



**Проект
нормативов допустимых выбросов загрязняющих веществ в
атмосферный воздух от объектов
АО «Каспий Нефть ТМЕ» на 2026-2027 гг.**

г. Актобе, 2025 г.

АННОТАЦИЯ

Проект нормативов предельно допустимых выбросов (НДВ) в атмосферный воздух от объектов АО «Каспий Нефть ТМЕ» разработан на основании договора на оказании услуг в сфере природоохранного проектирования между заказчиком филиала компании АО «Каспий Нефть ТМЕ» и генеральным подрядчиком ТОО «Есо Project Company».

В данной работе рассчитаны нормативы предельно допустимых выбросов загрязняющих веществ (НДВ) в атмосферный воздух от источников выбросов объектов АО «Каспий Нефть ТМЕ»

В данном проекте определены, рассчитаны и систематизированы характеристики источников выделений и выбросов загрязняющих веществ.

Проект разработан в связи сдобавлением новых источников выбросов загрязняющих веществ.

Основанием для разработки послужила, установление и получение разрешения на эмиссии в окружающую среду, согласно требованию п. 1 ст. 69 ЭК РК.

Проект выполнен в соответствии с требованиями экологического кодекса РК от 2 января 2021 года, законами и нормативными актами по охране окружающей среды.

Основной деятельностью предприятия является добычу углеводородного сырья на площади Алибек Южный.

При производственной деятельности филиала компании АО «Каспий Нефть ТМЕ» на 2026-2027 гг выявлено всего 240 источников загрязнения выбросов в атмосферу, из которых 66 – организованных, 174– неорганизованных.

Согласно расчетным данным, общее количество выбросов загрязняющих веществ в целом по предприятию определено в количестве:

на 2026-2027 год – 263,379513387 т/год

От источников выбросов предприятия атмосферный воздух загрязняется загрязняющими веществами 35 –наименований, в том числе 5 вещества обладают свойствами суммации.

ЭРА v3.0 ТОО «Есо Project Company»

Таблица 2.3

Таблица групп суммаций на существующее положение

Мугалжарский район, АО "Каспий Нефть ТМЕ"

Номер группы суммации	Код загрязняющего вещества	Наименование загрязняющего вещества
1	2	3
		Площадка:01,Площадка 1
6007	0301	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)
	0330	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)
6037	0333	Сероводород (Дигидросульфид) (518)
	1325	Формальдегид (Метаналь) (609)
6041	0330	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)
	0342	Фтористые газообразные соединения /в пересчете на фтор/ (617)
6044	0330	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)
	0333	Сероводород (Дигидросульфид) (518)
6359	0342	Фтористые газообразные соединения /в пересчете на фтор/ (617)
	0344	Фториды неорганические плохо растворимые - (алюминия фторид, кальция фторид, натрия гексафторалюминат) (Фториды неорганические плохо растворимые /в пересчете на фтор/) (615)

Расчеты максимальных приземных концентраций загрязняющих веществ в атмосферу произведены по унифицированной программе расчета загрязнения атмосферы "ЭРА v3.0".

В составе проекта нормативов НДВ приведен расчет рассеивания загрязняющих веществ (ЗВ) по всем ингредиентам. Результаты расчёта рассеивания ЗВ в атмосфере показали, что на границе санитарно-защитной зоны предприятия превышения допустимых концентрации по всем веществам не наблюдается, в связи с чем, выбросы приняты в качестве предельно допустимых величин.

Для нормирования и контроля качества атмосферного воздуха в ближайшей жилой зоне и на границе санитарно-защитной зоны в настоящем Проекте разработаны и предложены:

1. Расчеты рассеивания выбросов загрязняющих веществ в атмосферу;
2. Нормативы выбросов загрязняющих веществ в атмосферу на 2026год;
3. План-график контроля на предприятии за соблюдением нормативов НДВ на источниках выбросов, границе СЗЗ и контрольных точках.

Год достижения НДВ принят – 2026 год.

Данные фактических эмиссий за 2021-2023 г.г. представлена в таблице 1.

Таблица 1

№	Периоды	Тонн/год
1	2021	245,676698
2	2022	243,949
3	2023	272,35951

Предлагаемые проектом лимиты 263,379513387 т/год, максимальная нагрузка в 2023 году составило 272,35951 т/год. Условия п.18 проектом соблюдены.

В проекте определены, рассчитаны и систематизированы характеристики источников выделений и выбросов загрязняющих веществ. Характерными источниками выбросов загрязняющих веществ в атмосферу предприятия, являются: дымовые трубы энергетических установок, факельные установки, дыхательные клапаны резервуаров, узлы ЗРА сепараторов, свечи рассеивания, замерные установки и др.

СПИСОК ИСПОЛНИТЕЛЕЙ

Директор ТОО «Eco ProjectCompany»	 _____ Муратов Д.Е. (раздел 2-8)
Инженер- эколог	 _____ ЫҒЫЛМАНОВ Е. (раздел 2-8)

СОДЕРЖАНИЕ:

	ВВЕДЕНИЕ	
2	ОБЩИЕ СВЕДЕНИЯ О ПРЕДПРИЯТИИ	6
3	ХАРАКТЕРИСТИКА ПРЕДПРИЯТИЯ, КАК ИСТОЧНИКА ЗАГРЯЗНЕНИЯ АТМОСФЕРЫ	12
3.1	Краткая характеристика технологии производства и технологического оборудования	12
3.2	Перечень загрязняющих веществ, выбрасываемых в атмосферу	18
3.3	Перспектива развития производства	18
3.4	Характеристика пылегазоулавливающего оборудования	18
3.5	Характеристика аварийных и залповых выбросов	18
3.6	Обоснование полноты исходных данных принятых для расчета НДВ	18
4	МОДЕЛИРОВАНИЕ И АНАЛИЗ РАСЧЕТНЫХ ПРИЗЕМНЫХ КОНЦЕНТРАЦИЙ ЗАГРЯЗНЯЮЩИХ ВЕЩЕСТВ	62
5	ПРЕДЛОЖЕНИЯ ПО УСТАНОВЛЕНИЮ НОРМАТИВОВ НДВ	66
6	ОБОСНОВАНИЕ РАЗМЕРОВ САНИТАРНО-ЗАЩИТНОЙ ЗОНЫ (СЗЗ)	86
7	КОНТРОЛЬ СОБЛЮДЕНИЯ НОРМАТИВОВ ПРЕДЕЛЬНО ДОПУСТИМЫХ ВЫБРОСОВ ЗАГРЯЗНЯЮЩИХ ВЕЩЕСТВ	86
7.1	Контроль за выбросами от источников загрязнения атмосферы	86
7.2	Контроль за выбросами и состоянием загрязнения атмосферного воздуха на границе СЗЗ.	87
8	МЕРОПРИЯТИЙ ПО УМЕНЬШЕНИЮ ВЫБРОСОВ ПРИ НЕБЛОГОПРИЯТНЫХ МЕТЕОУСЛОВИЯХ (НМУ)	97
	СПИСОК ИСПОЛЬЗУЕМОЙ ЛИТЕРАТУРЫ	99
	ПРИЛОЖЕНИЯ	
	Приложение 1 Расчеты выбросов	
	Приложение 2 Расчеты рассеивания	
	Приложение 3 Письмо РГП Казгидромет	
	Приложение 4 Исходные данные	
	Приложение 5 Параметры выбросов	
	Приложение 6 Лицензия	
	Приложение 7 Бланки инвентаризации на существующее положение	
	Приложение 8 Мероприятия при НМУ	

1. ВВЕДЕНИЕ

Проект нормативов эмиссий (предельно допустимых выбросов) разработан на основании нормативно – правовых актов Республики Казахстан, базовыми из них являются следующие:

- Кодекс Республики Казахстан от 2 января 2021 года № 400-VI «Экологический кодекс Республики Казахстан»
- РНД 211.2.02-97 «Рекомендации по оформлению и содержанию проектов нормативов предельно допустимых выбросов в атмосферу (НДВ) для предприятий Республики Казахстан»;
- Приказ Министра национальной экономики Республики Казахстан от 28 февраля 2015 года № 168. Об утверждении Гигиенических нормативов к атмосферному воздуху в городских и сельских населенных пунктах;
- Санитарные правила «Санитарно-эпидемиологические требования по установлению санитарно-защитной зоны производственных объектов» утвержденные Приказом Министра национальной экономики Республики Казахстан от 20 марта 2015 года № 237.

При разработке проекта НДВ использованы основные директивные и нормативные документы, инструкции и методические рекомендации по нормированию качества атмосферного воздуха, указанные в списке использованной литературы.

Целью настоящего Проекта нормативов предельно допустимых выбросов загрязняющих веществ являлось:

- установление нормативов предельно допустимых выбросов загрязняющих веществ в атмосферу по предприятию, так и по отдельным источникам загрязнения атмосферы.
- организация контроля, соблюдения установленных норм выбросов загрязняющих веществ в атмосферу

Разработчик проекта нормативов эмиссий (НДВ) Товарищество с ограниченной ответственностью (ТОО) «Есо ProjectCompany» Адрес: Республика Казахстан, Актыбинская область, район Астана, Тургенева 3 «В» 87025574058	Заказчик проект нормативов эмиссий (НДВ) АО «Каспий Нефть ТМЕ» Адрес: Республика Казахстан, Актыбинская область г. Актобе, микрорайон 12, 45Д тел/факс: +7 (7132) 595382
--	--

РАЗДЕЛ 2

1. ОБЩИЕ СВЕДЕНИЯ О ПРЕДПРИЯТИИ

АО «Каспий Нефть ТМЕ» имеет лицензию на добычу углеводородного сырья на площади Алибек Южный.

В административном отношении площадь Алибек Южный расположен в Мугалжарском районе Актюбинской области Республики Казахстан.

Ближайшие нефтепромыслы: Жанажол – 20,0 км, Кенкияк – 30,0 км. Нефть этих месторождений по промысловым нефтепроводам перекачивается в магистральный нефтепровод Жанажол-Орск (Российская Федерация), проходящий в 10,0 км к западу от площади Алибек Южный.

Ближайшие населенные пункты: аул Жагабулак в 15,0 км, пос.Шубарши в 30,0 км и г.Эмба в 55,0 км от площади. Город Эмба одновременно является и ближайшей желез-нодорожной станцией. Город Кандыгааш – центр Мугалжарского административного района и областной центр г.Актобе расположены соответственно в 110,0 и 200,0 км к се-веру от района работ. Город Актобе связан с Жанажолом шоссейной дорогой, от которой перевозки могут осуществляться по грунтовым дорогам. Имеется неплохая дорога от станции Эмба почти до площади ведения работ.

В 18 км от первого поста АО «Каспий Нефть ТМЕ» расположен полевой лагерь для работников предприятия.

Обзорная карта участка расположения площади Алибек Южный представлена на рисунке №1.

Климат района резкоконтинентальный с жарким сухим летом и морозной малоснежной зимой, с резкими суточными и сезонными колебаниями температуры воздуха. Район характеризуется сильными ветрами, вызывающими летом суховеи и песчаные бу-ри, а зимой снежные бураны.

Климатические условия:

- климатический район строительства	III
- дорожно-климатическая зона	IV
- средняя температура года, средняя	2,6°C
- наиболее жаркий месяц (июль)	+40°C
- наиболее холодный месяц (январь)	- 45°C
- толщина снежного покрова	30 см
- среднегодовое количество осадков	200 мм.

Обзорная карта района расположения предприятия

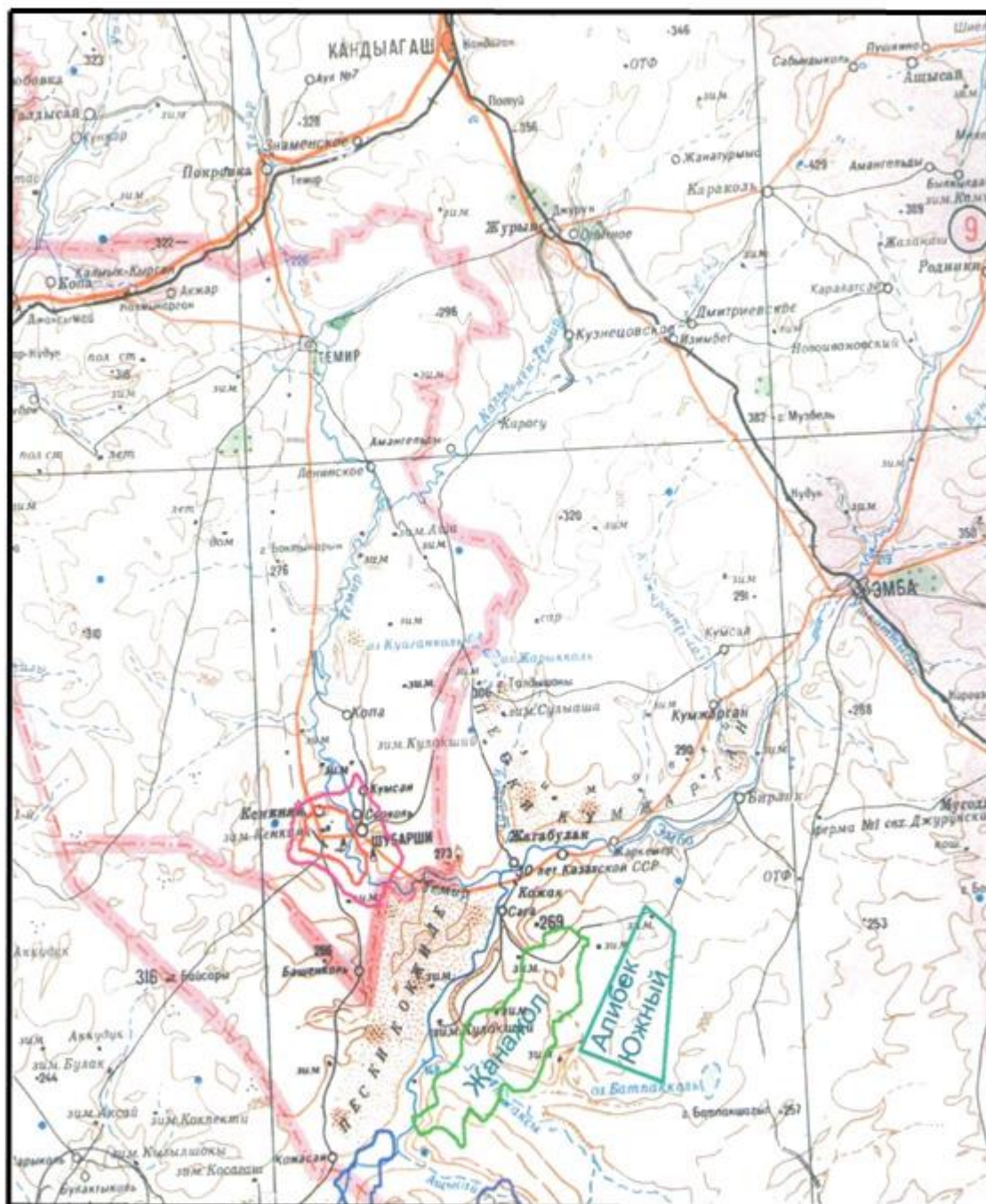


Рис.1

РАЗДЕЛ 3

ХАРАКТЕРИСТИКА ПРЕДПРИЯТИЯ, КАК ИСТОЧНИКА ЗАГРЯЗНЕНИЯ АТМОСФЕРЫ

3.1 Краткая характеристика технологии производства и технологического оборудования

В условиях интенсивной добычи нефти важнейшей экологической и социальной задачей является охрана окружающей среды и снижение техногенной нагрузки на природные среды в районах нефтедобычи.

Основной предпосылкой для защиты атмосферы является учет всех влияний на атмосферный воздух, т.е. инвентаризация источников выбросов, систематизация и анализ всех сведений о составе, количестве и распределении источников по территории предприятия и разработке мероприятий по управлению обезвреживанием вредных веществ.

На основе анализа технологических процессов, состава исходного сырья и данных расчетов установлены вредные вещества, выделяемые и выбрасываемые в атмосферу производственными объектами.

Развитие нефтедобывающей отрасли приводит к обострению экологической обстановки в районе расположения предприятий по добыче нефти.

Предприятия, занимающиеся добычей нефти без соответствующих природоохранных мероприятий представляет серьезную угрозу для всех составляющих экологической системы.

Основными вредными веществами, загрязняющими атмосферу при поисках, разведке и добыче нефти являются углеводороды, оксид углерода, оксид азота, диоксид азота, диоксид серы, сажа, бенз(а)пирен, соединения марганца, фтористый водород, оксид железа, формальдегид.

При добыче и переработке нефть смешивается с водой: при выходе с большой скоростью из скважины вместе с сопутствующей ей пластовой водой и в процессе обессоливания, т.е. промывки пресной водой для удаления хлористых солей. В нефти и нефтепродуктах вода может содержаться в виде простой взвеси, тогда она легко отстаивается при хранении, либо в виде стойкой эмульсии, тогда прибегают к особым приемам обезвоживания нефти.

Образование устойчивых нефтяных эмульсий приводит к большим финансовым потерям. При небольшом содержании пластовой воды в нефти удорожается транспортировка ее по трубопроводам, потому что увеличивается вязкость нефти образующей с водой эмульсию. После отделения воды от нефти в отстойниках и резервуарах часть нефти сбрасывается вместе с водой в виде эмульсии и загрязняет сточные воды. Часть эмульсии улавливается ловушками, собирается и накапливается в земляных амбарах и нефтяных прудах, где из эмульсии испаряются легкие фракции и она загрязняется механическими примесями. Такие нефти получили название «амбарные нефти». Они высокообводненные и смолистые, с большим содержанием механических примесей, трудно обезвоживаются.

Содержание воды в нефти является самой весомой поправкой при вычислении массы нетто по массе брутто. Этот показатель качества, наряду с механическими примесями и хлористыми солями, входит в уравнение для определения массы балласта. При отсутствии в нефти, особенно с растворенными в ней хлористыми солями, вода осложняет ее переработку, вызывая коррозию аппаратуры. Имеющаяся в карбюраторном и дизельном топливе, вода снижает их теплотворную способность, засоряет и вызывает закупорку распыляющих форсунок. При уменьшении температуры кристаллики льда засоряют фильтры, что может служить причиной аварий при эксплуатации двигателей.

Содержание воды в масле усиливает ее склонность к окислению, ускоряет процесс коррозии металлических деталей, соприкасающихся с маслом.

Следовательно, вода оказывает негативное влияние, как на процесс переработки нефти, так и на эксплуатационные свойства нефтепродуктов и количество ее должно строго нормироваться.

Присутствие мехпримесей объясняется условиями залегания нефти способами ее добычи. Механические примеси нефти состоят из взвешенных в ней высокодисперсных частиц песка, глины и других твердых пород, которые, адсорбируясь на поверхности гло-бул воды, способствуют стабилизации нефтяной эмульсии. При перегонке нефти примеси могут частично оседать на стенках труб, аппаратуры и трубчатых печей, что приводит к ускорению процесса износа аппаратуры.

В отстойниках, резервуарах и трубах при подогреве нефти часть высокодисперсных механических примесей коагулирует, выпадает на дно и отлагается на стенках, образуя слой грязи и твердого осадка. При этом уменьшается производительность аппаратов, а при отложении осадка на стенках труб уменьшается их теплопроводность.

Основными источниками загрязнения нефтью являются: регламентные работы при обычных транспортных перевозках нефти, аварии при транспортировке и добычи нефти, промышленные и бытовые стоки.

Технологической схемой предусматриваются следующие технологические операции:

- сбор продукции скважин;
- первая ступень сепарации нефти;
- подача пресной воды (обессоливание);
- ввод реагентов;
- подогрев нефтяной эмульсии в печах подогрева;
- вторая ступень сепарации нефти;
- конечная ступень сепарации;
- подготовка газа (газовый фильтр-сепаратор);
- сжигание газа (факельная система);
- накопление товарной нефти в резервуарах;
- откачка нефти в систему нефтепровода «КазТрансОйл»;
- отгрузка нефти (автотранспортом);
- сбор дренажа из технологического оборудования и трубопроводов;
- сбор отделенной пластовой воды и отгрузка на автотранспорт.

Способ эксплуатации скважин – фонтанный.

Газожидкостная смесь со скважин месторождения «Алибек Южный» под действием энергии пласта по выкидным трубопроводам с температурой 10°C (зима) и 38°C (лето), поступает на автоматизированную групповую замерную установку «Спутник АМ 40-8-1500».

АГЗУ «Спутник АМ 40-8-1500» - блочного исполнения, предназначена для измерений среднесуточного массового расхода жидкости, среднесуточного объемного расхода газа и для определения среднесуточного массового расхода нефти, добываемых из нефтяных скважин. Установка применяется в системе внутререпромыслового сбора нефти.

Для снижения коррозионных свойств нефти и предотвращения образований парафина в технологическом оборудовании осуществляется подача ингибитора парафиноотложений СНПХ-7850 и ингибитора коррозии «Дисолван». Подача производится дозировочными насосами в количестве 30-50 г/м³.

Нефтегазовая смесь после замерной установки «Спутник АМ 40-8-1500» смешивается с продукцией других скважин и поступает в нефтегазовый сепаратор первой ступени сепарации V-200.

Процесс сепарации нефти на первой ступени происходит при избыточном давлении до 0,6 МПа.

Нефтегазовый сепаратор первой ступени V-200 представляет собой горизонтальный цилиндрический аппарат с встроенным внутренним каплеотбойным устройством, предназначенный для более глубокого отделения поступающей нефтегазовой смеси от газа и пластовой воды. Объем аппарата – 93,0 м³.

Нефтегазовый сепаратор в своей конструкции содержит два патрубка выхода газа, расположенные в начале (в газовом колпаке) и в конце емкости. Большая часть отходящего от емкости газа проходит через каплеотбойник, благодаря чему капли жидкости отделяются от газового потока. Газ, выходящий из выходных отверстий, собирается в один трубопровод. Второй патрубок выхода газа установлен под углом к емкости, таким образом, что любая жидкость, уносимая газом, снова возвращается в емкость.

Сепаратор снабжен предохранительной арматурой, приборами контроля уровня, давления и температуры, показания которых выведены на монитор центрального пульта управления (ЦПУ).

В основе подготовки лежит процесс сепарации, принцип работы которого следующий.

Сепарация нефтегазовой смеси представляет собой гравитационное расслоение нефтегазовой эмульсии за счет разницы удельных весов нефти и газа.

Поступающий в сепаратор поток жидкости, проходит через гидравлический дельтель, в результате которого происходит изменение направление потока, и, тем самым, получается предварительная сепарация нефти и газа. На стадии гравитационного оседания капли жидкости под действием силы тяжести оседают на уровень раздела фаз.

На стадии группирования жидкости газ в жидкости обладает достаточным временем для отделения от жидкости и пробулькивает вверх до газофазного пространства. Дисперсные капли малого диаметра не оседают на участке группирования жидкости, группируясь между собой и укрупняясь.

Укрупненные частицы воды при достижении определенной (критической) массы собираются в нижней части аппарата, а капли наименьшего диаметра удаляются только на выходе газа из сепаратора каплеуловителем.

Сепарационный блок снабжен необходимой контрольно-регулирующей и предохранительной арматурой, измерительными приборами на нефтяном, водяном и газовом потоках и соединениями для калибровки этих измерений.

Давление в нефтегазовом сепараторе V-200 регулируется клапаном-регулятором давления К-1, установленным на газоотводящем трубопроводе в факельный сепаратор высокого давления при этом часть газа из нефтегазового сепаратора V-200 используется на собственные нужды в качестве топливного газа для подогревателей нефти Н-500А/В (ПП-1,6).

Отделенный газ через факельный сепаратор V-900 отводится на факельную систему высокого давления.

Уровень жидкости в нефтегазовом сепараторе регулируется клапаном К-2, который установлен на линии выхода нефти с сепаратора.

Пластовая вода, выделившаяся в процессе сепарации, через клапан КР-3, регулирующий уровень раздела фаз «нефть-вода», поступает в подземную емкость DE-3. На линии сброса пластовой воды установлен расходомер.

Освобождение нефтегазового сепаратора производится в подземную дренажную емкость DE-3.

Контроль температуры осуществляется местными приборами. С целью предотвращения завышения давления в нефтегазовом сепараторе выше допустимого предусматривается установка блока предохранительных клапанов СППК. Сброс с СППК направляется на факел высокого давления F8-900.

Нефть из нефтегазового сепаратора V-200 направляется в подогреватель нефти, где происходит ее нагрев, до температуры не более 50°C. В качестве промежуточного теплоносителя используется опресненная вода.

Для вымывания из нефти присутствующих минеральных солей, а также для улучшения отделения нефти от воды и для поглощения агрессивных компонентов (меркаптана и сероводорода), в трубопровод входа нефти в подогреватель подается опресненная вода и хим.реагенты: деэмульгатор и ПАК-поглотитель.

Поддачи опресненной воды, для вымывания из нефти присутствующих минеральных солей, осуществляется от модуля очистки, подогрева и перекачки воды U-200. Количество закаченной в процесс воды контролируется расходомером.

Подача деэмульгатора для улучшения отделения нефти от воды, осуществляется от модуля впрыска деэмульгатора U-300.

Подача ПАК-поглотителя агрессивных компонентов (меркаптана и сероводорода) осуществляется от модуля впрыска деэмульгатора U-400.

Для обеспечения тщательного смешения нефтяной эмульсии, пресной воды и ПАК-поглотителя на трубопроводе подачи нефти в подогреватель установлен гидравлический кавитационный смеситель M-200.

Технологической схемой предусмотрена подача нефтяной эмульсии помимо гидравлического кавитационного смесителя M-200 в подогреватель. Полезная тепловая мощность подогревателя 1,6 Гкал/час.

Подогреватель представляет собой цилиндрическую емкость с плоскими днищами. В корпусе печи размещены две топки, оборудованные устройствами горелочными с запальными горелками и дымовыми трубами, и два продуктовых змеевика.

Работа подогревателя осуществляется на топливном газе, поступающего с нефтегазового сепаратора первой ступени сепарации, через фильтр-сепаратор газа, в котором удаляются мельчайшие частицы и капли жидкости от потока газа. В качестве фильтра-сепаратора газа предусматривается блочная установка подготовки газа БПГ.

Блок подготовки газа (БПГ) – блочного исполнения и предназначен для подготовки, редуцирования и поддержания давления газа на выходе на заданном уровне. Технологическое оборудование работает следующим образом: газ поступает по входному газопроводу в сепаратор, где происходит отделение из него жидкой фазы и механических примесей. Далее газ поступает в теплообменник, где нагревается до определенной температуры и через счетчик количества газа и регулятор давления выходит в трубопроводы. На случай ремонта или замены сепарирующих элементов сепаратора имеется фильтр. Для продувки газопроводов в блоке при ремонте или ревизии оборудования предусмотрены краны для сброса газа на свечу.

Блок оборудован системами отопления, вентиляция, освещения, автоматизации и технологическим оборудованием.

Дренаж от фильтра-сепаратора поступает в дренажную емкость. Контроль давления и температуры до и после подогревателя нефти осуществляется местными приборами.

Подогреватель нефти оснащен противоаварийной защитой блока системой автоматизации СА-ПНГМ-2И, предназначенной для дистанционного розжига устройств горелочных,

регулирования технологических параметров процесса нагрева нефти, рабочей и аварийной сигнализацией, автоматической работы и защиты подогревателя при отклонении от нормы контролируемых параметров.

Освобождение подогревателя от нефтепродукта производится в подземную дренажную емкость DE-2.

Нефть после подогревателя поступает в нефтегазовый сепаратор второй ступени сепарации T-300. Процесс сепарации нефти второй ступени происходит при избыточном давлении до 0,241 МПа.

Нефтегазовый сепаратор T-300 представляет собой горизонтальный цилиндрический аппарат со встроенным внутренним каплеотбойным устройством. Объем сепаратора составляет 104,0 м³.

Давление в нефтегазовом сепараторе T-300 регулируется клапаном-регулятором давления K-4, установленным на газоотводящем трубопроводе в факельный сепаратор низкого давления F8-850 через факельный сепаратор V-850. Уровень жидкости в нефтегазовом сепараторе регулируется клапаном K-5, который установлен на линии выхода нефти с сепаратора. Пластовая вода, выделившаяся в процессе сепарации, через клапан K-6, регулирующий уровень раздела фаз «нефть-вода», отводится в подземную дренажную емкость DE-3.

Для защиты сепаратора от превышения давления выше допустимого предусматривается установка блока предохранительных клапанов СППК. Сброс газа с СППК направляется на факел высокого давления F8-900.

Сепарационный блок снабжен необходимой контрольно-регулирующей и предохранительной арматурой, измерительными приборами на нефтяном, водяном и газовом потоках и соединениями для калибровки этих измерений. Контроль температуры осуществляется местными приборами.

Освобождение нефтегазового сепаратора T-300 производится в подземную дренажную емкость DE-3. После второй ступени сепарации, нефть направляется в концевой нефтегазовый сепаратор GB.

Нефтегазовый концевой сепаратор GB представляет собой вертикальный цилиндрический аппарат объемом 7,9 м³, в котором происходит окончательное разделение нефти от газа.

Уровень жидкости в нефтегазовом сепараторе регулируется клапаном K-7, который установлен на линии выхода нефти с концевой нефтегазового сепаратора GB. Технологической схемой предусмотрена подача нефти помимо концевой нефтегазового сепаратора GB на узел переключающих задвижек У-2.

Выделившийся газ концевой нефтегазового сепаратора GB направляется в факельный сепаратор низкого давления V-850 и далее для сжигания на факел низкого давления. Освобождение концевой нефтегазового сепаратора GB производится в подземную дренажную емкость DE-3. Нефть из концевой нефтегазового сепаратора GB, через узел переключающих задвижек У-2 подается на установку демеркаптаннизацию нефти.

Резервуарный парк ППН

Резервуары РВС-1,2,3,4 предназначены для приема и временного хранения подготовленной и разгазированной нефти, поступающей с установки демеркаптаннизации нефти (УДН), с последующей отгрузкой нефти в автоцистерны, а также для перекачки товарной нефти насосами экспорта по нефтепроводу.

Общий объем резервуарного парка составляет 8000 м³.

Уровень жидкости в резервуарах контролируется датчиками уровней (нижнего и верхнего) с подачей светового и звукового сигнала в помещении операторной. Так же осуществляется текущий контроль уровней резервуаров.

Дыхание резервуаров РВС–1,2,3,4 осуществляется через дыхательные клапана.

Подача нефти в резервуары РВС – 1,2,3,4, а также подачи нефти с резервуаров на автоматизированную систему налива «Дельта» АСН-1,2,3,4,5 производится через узел переключающих задвижек У-2. Для улавливания механических примесей перед АСН установлены фильтры тонкой очистки.

Налив нефти производится в автоцистерны, предусматривающая одновременный налив 5 автоцистерн.

Учет нефти осуществляется по счетчикам массового расхода. Отгрузка нефти авто-транспортом осуществляется круглосуточно.

В случае несоответствия нефти по какому-либо параметру предъявляемым к ней стандартам качества, некондиционная нефть подается в один из резервуаров, откуда насос Р-700 А,В подается для дополнительной очистки в нефтегазовый сепаратор V-200.

Дренажная система ППН

Дренажная емкость DE-1 предназначена для приема конденсата от факельных сепараторов высокого V-900, низкого V-850 давления и с фильтр-сепаратора F-100.

Объем дренажной емкости DE-1 составляет 8,0 м³.

Емкость DE-1 представляет собой горизонтальный цилиндрический аппарат, снабженный системой сигнализации и контроля предельного верхнего и нижнего уровня. Сброс газовой фазы емкости DE-1 осуществляется на факельный сепаратор низкого давления и далее на факел.

Освобождение дренажной емкости DE-1 осуществляется погружным насосом Р-401 в нефтегазовый сепаратор первой ступени сепарации для повторной переработке. Технологической схемой предусмотрена подача нефтегазового конденсата емкости DE-1 в трубопровод подачи нефти с нефтяного сепаратора первой ступени в подогреватели нефти.

Дренажная емкость DE-2 предназначена для сбора сливаемой нефти из подогревателей Н-500А/В. Объем дренажной емкости DE-2 составляет 8,0 м³.

Емкость DE-2 представляет собой горизонтальный цилиндрический аппарат, снабженный системой сигнализации и контроля предельного верхнего и нижнего уровня. Сброс газовой фазы емкости DE-2 осуществляется на факельный сепаратор низкого давления и далее на факел.

Освобождение дренажной емкости DE-2 осуществляется погружным насосом Р-402 во входную линию подогревателей Н-500 А/В.

Дренажная емкость DE-3 предназначена для сбора сливаемой нефти из аппаратов V-200, Т-300, GB и сброса подтоварной воды из резервуаров РВС-1,2,3,4. Объем дренажной емкости DE-3 составляет 63,0 м³.

Емкость DE-3 представляет собой горизонтальный цилиндрический аппарат, снабженный системой сигнализации и контроля предельного верхнего и нижнего уровня. Сброс газовой фазы емкости DE-3 осуществляется на факельный сепаратор низкого давления и далее на факел.

Освобождение дренажной емкости DE-3 от сливаемой нефти из аппаратов V-200, Т-300, GB осуществляется погружным насосом Р-403А в резервуар сбора нефтесодержащей воды SWT-1, откуда с помощью насоса Р-302 подается на установку АСН-8, и далее в автоцистерну для вывоза на утилизацию. При необходимости нефтесодержащая вода подается насосом Р-

403В для дополнительной переработке на вторую ступень сепарации, в трубопровод подачи нефти в подогреватели нефти Н-500 А,В.

Факельная система ППН

Факельное хозяйство ППН месторождения «Алибек Южный» предназначено для обеспечения аварийного сжигания газа, поступающего от предохранительных клапанов, а также временного сжигания газа (до ввода в действие установки по утилизации газа) из нефтегазового сепаратора первой ступени V-200, из нефтегазового сепаратора второй ступени Т-300, фильтра-сепаратора F-100 и концевой сепаратора GB.

Отходящий от сепаратора V-200 и фильтра-сепаратора F-100 газ поступает в факельную систему высокого давления, сюда же поступает газ от предохранительных клапанов сепараторов V-200 и Т-300. Газ от сепаратора V-900 поступает в коллектор факельной системы, а затем в факельную трубу F8-900. Уровень в газовом сепараторе V-900 регулируется клапаном К-8 установленным на трубопроводе отвода жидкости с сепаратора в дренажную емкость DE-1.

Отходящий от сепаратора Т-300, концевой сепаратора GB и дренажных емкостей DE-1,2,3 газ поступает на факельный сепаратор низкого давления и далее на факел. На трубопроводах отвода газовой фазы с дренажных емкостей DE-1,2,3 установлены обратные клапаны.

Газ от сепаратора V-850 поступает в факельный коллектор, а затем в факельную трубу F8-850. Дренаж от сепаратора V-850 откачивается в дренажную емкость DE-1 с помощью насоса Р-850А.

Факельные трубы F8-850 и F8-900 оснащены огнепреградителями, розжиг факела-электрический с дистанционным управлением.

НОРМЫ ТЕХНОЛОГИЧЕСКОГО ПРОЦЕССА

№ п/п	Наименование аппарата, показатели режима	Ед.изм	Допускаемые пределы технологических параметров	Требуемый класс точности измерительных приборов (ГОСТ 8.401-80)	Примечание
1	2	3	4	5	6
1	Нефтегазовый сепаратор V-200				
	Давление	МПа	0,6	2,0	Регулирование, сигнализация
	Уровень раздела фаз «вода-нефть»	%		1,0	Регулирование, сигнализация
	Уровень	%		1,0	Регулирование, сигнализация
	Температура	°С	+10 (зимой) +38 (летом)	1,0	Контроль
2	Нефтегазовый сепаратор Т-300				
	Давление	МПа	0,241	2,0	Регулирование, сигнализация
	Уровень раздела фаз «вода-нефть»	%		1,0	Регулирование, сигнализация
	Уровень	%		1,0	Регулирование, сигнализация
	Температура	°С	+50	1,0	Контроль
3	Подогреватель нефти Н-500 А,В				
	Давление нефти на входе	МПа	0,241	2,0	Контроль

	Давление нефти на выходе	МПа	0,241	2,0	Контроль
	Температура нефти на входе	°С	+10 (зимой) +38 (летом)	1,0	Контроль
	Температура нефти на выходе	°С	+50	1,0	Контроль
4	Концевой нефтегазовый сепаратор GB				
	Давление	МПа	Не более 0,105	2,0	Контроль, сигнализация
	Уровень	%		1,0	Регулирование, сигнализация
	Температура	°С	+50	1,0	Контроль
5	Факельный сепаратор низкого давления V-850				
	Давление	МПа	0,1	2,0	Контроль, сигнализация
	Уровень	%	20	1,0	Контроль, сигнализация
6	Факельный сепаратор высокого давления V-900				
	Давление	МПа	0,6	2,0	Контроль, сигнализация
	Уровень	%	20	1,0	Контроль, сигнализация
7	Резервуары РВС №1,2,3,4 (V-2000 м³)				
	Давление	МПа	0,05	2,0	Контроль, сигнализация
	Уровень	мм	700 10000	1,0	Контроль, сигнализация
	Температура	°С	+40	1,0	Контроль
8	Дренажная емкость DE-1				
	Уровень	%	20-80	1,0	Контроль, сигнализация
9	Дренажная емкость DE-2				
	Уровень	%	20-80	1,0	Контроль, сигнализация
10	Дренажная емкость DE-3				
	Уровень	%	20-80	1,0	Контроль, сигнализация
11	Резервуар пластовой воды SWT-1				
	Уровень	%	20-80	1,0	Контроль, сигнализация

Установка демеркаптанации нефти (УДН) нефтегазового месторождения «Али-бек Южный» расположена в Мугалжарском районе Актюбинской области, Республики Казахстан.

Установка предназначена для очистки нефти от сероводорода и метил-, этилмер-каптана, находящаяся на площадке, прилегающей к пункту подготовки нефти (ПНН), с последующей транспортировкой нефти в систему трубопроводов Актюбинской области.

Производительность УДН составляет 1000-2500 т/сут.

Характеристика исходного сырья, материалов, реагентов, изготавливаемой про-дукции

Сырьем для установки демеркаптанации нефти (УДН) является стабилизирован-ная нефть, поступающая с пункта налива нефти (ПНН), добываемая на месторождении «Алибек Южный».

Характеристика нефти

Наименование показателя, единица измерения	Значения показателя
1	2
Массовая доля общей серы, %	1,39
Массовая доля сероводорода, ppm, не более	154,5
Массовая доля меркаптанов C ₁ -C ₂ в сумме, ppm, в том числе:	
метилмеркаптан	45,6
этилмеркаптан	183,2
Массовая доля парафинов, %	2,1
Плотность нефти при 15°C, кг/м ³	843,2

Характеристика основных и вспомогательных материалов

№ п/п	Наименование	Показатели материалов	ГОСТ, ТУ	Условия транспортировки
1	2	3	4	5
1	Натр едкий, технический (твердый)	98,5%	ГОСТ 2263-79 с изменениями 1,2 Марка ТР	Автотранспорт
2	Натр едкий, технический (раствор)	Не менее 42%	ГОСТ 2263-79 с изменениями 1,2 Марка ТР	Автоцистерна
3	Натр едкий, очищенный (раствор)	Не менее 46%	ГОСТ 11078-78 Марка А	Автоцистерна
4	Катализатор «ИВКАЗ»	Смесь монодисульфопроизводных тетрахлорфталоцианина кобальта. Массовая доля вещества не менее 40%	ТУ-2175-037-00151638-2004	Автотранспорт
5	Вода технологическая	Отсутствие нефтепродуктов, мех.примесей	Паровой конденсат, хим.очищенная вода	Водопровод
6	Воздух технологический	----	ГОСТ – 9293-74 ГОСТ – 17433-80	Компрессор, трубопровод
7	Азот	Содержание N ₂ , %об., не менее 99,0 Инертный газ.	ГОСТ 9293-74 с изм №№ 1-3	Баллоны, трубопровод

На установке используется водный технологический раствор едкого натра 42÷46% концентрации, на основе которого приготавливается:

1. 20% -ный водный раствор щелочи, который применяется с катализатором «ИВКАЗ» для приготовления раствора КТК, используемого на установке в качестве поглотителя токсичных, коррозионно-активных сероводорода и низкомолекулярных метил-, этилмеркаптанов;
2. Раствор катализатора в 1-2% -ном растворе щелочи используется в качестве катализатора для приготовления 0,15% раствора «ИВКАЗ».

Наименование показателя	ГОСТ 2263-79		ГОСТ 11078-78	
	Марка ТР (твердый ртутный)	Марка РР (раствор ртутный)	Марка А	Марка Б
1. Внешний вид	Чешуируванная масса белого цвета. Допускается слабая окраска	Бесцветная прозрачная жидкость	Бесцветная прозрачная жидкость	Бесцветная прозрачная жидкость

2. Массовая доля едкого натра, % не менее	98,5	42,0	46,0	45,0
3. Массовая доля углекислого натрия, % не более	0,8	0,5	0,15	0,2
4. Массовая доля хлористого натрия, % не более	0,05	0,05	0,007	0,01

Температура замерзания растворов NaOH зависит от концентрации раствора. При эксплуатации установки в зимних условиях необходимо руководствоваться сведениями, приведенными в таблице.

Зависимость температуры замерзания раствора NaOH от его концентрации

Концентрация NaOH, %	Температура замерзания, °C	Концентрация NaOH, %	Температура замерзания, °C	Концентрация NaOH, %	Температура замерзания, °C
5,7	-5,0	22,3	-24,4	32,4	6,0
9,9	-10,0	24,0	-20,0	33,7	10,0
15,8	-20,0	25,0	-17,8	38,8	15,2
19,1	-28,2	26,4	-10,0	44,5	10,0
20,4	-26,0	29,5	0	46,0	4,5

В зимний период с целью снижения температуры замерзания и вязкости раствора NaOH необходимо разбавить его до концентрации 20-25 % масс.

3. Катализатор «ИВКАЗ» представляет собой дихлордиоксидисульфотало-цианин кобальта, активированный промотирующей добавкой. Это тонко измельченный однородный порошок от синего до темно-зеленого цвета, обладающий сильными красящими свойствами. Катализатор не гигроскопичен, не склонен к комкообразованию, растворим в слабощелочных водных средах (1-2% масс. NaOH), в воде. Используется для приготовления катализаторного комплекса (КТК). Участвует в процессах экстракции из нефти сероводорода и C₁-C₂ меркаптанов, окисления C₂+ меркаптанов, а также регенерации раствора КТК.

Эмпирическая формула: C₃₂H₁₆Cl₂CoN₈O₈S₂.

Молекулярная масса – 868,9

Массовая доля основного вещества – не менее 40%.

Массовая доля нерастворимых в 1% растворе NaOH веществ – не более 2%.

Массовая доля воды – не более 3%.

Раствор катализатора «ИВКАЗ»

1. Состав, % масс.

«ИВКАЗ»	0,15
Едкий натр	1,00
Вода	98,85
2. Внешний вид	темно-синяя жидкость
3. Плотность при 20°C, кг/м ³	1010
4. Температура застывания, °C	0
5. Температура кипения, °C	100

6. Динамический коэффициент вязкости

при 20°C, сП 1,01

4. Раствор катализаторного комплекса (КТК)

1. Состав, % масс.

«ИВКАЗ» 0,02

Едкий натр 10,0-20,0

Вода 89,98-79,98

2. Внешний вид синяя жидкость

3. Плотность при 20°C, кг/м³ 1109-1219

4. Температура застывания, °C -4

5. Температура кипения, °C 103

6. Динамический коэффициент вязкости

при 20°C, сП 2,0-5,1

5. Воздух КИП используется для управления приборами КИП.

6. Воздух технологический используется в технологическом процессе перевода меркаптидов в дисульфиды.

7. Азот технический в газообразном виде используется для продувки оборудования и создания газовой подушки в сырьевых емкостях.

8. Вода технологическая используется для приготовления рабочих растворов.

Готовая продукция

Товарной продукцией установки является демеркаптанизованная нефть очищенная от сероводорода и низкомолекулярных меркаптанов C₁-C₂ стабилизированная нефть месторождения «Алибек Южный».

Данная нефть должна соответствовать ГОСТ РК 51858-2002 «Нефть техническая. Общие условия». Для первой группы первого вида (содержание H₂S не более – 10ppm, метил-этилмеркаптанов не более – 30ppm) месторождения «Алибек Южный».

Обеспечиваемое процессом содержание сернистых соединений (в расчете на серу) в продукте составляет:

- сероводород, не более 10ppm
- меркаптаны C₁-C₂ (в сумме), не более 20ppm

Содержание общей серы в нефти после очистки снижается на величину извлеченного, на стадии экстракции сероводорода.

Классификация и условное обозначение нефти

По физико-химическим свойствам, степени подготовки, содержанию сероводорода и легких меркаптанов нефть подразделяется на классы, тип, группы, виды.

В зависимости от массовой доли серы нефть подразделяется на классы 1-4.

Класс нефти	Наименование	Массовая доля серы,	Метод испытания
-------------	--------------	---------------------	-----------------

		%	
1	2	3	4
1	Малосернистая	До 0,6 включение	По ГОСТ 1437 и 92 настоящего стандарта
2	Сернистая	От 0,61>1,8	
3	Высокосернистая	1,81>3,5	
4	Особо высокосернистая	Свыше 3,5	

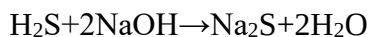
Описание технологической схемы

Технологическая схема процесса демеркаптанизации нефти производительностью 1000-2500 м³/сутки включает в себя:

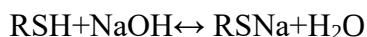
- стадию очистки нефти от сероводорода и метил-этилмеркаптанов;
- стадию регенерации раствора КТК;
- узел приготовления растворов щелочи и катализатора.

Дегазированная нефть с пункта налива нефти (ПНН) месторождения «Алибек Южный» поступает на всас сырьевого насоса Р-1(1,2), которым подается в теплообменник Т-1, где нагреваясь до температуры не более 60°С, далее поступает в статистический смеситель М-1. Подогрев производится за счет теплоносителя схемой (горячей воды) циркулирующего через межтрубное пространство Т-1. Технологической схемой предусмотрена подача нефти помимо теплообменника Т-1 непосредственно в статистический смеситель М-1.

В смесителе М-1 осуществляется первая ступень очистки нефти. При интенсивном перемешивании щелочного раствора КТК и технологическим воздухом с нефтью – сероводород, метилмеркаптан, частично этилмеркаптан, а также нефтеные углеводороды вступают в реакцию со щелочным раствором КТК с образованием сульфидов, меркаптидов и нафтенатов натрия по реакциям:



t



Статистический смеситель М-1 представляет собой модуль, снабженный фланцами. В корпусе модуля установлено перемешивающее устройство в виде шнека, способствующие стабилизированной нефти, за счет повторяющегося изменения направления вращения потока, достигать необходимой степени однородности потока на выходе из смесителя. Расход стабилизированной нефти, подаваемой сырьевым насосом Р-1(1,2), регулируется регулятором расхода, клапан К-1 которого установлен на трубопроводе подачи стабилизированной нефти в теплообменник Т-1.

В поток нефти перед статистическим смесителем М-1 насосом Р-2(1,2) из емкости V-1 или V-2 в количестве до 80 л/час вводится раствор КТК (щелочной раствор катализатора «ИБКАЗ»). Расход раствора КТК регулируется регулятором расхода, клапан К-5 которого установлен на трубопроводе подачи раствора в статистический смеситель М-1. Технологической схемой предусмотрена подача раствора КТК непосредственно на всас сырьевых насосов Р-1(1,2). Также в поток перед статистическим смесителем М-1 от компрессора Кр-1 через воздухохоборник (ресивер) V-4 подается до 6 нм³/час технологического воздуха.

Ввод воздуха осуществляется через диспергатор D-2.

Диспергатор D-2 предназначен для ввода и полного растворения под избыточным давлением воздуха в нефти с целью предотвращения возникновения двухфазного потока и образования сквозных местных потоков в реакторе R-1. За счет поддержания в системе давления 0,8 МПа и использования в конструкции диспергатора диафрагмы диаметром 5мм, подаваемый воздух полностью растворяется в нефти.

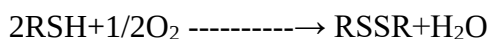
Расход воздуха регулируется регулятором расхода, клапан К-3 которого установлен на линии подачи технологического воздуха от ресивера V-4.

Далее смесь нефти, раствора КТК и растворенного воздуха из статистического смесителя М-1 подается в низ реактора R-1. В реакторе R-1 осуществляется вторая ступень очистки нефти.

Реактор R-1 представляет собой колонный тарельчатый царговый аппарат, с провальными тарелками. Для эффективного перемешивания реакционной смеси в реакторе R-1 и используются диафрагменные смесители, представляющие собой тарелки-диски с отверстиями диаметром 10,0 мм. Тарелки располагаются друг от друга таким образом, чтобы отверстия соседних тарелок не находились одно под другим, а были смещены. Смесь в реакторе R-1 движется через тарелки снизу вверх. Высокая скорость истечения жидкости через отверстия тарелок гарантирует интенсивное смешение во время реакции, и продукт в реакторе не разделяется на фазы, а в виде однородной смеси выходит из верхней части реактора. Реактор является аппаратом, заполненным жидкостью.

В реакторе при давлении 0,6 МПа, температуре 55°C смесь проходит снизу вверх через последовательно расположенные диафрагменные смесители. При интенсивном перемешивании меркаптаны в присутствии катализатора вступают в реакцию с растворенным в нефти кислородом и образуют дисульфиды и воду:

kt, NaOH



Образовавшиеся дисульфиды остаются в нефти, а вода разбавляет раствор КТК.

Сульфид натрия окисляется кислородом воздуха до сульфата и тиосульфата натрия по реакции:

kt



Смесь нефти и раствора КТК из верхней части реактора R-1 поступает в сепаратор отстойник S-2.

Сепаратор S-2 представляет собой горизонтальный цилиндрический аппарат, предназначенный для гравитационного отделения нефти от раствора КТК (по принципу разделения жидкость/жидкость). Ввод смеси из стабилизированной нефти, растворенного в ней технологического воздуха и раствора КТК, в сепаратор S-2 осуществляется через трубу, опущенную до дна и имеющую прорези, направленные к стенкам емкости.

Для улучшения условий отстаивания в средней части сепаратора S-2 смонтировано устройство, предотвращающее поперечное перемешивание жидкостей (успокоительная зона). На выходе нефти из сепаратора S-2 установлена каплеотбойная насадка. Процесс разделения

демеркаптанализированной нефти от раствора КТК в сепараторе-отстойнике S-2 ведется при давлении 0,5 МПа, и температуре до 55°C.

Отстоявшийся раствор КТК собирается в нижней части сепаратора-отстойника S-2 и периодически самотеком выводится в регенератор R-2. Уровень в сепараторе-отстойнике регулируется регулятором уровня раздела фаз «нефть-раствор» (жидкость-жидкость), клапан К-4 которого установлен на линии вывода раствора КТК в регенератор R-2.

Из верхней части сепаратора-отстойника S-2 очищенная нефть через каплеотбойник поступает на узел переключающих задвижек У-2 и далее в резервуарный парк ПНН. Расход очищенной нефти регулируется регулятором давления, клапан К-2 которого установлен на трубопроводе выхода очищенной нефти с сепаратора-отстойника S-2 на ПНН.

Стадия регенерации раствора КТК

Отработанный раствор КТК из нижней части сепаратора-отстойника S-2 периодически направляется в регенератор R-2 и регулируется регулятором уровня раздела фаз «нефть-раствор».

Регенерация отработанного раствора КТК осуществляется периодически по мере его накопления порядка 14-15 м³.

В емкости V-3 готовится раствор катализатора «ИВКАЗ», который насосом Р-2(1,2) подается в регенератор R-2.

Регенератор R-2 представляет собой вертикальный цилиндрический аппарат. При накоплении отработанного раствора КТК, в регенератор R-2 в течение нескольких часов через распределительное устройство подается технологический воздух от компрессора Кр-1 через ресивер V-4.

В регенераторе R-2 при температуре 30-50°C и атмосферном давлении в присутствии катализатора «ИВКАЗ» происходит регенерация раствора КТК по реакции:

kt



Из регенератора R-2 отработанный воздух через каплеотбойник поступает в трубопровод сброса газовой фазы на свечу рассеивания сепаратор низкого давления V-850 и далее на факел низкого давления F8-850.

Регенерированный КТК насосом Р-2(1.2) подают в емкость V-1 или V-2.

После добавления в регенерированный раствор КТК необходимых количеств катализатора «ИВКАЗ» и концентрированного раствора едкого натра, приготовленный раствор КТК вновь используют для очистки нефти. По мере разбавления раствора КТК за счет реакционной воды и солей до концентрации активной щелочи порядка 2.5% мас., часть его периодически выводится, в дренажную емкость V-5 осуществляется автотранспортом с последующим вывозом на утилизацию.

Сброс газовой фазы с дренажной емкости V-5 осуществляется на свечу рассеивания в сепаратор низкого давления V-850 и далее на факел низкого давления F8-850. На трубопроводе сброса газовой фазы установлен предохранительный клапан.

Узел приготовления растворов КТК и катализатора ИВКАЗ

Узел приготовления растворов КТК и катализатора «ИВКАЗ» предназначен для обеспечения установки демеркаптанизации нефти (УДН) месторождения «Алибек Южный» растворами необходимой концентрации, а также предусматривает смещение едкого натра с водой и катализатором.

