

Утверждаю
Исполнительный директор
ТОО «Varro Operating Group»
Жетпісбай А. Ш.
2026 г.



**КОРРЕКТИРОВКА ПРОЕКТА НОРМАТИВОВ ЭМИССИЙ
ДОПУСТИМЫХ ВЫБРОСОВ (НДВ) ЗАГРЯЗНЯЮЩИХ
ВЕЩЕСТВ В ОКРУЖАЮЩУЮ СРЕДУ ДЛЯ ТОО «VARRO
OPERATING GROUP» МЕСТОРОЖДЕНИЯ ТОЛКЫН НА
2026-2028 ГГ.**

Директор ТОО «Рекорд Консалт»



Саркулова С.К.

г. Актау, 2026 г.

СПИСОК ИСПОЛНИТЕЛЕЙ

№	Должность	Подписи	Исполнитель
1	Инженер-эколог		Мухтарова А.

АННОТАЦИЯ

Проект нормативов эмиссий (нормативов допустимых выбросов) загрязняющих веществ в атмосферный воздух на 2026-2028 года для месторождения Толкын ТОО «Varro Operating Group» разрабатывается с целью установления нормативов эмиссий, являющихся основой для выдачи экологического разрешения и принятия решения о необходимости проведения технических мероприятий, направленных на снижение негативного действия на атмосферный воздух.

Основанием для разработки Проекта нормативов эмиссий допустимых выбросов загрязняющих веществ (ПДВ) в атмосферу для месторождения Толкын на 2026 – 2028 гг. являются:

- Договор №66/26 от 07.04.2026 г.;
- Экологический Кодекс Республики Казахстан 2 января 2021 года № 400-VI ЗРК (с [изменениями и дополнениями](#) по состоянию на дату выполнения проекта);

Согласно требованиям Заказчика, изложенным в Техническом задании, данный проект нормативов предельно-допустимых выбросов загрязняющих веществ в атмосферу на 2026-2028 гг. выполнен для ТОО «Varro Operating Group» с учетом производственных показателей по предприятию по добыче нефти и газа, предоставленных заказчиком.

Разработка корректировки проекта нормативов допустимых выбросов загрязняющих веществ в атмосферу для ТОО «Varro Operating Group» обусловлена предписанием, выданным Департаментом экологии по Мангистауской области Комитета экологического регулирования и контроля Министерства экологии и природных ресурсов Республики Казахстан о необходимости расчета протоколов по выбросам Сероводорода от источников печей.

Действующее разрешение № KZ20VCZ14693688 от 22.01.2026 г.

Распределение объемов сжигания газа

Наименование	№ ист	Млн куб метр	Время работы	Расход м3/сек	Расход м3/час	Расход м3/год
Сжигание газа на дежурной горелке УОС (ЦДНГ Толкын)	0117	0,1095	8760	0,0035	12,5	109 500
Сжигание газа на дежурной горелке УСК (УКПГ-1)	0307	0,080154	8760	0,0025	9,15	80 154
Сжигание газа на дежурной горелке УОГ (УКПГ-2)	0327	0,080154	8760	0,0025	9,15	80 154
	0329	0,080154	8760	0,0025	9,15	80 154
Сжигание газа на факелах V7		0,349962				349962
Сжигание газа при опорожнении оборудования на УСК (УКПГ-1)	0307	0,017037696	24	0,2021	727,5295	17 461
Сжигание газа при опорожнении оборудования на УОГ (УКПГ-2)	0327	0,010690057	24	0,1286	463,0446	11 113
	0329	0,010690057	24	0,1286	463,0446	11 113
Сжигание газа при опорожнении оборудования на УОС (ЦДНГ Толкын)	0117	0,005107615	7	0,2195	790,0897	5 531
Газ при опорожнении оборудования на СЭЛЧТыГХ (0307,0327,0329,0117)		0,001692051				
Сжигание газа при ТО и ТР и тех. оборудования в том числе V8:		0,045217476				45217,47566
Сжигание газа при испытании V6						
ВСЕГО		0,395179476				395179,4757

В данном проекте нормативов эмиссий запрашиваются нормативы выбросов на период эксплуатации месторождения Толкын на рассматриваемый период 2026 – 2028 гг.

Фактические выбросы за последние 3 года

Объемы выбросов	2023 год	2024 год	2025 год (1,2,3 кв)	2025 год (прогнозный)	2026 год	2027-2028гг.
Лимиты выбросов тонн*	1214,364	1395,53	993,44379	993,44379	-	
Фактические объемы выбросов тонн	1136,523	937,9924	611,9481	815,9308		
%	6%	33%	38%	18%		
Запрашиваемые лимиты тонн					882,6296157	874,9939221

Ранее месторождение Толкын принадлежало ТОО МНК «КазМунайТениз», в 2022 году по результатам электронного аукциона на предоставление права недропользования по углеводородам все права перешли к компании ТОО «Varro Operating Group». Основная деятельность предприятия (ОКЭД) – (06100) Добыча сырой нефти и попутного газа.

В административно-территориальном отношении месторождение Толкын расположено в Бейнеуском районе Мангистауской области.

Объекты предприятия ТОО "Varro Operating Group" в г. Актау по месторождению Толкын расположены на 3-х площадках:

- Площадка №1 – на месторождении Толкын;
- Площадка №2 – в районе ж/д. станции Опорная;
- Площадка №3 – на месторождении Боранколь.

Промышленная разработка месторождения Толкын на рассматриваемый период будет осуществляться на основании следующих документов:

- «Анализ разработки месторождения Толкын по состоянию на 01.10.2022 г.» (на 2024-2025 гг.)
- «Уточненный проект разработки месторождения Толкын по состоянию изученности на 01.01.2014 г.» (на 2026 г.*)

Таблица 1 - Прогнозные объемы добычи нефти, газа и газового конденсата на м. Толкын

Показатели добычи	Ед-ца изм-я	Годы					
		2023	2024	2025	2026	2027	2028
Добыча жидкости	тыс.т	26,7	40,7	41,7	39,1	36,7	34,1
Добыча нефти	тыс.т	17,0	25,9	28,7	26,6	24,8	22,8
Добыча попутного (нефтяного) газа	млн.м3	2,8	4,1	4,2	3,8	3,5	3,2
Добыча природного (свободного) газа	млн.м3	71,0	102,8	111,3	127,5	116,1	106,3
Добыча конденсата	тыс.т	6,5	9,1	11,6	15	13,7	12,5
Обводненность	%	36	36	31	32	32	33

При эксплуатации месторождения на 2026 – 2028 гг. будет функционировать **354** источников выбросов вредных веществ в атмосферу, из них:

- организованных источников выброса – 188 ед.;
- неорганизованных источников выброса – 166 единица.

Согласно расчетным данным и результатами инструментальных замеров суммарные выбросы загрязняющих веществ, подлежащие нормированию, в целом при эксплуатации месторождения Толкын составят:

В атмосферу выделяются загрязняющие вещества наименования 1-4 класса опасности, из них 10 веществ обладают при совместном присутствии эффектом суммации вредного действия и объединены в 4 группы суммации.

В настоящем проекте учтены работы по капитальному и подземному ремонту скважин, а также работы по строительству новых и реконструкции эксплуатируемых объектов месторождения. Данные виды работ на месторождении Толкын выполняются сторонними организациями, выбранными на тендерной основе, которые самостоятельно получают разрешения на эмиссии на основе проектной документации по данным видам работ.

Нумерация источников выбросов в разрабатываемом проекте ПДВ на 2026 – 2028 гг. относительно действующего проекта ПДВ не изменена. В данном проекте ПДВ проведена систематизация источников с привязкой их к номерам площадок, чтобы в перспективе добавление или исключение источников касалось локально конкретных площадок, а не предприятия в целом.

Номера источников приняты по номеру промплощадки: для стационарных – первая цифра обозначает тип источника выброса, 0 – организованный, 6 – неорганизованный, вторая цифра обозначает номер площадки, третья и четвертая – номер источника, например 0101, 6101.

В соответствии с классификацией производственных объектов, изложенной в ст.40 Экологического Кодекса республики Казахстан ТОО «Varro Operating Group», как предприятие, основной производственной деятельностью которого является разведка и добыча нефти и газа имеет I категорию и 2-й класс опасности объекта и соответствующим размером санитарно-защитной зоны – 1000 м. согласно Санитарных правил «Санитарноэпидемиологические требования к санитарно-защитным зонам объектов, являющихся объектами воздействия на среду обитания и здоровье человека», утвержденных Приказом и.о. Министра здравоохранения Республики Казахстан от 11 января 2022 года № ҚР ДСМ-2 раздела 3, п. 11, пп. 3 производства по добыче нефти при выбросе сероводорода от 0,5 до 1 тонн в сутки, а также с высоким содержанием летучих углеводородов. (имеется экспертное заключение № R.01.X.KZ71VBZ00046692 от 04.09.2023 г.)

СПИСОК ПРИЛОЖЕНИЙ

Приложение 1	Расчет выбросов загрязняющих веществ в атмосферу от источников производства
Приложение 2	Таблица 3.3 – Параметры источников выбросов загрязняющих веществ в атмосферу
Приложение 3	Расчетов рассеивания выбросов загрязняющих веществ
Приложение 4	Бланки инвентаризации источников выбросов загрязняющих веществ
Приложение 5	Протоколы испытаний по выбросам сероводорода от источников
Приложение 6	Лицензия

СОДЕРЖАНИЕ

СПИСОК ИСПОЛНИТЕЛЕЙ	2
АННОТАЦИЯ	3
ВВЕДЕНИЕ	10
1. ОБЩИЕ СВЕДЕНИЯ ОБ ОПЕРАТОРЕ	11
2. ХАРАКТЕРИСТИКА ОПЕРАТОРА КАК ИСТОЧНИКА ЗАГРЯЗНЕНИЯ АТМОСФЕРЫ	12
3.1 Краткая характеристика технологии производства и технологического оборудования с точки зрения загрязнения атмосферы	12
2.3.1. Площадка 1.....	12
2.3.2. ЦДНГ. Газосборный пункт	12
2.3.3. ЦДНГ. Блок подготовки топливного газа.....	13
2.3.4. ЦДНГ. Установка освоения скважин (УОС)	14
2.3.5. ЦДНГ. Эксплуатационные скважины	15
2.3.6. ЦДНГ. Выкидные линии.....	16
2.3.7. Капитальный ремонт скважин (КРС).....	16
2.3.8. ПЛОЩАДКА УПН.....	16
2.3.9. ПРОДУКТОПРОВОДЫ	18
2.3.10. ВАХТОВЫЙ ГОРОДОК ТОЛКЫН	19
2.3.11. ПЛОЩАДКА 2.....	20
2.3.12. ПЛОЩАДКА 3.....	33
3.2 Источники выбросов загрязняющих веществ в атмосферу.....	42
БЛАНКИ ИНВЕНТАРИЗАЦИИ ВЫБРОСОВ ВРЕДНЫХ (ЗАГРЯЗНЯЮЩИХ) ВЕЩЕСТВ В АТМОСФЕРНЫЙ ВОЗДУХ И ИХ ИСТОЧНИКОВ.....	55
3.3 Краткая характеристика установок очистки газов, укрупненный анализ их технологического состояния, эффективности работы	180
3.4 Оценка степени соответствия применяемой технологии, технологии очистки газов, технологического и пылегазоочистного оборудования передовому научно-техническому уровню в стране и за рубежом.....	180
3.5 Перспектива развития предприятия	180
3.6 Параметры выбросов загрязняющих веществ в атмосферу для расчета НДВ	183
3.7 Характеристика аварийных и залповых выбросов	184
3.8 Перечень загрязняющих веществ, выбрасываемых в атмосферу	187
3.9 Обоснование полноты и достоверности исходных данных (г/с, т/год), принятых для расчета НДВ.....	187
Таблица 3.1.1 - Перечень загрязняющих веществ, выбрасываемых в атмосферу на 2026 год. Месторождение Толкын.....	192
Таблица 3.1.2- Перечень загрязняющих веществ, выбрасываемых в атмосферу на 2027 - 2028 гг. Месторождение Толкын.....	194
3. УТОЧНЕНИЕ ГРАНИЦ ОБЛАСТИ ВОЗДЕЙСТВИЯ ОБЪЕКТА	196
4. ПРОВЕДЕНИЕ РАСЧЕТОВ РАССЕИВАНИЯ.....	197
3.1 Метеорологические характеристики и коэффициенты, определяющие условия рассеивания.....	197
Таблица 3.5 - Перечень источников, дающих наибольшие вклады в уровень загрязнения	201
Определение необходимости расчетов приземных концентраций по веществам на существующее положение.....	203
3.2 Результаты расчетов уровня загрязнения атмосферы на соответствующее положение	205
3.3 Предложения по нормативам допустимых выбросов по каждому источнику и ингредиенту.....	205
Таблица 3.6 - Предложения по нормативам НДВ загрязняющих веществ в атмосферу на 2026 – 2028 гг.....	206
5. МЕРОПРИЯТИЯ ПО СНИЖЕНИЮ ВЫБРОСОВ ЗАГРЯЗНЯЮЩИХ ВЕЩЕСТВ, ОБЕСПЕЧИВАЮЩИХ ДОСТИЖЕНИЕ ЗНАЧЕНИЙ НОРМАТИВОВ НДВ.....	244

4.1	Мероприятия по уменьшению выбросов загрязняющих веществ в атмосферу.....	244
Таблица 3.7 - План технических мероприятий по снижению выбросов загрязняющих веществ в атмосферу с целью достижения нормативов допустимых выбросов		240
6.	МЕРОПРИЯТИЯ ПО РЕГУЛИРОВАНИЮ ВЫБРОСОВ ПРИ НЕБЛАГОПРИЯТНЫХ МЕТЕОРОЛОГИЧЕСКИХ УСЛОВИЯХ.....	247
Таблица 3.8 – Мероприятия по сокращению выбросов загрязняющих веществ в атмосферу в периоды НМУ на 2026 год.....		249
Таблица 3.9 - Характеристика выбросов вредных веществ в атмосферу в периоды НМУ на 2026 год		270
7.	КОНТРОЛЬ ЗА СОБЛЮДЕНИЕМ НОРМАТИВОВ ДОПУСТИМЫХ ВЫБРОСОВ	326
Таблица 3.10 - План - график контроля на предприятии за соблюдением нормативов допустимых выбросов на источниках выбросов ЗВ.....		327
Расчет категории источников, подлежащих контролю на существующее положение		378
8.	РАСЧЁТ ПЛАТЕЖЕЙ ЗА ВЫБРОСЫ ЗАГРЯЗНЯЮЩИХ ВЕЩЕСТВ В ВОЗДУШНУЮ СРЕДУ ОТ ИСТОЧНИКОВ ВЫБРОСОВ	423
9.	СПИСОК ИСПОЛЬЗУЕМОЙ ЛИТЕРАТУРЫ.....	426
10.	РАЗРЕШЕНИЕ НА СЖИГАНИЕ СЫРОГО ГАЗА.....	427

СПИСОК ТАБЛИЦ

ТАБЛИЦА 1 - ПРОГНОЗНЫЕ ОБЪЕМЫ ДОБЫЧИ НЕФТИ, ГАЗА И ГАЗОВОГО КОНДЕНСАТА НА М.ТОЛКЫН	4
ТАБЛИЦА 2 - КОЛИЧЕСТВО ВЫБРОСОВ ЗАГРЯЗНЯЮЩИХ ВЕЩЕСТВ В АТМОСФЕРУ ОТ ИСТОЧНИКОВ ЗАГРЯЗНЕНИЯ ПО МЕСТОРОЖДЕНИЮ ТОЛКЫН НА 2026 – 2028 ГГ.	4
ТАБЛИЦА 3 - ГЕОГРАФИЧЕСКИЕ КООРДИНАТЫ УГЛОВЫХ ТОЧЕК МЕСТОРОЖДЕНИЯ ТОЛКЫН	11
ТАБЛИЦА 4 - ПОКАЗАТЕЛИ ДОБЫЧИ НЕФТИ, ГАЗА И КОНДЕНСАТА НА МЕСТОРОЖДЕНИИ ТОЛКЫН НА 2026-2028 ГОДА	6
ТАБЛИЦА 5 – ОБОБЩЕННЫЙ БАЛАНС ГАЗА В ЦЕЛОМ ПО ПРЕДПРИЯТИЮ НА 2024-2026 ГОДА.	7
ТАБЛИЦА 6 – ОБОБЩЕННЫЙ БАЛАНС ГАЗА В ЦЕЛОМ ПО ПРЕДПРИЯТИЮ НА 2027-2028 ГОДА.	8
ТАБЛИЦА 7 - ФИЗИКО-ХИМИЧЕСКАЯ ХАРАКТЕРИСТИКА СЫРОЙ НЕФТИ С МЕСТОРОЖДЕНИЯ ТОЛКЫН	9
ТАБЛИЦА 8 - ФИЗИКО-ХИМИЧЕСКАЯ ХАРАКТЕРИСТИКА ПОПУТНОГО ГАЗА С МЕСТОРОЖДЕНИЯ ТОЛКЫН	9
ТАБЛИЦА 9 - ФИЗИКО-ХИМИЧЕСКАЯ ХАРАКТЕРИСТИКА ПРИРОДНОГО ГАЗА С МЕСТОРОЖДЕНИЯ ТОЛКЫН	9
ТАБЛИЦА 10 - ФИЗИКО-ХИМИЧЕСКАЯ ХАРАКТЕРИСТИКА КОНДЕНСАТА С МЕСТОРОЖДЕНИЯ ТОЛКЫН	10
ТАБЛИЦА 11 - ХАРАКТЕРИСТИКА ФОНДА СКВАЖИН М.ТОЛКЫН ПО СОСТОЯНИЮ НА 01.08.2023 Г.	10
ТАБЛИЦА 12 - СВОЙСТВА ХИМРЕАГЕНТОВ.	29
ТАБЛИЦА 13 - КОЛИЧЕСТВО ВЫБРОСОВ ЗАГРЯЗНЯЮЩИХ ВЕЩЕСТВ В АТМОСФЕРУ ОТ ИСТОЧНИКОВ ЗАГРЯЗНЕНИЯ (БЕЗ МАКСИМАЛЬНЫХ ВЫБРОСОВ ЗАЛПОВЫХ И АВАРИЙНЫХ ИСТОЧНИКОВ) МЕСТОРОЖДЕНИЕ ТОЛКЫН НА 2026 – 2028 ГГ.	42
ТАБЛИЦА 14 - КОЛИЧЕСТВО ИСТОЧНИКОВ ВЫБРОСОВ ЗАГРЯЗНЯЮЩИХ ВЕЩЕСТВ	53
ТАБЛИЦА 15 - ПОКАЗАТЕЛИ ДОБЫЧИ НЕФТИ И ПОПУТНОГО ГАЗА ПО МЕСТОРОЖДЕНИЮ ТОЛКЫН	180
ТАБЛИЦА 16 – ОБОБЩЕННЫЙ БАЛАНС ГАЗА В ЦЕЛОМ ПО ПРЕДПРИЯТИЮ НА 2024-2026 ГОДА.	181
ТАБЛИЦА 17 – ОБОБЩЕННЫЙ БАЛАНС ГАЗА В ЦЕЛОМ ПО ПРЕДПРИЯТИЮ НА 2027-2028 ГОДА.	182
ТАБЛИЦА 18 - КОЛИЧЕСТВЕННЫЙ АНАЛИЗ ОСНОВНЫХ ПРОИЗВОДСТВЕННЫХ ПОКАЗАТЕЛЕЙ	183

ТАБЛИЦА 19 - РЕЗУЛЬТАТЫ РАСЧЕТА ВЫБРОСОВ УГЛЕВОДОРОДОВ ПРИ РАЗРЫВЕ ТРУБОПРОВОДА	185
ТАБЛИЦА 20 - ОПРЕДЕЛЕНИЕ СУММЫ ПЛАТЫ ЗА ВЫБРОСЫ ЗАГРЯЗНЯЮЩИХ ВЕЩЕСТВ В АТМОСФЕРНЫЙ ВОЗДУХ ОТ СТАЦИОНАРНЫХ ИСТОЧНИКОВ	424
ТАБЛИЦА 21 - ОПРЕДЕЛЕНИЕ СУММЫ ПЛАТЫ ЗА ВЫБРОСЫ ЗАГРЯЗНЯЮЩИХ ВЕЩЕСТВ В АТМОСФЕРНЫЙ ВОЗДУХ ОТ ФАКЕЛЬНЫХ УСТАНОВОК	425

СПИСОК РИСУНКОВ

РИСУНОК 1 - СИТУАЦИОННАЯ КАРТА РАСПОЛОЖЕНИЯ МЕСТОРОЖДЕНИЯ ТОЛКЫН	12
РИСУНОК 2 - КАРТА РАСПОЛОЖЕНИЯ ОБЪЕКТОВ НА МЕСТОРОЖДЕНИИ ТОЛКЫН	5
РИСУНОК 3 - УСТАНОВКА ОПРОБОВАНИЯ СКВАЖИН	15
РИСУНОК 4 - РЕЗЕРВУАРНЫЙ ПАРК ДЛЯ ХРАНЕНИЯ КОНДЕНСАТА	21
РИСУНОК 5 - РЕЗЕРВУАРНЫЙ ПАРК ДЛЯ ХРАНЕНИЯ НЕФТИ	23
РИСУНОК 6 - ПЕЧИ ПОДОГРЕВА НЕФТИ	24
РИСУНОК 7 - ЖЕЛЕЗНОДОРОЖНАЯ НАЛИВНАЯ ЭСТАКАДА	27
РИСУНОК 8 - СКЛАД ХИМРЕАГЕНТОВ	29
РИСУНОК 9 - БЛОК-СХЕМА ДОБЫЧИ, СБОРА, ПОДГОТОВКИ, ХРАНЕНИЯ И ТРАНСПОРТИРОВКИ ДОБЫВАЕМОЙ ПРОДУКЦИИ МЕСТОРОЖДЕНИЯ ТОЛКЫН	34
РИСУНОК 10 - УСТАНОВКА СТАБИЛИЗАЦИИ КОНДЕНСАТА	35
РИСУНОК 11 - УСТАНОВКА ОСУШКИ ГАЗА	39

ВВЕДЕНИЕ

Основанием для разработки Проекта эмиссий допустимых выбросов загрязняющих веществ в атмосферу для месторождения Толкын на 2026-2028 года является договор между ТОО «Varro Operating Group» и ТОО «КАЗТЭКО».

Разработка Проекта предельно-допустимых выбросов загрязняющих веществ в атмосферу осуществляется с целью установления нормативов НДВ на 2026-2028 года в соответствии с требованиями экологического законодательства Республики Казахстан, а также правил и норм, устанавливаемых подзаконными и иными актами, принятыми в развитие законов Республики Казахстан:

- «Экологического Кодекса Республики Казахстан» от 2 января 2021 г, № 400-VI ЗРК, «Инструкция по организации и проведению экологической оценки» (Приказ Министра энергетики Республики Казахстан от 30 июля 2021 года № 280).
- «Инструкции по нормированию выбросов загрязняющих веществ в атмосферу», утвержденной Министерством природных ресурсов и охраны окружающей среды, приказ №516-п от 21.12.2000 г.;
- «Рекомендации по оформлению и содержанию проектов нормативов предельно допустимых выбросов в атмосферу (НДВ) для предприятия Республики Казахстан». Алматы, 1997. РНД 211.2.02.02-97.

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

Проект нормативов НДВ и Инвентаризация источников выбросов загрязняющих веществ в атмосферу выполнены ТОО «Рекорд Консалт», имеющей государственную лицензию №01434Р от 07.11.2011 г. Лицензия выдана Комитетом экологического регулирования, контроля и государственной инспекции в нефтегазовом комплексе, Министерство энергетики Республики Казахстан, в состав которых входит природоохранное проектирование и нормирование для 1 категории хозяйственной и иной деятельности.

Адрес заказчика:

ТОО «Varro Operating Group»
Адрес: Республика Казахстан, Мангистауская область,
г. Актау, 17 Микрорайон д. 39 БЦ «Зодиак», 3 этаж
БИН 220340009653 Кбе 17
ИИК KZ93601A231000950361
в АО Народный Банк Казахстана
БИК HSBKKZKX
e-mail: varro@btmg.kz

Адрес разработчика:

ТОО «Рекорд Консалт»
РК, Мангистауская область, г. Актау, 17 микрорайон, 20 дом, офис 22
Тел: 8 (776) 712 02 70
e-mail: eco-rk@mail.ru

1. ОБЩИЕ СВЕДЕНИЯ ОБ ОПЕРАТОРЕ

Наименование предприятия: ТОО «Varro Operating Group»

БИН:220340009653

Категория объекта: 1 категория

Месторасположение административного здания: РК, Мангистауская область, г. Актау, 14 Микрорайон д. 67

Министерство нефти и газа РК досрочно с 21.07.2010 г. прекратило действие контрактов на право недропользования ТОО «Толкыннефтегаз» (ТОО «ТНГ») и ТОО «Казполмунай» (ТОО «КПМ») и в соответствии с законодательством РК контрактная территория, закрепленная за этими ТОО, передана в доверительное управление ТОО МНК «КазМунайТениз», а именно Филиалу ТОО МНК «КазМунайТениз» в городе Актау. АО НК «КазМунайГаз» на правах доверительного управляющего передало Контрактную территорию ТОО МНК «КазМунайТениз» в доверительное управление.

Далее в 2022 году после проведения электронного аукциона на предоставление права недропользования по углеводородам на месторождении «Толкын», выиграла компания ТОО «Varro Operating Group» после чего права перешли данной компании.

Список правоустанавливающих документов:

– Контракт на добычу углеводородов на месторождении Толкын в Мангистауской области РК;

– Справка о государственной регистрации юридического лица:

(Документы в приложении).

Предприятие ТОО «Varro Operating Group» в г. Актау специализируется на разработке нефтяных и газоконденсатных залежей на месторождении Толкын, добыче нефти, конденсата и природного газа, осуществляет подготовку газа и конденсата до товарного состояния и отправку потребителю. На ТСБ производится приёмка подготовленной нефти от УПН месторождения Боранколь (в т.ч. подготовленной нефти месторождения Толкын) и конденсата с УКПГ-1 и также отправка их потребителю.

В административном отношении месторождение Толкын (Площадка №1) расположено на территории Бейнеуского района Мангистауской области Республики Казахстан. Ближайшие населенные пункты: железнодорожная станция и поселок Боранколь расположены от месторождения Толкын на расстоянии 68 км, от месторождения Боранколь – в 15 км; районный центр Бейнеу – от Толкын – в 105 км. Областной центр –город Актау находится на расстоянии более 500 км к юго-западу от месторождения.

Географические координаты угловых точек месторождения Толкын представлены в таблице 3.

Таблица 3 - Географические координаты угловых точек месторождения Толкын

№ угловых точек	Координаты угловых точек	
	СШ	ВД
1	45°44'35"	53°51'11"
2	45°46'51"	53°56'38"
3	45°46'50"	53°58'28"
4	45°46'01"	53°59'12"
5	45°44'07"	53°56'36"
6	45°43'14"	53°52'16"
7	45°41'58"	53°49'16"
8	45°43'21"	53°48'16"

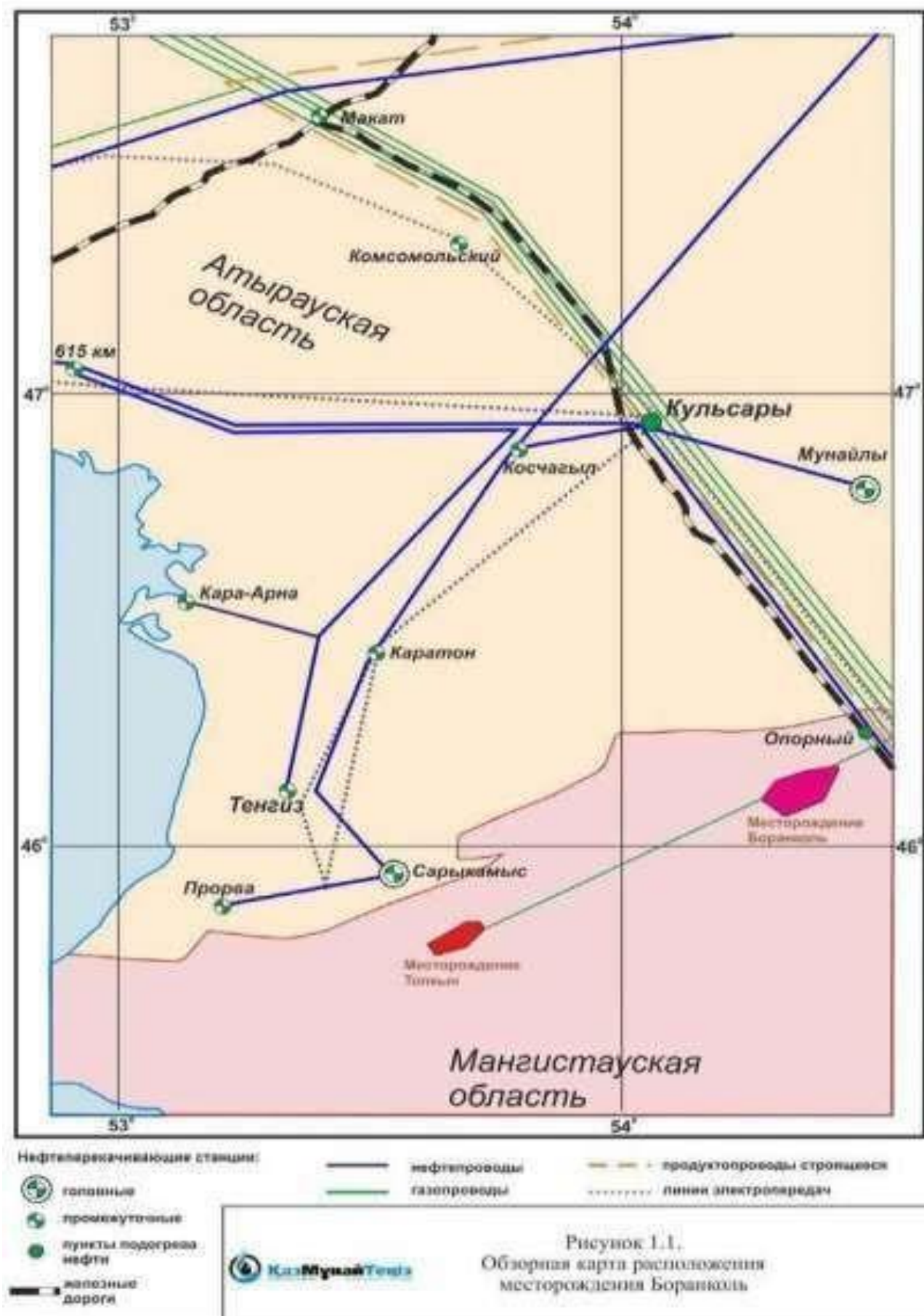


Рисунок 1 - Ситуационная карта расположения месторождения Толкын

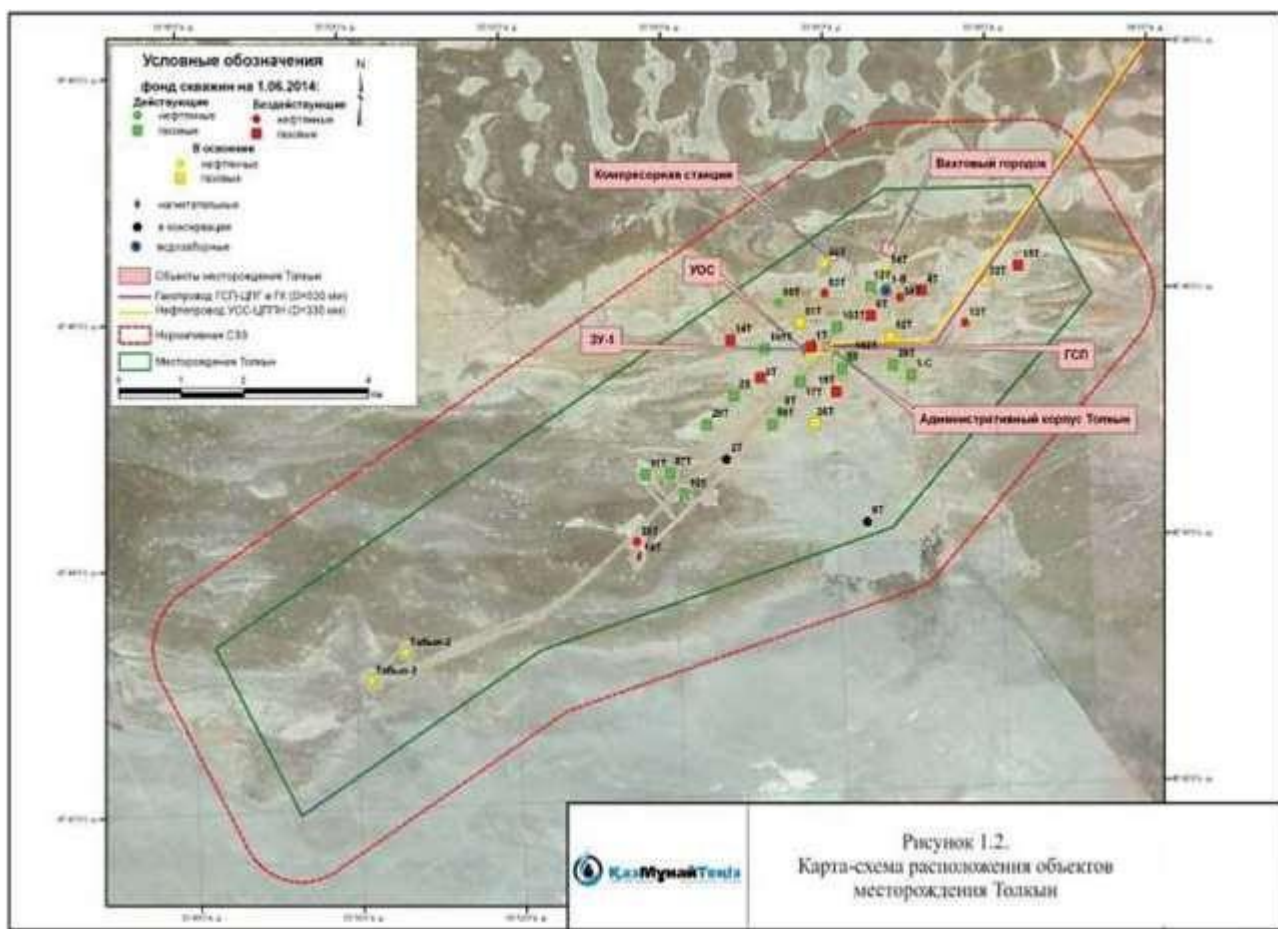


Рисунок 2 - Карта расположения объектов на месторождении Толкын

Объекты предприятия ТОО «Varro Operating Group» по месторождению Толкын расположены на 3-х площадках:

- Площадка №1 – на месторождении Толкын;
- Площадка №2 – в районе ж/д. станции Опорная;
- Площадка №3 – на месторождении Боранколь.

Объекты Площадки №1 расположены на территории месторождения Толкын.

Объекты Площадки №2 расположены в районе ж/д. станции Опорная и п. Боранколь. Поселок Боранколь расположен в северном направлении от товарно-сырьевой базы (ТСБ) на расстоянии 1900 м.

Объекты Площадки №3 расположены на территории месторождения Боранколь, в южной части контрактной территории.

В состав эксплуатируемых объектов в 2026 - 2028 гг. будут входить:

Площадка 1

Цех добычи нефти и газа (ЦДНГ) в составе:

- Газосборный пункт (ГСП).
- Блок подготовки топливного газа.
- Установка освоения скважин (УОС).
- Эксплуатационные скважины нефтяные и газовые.
- Капитальный ремонт скважин.

Площадка УПН в составе:

- Компрессорная станция мощностью 150 тыс. Нм³/сутки.

Продуктопровод ГСП (м/р Толкын) – ЦППН (объект месторождения Боранколь).

- Конденсатопровод ГСП (м/р Толкын) – ЦПГиГК (УКПГ).
- Вахтовый городок Толкын.

Площадка 2

- Товарно-Сырьевая База (ТСБ) с ж/д эстакадой.
- Экспортный нефтепровод.
- Нефтепровод Боранколь (ЦППН) – ТСБ.
- Склад химических реагентов.
- База Производственного Обеспечения (БПО).
- Базовый вахтовый городок Опорный.

Склад ГСМ и АЗС

Площадка 3

- Установка стабилизации конденсата (УСК – ранее УКПГ-1).
- Установка осушки газа (УОГ – ранее УКПГ-2).
- Конденсатопровод УСК – ТСБ.
- Газопроводы от УОГ до МГ САЦ-1 и САЦ-2 Ду500.
- Коммерческий узел учета газа (КУУГ).

Режим работы основных производственных подразделений предприятия круглосуточный круглогодичный, во вспомогательных подразделениях – односменная работа. В целом на месторождении Толкын работы ведутся вахтовым методом. Доставка персонала на месторождение осуществляется ж/дорожным транспортом из города Актау и в вахтовые городки автотранспортом.

Предприятием запланированы следующие виды намечаемых КРС: возврат на вышележащие горизонты, перевод в нагнетательный фонд, а также текущий ремонт скважин.

Планируемые технологические показатели добычи нефти, газа и конденсата на месторождении Толкын на 2026-2028 года

Таблица 4 - Показатели добычи нефти, газа и конденсата на месторождении Толкын на 2023-2028 года

Показатели добычи	Ед-ца изм-я	Годы					
		2023	2024	2025	2026	2027	2028
Добыча жидкости	тыс.т	26,7	40,7	41,7	39,1	36,7	34,1
Добыча нефти	тыс.т	17,0	25,9	28,7	26,6	24,8	22,8
Добыча попутного (нефтяного) газа	млн.м3	2,8	4,1	4,2	3,8	3,5	3,2
Добыча природного (свободного) газа	млн.м3	71,0	102,8	111,3	127,5	116,1	106,3
Добыча конденсата	тыс.т	6,5	9,1	11,6	15	13,7	12,5
Обводненность	%	36	36	31	32	32	33

Добываемая продукция нефтяных скважин по выкидным линиям направляется наУОС, где в двухфазном горизонтальном нефтегазовом сепараторе (объемом 50 м³) разделяется на жидкую (нефть/вода) и газовую фазы. Нефтяная эмульсия подается в буферную емкость для сбора продукции (объемом 60 м³), где происходит процесс окончательной дегазации нефтяного потока, и далее транспортируется по межпромысловому нефтепроводу Ø 323 мм (L=49,8 км) на ЦППН Боранколь (ТОО «Nobilis Corp») для совместной подготовки с нефтью месторождения Боранколь до товарного качества.

Товарная нефть с ЦППН откачивается в товарно-сырьевую базу (ТСБ) месторождения Толкын и сдается в магистральную нефтепроводную систему АО «КазТрансОйл».

Промышленная разработка месторождения Толкын на рассматриваемый период будет осуществляться на основании следующих документов:

- «Анализ разработки месторождения Толкын по состоянию на 01.10.2022 г.» (на 2024-2025 гг.)
- «Уточненный проект разработки месторождения Толкын по состоянию изученности на 01.01.2014 г.» (на 2026 г.*).

Балансы добычи попутного и природного газа на месторождении Толкын на 2024 – 2026 гг. приведены в таблицах:

Таблица 5 – Обобщенный баланс газа в целом по предприятию на 2024-2026 года.

№	Наименование	Единица изм-я	2024 год	2025 год	2026 год
1	Добыча природного газа, в том числе	млн.м ³ /год	106,9	115,5	131,3
	Добыча природного газа	млн.м ³ /год	102,8	111,3	127,5
	Добыча попутного газа	млн.м ³ /год	4,10	4,20	3,80
2	Технологические потери газа без сжигания на факеле	млн.м³/год	0,0	0,0	0,0
3	Объем утилизированного газа, в том числе:	млн.м³/год	106,9	115,5	131,3
3.1	Расход на собственные нужды	млн.м ³ /год	14,76722	14,71630	14,71630
3.2	Печь ПГ-50 на ГСП Толкын 2ед	млн.м ³ /год	0,20379	0,20323	0,20323
3.3	Печь подогрева конденсата на УСК (УКПГ-1) Н-300	млн.м ³ /год	0,30305	0,30222	0,30222
3.4	Газогенераторы Caterpillar к компрессорным установкам Ariel на УСК (УКПГ-1) 3 шт	млн.м ³ /год	2,99957	2,98771	2,98771
3.5	Газомотокомпрессор Ariel на УСК (УКПГ-1)	млн.м ³ /год	1,43179	1,42788	1,42788
3.6	Печь подогрева газа на УОГ (УКПГ-2) 3 шт	млн.м ³ /год	3,64360	3,63365	3,63365
3.7	Газопоршневые установки Jenbacher на УСК (УКПГ-1) 3 шт	млн.м ³ /год	3,86496	3,85440	3,85440
3.8	Печь подогрева нефти ПТБ-1,6 М на ТСБ 2 шт	млн.м ³ /год	1,24872	1,23840	1,23840
3.9	Котельная на УКПГ -1, УКПГ-2 (4 шт)	млн.м ³ /год	0,05112	0,05098	0,05098
3.10	Котельная вахтового городка Толкын на ЦДНГ Толкын (2 шт 1 резерв)	млн.м ³ /год	0,13615	0,13578	0,13578
3.11	ДЭС двухтопливный вахтового городка Толкын на ЦДНГ Толкын (2 шт)	млн.м ³ /год	0,01203	0,01200	0,01200
3.12	Котельная ГСП (ЦДНГ Толкын) (2 шт 1 резерв)	млн.м ³ /год	0,01340	0,01336	0,01336
3.13	Котельная базового вахтового городка Опорный (2 шт)	млн.м ³ /год	0,41285	0,41172	0,41172
3.14	Котельные БПО (2 шт 1 резерв)	млн.м ³ /год	0,41724	0,41610	0,41610
3.15	Котельная (УОГ ЦПГиК)	млн.м ³ /год	0,0212134	0,0211554	0,02116
3.16	Водонагреватель "MIRA MX2 30 FF"	млн.м ³ /год	0,0077299	0,0077088	0,00771
3.17	ДЭС двухтопливный вахтового городка Толкын	млн.м ³ /год	0,0120341	0,0120012	0,01200
3.18	Утилизация от УОГ (УКПГ-2) в САЦ (на продажу)	млн.м ³ /год	91,425	100,3885	116,1885
4	Сжигание газа на факелах, в т.ч.	млн.м³/год	0,396138	0,395179	0,395179
4.1.1	Сжигание на дежурных горелках при эксплуатации тех.оборудования в т.ч.:		0,3509208	0,3494649	0,3494649
4.1.2	Сжигание газа на дежурной горелке УОС (ЦДНГ Толкын)	млн.м ³ /год	0,1098	0,109344	0,109344
4.1.3	Сжигание газа на дежурной горелке УСК (УКПГ-1)	млн.м ³ /год	0,0803736	0,0800403	0,0800403
4.1.4	Сжигание газа на дежурной горелке УОГ (УКПГ-2)	млн.м ³ /год	0,1607472	0,1600806	0,1600806
4.2.	Сжигание газа при тех. обслуживании и ремонтных работ и тех. оборудования в т.ч.:	млн.м³/год	0,045217	0,045217	0,045217

*Корректировка Проекта НДВ загрязняющих веществ в атмосферу
для ТОО «Varro Operating Group» месторождения Толкын на 2026-2028 гг.*

4.2.1	Сжигание газа при опорожнении оборудования на УСК (УКПГ-1)	млн.м³/год	0,0170377	0,0170377	0,0170377
4.2.2	Сжигание газа при опорожнении оборудования на УОГ (УКПГ-2)	млн.м³/год	0,02138011	0,02138011	0,02138011
4.2.3	Сжигание газа при опорожнении оборудования на УОС (ЦДНГ Толкын)	млн.м³/год	0,00510762	0,00510762	0,00510762
4.2.4	Газ при опорожнении оборудования на СЭЛЧТиГХ	млн.м³/год	0,001692051	0,00169205	0,00169205
4.2.5	Проведение очистки внутренней полости газоконденсатопровода на УСК	млн.м³/год	-	-	-
4.3	Сжигание газа при пусконаладочных работах	млн.м³/год	0,311	0	0

Объем технологически неизбежного сжигания сырого газа на месторождении Толкын включает следующее:

- 1) **по категории V₆** - сжигание сырого газа при вводе новых скважин в эксплуатацию после бурения и углубление забоя;
- 2) **по категории V₇** - сжигание сырого газа при подаче газа на дежурную горелку факельных установок;
- 3) **по категории V₈** – сжигание сырого газа при проведении планово-предупредительных ремонтных работ (ППР);

На месторождении Толкын неизбежное сжигание сырого газа в процессе эксплуатации осуществляется при подаче газа на дежурные горелки факельных установок, расположенных на установке освоения скважин (УОС в ЦДНГ) и на установках подготовки газа (УОГ и УСК в ЦПГиГК).

Объем технологически неизбежного сжигания сырого газа по категории V₆ при вводе скважин из бурения на месторождении Толкын в 2026 г. составит – **0,395 млн.ст.м³**.

Таблица 6 – Обобщенный баланс газа в целом по предприятию на 2027-2028 года.

№	Наименование	Единица изм-я	2027 год	2028 год
1	Добыча природного газа, в том числе	млн.м³/год	119,6	109,5
	Добыча природного газа	млн.м³/год	116,1	106,3
	Добыча попутного газа	млн.м³/год	3,50	3,20
2	Технологические потери газа без сжигания на факеле	млн.м³/год	1,0	2,0
3	Объем утилизированного газа, в том числе:	млн.м³/год	119,6	109,5
3.1	Расход на собственные нужды	млн.м³/год	14,71630	14,71630
3.2	Печь ПГ-50 на ГСП Толкын 2ед	млн.м³/год	0,20323	0,20323
3.3	Печь подогрева конденсата на УСК (УКПГ-1) Н-300	млн.м³/год	0,30222	0,30222
3.4	Газогенераторы Caterpillar к компрессорным установкам Ariel на УСК (УКПГ-1) 3 шт	млн.м³/год	2,98771	2,98771
3.5	Газомотокомпрессор Ariel на УСК (УКПГ-1)	млн.м³/год	1,42788	1,42788
3.6	Печь подогрева газа на УОГ (УКПГ-2) 3 шт	млн.м³/год	3,63365	3,63365
3.7	Газопоршневые установки Jenbacher на УСК (УКПГ-1) 3 шт	млн.м³/год	3,85440	3,85440
3.8	Печь подогрева нефти ПТБ-1,6 М на ТСБ 2 шт	млн.м³/год	1,23840	1,23840
3.9	Котельная на УКПГ -1, УКПГ-2 (4 шт)	млн.м³/год	0,05098	0,05098

**Корректировка Проекта НДВ загрязняющих веществ в атмосферу
для ТОО «Varro Operating Group» месторождения Толкын на 2026-2028 гг.**

3.10	Котельная вахтового городка Толкын на ЦДНГ Толкын (2 шт 1 резерв)	млн.м ³ /год	0,13578	0,13578
3.11	ДЭС двухтопливный вахтового городка Толкын на ЦДНГ Толкын (2 шт)	млн.м ³ /год	0,01200	0,01200
3.12	Котельная ГСП (ЦДНГ Толкын) (2 шт 1 резерв)	млн.м ³ /год	0,01336	0,01336
3.13	Котельная базового вахтового городка Опорный (2 шт)	млн.м ³ /год	0,41172	0,41172
3.14	Котельные БПО (2 шт 1 резерв)	млн.м ³ /год	0,41610	0,41610
3.15	Котельная (УОГ ЦПП и К)	млн.м ³ /год	0,02116	0,02116
3.16	Водонагреватель "MIRA MX2 30 FF"	млн.м ³ /год	0,00771	0,00771
3.17	ДЭС двухтопливный вахтового городка Толкын	млн.м ³ /год	0,01200	0,01200
3.18	Утилизация от УОГ (УКПГ-2) в САЦ (на продажу)	млн.м ³ /год	104,4992	94,3992

Особенность месторождения Толкын, заключающаяся в чередовании нефтяных, газовых и нефтегазовых залежей, отразилась на разнообразии свойств добываемых флюидов - от лёгкого конденсата до тяжелой нефти.

Физико-химические характеристики нефти, попутного газа, природного газа и конденсата месторождения «Толкын» приведены в таблицах 7 – 10.

Таблица 7 - Физико-химическая характеристика сырой нефти с месторождения Толкын

№ п/п	Наименование определений	Ед. изм.	Показания
1	Плотность	кг/см ³	0,851
2	Содержание хлористых солей	мг/л	140
3	Содержание воды	% масс.	0,5
4	Содержание механических примесей	% масс.	0,015
5	Массовая доля серы	% масс.	0,61
6	Содержание парафина	%	1,5
7	Температура застывания	°С	Минус 32
8	Температура кипения	°С	53
8	Кинематическая вязкость 20°С	мм ² /с	12,6
9	Фракционный состав н.к °С		60
	200°С	%	37
	300°С	%	58
10	Давление насыщенных паров	кПа	17

Таблица 8 - Физико-химическая характеристика попутного газа с месторождения Толкын

№	Компоненты	Концентрация, % об
1	Метан	89,625
2	Этан	4,174
3	Пропан	1,782
4	Изобутан	0,358
5	Н-бутан	0,599
6	Изопентан	0,187
7	Н-пентан	0,153
8	ΣC ₆₊ высшие	0,188
9	Кислород	0,012
10	Азот	1,692
11	Углекислый газ	1,23
12	Плотность при T=20°С, кг/м ³	0,767

Таблица 9 - Физико-химическая характеристика природного газа с месторождения Толкын

№	Компоненты	Концентрация, % об
1	Метан	90,209
2	Этан	3,861
3	Пропан	1,539
4	Изобутан	0,282

**Корректировка Проекта НДВ загрязняющих веществ в атмосферу
для ТОО «Varro Operating Group» месторождения Толкын на 2026-2028 гг.**

5	Н-бутан	0,475
6	Изопентан	0,152
7	Н-пентан	0,133
8	ΣC_6+ высшие	0,232
9	Кислород	0,008
10	Азот	1,766
11	Углекислый газ	1,344
12	Сероводород, г/м ³	0,034
13	Меркапановая сера, г/м ³	0,002
14	Плотность при T=20 ⁰ C, кг/м ³	0,755

Таблица 10 - Физико-химическая характеристика конденсата с месторождения Толкын

№	Наименование параметров	Показания
1	Плотность при T=20° C, кг/м ³	771
2	Содержание воды, %	1
3	Содержание хлористых солей, мг/л	167,0
4	Давление насыщенных паров, кПа	67,0
5	Содержание мех. примесей, %масс.	Отсутствует
6	Содержание парафина, %масс.	0,14
7	Содержание асфальтенов, %масс.	Отсутствует
8	Содержание серы, %масс.	0,12
9	Содержание метил- и этилмеркаптанов, ppm масс.	3,2
10	Содержание сероводорода, ppm масс.	0,5
11	Кинематическая вязкость при T=20° C, мм ² /с	0,8
12	Температура застывания	Минус 44°С
	Фракционный состав, % об. Начало кипения, °C, T=38При температуре	Отгоняется объем % об.
	97	10
	105	20
	113	30
	121	40
	135	50
	150	60
	180	70
	219	80
	263	90
	301	94

Всего на сегодняшний день в пределах горного отвода месторождения Толкын завершено строительством 39 скважин на нефть и газ и одна скважина для добычи технической воды из альб-сеноманских отложений (1-в). В период с 2019 по 2022 гг. бурение новых скважин на месторождении Толкын не производилось.

В таблице 11 представлена характеристика фонда скважин месторождения Толкын по состоянию на 01.08.2023 г.

Таблица 11 - Характеристика фонда скважин м.Толкын по состоянию на 01.08.2025 г.

