПУ «Каламкасмунгаз» АО «Мангистаумунгаз» на 2026г. (корректировка)

		Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20 (шамот, цемент, пыль цементного производства - глина, глинистый сланец, доменный шлак, песок, клинкер, зола, кремнезем, зола углей казахстанских месторождений) (494)	1 раз/ квартал	0,0003		Служба ООС предприятия	расчетный
6727	Caspian Food	Железо (II, III) оксиды (в пересчете на железо) (диЖелезо триоксид, Железа оксид) (274)	1 раз/ квартал	0,00044		Служба ООС предприятия	расчетный
		Марганец и его соединения (в пересчете на марганца (IV) оксид) (327)	1 раз/ квартал	0,00003		Служба ООС предприятия	расчетный
		Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	1 раз/ квартал	0,000068		Служба ООС предприятия	расчетный
		Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	1 раз/ квартал	0,000055		Служба ООС предприятия	расчетный
		Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	1 раз/ квартал	0,00042		Служба ООС предприятия	расчетный
		Фтористые газообразные соединения /в пересчете на фтор/ (617)	1 раз/ квартал	0,0003		Служба ООС предприятия	расчетный
		Фториды неорганические плохо растворимые - (алюминия фторид, кальция фторид, натрия гексафторалюминат) (Фториды неорганические плохо растворимые /в пересчете на фтор/) (615)	1 раз/ квартал	0,0003		Служба ООС предприятия	расчетный

Проект НДВ для ПУ «Каламкасмунгаз» АО «Мангистаумунгаз» на 2026г. (корректировка)

		Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20 (шамот, цемент, пыль цементного производства - глина, глинистый сланец, доменный шлак, песок, клинкер, зола, кремнезем, зола углей казахстанских месторождений) (494)	1 раз/ квартал	0,0003		Служба ООС предприятия	расчетный
6728	Caspian Food	Железо (II, III) оксиды (в пересчете на железо) (диЖелезо триоксид, Железа оксид) (274)	1 раз/ квартал	0,0405		Служба ООС предприятия	расчетный
		Марганец и его соединения (в пересчете на марганца (IV) оксид) (327)	1 раз/ квартал	0,00062		Служба ООС предприятия	расчетный
		Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	1 раз/ квартал	0,030933		Служба ООС предприятия	расчетный
		Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	1 раз/ квартал	0,0275		Служба ООС предприятия	расчетный
6729	Caspian Food	Диметилбензол (смесь о-, м-, п-изомеров) (203)	1 раз/ квартал	0,018		Служба ООС предприятия	расчетный
		Метилбензол (349)	1 раз/ квартал	0,03		Служба ООС предприятия	расчетный
		Бутан-1-ол (Бутиловый спирт) (102)	1 раз/ квартал	0,0225		Служба ООС предприятия	расчетный
		Этанол (Этиловый спирт) (667)	1 раз/ квартал	0,006		Служба ООС предприятия	расчетный
		2-Этоксигэтанол (Этиловый эфир этиленгликоля, Этилцеллозольв) (1497*)	1 раз/ квартал	0,0048		Служба ООС предприятия	расчетный
		Бутилацетат (Уксусной кислоты бутиловый эфир) (110)	1 раз/ квартал	0,0195		Служба ООС предприятия	расчетный
		Пропан-2-он (Ацетон) (470)	1 раз/ квартал	0,0177		Служба ООС предприятия	расчетный
		Уайт-спирит (1294*)	1 раз/ квартал	0,00835		Служба ООС предприятия	расчетный

Проект НДВ для ПУ «Каламкасмунгаз» АО «Мангистаумунгаз» на 2026г. (корректировка)