В емкостях V-1, V-2 поочередно приготавливается раствор КТК из 20-ого % водного раствора едкого натра и катализатора «ИВКАЗ». Концентрация катализатора «ИВКАЗ» в растворе КТК составляет 0.01-0.05 % масс.

В емкость V-1 (v-2) принимается технологическая вода и 42-46 %-ого раствора едкого натра. Вместо технологической воды или в смеси в ней допускается использовать регенерированный раствор КТК. В емкости V-3 готовится 0.15 %-ный раствор катализатора «ИВКАЗ». Приготовленный раствор катализатора «ИВКАЗ» из емкости V-3 насосом P-3 (1,2) в емкость V-1(v-2) подается готовый раствор катализатора «ИВКАЗ». Раствор КТК насосом P-3(1,2) циркулируется до получения однородного состава по всему объему емкости. Приготовленный раствор КТК непрерывно подают в статистический смеситель M-1 на стадию очистки нефти от сероводорода и метил-, этилмеркаптанов.

Связи с тем, что катализатор «ИВКАЗ» хорошо растворяется в разбавленных водных растворах едкого натра (0.5-2.0 мас), в емкости V-3 с начала готовят 1-2 %-ный раствор щелочи, а затем через быстрооткрывающийся люк загружает ручную навеску катализатора «ИВКАЗ». Чтобы обеспечить полное растворение катализатора, необходимо предварительно небольшими порциями размешать в ведре со слабым щелочным раствором и затем образующуюся суспензию добавить в емкость V-3. Для полного растворения катализатора необходимо интенсивное перемешивание раствора в течение 10-15 мин. С помощью воздуха, подаваемого в V-3 через перфорированную трубу.

СБОР И ТРАНСПОРТ НЕФТИ И ГАЗА

От замерных установок ЗУ-1, ЗУ-2, ЗУ-3, ЗУ-4, ЗУ-5, ЗУ-6, нефть транспортируется по проектируемому общему сборному коллектору от ЗУ-5 до существующей площадки ПНН, диаметр имеет примерный размер, обусловленный пропускной способностью коллектора.

На территории месторождения «Алибек Южный» предусмотрено следующее сооружения:

- на 2020-2022 г. обустройство устьев 32 скважин;
- площадки автоматических групповых замерных установок АГЗУ-1,2,3,4,5,6.

На площадке устья скважин запроектированы следующие сооружения:

- обслуживающая площадка;
- площадка под инвентарные приемные мостки;
- приустьевой приямок;
- площадка под ремонтные агрегаты;
- якоря оттяжек мачты ремонтного агрегата;
- блог химреагента;

- обвалование запроектировано высотой 1 м, шириной по верху 0.5 м, с заложением откосов 1:1,5. Через обвалование предусматривается съезд для проезда техники.

Площадка КУУГ Коммерческий узел учета газа (КУУГ) рассчитан на коммерческий учет попутного нефтяного газа от ПНГ к ЦПиПГ Алибекмола и топливного газа. Система представляет собой коммерческий узел учета газа (КУУГ) и систему обработки информации (СОИ), которая размещается в операторной. КУУГ изготовителя ТОО «Союз-А4» поставляется в полной заводской готовности в блочном исполнении. Состав КУУГ: 1. Блок измерительных линий - две измерительные линии, основная и резервная, для постоянного и безостановочного измерения расхода попутного нефтяного газа (ПНГ) на базе массовых расходомеров Promass 83F производства Endress Hauser. 2. Контрольная линия. Предназначена для проведения операций по контролю метрологических характеристик на базе массового расходомера Promass 83F производства Endress Hauser. 3. Блок измерения качества БИК. 3. Узел отбора проб ПНГ. 4. Линия измерения расхода топливного газа. 5. Вентиляция и отопление. 6. Системами газообнаружения и пожарной сигнализации. Технические характеристики КУУГ: • Основная рабочая среда – попутный нефтяной газ; • Рабочее давление – от 0,7 до 1,0 МПа; • Расчетное давление системы – 1,6 МПа; • Габаритные размеры технологического помещения – 7000х5000х3500 мм; • Климатическое исполнение по ГОСТ15150-69 – УХЛ; • Категория размещения по ГОСТ15150-69 – 1; • Степень огнестойкости по СНиП РК 2.02-05-2009 – II; • Класс конструктивной пожарной опасности по СНиП РК 2.02-05-2009 – СО; • Класс функциональной пожарной опасности по СНиП РК 2.02-05-2009 – Ф5.1; • Класс взрывоопасности технологического блока – В-1а. Попутный газ поступает на КУУГ по трубопроводу Ø150мм от ПНГ проходит через две измерительные линии основную и резервную, откуда направляется на проектируемый манифольд с задвижками электроуправлением, где объединившись с потоком газа ТОО «Арал Петролеум Компани» по трубопроводу Ду200 направляется на УКПГ-50. Предусмотрена еще одна линия для проведения операций по контролю метрологических характеристик и еще одна для учета топливного газа поступающего с ЦПиПГ Алибекмола.

На площадках автоматических групповых замерных установок №1,2,3,4,5,6, размещены следующие здания и сооружения:

- блок технологических
- блок аппаратного
- дренажных емкостей объема=8 куб. метров
- площадка свечи рассеивания.

Ранее попутный нефтяной газ с площадки ППН АО «Каспий Нефть ТМЕ» направлялся для сжигания на факельную установку. Отводимый попутный газ подавался на факельные установки низким и высоким давлением. Для смешивания низконапорного газа с высоконапорным, предусматривается эжектор. Газовый эжектор — устройство, в котором избыточное давление высоконапорных газов используется на сжатие газов низкого давления: газ низкого давления попадает в камеру смешения за счет того, что в ней создана область разрежения. Область разрежения создается при прохождении высоконапорного газа с высокой скоростью и давлением через сверхзвуковое сопло (сужающееся сечение). В камере смешения

два потока объединяются, и формируется смешанный поток. Пройдя камеру смешения, поток устремляется в диффузор, в котором происходит его торможение и рост давления. На выходе из эжектора смешанный поток имеет давление выше, чем давление низконапорного газа. Далее смешанный поток газа направляется на компрессорные установки (1 рабочий, 1 резервный), для компримирования и далее перекачки на УКПГ50.

Компрессорные установки

Компрессорные установки полной заводской готовности в блочном исполнении 2 шт. (1 рабочий + 1 резервный) со всеми необходимыми системами жизнеобеспечения, включая компрессор, газовый двигатель, аппараты воздушного охлаждения, маслосистемы, приборы и щиты контроля и управления, трубопроводная арматура, пожарная и газовая сигнализация, освещение, вентиляция, отопление, пожаротушения, трубопроводные коллекторы, кабельные линии и т.д. Для компримирования природного газа, в составе ДКС применяется винтовой компрессор марки HOWDEN WRVI 365-193 58 с основным газовым двигателем Waukesha L7042GSI. Номинальная мощность 135kW, номинальная скорость 1200 rpm, давление на входе 0,6-1 бар, производительность 6430Nm³/h. Компрессорный агрегат представляет собой смонтированный на раме компрессор и вспомогательное оборудование, соединённое трубопроводами и электрическими коммуникациями, позволяющими принимать газ из сети потребителя, компримировать его и выдавать потребителю сжатым до степени, необходимой для работы питаемого этим газом оборудования. Рама стальная сварная конструкция, на которой смонтированы компрессор, газовый контур и масляный контур. Компенсирующая муфта соединяет валы винтовой пары и газового двигателя и служит для передачи крутящего момента от двигателя к винтовой паре, гашения ударов при старте-остановке двигателя и компенсации осевых и радиальных смещений валов. Природный газ низкого давления, сначала проходит через входной сепаратор, в котором из газа отделяются жидкие и твердые примеси, затем поступает в винтовой компрессор, где происходит его сжатие. После этого при помощи масляного сепаратора происходит первичное/ грубое отделение из газа смазочного масла. Затем газ проходит через фильтр тонкой очистки, в котором отделяются остатки смазочного масла. После этого происходит охлаждение газа в воздушном охладителе. Затем газ поступает в газожидкостный сепаратор, и после сепарации подается к оборудованию. Расход газа в агрегате регулируется при помощи дроссельного клапана. Принцип его работы заключается в следующем: контролируя процесс впуска и выпуска смазочного масла с двух сторон плунжера масляного насоса, изменяют давление с двух сторон плунжера, благодаря чему дроссельный клапан приводится в действие, перемещаясь в полости ротора. В результате, изменяется эффективная рабочая длина ротора, и становится возможным бесступенчато регулировать производительность компрессора в диапазоне 10-100% от номинала.

19 Оценка воздействия на окружающую среду (ОВОС) к рабочему проекту Что касается циркуляции масла в масляных каналах компрессора, газ, нагнетаемый компрессором, подается в масляный сепаратор. Большая часть масла, отделяемая сепаратором, проходит фильтрацию в масляном фильтре и при помощи масляного насоса подается в воздушный охладитель масла, в котором происходит теплообмен с воздухом. После того, как теплота передается воздуху и уносится с ним, масло вновь возвращается в компрессор. Температура подаваемого масла регулируется в основном

при помощи клапана регулировки температуры масла, который регулирует объем масла, пропускаемого через охладитель масла и поддерживает стабильную температуру подаваемого масла. Дополнительно для обеспечения требуемой температуры на входе УКПГ-50 предусматривается в составе компрессорных установок установка охлаждения. Рабочий принцип установки охлаждения является впрыск каплеобразной воды в камеру, где путем смешивания с сухим воздухом быстро испаряется, за чего происходит поглощения тепла и охлаждение. Рабочий объем воды в камере 1 м³. Данным проектом предусматривается подпитка установки охлаждения водой для поддержания рабочего уровня. Вода на установку подается от существующего водовода Ду80. Врезка осуществляется в проектируемом колодце тройником и установкой задвижки DN40 PN10. Подачи воды на установку обеспечивает насос NK 32-160.1/155 A1-F-A-E-BAQE-97828057 производительностью Q=2м³/ч, напором 7.1 м и потребляемой мощностью 0.25 кВт, установленный в колодце. Трубопровод водопровода принят из стальных бесшовных горячедеформированных труб 20. Оценка воздействия на окружающую среду (ОВОС) к рабочему проекту диаметром $\varnothing 42 \times 3,2$ мм по ГОСТ 8732-78 ст.20, прокладываемых на 0,5 м ниже глубины промерзания грунта на песчаном основании толщиной 100 мм. Наружная технологическая обвязка компрессорных установок. На входе в компрессорные установки предусматривается установка эжектора и запорной арматуры для регулирования подачи потоков газа. На линии нагнетания компрессоров предусматривается запорная арматура для аварийного отключения линии нагнетания. Для обеспечения производственной безопасности при авариях и периодических ремонтах предусматривается сбросная линия от компрессорных установок, которая будет подключена к существующему факельному коллектору. Газ на факел подается по трубопроводу диаметром 159х8 мм - с уклоном в сторону факела 0,002. Дренажная линия из стальных труб Ду57х4 мм с компрессорных установок будет направлена в проектируемую дренажную емкость ЕП-1 объемом 8 м³. Проектируемая дренажная линия теплоизолируется минераловатными матами и оцинкованным листом. Всасывающий газопровод компрессорной станции принят из труб диаметром 159х8 мм (труба стальная электросварная прямошовная по ТУ-14-1-5433-2005). Рабочее давление всасывающего газопровода в диапазоне 0,6-1,0 кгс/см². Всасывающий газопровод надземного исполнения теплоизолируется минераловатными матами и оцинкованным листом. Нагнетательный газопровод компрессорной станции принят из труб диаметром 159х8 мм (труба стальная электросварная прямошовная по ТУ-14-1-5433-2005). Рабочее давление нагнетательного газопровода не более 10 кгс/см².

Пункт подготовки нефти (ППН) нефтегазового месторождения «Алибек Южный» расположен в Мугалжарском районе Актюбинской области, Республики Казахстан.

Данная установка предназначена для первичной подготовки добываемого нефтегазового сырья, поступающего от скважин нефтепромысла, с целью последующей транспортировки товарной нефти экспортным нефтепроводом в систему трубопроводов Актюбинского филиала ЗФ АО «КазТрансОйл», а также для отгрузки товарной нефти в автоцистерны.

Производительность ППН составляет 1500 т/сут.

При эксплуатации ППМ источниками выбросов загрязняющих веществ являются свеча рассеивания дренажной емкости (сероводород, метантиол, алканы), резервуары нефти

(сероводород, метантиол, алканы), дизельные электростанции (окислы азота, диоксид серы, углерод, углерод оксид, бензапирен, формальдегид, алканы), резервуары пластовой воды (сероводород, метан), сепараторы низкого и высокого давления (сероводород, метантиол, алканы), насосы (сероводород, метантиол, алканы), нефтеналивные эстакады (сероводород, метантиол, алканы).

Технологической схемой предусматриваются следующие технологические операции:

- сбор продукции скважин;
- 1-я ступень сепарации нефти;
- подача пресной воды (обессоливание);
- ввод реагентов;
- подогрев нефтяной эмульсии в печах подогрева;
- 2-я ступень сепарации нефти;
- конечная ступень сепарации;
- подготовка газа (газовый фильтр-сепаратор);
- сжигание газа (факельная система);
- накопление товарной нефти в резервуарах;
- отгрузка нефти;
- сбор дренажа из технологического оборудования и трубопроводов;
- сбор отделенной пластовой воды и отгрузка на автотранспорт.
- прием нефти с автоцистерн для подготовки и транспортировки.

Способ эксплуатации скважин - фонтанный.

Газожидкостная смесь со скважин месторождения «Алибек Южный» под действием энергии пласта по выкидным трубопроводам с температурой 10°C (зима) и 38°C (лето), поступает на автоматизированную групповую замерную установку «Спутник АМ 40-8-1500».

АГЗУ «Спутник АМ 40-8-1500» - блочного исполнения, предназначена для измерений среднесуточного массового расхода жидкости, среднесуточного объемного расхода газа и для определений среднесуточного расхода нефти, добываемых из нефтяных скважин. Установка применяется в системе внутрипромыслового сбора нефти.

Для снижения коррозионных свойств нефти и предотвращения образований парафина в технологическом оборудовании осуществляется подача ингибитора парафиноотложений СНПХ-7212 и ингибитора коррозии «Нефтехим-1». Подача производится дозировочными насосами в количестве 30-50 г/м³.

Нефтегазовая смесь после замерной установки «Спутник АМ 40-8-1500» смешивается с продукцией других скважин и поступает в нефтегазовый сепаратор I-ой ступени сепарации V-200.

При эксплуатации АГЗУ источниками выбросов загрязняющих веществ являются свеча рассеивания дренажной емкости (сероводород, метантиол, алканы), входной манифольд (сероводород, метантиол, алканы), замерная установка "Спутник 40/8/1500" (сероводород, метантиол, алканы), блок реагентов БР-10/100(сероводород, метантиол, алканы, ингибиторы коррозии).

Нефтегазовый сепаратор 1-ой ступени V-200 предназначен для разделения продукции скважин на три фазы – водонефтяную эмульсию, свободную воду и газ.

Процесс сепарации нефти на I-ой ступени происходит при избыточном давлении до 0,6 МПа.

Нефтегазовый сепаратор V-200 представляет собой горизонтальный цилиндрический аппарат компании «Канбилт» с встроенным внутренним каплеотбойным устройством, предназначенный для более глубокого отделения поступающей нефтегазовой смеси от газа и пластовой воды. Объем аппарата – 96,33 м³.

Нефтегазовый сепаратор V-200 в своей конструкции содержит два патрубка выхода газа, расположенные в начале (в газовом колпаке) и в конце емкости. Большая часть отходящего от емкости газа проходит через каплеотбойник, благодаря чему капли жидкости отделяются от газового потока. Газ, выходящий из выходных отверстий, собирается в один трубопровод. Второй патрубок выхода газа установлен под углом к емкости, таким образом, что любая жидкость, уносимая газом, снова возвращается в емкость.

Сепаратор снабжен предохранительной арматурой, приборами контроля уровня, давления и температуры, показания которых выведены на монитор центрального пульта управления (ЦПУ).

В основе подготовки лежит процесс сепарации, принцип работы которого следующий.

Сепарация нефтегазовой смеси представляет собой гравитационное расслоение нефтегазовой эмульсии за счет разницы удельных весов нефти и газа. Поступающий в сепаратор поток жидкости, проходит через гидравлический делитель, в результате которого происходит изменение направления потока, и, тем самым, получается предварительная сепарация нефти от газа. На стадии гравитационного оседания капли жидкости под действием силы тяжести оседают на уровень раздела фаз. На стадии группирования жидкости газ в жидкости обладает достаточным временем для отделения от жидкости и пробулькивает вверх до газофазного пространства. Дисперсные капли малого диаметра не оседают вниз на стадии гравитационного оседания, и только оседают на участке группирования жидкости, группируясь между собой и укрупняясь. Укрупненные частицы воды при достижении определенной ("критической") массы собираются в нижней части аппарата, а капли наименьшего диаметра удаляются только на выходе газа из сепаратора каплеуловителем.

Сепарационный блок снабжен необходимой контрольно-регулирующей и предохранительной арматурой, измерительными приборами на нефтяном, водяном и газовом потоках и соединениями для калибровки этих измерений.

Давление в нефтегазовом сепараторе V-200 регулируется клапаном- регулятором давления К-1, установленным на газоотводящем трубопроводе в факельный сепаратор высокого давления V-900 при этом часть газа из нефтегазового сепаратора V-200 используется на собственные нужды в качестве топливного газа для подогревателей нефти Н-500А/В (ПП-1,6).

Отделенный газ через факельный сепаратор V-900 отводится на факельную систему высокого давления F8-900. В атмосферный воздух выделяются загрязняющие вещества: сероводород, метантиол, алканы.

Уровень жидкости в нефтегазовом сепараторе регулируется клапаном K-2, который установлен на линии выхода нефти с сепаратора.

Пластовая вода, выделившаяся в процессе сепарации, через клапан KP-3, регулирующий уровень раздела фаз «нефть-вода», поступает в подземную емкость DE-3. На линии сброса пластовой воды установлен расходомер.

Освобождение нефтегазового сепаратора производится в подземную дренажную емкость DE-3.

При работе сепараторов в атмосферный воздух выделяются такие загрязняющие вещества как сероводород, метантиол, алканы.

Контроль температуры осуществляется местными приборами. С целью предотвращения завышения давления в нефтегазовом сепараторе выше допустимого предусматривается установка блока предохранительных клапанов СППК. Сброс газа с СППК направляется на факел высокого давления F8-900.

Нефть из нефтегазового сепаратора V-200 направляется в подогреватель нефти H-500 А/В(ПП-1,6), где происходит ее нагрев до температуры не более 50 °С. В качестве промежуточного теплоносителя используется опресненная вода.

Для вымывания из нефти присутствующих минеральных солей, а также для улучшения отделения нефти от воды и для поглощения агрессивных компонентов (меркаптана и H₂S), в трубопровод входа нефти в подогреватель H-500А/В подается опресненная вода и хим. реагенты: деэмульгатор и ПАК-поглотитель.

Поддачи опресненной воды, для вымывания из нефти присутствующих минеральных солей, осуществляется от модуля очистки, подогрева и перекачки воды U-200. Количество закаченной в процесс воды контролируется расходомером.

Подача деэмульгатора для улучшения отделения нефти от воды, осуществляется от модуля впрыска деэмульгатора U-300.

Подача ПАК-поглотителя агрессивных компонентов (меркаптана и H₂S) осуществляется от модуля впрыска деэмульгатора U-400. В качестве модулей впрыска деэмульгатора и очистителя меркаптана и H₂S проектом приняты блочные установки дозирования хим. реагента УДХ-2Б-2,5.

В состав блочной установки УДХ-2Б-2,5 входят: насос-дозатор, насос шестеренчатый, осуществляющий заполнение технологической емкости реагентом, технологическая емкость, предназначенная для хранения и подогрева реагента с помощью вмонтированного электронагревателя. При эксплуатации данных установок в атмосферный воздух выделяются сероводород, метантиол, алканы.

Для обеспечения тщательного смешения нефтяной эмульсии, пресной воды и ПАК-поглотителя на трубопроводе подачи нефти в подогреватель H-500А/В установлен гидравлический кавитационный смеситель М-200.

Технологической схемой предусмотрена подача нефтяной эмульсии помимо гидравлического кавитационного смесителя М-200 в подогреватель H-500А/В (ПП-1,6АМ).

Полезная тепловая мощность подогревателя 1,6 Гкал/ч.

Подогреватель представляет собой цилиндрическую емкость с плоскими днищами. В корпусе печи размещены две топки, оборудованные устройствами горелочными с запальными горелками и дымовыми трубами, и два продуктовых змеевика.

Работа подогревателя Н-500А/В осуществляется на топливном газе, поступающего с нефтегазового сепаратора V-200 I-ой ступени сепарации, через фильтр-сепаратор газа F-100, в котором удаляются мельчайшие частицы и капли жидкости от потока газа. В качестве фильтра-сепаратора газа предусматривается блочная установка подготовки газа БПГ.

Блок подготовки газа (БПГ) – блочного исполнения и предназначен для подготовки, редуцирования и поддержания давления газа на выходе на заданном уровне. Технологическое оборудование работает следующим образом: газ поступает по входному газопроводу в сепаратор F-100, где происходит отделение из него жидкой фазы и механических примесей. Далее газ поступает в теплообменник, где нагревается до определенной температуры и через счетчик количества газа и регулятор давления выходит в трубопроводы. На случай ремонта или замены сепарирующих элементов сепаратора имеется фильтр. Для продувки газопроводов в блоке при ремонте или ревизии оборудования предусмотрены краны для сброса газа на свечу.

Блок оборудован системами отопления, вентиляции, освещения, автоматизации и технологическим оборудованием.

Дренаж от фильтра-сепаратора F-100 поступает в дренажную емкость DE-1.

Контроль давления и температуры до и после подогревателя нефти Н-500А/В осуществляется местными приборами.

Подогреватель нефти Н-500 А/В оснащен противоаварийной защитой блока системой автоматизации СА-ПНГ.М-2И, предназначенной для дистанционного розжига устройств горелочных, регулирования технологических параметров процесса нагрева нефти, рабочей и аварийной сигнализацией, автоматической работы и защиты подогревателя при отклонении от нормы контролируемых параметров.

При работе печей подогрева нефти в атмосферный воздух выделяются такие вещества как окислы азота, сера диоксид, углерод оксид и метан.

Освобождение подогревателя от нефтепродукта производится в подземную дренажную емкость DE-2.

Нефть, после подогревателя Н-500 А/В, поступает в нефтегазовый сепаратор II-ой ступени сепарации Т-300.

Процесс сепарации нефти на II-ой ступени происходит при избыточном давлении до 0,241 МПа.

Нефтегазовый сепаратор V-300 представляет собой горизонтальный цилиндрический аппарат компании «Канбилт» с встроенным внутренним каплеотбойным устройством.

Объем сепаратора составляет 108,4 м³.

При работе сепараторов в атмосферный воздух выделяются такие загрязняющие вещества как сероводород, метантиол, алканы.

Давление в нефтегазовом сепараторе Т-300 регулируется клапаном- регулятором давления К-4, установленным на газоотводящем трубопроводе в факельный сепаратор низкого давления F8-

850 через факельный сепаратор V-850. Уровень жидкости в нефтегазовом сепараторе регулируется клапаном К-5, который установлен на линии выхода нефти с сепаратора. Пластовая вода, выделившаяся в процессе сепарации, через клапан К-6, регулирующий уровень раздела фаз «нефть-вода», отводится в подземную дренажную емкость ДЕ-3.

Для защиты сепаратора от превышения давления выше допустимого предусматривается установка блока предохранительных клапанов СППК. Сброс газа с СППК направляется на факел высокого давления F8-900.

При работе факела в атмосферный воздух выделяются такие загрязняющие вещества как окислы азота, сера диоксид, оксид углерода, углерод, сероводород, метан, метантиол.

Сепарационный блок снабжен необходимой контрольно-регулирующей и предохранительной арматурой, измерительными приборами на нефтяном, водяном и газовом потоках и соединениями для калибровки этих измерений. Контроль температуры осуществляется местными приборами.

Освобождение нефтегазового сепаратора Т-300 производится в подземную дренажную емкость ДЕ-3.

После второй ступени сепарации, нефть направляется в концевой нефтегазовый сепаратор GB.

Процесс сепарации происходит при давлении до 0,105 МПа.

Нефтегазовый концевой сепаратор GB представляет собой вертикальный цилиндрический аппарат компании «Канбилт», объемом 7,73м³, в котором происходит окончательное разделение нефти от газа.

Уровень жидкости в нефтегазовом сепараторе регулируется клапаном К-7, который установлен на линии выхода нефти с концевой нефтегазового сепаратора GB. Технологической схемой предусмотрена подача нефти помимо концевой нефтегазового сепаратора GB на узел переключающих задвижек У-2.

Выделившийся газ с концевой сепаратора GB направляется в факельный сепаратор низкого давления V-850 и далее для сжигания на факел низкого давления.

Освобождение концевой нефтегазового сепаратора GB производится в подземную дренажную емкость ДЕ-3.

Нефть из GB, через узел переключающих задвижек У-2 подается на установку демеркаптанации нефти.

Установка предназначена для очистки нефти от сероводорода и метил-, этил меркаптанов. Расположена на площадке, прилегающей к пункту подготовки нефти (ППН), с последующей транспортировкой нефти в систему трубопроводов Актюбинского филиала ЗФ АО «КазТрансОйл».

Производительность УДместорождения "егламент установки демеркаптанации нефтиН составляет 1000 - 2500 т/сут.

Технологическая схема процесса демеркаптанации нефти производительностью 1000 - 2500 м³/сутки включает в себя:

- стадию очистки нефти от сероводорода и метил-, этилмеркаптанов;
- стадию регенерации раствора КТК;

- узел приготовления растворов щелочи и катализатора.

Дегазированная нефть с пункта подготовки нефти (ППН) месторождения «Алибек Южный» поступает на всас сырьевого насоса Р-1(1,2), которым подается в теплообменник Т-1, где, нагреваясь до температуры не более 600С, далее поступает в статистический смеситель М-1. Подогрев производится за счет теплоносителя (горячей воды) циркулирующего через межтрубное пространство Т-1. Технологической схемой предусмотрена подача нефти помимо теплообменника Т-1 непосредственно в статистический смеситель М-1.

В смесителе М-1 осуществляется первая ступень очистки нефти. При интенсивном перемешивании щелочного раствора КТК и технологическим воздухом с нефтью – сероводород, метилмеркаптан, частично этилмеркаптан, а также нафтеновые кислоты вступают в реакцию со щелочным раствором КТК с образованием сульфидов, меркаптидов и нафтенатов натрия.

Статистический смеситель М-1 представляет собой модуль, снабженный фланцами. В корпусе модуля установлено перемешивающее устройство в виде шнека, способствующие стабилизированной нефти, за счет повторяющегося изменения направления вращения потока, достигать необходимой степени однородности потока на выходе из смесителя. Расход стабилизированной нефти, подаваемой сырьевым насосом Р-1(1,2), регулируется регулятором расхода, клапан К-1 которого установлен на трубопроводе подачи стабилизированной нефти в теплообменник Т-1.

В поток нефти перед статистическим смесителем М-1 насосом Р-2 (1,2) из емкости V-1 или V-2 в количестве до 80 л/ч вводится раствор КТК (щелочной раствор катализатора «ИВКАЗ»). Расход раствора КТК регулируется регулятором расхода, клапан

К-5 которого установлен на трубопроводе подачи раствора в статистический смеситель М-1. Технологической схемой предусмотрена подача раствора КТК непосредственно на всас сырьевых насосов Р-1(1,2).

Также в поток перед статистическим смесителем М-1 от компрессора Кр-1 через воздухохоборник (ресивер) V-4 подается до 6 нм³/ч технологического воздуха.

Ввод воздуха осуществляется через диспергатор D-2.

Диспергатор D-2 предназначен для ввода и полного растворения под избыточным давлением воздуха в нефти с целью предотвращения возникновения двухфазного потока и образования сквозных местных потоков в реакторе R-1. За счет поддержания в системе давления 0,8 МПа и использования в конструкции диспергатора диафрагмы диаметром 5 мм, подаваемый воздух полностью растворяется в нефти.

Расход воздуха регулируется регулятором расхода, клапан К-3 которого установлен на линии подачи технологического воздуха от ресивера V-4.

Далее смесь нефти, раствора КТК и растворенного воздуха из статистического смесителя М-1 подается в низ реактора R-1.

В реакторе R-1 осуществляется вторая ступень очистки нефти.

Реактора R-1 представляет собой колонный тарельчатый царговый аппарат, с провальными тарелками. Для эффективного перемешивания реакционной смеси в реакторе R-1 используются диафрагменные смесители, представляющие собой провальные тарелки-диски с отверстиями диаметром 10,0 мм. Тарелки располагаются друг от друга таким образом, чтобы отверстия

соседних тарелок не находились одно под другим, а были смещены. Смесь в реакторе R-1 движется через тарелки снизу-вверх. Высокая скорость истечения жидкости через отверстия тарелок гарантирует интенсивное смешение во время реакции, и продукт в реакторе не разделяется на фазы, а в виде однородной смеси выходит из верхней части реактора. Реактор является аппаратом, заполненным жидкостью.

В реакторе при давлении 0,6 МПа, температуре 550С смесь проходит снизу-вверх через последовательно расположенные диафрагменные смесители. При интенсивном перемешивании меркаптаны в присутствии катализатора вступают в реакцию с растворенным в нефти кислородом и образуют дисульфиды и воду. В атмосферный воздух выделяются сероводород, диметилдисульфид, метантиол и алканы.

Образовавшиеся дисульфиды остаются в нефти, а вода разбавляет раствор КТК. Сульфид натрия окисляется кислородом воздуха до сульфата и тиосульфата натрия по реакции:

Смесь нефти и раствора КТК из верхней части реактора R-1 поступает в сепаратор-отстойник S-2.

Сепаратор S-2 представляет собой горизонтальный цилиндрический аппарат, предназначенный для гравитационного отделения нефти от раствора КТК (по принципу разделения жидкость/жидкость). Ввод смеси из стабилизированной нефти, растворенного в ней технологического воздуха и раствора КТК, в сепаратор S-2 осуществляется через трубу, опущенную до дна и имеющую прорези, направленные к стенкам ёмкости. Для улучшения условий отстаивания в средней части сепаратора S-2 смонтировано устройство, предотвращающее поперечное перемешивание жидкостей (успокоительная зона). На выходе нефти из сепаратора S-2 установлена капле отбойная насадка. Процесс разделения демеркаптанизированной нефти от раствора КТК в сепараторе-отстойнике S-2 ведется при давлении 0,5 МПа, и температуре до 55оС.

Отстоявшийся раствор КТК собирается в нижней части сепаратора-отстойника S-2 и периодически самотеком выводится в регенератор R-2 или в емкости V-1(V-2). Уровень в сепараторе-отстойнике регулируется регулятором уровня раздела фаз «нефть-раствор» (жидкость-жидкость), клапан К-4 которого установлен на линии вывода раствора КТК в регенератор R-2.

Из верхней части сепаратора-отстойника S-2 очищенная нефть через каплеотбойник поступает на узел переключающих задвижек У-2 и далее в резервуарный парк ППН. Давление в сепараторе-отстойнике S-2, регулируется регулятором давления, клапан К-2 которого установлен на трубопроводе выхода очищенной нефти с сепаратора-отстойника S-2 в резервуарный парк ППН

Резервуары РВС-1,2,3,4 предназначены для приема и временного хранения подготовленной и разгазированной нефти, поступающей с установки демеркаптанизации нефти (УДН), с последующей отгрузкой нефти в автоцистерны, а также для перекачки товарной нефти насосами экспорта Р-901 А,В,С по нефтепроводу на ГНПС «Алибекмола».

Общий объем резервуарного парка составляет 8000 м3.

Уровень жидкости в резервуарах контролируется датчиками уровней (нижнего и верхнего) с подачей светового и звукового сигнала в помещение операторной. Так же осуществляется текущий контроль уровней резервуаров.

Дыхание резервуаров РВС - 1,2,3,4 осуществляется через дыхательные клапана.

Нефть отгружается в систему трубопроводов ЗФ АО «КазТрансОйл» с помощью насосов экспортной откачки нефти, учет нефти осуществляется по коммерческому узлу учета нефти, либо по резервуарно (градуированная таблица).

Также при необходимости отгрузка нефти может осуществляться автотранспортом. Налив нефти производится в автоцистерны, предусматривающая одновременный налив 5 автоцистерн. В этом случае учет нефти осуществляется по счетчикам массового расхода. Подача нефти в резервуары РВС-1,2,3,4, а также подачи нефти с резервуаров на автоматизированную систему налива «Дельта» АСН-1,2,3,4,5 производится через узел переключающих задвижек У-2. Для улавливания механических примесей перед АСН установлены фильтра тонкой очистки.

В случае несоответствия нефти по какому-либо параметру предъявляемым к ней стандартам качества, некондиционная нефть подается в один из резервуаров, откуда насосам Р-700 А, В подается для дополнительной очистки в нефтегазовый сепаратор V-200.

Капитальный ремонт скважин в 2022 году предусматривает ремонт 15-ти скважин.

При эксплуатации предприятия источниками выбросов загрязняющих веществ являются свеча рассеивания дренажной емкости (сероводород, метантиол, алканы), резервуары нефти (сероводород, метантиол, алканы), дизельные электростанции (окислы азота, диоксид серы, углерод, углерод оксид, бензапирен, формальдегид, алканы), резервуары пластовой воды (сероводород, метан), сепараторы низкого и высокого давления (сероводород, метантиол, алканы), насосы (сероводород, метантиол, алканы), нефтеналивные эстакады (сероводород, метантиол, алканы), Реактора R-1 (сероводород, диметилдисульфид, метантиол и алканы), печи подогрева нефти (окислы азота, сера диоксид, углерод оксид и метан), факелы (окислы азота, сера диоксид, оксид углерода, углерод, сероводород, метан, метантиол), закачка пластовой воды (сероводород, метантиол, алканы), устье скважин (сероводород, метантиол, алканы), неплотности ЗРА и фланцевых соединений (сероводород, метантиол, алканы), паровой котел (окислы азота, сера диоксид, оксид углерода, углерод), сварочные работы (оксиды железа, марганец и его соединения, фтористые соединения), емкости ГСМ (сероводород, алканы), танки КРС (окислы азота, диоксид серы, углерод, углерод оксид, бензапирен, формальдегид, алканы), покрасочные работы (диметилбензол, уайт спирт, бутанол, этанол, 2-этоксиэтанол, бутилацетат, пропан-2-он, метилбензол).

Сравнительная таблица ИЗА

Действующий проект НДВ	Новый проект НДВ	Примечание
АГЗУ-1		
0001 – Свеча рассеивания дренажной емкости	0001 – Свеча рассеивания дренажной емкости	Ранее нормирован
6001- Входной манифольд	6001- Входной манифольд	Ранее нормирован
6002-Замерная установка "Спутник 40/8/1500"	6002-Замерная установка "Спутник 40/8/1500"	Ранее нормирован
6003-Блок реагентов БР-10/100	6003-Блок реагентов БР-10/100	Ранее нормирован
АГЗУ-2		
0002- Свеча рассеивания дренажной емкости	0002- Свеча рассеивания дренажной емкости	Ранее нормирован
6004- Замерная установка	6004- Замерная установка	Ранее нормирован

"Спутник 40/8/1500"	"Спутник 40/8/1500"	
6005-Блок реагентов БР-10/100	6005-Блок реагентов БР-10/100	Ранее нормирован
АГЗУ-3		
0003- Свеча рассеивания дренажной емкости	0003- Свеча рассеивания дренажной емкости	Ранее нормирован
6006- Замерная установка "Спутник 40/8/1500"	6006- Замерная установка "Спутник 40/8/1500"	Ранее нормирован
6007-Блок реагентов БР-10/100	6007-Блок реагентов БР-10/100	Ранее нормирован
АГЗУ-4		
0004- Свеча рассеивания дренажной емкости	0004- Свеча рассеивания дренажной емкости	Ранее нормирован
6008- Замерная установка "Спутник 40/8/1500"	6008- Замерная установка "Спутник 40/8/1500"	Ранее нормирован
6009-Блок реагентов БР-10/100	6009-Блок реагентов БР-10/100	Ранее нормирован
АГЗУ-5		
0005- Свеча рассеивания дренажной емкости	0005- Свеча рассеивания дренажной емкости	Ранее нормирован
6010- Замерная установка "Спутник 40/8/1500"	6010- Замерная установка "Спутник 40/8/1500"	Ранее нормирован
6011-Блок реагентов БР-10/100	6011-Блок реагентов БР-10/100	Ранее нормирован
АГЗУ-6		
0006- Свеча рассеивания дренажной емкости	0006- Свеча рассеивания дренажной емкости	Ранее нормирован
6012- Замерная установка "Спутник 40/8/1500"	6012- Замерная установка "Спутник 40/8/1500"	Ранее нормирован
6013-Блок реагентов БР-10/100	6013-Блок реагентов БР-10/100	Ранее нормирован
Пункт подготовки нефти		
0008-ДЭС (каттерпилер)	0008-ДЭС (каттерпилер)	Ранее нормирован
0009-ДЭС Olimpiian GER-380	0009-ДЭС Olimpiian GER-380	Ранее нормирован
0010-0013-РВС 2000 м3	0010-0013-РВС 2000 м3	Ранее нормирован
00014-РВС 1000 м3 (Пластовая вода)	00014-РВС 1000 м3 (Пластовая вода)	Ранее нормирован
0015-Свеча рассеивания дренажной емкости	0015-Свеча рассеивания дренажной емкости	Ранее нормирован
0078-Емкость ГСМ V =20м3	0078-Емкость ГСМ V =20м3	Ранее нормирован
6016-Входной манифольд	6016-Входной манифольд	Ранее нормирован
6017-Узел запорно- регули-рующей арматуры У-2	6017-Узел запорно- регули-рующей арматуры У-2	Ранее нормирован
6018- Сепаратор нефтегазо-вый I- ступень Камбилт	6018- Сепаратор нефтегазо-вый I- ступень Камбилт	Ранее нормирован
6019-Факельный сепаратор высокого давления Нефтехиммаш V-900	6019-Факельный сепаратор высокого давления Нефтехиммаш V-900	Ранее нормирован
6020-Факельный сепаратор низкого давления кам-билт V-850	6020-Факельный сепаратор низкого давления кам-билт V-850	Ранее нормирован
6021-Сепаратор нефтегазо-вый II-ступень Камбилт Т-300	6021-Сепаратор нефтегазо-вый II-ступень Камбилт Т-300	Ранее нормирован

6022-Сепаратор нефтегазо-вый III-ступень Кам-билт GB (концевой)	6022-Сепаратор нефтегазо-вый III-ступень Кам-билт GB (концевой)	Ранее нормирован
6023-Насос	6023-Насос	Ранее нормирован
6024-6025-Блок дозирования реагентов УДХ2Б	6024-6025-Блок дозирования реагентов УДХ2Б	Ранее нормирован
6026-БР-2,5	6026-БР-2,5	Ранее нормирован
6027-6028-Дренажная емкость DE-1 V=8 м3	6027-6028-Дренажная емкость DE-1 V=8 м3	Ранее нормирован
6029-6030-Дренажная емкость DE-3 V= 63 м3	6029-6030-Дренажная емкость DE-3 V= 63 м3	Ранее нормирован
6031-Площадка факелов	6031-Площадка факелов	Ранее нормирован
6032-6039-Насос Р-301А,Р- 302,Р-40102,Р-403А,Р-850	6032-6039-Насос Р-301А,Р- 302,Р-40102,Р-403А,Р-850	Ранее нормирован
6040-6042-Насос Р- 201/1/2/2/4/4,ТКА 210/80-АС	6040-6042-Насос Р- 201/1/2/2/4/4,ТКА 210/80-АС	Ранее нормирован
6043-6044-Агрегаты электронасосные центробежные	6043-6044-Агрегаты электронасосные центробежные	Ранее нормирован
6045-6049-Насос 12НА	6045-6049-Насос 12НА	Ранее нормирован
6050-6051-Насосы центро- бежные многоступенчатые ЦНС60/132	6050-6051-Насосы центро- бежные многоступенчатые ЦНС60/132	Ранее нормирован
6052-6055-Насосы центробежные консольные 1К 20/30-У3-1	6052-6055-Насосы центробежные консольные 1К 20/30-У3-1	Ранее нормирован
6056-Наливная эстакада пластовой воды (Гусак)	6056-Наливная эстакада пластовой воды (Гусак)	Ранее нормирован
6057-6061-Нефтеналивная эстакада (АСН)	6057-6061-Нефтеналивная эстакада (АСН)	Ранее нормирован
Установка демеркаптаннизации нефти (УДН)		
0016-0017- Склад ГСМ V-10 м3	0016-0017- Склад ГСМ V-10 м3	Ранее нормирован
0018-Свеча рассеивания дренажной емкости (отработанный раствор КТК)	0018-Свеча рассеивания дренажной емкости (отработанный раствор КТК)	Ранее нормирован
0019-0020-Емкость хранения щелочных растворов V-1, V-2 25м3	0019-0020-Емкость хранения щелочных растворов V-1, V-2 25м3	Ранее нормирован
6062-Реактор R-1	6062-Реактор R-1	Ранее нормирован
6063-Сепаратор-отстойник	6063-Сепаратор-отстойник	Ранее нормирован
6064-6068-Насосная щелочных растворов	6064-6068-Насосная щелочных растворов	Ранее нормирован
6069-6070-Насосная перекач- ки нефти ЦНС60/66	6069-6070-Насосная перекач- ки нефти ЦНС60/66	Ранее нормирован
6071-Дренажная емкость DE-5 V=63 м3	6071-Дренажная емкость DE-5 V=63 м3	Ранее нормирован
6072-Регенератор R-2	6072-Регенератор R-2	Ранее нормирован

6073-6074- БР-2,5	6073-6074- БР-2,5	Ранее нормирован
6075-6077-Емкость хранения раствора КТК, ИВ-КАЗ	6075-6077-Емкость хранения раствора КТК, ИВ-КАЗ	Ранее нормирован
6078-Статический смеситель М-1	6078-Статический смеситель М-1	Ранее нормирован
Участок приема нефти		
0021-0023-Резервуар РГС V-50 м3	0021-0023-Резервуар РГС V-50 м3	Ранее нормирован
6079-Дренажная емкость ДЕ-6 V=40м3	6079-Дренажная емкость ДЕ-6 V=40м3	Ранее нормирован
6080-6082-Агрегаты электронасосные центробежные нефтяные	6080-6082-Агрегаты электронасосные центробежные нефтяные	Ранее нормирован
Производственная база		
0028-0029-Емкость для хранения дизтоплива, V =50 м3	0028-0029-Емкость для хранения дизтоплива, V =50 м3	Ранее нормирован
0031-0032-ДЭС сварочного поста	0031-0032-ДЭС сварочного поста	Ранее нормирован
6091-Насос ШН 1,50	6091-Насос ШН 1,50	Ранее нормирован
6092-Лакокрасочный пост (Эмаль ПФ-115)	6092-Лакокрасочный пост (Эмаль ПФ-115)	Ранее нормирован
6093-Лакокрасочный пост (Эмаль НЦ-132П)	6093-Лакокрасочный пост (Эмаль НЦ-132П)	Ранее нормирован
6094-Лакокрасочный пост (Растворитель)	6094-Лакокрасочный пост (Растворитель)	Ранее нормирован
6095-Лакокрасочный пост (Олифа)	6095-Лакокрасочный пост (Олифа)	Ранее нормирован
6096-Сварочный агрегат DAW-500S	6096-Сварочный агрегат DAW-500S	Ранее нормирован
6097-Заточный станок	6097-Заточный станок	Ранее нормирован
6098-Сверлильный станок 6099-6100-Склад хранения сухих химреагентов	6098-Сверлильный станок 6099-6100-Склад хранения сухих химреагентов	Ранее нормирован
Сварочные посты		
0033-Агрегат сварочный АДД-4004	0033-Агрегат сварочный АДД-4004	Ранее нормирован
0034-Агрегат сварочный Kubota D 1703-B-DENYO-5	0034-Агрегат сварочный Kubota D 1703-B-DENYO-5	Ранее нормирован
6101-6102-Электросварка	6101-6102-Электросварка	Ранее нормирован
6103-Выпрямитель сварочные ВДУ-506С	6103-Выпрямитель сварочные ВДУ-506С	Ранее нормирован
Освоение (отработка) скважины №1		
0035-Емкость хранения нефти		Ранее нормирован
6104-Сепаратор НГС		Ранее нормирован
6105-Сепаратор Е-1		Ранее нормирован
6106- Неплотности ЗРА и фланцевых соединений		Ранее нормирован
Освоение (отработка) скважины №2		
0036-Емкость хранения нефти		Ранее нормирован

6107-Сепаратор НГС		Ранее нормирован
6108-Сепаратор Е-1		Ранее нормирован
6109- Неплотности ЗРА и фланцевых соединений		Ранее нормирован
Освоение (отработка) скважины №3		
0037-Емкость хранения нефти		Ранее нормирован
6110-Сепаратор НГС		Ранее нормирован
6111-Сепаратор Е-1		Ранее нормирован
6112- Неплотности ЗРА и фланцевых соединений		Ранее нормирован
Освоение (отработка) скважины №4		
0038-Емкость хранения нефти		Ранее нормирован
6113-Сепаратор НГС		Ранее нормирован
6114-Сепаратор Е-1		Ранее нормирован
6115- Неплотности ЗРА и фланцевых соединений		Ранее нормирован
Капитальный ремонт скважин №1		
0039-Емкость хранения нефти	0039-Емкость хранения нефти	Ранее нормирован
6116-Сепаратор НГС	6116-Сепаратор НГС	Ранее нормирован
6117-Неплотности ЗРА и фланцевых соединений	6117-Неплотности ЗРА и фланцевых соединений	Ранее нормирован
Капитальный ремонт скважин №2		
0040-Емкость хранения нефти	0040-Емкость хранения нефти	Ранее нормирован
6118-Сепаратор НГС	6118-Сепаратор НГС	Ранее нормирован
6119-Неплотности ЗРА и фланцевых соединений	6119-Неплотности ЗРА и фланцевых соединений	Ранее нормирован
Капитальный ремонт скважин №3		
0041-Емкость хранения нефти	0041-Емкость хранения нефти	Ранее нормирован
6120-Сепаратор НГС	6120-Сепаратор НГС	Ранее нормирован
6121-Неплотности ЗРА и фланцевых соединений	6121-Неплотности ЗРА и фланцевых соединений	Ранее нормирован
Капитальный ремонт скважин №4		
0042-Емкость хранения нефти	0042-Емкость хранения нефти	Ранее нормирован
6122-Сепаратор НГС	6122-Сепаратор НГС	Ранее нормирован
6123-Неплотности ЗРА и фланцевых соединений	6123-Неплотности ЗРА и фланцевых соединений	Ранее нормирован
Капитальный ремонт скважин №5		
0043-Емкость хранения нефти	0043-Емкость хранения нефти	Ранее нормирован
6124-Сепаратор НГС	6124-Сепаратор НГС	Ранее нормирован
6125-Неплотности ЗРА и фланцевых соединений	6125-Неплотности ЗРА и фланцевых соединений	Ранее нормирован
Капитальный ремонт скважин №6		
0081-Емкость хранения нефти	0081-Емкость хранения нефти	Ранее нормирован
6233-Сепаратор НГС	6233-Сепаратор НГС	Ранее нормирован
6234-Неплотности ЗРА и фланцевых соединений	6234-Неплотности ЗРА и фланцевых соединений	Ранее нормирован
Капитальный ремонт скважин №7		
0082-Емкость хранения нефти	0082-Емкость хранения нефти	Ранее нормирован
6235-Сепаратор НГС	6235-Сепаратор НГС	Ранее нормирован
6236-Неплотности ЗРА и фланцевых соединений	6236-Неплотности ЗРА и фланцевых соединений	Ранее нормирован
Капитальный ремонт скважин №8		

0083-Емкость хранения нефти	0083-Емкость хранения нефти	Ранее нормирован
6237-Сепаратор НГС	6237-Сепаратор НГС	Ранее нормирован
6238-Неплотности ЗРА и фланцевых соединений	6238-Неплотности ЗРА и фланцевых соединений	Ранее нормирован
Капитальный ремонт скважин №9		
0084-Емкость хранения нефти	0084-Емкость хранения нефти	Ранее нормирован
6239-Сепаратор НГС	6239-Сепаратор НГС	Ранее нормирован
6240-Неплотности ЗРА и фланцевых соединений	6240-Неплотности ЗРА и фланцевых соединений	Ранее нормирован
Капитальный ремонт скважин №10		
0085-Емкость хранения нефти	0085-Емкость хранения нефти	Ранее нормирован
6241-Сепаратор НГС	6241-Сепаратор НГС	Ранее нормирован
6242-Неплотности ЗРА и фланцевых соединений	6242-Неплотности ЗРА и фланцевых соединений	Ранее нормирован
Капитальный ремонт скважин №11		
0086-Емкость хранения нефти	0086-Емкость хранения нефти	Ранее нормирован
6243-Сепаратор НГС	6243-Сепаратор НГС	Ранее нормирован
6244-Неплотности ЗРА и фланцевых соединений	6244-Неплотности ЗРА и фланцевых соединений	Ранее нормирован
Капитальный ремонт скважин №12		
0087-Емкость хранения нефти	0087-Емкость хранения нефти	Ранее нормирован
6245-Сепаратор НГС	6245-Сепаратор НГС	Ранее нормирован
6246-Неплотности ЗРА и фланцевых соединений	6246-Неплотности ЗРА и фланцевых соединений	Ранее нормирован
Блок фильтров		
6140-Блок фильтров ЗРА	6140-Блок фильтров ЗРА	Ранее нормирован
6214-Блок фильтров ЗРА	6214-Блок фильтров ЗРА	Ранее нормирован
Коммерческий узел учета нефти		
6141-Коммерческий узел учета нефти	6141-Коммерческий узел учета нефти	Ранее нормирован
Нагнетательные скважины		
6142-6148-Закачка пластовой воды	6142-6148-Закачка пластовой воды	Ранее нормирован
Спец АДП		
0051-0052-Урал АДП	0051-0052-Урал АДП	Ранее нормирован
Мобильная пилотная установка (Юг)		
0053-0054-Резервуар V = 200 м3	0053-0054-Резервуар V = 200 м3	Ранее нормирован
Мобильная пилотная установка (Север)		
0055-0056-Резервуар V = 200 м3	0055-0056-Резервуар V = 200 м3	Ранее нормирован
6152-6155-Установка для закачки воды в скважины	6152-6155-Установка для закачки воды в скважины	Ранее нормирован
6156-Дренажная емкость V-40 м3	6156-Дренажная емкость V-40 м3	Ранее нормирован
6157-Фланцевые соединения	6157-Фланцевые соединения	Ранее нормирован
Площадка скважин		
6158-6189-Устье скважины	6158-6189-Устье скважины	
	6255-Насос НБ-125	Новый источник
Путевой подогреватель		
0057-0058, 0091-0092- Путевой подогреватель нефти	0057-0058, 0091-0092- Путевой подогреватель нефти ПП 1,6	Ранее нормирован

ПП 1,6		
	6254-Газосепаратор V=3.2 м3	Новый источник
Факельная установка на ППН		
0059-Факельная установка высокого давления остановка УКПГ- (50) Факельная установка высокого давления (обслуживание компрессора)	-	Временно консервирован (факел высокого давления)
0060-Факельная установка низкого давленияФакельная установка низкого давления	0060-Факельная установка низкого давленияФакельная установка низкого давления	Ранее нормирован
Освоение (отработка) скважины		
0061-0062-Горизонтальная факельная установка		Ранее нормирован
Капитальный ремонт скважин		
0065-0067- Горизонтальная факельная установка		Ранее нормирован
Капитальный ремонт скважины №13		
0088-Емкость хранения нефти	0088-Емкость хранения нефти	Ранее нормирован
6247-Сепаратор НГС	6247-Сепаратор НГС	Ранее нормирован
6248-Неплотности ЗРА и фланцевых соединений	6248-Неплотности ЗРА и фланцевых соединений	Ранее нормирован
Капитальный ремонт скважины №14		
0089-Емкость хранения нефти	0089-Емкость хранения нефти	Ранее нормирован
6249-Сепаратор НГС	6249-Сепаратор НГС	Ранее нормирован
6250-Неплотности ЗРА и фланцевых соединений	6250-Неплотности ЗРА и фланцевых соединений	Ранее нормирован
Капитальный ремонт скважины №15		
0090-Емкость хранения нефти	0090-Емкость хранения нефти	Ранее нормирован
6251-Сепаратор НГС	6251-Сепаратор НГС	Ранее нормирован
6252-Неплотности ЗРА и фланцевых соединений	6252-Неплотности ЗРА и фланцевых соединений	Ранее нормирован
Освоение (отработка) скважины №5		
0093-Емкость хранения нефти		Ранее нормирован
6215-Сепаратор НГС		Ранее нормирован
6216-Сепаратор Е-1		Ранее нормирован
6217-Неплотности ЗРА и фланцевых соединений		Ранее нормирован
Освоение (отработка) скважины №6		
0094-Емкость хранения нефти		Ранее нормирован
6218-Сепаратор НГС		Ранее нормирован
6219-Сепаратор Е-1		Ранее нормирован
6220-Неплотности ЗРА и фланцевых соединений		Ранее нормирован
Освоение (отработка) скважины №7		
0095-Емкость хранения нефти		Ранее нормирован
6221-Сепаратор НГС		Ранее нормирован
6222-Сепаратор Е-1		Ранее нормирован
6223-Неплотности ЗРА и фланцевых соединений		Ранее нормирован
Освоение (отработка) скважины №8		
0096-Емкость хранения нефти		Ранее нормирован

6224-Сепаратор НГС		Ранее нормирован
6225-Сепаратор Е-1		Ранее нормирован
6226-Неплотности ЗРА и фланцевых соединений		Ранее нормирован
Освоение (отработка) скважины №9		
0097-Емкость хранения нефти		Ранее нормирован
6227-Сепаратор НГС		Ранее нормирован
6228-Сепаратор Е-1		Ранее нормирован
6229-Неплотности ЗРА и фланцевых соединений		Ранее нормирован
Освоение (отработка) скважины №10		
0098-Емкость хранения нефти		Ранее нормирован
6230-Сепаратор НГС		Ранее нормирован
6231-Сепаратор Е-1		Ранее нормирован
6232-Неплотности ЗРА и фланцевых соединений		Ранее нормирован
Коммерческий узел учета газа		
6253-Неплотности ЗРА и фланцевых соединений	6253-Неплотности ЗРА и фланцевых соединений	Ранее нормирован
Капитальный ремонт скважин		
0099- ДЭС для КРС	0099- ДЭС для КРС	Ранее нормирован
0100- ДЭС для КРС	0100- ДЭС для КРС	Ранее нормирован
0101- ДЭС для КРС	0101- ДЭС для КРС	Ранее нормирован
0103- XJ 450 для КРС	0103- XJ 450 для КРС	Ранее нормирован
0104- XJ 550 для КРС	0104- XJ 550 для КРС	Ранее нормирован
0105- XJ 750 для КРС	0105- XJ 750 для КРС	Ранее нормирован
0106- Силовой дизель	0106- Силовой дизель	Ранее нормирован
0107- Котел паровой	0107- Котел паровой	Ранее нормирован
0108- Емкость для ГСМ	0108- Емкость для ГСМ	Ранее нормирован
6256- Сварочные работы	6256- Сварочные работы	Ранее нормирован
Освоение скважины №23		
1010 - Мобильная буровая установка 1010-001 Силовой привод буровой установки САТ 3412 1010-002 Буровой насос F-1600		Ранее нормирован
1011 – Цементируемый агрегат ЦА-320		Ранее нормирован
8011 - нефтегазосепаратор		Ранее нормирован
8012 – емкость для нефти		Ранее нормирован
8013 – насос для перекачки нефти		Ранее нормирован
Освоение скважины №5		
2010 - Мобильная буровая установка 2010-001 Силовой привод буровой установки САТ 3412 2010-002 Буровой насос F-1600		Ранее нормирован
2011 – Цементируемый агрегат ЦА-320		Ранее нормирован

9011 - нефтегазосепаратор		Ранее нормирован
9012 – емкость для нефти		Ранее нормирован
9013 – насос для перекачки нефти		Ранее нормирован
Освоение скважины №6		
3010 - Мобильная буровая установка 3010-001 Силовой привод буровой установки САТ 3412 3010-002 Буровой насос F-1600		Ранее нормирован
3011 – Цементировочный агрегат ЦА-320		Ранее нормирован
9111 - нефтегазосепаратор		Ранее нормирован
9112 – емкость для нефти		Ранее нормирован
9113 – насос для перекачки нефти		Ранее нормирован

3.2 Перечень загрязняющих веществ, выбрасываемых в атмосферу

Перечень загрязняющих веществ, выбрасываемых в атмосферу, составлен по расчетам выбросов при эксплуатации предприятия.