Наименование	Кол-во
Всего пробурено скважин, в т.ч.:	39
Эксплуатационный фонд, в т.ч.:	28
• газозовые	20
• нефтяные	8
а) действующий, в т.ч.:	12
• газозовые	6 скв. (№ 1, 5, 20, 52, 57, 101)
• нефтяные	6 скв. (№ 8, 11, 12, 22, 26, 58)
б) во временном простое, в т.ч.:	4
• газозовые	2 скв. (№ 20, 52)
• нефтяные	2 скв. (№ 11, 22)
в) бездействующий, в т.ч.:	16

*Корректировка Проекта НДВ загрязняющих веществ в атмосферу
для ТОО «Varro Operating Group» месторождения Толкын на 2026-2028 гг.*

<ul style="list-style-type: none"> газовые нефтяные 	14 скв. (№ 3, 4, 6, 7, 10, 15, 17, 25, 51, 53, 55, 102, 103, Ст-1) 2 скв. (№ 18, 28)
В освоении, в т.ч.:	3
<ul style="list-style-type: none"> газовые нефтяные 	- 3 скв. (№ 54, Тб-2, Тб-3)
Утилизационные	3 (№ 14, 16, 19)
Водозаборные	1 (№1-В)
В консервации	4 (№ 2, 9, 13, 56)

2. ХАРАКТЕРИСТИКА ОПЕРАТОРА КАК ИСТОЧНИКА ЗАГРЯЗНЕНИЯ АТМОСФЕРЫ

3.1 Краткая характеристика технологии производства и технологического оборудования с точки зрения загрязнения атмосферы

Предприятие ТОО «Varro Operating Group» в г. Актау специализируется на разработке нефтяных и газоконденсатных залежей на месторождении Толкын, добыче нефти, конденсата и природного газа, осуществляет подготовку газа и конденсата до товарного состояния и отправку потребителю. На ТСБ производится приёмка подготовленной нефти от УПН месторождения Боранколь (в т.ч. подготовленной нефти месторождения Толкын) и конденсата с УКПГ-1 и также отправка их потребителю. Подготовленный газ направляется в магистральный газопровод САЦ-1, САЦ-2.

2.3.1. ПЛОЩАДКА 1

1. В состав объектов, размещенных на площадке 1 входят:

- ЦДНГ (Цех Добычи Нефти и газа);
- Газосборный пункт (ГСП);
- Блок подготовки топливного газа;
- Установка освоения скважин (УОС);
- Эксплуатационные скважины;
- Выкидные линии.

2. На площадке УПН (объект полностью не построен):

- Компрессорная станция мощностью 150 тыс. Нм³ /сутки;

3. Продуктопроводы (нефтепровод, конденсатопровод).

4. Вахтовый городок на месторождении Толкын с участком расширения.

В основу технологической схемы сбора продукции принята лучевая схема. По выкидным линиям продукция от каждой газоконденсатной скважины транспортируется до газосборного пункта (ГСП), от нефтяных скважин до Установки освоения нефтяных скважин (УОС).

2.3.2. ЦДНГ. ГАЗОСБОРНЫЙ ПУНКТ

На месторождении «Толкын» добыча газа, конденсата и нефти производится фонтанным способом. Газосборный пункт (ГСП) предназначен для сбора продукции от 20 газоконденсатных скважин и состоит из 2-х технологических зданий с манифольдами, где производятся замеры газа и конденсата. Продукция с газовых скважин поступает на двухфазный сепаратор, объемом 4,8 м³, с рабочим давлением 11,5 МПа, предназначенный для замера дебита жидкости и газа. Газоконденсат через линии технологических зданий №№1,2 ГСП поступает по газоконденсатопроводу Толкын – ЦПГиГК на месторождение Боранколь, протяженностью 50 км Ду-500 мм. Максимальная рабочая пропускная способность – 1 500 000 м³ /сутки газа и 1 200 м³ /сутки жидкости. Газоконденсатопровод оборудован узлами запуска и приема поршня, диаметр камеры 700 мм, длина 2,5 м. Освободившийся трубопровод Ду-300 мм, по которому раньше транспортировался газоконденсат используется для транспортировки нефти.

На ГСП в газоконденсатную смесь подается метанол для исключения гидратообразования и нейтрализатор сероводорода АРТ Сульфа-Кон-103. С 2016 г. АРТ Сульфа-Кон-103 заменен на ChemSweet.

На открытой площадке установлены емкость для метанола объемом 100 м³ и 2 емкости по 28 м³ для ChemSweet. Из автоцистерн ChemSweet загружаются в емкости с помощью насосов, установленных на автоцистернах. Степень заполнения емкостей для хранения химреагента – 85%. Для подачи химреагентов имеется насосная станция, где установлены 7 насосов и расходная емкость объемом 2 м³. Распределение насосов:

- 1 насос марки АС 302 – для заправки химреагента ChemSweet в расходную емкость;
- 1 насос марки PCNBKb, производительностью 20 м³/час для заправки метанола в емкость V= 100 м³;
- 2 дозирочных насоса марки НД 100/160 (1 рабочий, 1 в резерве), производительностью по 100 л/час, для закачки химреагента ChemSweet в общий коллектор;
- 2 дозирочных насоса марки НД 100/250 (1 рабочий, 1 в резерве), производительностью по 100 л/час, для закачки метанола в газовые шлейфы скв. 1 и скв. 19. Эксплуатируется в осенне-зимние- весенние периоды;
- дозирочный насос TEXSTEAMCHEMPUMP TC – 1582-M для закачки ингибитора солеотложений в коллектор Ду 500.

2.3.3. ЦДНГ. БЛОК ПОДГОТОВКИ ТОПЛИВНОГО ГАЗА

Блок подготовки топливного газа предназначен для подготовки и обеспечения топливным газом котельной ГСП, установок, размещенных на площадке УПН (компрессора и газовых генераторов), а также обеспечивает нужный объем инструментального газа для аппаратуры КИПиА на ГСП.

В состав БПТГ входят:

- кожухотрубчатый теплообменник Е-100;
- двухфазный сепаратор V-100;
- дренажная емкость D-100;
- АГРС-63.

От БПТГ проложен газопровод топливного газа на собственные нужды до площадки УПН-Толкын.

В двухфазном сепараторе V-100 проводится отделение жидкой фазы (водная и углеводородная) от влаги и тяжелых углеводородов (C₅+в) холодного газа. Последний проходит рекуперативный теплообменник Е-100 в противотоке с «сырым» газом и далее поступает в газопровод в качестве товарного продукта. До и после теплообменника Е-100 в газовый поток впрыскивается метанол и химреагент ChemSweet. Дренажная емкость предназначена для сбора дренажа от площадки двухфазного сепаратора V-100.

В состав АГРС входят:

Узел переключений предназначен для технологических переключений газопотока в зависимости от сложившейся ситуации. В узле переключений имеются краны на входной и выходной линии, предохранительные клапаны ППК-4-50 – 2 шт. (1 рабочий, 1 резервный), защищающие трубопроводы и оборудование от превышения давления на

выходе. В процессе эксплуатации предохранительные клапаны проверяются на срабатывание один раз в месяц, а в зимний период – один раз в 10 дней. Рабочее давление 5 кг/см². Для сброса имеется свеча Ø100 мм, Н=4 м.

Узел редуцирования предназначен для понижения входного давления газа $P_{вх} = 3,5$ МПа до давления необходимого потребителям 0,5 МПа. Редуцирование на АГРС осуществляется посредством регуляторов давления РД-25-64. На АГРС установлены 2 регулятора давления. Узел редуцирования располагается в закрытом блоке.

2.3.4. ЦДНГ. УСТАНОВКА ОСВОЕНИЯ СКВАЖИН (УОС)

Для испытания нефтяных скважин используется стационарная установка, расположенная в 60 м на север от скважины №1. Нефть со скважин поступает на замерную установку Спутник «Мера» №1 и далее поток может направляться:

- в трубопровод Ø320 Толкын – Боранколь;
- на свечу;
- в нефтегазосепаратор НГС.

На Замерную установку «Спутник» АМ40-14-400 может поступать продукция от 14 скважин. Установка состоит из блока технологического (БТ), блока контроля и управления (БК) и предназначена для непрерывных измерений расходов и количества компонентов, полученных в результате сепарации продукции соответственно одной или нескольких нефтяных скважин, а также индикации, архивирования и передачи результатов измерений и аварийных сигналов на диспетчерский пункт нефтяного промысла. Пропускная способность ЗУ 400 м³/сут., при рабочем давлении 4 МПа.

Со «Спутника» дренаж по подводящему трубопроводу D 50 мм поступает в подземную дренажную емкость (ЕД-7) объемом 1 м³. Опорожнение дренажной емкости производится насосом автотранспорта. Газ, образующийся в результате дренирования, при давлении 0,05 МПа и температуре 40 °С, направляется на факельную установку УОС.

В горизонтальном нефтегазосепараторе (НГС), объемом 50 м³, поток при рабочем давлении 25 кг/см² разделяется на газовую и нефтяную составляющие. Выделенный попутный газ по трубопроводу поступает в газовый сепаратор для отбивки влаги и далее по газопроводу подается на компрессорную установку К-200А.

Уловленный на ГС конденсат по трубопроводу диаметром 50 мм так же направляется в дренажную емкость (ЕД-7) объемом 1 м³.

Нефтяная часть из НГС направляется в буферную емкость ГЭЭ 1-2-63-06, объемом 60 м³, где производится процесс сепарации нефтяного потока. Из буферной емкости:

- выделившийся газ по трубопроводу D159 мм поступает в коллектор факельной системы низкого давления;
- нефть направляется по трубопроводу на накопительные емкости (Е-1-Е-4, объемом 50-83 м³);

Дренаж производится по трубопроводу в дренажную емкость (ЕД-5, объемом 16 м³). Для сбора воды, которая поступает при дренировании буферной и накопительных емкостей, на площадке установлена дренажная емкость объемом 16 м³, а также емкость объемом для закачки воды 83 м³. Откачка дренажа с дренажных емкостей производится автотранспортом ЦА-320. Производительность насоса автотранспорта – 30 м³/ч.

В случае проведения ППР или возникновении аварийной ситуации газ направляется на факельное устройство типа СДГ 20М и сжигается.

На площадке насосов УОС размещено 2 насоса, которые из накопительных емкостей откачивают нефть в коллектор D320 на ЦППН на месторождении Боранколь:

- 1 поршневой насос НБ-50С;
- 1 поршневой насос НБ-125ИЖ.

Все аппараты, сепараторы, емкости для сбора жидкости (нефть+вода) оборудованы запорной арматурой, предохранительными клапанами (ППК), автоматизированными уровнемерами, дыхательными клапанами и манометрами.



Рисунок 3 - Установка опробования скважин

Объекты Системы Утилизации попутного газа от УОС построены в соответствии с Рабочим проектом «Система Утилизации попутного газа от УОС», разработанный в составе проекта «Обустройство месторождения Толкын на период опытно- промышленной эксплуатации нефтегазовых залежей». Проектировщик ТОО «КАСКО- PETROSTAR», Актау, 2009г.

2.3.5. ЦДНГ. ЭКСПЛУАТАЦИОННЫЕ СКВАЖИНЫ

По отчетным материалам предприятия по состоянию на 01.07.2021 г. общий эксплуатационный фонд скважин на месторождении Толкын составил – 26, из них 6 – нефтяных, 20 – газоконденсатных, 3 утилизационная, в освоении нефтяных – 4, газовых – 1, в консервации 4 и 1 водозаборная. В бездействующем фонде газовых – 14, нефтяных - 3.

В соответствии с проектами «Обустройство устьев и выкидных линий газоконденсатных скважин №№11-20 и №№101-103» и «Обустройство 18 разведочных скважин, прокладка выкидных линий, замерные установки, система для закачки пластовой воды в пласт», разработанных и согласованных ТОО «КАСКО-PETROSTAR» в 2010 г. было проведено частичное обустройство месторождения, а именно осуществлено:

- обустройство устьев 18 скважин;
- строительство и обустройство выкидных линий;

- строительство площадки замерной установки на УОСе.

2.3.6. ЦДНГ. ВЫКИДНЫЕ ЛИНИИ

На каждой скважине установлено устьевое оборудование. Устьевое оборудование рассчитано на давление 32,0 МПа. Обустройство устьев скважин включает фонтанную и предохранительную арматуру, отключающие задвижки и обвязочные трубопроводы.

Выкидные линии предназначены для транспорта газового потока от скважин до ГСП и нефтегазового потока от скважин до УОС. Все устья скважин оборудованы запорно-регулирующей арматурой. На 6 скважинах (скв. 3, 4, 5, 6, 10, С1) установлены метанольницы объемом по 10 м³ и дозаторные емкости объемом по 0,3 м³ с рабочим давлением 20 МПа. Метанол предназначен для предотвращения гидратообразования в трубопроводе. Объем вводимого метанола в трубопровод зависит от содержания воды в газе и конденсате каждой скважины и дозируется регулировочным вентилем. Заполнение и использование емкостей предусматривается только в холодный период года. Возможны утечки паров углеводородов и метанола. Замерная установка «Спутник» ММ40-14-400 №1 установлена на УОС. Две другие №2 и №3 на месторождении Толкын не построены.

2.3.7. КАПИТАЛЬНЫЙ РЕМОНТ СКВАЖИН (КРС)

В 2026 – 2028 гг. по рабочей программе предприятия планируется капитальный ремонт на 5 скважинах. Для капремонта скважин на месторождении Толкын применяется станок 100 тн. Предприятием запланированы следующие виды намечаемых КРС: возврат на нижележащий и вышележащие горизонты. Общая продолжительность ремонта одной скважины по видам ремонтов составляет: 5 скв по 15 суток. Подземные ремонтные работы на месторождении Толкын на 2022-2023 гг не планируются. Источниками энергоснабжения станка 100тн при КРС являются дизельные генераторные установки. В состав которого входят:

- один дизельный двигатель ЯМЗ-238, мощность двигателя – 240 кВт;
- одна дизельная электростанция ЯМЗ-238, мощность двигателя – 100 кВт;
- одна дизельная электростанция ЯМЗ-238, мощность двигателя – 30 кВт.

2.3.8. ПЛОЩАДКА УПН

2009-2010 гг. на месторождении Толкын планировалось строительство и ввод в эксплуатацию Установки подготовки нефти (УПН) для ее внутрипромыслового сбора, переработки и транспортировки кондиционной нефти по нефтепроводу на ЦППН Боранколь. Однако, в связи с отсутствием финансовых средств, строительство Установки подготовки нефти не было завершено.

[?] Компрессорная станция

По Рабочему проекту «Система Утилизации попутного газа от УОС», разработанному в 2009 г. в составе проекта «Обустройство месторождения Толкын на период опытно-промышленной эксплуатации нефтегазовых залежей» (разработчик проекта ТОО «КАСКО-RETROSTAR», г. Актау.) на месторождении Толкын на

площадке УПН было проведено частичное строительство объектов компрессорной станции.

Построены и введены в эксплуатацию:

- газосепаратор V-100 для очистки газа от капельной жидкости;
- одна из 2-х запроектированных компрессорных установок К-200А/В, мощностью 150 тыс. нм³/сут;
- для транспортировки газа газопровод от УОС до компрессорной установки К-200А;
- свеча сбросная D200 мм Н=15 м для сброса газа с предохранительного клапана сепаратора V-100 при превышении рабочего давления, при аварийном остановке и текущем ремонте компрессора К-200А;
- дренажные ёмкости D-100А/В. была построена газогенераторная электростанция (3 ед. газогенераторов), но не проведена наладка оборудования.

Попутный газ, объемом 120 тыс. нм³/сут., поступающий с УОС с температурой плюс 10-40 °С и давлением 0,45 МПа, поступает в двухфазный сепаратор V-100, объемом 4 м³ рабочим давлением 1,4 МПа. В сепараторе происходит частичное отделение и улавливание капельной жидкости из газа.

Жидкая фаза (газовый конденсат с водой), выделившаяся из сепаратора, отводится в дренажные емкости D-100А/В, объемом 63 м³, далее автоцистерной отводится на скважину № 16 для закачки в пласт.

Газ, отделившийся от влаги в сепараторе поз. V-100, давлением 0,3 МПа поступает в приемный коллектор, из которого поступает на первую ступень компрессора для компримирования.

Для осуществления экстренных остановок процесса компримирования, в случае вероятных аварийных ситуаций, трубопроводы подачи попутного газа на компрессоры оснащены отсекающими клапанами.

Для защиты процесса от повышения давления на трубопроводе подачи газа к компрессору установлен предохранительный клапан PSV настроенный на 1,58 МПа, при срабатывании которого газ направляется на свечу.

Компрессорная установка К-200, мощностью 1940 кВт, предназначена для компримирования попутного газа от давления 0,3 МПа (3,0 кгс/см²) до давления 12 МПа и отправки его на установку осушки газа (УОГ) на м/р Боранколь. Производительность компрессора 104,2 м³/мин. (при 20 °С и Р = 3,0 кгс/см²). Расчетная производительность компрессорной установки Ariel JGT4 – 6250 м³/час.

В состав поршневой компрессорной установки К-200 входят:

- трехступенчатый поршневой компрессор Ariel JGT4;
- газовый двигатель «3516TAL» (AFRC);
- аппарат воздушного охлаждения «144EH AIRX- CHANGERS»;
- емкость подземная для сбора отработанного масла объемом V=2,0 м³.

Газовый двигатель и аппарат воздушного охлаждения изготовлены фирмой «Caterpillar». Двигатель компрессора, работает за счет энергии сжигаемого топливного газа, который поступает с давлением после редуцирования на газорегуляторном пункте ГСП 1 МПа (10 кг/см²). Максимальный расход на привод газового двигателя

составляет 291,5 м³ /час при оборотах 1400 об. /мин (6 996 м³ /сутки) давлением 0,3-0,22 МПа.

Баки продувки высокого давления, в котором скапливается конденсат (избыток влаги), образующийся при сжатии газа в ступенях компрессора, установлены для отключения компрессора от общей газовой коммуникации. Охлаждение компрессора и попутного газа в промежуточных и концевых холодильниках, а также двигателей «Caterpillar», производится антифризом. Охлаждение антифриза осуществляется укомплектованными в составе компрессорной установки аппаратами воздушного охлаждения АВО.

Циркуляция масла в общей системе смазки осуществляется по замкнутому контуру: масло давлением 0,414 МПа после фильтра насосом смазки подается на цилиндры и сальники компрессора и на газовый двигатель. Нагретое масло от компрессора и газового двигателя поступает на охлаждение в аппарат охлаждения. В качестве моторного масла для двигателей CATERPILLAR используется масло марки NGEО CATERPILLAR SAE 40W.

Рабочая температура масла составляет 87-78 °С, а давление 0,414 МПа. Первоначальное заполнение картера – 423 л. В качестве масла для компрессоров ARIEL JGT/4 используется масло марки SAE 40W. Первоначальное заполнение – 140 л.

По проекту отработанное масло от компрессоров и двигателя должно отводиться в емкость сбора отработанного масла, объемом V=2,0 м³.

При инвентаризации установлено, что отработанное масло сливается в закрытые бочки объемом по 200 л, которые сдаются на переработку на ЦППН на м/р Боранколь. При остановке на ремонт и во время пуска на установку предусмотрена подача инертного газа (азота) и технического воздуха на продувку системы через продувочную свечу.

2.3.9. ПРОДУКТОПРОВОДЫ

Продуктопровод Толкын-Боранколь

Согласно проекта «Нефтепровод УПН Толкын – УПН Боранколь» (Заключение ГЭЭ от 29.05.2008 г.) на площадке №1 на базе существовавшего магистрального продуктопровода Ду300 Толкын-Боранколь, протяженностью 50 км, построенного ранее для транспортировки продукции из газоконденсатных объектов месторождения Толкын проведено строительство нефтепровода. Для транспортировки газоконденсатной смеси, взамен продуктопровода Ду300, действует продуктопровод Ду500.

Проектом было предусмотрено строительство двух участков нефтепровода: одного Ду300 протяженностью 1,3 км от запроектированного УПН на месторождении Толкын до существующего магистрального продуктопровода Ду300 и второго – Ду150 протяженностью 1,4 км от существующего магистрального продуктопровода (от м/р Толкын) до УПН (ЦППН) Боранколь диаметром Ду150.

Кроме этого, проведена реконструкция врезки нефтепровода в НГС-1, находящегося на конечной точке (ЦППН Боранколь) и врезка в существующий магистральный продуктопровод Ду 300 Толкын-Боранколь.

Перед врезкой нефтепровода в магистральный продуктопровод Ду300 установлен колодец с задвижкой для регулировки потока. В начале 2008 г. строительство было завершено.

С 19.09.2008 г. и по настоящий момент, ведется транспортировка нефти с давлением 3,3 МПа без предварительной подготовки по нефтепроводу от УОС наместорождении Толкын до ЦППН Боранколь.

По проекту после ввода в эксплуатацию УПН Толкын нефтегазовая смесь будет проходить предварительную подготовку нефти на УПН и подаваться в магистральный продуктопровод Ду300.

Газоконденсатопровод Толкын-Боранколь

Газоконденсатопровод предназначен для транспортировки газоконденсатной смеси месторождения Толкын на УПГиГК на месторождении Боранколь. Протяженность газоконденсатопровода составляет – 50 км, диаметр 500 мм. Производительность по газу – 7000000 м³ /сут, по конденсату – 2000 м³ /сут.

Точки подключения трубопровода:

- исходный пункт – узел запуска шаров Д500 на территории сборного парка Толкын;
- конечный пункт – установка для сбора пробок жидкости (слаг-кэтчер) на территории УКПГ Боранколь;

2.3.10. ВАХТОВЫЙ ГОРОДОК ТОЛКЫН

Вахтовый городок предназначен для проживания 60 человек обслуживающего персонала на время бурения, добычи и обслуживания промысла в период егоэксплуатации. Площадь поселка составляет 3600 м² .

В Вахтовом городке для выработки электроэнергии установлены 2 дизельные электростанции, работающие попеременно; двухтопливная дизель электростанция – «DOOSAN 158 LE», мощностью 360 кВт (3 ед.). Расход газа дизель-электростанцией составляет 1,37 м³/час. Электроэнергия подаётся на распределительный пункт, откуда распределяется по электрооборудованиям потребителей: Вахтовый городок, ГСП, УОС, КУ и СТО. Дизтопливо доставляется бензовозом и закачивается в две емкости, объемом 25 м³ и 10 м³ (резервная). Кроме этого, в наличии имеется сварочный пост. Автостоянка для машин. На территории вахтового поселка расположена стоянка для легковых и грузовых автомашин.

В 2007 году введены в эксплуатацию объекты на участке расширения вахтового поселка на месторождении, включающие:

- резервуары для технической воды, объемом 200 м³ ;
- насосную;
- блочную котельную;
- емкость хранения дизельного топлива, объемом 10 м³ ;
- топливный газопровод «ГСП-блочная котельная»;
- расширение ГСП;
- станция технического обслуживания (ремонтный цех, дизель электростанция Р-135/Р-150Е, водогрейная котельная установка ТКУ-0,1 с емкостями хранения дизтоплива и отработанного масла);

- технологическое оборудование и сооружения (газопровод до ГРП и котельной установки, блочная котельная с емкостями хранения дизтоплива).

СТО. Ремонтный цех (ангар) предназначен для обслуживания грузовой и спецтехники: текущий ремонт автотранспорта, замена масел и технических жидкостей (масла для коробок передач и моторного агрегатов, антифриза, и т.д.) смазка деталей, визуальный осмотр и профилактические работы; автоэлектротехнические и шиномонтажные работы, техосмотр автотранспорта при ежедневном выезде с территории.

В случае необходимости, перед заездом в ремонтный ангар, автотранспорт заезжает на моечную эстакаду, где моечной установкой под давлением производится наружная очистка автомобильного кузова и силовых агрегатов.

В качестве агрегата для мойки машин используются паро-передвижная установка ППУА-1600/100, производительностью 1600 л/час и максимальным давлением пара 10 МПа при максимальной температуре пара 310 °С. ППУА-1600/100 включает в себя паровой котел и водяную систему. Для обеспечения технологического процесса мойки предусматривается пресная вода (Волжская) в объеме 12 м³/год.

Давление на ППУ и его падение контролируют по манометрам, установленным на самой установке. От площадки для мойки машин загрязнённая жидкость поступает в дренажную емкость.

АЗС контейнерного типа (КХТ) предназначена для приёма, хранения и выдачи топлива. АЗС смонтирована на единой раме и устанавливается наземно на фундамент. АЗС контейнерного типа оборудована двумя топливораздаточными колонками, дыхательными клапанами, огневым предохранителем, датчиком сигнализаторов паров бензина и другими необходимыми контрольно-измерительными и предохранительными приборами.

Имеется водогрейная котельная установка "MEGA PREX 500" (2шт, 1-в резерве). Вентиляция помещения котельной – смешанная, с трехкратным воздухообменом, без учета воздуха, идущего на горение.

Установлены емкости для дизельного топлива V=25 м³ и отработанного масла V=10 м³.

Газопровод до ГРП и котельной установки. Газ с давлением 0,6 МПа поступает на газорегуляторную площадку ГРПШ и после газорегуляторного пункта ПГШ-07-02 (А- 100) давление снижается. Коммерческий учет газа производится через ПУРГ СГ16-100 (А-101) при расчетах с потребителями за использование газа. После узла учета газ поступает в котельную MEGA PREX.

2.3.11. ПЛОЩАДКА 2

Площадка №2 расположена в районе ж/д. станции Опорная. В состав объектов, размещенных на площадке 2 входят:

- Товарно-сырьевая база (ТСБ);
- Экспортный нефтепровод;
- Нефтепровод Боранколь – ТСБ;
- Склад химических реагентов;
- БПО;
- Базовый вахтовый городок Опорный;

- Склад ГСМ и АЗС.

В состав сооружений Товарно-сырьевой базы (ТСБ) входят:

- головная насосная станция (ГНС);
- железнодорожная наливная эстакада;
- газоснабжение.

Технологическая схема ТСБ представлена на рис.

Головная насосная станция (ГНС) включает:

- резервуарный парк хранения нефти и конденсата;
- площадка экспортных насосов откачки нефти;
- площадка насосов откачки конденсата;
- площадка печей подогрева нефти;
- площадка дренажных емкостей;
- площадка сбора конденсата;
- продувочная свеча;

Товарно-сырьевая база

На ТСБ размещено оборудование, обеспечивающее хранение и транспортировку нефти в объеме 550 тыс. т/год и конденсата в объеме 500 тыс. т/год. В составе ТСБ три производственных площадки – головная насосная станция (ГНС); железнодорожная наливная эстакада; газоснабжение.

На площадке головной насосной станции для промежуточного сбора и хранения нефти функционируют: резервуарный парк, насосная станция откачки нефти и конденсата, печи подогрева, площадка дренажных емкостей, площадка сбора конденсата, продувочная свеча, химлаборатория, операторная, распределительное устройство с трансформаторной подстанцией и пожарное депо.

Резервуарный парк хранения нефти и конденсата предназначен для накапливания нефти и конденсата. Резервуарный парк состоит из семи резервуаров для хранения конденсата $V=2000 \text{ м}^3$ каждый и трех резервуаров для хранения нефти V по 2000 м^3 .



Рисунок 4 - Резервуарный парк для хранения конденсата
Резервуары для хранения конденсата

Конденсат с УКПГ Боранколь поступает по трубопроводу $d=150$ мм под давлением $P = 0,66$ МПа на прием центробежного насоса Р-101 в теплоизолированные вертикальные резервуары.

Каждый резервуар для хранения конденсата оборудован:

- приемо-раздаточными патрубками Ду250 мм и коренными задвижками с ручным приводом; дыхательным и предохранительным клапаном с огнепреградителями, пропускная способность которых рассчитана на производительность операций по заполнению и опорожнению резервуара 1000 м³ /час;
- приборами для дистанционного измерения уровня хранимой жидкости и автоматической сигнализации верхнего и нижнего предельных уровней; устройствами для ручного измерения уровня;
- устройством для удаления из резервуара подтоварной воды;

Резервуары для хранения конденсата имеют общую газоуравнительную систему для перепуска паров нефтепродукта из наполняемого резервуара в опоражниваемый, что позволяет сократить потери при перекачке. Избыток паров нефтепродуктов направляется по трубопроводу

$d100$ мм в продувочный газопровод Ду200 мм на свечу стравливания F-100. Откачка конденсата из резервуаров производится по трубопроводу $d=500$ мм в блочные насосные откачки конденсата на железнодорожную наливную эстакаду.

Дренаж с резервуаров производится по трубопроводу $d=150$ мм в дренажный коллектор Ду200 мм для транспортирования в дренажную емкость Т-401.

Резервуары Т-101 и Т-102 снабжены системой контроля и регулирования по температуре и аварийному уровню. Обшивка – алюминиевые листы.

Резервуары для хранения нефти

Нефть с УПН Боранколь поступает по трубопроводу $d=150$ мм под $P=0,66$ МПа на прием центробежного насоса Р-201 в теплоизолированные вертикальные резервуары. Каждый резервуар для хранения нефти оборудован:

- приемо-раздаточными патрубками Ду250 мм задвижками с ручным приводом;
- дыхательным и предохранительным клапаном с огнепреградителями, пропускная способность которых рассчитана на производительность операций по заполнению и опорожнению резервуара 1000 м³ /час;
- приборами для дистанционного измерения уровня хранимой жидкости и автоматической – сигнализации верхнего и нижнего предельных уровней;
- устройствами для ручного измерения уровня и отбора проб;
- устройством для удаления из резервуара подтоварной воды.

Резервуары для хранения нефти имеет общую газоуравнительную систему для перепуска паров нефтепродукта из резервуара, наполняемого в резервуар опоражниваемый, что позволяет сократить потери при перекачке. Избыток паров нефтепродуктов направляется по трубопроводу $d=100$ мм в продувочный газопровод Ду200 мм.

Откачка нефти из резервуаров Т-201, Т-202 и Т-203 производится по трубопроводу $d=200$ мм в экспортные насосные откачки нефти в магистральный нефтепровод Узень – Атырау – Самара.

Дренаж с резервуаров производится по трубопроводу $d=150$ мм в дренажный коллектор Ду200 мм для транспортирования в дренажную емкость Т-402.

На входе и выходе нефти из резервуарного парка вне обвалования устанавливаются электроприводные задвижки с дистанционным и местным управлением, перекрывающие поток нефти в аварийной ситуации.

Резервуары снабжены системой контроля и регулирования по температуре и аварийному уровню. Обшивка – алюминиевые листы. Предусмотрена возможность внутрипарковой перекачки нефти и конденсата центробежными насосами.



Рисунок 5 - Резервуарный парк для хранения нефти
Площадка экспортных насосов откачки нефти

Площадка экспортных насосов откачки нефти предназначена для откачки товарной нефти из резервуаров для хранения нефти в магистральный нефтепровод Узень – Атырау – Самара. Товарная нефть из резервуаров поступает по трубопроводу $d=200$ мм на прием подпорных центробежных насосов Р-202А/В «Стерлинг», производительностью 60 м³/час при давлении 7,5 атм, откуда по напорному трубопроводу $d=150$ мм с давлением 0,66 МПа поступает через сетчатые жидкостные фильтры на прием экспортных насосов Р- 203А/В. Откачка нефти производится по трубопроводу $d=150$ мм с давлением 6,3 МПа на печи подогрева нефти Н-201А/В.

Технологическая обвязка подпорных насосов Р-202А/В позволяет осуществлять внутрипарковую перекачку нефти и конденсата по трубопроводу $d=200$ мм с давлением 0,66 МПа, а также циркуляцию нефти при необходимости ее разогрева через подогреватели Н-201 А/В по трубопроводу $d=200$ мм с давлением 0,66 МПа.

Дренаж с насосов и фильтров производится по трубопроводу $d=50$ мм в дренажный коллектор Ду200 мм для транспортирования в дренажную емкость Т-402.

Площадка насосов откачки конденсата

Площадка насосов откачки конденсата предназначена для откачки товарной продукции из резервуаров для хранения конденсата на железнодорожную наливную эстакаду. Конденсат из резервуаров Т-101 и Т-102 поступает по трубопроводу $d=500$ мм на прием центробежных насосов Р-102А/В/С/Д, «Стерлинг», производительностью 65 м³/час при давлении 7,5 атм, пройдя предварительную очистку от механических примесей сетчатых жидкостных фильтрах.

В 2007 г. проведены работы по увеличению мощности насосной станции откачки конденсата до $500 \text{ м}^3/\text{ч}$. Откачка конденсата производится по напорному трубопроводу $d=400 \text{ мм}$ с давлением $0,75 \text{ МПа}$ через узел замера конденсата на ж/д наливную эстакаду. Дренаж с насосов и фильтров производится по трубопроводу $d=50 \text{ мм}$ в дренажный коллектор $\text{Ду}200 \text{ мм}$ для транспортирования в дренажную емкость Т-401.

Площадка печей подогрева нефти

Площадка печей подогрева нефти предназначена для подогрева товарной нефти перед подачей в магистральный нефтепровод Узень – Атырау – Самара, а также для циркуляции нефти из резервуарного парка при необходимости ее разогрева.



Рисунок 6 - Печи подогрева нефти

Товарная нефть из экспортной насосной по трубопроводу $d=150 \text{ мм}$ с давлением $6,3 \text{ МПа}$ поступает на площадку подогревателей нефти Н-201А/В, подогревается до 60°C и по трубопроводу $d=150 \text{ мм}$ подается в экспортный нефтепровод для сдачи ее Потребителю.

Установлены две печи подогрева ПБТ-1,6М с расходом газа $255 \text{ м}^3/\text{час}$ каждая. В зимний период (5 мес.) работают две печи, в летний – одна. Время работы совпадает с моментом перекачки нефти. Выбросы ЗВ – через дымовую трубу.

Циркуляция нефти осуществляется подпорными насосами Р-202А/В по трубопроводу $d = 150 \text{ мм}$ с давлением $0,66 \text{ МПа}$.

Питание горелок подогревателей предусматривается топливным газом, отбираемым с трубопровода $d=100 \text{ мм}$ с рабочим давлением $0,4 \text{ МПа}$ из распределительного газопровода «КС – жилой поселок». Топливный газ, поступающий на площадку печей, по трубопроводам $d=50 \text{ мм}$ подается в блоки нагрева печей, а затем поступает в блоки подготовки топлива. После очистки и редуцирования до давления $0,03 \text{ МПа}$ газ подается на запальную и основные горелки подогревателей нефти.

Подогрев нефти в подогревателях производится путем нагрева промежуточного теплоносителя (смесь диэтиленгликоля и воды).

Площадка дренажных емкостей

Площадка дренажных емкостей предназначена для сбора дренажа с технологического оборудования Головной насосной станции и состоит из двух дренажных емкостей Т-401 и Т-402 объемом 40 м³ и дренажной емкости Т-403 объемом 12,5 м³. В дренажную емкость Т-401 по трубопроводу d= 200 мм поступает дренаж конденсата от резервуаров для хранения конденсата Т-101/102 и дренаж блочной насосной откачки конденсата. Откачка конденсата из дренажной емкости производится погружным насосом Р-401 по трубопроводу d=80 мм, либо в резервуары Т-101/102, либо в автоцистерны для транспортирования на месторождение Боранколь. Газ с дренажной емкости Т-401 отводится по трубопроводу d=100 мм на продувочную свечу F-100. На трубопроводе газовой обвязки предусматривается установка огнепреградителя.

В дренажную емкость Т-402 по трубопроводу d=200 мм поступает дренаж нефти от резервуаров для хранения нефти Т-201/202/203, дренаж блочной экспортной насосной откачки нефти и дренаж из продуктовых змеевиков подогревателей нефти Н-201А/В. Откачка нефти из дренажной емкости производится погружным насосом Р-402 по трубопроводу d=80 мм, либо в резервуары Т-201/202/203, либо в автоцистерны для транспортирования на месторождение Боранколь. Газ с дренажной емкости Т-402 отводится по трубопроводу d=100 мм на продувочную свечу F-100.

В дренажную емкость Т-403 по трубопроводу d=100 мм поступает дренаж теплоносителя (смесь диэтиленгликоля и воды) печей подогрева нефти Н-201А/В. Опорожнение емкости производится по мере заполнения в автоцистерну по трубопроводу d=100 мм. Дыхание дренажной емкости Т-403 производится через дыхательный клапан d100 мм на Н=1,05 м. Дренаж нефти с продуктовых змеевиков подогревателей предусмотрен по трубопроводам d=50 мм в дренажный коллектор Ду200 мм для транспортирования в дренажную емкость Т-402. Дренажные емкости для нефти Т-402 и воды Т-403 оборудованы змеевиками для подогрева сливаемых в них продуктов.

Площадка сбора конденсата

Площадка сбора конденсата предназначена для улавливания влаги и конденсата перед продувочной свечой F-100.

Установка сбора конденсата состоит из газового расширителя V-701 и емкости для сбора конденсата Т-701.

Газ из семи резервуаров для хранения конденсата, резервуаров для хранения нефти Т-201/202/203 и дренажных емкостей Т-401 и Т-402 поступает по трубопроводу d= 200 мм в газовый расширитель V-701, где происходит отделение выпадающей в трубопроводе жидкости.

Сток конденсата из него осуществляется по трубопроводу d=150 мм в емкость для сбора конденсата Т-701. Откачка конденсата из емкости производится погружным насосом Р-701 по трубопроводу d= 80 мм в резервуары для хранения конденсата Т-101 и Т-102. Газ с емкости сбора конденсата Т-701 отводится по трубопроводу d=100 мм на продувочную свечу F-100.

Продувочная свеча

Продувочная свеча F-100 предназначена для сброса газа из резервуаров для хранения нефти и конденсата, дренажных емкостей для нефти и конденсата и емкости

для сбора конденсата Головной насосной станции. Сброс газа на свечу F-100 производится по трубопроводу $d=200$ мм подземного исполнения. Высота продувочной свечи – 8 м, $d=0.2$ м. Железнодорожная наливная эстакада. В состав сооружений ж/д наливной эстакады входят:

- конденсатопровод Ду 400;
- площадки дренажных емкостей;
- стояки налива в ж/д цистерны;
- установка тягового устройства с лебедкой;

Конденсатопровод Ду 400 предназначен для транспорта конденсата от Головной насосной станции до железнодорожной наливной эстакады.

Конденсатопровод выполнен из стальных труб с наружным диаметром 426 мм, рабочее давление – 0,75 МПа, длина – 0,36 км, глубина заложения – 1,1 м до верха трубы.

По трассе конденсатопровода предусмотрена установка электроприводной задвижки с местным и дистанционным управлением для аварийного отключения наливной эстакады, а также установка узлов подключения дренажных емкостей Т-601 и Т-602 для опорожнения трубопровода в случае аварии.

Площадки дренажных емкостей

Площадки дренажных емкостей Т-601 и Т-602 предназначены для освобождения напорного коллектора железнодорожной наливной эстакады на случай аварии.

В дренажные емкости Т-601 и Т-602 по трубопроводам $d=200$ мм поступает конденсат при опорожнении конденсатопровода Ду 400. Откачка конденсата из дренажных емкостей производится погружными насосами Р-601 и Р-602 по трубопроводу $d=80$ мм обратно в напорный коллектор наливной эстакады на отгрузку в железнодорожные цистерны.

Газ с дренажной емкости Т-601 отводится по трубопроводу $d=100$ мм на продувочную свечу F-100. Газ с дренажной емкости Т-602 отводится по трубопроводу $d=100$ мм на продувочный стояк, оборудованный совмещенным механическим дыхательным клапаном СМДК100-ЧА.

Дренажные емкости Т-601 и Т-602 оборудованы змеевиками для подогрева сливаемых в них продуктов на случай откачки на наливную эстакаду застывающих жидкостей.

Стояки налива в ж/д цистерны

Стояки налива в железнодорожные цистерны предназначены для налива легковоспламеняющихся и горючих жидкостей в цистерны наливной эстакады. Загрузка продукции производится через 13 стояков верхнего налива в 13 железнодорожных цистерн: 2 объемом 120 м³ и 11 цистерн объемом по 60 м³.

Цистерны объемом 120 м³ имеют 2 горловины для налива подаваемого продукта, цистерны V= 60 м³ имеют 1 горловину для налива подаваемого продукта.



Рисунок 7 - Железнодорожная наливная эстакада

Каждый стояк наливной эстакады оборудован устройством налива нефтепродуктов в ж/д цистерны под слой, обеспечивающим автоматическое прекращение налива цистерн по мере их заполнения и подачу сигнала при достижении предельного уровня нефтепродукта в цистерне. Установка тягового устройства с лебедкой

Установка тягового устройства с лебедкой служит для маневровых перемещений железнодорожных цистерн в одном направлении для наливной эстакады, размещаемой на тупиковом железнодорожном пути и не имеющей возможности вывода цистерн с эстакады обе стороны.

Маневровое устройство наливной эстакады состоит из лебедки ТЛ-8, концевого блока и двух роликов вертикальных. Для обеспечения электроэнергии в случае возникновения аварийной ситуации установлен дизгенератор.

Экспортный нефтепровод

Экспортный нефтепровод от ТСБ до магистрального нефтепровода «Узень- Атырау- Самара» протяженностью 0,9 км служит для подачи нефти из резервуарного парка до МГ.

В состав сооружений экспортного нефтепровода входят:

- нефтепровод;
- коммерческий узел учета нефти;
- площадка дренажной емкости.

Нефтепровод

Нефтепровод предназначен для транспорта товарной нефти от Головной насосной станции до существующего магистрального нефтепровода Узень – Атырау – Самара 1020 мм. Нефтепровод $d=159$ мм. Рабочее давление нефтепровода – 6,3 МПа. Длина – 0,9 км.

Коммерческий узел учета нефти

Коммерческий узел учета нефти предназначен для автоматического измерения в процессе перекачки объема, давления, температуры и плотности товарной нефти, а также отбора объединенной пробы.

Коммерческий узел учета нефти выполнен в блочном исполнении и состоит из блока с измерительными линиями и блока качества нефти.

Диаметр линии учета нефти – 200 мм. Рабочее давление в точке подключения – 5,5 МПа. Температура откачиваемой нефти – не ниже +55⁰С.

Площадка дренажной емкости

Площадка дренажной емкости Т-501 предназначена для сбора дренажа коммерческого узла учета нефти.

Откачка нефти из дренажной емкости предусматривается в автоцистерну для транспортирования на ТСБ. Газ с дренажной емкости отводится по трубопроводу d=100 мм на продувочный стояк, оборудованный дыхательным клапаном СМДК 100-ЧА. Дренажная емкость оборудуется змеевиком для подогрева сливаемой в нее нефти. Дренажная емкость Т-501 снабжена системой контроля по уровню жидкости и температуре продукта.

Нефтепровод Боранколь – ТСБ

Нефтепровод от ЦППН месторождения Боранколь до ТСБ общей протяжённостью 18 км предусматривает откачку товарной нефти от ЦППН в резервуарный парк Головной насосной

станции ТСБ по трубопроводу диаметром 150 мм под давлением 6,3 МПа и с температурой 55⁰С.

На выходе нефтепровода с ЦППН м/р Боранколь предусматривается установка узла отключающей арматуры ЦППН, совмещенного с узлом пуска очистных устройств. При необходимости очистки нефтепровода от парафино-и солеотложений предусматривается подача потока нефти через камеру пуска скребка Х-1 по трубопроводу диаметром 100 мм.

Дренаж с камеры приема скребка производится в инвентарную емкость. По трассе нефтепровода через каждые 2,5 км предусматриваются узлы аварийного отключения нефтепровода Ду150 в подземном исполнении, оборудованные стояками отбора нефти Ду50.

Перед входом на Головную насосную станцию предусматривается установка узла отключающей арматуры ГНС, совмещенного с узлом приема очистных устройств. При необходимости очистки нефтепровода от парафино- и солеотложений предусматривается подача потока нефти через камеру приема скребка Х-2 по трубопроводу диаметром 150 мм. Дренаж с камеры приема скребка производится по трубопроводу диаметром 50 мм в дренажную емкость Т-2.

Склад химреагентов

Склад расположен непосредственно за территорией ТСБ. Размеры участка – 90х70 м.

- Площадь участка – 0,63 га. В состав сооружений склада входят:
- Сливная эстакада;

- Площадка емкостей метанола - три емкости объемом по 60 м³ ;
- Наливная эстакада;
- Насосная;
- Площадка емкости соляной кислоты: три емкости объемом 63 м³
- Навес для хранения химреагентов в таре;
- Площадка емкости ChemSweet:
- две емкости объемом 63 м³ .



Рисунок 8 - Склад химреагентов

На месторождении Толкын и Боранколь применяются следующие химреактивы:

1. Соляная кислота используется при обработке призабойной зоны скважин в целях увеличения притока нефти и газа. В 2026-2028гг. использование соляной кислоты не планируется.

2. Метанол используется для впрыскивания в поток газа для предотвращения гидратообразования и для разрушения гидратных пробок.

3. Дисольван используется для обессоливания нефти.

4. ChemSweet – для нейтрализации сероводорода в газоконденсатных скважинах месторождения Толкын.

Количество химреагентов планируемого на 2026-2028 гг.:

- ChemSweet - 80 тонн
- Диссолван 4411 - 10 тонн
- Метанол - 196 тонн
- Соляная к-та - 0 тонн

Свойства соляной кислоты, метанола (при 20°C) и ChemSweet (при 25°C) и приведены в таблице 4.

Таблица 12 - Свойства химреагентов.

Характеристика	Соляная кислота	Метанол	ChemSweet
1. Химическая формула	HCl	CH ₃ OH	1,3,5 - Триазин - 65%, вода 35%
2. Плотность, т/м ³	1,135	0,7915	1,18
3. Вязкость, сПз	1,6	0,597	
4. Плотность паров, кг/м ³	1,1	0,1695	1,31

Получение и отпуск соляной кислоты и метанола производится в период года с положительной температурой воздуха, то есть примерно 8 месяцев в году.

ChemSweet будет доставляться в ж/д цистернах и сливаться в две емкости хранения. Соляная кислота поступит в железнодорожных цистернах грузоподъемностью 59,4 и 52,2 т, а отпущаться в автоцистерны-кислотовозы грузоподъемностью 10 т.

Метанол также поступает в железнодорожных цистернах грузоподъемностью 66 тс верхним сливом, а отпускается в автоцистерны-метаноловозы с прицепом, общим объемом 18 м³. Для доставки грузов и вывоза продукции будет заключен договор на оказание услуг с АО «Локомотив», пункт экипировки – депо Макат. Обслуживают два тепловоза: один – ТЭМ-18, с расходом топлива при полной мощности 223,16 л/час, при холостом ходе 5,3 л/час, второй ТГМ-4Б, с расходом топлива при полной мощности 154,44 л/час, при холостом ходе 4,7 л/час. Так как соляная кислота и метанол поступают только в железнодорожных цистернах с верхним сливом, то слив соляной кислоты и метанола производится вакуумированием.

При поступлении цистерн с соляной кислотой и метанолом их устанавливают под стояки слива соляной кислоты и метанола сливной эстакады, опускают сливной рукав и соединяют его фланец с фланцем сливного патрубка цистерны. Для перекачки соляной кислоты и метанола

используются центробежные насосы Х-Е 80-65-160-К-С-У2 производительностью 50 м³ / час, установленные под навесом насосной.

Для заправки химреагентов в автоцистерны на наливной эстакаде используются насосы производительностью 12 м³ / час.

Вредными выбросами в атмосферу являются пары метанола и соляной кислоты, выделяющиеся при операциях слива-налива. Для сокращения вредных выбросов при сливе метанола и соляной кислоты используется герметичная система слива – вакуумированием, а емкости для метанола имеют газовые обвязки.

База производственного обеспечения (БПО)

БПО предназначена для ремонта бурового и нефтяного оборудования, электрооборудования, обслуживания и ремонта автотранспорта и спецтехники.

- В состав БПО входят:
- Прокатно-ремонтный цех;
- Ремонтно-механический цех;
- Станция технического обслуживания автомобилей СТО-1;
- Станция технического обслуживания автомобилей СТО-2;
- Кузнечный участок;
- Участок ремонта резинотехнических изделий;
- Столярный участок;
- Сварочно-монтажный участок;
- Мойка;
- АЗС №1;
- Склад ГСМ;

Стоянка автотранспорта и спецтехники.

На территории БПО все цеха сданы в аренду.

Прокатно-ремонтный цех предназначен для обслуживания и ремонта бурового и нефтепромыслового оборудования, изготовления запасных частей. Включает в себя участки по ремонту задвижек (арматуры), опрессовке арматуры, ремонту и ревизии дизельного оборудования.

Источниками выделения вредных веществ являются точильно-шлифовальный ТШ-2, радиально-сверлильный 2Л534У станки и ванны для мытья деталей (2 шт.).

Ремонтно-механический цех осуществляет ремонт оборудования и состоит из трубномеханического участка, инструментальной кладовой и лаборатории КИПиА. В здании ремонтно-механического цеха установлены следующие типы станков:

1. Радиально-сверлильный 2А554;
2. Сверлильный 2С132;
3. Токарно-винторезный 16В20;
4. Радиально-расточной АFD – 100;
5. Токарно-комбинированный 1Е95;
7. Токарный 16А20 с ЧПУ НЦ-31 (2 шт.);
8. Консольно-фрезерный широкоуниверсальный 6К82Ш;
9. Плоскошлифовальный 3Д711ВФ;
10. Фрезерный.

Сварочно-монтажный участок предназначен для ремонта стальных деталей путем ручной дуговой и ручной газовой сварки, и восстановления деталей наплавкой путем расплавления присадочного металла и наплавляемой поверхности. Участок укомплектован тремя сварочными трансформаторами: ВД-1000 вт (1 штука) и ВД-300 вт (2 штуки). Для работы используются электроды марок УОНИ.

Участок оснащен принудительной вентиляцией. Вентилятор ВЦ 4-7 АУЗ. Станция техобслуживания – 2 шт. предназначены для обслуживания и ремонта технологического спецтранспорта, ремонта компрессоров, двигателей внутреннего сгорания. СТО включает в себя 4 участка: механический, сварочный, аккумуляторный, медницкий. Кроме того, проводятся работы по ремонту резинотехнических изделий.

Источниками выделения вредных веществ являются станки – вертикально-сверлильный 2С132 и точильно-шлифовальный 16В20, сварочный пост, аккумуляторы и пайка свинцово-оловянным припоем.

Вредными веществами, загрязняющими атмосферу при работе металлообрабатывающих станков, являются пары эмульсола, пыль абразивная и металлическая. Процессы электросварки металлов сопровождаются выделением высокодисперсного сварочного аэрозоля и вредных газов. При зарядке аккумуляторов выделяются пары серной кислоты, при пайке – олово и свинец.

При ремонте резинотехнических изделий выделяются резиновая пыль, при приготовлении клея, промазке клеем и сушке – пары бензина, при вулканизации – оксид углерода.

Медницкие работы включают в себя пайку радиаторов и воздушных трубок тормозной системы. Котельная. Отопление и горячее водоснабжение БПО осуществляется от котлоагрегатов VolkanVK-1000, производительностью 1 Гкал/час.

Мойка для оборудования и автомобилей включает в себя нефтеловушку и отстойник. Выброс углеводородов с нефтеловушки возможен при открытой поверхности.

В связи с тем, что нефтеловушка закрывается щитами, выбросы углеводородов от закрытой поверхности крайне малы и ими можно пренебречь.

На площадку АЗС №1 доставляется только бензин. Емкости с дизтопливом и маслом не эксплуатируются и источники выбросов ЗВ 0284 и 0286, 6241, 6243 не действуют. Доставка бензина из г. Актау бензовозом.

Склад ГСМ. В 2022-2023гг. дизтопливо на склад ГСМ доставляется не по ж.д., а топливозаправщиками из г. Атырау и сливается в 2 емкости Склада ГСМ – две емкости объемом по $V=120 \text{ м}^3$ каждая. Годовой объем д/т в 2026-2028 гг. ориентировочно составит 600 т/год. Бензин и масло на склад не доставляются.

Стоянка автотранспорта предназначена для хранения автомобилей в течение определенного времени. Автотранспорт размещается на обособленной открытой площадке.

В дополнение к существующим сооружениям введены новые объекты базы производственного обеспечения:

- цех по ремонту бурового оборудования и инструмента;
- цех по ремонту противовыбросового и устьевого оборудования;
- столярно-плотницкая мастерская.

В производственных помещениях ремонтных цехов производится обработка и ремонт деталей бурового, противовыбросового и устьевого оборудования на металлообрабатывающих станках и сварочные работы.

В столярно-плотницкой мастерской расположены следующие станки:

- универсальный деревообрабатывающий Ц5-1ИТ;
- фрезерный деревообрабатывающий ФС-1;
- сверлильно-пазовальный СВПП-1И;
- точильно-шлифовальный ТШ-2.