6730	Обустройство уплотняющих скважин XIX очередь	Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10)	1 раз/ квартал	0,0013556		Служба ООС предприятия	расчетный
6731	ЦДНГ-1 База	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	1 раз/ квартал	0,00002822		Служба ООС предприятия	расчетный
		Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	1 раз/ квартал	0,0000046		Служба ООС предприятия	расчетный
		Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	1 раз/ квартал	0,0000112		Служба ООС предприятия	расчетный
		Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	1 раз/ квартал	0,00306		Служба ООС предприятия	расчетный
		Бензин (нефтяной, малосернистый) /в пересчете на углерод/ (60)	1 раз/ квартал	0,0002256		Служба ООС предприятия	расчетный
6732	ЦДНГ-2 База	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	1 раз/ квартал	0,00002822		Служба ООС предприятия	расчетный
		Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	1 раз/ квартал	0,0000046		Служба ООС предприятия	расчетный
		Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	1 раз/ квартал	0,0000112		Служба ООС предприятия	расчетный
		Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	1 раз/ квартал	0,00306		Служба ООС предприятия	расчетный
		Бензин (нефтяной, малосернистый) /в пересчете на углерод/ (60)	1 раз/ квартал	0,0002256		Служба ООС предприятия	расчетный
6733	ЦДНГ-3 База	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	1 раз/ квартал	0,00002822		Служба ООС предприятия	расчетный
		Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	1 раз/ квартал	0,0000046		Служба ООС предприятия	расчетный
		Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	1 раз/ квартал	0,0000112		Служба ООС предприятия	расчетный
		Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	1 раз/ квартал	0,00306		Служба ООС предприятия	расчетный

Проект НДВ для ПУ «Каламкасмунгаз» АО «Мангистаумунгаз» на 2026г. (корректировка)

		Бензин (нефтяной, малосернистый) /в пересчете на углерод/ (60)	1 раз/ квартал	0,0002256		Служба ООС предприятия	расчетный
6734	ЦДНГ-4 База	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	1 раз/ квартал	0,00002822		Служба ООС предприятия	расчетный
		Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	1 раз/ квартал	0,0000046		Служба ООС предприятия	расчетный
		Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	1 раз/ квартал	0,0000112		Служба ООС предприятия	расчетный
		Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	1 раз/ квартал	0,00306		Служба ООС предприятия	расчетный
		Бензин (нефтяной, малосернистый) /в пересчете на углерод/ (60)	1 раз/ квартал	0,0002256		Служба ООС предприятия	расчетный
6735	ЗУ-24	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	1 раз/ квартал	0,058195		Служба ООС предприятия	расчетный
		Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	1 раз/ квартал	0,000108		Служба ООС предприятия	расчетный
6736	ЗУ-24	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	1 раз/ квартал	0,08755		Служба ООС предприятия	расчетный
		Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	1 раз/ квартал	0,00016		Служба ООС предприятия	расчетный
		Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10)	1 раз/ квартал	0,00018		Служба ООС предприятия	расчетный
6737	УВО	Диметилбензол (смесь о-, м-, п-изомеров) (203)	1 раз/ квартал	0,00625		Служба ООС предприятия	расчетный
		Метилбензол (349)	1 раз/ квартал	0,00694		Служба ООС предприятия	расчетный
		Бутан-1-ол (Бутиловый спирт) (102)	1 раз/ квартал	0,002083		Служба ООС предприятия	расчетный
		Этанол (Этиловый спирт) (667)	1 раз/ квартал	0,00694		Служба ООС предприятия	расчетный

Проект НДВ для ПУ «Каламкасмунгаз» АО «Мангистаумунгаз» на 2026г. (корректировка)

		2-Этоксизтанол (Этиловый эфир этиленгликоля, Этилцеллозольв) (1497*)	1 раз/ квартал	0,001111		Служба ООС предприятия	расчетный
		Бутилацетат (Уксусной кислоты бутиловый эфир) (110)	1 раз/ квартал	0,001389		Служба ООС предприятия	расчетный
		Пропан-2-он (Ацетон) (470)	1 раз/ квартал	0,0009722		Служба ООС предприятия	расчетный
		Уайт-спирит (1294*)	1 раз/ квартал	0,00625		Служба ООС предприятия	расчетный
6738	ДМиСН	Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10)	1 раз/ квартал	3		Служба ООС предприятия	расчетный
6739	ДМиСН	Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10)	1 раз/ квартал	3		Служба ООС предприятия	расчетный
6740	ДМиСН	Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10)	1 раз/ квартал	3		Служба ООС предприятия	расчетный
6741	Строительство столовой на 75 посадочных мест (с местом проживания персонала) на м/р Каламкас	Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10)	1 раз/ квартал	0,00704		Служба ООС предприятия	расчетный
6742	Строительство столовой на 75 посадочных мест (с местом проживания персонала) на м/р Каламкас	Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10)	1 раз/ квартал	0,000445		Служба ООС предприятия	расчетный

ПРИМЕЧАНИЕ:
Методики проведения контроля:
0001 - Расчетным методом по той методике, согласно которой эти выбросы были определены, с контролем основных параметров, входящих в расчетные формулы.
0002 - Инструментальным методом, согласно Перечню методик, действующему на момент проведения мероприятий по контролю.