Таблицы составлены с помощью программного комплекса «Эрав3.0» (фирма «Логос-плюс», г. Новосибирск) на основе расчетов выбросов загрязняющих веществ на 2026 г.

Количественная характеристика выбрасываемых в атмосферу загрязняющих веществ (т/год) приводится по усредненным годовым значениям в зависимости от изменения режима работы предприятий, технологического процесса и оборудования, расхода и характеристик сырья, реагентов, материала и т.д.

В таблице 3.1 наряду с загрязняющими веществами, их кодами и классами опасности приведены общие значения максимально-разовых и годовых выбросов предприятия в целом по видам загрязняющих веществ, а также определены коэффициенты опасности каждого вещества и выброс вещества в усл. т/год.

Численный показатель категории опасности определен по следующему принципу:

$$\text{КОП} = \sum (M_i / \text{ПДК}_i) \cdot c_i,$$

M_i – масса выбросов i -того вещества, т/год;

ПДК_i – среднесуточная предельно-допустимая концентрация i -го вещества, мг/м³

n – Количество загрязняющих веществ, выбрасываемых предприятием;

C_i – безразмерная величина, соотношения вредности i -того вещества с вредностью сернистого газа, где:

Константа	Класс опасности			
	1	2	3	4
C_i	1,7	1,3	1,0	0,9

Согласно приведенным ниже граничным условиям деления предприятий на категории опасности рассчитана категория опасности предприятия по массе и видовому составу выбрасываемых в атмосферу веществ.

Категория опасности предприятия	I	II	III	IV
Значение КОП	$\text{КОП} > 10^6$	$10^6 \geq \text{ЖОП} > 10^4$	$10^4 > \text{КОП} > 10^3$	$\text{КОП} < 10^3$

При совместном присутствии в воздухе атмосферы веществ, выделяемых в процессе производства предприятий, увеличивается токсичность воздействия этих веществ на окружающую среду и на здоровье человека, т.е. проявляется эффект суммации. Показатель эффекта суммации является одной из характеристик опасности загрязняющих веществ, выделяемых в атмосферу источниками выбросов. Токсичность воздействия этих веществ на организм человека и окружающую среду увеличивается при их совместном присутствии в воздухе атмосферы.

3.3 Перспектива развития производства

На срок действия разработанных нормативов НДС увеличение объемов производства и реконструкция не предусматриваются. В случае увеличения объемов производства необходимо провести корректировку НДС.

3.4 Характеристика пылегазоулавливающего оборудования

На источниках выбросов загрязняющих веществ в атмосферу отсутствует пылегазоулавливающее оборудование.

3.5 Характеристика аварийных и залповых выбросов

Залповые выбросы

Периодическими (залповыми) выбросами согласно ГОСТ 17.2.3.02-78 считаются выбросы, при которых за сравнительно короткий период выбрасывается количество веществ, более чем в 2 раза превышающее средний уровень выбросов.

На объектах предприятия залповые выбросы не предусмотрены.

Аварийные выбросы

Аварийные выбросы - это выбросы, которые могут иметь место при нарушении регламентной работы объекта, наступлении нештатной ситуации.

Анализ аварийных ситуаций. При штатной эксплуатации производственные объекты не представляют опасности для населения и окружающей среды. Учитывая специфику производства, технологические процессы и проектные решения обеспечат высокую надежность и экологическую безопасность.

Потенциальные причины аварий

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

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

Аварийные ситуации могут быть вызваны как природными, так и антропогенными факторами.

К природным факторам на рассматриваемой территории могут быть отнесены:

- землетрясения;
- ураганные ветры;
- повышенные атмосферные осадки и грозовые явления.

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

Опыт эксплуатации подобных объектов показывает, что вероятность возникновения аварий от внешних источников незначительна.

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

Планируемая деятельность в запланированных объемах и при выполнении технологических требований и требований по ТБ и ОЗ не должна приводить к возникновению аварийных ситуаций, и представлять опасности для населения ближайших жилых массивов и окружающей среды. Однако не исключена возможность их возникновения.

Возникновение аварий может привести как к прямому, так и к косвенному воздействию на окружающую природную среду. Прямой вид воздействий является наиболее опасным по непосредственному влиянию на окружающую среду, который может сопровождаться загрязнением атмосферного воздуха.

3.6 Обоснование полноты исходных данных принятых для расчета НДВ

Исходные данные (г/сек, т/год), принятые для расчета нормативов НДВ, взяты из форм инвентаризации, которые были выполнены на основании визуальных обследований расчетным путем согласно:

- Методика расчета выбросов загрязняющих веществ в атмосферу от стационарных дизельных установок. РНД 211.2.02.04-2004. Астана, 2004 г.;
- 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;
- Сборник методик по расчету выбросов вредных веществ в атмосферу различными производствами. Алматы. 1996. Для расчета выбросов от оборудования, находящего под давлением и с определенной температурой обрабатываемого сырья и материалов;
-

3.7 Параметры выбросов загрязняющих веществ в атмосферу для расчета НДВ

Параметры выбросов загрязняющих веществ в атмосферу для расчета предельно допустимых выбросов (НДВ) представлены в Приложении 5 составлена согласно «Рекомендациям по оформлению и содержанию проектов нормативов предельно допустимых выбросов в атмосферу (НДВ) для предприятий Республики Казахстан» РНД 211.2.02-97, «Методика определения нормативов эмиссий в окружающую среду», (утверждена Приказом Министра ООС РК от 16 апреля 2012 года № 110-п)

В расчетах валовых выбросов загрязняющих веществ в атмосферу использованы методики, утвержденные МОС и ВР РК, список которых приводится в перечне используемой литературы, и программном комплексе «ЭРА» (фирма «Логос-плюс», г. Новосибирск).

Данные из таблицы параметров источников выбросов загрязняющих веществ в атмосферу использованы для проведения расчетов рассеивания и моделирования максимально-возможных приземных концентраций веществ и их групп суммаций в месте размещения производственной базы при существующих метеорологических характеристиках района.

ЭРА v3.0 TOO "Eco Project Company"

Таблица 3.1.

Перечень загрязняющих веществ, выбрасываемых в атмосферу
на существующее положение

Каспий нефть, АО "Каспий Нефть ТМЕ" 2026-2027 план график

Код ЗВ	Наименование загрязняющего вещества	ЭНК, мг/м3	ПДК максималь- ная разо- вая, мг/м3	ПДК среднесу- точная, мг/м3	ОБУВ, мг/м3	Класс опас- ности 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
0123	Железо (II, III) оксиды (диЖелезо триоксид, Железа оксид) /в пересчете на железо/ (274)			0.04		3	0.003576	0.016832	0.4208
0143	Марганец и его соединения /в пересчете на марганца (IV) оксид/ (327)		0.01	0.001		2	0.0004312	0.0015184	1.5184
0150	Натрий гидроксид (Натр едкий, Сода каустическая) (876*)				0.01		0.000806	0.007956	0.7956
0155	диНатрий карбонат (Сода кальцинированная, Натрий карбонат) (408)		0.15	0.05		3	0.00048	0.0051	0.102
0301	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)		0.2	0.04		2	5.065791555	8.226009169	205.650229
0304	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)		0.4	0.06		3	0.82320262	1.337022656	22.2837109
0316	Гидрохлорид (Соляная кислота, Водород хлорид) (163)		0.2	0.1		2	0.00107	0.012	0.12
0328	Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)		0.15	0.05		3	0.439344988	0.935315117	18.7063023
0330	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)		0.5	0.05		3	3.47765491083	9.70985242722	194.197049
0333	Сероводород (Дигидросульфид) (518)		0.008			2	0.00687198722	0.15813759101	19.7671989
0337	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)		5	3		4	6.275608589	13.319334564	4.43977819
0342	Фтористые газообразные соединения /в пересчете на фтор/ (617)		0.02	0.005		2	0.00021124	0.001157	0.2314
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	0.0006848	0.00495	0.165
0402	Бутан (99)		200			4	0.013908	0.4422293	0.00221115
0405	Пентан (450)		100	25		4	0.0000164	0.00052162	0.00002086
0410	Метан (727*)				50		0.2010416119	5.1179688457	0.10235938

ЭРА v3.0 ТОО "Есо Project Company"

Таблица 3.1.

Перечень загрязняющих веществ, выбрасываемых в атмосферу
на существующее положение

Каспий нефть, АО "Каспий Нефть ТМЕ" 2026-2027 план график

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
0412	Изобутан (2-Метилпропан) (279)		15			4	0.0000164	0.00052162	0.00003477
0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п-изомеров) (203)		0.2			3	2.829	2.75	13.75
0621	Метилбензол (349)		0.6			3	6.46	6.28	10.4666667
0703	Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54)			0.000001		1	0.000006661	0.00001164	11.64
1042	Бутан-1-ол (Бутиловый спирт) (102)		0.1			3	1.235	1.2	12
1061	Этанол (Этиловый спирт) (667)		5			4	1.646	1.6	0.32
1119	2-Этоксизтанол (Этиловый эфир этиленгликоля, Этилцеллозольв) (1497*)				0.7		0.658	0.64	0.91428571
1210	Бутилацетат (Уксусной кислоты бутиловый эфир) (110)		0.1			4	2.201	2.14	21.4
1325	Формальдегид (Метаналь) (609)		0.05	0.01		2	0.065600658	0.10528632	10.528632
1401	Пропан-2-он (Ацетон) (470)		0.35			4	0.658	0.64	1.82857143
1706	Диметилдисульфид (217)		0.7			4	0.00005227	0.0020816	0.00297371
1715	Метантиол (Метилмеркаптан) (339)		0.006			4	0.00205629703	0.04576777676	7.62796279
2752	Уайт-спирит (1294*)				1		7.455	7.25	7.25
2754	Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10)		1			4	9.791465805	201.26546014	201.26546
2840	Ингибиторы коррозии: СМПХ 6301"А", СМПХ 6302 "А", СМПХ 6302 "Б" / по изопропиловому спирту/ (612*)				0.2		0.0009697	0.0142996	0.071498
2902	Взвешенные частицы (116)		0.5	0.15		3	0.0046	0.09673	0.64486667
2907	Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: более 70 (Динас) (493)		0.15	0.05		3	0.00048	0.0051	0.102
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	0.0002905	0.0021	0.021
2930	Пыль абразивная (Корунд белый, Монокорунд) (1027*)				0.04		0.0022	0.04625	1.15625
	В С Е Г О :						49.320438193	263.379513387	769.492261

ЭРА v3.0 ТОО "Еco Project Company"

Таблица 3.1.

Перечень загрязняющих веществ, выбрасываемых в атмосферу
на существующее положение

Каспий нефть, АО "Каспий Нефть ТМЕ" 2026-2027 план график

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
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)									

РАЗДЕЛ 4

АНАЛИЗ РЕЗУЛЬТАТОВ РАСЧЕТА ЗАГРЯЗНЕНИЯ АТМОСФЕРЫ ВРЕДНЫМИ ВЕЩЕСТВАМИ.

Целью моделирования рассеивания загрязняющих веществ в атмосфере является определение степени и дальности воздействия загрязняющих веществ на приземный слой воздуха территорий, прилегающих к производственной базы.

Моделирование рассеивания загрязняющих веществ от источников выбросов в настоящей работе выполняется с применением специально разработанной и утвержденной системы качественных и количественных критериев оценки на основе достоверных сведений: о качественных и количественных характеристиках источников загрязнения, о климатических условиях района место размещения, о «фоновом» состоянии и других определяющих параметров воздушного бассейна.

При выполнении моделирования рассеивания загрязняющих веществ в атмосфере использованы следующие исходные данные:

Данные параметров источников выбросов загрязняющих веществ (таблица 3.3), определенных по проектной документации;

Данные по условиям рассеивания выбросов в атмосфере (в приложении 2) по данным РГП «Казгидромет».

Безразмерный коэффициент, учитывающий скорость оседания вредных веществ в атмосферном воздухе: $F = 1$ – для газообразных веществ, $F = 3$ - для мелкодисперсных аэрозолей.

Исходные данные в расчетах рассеивания по источникам выбросов приняты с учетом требований РНД 211.2.01.01-97, на основе данных представленных по объекту расчетных данных по выбросам приведены в таблице 3.3.

Данные по коэффициентам, определяющим условия рассеивания загрязняющих веществ в атмосфере, приводятся в разделе 2.

Расчеты рассеивания (модулирования максимальных расчетных приземных концентраций) выполнены на теплый период года с учетом фоновых концентраций по программному комплексу «ЭРА. V3.0», НПО «ЛОГОС ПЛЮС», г.Новосибирск, согласованному ГГО им.Воейкова, Санкт-Петербург и рекомендованному к использованию МООС Республики Казахстан (№09-335 от 01.02.2002г).

Указанная программа реализует Методику расчета концентраций в атмосферном воздухе вредных веществ, содержащихся в выбросах предприятия, РНД 211.2.01.10-97. Настоящая методика предназначена для расчета концентраций в двухметровом слое над поверхностью земли, а также вертикального распределения концентраций. Степень опасности загрязнения атмосферного воздуха характеризуется наибольшим рассчитанным значением концентрации, соответствующим неблагоприятным метеорологическим условиям, в том числе (опасными) скоростью и направлением ветра, встречающимися примерно в (1-2) % случаев.

При одновременном совместном присутствии в атмосферном воздухе нескольких веществ, обладающих суммацией вредного действия, для каждой группы указанных веществ однонаправленного вредного действия рассчитывается безразмерная суммарная.

концентрация или значения концентраций вредных веществ, обладающих суммацией вредного действия, приводятся условно к значению концентраций одного из них.

Критерием оценки качества атмосферного воздуха служат максимально разовые предельно допустимые концентрации (ПДК) веществ. ПДК рассчитываются в приземном слое атмосферного воздуха с усреднением за период не более 20 минут как отдельные элементы (ПДК) или как суммация токсичного действия ряда загрязняющих веществ в определенном их сочетании, присутствующих в выбросах источников предприятия. Существуют два вида ПДК - один для рабочих участков внутри СЗЗ, и другие более жесткие для населенных пунктов за пределами СЗЗ.

Значения ПДК_{мр}, ПДК_{сс} и ОБУВ для населенных районов, представленные в таблицах 3.1, утверждены контролирующими организациями Республики Казахстан и приведены в «Перечне и кодах веществ, загрязняющих атмосферный воздух», С-П., 1995г., дополненными в ПК «ЭРА. V3.0»

Расчет рассеивания выполнен на 2026 г. по программному комплексу «ЭРА».

При выполнении расчетов учтены коэффициенты рельефа местности, стратификации, значения температур, скорости ветра в соответствии с данными таблиц пункта №3.

Результаты расчетов уровня загрязнения атмосферы на существующее положение и с учетом перспективы развития предприятия.

Согласно пункта 2.1. РНД 211.2.01.01 – 97 максимальное значение приземной концентрации вредного вещества C_m (мг/м³) при выбросе газовойдушной смеси из одиночного точечного источника с круглым устьем достигается при неблагоприятных метеоусловиях на расстоянии X_m (м) от источника определяется по формуле:

$$C_m = \frac{A * M * \Gamma * m * n * \eta}{\sqrt[3]{H^2 * V * \Delta T}} \quad \text{где,}$$

A – коэффициент, зависящий от температурной стратификации атмосферы;

M (г/с) – масса вредного вещества, выбрасываемого в атмосферу в единицу времени;

Γ – безразмерный коэффициент, учитывающий скорость оседания вредных веществ в атмосферном воздухе;

m и n – коэффициенты, учитывающие условия выхода газовойдушной смеси из устья источника выброса;

H (м) – высота источника над уровнем земли;

η – безразмерный коэффициент, учитывающий влияние рельефа местности, в случае ровной и слабо пересеченной местности с перепадами высот, не превышающими 100 м на 1 км, коэффициент равен 1,0;

ΔT (град) – разность между температурой, выбрасываемой газовойдушной смеси T_g и температурой окружающего атмосферного воздуха T_v ;

V_1 (м³/с) – расход газовойдушной смеси, определяемой по формуле:

$$V_1 = \pi * d^2 / 4 * W_0 \quad \text{где,}$$

W_0 (м/с) – средняя скорость выхода газовойдушной смеси из устья источника выброса.

В нашем случае расчет рассеивания загрязняющих веществ был произведен по программе «Эра 3.0».

Результаты расчетов рассеивания приведены в приложении 2.

Анализ результатов рассеивания показал, что по всем ингредиентам максимальная приземная концентрация в СЗЗ не превышает установленные ПДК, в связи с этим предусматриваются один этап установления НДВ.

В соответствии с пунктом 5.21. РНД 211.2.01.01 - 97 для ускорения и упрощения расчетов приземных концентраций на каждом предприятии рассматриваются те из выбрасываемых вредных веществ, для которых

$M/ПДК_{м.р.} > \Phi(1)$ где,

$\Phi = 0,01N$ при $N > 10$ м

$\Phi = 0,1$ при $N < 10$ м

M (г/с) – суммарное значение выброса от всех источников предприятия, соответствующие наиболее неблагоприятным из установленных условий выброса, включая вентиляционные и неорганизованные источники;

$ПДК_{м.р.}$ (мг/м³) – максимально-разовая предельно-допустимая концентрация;

N (м) – средневзвешенная по предприятию высота источников выброса.

ЭРА v3.0 ТОО "Еco Project Company"

Таблица 2.2

Определение необходимости расчетов приземных концентраций по веществам
на существующее положение

Каспий нефть, АО "Каспий Нефть ТМЕ" 2026-2027 план график

Код загр. веще- ства	Н а и м е н о в а н и е 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 проведе- ния расчетов
1	2	3	4	5	6	7	8	9
0123	Железо (II, III) оксиды (диЖелезо триоксид, Железа оксид) /в пересчете на железо/ (274)		0.04		0.003576	2	0.0089	Нет
0143	Марганец и его соединения /в пересчете на марганца (IV) оксид/ (327)	0.01	0.001		0.0004312	2	0.0431	Нет
0150	Натрий гидроксид (Натр едкий, Сода каустическая) (876*)			0.01	0.000806	2.4	0.0806	Нет
0155	диНатрий карбонат (Сода кальцинированная, Натрий карбонат) (408)	0.15	0.05		0.00048	2	0.0032	Нет
0304	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0.4	0.06		0.82320262	3.81	2.058	Да
0316	Гидрохлорид (Соляная кислота, Водород хлорид) (163)	0.2	0.1		0.00107	2	0.0054	Нет
0328	Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	0.15	0.05		0.439344988	14.7	0.1988	Да
0337	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	5	3		6.275608589	11.1	0.1126	Да
0402	Бутан (99)	200			0.013908	2	0.00006954	Нет
0405	Пентан (450)	100	25		0.0000164	2	0.000000164	Нет
0410	Метан (727*)			50	0.2010416119	10	0.0004	Нет
0412	Изобутан (2-Метилпропан) (279)	15			0.0000164	2	0.000001093	Нет
0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0.2			2.829	2	14.145	Да
0621	Метилбензол (349)	0.6			6.46	2	10.7667	Да
0703	Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54)		0.000001		0.000006661	2.53	0.6661	Да
1042	Бутан-1-ол (Бутиловый спирт) (102)	0.1			1.235	2	12.350	Да
1061	Этанол (Этиловый спирт) (667)	5			1.646	2	0.3292	Да
1119	2-Этоксигэтанол (Этиловый эфир этиленгликоля, Этилцеллозольв) (1497*)			0.7	0.658	2	0.940	Да
1210	Бутилацетат (Уксусной кислоты бутиловый эфир) (110)	0.1			2.201	2	22.010	Да

ЭРА v3.0 ТОО "Еco Project Company"

Таблица 2.2

Определение необходимости расчетов приземных концентраций по веществам
на существующее положение

Каспий нефть, АО "Каспий Нефть ТМЕ" 2026-2027 план график

1	2	3	4	5	6	7	8	9
1401	Пропан-2-он (Ацетон) (470)	0.35			0.658	2	1.880	Да
1706	Диметилдисульфид (217)	0.7			0.00005227	2.01	0.000074671	Нет
1715	Метантиол (Метилмеркаптан) (339)	0.006			0.00205629703	4.91	0.3427	Да
2752	Уайт-спирит (1294*)			1	7.455	2	7.455	Да
2754	Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10)	1			9.791465805	3.72	9.7915	Да
2840	Ингибиторы коррозии: СМПХ 6301"А", СМПХ 6302 "А", СМПХ 6302 "Б" /по изопропиловому спирту/ (612*)			0.2	0.0009697	2	0.0048	Нет
2902	Взвешенные частицы (116)	0.5	0.15		0.0046	2	0.0092	Нет
2907	Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: более 70 (Динас) (493)	0.15	0.05		0.00048	2	0.0032	Нет
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		0.0002905	2	0.001	Нет
2930	Пыль абразивная (Корунд белый, Монокорунд) (1027*)			0.04	0.0022	2	0.055	Нет
Вещества, обладающие эффектом суммарного вредного воздействия								
0301	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0.2	0.04		5.065791555	3.81	25.329	Да
0330	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0.5	0.05		3.47765491083	20.5	0.3393	Да
0333	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0.008			0.00687198722	10	0.0857	Да
0342	Фтористые газообразные соединения /в пересчете на фтор/ (617)	0.02	0.005		0.00021124	2	0.0106	Нет
0344	Фториды неорганические плохо растворимые - (алюминия фторид, кальция фторид, натрия гексафторалюминат) (Фториды неорганические плохо растворимые /в пересчете на фтор/) (615)	0.2	0.03		0.0006848	2	0.0034	Нет
1325	Формальдегид (Метаналь) (609)	0.05	0.01		0.065600658	2.53	1.312	Да

ЭРА v3.0 TOO "Eco Project Company"

Таблица 2.2

Определение необходимости расчетов приземных концентраций по веществам
на существующее положение

Каспий нефть, АО "Каспий Нефть ТМЕ" 2026-2027 план график

1	2	3	4	5	6	7	8	9
Примечания: 1. Необходимость расчетов концентраций определяется согласно п.58 МРК-2014. Значение параметра в колонке 8 должно быть >0.01 при H>10 и >0.1 при H<10, где H - средневзвешенная высота ИЗА, которая определяется по стандартной формуле: $\text{Сумма}(H_i \cdot M_i) / \text{Сумма}(M_i)$, где H_i - фактическая высота ИЗА, M_i - выброс ЗВ, г/с 2. При отсутствии ПДКм.р. берется ОБУВ, при отсутствии ОБУВ - ПДКс.с.								

СВОДНАЯ ТАБЛИЦА РЕЗУЛЬТАТОВ РАСЧЕТОВ
ПК ЭРА v3.0. Модель: МРК-2014

(сформирована 04.12.2024 14:04)

Город :337 Каспий нефть.
Объект :0003 АО "Каспий Нефть ТМЕ" 2026-2027 план график.
Вар.расч. :4 существующее положение (2026 год)

Код ЗВ	Наименование загрязняющих веществ и состав групп суммаций	См	РП	СЗЗ	ЖЗ	ФТ	Граница области возд.	Территория предприяти я	Колич ИЗА	ПДК (ОБУВ) мг/м3	Класс опасн
0304	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	23.8980	0.521917	0.017978	нет расч.	нет расч.	нет расч.	нет расч.	25	0.4000000	3
0328	Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	59.9876	0.278649	0.005287	нет расч.	нет расч.	нет расч.	нет расч.	16	0.1500000	3
0337	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	11.2598	0.242134	0.008371	нет расч.	нет расч.	нет расч.	нет расч.	25	5.0000000	4
0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	505.2102	6.104252	0.181943	нет расч.	нет расч.	нет расч.	нет расч.	2	0.2000000	3
0621	Метилбензол (349)	384.5479	4.646338	0.138488	нет расч.	нет расч.	нет расч.	нет расч.	2	0.6000000	3
0703	Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54)	22.3414	0.099643	0.001755	нет расч.	нет расч.	нет расч.	нет расч.	13	0.0000100*	1
1042	Бутан-1-ол (Бутиловый спирт) (102)	441.0991	5.329623	0.158854	нет расч.	нет расч.	нет расч.	нет расч.	1	0.1000000	3
1061	Этанол (Этиловый спирт) (667)	11.7579	0.142066	0.004234	нет расч.	нет расч.	нет расч.	нет расч.	1	5.0000000	4
1119	2-Этоксизтанол (Этиловый эфир этиленгликоля, Этилцеллозольв) (1497*)	33.5735	0.405655	0.012091	нет расч.	нет расч.	нет расч.	нет расч.	1	0.7000000	-
1210	Бутилацетат (Уксусной кислоты бутиловый эфир) (110)	786.1207	9.498380	0.283108	нет расч.	нет расч.	нет расч.	нет расч.	2	0.1000000	4
1401	Пропан-2-он (Ацетон) (470)	67.1471	0.811311	0.024182	нет расч.	нет расч.	нет расч.	нет расч.	1	0.3500000	4
1715	Метантиол (Метилмеркаптан) (339)	2.9414	0.000005	0.002358	нет расч.	нет расч.	нет расч.	нет расч.	189	0.0060000	4
2752	Уайт-спирит (1294*)	266.2667	3.217193	0.095891	нет расч.	нет расч.	нет расч.	нет расч.	2	1.0000000	-
2754	Алканы C12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные C12-C19) (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)	99.9124	1.755742	0.070931	нет расч.	нет расч.	нет расч.	нет расч.	209	1.0000000	4
07	0301 + 0330	332.9442	7.238906	0.250051	нет расч.	нет расч.	нет расч.	нет расч.	25		
37	0333 + 1325	33.5032	0.364324	0.017892	нет расч.	нет расч.	нет расч.	нет расч.	215		
41	0330 + 0342	39.1923	0.815343	0.028874	нет расч.	нет расч.	нет расч.	нет расч.	25		
44	0330 + 0333	57.6002	0.846568	0.034313	нет расч.	нет расч.	нет расч.	нет расч.	221		
59	0342 + 0344	0.7441	0.005394	0.000148	нет расч.	нет расч.	нет расч.	нет расч.	9		

Примечания:

- Таблица отсортирована по увеличению значений по коду загрязняющих веществ
- См - сумма по источникам загрязнения максимальных концентраций (в долях ПДК_{мр}) - только для модели МРК-2014
- "Звездочка" (*) в графе "ПДК_{мр}(ОБУВ)" означает, что соответствующее значение взято как 10ПДК_{сс}.

4. Значения максимальной из разовых концентраций в графах "РП" (по расчетному прямоугольнику), "СЗЗ" (по санитарно-защитной зоне), "ЖЗ" (в жилой зоне), "ФТ" (в заданных группах фиксированных точек), на границе области воздействия и зоне "Территория предприятия" приведены в долях ПДК_{мр}.

МЕТЕОРОЛОГИЧЕСКИЕ ХАРАКТЕРИСТИКИ И КОЭФФИЦИЕНТЫ, ОПРЕДЕЛЯЮЩИЕ УСЛОВИЯ РАССЕЙВАНИЯ ЗАГРЯЗНЯЮЩИХ ВЕЩЕСТВ В АТМОСФЕРЕ

Расчет загрязнения воздушного бассейна вредными веществами произведен по программе «Эра v 3.0» ООО НПП «Логос-Плюс» г. Новосибирск, которая предназначена для расчета полей концентраций и рассеивания вредных примесей в приземном слое атмосферы, содержащихся в выбросах предприятий, с целью установления предельно допустимых выбросов (НДВ).

ЭРА v3.0
ТОО «Еco Project Company»

Таблица 3.4

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

Мугалжарский район, АО "Каспий Нефть ТМЕ"

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	25.0
Средняя температура наружного воздуха наиболее холодного месяца (для котельных, работающих по отопительному графику), град С	-25.0
Среднегодовая роза ветров, %	
С	11.0
СВ	15.0
В	11.0
ЮВ	15.0
Ю	17.0
ЮЗ	14.0
З	9.0
СЗ	8.0
Среднегодовая скорость ветра, м/с	4.3
Скорость ветра (по средним многолетним данным), повторяемость превышения которой составляет 5 %, м/с	12.0

Критерием качества атмосферного воздуха приняты предельно допустимые концентрации (ПДК_{м.р.}) и ориентировочные безопасные уровни воздействия (ОБУВ) загрязняющих веществ в атмосферном воздухе населенных мест.

Расчеты рассеивания вредных веществ в атмосфере проведены с учетом последовательности и возможного совпадения работ, при которых будут происходить выбросы идентичных ингредиентов.

Результаты определения необходимости расчетов приземных концентраций по веществам приведены в таблице «Определение необходимости расчетов приземных концентраций по веществам на существующее положение». В данной таблице в графах 1,2 приведен код и наименование загрязняющего вещества, в графах 3-5 – значения ПДК и ОБУВ в мг/м³. В графе 6 приведены максимально-разовые выбросы (в г/с) веществ, в графе 7 –

средневзвешенная высота источников выброса, в графе 8 – условие отношения суммарного значения максимально-разового выброса к ПДК_{мр} (мг/м³), по средневзвешенной высоте источников выброса, в графе 9 – примечание о выполнении условия в графе 8.

Для АО "Каспий Нефть ТМЕ" установлена общая санитарно-защитная зона, размер которого составляет 5000 м.

Эти размеры принимаются за нормативную санитарно-защитную зону (СЗЗ).

Анализ результатов расчета рассеивания показал, что максимальная концентрация вредных выбросов в атмосфере с учетом фона на границе СЗЗ не превышает 1ПДК, следовательно, принятый размер санитарно-защитной зоны не требует уточнения.

Карты рассеивания загрязняющих веществ, групп суммации даны в приложении 2.

Таким образом, проведенные расчеты показывают, что объект не окажет особого воздействия на качество атмосферного воздуха на границе СЗЗ.

Результаты расчета рассеивания в полном объеме представлены в приложении 2.

Достаточность размеров санитарно-защитной зоны определена расчетом рассеивания выбросов для всех загрязняющих веществ. В связи с этим, минимальная расчетная санитарно-защитная зона представлена как изолиния всех концентраций со значением в 1 ПДК (приведена в приложении 2).

На границе нормативной СЗЗ концентрации загрязняющих веществ ниже 1 ПДК.

Расчет рассеивания выполнен на существующее положение.

Проведенные расчеты по программе позволили получить следующие данные:

- уровни концентрации загрязняющих веществ в приземном слое атмосферы по всем источникам, полученные в узловых точках контролируемых зон с использованием средних метеорологических данных по 8-ми румбовой розе ветров и при штиле;
- степень опасности источников загрязнения;
- поле расчетной площадки с изображением источников и изолиний концентраций.

Анализ результатов моделирования показывает, что на границе СЗЗ при регламентном режиме работы предприятия экологические характеристики атмосферного воздуха по всем веществам находятся значительно ниже нормативных величин.

РАЗДЕЛ 5

ПРЕДЛОЖЕНИЯ ПО УСТАНОВЛЕНИЮ НОРМАТИВОВ НДВ

На основании проведенных расчетов выбросов в атмосферу и анализа проведенного моделирования максимальных приземных концентраций закономерно сделать следующие выводы:

- На предприятии, по всем веществам, расчетная приземная концентрация на границе санитарно-защитной зоны ниже ПДК, установленных для селитебных зон;
- Изолинии 1 ПДК по всем веществам и группам суммации, находятся в пределах установленной нормативной СЗЗ.

В настоящем проекте нормативов предельно допустимых выбросов (НДВ) предлагаются нормативы для источников загрязнения атмосферы при эксплуатации предприятия. Все представленные расходы, расчеты выбросов рассчитывались при нормальном функционировании предприятия.

Общее количество источников выбросов при эксплуатации предприятия в настоящем проекте нормативов НДВ на 2026-2027 гг составляет 240 источников загрязнения выбросов в атмосферу, из которых 66 – организованных, 174 – неорганизованных.

От источников выбросов предприятия атмосферный воздух загрязняется загрязняющими веществами 35 – наименований, в том числе 5 вещества обладают свойствами суммации.

Общее количество выбросов загрязняющих веществ при эксплуатации предприятия в настоящем проекте нормативов НДВ составит:

2026-2027 гг - **263.379513387 т/год;**

Нормативы выбросов за 2026-2027 гг, по источникам загрязнения и по веществам, представлены в таблице 3.6

Проект нормативов допустимых выбросов загрязняющих веществ поступающих в атмосферный воздух от объектов АО «Каспий Нефть ТМЕ»

ЭРА v3.0 ТОО "Есо Project Company"

Таблица 3.6

Нормативы выбросов загрязняющих веществ в атмосферу по объекту

Каспий нефть, АО Каспий нефть ТМЕ 2026 -2027 гг

Производство цех, участок	Но- мер ис- точ- ника	Нормативы выбросов загрязняющих веществ						
		существующее положение на 2023 год		на 2026-2027 год		Н Д В		год дос- тиже ния НДВ
Код и наименование загрязняющего вещества		г/с	т/год	г/с	т/год	г/с	т/год	
1	2	3	4	5	6	7	8	9
**0123, Железо (II, III) оксиды (дихлорид триоксид, Железа оксид) /в Не о р г а н и з о в а н н ы е и с т о ч н и к и								
Производственная база	6096	0.000407	0.00535	0.000407	0.00535	0.000407	0.00535	2026
Сварочные посты	6101	0.000505	0.002675	0.000505	0.002675	0.000505	0.002675	2026
Сварочные посты	6102	0.000505	0.002675	0.000505	0.002675	0.000505	0.002675	2026
Сварочные посты	6103	0.000802	0.00535	0.000802	0.00535	0.000802	0.00535	2026
Капитальный ремонт скважин	6256	0.001357	0.000782	0.001357	0.000782	0.001357	0.000782	2026
Итого:		0.003576	0.016832	0.003576	0.016832	0.003576	0.016832	
Всего по загрязняющему веществу:		0.003576	0.016832	0.003576	0.016832	0.003576	0.016832	
**0143, Марганец и его соединения /в пересчете на марганца (IV) оксид/ Не о р г а н и з о в а н н ы е и с т о ч н и к и								
Производственная база	6096	0.000035	0.00046	0.000035	0.00046	0.000035	0.00046	2026
Сварочные посты	6101	0.00004345	0.00023	0.00004345	0.00023	0.00004345	0.00023	2026
Сварочные посты	6102	0.00004345	0.00023	0.00004345	0.00023	0.00004345	0.00023	2026
Сварочные посты	6103	0.000069	0.00046	0.000069	0.00046	0.000069	0.00046	2026
Капитальный ремонт скважин	6256	0.0002403	0.0001384	0.0002403	0.0001384	0.0002403	0.0001384	2026
Итого:		0.0004312	0.0015184	0.0004312	0.0015184	0.0004312	0.0015184	
Всего по загрязняющему веществу:		0.0004312	0.0015184	0.0004312	0.0015184	0.0004312	0.0015184	
**0150, Натрий гидроксид (Натр едкий, Сода каустическая) (876*) О р г а н и з о в а н н ы е и с т о ч н и к и								
Установка демеркаптанзации нефти (УДН)	0019	0.000163	0.001428	0.000163	0.001428	0.000163	0.001428	2026
Установка демеркаптанзации нефти (УДН)	0020	0.000163	0.001428	0.000163	0.001428	0.000163	0.001428	2026
Итого:		0.000326	0.002856	0.000326	0.002856	0.000326	0.002856	
Не о р г а н и з о в а н н ы е и с т о ч н и к и								
Производственная база	6099	0.00048	0.0051	0.00048	0.0051	0.00048	0.0051	2026
Итого:		0.00048	0.0051	0.00048	0.0051	0.00048	0.0051	2026
Всего по загрязняющему веществу:		0.000806	0.007956	0.000806	0.007956	0.000806	0.007956	
**0155, диНатрий карбонат (Сода кальцинированная, Натрий карбонат) (408) Не о р г а н и з о в а н н ы е и с т о ч н и к и								
Производственная база	6099	0.00048	0.0051	0.00048	0.0051	0.00048	0.0051	2026
Итого:		0.00048	0.0051	0.00048	0.0051	0.00048	0.0051	
Всего по загрязняющему веществу:		0.00048	0.0051	0.00048	0.0051	0.00048	0.0051	
**0301, Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4) О р г а н и з о в а н н ы е и с т о ч н и к и								
Пункт подготовки нефти	0008	1.4	0.84	1.4	0.84	1.4	0.84	2026
Пункт подготовки нефти	0009	0.810666667	0.96	0.810666667	0.96	0.810666667	0.96	2026
Производственная база	0031	0.104373333	0.688	0.104373333	0.688	0.104373333	0.688	2026
Производственная база	0032	0.104373333	0.688	0.104373333	0.688	0.104373333	0.688	2026
Сварочные посты	0033	0.104373333	0.688	0.104373333	0.688	0.104373333	0.688	2026
Сварочные посты	0034	0.114444444	0.688	0.114444444	0.688	0.114444444	0.688	2026
Спец АДП	0051	0.00224	0.0704	0.00224	0.0704	0.00224	0.0704	2026
Спец АДП	0052	0.00228	0.0718					
Путевой подогреватель	0057	0.001605	0.05061528	0.001605	0.05061528	0.001605	0.05061528	2026

Проект нормативов допустимых выбросов загрязняющих веществ поступающих в атмосферный воздух от объектов АО «Каспий Нефть ТМЕ»

Каспий нефть, АО Каспий нефть ТМЕ 2026 -2027 гг								
1	2	3	4	5	6	7	8	9
Путевой подогреватель	0058	0.001605	0.05061528	0.001605	0.05061528	0.001605	0.05061528	2026
Путевой подогреватель	0091	0.001605	0.05061528	0.001605	0.05061528	0.001605	0.05061528	2026
Путевой подогреватель	0092	0.001605	0.05061528	0.001605	0.05061528	0.001605	0.05061528	2026
Факельная установка на ППН	0060	0.581968483	0.79206019	0.207425126	0.541550349	0.207425126	0.541550349	2026
Освоение (отработка) скважины	0061	0.073837932	0.012759195					
Освоение (отработка) скважины	0062	0.073837932	0.012759195					
Капитальный ремонт скважины	0065	0.073837932	0.012759195					
Капитальный ремонт скважины	0066	0.073837932	0.012759195					
Капитальный ремонт скважины	0067	0.073837932	0.012759195					
Капитальный ремонт скважин	0099	0.213333333	0.32	0.213333333	0.32	0.213333333	0.32	2026
Капитальный ремонт скважин	0100	0.256	0.3712	0.256	0.3712	0.256	0.3712	2026
Капитальный ремонт скважин	0101	0.341333333	0.3968	0.341333333	0.3968	0.341333333	0.3968	2026
Капитальный ремонт скважин	0103	0.292693333	0.2176	0.292693333	0.2176	0.292693333	0.2176	2026
Капитальный ремонт скважин	0104	0.3584	0.2688	0.3584	0.2688	0.3584	0.2688	2026
Капитальный ремонт скважин	0105	0.375466667	0.4096	0.375466667	0.4096	0.375466667	0.4096	2026
Капитальный ремонт скважин	0106	0.341333333	0.7296	0.341333333	0.7296	0.341333333	0.7296	2026
Капитальный ремонт скважин	0107	0.03205	0.1246	0.03205	0.1246	0.03205	0.1246	2026
Освоение скважины №23	1010	0.447146667	1.28					
Освоение скважины №23	1011	0.150613333	0.384					
Освоение скважины №5	2010	0.447146667	1.28					
Освоение скважины №5	2011	0.150613333	0.384					
Освоение скважины №6	3010	0.447146667	5.76					
Освоение скважины №6	3011	0.150613333	1.152					
Итого:		7.604219252	18.830717285	5.064926235	8.204611469	5.056266235	8.204611469	
Неорганизованные источники								
Производственная база	6096	0.0000457	0.0006	0.0000457	0.0006	0.0000457	0.0006	2026
Сварочные посты	6101	0.00005665	0.0003	0.00005665	0.0003	0.00005665	0.0003	2026
Сварочные посты	6102	0.00005665	0.0003	0.00005665	0.0003	0.00005665	0.0003	2026
Сварочные посты	6103	0.00009	0.0006	0.00009	0.0006	0.00009	0.0006	2026
Путевой подогреватель	6254	0.00061632	0.0195977	0.00061632	0.0195977	0.00061632	0.0195977	2026
Итого:		0.00086532	0.0213977	0.00086532	0.0213977	0.00086532	0.0213977	
Всего по загрязняющему веществу:		7.605084572	18.852114985	5.065791555	8.226009169	5.065791555	8.226009169	2026
**0304, Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)								
Организованные источники								
Пункт подготовки нефти	0008	0.2275	0.1365	0.2275	0.1365	0.2275	0.1365	2026
Пункт подготовки нефти	0009	0.131733333	0.156	0.131733333	0.156	0.131733333	0.156	2026
Производственная база	0031	0.016960667	0.1118	0.016960667	0.1118	0.016960667	0.1118	2026
Производственная база	0032	0.016960667	0.1118	0.016960667	0.1118	0.016960667	0.1118	2026
Сварочные посты	0033	0.016960667	0.1118	0.016960667	0.1118	0.016960667	0.1118	2026
Сварочные посты	0034	0.018597222	0.1118	0.018597222	0.1118	0.018597222	0.1118	2026
Спец АДП	0051	0.000364	0.01144	0.000364	0.01144		0.01144	2026
Спец АДП	0052	0.0003705	0.01166					
Путевой подогреватель	0057	0.00026322	0.008300906	0.00026322	0.008300906	0.00026322	0.008300906	2026
Путевой подогреватель	0058	0.00026322	0.008300906	0.00026322	0.008300906	0.00026322	0.008300906	2026
Путевой подогреватель	0091	0.00026322	0.008300906	0.00026322	0.008300906	0.00026322	0.008300906	2026
Путевой подогреватель	0092	0.00026322	0.008300906	0.00026322	0.008300906	0.00026322	0.008300906	2026
Факельная установка на ППН	0060	0.094569879	0.128709781	0.033706583	0.088001932	0.033706583	0.088001932	2026
Освоение (отработка) скважины	0061	0.011998664	0.002073369					
Освоение (отработка) скважины	0062	0.011998664	0.002073369					
Капитальный ремонт скважины	0065	0.011998664	0.002073369					
Капитальный ремонт	0066	0.011998664	0.002073369					

Проект нормативов допустимых выбросов загрязняющих веществ поступающих в атмосферный воздух от объектов АО «Каспий Нефть ТМЕ»

ЭРА v3.0 ТОО "Еco Project Company" Нормативы выбросов загрязняющих веществ в атмосферу по объекту

Таблица 3.6

Каспий нефть, АО Каспий нефть ТМЕ 2026 -2027 гг								
1	2	3	4	5	6	7	8	9
скважины								
Капитальный ремонт скважины	0067	0.011998664	0.002073369					
Капитальный ремонт скважин	0099	0.034666667	0.052	0.034666667	0.052	0.034666667	0.052	2026
Капитальный ремонт скважин	0100	0.0416	0.06032	0.0416	0.06032	0.0416	0.06032	2026
Капитальный ремонт скважин	0101	0.055466667	0.06448	0.055466667	0.06448	0.055466667	0.06448	2026
Капитальный ремонт скважин	0103	0.047562667	0.03536	0.047562667	0.03536	0.047562667	0.03536	2026
Капитальный ремонт скважин	0104	0.05824	0.04368	0.05824	0.04368	0.05824	0.04368	2026
Капитальный ремонт скважин	0105	0.061013333	0.06656	0.061013333	0.06656	0.061013333	0.06656	2026
Капитальный ремонт скважин	0106	0.055466667	0.11856	0.055466667	0.11856	0.055466667	0.11856	2026
Капитальный ремонт скважин	0107	0.00521	0.02024	0.00521	0.02024	0.00521	0.02024	2026
Освоение скважины №23	1010	0.072661333	0.208					
Освоение скважины №23	1011	0.024474667	0.0624					
Освоение скважины №5	2010	0.072661333	0.208					
Освоение скважины №5	2011	0.024474667	0.0624					
Освоение скважины №6	3010	0.072661333	0.936					
Освоение скважины №6	3011	0.024474667	0.1872					
Итого:		1.235697136	3.06028025	0.82306202	1.333545556	0.82164514	1.333545556	
Неорганизованные источники								
Производственная база	6096	0.00000742	0.0000975	0.00000742	0.0000975	0.00000742	0.0000975	2026
Сварочные посты	6101	0.0000092	0.00004875	0.0000092	0.00004875	0.0000092	0.00004875	2026
Сварочные посты	6102	0.0000092	0.00004875	0.0000092	0.00004875	0.0000092	0.00004875	2026
Сварочные посты	6103	0.00001463	0.0000975	0.00001463	0.0000975	0.00001463	0.0000975	2026
Путевой подогреватель	6254	0.00010015	0.0031846	0.00010015	0.0031846	0.00010015	0.0031846	2026
Итого:		0.0001406	0.0034771	0.0001406	0.0034771	0.0001406	0.0034771	2026
Всего по загрязняющему веществу:		1.235837736	3.06375735	0.82320262	1.337022656	0.82320262	1.337022656	2026
**0316, Гидрохлорид (Соляная кислота, Водород хлорид) (163)								
Неорганизованные источники								
Производственная база	6100	0.00107	0.012	0.00107	0.012	0.00107	0.012	2026
Итого:		0.00107	0.012	0.00107	0.012	0.00107	0.012	2026
Всего по загрязняющему веществу:		0.00107	0.012	0.00107	0.012	0.00107	0.012	2026
**0328, Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)								
Организованные источники								
Пункт подготовки нефти	0008	0.072916667	0.045	0.072916667	0.045	0.072916667	0.045	2026
Пункт подготовки нефти	0009	0.052777778	0.06	0.052777778	0.06	0.052777778	0.06	2026
Производственная база	0031	0.008866667	0.06	0.008866667	0.06	0.008866667	0.06	2026
Производственная база	0032	0.008866667	0.06	0.008866667	0.06	0.008866667	0.06	2026
Сварочные посты	0033	0.008866667	0.06	0.008866667	0.06	0.008866667	0.06	2026
Сварочные посты	0034	0.009722222	0.06	0.009722222	0.06	0.009722222	0.06	2026
Спец АДП	0051	0.0002026	0.00638	0.0002026	0.00638		0.00638	2026
Спец АДП	0052	0.0002026	0.00638					2026
Факельная установка на ППН	0060	0.484973736	0.660050157	0.172854271	0.451291957	0.172854271	0.451291957	2026
Освоение (отработка) скважины	0061	0.06153161	0.010632662					
Освоение (отработка) скважины	0062	0.06153161	0.010632662					
Капитальный ремонт скважины	0065	0.06153161	0.010632662					
Капитальный ремонт скважины	0066	0.06153161	0.010632662					
Капитальный ремонт скважины	0067	0.06153161	0.010632662					
Капитальный ремонт скважин	0099	0.009920833	0.01428575	0.009920833	0.01428575	0.009920833	0.01428575	2026
Капитальный ремонт скважин	0100	0.011905	0.01657147	0.011905	0.01657147	0.011905	0.01657147	2026

Проект нормативов допустимых выбросов загрязняющих веществ поступающих в атмосферный воздух от объектов АО «Каспий Нефть ТМЕ»

ЭРА v3.0 ТОО "Есо Project Company" Нормативы выбросов загрязняющих веществ в атмосферу по объекту

Таблица 3.6

1	2	3	4	5	6	7	8	9
Капитальный ремонт скважин	0101	0.015873333	0.01771433	0.015873333	0.01771433	0.015873333	0.01771433	2026
Капитальный ремонт скважин	0103	0.013611383	0.00971431	0.013611383	0.00971431	0.013611383	0.00971431	2026
Капитальный ремонт скважин	0104	0.016667	0.01200003	0.016667	0.01200003	0.016667	0.01200003	2026
Капитальный ремонт скважин	0105	0.017460667	0.01828576	0.017460667	0.01828576	0.017460667	0.01828576	2026
Капитальный ремонт скважин	0106	0.015873333	0.03257151	0.015873333	0.03257151	0.015873333	0.03257151	2026
Капитальный ремонт скважин	0107	0.00296	0.0115	0.00296	0.0115	0.00296	0.0115	2026
Освоение скважины №23	1010	0.020794067	0.057143					
Освоение скважины №23	1011	0.007004108	0.0171429					
Освоение скважины №5	2010	0.020794067	0.057143					
Освоение скважины №5	2011	0.007004108	0.0171429					
Освоение скважины №6	3010	0.020794067	0.2571435					
Освоение скважины №6	3011	0.007004108	0.0514287					
Итого:		1.142719528	1.660760627	0.439344988	0.935315117	0.439142488	0.935315117	
Всего по загрязняющему веществу:		1.142719528	1.660760627	0.439344988	0.935315117	0.439142488	0.935315117	2026
**0330, Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид)								
О р г а н и з о в а н н ы е и с т о ч н и к и								
Пункт подготовки нефти	0008	0.291666667	0.18	0.291666667	0.18	0.291666667	0.18	2026
Пункт подготовки нефти	0009	0.126666667	0.15	0.126666667	0.15	0.126666667	0.15	2026
Производственная база	0031	0.013933333	0.09	0.013933333	0.09	0.013933333	0.09	2026
Производственная база	0032	0.013933333	0.09	0.013933333	0.09	0.013933333	0.09	2026
Сварочные посты	0033	0.013933333	0.09	0.013933333	0.09	0.013933333	0.09	2026
Сварочные посты	0034	0.015277778	0.09	0.015277778	0.09	0.015277778	0.09	2026
Спец АДП	0051	0.00476	0.15	0.00476	0.15		0.15	
Спец АДП	0052	0.00476	0.15					2026
Путевой подогреватель	0057	0.018297	0.577014192	0.018297	0.577014192	0.018297	0.577014192	2026
Путевой подогреватель	0058	0.018297	0.577014192	0.018297	0.577014192	0.018297	0.577014192	2026
Путевой подогреватель	0091	0.018297	0.577014192	0.018297	0.577014192	0.018297	0.577014192	2026
Путевой подогреватель	0092	0.018297	0.577014192	0.018297	0.577014192	0.018297	0.577014192	2026
Факельная установка на ППН	0060	5.62172882156	7.65118339257	2.00369580083	5.23129565922	2.00369580083	5.23129565922	2026
Освоение (отработка) скважины	0061	0.713307914	0.1232596076					
Освоение (отработка) скважины	0062	0.713307914	0.1232596076					
Капитальный ремонт скважины	0065	0.713307914	0.1232596076					
Капитальный ремонт скважины	0066	0.713307914	0.1232596076					
Капитальный ремонт скважины	0067	0.713307914	0.1232596076					
Капитальный ремонт скважин	0099	0.083333333	0.125	0.083333333	0.125	0.083333333	0.125	2026
Капитальный ремонт скважин	0100	0.1	0.145	0.1	0.145	0.1	0.145	2026
Капитальный ремонт скважин	0101	0.133333333	0.155	0.133333333	0.155	0.133333333	0.155	2026
Капитальный ремонт скважин	0103	0.114333333	0.085	0.114333333	0.085	0.114333333	0.085	2026
Капитальный ремонт скважин	0104	0.14	0.105	0.14	0.105	0.14	0.105	2026
Капитальный ремонт скважин	0105	0.146666667	0.16	0.146666667	0.16	0.146666667	0.16	2026
Капитальный ремонт скважин	0106	0.133333333	0.285	0.133333333	0.285	0.133333333	0.285	2026
Капитальный ремонт скважин	0107	0.0696	0.2705	0.0696	0.2705	0.0696	0.2705	2026
Освоение скважины №23	1010	0.174666667	0.5					
Освоение скважины №23	1011	0.058833333	0.15					
Освоение скважины №5	2010	0.174666667	0.5					
Освоение скважины №5	2011	0.058833333	0.15					
Освоение скважины №6	3010	0.174666667	2.25					
Освоение скважины №6	3011	0.058833333	0.45					
Итого:		11.3674875016	16.8960381986	3.47765491083	9.7098524272	3.39970691083	9.7098524272	