Базовый вахтовый городок Опорный

Вахтовый городок предназначен для размещения административного и обслуживающего персонала на время бурения, добычи и обслуживания всех объектов на месторождении Толкын в период их эксплуатации.

Площадь поселка равна 28000 м². Подъезд к нему осуществляется по внутрипромысловой дороге от месторождения Боранколь и по грейдеру от железнодорожной станции Опорная. Источниками загрязнения атмосферы являются:

- дымовые трубы 2-х водогрейных котельных с котлами Квант» Ква-1,0 номинальной
- тепловой мощностью 1 Гкал/час каждый, с коэффициентом износа 21%;
- свечи продувки газовых систем котелонных;
- ДВС легкового и грузового автотранспорта, маневрирующего на стоянке;
- выхлопная труба дизель-генератора для резервного использования;
- дыхательный патрубок емкости дизтоплива;
- открытая площадка сварочного поста.

Собственным транспортом Филиал ТОО «Varro Operating Group» в городе Актау не располагают. Все работы КРС и автотранспортные перевозки осуществляется арендованным транспортом.

2.3.12. ПЛОЩАДКА 3

На площадке №3 находится Цех подготовки газа и газового конденсата (ЦПГиГК). В состав объектов, размещенных на площадке 3 входят:

- Установка стабилизации конденсата (УСК – ранее УКПГ-1);
- Установка осушки газа (УОГ – ранее УКПГ-2);
- Газопроводы Ду400 и Ду500 от УОГ до МГ САЦ-1 и САЦ-2 с коммерческим узлом учета газа;
- Конденсатопровод УСК – ТСБ.

На ЦПГиГК совместно с газом месторождения Толкын осуществляется подготовка газа, подаваемого с соседнего меторождения Боранколь (ТОО «Nobilis Corp»), а также газа от сторонних организаций - ТОО «Казахтуркмунай», ТОО «Meerbusch» и АО «Эмбамунайгаз».

При совместной подготовке сырого газа часть объема газа используется на собственные технологические нужды, а также осуществляется сжигание газа при различных операциях. Подготовленный до товарного качества газ подается в магистральный газопровод системы «Средняя Азия – Центр».

Установка стабилизации конденсата УСК (ранее УКПГ-1)

Производственная площадка УСК расположена на территории месторождения Боранколь. Установка стабилизации конденсата предназначена для подготовки нестабильного конденсата месторождений Толкын и Боранколь и сдачи стабильного конденсата потребителю по магистральному конденсатопроводу.

Сырьем для УСК является смесь газовых потоков, поступающих с газоконденсатных пластов месторождений Толкын и Боранколь после их смешивания. Газоконденсатная смесь, поступающая от добывающих скважин по промысловому трубопроводу от газосборного пункта ГСП месторождения Толкын, направляется по трубопроводу Ду500 протяженностью 50 км на Установку стабилизации конденсата (УКПГ- 1). Для снижения содержания сероводорода с 50 мг/нм³ до не более 20 мг/нм³ газа на ГСП м/р

Толкын предусмотрена закачка реагента ChemSweet, а для предотвращения образования криогидратов предусмотрена закачка метанола. Давление на выходе из ГСП м/р Толкын по проекту составляет приблизительно 7 МПа, а на входе в УСК (УКПГ-1) составляет 5,0 МПа. В слаг-кетчерах производится основное разделение на газовую и жидкую фазы. Поток жидкой фазы после слаг-кетчера поступает на Установку стабилизации конденсата (УКПГ-1), где осуществляется стабилизация конденсата для его дальнейшей транспортировки по магистральным конденсатопроводам на товарно-сырьевую базу (ТСБ) и затем осуществляется погрузка в железнодорожные цистерны для отправки потребителю.

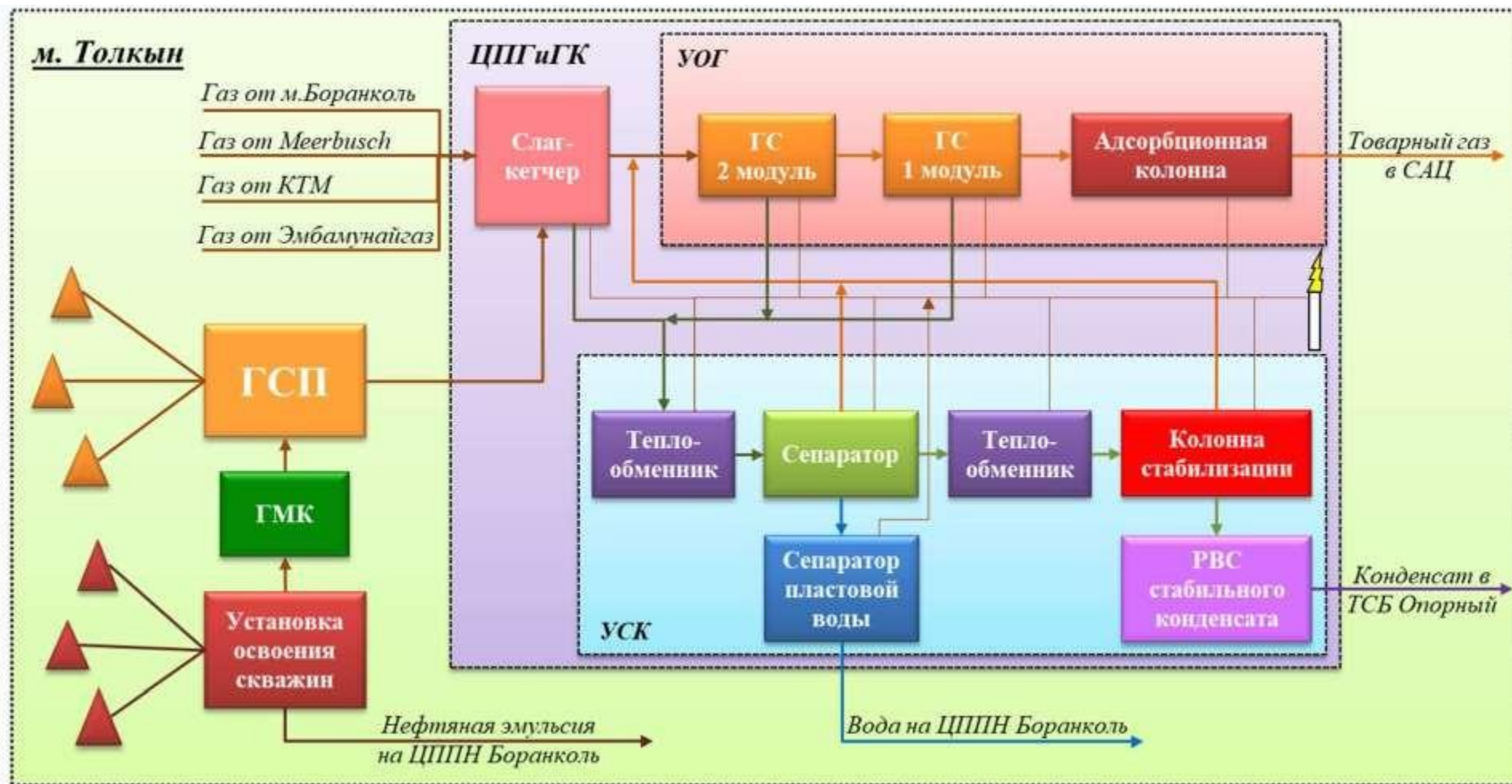


Рисунок 9 - Блок-схема добычи, сбора, подготовки, хранения и транспортировки добываемой продукции месторождения Толкын



Рисунок 10 - Установка стабилизации конденсата

Установка стабилизации конденсата (УКПГ-1) построена как УКПГ по проекту, разработанному в 2001 году, «Установка подготовки газа на 3 млн. м³/сутки и 757,6 т/сутки (250 тыс. т/год) качественного конденсата», г. Актау.

В 2005-2006 году были выполнены работы по реконструкции УКПГ-1 по проекту «Реконструкция установки комплексной подготовки газа месторождений Толкын и Боранколь», разработанному в 2005 году ТОО «КАСКО-PETROSTAR», г. Актау.

С вводом в эксплуатацию установки подготовки газа УКПГ-2 установка комплексной подготовки газа УКПГ-1 использоваться в качестве установки стабилизации конденсата месторождений Толкын и Боранколь. В связи с этим производительность установки стабилизации конденсата увеличена по проекту «Расширение установки стабилизации конденсата на УКПГ-1 на м/р Боранколь», разработанному в 2006 году ТОО «КАСКО-PETROSTAR», г. Актау.

Газ после стабилизации конденсата совместно с попутным газом месторождения Боранколь приблизительно 300 000 нм³/сутки компримируются от 0,2 МПа до 5 МПа и смешивается с газом месторождения Толкын после слаг-кетчера.

Газовый поток поступает на Установку осушки газа (УКПГ-2), состоящую из двух параллельных идентичных технологических линий производительностью 5 млн. нм³/сутки каждая, где, после двухфазного разделения, осуществляется осушка газа методом адсорбции на основе молекулярных сит при точке росы -5°C, для его дальнейшей сдачи потребителю по магистральным газопроводным системам САЦ-1 и САЦ-2.

Для транспортировки газа с Установки осушки м. Боранколь до МГ САЦ-1 и САЦ-2 предусмотрены два трубопровода Ду400 и Ду500, протяженностью 22 км каждый. Давление на выходе составляет приблизительно 0,47 МПа, а на входе – 0,42 МПа.

Из потока товарного газа до его подачи в транспортные трубопроводы отбираются потоки газа для:

- подготовки топливного газа для технологических нужд (приблизительно 5 000 нм³/сутки);
- для закачки в пласт на месторождении Боранколь, с целью повышения степени возврата нефти с месторождения Боранколь – газлифтная добыча нефти (приблизительно 150 000 нм³/сутки).

В состав УСК (УКПГ-1) входит следующее оборудование:

- резервуар для хранения стабилизированного конденсата поз. Т7;

- резервуар для промывки стабилизированного конденсата поз. Т6;
- нагреватель воды для промывки стабилизированного конденсата поз. Н1;
- емкость для хранения метанола, поз. Р1 А/В;
- емкость для хранения метанола с газовой подушкой для ввода в установку при
- кратковременном отключении электрического тока поз. V5D;
- емкость для хранения технологических стоков поз. V8;
- двухфазный сепаратор поз. S9;
- насос для откачки конденсата поз. Р9В;
- насос для откачки стабилизированного конденсата и рециркуляции промывочной воды поз. Р10С, D;
- насос для откачки воды с метанолом поз. Р11В;
- насос для откачки технологических стоков поз. Р8В;
- насос для закачки метанола поз. Р1С, D, E, F.

Производительность существующей установки на УСК (УКПГ-1) составляет 1 000 м³ /сутки. После увеличения мощности установки подготовки конденсата, производительность составит 2 000 м³ /сутки или 660 тыс. м³ /год.

В состав расширения установки стабилизации конденсата входят:

- трехфазный сепаратор S5 для разделения нестабильного конденсата, газов и воды;
- колонна стабилизации конденсата Т-101;
- подогреватель колонны стабилизации Н-301;
- аппарат воздушного охлаждения (АВО) стабильного конденсата IC3;
- компрессоры К1 А/В;
- откачивающие насосы стабильного конденсата Р3С/Д (производительностью 125 м³ /час, давлением 16 бар);
- емкости хранения стабильного конденсата V5 (V=120 м³);
- откачивающие насосы стабильного конденсата Р16А/В (производительностью 80 м³ /час, давлением 5 бар).

Описание технологической схемы УСК (УКПГ-1)

Выделившийся в слаг-кетчере нестабильный конденсат подается в трехфазный сепаратор S5 для разделения нестабильного конденсата, газов, образовавшихся вследствие перепада давления от 60 до 20 бар, и свободной воды.

Нестабильный конденсат, выделившийся при сепарации в S5, подается на технологические нитки, следующим образом: 600-900 м³ /сутки нестабильного конденсата подается в колонну стабилизации Т-100; остальная часть конденсата 1 100 м³ /сутки подается на колонну стабилизации Т-101.

Емкости V101–V105. предназначены для временного хранения нестабильного конденсата, в случае, когда сепаратор S5 не справляется. Рабочее давление в емкостях V101–V105 составляет 20 бар.

Выделившийся в трехфазном сепараторе S5 и емкостях V101–V105 конденсат предварительно нагревается в теплообменнике E1B приблизительно до 30°C за счет потока горячего стабильного конденсата с теплообменника E1A.

Образовавшаяся вследствие подогрева парожидкостная смесь подается в сепараторы S1A/B. Давление поддерживается на постоянном уровне (4 бар).

При достижении минимального уровня в сепараторах S1A/B открывается регулирующий кран, обеспечивая поступление жидкой фазы из V101–V105. Для обессоливания конденсата осуществляется промывка конденсата горячей водой. Для этого, сепараторы S1A/B предусматриваются отсеком для перелива конденсата, выполненного при помощи монтажа сливного порога. Нестабильный конденсат, поступающий из сепараторов S1A/B, подается непрерывно в верхнюю часть колонны стабилизации T-101 для орошения и на тарелку 10, предварительно нагреваясь в теплообменнике E1A приблизительно до 70°C, за счет потока горячего стабильного конденсата с подогревателя колонны стабилизации (H-301).

Соотношение конденсата, поступающего в верхнюю часть колонны, колеблется в пределах 2-4 и, в зависимости от качества нестабильного конденсата, оптимальное соотношение будет определено при проведении технологических испытаний, наблюдая за качеством полученного стабильного конденсата.

Процесс стабилизации конденсата осуществляется при давлении 1-4 бар в колонне стабилизации T-101. Газы, поступающие из верха колонны с температурой 30- 40°C, смешиваясь с газами после колонны стабилизации T-100 и сепараторов S1A/B и S4, поступают на всасывающую линию компрессоров K1A/B, где происходит компримирование газов до 6 бар, давление необходимое для поступления на компрессорную установку м. Боранколь и на всасывающую линию компрессора K1 (ARIEL).

Образовавшиеся жидкость снизу колонны подается в подогреватель H-301.

Подогреватель H-301 обеспечивает поступление необходимого тепла вниз колонны для получения стабильного конденсата с давлением насыщенных паров не более 66 кПа при 45°C.

Температура жидкой фазы низа колонны составляет 100-110°C, а температура в подогревателе 160-170°C. Температура внизу колонны поддерживается на постоянном уровне при помощи регулирования расхода топливного газа контуром регулировки при входе в горелки подогревателя H-301.

Стабильный конденсат после подогревателей H-301 и H-300 подается в емкость V5, откуда откачка стабильного конденсата производится насосами P16A/B на теплообменники E1A, E3, и соответственно на E1B и E2, где происходит отдача части тепла нестабильному конденсату перед его входом в колонны T-100 и T-101.

С целью транспортировки и хранения, стабильный конденсат охлаждается в аппарате воздушного охлаждения IC3 до температуры не более 55°C. Охлажденный стабильный конденсат направляется в существующую буферную ёмкость V1 (15 м³), откуда откачка производится насосами P3C/D (производительностью 125 м³/час) по конденсатопроводу на ТСБ Опорный. Также, предусмотрена подача стабильного конденсата в накопительные резервуары T1/2/6/7 (существующие), откуда откачка производится

насосами РЗС/D на ТСБ. Резервуар Т-6 выполняет также роль промывочного резервуара, в котором происходит обессоливание стабильного конденсата.

Выделившийся из конденсата газ отводится следующим образом:

- выделившийся газ при сепарации в сепараторах S1A/B, S4 и из верха колонн Т-100 и Т-101 подается на всасывающую линию дожимных компрессоров К1АВ, где компримируется от 2 до 6 бар;
- выделившийся газ при сепарации в ёмкостях V101–V105 и сепараторе S3, а также газ после нагнетания дожимных компрессоров К1А/В подается на компрессорную установку, где осуществляется двухступенчатое компримирование газов до 60 бар.

Электроснабжение потребителей установки стабилизации конденсата производится от распределительного устройства РУ-0,4 кВ электростанции УСК (УКПГ- 1) с тремя газопоршневыми генераторными установками (ГПГУ) марки G3516 мощностью 975/0,4 кВт каждая, все рабочие. С 2019г. производится дополнительное снабжение электроэнергией потребителей установки стабилизации конденсата от электростанции с тремя газопоршневыми генераторными установками «Yenerbacher» мощностью по 828 кВт каждая.

Эксплуатация газопоршневых генераторных установок «Yenerbacher» осуществляется на основании проектов:

- рабочий проект «Обустройство месторождения Толкын на период опытно-промышленной эксплуатации нефтегазовых залежей. Установка подготовки нефти мощностью 500м³/сутки» (Заключение ДГП "Мангистаугосэкспертиза за №15-101/09 от 12.03.2009г.); рабочий проект "Модернизация газовой электрогенераторной №2 на УКПГ месторождения Боранколь" (экспертное заключение ТОО "Аулие ата инжиниринг" №ААИ-0047/17 от 15.09.2017г).

Установка осушки газа УОГ (ранее УКПГ-2)

Согласно данным программы развития по разработке месторождений Боранколь и Толкын добыча продукции газовых углеводородов может составлять 10 млн. Нм³ /сутки. Согласно технологическому регламенту УОГ состоит из 2-х модулей с одинаковыми техническими и рабочими характеристиками. Проектная производительность установки составляет 10 млн. нм³ /сутки газа, производительность каждого модуля – 5 млн. нм³ /сутки.

В состав установки осушки газа (модуль 1 и модуль 2) входят следующие основные площадки и сооружения:

- двухфазный сепаратор для гравитационного отделения жидкостных капель или механических примесей;
- адсорбционные колонны для удаления воды на основе молекулярных сит;
- фильтры для удаления механических примесей;
- теплообменники подогрева газа для процесса регенерации молекулярных сит;
- печи подогрева с прямым пламенем для подогрева газа регенерации;
- аппараты воздушного охлаждения для охлаждения газа регенерации;
- двухфазный сепаратор для отделения жидкой фазы из газа регенерации;
- факельный сепаратор, факельный наконечник и панель зажигания факела.

- Технология осушки газа методом адсорбции на основе молекулярных сит включает следующее:
 - улавливание возможных уносов жидкостей и механических примесей;
 - удаление насыщенной влажности;
 - устранение возможных механических примесей, вовлеченных газом на выходе из адсорбера, из-за термических ударов, которым подвергается адсорбционная среда при переходе из фазы адсорбции к фазе регенерации;
 - восстановление способности адсорбции молекулярного сита путем регенерации горячим потоком сухого газа.



Рисунок 11 - Установка осушки газа

Поток влажного газа, выходящий из слаг-кетчера УСК (ранее УКПГ-1), с давлением 50 бар и температурой 30 °С поступает в горизонтальные сепараторы S 2001 А/В для отделения возможных уловов жидкости или механических примесей.

После сепарации влажный газ с содержанием воды 1,48 г/м³ и давлением 49,9 бар поступает в манифольд адсорбционных колонн С 2001 – С 2004 для дальнейшего прохода по всей высоте молекулярного сита. На выходе молекулярного сита (адсорбера) газ содержит 0,01 г/м³ воды при давлении 49,7 бар. На выходе из адсорбера вовлеченные механические примеси сухого газа задерживаются фильтрами S 2002 А/В. После выхода из фильтров часть осушенного газа (10 %) подается на регенерацию, давление абсорбционной установке поддерживается при помощи контура регулирования. Перед сдачей газа потребителям в поток осушенного газа подается влажный газ регенерации.

После прохождения молекулярного сита, горячий поток влажного газа под давлением 48 бар и температурой 250 °С, выходит из адсорбера и охлаждается на первой ступени за счет холодного потока осушенного газа до температуры 130 °С, окончательное охлаждение до уровня 40 °С осуществляется в аппарате воздушного охлаждения ЕА 2002.

Все аппараты установки осушки газа оснащены предохранительными клапанами, которые обеспечивают сброс газа с технологического оборудования при давлении,

превышающим рабочие параметры. Сброс с предохранительных клапанов осуществляется в факельный коллектор.

Установка УОГ (ранее УКПГ-2) расположена вблизи существующего УСК (УКПГ-1) на территории месторождения Боранколь. Площадь установки составляет 13 430 м².

Газопроводы и Коммерческий узел учёта газа

После прохождения всех ступеней подготовки и осушки газ с УКПГ-2 по трубопроводам диаметрами 530х10 мм и 426х9 мм, протяженностью 22 км каждый, транспортируется в магистральный газопровод Средняя Азия – Центр (САЦ-1, 2) КС Опорная под давлением не более 45 кгс/см², пройдя через газосепараторы, сужающие устройства - измерительные диафрагмы (шайба) 1-ой, 2-ой и 3-ей нитки, точки отбора проб газа и измерения точки росы коммерческого узла учёта газа (КУУГ).

В состав коммерческого узла учета газа (КУУГ) входят следующие объекты производственного и обслуживающего назначения, являющиеся источниками выделения загрязняющих веществ в атмосферу:

- Камера приема очистных устройств газопровода Ø530х10мм ЦПГиГК - САЦ КС Опорная.
- Камера приема очистных устройств газопровода Ø426х9мм ЦПГиГК - САЦ КС Опорная.
- Газосепаратор S6101 двухфазный (горизонтальный) с давлением 55 кгс/см².
- Газосепаратор (вертикальный) - циклонный уловитель с давлением 55 кгс/см².
- Емкость для сбора конденсата (надземная) V=13 м³.
- Емкость для сбора конденсата (подземная) V=20 м³.
- Дренажная емкость для сточных вод (подземная) V=12 м³.
- Помещение узла замера газа с измерительными устройствами 1-ой, 2-ой и 3-ей нитки.
- Сбросные свечные линии, выходящие за территорию узла замера газа.
- Площадки налива нестабильного газового конденсата и дренажной жидкости на АЦН.

Дренажная система с двумя колодцами.

На КУУГ транспортируемый газ отбивается в газосепараторах, которые продуваются через каждые 2 часа обслуживающим персоналом. Нестабильный газовый конденсат поступает в конденсатосборник и по мере накопления вывозится с помощью АЦН на ТСБ.

Горизонтальный сепаратор газа снабжен 4-мя ППК, которые проходят тарировку раз в шесть месяцев на давление Р-60 кгс/см² и сбросными свечными линиями, выходящими за территорию узла замера газа. У сепараторов имеется байпасная линия по которым пускается газ в случае остановки сосуда.

Камеры приема предназначены для приема поршня при очистке полости газопроводов диаметрами 530х10 мм и 426х9 мм от жидкости и мехпримесей. Через систему водоотведения дождевых стоков с площадок обслуживания, с камер приема поршня и дренажной линий газосепаратора, используемых при промывке и пропарке сосуда,

жидкость поступает в подземную дренажную емкость $V = 12 \text{ м}^3$, которая опорожняется по мере накопления в ней жидкости. На узле учета газа имеется резервный запас дизельного топлива и дизельный электрогенератор MOSA, который включается в профилактических целях (4 раза/нед) и при отключении централизованного электроснабжения.

В помещении замера газа имеются три нитки с устройствами и камерой на 3-ей нитке для измерительных диафрагм (шайбы), которые ежегодно проходят проверку. Все параметры измерения (P , T , Q , V) поступают на пульт диспетчера ЦИДС, через дистанционное передающее устройство в будке для КИП и А.

3.2 Источники выбросов загрязняющих веществ в атмосферу

Основными источниками выбросов загрязняющих веществ в атмосферу на предприятии являются: выхлопные трубы дизельных агрегатов, факела сжигания газа (в 2024 - 2026 годах), выхлопные трубы газогенераторов, дымовые трубы печей подогрева и отопительных котлов, дыхательные патрубки резервуаров с нефтепродуктами и нефтегазовое оборудование.

Основное загрязнение атмосферы в результате производственной деятельности ТОО «Varro Operating Group» производится при добыче углеводородного сырья на месторождении Толкын: от основного и вспомогательного технологического оборудования месторождения и добывающих скважин.

В данном проекте при проведении инвентаризации источников выбросов загрязняющих веществ на годы нормирования 2026 – 2028 гг. выявлено **354** источников загрязнения атмосферы, из них:

- организованных источников – **188** единиц;
- неорганизованных источников – **166** единицы.

Суммарные выбросы загрязняющих веществ от источников загрязнения атмосферы месторождения Толкын, подлежащих нормированию, на 2026 – 2028 гг. составляют:

Основное загрязнение атмосферного воздуха на месторождении Толкын будет происходить от следующих технологических процессов и оборудования:

ГСП

Всего выявлено 21 ед. источников выброса загрязняющих веществ в атмосферу, из них:

- организованных – 13 ед.
- неорганизованных – 8 ед.

Организованные источники выбросов - 13 ед.:

- Котельная Lemax (источник 0101);

- Сбросная свеча (источники 0102);
- Насосная установка К 100-80-160 (источник 0105);
- Прием и хранение масла (источник 0107);
- Емкость хранения ChemSweet (источник 0108);
- Емкость хранения метанола (источник 0109);
- Технологическая насосная №1 (источник 0110);
- Технологическая насосная №2 (источник 0111);
- Сварочный агрегат Д144 (источник 0154);
- Печь подогрева ПГ-50 (источники 1118 и 1119);
- Продувочная свеча печи ПГ-50 №1 (источники 1120 и 1121).

Неорганизованные источники выбросов - 8 ед.:

- Площадка емкостей хранения метанола и ChemSweet (источник 6101);
- Сепаратор сбросной свечи SOB (источник 6102);
- Сварочный пост (источник 6103);
- Сепаратор S1-B (источник 6104);
- Неплотности (источник 6615);
- Насос закачки реагента (источник 6616);
- Неплотности площадки ГСП (источник 6618);
- Насос закачки реагента (источник 6619).

м/р Толкын. Продуктопровод ГСП - ЦППН (м/р Боранколь)

Всего выявлено 2 источников выброса загрязняющих веществ в атмосферу, из них: неорганизованных – 2 ед.

Неорганизованные источники выбросов - 2 ед.:

- Лин. часть нефтепровода (источник 6106);
- Площ. нефтепровода ЦППН (источник 6108);

м/р Толкын. УОС

Всего выявлено 13 источников выброса загрязняющих веществ в атмосферу, из них:

- организованных – 8 ед.
- неорганизованных – 5 ед.

Организованные источники выбросов – 8 ед.:

- Факельная установка (источники 0117);
- Емкость для нефти (источник 0118);
- Емкость для нефти (источник 0119);
- Емкость для нефти (источник 0120);
- Отстойник ОП-50 (источник 0127);
- Емкость для нефти (источник 0132);
- Дренажная емкость (источник 0155);
- Замерная установка Спутник "Мера" ММ40-14-400 (источник 0156).

Неорганизованные источники выбросов – 5 ед.:

- Вертикальный газовый сепаратор ГС-2-2,5-1200 (источник 6109);

- Нефтегазосепаратор (источник 6110);
- Площадка насосов (источник 6113);
- ЗРА и ФС площадки УОС (источник 6115);
- Насос перекачки нефти ЭПНА-160 (источник 6116).

м/рТолкын. Вахт. гор.Толкын с расширением

Всего выявлено 12 источников выброса загрязняющих веществ в атмосферу, из них:

- организованных – 7 ед.
- неорганизованных – 5 ед.

Организованные источники выбросов – 7 ед.:

- Дизель электростанция "DOOSAN 158 LE" (источники 0122-0123);
- Емкость хранения диз. топлива (источники 0124);
- Прием и хранение диз. топлива (источники 0125);
- Дизельная электростанция GVP 358 (источник 0126);
- Котельная MEGA PREX N500 (источник 0143);
- Резервуар хранения дизтоплива (источник 0145).
- Дизель электростанция GVP 358 (источник 1126).

Неорганизованные источники выбросов – 5 ед.:

- Сварочный пост (источник 6118);
- Автостоянки транспорта (источник 6119);
- Площадка ГРПШ (источник 6127);
- Площадка узла учета (источник 6128).
- Площадка газопровода (источник 6129);

м/рТолкын. Эксплуатационные скважины

Всего выявлено 6 источников выброса загрязняющих веществ в атмосферу, из них:

- организованных – 2 ед.;
- неорганизованных – 4 ед.

Организованные источники выбросов – 2 ед.:

- Котельная (источник 0178);
- Факельная установка при испытании скважин (источник 0179)

Неорганизованные источники выбросов – 4 ед.:

- Площадка емкостей хранения метанола (источник 6120);
- ЗРА и ФС обвязки газовых скважин (источник 6121);
- ЗРА и ФС обвязки нефтяных скважин (источник 6122);
- Сварочный пост (источник 6172).

м/р Толкын. Конденсатопровод ГСП - ЦПГ и ГК

Всего выявлено 10 источников выброса загрязняющих веществ в атмосферу, из них:

- организованных – 6 ед.
- неорганизованных – 4 ед.

Организованные источники выбросов – 6 ед.:

- Конденсатопровод. Свеча узла запуска оч. устройства на (источник 0146);
- Узел приема очистного устр-ва на ЦПГиГК (источник 0147);
- Продувочная свеча №1 на конденсатопров. (источники 0148);
- Продувочная свеча №2 на конденсатопров. (источник 0149);
- Продувочная свеча №3 на конденсатопров. (источник 0150);
- Конденсатосборник (источник 0151).

Неорганизованные источники выбросов – 4 ед.:

- Площ.узла запуска оч.уст-ва конденс. (источник 6130);
- Линейная часть конд.сатопров (источник 6131);
- Площ.узла приема оч.уст-ва (источник 6132);
- Площ. слаг-кэтчера конденс. (источник 6133).

м/р Толкын. Площадка УПН-компрессорная станция

Всего выявлено 4 источников выброса загрязняющих веществ в атмосферу, из них:

- организованных – 2 ед.
- неорганизованных – 2 ед.

Организованные источники выбросов – 4 ед.:

- Газомотокомпрессор Ариель (источник 0162);
- Дренажные емкости D-100А/В (источник 0177);

Неорганизованные источники выбросов – 2 ед.:

- Блок двухфазного сепаратора V-100 (источник 6143);
- ЗРА и ФС пл. компр.станции (источник 6144);

м/р Толкын. Блок подготовки топливного газа

Всего выявлено 14 источников выброса загрязняющих веществ в атмосферу, из них:

- организованных – 4 ед.
- неорганизованных – 10 ед.

Организованные источники выбросов – 4 ед.:

- Узел переключения на АГРС (источник 0171);
- Ремонтные работы на АГРС (источник 0172)
- Сбросная свеча (источник 0173);
- Дренажная емкость D-100 (источник 0175).

Неорганизованные источники выбросов – 10 ед.:

- Теплообменник кожухотрубчатый (источник 6161);
- Площадка теплообм. (источник 6163);
- Площадка дросселя (источник 6164);
- Площадка сепаратора V-100 (источник 6165);
- Площадка дренаж. емк. D-100 (источник 6166);
- Площадка АГРС (источник 6167, 6170);
- Пл. газопровода топл. газа (источник 6168);
- Пл. узла подкл. и замера газа (источник 6169);
- Газосепаратор АГРС (источник 6171).

м/р Толкын. Проведение КРС

Всего выявлено 13 источников выброса загрязняющих веществ в атмосферу, из них:

- организованных – 7 ед.
- неорганизованных – 6 ед.

Организованные источники выбросов – 7 ед.:

- КРС.Д/Г 240кВт (источник 1101);
- КРС.Д/Г.100кВт (источник 1103);
- КРС.Д/эл.30кВт (источник 1104);
- КРС.Прием и хранение ГСМ (источник 1105);
- КРС.Прием и хранение масла (источник 1106);
- КРС.Емкость для отработ. масла (источник 1107);
- КРС.Технологическая емкость для нефти (источник 1109).

Неорганизованные источники выбросов – 6 ед.:

- КРС. ЗРА и ФС насосов (источник 7001);
- КРС.Участок пригот. цемент. р-ра (источник 7002);
- КРС. Емкость для шлама (источник 7003);
- КРС. Газосепаратор (источник 7004);
- КРС. Сварочный пост (источник 7005);
- КРС. Автостоянка транспорта (источник 7006).

Станция технического обслуживания

Всего выявлено 13 источников выброса загрязняющих веществ в атмосферу, из них:

- организованных – 9 ед.
- неорганизованных – 4 ед.

Организованные источники выбросов – 9 ед.:

- Цех вулканизации и шиномонтажа (источник 0128);
- Цех по ремонту автомобилей (источник 0129);
- Цех по ремонту автомобилей (источник 0130);
- АЗС №3 контейнерного типа КХТ-20 (источник 0133,0135);
- АЗС №3 контейнерного типа КХТ-20 (источник 0134);
- Резервуары дизтоплива Т-1 (источник 0138);
- Резервуары дизтоплива Т-2 (источник 0139);
- Резервуары масла Т-3 (источник 0140);

Неорганизованные источники выбросов – 4 ед.:

- ЗРА и ФС резервуара Т-1 (источник 6123);
- ЗРА и ФС резервуара Т-2 (источник 6124);
- ЗРА и ФС резервуара Т-3 (источник 6125);
- Стоянка автотранспорта (источник 6126);

Товарно-сырьевая база

Всего выявлено 46 источников выброса загрязняющих веществ в атмосферу, из них:

- организованных – 32 ед.
- неорганизованных – 14 ед.

Организованные источники выбросов – 32 ед.:

- Дренажная емкость для конденсата (источники 0201, 0211);
- Дренажная емкость для сбора конденсата от РВС (источники 0202, 0203);
- Дренажная емкость для сбора конденсата с ГУС (источник 0204);
- Печь подогрева ПТБ-1.6М (источник 0206);
- Печь подогрева ПТБ-1.6М (источник 0207);
- Блочная насосная откачки конденсата (источники 0208);
- Блочная насосная экспортной откачки нефти (источник 0209);
- Дренажная емкость для теплоносителя ЕПП 12.5 (источник 0210);
- Дренажная емкость для нефти (источник 0212);
- Свеча срабатывания на ГНС F-100 (источник 0213);
- Стояк налива конд. в ж/д цистерны (источник 0214-0223, 0229-0231);
- Напорный коллектор ж/д эстакады (источник 0224, 0225);
- Продув. св. узла врезки газопровода (источник 0226);
- Дизель генератор ЯМЗ-238 (источник 0228);
- Сварочный агрегат Д144 (источник 0232);
- Проверка предохранительных клапанов на АГРС "Кавказ" (источник 0239);
- Плановые ремонтных работах на АГРС "Кавказ" (источник 0240);

Неорганизованные источники выбросов – 14 ед.:

- Пл. техн. трубопров. (источник 6201, 6216);
- Пл. резерв. парка хран. нефти и конд. (источник 6202, 6217);
- Пл. печей подогрева (источник 6203);
- Пл. насосов нефти и конденсата (источник 6204);
- Площ. дрен. емкости (источник 6205);
- Пл. насосной откачки нефти (источник 6206);
- Пл. конденсатопровода (источник 6207);
- Узел учета конд. (источник 6208);
- Площ. сбора конденсата (источник 6209);
- Площ. прод. свечи 1 (источник 6210);
- Пл. дренаж. емкос. Т-601. 602 (источник 6212);
- Пл. стояка налива нефти конд (источник 6213);

Нефтепроводы

Всего выявлено 11 источников выброса загрязняющих веществ в атмосферу, из них:

- организованных – 3 ед.;
- неорганизованных – 8 ед.

Организованные источники выбросов – 3 ед.:

- Экс. неф-д. Дренажная емкость, СМДК (источник 0241);
- Продувочная свеча (источник 0242);
- Неф-д Боранколь-ТСБ. Дренажная емкость (источники 0243).

Неорганизованные источники выбросов – 8 ед.:

- Экс. неф-д. Блок учета нефти (источник 6220);
- Экс. неф-д. Узел установки лин. арм. (источник 6221);
- Площадка дренажной емкости (источник 6222);
- Экс. неф-д. Узел подключения к нефтепроводу (источник 6223);
- Неф-д Боранколь-ТСБ. Площадка камеры пуска скребка (источник 6224);
- Неф-д Боранколь-ТСБ. Площадка узла установки лин. арм. (источник 6225);
- Неф-д Боранколь-ТСБ. Площадка камеры приема скребка (источник 6226);
- Площадка дренажной емкости (источник 6227).

Склад химических реагентов

Всего выявлено 12 источников выброса загрязняющих веществ в атмосферу, из них:

- организованных – 6 ед.
- неорганизованных – 6 ед.

Организованные источники выбросов – 6 ед.:

- Технологическая емкость приема и хранения метанола (источник 0244);
- Емкости для соляной кислоты Е1,Е2,Е3 63м3 (источник 0245);
- Налив метанола в автоцистерны (источники 0246).
- Прием и хранение реактивов (источник 0248);
- Налив реактивов в автоцистерны (источники 0249);
- Тепловоз (источники 0250);

Неорганизованные источники выбросов – 6 ед.:

- Площ. сливной эстакады (источник 6228);
- Площ. емкостей метанола (источник 6229);
- Площ. наливной эстакады (источник 6230);
- Площ. насосов (источник 6231,6234);
- Площ. емкостей реактивов (источник 6233);

БПО в пос.Боранколь (СТО и АЗС)

Всего выявлено 28 источников выброса загрязняющих веществ в атмосферу, из них:

- организованных – 26 ед.
- неорганизованных – 2 ед.

Организованные источники выбросов – 31 ед.:

- Прокатно-рем.цех. Металлообр.станки (источник 0251);
- Прокатно-рем.цех. Ванна для мытья деталей (источник 0252);
- Прокатно-рем.цех. Стенд испыт. диз.обор-ния (источники 0253);
- Ремонтно-мех.цех. Металлообр.станки (источник 0254);
- СТО-1. СТО-2. Металлообр.станки на СТО-1 и СТО-2 (источник 0255);
- СТО-1.СТО-2. Сварочный пост (источники 0256);
- СТО-1.СТО-2. Аккумуляторный участок (источник 0257);
- СТО-1.СТО-2. Медницкий цех (источник 0258);
- СТО-1.СТО-2. Ремонт резино-технич.изделий (источники 0259);

- Кузнечный участок. Шприцпресс (источник 0261);
 - Кузнечный участок. Шприцпресс (источник 0262);
 - Сварочно-монтажный участок. Покр. работы (источники 0263);
 - Котельная Volkan KV-1000-2ед. (источники 0264);
 - Продувочная свеча (источник 0265);
 - Цех по рем. бур. оборуд. Уч. металлообработки (источники 0267);
 - Цех ремонтно-механический (источники 0269);
 - Цех покраски (источники 0270);
 - Цех аккумуляторный (источник 0272);
 - Цех паяльно-медный (источник 0273,0276);
 - Цех ремонта и регул. топл. аппаратур (источники 0275);
 - Цех мойки деталей (источник 0277);
 - Цех вулканизации и шиномонтажа (источники 0278);
 - Столярно-плотницкая мастерская. Металлообрабатывающие станки (источники 0281);
 - Боксы для оперативных машин (источник 0282);
 - Гараж для легковых машин (источники 0283);
- Неорганизованные источники выбросов – 2 ед.:
- ДВС техники на стоянке (источник 6236);
 - ДВС легковых на стоянке (источник 6238);

Склад ГСМ

Всего выявлено 6 источников выброса загрязняющих веществ в атмосферу, из них:

- организованных – 4 ед.
- неорганизованных – 2 ед.

Организованные источники выбросов – 4 ед.:

- Резервуары бензина (источники 0285);
- Пост слива дизтоплива (источник 0287);
- Резервуары дизтоплива (источники 0288);
- Склад ГСМ. Насосная станция (источники 1117);

Неорганизованные источники выбросов – 2 ед.:

- ЗРА и ФС АЗС (источник 6242);
- Склад ГСМ. ЗРА и ФС (источник 6246);

Базовый вахтовый городок Опорный

Всего выявлено 12 источников выброса загрязняющих веществ в атмосферу, из них:

- организованных – 7 ед.
- неорганизованных – 5 ед.

Организованные источники выбросов – 7 ед.:

- Котельная для теплоснабжения (источник 0293);
- Свеча котельной (источник 0294,0296);

- Котельная для водоснабжения (источники 0295);
- Д/Э ЯМЗ-7511 (рез) (источник 0297);
- Дизель электростанция "Volvo Penta" "TAD1241GE" (источник 0298);
- Емкость хранения дизтоплива (источник 0299);

Неорганизованные источники выбросов – 5 ед.:

- Автостоянка легкового транс. (источник 6250);
- Автостоянка груз. транспорта (источник 6251)
- Насос подачи топлива (источник 6252);
- Площадка емкости д/т (источник 6253);
- Площадка насоса топлива (источник 6254).

УСК (УКПГ-1)

Всего выявлено 82 источников выброса загрязняющих веществ в атмосферу, из них:
организованных – 27 ед.

неорганизованных – 55 ед.

Организованные источники выбросов – 27 ед.:

- Печь подогрева Н-300 (источник 0301);
- Резервуары стабильного конденсата (источник 0302,0303, 0312, 0318, 0319);
- Газомотокомпрессор Ариель (источники 0304);
- Газогенератор "Caterpillar" G 3516 (источник 0305);
- Контур газомоторной компрессорной (источник 0306);
- Факел CF (источники 0307);
- Резервуар метанольной воды (источник 0308);
- Газопровод подогревателя Н-300 (источники 0309).
- Резервуар для промывки стаб. конденсата (источник 0310,0311);
- Котельная АОГВ-20 (источник 0313);
- Газогенератор "Caterpillar" G 3516 (источники 0314,0315);
- Контур газопровода газогенер. (источник 0316);
- Прием и хранение метанола (источник 0317);
- Резервуар пластовой воды РВС Т-8 (источник 0320);
- Подземные дренажные емкости V-8А/В (источники 0321-0322);
- Подземная дренажная емкость V-2; (источник 0323);
- Диз.электростанция "DOOSAN 158 LE" (рез) (источник 0341);
- Газогенератор "Jenbacher" (источники 0344, 0345, 0346);

Неорганизованные источники выбросов – 55 ед.:

- ФС и ЗРА блок вход.манифольда (источник 6301);
- ФС и ЗРА площ.емк. хра.метанола (источник 6302);
- Насос подачи метанола Р-1А/В (источник 6303);
- ФС и ЗРА площ.3-х фазного сепар. S1 (источник 6305);
- Теплообменник Е1 (источник 6306);
- ФС и ЗРА площ. 3-х фаз.сепар. S3 (источник 6310);
- ФС и ЗРА площ.3-х фазного сепар. S4 (источник 6312);

- Теплообменник E2 (источник 6313);
- Колонна стабилизации конденсата С-1 (источник 6314);
- ФС и ЗРА площ. колонны стабилиз. (источник 6315);
- Теплообменник E3 (источник 6316);
- Колонна дегазации V-3 (источник 6318);
- Насос подачи конденсата Р9 (источник 6319);
- ФС и ЗРА площ. парка резерваров (источник 6320);
- Насос подачи конденсата Р-10/А (В) (источник 6321);
- Сепаратор стаб. конд. (источник 6322);
- Площ. сепаратор стаб. конд. (источник 6323);
- Насос подачи конденсата Р-3/А (В) (источник 6324);
- ФС и ЗРА площ.насосов стаб конденсата (источник 6325);
- Двухфазный сепаратор S 6A(B) (источник 6327);
- Двухфазный сепаратор S 7A(B) (источник 6328);
- Аппарат воздушного охлаждения E4 (источник 6329);
- Аппарат воздушного охлаждения E5 (источник 6330);
- Сепаратор ФС V-2 (источник 6332);
- Насос подачи конденсата Р-4 (источник 6333);
- Сепаратор S8 (источник 6334);
- ФС и ЗРА площ. редуц. топливного газа (источник 6336);
- Насос подачи конденсата Р-8 (А)В (источник 6338);
- Насос подачи конденсата Р-10(А,В,С,Д) (источник 6339);
- Насос подачи конденсата Р-9 В(А,В) (источник 6340);
- Емк. хран. метанола (источник 6341);
- Прием и хранение ChemSweet (источник 6344);
- Блок дозирования ChemSweet (источник 6345);
- Двухфазный сепаратор S9 (источник 6346);
- Площ. линейн. части конденсатопровода (источник 6356);
- Площадка сепаратора S5 (источник 6374);
- Площадка емкости V5 (источник 6375);
- Площадка насосов Р-16 А/В (источник 6376);
- Площадка возд. охлад. IC 3 (источник 6377);
- Пл. компрессоров K1 А/В (источник 6378);
- Насосы подачи конденсата Р-16 А/В (источник 6379);
- Пл. насосов Р 3 С/Д (источник 6380);
- Насосы подачи конденсата Р-3 А/В (источник 6381);
- Пл. стаб. колонны T101 (источник 6382);
- Площадка компрессоров K1 А/В (источник 6383);
- Площадка печи H300 (источник 6384);
- Пл. трубопроводов (источник 6385);
- Колонна стабилизации конденсата С-1 (источник 6386);

- Емк. хранения нестаб. конденсата V101 (источник 6387);
- Емк. хранения нестаб. конденсата V102 (источник 6388);
- Емк. хранения нестаб. конденсата V103 (источник 6389);
- Емк. хранения нестаб. конденсата V104 (источник 6390);
- Емк. хранения нестаб. конденсата V105 (источник 6391);
- Насос подачи нестабильного конденсата Р-7 (источник 6392);
- Насос перекачки пластовой воды Р12 (А,В,С) (источник 6393).

УОГ (УКПГ-2)

Всего выявлено 20 источников выброса загрязняющих веществ в атмосферу, из них:

- организованных – 9 ед.
- неорганизованных – 11 ед.

Организованные источники выбросов – 9 ед.:

- Факел УКПГ-2 (источник 0327);
- Печь подогрева FA 2001 (источник 0328);
- Факел УКПГ-2 (источники 0329);
- Печь подогрева FA 2001 (источник 0330);
- Котельная (источник 0331,0332, 1129);
- Свеча (источник 0335);
- Печь подогрева FA 2001S (источник 0343);

Неорганизованные источники выбросов – 11 ед.:

- Пл. блока газопровода УПН-УКПГ (источник 6357);
- Пл. обогревателя М 1 (источник 6358);
- АВО 1ЕА 2002 (источник 6359);
- Теплообменники 1Е 2001 (источник 6360);
- Пл. сепараторов 1S (источник 6363);
- Площадка осушки М1 (источник 6365);
- Пл. обогревателя М2 (источник 6366);
- АВО 1ЕА 2003 (источник 6367);
- Теплообменники 2Е 2001 (источник 6368);
- Пл. сепараторов 2S (источник 6371);
- Площадка осушки М2 (источник 6373).

Газопроводы УОГ (УКПГ-2)-САЦ-1/2

Всего выявлено 9 источников выброса загрязняющих веществ в атмосферу, из них:

- организованных – 5 ед.
- неорганизованных – 4 ед.

Организованные источники выбросов – 5 ед.:

- Дренажная емкость (источник 0334);
- Свеча на узле 1,2,3 лин. части г/п-530мм (источники 0336-0338);
- Стояк слива конденсата из дрен.емкости (источник 0340);

Неорганизованные источники выбросов – 4 ед.:

- ЗРА, ФС и ПК пл. камеры пуска оч. уст-ва г/п d-426мм (источник 6347);
- ЗРА, ФС и ПК лин.часть г/п d-426мм (источник 6348);
- ЗРА, ФС и ПК пл.камеры пуска оч.уст-ва г/п d-530мм (источник 6349);
- ЗРА, ФС и ПК пл.трубопровода г/п d-530мм (источник 6350);

Коммерческий узел учета газа (КУУГ)

Всего выявлено 21 источников выброса загрязняющих веществ в атмосферу, из них:

- организованных – 11 ед.
- неорганизованных – 10 ед.

Организованные источники выбросов – 11 ед.:

- Узел приема очист. ус-ва (пл.КУУГ) (источник 0601,0602);
- Дренажная емкость КУУГ (источник 0603);
- Стояк слива дренаж.жидкости на КУУГ (источники 0604);
- Продувочная свеча КУУГ (источник 0605);
- Конденсатосборник КУУГ (источник 0606);
- Стояк слива газ.конденсата на АЦН (источник 0607);
- Помещ. узла замера газа (источник 0608);
- Дизель электростанция "Volvo Penta-TAD"(источник 0609);
- Склад ГСМ пл.КУУГ (источник 0610);
- Др. колодцы площ. ДЭМ-КУУГ (источник 0611).

Неорганизованные источники выбросов – 10 ед.:

- Площ. камеры приема оч. уст-ва d-426мм (источник 6601);
- Площ. камеры приема оч.устр-ва d-530мм (источник 6602);
- ЗРА, ФС и ПК пл.дрен.емк. (источник 6603);
- ЗРА, ФС и ПК пл.газосеп.-цикл.улов. (источник 6605);
- ЗРА, ФС и ПК пл.газосеп.двухфаз. (источник 6607);
- ЗРА, ФС и ПК пл.емк.конд. (источник 6608);
- ЗРА, ФС и ПК пл.узла замера газа (источник 6610);
- ЗРА, ФС и ПК узла резки (источник 6611);
- Площадка емкости дизтоплива (источник 6612);
- Площадка насосов (источник 6613).

Распределение источников выбросов загрязняющих веществ по площадкам ТОО «Varro Operating Group» на 2026-2028гг год представлено в таблице 14.

Бланки инвентаризаций источников выбросов приведены в приложении 1.

3.3 Краткая характеристика установок очистки газов, укрупненный анализ их технологического состояния, эффективности работы

Применяемое технологическое оборудование соответствует современному техническому уровню. Для снижения выбросов загрязняющих веществ в атмосферу выполняются организационно-технические мероприятия.

На площадке ТСБ резервуары с конденсатом и нефтью имеют газовые обвязки, что снижает выбросы ЗВ в атмосферу на 60%.

На БПО в столярном цехе установлен циклон для улавливания древесной пыли с эффективностью 89%.

3.4 Оценка степени соответствия применяемой технологии, технологии очистки газов, технологического и пылегазоочистного оборудования передовому научно-техническому уровню в стране и за рубежом

Для проведения технологических операций на предприятии применены аппараты и оборудование, выделение из которых вредных веществ в атмосферу, не оказывают существенного влияния на уровень загрязнения атмосферы.

На предприятии используется технологическое оборудование отечественного (стран СНГ) и зарубежного производства, надежное в эксплуатации и отвечающее современному техническому уровню.

Обслуживающим персоналом периодически проводятся профилактические осмотры и ремонты. Оборудование предприятия в хорошем рабочем состоянии.

3.5 Перспектива развития предприятия

Согласно производственной программе предприятия и Программы развития переработки сырого газа для месторождения Толкын на рассматриваемый период 2026-2028 гг. предприятие планирует увеличение объемов попутного газа, расходуемого на нужды печей подогрева, газовых компрессоров и других газопотребляющих установок предприятия, в связи с увеличением добычи нефти.

Таблица 15 - Показатели добычи нефти и попутного газа по месторождению Толкын

Показатели добычи	Ед-ца изм-я	Годы					
		2023	2024	2025	2026	2027	2028
Добыча жидкости	тыс.т	26,7	40,7	41,7	39,1	36,7	34,1
Добыча нефти	тыс.т	17,0	25,9	28,7	26,6	24,8	22,8
Добыча попутного (нефтяного) газа	млн.м3	2,8	4,1	4,2	3,8	3,5	3,2
Добыча природного (свободного) газа	млн.м3	71,0	102,8	111,3	127,5	116,1	106,3
Добыча конденсата	тыс.т	6,5	9,1	11,6	15	13,7	12,5
Обводненность	%	36	36	31	32	32	33

На 2026 – 2028 гг. году ТОО "Varro Operating Group " на месторождении Толкын планирует осуществлять утилизацию сырого газа в соответствии с действующей «Программой развития переработки сырого газа на месторождении Толкын на 2024-2026гг.».

В соответствии с Программой развития переработки сырого газа составлены балансы газа с учетом сопоставления объемов добычи попутного, природного и топливного газа по

месторождению Толкын и с учетом потребностями в газе для собственных нужд в печах подогрева нефти, газогенераторах и котельных.

В рассматриваемый период 2026-2028 гг. планируется ввод в эксплуатацию двухновых печей подогрева газа в системе газлифтной добычи (ориентировочно февраль 2024 г.). Пусковые работы по печам планируются без сжигания газа на факеле.