Методики проведения контроля:

0001 - Расчетным методом по той методике, согласно которой эти выбросы были определены, с контролем основных параметров, входящих в расчетные формулы.

0002 - Инструментальным методом, согласно Перечню методик, действующему на момент проведения мероприятий по контролю.

СПИСОК ИСПОЛЬЗУЕМОЙ ЛИТЕРАТУРЫ

1. Экологический кодекс Республики Казахстан от 2 января 2021 года № 400-VI ЗРК;
2. РНД 211.2.02-97 «Рекомендации по оформлению и содержанию проектов нормативов предельно допустимых выбросов в атмосферу (НДВ) для предприятий Республики Казахстан»;
3. Гигиенические нормативы к атмосферному воздуху в городских и сельских населенных пунктах, на территориях промышленных организаций, утвержденные приказом Министра здравоохранения Республики Казахстан от 2 августа 2022 года № ҚР ДСМ-70;
4. Приказ об утверждении Санитарных правил "Санитарно-эпидемиологические требования к санитарно-защитным зонам объектов, являющихся объектами воздействия на среду обитания и здоровье человека" № 26447 от 11.01.2022 года.
5. Методика определения нормативов эмиссий в окружающую среду, утверждена Приказом Министра экологии, геологии и природных ресурсов Республики Казахстан от 10 марта 2021 года № 63 «Об утверждении Методики определения нормативов эмиссий в окружающую среду».
6. Методика расчета валовых выбросов вредных веществ в атмосферу для предприятий нефтепереработки и нефтехимии, утвержденная приказом Министра охраны окружающей среды.
7. РД 39.142-00 «Методики расчета выбросов вредных веществ в окружающую среду от неорганизованных источников нефтегазового оборудования»;
8. Методика расчета выбросов загрязняющих веществ в атмосферу при сварочных работах (по величинам удельных выбросов). РНД 211.2.02.03-2004. Астана, 2005;
9. «Сборник методик по расчету выбросов вредных веществ в атмосферу различными производствами». Алматы, 1996 г.;
10. Методические указания по определению выбросов загрязняющих веществ в атмосферу из резервуаров РНД 211.2.02.09-2004. Астана, 2005;
11. Методические указания расчета выбросов от предприятий, осуществляющих хранение и реализацию нефтепродуктов (нефтебазы, АЗС) и других жидкостей и газов (Приложение к приказу МООС РК от 29 июля 2011 года № 196-п.;
12. Методика расчета выбросов от автотранспортных предприятий (Приложение №3 к приказу Министра ООС РК от 18.04.2008г. №100 –п);
13. Методика расчета выбросов загрязняющих веществ в атмосферу при механической обработке металлов (по величинам удельных выбросов). РНД 211.2.02.06-2004. Астана, 2005;
14. Методика расчета нормативов выбросов от неорганизованных источников (приложение № 8 к приказу Министра окружающей среды и водных ресурсов Республики Казахстан от 12 июня 2014 года № 221-Ө)
15. Методика расчета выбросов загрязняющих веществ в атмосферу от предприятий по производству строительных материалов (Приложение №11 к Приказу Министра ООС РК от «18» 04 2008 года №100 –п);
16. «Методика расчета выбросов загрязняющих веществ в атмосферу от стационарных дизельных установок». РНД 211.2.02.04-2004, Астана, 2004г.;
17. Методические указания расчета выбросов от предприятий, осуществляющих хранение и реализацию нефтепродуктов (нефтебазы, АЗС) и других жидкостей и газов. Приложение к приказу МООС РК от 29.07.2011 №196.
18. Методика расчета выбросов загрязняющих веществ в атмосферу на объектах транспорта и хранения газа (приложение № 1 к приказу Министра окружающей среды и водных ресурсов Республики Казахстан от 12 июня 2014 года № 221-Ө).