Проект нормативов допустимых выбросов загрязняющих веществ поступающих в атмосферный воздух от объектов АО «Каспий Нефть ТМЕ»

Каспий нефть, АО Каспий нефть ТМЕ 2026 -2027 гг								
1	2	3	4	5	6	7	8	9
Всего по загрязняющему веществу:		11.3674875016	16.8960381986	3.47765491083	9.7098524272	3.39970691083	9.7098524272	2026
**0333, Сероводород (Дигидросульфид) (518)								
О р г а н и з о в а н н ы е и с т о ч н и к и								
АГЗУ-1	0001	0.00000026	0.000008	0.00000026	0.000008	0.00000026	0.000008	2026
АГЗУ-2	0002	0.00000026	0.000008	0.00000026	0.000008	0.00000026	0.000008	2026
АГЗУ-3	0003	0.00000026	0.000008	0.00000026	0.000008	0.00000026	0.000008	2026
АГЗУ-4	0004	0.00000026	0.000008	0.00000026	0.000008	0.00000026	0.000008	2026
АГЗУ-5	0005	0.00000026	0.000008	0.00000026	0.000008	0.00000026	0.000008	2026
АГЗУ-6	0006	0.00000026	0.000008	0.00000026	0.000008	0.00000026	0.000008	2026
Пункт подготовки нефти	0010	0.0002	0.0059	0.0002	0.0059	0.0002	0.0059	2026
Пункт подготовки нефти	0011	0.0002	0.0059	0.0002	0.0059	0.0002	0.0059	2026
Пункт подготовки нефти	0012	0.0002	0.0059	0.0002	0.0059	0.0002	0.0059	2026
Пункт подготовки нефти	0013	0.0002	0.0059	0.0002	0.0059	0.0002	0.0059	2026
Пункт подготовки нефти	0014	2.9538e-12	0.0000000005	2.9538e-12	0.0000000005	2.9538e-12	0.0000000005	2026
Пункт подготовки нефти	0015	0.0000001	0.000003	0.000001	0.000003	0.0000001	0.000003	2026
Пункт подготовки нефти	0078	0.00000029	0.000001464	0.00000029	0.000001464	0.00000029	0.000001464	2026
Установка	0016	0.000000002	0.00000010975	0.000000002	0.00000010975	0.000000002	0.00000010975	2026
демеркаптации нефти (УДН)								
Установка	0017	0.000000002	0.00000010975	0.000000002	0.00000010975	0.000000002	0.00000010975	2026
демеркаптации нефти (УДН)								
Установка	0018	0.0000003	0.00001	0.0000003	0.00001	0.0000003	0.00001	2026
демеркаптации нефти (УДН)								
Участок приема нефти	0021	0.00006	0.002	0.00006	0.002	0.00006	0.002	2026
Участок приема нефти	0022	0.00006	0.002	0.00006	0.002	0.00006	0.002	2026
Участок приема нефти	0023	0.00006	0.002	0.00006	0.002	0.00006	0.002	2026
Производственная база	0028	0.000000014	0.000000366	0.000000014	0.000000366	0.000000014	0.000000366	2026
Производственная база	0029	0.000000014	0.000000366	0.000000014	0.000000366	0.000000014	0.000000366	2026
Освоение (отработка) скважины №1	0035	0.0000006	0.000018					
Освоение (отработка) скважины №2	0036	0.0000006	0.000018					
Освоение (отработка) скважины №3	0037	0.0000006	0.000018					
Освоение (отработка) скважины №4	0038	0.0000006	0.000018					
Капитальный ремонт скважины №1	0039	0.00002	0.000004	0.00002	0.000004	0.00002	0.000004	2026
Капитальный ремонт скважины №2	0040	0.00002	0.000004	0.00002	0.000004	0.00002	0.000004	2026
Капитальный ремонт скважины №3	0041	0.00002	0.000004	0.00002	0.000004	0.00002	0.000004	2026
Капитальный ремонт скважины №4	0042	0.00002	0.000004	0.00002	0.000004	0.00002	0.000004	2026
Капитальный ремонт скважины №5	0043	0.00002	0.000004	0.00002	0.000004	0.00002	0.000004	2026
Капитальный ремонт скважины №6	0081	0.00002	0.000004	0.00002	0.000004	0.00002	0.000004	2026
Капитальный ремонт скважины №7	0082	0.00002	0.000004	0.00002	0.000004	0.00002	0.000004	2026
Капитальный ремонт скважины №8	0083	0.00002	0.000004	0.00002	0.000004	0.00002	0.000004	2026
Капитальный ремонт скважины №9	0084	0.00002	0.000004	0.00002	0.000004	0.00002	0.000004	2026
Капитальный ремонт скважины №10	0085	0.00002	0.000004	0.00002	0.000004	0.00002	0.000004	2026
Капитальный ремонт скважины №11	0086	0.00002	0.000004	0.00002	0.000004	0.00002	0.000004	2026
Капитальный ремонт скважины №12	0087	0.00002	0.000004	0.00002	0.000004	0.00002	0.000004	2026
Мобильная пилотная установка (Юг)	0053	6.832e-12	0.0000000001	6.832e-12	0.0000000001	6.832e-12	0.0000000001	2026
Мобильная пилотная установка (Юг)	0054	6.832e-12	0.0000000001	6.832e-12	0.0000000001	6.832e-12	0.0000000001	2026
Мобильная пилотная установка (Север)	0055	6.832e-12	0.0000000001	6.832e-12	0.0000000001	6.832e-12	0.0000000001	2026
Мобильная пилотная	0056	6.832e-12	0.0000000001	6.832e-12	0.0000000001	6.832e-12	0.0000000001	2026

Проект нормативов допустимых выбросов загрязняющих веществ поступающих в атмосферный воздух от объектов АО «Каспий Нефть ТМЕ»

1	2	3	4	5	6	7	8	9
установка (Север)								
Факельная установка на ППН	0060	0.00467514682	0.00636288352	0.00166631517	0.00435045446	0.00166631517	0.00435045446	2026
Освоение (отработка) скважины	0061	0.000593165	0.0001024989					
Освоение (отработка) скважины	0062	0.000593165	0.0001024989					
Капитальный ремонт скважины	0065	0.000593165	0.0001024989					
Капитальный ремонт скважины	0066	0.000593165	0.0001024989					
Капитальный ремонт скважины	0067	0.000593165	0.0001024989					
Капитальный ремонт скважины №13	0088	0.00002	0.000004	0.00002	0.000004	0.00002	0.000004	2026
Капитальный ремонт скважины №14	0089	0.00002	0.000004	0.00002	0.000004	0.00002	0.000004	2026
Капитальный ремонт скважины №15	0090	0.00002	0.000004	0.00002	0.000004	0.00002	0.000004	2026
Освоение (отработка) скважины №5	0093	0.0000006	0.000018					
Освоение (отработка) скважины №6	0094	0.0000006	0.000018					
Освоение (отработка) скважины №7	0095	0.0000006	0.000018					
Освоение (отработка) скважины №8	0096	0.0000006	0.000018					
Освоение (отработка) скважины №9	0097	0.0000006	0.000018					
Освоение (отработка) скважины №10	0098	0.0000006	0.000018					
Капитальный ремонт скважин	0108	0.0000293	0.00000267	0.0000293	0.00000267	0.0000293	0.00000267	2026
Освоение скважины №23	1010	0.0000544	0.0000706					
Освоение скважины №23	8011	0.000000032	0.0000106168					
Освоение скважины №23	8012	0.0000006	0.000018					
Освоение скважины №23	8013	0.00005	0.00001					
Освоение скважины №5	2010	0.0000544	0.0000706					
Освоение скважины №5	9011	0.000000032	0.0000106168					
Освоение скважины №5	9012	0.0000006	0.000018					
Освоение скважины №5	9013	0.00005	0.00001					
Освоение скважины №6	3010	0.0000544	0.000423					
Освоение скважины №6	9111	0.000000032	0.000063701					
Освоение скважины №6	9112	0.0000006	0.000036					
Освоение скважины №6	9113	0.00005	0.00004					
Итого:		0.00927364985	0.03756259857	0.0029778972	0.03407654041	0.0029778972	0.03407654041	
Неорганизованные источники								
АГЗУ-1	6001	0.0000006	0.000002	0.0000006	0.000002	0.0000006	0.000002	2026
АГЗУ-1	6002	0.0000606	0.002002	0.0000606	0.002002	0.0000606	0.002002	2026
АГЗУ-1	6003	0.0000022	0.000075	0.0000022	0.000075	0.0000022	0.000075	2026
АГЗУ-2	6004	0.0000606	0.002002	0.0000606	0.002002	0.0000606	0.002002	2026
АГЗУ-2	6005	0.0000022	0.000075	0.0000022	0.000075	0.0000022	0.000075	2026
АГЗУ-3	6006	0.0000606	0.002002	0.0000606	0.002002	0.0000606	0.002002	2026
АГЗУ-3	6007	0.0000022	0.000075	0.0000022	0.000075	0.0000022	0.000075	2026
АГЗУ-4	6008	0.0000606	0.002002	0.0000606	0.002002	0.0000606	0.002002	2026
АГЗУ-4	6009	0.0000022	0.000075	0.0000022	0.000075	0.0000022	0.000075	2026
АГЗУ-5	6010	0.0000606	0.002002	0.0000606	0.002002	0.0000606	0.002002	2026
АГЗУ-5	6011	0.0000022	0.000075	0.0000022	0.000075	0.0000022	0.000075	2026
АГЗУ-6	6012	0.0000606	0.002002	0.0000606	0.002002	0.0000606	0.002002	2026
АГЗУ-6	6013	0.0000022	0.000075	0.0000022	0.000075	0.0000022	0.000075	2026
Пункт подготовки нефти	6016	0.0000003	0.000009	0.0000003	0.000009	0.0000003	0.000009	2026
Пункт подготовки нефти	6017	0.0000006	0.00002	0.0000006	0.00002	0.0000006	0.00002	2026
Пункт подготовки нефти	6018	0.0001011	0.00406	0.0001011	0.00406	0.0001011	0.00406	2026
Пункт подготовки нефти	6019	0.0000008	0.000025	0.0000008	0.000025	0.0000008	0.000025	2026
Пункт подготовки нефти	6020	0.0000011	0.000033	0.0000011	0.000033	0.0000011	0.000033	2026
Пункт подготовки нефти	6021	0.000104	0.00414	0.000104	0.00414	0.000104	0.00414	2026
Пункт подготовки нефти	6022	0.0000011	0.000033	0.0000011	0.000033	0.0000011	0.000033	2026
Пункт подготовки нефти	6023	0.0001	0.003	0.0001	0.003	0.0001	0.003	2026
Пункт подготовки нефти	6024	0.0000102	0.000306	0.0000102	0.000306	0.0000102	0.000306	2026
Пункт подготовки нефти	6025	0.0000032	0.000106	0.0000032	0.000106	0.0000032	0.000106	2026
Пункт подготовки нефти	6026	0.0000022	0.000076	0.0000022	0.000076	0.0000022	0.000076	2026
Пункт подготовки нефти	6027	0.00000016	0.000005	0.00000016	0.000005	0.00000016	0.000005	2026
Пункт подготовки нефти	6028	0.00000016	0.000005	0.00000016	0.000005	0.00000016	0.000005	2026

Проект нормативов допустимых выбросов загрязняющих веществ поступающих в атмосферный воздух от объектов АО «Каспий Нефть ТМЕ»

ЭРА v3.0 ТОО "Есо Project Company" Нормативы выбросов загрязняющих веществ в атмосферу по объекту

Таблица 3.6

1	2	3	4	5	6	7	8	9
Пункт подготовки нефти	6029	0.00003	0.001	0.00003	0.001	0.00003	0.001	2026
Пункт подготовки нефти	6030	0.0000016	0.00005	0.0000016	0.00005	0.0000016	0.00005	2026
Пункт подготовки нефти	6031	0.0000006	0.000002	0.0000006	0.000002	0.0000006	0.000002	2026
Пункт подготовки нефти	6032	0.00005	0.0016	0.00005	0.0016	0.00005	0.0016	2026
Пункт подготовки нефти	6033	0.00005	0.0016	0.00005	0.0016	0.00005	0.0016	2026
Пункт подготовки нефти	6034	0.00005	0.0016	0.00005	0.0016	0.00005	0.0016	2026
Пункт подготовки нефти	6035	0.00005	0.0016	0.00005	0.0016	0.00005	0.0016	2026
Пункт подготовки нефти	6036	0.00005	0.0016	0.00005	0.0016	0.00005	0.0016	2026
Пункт подготовки нефти	6037	0.00005	0.0016	0.00005	0.0016	0.00005	0.0016	2026
Пункт подготовки нефти	6038	0.00005	0.0016	0.00005	0.0016	0.00005	0.0016	2026
Пункт подготовки нефти	6039	0.00005	0.0016	0.00005	0.0016	0.00005	0.0016	2026
Пункт подготовки нефти	6040	0.00005	0.0016	0.00005	0.0016	0.00005	0.0016	2026
Пункт подготовки нефти	6041	0.00005	0.0016	0.00005	0.0016	0.00005	0.0016	2026
Пункт подготовки нефти	6042	0.00005	0.0016	0.00005	0.0016	0.00005	0.0016	2026
Пункт подготовки нефти	6043	0.00005	0.0016	0.00005	0.0016	0.00005	0.0016	2026
Пункт подготовки нефти	6044	0.00005	0.0016	0.00005	0.0016	0.00005	0.0016	2026
Пункт подготовки нефти	6045	0.00005	0.0016	0.00005	0.0016	0.00005	0.0016	2026
Пункт подготовки нефти	6046	0.00005	0.0016	0.00005	0.0016	0.00005	0.0016	2026
Пункт подготовки нефти	6047	0.00005	0.0016	0.00005	0.0016	0.00005	0.0016	2026
Пункт подготовки нефти	6048	0.00005	0.0016	0.00005	0.0016	0.00005	0.0016	2026
Пункт подготовки нефти	6049	0.00005	0.0016	0.00005	0.0016	0.00005	0.0016	2026
Пункт подготовки нефти	6050	0.0001	0.003	0.0001	0.003	0.0001	0.003	2026
Пункт подготовки нефти	6051	0.0001	0.003	0.0001	0.003	0.0001	0.003	2026
Пункт подготовки нефти	6052	0.00005	0.0016	0.00005	0.0016	0.00005	0.0016	2026
Пункт подготовки нефти	6053	0.00005	0.0016	0.00005	0.0016	0.00005	0.0016	2026
Пункт подготовки нефти	6054	0.00005	0.0016	0.00005	0.0016	0.00005	0.0016	2026
Пункт подготовки нефти	6055	0.00005	0.0016	0.00005	0.0016	0.00005	0.0016	2026
Пункт подготовки нефти	6056	0.0000169	0.0003523	0.0000169	0.0003523	0.0000169	0.0003523	2026
Пункт подготовки нефти	6057	0.000000002	0.00000006	0.000000002	0.00000006	0.000000002	0.00000006	2026
Пункт подготовки нефти	6058	0.000000002	0.00000006	0.000000002	0.00000006	0.000000002	0.00000006	2026
Пункт подготовки нефти	6059	0.000000002	0.00000006	0.000000002	0.00000006	0.000000002	0.00000006	2026
Пункт подготовки нефти	6060	0.000000002	0.00000006	0.000000002	0.00000006	0.000000002	0.00000006	2026
Пункт подготовки нефти	6061	0.000000002	0.00000006	0.000000002	0.00000006	0.000000002	0.00000006	2026
Установка демеркаптанзации нефти (УДН)	6062	0.00000066	0.000022	0.00000066	0.000022	0.00000066	0.000022	2026
Установка демеркаптанзации нефти (УДН)	6063	0.000004	0.00013	0.000004	0.00013	0.000004	0.00013	2026
Установка демеркаптанзации нефти (УДН)	6064	0.00003	0.001	0.00003	0.001	0.00003	0.001	2026
Установка демеркаптанзации нефти (УДН)	6065	0.00003	0.001	0.00003	0.001	0.00003	0.001	2026
Установка демеркаптанзации нефти (УДН)	6066	0.00003	0.001	0.00003	0.001	0.00003	0.001	2026
Установка демеркаптанзации нефти (УДН)	6067	0.00003	0.001	0.00003	0.001	0.00003	0.001	2026
Установка демеркаптанзации нефти (УДН)	6068	0.00003	0.001	0.00003	0.001	0.00003	0.001	2026
Установка демеркаптанзации нефти (УДН)	6069	0.00005	0.0016	0.00005	0.0016	0.00005	0.0016	2026
Установка демеркаптанзации нефти (УДН)	6070	0.00005	0.0016	0.00005	0.0016	0.00005	0.0016	2026
Установка демеркаптанзации нефти (УДН)	6071	0.0000002	0.000006	0.0000002	0.000006	0.0000002	0.000006	2026
Установка демеркаптанзации нефти (УДН)	6072	0.0000016	0.000042	0.0000016	0.000042	0.0000016	0.000042	2026
Установка демеркаптанзации нефти (УДН)	6073	0.0000032	0.000106	0.0000032	0.000106	0.0000032	0.000106	2026
Установка демеркаптанзации нефти (УДН)	6074	0.0000032	0.000106	0.0000032	0.000106	0.0000032	0.000106	2026
Установка демеркаптанзации нефти (УДН)	6075	0.0000001	0.000003	0.0000001	0.000003	0.0000001	0.000003	2026

Проект нормативов допустимых выбросов загрязняющих веществ поступающих в атмосферный воздух от объектов АО «Каспий Нефть ТМЕ»

ЭРА v3.0 ТОО "Еco Project Company" Нормативы выбросов загрязняющих веществ в атмосферу по объекту

Таблица 3.6

1	2	3	4	5	6	7	8	9
демеркаптанализации нефти (УДН)								
Установка	6076	0.0000001	0.000003	0.0000001	0.000003	0.0000001	0.000003	2026
демеркаптанализации нефти (УДН)								
Установка	6077	0.0000001	0.000003	0.0000001	0.000003	0.0000001	0.000003	2026
демеркаптанализации нефти (УДН)								
Установка	6078	0.0000001	0.000003	0.0000001	0.000003	0.0000001	0.000003	2026
демеркаптанализации нефти (УДН)								
Участок приема нефти	6079	0.00000010002	0.0000030006	0.00000010002	0.0000030006	0.00000010002	0.0000030006	2026
Участок приема нефти	6080	0.0001	0.003	0.0001	0.003	0.0001	0.003	2026
Участок приема нефти	6081	0.0001	0.003	0.0001	0.003	0.0001	0.003	2026
Участок приема нефти	6082	0.0001	0.003	0.0001	0.003	0.0001	0.003	2026
Освоение (отработка) скважины №1	6104	0.000000032	0.00000105					
Освоение (отработка) скважины №1	6105	0.000000032	0.00000105					
Освоение (отработка) скважины №1	6106	0.0000063	0.00021					
Освоение (отработка) скважины №2	6107	0.000000032	0.00000105					
Освоение (отработка) скважины №2	6108	0.000000032	0.00000105					
Освоение (отработка) скважины №2	6109	0.0000063	0.00021					
Освоение (отработка) скважины №3	6110	0.000000032	0.00000105					
Освоение (отработка) скважины №3	6111	0.000000032	0.00000105					
Освоение (отработка) скважины №3	6112	0.0000063	0.00021					
Освоение (отработка) скважины №4	6113	0.000000032	0.00000105					
Освоение (отработка) скважины №4	6114	0.000000032	0.00000105					
Освоение (отработка) скважины №4	6115	0.0000063	0.00021					
Капитальный ремонт скважины №1	6116	0.000000632	0.00002105	0.000000632	0.00002105	0.000000632	0.00002105	2026
Капитальный ремонт скважины №1	6117	0.0000063	0.00021	0.0000063	0.00021	0.0000063	0.00021	2026
Капитальный ремонт скважины №2	6118	0.000000632	0.00002105	0.000000632	0.00002105	0.000000632	0.00002105	2026
Капитальный ремонт скважины №2	6119	0.0000063	0.00021	0.0000063	0.00021	0.0000063	0.00021	2026
Капитальный ремонт скважины №3	6120	0.000000632	0.00002105	0.000000632	0.00002105	0.000000632	0.00002105	2026
Капитальный ремонт скважины №3	6121	0.0000063	0.00021	0.0000063	0.00021	0.0000063	0.00021	2026
Капитальный ремонт скважины №4	6122	0.000000632	0.00002105	0.000000632	0.00002105	0.000000632	0.00002105	2026
Капитальный ремонт скважины №4	6123	0.0000063	0.00021	0.0000063	0.00021	0.0000063	0.00021	2026
Капитальный ремонт скважины №5	6124	0.000000632	0.00002105	0.000000632	0.00002105	0.000000632	0.00002105	2026
Капитальный ремонт скважины №5	6125	0.0000063	0.00021	0.0000063	0.00021	0.0000063	0.00021	2026
Капитальный ремонт скважины №6	6233	0.000000632	0.00002105	0.000000632	0.00002105	0.000000632	0.00002105	2026
Капитальный ремонт скважины №6	6234	0.0000063	0.00021	0.0000063	0.00021	0.0000063	0.00021	2026
Капитальный ремонт скважины №7	6235	0.000000632	0.00002105	0.000000632	0.00002105	0.000000632	0.00002105	2026
Капитальный ремонт скважины №7	6236	0.0000063	0.00021	0.0000063	0.00021	0.0000063	0.00021	2026
Капитальный ремонт скважины №8	6237	0.000000632	0.00002105	0.000000632	0.00002105	0.000000632	0.00002105	2026
Капитальный ремонт скважины №8	6238	0.0000063	0.00021	0.0000063	0.00021	0.0000063	0.00021	2026
Капитальный ремонт скважины №9	6239	0.000000632	0.00002105	0.000000632	0.00002105	0.000000632	0.00002105	2026

1	2	3	4	5	6	7	8	9
Каспий нефть, АО Каспий нефть ТМЕ 2026 -2027 гг								
Капитальный ремонт скважины №9	6240	0.0000063	0.00021	0.0000063	0.00021	0.0000063	0.00021	2026
Капитальный ремонт скважины №10	6241	0.000000632	0.00002105	0.000000632	0.00002105	0.000000632	0.00002105	2026
Капитальный ремонт скважины №10	6242	0.0000063	0.00021	0.0000063	0.00021	0.0000063	0.00021	2026
Капитальный ремонт скважины №11	6243	0.000000632	0.00002105	0.000000632	0.00002105	0.000000632	0.00002105	2026
Капитальный ремонт скважины №11	6244	0.0000063	0.00021	0.0000063	0.00021	0.0000063	0.00021	2026
Капитальный ремонт скважины №12	6245	0.000000632	0.00002105	0.000000632	0.00002105	0.000000632	0.00002105	2026
Капитальный ремонт скважины №12	6246	0.0000063	0.00021	0.0000063	0.00021	0.0000063	0.00021	2026
Блок фильтров	6140	0.0000006	0.000002	0.0000006	0.000002	0.0000006	0.000002	2026
Блок фильтров	6214	0.0000006	0.000002	0.0000006	0.000002	0.0000006	0.000002	2026
Коммерческий узел учета нефти	6141	0.00000006	0.000002	0.00000006	0.000002	0.00000006	0.000002	2026
Нагнетательные скважины	6142	0.0001	0.003	0.0001	0.003	0.0001	0.003	2026
Нагнетательные скважины	6143	0.0001	0.003	0.0001	0.003	0.0001	0.003	2026
Нагнетательные скважины	6144	0.0001	0.003	0.0001	0.003	0.0001	0.003	2026
Нагнетательные скважины	6145	0.0001	0.003	0.0001	0.003	0.0001	0.003	2026
Нагнетательные скважины	6146	0.0001	0.003	0.0001	0.003	0.0001	0.003	2026
Нагнетательные скважины	6147	0.0001	0.003	0.0001	0.003	0.0001	0.003	2026
Нагнетательные скважины	6148	0.0001	0.003	0.0001	0.003	0.0001	0.003	2026
Мобильная пилотная установка (Север)	6152	0.0000002	0.000005	0.0000002	0.000005	0.0000002	0.000005	2026
Мобильная пилотная установка (Север)	6153	0.0000002	0.000005	0.0000002	0.000005	0.0000002	0.000005	2026
Мобильная пилотная установка (Север)	6154	0.0000002	0.000005	0.0000002	0.000005	0.0000002	0.000005	2026
Мобильная пилотная установка (Север)	6155	0.0000002	0.000005	0.0000002	0.000005	0.0000002	0.000005	2026
Мобильная пилотная установка (Север)	6156	0.0000001	0.000003	0.0000001	0.000003	0.0000001	0.000003	2026
Мобильная пилотная установка (Север)	6157	0.0000006	0.000002	0.0000006	0.000002	0.0000006	0.000002	2026
Площадки скважины	6158	0.0000003	0.00001	0.0000003	0.00001	0.0000003	0.00001	2026
Площадки скважины	6159	0.0000003	0.00001	0.0000003	0.00001	0.0000003	0.00001	2026
Площадки скважины	6160	0.0000003	0.00001	0.0000003	0.00001	0.0000003	0.00001	2026
Площадки скважины	6161	0.0000003	0.00001	0.0000003	0.00001	0.0000003	0.00001	2026
Площадки скважины	6162	0.0000003	0.00001	0.0000003	0.00001	0.0000003	0.00001	2026
Площадки скважины	6163	0.0000003	0.00001	0.0000003	0.00001	0.0000003	0.00001	2026
Площадки скважины	6164	0.0000003	0.00001	0.0000003	0.00001	0.0000003	0.00001	2026
Площадки скважины	6165	0.0000003	0.00001	0.0000003	0.00001	0.0000003	0.00001	2026
Площадки скважины	6166	0.0000003	0.00001	0.0000003	0.00001	0.0000003	0.00001	2026
Площадки скважины	6167	0.0000003	0.00001	0.0000003	0.00001	0.0000003	0.00001	2026
Площадки скважины	6168	0.0000003	0.00001	0.0000003	0.00001	0.0000003	0.00001	2026
Площадки скважины	6169	0.0000003	0.00001	0.0000003	0.00001	0.0000003	0.00001	2026
Площадки скважины	6170	0.0000003	0.00001	0.0000003	0.00001	0.0000003	0.00001	2026
Площадки скважины	6171	0.0000003	0.00001	0.0000003	0.00001	0.0000003	0.00001	2026
Площадки скважины	6172	0.0000003	0.00001	0.0000003	0.00001	0.0000003	0.00001	2026
Площадки скважины	6173	0.0000003	0.00001	0.0000003	0.00001	0.0000003	0.00001	2026
Площадки скважины	6174	0.0000003	0.00001	0.0000003	0.00001	0.0000003	0.00001	2026
Площадки скважины	6175	0.0000003	0.00001	0.0000003	0.00001	0.0000003	0.00001	2026
Площадки скважины	6176	0.0000003	0.00001	0.0000003	0.00001	0.0000003	0.00001	2026
Площадки скважины	6177	0.0000003	0.00001	0.0000003	0.00001	0.0000003	0.00001	2026
Площадки скважины	6178	0.0000003	0.00001	0.0000003	0.00001	0.0000003	0.00001	2026
Площадки скважины	6179	0.0000003	0.00001	0.0000003	0.00001	0.0000003	0.00001	2026
Площадки скважины	6180	0.0000003	0.00001	0.0000003	0.00001	0.0000003	0.00001	2026
Площадки скважины	6181	0.0000003	0.00001	0.0000003	0.00001	0.0000003	0.00001	2026
Площадки скважины	6182	0.0000003	0.00001	0.0000003	0.00001	0.0000003	0.00001	2026
Площадки скважины	6183	0.0000003	0.00001	0.0000003	0.00001	0.0000003	0.00001	2026
Площадки скважины	6184	0.0000003	0.00001	0.0000003	0.00001	0.0000003	0.00001	2026
Площадки скважины	6185	0.0000003	0.00001	0.0000003	0.00001	0.0000003	0.00001	2026
Площадки скважины	6186	0.0000003	0.00001	0.0000003	0.00001	0.0000003	0.00001	2026

Проект нормативов допустимых выбросов загрязняющих веществ поступающих в атмосферный воздух от объектов АО «Каспий Нефть ТМЕ»

ЭРА v3.0 ТОО "Есо Project Company" Нормативы выбросов загрязняющих веществ в атмосферу по объекту

Таблица 3.6

1	2	3	4	5	6	7	8	9
Площадки скважины	6187	0.0000003	0.00001	0.0000003	0.00001	0.0000003	0.00001	2026
Площадки скважины	6188	0.0000003	0.00001	0.0000003	0.00001	0.0000003	0.00001	2026
Площадки скважины	6189	0.0000003	0.00001	0.0000003	0.00001	0.0000003	0.00001	2026
Площадки скважины	6255	0.00005	0.0016	0.00005	0.0016	0.00005	0.0016	2026
Путевой подогреватель	6254	0.0004144	0.0131757	0.0004144	0.0131757	0.0004144	0.0131757	2026
Капитальный ремонт скважины №13	6247	0.000000632	0.00002105	0.000000632	0.00002105	0.000000632	0.00002105	2026
Капитальный ремонт скважины №13	6248	0.0000063	0.00021	0.0000063	0.00021	0.0000063	0.00021	2026
Капитальный ремонт скважины №14	6249	0.000000632	0.00002105	0.000000632	0.00002105	0.000000632	0.00002105	2026
Капитальный ремонт скважины №14	6250	0.0000063	0.00021	0.0000063	0.00021	0.0000063	0.00021	2026
Капитальный ремонт скважины №15	6251	0.000000632	0.00002105	0.000000632	0.00002105	0.000000632	0.00002105	2026
Капитальный ремонт скважины №15	6252	0.0000063	0.00021	0.0000063	0.00021	0.0000063	0.00021	2026
Освоение (отработка) скважины №5	6215	0.000000032	0.00000105					
Освоение (отработка) скважины №5	6216	0.000000032	0.00000105					
Освоение (отработка) скважины №5	6217	0.0000063	0.00021					
Освоение (отработка) скважины №6	6218	0.000000032	0.00000105					
Освоение (отработка) скважины №6	6219	0.000000032	0.00000105					
Освоение (отработка) скважины №6	6220	0.0000063	0.00021					
Освоение (отработка) скважины №6	6221	0.000000032	0.00000105					
Освоение (отработка) скважины №7	6222	0.000000032	0.00000105					
Освоение (отработка) скважины №7	6223	0.0000063	0.00021					
Освоение (отработка) скважины №7	6224	0.000000032	0.00000105					
Освоение (отработка) скважины №8	6225	0.000000032	0.00000105					
Освоение (отработка) скважины №8	6226	0.0000063	0.00021					
Освоение (отработка) скважины №9	6227	0.000000032	0.00000105					
Освоение (отработка) скважины №9	6228	0.000000032	0.00000105					
Освоение (отработка) скважины №9	6229	0.0000063	0.00021					
Освоение (отработка) скважины №10	6230	0.000000032	0.00000105					
Освоение (отработка) скважины №10	6231	0.000000032	0.00000105					
Освоение (отработка) скважины №10	6232	0.0000063	0.00021					
Итого:		0.00395773002	0.1261820506	0.00389409002	0.1240610506	0.0000606	0.1240610506	
Всего по загрязняющему веществу:		0.01323137987	0.16374464917	0.00687198722	0.15813759101	0.00197650517	0.15813759101	
**0337, Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)								
О р г а н и з о в а н н ы е и с т о ч н и к и								
Пункт подготовки нефти	0008	1.104166667	0.66	1.104166667	0.66	1.104166667	0.66	2026
Пункт подготовки нефти	0009	0.654444444	0.78	0.654444444	0.78	0.654444444	0.78	2026
Производственная база	0031	0.0912	0.6	0.0912	0.6	0.0912	0.6	2026
Производственная база	0032	0.0912	0.6	0.0912	0.6	0.0912	0.6	2026
Сварочные посты	0033	0.0912	0.6	0.0912	0.6	0.0912	0.6	2026
Сварочные посты	0034	0.1	0.6	0.1	0.6	0.1	0.6	2026
Спец АДП	0051	0.01126	0.3545	0.01126	0.3545	0.01126	0.3545	2026
Спец АДП	0052	0.01126	0.3545					
Путевой подогреватель	0057	0.009309	0.293568624	0.009309	0.293568624	0.009309	0.293568624	2026
Путевой подогреватель	0058	0.009309	0.293568624	0.009309	0.293568624	0.009309	0.293568624	2026
Путевой подогреватель	0091	0.009309	0.293568624	0.009309	0.293568624	0.009309	0.293568624	2026
Путевой подогреватель	0092	0.009309	0.293568624	0.009309	0.293568624	0.009309	0.293568624	2026

Проект нормативов допустимых выбросов загрязняющих веществ поступающих в атмосферный воздух от объектов АО «Каспий Нефть ТМЕ»

ЭРА v3.0 ТОО "Есо Project Company" Нормативы выбросов загрязняющих веществ в атмосферу по объекту Таблица 3.6

1	2	3	4	5	6	7	8	9
Каспий нефть, АО Каспий нефть ТМЕ 2026 -2027 гг								
Факельная установка на ППН	0060	4.84973736	6.600501577	1.728542712	4.512919568	1.728542712	4.512919568	2026
Освоение (отработка) скважины	0061	0.615316104	0.106326623					
Освоение (отработка) скважины	0062	0.615316104	0.106326623					
Капитальный ремонт скважины	0065	0.615316104	0.106326623					
Капитальный ремонт скважины	0066	0.615316104	0.106326623					
Капитальный ремонт скважины	0067	0.615316104	0.106326623					
Капитальный ремонт скважин	0099	0.215277778	0.325	0.215277778	0.325	0.215277778	0.325	2026
Капитальный ремонт скважин	0100	0.258333333	0.377	0.258333333	0.377	0.258333333	0.377	2026
Капитальный ремонт скважин	0101	0.344444444	0.403	0.344444444	0.403	0.344444444	0.403	2026
Капитальный ремонт скважин	0103	0.295361111	0.221	0.295361111	0.221	0.295361111	0.221	2026
Капитальный ремонт скважин	0104	0.361666667	0.273	0.361666667	0.273	0.361666667	0.273	2026
Капитальный ремонт скважин	0105	0.378888889	0.416	0.378888889	0.416	0.378888889	0.416	2026
Капитальный ремонт скважин	0106	0.344444444	0.741	0.344444444	0.741	0.344444444	0.741	2026
Капитальный ремонт скважин	0107	0.1645	0.64	0.1645	0.64	0.1645	0.64	2026
Освоение скважины №23	1010	0.451222222	1.3					
Освоение скважины №23	1011	0.151986111	0.39					
Освоение скважины №5	2010	0.451222222	1.3					
Освоение скважины №5	2011	0.151986111	0.39					
Освоение скважины №6	3010	0.451222222	5.85					
Освоение скважины №6	3011	0.151986111	1.17					
Итого:		14.290826656	26.651409188	6.272166489	13.277694064	6.223670489	13.277694064	
Неорганизованные источники								
Производственная база	6096	0.000506	0.00665	0.000506	0.00665	0.000506	0.00665	2026
Сварочные посты	6101	0.000628	0.003325	0.000628	0.003325	0.000628	0.003325	2026
Сварочные посты	6102	0.000628	0.003325	0.000628	0.003325	0.000628	0.003325	2026
Сварочные посты	6103	0.000998	0.00665	0.000998	0.00665	0.000998	0.00665	2026
Путевой подогреватель	6254	0.0006821	0.0216905	0.0006821	0.0216905	0.0006821	0.0216905	2026
Итого:		0.0034421	0.0416405	0.0034421	0.0416405	0.0034421	0.0416405	2026
Всего по загрязняющему веществу:		14.294268756	26.693049688	6.275608589	13.319334564	6.223670489	13.319334564	2026
**0342, Фтористые газообразные соединения /в пересчете на фтор/ (617)								
Неорганизованные источники								
Производственная база	6096	0.00002854	0.000375	0.00002854	0.000375	0.00002854	0.000375	2026
Сварочные посты	6101	0.0000354	0.0001875	0.0000354	0.0001875	0.0000354	0.0001875	2026
Сварочные посты	6102	0.0000354	0.0001875	0.0000354	0.0001875	0.0000354	0.0001875	2026
Сварочные посты	6103	0.0000563	0.000375	0.0000563	0.000375	0.0000563	0.000375	2026
Капитальный ремонт скважин	6256	0.0000556	0.000032	0.0000556	0.000032	0.0000556	0.000032	2026
Итого:		0.00021124	0.001157	0.00021124	0.001157	0.00021124	0.001157	
Всего по загрязняющему веществу:		0.00021124	0.001157	0.00021124	0.001157	0.00021124	0.001157	
**0344, Фториды неорганические плохо растворимые - (алюминия фторид, Неорганизованные источники								
Производственная база	6096	0.0001256	0.00165	0.0001256	0.00165	0.0001256	0.00165	2026
Сварочные посты	6101	0.00015585	0.000825	0.00015585	0.000825	0.00015585	0.000825	2026
Сварочные посты	6102	0.00015585	0.000825	0.00015585	0.000825	0.00015585	0.000825	2026
Сварочные посты	6103	0.0002475	0.00165	0.0002475	0.00165	0.0002475	0.00165	2026
Итого:		0.0006848	0.00495	0.0006848	0.00495	0.0006848	0.00495	2026
Всего по загрязняющему веществу:		0.0006848	0.00495	0.0006848	0.00495	0.0006848	0.00495	

Проект нормативов допустимых выбросов загрязняющих веществ поступающих в атмосферный воздух от объектов АО «Каспий Нефть ТМЕ»

ЭРА v3.0 ТОО "Есо Project Company" Нормативы выбросов загрязняющих веществ в атмосферу по объекту

Таблица 3.6

Каспий нефть, АО Каспий нефть ТМЕ 2026 -2027 гг								
1	2	3	4	5	6	7	8	9
**0402, Бутан (99)								
Неорганизованные источники								
Путевой подогреватель	6254	0.013908	0.4422293	0.013908	0.4422293	0.013908	0.4422293	2026
Итого:		0.013908	0.4422293	0.013908	0.4422293	0.013908	0.4422293	2026
Всего по загрязняющему веществу:		0.013908	0.4422293	0.013908	0.4422293	0.013908	0.4422293	
**0405, Пентан (450)								
Неорганизованные источники								
Коммерческий узел учета газа	6253	0.0000164	0.00052162	0.0000164	0.00052162	0.0000164	0.00052162	2026
Итого:		0.0000164	0.00052162	0.0000164	0.00052162	0.0000164	0.00052162	2026
Всего по загрязняющему веществу:		0.0000164	0.00052162	0.0000164	0.00052162	0.0000164	0.00052162	
**0410, Метан (727*)								
Организованные источники								
Пункт подготовки нефти	0014	0.0000000039	0.0000000747	0.0000000039	0.0000000747	0.0000000039	0.0000000747	2026
Мобильная пилотная установка (Юг)	0053	0.00000001	0.0000001705	0.00000001	0.0000001705	0.00000001	0.0000001705	2026
Мобильная пилотная установка (Юг)	0054	0.00000001	0.0000001705	0.00000001	0.0000001705	0.00000001	0.0000001705	2026
Мобильная пилотная установка (Север)	0055	0.00000001	0.0000001705	0.00000001	0.0000001705	0.00000001	0.0000001705	2026
Мобильная пилотная установка (Север)	0056	0.00000001	0.0000001705	0.00000001	0.0000001705	0.00000001	0.0000001705	2026
Путевой подогреватель	0057	0.01383	0.436	0.01383	0.436	0.01383	0.436	2026
Путевой подогреватель	0058	0.01383	0.436	0.01383	0.436	0.01383	0.436	2026
Путевой подогреватель	0091	0.01383	0.436	0.01383	0.436	0.01383	0.436	2026
Путевой подогреватель	0092	0.01383	0.436	0.01383	0.436	0.01383	0.436	2026
Факельная установка на ППН	0060	0.121243434	0.16501254	0.043213568	0.112822989	0.043213568	0.112822989	2026
Освоение (отработка) скважины	0061	0.015382903	0.002658166					
Освоение (отработка) скважины	0062	0.015382903	0.002658166					
Капитальный ремонт скважины	0065	0.015382903	0.002658166					
Капитальный ремонт скважины	0066	0.015382903	0.002658166					
Капитальный ремонт скважины	0067	0.015382903	0.002658166					
Итого:		0.2534779929	1.9223041267	0.0985336119	1.8568237457	0.043213568	1.8568237457	
Неорганизованные источники								
Путевой подогреватель	6254	0.021808	0.6934451	0.021808	0.6934451	0.021808	0.6934451	2026
Коммерческий узел учета газа	6253	0.0807	2.5677	0.0807	2.5677	0.0807	2.5677	2026
Итого:		0.102508	3.2611451	0.102508	3.2611451	0.102508	3.2611451	
Всего по загрязняющему веществу:		0.3559859929	5.1834492267	0.2010416119	5.1179688457	0.043213568	5.1179688457	
**0412, Изобутан (2-Метилпропан) (279)								
Неорганизованные источники								
Коммерческий узел учета газа	6253	0.0000164	0.00052162	0.0000164	0.00052162	0.0000164	0.00052162	2026
Итого:		0.0000164	0.00052162	0.0000164	0.00052162	0.0000164	0.00052162	
Всего по загрязняющему веществу:		0.0000164	0.00052162	0.0000164	0.00052162	0.0000164	0.00052162	
**0616, Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)								
Неорганизованные источники								
Производственная база	6092	2.315	2.25	2.315	2.25	2.315	2.25	2026
Производственная база	6095	0.514	0.5	0.514	0.5	0.514	0.5	2026
Итого:		2.829	2.75	2.829	2.75	2.829	2.75	

Каспий нефть, АО Каспий нефть ТМЕ 2026 -2027 гг								
1	2	3	4	5	6	7	8	9
Всего по загрязняющему веществу:		2.829	2.75	2.829	2.75	2.829	2.75	
**0621, Метилбензол (349) Не о р г а н и з о в а н н ы е и с т о ч н и к и								
Производственная база	6093	3.374	3.28	3.374	3.28	3.374	3.28	2026
Производственная база	6095	3.086	3	3.086	3	3.086	3	2026
Итого:		6.46	6.28	6.46	6.28	6.46	6.28	2026
Всего по загрязняющему веществу:		6.46	6.28	6.46	6.28	6.46	6.28	
**0703, Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54) О р г а н и з о в а н н ы е и с т о ч н и к и								
Пункт подготовки нефти	0008	0.000002292	0.00000135	0.000002292	0.00000135	0.000002292	0.00000135	2026
Пункт подготовки нефти	0009	0.000001267	0.00000165	0.000001267	0.00000165	0.000001267	0.00000165	2026
Производственная база	0031	0.000000165	0.00000011	0.000000165	0.00000011	0.000000165	0.00000011	2026
Производственная база	0032	0.000000165	0.00000011	0.000000165	0.00000011	0.000000165	0.00000011	2026
Сварочные посты	0033	0.000000165	0.00000011	0.000000165	0.00000011	0.000000165	0.00000011	2026
Сварочные посты	0034	0.000000181	0.00000011	0.000000181	0.00000011	0.000000181	0.00000011	2026
Капитальный ремонт скважин	0099	0.000000238	0.00000005	0.000000238	0.00000005	0.000000238	0.00000005	2026
Капитальный ремонт скважин	0100	0.000000285	0.00000058	0.000000285	0.00000058	0.000000285	0.00000058	2026
Капитальный ремонт скважин	0101	0.000000038	0.00000062	0.000000038	0.00000062	0.000000038	0.00000062	2026
Капитальный ремонт скважин	0103	0.000000326	0.00000034	0.000000326	0.00000034	0.000000326	0.00000034	2026
Капитальный ремонт скважин	0104	0.000000399	0.00000042	0.000000399	0.00000042	0.000000399	0.00000042	2026
Капитальный ремонт скважин	0105	0.000000418	0.00000064	0.000000418	0.00000064	0.000000418	0.00000064	2026
Капитальный ремонт скважин	0106	0.000000038	0.000000114	0.000000038	0.000000114	0.000000038	0.000000114	2026
Освоение скважины №23	1010	0.000000498	0.0000002					
Освоение скважины №23	1011	0.000000168	0.00000006					
Освоение скважины №5	2010	0.000000498	0.0000002					
Освоение скважины №5	2011	0.000000168	0.00000006					
Освоение скважины №6	3010	0.000000498	0.0000009					
Освоение скважины №6	3011	0.000000168	0.00000018					
Итого:		0.000008659	0.00002764	0.000006661	0.00001164	0.000006661	0.00001164	2026
Всего по загрязняющему веществу:		0.000008659	0.00002764	0.000006661	0.00001164	0.000006661	0.00001164	2026
**1042, Бутан-1-ол (Бутиловый спирт) (102) Не о р г а н и з о в а н н ы е и с т о ч н и к и								
Производственная база	6093	1.235	1.2	1.235	1.2	1.235	1.2	2026
Итого:		1.235	1.2	1.235	1.2	1.235	1.2	2026
Всего по загрязняющему веществу:		1.235	1.2	1.235	1.2	1.235	1.2	
**1061, Этанол (Этиловый спирт) (667) Не о р г а н и з о в а н н ы е и с т о ч н и к и								
Производственная база	6093	1.646	1.6	1.646	1.6	1.646	1.6	2026
Итого:		1.646	1.6	1.646	1.6	1.646	1.6	2026
Всего по загрязняющему веществу:		1.646	1.6	1.646	1.6	1.646	1.6	
**1119, 2-Этоксизтанол (Этиловый эфир этиленгликоля, Этилцеллозольв) Не о р г а н и з о в а н н ы е и с т о ч н и к и								
Производственная база	6093	0.658	0.64	0.658	0.64	0.658	0.64	2026
Итого:		0.658	0.64	0.658	0.64	0.658	0.64	2026
Всего по загрязняющему веществу:		0.658	0.64	0.658	0.64	0.658	0.64	

Проект нормативов допустимых выбросов загрязняющих веществ поступающих в атмосферный воздух от объектов АО «Каспий Нефть ТМЕ»

ЭРА v3.0 ТОО "Есо Project Company" Нормативы выбросов загрязняющих веществ в атмосферу по объекту

Таблица 3.6

1	2	3	4	5	6	7	8	9
веществу:								
**1210, Бутилацетат (Уксусной кислоты бутиловый эфир) (110)								
Неорганизованные источники								
Производственная база	6093	0.658	0.64	0.658	0.64	0.658	0.64	2026
Производственная база	6095	1.543	1.5	1.543	1.5	1.543	1.5	2026
Итого:		2.201	2.14	2.201	2.14	2.201	2.14	2026
Всего по загрязняющему веществу:		2.201	2.14	2.201	2.14	2.201	2.14	
**1325, Формальдегид (Метаналь) (609)								
Организованные источники								
Пункт подготовки нефти	0008	0.020833333	0.012	0.020833333	0.012	0.020833333	0.012	2026
Пункт подготовки нефти	0009	0.012666667	0.015	0.012666667	0.015	0.012666667	0.015	2026
Производственная база	0031	0.0019	0.012	0.0019	0.012	0.0019	0.012	2026
Производственная база	0032	0.0019	0.012	0.0019	0.012	0.0019	0.012	2026
Сварочные посты	0033	0.0019	0.012	0.0019	0.012	0.0019	0.012	2026
Сварочные посты	0034	0.002083333	0.012	0.002083333	0.012	0.002083333	0.012	2026
Капитальный ремонт скважин	0099	0.00238125	0.0035715	0.00238125	0.0035715	0.00238125	0.0035715	2026
Капитальный ремонт скважин	0100	0.0028575	0.00414294	0.0028575	0.00414294	0.0028575	0.00414294	2026
Капитальный ремонт скважин	0101	0.00381	0.00442866	0.00381	0.00442866	0.00381	0.00442866	2026
Капитальный ремонт скважин	0103	0.003267075	0.00242862	0.003267075	0.00242862	0.003267075	0.00242862	2026
Капитальный ремонт скважин	0104	0.0040005	0.00300006	0.0040005	0.00300006	0.0040005	0.00300006	2026
Капитальный ремонт скважин	0105	0.004191	0.00457152	0.004191	0.00457152	0.004191	0.00457152	2026
Капитальный ремонт скважин	0106	0.00381	0.00814302	0.00381	0.00814302	0.00381	0.00814302	2026
Освоение скважины №23	1010	0.0049911	0.014286					
Освоение скважины №23	1011	0.001681163	0.0042858					
Освоение скважины №5	2010	0.0049911	0.014286					
Освоение скважины №5	2011	0.001681163	0.0042858					
Освоение скважины №6	3010	0.0049911	0.064287					
Освоение скважины №6	3011	0.001681163	0.0128574					
Итого:		0.085617447	0.21957432	0.065600658	0.10528632	0.065600658	0.10528632	
Всего по загрязняющему веществу:		0.085617447	0.21957432	0.065600658	0.10528632	0.065600658	0.10528632	2026
**1401, Пропан-2-он (Ацетон) (470)								
Неорганизованные источники								
Производственная база	6093	0.658	0.64	0.658	0.64	0.658	0.64	2026
Итого:		0.658	0.64	0.658	0.64	0.658	0.64	2026
Всего по загрязняющему веществу:		0.658	0.64	0.658	0.64	0.658	0.64	
**1706, Диметилдисульфид (217)								
Организованные источники								
Установка демеркаптанзации нефти (УДН)	0018	0.0000001	0.000004	0.0000001	0.000004	0.0000001	0.000004	2026
Итого:		0.0000001	0.000004	0.0000001	0.000004	0.0000001	0.000004	
Неорганизованные источники								
Установка демеркаптанзации нефти (УДН)	6062	0.00000022	0.0000066	0.00000022	0.0000066	0.00000022	0.0000066	2026
Установка демеркаптанзации нефти (УДН)	6063	0.0000013	0.00005	0.0000013	0.00005	0.0000013	0.00005	2026
Установка демеркаптанзации нефти (УДН)	6064	0.00001	0.0004	0.00001	0.0004	0.00001	0.0004	2026
Установка демеркаптанзации нефти (УДН)	6065	0.00001	0.0004	0.00001	0.0004	0.00001	0.0004	2026

Проект нормативов допустимых выбросов загрязняющих веществ поступающих в атмосферный воздух от объектов АО «Каспий Нефть ТМЕ»

ЭРА v3.0 ТОО "Еco Project Company" Нормативы выбросов загрязняющих веществ в атмосферу по объекту