3.6 Параметры выбросов загрязняющих веществ в атмосферу для расчета НДВ

Для определения количественных и качественных величин выбросов от источников выполнены расчеты по действующим нормативно методическим документам.

Характеристики источников выбросов (высота, диаметр, скорость и объем газовоздушной смеси) приняты по данным инвентаризации и представлены в Таблицах 3.3.1 – 3.3.4. Параметры выбросов загрязняющих веществ в атмосферу для расчета нормативов допустимых выбросов загрязняющих веществ в атмосферу.

3.7 Характеристика аварийных и залповых выбросов.

Характеристика залповых выбросов приводится в виде таблицы Приложения 5.

Согласно технологическому регламенту, с целью обеспечения выполнения требований техники безопасности по ведению технологического процесса на предприятии предусмотрены залповые выбросы.

К залповым выбросам относятся выбросы загрязняющих веществ, предусмотренные регламентом работ, превышающие обычный уровень выбросов, которые также могут превышать установленный предельный уровень (НДВ).

На данном объекте предприятия залповые выбросы не имеются.

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

К главным причинам аварий следует отнести:

- полные или частичные отказы технических систем и транспортных средств;
- пожары, которые могут быть вызваны различными причинами;
- ошибки обслуживающего персонала;
- природные явления.

Аварийным выбросом является любой выброс загрязняющих веществ, произошедших в ходе нарушения технологии или в результате аварии.

Для аварийных выбросов нормативы НДВ не устанавливаются.

Для снижения риска возникновения аварий и снижения ущерба от их последствий, выявляются проблемы, анализируются ситуации и разрабатывается комплекс мер по обеспечению безопасности и оптимизации средств подавления и локализации аварий, разрабатываются планы мероприятий на случай любых аварийных ситуаций.

Меры безопасности предусматривают соблюдение действующих противопожарных и строительных норм и правил на объекте, в том числе:

- соблюдение необходимых расстояний между объектами и опасными участками потенциальных источников возгорания;
- обеспечение беспрепятственного проезда аварийных служб к любой точке производственного участка;
- обеспечение безопасности производства на наиболее опасных участках и системах контрольно – измерительными приборами и автоматикой;
- обучение персонала правилам техники безопасности, пожарной безопасности и соблюдение правил эксплуатации при выполнении работ;
- регулярные технические осмотры оборудования, ремонт и замена неисправных материалов и оборудования;
- применение материалов, оборудования и арматуры, обеспечивающих надежность эксплуатации, термоизоляции горячих поверхностей.

При аварийном или плановом (на ремонт) отключении блоков опорожнения аппаратов, оборудования и трубопроводов, содержащих сжиженные газы, производится

в специальный дренажный резервуар, емкость которого определена расчетом из условия полного опорожнения технологического контура.

Емкость для сбора стоков сжиженных газов и сбросов от предохранительных клапанов, работающих при низких температурах, оборудована подогревателем для испарения жидкости и последующего сброса на факел.

При разрыве трубопроводов возможен разлив жидкой фазы углеводородов фракций С3, С4, С5+. При такой аварийной ситуации просачивание углеводородов в грунт и испарение с площади пролива (60 м²) будет занимать не более 20 часов.

Количество паров углеводородов, выбрасываемых в атмосферу, определено по удельной величине выброса загрязняющих веществ, г/(м² · ч):

$$M = q * F * k / 3600, \text{ г/с,}$$

где: F – поверхность испарения, м² ;

q – удельный выброс загрязняющего вещества при расчетной температуре воздуха в теплый период года, г/(м² · ч);

k – коэффициент, зависящий от степени укрытия поверхности емкости («Методика по определению выбросов вредных веществ в атмосферу на предприятиях Госкомнефтепродукта РСФСР». Астрахань, 1988).

Результаты расчетов выбросов ЗВ при разрыве трубопровода представлены в таблице 18.

Таблица 19 - Результаты расчета выбросов углеводородов при разрыве трубопровода

Источники загрязнения атмосферы	Удельный выброс	F, кв.м	k	T, час/год	M, г/с	G, т/год
Аварийный выброс при трубопроводе СУГ	15,603	60	1,0	20	0,2601	0,0187

Возникновение взрыва в компрессоре может быть обусловлено наличием в цилиндре горючего газа, окислителя и источника зажигания.

Вероятность появления в компрессоре горючего газа в соответствии с Методикой равна единице. Появление окислителя (воздуха) в цилиндре компрессора возможно при заклинивании всасывающего клапана, когда создается разрежение, обуславливающее подсос воздуха через сальниковые уплотнения. Отключение компрессора, при заклинивании всасывающего клапана, срабатывает через 10 сек после заклинивания клапана. В 10-ти случаях заклинивания клапанов вероятность разгерметизации компрессора равна $3,2 * 10^{-6}$.

Вероятность взрыва метановоздушной смеси внутри компрессора будет равна $3,2 * 10^{-6} * 3,8 * 10^{-6} = 1,2 * 10^{-11}$.

Основным источником зажигания взрывоопасного метановоздушного облака в помещении могут быть электроприборы (в случае их несоответствия категории и группе взрывоопасной среды), открытый огонь (при проведении огневых работ), искры от удара (при различных ремонтных работах) и разряд атмосферного электричества.

В соответствии с Методикой вероятность нахождения электросветильников в неисправном состоянии равна $6,3 * 10^{-2}$. Вероятность появления в помещении открытого огня равна нулю, так как проведение газосварочных работ при работающих компрессорах запрещено. Вероятность поражения здания молнией равна $3,2 * 10^{-4}$.

Вероятность появления в объеме помещения количества газа, достаточного для образования горючей смеси, равна $2,8 \cdot 10^{-5}$.

Вероятность взрыва метановоздушной смеси в объеме помещения равна $8 \cdot 10^{-9}$, что соответствует одному взрыву в год в 125000000 аналогичных зданиях.

Анализ вероятности возникновения пожара в помещении компрессорной показывает, что источником зажигания для твердых горючих веществ является только открытый огонь и разряды атмосферного электричества. Вероятность возникновения в отделении компрессии пожара равна $9,6 \cdot 10^{-6}$, т.е. 1 пожар или взрыв в 104166 аналогичных помещениях.

Детальные мероприятия по предотвращению и ликвидации последствий аварийных ситуаций должны быть отражены в инструкциях, разработанных для предприятия (ПЛЧС – план ликвидации чрезвычайных ситуаций и ПБВР – план безопасного ведения работ) и согласованы в соответствующих государственных органах.

Предусмотренные конструкции и сооружения обеспечивают надлежащие и срочные меры в случае возникновения аварийных ситуаций. Это достигается соответствующими технологическими решениями, выделением необходимых средств на проведение плановых и внеплановых мероприятий по предотвращению и ликвидации последствий аварийных ситуаций.

Согласно Экологическому Кодексу РК при возникновении аварийной ситуации предприятие обязано известить контролирующие органы в области охраны окружающей среды и возместить нанесенный ущерб. Для аварийных выбросов НДВ не устанавливаются.

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. Залповые выбросы обусловлены необходимостью проведения обязательных технологических операций по остановке, чистке, ремонту, запуску и испытанию производственных объектов для обеспечения их дальнейшего безопасного и бесперебойного функционирования.

К залповым выбросам на предприятии относятся продувочные свечи и свечи стравливания газа с оборудования при проведении ремонтных работ. В отличие от аварийных, залповые выбросы подлежат нормированию в т/год, когда как максимально разовые залповые выбросы (г/с) при продувке газовых систем оборудования (газопроводов, котельных, печей и т.д.) не нормируются согласно требованиям п. 19 «Методики определения нормативов эмиссий в окружающую среду (утв. приказом Министра ЭГПР РК № 63 от 10.03.21 г.).

Источниками залповых выбросов производственных объектов предприятия являются:

- свечи стравливания дренажных емкостей;

- продувочные свечи при продувке газовой системы печей подогрева и котельных на всех площадках, свечи стравливания газа и продувочные свечи газовых систем и емкостей хранения, сепараторов;
- участки приготовления цементного раствора при перегрузке сыпучих материалов в период КРС.

Характеристика и параметры залповых выбросов представлены в таблице 3.6. Расчеты количества выбросов приводятся в приложении 5.

3.8 Перечень загрязняющих веществ, выбрасываемых в атмосферу.

Общий перечень загрязняющих веществ, выбрасываемых в атмосферу от источников загрязнения, расположенных на территории предприятия приведен в таблице 3.1.1 – 3.1.4. Таблица групп суммаций приведена в таблице 3.2. Параметры выбросов загрязняющих веществ, для расчета нормативов НДВ с указанием источников загрязнения, времени работы оборудования, координат источников на карте схеме предприятия приведены в таблице 3.3.1 – 3.3.4. Перечень источников, дающих наибольший вклад в уровень загрязнения атмосферы представлен в таблице 3.5. Нормативы допустимых выбросов по каждому источнику и ингредиенту приведены в таблице 3.6.

3.9 Обоснование полноты и достоверности исходных данных (г/с, т/год), принятых для расчета НДВ.

Расчет выбросов загрязняющих веществ в атмосферу от источников приведен в приложении 1.

Расчеты производились расчетным путем по утвержденным методикам. Данные для расчета НДВ приняты по исходным данным предприятия, приведены в приложение 1

Таблица 3.1.1 - Перечень загрязняющих веществ, выбрасываемых в атмосферу на 2026 год. Месторождение Толкын

Код ЗВ	Наименование загрязняющего вещества	ЭНК, мг/м3	ПДКм.р, мг/м3	ПДКс.с., мг/м3	ОБУВ, мг/м3	Класс опасности ЗВ	Выброс вещества с учетом очистки, г/с	Выброс вещества с учетом очистки, т/год, (М)	Значение М/ЭНК
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
0123	Железо (II, III) оксиды (в пересчете на железо) (диЖелезо триоксид, Железа оксид) (274)			0,04		3	0,015508	0,089542	2,23855
0143	Марганец и его соединения (в пересчете на марганца (IV) оксид) (327)		0,01	0,001		2	0,001727	0,00658	6,58
0168	Олово оксид (в пересчете на олово) (Олово (II) оксид) (446)			0,02		3	0,000040526	0,000055	0,00275
0184	Свинец и его неорганические соединения /в пересчете на свинец/ (513)		0,001	0,0003		1	0,000060947	0,000101	0,33666667
0301	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)		0,2	0,04		2	14,1503986	170,85657298	4271,41432
0304	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)		0,4	0,06		3	2,299107	27,617755908	460,295932
0316	Гидрохлорид (Соляная кислота, Водород хлорид) (163)		0,2	0,1		2	0,00317264	0,02130285	0,2130285
0322	Серная кислота (517)		0,3	0,1		2	0,04631	0,00189	0,0189
0328	Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)		0,15	0,05		3	1,464692	7,479250818	149,585016
0330	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)		0,5	0,05		3	1,325388461	17,216903594	344,338072
0333	Сероводород (Дигидросульфид) (518)		0,008			2	1,5330640624	26,4224394679	3302,80493
0337	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)		5	3		4	25,2131693702	166,65110567	55,5503686
0342	Фтористые газообразные соединения /в пересчете на фтор/ (617)		0,02	0,005		2	0,000904	0,00245	0,49

*Проект НДВ загрязняющих веществ в атмосферу
для ТОО «Varro Operating Group» месторождения Толкын на 2026-2028 гг.*

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	0,000548	0,00366	0,122
0410	Метан (727*)				50		1,379783	24,600152703	0,49200305
0415	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)				50		271,0924	330,00922302	6,60018446
0416	Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)				30		67,14922503	39,291495204	1,30971651
0501	Пентилены (амилены - смесь изомеров) (460)		1,5			4	0,1757	0,016919	0,01127933
0514	Изобутилен (2-Метилпроп-1-ен) (282)		10			4	0,00000194	0,00000209	0,00000021
0526	Этен (Этилен) (669)		3			3	0,00000084	0,000000911	0,00000003
0530	Изопрена олигомеры (димеры) (281)		0,003			3	0,00000263	0,00000255	0,00085
0602	Бензол (64)		0,3	0,1		2	6,90937414	2,72490826	27,2490826
0605	Дивинилбензол технический /по этилстиролу/ (188)		0,01			4	0,0000026	0,00000281	0,000281
0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п-изомеров) (203)		0,2			3	9,555895907	1,196570743	5,98285371
0618	1-(Метилвинил)бензол (2-Фенил-1-пропен, а-Метилстирол) (356)		0,04			3	0,00000148	0,00000159	0,00003975
0620	Винилбензол (Стирол, Этинилбензол) (121)		0,04	0,002		2	0,00000148	0,00000159	0,000795
0621	Метилбензол (349)		0,6			3	5,00392551	1,934683826	3,22447304
0627	Этилбензол (675)		0,02			3	0,003514	0,000992	0,0496
0703	Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54)			0,000001		1	0,00000451	0,0001870097	187,0097
0930	2-Хлорбута-1,3-диен (Хлоропрен) (627)		0,02	0,002		2	0,00000213	0,0000023	0,00115
1023	2,2'-Оксидиэтанол (Дигликоль, Диэтиленгликоль) (436)			0,2		4	0,000094	0,000064	0,00032
1052	Метанол (Метиловый спирт) (338)		1	0,5		3	4,979338	1,114006	2,228012
1215	Дибутилфталат (Фталевой кислоты дибутиловый эфир, Дибутилбензол-1,2-дикарбонат) (346*)				0,1		0,00000231	0,00000149	0,0000149

*Проект НДВ загрязняющих веществ в атмосферу
для ТОО «Varro Operating Group» месторождения Толкын на 2026-2028 гг.*

1245	Этилпропионат (Пропионовой кислоты этиловый эфир) (1481*)				0,1		0,00000058	0,000000623	0,00000623
1325	Формальдегид (Метаналь) (609)		0,05	0,01		2	0,0909	1,722906	172,2906
1590	1,3,5-Триазин-2,4,6(1Н,3Н,5Н)-триол (Циануровая кислота) (560)		0,02	0,01		2	1,190456	0,40459909	40,459909
1715	Метантиол (Метилмеркаптан) (339)		0,006			4	0,0095873771	0,00795535777	1,32589296
2021	Нитрилы карбоновых кислот С17-20 (Нитрилы синтетических жирных кислот С17-20) (423)		0,04			3	0,00000384	0,00000415	0,00010375
2704	Бензин (нефтяной, малосернистый) /в пересчете на углерод/ (60)		5	1,5		4	0,775344	0,49244	0,32829333
2732	Керосин (654*)				1,2		0,053	0,6663	0,55525
2735	Масло минеральное нефтяное (веретенное, машинное, цилиндрическое и др.) (716*)				0,05		0,076362	0,0522543	1,045086
2752	Уайт-спирит (1294*)				1		0,0214	0,7621	0,7621
2754	Алканы С12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)		1			4	2,10833997	56,53539488	56,5353949
2868	Эмульсол (смесь: вода - 97.6%, нитрит натрия - 0.2%, сода кальцинированная - 0.2%, масло минеральное - 2%) (1435*)				0,05		0,00005612	0,0003038	0,006076
2902	Взвешенные частицы (116)		0,5	0,15		3	0,09398	0,5722459	3,81497267
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	1,087695	0,81806	8,1806
2930	Пыль абразивная (Корунд белый, Монокорунд) (1027*)				0,04		0,02894	0,1049252	2,62313
2936	Пыль древесная (1039*)				0,1		0,6	2,377	23,77
2978	Пыль тонко измельченного резинового вулканизата из отходов подошвенных резин (1090*)				0,1		0,0678	0,2465	2,465

*Проект НДВ загрязняющих веществ в атмосферу
для ТОО «Varro Operating Group» месторождения Толкын на 2026-2028 гг.*

3055	Красители органические активные винилсульфоновые: красный 4СШ, красный СШ, алый (смесовый) Ш, ярко-желтый 43Ш, оранжевый 2ЖШ, оранжевый ЖТ, темно-синий 5КТ и 53Т, ярко-желтый 43Ш (661*)				0,02		0,0173	0,6078	30,39
	В С Е Г О :						418,524525	882,6296157	9172,7033
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)									

Таблица 3.1.2 - Перечень загрязняющих веществ, выбрасываемых в атмосферу на 2027-2028 год. Месторождение Толкын

Код ЗВ	Наименование загрязняющего вещества	ЭНК, мг/м3	ПДКм.р, мг/м3	ПДКс.с., мг/м3	ОБУВ, мг/м3	Класс опасности ЗВ	Выброс вещества с учетом очистки, г/с	Выброс вещества с учетом очистки, т/год, (М)	Значение М/ЭНК
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
0123	Железо (II, III) оксиды (в пересчете на железо) (диЖелезо триоксид, Железа оксид) (274)			0,04		3	0,015508	0,089542	2,23855
0143	Марганец и его соединения (в пересчете на марганца (IV) оксид) (327)		0,01	0,001		2	0,001727	0,00658	6,58
0168	Олово оксид (в пересчете на олово) (Олово (II) оксид) (446)			0,02		3	0,000040526	0,000055	0,00275
0184	Свинец и его неорганические соединения /в пересчете на свинец/ (513)		0,001	0,0003		1	0,000060947	0,000101	0,33666667
0301	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)		0,2	0,04		2	12,875648	170,131952	4253,2988
0304	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)		0,4	0,06		3	2,09196	27,500005	458,333417
0316	Гидрохлорид (Соляная кислота, Водород хлорид) (163)		0,2	0,1		2	0,00317264	0,02130285	0,2130285
0322	Серная кислота (517)		0,3	0,1		2	0,04631	0,00189	0,0189
0328	Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)		0,15	0,05		3	0,4024	6,8754	137,508
0330	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)		0,5	0,05		3	1,325388461	17,216903594	344,338072
0333	Сероводород (Дигидросульфид) (518)		0,008			2	1,5330221224	26,4224394679	3302,80493
0337	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)		5	3		4	14,5902493702	160,612597502	53,5375325
0342	Фтористые газообразные соединения /в пересчете на фтор/ (617)		0,02	0,005		2	0,000904	0,00245	0,49
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	0,000548	0,00366	0,122
0410	Метан (727*)				50		1,11421	24,44919	0,4889838

*Проект НДВ загрязняющих веществ в атмосферу
для ТОО «Varro Operating Group» месторождения Толкын на 2026-2028 гг.*

0415	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)				50		271,0924	330,00922302	6,60018446
0416	Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)				30		67,14922503	39,291495204	1,30971651
0501	Пентилены (амилены - смесь изомеров) (460)		1,5			4	0,1757	0,016919	0,01127933
0514	Изобутилен (2-Метилпроп-1-ен) (282)		10			4	0,00000194	0,00000209	0,00000021
0526	Этен (Этилен) (669)		3			3	0,00000084	0,000000911	0,00000003
0530	Изопрена олигомеры (димеры) (281)		0,003			3	0,00000263	0,00000255	0,00085
0602	Бензол (64)		0,3	0,1		2	6,90937414	2,72490826	27,2490826
0605	Дивинилбензол технический /по этилстиролу/ (188)		0,01			4	0,0000026	0,00000281	0,000281
0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п-изомеров) (203)		0,2			3	9,555895907	1,196570743	5,98285371
0618	1-(Метилвинил)бензол (2-Фенил-1-пропен, а-Метилстирол) (356)		0,04			3	0,00000148	0,00000159	0,00003975
0620	Винилбензол (Стирол, Этинилбензол) (121)		0,04	0,002		2	0,00000148	0,00000159	0,000795
0621	Метилбензол (349)		0,6			3	5,00392551	1,934683826	3,22447304
0627	Этилбензол (675)		0,02			3	0,003514	0,000992	0,0496
0703	Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54)			0,000001		1	0,00000451	0,0001870097	187,0097
0930	2-Хлорбута-1,3-диен (Хлоропрен) (627)		0,02	0,002		2	0,00000213	0,0000023	0,00115
1023	2,2'-Оксидиэтанол (Дигликоль, Диэтиленгликоль) (436)			0,2		4	0,000094	0,000064	0,00032
1052	Метанол (Метиловый спирт) (338)		1	0,5		3	4,979338	1,114006	2,228012
1215	Дибутилфталат (Фталевой кислоты дибутиловый эфир, Дибутилбензол-1,2-дикарбонат) (346*)				0,1		0,00000231	0,00000149	0,0000149
1245	Этилпропионат (Пропионовой кислоты этиловый эфир) (1481*)				0,1		0,00000058	0,000000623	0,00000623
1325	Формальдегид (Метаналь) (609)		0,05	0,01		2	0,0909	1,722906	172,2906
1590	1,3,5-Триазин-2,4,6(1Н,3Н,5Н)-триол (Циануровая кислота) (560)		0,02	0,01		2	1,190456	0,40459909	40,459909
1715	Метантиол (Метилмеркаптан) (339)		0,006			4	0,0095873771	0,00795535777	1,32589296
2021	Нитрилы карбоновых кислот C17-20 (Нитрилы синтетических жирных кислот C17-20) (423)		0,04			3	0,00000384	0,00000415	0,00010375

**Проект НДВ загрязняющих веществ в атмосферу
для ТОО «Varro Operating Group» месторождения Толкын на 2026-2028 гг.**

2704	Бензин (нефтяной, малосернистый) /в пересчете на углерод/ (60)		5	1,5		4	0,775344	0,49244	0,32829333
2732	Керосин (654*)				1,2		0,053	0,6663	0,55525
2735	Масло минеральное нефтяное (веретенное, машинное, цилиндрическое и др.) (716*)				0,05		0,076362	0,0522543	1,045086
2752	Уайт-спирит (1294*)				1		0,0214	0,7621	0,7621
2754	Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10)		1			4	2,10833997	56,53539488	56,5353949
2868	Эмульсол (смесь: вода - 97.6%, нитрит натрия - 0.2%, сода кальцинированная - 0.2%, масло минеральное - 2%) (1435*)				0,05		0,00005612	0,0003038	0,006076
2902	Взвешенные частицы (116)		0,5	0,15		3	0,09398	0,5722459	3,81497267
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	1,087695	0,81806	8,1806
2930	Пыль абразивная (Корунд белый, Монокорунд) (1027*)				0,04		0,02894	0,1049252	2,62313
2936	Пыль древесная (1039*)				0,1		0,6	2,377	23,77
2978	Пыль тонко измельченного резинового вулканизата из отходов подошвенных резин (1090*)				0,1		0,0678	0,2465	2,465
3055	Красители органические активные винилсульфоновые: красный 4СШ, красный СШ, алый (смесовый) Ш, ярко-желтый 43Ш, оранжевый 2ЖШ, оранжевый ЖТ, темно-синий 5КТ и 53Т, ярко-желтый 43Ш (661*)				0,02		0,0173	0,6078	30,39
В С Е Г О :							405,0918005	874,9939221	9138,5324

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)

3. УТОЧНЕНИЕ ГРАНИЦ ОБЛАСТИ ВОЗДЕЙСТВИЯ ОБЪЕКТА

В соответствии с классификацией производственных объектов, изложенной в ст.40 Экологического Кодекса республики Казахстан ТОО «Varro Operating Group», как предприятие, основной производственной деятельностью которого является разведка и добыча нефти и газа имеет I категорию и 2-й класс опасности объекта и соответствующим размером санитарно-защитной зоны – 1000 м. согласно Санитарных правил «Санитарноэпидемиологические требования к санитарно-защитным зонам объектов, являющихся объектами воздействия на среду обитания и здоровье человека», утвержденных Приказом и.о. Министра здравоохранения Республики Казахстан от 11 января 2022 года № ҚР ДСМ-2 раздела 3, п. 11, пп. 3 производства по добыче нефти при выбросе сероводорода от 0,5 до 1 тонн в сутки, а также с высоким содержанием летучих углеводородов. (имеется экспертное заключение № R.01.X.KZ71VBZ0004 04.09.2023 г.)

Согласно решению РГУ «Департамент экологии по Мангистауской области» Комитета экологического регулирования и контроля Министерства экологии, геологии и природных ресурсов РК по определению категории объекта, оказывающего негативное воздействие на окружающую среду от 25.08.2021 года определена категория объекта I.

При проведении расчетов, область воздействия находится в пределах границы СЗЗ, следовательно уточнение границ области воздействия объекта не требуется.

4. ПРОВЕДЕНИЕ РАСЧЕТОВ РАССЕЙВАНИЯ

3.1 Метеорологические характеристики и коэффициенты, определяющие условия рассеивания

В соответствии с нормами проектирования для оценки влияния выбросов загрязняющих веществ на качество атмосферного воздуха используется математическое моделирование. Расчет содержания вредных веществ в атмосферном воздухе должен проводиться в соответствии с требованиями «Методика расчета концентраций в атмосферном воздухе вредных веществ, содержащихся в выбросах предприятий» РНД 211.2.01.01-97.

Моделирование рассеивания загрязняющих веществ в приземном слое атмосферы проводилось на персональном компьютере по программному комплексу «ЭРА» версия 3.0. (ООО НПП «Логос-Плюс», г. Новосибирск), в котором реализованы основные зависимости и положения «Расчета полей концентраций вредных веществ в атмосфере без учета влияния застройки» (в соответствии с ОНД-86).

Загрязнение приземного слоя воздуха, создаваемого выбросами промышленных объектов, зависит от объемов и условий загрязняющих веществ в атмосфере, природно-климатических условий и особенностей циркуляции атмосферы.

В перспективе предусматривается автоматизация мониторинга эмиссий в окружающую среду при проведении производственного экологического контроля.

Контрольные точки определения приземных концентраций загрязняющих веществ заданы в следующих пунктах наблюдения:

- На расчётном прямоугольнике;
- На границе области воздействия.

В качестве критерия для оценки допустимости уровня загрязнения атмосферного воздуха применяются значения предельно допустимых концентраций (ПДК) веществ в атмосферном воздухе для населенных мест и рабочей зоны, и ориентировочно безопасные уровни воздействия (ОБУВ), относительно безвредности для человека, принятые на основании действующих нормативных документов РК. Согласно санитарным нормам РК, на границе СЗЗ и в жилых районах концентрация ЗВ в атмосферном воздухе, не должна превышать 1 ПДК.

Некоторые группы веществ при совместном присутствии обладают суммирующим эффектом воздействия, требования к которым определяются соотношением:

$$C1/ПДК1 + C2/ПДК2 + Cn/ПДКn < 1$$

Установление нормативов выбросов с учетом суммирующего эффекта в атмосферном воздухе ряда веществ ужесточает требования к количеству их поступления в атмосферу.

На все вредные вещества установлены допустимые концентрации (ПДК), либо ориентировочно безопасные уровни воздействия (ОБУВ) содержания их в атмосферном воздухе.

Расчеты уровня загрязнения атмосферы выполнены по всем источникам организованных и неорганизованных выбросов на всех площадках, с учетом всех выделяющихся загрязняющих веществ и групп суммаций.

Расчеты уровня загрязнения атмосферы выполнены по всем источникам организованных и неорганизованных выбросов на всех площадках, с учетом всех выделяющихся загрязняющих веществ и групп суммаций.

Максимальные приземные концентрации загрязняющих веществ регистрируются у источников выбросов.

Площадка №1 (Месторождение):

По расчетному прямоугольнику 269444 * 192460 м с расчетным шагом 500 м, по границам расчетной санитарно защитной зоны.

Построение санитарно защитная зоны осуществлялось от источников загрязнения.

За исходные данные для расчета максимальных приземных концентраций вредных веществ, взяты параметры выбросов вредных веществ и их характеристики, приведенные в таблице 3.3.

При проведении расчетов были заложены следующие исходные данные:

коэффициент оседания примеси для газообразных веществ = 1,0;

коэффициент стратификации атмосферы = 200;

коэффициент рельефа местности = 1,0 (перепад высот местности в радиусе 1 км не превышает 50 м);

Метеорологические характеристики и коэффициенты, определяющие условия рассеивания загрязняющих веществ в атмосфере приведены в таблице 3.4.

Вычислением на ЭВМ определены приземные концентрации вредных веществ в расчетных точках на местности и вклады отдельных источников в максимальную концентрацию вредных веществ, содержащихся в выбросах предприятия.

Перечень источников, дающих наибольший вклад в уровень загрязнения атмосферы, приведен в таблице 3.5.

Расчётами рассеивания загрязняющих веществ в атмосфере определены максимальные концентрации всех загрязняющих веществ, выбрасываемых всеми источниками и расстояния достижения максимальных концентраций загрязняющих веществ. При проведении расчетов учитывалась одновременность проведения технологических операций.

При проведении расчетов рассеивания загрязняющих веществ были приняты характеристики источников и их выбросы, приведенные в приложении №1.

Площади работ имеют ровную поверхность без видимых повышений и понижений рельефа, в связи с этим поправка на рельеф к значениям концентраций загрязняющих веществ не вводилась.

Результаты определения необходимости расчетов приземных концентраций по веществам приведены в таблице по «Определению необходимости расчетов приземных концентраций по веществам». 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.

**Проект НДВ загрязняющих веществ в атмосфере
для ТОО «Varro Operating Group» месторождения Толкын на 2026-2028 гг.**

СВОДНАЯ ТАБЛИЦА РЕЗУЛЬТАТОВ РАСЧЕТОВ

ПК ЭРА v3.0. Модель: МРК-2014

Город :003 Бейнеуский район.

Объект :0002 Месторождение Толкын.

Вар.расч. :1 существующее положение (2026 год)

Код ЗВ	Наименование загрязняющих веществ и состав групп суммаций	См	РП	СЗЗ	ЖЗ	ФТ	Граница области возд.	Территория предприятия	Колич ИЗА	ПДК (ОБУВ) мг/м3	Класс опасн
<											
0123	Железо (II, III) оксиды (в	35.1848	0.000240	0.000078	нет расч.	0.000015	нет расч.	нет расч.	8	0.4000000*	3
0143	Марганец и его соединения (в	31.0095	0.000175	0.000055	нет расч.	0.000011	нет расч.	нет расч.	8	0.0100000	2
0168	Олово оксид (в пересчете на олово) (Олово (II) оксид) (446)	0.0017	См<0.05	См<0.05	нет расч.	См<0.05	нет расч.	нет расч.	3	0.2000000*	3
0184	Свинец и его неорганические соединения	0.5307	0.000068	0.000010	нет расч.	0.000010	нет расч.	нет расч.	3	0.0010000	1
0301	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	141.6497	0.501228	0.265221	нет расч.	0.257926	нет расч.	нет расч.	49	0.2000000	2
0304	Азот (II) оксид (Азота оксид)	16.3603	0.174163	0.154988	нет расч.	0.154395	нет расч.	нет расч.	45	0.4000000	3
0316	Гидрохлорид (Соляная кислота, Водород хлорид) (163)	0.1197	0.000030	0.000003	нет расч.	0.000003	нет расч.	нет расч.	3	0.2000000	2
0322	Серная кислота (517)	0.4242	0.000374	0.000120	нет расч.	0.000119	нет расч.	нет расч.	2	0.3000000	2
0328	Углерод (Сажа, Углерод черный)	67.2671	0.017120	0.004843	нет расч.	0.000308	нет расч.	нет расч.	26	0.1500000	3
0330	Сера диоксид (Ангидрид сернистый)	6.4930	0.010657	0.003512	нет расч.	0.000703	нет расч.	нет расч.	31	0.5000000	3
0333	Сероводород (Дигидросульфид)	20.4597	0.037938	0.000783	нет расч.	0.000748	нет расч.	нет расч.	211	0.0080000	2
0337	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	10.4338	0.287258	0.279615	нет расч.	0.276347	нет расч.	нет расч.	53	5.0000000	4
0342	Фтористые газообразные соединения /в пересчете на фтор/	1.0629	0.000131	0.000038	нет расч.	0.000030	нет расч.	нет расч.	8	0.0200000	2
0344	Фториды неорганические плохо растворимые	0.7165	0.000009	0.000001	нет расч.	0.000001	нет расч.	нет расч.	5	0.2000000	2
0410	Метан (727*)	0.0151	См<0.05	См<0.05	нет расч.	См<0.05	нет расч.	нет расч.	13	50.0000000	-
0415	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	30.2770	0.063262	0.056618	нет расч.	0.056607	нет расч.	нет расч.	190	50.0000000	-
0416	Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	12.3645	0.063791	0.061073	нет расч.	0.061068	нет расч.	нет расч.	190	30.0000000	-
0501	Пентилены (амилены - смесь изомеров) (460)	3.5766	0.000617	0.000170	нет расч.	0.000037	нет расч.	нет расч.	3	1.5000000	4
0514	Изобутилен (2-Метилпроп-1-ен)	0.0000	См<0.05	См<0.05	нет расч.	См<0.05	нет расч.	нет расч.	1	10.0000000	4
0526	Этен (Этилен) (669)	0.0000	См<0.05	См<0.05	нет расч.	См<0.05	нет расч.	нет расч.	1	3.0000000	3
0530	Изопрена олигомеры (димеры)	0.0011	См<0.05	См<0.05	нет расч.	См<0.05	нет расч.	нет расч.	1	0.0030000	3
0602	Бензол (64)	119.4659	0.067143	0.018967	нет расч.	0.018888	нет расч.	нет расч.	153	0.3000000	2
0605	Дивинилбензол технический /по этилстиролу/ (188)	0.0003	См<0.05	См<0.05	нет расч.	См<0.05	нет расч.	нет расч.	1	0.0100000	4
0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	14.3239	0.007721	0.002186	нет расч.	0.002177	нет расч.	нет расч.	154	0.2000000	3
0618	1-(Метилвинил) бензол (2-Фенил-1- пропен, а-Метилстирол) (356)	0.0000	См<0.05	См<0.05	нет расч.	См<0.05	нет расч.	нет расч.	1	0.0400000	3
0620	Винилбензол (Стирол, Этилбензол)	0.0000	См<0.05	См<0.05	нет расч.	См<0.05	нет расч.	нет расч.	1	0.0400000	2
0621	Метилбензол (349)	65.7789	0.041675	0.011555	нет расч.	0.011487	нет расч.	нет расч.	153	0.6000000	3
0627	Этилбензол (675)	5.3646	0.000926	0.000255	нет расч.	0.000055	нет расч.	нет расч.	3	0.0200000	3
0703	Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен)	5.6606	0.003051	0.000063	нет расч.	0.000057	нет расч.	нет расч.	21	0.0000100*	1
0930	2-Хлорбута-1,3-диен (Хлоропрен)	0.0001	См<0.05	См<0.05	нет расч.	См<0.05	нет расч.	нет расч.	1	0.0200000	2

**Проект НДВ загрязняющих веществ в атмосферу
для ТОО «Varro Operating Group» месторождения Толкын на 2026-2028 гг.**

1023	2,2'-Оксиэтанол (Дигликоль, Диэтиленгликоль) (436)	0.0017	См<0.05	См<0.05	нет расч.	См<0.05	нет расч.	нет расч.	1	2.0000000*	4
1052	Метанол (Метиловый спирт) (338)	16.6964	0.021467	0.002374	нет расч.	0.001364	нет расч.	нет расч.	19	1.0000000	3
1215	Дибутилфталат (Фталевой кислоты дибутиловый эфир, Дибутилбензол-1,2-дикарбонат) (346*)	0.0000	См<0.05	См<0.05	нет расч.	См<0.05	нет расч.	нет расч.	1	0.1000000	-
1245	Этилпропионат (Пропионовой кислоты этиловый эфир) (1481*)	0.0000	См<0.05	См<0.05	нет расч.	См<0.05	нет расч.	нет расч.	1	0.1000000	-
1325	Формальдегид (Метаналь) (609)	4.0796	0.011665	0.000803	нет расч.	0.000692	нет расч.	нет расч.	21	0.0500000	2
1590	1,3,5-Триазин-2,4,6(1Н,3Н,5Н)-триол (Циануровая кислота) (560)	183.0341	0.126229	0.033489	нет расч.	0.033444	нет расч.	нет расч.	9	0.0200000	2
1715	Метантиол (Метилмеркаптан) (339)	8.9786	0.005422	0.001530	нет расч.	0.001524	нет расч.	нет расч.	139	0.0060000	4
2021	Нитрилы карбоновых кислот C17-20	0.0001	См<0.05	См<0.05	нет расч.	См<0.05	нет расч.	нет расч.	1	0.0400000	3
2704	Бензин (нефтяной, малосернистый)	0.3115	0.000334	0.000087	нет расч.	0.000087	нет расч.	нет расч.	5	5.0000000	4
2732	Керосин (654*)	0.1390	0.000148	0.000045	нет расч.	0.000045	нет расч.	нет расч.	2	1.2000000	-
2735	Масло минеральное нефтяное	7.8340	0.004199	0.001062	нет расч.	0.001054	нет расч.	нет расч.	8	0.0500000	-
2752	Уайт-спирит (1294*)	0.0072	См<0.05	См<0.05	нет расч.	См<0.05	нет расч.	нет расч.	1	1.0000000	-
2754	Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19)	17.5085	0.047838	0.001760	нет расч.	0.001217	нет расч.	нет расч.	42	1.0000000	4
2868	Эмульсол (смесь: вода - 97.6%, нитрит натрия - 0.2%, сода кальцинированная - 0.2% , масло минеральное - 2%) (1435*)	0.0015	См<0.05	См<0.05	нет расч.	См<0.05	нет расч.	нет расч.	4	0.0500000	-
2902	Взвешенные частицы (116)	1.9098	0.000197	0.000027	нет расч.	0.000027	нет расч.	нет расч.	6	0.5000000	3
2908	Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20	735.7604	0.006718	0.007292	нет расч.	0.000378	нет расч.	нет расч.	7	0.3000000	3
2930	Пыль абразивная (Корунд белый, Монокорунд) (1027*)	5.5546	0.000698	0.000101	нет расч.	0.000100	нет расч.	нет расч.	6	0.0400000	-
2936	Пыль древесная (1039*)	10.2290	0.005604	0.000797	нет расч.	0.000788	нет расч.	нет расч.	1	0.1000000	-
2978	Пыль тонко измельченного резинового вулканизата из отходов подошвенных резин	26.9266	0.000452	0.000102	нет расч.	0.000061	нет расч.	нет расч.	3	0.1000000	-
3055	Красители органические активные винилсульфоновые: красный 4СШ, красный СШ, алый (смесовый) Ш, ярко-желтый 43Ш, оранжевый 2ЖШ, оранжевый ЖТ, темно-синий 5КТ и 53Т, ярко-желтый 43Ш (661*)	0.4815	0.000424	0.000136	нет расч.	0.000135	нет расч.	нет расч.	1	0.0200000	-
07	0301 + 0330	148.1427	0.506636	0.267300	нет расч.	0.258280	нет расч.	нет расч.	53		
35	0184 + 0330	7.0237	0.010657	0.003512	нет расч.	0.000704	нет расч.	нет расч.	34		
37	0333 + 1325	24.5393	0.046290	0.001178	нет расч.	0.001102	нет расч.	нет расч.	232		
41	0330 + 0342	7.5559	0.010659	0.003517	нет расч.	0.000707	нет расч.	нет расч.	37		
42	0322 + 0330	6.9172	0.010662	0.003512	нет расч.	0.000716	нет расч.	нет расч.	33		
44	0330 + 0333	26.9527	0.045069	0.003847	нет расч.	0.001103	нет расч.	нет расч.	237		
59	0342 + 0344	1.7794	0.000137	0.000038	нет расч.	0.000031	нет расч.	нет расч.	13		
___ПЛ	2902 + 2908 + 2930 + 2936 + 2978	451.2415	0.004031	0.004375	нет расч.	0.000227	нет расч.	нет расч.	16		

Таблица 3.5 - Перечень источников, дающих наибольшие вклады в уровень загрязнения

Код вещества/ группы суммации	Наименование вещества	Расчетная максимальная приземная концентрация (общая и без учета фона) доля ПДК / мг/м3		Координаты точек с максимальной приземной конц.		Источники, дающие наибольший вклад в макс. концентрацию			Принадлежность источника (производство, цех, участок)
		в жилой зоне	на границе санитарно- защитной зоны	в жилой зоне X/Y	на гра-нице СЗЗ X/Y	№ ист.	% вклада		
							ЖЗ	СЗЗ	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
1. Существующее положение									
Загрязняющие вещества:									
0301	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)		0,275713(0,025713)/ 0,055143(0,005143) вклад п/п= 9,3%		-4279/ 3266	0179 0126 0162		65,2 10,2 8	Эксплуатационные скважины Вахтовый городок с расширением Площадка УПН- компрессорная станция
0304	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)		0,155841(0,002091)/ 0,062336(0,000836) вклад п/п= 1,3%		-4279/ 3266	0179 0126 0162		65,1 10,2 8	Эксплуатационные скважины Вахтовый городок с расширением Площадка УПН- компрессорная станция
0337	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)		0,282084(0,006084)/ 1,410418(0,030418) вклад п/п= 2,2%		-4279/ 3266	0179 0117 0162		91,8 2,5 1,7	Эксплуатационные скважины УОС Площадка УПН- компрессорная станция
0415	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)		0,058364(0,004364)/ 2,918202(0,2182) вклад п/п= 7,5%		48329/ 74999	0213 0231 0230		13 11,7 11,7	Товарно-сырьевая база Товарно-сырьевая база Товарно-сырьевая база
0416	Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)		0,061788(0,001788)/ 1,853631(0,053631) вклад п/п= 2,9%		48329/ 74999	0213 0231 0230		13,8 11,5 11,5	Товарно-сырьевая база Товарно-сырьевая база Товарно-сырьевая база
Группы суммации:									
07(31) 0301 0330	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4) Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)		0,279225(0,029225) вклад п/п=10,5%		-4279/ 3266	0179 0126 0162		68,3 9,6 7	Эксплуатационные скважины Вахтовый городок с расширением Площадка УПН- компрессорная станция
2. Перспектива (НДВ)									
Загрязняющие вещества:									
0301	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)		0,275713(0,025713)/ 0,055143(0,005143) вклад п/п= 9,3%		-4279/ 3266	0179 0126 0162		65,2 10,2 8	Эксплуатационные скважины Вахтовый городок с расширением Площадка УПН- компрессорная станция
0304	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)		0,155841(0,002091)/ 0,062336(0,000836)		-4279/ 3266	0179 0126		65,1 10,2	Эксплуатационные скважины Вахтовый городок с

**Проект НДВ загрязняющих веществ в атмосферу
для ТОО «Varro Operating Group» месторождения Толкын на 2026-2028 гг.**

			вклад п/п= 1,3%			0162		8	расширением Площадка УПН- компрессорная станция
0337	Углерод оксид (Оксид углерода, Угарный газ) (584)		0,282084(0,006084)/ 1,410418(0,030418) вклад п/п= 2,2%		-4279/ 3266	0179 0117 0162		91,8 2,5 1,7	Эксплуатационные скважины УОС Площадка УПН- компрессорная станция
0415	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)		0,058364(0,004364)/ 2,918202(0,2182) вклад п/п= 7,5%		48329/ 74999	0213 0231 0230		13 11,7 11,7	Товарно-сырьевая база Товарно-сырьевая база Товарно-сырьевая база
0416	Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)		0,061788(0,001788)/ 1,853631(0,053631) вклад п/п= 2,9%		48329/ 74999	0213 0231 0230		13,8 11,5 11,5	Товарно-сырьевая база Товарно-сырьевая база Товарно-сырьевая база
Г р у п п ы с у м м а ц и и :									
07(31) 0301 0330	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4) Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)		0,279225(0,029225) вклад п/п=10,5%		-4279/ 3266	0179 0126 0162		68,3 9,6 7	Эксплуатационные скважины Вахтовый городок с расширением Площадка УПН- компрессорная станция

Определение необходимости расчетов приземных концентраций по веществам на существующее положение

Код ЗВ	Наименование загрязняющего вещества	ПДК максим. разовая, мг/м3	ПДК средне- суточная, мг/м3	ОБУВ ориентир. безопасн. УВ,мг/м3	Выброс вещества, г/с(М)	Средневзве- шенная высота, м (Н)	М/(ПДК*Н) для Н>10 М/ПДК для Н<10	Необходимость прове- дения расчетов
1	2	3	4	5	6	7	8	9
0123	Железо (II, III) оксиды (в пересчете на железо) (диЖелезо триоксид, Железа оксид) (274)		0,04		0,14372	2,26	0,3593	Да
0143	Марганец и его соединения	0,01	0,001		0,00411	2,98	0,411	Да
0168	Олово оксид (в пересчете на олово) (Олово (II) оксид) (446)		0,02		0,000045261	5,88	0,0002	Нет
0304	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0,4	0,06		3,358814	10,7	0,7823	Да
0316	Гидрохлорид (Соляная кислота, Водород хлорид) (163)	0,2	0,1		0,00067264	2,01	0,0034	Нет
0328	Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	0,15	0,05		2,840662	23,1	Кон	Да
0337	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	5	3		36,967930552	19,9	0,3722	Да
0410	Метан (727*)			50	0,78349	23,8	0,0007	Нет
0415	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)			50	326,25792804	6,55	65 252	Да
0416	Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)			30	85,10866184	7,06	2 837	Да
0501	Пентилены (амилены - смесь изомеров) (460)	1,5			0,150207	2	0,1001	Да
0514	Изобутилен (2-Метилпроп-1-ен) (282)	10			0,00000194	5	0,000000194	Нет
0526	Этен (Этилен) (669)	3			0,00000084	5	0,00000028	Нет
0530	Изопрена олигомеры (димеры) (281)	0,003			0,00000263	5	0,0009	Нет
0602	Бензол (64)	0,3	0,1		7,55715706	5,62	251 905	Да
0605	Дивинилбензол технический /по этилстиролу/ (188)	0,01			0,0000026	5	0,0003	Нет
0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0,2			0,8183293987	6,02	40 916	Да
0618	1-(Метилвинил) бензол (2-Фенил-1-пропен, а-Метилстирол) (356)	0,04			0,00000148	5	0,000037	Нет
0620	Винилбензол (Стирол, Этилбензол) (121)	0,04	0,002		0,00000148	5	0,000037	Нет
0621	Метилбензол (349)	0,6			8,673041095	5,37	144 551	Да
0627	Этилбензол (675)	0,02			0,003004	2	0,1502	Да
0703	Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54)		0,000001		0,00001768144	7,07	17 681	Да
0930	2-Хлорбута-1,3-диен (Хлоропрен) (627)	0,02	0,002		0,00000213	5	0,0001	Нет
1023	2,2'-Оксидиэтанол (Дигликоль, Диэтиленгликоль) (436)		0,2		0,000094	2	0,000047	Нет
1052	Метанол (Метиловый спирт) (338)	1	0,5		5,009061	7,09	50 091	Да
1215	Дибутилфталат (Фталевой кислоты дибутиловый эфир, Дибутилбензол-1,2-дикарбонат) (346*)			0,1	0,00000231	5	0,0000231	Нет
1245	Этилпропионат (Пропионовой кислоты этиловый эфир) (1481*)			0,1	0,00000058	5	0,0000058	Нет
1590	1,3,5-Триазин-2,4,6(1Н,3Н,5Н)-триол (Циануровая кислота) (560)	0,02	0,01		1,19941	5,87	599 705	Да

**Проект НДВ загрязняющих веществ в атмосферу
для ТОО «Varro Operating Group» месторождения Толкын на 2026-2028 гг.**

1715	Метантиол (Метилмеркаптан) (339)	0,006			0,01184761303	5,4	19 746	Да
2021	Нитрилы карбоновых кислот C17-20 (Нитрилы синтетических жирных кислот C17-20) (423)	0,04			0,00000384	5	0,000096	Нет
2704	Бензин (нефтяной, малосернистый)	5	1,5		0,775354	5,65	0,1551	Да
2732	Керосин (654*)			1,2	0,071	5,73	0,0592	Нет
2735	Масло минеральное нефтяное			0,05	0,0817587	4,69	16 352	Да
2752	Уайт-спирит (1294*)			1	0,1906	5,01	0,1906	Да
2754	Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10)	1			8,07638327	7,9	80 764	Да
2868	Эмульсол (смесь: вода - 97.6%, нитрит натрия - 0.2%, сода кальцинированная - 0.2%, масло минеральное - 2%) (1435*)			0,05	0,0000287	5,22	0,0006	Нет
2902	Взвешенные частицы (116)	0,5	0,15		0,09402	5,29	0,188	Да
2908	Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20	0,3	0,1		2,06938	2,01	68 979	Да
2930	Пыль абразивная (Корунд белый, Монокорунд) (1027*)			0,04	0,028312	5,64	0,7078	Да
2936	Пыль древесная (1039*)			0,1	0,6	5	6 000	Да
2978	Пыль тонко измельченного резинового вулканизата из отходов подошвенных резин (1090*)			0,1	0,0678	4,33	0,678	Да
3055	Красители органические активные винилсульфоновые: красный 4СШ, красный СШ, алый (смесовый) Ш, ярко-желтый 4ЗШ, оранжевый 2ЖШ, оранжевый ЖТ, темно-синий 5КТ и 5ЗТ, ярко-желтый 4ЗШ (661*)			0,02	0,1415	5,02	7 075	Да
Вещества, обладающие эффектом суммарного вредного воздействия								
0184	Свинец и его неорганические соединения /в пересчете на свинец/ (513)	0,001	0,0003		0,00006947	5,86	0,0695	Нет
0301	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0,2	0,04		20,336417	10,9	93 482	Да
0322	Серная кислота (517)	0,3	0,1		0,04631	6	0,1544	Да
0330	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0,5	0,05		2,78532587	14,5	0,3829	Да
0333	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0,008			0,04372755559	13,1	0,4188	Да
0342	Фтористые газообразные соединения /в пересчете на фтор/ (617)	0,02	0,005		0,00136	3,66	0,068	Нет
0344	Фториды неорганические плохо растворимые	0,2	0,03		0,00252	3,19	0,0126	Нет
1325	Формальдегид (Метаналь) (609)	0,05	0,01		0,18022	7,07	36 044	Да
Примечания: 1. Необходимость расчетов концентраций определяется согласно п.58 МРК-2014. Значение параметра в колонке 8 должно быть >0.01 при Н>10 и >0.1 при Н<10, где Н - средневзвешенная высота ИЗА, которая определяется по стандартной формуле: Сумма(Н_і*М_і)/Сумма(М_і), где Н_і - фактическая высота ИЗА, М_і - выброс ЗВ, г/с								
2. При отсутствии ПДК_{м.р.} берется ОБУВ, при отсутствии ОБУВ - ПДК_{с.с.}								

3.2 Результаты расчетов уровня загрязнения атмосферы на соответствующее положение

Моделирование максимальных расчетных приземных концентраций разработано для наиболее неблагоприятных условий рассеивания. В программе «Эра. V 3.0» применена методика расчета рассеивания загрязняющих веществ в атмосфере ОНД-86 (РНД 211.2.01.01-97 РК). Методика предназначена для расчета приземных концентраций в двухметровом слое над поверхностью земли, а также вертикального распределения концентраций.

Программа автоматически подбирает наиболее неблагоприятные условия рассеивания, в том числе, опасную скорость (от 0,5 до U^* м/с) и направление ветра (от 0 до 359 градусов), при которых достигается максимум концентрации на выбранной расчетной зоне. Расчет размеров санитарно-защитных зон проводился ПК «Эра. V 3.0» по методике ОНД-86 (РНД 211.2.01.01-97 РК) с учетом среднегодовой розы ветров.

Достаточность размеров санитарно-защитных зон 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. Расчеты рассеивания загрязняющих веществ в атмосфере проведены с учетом последовательности и возможного совпадения работ при производственной деятельности предприятия. Моделирование максимальных приземных концентраций загрязняющих веществ от объектов предприятия дает следующие результаты:

- 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;
- максимальные концентрации в узлах прямоугольной сетки;
- степень опасности источников загрязнения;
- поле расчетной площадки с изображением источников и изолиний концентраций.

Анализ результатов моделирования показывает, что при регламентном режиме работы предприятия и одновременно работающих источников выброса экологические характеристики атмосферного воздуха в районе расположения предприятия по всем загрязняющим веществам находятся в пределах нормативных величин.

Карты рассеивания загрязняющих веществ, групп суммации, расчет рассеивания загрязняющих веществ в атмосфере представлены в приложении 2.

3.3 Предложения по нормативам допустимых выбросов по каждому источнику и ингредиенту.

НДВ загрязняющих веществ в атмосферу устанавливают для каждого источника выбросов загрязняющих веществ, при условии, что выбросы вредных веществ, при рассеивании на границе СЗЗ не создадут приземную концентрацию, превышающую их ПДК для населенных мест.

По результатам расчетов и анализа выбросов вредных веществ разработано предложение по нормативам НДВ.

Предложения по нормативам НДВ загрязняющих веществ в атмосферу на 2026–2028 гг. приведены в приложении 4.

Таблица 3.6 - Предложения по нормативам НДВ загрязняющих веществ в атмосферу на 2026 – 2028 гг.

Опорный, ТОО "Varro Operating Group" м/р Толкын на 2026 г.

Мангистауская обл, Корректировка НДВ м/р Толкын на 2026 г

Производство цех, участок	Номер источника	Нормативы выбросов загрязняющих веществ						год дос- тиже ния НДВ
		существующее положение на 2026 год		на 2026 год		НДВ		
Код и наименование загрязняющего вещества		г/с	т/год	г/с	т/год	г/с	т/год	
1	2	3	4	5	6	5	6	9
0123, Железо (II, III) оксиды (в пересчете на железо) (диЖелезо триоксид, Железа оксид) (274)								
О р г а н и з о в а н н ы е и с т о ч н и к и								
месторождение Толкын	0154	0,002714	0,011822	0,002714	0,011822	0,002714	0,011822	2026
месторождение Толкын	0232		0,00695		0,00695		0,00695	
месторождение Толкын	0256	0,003475	0,00334	0,003475	0,00334	0,003475	0,00334	
месторождение Толкын	0263	0,002741	0,00334	0,002741	0,00334	0,002741	0,00334	
месторождение Толкын	7005	0,002443	0,01182	0,002443	0,01182	0,002443	0,01182	
Итого:		0,011373	0,037272	0,011373	0,037272	0,011373	0,037272	
Н е о р г а н и з о в а н н ы е и с т о ч н и к и								
месторождение Толкын	6103	0,00066	0,00297	0,00066	0,00297	0,00066	0,00297	
месторождение Толкын	6118	0,003475	0,04652	0,003475	0,04652	0,003475	0,04652	
месторождение Толкын	6172		0,00278		0,00278		0,00278	
Итого:		0,004135	0,05227	0,004135	0,05227	0,004135	0,05227	
Всего по загрязняющему веществу:		0,015508	0,089542	0,015508	0,089542	0,015508	0,089542	
0143, Марганец и его соединения (в пересчете на марганца (IV) оксид) (327)								
О р г а н и з о в а н н ы е и с т о ч н и к и								
месторождение Толкын	0154	0,000481	0,00209	0,000481	0,00209	0,000481	0,00209	
месторождение Толкын	0232		0,00055		0,00055		0,00055	
месторождение Толкын	0256	0,000273	0,00026	0,000273	0,00026	0,000273	0,00026	
месторождение Толкын	0263	0,000215	0,00026	0,000215	0,00026	0,000215	0,00026	
месторождение Толкын	7005	0,000433	0,00209	0,000433	0,00209	0,000433	0,00209	
Итого:		0,001402	0,00525	0,001402	0,00525	0,001402	0,00525	
Н е о р г а н и з о в а н н ы е и с т о ч н и к и								
месторождение Толкын	6103	0,000052	0,00023	0,000052	0,00023	0,000052	0,00023	
месторождение Толкын	6118	0,000273	0,00088	0,000273	0,00088	0,000273	0,00088	
месторождение Толкын	6172		0,00022		0,00022		0,00022	
Итого:		0,000325	0,00133	0,000325	0,00133	0,000325	0,00133	
Всего по загрязняющему веществу:		0,001727	0,00658	0,001727	0,00658	0,001727	0,00658	
0168, Олово оксид (в пересчете на олово) (Олово (II) оксид) (446)								
О р г а н и з о в а н н ы е и с т о ч н и к и								
месторождение Толкын	0258	0,000000526	0,000015	0,000000526	0,000015	0,000000526	0,000015	
месторождение Толкын	0273	0,00002	0,00002	0,00002	0,00002	0,00002	0,00002	
месторождение Толкын	0276	0,00002	0,00002	0,00002	0,00002	0,00002	0,00002	
Итого:		0,000040526	0,000055	0,000040526	0,000055	0,000040526	0,000055	
Всего по загрязняющему веществу:		0,000040526	0,000055	0,000040526	0,000055	0,000040526	0,000055	
0184, Свинец и его неорганические соединения /в пересчете на свинец/ (513)								
О р г а н и з о в а н н ы е и с т о ч н и к и								
месторождение Толкын	0258	0,000000947	0,000027	0,000000947	0,000027	0,000000947	0,000027	

Проект НДВ загрязняющих веществ в атмосферу для ТОО «Varro Operating Group» месторождения Толкын на 2026-2028 гг.								
месторождение Толкын	0273	0,00003	0,000037	0,00003	0,000037	0,00003	0,000037	
месторождение Толкын	0276	0,00003	0,000037	0,00003	0,000037	0,00003	0,000037	
Итого:		0,000060947	0,000101	0,000060947	0,000101	0,000060947	0,000101	
Всего по загрязняющему веществу:		0,000060947	0,000101	0,000060947	0,000101	0,000060947	0,000101	
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								
месторождение Толкын	0101	0,00077	0,03297	0,00077	0,03297	0,00077	0,03297	
месторождение Толкын	0117	0,412104	0,214196875	0,412104	0,214196875	0,412104	0,214196875	
месторождение Толкын	0122	0,384	0,06378	0,384	0,06378	0,384	0,06378	
месторождение Толкын	0126	0,672	2,21664	0,672	2,21664	0,672	2,21664	
месторождение Толкын	0143	0,01366	0,39731	0,01366	0,39731	0,01366	0,39731	
месторождение Толкын	0154	0,0847	0,198144	0,0847	0,198144	0,0847	0,198144	
месторождение Толкын	0178		0,02256		0,02256		0,02256	
месторождение Толкын	0206	0,17412	1,02903	0,17412	1,02903	0,17412	1,02903	
месторождение Толкын	0207	0,13059	1,022123	0,13059	1,022123	0,13059	1,022123	
месторождение Толкын	0228	0,2133	1,672	0,2133	1,672	0,2133	1,672	
месторождение Толкын	0232		0,0521		0,0521		0,0521	
месторождение Толкын	0256	0,000675	0,00024	0,000675	0,00024	0,000675	0,00024	
месторождение Толкын	0263	0,000653	0,00024	0,000653	0,00024	0,000653	0,00024	
месторождение Толкын	0264	0,33112	1,1787	0,33112	1,1787	0,33112	1,1787	
месторождение Толкын	0293	0,05331	0,58314	0,05331	0,58314	0,05331	0,58314	
месторождение Толкын	0295	0,05372	0,58314	0,05372	0,58314	0,05372	0,58314	
месторождение Толкын	0297	0,672	0,4112	0,672	0,4112	0,672	0,4112	
месторождение Толкын	0298	0,768	0,4112	0,768	0,4112	0,768	0,4112	
месторождение Толкын	0301	0,0145	0,45636	0,0145	0,45636	0,0145	0,45636	
месторождение Толкын	0304	1,158	15,67244	1,158	15,67244	1,158	15,67244	
месторождение Толкын	0305	1,2	10,82046	1,2	10,82046	1,2	10,82046	
месторождение Толкын	0307	0,3781008	0,177965061	0,3781008	0,177965061	0,3781008	0,177965061	
месторождение Толкын	0313	0,00126	0,03611	0,00126	0,03611	0,00126	0,03611	
месторождение Толкын	0314	1,2	10,82046	1,2	10,82046	1,2	10,82046	
месторождение Толкын	0315	1,2	11,1524	1,2	11,1524	1,2	11,1524	
месторождение Толкын	0327	0,242273	0,166229522	0,242273	0,166229522	0,242273	0,166229522	
месторождение Толкын	0328	0,0156	3,69774	0,0156	3,69774	0,0156	3,69774	
месторождение Толкын	0329	0,2422728	0,166229522	0,2422728	0,166229522	0,2422728	0,166229522	
месторождение Толкын	0330	0,0159	4,306039	0,0159	4,306039	0,0159	4,306039	
месторождение Толкын	0331	0,00126	0,03611	0,00126	0,03611	0,00126	0,03611	
месторождение Толкын	0332	0,00126	0,03611	0,00126	0,03611	0,00126	0,03611	
месторождение Толкын	0341	0,768	0,08992	0,768	0,08992	0,768	0,08992	
месторождение Толкын	0343	0,01396	3,48735	0,01396	3,48735	0,01396	3,48735	
месторождение Толкын	0344	0,9936	48,34944	0,9936	48,34944	0,9936	48,34944	
месторождение Толкын	0345	0,9936	48,34944	0,9936	48,34944	0,9936	48,34944	
месторождение Толкын	0346							
месторождение Толкын	0609	0,768	1,32768	0,768	1,32768	0,768	1,32768	
месторождение Толкын	1101	0,512	0,58016	0,512	0,58016	0,512	0,58016	
месторождение Толкын	1103	0,2133	0,48544	0,2133	0,48544	0,2133	0,48544	
месторождение Толкын	1104	0,0687	0,15652	0,0687	0,15652	0,0687	0,15652	
месторождение Толкын	1118	0,18149	0,281823	0,18149	0,281823	0,18149	0,281823	
месторождение Толкын	1129		0,03611		0,03611		0,03611	
месторождение Толкын	1131		0,059993		0,059993		0,059993	
Итого:		14,1477986	170,837243	14,1477986	170,837243	14,1477986	170,837243	
Н е о р г а н и з о в а н н ы е и с т о ч н и к и								
месторождение Толкын	6103	0,000128	0,00021	0,000128	0,00021	0,000128	0,00021	
месторождение Толкын	6118	0,002472	0,01892	0,002472	0,01892	0,002472	0,01892	
месторождение Толкын	6172		0,0002		0,0002		0,0002	
Итого:		0,0026	0,01933	0,0026	0,01933	0,0026	0,01933	

Проект НДВ загрязняющих веществ в атмосферу для ТОО «Varro Operating Group» месторождения Толкын на 2026-2028 гг.								
Всего по загрязняющему веществу:		14,1503986	170,856573	14,1503986	170,856573	14,1503986	170,856573	
0304, Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)								
О р г а н и з о в а н н ы е и с т о ч н и к и								
месторождение Толкын	0101	0,00012	0,00429	0,00012	0,00429	0,00012	0,00429	
месторождение Толкын	0117	0,066967	0,034806992	0,066967	0,034806992	0,066967	0,034806992	
месторождение Толкын	0122	0,0624	0,01035	0,0624	0,01035	0,0624	0,01035	
месторождение Толкын	0126	0,1092	0,3602	0,1092	0,3602	0,1092	0,3602	
месторождение Толкын	0143	0,00222	0,05165	0,00222	0,05165	0,00222	0,05165	
месторождение Толкын	0154	0,0138	0,032198	0,0138	0,032198	0,0138	0,032198	
месторождение Толкын	0178		0,00293		0,00293		0,00293	
месторождение Толкын	0206	0,0283	0,16722	0,0283	0,16722	0,0283	0,16722	
месторождение Толкын	0207	0,02122	0,166095	0,02122	0,166095	0,02122	0,166095	
месторождение Толкын	0228	0,0347	0,2717	0,0347	0,2717	0,0347	0,2717	
месторождение Толкын	0232		0,008385		0,008385		0,008385	
месторождение Толкын	0264	0,05381	0,15323	0,05381	0,15323	0,05381	0,15323	
месторождение Толкын	0293	0,00866	0,07581	0,00866	0,07581	0,00866	0,07581	
месторождение Толкын	0295	0,00873	0,07581	0,00873	0,07581	0,00873	0,07581	
месторождение Толкын	0297	0,1092	0,06682	0,1092	0,06682	0,1092	0,06682	
месторождение Толкын	0298	0,1248	0,06682	0,1248	0,06682	0,1248	0,06682	
месторождение Толкын	0301	0,0024	0,07416	0,0024	0,07416	0,0024	0,07416	
месторождение Толкын	0304	0,1882	2,54677	0,1882	2,54677	0,1882	2,54677	
месторождение Толкын	0305	0,195	1,75832	0,195	1,75832	0,195	1,75832	
месторождение Толкын	0307	0,0614414	0,028919322	0,0614414	0,028919322	0,0614414	0,028919322	
месторождение Толкын	0313	0,00021	0,00469	0,00021	0,00469	0,00021	0,00469	
месторождение Толкын	0314	0,195	1,75832	0,195	1,75832	0,195	1,75832	
месторождение Толкын	0315	0,195	1,81227	0,195	1,81227	0,195	1,81227	
месторождение Толкын	0327	0,0393693	0,027012297	0,0393693	0,027012297	0,0393693	0,027012297	
месторождение Толкын	0328	0,00253	0,60088	0,00253	0,60088	0,00253	0,60088	
месторождение Толкын	0329	0,0393693	0,027012297	0,0393693	0,027012297	0,0393693	0,027012297	
месторождение Толкын	0330	0,00258	0,699731	0,00258	0,699731	0,00258	0,699731	
месторождение Толкын	0331	0,00021	0,00469	0,00021	0,00469	0,00021	0,00469	
месторождение Толкын	0332	0,00021	0,00469	0,00021	0,00469	0,00021	0,00469	
месторождение Толкын	0341	0,1248	0,01461	0,1248	0,01461	0,1248	0,01461	
месторождение Толкын	0343	0,00227	0,56669	0,00227	0,56669	0,00227	0,56669	
месторождение Толкын	0344	0,1615	7,85678	0,1615	7,85678	0,1615	7,85678	
месторождение Толкын	0345	0,1615	7,85678	0,1615	7,85678	0,1615	7,85678	
месторождение Толкын	0346							
месторождение Толкын	0609	0,1248	0,21575	0,1248	0,21575	0,1248	0,21575	
месторождение Толкын	1101	0,0832	0,09428	0,0832	0,09428	0,0832	0,09428	
месторождение Толкын	1103	0,0347	0,03034	0,0347	0,03034	0,0347	0,03034	
месторождение Толкын	1104	0,0112	0,02543	0,0112	0,02543	0,0112	0,02543	
месторождение Толкын	1118	0,02949	0,045796	0,02949	0,045796	0,02949	0,045796	
месторождение Толкын	1129		0,00469		0,00469		0,00469	
месторождение Толкын	1131		0,00779		0,00779		0,00779	
Итого:		2,299107	27,61471591	2,299107	27,61471591	2,299107	27,61471591	
Н е о р г а н и з о в а н н ы е и с т о ч н и к и								
месторождение Толкын	6118		0,00304		0,00304		0,00304	
Итого:			0,00304		0,00304		0,00304	
Всего по загрязняющему веществу:		2,299107	27,61775591	2,299107	27,61775591	2,299107	27,61775591	
0316, Гидрохлорид (Соляная кислота, Водород хлорид) (163)								
О р г а н и з о в а н н ы е и с т о ч н и к и								
месторождение Толкын	0262	0,00000264	0,00000285	0,00000264	0,00000285	0,00000264	0,00000285	
Итого:		0,00000264	0,00000285	0,00000264	0,00000285	0,00000264	0,00000285	
Н е о р г а н и з о в а н н ы е и с т о ч н и к и								

месторождение Толкын	6230	0,00026	0,0083	0,00026	0,0083	0,00026	0,0083	
месторождение Толкын	6231	0,00291	0,013	0,00291	0,013	0,00291	0,013	
Итого:		0,00317	0,0213	0,00317	0,0213	0,00317	0,0213	
Всего по загрязняющему веществу:		0,00317264	0,02130285	0,00317264	0,02130285	0,00317264	0,02130285	
0322, Серная кислота (517)								
О р г а н и з о в а н н ы е и с т о ч н и к и								
месторождение Толкын	0257	0,00011	0,00019	0,00011	0,00019	0,00011	0,00019	
месторождение Толкын	0272	0,0462	0,0017	0,0462	0,0017	0,0462	0,0017	
Итого:		0,04631	0,00189	0,04631	0,00189	0,04631	0,00189	
Всего по загрязняющему веществу:		0,04631	0,00189	0,04631	0,00189	0,04631	0,00189	
0328, Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)								
О р г а н и з о в а н н ы е и с т о ч н и к и								
месторождение Толкын	0117	0,34342	0,178497396	0,34342	0,178497396	0,34342	0,178497396	
месторождение Толкын	0122	0,0033	0,00046	0,0033	0,00046	0,0033	0,00046	
месторождение Толкын	0126	0,0438	0,13854	0,0438	0,13854	0,0438	0,13854	
месторождение Толкын	0154	0,0322	0,01728	0,0322	0,01728	0,0322	0,01728	
месторождение Толкын	0228	0,0139	0,1045	0,0139	0,1045	0,0139	0,1045	
месторождение Толкын	0232		0,0045		0,0045		0,0045	
месторождение Толкын	0297	0,0438	0,0257	0,0438	0,0257	0,0438	0,0257	
месторождение Толкын	0298	0,05	0,0257	0,05	0,0257	0,05	0,0257	
месторождение Толкын	0304	0,0107	0,11195	0,0107	0,11195	0,0107	0,11195	
месторождение Толкын	0305	0,0111	0,07729	0,0111	0,07729	0,0111	0,07729	
месторождение Толкын	0307	0,315084	0,148304218	0,315084	0,148304218	0,315084	0,148304218	
месторождение Толкын	0314	0,0111	0,07729	0,0111	0,07729	0,0111	0,07729	
месторождение Толкын	0315	0,0111	0,07966	0,0111	0,07966	0,0111	0,07966	
месторождение Толкын	0327	0,201894	0,138524602	0,201894	0,138524602	0,201894	0,138524602	
месторождение Толкын	0329	0,201894	0,138524602	0,201894	0,138524602	0,201894	0,138524602	
месторождение Толкын	0341	0,05	0,00562	0,05	0,00562	0,05	0,00562	
месторождение Толкын	0344	0,0092	3,02184	0,0092	3,02184	0,0092	3,02184	
месторождение Толкын	0345	0,0092	3,02184	0,0092	3,02184	0,0092	3,02184	
месторождение Толкын	0346							
месторождение Толкын	0609	0,05	0,08298	0,05	0,08298	0,05	0,08298	
месторождение Толкын	1101	0,0333	0,03626	0,0333	0,03626	0,0333	0,03626	
месторождение Толкын	1103	0,0139	0,03034	0,0139	0,03034	0,0139	0,03034	
месторождение Толкын	1104	0,0058	0,01365	0,0058	0,01365	0,0058	0,01365	
Итого:		1,464692	7,479250818	1,464692	7,479250818	1,464692	7,479250818	
Всего по загрязняющему веществу:		1,464692	7,479250818	1,464692	7,479250818	1,464692	7,479250818	
0330, Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)								
О р г а н и з о в а н н ы е и с т о ч н и к и								
месторождение Толкын	0101	0,000705	0,025216	0,000705	0,025216	0,000705	0,025216	
месторождение Толкын	0126	0,105	0,34635	0,105	0,34635	0,105	0,34635	
месторождение Толкын	0128	1,40E-08	0,00008	1,40E-08	0,00008	1,40E-08	0,00008	
месторождение Толкын	0143	0,010582	0,00023	0,010582	0,00023	0,010582	0,00023	
месторождение Толкын	0154	0,0113	0,02592	0,0113	0,02592	0,0113	0,02592	
месторождение Толкын	0178		0,00001		0,00001		0,00001	
месторождение Толкын	0206		0,08457		0,08457		0,08457	
месторождение Толкын	0207		0,085363		0,085363		0,085363	
месторождение Толкын	0209	0,000000969	0,000306	0,000000969	0,000306	0,000000969	0,000306	
месторождение Толкын	0228	0,0333	0,26125	0,0333	0,26125	0,0333	0,26125	
месторождение Толкын	0232		0,00675		0,00675		0,00675	
месторождение Толкын	0259	1,40E-08	5,40E-08	1,40E-08	5,40E-08	1,40E-08	5,40E-08	
месторождение Толкын	0262	0,00000045	0,000000486	0,00000045	0,000000486	0,00000045	0,000000486	
месторождение Толкын	0264		0,07739		0,07739		0,07739	

месторождение Толкын	0278	1,40E-08	5,40E-08	1,40E-08	5,40E-08	1,40E-08	5,40E-08	
месторождение Толкын	0293		0,03829		0,03829		0,03829	
месторождение Толкын	0295		0,03829		0,03829		0,03829	
месторождение Толкын	0297	0,105	0,06425	0,105	0,06425	0,105	0,06425	
месторождение Толкын	0298	0,12	0,06425	0,12	0,06425	0,12	0,06425	
месторождение Толкын	0301		0,04147		0,04147		0,04147	
месторождение Толкын	0313		0,00237		0,00237		0,00237	
месторождение Толкын	0328		0,16114		0,16114		0,16114	
месторождение Толкын	0330		0,172136		0,172136		0,172136	
месторождение Толкын	0331		0,00237		0,00237		0,00237	
месторождение Толкын	0332		0,00237		0,00237		0,00237	
месторождение Толкын	0341	0,12	0,01405	0,12	0,01405	0,12	0,01405	
месторождение Толкын	0343		0,16534		0,16534		0,16534	
месторождение Толкын	0344	0,276	7,5546	0,276	7,5546	0,276	7,5546	
месторождение Толкын	0345	0,276	7,5546	0,276	7,5546	0,276	7,5546	
месторождение Толкын	0346							
месторождение Толкын	0609	0,12	0,20745	0,12	0,20745	0,12	0,20745	
месторождение Толкын	1101	0,08	0,09065	0,08	0,09065	0,08	0,09065	
месторождение Толкын	1103	0,0333	0,07585	0,0333	0,07585	0,0333	0,07585	
месторождение Толкын	1104	0,0092	0,02048	0,0092	0,02048	0,0092	0,02048	
месторождение Толкын	1118	0,025	0,027212	0,025	0,027212	0,025	0,027212	
месторождение Толкын	1129		0,00237		0,00237		0,00237	
месторождение Толкын	1131		0,00393		0,00393		0,00393	
Итого:		1,325388461	17,21690359	1,325388461	17,21690359	1,325388461	17,21690359	
Всего по загрязняющему веществу:		1,325388461	17,21690359	1,325388461	17,21690359	1,325388461	17,21690359	
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								
месторождение Толкын	0101	8,41653E-05	0,001327119	8,41653E-05	0,001327119	8,41653E-05	0,001327119	
месторождение Толкын	0102		0,00011		0,00011		0,00011	
месторождение Толкын	0110	0,00000499	0,00157	0,00000499	0,00157	0,00000499	0,00157	
месторождение Толкын	0111	0,000058	0,00093	0,000058	0,00093	0,000058	0,00093	
месторождение Толкын	0118	0,00015	0,00268	0,00015	0,00268	0,00015	0,00268	
месторождение Толкын	0119	0,00015	0,00134	0,00015	0,00134	0,00015	0,00134	
месторождение Толкын	0120	0,00015	0,00134	0,00015	0,00134	0,00015	0,00134	
месторождение Толкын	0124	0,00007	0,000013	0,00007	0,000013	0,00007	0,000013	
месторождение Толкын	0125	0,00007	0,000013	0,00007	0,000013	0,00007	0,000013	
месторождение Толкын	0127	0,00002	0,00002	0,00002	0,00002	0,00002	0,00002	
месторождение Толкын	0132	0,00015	0,00153	0,00015	0,00153	0,00015	0,00153	
месторождение Толкын	0133	0,000025	0,000143	0,000025	0,000143	0,000025	0,000143	
месторождение Толкын	0138	0,00003	0,000011	0,00003	0,000011	0,00003	0,000011	
месторождение Толкын	0139	0,00003	0,000011	0,00003	0,000011	0,00003	0,000011	
месторождение Толкын	0145	0,00023	0,000007	0,00023	0,000007	0,00023	0,000007	
месторождение Толкын	0146		0,000673		0,000673		0,000673	
месторождение Толкын	0147		0,001939		0,001939		0,001939	
месторождение Толкын	0148		0,007645		0,007645		0,007645	
месторождение Толкын	0149		0,001911		0,001911		0,001911	
месторождение Толкын	0150		0,001911		0,001911		0,001911	
месторождение Толкын	0151	0,00000207	0,000001	0,00000207	0,000001	0,00000207	0,000001	
месторождение Толкын	0155	0,00000469	0,000015	0,00000469	0,000015	0,00000469	0,000015	
месторождение Толкын	0156	0,00000048	0,00015	0,00000048	0,00015	0,00000048	0,00015	
месторождение Толкын	0171		0,00023		0,00023		0,00023	
месторождение Толкын	0172		0,000019		0,000019		0,000019	
месторождение Толкын	0173		0,00011		0,00011		0,00011	
месторождение Толкын	0177	0,00000469	0,000028	0,00000469	0,000028	0,00000469	0,000028	
месторождение Толкын	0201	2,00E-08	0,000000119	2,00E-08	0,000000119	2,00E-08	0,000000119	

*Проект НДВ загрязняющих веществ в атмосферу
для ТОО «Varro Operating Group» месторождения Толкын на 2026-2028 гг.*

месторождение Толкын	0202	2,00E-08	0,000000119	2,00E-08	0,000000119	2,00E-08	0,000000119	
месторождение Толкын	0203	2,00E-08	0,000000119	2,00E-08	0,000000119	2,00E-08	0,000000119	
месторождение Толкын	0204	2,00E-08	0,000000119	2,00E-08	0,000000119	2,00E-08	0,000000119	
месторождение Толкын	0206	0,073066795	0,467159862	0,073066795	0,467159862	0,073066795	0,467159862	
месторождение Толкын	0207	0,126649112	0,80974376	0,126649112	0,80974376	0,126649112	0,80974376	
месторождение Толкын	0208	6,80E-09	0,000308	6,80E-09	0,000308	6,80E-09	0,000308	
месторождение Толкын	0211	2,00E-08	0,000000119	2,00E-08	0,000000119	2,00E-08	0,000000119	
месторождение Толкын	0212	0,00000469	0,000015	0,00000469	0,000015	0,00000469	0,000015	
месторождение Толкын	0213	0,0002	0,000241	0,0002	0,000241	0,0002	0,000241	
месторождение Толкын	0214	0,00002	0,00002	0,00002	0,00002	0,00002	0,00002	
месторождение Толкын	0215	0,00002	0,00002	0,00002	0,00002	0,00002	0,00002	
месторождение Толкын	0216	0,00002	0,00002	0,00002	0,00002	0,00002	0,00002	
месторождение Толкын	0217	0,00002	0,00002	0,00002	0,00002	0,00002	0,00002	
месторождение Толкын	0218	0,00002	0,00002	0,00002	0,00002	0,00002	0,00002	
месторождение Толкын	0219	0,00002	0,00002	0,00002	0,00002	0,00002	0,00002	
месторождение Толкын	0220	0,00002	0,00002	0,00002	0,00002	0,00002	0,00002	
месторождение Толкын	0221	0,00002	0,00002	0,00002	0,00002	0,00002	0,00002	
месторождение Толкын	0222	0,00002	0,00002	0,00002	0,00002	0,00002	0,00002	
месторождение Толкын	0223	0,00002	0,00002	0,00002	0,00002	0,00002	0,00002	
месторождение Толкын	0224		0,000038		0,000038		0,000038	
месторождение Толкын	0225		0,000038		0,000038		0,000038	
месторождение Толкын	0226		0,000038		0,000038		0,000038	
месторождение Толкын	0229	0,00002	0,00000363	0,00002	0,00000363	0,00002	0,00000363	
месторождение Толкын	0230	0,00002	0,00000363	0,00002	0,00000363	0,00002	0,00000363	
месторождение Толкын	0231	0,00002	0,00000363	0,00002	0,00000363	0,00002	0,00000363	
месторождение Толкын	0240		0,00002		0,00002		0,00002	
месторождение Толкын	0241	0,00000496	0,000005	0,00000496	0,000005	0,00000496	0,000005	
месторождение Толкын	0242		0,000014		0,000014		0,000014	
месторождение Толкын	0243	0,0000469	0,000005	0,0000469	0,000005	0,0000469	0,000005	
месторождение Толкын	0264	0,00934464	0,100922112	0,00934464	0,100922112	0,00934464	0,100922112	
месторождение Толкын	0265		0,00001		0,00001		0,00001	
месторождение Толкын	0287	0,00006	0,00000668	0,00006	0,00000668	0,00006	0,00000668	
месторождение Толкын	0288	0,0000237	0,00000668	0,0000237	0,00000668	0,0000237	0,00000668	
месторождение Толкын	0293	0,010742725	0,168231074	0,010742725	0,168231074	0,010742725	0,168231074	
месторождение Толкын	0294		9,29E-09		9,29E-09		9,29E-09	
месторождение Толкын	0295	0,009478875	0,148439183	0,009478875	0,148439183	0,009478875	0,148439183	
месторождение Толкын	0296		9,29E-09		9,29E-09		9,29E-09	
месторождение Толкын	0299	0,000113	0,000003	0,000113	0,000003	0,000113	0,000003	
месторождение Толкын	0301	0,03534855	1,112206777	0,03534855	1,112206777	0,03534855	1,112206777	
месторождение Толкын	0302	0,00006	2,17E-08	0,00006	2,17E-08	0,00006	2,17E-08	
месторождение Толкын	0303	0,00006	0,000000217	0,00006	0,000000217	0,00006	0,000000217	
месторождение Толкын	0304	0,028361171	0,85029059	0,028361171	0,85029059	0,028361171	0,85029059	
месторождение Толкын	0305	0,056092093	1,226128287	0,056092093	1,226128287	0,056092093	1,226128287	
месторождение Толкын	0306		0,000038		0,000038		0,000038	
месторождение Толкын	0309		0,000000595		0,000000595		0,000000595	
месторождение Толкын	0310	0,00004	0,00766	0,00004	0,00766	0,00004	0,00766	
месторождение Толкын	0311	0,00004	0,00766	0,00004	0,00766	0,00004	0,00766	
месторождение Толкын	0312	0,00006	0,000000217	0,00006	0,000000217	0,00006	0,000000217	
месторождение Толкын	0313	0,000216509	0,003390535	0,000216509	0,003390535	0,000216509	0,003390535	
месторождение Толкын	0314	0,059243335	1,295011899	0,059243335	1,295011899	0,059243335	1,295011899	
месторождение Толкын	0315	0,050230331	1,097994858	0,050230331	1,097994858	0,050230331	1,097994858	
месторождение Толкын	0316		0,000007		0,000007		0,000007	
месторождение Толкын	0318	0,00006	0,000000217	0,00006	0,000000217	0,00006	0,000000217	
месторождение Толкын	0319	0,00006	0,000000217	0,00006	0,000000217	0,00006	0,000000217	
месторождение Толкын	0320	0,0069	0,00001	0,0069	0,00001	0,0069	0,00001	
месторождение Толкын	0321	0,0000002	2,18E-08	0,0000002	2,18E-08	0,0000002	2,18E-08	

Проект НДВ загрязняющих веществ в атмосферу
для ТОО «Varro Operating Group» месторождения Толкын на 2026-2028 гг.

месторождение Толкын	0322	0,0000002	2,18E-08	0,0000002	2,18E-08	0,0000002	2,18E-08	
месторождение Толкын	0323	0,0000469	0,000512	0,0000469	0,000512	0,0000469	0,000512	
месторождение Толкын	0328	0,76008096	11,98495658	0,76008096	11,98495658	0,76008096	11,98495658	
месторождение Толкын	0330	0,076601909	1,207858905	0,076601909	1,207858905	0,076601909	1,207858905	
месторождение Толкын	0331	0,006342078	0,099316938	0,006342078	0,099316938	0,006342078	0,099316938	
месторождение Толкын	0332	0,000877492	0,013741522	0,000877492	0,013741522	0,000877492	0,013741522	
месторождение Толкын	0334	0,0000005	0,000000762	0,0000005	0,000000762	0,0000005	0,000000762	
месторождение Толкын	0335		0,000143		0,000143		0,000143	
месторождение Толкын	0336		0,002089		0,002089		0,002089	
месторождение Толкын	0337		0,02924		0,02924		0,02924	
месторождение Толкын	0338		0,033417		0,033417		0,033417	
месторождение Толкын	0340	0,0000042	0,000000528	0,0000042	0,000000528	0,0000042	0,000000528	
месторождение Толкын	0343	0,063918058	1,007859942	0,063918058	1,007859942	0,063918058	1,007859942	
месторождение Толкын	0344	0,080021123	2,399097277	0,080021123	2,399097277	0,080021123	2,399097277	
месторождение Толкын	0345	0,07576468	2,27148572	0,07576468	2,27148572	0,07576468	2,27148572	
месторождение Толкын	0346							
месторождение Толкын	0601		0,004307		0,004307		0,004307	
месторождение Толкын	0602		0,004307		0,004307		0,004307	
месторождение Толкын	0603	0,0001	0,000229	0,0001	0,000229	0,0001	0,000229	
месторождение Толкын	0604	0,0000115	0,000000407	0,0000115	0,000000407	0,0000115	0,000000407	
месторождение Толкын	0605		0,000359		0,000359		0,000359	
месторождение Толкын	0606	0,00001	0,000000371	0,00001	0,000000371	0,00001	0,000000371	
месторождение Толкын	0607	0,0000115	0,000000627	0,0000115	0,000000627	0,0000115	0,000000627	
месторождение Толкын	0608	0,000000618	0,00019	0,000000618	0,00019	0,000000618	0,00019	
месторождение Толкын	0610	0,0000488	0,000003	0,0000488	0,000003	0,0000488	0,000003	
месторождение Толкын	0611	5,49E-08	0,00000281	5,49E-08	0,00000281	5,49E-08	0,00000281	
месторождение Толкын	1105	0,00003	0,000004	0,00003	0,000004	0,00003	0,000004	
месторождение Толкын	1107		0,00003242		0,00003242		0,00003242	
месторождение Толкын	1109	0,0001	0,00001	0,0001	0,00001	0,0001	0,00001	
месторождение Толкын	1117	0,000004701	0,001215	0,000004701	0,001215	0,000004701	0,001215	
месторождение Толкын	1120		0,00000186		0,00000186		0,00000186	
месторождение Толкын	1121		0,00000186		0,00000186		0,00000186	
месторождение Толкын	1139		0,000019		0,000019		0,000019	
месторождение Толкын	7001	0,000000108	0,000421	0,000000108	0,000421	0,000000108	0,000421	
месторождение Толкын	7003	0,000000336	0,00044	0,000000336	0,00044	0,000000336	0,00044	
месторождение Толкын	7004	0,000000445	0,0001402	0,000000445	0,0001402	0,000000445	0,0001402	
Итого:		1,531977941	26,38293618	1,531977941	26,38293618	1,531977941	26,38293618	
Неорганизованные источники								
месторождение Толкын	6102	0,000000311	0,0000982	0,000000311	0,0000982	0,000000311	0,0000982	
месторождение Толкын	6104	0,00000114	0,00036	0,00000114	0,00036	0,00000114	0,00036	
месторождение Толкын	6106	2,40E-08	0,00001	2,40E-08	0,00001	2,40E-08	0,00001	
месторождение Толкын	6108	7,10E-08	0,00002	7,10E-08	0,00002	7,10E-08	0,00002	
месторождение Толкын	6109	0,00000103	0,00032613	0,00000103	0,00032613	0,00000103	0,00032613	
месторождение Толкын	6110	0,00000122	0,00038869	0,00000122	0,00038869	0,00000122	0,00038869	
месторождение Толкын	6113	0,000000213	0,00007	0,000000213	0,00007	0,000000213	0,00007	
месторождение Толкын	6115	0,00000278	0,0008767	0,00000278	0,0008767	0,00000278	0,0008767	
месторождение Толкын	6116	0,000007	0,00011	0,000007	0,00011	0,000007	0,00011	
месторождение Толкын	6121	0,00000826	0,00259	0,00000826	0,00259	0,00000826	0,00259	
месторождение Толкын	6122	0,000000237	0,00007	0,000000237	0,00007	0,000000237	0,00007	
месторождение Толкын	6123	0,00000011	0,00003484	0,00000011	0,00003484	0,00000011	0,00003484	
месторождение Толкын	6127	0,00000145	0,00046	0,00000145	0,00046	0,00000145	0,00046	
месторождение Толкын	6128	0,000000413	0,00013	0,000000413	0,00013	0,000000413	0,00013	
месторождение Толкын	6129	0,000000723	0,00023	0,000000723	0,00023	0,000000723	0,00023	
месторождение Толкын	6130	1,10E-09	0,000003392	1,10E-09	0,000003392	1,10E-09	0,000003392	
месторождение Толкын	6131	4,30E-09	0,00000134	4,30E-09	0,00000134	4,30E-09	0,00000134	
месторождение Толкын	6132	1,10E-09	0,00000034	1,10E-09	0,00000034	1,10E-09	0,00000034	

*Проект НДВ загрязняющих веществ в атмосферу
для ТОО «Varro Operating Group» месторождения Толкын на 2026-2028 гг.*

месторождение Толкын	6133	1,60E-09	0,00000051	1,60E-09	0,00000051	1,60E-09	0,00000051	
месторождение Толкын	6143	0,0000031	0,0009778	0,0000031	0,0009778	0,0000031	0,0009778	
месторождение Толкын	6144	0,00000175	0,000055092	0,00000175	0,000055092	0,00000175	0,000055092	
месторождение Толкын	6161	0,000067	0,00105	0,000067	0,00105	0,000067	0,00105	
месторождение Толкын	6163	0,00000062	0,0001954	0,00000062	0,0001954	0,00000062	0,0001954	
месторождение Толкын	6164	0,00000062	0,0001954	0,00000062	0,0001954	0,00000062	0,0001954	
месторождение Толкын	6165	0,00000156	0,00049249	0,00000156	0,00049249	0,00000156	0,00049249	
месторождение Толкын	6167	0,000000516	0,00016284	0,000000516	0,00016284	0,000000516	0,00016284	
месторождение Толкын	6168	0,000000103	0,00003257	0,000000103	0,00003257	0,000000103	0,00003257	
месторождение Толкын	6169	0,000000516	0,00016284	0,000000516	0,00016284	0,000000516	0,00016284	
месторождение Толкын	6170	0,000000516	0,00016284	0,000000516	0,00016284	0,000000516	0,00016284	
месторождение Толкын	6171	0,0000031	0,0009778	0,0000031	0,0009778	0,0000031	0,0009778	
месторождение Толкын	6201	5,10E-09	0,00000159	5,10E-09	0,00000159	5,10E-09	0,00000159	
месторождение Толкын	6202	9,82E-08	0,00003101	9,82E-08	0,00003101	9,82E-08	0,00003101	
месторождение Толкын	6203	0,00000011	0,00003	0,00000011	0,00003	0,00000011	0,00003	
месторождение Толкын	6204	4,03E-08	0,000000419	4,03E-08	0,000000419	4,03E-08	0,000000419	
месторождение Толкын	6205	4,03E-08	0,000000419	4,03E-08	0,000000419	4,03E-08	0,000000419	
месторождение Толкын	6206	8,00E-09	0,00000249	8,00E-09	0,00000249	8,00E-09	0,00000249	
месторождение Толкын	6207	1,30E-09	0,00000042	1,30E-09	0,00000042	1,30E-09	0,00000042	
месторождение Толкын	6208	8,00E-10	0,00000025	8,00E-10	0,00000025	8,00E-10	0,00000025	
месторождение Толкын	6209	1,30E-09	0,00000042	1,30E-09	0,00000042	1,30E-09	0,00000042	
месторождение Толкын	6210	8,30E-09	0,00000017	8,30E-09	0,00000017	8,30E-09	0,00000017	
месторождение Толкын	6212	1,60E-09	0,000000503	1,60E-09	0,000000503	1,60E-09	0,000000503	
месторождение Толкын	6213	2,70E-09	0,00000084	2,70E-09	0,00000084	2,70E-09	0,00000084	
месторождение Толкын	6216	5,10E-09	0,00000159	5,10E-09	0,00000159	5,10E-09	0,00000159	
месторождение Толкын	6217	0,000000982	0,0000309	0,000000982	0,0000309	0,000000982	0,0000309	
месторождение Толкын	6220	0,00000063	0,00002	0,00000063	0,00002	0,00000063	0,00002	
месторождение Толкын	6221	8,00E-08	0,000003	8,00E-08	0,000003	8,00E-08	0,000003	
месторождение Толкын	6222	1,60E-08	0,00000498	1,60E-08	0,00000498	1,60E-08	0,00000498	
месторождение Толкын	6223	1,60E-08	0,000005	1,60E-08	0,000005	1,60E-08	0,000005	
месторождение Толкын	6224	3,90E-08	0,0000124	3,90E-08	0,0000124	3,90E-08	0,0000124	
месторождение Толкын	6225	0,000000142	0,0000448	0,000000142	0,0000448	0,000000142	0,0000448	
месторождение Толкын	6226	3,90E-08	0,00001	3,90E-08	0,00001	3,90E-08	0,00001	
месторождение Толкын	6227	1,60E-08	0,000005	1,60E-08	0,000005	1,60E-08	0,000005	
месторождение Толкын	6242	0,00005	0,00153	0,00005	0,00153	0,00005	0,00153	
месторождение Толкын	6246	0,00000089	0,00028	0,00000089	0,00028	0,00000089	0,00028	
месторождение Толкын	6252	0,000039	0,0000008	0,000039	0,0000008	0,000039	0,0000008	
месторождение Толкын	6253	0,000000147	0,00002	0,000000147	0,00002	0,000000147	0,00002	
месторождение Толкын	6254	3,70E-08	0,00000484	3,70E-08	0,00000484	3,70E-08	0,00000484	
месторождение Толкын	6301	0,000000103	0,0000326	0,000000103	0,0000326	0,000000103	0,0000326	
месторождение Толкын	6305	0,000000624	0,0002	0,000000624	0,0002	0,000000624	0,0002	
месторождение Толкын	6306	0,000067	0,00105	0,000067	0,00105	0,000067	0,00105	
месторождение Толкын	6310	0,000000623	0,0002	0,000000623	0,0002	0,000000623	0,0002	
месторождение Толкын	6312	0,000000931	0,00029	0,000000931	0,00029	0,000000931	0,00029	
месторождение Толкын	6313	0,000067	0,00105	0,000067	0,00105	0,000067	0,00105	
месторождение Толкын	6314	0,000000105	0,00003313	0,000000105	0,00003313	0,000000105	0,00003313	
месторождение Толкын	6315	0,000000732	0,00023082	0,000000732	0,00023082	0,000000732	0,00023082	
месторождение Толкын	6316	0,000067	0,00105	0,000067	0,00105	0,000067	0,00105	
месторождение Толкын	6318	0,000000105	0,00003313	0,000000105	0,00003313	0,000000105	0,00003313	
месторождение Толкын	6319	3,00E-10	3,50E-09	3,00E-10	3,50E-09	3,00E-10	3,50E-09	
месторождение Толкын	6320	3,00E-09	0,00000101	3,00E-09	0,00000101	3,00E-09	0,00000101	
месторождение Толкын	6321	3,00E-10	3,50E-09	3,00E-10	3,50E-09	3,00E-10	3,50E-09	
месторождение Толкын	6322	0,000000211	0,00007	0,000000211	0,00007	0,000000211	0,00007	
месторождение Толкын	6323	0,000000621	0,0002	0,000000621	0,0002	0,000000621	0,0002	
месторождение Толкын	6324	3,00E-10	3,50E-09	3,00E-10	3,50E-09	3,00E-10	3,50E-09	
месторождение Толкын	6325	2,00E-09	5,868E-07	2,00E-09	5,868E-07	2,00E-09	5,868E-07	

*Проект НДВ загрязняющих веществ в атмосферу
для ТОО «Varro Operating Group» месторождения Толкын на 2026-2028 гг.*

месторождение Толкын	6327	0,000000111	0,0000349	0,000000111	0,0000349	0,000000111	0,0000349	
месторождение Толкын	6328	0,000000115	0,00004	0,000000115	0,00004	0,000000115	0,00004	
месторождение Толкын	6329	0,000017	0,00053	0,000017	0,00053	0,000017	0,00053	
месторождение Толкын	6330	0,000017	0,00053	0,000017	0,00053	0,000017	0,00053	
месторождение Толкын	6332	0,000000211	0,00007	0,000000211	0,00007	0,000000211	0,00007	
месторождение Толкын	6333	3,00E-10	3,50E-09	3,00E-10	3,50E-09	3,00E-10	3,50E-09	
месторождение Толкын	6334	0,000000211	0,00006633	0,000000211	0,00006633	0,000000211	0,00006633	
месторождение Толкын	6336	0,00000289	0,000912	0,00000289	0,000912	0,00000289	0,000912	
месторождение Толкын	6338	3,00E-10	3,50E-09	3,00E-10	3,50E-09	3,00E-10	3,50E-09	
месторождение Толкын	6339	3,00E-10	3,50E-10	3,00E-10	3,50E-10	3,00E-10	3,50E-10	
месторождение Толкын	6340	3,00E-10	3,50E-10	3,00E-10	3,50E-10	3,00E-10	3,50E-10	
месторождение Толкын	6346	0,000000115	0,00003626	0,000000115	0,00003626	0,000000115	0,00003626	
месторождение Толкын	6347	0,000000413	0,00011786	0,000000413	0,00011786	0,000000413	0,00011786	
месторождение Толкын	6348	0,00000155	0,00044167	0,00000155	0,00044167	0,00000155	0,00044167	
месторождение Толкын	6349	0,000000517	0,00014752	0,000000517	0,00014752	0,000000517	0,00014752	
месторождение Толкын	6350	0,00000217	0,00063662	0,00000217	0,00063662	0,00000217	0,00063662	
месторождение Толкын	6356	1,00E-09	0,00000023	1,00E-09	0,00000023	1,00E-09	0,00000023	
месторождение Толкын	6357	0,000000207	0,0000651	0,000000207	0,0000651	0,000000207	0,0000651	
месторождение Толкын	6358	0,00000372	0,001172	0,00000372	0,001172	0,00000372	0,001172	
месторождение Толкын	6359	0,000017	0,00000095	0,000017	0,00000095	0,000017	0,00000095	
месторождение Толкын	6360	0,000067	0,00000095	0,000067	0,00000095	0,000067	0,00000095	
месторождение Толкын	6363	0,00000176	0,00055	0,00000176	0,00055	0,00000176	0,00055	
месторождение Толкын	6365	0,000209	0,006578	0,000209	0,006578	0,000209	0,006578	
месторождение Толкын	6367	0,000017	0,00000095	0,000017	0,00000095	0,000017	0,00000095	
месторождение Толкын	6368	0,000067	0,00105	0,000067	0,00105	0,000067	0,00105	
месторождение Толкын	6373	0,000208	0,00117	0,000208	0,00117	0,000208	0,00117	
месторождение Толкын	6374	0,000000928	0,00026442	0,000000928	0,00026442	0,000000928	0,00026442	
месторождение Толкын	6375	0,00000124	0,00035396	0,00000124	0,00035396	0,00000124	0,00035396	
месторождение Толкын	6376	5,00E-09	0,00000136	5,00E-09	0,00000136	5,00E-09	0,00000136	
месторождение Толкын	6377	1,00E-09	0,00000023	1,00E-09	0,00000023	1,00E-09	0,00000023	
месторождение Толкын	6378	0,00000134	0,000422	0,00000134	0,000422	0,00000134	0,000422	
месторождение Толкын	6379	3,00E-10	3,50E-10	3,00E-10	3,50E-10	3,00E-10	3,50E-10	
месторождение Толкын	6380	0,000000618	0,00017626	0,000000618	0,00017626	0,000000618	0,00017626	
месторождение Толкын	6381	3,00E-10	3,50E-10	3,00E-10	3,50E-10	3,00E-10	3,50E-10	
месторождение Толкын	6382	0,00000083	0,00024	0,00000083	0,00024	0,00000083	0,00024	
месторождение Толкын	6383	3,00E-10	8,00E-12	3,00E-10	8,00E-12	3,00E-10	8,00E-12	
месторождение Толкын	6384	0,000000619	0,00018	0,000000619	0,00018	0,000000619	0,00018	
месторождение Толкын	6385	0,00000083	0,00023643	0,00000083	0,00023643	0,00000083	0,00023643	
месторождение Толкын	6386	0,000000105	0,00003313	0,000000105	0,00003313	0,000000105	0,00003313	
месторождение Толкын	6387	0,000000209	0,00005935	0,000000209	0,00005935	0,000000209	0,00005935	
месторождение Толкын	6388	0,000000209	0,00005935	0,000000209	0,00005935	0,000000209	0,00005935	
месторождение Толкын	6389	0,000000209	0,00005935	0,000000209	0,00005935	0,000000209	0,00005935	
месторождение Толкын	6390	0,000000209	0,00005935	0,000000209	0,00005935	0,000000209	0,00005935	
месторождение Толкын	6391	0,000000209	0,00005935	0,000000209	0,00005935	0,000000209	0,00005935	
месторождение Толкын	6392	3,00E-10	3,50E-10	3,00E-10	3,50E-10	3,00E-10	3,50E-10	
месторождение Толкын	6393	0,000035	0,00000095	0,000035	0,00000095	0,000035	0,00000095	
месторождение Толкын	6601	0,000000414	0,00013069	0,000000414	0,00013069	0,000000414	0,00013069	
месторождение Толкын	6602	0,000000414	0,00013069	0,000000414	0,00013069	0,000000414	0,00013069	
месторождение Толкын	6603	0,000000103	0,00003253	0,000000103	0,00003253	0,000000103	0,00003253	
месторождение Толкын	6605	0,000000718	0,0002264	0,000000718	0,0002264	0,000000718	0,0002264	
месторождение Толкын	6607	0,000000513	0,000162	0,000000513	0,000162	0,000000513	0,000162	
месторождение Толкын	6608	0,000000103	0,00019	0,000000103	0,00019	0,000000103	0,00019	
месторождение Толкын	6610	0,000000413	0,0001303	0,000000413	0,0001303	0,000000413	0,0001303	
месторождение Толкын	6611	0,00000031	0,0000977	0,00000031	0,0000977	0,00000031	0,0000977	
месторождение Толкын	6612	0,00000018	0,00006	0,00000018	0,00006	0,00000018	0,00006	
месторождение Толкын	6613	0,00000018	0,00006	0,00000018	0,00006	0,00000018	0,00006	