Таблица 3.6

1	2	3	4	5	6	7	8	9
нефти (УДН)								
Установка	6066	0.00001	0.0004	0.00001	0.0004	0.00001	0.0004	2026
демеркаптанализации								
нефти (УДН)								
Установка	6067	0.00001	0.0004	0.00001	0.0004	0.00001	0.0004	2026
демеркаптанализации								
нефти (УДН)								
Установка	6068	0.00001	0.0004	0.00001	0.0004	0.00001	0.0004	2026
демеркаптанализации								
нефти (УДН)								
Установка	6071	0.00000006	0.000002	0.00000006	0.000002	0.00000006	0.000002	2026
демеркаптанализации								
нефти (УДН)								
Установка	6072	0.00000005	0.000016	0.00000005	0.000016	0.00000005	0.000016	2026
демеркаптанализации								
нефти (УДН)								
Установка	6075	0.00000003	0.000001	0.00000003	0.000001	0.00000003	0.000001	2026
демеркаптанализации								
нефти (УДН)								
Установка	6076	0.00000003	0.000001	0.00000003	0.000001	0.00000003	0.000001	2026
демеркаптанализации								
нефти (УДН)								
Установка	6077	0.00000003	0.000001	0.00000003	0.000001	0.00000003	0.000001	2026
демеркаптанализации								
нефти (УДН)								
Итого:		0.00005217	0.0020776	0.00005217	0.0020776	0.00005217	0.0020776	
Всего по загрязняющему веществу:		0.00005227	0.0020816	0.00005227	0.0020816	0.00005227	0.0020816	
**1715, Метантиол (Метилмеркаптан) (339)								
О р г а н и з о в а н н ы е и с т о ч н и к и								
АГЗУ-1	0001	0.000000004	0.00000013	0.000000004	0.00000013	0.000000004	0.00000013	2026
АГЗУ-2	0002	0.000000004	0.00000013	0.000000004	0.00000013	0.000000004	0.00000013	2026
АГЗУ-3	0003	0.000000004	0.00000013	0.000000004	0.00000013	0.000000004	0.00000013	2026
АГЗУ-4	0004	0.000000004	0.00000013	0.000000004	0.00000013	0.000000004	0.00000013	2026
АГЗУ-5	0005	0.000000004	0.00000013	0.000000004	0.00000013	0.000000004	0.00000013	2026
АГЗУ-6	0006	0.00000000395	0.00000013	0.00000000395	0.00000013	0.00000000395	0.00000013	2026
Пункт подготовки нефти	0010	0.0003	0.0087	0.0003	0.0087	0.0003	0.0087	2026
Пункт подготовки нефти	0011	0.0003	0.0087	0.0003	0.0087	0.0003	0.0087	2026
Пункт подготовки нефти	0012	0.0003	0.0087	0.0003	0.0087	0.0003	0.0087	2026
Пункт подготовки нефти	0013	0.0003	0.0087	0.0003	0.0087	0.0003	0.0087	2026
Пункт подготовки нефти	0015	0.000000002	0.00000005	0.000000002	0.00000005	0.000000002	0.00000005	2026
Установка	0018	0.000000006	0.0000002	0.000000006	0.0000002	0.000000006	0.0000002	2026
демеркаптанализации								
нефти (УДН)								
Участок приема нефти	0021	0.0001	0.003	0.0001	0.003	0.0001	0.003	2026
Участок приема нефти	0022	0.0001	0.003	0.0001	0.003	0.0001	0.003	2026
Участок приема нефти	0023	0.0001	0.003	0.0001	0.003	0.0001	0.003	2026
Освоение (отработка)	0035	0.000001	0.00003					
скважины №1								
Освоение (отработка)	0036	0.000001	0.00003					
скважины №2								
Освоение (отработка)	0037	0.000001	0.00003					
скважины №3								
Освоение (отработка)	0038	0.000001	0.00003					
скважины №4								
Капитальный ремонт	0039	0.00003	0.000005	0.00003	0.000005	0.00003	0.000005	2026
скважины №1								
Капитальный ремонт	0040	0.00003	0.000005	0.00003	0.000005	0.00003	0.000005	2026
скважины №2								
Капитальный ремонт	0041	0.00003	0.000005	0.00003	0.000005	0.00003	0.000005	2026
скважины №3								
Капитальный ремонт	0042	0.00003	0.000005	0.00003	0.000005	0.00003	0.000005	2026
скважины №4								
Капитальный ремонт	0043	0.00003	0.000005	0.00003	0.000005	0.00003	0.000005	2026
скважины №5								
Капитальный ремонт	0081	0.00003	0.000005	0.00003	0.000005	0.00003	0.000005	2026
скважины №6								
Капитальный ремонт	0082	0.00003	0.000005	0.00003	0.000005	0.00003	0.000005	2026
скважины №7								
Капитальный ремонт	0083	0.00003	0.000005	0.00003	0.000005	0.00003	0.000005	2026

Проект нормативов допустимых выбросов загрязняющих веществ поступающих в атмосферный воздух от объектов АО «Каспий Нефть ТМЕ»

ЭРА v3.0 ТОО "Есо Project Company" Нормативы выбросов загрязняющих веществ в атмосферу по объекту

Таблица 3.6

1	2	3	4	5	6	7	8	9
скважины №8								
Капитальный ремонт скважины №9	0084	0.00003	0.000005	0.00003	0.000005	0.00003	0.000005	2026
Капитальный ремонт скважины №10	0085	0.00003	0.000005	0.00003	0.000005	0.00003	0.000005	2026
Капитальный ремонт скважины №11	0086	0.00003	0.000005	0.00003	0.000005	0.00003	0.000005	2026
Капитальный ремонт скважины №12	0087	0.00003	0.000005	0.00003	0.000005	0.00003	0.000005	2026
Факельная установка на ППН	0060	0.00015907139	0.00021649645	0.0000566962	0.00014802376	0.0000566962	0.00014802376	2026
Освоение (отработка) скважины	0061	0.000020182	0.0000034875					
Освоение (отработка) скважины	0062	0.000020182	0.0000034875					
Капитальный ремонт скважины	0065	0.000020182	0.0000034875					
Капитальный ремонт скважины	0066	0.000020182	0.0000034875					
Капитальный ремонт скважины	0067	0.000020182	0.0000034875					
Капитальный ремонт скважины №13	0088	0.00003	0.000005	0.00003	0.000005	0.00003	0.000005	2026
Капитальный ремонт скважины №14	0089	0.00003	0.000005	0.00003	0.000005	0.00003	0.000005	2026
Капитальный ремонт скважины №15	0090	0.00003	0.000005	0.00003	0.000005	0.00003	0.000005	2026
Освоение (отработка) скважины №5	0093	0.000001	0.00003					
Освоение (отработка) скважины №6	0094	0.000001	0.00003					
Освоение (отработка) скважины №7	0095	0.000001	0.00003					
Освоение (отработка) скважины №8	0096	0.000001	0.00003					
Освоение (отработка) скважины №9	0097	0.000001	0.00003					
Освоение (отработка) скважины №10	0098	0.000001	0.00003					
Освоение скважины №23	8011	0.00000000063	0.00000017224					
Освоение скважины №23	8012	0.000001	0.00003					
Освоение скважины №23	8013	0.00000008	0.00000083333					
Освоение скважины №5	9011	0.00000000063	0.00000017224					
Освоение скважины №5	9012	0.000001	0.00003					
Освоение скважины №5	9013	0.00000008	0.00000083333					
Освоение скважины №6	9111	0.00000000063	0.0000010334					
Освоение скважины №6	9112	0.000001	0.00005					
Освоение скважины №6	9113	0.00000008	0.00000083333					
Итого:		0.00222541523	0.04452384183	0.00200672815	0.04402405376	0.0003866962	0.04402405376	
Неорганизованные источники								
АГЗУ-1	6001	0.00000001	0.0000003	0.00000001	0.0000003	0.00000001	0.0000003	2026
АГЗУ-1	6002	0.00000101	0.0000343	0.00000101	0.0000343	0.00000101	0.0000343	2026
АГЗУ-1	6003	0.000000043	0.00000128	0.000000043	0.00000128	0.000000043	0.00000128	2026
АГЗУ-2	6004	0.00000101	0.0000343	0.00000101	0.0000343	0.00000101	0.0000343	2026
АГЗУ-2	6005	0.000000043	0.00000128	0.000000043	0.00000128	0.000000043	0.00000128	2026
АГЗУ-3	6006	0.00000101	0.0000343	0.00000101	0.0000343	0.00000101	0.0000343	2026
АГЗУ-3	6007	0.000000043	0.00000128	0.000000043	0.00000128	0.000000043	0.00000128	2026
АГЗУ-4	6008	0.00000101	0.0000343	0.00000101	0.0000343	0.00000101	0.0000343	2026
АГЗУ-4	6009	0.000000043	0.00000128	0.000000043	0.00000128	0.000000043	0.00000128	2026
АГЗУ-5	6010	0.00000101	0.0000343	0.00000101	0.0000343	0.00000101	0.0000343	2026
АГЗУ-5	6011	0.000000043	0.00000128	0.000000043	0.00000128	0.000000043	0.00000128	2026
АГЗУ-6	6012	0.00000101	0.0000343	0.00000101	0.0000343	0.00000101	0.0000343	2026
АГЗУ-6	6013	0.000000043	0.00000128	0.000000043	0.00000128	0.000000043	0.00000128	2026
Пункт подготовки нефти	6016	0.000000005	0.00000015	0.000000005	0.00000015	0.000000005	0.00000015	2026
Пункт подготовки нефти	6017	0.00000001	0.0000004	0.00000001	0.0000004	0.00000001	0.0000004	2026
Пункт подготовки нефти	6018	0.02029	0.0000689	0.00000203	0.0000689	0.00000203	0.0000689	2026
Пункт подготовки нефти	6019	0.000000013	0.00000049	0.000000013	0.00000049	0.000000013	0.00000049	2026
Пункт подготовки нефти	6020	0.000000022	0.00000055	0.000000022	0.00000055	0.000000022	0.00000055	2026
Пункт подготовки нефти	6021	0.00000208	0.0000705	0.00000208	0.0000705	0.00000208	0.0000705	2026
Пункт подготовки нефти	6022	0.000000022	0.00000055	0.000000022	0.00000055	0.000000022	0.00000055	2026
Пункт подготовки нефти	6023	0.000001	0.00004	0.000001	0.00004	0.000001	0.00004	2026
Пункт подготовки нефти	6024	0.000000033	0.0000009	0.000000033	0.0000009	0.000000033	0.0000009	2026
Пункт подготовки нефти	6025	0.000000053	0.0000017	0.000000053	0.0000017	0.000000053	0.0000017	2026

AO

Нормативы выбросов загрязняющих веществ в атмосферу по объекту

Таблица 3.6

[illegible]

Проект нормативов допустимых выбросов загрязняющих веществ поступающих в атмосферный воздух от объектов АО «Каспий Нефть ТМЕ»

ЭРА v3.0 ТОО "Еco Project Company"

Таблица 3.6

Нормативы выбросов загрязняющих веществ в атмосферу по объекту

Каспий нефть, АО Каспий нефть ТМЕ 2026 -2027 гг

1	2	3	4	5	6	7	8	9
нефти (УДН)								
Установка	6075	0.000000002	0.000000005	0.000000002	0.000000005	0.000000002	0.000000005	2026
демеркаптанализации								
нефти (УДН)								
Установка	6076	0.000000002	0.000000005	0.000000002	0.000000005	0.000000002	0.000000005	2026
демеркаптанализации								
нефти (УДН)								
Установка	6077	0.000000002	0.000000005	0.000000002	0.000000005	0.000000002	0.000000005	2026
демеркаптанализации								
нефти (УДН)								
Установка	6078	0.000000002	0.000000005	0.000000002	0.000000005	0.000000002	0.000000005	2026
демеркаптанализации								
нефти (УДН)								
Участок приема нефти	6079	0.00000000203	0.0000000051	0.00000000203	0.0000000051	0.00000000203	0.0000000051	2026
Участок приема нефти	6080	0.000001	0.00004	0.000001	0.00004	0.000001	0.00004	2026
Участок приема нефти	6081	0.000001	0.00004	0.000001	0.00004	0.000001	0.00004	2026
Участок приема нефти	6082	0.000001	0.00004	0.000001	0.00004	0.000001	0.00004	2026
Освоение (отработка)	6104	0.00000000063	0.0000000208					
скважины №1								
Освоение (отработка)	6105	0.00000000063	0.0000000208					
скважины №1								
Освоение (отработка)	6106	0.000000106	0.0000042					
скважины №1								
Освоение (отработка)	6107	0.00000000063	0.0000000208					
скважины №2								
Освоение (отработка)	6108	0.00000000063	0.0000000208					
скважины №2								
Освоение (отработка)	6109	0.000000106	0.0000042					
скважины №2								
Освоение (отработка)	6110	0.00000000063	0.0000000208					
скважины №3								
Освоение (отработка)	6111	0.00000000063	0.0000000208					
скважины №3								
Освоение (отработка)	6112	0.000000106	0.0000042					
скважины №3								
Освоение (отработка)	6113	0.00000000063	0.0000000208					
скважины №4								
Освоение (отработка)	6114	0.00000000063	0.0000000208					
скважины №4								
Освоение (отработка)	6115	0.000000106	0.0000042					
скважины №4								
Капитальный ремонт	6116	0.000000011	0.0000004208	0.000000011	0.0000004208	0.000000011	0.0000004208	2026
скважины №1								
Капитальный ремонт	6117	0.000000106	0.0000042	0.000000106	0.0000042	0.000000106	0.0000042	2026
скважины №1								
Капитальный ремонт	6118	0.000000011	0.0000004208	0.000000011	0.0000004208	0.000000011	0.0000004208	2026
скважины №2								
Капитальный ремонт	6119	0.000000106	0.0000042	0.000000106	0.0000042	0.000000106	0.0000042	2026
скважины №2								
Капитальный ремонт	6120	0.000000011	0.0000004208	0.000000011	0.0000004208	0.000000011	0.0000004208	2026
скважины №3								
Капитальный ремонт	6121	0.000000106	0.0000042	0.000000106	0.0000042	0.000000106	0.0000042	2026
скважины №3								
Капитальный ремонт	6122	0.000000011	0.0000004208	0.000000011	0.0000004208	0.000000011	0.0000004208	2026
скважины №4								
Капитальный ремонт	6123	0.000000106	0.0000042	0.000000106	0.0000042	0.000000106	0.0000042	2026
скважины №4								
Капитальный ремонт	6124	0.000000011	0.0000004208	0.000000011	0.0000004208	0.000000011	0.0000004208	2026
скважины №5								
Капитальный ремонт	6125	0.000000106	0.0000042	0.000000106	0.0000042	0.000000106	0.0000042	2026
скважины №5								
Капитальный ремонт	6233	0.000000011	0.0000004208	0.000000011	0.0000004208	0.000000011	0.0000004208	2026
скважины №6								
Капитальный ремонт	6234	0.000000106	0.0000042	0.000000106	0.0000042	0.000000106	0.0000042	2026
скважины №6								
Капитальный ремонт	6235	0.000000011	0.0000004208	0.000000011	0.0000004208	0.000000011	0.0000004208	2026
скважины №7								
Капитальный ремонт	6236	0.000000106	0.0000042	0.000000106	0.0000042	0.000000106	0.0000042	2026
скважины №7								
Капитальный ремонт	6237	0.000000011	0.0000004208	0.000000011	0.0000004208	0.000000011	0.0000004208	2026
скважины №8								
Капитальный ремонт	6238	0.000000106	0.0000042	0.000000106	0.0000042	0.000000106	0.0000042	2026
скважины №8								

Проект нормативов допустимых выбросов загрязняющих веществ поступающих в атмосферный воздух от объектов АО
«Каспий Нефть ТМЕ»

ЭРА v3.0 ТОО "Еco Project Company"

Таблица 3.6

Нормативы выбросов загрязняющих веществ в атмосферу по объекту

Каспий нефть, АО Каспий нефть ТМЕ 2026 –2027 гг

1	2	3	4	5	6	7	8	9
Капитальный ремонт скважины №9	6239	0.000000011	0.0000004208	0.000000011	0.0000004208	0.000000011	0.0000004208	2026
Капитальный ремонт скважины №9	6240	0.000000106	0.00000042	0.000000106	0.00000042	0.000000106	0.00000042	2026
Капитальный ремонт скважины №10	6241	0.000000011	0.0000004208	0.000000011	0.0000004208	0.000000011	0.0000004208	2026
Капитальный ремонт скважины №10	6242	0.000000106	0.00000042	0.000000106	0.00000042	0.000000106	0.00000042	2026
Капитальный ремонт скважины №11	6243	0.000000011	0.0000004208	0.000000011	0.0000004208	0.000000011	0.0000004208	2026
Капитальный ремонт скважины №11	6244	0.000000106	0.00000042	0.000000106	0.00000042	0.000000106	0.00000042	2026
Капитальный ремонт скважины №12	6245	0.000000011	0.0000004208	0.000000011	0.0000004208	0.000000011	0.0000004208	2026
Капитальный ремонт скважины №12	6246	0.000000106	0.00000042	0.000000106	0.00000042	0.000000106	0.00000042	2026
Блок фильтров	6140	0.000000001	0.00000003	0.000000001	0.00000003	0.000000001	0.00000003	2026
Блок фильтров	6214	0.000000001	0.00000003	0.000000001	0.00000003	0.000000001	0.00000003	
Коммерческий узел учета нефти	6141	0.000000006	0.0000002	0.000000006	0.0000002	0.000000006	0.0000002	2026
Нагнетательные скважины	6142	0.0000001	0.000004	0.0000001	0.000004	0.0000001	0.000004	2026
Нагнетательные скважины	6143	0.0000001	0.000004	0.0000001	0.000004	0.0000001	0.000004	2026
Нагнетательные скважины	6144	0.0000001	0.000004	0.0000001	0.000004	0.0000001	0.000004	2026
Нагнетательные скважины	6145	0.0000001	0.000004	0.0000001	0.000004	0.0000001	0.000004	2026
Нагнетательные скважины	6146	0.0000001	0.000004	0.0000001	0.000004	0.0000001	0.000004	2026
Нагнетательные скважины	6147	0.0000001	0.000004	0.0000001	0.000004	0.0000001	0.000004	2026
Нагнетательные скважины	6148	0.0000001	0.000004	0.0000001	0.000004	0.0000001	0.000004	2026
Мобильная пилотная установка (Север)	6152	0.0000000003	0.000000008	0.0000000003	0.000000008	0.0000000003	0.000000008	2026
Мобильная пилотная установка (Север)	6153	0.0000000003	0.000000008	0.0000000003	0.000000008	0.0000000003	0.000000008	2026
Мобильная пилотная установка (Север)	6154	0.0000000003	0.000000008	0.0000000003	0.000000008	0.0000000003	0.000000008	2026
Мобильная пилотная установка (Север)	6155	0.0000000003	0.000000008	0.0000000003	0.000000008	0.0000000003	0.000000008	2026
Мобильная пилотная установка (Север)	6156	0.0000000002	0.000000005	0.0000000002	0.000000005	0.0000000002	0.000000005	2026
Мобильная пилотная установка (Север)	6157	0.0000000001	0.00000003	0.0000000001	0.00000003	0.0000000001	0.00000003	2026
Площадки скважины	6158	0.0000000006	0.00000002	0.0000000006	0.00000002	0.0000000006	0.00000002	2026
Площадки скважины	6159	0.0000000006	0.00000002	0.0000000006	0.00000002	0.0000000006	0.00000002	2026
Площадки скважины	6160	0.0000000006	0.00000002	0.0000000006	0.00000002	0.0000000006	0.00000002	2026
Площадки скважины	6161	0.0000000006	0.00000002	0.0000000006	0.00000002	0.0000000006	0.00000002	2026
Площадки скважины	6162	0.0000000006	0.00000002	0.0000000006	0.00000002	0.0000000006	0.00000002	2026
Площадки скважины	6163	0.0000000006	0.00000002	0.0000000006	0.00000002	0.0000000006	0.00000002	2026
Площадки скважины	6164	0.0000000006	0.00000002	0.0000000006	0.00000002	0.0000000006	0.00000002	2026
Площадки скважины	6165	0.0000000006	0.00000002	0.0000000006	0.00000002	0.0000000006	0.00000002	2026
Площадки скважины	6166	0.0000000006	0.00000002	0.0000000006	0.00000002	0.0000000006	0.00000002	2026
Площадки скважины	6167	0.0000000006	0.00000002	0.0000000006	0.00000002	0.0000000006	0.00000002	2026
Площадки скважины	6168	0.0000000006	0.00000002	0.0000000006	0.00000002	0.0000000006	0.00000002	2026
Площадки скважины	6169	0.0000000006	0.00000002	0.0000000006	0.00000002	0.0000000006	0.00000002	2026
Площадки скважины	6170	0.0000000006	0.00000002	0.0000000006	0.00000002	0.0000000006	0.00000002	2026
Площадки скважины	6171	0.0000000006	0.00000002	0.0000000006	0.00000002	0.0000000006	0.00000002	2026
Площадки скважины	6172	0.0000000006	0.00000002	0.0000000006	0.00000002	0.0000000006	0.00000002	2026
Площадки скважины	6173	0.0000000006	0.00000002	0.0000000006	0.00000002	0.0000000006	0.00000002	2026
Площадки скважины	6174	0.0000000006	0.00000002	0.0000000006	0.00000002	0.0000000006	0.00000002	2026
Площадки скважины	6175	0.0000000006	0.00000002	0.0000000006	0.00000002	0.0000000006	0.00000002	2026
Площадки скважины	6176	0.0000000006	0.00000002	0.0000000006	0.00000002	0.0000000006	0.00000002	2026
Площадки скважины	6177	0.0000000006	0.00000002	0.0000000006	0.00000002	0.0000000006	0.00000002	2026
Площадки скважины	6178	0.0000000006	0.00000002	0.0000000006	0.00000002	0.0000000006	0.00000002	2026
Площадки скважины	6179	0.0000000006	0.00000002	0.0000000006	0.00000002	0.0000000006	0.00000002	2026
Площадки скважины	6180	0.0000000006	0.00000002	0.0000000006	0.00000002	0.0000000006	0.00000002	2026
Площадки скважины	6181	0.0000000006	0.00000002	0.0000000006	0.00000002	0.0000000006	0.00000002	2026
Площадки скважины	6182	0.0000000006	0.00000002	0.0000000006	0.00000002	0.0000000006	0.00000002	2026
Площадки скважины	6183	0.0000000006	0.00000002	0.0000000006	0.00000002	0.0000000006	0.00000002	2026
Площадки скважины	6184	0.0000000006	0.00000002	0.0000000006	0.00000002	0.0000000006	0.00000002	2026

Проект нормативов допустимых выбросов загрязняющих веществ поступающих в атмосферный воздух от объектов АО «Каспий Нефть ТМЕ»

ЭРА v3.0 ТОО "Есо Project Company" Нормативы выбросов загрязняющих веществ в атмосферу по объекту

Таблица 3.6

1	2	3	4	5	6	7	8	9
Площадки скважины	6185	0.000000006	0.0000002	0.000000006	0.0000002	0.000000006	0.0000002	2026
Площадки скважины	6186	0.000000006	0.0000002	0.000000006	0.0000002	0.000000006	0.0000002	2026
Площадки скважины	6187	0.000000006	0.0000002	0.000000006	0.0000002	0.000000006	0.0000002	2026
Площадки скважины	6188	0.000000006	0.0000002	0.000000006	0.0000002	0.000000006	0.0000002	2026
Площадки скважины	6189	0.000000006	0.0000002	0.000000006	0.0000002	0.000000006	0.0000002	2026
Площадки скважины	6255	0.0000008	0.00002628	0.0000008	0.00002628	0.0000008	0.00002628	2026
Капитальный ремонт скважины №13	6247	0.000000011	0.0000004208	0.000000011	0.0000004208	0.000000011	0.0000004208	2026
Капитальный ремонт скважины №13	6248	0.0000000106	0.0000042	0.0000000106	0.0000042	0.0000000106	0.0000042	2026
Капитальный ремонт скважины №14	6249	0.000000011	0.0000004208	0.000000011	0.0000004208	0.000000011	0.0000004208	2026
Капитальный ремонт скважины №14	6250	0.0000000106	0.0000042	0.0000000106	0.0000042	0.0000000106	0.0000042	2026
Капитальный ремонт скважины №15	6251	0.000000011	0.0000004208	0.000000011	0.0000004208	0.000000011	0.0000004208	2026
Капитальный ремонт скважины №15	6252	0.0000000106	0.0000042	0.0000000106	0.0000042	0.0000000106	0.0000042	2026
Освоение (отработка) скважины №5	6215	0.0000000063	0.0000000208					
Освоение (отработка) скважины №5	6216	0.0000000063	0.0000000208					
Освоение (отработка) скважины №5	6217	0.0000000106	0.0000042					
Освоение (отработка) скважины №6	6218	0.0000000063	0.0000000208					
Освоение (отработка) скважины №6	6219	0.0000000063	0.0000000208					
Освоение (отработка) скважины №6	6220	0.0000000106	0.0000042					
Освоение (отработка) скважины №7	6221	0.0000000063	0.0000000208					
Освоение (отработка) скважины №7	6222	0.0000000063	0.0000000208					
Освоение (отработка) скважины №7	6223	0.0000000106	0.0000042					
Освоение (отработка) скважины №8	6224	0.0000000063	0.0000000208					
Освоение (отработка) скважины №8	6225	0.0000000063	0.0000000208					
Освоение (отработка) скважины №8	6226	0.0000000106	0.0000042					
Освоение (отработка) скважины №9	6227	0.0000000063	0.0000000208					
Освоение (отработка) скважины №9	6228	0.0000000063	0.0000000208					
Освоение (отработка) скважины №9	6229	0.0000000106	0.0000042					
Освоение (отработка) скважины №10	6230	0.0000000063	0.0000000208					
Освоение (отработка) скважины №10	6231	0.0000000063	0.0000000208					
Освоение (отработка) скважины №10	6232	0.0000000106	0.0000042					
Итого:		0.02033861148	0.001786139	0.00004956888	0.001743723	0.00004956888	0.001743723	
Всего по загрязняющему веществу:		0.02256402671	0.04630998083	0.00205629703	0.04576777676	0.00205629703	0.04576777676	
**2752, Уайт-спирит (1294*)								
Неорганизованные источники								
Производственная база	6092	2.315	2.25	2.315	2.25	2.315	2.25	2026
Производственная база	6094	5.14	5	5.14	5	5.14	5	2026
Итого:		7.455	7.25	7.455	7.25	7.455	7.25	
Всего по загрязняющему веществу:		7.455	7.25	7.455	7.25	7.455	7.25	
**2754, Алканы C12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные C12-C19)								
Организованные источники								
АГЗУ-1	0001	0.0000395	0.001239	0.0000395	0.001239	0.0000395	0.001239	2026

Проект нормативов допустимых выбросов загрязняющих веществ поступающих в атмосферный воздух от объектов АО «Каспий Нефть ТМЕ»

ЭРА v3.0 ТОО "Есо Project Company"

Таблица 3.6

Нормативы выбросов загрязняющих веществ в атмосферу по объекту

Каспий нефть, АО Каспий нефть ТМЕ 2026 -2027 гг

1	2	3	4	5	6	7	8	9
АГЗУ-2	0002	0.0000395	0.001239	0.0000395	0.001239	0.0000395	0.001239	2026
АГЗУ-3	0003	0.0000395	0.001239	0.0000395	0.001239	0.0000395	0.001239	2026
АГЗУ-4	0004	0.0000395	0.001239	0.0000395	0.001239	0.0000395	0.001239	2026
АГЗУ-5	0005	0.0000395	0.001239	0.0000395	0.001239	0.0000395	0.001239	2026
АГЗУ-6	0006	0.0000395	0.001239	0.0000395	0.001239	0.0000395	0.001239	2026
Пункт подготовки нефти	0008	0.5	0.3	0.5	0.3	0.5	0.3	2026
Пункт подготовки нефти	0009	0.306111111	0.36	0.306111111	0.36	0.306111111	0.36	2026
Пункт подготовки нефти	0010	1.149	36.24	1.149	36.24	1.149	36.24	2026
Пункт подготовки нефти	0011	1.149	36.24	1.149	36.24	1.149	36.24	2026
Пункт подготовки нефти	0012	1.149	36.24	1.149	36.24	1.149	36.24	2026
Пункт подготовки нефти	0013	1.149	36.24	1.149	36.24	1.149	36.24	2026
Пункт подготовки нефти	0015	0.00001	0.00047	0.00001	0.00047	0.00001	0.00047	2026
Пункт подготовки нефти	0078	0.000103	0.000522	0.000103	0.000522	0.000103	0.000522	2026
Установка	0016	0.000000775	0.0000391	0.000000775	0.0000391	0.000000775	0.0000391	2026
демеркаптанализации нефти (УДН)								
Установка	0017	0.000000775	0.0000391	0.000000775	0.0000391	0.000000775	0.0000391	2026
демеркаптанализации нефти (УДН)								
Установка	0018	0.00006	0.0019	0.00006	0.0019	0.00006	0.0019	2026
демеркаптанализации нефти (УДН)								
Участок приема нефти	0021	0.379	11.943	0.379	11.943	0.379	11.943	2026
Участок приема нефти	0022	0.379	11.943	0.379	11.943	0.379	11.943	2026
Участок приема нефти	0023	0.379	11.943	0.379	11.943	0.379	11.943	2026
Производственная база	0028	0.00000516	0.0001303	0.00000516	0.0001303	0.00000516	0.0001303	2026
Производственная база	0029	0.00000516	0.0001303	0.00000516	0.0001303	0.00000516	0.0001303	2026
Производственная база	0031	0.0456	0.3	0.0456	0.3	0.0456	0.3	2026
Производственная база	0032	0.0456	0.3	0.0456	0.3	0.0456	0.3	2026
Сварочные посты	0033	0.0456	0.3	0.0456	0.3	0.0456	0.3	2026
Сварочные посты	0034	0.05	0.3	0.05	0.3	0.05	0.3	2026
Освоение (отработка)	0035	0.004	0.112					
скважины №1								
Освоение (отработка)	0036	0.004	0.112					
скважины №2								
Освоение (отработка)	0037	0.004	0.112					
скважины №3								
Освоение (отработка)	0038	0.004	0.112					
скважины №4								
Капитальный ремонт	0039	0.127	0.022	0.127	0.022	0.127	0.022	2026
скважины №1								
Капитальный ремонт	0040	0.127	0.022	0.127	0.022	0.127	0.022	2026
скважины №2								
Капитальный ремонт	0041	0.127	0.022	0.127	0.022	0.127	0.022	2026
скважины №3								
Капитальный ремонт	0042	0.127	0.022	0.127	0.022	0.127	0.022	2026
скважины №4								
Капитальный ремонт	0043	0.127	0.022	0.127	0.022	0.127	0.022	2026
скважины №5								
Капитальный ремонт	0081	0.127	0.022	0.127	0.022	0.127	0.022	2026
скважины №6								
Капитальный ремонт	0082	0.127	0.022	0.127	0.022	0.127	0.022	2026
скважины №7								
Капитальный ремонт	0083	0.127	0.022	0.127	0.022	0.127	0.022	2026
скважины №8								
Капитальный ремонт	0084	0.127	0.022	0.127	0.022	0.127	0.022	2026
скважины №9								
Капитальный ремонт	0085	0.127	0.022	0.127	0.022	0.127	0.022	2026
скважины №10								
Капитальный ремонт	0086	0.127	0.022	0.127	0.022	0.127	0.022	2026
скважины №11								
Капитальный ремонт	0087	0.127	0.022	0.127	0.022	0.127	0.022	2026
скважины №12								
Капитальный ремонт	0088	0.127	0.022	0.127	0.022	0.127	0.022	2026
скважины №13								
Капитальный ремонт	0089	0.127	0.022	0.127	0.022	0.127	0.022	2026
скважины №14								
Капитальный ремонт	0090	0.127	0.022	0.127	0.022	0.127	0.022	2026
скважины №15								
Освоение (отработка)	0093	0.004	0.112					
скважины №5								
Освоение (отработка)	0094	0.004	0.112					
скважины №6								

Проект нормативов допустимых выбросов загрязняющих веществ поступающих в атмосферный воздух от объектов АО «Каспий Нефть ТМЕ»

ЭРА v3.0 ТОО "Есо Project Company" Нормативы выбросов загрязняющих веществ в атмосферу по объекту

Таблица 3.6

1	2	3	4	5	6	7	8	9
Освоение (отработка) скважины №7	0095	0.004	0.112					
Освоение (отработка) скважины №8	0096	0.004	0.112					
Освоение (отработка) скважины №9	0097	0.004	0.112					
Освоение (отработка) скважины №10	0098	0.004	0.112					
Капитальный ремонт скважин	0099	0.057539583	0.08571425	0.057539583	0.08571425	0.057539583	0.08571425	2026
Капитальный ремонт скважин	0100	0.0690475	0.09942853	0.0690475	0.09942853	0.0690475	0.09942853	2026
Капитальный ремонт скважин	0101	0.092063333	0.10628567	0.092063333	0.10628567	0.092063333	0.10628567	2026
Капитальный ремонт скважин	0103	0.078944308	0.05828569	0.078944308	0.05828569	0.078944308	0.05828569	2026
Капитальный ремонт скважин	0104	0.0966665	0.07199997	0.0966665	0.07199997	0.0966665	0.07199997	2026
Капитальный ремонт скважин	0105	0.101269667	0.10971424	0.101269667	0.10971424	0.101269667	0.10971424	2026
Капитальный ремонт скважин	0106	0.092063333	0.19542849	0.092063333	0.19542849	0.092063333	0.19542849	2026
Капитальный ремонт скважин	0108	0.01044	0.00095	0.01044	0.00095	0.01044	0.00095	2026
Освоение скважины №23	1010	0.140002967	0.367987					
Освоение скважины №23	1011	0.040622946	0.1028571					
Освоение скважины №23	8011	0.0000062	0.001617331					
Освоение скважины №23	8012	0.004	0.112					
Освоение скважины №23	8013	0.008	0.0101					
Освоение скважины №5	2010	0.140002967	0.367987					
Освоение скважины №5	2011	0.040622946	0.1028571					
Освоение скважины №5	9011	0.0000062	0.001617331					
Освоение скважины №5	9012	0.004	0.112					
Освоение скважины №5	9013	0.008	0.0101					
Освоение скважины №6	3010	0.140002967	1.6936565					
Освоение скважины №6	3011	0.040622946	0.3085713					
Освоение скважины №6	9111	0.0000062	0.009703986					
Освоение скважины №6	9112	0.004	0.223					
Освоение скважины №6	9113	0.008	0.0608					
Итого:		9.847263544	188.322326288	9.229367205	183.71747164	9.229367205	183.71747164	
Неорганизованные источники								
АГЗУ-1	6001	0.00009	0.0028	0.00009	0.0028	0.00009	0.0028	2026
АГЗУ-1	6002	0.01009	0.3218	0.01009	0.3218	0.01009	0.3218	2026
АГЗУ-1	6003	0.000302	0.01175	0.000302	0.01175	0.000302	0.01175	2026
АГЗУ-2	6004	0.01009	0.3218	0.01009	0.3218	0.01009	0.3218	2026
АГЗУ-2	6005	0.000302	0.01175	0.000302	0.01175	0.000302	0.01175	2026
АГЗУ-3	6006	0.01009	0.3218	0.01009	0.3218	0.01009	0.3218	2026
АГЗУ-3	6007	0.000302	0.01175	0.000302	0.01175	0.000302	0.01175	2026
АГЗУ-4	6008	0.01009	0.3218	0.01009	0.3218	0.01009	0.3218	2026
АГЗУ-4	6009	0.000302	0.01175	0.000302	0.01175	0.000302	0.01175	2026
АГЗУ-5	6010	0.01009	0.3218	0.01009	0.3218	0.01009	0.3218	2026
АГЗУ-5	6011	0.000302	0.01175	0.000302	0.01175	0.000302	0.01175	2026
АГЗУ-6	6012	0.01009	0.3218	0.01009	0.3218	0.01009	0.3218	2026
АГЗУ-6	6013	0.000302	0.01175	0.000302	0.01175	0.000302	0.01175	2026
Пункт подготовки нефти	6016	0.00004	0.0014	0.00004	0.0014	0.00004	0.0014	2026
Пункт подготовки нефти	6017	0.00012	0.0038	0.00012	0.0038	0.00012	0.0038	2026
Пункт подготовки нефти	6018	0.02029	0.6484	0.02029	0.6484	0.02029	0.6484	2026
Пункт подготовки нефти	6019	0.000146	0.00462	0.000146	0.00462	0.000146	0.00462	2026
Пункт подготовки нефти	6020	0.00011	0.00517	0.00011	0.00517	0.00011	0.00517	2026
Пункт подготовки нефти	6021	0.0208	0.6636	0.0208	0.6636	0.0208	0.6636	2026
Пункт подготовки нефти	6022	0.00011	0.00517	0.00011	0.00517	0.00011	0.00517	2026
Пункт подготовки нефти	6023	0.013	0.411	0.013	0.411	0.013	0.411	2026
Пункт подготовки нефти	6024	0.00023	0.008439	0.00023	0.008439	0.00023	0.008439	2026
Пункт подготовки нефти	6025	0.00053	0.015939	0.00053	0.015939	0.00053	0.015939	2026
Пункт подготовки нефти	6026	0.00033	0.011939	0.00033	0.011939	0.00033	0.011939	2026
Пункт подготовки нефти	6027	0.0000195	0.00077	0.0000195	0.00077	0.0000195	0.00077	2026
Пункт подготовки нефти	6028	0.0000195	0.00077	0.0000195	0.00077	0.0000195	0.00077	2026
Пункт подготовки нефти	6029	0.005	0.16	0.005	0.16	0.005	0.16	2026
Пункт подготовки нефти	6030	0.0000195	0.00077	0.0000195	0.00077	0.0000195	0.00077	2026
Пункт подготовки нефти	6031	0.00009	0.0028	0.00009	0.0028	0.00009	0.0028	2026
Пункт подготовки нефти	6032	0.008	0.2468	0.008	0.2468	0.008	0.2468	2026
Пункт подготовки нефти	6033	0.008	0.2468	0.008	0.2468	0.008	0.2468	2026
Пункт подготовки нефти	6034	0.008	0.2468	0.008	0.2468	0.008	0.2468	2026

Проект нормативов допустимых выбросов загрязняющих веществ поступающих в атмосферный воздух от объектов АО «Каспий Нефть ТМЕ»

ЭРА v3.0 ТОО "Есо Project Company" Нормативы выбросов загрязняющих веществ в атмосферу по объекту

Таблица 3.6

Каспий нефть, АО Каспий нефть ТМЕ 2026 -2027 гг								
1	2	3	4	5	6	7	8	9
Пункт подготовки нефти	6035	0.008	0.2468	0.008	0.2468	0.008	0.2468	2026
Пункт подготовки нефти	6036	0.008	0.2468	0.008	0.2468	0.008	0.2468	2026
Пункт подготовки нефти	6037	0.008	0.2468	0.008	0.2468	0.008	0.2468	2026
Пункт подготовки нефти	6038	0.008	0.2468	0.008	0.2468	0.008	0.2468	2026
Пункт подготовки нефти	6039	0.008	0.2468	0.008	0.2468	0.008	0.2468	2026
Пункт подготовки нефти	6040	0.008	0.2468	0.008	0.2468	0.008	0.2468	2026
Пункт подготовки нефти	6041	0.008	0.2468	0.008	0.2468	0.008	0.2468	2026
Пункт подготовки нефти	6042	0.008	0.2468	0.008	0.2468	0.008	0.2468	2026
Пункт подготовки нефти	6043	0.008	0.2468	0.008	0.2468	0.008	0.2468	2026
Пункт подготовки нефти	6044	0.008	0.2468	0.008	0.2468	0.008	0.2468	2026
Пункт подготовки нефти	6045	0.008	0.2468	0.008	0.2468	0.008	0.2468	2026
Пункт подготовки нефти	6046	0.008	0.2468	0.008	0.2468	0.008	0.2468	2026
Пункт подготовки нефти	6047	0.008	0.2468	0.008	0.2468	0.008	0.2468	2026
Пункт подготовки нефти	6048	0.008	0.2468	0.008	0.2468	0.008	0.2468	2026
Пункт подготовки нефти	6049	0.008	0.2468	0.008	0.2468	0.008	0.2468	2026
Пункт подготовки нефти	6050	0.013	0.411	0.013	0.411	0.013	0.411	2026
Пункт подготовки нефти	6051	0.013	0.411	0.013	0.411	0.013	0.411	2026
Пункт подготовки нефти	6052	0.008	0.2468	0.008	0.2468	0.008	0.2468	2026
Пункт подготовки нефти	6053	0.008	0.2468	0.008	0.2468	0.008	0.2468	2026
Пункт подготовки нефти	6054	0.008	0.2468	0.008	0.2468	0.008	0.2468	2026
Пункт подготовки нефти	6055	0.008	0.2468	0.008	0.2468	0.008	0.2468	2026
Пункт подготовки нефти	6056	0.013	0.271	0.013	0.271	0.013	0.271	2026
Пункт подготовки нефти	6057	0.000012	0.00038	0.000012	0.00038	0.000012	0.00038	2026
Пункт подготовки нефти	6058	0.000012	0.00038	0.000012	0.00038	0.000012	0.00038	2026
Пункт подготовки нефти	6059	0.000012	0.00038	0.000012	0.00038	0.000012	0.00038	2026
Пункт подготовки нефти	6060	0.000012	0.00038	0.000012	0.00038	0.000012	0.00038	2026
Пункт подготовки нефти	6061	0.000012	0.00038	0.000012	0.00038	0.000012	0.00038	2026
Установка демеркаптанзации нефти (УДН)	6062	0.000099	0.003098	0.000099	0.003098	0.000099	0.003098	2026
Установка демеркаптанзации нефти (УДН)	6063	0.0007	0.0237	0.0007	0.0237	0.0007	0.0237	2026
Установка демеркаптанзации нефти (УДН)	6064	0.005	0.16	0.005	0.16	0.005	0.16	2026
Установка демеркаптанзации нефти (УДН)	6065	0.005	0.16	0.005	0.16	0.005	0.16	2026
Установка демеркаптанзации нефти (УДН)	6066	0.005	0.16	0.005	0.16	0.005	0.16	2026
Установка демеркаптанзации нефти (УДН)	6067	0.005	0.16	0.005	0.16	0.005	0.16	2026
Установка демеркаптанзации нефти (УДН)	6068	0.005	0.16	0.005	0.16	0.005	0.16	2026
Установка демеркаптанзации нефти (УДН)	6069	0.008	0.2468	0.008	0.2468	0.008	0.2468	2026
Установка демеркаптанзации нефти (УДН)	6070	0.008	0.2468	0.008	0.2468	0.008	0.2468	2026
Установка демеркаптанзации нефти (УДН)	6071	0.00003	0.000939	0.00003	0.000939	0.00003	0.000939	2026
Установка демеркаптанзации нефти (УДН)	6072	0.00029	0.0088	0.00029	0.0088	0.00029	0.0088	2026
Установка демеркаптанзации нефти (УДН)	6073	0.00053	0.015939	0.00053	0.015939	0.00053	0.015939	2026
Установка демеркаптанзации нефти (УДН)	6074	0.00053	0.015939	0.00053	0.015939	0.00053	0.015939	2026
Установка демеркаптанзации нефти (УДН)	6075	0.00001	0.00047	0.00001	0.00047	0.00001	0.00047	2026
Установка демеркаптанзации нефти (УДН)	6076	0.00001	0.00047	0.00001	0.00047	0.00001	0.00047	2026
Установка демеркаптанзации нефти (УДН)	6077	0.00001	0.00047	0.00001	0.00047	0.00001	0.00047	2026

Проект нормативов допустимых выбросов загрязняющих веществ поступающих в атмосферный воздух от объектов АО
«Каспий Нефть ТМЕ»

ЭРА v3.0 ТОО "Есо Project Company"

Нормативы выбросов загрязняющих веществ в атмосферу по объекту

Таблица 3.6

Каспий нефть, АО Каспий нефть ТМЕ 2026 -2027 гг								
1	2	3	4	5	6	7	8	9
демеркаптанзации нефти (УДН)								
Установка демеркаптанзации нефти (УДН)	6078	0.00001	0.00047	0.00001	0.00047	0.00001	0.00047	2026
Участок приема нефти	6079	0.0000101	0.000474	0.0000101	0.000474	0.0000101	0.000474	2026
Участок приема нефти	6080	0.013	0.411	0.013	0.411	0.013	0.411	2026
Участок приема нефти	6081	0.013	0.411	0.013	0.411	0.013	0.411	2026
Участок приема нефти	6082	0.013	0.411	0.013	0.411	0.013	0.411	2026
Производственная база	6091	0.01944	0.613	0.01944	0.613	0.01944	0.613	2026
Освоение (отработка) скважины №1	6104	0.0000062	0.000001975					
Освоение (отработка) скважины №1	6105	0.0000062	0.000001975					
Освоение (отработка) скважины №1	6106	0.00126	0.0399					
Освоение (отработка) скважины №2	6107	0.0000062	0.000001975					
Освоение (отработка) скважины №2	6108	0.0000062	0.000001975					
Освоение (отработка) скважины №2	6109	0.00126	0.0399					
Освоение (отработка) скважины №3	6110	0.0000062	0.000001975					
Освоение (отработка) скважины №3	6111	0.0000062	0.000001975					
Освоение (отработка) скважины №3	6112	0.00126	0.0399					
Освоение (отработка) скважины №4	6113	0.0000062	0.000001975					
Освоение (отработка) скважины №4	6114	0.0000062	0.000001975					
Освоение (отработка) скважины №4	6115	0.00126	0.0399					
Капитальный ремонт скважины №1	6116	0.0001062	0.0039975	0.0001062	0.0039975	0.0001062	0.0039975	2026
Капитальный ремонт скважины №1	6117	0.00126	0.0399	0.00126	0.0399	0.00126	0.0399	2026
Капитальный ремонт скважины №2	6118	0.0001062	0.0039975	0.0001062	0.0039975	0.0001062	0.0039975	2026
Капитальный ремонт скважины №2	6119	0.00126	0.0399	0.00126	0.0399	0.00126	0.0399	2026
Капитальный ремонт скважины №3	6120	0.0001062	0.0039975	0.0001062	0.0039975	0.0001062	0.0039975	2026
Капитальный ремонт скважины №3	6121	0.00126	0.0399	0.00126	0.0399	0.00126	0.0399	2026
Капитальный ремонт скважины №4	6122	0.0001062	0.0039975	0.0001062	0.0039975	0.0001062	0.0039975	2026
Капитальный ремонт скважины №4	6123	0.00126	0.0399	0.00126	0.0399	0.00126	0.0399	2026
Капитальный ремонт скважины №5	6124	0.0001062	0.0039975	0.0001062	0.0039975	0.0001062	0.0039975	2026
Капитальный ремонт скважины №5	6125	0.00126	0.0399	0.00126	0.0399	0.00126	0.0399	2026
Капитальный ремонт скважины №6	6233	0.0001062	0.0039975	0.0001062	0.0039975	0.0001062	0.0039975	2026
Капитальный ремонт скважины №6	6234	0.00126	0.0399	0.00126	0.0399	0.00126	0.0399	2026
Капитальный ремонт скважины №7	6235	0.0001062	0.0039975	0.0001062	0.0039975	0.0001062	0.0039975	2026
Капитальный ремонт скважины №7	6236	0.00126	0.0399	0.00126	0.0399	0.00126	0.0399	2026
Капитальный ремонт скважины №8	6237	0.0001062	0.0039975	0.0001062	0.0039975	0.0001062	0.0039975	2026
Капитальный ремонт скважины №8	6238	0.00126	0.0399	0.00126	0.0399	0.00126	0.0399	2026
Капитальный ремонт скважины №9	6239	0.0001062	0.0039975	0.0001062	0.0039975	0.0001062	0.0039975	2026
Капитальный ремонт скважины №9	6240	0.00126	0.0399	0.00126	0.0399	0.00126	0.0399	2026
Капитальный ремонт скважины №10	6241	0.0001062	0.0039975	0.0001062	0.0039975	0.0001062	0.0039975	2026
Капитальный ремонт	6242	0.00126	0.0399	0.00126	0.0399	0.00126	0.0399	2026

Проект нормативов допустимых выбросов загрязняющих веществ поступающих в атмосферный воздух от объектов АО
«Каспий Нефть ТМЕ»

ЭРА v3.0 ТОО "Есо Project Company"

Нормативы выбросов загрязняющих веществ в атмосферу по объекту

Таблица 3.6

Каспий нефть, АО Каспий нефть ТМЕ 2026 -2027 гг								
1	2	3	4	5	6	7	8	9
скважины №10								
Капитальный ремонт	6243	0.0001062	0.0039975	0.0001062	0.0039975	0.0001062	0.0039975	2026
скважины №11								
Капитальный ремонт	6244	0.00126	0.0399	0.00126	0.0399	0.00126	0.0399	2026
скважины №11								
Капитальный ремонт	6245	0.0001062	0.0039975	0.0001062	0.0039975	0.0001062	0.0039975	2026
скважины №12								
Капитальный ремонт	6246	0.00126	0.0399	0.00126	0.0399	0.00126	0.0399	2026
скважины №12								
Блок фильтров	6140	0.00009	0.0028	0.00009	0.0028	0.00009	0.0028	2026
Блок фильтров	6214	0.00009	0.0028	0.00009	0.0028	0.00009	0.0028	2026
Коммерческий узел	6141	0.0003	0.0095	0.0003	0.0095	0.0003	0.0095	2026
учета нефти								
Нагнетательные	6142	0.013	0.411	0.013	0.411	0.013	0.411	2026
скважины								
Нагнетательные	6143	0.013	0.411	0.013	0.411	0.013	0.411	2026
скважины								
Нагнетательные	6144	0.013	0.411	0.013	0.411	0.013	0.411	2026
скважины								
Нагнетательные	6145	0.013	0.411	0.013	0.411	0.013	0.411	2026
скважины								
Нагнетательные	6146	0.013	0.411	0.013	0.411	0.013	0.411	2026
скважины								
Нагнетательные	6147	0.013	0.411	0.013	0.411	0.013	0.411	2026
скважины								
Нагнетательные	6148	0.013	0.411	0.013	0.411	0.013	0.411	2026
скважины								
Мобильная пилотная	6152	0.00002	0.00075	0.00002	0.00075	0.00002	0.00075	2026
установка (Север)								
Мобильная пилотная	6153	0.00002	0.00075	0.00002	0.00075	0.00002	0.00075	2026
установка (Север)								
Мобильная пилотная	6154	0.00002	0.00075	0.00002	0.00075	0.00002	0.00075	2026
установка (Север)								
Мобильная пилотная	6155	0.00002	0.00075	0.00002	0.00075	0.00002	0.00075	2026
установка (Север)								
Мобильная пилотная	6156	0.00001	0.00047	0.00001	0.00047	0.00001	0.00047	2026
установка (Север)								
Мобильная пилотная	6157	0.00009	0.0028	0.00009	0.0028	0.00009	0.0028	2026
установка (Север)								
Площадки скважины	6158	0.00006	0.0019	0.00006	0.0019	0.00006	0.0019	2026
Площадки скважины	6159	0.00006	0.0019	0.00006	0.0019	0.00006	0.0019	2026
Площадки скважины	6160	0.00006	0.0019	0.00006	0.0019	0.00006	0.0019	2026
Площадки скважины	6161	0.00006	0.0019	0.00006	0.0019	0.00006	0.0019	2026
Площадки скважины	6162	0.00006	0.0019	0.00006	0.0019	0.00006	0.0019	2026
Площадки скважины	6163	0.00006	0.0019	0.00006	0.0019	0.00006	0.0019	2026
Площадки скважины	6164	0.00006	0.0019	0.00006	0.0019	0.00006	0.0019	2026
Площадки скважины	6165	0.00006	0.0019	0.00006	0.0019	0.00006	0.0019	2026
Площадки скважины	6166	0.00006	0.0019	0.00006	0.0019	0.00006	0.0019	2026
Площадки скважины	6167	0.00006	0.0019	0.00006	0.0019	0.00006	0.0019	2026
Площадки скважины	6168	0.00006	0.0019	0.00006	0.0019	0.00006	0.0019	2026
Площадки скважины	6169	0.00006	0.0019	0.00006	0.0019	0.00006	0.0019	2026
Площадки скважины	6170	0.00006	0.0019	0.00006	0.0019	0.00006	0.0019	2026
Площадки скважины	6171	0.00006	0.0019	0.00006	0.0019	0.00006	0.0019	2026
Площадки скважины	6172	0.00006	0.0019	0.00006	0.0019	0.00006	0.0019	2026
Площадки скважины	6173	0.00006	0.0019	0.00006	0.0019	0.00006	0.0019	2026
Площадки скважины	6174	0.00006	0.0019	0.00006	0.0019	0.00006	0.0019	2026
Площадки скважины	6175	0.00006	0.0019	0.00006	0.0019	0.00006	0.0019	2026
Площадки скважины	6176	0.00006	0.0019	0.00006	0.0019	0.00006	0.0019	2026
Площадки скважины	6177	0.00006	0.0019	0.00006	0.0019	0.00006	0.0019	2026
Площадки скважины	6178	0.00006	0.0019	0.00006	0.0019	0.00006	0.0019	2026
Площадки скважины	6179	0.00006	0.0019	0.00006	0.0019	0.00006	0.0019	2026
Площадки скважины	6180	0.00006	0.0019	0.00006	0.0019	0.00006	0.0019	2026
Площадки скважины	6181	0.00006	0.0019	0.00006	0.0019	0.00006	0.0019	2026
Площадки скважины	6182	0.00006	0.0019	0.00006	0.0019	0.00006	0.0019	2026
Площадки скважины	6183	0.00006	0.0019	0.00006	0.0019	0.00006	0.0019	2026
Площадки скважины	6184	0.00006	0.0019	0.00006	0.0019	0.00006	0.0019	2026
Площадки скважины	6185	0.00006	0.0019	0.00006	0.0019	0.00006	0.0019	2026
Площадки скважины	6186	0.00006	0.0019	0.00006	0.0019	0.00006	0.0019	2026
Площадки скважины	6187	0.00006	0.0019	0.00006	0.0019	0.00006	0.0019	2026
Площадки скважины	6188	0.00006	0.0019	0.00006	0.0019	0.00006	0.0019	2026
Площадки скважины	6189	0.00006	0.0019	0.00006	0.0019	0.00006	0.0019	2026
Площадки скважины	6255	0.008	0.2468	0.008	0.2468	0.008	0.2468	2026
Капитальный ремонт	6247	0.0001062	0.0039975	0.0001062	0.0039975	0.0001062	0.0039975	2026

Проект нормативов допустимых выбросов загрязняющих веществ поступающих в атмосферный воздух от объектов АО «Каспий Нефть ТМЕ»

ЭРА v3.0 ТОО "Есо Project Company" Нормативы выбросов загрязняющих веществ в атмосферу по объекту

Таблица 3.6

1	2	3	4	5	6	7	8	9
скважины №13								
Капитальный ремонт скважины №13	6248	0.00126	0.0399	0.00126	0.0399	0.00126	0.0399	2026
Капитальный ремонт скважины №14	6249	0.0001062	0.0039975	0.0001062	0.0039975	0.0001062	0.0039975	2026
Капитальный ремонт скважины №14	6250	0.00126	0.0399	0.00126	0.0399	0.00126	0.0399	2026
Капитальный ремонт скважины №15	6251	0.0001062	0.0039975	0.0001062	0.0039975	0.0001062	0.0039975	2026
Капитальный ремонт скважины №15	6252	0.00126	0.0399	0.00126	0.0399	0.00126	0.0399	2026
Освоение (отработка) скважины №5	6215	0.0000062	0.000001975					
Освоение (отработка) скважины №5	6216	0.0000062	0.000001975					
Освоение (отработка) скважины №5	6217	0.00126	0.0399					
Освоение (отработка) скважины №6	6218	0.0000062	0.000001975					
Освоение (отработка) скважины №6	6219	0.0000062	0.000001975					
Освоение (отработка) скважины №6	6220	0.00126	0.0399					
Освоение (отработка) скважины №6	6221	0.0000062	0.000001975					
Освоение (отработка) скважины №7	6222	0.0000062	0.000001975					
Освоение (отработка) скважины №7	6223	0.00126	0.0399					
Освоение (отработка) скважины №7	6224	0.0000062	0.000001975					
Освоение (отработка) скважины №8	6225	0.0000062	0.000001975					
Освоение (отработка) скважины №8	6226	0.00126	0.0399					
Освоение (отработка) скважины №8	6227	0.0000062	0.000001975					
Освоение (отработка) скважины №9	6228	0.0000062	0.000001975					
Освоение (отработка) скважины №9	6229	0.00126	0.0399					
Освоение (отработка) скважины №9	6230	0.0000062	0.000001975					
Освоение (отработка) скважины №10	6231	0.0000062	0.000001975					
Освоение (отработка) скважины №10	6232	0.00126	0.0399					
Итого:		0.5748226	17.947028	0.5620986	17.5479885	0.01009	17.5479885	
Всего по загрязняющему веществу:		10.422086144	206.269354288	9.791465805	201.26546014	2.877138335	201.26546014	
**2840, Ингибиторы коррозии: СНПХ 6301"А", СНПХ 6302 "А", СНПХ 6302 "Б"								
Неорганизованные источники								
АГЗУ-1	6003	0.00000085	0.0000256	0.00000085	0.0000256	0.00000085	0.0000256	2026
АГЗУ-2	6005	0.00000085	0.0000256	0.00000085	0.0000256	0.00000085	0.0000256	2026
АГЗУ-3	6007	0.00000085	0.0000256	0.00000085	0.0000256	0.00000085	0.0000256	2026
АГЗУ-4	6009	0.00000085	0.0000256	0.00000085	0.0000256	0.00000085	0.0000256	2026
АГЗУ-5	6011	0.00000085	0.0000256	0.00000085	0.0000256	0.00000085	0.0000256	2026
АГЗУ-6	6013	0.00000085	0.0000256	0.00000085	0.0000256	0.00000085	0.0000256	2026
Пункт подготовки нефти	6024	0.00000056	0.000018	0.00000056	0.000018	0.00000056	0.000018	2026
Пункт подготовки нефти	6025	0.00000106	0.000034	0.00000106	0.000034	0.00000106	0.000034	2026
Пункт подготовки нефти	6026	0.00000086	0.000026	0.00000086	0.000026	0.00000086	0.000026	2026
Установка демеркаптанзации нефти (УДН)	6073	0.00000106	0.000034	0.00000106	0.000034	0.00000106	0.000034	2026
Установка демеркаптанзации нефти (УДН)	6074	0.00000106	0.000034	0.00000106	0.000034	0.00000106	0.000034	2026
Производственная база	6100	0.00096	0.014	0.00096	0.014	0.00096	0.014	2026
Итого:		0.0009697	0.0142996	0.0009697	0.0142996	0.0009697	0.0142996	

AO

Таблица 3.6

Таблица 3.6

Таблица 3.6

Таблица 3.6

Мероприятия по снижению выбросов загрязняющих веществ в атмосферу

Для снижения воздействия на окружающую среду при производственной деятельности АО «Каспий Нефть ТМЕ» предусмотрены следующие природоохранные мероприятия:

- ✓ проведение работ по озеленению территории, прилегающей к административно-бытовому зданию;
- ✓ контроль за соблюдением технологического регламента;
- ✓ проведение производственного экологического контроля;

На настоящий момент озеленено около 10% площади санитарно-защитной зоны, озеленение территории проводится в рамках утвержденных графиков, в период 2026 года в рамках снижения негативного воздействия на ОС планируется ежегодно закупать и сажать саженцы: тополь -200 шт, сирень - 50 шт, карагач -750 шт.