месторождение Толкын	6615	0,00000541	0,0022	0,00000541	0,0022	0,00000541	0,0022	
месторождение Толкын	6616		0,0009778		0,0009778		0,0009778	
месторождение Толкын	6618		0,00202		0,00202		0,00202	
Итого:		0,001086121	0,039503291	0,001086121	0,039503291	0,001086121	0,039503291	
Всего по загрязняющему веществу:		1,533064062	26,42243947	1,533064062	26,42243947	1,533064062	26,42243947	
0337, Углерод оксид (Оксись 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								
месторождение Толкын	0101	0,00343	0,1174	0,00343	0,1174	0,00343	0,1174	
месторождение Толкын	0117	3,4342	1,78497396	3,4342	1,78497396	3,4342	1,78497396	
месторождение Толкын	0122	0,496	0,08008	0,496	0,08008	0,496	0,08008	
месторождение Толкын	0126	0,5425	1,80102	0,5425	1,80102	0,5425	1,80102	
месторождение Толкын	0128	1,00E-08	2,00E-09	1,00E-08	2,00E-09	1,00E-08	2,00E-09	
месторождение Толкын	0143	0,05141	1,19673	0,05141	1,19673	0,05141	1,19673	
месторождение Толкын	0154	0,074	0,1728	0,074	0,1728	0,074	0,1728	
месторождение Толкын	0178		0,06794		0,06794		0,06794	
месторождение Толкын	0206	0,07023	0,72479	0,07023	0,72479	0,07023	0,72479	
месторождение Толкын	0207	0,07023	0,731566	0,07023	0,731566	0,07023	0,731566	
месторождение Толкын	0228	0,1722	1,3585	0,1722	1,3585	0,1722	1,3585	
месторождение Толкын	0232		0,0455		0,0455		0,0455	
месторождение Толкын	0256	0,000648	0,00024	0,000648	0,00024	0,000648	0,00024	
месторождение Толкын	0259	5,10E-09	2,00E-08	5,10E-09	2,00E-08	5,10E-09	2,00E-08	
месторождение Толкын	0262	0,00000135	0,00000146	0,00000135	0,00000146	0,00000135	0,00000146	
месторождение Толкын	0263	0,002623	0,00024	0,002623	0,00024	0,002623	0,00024	
месторождение Толкын	0264	0,53421	3,28511	0,53421	3,28511	0,53421	3,28511	
месторождение Толкын	0278	5,10E-09	2,00E-08	5,10E-09	2,00E-08	5,10E-09	2,00E-08	
месторождение Толкын	0293	0,18227	1,62526	0,18227	1,62526	0,18227	1,62526	
месторождение Толкын	0295	0,18227	1,62526	0,18227	1,62526	0,18227	1,62526	
месторождение Толкын	0297	0,5425	0,3341	0,5425	0,3341	0,5425	0,3341	
месторождение Толкын	0298	0,62	0,3341	0,62	0,3341	0,62	0,3341	
месторождение Толкын	0301	0,0113	0,35541	0,0113	0,35541	0,0113	0,35541	
месторождение Толкын	0304	1,544	19,7025	1,544	19,7025	1,544	19,7025	
месторождение Толкын	0305	1,6	13,60286	1,6	13,60286	1,6	13,60286	
месторождение Толкын	0307	3,15084	1,483042176	3,15084	1,483042176	3,15084	1,483042176	
месторождение Толкын	0313	0,00564	0,10063	0,00564	0,10063	0,00564	0,10063	
месторождение Толкын	0314	1,6	13,60286	1,6	13,60286	1,6	13,60286	
месторождение Толкын	0315	1,6	14,02016	1,6	14,02016	1,6	14,02016	
месторождение Толкын	0327	2,01894	1,385246016	2,01894	1,385246016	2,01894	1,385246016	
месторождение Толкын	0328	0,02259	1,38095	0,02259	1,38095	0,02259	1,38095	
месторождение Толкын	0329	2,01894	1,385246016	2,01894	1,385246016	2,01894	1,385246016	
месторождение Толкын	0330	0,02259	1,47521	0,02259	1,47521	0,02259	1,47521	
месторождение Толкын	0331	0,00564	0,10063	0,00564	0,10063	0,00564	0,10063	
месторождение Толкын	0332	0,00564	0,10063	0,00564	0,10063	0,00564	0,10063	
месторождение Толкын	0341	0,62	0,07306	0,62	0,07306	0,62	0,07306	
месторождение Толкын	0343	0,02259	1,41701	0,02259	1,41701	0,02259	1,41701	
месторождение Толкын	0344	1,3248	39,28392	1,3248	39,28392	1,3248	39,28392	
месторождение Толкын	0345	1,3248	39,28392	1,3248	39,28392	1,3248	39,28392	
месторождение Толкын	0346							
месторождение Толкын	0609	0,62	1,07874	0,62	1,07874	0,62	1,07874	
месторождение Толкын	1101	0,4133	0,47138	0,4133	0,47138	0,4133	0,47138	
месторождение Толкын	1103	0,1722	0,39442	0,1722	0,39442	0,1722	0,39442	
месторождение Толкын	1104	0,06	0,1365	0,06	0,1365	0,06	0,1365	
месторождение Толкын	1118	0,06668	0,23321	0,06668	0,23321	0,06668	0,23321	
месторождение Толкын	1129		0,10063		0,10063		0,10063	
месторождение Толкын	1131		0,16702		0,16702		0,16702	
Итого:		25,20921237	166,6207957	25,20921237	166,6207957	25,20921237	166,6207957	

Проект НДВ загрязняющих веществ в атмосферу для ТОО «Varro Operating Group» месторождения Толкын на 2026-2028 гг.								
Неорганизованные источники								
месторождение Толкын	6103	0,000632	0,00021	0,000632	0,00021	0,000632	0,00021	
месторождение Толкын	6118	0,003325	0,0299	0,003325	0,0299	0,003325	0,0299	
месторождение Толкын	6172		0,0002		0,0002		0,0002	
Итого:		0,003957	0,03031	0,003957	0,03031	0,003957	0,03031	
Всего по загрязняющему веществу:		25,21316937	166,6511057	25,21316937	166,6511057	25,21316937	166,6511057	
0342, Фтористые газообразные соединения /в пересчете на фтор/ (617)								
Организованные источники								
месторождение Толкын	0154	0,000111	0,00048	0,000111	0,00048	0,000111	0,00048	
месторождение Толкын	0232		0,00047		0,00047		0,00047	
месторождение Толкын	0256	0,000233	0,00022	0,000233	0,00022	0,000233	0,00022	
месторождение Толкын	0263	0,000183	0,00022	0,000183	0,00022	0,000183	0,00022	
месторождение Толкын	7005	0,0001	0,00048	0,0001	0,00048	0,0001	0,00048	
Итого:		0,000627	0,00187	0,000627	0,00187	0,000627	0,00187	
Неорганизованные источники								
месторождение Толкын	6103	0,000044	0,0002	0,000044	0,0002	0,000044	0,0002	
месторождение Толкын	6118	0,000233	0,00019	0,000233	0,00019	0,000233	0,00019	
месторождение Толкын	6172		0,00019		0,00019		0,00019	
Итого:		0,000277	0,00058	0,000277	0,00058	0,000277	0,00058	
Всего по загрязняющему веществу:		0,000904	0,00245	0,000904	0,00245	0,000904	0,00245	
0344, Фториды неорганические плохо растворимые - (алюминия фторид, кальция фторид, натрия гексафторалюминат) (Фториды неорганические плохо растворимые /в пересчете на фтор/) (615)								
Организованные источники								
месторождение Толкын	0232		0,00135		0,00135		0,00135	
месторождение Толкын	0256	0,00025	0,00065	0,00025	0,00065	0,00025	0,00065	
Итого:		0,00025	0,002	0,00025	0,002	0,00025	0,002	
Неорганизованные источники								
месторождение Толкын	6103	0,000048	0,00058	0,000048	0,00058	0,000048	0,00058	
месторождение Толкын	6118	0,00025	0,00054	0,00025	0,00054	0,00025	0,00054	
месторождение Толкын	6172		0,00054		0,00054		0,00054	
Итого:		0,000298	0,00166	0,000298	0,00166	0,000298	0,00166	
Всего по загрязняющему веществу:		0,000548	0,00366	0,000548	0,00366	0,000548	0,00366	
0410, Метан (727*)								
Организованные источники								
месторождение Толкын	0117	0,085855	0,044624349	0,085855	0,044624349	0,085855	0,044624349	
месторождение Толкын	0206	0,07023	0,72479	0,07023	0,72479	0,07023	0,72479	
месторождение Толкын	0207	0,07023	0,73157	0,07023	0,73157	0,07023	0,73157	
месторождение Толкын	0301	0,0113	0,35541	0,0113	0,35541	0,0113	0,35541	
месторождение Толкын	0307	0,078771	0,037076054	0,078771	0,037076054	0,078771	0,037076054	
месторождение Толкын	0327	0,0504735	0,03463115	0,0504735	0,03463115	0,0504735	0,03463115	
месторождение Толкын	0328	0,02259	1,38095	0,02259	1,38095	0,02259	1,38095	
месторождение Толкын	0329	0,0504735	0,03463115	0,0504735	0,03463115	0,0504735	0,03463115	
месторождение Толкын	0330	0,02259	1,47521	0,02259	1,47521	0,02259	1,47521	
месторождение Толкын	0343	0,02259	1,41701	0,02259	1,41701	0,02259	1,41701	
месторождение Толкын	0345	0,828	18,13104	0,828	18,13104	0,828	18,13104	
месторождение Толкын	0346							
месторождение Толкын	1118	0,06668	0,23321	0,06668	0,23321	0,06668	0,23321	
Итого:		1,379783	24,6001527	1,379783	24,6001527	1,379783	24,6001527	
Всего по загрязняющему веществу:		1,379783	24,6001527	1,379783	24,6001527	1,379783	24,6001527	
0415, Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)								
Организованные источники								
месторождение Толкын	0102		0,175939		0,175939		0,175939	
месторождение Толкын	0110	0,0801	2,52603	0,0801	2,52603	0,0801	2,52603	

*Проект НДВ загрязняющих веществ в атмосферу
для ТОО «Varro Operating Group» месторождения Толкын на 2026-2028 гг.*

месторождение Толкын	0111	0,09339	1,50165	0,09339	1,50165	0,09339	1,50165	
месторождение Толкын	0118	0,18482	3,24237	0,18482	3,24237	0,18482	3,24237	
месторождение Толкын	0119	0,18482	1,62118	0,18482	1,62118	0,18482	1,62118	
месторождение Толкын	0120	0,18482	1,62118	0,18482	1,62118	0,18482	1,62118	
месторождение Толкын	0127	0,01972	0,02675	0,01972	0,02675	0,01972	0,02675	
месторождение Толкын	0132	0,18482	1,85278	0,18482	1,85278	0,18482	1,85278	
месторождение Толкын	0134	2,3538	0,110652	2,3538	0,110652	2,3538	0,110652	
месторождение Толкын	0146		1,080284		1,080284		1,080284	
месторождение Толкын	0147		3,113795		3,113795		3,113795	
месторождение Толкын	0148		12,279751		12,279751		12,279751	
месторождение Толкын	0149		3,069938		3,069938		3,069938	
месторождение Толкын	0150		3,069938		3,069938		3,069938	
месторождение Толкын	0151	7,7929	0,308232	7,7929	0,308232	7,7929	0,308232	
месторождение Толкын	0155	0,0566	0,018554	0,0566	0,018554	0,0566	0,018554	
месторождение Толкын	0156	0,00705	0,22205	0,00705	0,22205	0,00705	0,22205	
месторождение Толкын	0171		0,36359		0,36359		0,36359	
месторождение Толкын	0172		0,030593		0,030593		0,030593	
месторождение Толкын	0173		0,175939		0,175939		0,175939	
месторождение Толкын	0177	0,0566	0,033397	0,0566	0,033397	0,0566	0,033397	
месторождение Толкын	0201	0,0697	0,044727	0,0697	0,044727	0,0697	0,044727	
месторождение Толкын	0202	0,0697	0,044727	0,0697	0,044727	0,0697	0,044727	
месторождение Толкын	0203	0,0697	0,044727	0,0697	0,044727	0,0697	0,044727	
месторождение Толкын	0204	0,0697	0,044727	0,0697	0,044727	0,0697	0,044727	
месторождение Толкын	0208	0,02575	1,18101	0,02575	1,18101	0,02575	1,18101	
месторождение Толкын	0209	0,0117	0,36906	0,0117	0,36906	0,0117	0,36906	
месторождение Толкын	0211	0,0697	0,044727	0,0697	0,044727	0,0697	0,044727	
месторождение Толкын	0212	0,0566	0,018554	0,0566	0,018554	0,0566	0,018554	
месторождение Толкын	0213		0,387519		0,387519		0,387519	
месторождение Толкын	0214	6,16401	7,538246	6,16401	7,538246	6,16401	7,538246	
месторождение Толкын	0215	6,16401	7,538246	6,16401	7,538246	6,16401	7,538246	
месторождение Толкын	0216	6,16401	7,538246	6,16401	7,538246	6,16401	7,538246	
месторождение Толкын	0217	6,16401	7,538246	6,16401	7,538246	6,16401	7,538246	
месторождение Толкын	0218	6,16401	7,538246	6,16401	7,538246	6,16401	7,538246	
месторождение Толкын	0219	6,16401	7,538246	6,16401	7,538246	6,16401	7,538246	
месторождение Толкын	0220	6,16401	7,538246	6,16401	7,538246	6,16401	7,538246	
месторождение Толкын	0221	6,16401	7,538246	6,16401	7,538246	6,16401	7,538246	
месторождение Толкын	0222	6,16401	7,538246	6,16401	7,538246	6,16401	7,538246	
месторождение Толкын	0223	6,16401	7,538246	6,16401	7,538246	6,16401	7,538246	
месторождение Толкын	0224		0,061182		0,061182		0,061182	
месторождение Толкын	0225		0,061182		0,061182		0,061182	
месторождение Толкын	0226		0,061182		0,061182		0,061182	
месторождение Толкын	0229	6,16401	1,37059	6,16401	1,37059	6,16401	1,37059	
месторождение Толкын	0230	6,16401	1,37059	6,16401	1,37059	6,16401	1,37059	
месторождение Толкын	0231	6,16401	1,37059	6,16401	1,37059	6,16401	1,37059	
месторождение Толкын	0240		0,032776		0,032776		0,032776	
месторождение Толкын	0241	0,0599	0,006372	0,0599	0,006372	0,0599	0,006372	
месторождение Толкын	0242		0,021851		0,021851		0,021851	
месторождение Толкын	0243	0,0566	0,006372	0,0566	0,006372	0,0566	0,006372	
месторождение Толкын	0265		0,01608		0,01608		0,01608	
месторождение Толкын	0285	2,9455	0,30501	2,9455	0,30501	2,9455	0,30501	
месторождение Толкын	0294		0,000149		0,000149		0,000149	
месторождение Толкын	0296		0,000149		0,000149		0,000149	
месторождение Толкын	0302	23,70829	0,082212	23,70829	0,082212	23,70829	0,082212	
месторождение Толкын	0303	23,70829	0,082212	23,70829	0,082212	23,70829	0,082212	
месторождение Толкын	0306		0,060702		0,060702		0,060702	
месторождение Толкын	0309		0,000955		0,000955		0,000955	

*Проект НДВ загрязняющих веществ в атмосферу
для ТОО «Varro Operating Group» месторождения Толкын на 2026-2028 гг.*

месторождение Толкын	0310	15,96681	9,25527	15,96681	9,25527	15,96681	9,25527	
месторождение Толкын	0311	15,96681	9,25527	15,96681	9,25527	15,96681	9,25527	
месторождение Толкын	0312	23,70829	0,082212	23,70829	0,082212	23,70829	0,082212	
месторождение Толкын	0316		0,0104449		0,0104449		0,0104449	
месторождение Толкын	0318	23,70829	0,082212	23,70829	0,082212	23,70829	0,082212	
месторождение Толкын	0319	23,70829	0,082212	23,70829	0,082212	23,70829	0,082212	
месторождение Толкын	0320	8,2884	0,012006	8,2884	0,012006	8,2884	0,012006	
месторождение Толкын	0321	0,0697	0,082212	0,0697	0,082212	0,0697	0,082212	
месторождение Толкын	0322	0,0697	0,082212	0,0697	0,082212	0,0697	0,082212	
месторождение Толкын	0323	0,0566	0,618837	0,0566	0,618837	0,0566	0,618837	
месторождение Толкын	0334	0,1743	0,28753	0,1743	0,28753	0,1743	0,28753	
месторождение Толкын	0335		0,230169		0,230169		0,230169	
месторождение Толкын	0336		3,354556		3,354556		3,354556	
месторождение Толкын	0337		46,963781		46,963781		46,963781	
месторождение Толкын	0338		53,672892		53,672892		53,672892	
месторождение Толкын	0340	1,578	0,199422	1,578	0,199422	1,578	0,199422	
месторождение Толкын	0601		6,916981		6,916981		6,916981	
месторождение Толкын	0602		6,916981		6,916981		6,916981	
месторождение Толкын	0603	0,1698	0,276062	0,1698	0,276062	0,1698	0,276062	
месторождение Толкын	0604	4,3395	0,153754	4,3395	0,153754	4,3395	0,153754	
месторождение Толкын	0605		0,575889		0,575889		0,575889	
месторождение Толкын	0606	3,794	0,139813	3,794	0,139813	3,794	0,139813	
месторождение Толкын	0607	4,3395	0,236545	4,3395	0,236545	4,3395	0,236545	
месторождение Толкын	0608	0,00993	0,31311	0,00993	0,31311	0,00993	0,31311	
месторождение Толкын	1107		0,08331		0,08331		0,08331	
месторождение Толкын	1109	0,12321	0,00944	0,12321	0,00944	0,12321	0,00944	
месторождение Толкын	1117	0,004226	1,2695	0,004226	1,2695	0,004226	1,2695	
месторождение Толкын	1120		0,002986		0,002986		0,002986	
месторождение Толкын	1121		0,002986		0,002986		0,002986	
месторождение Толкын	1139		0,030593		0,030593		0,030593	
месторождение Толкын	7001	0,0013	0,50834	0,0013	0,50834	0,0013	0,50834	
месторождение Толкын	7003	0,00406	0,5332	0,00406	0,5332	0,00406	0,5332	
месторождение Толкын	7004	0,00701	0,22125	0,00701	0,22125	0,00701	0,22125	
Итого:		268,340426	261,3789639	268,340426	261,3789639	268,340426	261,3789639	
Неорганизованные источники								
месторождение Толкын	6102	0,005	0,15765	0,005	0,15765	0,005	0,15765	
месторождение Толкын	6104	0,01783	0,00141	0,01783	0,00141	0,01783	0,00141	
месторождение Толкын	6106	0,00029	0,00902	0,00029	0,00902	0,00029	0,00902	
месторождение Толкын	6108	0,00086	0,02705	0,00086	0,02705	0,00086	0,02705	
месторождение Толкын	6109	0,01661	0,5238	0,01661	0,5238	0,01661	0,5238	
месторождение Толкын	6110	0,01932	0,60931	0,01932	0,60931	0,01932	0,60931	
месторождение Толкын	6113	0,00257	0,08099	0,00257	0,08099	0,00257	0,08099	
месторождение Толкын	6115	0,04387	1,38325	0,04387	1,38325	0,04387	1,38325	
месторождение Толкын	6116	0,008043	0,12695	0,008043	0,12695	0,008043	0,12695	
месторождение Толкын	6121	0,13269	4,16631	0,13269	4,16631	0,13269	4,16631	
месторождение Толкын	6122	0,00286	0,09017	0,00286	0,09017	0,00286	0,09017	
месторождение Толкын	6124	0,00302	0,09516	0,00302	0,09516	0,00302	0,09516	
месторождение Толкын	6127	0,02322	0,73229	0,02322	0,73229	0,02322	0,73229	
месторождение Толкын	6128	0,00663	0,20923	0,00663	0,20923	0,00663	0,20923	
месторождение Толкын	6129	0,01162	0,36633	0,01162	0,36633	0,01162	0,36633	
месторождение Толкын	6130	0,00406	0,12799	0,00406	0,12799	0,00406	0,12799	
месторождение Толкын	6131	0,01605	0,50615	0,01605	0,50615	0,01605	0,50615	
месторождение Толкын	6132	0,00405	0,12773	0,00405	0,12773	0,00405	0,12773	
месторождение Толкын	6133	0,00608	0,19166	0,00608	0,19166	0,00608	0,19166	
месторождение Толкын	6143	0,04886	1,54087	0,04886	1,54087	0,04886	1,54087	
месторождение Толкын	6144	0,02806	0,88484	0,02806	0,88484	0,02806	0,88484	

*Проект НДВ загрязняющих веществ в атмосферу
для ТОО «Varro Operating Group» месторождения Толкын на 2026-2028 гг.*

месторождение Толкын	6161	0,080503	1,2695	0,080503	1,2695	0,080503	1,2695	
месторождение Толкын	6163	0,00995	0,31384	0,00995	0,31384	0,00995	0,31384	
месторождение Толкын	6164	0,00995	0,31384	0,00995	0,31384	0,00995	0,31384	
месторождение Толкын	6165	0,03507	1,10599	0,03507	1,10599	0,03507	1,10599	
месторождение Толкын	6167	0,00829	0,26153	0,00829	0,26153	0,00829	0,26153	
месторождение Толкын	6168	0,00166	0,05231	0,00166	0,05231	0,00166	0,05231	
месторождение Толкын	6169	0,00829	0,26153	0,00829	0,26153	0,00829	0,26153	
месторождение Толкын	6170	0,00829	0,26153	0,00829	0,26153	0,00829	0,26153	
месторождение Толкын	6171	0,04886	1,54087	0,04886	1,54087	0,04886	1,54087	
месторождение Толкын	6201	0,01096	0,60105	0,01096	0,60105	0,01096	0,60105	
месторождение Толкын	6202	0,01318	0,41585	0,01318	0,41585	0,01318	0,41585	
месторождение Толкын	6203	0,00133	0,04208	0,00133	0,04208	0,00133	0,04208	
месторождение Толкын	6204	0,0055	0,15817	0,0055	0,15817	0,0055	0,15817	
месторождение Толкын	6205	0,0055	0,15817	0,0055	0,15817	0,0055	0,15817	
месторождение Толкын	6206	0,0001	0,00301	0,0001	0,00301	0,0001	0,00301	
месторождение Толкын	6207	0,00502	0,15817	0,00502	0,15817	0,00502	0,15817	
месторождение Толкын	6208	0,00301	0,0949	0,00301	0,0949	0,00301	0,0949	
месторождение Толкын	6209	0,00502	0,15817	0,00502	0,15817	0,00502	0,15817	
месторождение Толкын	6210	0,0011	0,06327	0,0011	0,06327	0,0011	0,06327	
месторождение Толкын	6212	0,00602	0,18981	0,00602	0,18981	0,00602	0,18981	
месторождение Толкын	6213	0,01003	0,31634	0,01003	0,31634	0,01003	0,31634	
месторождение Толкын	6216	0,01906	0,60105	0,01906	0,60105	0,01906	0,60105	
месторождение Толкын	6217	0,01318	0,41585	0,01318	0,41585	0,01318	0,41585	
месторождение Толкын	6220	0,00076	0,02405	0,00076	0,02405	0,00076	0,02405	
месторождение Толкын	6221	0,0001	0,00301	0,0001	0,00301	0,0001	0,00301	
месторождение Толкын	6222	0,00019	0,00601	0,00019	0,00601	0,00019	0,00601	
месторождение Толкын	6223	0,00019	0,00601	0,00019	0,00601	0,00019	0,00601	
месторождение Толкын	6224	0,00048	0,01503	0,00048	0,01503	0,00048	0,01503	
месторождение Толкын	6225	0,00172	0,0541	0,00172	0,0541	0,00172	0,0541	
месторождение Толкын	6226	0,00048	0,01503	0,00048	0,01503	0,00048	0,01503	
месторождение Толкын	6227	0,00019	0,00601	0,00019	0,00601	0,00019	0,00601	
месторождение Толкын	6301	0,00166	0,05231	0,00166	0,05231	0,00166	0,05231	
месторождение Толкын	6305	0,01803	0,56841	0,01803	0,56841	0,01803	0,56841	
месторождение Толкын	6306	0,080503	1,2695	0,080503	1,2695	0,080503	1,2695	
месторождение Толкын	6310	0,01998	0,63019	0,01998	0,63019	0,01998	0,63019	
месторождение Толкын	6312	0,02396	0,75547	0,02396	0,75547	0,02396	0,75547	
месторождение Толкын	6313	0,080503	1,2695	0,080503	1,2695	0,080503	1,2695	
месторождение Толкын	6314	0,00568	0,17921	0,00568	0,17921	0,00568	0,17921	
месторождение Толкын	6315	0,04572	1,44172	0,04572	1,44172	0,04572	1,44172	
месторождение Толкын	6316	0,080503	1,2695	0,080503	1,2695	0,080503	1,2695	
месторождение Толкын	6318	0,00568	0,17921	0,00568	0,17921	0,00568	0,17921	
месторождение Толкын	6319	0,000981	0,00132	0,000981	0,00132	0,000981	0,00132	
месторождение Толкын	6320	0,01204	0,37961	0,01204	0,37961	0,01204	0,37961	
месторождение Толкын	6321	0,000981	0,00132	0,000981	0,00132	0,000981	0,00132	
месторождение Толкын	6322	0,01136	0,35826	0,01136	0,35826	0,01136	0,35826	
месторождение Толкын	6323	0,01296	0,40874	0,01296	0,40874	0,01296	0,40874	
месторождение Толкын	6324	0,000981	0,00132	0,000981	0,00132	0,000981	0,00132	
месторождение Толкын	6325	0,00702	0,22144	0,00702	0,22144	0,00702	0,22144	
месторождение Толкын	6327	0,00579	0,18266	0,00579	0,18266	0,00579	0,18266	
месторождение Толкын	6328	0,00786	0,24801	0,00786	0,24801	0,00786	0,24801	
месторождение Толкын	6329	0,020144	0,63475	0,020144	0,63475	0,020144	0,63475	
месторождение Толкын	6330	0,020144	0,63475	0,020144	0,63475	0,020144	0,63475	
месторождение Толкын	6332	0,01136	0,35825	0,01136	0,35825	0,01136	0,35825	
месторождение Толкын	6333	0,000981	0,00132	0,000981	0,00132	0,000981	0,00132	
месторождение Толкын	6334	0,01136	0,29631	0,01136	0,29631	0,01136	0,29631	
месторождение Толкын	6336	0,04644	1,46459	0,04644	1,46459	0,04644	1,46459	

Проект НДВ загрязняющих веществ в атмосферу
для ТОО «Varro Operating Group» месторождения Толкын на 2026-2028 гг.

месторождение Толкын	6338	0,000981	0,00132	0,000981	0,00132	0,000981	0,00132	
месторождение Толкын	6339	0,000981	0,00132	0,000981	0,00132	0,000981	0,00132	
месторождение Толкын	6340	0,000981	0,00132	0,000981	0,00132	0,000981	0,00132	
месторождение Толкын	6346	0,00789	0,2488	0,00789	0,2488	0,00789	0,2488	
месторождение Толкын	6347	0,00763	0,21776	0,00763	0,21776	0,00763	0,21776	
месторождение Толкын	6348	0,02488	0,70937	0,02488	0,70937	0,02488	0,70937	
месторождение Толкын	6349	0,0123	0,35086	0,0123	0,35086	0,0123	0,35086	
месторождение Толкын	6350	0,03481	1,02248	0,03481	1,02248	0,03481	1,02248	
месторождение Толкын	6356	0,00301	0,0858	0,00301	0,0858	0,00301	0,0858	
месторождение Толкын	6357	0,00332	0,10461	0,00332	0,10461	0,00332	0,10461	
месторождение Толкын	6358	0,05971	1,88304	0,05971	1,88304	0,05971	1,88304	
месторождение Толкын	6359	0,020144	0,00114777	0,020144	0,00114777	0,020144	0,00114777	
месторождение Толкын	6360	0,080503	0,00114777	0,080503	0,00114777	0,080503	0,00114777	
месторождение Толкын	6363	0,0282	0,88922	0,0282	0,88922	0,0282	0,88922	
месторождение Толкын	6365	0,33504	10,56578	0,33504	10,56578	0,33504	10,56578	
месторождение Толкын	6367	0,020144	0,00114777	0,020144	0,00114777	0,020144	0,00114777	
месторождение Толкын	6368	0,080503	1,2695	0,080503	1,2695	0,080503	1,2695	
месторождение Толкын	6373	0,33339	1,88304	0,33339	1,88304	0,33339	1,88304	
месторождение Толкын	6374	0,02087	0,5951	0,02087	0,5951	0,02087	0,5951	
месторождение Толкын	6375	0,03091	0,88129	0,03091	0,88129	0,03091	0,88129	
месторождение Толкын	6376	0,01804	0,51434	0,01804	0,51434	0,01804	0,51434	
месторождение Толкын	6377	0,00301	0,0858	0,00301	0,0858	0,00301	0,0858	
месторождение Толкын	6378	0,0215	0,67816	0,0215	0,67816	0,0215	0,67816	
месторождение Толкын	6379	0,000981	0,00132	0,000981	0,00132	0,000981	0,00132	
месторождение Толкын	6380	0,00993	0,28309	0,00993	0,28309	0,00993	0,28309	
месторождение Толкын	6381	0,000981	0,00132	0,000981	0,00132	0,000981	0,00132	
месторождение Толкын	6382	0,03028	0,66288	0,03028	0,66288	0,03028	0,66288	
месторождение Толкын	6383	0,020093	0,00573804	0,020093	0,00573804	0,020093	0,00573804	
месторождение Толкын	6384	0,00994	0,28342	0,00994	0,28342	0,00994	0,28342	
месторождение Толкын	6385	0,03028	0,86317	0,03028	0,86317	0,03028	0,86317	
месторождение Толкын	6386	0,00568	0,17921	0,00568	0,17921	0,00568	0,17921	
месторождение Толкын	6387	0,00934	0,26631	0,00934	0,26631	0,00934	0,26631	
месторождение Толкын	6388	0,00934	0,26631	0,00934	0,26631	0,00934	0,26631	
месторождение Толкын	6389	0,00934	0,26631	0,00934	0,26631	0,00934	0,26631	
месторождение Толкын	6390	0,00934	0,26631	0,00934	0,26631	0,00934	0,26631	
месторождение Толкын	6391	0,00934	0,26631	0,00934	0,26631	0,00934	0,26631	
месторождение Толкын	6392	0,000981	0,00132	0,000981	0,00132	0,000981	0,00132	
месторождение Толкын	6393	0,042244	0,00114777	0,042244	0,00114777	0,042244	0,00114777	
месторождение Толкын	6601	0,00598	0,18873	0,00598	0,18873	0,00598	0,18873	
месторождение Толкын	6602	0,01165	0,3674	0,01165	0,3674	0,01165	0,3674	
месторождение Толкын	6603	0,00265	0,08362	0,00265	0,08362	0,00265	0,08362	
месторождение Толкын	6605	0,01153	0,36359	0,01153	0,36359	0,01153	0,36359	
месторождение Толкын	6607	0,00824	0,25971	0,00824	0,25971	0,00824	0,25971	
месторождение Толкын	6608	0,00264	0,31311	0,00264	0,31311	0,00264	0,31311	
месторождение Толкын	6610	0,00663	0,20923	0,00663	0,20923	0,00663	0,20923	
месторождение Толкын	6611	0,00498	0,15692	0,00498	0,15692	0,00498	0,15692	
месторождение Толкын	6615	0,10264	2,65196	0,10264	2,65196	0,10264	2,65196	
месторождение Толкын	6616		1,54087		1,54087		1,54087	
месторождение Толкын	6618		3,23669		3,23669		3,23669	
Итого:		2,751974	68,63025912	2,751974	68,63025912	2,751974	68,63025912	
Всего по загрязняющему веществу:		271,0924	330,009223	271,0924	330,009223	271,0924	330,009223	
0416, Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)								
О р г а н и з о в а н н ы е и с т о ч н и к и								
месторождение Толкын	0102		0,000456		0,000456		0,000456	
месторождение Толкын	0110	0,000204	0,0065	0,000204	0,0065	0,000204	0,0065	

*Проект НДВ загрязняющих веществ в атмосферу
для ТОО «Varro Operating Group» месторождения Толкын на 2026-2028 гг.*

месторождение Толкын	0111	0,00024	0,00386	0,00024	0,00386	0,00024	0,00386
месторождение Толкын	0118	0,06836	1,19922	0,06836	1,19922	0,06836	1,19922
месторождение Толкын	0119	0,06836	0,59961	0,06836	0,59961	0,06836	0,59961
месторождение Толкын	0120	0,06836	0,59961	0,06836	0,59961	0,06836	0,59961
месторождение Толкын	0127	0,00729	0,00989	0,00729	0,00989	0,00729	0,00989
месторождение Толкын	0132	0,06836	0,68527	0,06836	0,68527	0,06836	0,68527
месторождение Толкын	0134	0,573	0,026948	0,573	0,026948	0,573	0,026948
месторождение Толкын	0146		0,002802		0,002802		0,002802
месторождение Толкын	0147		0,008078		0,008078		0,008078
месторождение Толкын	0148		0,031856		0,031856		0,031856
месторождение Толкын	0149		0,007964		0,007964		0,007964
месторождение Толкын	0150		0,007964		0,007964		0,007964
месторождение Толкын	0151	1,8979	0,075067	1,8979	0,075067	1,8979	0,075067
месторождение Толкын	0155	0,0209	0,006862	0,0209	0,006862	0,0209	0,006862
месторождение Толкын	0156	0,00075	0,02389	0,00075	0,02389	0,00075	0,02389
месторождение Толкын	0171		0,00094		0,00094		0,00094
месторождение Толкын	0172		0,000079		0,000079		0,000079
месторождение Толкын	0173		0,000456		0,000456		0,000456
месторождение Толкын	0177	0,0209	0,012352	0,0209	0,012352	0,0209	0,012352
месторождение Толкын	0201	0,017	0,010893	0,017	0,010893	0,017	0,010893
месторождение Толкын	0202	0,017	0,010893	0,017	0,010893	0,017	0,010893
месторождение Толкын	0203	0,017	0,010893	0,017	0,010893	0,017	0,010893
месторождение Толкын	0204	0,017	0,010893	0,017	0,010893	0,017	0,010893
месторождение Толкын	0208	0,00627	0,33424	0,00627	0,33424	0,00627	0,33424
месторождение Толкын	0209	0,00433	0,1365	0,00433	0,1365	0,00433	0,1365
месторождение Толкын	0211	0,017	0,010893	0,017	0,010893	0,017	0,010893
месторождение Толкын	0212	0,0209	0,006862	0,0209	0,006862	0,0209	0,006862
месторождение Толкын	0213		0,001005		0,001005		0,001005
месторождение Толкын	0214	1,50119	1,835868	1,50119	1,835868	1,50119	1,835868
месторождение Толкын	0215	1,50119	1,835868	1,50119	1,835868	1,50119	1,835868
месторождение Толкын	0216	1,50119	1,835868	1,50119	1,835868	1,50119	1,835868
месторождение Толкын	0217	1,50119	1,835868	1,50119	1,835868	1,50119	1,835868
месторождение Толкын	0218	1,50119	1,835868	1,50119	1,835868	1,50119	1,835868
месторождение Толкын	0219	1,50119	1,835868	1,50119	1,835868	1,50119	1,835868
месторождение Толкын	0220	1,50119	1,835868	1,50119	1,835868	1,50119	1,835868
месторождение Толкын	0221	1,50119	1,835868	1,50119	1,835868	1,50119	1,835868
месторождение Толкын	0222	1,50119	1,835868	1,50119	1,835868	1,50119	1,835868
месторождение Толкын	0223	1,50119	1,835868	1,50119	1,835868	1,50119	1,835868
месторождение Толкын	0224		0,000159		0,000159		0,000159
месторождение Толкын	0225		0,000159		0,000159		0,000159
месторождение Толкын	0226		0,000159		0,000159		0,000159
месторождение Толкын	0229	1,50119	0,33794	1,50119	0,33794	1,50119	0,33794
месторождение Толкын	0230	1,50119	0,33794	1,50119	0,33794	1,50119	0,33794
месторождение Толкын	0231	1,50119	0,33794	1,50119	0,33794	1,50119	0,33794
месторождение Толкын	0240		0,000085		0,000085		0,000085
месторождение Толкын	0241	0,0222	0,002357	0,0222	0,002357	0,0222	0,002357
месторождение Толкын	0242		0,000057		0,000057		0,000057
месторождение Толкын	0243	0,0209	0,002357	0,0209	0,002357	0,0209	0,002357
месторождение Толкын	0265		0,000042		0,000042		0,000042
месторождение Толкын	0285	0,717	0,074282	0,717	0,074282	0,717	0,074282
месторождение Толкын	0294		0,000000387		0,000000387		0,000000387
месторождение Толкын	0296		0,000000387		0,000000387		0,000000387
месторождение Толкын	0302	5,7793	0,020022	5,7793	0,020022	5,7793	0,020022
месторождение Толкын	0303	5,77393	0,020022	5,77393	0,020022	5,77393	0,020022
месторождение Толкын	0306		0,000157		0,000157		0,000157
месторождение Толкын	0309		0,00000248		0,00000248		0,00000248

*Проект НДВ загрязняющих веществ в атмосферу
для ТОО «Varro Operating Group» месторождения Толкын на 2026-2028 гг.*

месторождение Толкын	0310	3,88856	3,42315	3,88856	3,42315	3,88856	3,42315	
месторождение Толкын	0311	3,88856	3,42315	3,88856	3,42315	3,88856	3,42315	
месторождение Толкын	0312	5,7793	0,020022	5,7793	0,020022	5,7793	0,020022	
месторождение Толкын	0316		0,000027		0,000027		0,000027	
месторождение Толкын	0318	5,77393	0,020022	5,77393	0,020022	5,77393	0,020022	
месторождение Толкын	0319	5,77393	0,020022	5,77393	0,020022	5,77393	0,020022	
месторождение Толкын	0320	3,0655	0,004441	3,0655	0,004441	3,0655	0,004441	
месторождение Толкын	0321	0,017	0,020022	0,017	0,020022	0,017	0,020022	
месторождение Толкын	0322	0,017	0,020022	0,017	0,020022	0,017	0,020022	
месторождение Толкын	0323	0,0209	0,228883	0,0209	0,228883	0,0209	0,228883	
месторождение Толкын	0334	0,0425	0,070025	0,0425	0,070025	0,0425	0,070025	
месторождение Толкын	0335		0,000597		0,000597		0,000597	
месторождение Толкын	0336		0,008702		0,008702		0,008702	
месторождение Толкын	0337		0,121832		0,121832		0,121832	
месторождение Толкын	0338		0,139237		0,139237		0,139237	
месторождение Толкын	0340	0,3843	0,048567	0,3843	0,048567	0,3843	0,048567	
месторождение Толкын	0601		0,017944		0,017944		0,017944	
месторождение Толкын	0602		0,017944		0,017944		0,017944	
месторождение Толкын	0603	0,0628	0,102104	0,0628	0,102104	0,0628	0,102104	
месторождение Толкын	0604	1,0568	0,037445	1,0568	0,037445	1,0568	0,037445	
месторождение Толкын	0605		0,001494		0,001494		0,001494	
месторождение Толкын	0606	0,9239	0,03405	0,9239	0,03405	0,9239	0,03405	
месторождение Толкын	0607	1,0568	0,057608	1,0568	0,057608	1,0568	0,057608	
месторождение Толкын	0608	0,0000256	0,00081	0,0000256	0,00081	0,0000256	0,00081	
месторождение Толкын	1107		0,00777		0,00777		0,00777	
месторождение Толкын	1109	0,04557	0,00349	0,04557	0,00349	0,04557	0,00349	
месторождение Толкын	1117	0,001029	0,46954	0,001029	0,46954	0,001029	0,46954	
месторождение Толкын	1120		0,00000775		0,00000775		0,00000775	
месторождение Толкын	1121		0,00000775		0,00000775		0,00000775	
месторождение Толкын	1139		0,000079		0,000079		0,000079	
месторождение Толкын	7001	0,00048	0,18801	0,00048	0,18801	0,00048	0,18801	
месторождение Толкын	7003	0,0015	0,19724	0,0015	0,19724	0,0015	0,19724	
месторождение Толкын	7004	0,00016	0,00499	0,00016	0,00499	0,00016	0,00499	
Итого:		66,5404686	32,04436175	66,5404686	32,04436175	66,5404686	32,04436175	
Неорганизованные источники								
месторождение Толкын	6102	0,00001	0,00041	0,00001	0,00041	0,00001	0,00041	
месторождение Толкын	6104	0,0005	0,00044	0,0005	0,00044	0,0005	0,00044	
месторождение Толкын	6106	0,00011	0,00334	0,00011	0,00334	0,00011	0,00334	
месторождение Толкын	6108	0,00032	0,01001	0,00032	0,01001	0,00032	0,01001	
месторождение Толкын	6109	0,00004	0,00135	0,00004	0,00135	0,00004	0,00135	
месторождение Толкын	6110	0,00044	0,01376	0,00044	0,01376	0,00044	0,01376	
месторождение Толкын	6113	0,00095	0,02996	0,00095	0,02996	0,00095	0,02996	
месторождение Толкын	6115	0,00099	0,031185	0,00099	0,031185	0,00099	0,031185	
месторождение Толкын	6116	0,002975	0,04695	0,002975	0,04695	0,002975	0,04695	
месторождение Толкын	6121	0,00034	0,01072	0,00034	0,01072	0,00034	0,01072	
месторождение Толкын	6122	0,00106	0,03335	0,00106	0,03335	0,00106	0,03335	
месторождение Толкын	6124	0,00073	0,02317	0,00073	0,02317	0,00073	0,02317	
месторождение Толкын	6127	0,00006	0,00188	0,00006	0,00188	0,00006	0,00188	
месторождение Толкын	6128	0,00002	0,00054	0,00002	0,00054	0,00002	0,00054	
месторождение Толкын	6129	0,00003	0,00094	0,00003	0,00094	0,00003	0,00094	
месторождение Толкын	6130	0,00099	0,03117	0,00099	0,03117	0,00099	0,03117	
месторождение Толкын	6131	0,00391	0,12327	0,00391	0,12327	0,00391	0,12327	
месторождение Толкын	6132	0,00099	0,03111	0,00099	0,03111	0,00099	0,03111	
месторождение Толкын	6133	0,00148	0,04668	0,00148	0,04668	0,00148	0,04668	
месторождение Толкын	6143	0,00109	0,03439	0,00109	0,03439	0,00109	0,03439	
месторождение Толкын	6144	0,00007	0,00228	0,00007	0,00228	0,00007	0,00228	

*Проект НДВ загрязняющих веществ в атмосферу
для ТОО «Varro Operating Group» месторождения Толкын на 2026-2028 гг.*

месторождение Толкын	6161	0,29775	0,46954	0,29775	0,46954	0,29775	0,46954	0,29775	0,46954
месторождение Толкын	6163	0,00003	0,00081	0,00003	0,00081	0,00003	0,00081	0,00003	0,00081
месторождение Толкын	6164	0,00003	0,00081	0,00003	0,00081	0,00003	0,00081	0,00003	0,00081
месторождение Толкын	6165	0,0025	0,07907	0,0025	0,07907	0,0025	0,07907	0,0025	0,07907
месторождение Толкын	6167	0,00002	0,00067	0,00002	0,00067	0,00002	0,00067	0,00002	0,00067
месторождение Толкын	6168	0,000004	0,00013	0,000004	0,00013	0,000004	0,00013	0,000004	0,00013
месторождение Толкын	6169	0,00002	0,00067	0,00002	0,00067	0,00002	0,00067	0,00002	0,00067
месторождение Толкын	6170	0,00002	0,00067	0,00002	0,00067	0,00002	0,00067	0,00002	0,00067
месторождение Толкын	6171	0,00109	0,03439	0,00109	0,03439	0,00109	0,03439	0,00109	0,03439
месторождение Толкын	6201	0,00464	0,14638	0,00464	0,14638	0,00464	0,14638	0,00464	0,14638
месторождение Толкын	6202	0,00335	0,10583	0,00335	0,10583	0,00335	0,10583	0,00335	0,10583
месторождение Толкын	6203	0,00049	0,01556	0,00049	0,01556	0,00049	0,01556	0,00049	0,01556
месторождение Толкын	6204	0,0014	0,03852	0,0014	0,03852	0,0014	0,03852	0,0014	0,03852
месторождение Толкын	6205	0,0014	0,03852	0,0014	0,03852	0,0014	0,03852	0,0014	0,03852
месторождение Толкын	6206	0,00004	0,00111	0,00004	0,00111	0,00004	0,00111	0,00004	0,00111
месторождение Толкын	6207	0,00122	0,03852	0,00122	0,03852	0,00122	0,03852	0,00122	0,03852
месторождение Толкын	6208	0,00073	0,02311	0,00073	0,02311	0,00073	0,02311	0,00073	0,02311
месторождение Толкын	6209	0,00122	0,03852	0,00122	0,03852	0,00122	0,03852	0,00122	0,03852
месторождение Толкын	6210	0,00028	0,015408	0,00028	0,015408	0,00028	0,015408	0,00028	0,015408
месторождение Толкын	6212	0,00147	0,04623	0,00147	0,04623	0,00147	0,04623	0,00147	0,04623
месторождение Толкын	6213	0,00244	0,07704	0,00244	0,07704	0,00244	0,07704	0,00244	0,07704
месторождение Толкын	6216	0,00464	0,14638	0,00464	0,14638	0,00464	0,14638	0,00464	0,14638
месторождение Толкын	6217	0,00335	0,10583	0,00335	0,10583	0,00335	0,10583	0,00335	0,10583
месторождение Толкын	6220	0,00028	0,00889	0,00028	0,00889	0,00028	0,00889	0,00028	0,00889
месторождение Толкын	6221	0,00004	0,00111	0,00004	0,00111	0,00004	0,00111	0,00004	0,00111
месторождение Толкын	6222	0,00007	0,00222	0,00007	0,00222	0,00007	0,00222	0,00007	0,00222
месторождение Толкын	6223	0,00007	0,00222	0,00007	0,00222	0,00007	0,00222	0,00007	0,00222
месторождение Толкын	6224	0,00018	0,00556	0,00018	0,00556	0,00018	0,00556	0,00018	0,00556
месторождение Толкын	6225	0,00063	0,02001	0,00063	0,02001	0,00063	0,02001	0,00063	0,02001
месторождение Толкын	6226	0,00018	0,00556	0,00018	0,00556	0,00018	0,00556	0,00018	0,00556
месторождение Толкын	6227	0,00007	0,00222	0,00007	0,00222	0,00007	0,00222	0,00007	0,00222
месторождение Толкын	6301	0,00000043	0,00013	0,00000043	0,00013	0,00000043	0,00013	0,00000043	0,00013
месторождение Толкын	6305	0,00199	0,06254	0,00199	0,06254	0,00199	0,06254	0,00199	0,06254
месторождение Толкын	6306	0,029775	0,46954	0,029775	0,46954	0,029775	0,46954	0,029775	0,46954
месторождение Толкын	6310	0,00247	0,07785	0,00247	0,07785	0,00247	0,07785	0,00247	0,07785
месторождение Толкын	6312	0,00224	0,07055	0,00224	0,07055	0,00224	0,07055	0,00224	0,07055
месторождение Толкын	6313	0,029775	0,46954	0,029775	0,46954	0,029775	0,46954	0,029775	0,46954
месторождение Толкын	6314	0,000984	0,03096	0,000984	0,03096	0,000984	0,03096	0,000984	0,03096
месторождение Толкын	6315	0,00834	0,26289	0,00834	0,26289	0,00834	0,26289	0,00834	0,26289
месторождение Толкын	6316	0,029775	0,46954	0,029775	0,46954	0,029775	0,46954	0,029775	0,46954
месторождение Толкын	6318	0,000984	0,03096	0,000984	0,03096	0,000984	0,03096	0,000984	0,03096
месторождение Толкын	6319	0,000239	0,00032	0,000239	0,00032	0,000239	0,00032	0,000239	0,00032
месторождение Толкын	6320	0,00293	0,09245	0,00293	0,09245	0,00293	0,09245	0,00293	0,09245
месторождение Толкын	6321	0,000239	0,00032	0,000239	0,00032	0,000239	0,00032	0,000239	0,00032
месторождение Толкын	6322	0,00196	0,06178	0,00196	0,06178	0,00196	0,06178	0,00196	0,06178
месторождение Толкын	6323	0,00076	0,02392	0,00076	0,02392	0,00076	0,02392	0,00076	0,02392
месторождение Толкын	6324	0,000239	0,00032	0,000239	0,00032	0,000239	0,00032	0,000239	0,00032
месторождение Толкын	6325	0,00171	0,05393	0,00171	0,05393	0,00171	0,05393	0,00171	0,05393
месторождение Толкын	6327	0,000985	0,03109	0,000985	0,03109	0,000985	0,03109	0,000985	0,03109
месторождение Толкын	6328	0,001475	0,04657	0,001475	0,04657	0,001475	0,04657	0,001475	0,04657
месторождение Толкын	6329	0,00745	0,23477	0,00745	0,23477	0,00745	0,23477	0,00745	0,23477
месторождение Толкын	6330	0,00745	0,23477	0,00745	0,23477	0,00745	0,23477	0,00745	0,23477
месторождение Толкын	6332	0,00196	0,06178	0,00196	0,06178	0,00196	0,06178	0,00196	0,06178
месторождение Толкын	6333	0,000239	0,00032	0,000239	0,00032	0,000239	0,00032	0,000239	0,00032
месторождение Толкын	6334	0,00196	0,04669	0,00196	0,04669	0,00196	0,04669	0,00196	0,04669
месторождение Толкын	6336	0,00012	0,00377	0,00012	0,00377	0,00012	0,00377	0,00012	0,00377

Проект НДВ загрязняющих веществ в атмосферу
для ТОО «Varro Operating Group» месторождения Толкын на 2026-2028 гг.