РАЗДЕЛ 6

ОБОСНОВАНИЕ РАЗМЕРОВ САНИТАРНО-ЗАЩИТНОЙ ЗОНЫ (СЗЗ)

Согласно Санитарным правилам «Санитарно-эпидемиологические требования по установлению санитарно-защитной зоны производственных объектов» утвержденные Приказом Министра национальной экономики Республики Казахстан от 20 марта 2015 года № 237 размер санитарно-защитной зоны **АО «Каспий Нефть ТМЕ»** составляет 5000 метров (согласно СЭС заключению №1655 от 17.10.2011 г.) и относится к 1 классу опасности, соответственно к 1 категории.

В соответствии с Решением РГУ «Департамент экологии по Актыбинской области» Комитета экологического регулирования и контроля Министерства экологии, геологии и природных ресурсов Республики Казахстан по определению категории объекта, оказывающего негативное воздействие на окружающую среду от 03.09.2021 г категория объекта определена как 1 категория (Решение РГУ «Департамента..... в Приложении 4).

Мероприятия по защите населения от воздействия выбросов вредных веществ в атмосферный воздух и физического воздействия

Работа производится в соответствии с существующими правилами безопасности при работе подобного предприятия. На предприятии разработаны инструкции-памятки по технике безопасности для всех видов профессий и по правилам технической эксплуатации оборудования.

В каждой памятке для различных профессий помещены общие указания по передвижению рабочих к месту работы, предупреждения о возможных опасностях при выполнении работ и меры их предотвращения.

Каждый рабочий должен:

- пройти медицинское освидетельствование и вводный инструктаж по технике безопасности;
- без разрешения технического руководителя не оставлять место работы и не выполнять не порученную ему работу;
- при обнаружении технической неисправности оборудования и агрегатов немедленно предупредить об этом ответственных лиц и принять все возможные меры к устранению;
- Для защиты населения (персонала) от воздействия выбросов вредных веществ в атмосферный воздух принимаются следующие мероприятия:
 - соблюдаются правила безопасности и охраны труда на рабочих местах;
 - в местах повышенной токсичности (копильный цех и т.п.) персонал использует средства индивидуальной защиты, согласно нормам выдачи спецодежды и индивидуальных средств защиты.

РАЗДЕЛ 7

МЕРОПРИЯТИЯ ПО РЕГУЛИРОВАНИЮ ВЫБРОСОВ ПРИ НЕБЛАГОПРИЯТНЫХ МЕТЕОУСЛОВИЯХ (НМУ)

Уровень загрязнения приземных слоев атмосферы во многом зависит от метеорологических условий. В некоторых случаях метеорологические условия способствуют накоплению вредных веществ в воздухе района расположения объекта. Для предупреждения указанных явлений осуществляют регулирование и сокращение вредных выбросов загрязняющих веществ в атмосферу.

Как показывает практика, при наступлении НМУ в первую очередь следует сокращать низкие, рассредоточенные и холодные выбросы загрязняющих веществ предприятия.

Одновременно выполнение мероприятий по регулированию выбросов загрязняющих веществ не должно приводить к существенному сокращению производственной мощности предприятия в периоды НМУ.

Мероприятия по регулированию выбросов выполняют в соответствии с прогнозными предупреждениями местных органов Казгидромета.

Соответствующие предупреждения по городу (району) подготавливаются в том случае, когда ожидаются метеорологические условия, при которых превышает определенный уровень загрязнения воздуха.

Принципы разработки мероприятий по регулированию выбросов

При разработке мероприятий по кратковременному сокращению выбросов в периоды НМУ необходимо учитывать следующее:

- мероприятия должны быть достаточно эффективными и практически выполнимыми;
- мероприятия должны учитывать специфику конкретных производств;
- осуществление мероприятий, по возможности, не должно сопровождаться сокращением производства.

В соответствии с этим различают три степени опасности загрязнения воздушного бассейна.

Мероприятия по сокращению выбросов по первому режиму включают:

- контроль за герметичностью газоходных систем и агрегатов;
- контроль за работой контрольно-измерительных приборов и автоматических систем управления технологическими процессами;
- запрещение продувки и чистки оборудования, газоходов, емкостей, в которых хранились загрязняющие вещества, а также ремонтных работ, связанные с повышенным выделением вредных веществ в атмосферу;
- контроль за точным соблюдением технологического регламента производства;
- запрещение работы оборудования на форсированном режиме;
- рассредоточение во времени работы технологических агрегатов, не задействованных в едином непрерывном технологическом процессе;
- другие организационно-технические мероприятия, приводящие к снижению выбросов загрязняющих веществ.

По второму режиму мероприятия по регулированию выбросов должны обеспечивать сокращение концентрации загрязняющих веществ в приземном слое атмосферы на 20 - 40%. Эти мероприятия включают в себя все мероприятия первого режима, а также мероприятия, связанные с технологическими процессами производства и сопровождающиеся незначительным снижением производительности проектируемого объекта.

Мероприятия по сокращению выбросов по второму режиму включают:

- снижение производительности отдельных аппаратов и технологических линий, работа которых связана со значительным выделением в атмосферу вредных веществ;
- остановку технологического оборудования на планово-предупредительный ремонт, если
- его сроки совпадают с наступлением НМУ;
- ограничение движения и использование транспорта на территории предприятия;
- мероприятия по предотвращению испарения топлива.

По третьему режиму мероприятия должны обеспечивать сокращение концентрации загрязняющих веществ в приземном слое атмосферы на 40 - 60%, а в особо опасных случаях следует осуществлять полное прекращение выбросов. Мероприятия по третьему режиму включают в себя все мероприятия, разработанные для первого и второго режима, а также мероприятия, разработанные на базе технологических процессов, имеющих возможность снижения выбросов загрязняющих веществ в атмосферу за счет временного сокращения производственной мощности предприятия.

Мероприятия по сокращению выбросов по третьему режиму включают:

- снижение производственной мощности или полную остановку производств, сопровождающихся значительными выбросами загрязняющих веществ;
- остановку производств, не имеющих газоочистного оборудования;
- отключение аппаратов и оборудования с законченным технологическим циклом, сопровождающимся значительным загрязнением воздуха;
- запрещение выезда на линии автотранспортных средств (включая личный транспорт) с неотрегулированными двигателями.

Мероприятия по сокращению выбросов при НМУ

При первом режиме работы предприятия мероприятия обеспечивают сокращение концентраций загрязняющих веществ в приземном слое атмосферы примерно на 15-20 %, эти мероприятия носят организованно-технический характер, их можно быстро осуществить, они не требуют существенных затрат и не приводят к снижению производительности предприятия.

В перечень мероприятий по первому режиму предлагаются следующие мероприятия общего характера:

- усилить контроль за точным соблюдением технологического регламента производства;
- запретить работу оборудования на форсированном режиме;
- рассредоточить во времени работу технологических агрегатов, не участвующих в едином непрерывном технологическом процессе, при работе которых выбросы вредных веществ в атмосферу достигают максимальных значений;
- усилить контроль за герметичностью газоходных систем и агрегатов, мест пересыпки пылящих материалов и других источников пылегазовыделения;
- ограничить погрузочно-разгрузочные и сливо-наливные работы, связанные с выделением в атмосферу загрязняющих веществ;
- прекратить испытания оборудования, связанного с изменением технологического режима, приводящего к увеличению выбросов загрязняющих веществ в атмосферу;
- обеспечить инструментальный контроль выбросов вредных веществ в атмосферу на источниках.

РАЗДЕЛ 8

КОНТРОЛЬ СОБЛЮДЕНИЯ НОРМАТИВОВ ПРЕДЕЛЬНО ДОПУСТИМЫХ ВЫБРОСОВ ЗАГРЯЗНЯЮЩИХ ВЕЩЕСТВ

В соответствии с Экологическим Кодексом Республики Казахстан Операторы объектов I и II категорий, обязаны осуществлять производственный экологический контроль, составной частью которого является производственный мониторинг.

Для выполнения требований законодательства в области охраны атмосферного воздуха, в том числе для соблюдения нормативов предельно допустимых выбросов, предусматривается система контроля источников загрязнения атмосферы.

Система контроля источников загрязнения атмосферы (ИЗА) представляет собой совокупность организованных, технических и методических мероприятий, направленных на выполнение требований законодательства в области охраны атмосферного воздуха, в том числе, на обеспечение действенного контроля за соблюдением нормативов предельно допустимых выбросов.

Контроль соблюдения нормативов НДВ на предприятии подразделяется на следующие виды:

- непосредственно на источниках выбросов
- на специально выбранных контрольных точках
- на границе СЗЗ или/и в жилой зоне

Контроль соблюдения установленных нормативов выбросов загрязняющих веществ в атмосферу должен осуществляться путем определения массы выбросов каждого загрязняющего вещества в единицу времени от источников выбросов и сравнения полученного результата с установленными нормативами в соответствии с установленными правилами. Годовой выброс не должен превышать установленного значения НДВ тонн/год, максимальный – установленного значения НДВ г/сек.

Контроль выбросов осуществляется лабораторией предприятия, либо организацией, привлекаемой предприятием на договорных условиях. План-график контроля на предприятии за соблюдением нормативов НДВ на источниках выбросов, на контрольных точках (постах), на границе СЗЗ приводится в таблице 3.10.

ЭРА v3.0 ТОО "Еco Project Company"

Таблица 3.10

П л а н - г р а ф и к
контроля на объекте за соблюдением нормативов допустимых выбросов на источниках выбросов
на существующее положение

Каспий нефть, АО "Каспий Нефть ТМЕ" 2026-2027 план график

N источ- ника	Производство, цех, участок.	Контролируемое вещество	Периодичность контроля	Норматив допустимых выбросов		Кем осуществляет ся контроль	Методика проведе- ния контроля
				г/с	мг/м3		
1	2	3	5	6	7	8	9
0001	АГЗУ-1	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	1 раз/ квартал	0.00000026	0.00783808	Сторонняя организация на договорной основе	0002
		Метантиол (Метилмеркаптан) (339)	1 раз/ квартал	0.000000004	0.00012059	Сторонняя организация на договорной основе	
		Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10)	1 раз/ квартал	0.0000395	1.1907853	Сторонняя организация на договорной основе	
0002	АГЗУ-2	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	1 раз/ квартал	0.00000026	0.00783808	Сторонняя организация на договорной основе	0002
		Метантиол (Метилмеркаптан) (339)	1 раз/ квартал	0.000000004	0.00012059	Сторонняя организация на договорной основе	
		Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-	1 раз/ квартал	0.0000395	1.1907853	Сторонняя организация на	

ЭРА v3.0 ТОО "Eco Project Company"

Таблица 3.10

П л а н - г р а ф и к
контроля на объекте за соблюдением нормативов допустимых выбросов на источниках выбросов
на существующее положение

Каспий нефть, АО "Каспий Нефть ТМЕ" 2026-2027 план график

1	2	3	5	6	7	8	9
0003	АГЗУ-3	265П) (10) Сероводород (Дигидросульфид) (518)	1 раз/ кварт	0.00000026	0.00783808	договорной основе Сторонняя организация на договорной основе	0002
		Метантиол (Метилмеркаптан) (339)	1 раз/ кварт	0.000000004	0.00012059	Сторонняя организация на договорной основе	
		Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10)	1 раз/ кварт	0.0000395	1.1907853	Сторонняя организация на договорной основе	
0004	АГЗУ-4	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	1 раз/ кварт	0.00000026	0.00783808	договорной основе Сторонняя организация на договорной основе	0002
		Метантиол (Метилмеркаптан) (339)	1 раз/ кварт	0.000000004	0.00012059	Сторонняя организация на договорной основе	
		Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10)	1 раз/ кварт	0.0000395	1.1907853	Сторонняя организация на договорной основе	
0005	АГЗУ-5	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	1 раз/ кварт	0.00000026	0.00783808	договорной основе Сторонняя организация на	0002

ЭРА v3.0 ТОО "Eco Project Company"

Таблица 3.10

П л а н - г р а ф и к
контроля на объекте за соблюдением нормативов допустимых выбросов на источниках выбросов
на существующее положение

Каспий нефть, АО "Каспий Нефть ТМЕ" 2026-2027 план график

1	2	3	5	6	7	8	9
0006	АГЗУ-6	Метантиол (Метилмеркаптан) (339)	1 раз/ квартал	0.000000004	0.00012059	договорной основе Сторонняя организация на договорной основе	0002
		Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10)	1 раз/ квартал	0.0000395	1.1907853	Сторонняя организация на договорной основе	
		Сероводород (Дигидросульфид) (518)	1 раз/ квартал	0.00000026	0.00783808	Сторонняя организация на договорной основе	
0008	Пункт подготовки нефти	Метантиол (Метилмеркаптан) (339)	1 раз/ квартал	0.0000000395	0.00011908	Сторонняя организация на договорной основе	0001
		Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10)	1 раз/ квартал	0.0000395	1.1907853	Сторонняя организация на договорной основе	
		Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	1 раз/ квартал	1.4	44157.1939	Сторонняя организация на договорной основе	
		Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	1 раз/ квартал	0.2275	7175.54401	Сторонняя организация на	

ЭРА v3.0 ТОО "Eco Project Company"

Таблица 3.10

П л а н - г р а ф и к
контроля на объекте за соблюдением нормативов допустимых выбросов на источниках выбросов
на существующее положение

Каспий нефть, АО "Каспий Нефть ТМЕ" 2026-2027 план график

1	2	3	5	6	7	8	9
0009	Пункт подготовки нефти	Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	1 раз/ квартал	0.072916667	2299.85386	договорной основе Сторонняя организация на договорной основе	0001
		Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	1 раз/ квартал	0.291666667	9199.41541	Сторонняя организация на договорной основе	
		Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	1 раз/ квартал	1.104166667	34826.3583	Сторонняя организация на договорной основе	
		Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54)	1 раз/ квартал	0.000002292	0.07229163	Сторонняя организация на договорной основе	
		Формальдегид (Метаналь) (609)	1 раз/ квартал	0.020833333	657.101089	Сторонняя организация на договорной основе	
		Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10)	1 раз/ квартал	0.5	15770.4264	Сторонняя организация на договорной основе	
0009	Пункт подготовки нефти	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	1 раз/ квартал	0.810666667	25569.118	Сторонняя организация на	0001

ЭРА v3.0 ТОО "Eco Project Company"

Таблица 3.10

П л а н - г р а ф и к
контроля на объекте за соблюдением нормативов допустимых выбросов на источниках выбросов
на существующее положение

Каспий нефть, АО "Каспий Нефть ТМЕ" 2026-2027 план график

1	2	3	5	6	7	8	9
		Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	1 раз/ квартал	0.131733333	4154.98166	договорной основе Сторонняя организация на договорной основе	
		Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	1 раз/ квартал	0.052777778	1664.65613	Сторонняя организация на договорной основе	
		Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	1 раз/ квартал	0.126666667	3995.1747	Сторонняя организация на договорной основе	
		Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	1 раз/ квартал	0.654444444	20641.7359	Сторонняя организация на договорной основе	
		Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54)	1 раз/ квартал	0.000001267	0.03996226	Сторонняя организация на договорной основе	
		Формальдегид (Метаналь) (609)	1 раз/ квартал	0.012666667	399.517479	Сторонняя организация на договорной основе	
		Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-	1 раз/ квартал	0.306111111	9655.00549	Сторонняя организация на	

ЭРА v3.0 ТОО "Еco Project Company"

Таблица 3.10

П л а н - г р а ф и к
контроля на объекте за соблюдением нормативов допустимых выбросов на источниках выбросов
на существующее положение

Каспий нефть, АО "Каспий Нефть ТМЕ" 2026-2027 план график

1	2	3	5	6	7	8	9
0010	Пункт подготовки нефти	265П) (10) Сероводород (Дигидросульфид) (518)	1 раз/ кварт	0.0002	0.6699214	договорной основе Сторонняя организация на договорной основе	0002
		Метантиол (Метилмеркаптан) (339)	1 раз/ кварт	0.0003	1.00488211	Сторонняя организация на договорной основе	
		Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10)	1 раз/ кварт	1.149	3848.69847	Сторонняя организация на договорной основе	
0011	Пункт подготовки нефти	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	1 раз/ кварт	0.0002	0.6699214	договорной основе Сторонняя организация на договорной основе	0002
		Метантиол (Метилмеркаптан) (339)	1 раз/ кварт	0.0003	1.00488211	Сторонняя организация на договорной основе	
		Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10)	1 раз/ кварт	1.149	3848.69847	Сторонняя организация на договорной основе	
0012	Пункт подготовки нефти	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	1 раз/ кварт	0.0002	0.6699214	договорной основе Сторонняя организация на	0002

ЭРА v3.0 ТОО "Eco Project Company"

Таблица 3.10

П л а н - г р а ф и к
контроля на объекте за соблюдением нормативов допустимых выбросов на источниках выбросов
на существующее положение

Каспий нефть, АО "Каспий Нефть ТМЕ" 2026-2027 план график

1	2	3	5	6	7	8	9
0013	Пункт подготовки нефти	Метантиол (Метилмеркаптан) (339)	1 раз/ квартал	0.0003	1.00488211	договорной основе Сторонняя организация на договорной основе	0002
		Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10)	1 раз/ квартал	1.149	3848.69847	Сторонняя организация на договорной основе	
		Сероводород (Дигидросульфид) (518)	1 раз/ квартал	0.0002	0.6699214	Сторонняя организация на договорной основе	
		Метантиол (Метилмеркаптан) (339)	1 раз/ квартал	0.0003	1.00488211	Сторонняя организация на договорной основе	
0014	Пункт подготовки нефти	Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10)	1 раз/ квартал	1.149	3848.69847	Сторонняя организация на договорной основе	0002
		Сероводород (Дигидросульфид) (518)	1 раз/ квартал	2.9538E-12	9.89406E-9	Сторонняя организация на договорной основе	
		Метан (727*)	1 раз/ квартал	0.0000000039	0.00001305	Сторонняя организация на	

ЭРА v3.0 ТОО "Еco Project Company"

Таблица 3.10

П л а н - г р а ф и к
контроля на объекте за соблюдением нормативов допустимых выбросов на источниках выбросов
на существующее положение

Каспий нефть, АО "Каспий Нефть ТМЕ" 2026-2027 план график

1	2	3	5	6	7	8	9
0015	Пункт подготовки нефти	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	1 раз/ квартал	0.0000001	0.00301465	договорной основе Сторонняя организация на договорной основе	0002
		Метантиол (Метилмеркаптан) (339)	1 раз/ квартал	0.000000002	0.00006029	Сторонняя организация на договорной основе	0002
		Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10)	1 раз/ квартал	0.00001	0.30146463	Сторонняя организация на договорной основе	
0016	Установка демеркаптанализации нефти (УДН)	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	1 раз/ квартал	0.000000002	0.00006029	Сторонняя организация на договорной основе	0002
		Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10)	1 раз/ квартал	0.000000775	0.02336351	Сторонняя организация на договорной основе	
0017	Установка демеркаптанализации нефти (УДН)	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	1 раз/ квартал	0.000000002	0.00006029	Сторонняя организация на договорной основе	0002
		Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-	1 раз/ квартал	0.000000775	0.02336351	Сторонняя организация на	

ЭРА v3.0 ТОО "Eco Project Company"

Таблица 3.10

П л а н - г р а ф и к
контроля на объекте за соблюдением нормативов допустимых выбросов на источниках выбросов
на существующее положение

Каспий нефть, АО "Каспий Нефть ТМЕ" 2026-2027 план график

1	2	3	5	6	7	8	9
0018	Установка демеркаптанализации нефти (УДН)	265П) (10) Сероводород (Дигидросульфид) (518) Диметилдисульфид (217) Метантиол (Метилмеркаптан) (339) Алканы C12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)	1 раз/ кварт 1 раз/ кварт 1 раз/ кварт 1 раз/ кварт	0.0000003 0.0000001 0.000000006 0.00006	0.00904394 0.00301465 0.00018088 1.80878779	договорной основе Сторонняя организация на договорной основе Сторонняя организация на договорной основе Сторонняя организация на договорной основе Сторонняя организация на договорной основе	0002
0019	Установка демеркаптанализации нефти (УДН)	Натрий гидроксид (Натр едкий, Сода каустическая) (876*)	1 раз/ кварт	0.000163	1.22846837	Сторонняя организация на договорной основе	0002
0020	Установка демеркаптанализации нефти (УДН)	Натрий гидроксид (Натр едкий, Сода каустическая) (876*)	1 раз/ кварт	0.000163	1.22846837	Сторонняя организация на договорной основе	0002
0021	Участок приема нефти	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	1 раз/ кварт	0.00006	0.45219695	Сторонняя организация на	0002

ЭРА v3.0 ТОО "Eco Project Company"

Таблица 3.10

П л а н - г р а ф и к
контроля на объекте за соблюдением нормативов допустимых выбросов на источниках выбросов
на существующее положение

Каспий нефть, АО "Каспий Нефть ТМЕ" 2026-2027 план график

1	2	3	5	6	7	8	9
0022	Участок приема нефти	Метантиол (Метилмеркаптан) (339)	1 раз/ кварт	0.0001	0.75366158	договорной основе Сторонняя организация на договорной основе	0002
		Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10)	1 раз/ кварт	0.379	2856.37739	Сторонняя организация на договорной основе	
		Сероводород (Дигидросульфид) (518)	1 раз/ кварт	0.00006	0.45219695	Сторонняя организация на договорной основе	
		Метантиол (Метилмеркаптан) (339)	1 раз/ кварт	0.0001	0.75366158	Сторонняя организация на договорной основе	
0023	Участок приема нефти	Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10)	1 раз/ кварт	0.379	2856.37739	Сторонняя организация на договорной основе	0002
		Сероводород (Дигидросульфид) (518)	1 раз/ кварт	0.00006	0.45219695	Сторонняя организация на договорной основе	
		Метантиол (Метилмеркаптан) (339)	1 раз/ кварт	0.0001	0.75366158	Сторонняя организация на	

ЭРА v3.0 ТОО "Eco Project Company"

Таблица 3.10

П л а н - г р а ф и к
контроля на объекте за соблюдением нормативов допустимых выбросов на источниках выбросов
на существующее положение

Каспий нефть, АО "Каспий Нефть ТМЕ" 2026-2027 план график

1	2	3	5	6	7	8	9
0028	Производственная база	Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10)	1 раз/ квартал	0.379	2856.37739	договорной основе Сторонняя организация на договорной основе	0002
		Сероводород (Дигидросульфид) (518)	1 раз/ квартал	0.000000014	0.00042205	Сторонняя организация на договорной основе	
0029	Производственная база	Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10)	1 раз/ квартал	0.00000516	0.15555575	Сторонняя организация на договорной основе	0002
		Сероводород (Дигидросульфид) (518)	1 раз/ квартал	0.000000014	0.00042205	Сторонняя организация на договорной основе	
0031	Производственная база	Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10)	1 раз/ квартал	0.00000516	0.15555575	Сторонняя организация на договорной основе	0001
		Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	1 раз/ квартал	0.104373333	3292.02393	Сторонняя организация на договорной основе	
		Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	1 раз/ квартал	0.016960667	534.953901	Сторонняя организация на	

ЭРА v3.0 ТОО "Eco Project Company"

Таблица 3.10

П л а н - г р а ф и к
контроля на объекте за соблюдением нормативов допустимых выбросов на источниках выбросов
на существующее положение

Каспий нефть, АО "Каспий Нефть ТМЕ" 2026-2027 план график

1	2	3	5	6	7	8	9
0032	Производственная база	Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	1 раз/ квартал	0.008866667	279.662239	договорной основе Сторонняя организация на договорной основе	0001
		Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	1 раз/ квартал	0.013933333	439.469205	Сторонняя организация на договорной основе	
		Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	1 раз/ квартал	0.0912	2876.52577	Сторонняя организация на договорной основе	
		Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54)	1 раз/ квартал	0.000000165	0.00520424	Сторонняя организация на договорной основе	
		Формальдегид (Метаналь) (609)	1 раз/ квартал	0.0019	59.9276203	Сторонняя организация на договорной основе	
		Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10)	1 раз/ квартал	0.0456	1438.26289	Сторонняя организация на договорной основе	
0032	Производственная база	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	1 раз/ квартал	0.104373333	3307.39939	Сторонняя организация на	0001

ЭРА v3.0 ТОО "Eco Project Company"

Таблица 3.10

П л а н - г р а ф и к
контроля на объекте за соблюдением нормативов допустимых выбросов на источниках выбросов
на существующее положение

Каспий нефть, АО "Каспий Нефть ТМЕ" 2026-2027 план график

1	2	3	5	6	7	8	9
		Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	1 раз/ квартал	0.016960667	537.452412	договорной основе Сторонняя организация на договорной основе	
		Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	1 раз/ квартал	0.008866667	280.968406	Сторонняя организация на договорной основе	
		Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	1 раз/ квартал	0.013933333	441.521754	Сторонняя организация на договорной основе	
		Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	1 раз/ квартал	0.0912	2889.96064	Сторонняя организация на договорной основе	
		Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54)	1 раз/ квартал	0.000000165	0.00522855	Сторонняя организация на договорной основе	
		Формальдегид (Метаналь) (609)	1 раз/ квартал	0.0019	60.2075133	Сторонняя организация на договорной основе	
		Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-	1 раз/ квартал	0.0456	1444.98032	Сторонняя организация на	

ЭРА v3.0 ТОО "Eco Project Company"

Таблица 3.10

П л а н - г р а ф и к
контроля на объекте за соблюдением нормативов допустимых выбросов на источниках выбросов
на существующее положение

Каспий нефть, АО "Каспий Нефть ТМЕ" 2026-2027 план график

1	2	3	5	6	7	8	9
0033	Сварочные посты	265П) (10) Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4) Азот (II) оксид (Азота оксид) (6) Углерод (Сажа, Углерод черный) (583) Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516) Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584) Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54) Формальдегид (Метаналь) (609)	1 раз/ квартал 1 раз/ квартал 1 раз/ квартал 1 раз/ квартал 1 раз/ квартал 1 раз/ квартал	0.104373333 0.016960667 0.008866667 0.013933333 0.0912 0.000000165 0.0019	1499.3474 243.643958 127.37175 200.155595 1310.10938 0.00237026 27.2939454	договорной основе Сторонняя организация на договорной основе Сторонняя организация на договорной основе Сторонняя организация на договорной основе Сторонняя организация на договорной основе Сторонняя организация на договорной основе Сторонняя организация на	0001

ЭРА v3.0 ТОО "Eco Project Company"

Таблица 3.10

П л а н - г р а ф и к
контроля на объекте за соблюдением нормативов допустимых выбросов на источниках выбросов
на существующее положение

Каспий нефть, АО "Каспий Нефть ТМЕ" 2026-2027 план график

1	2	3	5	6	7	8	9
0034	Сварочные посты	Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10)	1 раз/ квартал	0.0456	655.05469	договорной основе Сторонняя организация на договорной основе	0001
		Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	1 раз/ квартал	0.114444444	1644.02127	Сторонняя организация на договорной основе	
		Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	1 раз/ квартал	0.018597222	267.153454	Сторонняя организация на договорной основе	
		Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	1 раз/ квартал	0.009722222	139.661998	Сторонняя организация на договорной основе	
		Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	1 раз/ квартал	0.015277778	219.468863	Сторонняя организация на договорной основе	
		Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	1 раз/ квартал	0.1	1436.52344	Сторонняя организация на договорной основе	
		Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54)	1 раз/ квартал	0.000000181	0.00260011	Сторонняя организация на	

ЭРА v3.0 ТОО "Еco Project Company"

Таблица 3.10

П л а н - г р а ф и к
контроля на объекте за соблюдением нормативов допустимых выбросов на источниках выбросов
на существующее положение

Каспий нефть, АО "Каспий Нефть ТМЕ" 2026-2027 план график

1	2	3	5	6	7	8	9
0039	Капитальный ремонт скважины №1	Формальдегид (Метаналь) (609)	1 раз/ кварт	0.002083333	29.927567	договорной основе Сторонняя организация на договорной основе	0002
		Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10)	1 раз/ кварт	0.05	718.261722	Сторонняя организация на договорной основе	
		Сероводород (Дигидросульфид) (518)	1 раз/ кварт	0.00002	0.02405366	Сторонняя организация на договорной основе	
		Метантиол (Метилмеркаптан) (339)	1 раз/ кварт	0.00003	0.03608049	Сторонняя организация на договорной основе	
0040	Капитальный ремонт скважины №2	Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10)	1 раз/ кварт	0.127	152.740757	Сторонняя организация на договорной основе	0002
		Сероводород (Дигидросульфид) (518)	1 раз/ кварт	0.00002	0.02405366	Сторонняя организация на договорной основе	
		Метантиол (Метилмеркаптан) (339)	1 раз/ кварт	0.00003	0.03608049	Сторонняя организация на	

ЭРА v3.0 ТОО "Eco Project Company"

Таблица 3.10

П л а н - г р а ф и к
контроля на объекте за соблюдением нормативов допустимых выбросов на источниках выбросов
на существующее положение

Каспий нефть, АО "Каспий Нефть ТМЕ" 2026-2027 план график

1	2	3	5	6	7	8	9
0041	Капитальный ремонт скважины №3	Алканы C12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)	1 раз/ кварт	0.127	152.740757	договорной основе Сторонняя организация на договорной основе	0002
		Сероводород (Дигидросульфид) (518)	1 раз/ кварт	0.00002	0.02405366	Сторонняя организация на договорной основе	
		Метантиол (Метилмеркаптан) (339)	1 раз/ кварт	0.00003	0.03608049	Сторонняя организация на договорной основе	
0042	Капитальный ремонт скважины №4	Алканы C12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)	1 раз/ кварт	0.127	152.740757	договорной основе Сторонняя организация на договорной основе	0002
		Сероводород (Дигидросульфид) (518)	1 раз/ кварт	0.00002	0.02405366	Сторонняя организация на договорной основе	
		Метантиол (Метилмеркаптан) (339)	1 раз/ кварт	0.00003	0.03608049	Сторонняя организация на договорной основе	
		Алканы C12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-	1 раз/ кварт	0.127	152.740757	Сторонняя организация на	

ЭРА v3.0 ТОО "Еco Project Company"

Таблица 3.10

П л а н - г р а ф и к
контроля на объекте за соблюдением нормативов допустимых выбросов на источниках выбросов
на существующее положение

Каспий нефть, АО "Каспий Нефть ТМЕ" 2026-2027 план график

1	2	3	5	6	7	8	9
0043	Капитальный ремонт скважины №5	265П) (10) Сероводород (Дигидросульфид) (518)	1 раз/ квартал	0.00002	0.02405366	договорной основе Сторонняя организация на договорной основе	0001
		Метантиол (Метилмеркаптан) (339)	1 раз/ квартал	0.00003	0.03608049	Сторонняя организация на договорной основе	
		Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10)	1 раз/ квартал	0.127	152.740757	Сторонняя организация на договорной основе	
0051	Спец АДП	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	1 раз/ квартал	0.00224	12.4720271	Сторонняя организация на договорной основе	
		Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	1 раз/ квартал	0.000364	2.0267044	Сторонняя организация на договорной основе	
		Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	1 раз/ квартал	0.0002026	1.12749352	Сторонняя организация на договорной основе	
		Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	1 раз/ квартал	0.00476	26.5030575	Сторонняя организация на	

ЭРА v3.0 ТОО "Eco Project Company"

Таблица 3.10

П л а н - г р а ф и к
контроля на объекте за соблюдением нормативов допустимых выбросов на источниках выбросов
на существующее положение

Каспий нефть, АО "Каспий Нефть ТМЕ" 2026-2027 план график

1	2	3	5	6	7	8	9
0053	Мобильная пилотная установка (Юг)	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	1 раз/ квартал	0.01126	62.6942075	договорной основе Сторонняя организация на договорной основе	0002
		Сероводород (Дигидросульфид) (518)	1 раз/ квартал	6.832E-12	0.00000005	Сторонняя организация на договорной основе	
		Метан (727*)	1 раз/ квартал	0.00000001	0.00007537	Сторонняя организация на договорной основе	
0054	Мобильная пилотная установка (Юг)	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	1 раз/ квартал	6.832E-12	0.00000005	Сторонняя организация на договорной основе	0002
		Метан (727*)	1 раз/ квартал	0.00000001	0.00007537	Сторонняя организация на договорной основе	
0055	Мобильная пилотная установка (Север)	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	1 раз/ квартал	6.832E-12	0.00000005	Сторонняя организация на договорной основе	0002
		Метан (727*)	1 раз/ квартал	0.00000001	0.00007537	Сторонняя организация на договорной основе	

ЭРА v3.0 ТОО "Eco Project Company"

Таблица 3.10

П л а н - г р а ф и к
контроля на объекте за соблюдением нормативов допустимых выбросов на источниках выбросов
на существующее положение

Каспий нефть, АО "Каспий Нефть ТМЕ" 2026-2027 план график

1	2	3	5	6	7	8	9
0056	Мобильная пилотная установка (Север)	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	1 раз/ кварт	6.832E-12	0.00000005	договорной основе Сторонняя организация на договорной основе	0002
		Метан (727*)	1 раз/ кварт	0.00000001	0.00007537	Сторонняя организация на договорной основе	
0057	Путевой подогреватель	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	1 раз/ кварт	0.001605	0.74360102	Сторонняя организация на договорной основе	0001
		Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	1 раз/ кварт	0.00026322	0.12195057	Сторонняя организация на договорной основе	
		Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	1 раз/ кварт	0.018297	8.4770516	Сторонняя организация на договорной основе	
		Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	1 раз/ кварт	0.009309	4.3128859	Сторонняя организация на договорной основе	
		Метан (727*)	1 раз/ кварт	0.01383	6.40747793	Сторонняя организация на	

ЭРА v3.0 ТОО "Еco Project Company"

Таблица 3.10

П л а н - г р а ф и к
контроля на объекте за соблюдением нормативов допустимых выбросов на источниках выбросов
на существующее положение

Каспий нефть, АО "Каспий Нефть ТМЕ" 2026-2027 план график

1	2	3	5	6	7	8	9
0058	Путевой подогреватель	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	1 раз/ квартал	0.001605	0.74360102	договорной основе Сторонняя организация на договорной основе	0001
		Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	1 раз/ квартал	0.00026322	0.12195057	Сторонняя организация на договорной основе	
		Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	1 раз/ квартал	0.018297	8.4770516	Сторонняя организация на договорной основе	
		Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	1 раз/ квартал	0.009309	4.3128859	Сторонняя организация на договорной основе	
		Метан (727*)	1 раз/ квартал	0.01383	6.40747793	Сторонняя организация на договорной основе	
0060	Факельная установка на ППН	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	1 раз/ квартал	0.207425126	167.296621	договорной основе Сторонняя организация на договорной основе	0002
		Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	1 раз/ квартал	0.033706583	27.185701	Сторонняя организация на	

ЭРА v3.0 ТОО "Eco Project Company"

Таблица 3.10

П л а н - г р а ф и к
контроля на объекте за соблюдением нормативов допустимых выбросов на источниках выбросов
на существующее положение

Каспий нефть, АО "Каспий Нефть ТМЕ" 2026-2027 план график

1	2	3	5	6	7	8	9
		Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	1 раз/ квартал	0.172854271	139.413851	договорной основе Сторонняя организация на договорной основе	
		Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	1 раз/ квартал	2.00369580083	1616.06043	Сторонняя организация на договорной основе	
		Сероводород (Дигидросульфид) (518)	1 раз/ квартал	0.00166631517	1.34394952	Сторонняя организация на договорной основе	
		Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	1 раз/ квартал	1.728542712	1394.13851	Сторонняя организация на договорной основе	
		Метан (727*)	1 раз/ квартал	0.043213568	34.8534629	Сторонняя организация на договорной основе	
		Метантиол (Метилмеркаптан) (339)	1 раз/ квартал	0.0000566962	0.04572774	Сторонняя организация на договорной основе	
0078	Пункт подготовки нефти	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	1 раз/ квартал	0.00000029	0.00874247	Сторонняя организация на	0002

ЭРА v3.0 ТОО "Еco Project Company"

Таблица 3.10

П л а н - г р а ф и к
контроля на объекте за соблюдением нормативов допустимых выбросов на источниках выбросов
на существующее положение

Каспий нефть, АО "Каспий Нефть ТМЕ" 2026-2027 план график

1	2	3	5	6	7	8	9
0081	Капитальный ремонт скважины №6	Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10)	1 раз/ кварт	0.000103	3.10508571	договорной основе Сторонняя организация на договорной основе	0002
		Сероводород (Дигидросульфид) (518)	1 раз/ кварт	0.00002	0.02405366	Сторонняя организация на договорной основе	
		Метантиол (Метилмеркаптан) (339)	1 раз/ кварт	0.00003	0.03608049	Сторонняя организация на договорной основе	
0082	Капитальный ремонт скважины №7	Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10)	1 раз/ кварт	0.127	152.740757	Сторонняя организация на договорной основе	0002
		Сероводород (Дигидросульфид) (518)	1 раз/ кварт	0.00002	0.02405366	Сторонняя организация на договорной основе	
		Метантиол (Метилмеркаптан) (339)	1 раз/ кварт	0.00003	0.03608049	Сторонняя организация на договорной основе	
		Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-	1 раз/ кварт	0.127	152.740757	Сторонняя организация на	

ЭРА v3.0 ТОО "Eco Project Company"

Таблица 3.10

П л а н - г р а ф и к
контроля на объекте за соблюдением нормативов допустимых выбросов на источниках выбросов
на существующее положение

Каспий нефть, АО "Каспий Нефть ТМЕ" 2026-2027 план график

1	2	3	5	6	7	8	9
0083	Капитальный ремонт скважины №8	265П) (10) Сероводород (Дигидросульфид) (518)	1 раз/ кварт	0.00002	0.02405366	договорной основе Сторонняя организация на договорной основе	0002
		Метантиол (Метилмеркаптан) (339)	1 раз/ кварт	0.00003	0.03608049	Сторонняя организация на договорной основе	
		Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10)	1 раз/ кварт	0.127	152.740757	Сторонняя организация на договорной основе	
0084	Капитальный ремонт скважины №9	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	1 раз/ кварт	0.00002	0.02405366	договорной основе Сторонняя организация на договорной основе	0002
		Метантиол (Метилмеркаптан) (339)	1 раз/ кварт	0.00003	0.03608049	Сторонняя организация на договорной основе	
		Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10)	1 раз/ кварт	0.127	152.740757	Сторонняя организация на договорной основе	
0085	Капитальный ремонт скважины №10	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	1 раз/ кварт	0.00002	0.02405366	договорной основе Сторонняя организация на	0002

ЭРА v3.0 ТОО "Еco Project Company"

Таблица 3.10

П л а н - г р а ф и к
контроля на объекте за соблюдением нормативов допустимых выбросов на источниках выбросов
на существующее положение

Каспий нефть, АО "Каспий Нефть ТМЕ" 2026-2027 план график

1	2	3	5	6	7	8	9
0086	Капитальный ремонт скважины №11	Метантиол (Метилмеркаптан) (339)	1 раз/ кварт	0.00003	0.03608049	договорной основе Сторонняя организация на договорной основе	0002
		Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10)	1 раз/ кварт	0.127	152.740757	Сторонняя организация на договорной основе	
		Сероводород (Дигидросульфид) (518)	1 раз/ кварт	0.00002	0.02405366	Сторонняя организация на договорной основе	
		Метантиол (Метилмеркаптан) (339)	1 раз/ кварт	0.00003	0.03608049	Сторонняя организация на договорной основе	
0087	Капитальный ремонт скважины №12	Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10)	1 раз/ кварт	0.127	152.740757	Сторонняя организация на договорной основе	0002
		Сероводород (Дигидросульфид) (518)	1 раз/ кварт	0.00002	0.02405366	Сторонняя организация на договорной основе	
		Метантиол (Метилмеркаптан) (339)	1 раз/ кварт	0.00003	0.03608049	Сторонняя организация на договорной основе	

ЭРА v3.0 ТОО "Eco Project Company"

Таблица 3.10

П л а н - г р а ф и к
контроля на объекте за соблюдением нормативов допустимых выбросов на источниках выбросов
на существующее положение

Каспий нефть, АО "Каспий Нефть ТМЕ" 2026-2027 план график

1	2	3	5	6	7	8	9
0088	Капитальный ремонт скважины №13	Алканы C12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)	1 раз/ кварт	0.127	152.740757	договорной основе Сторонняя организация на договорной основе	0002
		Сероводород (Дигидросульфид) (518)	1 раз/ кварт	0.00002	0.02405366	Сторонняя организация на договорной основе	
		Метантиол (Метилмеркаптан) (339)	1 раз/ кварт	0.00003	0.03608049	Сторонняя организация на договорной основе	
0089	Капитальный ремонт скважины №14	Алканы C12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)	1 раз/ кварт	0.127	152.740757	договорной основе Сторонняя организация на договорной основе	0002
		Сероводород (Дигидросульфид) (518)	1 раз/ кварт	0.00002	0.02405366	Сторонняя организация на договорной основе	
		Метантиол (Метилмеркаптан) (339)	1 раз/ кварт	0.00003	0.03608049	Сторонняя организация на договорной основе	
		Алканы C12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-	1 раз/ кварт	0.127	152.740757	договорной основе Сторонняя организация на	

ЭРА v3.0 ТОО "Еco Project Company"

Таблица 3.10

П л а н - г р а ф и к
контроля на объекте за соблюдением нормативов допустимых выбросов на источниках выбросов
на существующее положение

Каспий нефть, АО "Каспий Нефть ТМЕ" 2026-2027 план график

1	2	3	5	6	7	8	9
0090	Капитальный ремонт скважины №15	265П) (10) Сероводород (Дигидросульфид) (518)	1 раз/ кварт	0.00002	0.02405366	договорной основе Сторонняя организация на договорной основе	0002
		Метантиол (Метилмеркаптан) (339)	1 раз/ кварт	0.00003	0.03608049	Сторонняя организация на договорной основе	
		Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10)	1 раз/ кварт	0.127	152.740757	Сторонняя организация на договорной основе	
0091	Путевой подогреватель	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	1 раз/ кварт	0.001605	0.74360102	Сторонняя организация на договорной основе	0001
		Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	1 раз/ кварт	0.00026322	0.12195057	Сторонняя организация на договорной основе	
		Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	1 раз/ кварт	0.018297	8.4770516	Сторонняя организация на договорной основе	
		Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	1 раз/ кварт	0.009309	4.3128859	Сторонняя организация на	

ЭРА v3.0 ТОО "Еco Project Company"

Таблица 3.10

П л а н - г р а ф и к
контроля на объекте за соблюдением нормативов допустимых выбросов на источниках выбросов
на существующее положение

Каспий нефть, АО "Каспий Нефть ТМЕ" 2026-2027 план график

1	2	3	5	6	7	8	9
0092	Путевой подогреватель	Метан (727*)	1 раз/ кварт	0.01383	6.40747793	договорной основе Сторонняя организация на договорной основе	0001
		Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	1 раз/ кварт	0.001605	0.74360102	Сторонняя организация на договорной основе	
		Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	1 раз/ кварт	0.00026322	0.12195057	Сторонняя организация на договорной основе	
		Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	1 раз/ кварт	0.018297	8.4770516	Сторонняя организация на договорной основе	
		Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	1 раз/ кварт	0.009309	4.3128859	Сторонняя организация на договорной основе	
0099	Капитальный ремонт скважин	Метан (727*)	1 раз/ кварт	0.01383	6.40747793	Сторонняя организация на договорной основе	0001
		Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	1 раз/ кварт	0.213333333	2748.86992	Сторонняя организация на	

ЭРА v3.0 ТОО "Eco Project Company"

Таблица 3.10

П л а н - г р а ф и к
контроля на объекте за соблюдением нормативов допустимых выбросов на источниках выбросов
на существующее положение

Каспий нефть, АО "Каспий Нефть ТМЕ" 2026-2027 план график

1	2	3	5	6	7	8	9
		Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	1 раз/ квартал	0.034666667	446.691366	договорной основе Сторонняя организация на договорной основе	
		Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	1 раз/ квартал	0.009920833	127.833185	Сторонняя организация на договорной основе	
		Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	1 раз/ квартал	0.083333333	1073.77731	Сторонняя организация на договорной основе	
		Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	1 раз/ квартал	0.215277778	2773.92473	Сторонняя организация на договорной основе	
		Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54)	1 раз/ квартал	0.000000238	0.00306671	Сторонняя организация на договорной основе	
		Формальдегид (Метаналь) (609)	1 раз/ квартал	0.00238125	30.6831867	Сторонняя организация на договорной основе	
		Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-	1 раз/ квартал	0.057539583	741.416386	Сторонняя организация на	

ЭРА v3.0 ТОО "Еco Project Company"

Таблица 3.10

П л а н - г р а ф и к
контроля на объекте за соблюдением нормативов допустимых выбросов на источниках выбросов
на существующее положение

Каспий нефть, АО "Каспий Нефть ТМЕ" 2026-2027 план график

1	2	3	5	6	7	8	9
0100	Капитальный ремонт скважин	265П) (10)					
		Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	1 раз/ квартал	0.256	3298.64391	договорной основе Сторонняя организация на договорной основе	0001
		Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	1 раз/ квартал	0.0416	536.029635	Сторонняя организация на договорной основе	
		Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	1 раз/ квартал	0.011905	153.399827	Сторонняя организация на договорной основе	
		Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	1 раз/ квартал	0.1	1288.53278	Сторонняя организация на договорной основе	
		Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	1 раз/ квартал	0.258333333	3328.70967	Сторонняя организация на договорной основе	
		Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54)	1 раз/ квартал	0.000000285	0.00367232	Сторонняя организация на договорной основе	
		Формальдегид (Метаналь) (609)	1 раз/ квартал	0.0028575	36.8198241	Сторонняя организация на	

ЭРА v3.0 ТОО "Eco Project Company"

Таблица 3.10

П л а н - г р а ф и к
контроля на объекте за соблюдением нормативов допустимых выбросов на источниках выбросов
на существующее положение

Каспий нефть, АО "Каспий Нефть ТМЕ" 2026-2027 план график

1	2	3	5	6	7	8	9
0101	Капитальный ремонт скважин	Алканы C12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)	1 раз/ квартал	0.0690475	889.699668	договорной основе Сторонняя организация на договорной основе	0001
		Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	1 раз/ квартал	0.341333333	4398.19187	Сторонняя организация на договорной основе	
		Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	1 раз/ квартал	0.055466667	714.706184	Сторонняя организация на договорной основе	
		Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	1 раз/ квартал	0.015873333	204.533098	Сторонняя организация на договорной основе	
		Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	1 раз/ квартал	0.133333333	1718.0437	Сторонняя организация на договорной основе	
		Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	1 раз/ квартал	0.344444444	4438.27955	Сторонняя организация на договорной основе	
		Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54)	1 раз/ квартал	0.00000038	0.00489642	Сторонняя организация на	

ЭРА v3.0 ТОО "Eco Project Company"

Таблица 3.10

П л а н - г р а ф и к
контроля на объекте за соблюдением нормативов допустимых выбросов на источниках выбросов
на существующее положение

Каспий нефть, АО "Каспий Нефть ТМЕ" 2026-2027 план график

1	2	3	5	6	7	8	9
0103	Капитальный ремонт скважин	Формальдегид (Метаналь) (609)	1 раз/ квартал	0.00381	49.0930987	договорной основе Сторонняя организация на договорной основе	0002
		Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10)	1 раз/ квартал	0.092063333	1186.26622	Сторонняя организация на договорной основе	
		Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	1 раз/ квартал	0.292693333	3771.44953	Сторонняя организация на договорной основе	
		Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	1 раз/ квартал	0.047562667	612.860553	Сторонняя организация на договорной основе	
		Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	1 раз/ квартал	0.013611383	175.387131	Сторонняя организация на договорной основе	
		Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	1 раз/ квартал	0.114333333	1473.22247	Сторонняя организация на договорной основе	
		Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	1 раз/ квартал	0.295361111	3805.82472	Сторонняя организация на	

ЭРА v3.0 ТОО "Eco Project Company"

Таблица 3.10

П л а н - г р а ф и к
контроля на объекте за соблюдением нормативов допустимых выбросов на источниках выбросов
на существующее положение

Каспий нефть, АО "Каспий Нефть ТМЕ" 2026-2027 план график

1	2	3	5	6	7	8	9
0104	Капитальный ремонт скважин	Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54)	1 раз/ квартал	0.000000326	0.00420062	договорной основе Сторонняя организация на договорной основе	0002
		Формальдегид (Метаналь) (609)	1 раз/ квартал	0.003267075	42.0973322	Сторонняя организация на договорной основе	
		Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10)	1 раз/ квартал	0.078944308	1017.22328	Сторонняя организация на договорной основе	
		Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	1 раз/ квартал	0.3584	4618.10147	Сторонняя организация на договорной основе	
		Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	1 раз/ квартал	0.05824	750.441488	Сторонняя организация на договорной основе	
		Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	1 раз/ квартал	0.016667	214.759758	Сторонняя организация на договорной основе	
		Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	1 раз/ квартал	0.14	1803.94589	Сторонняя организация на	