месторождение Толкын	6338	0,000239	0,00032	0,000239	0,00032	0,000239	0,00032	
месторождение Толкын	6339	0,000239	0,00032	0,000239	0,00032	0,000239	0,00032	
месторождение Толкын	6340	0,000239	0,00032	0,000239	0,00032	0,000239	0,00032	
месторождение Толкын	6346	0,001485	0,04676	0,001485	0,04676	0,001485	0,04676	
месторождение Толкын	6347	0,00026	0,00746	0,00026	0,00746	0,00026	0,00746	
месторождение Толкын	6348	0,00006	0,00183	0,00006	0,00183	0,00006	0,00183	
месторождение Толкын	6349	0,001	0,02847	0,001	0,02847	0,001	0,02847	
месторождение Толкын	6350	0,00009	0,00264	0,00009	0,00264	0,00009	0,00264	
месторождение Толкын	6356	0,00073	0,0209	0,00073	0,0209	0,00073	0,0209	
месторождение Толкын	6357	0,00001	0,00027	0,00001	0,00027	0,00001	0,00027	
месторождение Толкын	6358	0,00015	0,00485	0,00015	0,00485	0,00015	0,00485	
месторождение Толкын	6359	0,00745	0,00042451	0,00745	0,00042451	0,00745	0,00042451	
месторождение Толкын	6360	0,029775	0,00042451	0,029775	0,00042451	0,029775	0,00042451	
месторождение Толкын	6363	0,00007	0,00229	0,00007	0,00229	0,00007	0,00229	
месторождение Толкын	6365	0,00086	0,02719	0,00086	0,02719	0,00086	0,02719	
месторождение Толкын	6367	0,00745	0,00042451	0,00745	0,00042451	0,00745	0,00042451	
месторождение Толкын	6368	0,029775	0,46954	0,029775	0,46954	0,029775	0,46954	
месторождение Толкын	6373	0,00086	0,00485	0,00086	0,00485	0,00086	0,00485	
месторождение Толкын	6374	0,0015	0,04277	0,0015	0,04277	0,0015	0,04277	
месторождение Толкын	6375	0,00273	0,07796	0,00273	0,07796	0,00273	0,07796	
месторождение Толкын	6376	0,00439	0,12526	0,00439	0,12526	0,00439	0,12526	
месторождение Толкын	6377	0,00073	0,0209	0,00073	0,0209	0,00073	0,0209	
месторождение Толкын	6378	0,00006	0,00175	0,00006	0,00175	0,00006	0,00175	
месторождение Толкын	6379	0,000239	0,00032	0,000239	0,00032	0,000239	0,00032	
месторождение Толкын	6380	0,00003	0,00073	0,00003	0,00073	0,00003	0,00073	
месторождение Толкын	6381	0,000239	0,00032	0,000239	0,00032	0,000239	0,00032	
месторождение Толкын	6382	0,00418	0,11927	0,00418	0,11927	0,00418	0,11927	
месторождение Толкын	6383	0,000043	0,00001241	0,000043	0,00001241	0,000043	0,00001241	
месторождение Толкын	6384	0,00003	0,00073	0,00003	0,00073	0,00003	0,00073	
месторождение Толкын	6385	0,00418	0,11921	0,00418	0,11921	0,00418	0,11921	
месторождение Толкын	6386	0,000984	0,03096	0,000984	0,03096	0,000984	0,03096	
месторождение Толкын	6387	0,00148	0,04206	0,00148	0,04206	0,00148	0,04206	
месторождение Толкын	6388	0,00148	0,04206	0,00148	0,04206	0,00148	0,04206	
месторождение Толкын	6389	0,00148	0,04206	0,00148	0,04206	0,00148	0,04206	
месторождение Толкын	6390	0,00148	0,04206	0,00148	0,04206	0,00148	0,04206	
месторождение Толкын	6391	0,00148	0,04206	0,00148	0,04206	0,00148	0,04206	
месторождение Толкын	6392	0,000239	0,00032	0,000239	0,00032	0,000239	0,00032	
месторождение Толкын	6393	0,015624	0,00042451	0,015624	0,00042451	0,015624	0,00042451	
месторождение Толкын	6601	0,00025	0,0081	0,00025	0,0081	0,00025	0,0081	
месторождение Толкын	6602	0,00124	0,03906	0,00124	0,03906	0,00124	0,03906	
месторождение Толкын	6603	0,000244	0,0078	0,000244	0,0078	0,000244	0,0078	
месторождение Толкын	6605	0,00003	0,00094	0,00003	0,00094	0,00003	0,00094	
месторождение Толкын	6607	0,00002	0,00067	0,00002	0,00067	0,00002	0,00067	
месторождение Толкын	6608	0,000244	0,00081	0,000244	0,00081	0,000244	0,00081	
месторождение Толкын	6610	0,00002	0,00054	0,00002	0,00054	0,00002	0,00054	
месторождение Толкын	6611	0,00001	0,0004	0,00001	0,0004	0,00001	0,0004	
месторождение Толкын	6615	0,00055	0,98085	0,00055	0,98085	0,00055	0,98085	
месторождение Толкын	6616		0,03439		0,03439		0,03439	
месторождение Толкын	6618		0,01734		0,01734		0,01734	
Итого:		0,60875643	7,24713345	0,60875643	7,24713345	0,60875643	7,24713345	
Всего по загрязняющему веществу:		67,14922503	39,2914952	67,14922503	39,2914952	67,14922503	39,2914952	
0501, Пентилены (амилены - смесь изомеров) (460)								
О р г а н и з о в а н н ы е и с т о ч н и к и								
месторождение Толкын	0134	0,078	0,003665	0,078	0,003665	0,078	0,003665	
месторождение Толкын	0285	0,0976	0,010104	0,0976	0,010104	0,0976	0,010104	

Проект НДВ загрязняющих веществ в атмосферу для ТОО «Varro Operating Group» месторождения Толкын на 2026-2028 гг.								
Итого:		0,1756	0,013769	0,1756	0,013769	0,1756	0,013769	
Неорганизованные источники								
месторождение Толкын	6124	0,0001	0,00315	0,0001	0,00315	0,0001	0,00315	
Итого:		0,0001	0,00315	0,0001	0,00315	0,0001	0,00315	
Всего по загрязняющему веществу:		0,1757	0,016919	0,1757	0,016919	0,1757	0,016919	
0514, Изобутилен (2-Метилпроп-1-ен) (282)								
Организованные источники								
месторождение Толкын	0262	0,00000194	0,00000209	0,00000194	0,00000209	0,00000194	0,00000209	
Итого:		0,00000194	0,00000209	0,00000194	0,00000209	0,00000194	0,00000209	
Всего по загрязняющему веществу:		0,00000194	0,00000209	0,00000194	0,00000209	0,00000194	0,00000209	
0526, Этен (Этилен) (669)								
Организованные источники								
месторождение Толкын	0262	0,00000084	0,000000911	0,00000084	0,000000911	0,00000084	0,000000911	
Итого:		0,00000084	0,000000911	0,00000084	0,000000911	0,00000084	0,000000911	
Всего по загрязняющему веществу:		0,00000084	0,000000911	0,00000084	0,000000911	0,00000084	0,000000911	
0530, Изопрена олигомеры (димеры) (281)								
Организованные источники								
месторождение Толкын	0262	0,00000263	0,00000255	0,00000263	0,00000255	0,00000263	0,00000255	
Итого:		0,00000263	0,00000255	0,00000263	0,00000255	0,00000263	0,00000255	
Всего по загрязняющему веществу:		0,00000263	0,00000255	0,00000263	0,00000255	0,00000263	0,00000255	
0602, Бензол (64)								
Организованные источники								
месторождение Толкын	0118	0,00089	0,01566	0,00089	0,01566	0,00089	0,01566	
месторождение Толкын	0119	0,00089	0,00783	0,00089	0,00783	0,00089	0,00783	
месторождение Толкын	0120	0,00089	0,00783	0,00089	0,00783	0,00089	0,00783	
месторождение Толкын	0127	0,0001	0,00013	0,0001	0,00013	0,0001	0,00013	
месторождение Толкын	0132	0,00089	0,00895	0,00089	0,00895	0,00089	0,00895	
месторождение Толкын	0134	0,0624	0,002932	0,0624	0,002932	0,0624	0,002932	
месторождение Толкын	0151	0,2065	0,008168	0,2065	0,008168	0,2065	0,008168	
месторождение Толкын	0155	0,0003	0,00009	0,0003	0,00009	0,0003	0,00009	
месторождение Толкын	0156	0,00001	0,00031	0,00001	0,00031	0,00001	0,00031	
месторождение Толкын	0177	0,0003	0,000161	0,0003	0,000161	0,0003	0,000161	
месторождение Толкын	0201	0,0018	0,001185	0,0018	0,001185	0,0018	0,001185	
месторождение Толкын	0202	0,0018	0,001185	0,0018	0,001185	0,0018	0,001185	
месторождение Толкын	0203	0,0018	0,001185	0,0018	0,001185	0,0018	0,001185	
месторождение Толкын	0204	0,0018	0,001185	0,0018	0,001185	0,0018	0,001185	
месторождение Толкын	0208	0,00068	0,0233	0,00068	0,0233	0,00068	0,0233	
месторождение Толкын	0209	0,00006	0,00178	0,00006	0,00178	0,00006	0,00178	
месторождение Толкын	0211	0,0018	0,001185	0,0018	0,001185	0,0018	0,001185	
месторождение Толкын	0212	0,0003	0,00009	0,0003	0,00009	0,0003	0,00009	
месторождение Толкын	0213							
месторождение Толкын	0214	0,16335	0,199768	0,16335	0,199768	0,16335	0,199768	
месторождение Толкын	0215	0,16335	0,199768	0,16335	0,199768	0,16335	0,199768	
месторождение Толкын	0216	0,16335	0,199768	0,16335	0,199768	0,16335	0,199768	
месторождение Толкын	0217	0,16335	0,199768	0,16335	0,199768	0,16335	0,199768	
месторождение Толкын	0218	0,16335	0,199768	0,16335	0,199768	0,16335	0,199768	
месторождение Толкын	0219	0,16335	0,199768	0,16335	0,199768	0,16335	0,199768	
месторождение Толкын	0220	0,16335	0,199768	0,16335	0,199768	0,16335	0,199768	
месторождение Толкын	0221	0,16335	0,199768	0,16335	0,199768	0,16335	0,199768	
месторождение Толкын	0222	0,16335	0,199768	0,16335	0,199768	0,16335	0,199768	
месторождение Толкын	0223	0,16335	0,199768	0,16335	0,199768	0,16335	0,199768	
месторождение Толкын	0229	0,16335	0,036321	0,16335	0,036321	0,16335	0,036321	

Проект НДВ загрязняющих веществ в атмосферу
для ТОО «Varro Operating Group» месторождения Толкын на 2026-2028 гг.

месторождение Толкын	0230	0,16335	0,036321	0,16335	0,036321	0,16335	0,036321	
месторождение Толкын	0231	0,16335	0,036321	0,16335	0,036321	0,16335	0,036321	
месторождение Толкын	0241	0,0003	0,000031	0,0003	0,000031	0,0003	0,000031	
месторождение Толкын	0243	0,0003	0,000031	0,0003	0,000031	0,0003	0,000031	
месторождение Толкын	0285	0,07808	0,008083	0,07808	0,008083	0,07808	0,008083	
месторождение Толкын	0302	0,62828	0,002179	0,62828	0,002179	0,62828	0,002179	
месторождение Толкын	0303	0,62828	0,002179	0,62828	0,002179	0,62828	0,002179	
месторождение Толкын	0310	0,42313	0,04471	0,42313	0,04471	0,42313	0,04471	
месторождение Толкын	0311	0,42313	0,04471	0,42313	0,04471	0,42313	0,04471	
месторождение Толкын	0312	0,62828	0,002179	0,62828	0,002179	0,62828	0,002179	
месторождение Толкын	0318	0,62828	0,002179	0,62828	0,002179	0,62828	0,002179	
месторождение Толкын	0319	0,62828	0,002179	0,62828	0,002179	0,62828	0,002179	
месторождение Толкын	0320	0,04	0,000058	0,04	0,000058	0,04	0,000058	
месторождение Толкын	0321	0,0018	0,002179	0,0018	0,002179	0,0018	0,002179	
месторождение Толкын	0322	0,0018	0,002179	0,0018	0,002179	0,0018	0,002179	
месторождение Толкын	0323	0,0003	0,002989	0,0003	0,002989	0,0003	0,002989	
месторождение Толкын	0334	0,0046	0,00762	0,0046	0,00762	0,0046	0,00762	
месторождение Толкын	0340	0,0418	0,005285	0,0418	0,005285	0,0418	0,005285	
месторождение Толкын	0603	0,0008	0,001333	0,0008	0,001333	0,0008	0,001333	
месторождение Толкын	0604	0,115	0,004075	0,115	0,004075	0,115	0,004075	
месторождение Толкын	0606	0,1005	0,003705	0,1005	0,003705	0,1005	0,003705	
месторождение Толкын	0607	0,115	0,006269	0,115	0,006269	0,115	0,006269	
месторождение Толкын	1107		0,00083		0,00083		0,00083	
месторождение Толкын	1109	0,0006	0,00005	0,0006	0,00005	0,0006	0,00005	
месторождение Толкын	1117	0,000112	0,00613	0,000112	0,00613	0,000112	0,00613	
месторождение Толкын	7001	0,00001	0,00246	0,00001	0,00246	0,00001	0,00246	
месторождение Толкын	7003	0,00002	0,00258	0,00002	0,00258	0,00002	0,00258	
месторождение Толкын	7004	0,00000018	0,0000581	0,00000018	0,0000581	0,00000018	0,0000581	
Итого:		6,89544218	2,3460591	6,89544218	2,3460591	6,89544218	2,3460591	
Неорганизованные источники								
месторождение Толкын	6104	0,00001	0,00019	0,00001	0,00019	0,00001	0,00019	
месторождение Толкын	6106	0,00000014	0,00004	0,00000014	0,00004	0,00000014	0,00004	
месторождение Толкын	6108	0,00000041	0,00013	0,00000041	0,00013	0,00000041	0,00013	
месторождение Толкын	6110	0,00001	0,00016	0,00001	0,00016	0,00001	0,00016	
месторождение Толкын	6113	0,00001	0,00039	0,00001	0,00039	0,00001	0,00039	
месторождение Толкын	6115	0,00001	0,00036	0,00001	0,00036	0,00001	0,00036	
месторождение Толкын	6116	0,000039	0,00061	0,000039	0,00061	0,000039	0,00061	
месторождение Толкын	6122	0,00001	0,00044	0,00001	0,00044	0,00001	0,00044	
месторождение Толкын	6124	0,00008	0,00252	0,00008	0,00252	0,00008	0,00252	
месторождение Толкын	6130	0,00011	0,00339	0,00011	0,00339	0,00011	0,00339	
месторождение Толкын	6131	0,00043	0,01341	0,00043	0,01341	0,00043	0,01341	
месторождение Толкын	6132	0,00011	0,00338	0,00011	0,00338	0,00011	0,00338	
месторождение Толкын	6133	0,00016	0,00508	0,00016	0,00508	0,00016	0,00508	
месторождение Толкын	6143	0,00001	0,0004	0,00001	0,0004	0,00001	0,0004	
месторождение Толкын	6161	0,000389	0,00613	0,000389	0,00613	0,000389	0,00613	
месторождение Толкын	6165	0,00027	0,00838	0,00027	0,00838	0,00027	0,00838	
месторождение Толкын	6171	0,00001	0,0004	0,00001	0,0004	0,00001	0,0004	
месторождение Толкын	6201	0,00051	0,01593	0,00051	0,01593	0,00051	0,01593	
месторождение Толкын	6202	0,00033	0,01023	0,00033	0,01023	0,00033	0,01023	
месторождение Толкын	6203	0,00001	0,0002	0,00001	0,0002	0,00001	0,0002	
месторождение Толкын	6204	0,000132	0,00419	0,000132	0,00419	0,000132	0,00419	
месторождение Толкын	6205	0,000132	0,00419	0,000132	0,00419	0,000132	0,00419	
месторождение Толкын	6206	5,00E-08	0,00001	5,00E-08	0,00001	5,00E-08	0,00001	
месторождение Толкын	6207	0,00013	0,00419	0,00013	0,00419	0,00013	0,00419	
месторождение Толкын	6208	0,00008	0,00251	0,00008	0,00251	0,00008	0,00251	
месторождение Толкын	6209	0,00013	0,00419	0,00013	0,00419	0,00013	0,00419	

*Проект НДВ загрязняющих веществ в атмосферу
для ТОО «Varro Operating Group» месторождения Толкын на 2026-2028 гг.*

месторождение Толкын	6210	0,00003	0,001677	0,00003	0,001677	0,00003	0,001677
месторождение Толкын	6212	0,00016	0,00503	0,00016	0,00503	0,00016	0,00503
месторождение Толкын	6213	0,00027	0,00838	0,00027	0,00838	0,00027	0,00838
месторождение Толкын	6216	0,00051	0,01593	0,00051	0,01593	0,00051	0,01593
месторождение Толкын	6217	0,00033	0,01023	0,00033	0,01023	0,00033	0,01023
месторождение Толкын	6220	0,00000037	0,00012	0,00000037	0,00012	0,00000037	0,00012
месторождение Толкын	6221	5,00E-08	0,00001	5,00E-08	0,00001	5,00E-08	0,00001
месторождение Толкын	6222	9,00E-08	0,0003	9,00E-08	0,0003	9,00E-08	0,0003
месторождение Толкын	6223	9,00E-08	0,0003	9,00E-08	0,0003	9,00E-08	0,0003
месторождение Толкын	6224	0,00000023	0,00007	0,00000023	0,00007	0,00000023	0,00007
месторождение Толкын	6225	0,00000083	0,00026	0,00000083	0,00026	0,00000083	0,00026
месторождение Толкын	6226	0,00000023	0,00007	0,00000023	0,00007	0,00000023	0,00007
месторождение Толкын	6227	9,00E-08	0,0003	9,00E-08	0,0003	9,00E-08	0,0003
месторождение Толкын	6305	0,00021	0,00672	0,00021	0,00672	0,00021	0,00672
месторождение Толкын	6306	0,000389	0,00613	0,000389	0,00613	0,000389	0,00613
месторождение Толкын	6310	0,00027	0,00838	0,00027	0,00838	0,00027	0,00838
месторождение Толкын	6312	0,00024	0,00754	0,00024	0,00754	0,00024	0,00754
месторождение Толкын	6313	0,000389	0,00613	0,000389	0,00613	0,000389	0,00613
месторождение Толкын	6314	0,00011	0,00335	0,00011	0,00335	0,00011	0,00335
месторождение Толкын	6315	0,0009	0,0285	0,0009	0,0285	0,0009	0,0285
месторождение Толкын	6316	0,000389	0,00613	0,000389	0,00613	0,000389	0,00613
месторождение Толкын	6318	0,00011	0,00335	0,00011	0,00335	0,00011	0,00335
месторождение Толкын	6319	0,000026	0,00004	0,000026	0,00004	0,000026	0,00004
месторождение Толкын	6320	0,00032	0,01006	0,00032	0,01006	0,00032	0,01006
месторождение Толкын	6321	0,000026	0,00004	0,000026	0,00004	0,000026	0,00004
месторождение Толкын	6322	0,00021	0,00669	0,00021	0,00669	0,00021	0,00669
месторождение Толкын	6323	0,00008	0,00251	0,00008	0,00251	0,00008	0,00251
месторождение Толкын	6324	0,000026	0,00004	0,000026	0,00004	0,000026	0,00004
месторождение Толкын	6325	0,00019	0,00587	0,00019	0,00587	0,00019	0,00587
месторождение Толкын	6327	0,00011	0,00337	0,00011	0,00337	0,00011	0,00337
месторождение Толкын	6328	0,00016	0,00505	0,00016	0,00505	0,00016	0,00505
месторождение Толкын	6329	0,000097	0,00307	0,000097	0,00307	0,000097	0,00307
месторождение Толкын	6330	0,000097	0,00307	0,000097	0,00307	0,000097	0,00307
месторождение Толкын	6332	0,00021	0,00669	0,00021	0,00669	0,00021	0,00669
месторождение Толкын	6333	0,000026	0,00004	0,000026	0,00004	0,000026	0,00004
месторождение Толкын	6334	0,00021	0,00505	0,00021	0,00505	0,00021	0,00505
месторождение Толкын	6338	0,000026	0,00004	0,000026	0,00004	0,000026	0,00004
месторождение Толкын	6339	0,000026	0,00004	0,000026	0,00004	0,000026	0,00004
месторождение Толкын	6340	0,000026	0,00004	0,000026	0,00004	0,000026	0,00004
месторождение Толкын	6346	0,00016	0,00507	0,00016	0,00507	0,00016	0,00507
месторождение Толкын	6347	0,00003	0,00076	0,00003	0,00076	0,00003	0,00076
месторождение Толкын	6349	0,00011	0,00303	0,00011	0,00303	0,00011	0,00303
месторождение Толкын	6356	0,00008	0,00227	0,00008	0,00227	0,00008	0,00227
месторождение Толкын	6359	0,000097	0,0000554	0,000097	0,0000554	0,000097	0,0000554
месторождение Толкын	6360	0,000389	0,0000554	0,000389	0,0000554	0,000389	0,0000554
месторождение Толкын	6367	0,000097	0,0000554	0,000097	0,0000554	0,000097	0,0000554
месторождение Толкын	6368	0,000389	0,00613	0,000389	0,00613	0,000389	0,00613
месторождение Толкын	6374	0,00016	0,00453	0,00016	0,00453	0,00016	0,00453
месторождение Толкын	6375	0,00029	0,00832	0,00029	0,00832	0,00029	0,00832
месторождение Толкын	6376	0,00048	0,01363	0,00048	0,01363	0,00048	0,01363
месторождение Толкын	6377	0,00008	0,00227	0,00008	0,00227	0,00008	0,00227
месторождение Толкын	6379	0,000026	0,00004	0,000026	0,00004	0,000026	0,00004
месторождение Толкын	6381	0,000026	0,00004	0,000026	0,00004	0,000026	0,00004
месторождение Толкын	6382	0,00045	0,01287	0,00045	0,01287	0,00045	0,01287
месторождение Толкын	6385	0,00045	0,01287	0,00045	0,01287	0,00045	0,01287
месторождение Толкын	6386	0,00011	0,00335	0,00011	0,00335	0,00011	0,00335

месторождение Толкын	6387	0,00016	0,00455	0,00016	0,00455	0,00016	0,00455	
месторождение Толкын	6388	0,00016	0,00455	0,00016	0,00455	0,00016	0,00455	
месторождение Толкын	6389	0,00016	0,00455	0,00016	0,00455	0,00016	0,00455	
месторождение Толкын	6390	0,00016	0,00455	0,00016	0,00455	0,00016	0,00455	
месторождение Толкын	6391	0,00016	0,00455	0,00016	0,00455	0,00016	0,00455	
месторождение Толкын	6392	0,000026	0,00004	0,000026	0,00004	0,000026	0,00004	
месторождение Толкын	6393	0,000204	0,0000554	0,000204	0,0000554	0,000204	0,0000554	
месторождение Толкын	6601	0,00003	0,00084	0,00003	0,00084	0,00003	0,00084	
месторождение Толкын	6602	0,00013	0,00419	0,00013	0,00419	0,00013	0,00419	
месторождение Толкын	6603	0,00003	0,00083	0,00003	0,00083	0,00003	0,00083	
месторождение Толкын	6615	0,00000038	0,01281	0,00000038	0,01281	0,00000038	0,01281	
месторождение Толкын	6616		0,0004		0,0004		0,0004	
месторождение Толкын	6618		0,00012		0,00012		0,00012	
Итого:		0,01393196	0,37884916	0,01393196	0,37884916	0,01393196	0,37884916	
Всего по загрязняющему веществу:		6,90937414	2,72490826	6,90937414	2,72490826	6,90937414	2,72490826	
0605, Дивинилбензол технический /по этилстиролу/ (188)								
О р г а н и з о в а н н ы е и с т о ч н и к и								
месторождение Толкын	0262	0,0000026	0,00000281	0,0000026	0,00000281	0,0000026	0,00000281	
Итого:		0,0000026	0,00000281	0,0000026	0,00000281	0,0000026	0,00000281	
Всего по загрязняющему веществу:		0,0000026	0,00000281	0,0000026	0,00000281	0,0000026	0,00000281	
0616, Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)								
О р г а н и з о в а н н ы е и с т о ч н и к и								
месторождение Толкын	0118	0,0003	0,00492	0,0003	0,00492	0,0003	0,00492	
месторождение Толкын	0119	0,0003	0,00246	0,0003	0,00246	0,0003	0,00246	
месторождение Толкын	0120	0,0003	0,00246	0,0003	0,00246	0,0003	0,00246	
месторождение Толкын	0127	0,00003	0,00004	0,00003	0,00004	0,00003	0,00004	
месторождение Толкын	0132	0,0003	0,00281	0,0003	0,00281	0,0003	0,00281	
месторождение Толкын	0134	0,00468	0,00022	0,00468	0,00022	0,00468	0,00022	
месторождение Толкын	0151	0,0155	0,00613	0,0155	0,00613	0,0155	0,00613	
месторождение Толкын	0155	0,0001	0,000028	0,0001	0,000028	0,0001	0,000028	
месторождение Толкын	0156	0,000000306	0,0000964	0,000000306	0,0000964	0,000000306	0,0000964	
месторождение Толкын	0177	0,0001	0,000051	0,0001	0,000051	0,0001	0,000051	
месторождение Толкын	0201	0,0001	0,000089	0,0001	0,000089	0,0001	0,000089	
месторождение Толкын	0202	0,0001	0,000089	0,0001	0,000089	0,0001	0,000089	
месторождение Толкын	0203	0,0001	0,000089	0,0001	0,000089	0,0001	0,000089	
месторождение Толкын	0204	0,0001	0,000089	0,0001	0,000089	0,0001	0,000089	
месторождение Толкын	0208	0,00000512	0,002174	0,00000512	0,002174	0,00000512	0,002174	
месторождение Толкын	0209	0,00000178	0,00056	0,00000178	0,00056	0,00000178	0,00056	
месторождение Толкын	0211	0,0001	0,000089	0,0001	0,000089	0,0001	0,000089	
месторождение Толкын	0212	0,0001	0,000028	0,0001	0,000028	0,0001	0,000028	
месторождение Толкын	0213							
месторождение Толкын	0214	0,01225	0,014983	0,01225	0,014983	0,01225	0,014983	
месторождение Толкын	0215	0,01225	0,014983	0,01225	0,014983	0,01225	0,014983	
месторождение Толкын	0216	0,01225	0,014983	0,01225	0,014983	0,01225	0,014983	
месторождение Толкын	0217	0,01225	0,014983	0,01225	0,014983	0,01225	0,014983	
месторождение Толкын	0218	0,01225	0,014983	0,01225	0,014983	0,01225	0,014983	
месторождение Толкын	0219	0,01225	0,014983	0,01225	0,014983	0,01225	0,014983	
месторождение Толкын	0220	0,01225	0,014983	0,01225	0,014983	0,01225	0,014983	
месторождение Толкын	0221	0,01225	0,014983	0,01225	0,014983	0,01225	0,014983	
месторождение Толкын	0222	0,01225	0,014983	0,01225	0,014983	0,01225	0,014983	
месторождение Толкын	0223	0,01225	0,014983	0,01225	0,014983	0,01225	0,014983	
месторождение Толкын	0229	0,01225	0,002724	0,01225	0,002724	0,01225	0,002724	
месторождение Толкын	0230	0,01225	0,002724	0,01225	0,002724	0,01225	0,002724	
месторождение Толкын	0231	0,01225	0,002724	0,01225	0,002724	0,01225	0,002724	

Проект НДВ загрязняющих веществ в атмосферу
для ТОО «Varro Operating Group» месторождения Толкын на 2026-2028 гг.

месторождение Толкын	0241	0,0001	0,00001	0,0001	0,00001	0,0001	0,00001	0,00001
месторождение Толкын	0243	0,0001	0,00001	0,0001	0,00001	0,0001	0,00001	0,00001
месторождение Толкын	0263	0,0188	0,68	0,0188	0,68	0,0188	0,68	0,68
месторождение Толкын	0270	0,0076	0,2391	0,0076	0,2391	0,0076	0,2391	0,2391
месторождение Толкын	0285	0,00586	0,000606	0,00586	0,000606	0,00586	0,000606	0,000606
месторождение Толкын	0302	0,0471	0,000163	0,0471	0,000163	0,0471	0,000163	0,000163
месторождение Толкын	0303	0,0471	0,000163	0,0471	0,000163	0,0471	0,000163	0,000163
месторождение Толкын	0310	0,0317	0,01405	0,0317	0,01405	0,0317	0,01405	0,01405
месторождение Толкын	0311	0,0317	0,01405	0,0317	0,01405	0,0317	0,01405	0,01405
месторождение Толкын	0312	0,0471	0,000163	0,0471	0,000163	0,0471	0,000163	0,000163
месторождение Толкын	0318	0,0471	0,000163	0,0471	0,000163	0,0471	0,000163	0,000163
месторождение Толкын	0319	0,0471	0,000163	0,0471	0,000163	0,0471	0,000163	0,000163
месторождение Толкын	0320	0,0126	0,000018	0,0126	0,000018	0,0126	0,000018	0,000018
месторождение Толкын	0321	0,0001	0,000163	0,0001	0,000163	0,0001	0,000163	0,000163
месторождение Толкын	0322	0,0001	0,000163	0,0001	0,000163	0,0001	0,000163	0,000163
месторождение Толкын	0323	0,0001	0,000939	0,0001	0,000939	0,0001	0,000939	0,000939
месторождение Толкын	0334	0,0003	0,000571	0,0003	0,000571	0,0003	0,000571	0,000571
месторождение Толкын	0340	0,0031	0,000396	0,0031	0,000396	0,0031	0,000396	0,000396
месторождение Толкын	0603	0,0003	0,000419	0,0003	0,000419	0,0003	0,000419	0,000419
месторождение Толкын	0604	0,0086	0,000306	0,0086	0,000306	0,0086	0,000306	0,000306
месторождение Толкын	0606	0,0076	0,000278	0,0076	0,000278	0,0076	0,000278	0,000278
месторождение Толкын	0607	0,0086	0,00047	0,0086	0,00047	0,0086	0,00047	0,00047
месторождение Толкын	1107		0,00006		0,00006		0,00006	0,00006
месторождение Толкын	1109	0,0002	0,00001	0,0002	0,00001	0,0002	0,00001	0,00001
месторождение Толкын	1117	0,000008	0,00193	0,000008	0,00193	0,000008	0,00193	0,00193
месторождение Толкын	7001	0,0002	0,00077	0,0002	0,00077	0,0002	0,00077	0,00077
месторождение Толкын	7003	0,000000616	0,00081	0,000000616	0,00081	0,000000616	0,00081	0,00081
месторождение Толкын	7004	5,80E-08	0,0000183	5,80E-08	0,0000183	5,80E-08	0,0000183	0,0000183
Итого:		0,55463588	1,1363867	0,55463588	1,1363867	0,55463588	1,1363867	1,1363867
Неорганизованные источники								
месторождение Толкын	6104	9	0,00006	9	0,00006	9	0,00006	0,00006
месторождение Толкын	6106	4,30E-08	0,00001	4,30E-08	0,00001	4,30E-08	0,00001	0,00001
месторождение Толкын	6108	0,00000013	0,00004	0,00000013	0,00004	0,00000013	0,00004	0,00004
месторождение Толкын	6110	0,00000016	0,00005	0,00000016	0,00005	0,00000016	0,00005	0,00005
месторождение Толкын	6113	0,00000039	0,00012	0,00000039	0,00012	0,00000039	0,00012	0,00012
месторождение Толкын	6115	0,000000362	0,00011	0,000000362	0,00011	0,000000362	0,00011	0,00011
месторождение Толкын	6116	0,000012	0,00019	0,000012	0,00019	0,000012	0,00019	0,00019
месторождение Толкын	6122	0,000000434	0,00014	0,000000434	0,00014	0,000000434	0,00014	0,00014
месторождение Толкын	6124	0,00001	0,00019	0,00001	0,00019	0,00001	0,00019	0,00019
месторождение Толкын	6130	0,00000081	0,00025	0,00000081	0,00025	0,00000081	0,00025	0,00025
месторождение Толкын	6131	0,00000319	0,00101	0,00000319	0,00101	0,00000319	0,00101	0,00101
месторождение Толкын	6132	0,00000081	0,00025	0,00000081	0,00025	0,00000081	0,00025	0,00025
месторождение Толкын	6133	0,00000121	0,00038	0,00000121	0,00038	0,00000121	0,00038	0,00038
месторождение Толкын	6143	0,000000399	0,00013	0,000000399	0,00013	0,000000399	0,00013	0,00013
месторождение Толкын	6161	0,000122	0,00193	0,000122	0,00193	0,000122	0,00193	0,00193
месторождение Толкын	6165	0,00000199	0,00063	0,00000199	0,00063	0,00000199	0,00063	0,00063
месторождение Толкын	6171	0,000000399	0,00013	0,000000399	0,00013	0,000000399	0,00013	0,00013
месторождение Толкын	6201	0,00000379	0,00119	0,00000379	0,00119	0,00000379	0,00119	0,00119
месторождение Толкын	6202	0,00000256	0,0008	0,00000256	0,0008	0,00000256	0,0008	0,0008
месторождение Толкын	6203	0,000000203	0,00006	0,000000203	0,00006	0,000000203	0,00006	0,00006
месторождение Толкын	6204	0,00000107	0,00031	0,00000107	0,00031	0,00000107	0,00031	0,00031
месторождение Толкын	6205	0,00000107	0,00031	0,00000107	0,00031	0,00000107	0,00031	0,00031
месторождение Толкын	6206	1,40E-08	0,000004563	1,40E-08	0,000004563	1,40E-08	0,000004563	0,000004563
месторождение Толкын	6207	0,00001	0,00031	0,00001	0,00031	0,00001	0,00031	0,00031
месторождение Толкын	6208	0,000006	0,00019	0,000006	0,00019	0,000006	0,00019	0,00019
месторождение Толкын	6209	0,00001	0,00031	0,00001	0,00031	0,00001	0,00031	0,00031

*Проект НДВ загрязняющих веществ в атмосферу
для ТОО «Varro Operating Group» месторождения Толкын на 2026-2028 гг.*

месторождение Толкын	6210	0,000000214	0,000126	0,000000214	0,000126	0,000000214	0,000126	
месторождение Толкын	6212	0,000012	0,00038	0,000012	0,00038	0,000012	0,00038	
месторождение Толкын	6213	0,00000199	0,00063	0,00000199	0,00063	0,00000199	0,00063	
месторождение Толкын	6216	0,00000379	0,00119	0,00000379	0,00119	0,00000379	0,00119	
месторождение Толкын	6217	0,0000256	0,0008	0,0000256	0,0008	0,0000256	0,0008	
месторождение Толкын	6220	0,000000116	0,00004	0,000000116	0,00004	0,000000116	0,00004	
месторождение Толкын	6221	1,40E-08	0,0000046	1,40E-08	0,0000046	1,40E-08	0,0000046	
месторождение Толкын	6222	2,90E-08	0,00001	2,90E-08	0,00001	2,90E-08	0,00001	
месторождение Толкын	6223	2,90E-08	0,0000091	2,90E-08	0,0000091	2,90E-08	0,0000091	
месторождение Толкын	6224	7,20E-08	0,0000228	7,20E-08	0,0000228	7,20E-08	0,0000228	
месторождение Толкын	6225	0,00000026	0,0000821	0,00000026	0,0000821	0,00000026	0,0000821	
месторождение Толкын	6226	7,20E-08	0,0000228	7,20E-08	0,0000228	7,20E-08	0,0000228	
месторождение Толкын	6227	2,90E-08	0,0000091	2,90E-08	0,0000091	2,90E-08	0,0000091	
месторождение Толкын	6305	0,000016	0,0005	0,000016	0,0005	0,000016	0,0005	
месторождение Толкын	6306	0,000122	0,00193	0,000122	0,00193	0,000122	0,00193	
месторождение Толкын	6310	0,00000199	0,00063	0,00000199	0,00063	0,00000199	0,00063	
месторождение Толкын	6312	0,00000179	0,00057	0,00000179	0,00057	0,00000179	0,00057	
месторождение Толкын	6313	0,000122	0,00193	0,000122	0,00193	0,000122	0,00193	
месторождение Толкын	6314	0,000008	0,00025	0,000008	0,00025	0,000008	0,00025	
месторождение Толкын	6315	0,00000678	0,02066	0,00000678	0,02066	0,00000678	0,02066	
месторождение Толкын	6316	0,000122	0,00193	0,000122	0,00193	0,000122	0,00193	
месторождение Толкын	6318	0,000008	0,00025	0,000008	0,00025	0,000008	0,00025	
месторождение Толкын	6319	0,000002	0,00000263	0,000002	0,00000263	0,000002	0,00000263	
месторождение Толкын	6320	0,00000239	0,00075	0,00000239	0,00075	0,00000239	0,00075	
месторождение Толкын	6321	0,000002	0,00000263	0,000002	0,00000263	0,000002	0,00000263	
месторождение Толкын	6322	0,00000159	0,0005	0,00000159	0,0005	0,00000159	0,0005	
месторождение Толкын	6323	0,000006	0,000519	0,000006	0,000519	0,000006	0,000519	
месторождение Толкын	6324	0,000002	0,00000263	0,000002	0,00000263	0,000002	0,00000263	
месторождение Толкын	6325	0,000014	0,00044	0,000014	0,00044	0,000014	0,00044	
месторождение Толкын	6327	0,000008	0,00025	0,000008	0,00025	0,000008	0,00025	
месторождение Толкын	6328	0,000012	0,00038	0,000012	0,00038	0,000012	0,00038	
месторождение Толкын	6329	0,000031	0,00096	0,000031	0,00096	0,000031	0,00096	
месторождение Толкын	6330	0,000031	0,00096	0,000031	0,00096	0,000031	0,00096	
месторождение Толкын	6332	0,00000159	0,0005	0,00000159	0,0005	0,00000159	0,0005	
месторождение Толкын	6333	0,000002	0,00000263	0,000002	0,00000263	0,000002	0,00000263	
месторождение Толкын	6334	0,00000159	0,00038	0,00000159	0,00038	0,00000159	0,00038	
месторождение Толкын	6338	0,000002	0,00000263	0,000002	0,00000263	0,000002	0,00000263	
месторождение Толкын	6339	0,000002	0,00000263	0,000002	0,00000263	0,000002	0,00000263	
месторождение Толкын	6340	0,000002	0,00000263	0,000002	0,00000263	0,000002	0,00000263	
месторождение Толкын	6346	0,00000121	0,00038	0,00000121	0,00038	0,00000121	0,00038	
месторождение Толкын	6347	0,000002	0,00006	0,000002	0,00006	0,000002	0,00006	
месторождение Толкын	6349	0,000008	0,00023	0,000008	0,00023	0,000008	0,00023	
месторождение Толкын	6356	0,000006	0,00017	0,000006	0,00017	0,000006	0,00017	
месторождение Толкын	6359	0,000031	0,0000071	0,000031	0,0000071	0,000031	0,0000071	
месторождение Толкын	6360	0,000122	0,00000174	0,000122	0,00000174	0,000122	0,00000174	
месторождение Толкын	6367	0,000031	0,0000071	0,000031	0,0000071	0,000031	0,0000071	
месторождение Толкын	6368	0,000122	0,00193	0,000122	0,00193	0,000122	0,00193	
месторождение Толкын	6374	0,00000119	0,00034	0,00000119	0,00034	0,00000119	0,00034	
месторождение Толкын	6375	0,00000219	0,00062	0,00000219	0,00062	0,00000219	0,00062	
месторождение Толкын	6376	0,00000359	0,00102	0,00000359	0,00102	0,00000359	0,00102	
месторождение Толкын	6377	0,000006	0,00017	0,000006	0,00017	0,000006	0,00017	
месторождение Толкын	6379	0,000002	0,00000263	0,000002	0,00000263	0,000002	0,00000263	
месторождение Толкын	6381	0,000002	0,00000263	0,000002	0,00000263	0,000002	0,00000263	
месторождение Толкын	6382	0,00000338	0,00096	0,00000338	0,00096	0,00000338	0,00096	
месторождение Толкын	6385	0,00000338	0,00096	0,00000338	0,00096	0,00000338	0,00096	
месторождение Толкын	6386	0,000008	0,00025	0,000008	0,00025	0,000008	0,00025	

Проект НДВ загрязняющих веществ в атмосферу для ТОО «Varro Operating Group» месторождения Толкын на 2026-2028 гг.								
месторождение Толкын	6387	0,000012	0,00034	0,000012	0,00034	0,000012	0,00034	
месторождение Толкын	6388	0,000012	0,00034	0,000012	0,00034	0,000012	0,00034	
месторождение Толкын	6389	0,000012	0,00034	0,000012	0,00034	0,000012	0,00034	
месторождение Толкын	6390	0,000012	0,00034	0,000012	0,00034	0,000012	0,00034	
месторождение Толкын	6391	0,000012	0,00034	0,000012	0,00034	0,000012	0,00034	
месторождение Толкын	6392	0,000002	0,00000263	0,000002	0,00000263	0,000002	0,00000263	
месторождение Толкын	6393	0,000064	0,00000174	0,000064	0,00000174	0,000064	0,00000174	
месторождение Толкын	6601	0,000002	0,00006	0,000002	0,00006	0,000002	0,00006	
месторождение Толкын	6602	0,00001	0,00031	0,00001	0,00031	0,00001	0,00031	
месторождение Толкын	6603	0,000002	0,00006	0,000002	0,00006	0,000002	0,00006	
месторождение Толкын	6615	0,000000118	0,00403	0,000000118	0,00403	0,000000118	0,00403	
месторождение Толкын	6616		0,00013		0,00013		0,00013	
месторождение Толкын	6618		0,00004		0,00004		0,00004	
Итого:		9,001260027	0,060184043	9,001260027	0,060184043	9,001260027	0,060184043	
Всего по загрязняющему веществу:		9,555895907	1,196570743	9,555895907	1,196570743	9,555895907	1,196570743	
0618, 1-(Метилвинил)бензол (2-Фенил-1-пропен, а-Метилстирол) (356)								
О р г а н и з о в а н н ы е и с т о ч н и к и								
месторождение Толкын	0262	0,00000148	0,00000159	0,00000148	0,00000159	0,00000148	0,00000159	
Итого:		0,00000148	0,00000159	0,00000148	0,00000159	0,00000148	0,00000159	
Всего по загрязняющему веществу:		0,00000148	0,00000159	0,00000148	0,00000159	0,00000148	0,00000159	
0620, Винилбензол (Стирол, Этинилбензол) (121)								
О р г а н и з о в а н н ы е и с т о ч н и к и								
месторождение Толкын	0262	0,00000148	0,00000159	0,00000148	0,00000159	0,00000148	0,00000159	
Итого:		0,00000148	0,00000159	0,00000148	0,00000159	0,00000148	0,00000159	
Всего по загрязняющему веществу:		0,00000148	0,00000159	0,00000148	0,00000159	0,00000148	0,00000159	
0621, Метилбензол (349)								
О р г а н и з о в а н н ы е и с т о ч н и к и								
месторождение Толкын	0118	0,00056	0,00984	0,00056	0,00984	0,00056	0,00984	
месторождение Толкын	0119	0,00056	0,00492	0,00056	0,00492	0,00056	0,00492	
месторождение Толкын	0120	0,00056	0,00492	0,00056	0,00492	0,00056	0,00492	
месторождение Толкын	0127	0,00006	0,00008	0,00006	0,00008	0,00006	0,00008	
месторождение Толкын	0132	0,00056	0,00563	0,00056	0,00563	0,00056	0,00563	
месторождение Толкын	0134	0,0452	0,002126	0,0452	0,002126	0,0452	0,002126	
месторождение Толкын	0151	0,1497	0,005922	0,1497	0,005922	0,1497	0,005922	
месторождение Толкын	0155	0,0002	0,000056	0,0002	0,000056	0,0002	0,000056	
месторождение Толкын	0156	0,00000109	0,0001927	0,00000109	0,0001927	0,00000109	0,0001927	
месторождение Толкын	0177	0,0002	0,000101	0,0002	0,000101	0,0002	0,000101	
месторождение Толкын	0201	0,0013	0,000859	0,0013	0,000859	0,0013	0,000859	
месторождение Толкын	0202	0,0013	0,000859	0,0013	0,000859	0,0013	0,000859	
месторождение Толкын	0203	0,0013	0,000859	0,0013	0,000859	0,0013	0,000859	
месторождение Толкын	0204	0,0013	0,000859	0,0013	0,000859	0,0013	0,000859	
месторождение Толкын	0208	0,00049	0,01672	0,00049	0,01672	0,00049	0,01672	
месторождение Толкын	0209	0,00004	0,00112	0,00004	0,00112	0,00004	0,00112	
месторождение Толкын	0211	0,0013	0,000859	0,0013	0,000859	0,0013	0,000859	
месторождение Толкын	0212	0,0002	0,000056	0,0002	0,000056	0,0002	0,000056	
месторождение Толкын	0213							
месторождение Толкын	0214	0,11843	0,144832	0,11843	0,144832	0,11843	0,144832	
месторождение Толкын	0215	0,11843	0,144832	0,11843	0,144832	0,11843	0,144832	
месторождение Толкын	0216	0,11843	0,144832	0,11843	0,144832	0,11843	0,144832	
месторождение Толкын	0217	0,11843	0,144832	0,11843	0,144832	0,11843	0,144832	
месторождение Толкын	0218	0,11843	0,144832	0,11843	0,144832	0,11843	0,144832	
месторождение Толкын	0219	0,11843	0,144832	0,11843	0,144832	0,11843	0,144832	
месторождение Толкын	0220	0,11843	0,144832	0,11843	0,144832	0,11843	0,144832	

*Проект НДВ загрязняющих веществ в атмосферу
для ТОО «Varro Operating Group» месторождения Толкын на 2026-2028 гг.*

месторождение Толкын	0221	0,11843	0,144832	0,11843	0,144832	0,11843	0,144832	
месторождение Толкын	0222	0,11843	0,144832	0,11843	0,144832	0,11843	0,144832	
месторождение Толкын	0223	0,11843	0,144832	0,11843	0,144832	0,11843	0,144832	
месторождение Толкын	0229	0,11843	0,026333	0,11843	0,026333	0,11843	0,026333	
месторождение Толкын	0230	0,11843	0,026333	0,11843	0,026333	0,11843	0,026333	
месторождение Толкын	0231	0,11843	0,026333	0,11843	0,026333	0,11843	0,026333	
месторождение Толкын	0241	0,0002	0,000019	0,0002	0,000019	0,0002	0,000019	
месторождение Толкын	0243	0,0002	0,000019	0,0002	0,000019	0,0002	0,000019	
месторождение Толкын	0285	0,056568	0,00586	0,056568	0,00586	0,056568	0,00586	
месторождение Толкын	0302	0,45551	0,00158	0,45551	0,00158	0,45551	0,00158	
месторождение Толкын	0303	0,45551	0,00158	0,45551	0,00158	0,45551	0,00158	
месторождение Толкын	0310	0,30677	0,0281	0,30677	0,0281	0,30677	0,0281	
месторождение Толкын	0311	0,30677	0,0281	0,30677	0,0281	0,30677	0,0281	
месторождение Толкын	0312	0,45551	0,00158	0,45551	0,00158	0,45551	0,00158	
месторождение Толкын	0318	0,45551	0,00158	0,45551	0,00158	0,45551	0,00158	
месторождение Толкын	0319	0,45551	0,00158	0,45551	0,00158	0,45551	0,00158	
месторождение Толкын	0320	0,0252	0,000036	0,0252	0,000036	0,0252	0,000036	
месторождение Толкын	0321	0,0013	0,00158	0,0013	0,00158	0,0013	0,00158	
месторождение Толкын	0322	0,0013	0,00158	0,0013	0,00158	0,0013	0,00158	
месторождение Толкын	0323	0,0002	0,001879	0,0002	0,001879	0,0002	0,001879	
месторождение Толкын	0334	0,0033	0,005524	0,0033	0,005524	0,0033	0,005524	
месторождение Толкын	0340	0,0303	0,003831	0,0303	0,003831	0,0303	0,003831	
месторождение Толкын	0603	0,0005	0,000838	0,0005	0,000838	0,0005	0,000838	
месторождение Толкын	0604	0,0834	0,002954	0,0834	0,002954	0,0834	0,002954	
месторождение Толкын	0606	0,0729	0,002686	0,0729	0,002686	0,0729	0,002686	
месторождение Толкын	0607	0,0834	0,004545	0,0834	0,004545	0,0834	0,004545	
месторождение Толкын	1107		0,0006		0,0006		0,0006	
месторождение Толкын	1109	0,00037	0,00003	0,00037	0,00003	0,00037	0,00003	
месторождение Толкын	1117	0,000081	0,00385	0,000081	0,00385	0,000081	0,00385	
месторождение Толкын	7001		0,00154		0,00154		0,00154	
месторождение Толкын	7003	0,00001	0,00162	0,00001	0,00162	0,00001	0,00162	
месторождение Толкын	7004	0,00000012	0,0000365	0,00000012	0,0000365	0,00000012	0,0000365	
Итого:		4,99474021	1,6864252	4,99474021	1,6864252	4,99474021	1,6864252	
Неорганизованные источники								
месторождение Толкын	6104	0,00000038	0,00012	0,00000038	0,00012	0,00000038	0,00012	
месторождение Толкын	6106	9,00E-08	0,00003	9,00E-08	0,00003	9,00E-08	0,00003	
месторождение Толкын	6108	0,00000026	0,00008	0,00000026	0,00008	0,00000026	0,00008	
месторождение Толкын	6110	0,00000032	0,0001	0,00000032	0,0001	0,00000032	0,0001	
месторождение Толкын	6113	0,00001	0,00025	0,00001	0,00025	0,00001	0,00025	
месторождение Толкын	6115	0,00001	0,00023	0,00001	0,00023	0,00001	0,00023	
месторождение Толкын	6116	0,000024	0,00039	0,000024	0,00039	0,000024	0,00039	
месторождение Толкын	6122	0,00001	0,00027	0,00001	0,00027	0,00001	0,00027	
месторождение Толкын	6124	0,00006	0,00183	0,00006	0,00183	0,00006	0,00183	
месторождение Толкын	6130	0,00008	0,00246	0,00008	0,00246	0,00008	0,00246	
месторождение Толкын	6131	0,00031	0,00972	0,00031	0,00972	0,00031	0,00972	
месторождение Толкын	6132	0,00008	0,00245	0,00008	0,00245	0,00008	0,00245	
месторождение Толкын	6133	0,00012	0,00368	0,00012	0,00368	0,00012	0,00368	
месторождение Толкын	6143	0,00001	0,00025	0,00001	0,00025	0,00001	0,00025	
месторождение Толкын	6161	0,000244	0,00385	0,000244	0,00385	0,000244	0,00385	
месторождение Толкын	6165	0,00019	0,00608	0,00019	0,00608	0,00019	0,00608	
месторождение Толкын	6171	0,00001	0,00025	0,00001	0,00025	0,00001	0,00025	
месторождение Толкын	6201	0,00037	0,01155	0,00037	0,01155	0,00037	0,01155	
месторождение Толкын	6202	0,000234	0,00741	0,000234	0,00741	0,000234	0,00741	
месторождение Толкын	6203	0,00000041	0,00013	0,00000041	0,00013	0,00000041	0,00013	
месторождение Толкын	6204	0,000101	0,00304	0,000101	0,00304	0,000101	0,00304	
месторождение Толкын	6205	0,000101	0,00304	0,000101	0,00304	0,000101	0,00304	

*Проект НДВ загрязняющих веществ в атмосферу
для ТОО «Varro Operating Group» месторождения Толкын на 2026-2028 гг.*

месторождение Толкын	6206	3,00E-08	0,000009126	3,00E-08	0,000009126	3,00E-08	0,000009126	
месторождение Толкын	6207	0,0001	0,00304	0,0001	0,00304	0,0001	0,00304	
месторождение Толкын	6208	0,00006	0,00182	0,00006	0,00182	0,00006	0,00182	
месторождение Толкын	6209	0,0001	0,00304	0,0001	0,00304	0,0001	0,00304	
месторождение Толкын	6210	0,0000203	0,00121558	0,0000203	0,00121558	0,0000203	0,00121558	
месторождение Толкын	6212	0,00012	0,00365	0,00012	0,00365	0,00012	0,00365	
месторождение Толкын	6213	0,00019	0,00608	0,00019	0,00608	0,00019	0,00608	
месторождение Толкын	6216	0,00037	0,01155	0,00037	0,01155	0,00037	0,01155	
месторождение Толкын	6217	0,000234	0,00741	0,000234	0,00741	0,000234	0,00741	
месторождение Толкын	6220	0,00000023	0,00007	0,00000023	0,00007	0,00000023	0,00007	
месторождение Толкын	6221	0,0000003	0,00001	0,0000003	0,00001	0,0000003	0,00001	
месторождение Толкын	6222	6,00E-08	0,00002	6,00E-08	0,00002	6,00E-08	0,00002	
месторождение Толкын	6223	6,00E-08	0,00002	6,00E-08	0,00002	6,00E-08	0,00002	
месторождение Толкын	6224	0,00000014	0,00005	0,00000014	0,00005	0,00000014	0,00005	
месторождение Толкын	6225	0,00000052	0,00016	0,00000052	0,00016	0,00000052	0,00016	
месторождение Толкын	6226	0,00000014	0,00005	0,00000014	0,00005	0,00000014	0,00005	
месторождение Толкын	6227	6,00E-08	0,00002	6,00E-08	0,00002	6,00E-08	0,00002	
месторождение Толкын	6305	0,00015	0,00487	0,00015	0,00487	0,00015	0,00487	
месторождение Толкын	6306	0,000244	0,00385	0,000244	0,00385	0,000244	0,00385	
месторождение Толкын	6310	0,00019	0,00608	0,00019	0,00608	0,00019	0,00608	
месторождение Толкын	6312	0,00017	0,00547	0,00017	0,00547	0,00017	0,00547	
месторождение Толкын	6313	0,000244	0,00385	0,000244	0,00385	0,000244	0,00385	
месторождение Толкын	6314	0,00008	0,00243	0,00008	0,00243	0,00008	0,00243	
месторождение Толкын	6316	0,000244	0,00385	0,000244	0,00385	0,000244	0,00385	
месторождение Толкын	6318	0,00008	0,00243	0,00008	0,00243	0,00008	0,00243	
месторождение Толкын	6319	0,000019	0,00003	0,000019	0,00003	0,000019	0,00003	
месторождение Толкын	6320	0,00023	0,00729	0,00023	0,00729	0,00023	0,00729	
месторождение Толкын	6321	0,000019	0,00003	0,000019	0,00003	0,000019	0,00003	
месторождение Толкын	6322	0,00015	0,00485	0,00015	0,00485	0,00015	0,00485	
месторождение Толкын	6323	0,00006	0,00182	0,00006	0,00182	0,00006	0,00182	
месторождение Толкын	6324	0,000019	0,00003	0,000019	0,00003	0,000019	0,00003	
месторождение Толкын	6325	0,00013	0,00425	0,00013	0,00425	0,00013	0,00425	
месторождение Толкын	6327	0,00008	0,00244	0,00008	0,00244	0,00008	0,00244	
месторождение Толкын	6328	0,00012	0,00366	0,00012	0,00366	0,00012	0,00366	
месторождение Толкын	6329	0,000061	0,00193	0,000061	0,00193	0,000061	0,00193	
месторождение Толкын	6330	0,000061	0,00193	0,000061	0,00193	0,000061	0,00193	
месторождение Толкын	6332	0,00015	0,00485	0,00015	0,00485	0,00015	0,00485	
месторождение Толкын	6333	0,000019	0,00003	0,000019	0,00003	0,000019	0,00003	
месторождение Толкын	6334	0,00015	0,00366	0,00015	0,00366	0,00015	0,00366	
месторождение Толкын	6338	0,000019	0,00003	0,000019	0,00003	0,000019	0,00003	
месторождение Толкын	6339	0,000019	0,00003	0,000019	0,00003	0,000019	0,00003	
месторождение Толкын	6340	0,000019	0,00003	0,000019	0,00003	0,000019	0,00003	
месторождение Толкын	6346	0,00012	0,00368	0,00012	0,00368	0,00012	0,00368	
месторождение Толкын	6347	0,00002	0,00055	0,00002	0,00055	0,00002	0,00055	
месторождение Толкын	6349	0,00008	0,0022	0,00008	0,0022	0,00008	0,0022	
месторождение Толкын	6356	0,00006	0,00165	0,00006	0,00165	0,00006	0,00165	
месторождение Толкын	6359	0,000061	0,0000348	0,000061	0,0000348	0,000061	0,0000348	
месторождение Толкын	6360	0,000244	0,0000348	0,000244	0,0000348	0,000244	0,0000348	
месторождение Толкын	6367	0,000061	0,0000348	0,000061	0,0000348	0,000061	0,0000348	
месторождение Толкын	6368	0,000244	0,00385	0,000244	0,00385	0,000244	0,00385	
месторождение Толкын	6374	0,00012	0,00329	0,00012	0,00329	0,00012	0,00329	
месторождение Толкын	6375	0,00021	0,00604	0,00021	0,00604	0,00021	0,00604	
месторождение Толкын	6376	0,00035	0,00988	0,00035	0,00988	0,00035	0,00988	
месторождение Толкын	6377	0,00006	0,00165	0,00006	0,00165	0,00006	0,00165	
месторождение Толкын	6379	0,000019	0,00003	0,000019	0,00003	0,000019	0,00003	
месторождение Толкын	6381	0,000019	0,00003	0,000019	0,00003	0,000019	0,00003	