ЭРА v3.0 ТОО "Еco Project Company"

Таблица 3.10

П л а н - г р а ф и к
контроля на объекте за соблюдением нормативов допустимых выбросов на источниках выбросов
на существующее положение

Каспий нефть, АО "Каспий Нефть ТМЕ" 2026-2027 план график

1	2	3	5	6	7	8	9
0105	Капитальный ремонт скважин	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	1 раз/ квартал	0.361666667	4660.19354	договорной основе Сторонняя организация на договорной основе	0002
		Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54)	1 раз/ квартал	0.000000399	0.00514125	Сторонняя организация на договорной основе	
		Формальдегид (Метаналь) (609)	1 раз/ квартал	0.0040005	51.5477537	Сторонняя организация на договорной основе	
		Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10)	1 раз/ квартал	0.0966665	1245.57954	Сторонняя организация на договорной основе	
		Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	1 раз/ квартал	0.375466667	4838.01107	Сторонняя организация на договорной основе	
		Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	1 раз/ квартал	0.061013333	786.176793	Сторонняя организация на договорной основе	
		Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	1 раз/ квартал	0.017460667	224.986417	Сторонняя организация на	

ЭРА v3.0 ТОО "Eco Project Company"

Таблица 3.10

П л а н - г р а ф и к
контроля на объекте за соблюдением нормативов допустимых выбросов на источниках выбросов
на существующее положение

Каспий нефть, АО "Каспий Нефть ТМЕ" 2026-2027 план график

1	2	3	5	6	7	8	9
0106	Капитальный ремонт скважин	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	1 раз/ квартал	0.146666667	1889.84807	договорной основе Сторонняя организация на договорной основе	0002
		Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	1 раз/ квартал	0.378888889	4882.10752	Сторонняя организация на договорной основе	
		Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54)	1 раз/ квартал	0.000000418	0.00538607	Сторонняя организация на договорной основе	
		Формальдегид (Метаналь) (609)	1 раз/ квартал	0.004191	54.0024086	Сторонняя организация на договорной основе	
		Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10)	1 раз/ квартал	0.101269667	1304.89285	Сторонняя организация на договорной основе	
		Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	1 раз/ квартал	0.341333333	4398.19187	Сторонняя организация на договорной основе	
		Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	1 раз/ квартал	0.055466667	714.706184	Сторонняя организация на	

ЭРА v3.0 ТОО "Eco Project Company"

Таблица 3.10

П л а н - г р а ф и к
контроля на объекте за соблюдением нормативов допустимых выбросов на источниках выбросов
на существующее положение

Каспий нефть, АО "Каспий Нефть ТМЕ" 2026-2027 план график

1	2	3	5	6	7	8	9
		Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	1 раз/ квартал	0.015873333	204.533098	договорной основе Сторонняя организация на договорной основе	
		Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	1 раз/ квартал	0.133333333	1718.0437	Сторонняя организация на договорной основе	
		Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	1 раз/ квартал	0.344444444	4438.27955	Сторонняя организация на договорной основе	
		Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54)	1 раз/ квартал	0.00000038	0.00489642	Сторонняя организация на договорной основе	
		Формальдегид (Метаналь) (609)	1 раз/ квартал	0.00381	49.0930987	Сторонняя организация на договорной основе	
		Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10)	1 раз/ квартал	0.092063333	1186.26622	Сторонняя организация на договорной основе	
0107	Капитальный ремонт скважин	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	1 раз/ квартал	0.03205	414.90356	Сторонняя организация на	0002

ЭРА v3.0 ТОО "Eco Project Company"

Таблица 3.10

П л а н - г р а ф и к
контроля на объекте за соблюдением нормативов допустимых выбросов на источниках выбросов
на существующее положение

Каспий нефть, АО "Каспий Нефть ТМЕ" 2026-2027 план график

1	2	3	5	6	7	8	9
0108	Капитальный ремонт скважин	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	1 раз/ квартал	0.00521	67.4461014	договорной основе Сторонняя организация на договорной основе	0002
		Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	1 раз/ квартал	0.00296	38.3187063	Сторонняя организация на договорной основе	
		Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	1 раз/ квартал	0.0696	901.00742	Сторонняя организация на договорной основе	
		Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	1 раз/ квартал	0.1645	2129.53621	Сторонняя организация на договорной основе	
		Сероводород (Дигидросульфид) (518)	1 раз/ квартал	0.0000293	0.3775401	Сторонняя организация на договорной основе	
6001	АГЗУ-1	Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10)	1 раз/ квартал	0.01044	134.522822	Сторонняя организация на договорной основе	0002
		Сероводород (Дигидросульфид) (518)	1 раз/ квартал	0.0000006		Сторонняя организация на	

ЭРА v3.0 ТОО "Eco Project Company"

Таблица 3.10

П л а н - г р а ф и к
контроля на объекте за соблюдением нормативов допустимых выбросов на источниках выбросов
на существующее положение

Каспий нефть, АО "Каспий Нефть ТМЕ" 2026-2027 план график

1	2	3	5	6	7	8	9
6002	АГЗУ-1	Метантиол (Метилмеркаптан) (339)	1 раз/ квартал	0.00000001		договорной основе Сторонняя организация на договорной основе	0002
		Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10)	1 раз/ квартал	0.00009		Сторонняя организация на договорной основе	
		Сероводород (Дигидросульфид) (518)	1 раз/ квартал	0.0000606		Сторонняя организация на договорной основе	
		Метантиол (Метилмеркаптан) (339)	1 раз/ квартал	0.00000101		Сторонняя организация на договорной основе	
6003	АГЗУ-1	Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10)	1 раз/ квартал	0.01009		Сторонняя организация на договорной основе	0002
		Сероводород (Дигидросульфид) (518)	1 раз/ квартал	0.0000022		Сторонняя организация на договорной основе	
		Метантиол (Метилмеркаптан) (339)	1 раз/ квартал	0.000000043		Сторонняя организация на	

ЭРА v3.0 ТОО "Eco Project Company"

Таблица 3.10

П л а н - г р а ф и к
контроля на объекте за соблюдением нормативов допустимых выбросов на источниках выбросов
на существующее положение

Каспий нефть, АО "Каспий Нефть ТМЕ" 2026-2027 план график

1	2	3	5	6	7	8	9
6004	АГЗУ-2	Алканы C12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)	1 раз/ квартал	0.000302		договорной основе Сторонняя организация на договорной основе	0002
		Ингибиторы коррозии: СНПХ 6301"А", СНПХ 6302 "А", СНПХ 6302 "Б" /по изопропиловому спирту/ (612*)	1 раз/ квартал	0.00000085		Сторонняя организация на договорной основе	
		Сероводород (Дигидросульфид) (518)	1 раз/ квартал	0.0000606		Сторонняя организация на договорной основе	
		Метантиол (Метилмеркаптан) (339)	1 раз/ квартал	0.00000101		Сторонняя организация на договорной основе	
6005	АГЗУ-2	Алканы C12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)	1 раз/ квартал	0.01009		Сторонняя организация на договорной основе	0002
		Сероводород (Дигидросульфид) (518)	1 раз/ квартал	0.0000022		Сторонняя организация на договорной основе	
		Метантиол (Метилмеркаптан) (339)	1 раз/ квартал	0.00000043		Сторонняя организация на	

ЭРА v3.0 ТОО "Eco Project Company"

Таблица 3.10

П л а н - г р а ф и к
контроля на объекте за соблюдением нормативов допустимых выбросов на источниках выбросов
на существующее положение

Каспий нефть, АО "Каспий Нефть ТМЕ" 2026-2027 план график

1	2	3	5	6	7	8	9
6006	АГЗУ-3	Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10)	1 раз/ квартал	0.000302		договорной основе Сторонняя организация на договорной основе	0002
		Ингибиторы коррозии: СНПХ 6301"А", СНПХ 6302 "А", СНПХ 6302 "Б" /по изопропиловому спирту/ (612*)	1 раз/ квартал	0.00000085		Сторонняя организация на договорной основе	
		Сероводород (Дигидросульфид) (518)	1 раз/ квартал	0.0000606		Сторонняя организация на договорной основе	
		Метантиол (Метилмеркаптан) (339)	1 раз/ квартал	0.00000101		Сторонняя организация на договорной основе	
6007	АГЗУ-3	Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10)	1 раз/ квартал	0.01009		Сторонняя организация на договорной основе	0002
		Сероводород (Дигидросульфид) (518)	1 раз/ квартал	0.0000022		Сторонняя организация на договорной основе	
		Метантиол (Метилмеркаптан) (339)	1 раз/ квартал	0.00000043		Сторонняя организация на	

ЭРА v3.0 ТОО "Eco Project Company"

Таблица 3.10

П л а н - г р а ф и к
контроля на объекте за соблюдением нормативов допустимых выбросов на источниках выбросов
на существующее положение

Каспий нефть, АО "Каспий Нефть ТМЕ" 2026-2027 план график

1	2	3	5	6	7	8	9
6008	АГЗУ-4	Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10)	1 раз/ квартал	0.000302		договорной основе Сторонняя организация на договорной основе	0002
		Ингибиторы коррозии: СНПХ 6301"А", СНПХ 6302 "А", СНПХ 6302 "Б" /по изопропиловому спирту/ (612*)	1 раз/ квартал	0.00000085		Сторонняя организация на договорной основе	
		Сероводород (Дигидросульфид) (518)	1 раз/ квартал	0.0000606		Сторонняя организация на договорной основе	
		Метантиол (Метилмеркаптан) (339)	1 раз/ квартал	0.00000101		Сторонняя организация на договорной основе	
6009	АГЗУ-4	Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10)	1 раз/ квартал	0.01009		Сторонняя организация на договорной основе	0002
		Сероводород (Дигидросульфид) (518)	1 раз/ квартал	0.0000022		Сторонняя организация на договорной основе	
		Метантиол (Метилмеркаптан) (339)	1 раз/ квартал	0.000000043		Сторонняя организация на	

ЭРА v3.0 ТОО "Eco Project Company"

Таблица 3.10

П л а н - г р а ф и к
контроля на объекте за соблюдением нормативов допустимых выбросов на источниках выбросов
на существующее положение

Каспий нефть, АО "Каспий Нефть ТМЕ" 2026-2027 план график

1	2	3	5	6	7	8	9
6010	АГЗУ-5	Алканы C12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)	1 раз/ квартал	0.000302		договорной основе Сторонняя организация на договорной основе	0002
		Ингибиторы коррозии: СНПХ 6301"А", СНПХ 6302 "А", СНПХ 6302 "Б" /по изопропиловому спирту/ (612*)	1 раз/ квартал	0.00000085		Сторонняя организация на договорной основе	
		Сероводород (Дигидросульфид) (518)	1 раз/ квартал	0.0000606		Сторонняя организация на договорной основе	
		Метантиол (Метилмеркаптан) (339)	1 раз/ квартал	0.00000101		Сторонняя организация на договорной основе	
6011	АГЗУ-5	Алканы C12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)	1 раз/ квартал	0.01009		Сторонняя организация на договорной основе	0002
		Сероводород (Дигидросульфид) (518)	1 раз/ квартал	0.0000022		Сторонняя организация на договорной основе	
		Метантиол (Метилмеркаптан) (339)	1 раз/ квартал	0.000000043		Сторонняя организация на	

ЭРА v3.0 ТОО "Eco Project Company"

Таблица 3.10

П л а н - г р а ф и к
контроля на объекте за соблюдением нормативов допустимых выбросов на источниках выбросов
на существующее положение

Каспий нефть, АО "Каспий Нефть ТМЕ" 2026-2027 план график

1	2	3	5	6	7	8	9
6012	АГЗУ-6	Алканы C12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)	1 раз/ квартал	0.000302		договорной основе Сторонняя организация на договорной основе	0002
		Ингибиторы коррозии: СНПХ 6301"А", СНПХ 6302 "А", СНПХ 6302 "Б" /по изопропиловому спирту/ (612*)	1 раз/ квартал	0.00000085		Сторонняя организация на договорной основе	
		Сероводород (Дигидросульфид) (518)	1 раз/ квартал	0.0000606		Сторонняя организация на договорной основе	
		Метантиол (Метилмеркаптан) (339)	1 раз/ квартал	0.00000101		Сторонняя организация на договорной основе	
6013	АГЗУ-6	Алканы C12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)	1 раз/ квартал	0.01009		Сторонняя организация на договорной основе	0002
		Сероводород (Дигидросульфид) (518)	1 раз/ квартал	0.0000022		Сторонняя организация на договорной основе	
		Метантиол (Метилмеркаптан) (339)	1 раз/ квартал	0.00000043		Сторонняя организация на	

ЭРА v3.0 ТОО "Eco Project Company"

Таблица 3.10

П л а н - г р а ф и к
контроля на объекте за соблюдением нормативов допустимых выбросов на источниках выбросов
на существующее положение

Каспий нефть, АО "Каспий Нефть ТМЕ" 2026-2027 план график

1	2	3	5	6	7	8	9
6016	Пункт подготовки нефти	Алканы C12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)	1 раз/ квартал	0.000302		договорной основе Сторонняя организация на договорной основе	0002
		Ингибиторы коррозии: СНПХ 6301"А", СНПХ 6302 "А", СНПХ 6302 "Б" /по изопропиловому спирту/ (612*)	1 раз/ квартал	0.00000085		Сторонняя организация на договорной основе	
		Сероводород (Дигидросульфид) (518)	1 раз/ квартал	0.0000003		Сторонняя организация на договорной основе	
		Метантиол (Метилмеркаптан) (339)	1 раз/ квартал	0.00000005		Сторонняя организация на договорной основе	
6017	Пункт подготовки нефти	Алканы C12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)	1 раз/ квартал	0.00004		Сторонняя организация на договорной основе	0002
		Сероводород (Дигидросульфид) (518)	1 раз/ квартал	0.0000006		Сторонняя организация на договорной основе	
		Метантиол (Метилмеркаптан) (339)	1 раз/ квартал	0.00000001		Сторонняя организация на	

ЭРА v3.0 ТОО "Eco Project Company"

Таблица 3.10

П л а н - г р а ф и к
контроля на объекте за соблюдением нормативов допустимых выбросов на источниках выбросов
на существующее положение

Каспий нефть, АО "Каспий Нефть ТМЕ" 2026-2027 план график

1	2	3	5	6	7	8	9
6018	Пункт подготовки нефти	Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10)	1 раз/ квартал	0.00012		договорной основе Сторонняя организация на договорной основе	0002
		Сероводород (Дигидросульфид) (518)	1 раз/ квартал	0.0001011		Сторонняя организация на договорной основе	
		Метантиол (Метилмеркаптан) (339)	1 раз/ квартал	0.00000203		Сторонняя организация на договорной основе	
6019	Пункт подготовки нефти	Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10)	1 раз/ квартал	0.02029		Сторонняя организация на договорной основе	0002
		Сероводород (Дигидросульфид) (518)	1 раз/ квартал	0.0000008		Сторонняя организация на договорной основе	
		Метантиол (Метилмеркаптан) (339)	1 раз/ квартал	0.000000013		Сторонняя организация на договорной основе	
		Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-	1 раз/ квартал	0.000146		Сторонняя организация на	

ЭРА v3.0 ТОО "Eco Project Company"

Таблица 3.10

П л а н - г р а ф и к
контроля на объекте за соблюдением нормативов допустимых выбросов на источниках выбросов
на существующее положение

Каспий нефть, АО "Каспий Нефть ТМЕ" 2026-2027 план график

1	2	3	5	6	7	8	9
6020	Пункт подготовки нефти	265П) (10) Сероводород (Дигидросульфид) (518)	1 раз/ квартал	0.0000011		договорной основе Сторонняя организация на договорной основе	0002
		Метантиол (Метилмеркаптан) (339)	1 раз/ квартал	0.000000022		Сторонняя организация на договорной основе	
		Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10)	1 раз/ квартал	0.00011		Сторонняя организация на договорной основе	
6021	Пункт подготовки нефти	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	1 раз/ квартал	0.000104		Сторонняя организация на договорной основе	0002
		Метантиол (Метилмеркаптан) (339)	1 раз/ квартал	0.00000208		Сторонняя организация на договорной основе	
		Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10)	1 раз/ квартал	0.0208		Сторонняя организация на договорной основе	
6022	Пункт подготовки нефти	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	1 раз/ квартал	0.0000011		Сторонняя организация на	0002

ЭРА v3.0 ТОО "Eco Project Company"

Таблица 3.10

П л а н - г р а ф и к
контроля на объекте за соблюдением нормативов допустимых выбросов на источниках выбросов
на существующее положение

Каспий нефть, АО "Каспий Нефть ТМЕ" 2026-2027 план график

1	2	3	5	6	7	8	9
6023	Пункт подготовки нефти	Метантиол (Метилмеркаптан) (339)	1 раз/ квартал	0.000000022		договорной основе Сторонняя организация на договорной основе	0002
		Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10)	1 раз/ квартал	0.00011		Сторонняя организация на договорной основе	
		Сероводород (Дигидросульфид) (518)	1 раз/ квартал	0.0001		Сторонняя организация на договорной основе	
		Метантиол (Метилмеркаптан) (339)	1 раз/ квартал	0.000001		Сторонняя организация на договорной основе	
6024	Пункт подготовки нефти	Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10)	1 раз/ квартал	0.013		Сторонняя организация на договорной основе	0002
		Сероводород (Дигидросульфид) (518)	1 раз/ квартал	0.0000102		Сторонняя организация на договорной основе	
		Метантиол (Метилмеркаптан) (339)	1 раз/ квартал	0.000000033		Сторонняя организация на	

ЭРА v3.0 ТОО "Eco Project Company"

Таблица 3.10

П л а н - г р а ф и к
контроля на объекте за соблюдением нормативов допустимых выбросов на источниках выбросов
на существующее положение

Каспий нефть, АО "Каспий Нефть ТМЕ" 2026-2027 план график

1	2	3	5	6	7	8	9
6025	Пункт подготовки нефти	Алканы C12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)	1 раз/ кварт	0.00023		договорной основе Сторонняя организация на договорной основе	0002
		Ингибиторы коррозии: СНПХ 6301"А", СНПХ 6302 "А", СНПХ 6302 "Б" /по изопропиловому спирту/ (612*)	1 раз/ кварт	0.00000056		Сторонняя организация на договорной основе	
		Сероводород (Дигидросульфид) (518)	1 раз/ кварт	0.0000032		Сторонняя организация на договорной основе	
		Метантиол (Метилмеркаптан) (339)	1 раз/ кварт	0.00000053		Сторонняя организация на договорной основе	
6026	Пункт подготовки нефти	Алканы C12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)	1 раз/ кварт	0.00053		Сторонняя организация на договорной основе	0002
		Ингибиторы коррозии: СНПХ 6301"А", СНПХ 6302 "А", СНПХ 6302 "Б" /по изопропиловому спирту/ (612*)	1 раз/ кварт	0.00000106		Сторонняя организация на договорной основе	
		Сероводород (Дигидросульфид) (518)	1 раз/ кварт	0.0000022		Сторонняя организация на	0002

ЭРА v3.0 ТОО "Еco Project Company"

Таблица 3.10

П л а н - г р а ф и к
контроля на объекте за соблюдением нормативов допустимых выбросов на источниках выбросов
на существующее положение

Каспий нефть, АО "Каспий Нефть ТМЕ" 2026-2027 план график

1	2	3	5	6	7	8	9
6027	Пункт подготовки нефти	Метантиол (Метилмеркаптан) (339)	1 раз/ квартал	0.000000043		договорной основе Сторонняя организация на договорной основе	0002
		Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10)	1 раз/ квартал	0.00033		Сторонняя организация на договорной основе	
		Ингибиторы коррозии: СНПХ 6301"А", СНПХ 6302 "А", СНПХ 6302 "В" /по изопропиловому спирту/ (612*)	1 раз/ квартал	0.00000086		Сторонняя организация на договорной основе	
		Сероводород (Дигидросульфид) (518)	1 раз/ квартал	0.00000016		Сторонняя организация на договорной основе	
		Метантиол (Метилмеркаптан) (339)	1 раз/ квартал	0.0000000295		Сторонняя организация на договорной основе	
6028	Пункт подготовки нефти	Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10)	1 раз/ квартал	0.0000195		Сторонняя организация на договорной основе	0002
		Сероводород (Дигидросульфид) (518)	1 раз/ квартал	0.00000016		Сторонняя организация на	

ЭРА v3.0 ТОО "Еco Project Company"

Таблица 3.10

П л а н - г р а ф и к
контроля на объекте за соблюдением нормативов допустимых выбросов на источниках выбросов
на существующее положение

Каспий нефть, АО "Каспий Нефть ТМЕ" 2026-2027 план график

1	2	3	5	6	7	8	9
6029	Пункт подготовки нефти	Метантиол (Метилмеркаптан) (339)	1 раз/ квартал	0.00000000295		договорной основе Сторонняя организация на договорной основе	0002
		Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10)	1 раз/ квартал	0.0000195		Сторонняя организация на договорной основе	
		Сероводород (Дигидросульфид) (518)	1 раз/ квартал	0.00003		Сторонняя организация на договорной основе	
		Метантиол (Метилмеркаптан) (339)	1 раз/ квартал	0.0000006		Сторонняя организация на договорной основе	
6030	Пункт подготовки нефти	Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10)	1 раз/ квартал	0.005		Сторонняя организация на договорной основе	0002
		Сероводород (Дигидросульфид) (518)	1 раз/ квартал	0.00000016		Сторонняя организация на договорной основе	
		Метантиол (Метилмеркаптан) (339)	1 раз/ квартал	0.00000000295		Сторонняя организация на	

ЭРА v3.0 ТОО "Eco Project Company"

Таблица 3.10

П л а н - г р а ф и к
контроля на объекте за соблюдением нормативов допустимых выбросов на источниках выбросов
на существующее положение

Каспий нефть, АО "Каспий Нефть ТМЕ" 2026-2027 план график

1	2	3	5	6	7	8	9
6031	Пункт подготовки нефти	Алканы C12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)	1 раз/ квартал	0.0000195		договорной основе Сторонняя организация на договорной основе	0002
		Сероводород (Дигидросульфид) (518)	1 раз/ квартал	0.0000006		Сторонняя организация на договорной основе	
		Метантиол (Метилмеркаптан) (339)	1 раз/ квартал	0.00000001		Сторонняя организация на договорной основе	
6032	Пункт подготовки нефти	Алканы C12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)	1 раз/ квартал	0.00009		Сторонняя организация на договорной основе	0002
		Сероводород (Дигидросульфид) (518)	1 раз/ квартал	0.00005		Сторонняя организация на договорной основе	
		Метантиол (Метилмеркаптан) (339)	1 раз/ квартал	0.0000008		Сторонняя организация на договорной основе	
		Алканы C12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-	1 раз/ квартал	0.008		Сторонняя организация на	

ЭРА v3.0 ТОО "Eco Project Company"

Таблица 3.10

П л а н - г р а ф и к
контроля на объекте за соблюдением нормативов допустимых выбросов на источниках выбросов
на существующее положение

Каспий нефть, АО "Каспий Нефть ТМЕ" 2026-2027 план график

1	2	3	5	6	7	8	9
6033	Пункт подготовки нефти	265П) (10) Сероводород (Дигидросульфид) (518)	1 раз/ кварт	0.00005		договорной основе Сторонняя организация на договорной основе	0002
		Метантиол (Метилмеркаптан) (339)	1 раз/ кварт	0.0000008		Сторонняя организация на договорной основе	
		Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10)	1 раз/ кварт	0.008		Сторонняя организация на договорной основе	
6034	Пункт подготовки нефти	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	1 раз/ кварт	0.00005		Сторонняя организация на договорной основе	0002
		Метантиол (Метилмеркаптан) (339)	1 раз/ кварт	0.0000008		Сторонняя организация на договорной основе	
		Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10)	1 раз/ кварт	0.008		Сторонняя организация на договорной основе	
6035	Пункт подготовки нефти	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	1 раз/ кварт	0.00005		Сторонняя организация на	0002

ЭРА v3.0 ТОО "Еco Project Company"

Таблица 3.10

П л а н - г р а ф и к
контроля на объекте за соблюдением нормативов допустимых выбросов на источниках выбросов
на существующее положение

Каспий нефть, АО "Каспий Нефть ТМЕ" 2026-2027 план график

1	2	3	5	6	7	8	9
6036	Пункт подготовки нефти	Метантиол (Метилмеркаптан) (339)	1 раз/ квартал	0.0000008		договорной основе Сторонняя организация на договорной основе	0002
		Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10)	1 раз/ квартал	0.008		Сторонняя организация на договорной основе	
		Сероводород (Дигидросульфид) (518)	1 раз/ квартал	0.00005		Сторонняя организация на договорной основе	
		Метантиол (Метилмеркаптан) (339)	1 раз/ квартал	0.0000008		Сторонняя организация на договорной основе	
6037	Пункт подготовки нефти	Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10)	1 раз/ квартал	0.008		Сторонняя организация на договорной основе	0002
		Сероводород (Дигидросульфид) (518)	1 раз/ квартал	0.00005		Сторонняя организация на договорной основе	
		Метантиол (Метилмеркаптан) (339)	1 раз/ квартал	0.0000008		Сторонняя организация на	

ЭРА v3.0 ТОО "Eco Project Company"

Таблица 3.10

П л а н - г р а ф и к
контроля на объекте за соблюдением нормативов допустимых выбросов на источниках выбросов
на существующее положение

Каспий нефть, АО "Каспий Нефть ТМЕ" 2026-2027 план график

1	2	3	5	6	7	8	9
6038	Пункт подготовки нефти	Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10)	1 раз/ кварт	0.008		договорной основе Сторонняя организация на договорной основе	0002
		Сероводород (Дигидросульфид) (518)	1 раз/ кварт	0.00005		Сторонняя организация на договорной основе	
		Метантиол (Метилмеркаптан) (339)	1 раз/ кварт	0.0000008		Сторонняя организация на договорной основе	
6039	Пункт подготовки нефти	Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10)	1 раз/ кварт	0.008		договорной основе Сторонняя организация на договорной основе	0002
		Сероводород (Дигидросульфид) (518)	1 раз/ кварт	0.00005		Сторонняя организация на договорной основе	
		Метантиол (Метилмеркаптан) (339)	1 раз/ кварт	0.0000008		Сторонняя организация на договорной основе	
		Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-	1 раз/ кварт	0.008		Сторонняя организация на	

ЭРА v3.0 ТОО "Еco Project Company"

Таблица 3.10

П л а н - г р а ф и к
контроля на объекте за соблюдением нормативов допустимых выбросов на источниках выбросов
на существующее положение

Каспий нефть, АО "Каспий Нефть ТМЕ" 2026-2027 план график

1	2	3	5	6	7	8	9
6040	Пункт подготовки нефти	265П) (10) Сероводород (Дигидросульфид) (518)	1 раз/ квартал	0.00005		договорной основе Сторонняя организация на договорной основе	0002
		Метантиол (Метилмеркаптан) (339)	1 раз/ квартал	0.0000008		Сторонняя организация на договорной основе	
		Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10)	1 раз/ квартал	0.008		Сторонняя организация на договорной основе	
6041	Пункт подготовки нефти	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	1 раз/ квартал	0.00005		Сторонняя организация на договорной основе	0002
		Метантиол (Метилмеркаптан) (339)	1 раз/ квартал	0.0000008		Сторонняя организация на договорной основе	
		Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10)	1 раз/ квартал	0.008		Сторонняя организация на договорной основе	
6042	Пункт подготовки нефти	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	1 раз/ квартал	0.00005		Сторонняя организация на	0002

ЭРА v3.0 ТОО "Еco Project Company"

Таблица 3.10

П л а н - г р а ф и к
контроля на объекте за соблюдением нормативов допустимых выбросов на источниках выбросов
на существующее положение

Каспий нефть, АО "Каспий Нефть ТМЕ" 2026-2027 план график

1	2	3	5	6	7	8	9
6043	Пункт подготовки нефти	Метантиол (Метилмеркаптан) (339)	1 раз/ квартал	0.0000008		договорной основе Сторонняя организация на договорной основе	0002
		Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10)	1 раз/ квартал	0.008		Сторонняя организация на договорной основе	
		Сероводород (Дигидросульфид) (518)	1 раз/ квартал	0.00005		Сторонняя организация на договорной основе	
		Метантиол (Метилмеркаптан) (339)	1 раз/ квартал	0.0000008		Сторонняя организация на договорной основе	
6044	Пункт подготовки нефти	Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10)	1 раз/ квартал	0.008		Сторонняя организация на договорной основе	0002
		Сероводород (Дигидросульфид) (518)	1 раз/ квартал	0.00005		Сторонняя организация на договорной основе	
		Метантиол (Метилмеркаптан) (339)	1 раз/ квартал	0.0000008		Сторонняя организация на	

ЭРА v3.0 ТОО "Eco Project Company"

Таблица 3.10

П л а н - г р а ф и к
контроля на объекте за соблюдением нормативов допустимых выбросов на источниках выбросов
на существующее положение

Каспий нефть, АО "Каспий Нефть ТМЕ" 2026-2027 план график

1	2	3	5	6	7	8	9
6045	Пункт подготовки нефти	Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10)	1 раз/ кварт	0.008		договорной основе Сторонняя организация на договорной основе	0002
		Сероводород (Дигидросульфид) (518)	1 раз/ кварт	0.00005		Сторонняя организация на договорной основе	
		Метантиол (Метилмеркаптан) (339)	1 раз/ кварт	0.0000008		Сторонняя организация на договорной основе	
6046	Пункт подготовки нефти	Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10)	1 раз/ кварт	0.008		договорной основе Сторонняя организация на договорной основе	0002
		Сероводород (Дигидросульфид) (518)	1 раз/ кварт	0.00005		Сторонняя организация на договорной основе	
		Метантиол (Метилмеркаптан) (339)	1 раз/ кварт	0.0000008		Сторонняя организация на договорной основе	
		Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-	1 раз/ кварт	0.008		Сторонняя организация на	

ЭРА v3.0 ТОО "Eco Project Company"

Таблица 3.10

П л а н - г р а ф и к
контроля на объекте за соблюдением нормативов допустимых выбросов на источниках выбросов
на существующее положение

Каспий нефть, АО "Каспий Нефть ТМЕ" 2026-2027 план график

1	2	3	5	6	7	8	9
6047	Пункт подготовки нефти	265П) (10) Сероводород (Дигидросульфид) (518)	1 раз/ кварт	0.00005		договорной основе Сторонняя организация на договорной основе	0002
		Метантиол (Метилмеркаптан) (339)	1 раз/ кварт	0.0000008		Сторонняя организация на договорной основе	
		Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10)	1 раз/ кварт	0.008		Сторонняя организация на договорной основе	
6048	Пункт подготовки нефти	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	1 раз/ кварт	0.00005		Сторонняя организация на договорной основе	0002
		Метантиол (Метилмеркаптан) (339)	1 раз/ кварт	0.0000008		Сторонняя организация на договорной основе	
		Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10)	1 раз/ кварт	0.008		Сторонняя организация на договорной основе	
6049	Пункт подготовки нефти	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	1 раз/ кварт	0.00005		Сторонняя организация на	0002

ЭРА v3.0 ТОО "Еco Project Company"

Таблица 3.10

П л а н - г р а ф и к
контроля на объекте за соблюдением нормативов допустимых выбросов на источниках выбросов
на существующее положение

Каспий нефть, АО "Каспий Нефть ТМЕ" 2026-2027 план график

1	2	3	5	6	7	8	9
6050	Пункт подготовки нефти	Метантиол (Метилмеркаптан) (339)	1 раз/ квартал	0.0000008		договорной основе Сторонняя организация на договорной основе	0002
		Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10)	1 раз/ квартал	0.008		Сторонняя организация на договорной основе	
		Сероводород (Дигидросульфид) (518)	1 раз/ квартал	0.0001		Сторонняя организация на договорной основе	
		Метантиол (Метилмеркаптан) (339)	1 раз/ квартал	0.000001		Сторонняя организация на договорной основе	
6051	Пункт подготовки нефти	Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10)	1 раз/ квартал	0.013		Сторонняя организация на договорной основе	0002
		Сероводород (Дигидросульфид) (518)	1 раз/ квартал	0.0001		Сторонняя организация на договорной основе	
		Метантиол (Метилмеркаптан) (339)	1 раз/ квартал	0.000001		Сторонняя организация на	

ЭРА v3.0 ТОО "Eco Project Company"

Таблица 3.10

П л а н - г р а ф и к
контроля на объекте за соблюдением нормативов допустимых выбросов на источниках выбросов
на существующее положение

Каспий нефть, АО "Каспий Нефть ТМЕ" 2026-2027 план график

1	2	3	5	6	7	8	9
6052	Пункт подготовки нефти	Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10)	1 раз/ кварт	0.013		договорной основе Сторонняя организация на договорной основе	0002
		Сероводород (Дигидросульфид) (518)	1 раз/ кварт	0.00005		Сторонняя организация на договорной основе	
		Метантиол (Метилмеркаптан) (339)	1 раз/ кварт	0.0000008		Сторонняя организация на договорной основе	
6053	Пункт подготовки нефти	Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10)	1 раз/ кварт	0.008		договорной основе Сторонняя организация на договорной основе	0002
		Сероводород (Дигидросульфид) (518)	1 раз/ кварт	0.00005		Сторонняя организация на договорной основе	
		Метантиол (Метилмеркаптан) (339)	1 раз/ кварт	0.0000008		Сторонняя организация на договорной основе	
		Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-	1 раз/ кварт	0.008		Сторонняя организация на	

ЭРА v3.0 ТОО "Еco Project Company"

Таблица 3.10

П л а н - г р а ф и к
контроля на объекте за соблюдением нормативов допустимых выбросов на источниках выбросов
на существующее положение

Каспий нефть, АО "Каспий Нефть ТМЕ" 2026-2027 план график

1	2	3	5	6	7	8	9
6054	Пункт подготовки нефти	265П) (10) Сероводород (Дигидросульфид) (518)	1 раз/ кварт	0.00005		договорной основе Сторонняя организация на договорной основе	0002
		Метантиол (Метилмеркаптан) (339)	1 раз/ кварт	0.0000008		Сторонняя организация на договорной основе	
		Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10)	1 раз/ кварт	0.008		Сторонняя организация на договорной основе	
6055	Пункт подготовки нефти	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	1 раз/ кварт	0.00005		Сторонняя организация на договорной основе	0002
		Метантиол (Метилмеркаптан) (339)	1 раз/ кварт	0.0000008		Сторонняя организация на договорной основе	
		Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10)	1 раз/ кварт	0.008		Сторонняя организация на договорной основе	
6056	Пункт подготовки нефти	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	1 раз/ кварт	0.0000169		Сторонняя организация на	0002

ЭРА v3.0 ТОО "Eco Project Company"

Таблица 3.10

П л а н - г р а ф и к
контроля на объекте за соблюдением нормативов допустимых выбросов на источниках выбросов
на существующее положение

Каспий нефть, АО "Каспий Нефть ТМЕ" 2026-2027 план график

1	2	3	5	6	7	8	9
6057	Пункт подготовки нефти	Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10)	1 раз/ квартал	0.013		договорной основе Сторонняя организация на договорной основе	0002
		Сероводород (Дигидросульфид) (518)	1 раз/ квартал	0.000000002		Сторонняя организация на договорной основе	
		Метантиол (Метилмеркаптан) (339)	1 раз/ квартал	0.000000004		Сторонняя организация на договорной основе	
6058	Пункт подготовки нефти	Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10)	1 раз/ квартал	0.000012		договорной основе Сторонняя организация на договорной основе	0002
		Сероводород (Дигидросульфид) (518)	1 раз/ квартал	0.000000002		Сторонняя организация на договорной основе	
		Метантиол (Метилмеркаптан) (339)	1 раз/ квартал	0.000000004		Сторонняя организация на договорной основе	
		Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-	1 раз/ квартал	0.000012		Сторонняя организация на	

ЭРА v3.0 ТОО "Eco Project Company"

Таблица 3.10

П л а н - г р а ф и к
контроля на объекте за соблюдением нормативов допустимых выбросов на источниках выбросов
на существующее положение

Каспий нефть, АО "Каспий Нефть ТМЕ" 2026-2027 план график

1	2	3	5	6	7	8	9
6059	Пункт подготовки нефти	265П) (10) Сероводород (Дигидросульфид) (518)	1 раз/ квартал	0.000000002		договорной основе Сторонняя организация на договорной основе	0002
		Метантиол (Метилмеркаптан) (339)	1 раз/ квартал	0.000000004		Сторонняя организация на договорной основе	
		Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10)	1 раз/ квартал	0.000012		Сторонняя организация на договорной основе	
6060	Пункт подготовки нефти	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	1 раз/ квартал	0.000000002		Сторонняя организация на договорной основе	0002
		Метантиол (Метилмеркаптан) (339)	1 раз/ квартал	0.000000004		Сторонняя организация на договорной основе	
		Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10)	1 раз/ квартал	0.000012		Сторонняя организация на договорной основе	
6061	Пункт подготовки нефти	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	1 раз/ квартал	0.000000002		Сторонняя организация на	0002

ЭРА v3.0 ТОО "Eco Project Company"

Таблица 3.10

П л а н - г р а ф и к
контроля на объекте за соблюдением нормативов допустимых выбросов на источниках выбросов
на существующее положение

Каспий нефть, АО "Каспий Нефть ТМЕ" 2026-2027 план график

1	2	3	5	6	7	8	9
6062	Установка демеркаптанализации нефти (УДН)	Метантиол (Метилмеркаптан) (339)	1 раз/ квартал	0.000000004		договорной основе Сторонняя организация на договорной основе	0002
		Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10)	1 раз/ квартал	0.000012		Сторонняя организация на договорной основе	
		Сероводород (Дигидросульфид) (518)	1 раз/ квартал	0.00000066		Сторонняя организация на договорной основе	
		Диметилдисульфид (217)	1 раз/ квартал	0.00000022		Сторонняя организация на договорной основе	
		Метантиол (Метилмеркаптан) (339)	1 раз/ квартал	0.000000011		Сторонняя организация на договорной основе	
6063	Установка демеркаптанализации нефти (УДН)	Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10)	1 раз/ квартал	0.000099		Сторонняя организация на договорной основе	0002
		Сероводород (Дигидросульфид) (518)	1 раз/ квартал	0.000004		Сторонняя организация на	

ЭРА v3.0 ТОО "Eco Project Company"

Таблица 3.10

П л а н - г р а ф и к
контроля на объекте за соблюдением нормативов допустимых выбросов на источниках выбросов
на существующее положение

Каспий нефть, АО "Каспий Нефть ТМЕ" 2026-2027 план график

1	2	3	5	6	7	8	9
6064	Установка демеркаптанализации нефти (УДН)	Диметилдисульфид (217)	1 раз/ квартал	0.0000013		договорной основе Сторонняя организация на договорной основе	0002
		Метантиол (Метилмеркаптан) (339)	1 раз/ квартал	0.00000008		Сторонняя организация на договорной основе	
		Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10)	1 раз/ квартал	0.0007		Сторонняя организация на договорной основе	
		Сероводород (Дигидросульфид) (518)	1 раз/ квартал	0.00003		Сторонняя организация на договорной основе	
		Диметилдисульфид (217)	1 раз/ квартал	0.00001		Сторонняя организация на договорной основе	
		Метантиол (Метилмеркаптан) (339)	1 раз/ квартал	0.0000006		Сторонняя организация на договорной основе	
		Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-	1 раз/ квартал	0.005		Сторонняя организация на	

ЭРА v3.0 ТОО "Еco Project Company"

Таблица 3.10

П л а н - г р а ф и к
контроля на объекте за соблюдением нормативов допустимых выбросов на источниках выбросов
на существующее положение

Каспий нефть, АО "Каспий Нефть ТМЕ" 2026-2027 план график

1	2	3	5	6	7	8	9
6065	Установка демеркаптанализации нефти (УДН)	265П) (10) Сероводород (Дигидросульфид) (518)	1 раз/ кварт	0.00003		договорной основе Сторонняя организация на договорной основе	0002
		Диметилдисульфид (217)	1 раз/ кварт	0.00001		Сторонняя организация на договорной основе	
		Метантиол (Метилмеркаптан) (339)	1 раз/ кварт	0.0000006		Сторонняя организация на договорной основе	
		Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10)	1 раз/ кварт	0.005		Сторонняя организация на договорной основе	
6066	Установка демеркаптанализации нефти (УДН)	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	1 раз/ кварт	0.00003		Сторонняя организация на договорной основе	0002
		Диметилдисульфид (217)	1 раз/ кварт	0.00001		Сторонняя организация на договорной основе	
		Метантиол (Метилмеркаптан) (339)	1 раз/ кварт	0.0000006		Сторонняя организация на договорной основе	

ЭРА v3.0 ТОО "Еco Project Company"

Таблица 3.10

П л а н - г р а ф и к
контроля на объекте за соблюдением нормативов допустимых выбросов на источниках выбросов
на существующее положение

Каспий нефть, АО "Каспий Нефть ТМЕ" 2026-2027 план график

1	2	3	5	6	7	8	9
6067	Установка демеркаптанализации нефти (УДН)	Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10)	1 раз/ квартал	0.005		договорной основе Сторонняя организация на договорной основе	0002
		Сероводород (Дигидросульфид) (518)	1 раз/ квартал	0.00003		Сторонняя организация на договорной основе	
		Диметилдисульфид (217)	1 раз/ квартал	0.00001		Сторонняя организация на договорной основе	
		Метантиол (Метилмеркаптан) (339)	1 раз/ квартал	0.0000006		Сторонняя организация на договорной основе	
6068	Установка демеркаптанализации нефти (УДН)	Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10)	1 раз/ квартал	0.005		договорной основе Сторонняя организация на договорной основе	0002
		Сероводород (Дигидросульфид) (518)	1 раз/ квартал	0.00003		Сторонняя организация на договорной основе	
		Диметилдисульфид (217)	1 раз/ квартал	0.00001		Сторонняя организация на	

ЭРА v3.0 ТОО "Eco Project Company"

Таблица 3.10

П л а н - г р а ф и к
контроля на объекте за соблюдением нормативов допустимых выбросов на источниках выбросов
на существующее положение

Каспий нефть, АО "Каспий Нефть ТМЕ" 2026-2027 план график

1	2	3	5	6	7	8	9
6069	Установка демеркаптанализации нефти (УДН)	Метантиол (Метилмеркаптан) (339)	1 раз/ квартал	0.0000006		договорной основе Сторонняя организация на договорной основе	0002
		Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10)	1 раз/ квартал	0.005		Сторонняя организация на договорной основе	
		Сероводород (Дигидросульфид) (518)	1 раз/ квартал	0.00005		Сторонняя организация на договорной основе	
		Метантиол (Метилмеркаптан) (339)	1 раз/ квартал	0.0000008		Сторонняя организация на договорной основе	
6070	Установка демеркаптанализации нефти (УДН)	Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10)	1 раз/ квартал	0.008		Сторонняя организация на договорной основе	0002
		Сероводород (Дигидросульфид) (518)	1 раз/ квартал	0.00005		Сторонняя организация на договорной основе	
		Метантиол (Метилмеркаптан) (339)	1 раз/ квартал	0.0000008		Сторонняя организация на	

ЭРА v3.0 ТОО "Eco Project Company"

Таблица 3.10

П л а н - г р а ф и к
контроля на объекте за соблюдением нормативов допустимых выбросов на источниках выбросов
на существующее положение

Каспий нефть, АО "Каспий Нефть ТМЕ" 2026-2027 план график

1	2	3	5	6	7	8	9
6071	Установка демеркаптанализации нефти (УДН)	Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10)	1 раз/ квартал	0.008		договорной основе Сторонняя организация на договорной основе	0002
		Сероводород (Дигидросульфид) (518)	1 раз/ квартал	0.0000002		Сторонняя организация на договорной основе	
		Диметилдисульфид (217)	1 раз/ квартал	0.00000006		Сторонняя организация на договорной основе	
		Метантиол (Метилмеркаптан) (339)	1 раз/ квартал	0.000000003		Сторонняя организация на договорной основе	
6072	Установка демеркаптанализации нефти (УДН)	Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10)	1 раз/ полуг	0.00003		Сторонняя организация на договорной основе	0002
		Сероводород (Дигидросульфид) (518)	1 раз/ квартал	0.0000016		Сторонняя организация на договорной основе	
		Диметилдисульфид (217)	1 раз/ квартал	0.0000005		Сторонняя организация на	

ЭРА v3.0 ТОО "Eco Project Company"

Таблица 3.10

П л а н - г р а ф и к
контроля на объекте за соблюдением нормативов допустимых выбросов на источниках выбросов
на существующее положение

Каспий нефть, АО "Каспий Нефть ТМЕ" 2026-2027 план график

1	2	3	5	6	7	8	9
6073	Установка демеркаптанализации нефти (УДН)	Метантиол (Метилмеркаптан) (339)	1 раз/ квартал	0.00000003		договорной основе Сторонняя организация на договорной основе	0002
		Алканы C12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)	1 раз/ квартал	0.00029		Сторонняя организация на договорной основе	
		Сероводород (Дигидросульфид) (518)	1 раз/ квартал	0.0000032		Сторонняя организация на договорной основе	
		Метантиол (Метилмеркаптан) (339)	1 раз/ квартал	0.00000053		Сторонняя организация на договорной основе	
		Алканы C12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)	1 раз/ квартал	0.00053		Сторонняя организация на договорной основе	
6074	Установка демеркаптанализации нефти (УДН)	Ингибиторы коррозии: СНПХ 6301"А", СНПХ 6302 "А", СНПХ 6302 "Б" /по изопропиловому спирту/ (612*)	1 раз/ квартал	0.00000106		Сторонняя организация на договорной основе	0002
		Сероводород (Дигидросульфид) (518)	1 раз/ квартал	0.0000032		Сторонняя организация на	

ЭРА v3.0 ТОО "Eco Project Company"

Таблица 3.10

П л а н - г р а ф и к
контроля на объекте за соблюдением нормативов допустимых выбросов на источниках выбросов
на существующее положение

Каспий нефть, АО "Каспий Нефть ТМЕ" 2026-2027 план график

1	2	3	5	6	7	8	9
6075	Установка демеркаптанзации нефти (УДН)	Метантиол (Метилмеркаптан) (339)	1 раз/ квартал	0.000000053		договорной основе Сторонняя организация на договорной основе	0002
		Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10)	1 раз/ квартал	0.00053		Сторонняя организация на договорной основе	
		Ингибиторы коррозии: СНПХ 6301"А", СНПХ 6302 "А", СНПХ 6302 "В" /по изопропиловому спирту/ (612*)	1 раз/ квартал	0.00000106		Сторонняя организация на договорной основе	
		Сероводород (Дигидросульфид) (518)	1 раз/ квартал	0.0000001		Сторонняя организация на договорной основе	
		Диметилдисульфид (217)	1 раз/ квартал	0.00000003		Сторонняя организация на договорной основе	
		Метантиол (Метилмеркаптан) (339)	1 раз/ квартал	0.000000002		Сторонняя организация на договорной основе	
		Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-	1 раз/ квартал	0.00001		Сторонняя организация на	

ЭРА v3.0 ТОО "Еco Project Company"

Таблица 3.10

П л а н - г р а ф и к
контроля на объекте за соблюдением нормативов допустимых выбросов на источниках выбросов
на существующее положение

Каспий нефть, АО "Каспий Нефть ТМЕ" 2026-2027 план график

1	2	3	5	6	7	8	9
6076	Установка демеркаптанализации нефти (УДН)	265П) (10) Сероводород (Дигидросульфид) (518)	1 раз/ кварт	0.0000001		договорной основе Сторонняя организация на договорной основе	0002
		Диметилдисульфид (217)	1 раз/ кварт	0.00000003		Сторонняя организация на договорной основе	
		Метантиол (Метилмеркаптан) (339)	1 раз/ кварт	0.000000002		Сторонняя организация на договорной основе	
		Алканы C12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)	1 раз/ кварт	0.00001		Сторонняя организация на договорной основе	
6077	Установка демеркаптанализации нефти (УДН)	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	1 раз/ кварт	0.0000001		Сторонняя организация на договорной основе	0002
		Диметилдисульфид (217)	1 раз/ кварт	0.00000003		Сторонняя организация на договорной основе	
		Метантиол (Метилмеркаптан) (339)	1 раз/ кварт	0.000000002		Сторонняя организация на договорной основе	

ЭРА v3.0 ТОО "Eco Project Company"

Таблица 3.10

П л а н - г р а ф и к
контроля на объекте за соблюдением нормативов допустимых выбросов на источниках выбросов
на существующее положение

Каспий нефть, АО "Каспий Нефть ТМЕ" 2026-2027 план график

1	2	3	5	6	7	8	9
6078	Установка демеркаптанализации нефти (УДН)	Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10)	1 раз/ квартал	0.000001		договорной основе Сторонняя организация на договорной основе	0002
		Сероводород (Дигидросульфид) (518)	1 раз/ квартал	0.00000001		Сторонняя организация на договорной основе	
		Метантиол (Метилмеркаптан) (339)	1 раз/ квартал	0.000000002		Сторонняя организация на договорной основе	
6079	Участок приема нефти	Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10)	1 раз/ квартал	0.000001		договорной основе Сторонняя организация на договорной основе	0002
		Сероводород (Дигидросульфид) (518)	1 раз/ квартал	0.00000010002		Сторонняя организация на договорной основе	
		Метантиол (Метилмеркаптан) (339)	1 раз/ квартал	0.00000000203		Сторонняя организация на договорной основе	
		Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-	1 раз/ квартал	0.0000101		Сторонняя организация на	

ЭРА v3.0 ТОО "Еco Project Company"

Таблица 3.10

П л а н - г р а ф и к
контроля на объекте за соблюдением нормативов допустимых выбросов на источниках выбросов
на существующее положение

Каспий нефть, АО "Каспий Нефть ТМЕ" 2026-2027 план график

1	2	3	5	6	7	8	9
6080	Участок приема нефти	265П) (10) Сероводород (Дигидросульфид) (518)	1 раз/ кварт	0.0001		договорной основе Сторонняя организация на договорной основе Сторонняя организация на договорной основе Сторонняя организация на договорной основе	0002
		Метантиол (Метилмеркаптан) (339)	1 раз/ кварт	0.000001		Сторонняя организация на договорной основе Сторонняя организация на договорной основе	
		Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10)	1 раз/ кварт	0.013		Сторонняя организация на договорной основе	
6081	Участок приема нефти	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	1 раз/ кварт	0.0001		Сторонняя организация на договорной основе Сторонняя организация на договорной основе	0002
		Метантиол (Метилмеркаптан) (339)	1 раз/ кварт	0.000001		Сторонняя организация на договорной основе Сторонняя организация на договорной основе	
		Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10)	1 раз/ кварт	0.013		Сторонняя организация на договорной основе	
6082	Участок приема нефти	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	1 раз/ кварт	0.0001		Сторонняя организация на	0002

ЭРА v3.0 ТОО "Еco Project Company"

Таблица 3.10

П л а н - г р а ф и к
контроля на объекте за соблюдением нормативов допустимых выбросов на источниках выбросов
на существующее положение

Каспий нефть, АО "Каспий Нефть ТМЕ" 2026-2027 план график

1	2	3	5	6	7	8	9
		Метантиол (Метилмеркаптан) (339)	1 раз/ квартал	0.000001		договорной основе Сторонняя организация на договорной основе Сторонняя организация на договорной основе	
6091	Производственная база	Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10)	1 раз/ квартал	0.013		Сторонняя организация на договорной основе	0002
6092	Производственная база	Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10)	1 раз/ квартал	0.01944		Сторонняя организация на договорной основе	0002
		Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	1 раз/ квартал	2.315		Сторонняя организация на договорной основе	
		Уайт-спирит (1294*)	1 раз/ квартал	2.315		Сторонняя организация на договорной основе	
6093	Производственная база	Метилбензол (349)	1 раз/ квартал	3.374		Сторонняя организация на договорной основе	0002
		Бутан-1-ол (Бутиловый спирт) (102)	1 раз/ квартал	1.235		Сторонняя организация на	

ЭРА v3.0 ТОО "Еco Project Company"

Таблица 3.10

П л а н - г р а ф и к
контроля на объекте за соблюдением нормативов допустимых выбросов на источниках выбросов
на существующее положение

Каспий нефть, АО "Каспий Нефть ТМЕ" 2026-2027 план график

1	2	3	5	6	7	8	9
		Этанол (Этиловый спирт) (667)	1 раз/ кварт	1.646		договорной основе Сторонняя организация на договорной основе	
		2-Этоксидэтанол (Этиловый эфир этиленгликоля, Этилцеллозольв) (1497*)	1 раз/ кварт	0.658		Сторонняя организация на договорной основе	
		Бутилацетат (Уксусной кислоты бутиловый эфир) (110)	1 раз/ кварт	0.658		Сторонняя организация на договорной основе	
		Пропан-2-он (Ацетон) (470)	1 раз/ кварт	0.658		Сторонняя организация на договорной основе	
6094	Производственная база	Уайт-спирит (1294*)	1 раз/ кварт	5.14		Сторонняя организация на договорной основе	0002
6095	Производственная база	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	1 раз/ кварт	0.514		Сторонняя организация на договорной основе	0002
		Метилбензол (349)	1 раз/ кварт	3.086		Сторонняя организация на	

ЭРА v3.0 ТОО "Еco Project Company"

Таблица 3.10

П л а н - г р а ф и к
контроля на объекте за соблюдением нормативов допустимых выбросов на источниках выбросов
на существующее положение

Каспий нефть, АО "Каспий Нефть ТМЕ" 2026-2027 план график

1	2	3	5	6	7	8	9
6096	Производственная база	Бутилацетат (Уксусной кислоты бутиловый эфир) (110)	1 раз/ квартал	1.543		договорной основе Сторонняя организация на договорной основе	0002
		Железо (II, III) оксиды (дижелезо триоксид, Железа оксид) /в пересчете на железо/ (274)	1 раз/ квартал	0.000407		Сторонняя организация на договорной основе	
		Марганец и его соединения /в пересчете на марганца (IV) оксид/ (327)	1 раз/ квартал	0.000035		Сторонняя организация на договорной основе	
		Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	1 раз/ квартал	0.0000457		Сторонняя организация на договорной основе	
		Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	1 раз/ квартал	0.00000742		Сторонняя организация на договорной основе	
		Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	1 раз/ квартал	0.000506		Сторонняя организация на договорной основе	
		Фтористые газообразные соединения /в пересчете на фтор/ (617)	1 раз/ квартал	0.00002854		Сторонняя организация на	

ЭРА v3.0 ТОО "Eco Project Company"

Таблица 3.10

П л а н - г р а ф и к
контроля на объекте за соблюдением нормативов допустимых выбросов на источниках выбросов
на существующее положение

Каспий нефть, АО "Каспий Нефть ТМЕ" 2026-2027 план график

1	2	3	5	6	7	8	9
6097	Производственная база	Фториды неорганические плохо растворимые - (алюминия фторид, кальция фторид, натрия гексафторалюминат) (Фториды неорганические плохо растворимые /в пересчете на фтор/) (615) Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20 (шамот, цемент, пыль цементного производства - глина, глинистый сланец, доменный шлак, песок, клинкер, зола, кремнезем, зола углей казахстанских месторождений) (494) Взвешенные частицы (116)	1 раз/ квартал 1 раз/ квартал 1 раз/ квартал	0.0001256 0.0000533 0.0032		договорной основе Сторонняя организация на договорной основе Сторонняя организация на договорной основе Сторонняя организация на договорной основе	0002
6098	Производственная база	Пыль абразивная (Корунд белый, Монокорунд) (1027*) Взвешенные частицы (116)	1 раз/ квартал 1 раз/ квартал	0.0022 0.0014		Сторонняя организация на договорной основе Сторонняя организация на договорной основе	0002
6099	Производственная база	Натрий гидроксид (Натр едкий, Сода каустическая) (876*)	1 раз/ квартал	0.00048		Сторонняя организация на договорной основе	0002

ЭРА v3.0 ТОО "Eco Project Company"

Таблица 3.10

П л а н - г р а ф и к
контроля на объекте за соблюдением нормативов допустимых выбросов на источниках выбросов
на существующее положение

Каспий нефть, АО "Каспий Нефть ТМЕ" 2026-2027 план график

1	2	3	5	6	7	8	9
6100	Производственная база	диНатрий карбонат (Сода кальцинированная, Натрий карбонат) (408)	1 раз/ квартал	0.00048		Сторонняя организация на договорной основе	0002
		Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: более 70 (Динас) (493)	1 раз/ квартал	0.00048		Сторонняя организация на договорной основе	
		Гидрохлорид (Соляная кислота, Водород хлорид) (163)	1 раз/ квартал	0.00107		Сторонняя организация на договорной основе	
		Ингибиторы коррозии: СНПХ 6301"А", СНПХ 6302 "А", СНПХ 6302 "Б" /по изопропиловому спирту/ (612*)	1 раз/ квартал	0.00096		Сторонняя организация на договорной основе	
6101	Сварочные посты	Железо (II, III) оксиды (диЖелезо триоксид, Железа оксид) /в пересчете на железо/ (274)	1 раз/ квартал	0.000505		Сторонняя организация на договорной основе	0002
		Марганец и его соединения /в пересчете на марганца (IV) оксид/ (327)	1 раз/ квартал	0.00004345		Сторонняя организация на договорной основе	
		Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	1 раз/ квартал	0.00005665		Сторонняя организация на договорной основе	

ЭРА v3.0 ТОО "Еco Project Company"

Таблица 3.10

П л а н - г р а ф и к
контроля на объекте за соблюдением нормативов допустимых выбросов на источниках выбросов
на существующее положение

Каспий нефть, АО "Каспий Нефть ТМЕ" 2026-2027 план график

1	2	3	5	6	7	8	9
6102	Сварочные посты	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	1 раз/ кварт	0.0000092		Сторонняя организация на договорной основе	0002
		Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	1 раз/ кварт	0.000628		Сторонняя организация на договорной основе	
		Фтористые газообразные соединения /в пересчете на фтор/ (617)	1 раз/ кварт	0.0000354		Сторонняя организация на договорной основе	
		Фториды неорганические плохо растворимые - (алюминия фторид, кальция фторид, натрия гексафторалюминат) (Фториды неорганические плохо растворимые /в пересчете на фтор/) (615)	1 раз/ кварт	0.00015585		Сторонняя организация на договорной основе	
		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	0.0000661		Сторонняя организация на договорной основе	
		Железо (II, III) оксиды (дижелезо триоксид, Железа оксид) /в пересчете на железо/ (274)	1 раз/ кварт	0.000505		Сторонняя организация на договорной основе	
		Марганец и его соединения /в пересчете на марганца (IV) оксид/ (	1 раз/ кварт	0.00004345		Сторонняя организация	

ЭРА v3.0 ТОО "Eco Project Company"

Таблица 3.10

П л а н - г р а ф и к
контроля на объекте за соблюдением нормативов допустимых выбросов на источниках выбросов
на существующее положение

Каспий нефть, АО "Каспий Нефть ТМЕ" 2026-2027 план график

1	2	3	5	6	7	8	9
		327)				на	
		Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	1 раз/ квартал	0.00005665		договорной основе	
		Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	1 раз/ квартал	0.0000092		Сторонняя организация на договорной основе	
		Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	1 раз/ квартал	0.000628		Сторонняя организация на договорной основе	
		Фтористые газообразные соединения /в пересчете на фтор/ (617)	1 раз/ квартал	0.0000354		Сторонняя организация на договорной основе	
		Фториды неорганические плохо растворимые - (алюминия фторид, кальция фторид, натрия гексафторалюминат) (Фториды неорганические плохо растворимые /в пересчете на фтор/) (615)	1 раз/ квартал	0.00015585		Сторонняя организация на договорной основе	
		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	1 раз/ квартал	0.0000661		Сторонняя организация на договорной основе	

ЭРА v3.0 ТОО "Еco Project Company"

Таблица 3.10

П л а н - г р а ф и к
контроля на объекте за соблюдением нормативов допустимых выбросов на источниках выбросов
на существующее положение

Каспий нефть, АО "Каспий Нефть ТМЕ" 2026-2027 план график

1	2	3	5	6	7	8	9
6103	Сварочные посты	месторождений) (494) Железо (II, III) оксиды (дижелезо триоксид, Железа оксид) /в пересчете на железо/ (274) Марганец и его соединения /в пересчете на марганца (IV) оксид/ (327) Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4) Азот (II) оксид (Азота оксид) (6) Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584) Фтористые газообразные соединения /в пересчете на фтор/ (617) Фториды неорганические плохо растворимые - (алюминия фторид, кальция фторид, натрия гексафторалюминат) (Фториды	1 раз/ квартал 1 раз/ квартал 1 раз/ квартал 1 раз/ квартал 1 раз/ квартал 1 раз/ квартал 1 раз/ квартал	0.000802 0.000069 0.00009 0.00001463 0.000998 0.0000563 0.0002475		Сторонняя организация на договорной основе Сторонняя организация на договорной основе Сторонняя организация на договорной основе Сторонняя организация на договорной основе Сторонняя организация на договорной основе Сторонняя организация на договорной основе Сторонняя организация на договорной основе	0002

ЭРА v3.0 ТОО "Еco Project Company"

Таблица 3.10

П л а н - г р а ф и к
контроля на объекте за соблюдением нормативов допустимых выбросов на источниках выбросов
на существующее положение

Каспий нефть, АО "Каспий Нефть ТМЕ" 2026-2027 план график

1	2	3	5	6	7	8	9
6116	Капитальный ремонт скважины №1	неорганические плохо растворимые /в пересчете на фтор/) (615) Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20 (шамот, цемент, пыль цементного производства - глина, глинистый сланец, доменный шлак, песок, клинкер, зола, кремнезем, зола углей казахстанских месторождений) (494)	1 раз/ квартал	0.000105		Сторонняя организация на договорной основе	0002
		Сероводород (Дигидросульфид) (518)	1 раз/ квартал	0.000000632		Сторонняя организация на договорной основе	
		Метантиол (Метилмеркаптан) (339)	1 раз/ квартал	0.000000011		Сторонняя организация на договорной основе	
6117	Капитальный ремонт скважины №1	Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10)	1 раз/ квартал	0.0001062		Сторонняя организация на договорной основе	0002
		Сероводород (Дигидросульфид) (518)	1 раз/ квартал	0.0000063		Сторонняя организация на договорной основе	
		Метантиол (Метилмеркаптан) (339)	1 раз/ квартал	0.000000106		Сторонняя организация на договорной основе	
		Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (	1 раз/ квартал	0.00126		Сторонняя	

ЭРА v3.0 ТОО "Еco Project Company"

Таблица 3.10

П л а н - г р а ф и к
контроля на объекте за соблюдением нормативов допустимых выбросов на источниках выбросов
на существующее положение

Каспий нефть, АО "Каспий Нефть ТМЕ" 2026-2027 план график

1	2	3	5	6	7	8	9
6118	Капитальный ремонт скважины №2	Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10)				организация на договорной основе	
		Сероводород (Дигидросульфид) (518)	1 раз/ квартал	0.000000632		Сторонняя организация на договорной основе	0002
		Метантиол (Метилмеркаптан) (339)	1 раз/ квартал	0.000000011		Сторонняя организация на договорной основе	
		Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10)	1 раз/ квартал	0.0001062		Сторонняя организация на договорной основе	
6119	Капитальный ремонт скважины №2	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	1 раз/ квартал	0.0000063		Сторонняя организация на договорной основе	0002
		Метантиол (Метилмеркаптан) (339)	1 раз/ квартал	0.000000106		Сторонняя организация на договорной основе	
		Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10)	1 раз/ квартал	0.00126		Сторонняя организация на договорной основе	
6120	Капитальный ремонт	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	1 раз/ квартал	0.000000632		Сторонняя	0002

ЭРА v3.0 ТОО "Еco Project Company"

Таблица 3.10

П л а н - г р а ф и к
контроля на объекте за соблюдением нормативов допустимых выбросов на источниках выбросов
на существующее положение

Каспий нефть, АО "Каспий Нефть ТМЕ" 2026-2027 план график

1	2	3	5	6	7	8	9
	скважины №3					организация на договорной основе	
		Метантиол (Метилмеркаптан) (339)	1 раз/ квартал	0.000000011		Сторонняя организация на договорной основе	
		Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10)	1 раз/ квартал	0.0001062		Сторонняя организация на договорной основе	
6121	Капитальный ремонт скважины №3	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	1 раз/ квартал	0.0000063		Сторонняя организация на договорной основе	0002
		Метантиол (Метилмеркаптан) (339)	1 раз/ квартал	0.000000106		Сторонняя организация на договорной основе	
		Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10)	1 раз/ квартал	0.00126		Сторонняя организация на договорной основе	
6122	Капитальный ремонт скважины №4	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	1 раз/ квартал	0.000000632		Сторонняя организация на договорной основе	0002
		Метантиол (Метилмеркаптан) (339)	1 раз/ квартал	0.000000011		Сторонняя	

ЭРА v3.0 ТОО "Eco Project Company"

Таблица 3.10

П л а н - г р а ф и к
контроля на объекте за соблюдением нормативов допустимых выбросов на источниках выбросов
на существующее положение

Каспий нефть, АО "Каспий Нефть ТМЕ" 2026-2027 план график

1	2	3	5	6	7	8	9
6123	Капитальный ремонт скважины №4	Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10)	1 раз/ квартал	0.0001062		организация на договорной основе	0002
		Сероводород (Дигидросульфид) (518)	1 раз/ квартал	0.0000063		Сторонняя организация на договорной основе	
		Метантиол (Метилмеркаптан) (339)	1 раз/ квартал	0.00000106		Сторонняя организация на договорной основе	
6124	Капитальный ремонт скважины №5	Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10)	1 раз/ квартал	0.00126		Сторонняя организация на договорной основе	0002
		Сероводород (Дигидросульфид) (518)	1 раз/ квартал	0.00000632		Сторонняя организация на договорной основе	
		Метантиол (Метилмеркаптан) (339)	1 раз/ квартал	0.00000011		Сторонняя организация на договорной основе	
		Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (	1 раз/ квартал	0.0001062		Сторонняя	

ЭРА v3.0 ТОО "Еco Project Company"

Таблица 3.10

П л а н - г р а ф и к
контроля на объекте за соблюдением нормативов допустимых выбросов на источниках выбросов
на существующее положение

Каспий нефть, АО "Каспий Нефть ТМЕ" 2026-2027 план график

1	2	3	5	6	7	8	9
6125	Капитальный ремонт скважины №5	Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10)				организация на договорной основе	
		Сероводород (Дигидросульфид) (518)	1 раз/ квартал	0.0000063		Сторонняя организация на договорной основе	0002
		Метантиол (Метилмеркаптан) (339)	1 раз/ квартал	0.000000106		Сторонняя организация на договорной основе	
		Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10)	1 раз/ квартал	0.00126		Сторонняя организация на договорной основе	
6140	Блок фильтров	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	1 раз/ квартал	0.0000006		Сторонняя организация на договорной основе	0002
		Метантиол (Метилмеркаптан) (339)	1 раз/ квартал	0.00000001		Сторонняя организация на договорной основе	
		Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10)	1 раз/ квартал	0.00009		Сторонняя организация на договорной основе	
6141	Коммерческий узел	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	1 раз/ квартал	0.00000006		Сторонняя	0002

ЭРА v3.0 ТОО "Еco Project Company"

Таблица 3.10

П л а н - г р а ф и к
контроля на объекте за соблюдением нормативов допустимых выбросов на источниках выбросов
на существующее положение

Каспий нефть, АО "Каспий Нефть ТМЕ" 2026-2027 план график

1	2	3	5	6	7	8	9
	учета нефти					организация на договорной основе Сторонняя организация	
		Метантиол (Метилмеркаптан) (339)	1 раз/ квартал	0.00000006		на договорной основе Сторонняя организация	
		Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10)	1 раз/ квартал	0.0003		на договорной основе Сторонняя организация	
6142	Нагнетательные скважины	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	1 раз/ квартал	0.0001		на договорной основе Сторонняя организация	0002
		Метантиол (Метилмеркаптан) (339)	1 раз/ квартал	0.000001		на договорной основе Сторонняя организация	
		Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10)	1 раз/ квартал	0.013		на договорной основе Сторонняя организация	
6143	Нагнетательные скважины	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	1 раз/ квартал	0.0001		на договорной основе Сторонняя организация	0002
		Метантиол (Метилмеркаптан) (339)	1 раз/ квартал	0.000001		на договорной основе Сторонняя	

ЭРА v3.0 ТОО "Eco Project Company"

Таблица 3.10

П л а н - г р а ф и к
контроля на объекте за соблюдением нормативов допустимых выбросов на источниках выбросов
на существующее положение

Каспий нефть, АО "Каспий Нефть ТМЕ" 2026-2027 план график

1	2	3	5	6	7	8	9
6144	Нагнетательные скважины	Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10)	1 раз/ квартал	0.013		организация на договорной основе	0002
		Сероводород (Дигидросульфид) (518)	1 раз/ квартал	0.0001		Сторонняя организация на договорной основе	
		Метантиол (Метилмеркаптан) (339)	1 раз/ квартал	0.000001		Сторонняя организация на договорной основе	
6145	Нагнетательные скважины	Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10)	1 раз/ квартал	0.013		организация на договорной основе	0002
		Сероводород (Дигидросульфид) (518)	1 раз/ квартал	0.0001		Сторонняя организация на договорной основе	
		Метантиол (Метилмеркаптан) (339)	1 раз/ квартал	0.000001		Сторонняя организация на договорной основе	
		Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (	1 раз/ квартал	0.013		Сторонняя	

ЭРА v3.0 ТОО "Eco Project Company"

Таблица 3.10

П л а н - г р а ф и к
контроля на объекте за соблюдением нормативов допустимых выбросов на источниках выбросов
на существующее положение

Каспий нефть, АО "Каспий Нефть ТМЕ" 2026-2027 план график

1	2	3	5	6	7	8	9
6146	Нагнетательные скважины	Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10)				организация на договорной основе	
		Сероводород (Дигидросульфид) (518)	1 раз/ квартал	0.0001		Сторонняя организация на договорной основе	0002
		Метантиол (Метилмеркаптан) (339)	1 раз/ квартал	0.000001		Сторонняя организация на договорной основе	
		Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10)	1 раз/ квартал	0.013		Сторонняя организация на договорной основе	
6147	Нагнетательные скважины	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	1 раз/ квартал	0.0001		Сторонняя организация на договорной основе	0002
		Метантиол (Метилмеркаптан) (339)	1 раз/ квартал	0.000001		Сторонняя организация на договорной основе	
		Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10)	1 раз/ квартал	0.013		Сторонняя организация на договорной основе	
6148	Нагнетательные	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	1 раз/ квартал	0.0001		Сторонняя	0002

ЭРА v3.0 ТОО "Eco Project Company"

Таблица 3.10

П л а н - г р а ф и к
контроля на объекте за соблюдением нормативов допустимых выбросов на источниках выбросов
на существующее положение

Каспий нефть, АО "Каспий Нефть ТМЕ" 2026-2027 план график

1	2	3	5	6	7	8	9
	скважины					организация на договорной основе	
		Метантиол (Метилмеркаптан) (339)	1 раз/ квартал	0.000001		Сторонняя организация на договорной основе	
		Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10)	1 раз/ квартал	0.013		Сторонняя организация на договорной основе	
6152	Мобильная пилотная установка (Север)	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	1 раз/ квартал	0.0000002		Сторонняя организация на договорной основе	0002
		Метантиол (Метилмеркаптан) (339)	1 раз/ квартал	0.000000003		Сторонняя организация на договорной основе	
		Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10)	1 раз/ квартал	0.00002		Сторонняя организация на договорной основе	
6153	Мобильная пилотная установка (Север)	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	1 раз/ квартал	0.0000002		Сторонняя организация на договорной основе	0002
		Метантиол (Метилмеркаптан) (339)	1 раз/ квартал	0.000000003		Сторонняя	

ЭРА v3.0 ТОО "Eco Project Company"

Таблица 3.10

П л а н - г р а ф и к
контроля на объекте за соблюдением нормативов допустимых выбросов на источниках выбросов
на существующее положение

Каспий нефть, АО "Каспий Нефть ТМЕ" 2026-2027 план график

1	2	3	5	6	7	8	9
6154	Мобильная пилотная установка (Север)	Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10)	1 раз/ квартал	0.00002		организация на договорной основе Сторонняя организация на договорной основе	0002
		Сероводород (Дигидросульфид) (518)	1 раз/ квартал	0.0000002		Сторонняя организация на договорной основе	
		Метантиол (Метилмеркаптан) (339)	1 раз/ квартал	0.000000003		Сторонняя организация на договорной основе	
6155	Мобильная пилотная установка (Север)	Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10)	1 раз/ квартал	0.00002		организация на договорной основе Сторонняя организация на договорной основе	0002
		Сероводород (Дигидросульфид) (518)	1 раз/ квартал	0.0000002		Сторонняя организация на договорной основе	
		Метантиол (Метилмеркаптан) (339)	1 раз/ квартал	0.000000003		Сторонняя организация на договорной основе	
		Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (	1 раз/ квартал	0.00002		Сторонняя	

ЭРА v3.0 ТОО "Eco Project Company"

Таблица 3.10

П л а н - г р а ф и к
контроля на объекте за соблюдением нормативов допустимых выбросов на источниках выбросов
на существующее положение

Каспий нефть, АО "Каспий Нефть ТМЕ" 2026-2027 план график

1	2	3	5	6	7	8	9
6156	Мобильная пилотная установка (Север)	Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10)				организация на договорной основе	
		Сероводород (Дигидросульфид) (518)	1 раз/ квартал	0.0000001		Сторонняя организация на договорной основе	0002
		Метантиол (Метилмеркаптан) (339)	1 раз/ квартал	0.000000002		Сторонняя организация на договорной основе	
		Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10)	1 раз/ квартал	0.00001		Сторонняя организация на договорной основе	
6157	Мобильная пилотная установка (Север)	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	1 раз/ квартал	0.0000006		Сторонняя организация на договорной основе	0002
		Метантиол (Метилмеркаптан) (339)	1 раз/ квартал	0.00000001		Сторонняя организация на договорной основе	
		Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10)	1 раз/ квартал	0.00009		Сторонняя организация на договорной основе	
6158	Площадки скважины	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	1 раз/ квартал	0.0000003		Сторонняя	0002

ЭРА v3.0 ТОО "Еco Project Company"

Таблица 3.10

П л а н - г р а ф и к
контроля на объекте за соблюдением нормативов допустимых выбросов на источниках выбросов
на существующее положение

Каспий нефть, АО "Каспий Нефть ТМЕ" 2026-2027 план график

1	2	3	5	6	7	8	9
6159	Площадки скважины	Метантиол (Метилмеркаптан) (339)	1 раз/ квартал	0.000000006		организация на договорной основе	0002
		Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10)	1 раз/ квартал	0.00006		Сторонняя организация на договорной основе	
		Сероводород (Дигидросульфид) (518)	1 раз/ квартал	0.0000003		Сторонняя организация на договорной основе	
		Метантиол (Метилмеркаптан) (339)	1 раз/ квартал	0.000000006		Сторонняя организация на договорной основе	
6160	Площадки скважины	Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10)	1 раз/ квартал	0.00006		Сторонняя организация на договорной основе	0002
		Сероводород (Дигидросульфид) (518)	1 раз/ квартал	0.0000003		Сторонняя организация на договорной основе	
		Метантиол (Метилмеркаптан) (339)	1 раз/ квартал	0.000000006		Сторонняя	

ЭРА v3.0 ТОО "Eco Project Company"

Таблица 3.10

П л а н - г р а ф и к
контроля на объекте за соблюдением нормативов допустимых выбросов на источниках выбросов
на существующее положение

Каспий нефть, АО "Каспий Нефть ТМЕ" 2026-2027 план график

1	2	3	5	6	7	8	9
6161	Площадки скважины	Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10)	1 раз/ квартал	0.000006		организация на договорной основе	0002
		Сероводород (Дигидросульфид) (518)	1 раз/ квартал	0.00000003		Сторонняя организация на договорной основе	
		Метантиол (Метилмеркаптан) (339)	1 раз/ квартал	0.000000006		Сторонняя организация на договорной основе	
6162	Площадки скважины	Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10)	1 раз/ квартал	0.000006		организация на договорной основе	0002
		Сероводород (Дигидросульфид) (518)	1 раз/ квартал	0.00000003		Сторонняя организация на договорной основе	
		Метантиол (Метилмеркаптан) (339)	1 раз/ квартал	0.000000006		Сторонняя организация на договорной основе	
		Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (	1 раз/ квартал	0.000006		Сторонняя	

ЭРА v3.0 ТОО "Eco Project Company"

Таблица 3.10

П л а н - г р а ф и к
контроля на объекте за соблюдением нормативов допустимых выбросов на источниках выбросов
на существующее положение

Каспий нефть, АО "Каспий Нефть ТМЕ" 2026-2027 план график

1	2	3	5	6	7	8	9
6163	Площадки скважины	Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10)				организация на договорной основе	
		Сероводород (Дигидросульфид) (518)	1 раз/ квартал	0.0000003		Сторонняя организация на договорной основе	0002
		Метантиол (Метилмеркаптан) (339)	1 раз/ квартал	0.000000006		Сторонняя организация на договорной основе	
		Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10)	1 раз/ квартал	0.00006		Сторонняя организация на договорной основе	
6164	Площадки скважины	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	1 раз/ квартал	0.0000003		Сторонняя организация на договорной основе	0002
		Метантиол (Метилмеркаптан) (339)	1 раз/ квартал	0.000000006		Сторонняя организация на договорной основе	
		Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10)	1 раз/ квартал	0.00006		Сторонняя организация на договорной основе	
6165	Площадки скважины	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	1 раз/ квартал	0.0000003		Сторонняя	0002

ЭРА v3.0 ТОО "Eco Project Company"

Таблица 3.10

П л а н - г р а ф и к
контроля на объекте за соблюдением нормативов допустимых выбросов на источниках выбросов
на существующее положение

Каспий нефть, АО "Каспий Нефть ТМЕ" 2026-2027 план график

1	2	3	5	6	7	8	9
6166	Площадки скважины	Метантиол (Метилмеркаптан) (339)	1 раз/ квартал	0.000000006		организация на договорной основе	0002
		Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10)	1 раз/ квартал	0.00006		Сторонняя организация на договорной основе	
		Сероводород (Дигидросульфид) (518)	1 раз/ квартал	0.0000003		Сторонняя организация на договорной основе	
		Метантиол (Метилмеркаптан) (339)	1 раз/ квартал	0.000000006		Сторонняя организация на договорной основе	
6167	Площадки скважины	Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10)	1 раз/ квартал	0.00006		Сторонняя организация на договорной основе	0002
		Сероводород (Дигидросульфид) (518)	1 раз/ квартал	0.0000003		Сторонняя организация на договорной основе	
		Метантиол (Метилмеркаптан) (339)	1 раз/ квартал	0.000000006		Сторонняя	

ЭРА v3.0 ТОО "Eco Project Company"

Таблица 3.10

П л а н - г р а ф и к
контроля на объекте за соблюдением нормативов допустимых выбросов на источниках выбросов
на существующее положение

Каспий нефть, АО "Каспий Нефть ТМЕ" 2026-2027 план график

1	2	3	5	6	7	8	9
6168	Площадки скважины	Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10)	1 раз/ квартал	0.000006		организация на договорной основе	0002
		Сероводород (Дигидросульфид) (518)	1 раз/ квартал	0.00000003		Сторонняя организация на договорной основе	
		Метантиол (Метилмеркаптан) (339)	1 раз/ квартал	0.000000006		Сторонняя организация на договорной основе	
6169	Площадки скважины	Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10)	1 раз/ квартал	0.000006		организация на договорной основе	0002
		Сероводород (Дигидросульфид) (518)	1 раз/ квартал	0.00000003		Сторонняя организация на договорной основе	
		Метантиол (Метилмеркаптан) (339)	1 раз/ квартал	0.000000006		Сторонняя организация на договорной основе	
		Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (	1 раз/ квартал	0.000006		Сторонняя	

ЭРА v3.0 ТОО "Eco Project Company"

Таблица 3.10

П л а н - г р а ф и к
контроля на объекте за соблюдением нормативов допустимых выбросов на источниках выбросов
на существующее положение

Каспий нефть, АО "Каспий Нефть ТМЕ" 2026-2027 план график

1	2	3	5	6	7	8	9
6170	Площадки скважины	Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10)				организация на договорной основе	
		Сероводород (Дигидросульфид) (518)	1 раз/ квартал	0.0000003		Сторонняя организация на договорной основе	0002
		Метантиол (Метилмеркаптан) (339)	1 раз/ квартал	0.000000006		Сторонняя организация на договорной основе	
		Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10)	1 раз/ квартал	0.00006		Сторонняя организация на договорной основе	
6171	Площадки скважины	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	1 раз/ квартал	0.0000003		Сторонняя организация на договорной основе	0002
		Метантиол (Метилмеркаптан) (339)	1 раз/ квартал	0.000000006		Сторонняя организация на договорной основе	
		Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10)	1 раз/ квартал	0.00006		Сторонняя организация на договорной основе	
6172	Площадки скважины	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	1 раз/ квартал	0.0000003		Сторонняя	0002

ЭРА v3.0 ТОО "Eco Project Company"

Таблица 3.10

П л а н - г р а ф и к
контроля на объекте за соблюдением нормативов допустимых выбросов на источниках выбросов
на существующее положение

Каспий нефть, АО "Каспий Нефть ТМЕ" 2026-2027 план график

1	2	3	5	6	7	8	9
6173	Площадки скважины	Метантиол (Метилмеркаптан) (339)	1 раз/ квартал	0.000000006		организация на договорной основе Сторонняя организация на договорной основе Сторонняя организация на договорной основе	0002
		Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10)	1 раз/ квартал	0.00006		Сторонняя организация на договорной основе	
		Сероводород (Дигидросульфид) (518)	1 раз/ квартал	0.0000003		Сторонняя организация на договорной основе	
		Метантиол (Метилмеркаптан) (339)	1 раз/ квартал	0.000000006		Сторонняя организация на договорной основе	
		Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10)	1 раз/ квартал	0.00006		Сторонняя организация на договорной основе	
6174	Площадки скважины	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	1 раз/ квартал	0.0000003		Сторонняя организация на договорной основе	0002
		Метантиол (Метилмеркаптан) (339)	1 раз/ квартал	0.000000006		Сторонняя	

ЭРА v3.0 ТОО "Eco Project Company"

Таблица 3.10

П л а н - г р а ф и к
контроля на объекте за соблюдением нормативов допустимых выбросов на источниках выбросов
на существующее положение

Каспий нефть, АО "Каспий Нефть ТМЕ" 2026-2027 план график

1	2	3	5	6	7	8	9
6175	Площадки скважины	Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10)	1 раз/ квартал	0.000006		организация на договорной основе	0002
		Сероводород (Дигидросульфид) (518)	1 раз/ квартал	0.00000003		Сторонняя организация на договорной основе	
		Метантиол (Метилмеркаптан) (339)	1 раз/ квартал	0.000000006		Сторонняя организация на договорной основе	
6176	Площадки скважины	Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10)	1 раз/ квартал	0.000006		организация на договорной основе	0002
		Сероводород (Дигидросульфид) (518)	1 раз/ квартал	0.00000003		Сторонняя организация на договорной основе	
		Метантиол (Метилмеркаптан) (339)	1 раз/ квартал	0.000000006		Сторонняя организация на договорной основе	
		Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (	1 раз/ квартал	0.000006		Сторонняя	

ЭРА v3.0 ТОО "Eco Project Company"

Таблица 3.10

П л а н - г р а ф и к
контроля на объекте за соблюдением нормативов допустимых выбросов на источниках выбросов
на существующее положение

Каспий нефть, АО "Каспий Нефть ТМЕ" 2026-2027 план график

1	2	3	5	6	7	8	9
6177	Площадки скважины	Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10)				организация на договорной основе	
		Сероводород (Дигидросульфид) (518)	1 раз/ квартал	0.0000003		Сторонняя организация на договорной основе	0002
		Метантиол (Метилмеркаптан) (339)	1 раз/ квартал	0.000000006		Сторонняя организация на договорной основе	
		Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10)	1 раз/ квартал	0.00006		Сторонняя организация на договорной основе	
6178	Площадки скважины	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	1 раз/ квартал	0.0000003		Сторонняя организация на договорной основе	0002
		Метантиол (Метилмеркаптан) (339)	1 раз/ квартал	0.000000006		Сторонняя организация на договорной основе	
		Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10)	1 раз/ квартал	0.00006		Сторонняя организация на договорной основе	
6179	Площадки скважины	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	1 раз/ квартал	0.0000003		Сторонняя	0002

ЭРА v3.0 ТОО "Еco Project Company"

Таблица 3.10

П л а н - г р а ф и к
контроля на объекте за соблюдением нормативов допустимых выбросов на источниках выбросов
на существующее положение

Каспий нефть, АО "Каспий Нефть ТМЕ" 2026-2027 план график

1	2	3	5	6	7	8	9
6180	Площадки скважины	Метантиол (Метилмеркаптан) (339)	1 раз/ квартал	0.000000006		организация на договорной основе	0002
		Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10)	1 раз/ квартал	0.00006		Сторонняя организация на договорной основе	
		Сероводород (Дигидросульфид) (518)	1 раз/ квартал	0.0000003		Сторонняя организация на договорной основе	
		Метантиол (Метилмеркаптан) (339)	1 раз/ квартал	0.000000006		Сторонняя организация на договорной основе	
6181	Площадки скважины	Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10)	1 раз/ квартал	0.00006		Сторонняя организация на договорной основе	0002
		Сероводород (Дигидросульфид) (518)	1 раз/ квартал	0.0000003		Сторонняя организация на договорной основе	
		Метантиол (Метилмеркаптан) (339)	1 раз/ квартал	0.000000006		Сторонняя	

ЭРА v3.0 ТОО "Eco Project Company"

Таблица 3.10

П л а н - г р а ф и к
контроля на объекте за соблюдением нормативов допустимых выбросов на источниках выбросов
на существующее положение

Каспий нефть, АО "Каспий Нефть ТМЕ" 2026-2027 план график

1	2	3	5	6	7	8	9
6182	Площадки скважины	Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10)	1 раз/ квартал	0.000006		организация на договорной основе	0002
		Сероводород (Дигидросульфид) (518)	1 раз/ квартал	0.00000003		Сторонняя организация на договорной основе	
		Метантиол (Метилмеркаптан) (339)	1 раз/ квартал	0.000000006		Сторонняя организация на договорной основе	
6183	Площадки скважины	Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10)	1 раз/ квартал	0.000006		организация на договорной основе	0002
		Сероводород (Дигидросульфид) (518)	1 раз/ квартал	0.00000003		Сторонняя организация на договорной основе	
		Метантиол (Метилмеркаптан) (339)	1 раз/ квартал	0.000000006		Сторонняя организация на договорной основе	
		Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (	1 раз/ квартал	0.000006		Сторонняя	

ЭРА v3.0 ТОО "Eco Project Company"

Таблица 3.10

П л а н - г р а ф и к
контроля на объекте за соблюдением нормативов допустимых выбросов на источниках выбросов
на существующее положение

Каспий нефть, АО "Каспий Нефть ТМЕ" 2026-2027 план график

1	2	3	5	6	7	8	9
6184	Площадки скважины	Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10)				организация на договорной основе	
		Сероводород (Дигидросульфид) (518)	1 раз/ квартал	0.0000003		Сторонняя организация на договорной основе	0002
		Метантиол (Метилмеркаптан) (339)	1 раз/ квартал	0.000000006		Сторонняя организация на договорной основе	
		Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10)	1 раз/ квартал	0.00006		Сторонняя организация на договорной основе	
6185	Площадки скважины	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	1 раз/ квартал	0.0000003		Сторонняя организация на договорной основе	0002
		Метантиол (Метилмеркаптан) (339)	1 раз/ квартал	0.000000006		Сторонняя организация на договорной основе	
		Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10)	1 раз/ квартал	0.00006		Сторонняя организация на договорной основе	
6186	Площадки скважины	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	1 раз/ квартал	0.0000003		Сторонняя	

ЭРА v3.0 ТОО "Еco Project Company"

Таблица 3.10

П л а н - г р а ф и к
контроля на объекте за соблюдением нормативов допустимых выбросов на источниках выбросов
на существующее положение

Каспий нефть, АО "Каспий Нефть ТМЕ" 2026-2027 план график

1	2	3	5	6	7	8	9
6187	Площадки скважины	Метантиол (Метилмеркаптан) (339)	1 раз/ квартал	0.000000006		организация на договорной основе	0002
		Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10)	1 раз/ квартал	0.00006		Сторонняя организация на договорной основе	
		Сероводород (Дигидросульфид) (518)	1 раз/ квартал	0.0000003		Сторонняя организация на договорной основе	
		Метантиол (Метилмеркаптан) (339)	1 раз/ квартал	0.000000006		Сторонняя организация на договорной основе	
		Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10)	1 раз/ квартал	0.00006		Сторонняя организация на договорной основе	
6188	Площадки скважины	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	1 раз/ квартал	0.0000003		Сторонняя организация на договорной основе	0002
		Метантиол (Метилмеркаптан) (339)	1 раз/ квартал	0.000000006		Сторонняя	

ЭРА v3.0 ТОО "Eco Project Company"

Таблица 3.10

П л а н - г р а ф и к
контроля на объекте за соблюдением нормативов допустимых выбросов на источниках выбросов
на существующее положение

Каспий нефть, АО "Каспий Нефть ТМЕ" 2026-2027 план график

1	2	3	5	6	7	8	9
6189	Площадки скважины	Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10)	1 раз/ квартал	0.000006		организация на договорной основе	0002
		Сероводород (Дигидросульфид) (518)	1 раз/ квартал	0.00000003		Сторонняя организация на договорной основе	
		Метантиол (Метилмеркаптан) (339)	1 раз/ квартал	0.000000006		Сторонняя организация на договорной основе	
6214	Блок фильтров	Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10)	1 раз/ квартал	0.000006		организация на договорной основе	0002
		Сероводород (Дигидросульфид) (518)	1 раз/ квартал	0.00000006		Сторонняя организация на договорной основе	
		Метантиол (Метилмеркаптан) (339)	1 раз/ квартал	0.00000001		Сторонняя организация на договорной основе	
		Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (	1 раз/ квартал	0.000009		Сторонняя	

ЭРА v3.0 ТОО "Eco Project Company"

Таблица 3.10

П л а н - г р а ф и к
контроля на объекте за соблюдением нормативов допустимых выбросов на источниках выбросов
на существующее положение

Каспий нефть, АО "Каспий Нефть ТМЕ" 2026-2027 план график

1	2	3	5	6	7	8	9
6233	Капитальный ремонт скважины №6	Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10)				организация на договорной основе	
		Сероводород (Дигидросульфид) (518)	1 раз/ квартал	0.000000632		Сторонняя организация на договорной основе	0002
		Метантиол (Метилмеркаптан) (339)	1 раз/ квартал	0.000000011		Сторонняя организация на договорной основе	
		Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10)	1 раз/ квартал	0.0001062		Сторонняя организация на договорной основе	
6234	Капитальный ремонт скважины №6	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	1 раз/ квартал	0.0000063		Сторонняя организация на договорной основе	0002
		Метантиол (Метилмеркаптан) (339)	1 раз/ квартал	0.000000106		Сторонняя организация на договорной основе	
		Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10)	1 раз/ квартал	0.00126		Сторонняя организация на договорной основе	
6235	Капитальный ремонт	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	1 раз/ квартал	0.000000632		Сторонняя	0002

ЭРА v3.0 ТОО "Еco Project Company"

Таблица 3.10

П л а н - г р а ф и к
контроля на объекте за соблюдением нормативов допустимых выбросов на источниках выбросов
на существующее положение

Каспий нефть, АО "Каспий Нефть ТМЕ" 2026-2027 план график

1	2	3	5	6	7	8	9
	скважины №7	Метантиол (Метилмеркаптан) (339)	1 раз/ квартал	0.000000011		организация на договорной основе Сторонняя организация на договорной основе Сторонняя организация на договорной основе	
		Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10)	1 раз/ квартал	0.0001062		Сторонняя организация на договорной основе	
6236	Капитальный ремонт скважины №7	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	1 раз/ квартал	0.0000063		Сторонняя организация на договорной основе	0002
		Метантиол (Метилмеркаптан) (339)	1 раз/ квартал	0.000000106		Сторонняя организация на договорной основе	
		Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10)	1 раз/ квартал	0.00126		Сторонняя организация на договорной основе	
6237	Капитальный ремонт скважины №8	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	1 раз/ квартал	0.000000632		Сторонняя организация на договорной основе	0002
		Метантиол (Метилмеркаптан) (339)	1 раз/ квартал	0.000000011		Сторонняя	

ЭРА v3.0 ТОО "Eco Project Company"

Таблица 3.10

П л а н - г р а ф и к
контроля на объекте за соблюдением нормативов допустимых выбросов на источниках выбросов
на существующее положение

Каспий нефть, АО "Каспий Нефть ТМЕ" 2026-2027 план график

1	2	3	5	6	7	8	9
6238	Капитальный ремонт скважины №8	Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10)	1 раз/ квартал	0.0001062		организация на договорной основе Сторонняя организация на договорной основе	0002
		Сероводород (Дигидросульфид) (518)	1 раз/ квартал	0.0000063		Сторонняя организация на договорной основе	
		Метантиол (Метилмеркаптан) (339)	1 раз/ квартал	0.00000106		Сторонняя организация на договорной основе	
6239	Капитальный ремонт скважины №9	Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10)	1 раз/ квартал	0.00126		Сторонняя организация на договорной основе	0002
		Сероводород (Дигидросульфид) (518)	1 раз/ квартал	0.00000632		Сторонняя организация на договорной основе	
		Метантиол (Метилмеркаптан) (339)	1 раз/ квартал	0.00000011		Сторонняя организация на договорной основе	
		Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (	1 раз/ квартал	0.0001062		Сторонняя	

ЭРА v3.0 ТОО "Eco Project Company"

Таблица 3.10

П л а н - г р а ф и к
контроля на объекте за соблюдением нормативов допустимых выбросов на источниках выбросов
на существующее положение

Каспий нефть, АО "Каспий Нефть ТМЕ" 2026-2027 план график

1	2	3	5	6	7	8	9
6240	Капитальный ремонт скважины №9	Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10)				организация на договорной основе	
		Сероводород (Дигидросульфид) (518)	1 раз/ квартал	0.0000063		Сторонняя организация на договорной основе	0002
		Метантиол (Метилмеркаптан) (339)	1 раз/ квартал	0.000000106		Сторонняя организация на договорной основе	
		Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10)	1 раз/ квартал	0.00126		Сторонняя организация на договорной основе	
6241	Капитальный ремонт скважины №10	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	1 раз/ квартал	0.000000632		Сторонняя организация на договорной основе	0002
		Метантиол (Метилмеркаптан) (339)	1 раз/ квартал	0.000000011		Сторонняя организация на договорной основе	
		Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10)	1 раз/ квартал	0.0001062		Сторонняя организация на договорной основе	
6242	Капитальный ремонт	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	1 раз/ квартал	0.0000063		Сторонняя	0002

ЭРА v3.0 ТОО "Eco Project Company"

Таблица 3.10

П л а н - г р а ф и к
контроля на объекте за соблюдением нормативов допустимых выбросов на источниках выбросов
на существующее положение

Каспий нефть, АО "Каспий Нефть ТМЕ" 2026-2027 план график

1	2	3	5	6	7	8	9
	скважины №10	Метантиол (Метилмеркаптан) (339)	1 раз/ квартал	0.000000106		организация на договорной основе Сторонняя организация на договорной основе Сторонняя организация на договорной основе	
		Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10)	1 раз/ квартал	0.00126		Сторонняя организация на договорной основе	
6243	Капитальный ремонт скважины №11	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	1 раз/ квартал	0.000000632		Сторонняя организация на договорной основе	0002
		Метантиол (Метилмеркаптан) (339)	1 раз/ квартал	0.000000011		Сторонняя организация на договорной основе	
		Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10)	1 раз/ квартал	0.0001062		Сторонняя организация на договорной основе	
6244	Капитальный ремонт скважины №11	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	1 раз/ квартал	0.0000063		Сторонняя организация на договорной основе	0002
		Метантиол (Метилмеркаптан) (339)	1 раз/ квартал	0.000000106		Сторонняя	

ЭРА v3.0 ТОО "Eco Project Company"

Таблица 3.10

П л а н - г р а ф и к
контроля на объекте за соблюдением нормативов допустимых выбросов на источниках выбросов
на существующее положение

Каспий нефть, АО "Каспий Нефть ТМЕ" 2026-2027 план график

1	2	3	5	6	7	8	9
6245	Капитальный ремонт скважины №12	Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10)	1 раз/ квартал	0.00126		организация на договорной основе Сторонняя организация на договорной основе	0002
		Сероводород (Дигидросульфид) (518)	1 раз/ квартал	0.000000632		Сторонняя организация на договорной основе	
		Метантиол (Метилмеркаптан) (339)	1 раз/ квартал	0.000000011		Сторонняя организация на договорной основе	
6246	Капитальный ремонт скважины №12	Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10)	1 раз/ квартал	0.0001062		Сторонняя организация на договорной основе	0002
		Сероводород (Дигидросульфид) (518)	1 раз/ квартал	0.0000063		Сторонняя организация на договорной основе	
		Метантиол (Метилмеркаптан) (339)	1 раз/ квартал	0.000000106		Сторонняя организация на договорной основе	
		Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (	1 раз/ квартал	0.00126		Сторонняя	

ЭРА v3.0 ТОО "Еco Project Company"

Таблица 3.10

П л а н - г р а ф и к
контроля на объекте за соблюдением нормативов допустимых выбросов на источниках выбросов
на существующее положение

Каспий нефть, АО "Каспий Нефть ТМЕ" 2026-2027 план график

1	2	3	5	6	7	8	9
6247	Капитальный ремонт скважины №13	Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10)				организация на договорной основе	
		Сероводород (Дигидросульфид) (518)	1 раз/ квартал	0.000000632		Сторонняя организация на договорной основе	0002
		Метантиол (Метилмеркаптан) (339)	1 раз/ квартал	0.000000011		Сторонняя организация на договорной основе	
		Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10)	1 раз/ квартал	0.0001062		Сторонняя организация на договорной основе	
6248	Капитальный ремонт скважины №13	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	1 раз/ квартал	0.0000063		Сторонняя организация на договорной основе	0002
		Метантиол (Метилмеркаптан) (339)	1 раз/ квартал	0.000000106		Сторонняя организация на договорной основе	
		Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10)	1 раз/ квартал	0.00126		Сторонняя организация на договорной основе	
6249	Капитальный ремонт	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	1 раз/ квартал	0.000000632		Сторонняя	0002

ЭРА v3.0 ТОО "Eco Project Company"

Таблица 3.10

П л а н - г р а ф и к
контроля на объекте за соблюдением нормативов допустимых выбросов на источниках выбросов
на существующее положение

Каспий нефть, АО "Каспий Нефть ТМЕ" 2026-2027 план график

1	2	3	5	6	7	8	9
	скважины №14	Метантиол (Метилмеркаптан) (339)	1 раз/ квартал	0.000000011		организация на договорной основе Сторонняя организация на договорной основе Сторонняя организация на договорной основе	
6250	Капитальный ремонт скважины №14	Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10)	1 раз/ квартал	0.0001062		Сторонняя организация на договорной основе	
		Сероводород (Дигидросульфид) (518)	1 раз/ квартал	0.0000063		Сторонняя организация на договорной основе	0002
		Метантиол (Метилмеркаптан) (339)	1 раз/ квартал	0.000000106		Сторонняя организация на договорной основе	
		Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10)	1 раз/ квартал	0.00126		Сторонняя организация на договорной основе	
6251	Капитальный ремонт скважины №15	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	1 раз/ квартал	0.000000632		Сторонняя организация на договорной основе	0002
		Метантиол (Метилмеркаптан) (339)	1 раз/ квартал	0.000000011		Сторонняя	

ЭРА v3.0 ТОО "Eco Project Company"

Таблица 3.10

П л а н - г р а ф и к
контроля на объекте за соблюдением нормативов допустимых выбросов на источниках выбросов
на существующее положение

Каспий нефть, АО "Каспий Нефть ТМЕ" 2026-2027 план график

1	2	3	5	6	7	8	9
6252	Капитальный ремонт скважины №15	Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10)	1 раз/ квартал	0.0001062		организация на договорной основе Сторонняя организация на договорной основе	0002
		Сероводород (Дигидросульфид) (518)	1 раз/ квартал	0.0000063		Сторонняя организация на договорной основе	
		Метантиол (Метилмеркаптан) (339)	1 раз/ квартал	0.00000106		Сторонняя организация на договорной основе	
6253	Коммерческий узел учета газа	Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10)	1 раз/ квартал	0.00126		Сторонняя организация на договорной основе	0002
		Пентан (450)	1 раз/ квартал	0.0000164		Сторонняя организация на договорной основе	
		Метан (727*)	1 раз/ квартал	0.0807		Сторонняя организация на договорной основе	
		Изобутан (2-Метилпропан) (279)	1 раз/ квартал	0.0000164		Сторонняя	

ЭРА v3.0 ТОО "Eco Project Company"

Таблица 3.10

П л а н - г р а ф и к
контроля на объекте за соблюдением нормативов допустимых выбросов на источниках выбросов
на существующее положение

Каспий нефть, АО "Каспий Нефть ТМЕ" 2026-2027 план график

1	2	3	5	6	7	8	9
6254	Путевой подогреватель	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	1 раз/ квартал	0.00061632		организация на договорной основе Сторонняя организация на договорной основе Сторонняя организация на договорной основе Сторонняя организация на договорной основе	0002
		Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	1 раз/ квартал	0.00010015		Сторонняя организация на договорной основе	
		Сероводород (Дигидросульфид) (518)	1 раз/ квартал	0.0004144		Сторонняя организация на договорной основе	
		Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	1 раз/ квартал	0.0006821		Сторонняя организация на договорной основе	
		Бутан (99)	1 раз/ квартал	0.013908		Сторонняя организация на договорной основе	
		Метан (727*)	1 раз/ квартал	0.021808		Сторонняя организация на договорной основе	
6255	Площадки скважины	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	1 раз/ квартал	0.00005		Сторонняя	0002

ЭРА v3.0 ТОО "Eco Project Company"

Таблица 3.10

П л а н - г р а ф и к
контроля на объекте за соблюдением нормативов допустимых выбросов на источниках выбросов
на существующее положение

Каспий нефть, АО "Каспий Нефть ТМЕ" 2026-2027 план график

1	2	3	5	6	7	8	9
6256	Капитальный ремонт скважин	Метантиол (Метилмеркаптан) (339) Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10) Железо (II, III) оксиды (диЖелезо триоксид, Железа оксид) /в пересчете на железо/ (274) Марганец и его соединения /в пересчете на марганца (IV) оксид/ (327) Фтористые газообразные соединения /в пересчете на фтор/ (617)	1 раз/ квартал 1 раз/ квартал 1 раз/ квартал 1 раз/ квартал	0.0000008 0.008 0.001357 0.0002403 0.0000556		организация на договорной основе Сторонняя организация на договорной основе Сторонняя организация на договорной основе Сторонняя организация на договорной основе Сторонняя организация на договорной основе	0002
Методики проведения контроля: 0001 - инструментальным методом 0002 - Расчетным методом.							

ПРИМЕЧАНИЕ:

СПИСОК ИСПОЛЬЗУЕМОЙ ЛИТЕРАТУРЫ:

1. Кодекс Республики Казахстан от 2 января 2021 года № 400-VI «Экологический кодекс Республики Казахстан»
2. Приказ Министра национальной экономики Республики Казахстан от 28 февраля 2015 года № 168. Об утверждении Гигиенических нормативов к атмосферному воздуху в городских и сельских населенных пунктах;
3. Санитарные правила «Санитарно-эпидемиологические требования по установлению санитарно-защитной зоны производственных объектов» утвержденные Приказом Министра национальной экономики Республики Казахстан от 20 марта 2015 года № 237.
4. ОНД-1-84 «Инструкция о порядке рассмотрения, согласования и экспертизы воздухоохраных мероприятий и выдачи разрешений на выбросы загрязняющих веществ по проектным решениям», М, 1984г.;
5. Методика расчета выбросов загрязняющих веществ в атмосферу от стационарных дизельных установок. РНД 211.2.02.04-2004. Астана, 2004 г.;
6. Методические указания по определению выбросов загрязняющих веществ в атмосферу из резервуаров РНД 211.2.02.09-2004. Астана, 2005 Расчеты по п. 6-8, Расчеты по п 5;
7. Методика расчета нормативов выбросов от неорганизованных источников п. 3 Расчетный метод определения выбросов в атмосферу от предприятий по производству строительных материалов. Приложение №11 к Приказу Министра охраны окружающей среды Республики Казахстан от 18.04.2008 №100-п.
8. Методическое пособие по расчету, нормированию и контролю выбросов загрязняющих веществ в атмосферный воздух (дополненное и переработанное), СПб, НИИ Атмосфера, 2005;
9. Методика расчета выбросов вредных веществ от предприятий дорожно-строительной отрасли, в т.ч. АБЗ. Приложение №12 к Приказу Министра охраны окружающей среды Республики Казахстан от 18.04.2008 №100-п.
10. Методика расчета выбросов вредных веществ при работе асфальтобетонных заводов. Приказу Министра охраны окружающей среды Республики Казахстан от 18.04.2008 №100-п.
11. Методика расчета выбросов загрязняющих веществ в атмосферу при нанесении лакокрасочных материалов (по величинам удельных выбросов). РНД 211.2.02.05-2004. Астана, 2005;
12. Методика расчета выбросов загрязняющих веществ в атмосферу при сварочных работах (по величинам удельных выбросов). РНД 211.2.02.03-2004. Астана, 2005;
13. Методика расчета выбросов загрязняющих веществ от автотранспортных предприятий (раздел 3) Приложение №3 к Приказу Министра охраны окружающей среды Республики Казахстан от 18.04.2008 №100-п. Методика расчета выбросов загрязняющих веществ от предприятий дорожно-строительной отрасли (раздел 4) Приложение №12 к Приказу Министра охраны окружающей среды Республики Казахстан от 18.04.2008 №100-п;
14. Методика расчета параметров выбросов и валовых выбросов вредных веществ от факельных установок сжигания углеводородных смесей. Министерство охраны окружающей среды РК. РНД. Астана 2008г;
15. Методика расчетов выбросов в окружающую среду от неорганизованных источников АО "Казтрансойла" Астана, 2005 (п.6.1, 6.2, 6.3 и 6.4);
16. Сборник методик по расчету выбросов вредных веществ в атмосферу различными производствами, п.6. Алматы, 1996;
17. Методика по расчету норм естественной убыли углеводородов в атмосферу на предприятиях нефтепродуктов п.5.3. Сборник методик по расчету выбросов вредных в атмосферу различными производствами. Алматы, КазЭКОЭКСП, 1996 г.