Проект НДВ загрязняющих веществ в атмосферу для ТОО «Varro Operating Group» месторождения Толкын на 2026-2028 гг.								
месторождение Толкын	6382	0,00033	0,00933	0,00033	0,00933	0,00033	0,00933	
месторождение Толкын	6385	0,00033	0,00933	0,00033	0,00933	0,00033	0,00933	
месторождение Толкын	6386	0,00008	0,00243	0,00008	0,00243	0,00008	0,00243	
месторождение Толкын	6387	0,00012	0,0033	0,00012	0,0033	0,00012	0,0033	
месторождение Толкын	6388	0,00012	0,0033	0,00012	0,0033	0,00012	0,0033	
месторождение Толкын	6389	0,00012	0,0033	0,00012	0,0033	0,00012	0,0033	
месторождение Толкын	6390	0,00012	0,0033	0,00012	0,0033	0,00012	0,0033	
месторождение Толкын	6391	0,00012	0,0033	0,00012	0,0033	0,00012	0,0033	
месторождение Толкын	6392	0,000019	0,00003	0,000019	0,00003	0,000019	0,00003	
месторождение Толкын	6393	0,000128	0,00000348	0,000128	0,00000348	0,000128	0,00000348	
месторождение Толкын	6601	0,00002	0,00061	0,00002	0,00061	0,00002	0,00061	
месторождение Толкын	6602	0,0001	0,00304	0,0001	0,00304	0,0001	0,00304	
месторождение Толкын	6603	0,00002	0,00061	0,00002	0,00061	0,00002	0,00061	
месторождение Толкын	6615	0,000002	0,00805	0,000002	0,00805	0,000002	0,00805	
месторождение Толкын	6616		0,00025		0,00025		0,00025	
месторождение Толкын	6618		0,00007		0,00007		0,00007	
Итого:		0,0091853	0,248258626	0,0091853	0,248258626	0,0091853	0,248258626	
Всего по загрязняющему веществу:		5,00392551	1,934683826	5,00392551	1,934683826	5,00392551	1,934683826	
0627, Этилбензол (675)								
О р г а н и з о в а н н ы е и с т о ч н и к и								
месторождение Толкын	0134	0,00156	0,00073	0,00156	0,00073	0,00156	0,00073	
месторождение Толкын	0285	0,001952	0,000202	0,001952	0,000202	0,001952	0,000202	
Итого:		0,003512	0,000932	0,003512	0,000932	0,003512	0,000932	
Н е о р г а н и з о в а н н ы е и с т о ч н и к и								
месторождение Толкын	6124	0,000002	0,00006	0,000002	0,00006	0,000002	0,00006	
Итого:		0,000002	0,00006	0,000002	0,00006	0,000002	0,00006	
Всего по загрязняющему веществу:		0,003514	0,000992	0,003514	0,000992	0,003514	0,000992	
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								
месторождение Толкын	0122	6,00E-09	1,02E-08	6,00E-09	1,02E-08	6,00E-09	1,02E-08	
месторождение Толкын	0126	0,00000011	0,00000381	0,00000011	0,00000381	0,00000011	0,00000381	
месторождение Толкын	0154	1,00E-08	0,000000317	1,00E-08	0,000000317	1,00E-08	0,000000317	
месторождение Толкын	0228	3,00E-08	0,00000287	3,00E-08	0,00000287	3,00E-08	0,00000287	
месторождение Толкын	0232		8,25E-08		8,25E-08		8,25E-08	
месторождение Толкын	0297	0,00000011	0,000000707	0,00000011	0,000000707	0,00000011	0,000000707	
месторождение Толкын	0298	0,00000012	0,000000707	0,00000012	0,000000707	0,00000012	0,000000707	
месторождение Толкын	0304	0,00000017	0,00000252	0,00000017	0,00000252	0,00000017	0,00000252	
месторождение Толкын	0305	1,80E-08	0,00000174	1,80E-08	0,00000174	1,80E-08	0,00000174	
месторождение Толкын	0314	1,80E-08	0,00000174	1,80E-08	0,00000174	1,80E-08	0,00000174	
месторождение Толкын	0315	1,80E-08	0,00000179	1,80E-08	0,00000179	1,80E-08	0,00000179	
месторождение Толкын	0341	0,0000012	0,000000155	0,0000012	0,000000155	0,0000012	0,000000155	
месторождение Толкын	0344	0,00000015	0,0000831	0,00000015	0,0000831	0,00000015	0,0000831	
месторождение Толкын	0345	0,00000015	0,0000831	0,00000015	0,0000831	0,00000015	0,0000831	
месторождение Толкын	0346							
месторождение Толкын	0609	0,0000012	0,00000228	0,0000012	0,00000228	0,0000012	0,00000228	
месторождение Толкын	1101	0,0000008	0,000000997	0,0000008	0,000000997	0,0000008	0,000000997	
месторождение Толкын	1103	0,0000003	0,000000834	0,0000003	0,000000834	0,0000003	0,000000834	
месторождение Толкын	1104	0,0000001	0,00000025	0,0000001	0,00000025	0,0000001	0,00000025	
Итого:		0,00000451	0,00018701	0,00000451	0,00018701	0,00000451	0,00018701	
Всего по загрязняющему веществу:		0,00000451	0,00018701	0,00000451	0,00018701	0,00000451	0,00018701	
0930, 2-Хлорбута-1,3-диен (Хлоропрен) (627)								
О р г а н и з о в а н н ы е и с т о ч н и к и								
месторождение Толкын	0262	0,00000213	0,0000023	0,00000213	0,0000023	0,00000213	0,0000023	

Проект НДВ загрязняющих веществ в атмосферу для ТОО «Varro Operating Group» месторождения Толкын на 2026-2028 гг.								
Итого:		0,00000213	0,0000023	0,00000213	0,0000023	0,00000213	0,0000023	
Всего по загрязняющему веществу:		0,00000213	0,0000023	0,00000213	0,0000023	0,00000213	0,0000023	
1023, 2,2'-Оксидизтанол (Дигликоль, Диэтиленгликоль) (436)								
О р г а н и з о в а н н ы е и с т о ч н и к и								
месторождение Толкын	0210	0,000094	0,000064	0,000094	0,000064	0,000094	0,000064	
Итого:		0,000094	0,000064	0,000094	0,000064	0,000094	0,000064	
Всего по загрязняющему веществу:		0,000094	0,000064	0,000094	0,000064	0,000094	0,000064	
1052, Метанол (Метиловый спирт) (338)								
О р г а н и з о в а н н ы е и с т о ч н и к и								
месторождение Толкын	0105	0,0038	0,290376	0,0038	0,290376	0,0038	0,290376	
месторождение Толкын	0109	0,94952	0,03618	0,94952	0,03618	0,94952	0,03618	
месторождение Толкын	0110	0,00132	0,01727	0,00132	0,01727	0,00132	0,01727	
месторождение Толкын	0175	0,36946	0,0028	0,36946	0,0028	0,36946	0,0028	
месторождение Толкын	0244	1,48363	0,06447	1,48363	0,06447	1,48363	0,06447	
месторождение Толкын	0246	0,28486	0,02579	0,28486	0,02579	0,28486	0,02579	
месторождение Толкын	0308	1,163168	0,02293	1,163168	0,02293	1,163168	0,02293	
месторождение Толкын	0317	0,71214	0,01184	0,71214	0,01184	0,71214	0,01184	
Итого:		4,967898	0,471656	4,967898	0,471656	4,967898	0,471656	
Н е о р г а н и з о в а н н ы е и с т о ч н и к и								
месторождение Толкын	6101	0,00158	0,04978	0,00158	0,04978	0,00158	0,04978	
месторождение Толкын	6120	0,00237	0,07466	0,00237	0,07466	0,00237	0,07466	
месторождение Толкын	6166	0,00013	0,01727	0,00013	0,01727	0,00013	0,01727	
месторождение Толкын	6228	0,00039	0,01244	0,00039	0,01244	0,00039	0,01244	
месторождение Толкын	6229	0,00145	0,04563	0,00145	0,04563	0,00145	0,04563	
месторождение Толкын	6230	0,00026	0,0083	0,00026	0,0083	0,00026	0,0083	
месторождение Толкын	6231	0,00291	0,013	0,00291	0,013	0,00291	0,013	
месторождение Толкын	6302	0,00079	0,02494	0,00079	0,02494	0,00079	0,02494	
месторождение Толкын	6303	0,0013	0,17538	0,0013	0,17538	0,0013	0,17538	
месторождение Толкын	6341	0,00026	0,00345	0,00026	0,00345	0,00026	0,00345	
месторождение Толкын	6619		0,2175		0,2175		0,2175	
Итого:		0,01144	0,64235	0,01144	0,64235	0,01144	0,64235	
Всего по загрязняющему веществу:		4,979338	1,114006	4,979338	1,114006	4,979338	1,114006	
1215, Дибутилфталат (Фталевой кислоты дибутиловый эфир, Дибутилбензол-1,2-дикарбонат) (346*)								
О р г а н и з о в а н н ы е и с т о ч н и к и								
месторождение Толкын	0262	0,00000231	0,00000149	0,00000231	0,00000149	0,00000231	0,00000149	
Итого:		0,00000231	0,00000149	0,00000231	0,00000149	0,00000231	0,00000149	
Всего по загрязняющему веществу:		0,00000231	0,00000149	0,00000231	0,00000149	0,00000231	0,00000149	
1245, Этилпропионат (Пропионовой кислоты этиловый эфир) (1481*)								
О р г а н и з о в а н н ы е и с т о ч н и к и								
месторождение Толкын	0262	0,00000058	0,000000623	0,00000058	0,000000623	0,00000058	0,000000623	
Итого:		0,00000058	0,000000623	0,00000058	0,000000623	0,00000058	0,000000623	
Всего по загрязняющему веществу:		0,00000058	0,000000623	0,00000058	0,000000623	0,00000058	0,000000623	
1325, Формальдегид (Метаналь) (609)								
О р г а н и з о в а н н ы е и с т о ч н и к и								
месторождение Толкын	0122	0,0008	0,00012	0,0008	0,00012	0,0008	0,00012	
месторождение Толкын	0126	0,0105	0,03464	0,0105	0,03464	0,0105	0,03464	
месторождение Толкын	0154	0,0015	0,003456	0,0015	0,003456	0,0015	0,003456	
месторождение Толкын	0228	0,0033	0,02613	0,0033	0,02613	0,0033	0,02613	
месторождение Толкын	0232		0,0009		0,0009		0,0009	
месторождение Толкын	0297	0,0105	0,00643	0,0105	0,00643	0,0105	0,00643	
месторождение Толкын	0298	0,012	0,00643	0,012	0,00643	0,012	0,00643	

месторождение Толкын	0304	0,0027	0,02986	0,0027	0,02986	0,0027	0,02986	
месторождение Толкын	0305	0,0028	0,02061	0,0028	0,02061	0,0028	0,02061	
месторождение Толкын	0314	0,0028	0,02061	0,0028	0,02061	0,0028	0,02061	
месторождение Толкын	0315	0,0028	0,02125	0,0028	0,02125	0,0028	0,02125	
месторождение Толкын	0341	0,012	0,00141	0,012	0,00141	0,012	0,00141	
месторождение Толкын	0344	0,0023	0,75546	0,0023	0,75546	0,0023	0,75546	
месторождение Толкын	0345	0,0023	0,75546	0,0023	0,75546	0,0023	0,75546	
месторождение Толкын	0346							
месторождение Толкын	0609	0,012	0,02075	0,012	0,02075	0,012	0,02075	
месторождение Толкын	1101	0,008	0,00907	0,008	0,00907	0,008	0,00907	
месторождение Толкын	1103	0,0033	0,00759	0,0033	0,00759	0,0033	0,00759	
месторождение Толкын	1104	0,0013	0,00273	0,0013	0,00273	0,0013	0,00273	
Итого:		0,0909	1,722906	0,0909	1,722906	0,0909	1,722906	
Всего по загрязняющему веществу:		0,0909	1,722906	0,0909	1,722906	0,0909	1,722906	
1590, 1,3,5-Триазин-2,4,6(1Н,3Н,5Н)-триол (Циануровая кислота) (560)								
О р г а н и з о в а н н ы е и с т о ч н и к и								
месторождение Толкын	0105	0,00247	0,237487	0,00247	0,237487	0,00247	0,237487	
месторождение Толкын	0108	0,303458	0,003014	0,303458	0,003014	0,303458	0,003014	
месторождение Толкын	0248	0,758645	0,00301364	0,758645	0,00301364	0,758645	0,00301364	
месторождение Толкын	0249	0,121383	0,00120545	0,121383	0,00120545	0,121383	0,00120545	
Итого:		1,185956	0,24472009	1,185956	0,24472009	1,185956	0,24472009	
Н е о р г а н и з о в а н н ы е и с т о ч н и к и								
месторождение Толкын	6101	0,00206	0,0647	0,00206	0,0647	0,00206	0,0647	
месторождение Толкын	6228	0,00026	0,00809	0,00026	0,00809	0,00026	0,00809	
месторождение Толкын	6230	0,00017	0,00539	0,00017	0,00539	0,00017	0,00539	
месторождение Толкын	6233	0,00094	0,02966	0,00094	0,02966	0,00094	0,02966	
месторождение Толкын	6234	0,00107	0,052039	0,00107	0,052039	0,00107	0,052039	
Итого:		0,0045	0,159879	0,0045	0,159879	0,0045	0,159879	
Всего по загрязняющему веществу:		1,190456	0,40459909	1,190456	0,40459909	1,190456	0,40459909	
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								
месторождение Толкын	0102		0,000003		0,000003		0,000003	
месторождение Толкын	0110	0,000000116	0,000037	0,000000116	0,000037	0,000000116	0,000037	
месторождение Толкын	0111	0,00000013	0,000022	0,00000013	0,000022	0,00000013	0,000022	
месторождение Толкын	0146		0,000016		0,000016		0,000016	
месторождение Толкын	0147		0,000045		0,000045		0,000045	
месторождение Толкын	0148		0,000178		0,000178		0,000178	
месторождение Толкын	0149		0,000045		0,000045		0,000045	
месторождение Толкын	0150		0,000045		0,000045		0,000045	
месторождение Толкын	0151	0,000337	0,000013	0,000337	0,000013	0,000337	0,000013	
месторождение Толкын	0156	7,30E-09	0,0000023	7,30E-09	0,0000023	7,30E-09	0,0000023	
месторождение Толкын	0171		0,00000528		0,00000528		0,00000528	
месторождение Толкын	0172		0,000000444		0,000000444		0,000000444	
месторождение Толкын	0173		0,000003		0,000003		0,000003	
месторождение Толкын	0201	0,000003	0,000002	0,000003	0,000002	0,000003	0,000002	
месторождение Толкын	0202	0,000003	0,000002	0,000003	0,000002	0,000003	0,000002	
месторождение Толкын	0203	0,000003	0,000002	0,000003	0,000002	0,000003	0,000002	
месторождение Толкын	0204	0,000003	0,000002	0,000003	0,000002	0,000003	0,000002	
месторождение Толкын	0208	0,000000111	0,000035	0,000000111	0,000035	0,000000111	0,000035	
месторождение Толкын	0211	0,000003	0,000002	0,000003	0,000002	0,000003	0,000002	
месторождение Толкын	0213		0,00000563		0,00000563		0,00000563	
месторождение Толкын	0214	0,00027	0,000326	0,00027	0,000326	0,00027	0,000326	
месторождение Толкын	0215	0,00027	0,000326	0,00027	0,000326	0,00027	0,000326	
месторождение Толкын	0216	0,00027	0,000326	0,00027	0,000326	0,00027	0,000326	

*Проект НДВ загрязняющих веществ в атмосферу
для ТОО «Varro Operating Group» месторождения Толкын на 2026-2028 гг.*

месторождение Толкын	0217	0,00027	0,000326	0,00027	0,000326	0,00027	0,000326
месторождение Толкын	0218	0,00027	0,000326	0,00027	0,000326	0,00027	0,000326
месторождение Толкын	0219	0,00027	0,000326	0,00027	0,000326	0,00027	0,000326
месторождение Толкын	0220	0,00027	0,000326	0,00027	0,000326	0,00027	0,000326
месторождение Толкын	0221	0,00027	0,000326	0,00027	0,000326	0,00027	0,000326
месторождение Толкын	0222	0,00027	0,000326	0,00027	0,000326	0,00027	0,000326
месторождение Толкын	0223	0,00027	0,000326	0,00027	0,000326	0,00027	0,000326
месторождение Толкын	0224		0,00000089		0,00000089		0,00000089
месторождение Толкын	0225		0,00000089		0,00000089		0,00000089
месторождение Толкын	0226		0,00000089		0,00000089		0,00000089
месторождение Толкын	0229	0,00027	0,0000592	0,00027	0,0000592	0,00027	0,0000592
месторождение Толкын	0230	0,00027	0,0000592	0,00027	0,0000592	0,00027	0,0000592
месторождение Толкын	0231	0,00027	0,0000592	0,00027	0,0000592	0,00027	0,0000592
месторождение Толкын	0240		0,000000476		0,000000476		0,000000476
месторождение Толкын	0242		0,00000032		0,00000032		0,00000032
месторождение Толкын	0265		0,00000023		0,00000023		0,00000023
месторождение Толкын	0294		2,20E-09		2,20E-09		2,20E-09
месторождение Толкын	0296		2,20E-09		2,20E-09		2,20E-09
месторождение Толкын	0302	0,00102	0,000004	0,00102	0,000004	0,00102	0,000004
месторождение Толкын	0303	0,00102	0,000004	0,00102	0,000004	0,00102	0,000004
месторождение Толкын	0306		0,00000088		0,00000088		0,00000088
месторождение Толкын	0309		1,40E-08		1,40E-08		1,40E-08
месторождение Толкын	0312	0,00102	0,000004	0,00102	0,000004	0,00102	0,000004
месторождение Толкын	0316		0,00000015		0,00000015		0,00000015
месторождение Толкын	0318	0,00102	0,000004	0,00102	0,000004	0,00102	0,000004
месторождение Толкын	0319	0,00102	0,000004	0,00102	0,000004	0,00102	0,000004
месторождение Толкын	0321	0,000003	0,000004	0,000003	0,000004	0,000003	0,000004
месторождение Толкын	0322	0,000003	0,000004	0,000003	0,000004	0,000003	0,000004
месторождение Толкын	0334	0,0000075	0,000012	0,0000075	0,000012	0,0000075	0,000012
месторождение Толкын	0335		0,0000033		0,0000033		0,0000033
месторождение Толкын	0336		0,000049		0,000049		0,000049
месторождение Толкын	0337		0,00068		0,00068		0,00068
месторождение Толкын	0338		0,00078		0,00078		0,00078
месторождение Толкын	0340	0,0000682	0,00000861	0,0000682	0,00000861	0,0000682	0,00000861
месторождение Толкын	0601		0,0001		0,0001		0,0001
месторождение Толкын	0602		0,0001		0,0001		0,0001
месторождение Толкын	0604	0,0001874	0,00000664	0,0001874	0,00000664	0,0001874	0,00000664
месторождение Толкын	0605		0,000008		0,000008		0,000008
месторождение Толкын	0606	0,0001639	0,00000604	0,0001639	0,00000604	0,0001639	0,00000604
месторождение Толкын	0607	0,0001874	0,0000102	0,0001874	0,0000102	0,0001874	0,0000102
месторождение Толкын	0608	1,44E-08	0,00000455	1,44E-08	0,00000455	1,44E-08	0,00000455
месторождение Толкын	1107		0,0000021		0,0000021		0,0000021
месторождение Толкын	1120		4,30E-08		4,30E-08		4,30E-08
месторождение Толкын	1121		4,30E-08		4,30E-08		4,30E-08
месторождение Толкын	1139		0,000000444		0,000000444		0,000000444
месторождение Толкын	7004		0,00000304		0,00000304		0,00000304
Итого:		0,009582779	0,005710008	0,009582779	0,005710008	0,009582779	0,005710008
Неорганизованные источники							
месторождение Толкын	6102	7,30E-09	0,00000229	7,30E-09	0,00000229	7,30E-09	0,00000229
месторождение Толкын	6104	2,41E-08	0,0000076	2,41E-08	0,0000076	2,41E-08	0,0000076
месторождение Толкын	6109	2,41E-08	0,00000761	2,41E-08	0,00000761	2,41E-08	0,00000761
месторождение Толкын	6110	2,65E-08	0,00000837	2,65E-08	0,00000837	2,65E-08	0,00000837
месторождение Толкын	6115	6,03E-08	0,000019	6,03E-08	0,000019	6,03E-08	0,000019
месторождение Толкын	6121	0,000000193	0,0000605	0,000000193	0,0000605	0,000000193	0,0000605
месторождение Толкын	6127	3,37E-08	0,00001	3,37E-08	0,00001	3,37E-08	0,00001
месторождение Толкын	6128	9,60E-09	0,00000304	9,60E-09	0,00000304	9,60E-09	0,00000304

*Проект НДВ загрязняющих веществ в атмосферу
для ТОО «Varro Operating Group» месторождения Толкын на 2026-2028 гг.*

месторождение Толкын	6129	1,69E-08	0,000005	1,69E-08	0,000005	1,69E-08	0,000005
месторождение Толкын	6130	1,80E-08	0,00000552	1,80E-08	0,00000552	1,80E-08	0,00000552
месторождение Толкын	6131	6,90E-08	0,000021864	6,90E-08	0,000021864	6,90E-08	0,000021864
месторождение Толкын	6132	1,70E-08	0,000005517	1,70E-08	0,000005517	1,70E-08	0,000005517
месторождение Толкын	6133	2,60E-08	0,00000828	2,60E-08	0,00000828	2,60E-08	0,00000828
месторождение Толкын	6143	6,72E-08	0,00002118	6,72E-08	0,00002118	6,72E-08	0,00002118
месторождение Толкын	6144	4,08E-08	0,00001285	4,08E-08	0,00001285	4,08E-08	0,00001285
месторождение Толкын	6163	1,45E-08	0,00000456	1,45E-08	0,00000456	1,45E-08	0,00000456
месторождение Толкын	6164	1,45E-08	0,00000456	1,45E-08	0,00000456	1,45E-08	0,00000456
месторождение Толкын	6165	7,94E-08	0,000025135	7,94E-08	0,000025135	7,94E-08	0,000025135
месторождение Толкын	6167	1,20E-08	0,0000038	1,20E-08	0,0000038	1,20E-08	0,0000038
месторождение Толкын	6168	2,40E-09	0,00000076	2,40E-09	0,00000076	2,40E-09	0,00000076
месторождение Толкын	6169	1,20E-08	0,0000038	1,20E-08	0,0000038	1,20E-08	0,0000038
месторождение Толкын	6170	1,20E-08	0,0000038	1,20E-08	0,0000038	1,20E-08	0,0000038
месторождение Толкын	6171	0,000000672	0,00002118	0,000000672	0,00002118	0,000000672	0,00002118
месторождение Толкын	6201	8,20E-08	0,000025963	8,20E-08	0,000025963	8,20E-08	0,000025963
месторождение Толкын	6202	5,20E-08	0,000016403	5,20E-08	0,000016403	5,20E-08	0,000016403
месторождение Толкын	6204	2,20E-08	0,00000683	2,20E-08	0,00000683	2,20E-08	0,00000683
месторождение Толкын	6205	2,20E-08	0,00000683	2,20E-08	0,00000683	2,20E-08	0,00000683
месторождение Толкын	6207	2,20E-08	0,000006832	2,20E-08	0,000006832	2,20E-08	0,000006832
месторождение Толкын	6208	1,30E-08	0,000004099	1,30E-08	0,000004099	1,30E-08	0,000004099
месторождение Толкын	6209	2,20E-08	0,000006832	2,20E-08	0,000006832	2,20E-08	0,000006832
месторождение Толкын	6210	4,00E-09	0,00000137	4,00E-09	0,00000137	4,00E-09	0,00000137
месторождение Толкын	6212	2,60E-08	0,0000082	2,60E-08	0,0000082	2,60E-08	0,0000082
месторождение Толкын	6213	4,30E-08	0,000013665	4,30E-08	0,000013665	4,30E-08	0,000013665
месторождение Толкын	6216	8,20E-08	0,000025963	8,20E-08	0,000025963	8,20E-08	0,000025963
месторождение Толкын	6217	5,20E-08	0,000016403	5,20E-08	0,000016403	5,20E-08	0,000016403
месторождение Толкын	6301	2,40E-09	0,00000076	2,40E-09	0,00000076	2,40E-09	0,00000076
месторождение Толкын	6305						
месторождение Толкын	6310	5,75E-08	0,0000114	5,75E-08	0,0000114	5,75E-08	0,0000114
месторождение Толкын	6312	6,07E-08	0,0000122	6,07E-08	0,0000122	6,07E-08	0,0000122
месторождение Толкын	6314	1,94E-08	0,00000153	1,94E-08	0,00000153	1,94E-08	0,00000153
месторождение Толкын	6315	0,000000164	0,00076	0,000000164	0,00076	0,000000164	0,00076
месторождение Толкын	6318	1,94E-08	0,00000153	1,94E-08	0,00000153	1,94E-08	0,00000153
месторождение Толкын	6319	4,00E-09	5,71E-08	4,00E-09	5,71E-08	4,00E-09	5,71E-08
месторождение Толкын	6320	5,20E-08	0,0000164	5,20E-08	0,0000164	5,20E-08	0,0000164
месторождение Толкын	6321	4,00E-09	5,71E-09	4,00E-09	5,71E-09	4,00E-09	5,71E-09
месторождение Толкын	6322	3,99E-08	0,00000307	3,99E-08	0,00000307	3,99E-08	0,00000307
месторождение Толкын	6323	2,75E-08	0,000445	2,75E-08	0,000445	2,75E-08	0,000445
месторождение Толкын	6324	4,00E-09	5,71E-08	4,00E-09	5,71E-08	4,00E-09	5,71E-08
месторождение Толкын	6325	3,00E-08	0,00000957	3,00E-08	0,00000957	3,00E-08	0,00000957
месторождение Толкын	6327	1,96E-08	0,00000164	1,96E-08	0,00000164	1,96E-08	0,00000164
месторождение Толкын	6328	2,86E-08	0,00000167	2,86E-08	0,00000167	2,86E-08	0,00000167
месторождение Толкын	6332	3,99E-08	0,00000307	3,99E-08	0,00000307	3,99E-08	0,00000307
месторождение Толкын	6333	4,00E-09	5,71E-08	4,00E-09	5,71E-08	4,00E-09	5,71E-08
месторождение Толкын	6334	3,99E-08	0,0000023	3,99E-08	0,0000023	3,99E-08	0,0000023
месторождение Толкын	6336	6,75E-08	0,0000213	6,75E-08	0,0000213	6,75E-08	0,0000213
месторождение Толкын	6338	4,00E-09	5,71E-09	4,00E-09	5,71E-09	4,00E-09	5,71E-09
месторождение Толкын	6339	4,00E-09	5,71E-09	4,00E-09	5,71E-09	4,00E-09	5,71E-09
месторождение Толкын	6340	4,00E-09	5,71E-09	4,00E-09	5,71E-09	4,00E-09	5,71E-09
месторождение Толкын	6346	2,86E-08	0,00000167	2,86E-08	0,00000167	2,86E-08	0,00000167
месторождение Толкын	6347	1,36E-08	0,000003985	1,36E-08	0,000003985	1,36E-08	0,000003985
месторождение Толкын	6348	3,61E-08	0,00001031	3,61E-08	0,00001031	3,61E-08	0,00001031
месторождение Толкын	6349	2,90E-08	0,000008382	2,90E-08	0,000008382	2,90E-08	0,000008382
месторождение Толкын	6350	5,05E-08	0,00001486	5,05E-08	0,00001486	5,05E-08	0,00001486
месторождение Толкын	6356	1,30E-08	0,00000371	1,30E-08	0,00000371	1,30E-08	0,00000371

Проект НДВ загрязняющих веществ в атмосферу для ТОО «Varro Operating Group» месторождения Толкын на 2026-2028 гг.								
месторождение Толкын	6357	4,80E-09	0,00000152	4,80E-09	0,00000152	4,80E-09	0,00000152	
месторождение Толкын	6358	8,67E-08	0,0000274	8,67E-08	0,0000274	8,67E-08	0,0000274	
месторождение Толкын	6363	4,10E-08	0,0000129	4,10E-08	0,0000129	4,10E-08	0,0000129	
месторождение Толкын	6365	0,000000487	0,0001535	0,000000487	0,0001535	0,000000487	0,0001535	
месторождение Толкын	6373	0,00000048	0,0000274	0,00000048	0,0000274	0,00000048	0,0000274	
месторождение Толкын	6374	4,76E-08	0,000013552	4,76E-08	0,000013552	4,76E-08	0,000013552	
месторождение Толкын	6375	7,69E-08	0,000103	7,69E-08	0,000103	7,69E-08	0,000103	
месторождение Толкын	6376	7,80E-08	0,0000222	7,80E-08	0,0000222	7,80E-08	0,0000222	
месторождение Толкын	6377	1,30E-08	0,00000371	1,30E-08	0,00000371	1,30E-08	0,00000371	
месторождение Толкын	6378	3,12E-08	0,00000985	3,12E-08	0,00000985	3,12E-08	0,00000985	
месторождение Толкын	6379	4,00E-09	5,71E-09	4,00E-09	5,71E-09	4,00E-09	5,71E-09	
месторождение Толкын	6380	1,44E-08	0,00000411	1,44E-08	0,00000411	1,44E-08	0,00000411	
месторождение Толкын	6381	4,00E-09	5,71E-09	4,00E-09	5,71E-09	4,00E-09	5,71E-09	
месторождение Толкын	6382	9,32E-08	0,00000096	9,32E-08	0,00000096	9,32E-08	0,00000096	
месторождение Толкын	6383	3,00E-10	1,01E-10	3,00E-10	1,01E-10	3,00E-10	1,01E-10	
месторождение Толкын	6384	1,44E-08	0,00000412	1,44E-08	0,00000412	1,44E-08	0,00000412	
месторождение Толкын	6385	9,32E-08	0,00000686	9,32E-08	0,00000686	9,32E-08	0,00000686	
месторождение Толкын	6386	1,94E-08	0,00000153	1,94E-08	0,00000153	1,94E-08	0,00000153	
месторождение Толкын	6387	3,08E-08	0,00000275	3,08E-08	0,00000275	3,08E-08	0,00000275	
месторождение Толкын	6388	3,08E-08	0,00000275	3,08E-08	0,00000275	3,08E-08	0,00000275	
месторождение Толкын	6389	3,08E-08	0,00000275	3,08E-08	0,00000275	3,08E-08	0,00000275	
месторождение Толкын	6390	3,08E-08	0,00000275	3,08E-08	0,00000275	3,08E-08	0,00000275	
месторождение Толкын	6391	3,08E-08	0,00000275	3,08E-08	0,00000275	3,08E-08	0,00000275	
месторождение Толкын	6392	4,00E-09	5,71E-09	4,00E-09	5,71E-09	4,00E-09	5,71E-09	
месторождение Толкын	6602	3,16E-08	0,000009872	3,16E-08	0,000009872	3,16E-08	0,000009872	
месторождение Толкын	6603	6,40E-09	0,000002121	6,40E-09	0,000002121	6,40E-09	0,000002121	
месторождение Толкын	6605	1,67E-08	0,00000528	1,67E-08	0,00000528	1,67E-08	0,00000528	
месторождение Толкын	6607	1,20E-08	0,00000377	1,20E-08	0,00000377	1,20E-08	0,00000377	
месторождение Толкын	6608	6,40E-09	0,00000455	6,40E-09	0,00000455	6,40E-09	0,00000455	
месторождение Толкын	6610	9,60E-09	0,00000304	9,60E-09	0,00000304	9,60E-09	0,00000304	
месторождение Толкын	6611	7,20E-09	0,00000228	7,20E-09	0,00000228	7,20E-09	0,00000228	
месторождение Толкын	6616		0,0000212		0,0000212		0,0000212	
месторождение Толкын	6618		0,0000467		0,0000467		0,0000467	
Итого:		4,5984E-06	0,002245349	4,5984E-06	0,002245349	4,5984E-06	0,002245349	
Всего по загрязняющему веществу:		0,009587377	0,007955358	0,009587377	0,007955358	0,009587377	0,007955358	
2021, Нитрилы карбоновых кислот C17-20 (Нитрилы синтетических жирных кислот C17-20) (423)								
О р г а н и з о в а н н ы е и с т о ч н и к и								
месторождение Толкын	0262	0,00000384	0,00000415	0,00000384	0,00000415	0,00000384	0,00000415	
Итого:		0,00000384	0,00000415	0,00000384	0,00000415	0,00000384	0,00000415	
Всего по загрязняющему веществу:		0,00000384	0,00000415	0,00000384	0,00000415	0,00000384	0,00000415	
2704, Бензин (нефтяной, малосернистый) /в пересчете на углерод/ (60)								
О р г а н и з о в а н н ы е и с т о ч н и к и								
месторождение Толкын	0128	0,0274	0,009	0,0274	0,009	0,0274	0,009	
месторождение Толкын	0253	0,13145	0,06214	0,13145	0,06214	0,13145	0,06214	
месторождение Толкын	0259	0,027397	0,009	0,027397	0,009	0,027397	0,009	
месторождение Толкын	0275	0,5617	0,4033	0,5617	0,4033	0,5617	0,4033	
месторождение Толкын	0278	0,027397	0,009	0,027397	0,009	0,027397	0,009	
Итого:		0,775344	0,49244	0,775344	0,49244	0,775344	0,49244	
Всего по загрязняющему веществу:		0,775344	0,49244	0,775344	0,49244	0,775344	0,49244	
2732, Керосин (654*)								
О р г а н и з о в а н н ы е и с т о ч н и к и								
месторождение Толкын	0252	0,001	0,598	0,001	0,598	0,001	0,598	
месторождение Толкын	0277	0,052	0,0683	0,052	0,0683	0,052	0,0683	

Проект НДВ загрязняющих веществ в атмосферу для ТОО «Varro Operating Group» месторождения Толкын на 2026-2028 гг.								
Итого:		0,053	0,6663	0,053	0,6663	0,053	0,6663	
Всего по загрязняющему веществу:		0,053	0,6663	0,053	0,6663	0,053	0,6663	
2735, Масло минеральное нефтяное (веретенное, машинное, цилиндрическое и др.) (716*)								
О р г а н и з о в а н н ы е и с т о ч н и к и								
месторождение Толкын	0107	0,001733	0,000076	0,001733	0,000076	0,001733	0,000076	
месторождение Толкын	0135	0,000533	0,00029	0,000533	0,00029	0,000533	0,00029	
месторождение Толкын	0140	0,000533	0,0002102	0,000533	0,0002102	0,000533	0,0002102	
месторождение Толкын	0253	0,07257	0,03878	0,07257	0,03878	0,07257	0,03878	
месторождение Толкын	0261	0,000062	0,000224	0,000062	0,000224	0,000062	0,000224	
месторождение Толкын	1106	0,000533	0,0001587	0,000533	0,0001587	0,000533	0,0001587	
Итого:		0,075964	0,0397389	0,075964	0,0397389	0,075964	0,0397389	
Н е о р г а н и з о в а н н ы е и с т о ч н и к и								
месторождение Толкын	6125	0,000398	0,01244	0,000398	0,01244	0,000398	0,01244	
месторождение Толкын	6621		0,0000754		0,0000754		0,0000754	
Итого:		0,000398	0,0125154	0,000398	0,0125154	0,000398	0,0125154	
Всего по загрязняющему веществу:		0,076362	0,0522543	0,076362	0,0522543	0,076362	0,0522543	
2752, Уайт-спирит (1294*)								
О р г а н и з о в а н н ы е и с т о ч н и к и								
месторождение Толкын	0263	0,0188	0,68	0,0188	0,68	0,0188	0,68	
месторождение Толкын	0270	0,0026	0,0821	0,0026	0,0821	0,0026	0,0821	
Итого:		0,0214	0,7621	0,0214	0,7621	0,0214	0,7621	
Всего по загрязняющему веществу:		0,0214	0,7621	0,0214	0,7621	0,0214	0,7621	
2754, Алканы C12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)								
О р г а н и з о в а н н ы е и с т о ч н и к и								
месторождение Толкын	0122		0,0455		0,0455		0,0455	
месторождение Толкын	0124	0,02564	0,0054	0,02564	0,0054	0,02564	0,0054	
месторождение Толкын	0125	0,02564	0,00478	0,02564	0,00478	0,02564	0,00478	
месторождение Толкын	0126	0,25375	0,83124	0,25375	0,83124	0,25375	0,83124	
месторождение Толкын	0133	0,008975	0,051042	0,008975	0,051042	0,008975	0,051042	
месторождение Толкын	0138	0,00897	0,00475	0,00897	0,00475	0,00897	0,00475	
месторождение Толкын	0139	0,00897	0,00475	0,00897	0,00475	0,00897	0,00475	
месторождение Толкын	0145	0,08077	0,00315	0,08077	0,00315	0,08077	0,00315	
месторождение Толкын	0154	0,037	0,0864	0,037	0,0864	0,037	0,0864	
месторождение Толкын	0228	0,08056	0,627	0,08056	0,627	0,08056	0,627	
месторождение Толкын	0232		0,0225		0,0225		0,0225	
месторождение Толкын	0262	0,00000027	0,00000288	0,00000027	0,00000288	0,00000027	0,00000288	
месторождение Толкын	0287	0,02106	0,0016	0,02106	0,0016	0,02106	0,0016	
месторождение Толкын	0288	0,008426	0,00238	0,008426	0,00238	0,008426	0,00238	
месторождение Толкын	0297	0,25375	0,1542	0,25375	0,1542	0,25375	0,1542	
месторождение Толкын	0298	0,29	0,1542	0,29	0,1542	0,29	0,1542	
месторождение Толкын	0299	0,040186	0,00196	0,040186	0,00196	0,040186	0,00196	
месторождение Толкын	0304		11,1946		11,1946		11,1946	
месторождение Толкын	0305		7,7289		7,7289		7,7289	
месторождение Толкын	0314		7,7289		7,7289		7,7289	
месторождение Толкын	0315		7,966		7,966		7,966	
месторождение Толкын	0341	0,29	0,03372	0,29	0,03372	0,29	0,03372	
месторождение Толкын	0344		18,13104		18,13104		18,13104	
месторождение Толкын	0609	0,29	0,49788	0,29	0,49788	0,29	0,49788	
месторождение Толкын	0610	0,0173732	0,00022	0,0173732	0,00022	0,0173732	0,00022	
месторождение Толкын	0611	0,0001955	0,001	0,0001955	0,001	0,0001955	0,001	
месторождение Толкын	1101	0,19333	0,21756	0,19333	0,21756	0,19333	0,21756	
месторождение Толкын	1103	0,08056	0,18204	0,08056	0,18204	0,08056	0,18204	
месторождение Толкын	1104	0,03	0,06825	0,03	0,06825	0,03	0,06825	

Проект НДВ загрязняющих веществ в атмосферу для ТОО «Varro Operating Group» месторождения Толкын на 2026-2028 гг.								
месторождение Толкын	1105	0,00997	0,00208	0,00997	0,00208	0,00997	0,00208	
месторождение Толкын	1117	0,016653	0,07645	0,016653	0,07645	0,016653	0,07645	
Итого:		2,07177897	55,82949488	2,07177897	55,82949488	2,07177897	55,82949488	
Не организованные источники								
месторождение Толкын	6123	0,00039	0,01241	0,00039	0,01241	0,00039	0,01241	
месторождение Толкын	6242	0,01723	0,54434	0,01723	0,54434	0,01723	0,54434	
месторождение Толкын	6246	0,00315	0,09948	0,00315	0,09948	0,00315	0,09948	
месторождение Толкын	6252	0,013861	0,0003	0,013861	0,0003	0,013861	0,0003	
месторождение Толкын	6253	0,00049	0,00641	0,00049	0,00641	0,00049	0,00641	
месторождение Толкын	6254	0,00012	0,0016	0,00012	0,0016	0,00012	0,0016	
месторождение Толкын	6612	0,00066	0,02068	0,00066	0,02068	0,00066	0,02068	
месторождение Толкын	6613	0,00066	0,02068	0,00066	0,02068	0,00066	0,02068	
Итого:		0,036561	0,7059	0,036561	0,7059	0,036561	0,7059	
Всего по загрязняющему веществу:		2,10833997	56,53539488	2,10833997	56,53539488	2,10833997	56,53539488	
2868, Эмульсол (смесь: вода - 97.6%, нитрит натрия - 0.2%, сода кальцинированная - 0.2%, масло минеральное - 2%) (1435*)								
О р г а н и з о в а н н ы е и с т о ч н и к и								
месторождение Толкын	0251	0,00000015		0,00000015		0,00000015		
месторождение Толкын	0254	0,000045	0,0001568	0,000045	0,0001568	0,000045	0,0001568	
месторождение Толкын	0255	0,00000035	0,000018	0,00000035	0,000018	0,00000035	0,000018	
месторождение Толкын	0267	0,00001	0,00008	0,00001	0,00008	0,00001	0,00008	
месторождение Толкын	0269	0,00000062	0,000049	0,00000062	0,000049	0,00000062	0,000049	
Итого:		0,00005612	0,0003038	0,00005612	0,0003038	0,00005612	0,0003038	
Всего по загрязняющему веществу:		0,00005612	0,0003038	0,00005612	0,0003038	0,00005612	0,0003038	
2902, Взвешенные частицы (116)								
О р г а н и з о в а н н ы е и с т о ч н и к и								
месторождение Толкын	0251	0,00164	0,0085	0,00164	0,0085	0,00164	0,0085	
месторождение Толкын	0254	0,0076	0,0313459	0,0076	0,0313459	0,0076	0,0313459	
месторождение Толкын	0255	0,00164	0,0083	0,00164	0,0083	0,00164	0,0083	
месторождение Толкын	0267	0,0545	0,4468	0,0545	0,4468	0,0545	0,4468	
месторождение Толкын	0269	0,027	0,071	0,027	0,071	0,027	0,071	
месторождение Толкын	0281	0,0016	0,0063	0,0016	0,0063	0,0016	0,0063	
Итого:		0,09398	0,5722459	0,09398	0,5722459	0,09398	0,5722459	
Всего по загрязняющему веществу:		0,09398	0,5722459	0,09398	0,5722459	0,09398	0,5722459	
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)								
О р г а н и з о в а н н ы е и с т о ч н и к и								
месторождение Толкын	0232		0,00665		0,00665		0,00665	
месторождение Толкын	0256	0,00025	0,00319	0,00025	0,00319	0,00025	0,00319	
месторождение Толкын	0263	0,000197	0,00319	0,000197	0,00319	0,000197	0,00319	
месторождение Толкын	7002	1,087	0,79686	1,087	0,79686	1,087	0,79686	
Итого:		1,087447	0,80989	1,087447	0,80989	1,087447	0,80989	
Не организованные источники								
месторождение Толкын	6103	0,000048	0,00285	0,000048	0,00285	0,000048	0,00285	
месторождение Толкын	6118	0,0002	0,00266	0,0002	0,00266	0,0002	0,00266	
месторождение Толкын	6172		0,00266		0,00266		0,00266	
Итого:		0,000248	0,00817	0,000248	0,00817	0,000248	0,00817	
Всего по загрязняющему веществу:		1,087695	0,81806	1,087695	0,81806	1,087695	0,81806	
2930, Пыль абразивная (Корунд белый, Монокорунд) (1027*)								
О р г а н и з о в а н н ы е и с т о ч н и к и								
месторождение Толкын	0251	0,00072	0,000373	0,00072	0,000373	0,00072	0,000373	
месторождение Толкын	0254	0,0047	0,0202522	0,0047	0,0202522	0,0047	0,0202522	
месторождение Толкын	0255	0,00072	0,0037	0,00072	0,0037	0,00072	0,0037	

Проект НДВ загрязняющих веществ в атмосферу для ТОО «Varro Operating Group» месторождения Толкын на 2026-2028 гг.								
месторождение Толкын	0267	0,0041	0,0305	0,0041	0,0305	0,0041	0,0305	
месторождение Толкын	0269	0,018	0,0473	0,018	0,0473	0,018	0,0473	
месторождение Толкын	0281	0,0007	0,0028	0,0007	0,0028	0,0007	0,0028	
Итого:		0,02894	0,1049252	0,02894	0,1049252	0,02894	0,1049252	
Всего по загрязняющему веществу:		0,02894	0,1049252	0,02894	0,1049252	0,02894	0,1049252	
2936, Пыль древесная (1039*)								
О р г а н и з о в а н н ы е и с т о ч н и к и								
месторождение Толкын	0281	0,6	2,377	0,6	2,377	0,6	2,377	
Итого:		0,6	2,377	0,6	2,377	0,6	2,377	
Всего по загрязняющему веществу:		0,6	2,377	0,6	2,377	0,6	2,377	
2978, Пыль тонко измельченного резинового вулканизата из отходов подошвенных резин (1090*)								
О р г а н и з о в а н н ы е и с т о ч н и к и								
месторождение Толкын	0128	0,0226	0,0395	0,0226	0,0395	0,0226	0,0395	
месторождение Толкын	0259	0,0226	0,1035	0,0226	0,1035	0,0226	0,1035	
месторождение Толкын	0278	0,0226	0,1035	0,0226	0,1035	0,0226	0,1035	
Итого:		0,0678	0,2465	0,0678	0,2465	0,0678	0,2465	
Всего по загрязняющему веществу:		0,0678	0,2465	0,0678	0,2465	0,0678	0,2465	
3055, Красители органические активные винилсульфоновые: красный 4СШ, красный СШ, алый (смесовый) Ш, ярко-желтый 4ЗШ, оранжевый 2ЖШ, оранжевый ЖТ, темно-синий 5КТ и 5ЗТ, ярко-желтый 4ЗШ (661*)								
О р г а н и з о в а н н ы е и с т о ч н и к и								
месторождение Толкын	0263	0,0138	0,4983	0,0138	0,4983	0,0138	0,4983	
месторождение Толкын	0270	0,0035	0,1095	0,0035	0,1095	0,0035	0,1095	
Итого:		0,0173	0,6078	0,0173	0,6078	0,0173	0,6078	
Всего по загрязняющему веществу:		0,0173	0,6078	0,0173	0,6078	0,0173	0,6078	
Всего по объекту:		418,524525	882,6296157	418,524525	882,6296157	418,524525	882,6296157	
Из них:								
Итого по организованным источникам:		406,070315564	804,361338246	406,070315564	804,361338246	406,070315564	804,361338246	
В том числе факелы**		13,696079000	7,853554000	13,696079000	7,853554000	13,696079000	7,853554000	
0301, Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)		1,25994174	0,72151516	1,25994174	0,72151516	1,25994174	0,72151516	
0304, Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)		0,20474088	0,11724796	0,20474088	0,11724796	0,20474088	0,11724796	
0328, Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)		1,04995362	0,60127795	1,04995362	0,60127795	1,04995362	0,60127795	
0330, Серы Диоксид		0,4190918	0,2503622	0,4190918	0,2503622	0,4190918	0,2503622	
0333 Сероводород		0,000351148	0,00021069	0,000351148	0,00021069	0,000351148	0,00021069	
0337 Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)		10,49951215	6,0126285	10,49951215	6,0126285	10,49951215	6,0126285	
0410 Метан (727*)		0,26248764	0,15031124	0,26248764	0,15031124	0,26248764	0,15031124	
Итого по неорганизованным источникам:		12,4542094368	78,2682774394	12,4542094368	78,2682774394	12,4542094368	78,2682774394	

Проект НДВ загрязняющих веществ в атмосферу
для ТОО «Varro Operating Group» месторождения Толкын на 2026-2028 гг.

Производство цех, участок	Номер источника	Нормативы выбросов загрязняющих веществ								год дос- тиже ния НДВ
		существующее положение на 2026 год		на 2027 год		на 2028 год		НДВ		
		г/с	т/год	г/с	т/год	г/с	т/год	г/с	т/год	
1	2	3	4	5	6	7	8	7	8	11
0123, Железо (II, III) оксиды (в пересчете на железо) (диЖелезо триоксид, Железа оксид) (274)										
О р г а н и з о в а н н ы е и с т о ч н и к и										
месторождение Толкын	0154	0,002714	0,011822	0,002714	0,011822	0,002714	0,011822	0,002714	0,011822	2028
месторождение Толкын	0232		0,00695		0,00695		0,00695		0,00695	
месторождение Толкын	0256	0,003475	0,00334	0,003475	0,00334	0,003475	0,00334	0,003475	0,00334	
месторождение Толкын	0263	0,002741	0,00334	0,002741	0,00334	0,002741	0,00334	0,002741	0,00334	
месторождение Толкын	7005	0,002443	0,01182	0,002443	0,01182	0,002443	0,01182	0,002443	0,01182	
Итого:		0,011373	0,037272	0,011373	0,037272	0,011373	0,037272	0,011373	0,037272	
Н е о р г а н и з о в а н н ы е и с т о ч н и к и										
месторождение Толкын	6103	0,00066	0,00297	0,00066	0,00297	0,00066	0,00297	0,00066	0,00297	
месторождение Толкын	6118	0,003475	0,04652	0,003475	0,04652	0,003475	0,04652	0,003475	0,04652	
месторождение Толкын	6172		0,00278		0,00278		0,00278		0,00278	
Итого:		0,004135	0,05227	0,004135	0,05227	0,004135	0,05227	0,004135	0,05227	
Всего по загрязняющему веществу:		0,015508	0,089542	0,015508	0,089542	0,015508	0,089542	0,015508	0,089542	
0143, Марганец и его соединения (в пересчете на марганца (IV) оксид) (327)										
О р г а н и з о в а н н ы е и с т о ч н и к и										
месторождение Толкын	0154	0,000481	0,00209	0,000481	0,00209	0,000481	0,00209	0,000481	0,00209	
месторождение Толкын	0232		0,00055		0,00055		0,00055		0,00055	
месторождение Толкын	0256	0,000273	0,00026	0,000273	0,00026	0,000273	0,00026	0,000273	0,00026	
месторождение Толкын	0263	0,000215	0,00026	0,000215	0,00026	0,000215	0,00026	0,000215	0,00026	
месторождение Толкын	7005	0,000433	0,00209	0,000433	0,00209	0,000433	0,00209	0,000433	0,00209	
Итого:		0,001402	0,00525	0,001402	0,00525	0,001402	0,00525	0,001402	0,00525	
Н е о р г а н и з о в а н н ы е и с т о ч н и к и										
месторождение Толкын	6103	0,000052	0,00023	0,000052	0,00023	0,000052	0,00023	0,000052	0,00023	
месторождение Толкын	6118	0,000273	0,00088	0,000273	0,00088	0,000273	0,00088	0,000273	0,00088	
месторождение Толкын	6172		0,00022		0,00022		0,00022		0,00022	
Итого:		0,000325	0,00133	0,000325	0,00133	0,000325	0,00133	0,000325	0,00133	
Всего по загрязняющему веществу:		0,001727	0,00658	0,001727	0,00658	0,001727	0,00658	0,001727	0,00658	
0168, Олово оксид (в пересчете на олово) (Олово (II) оксид) (446)										
О р г а н и з о в а н н ы е и с т о ч н и к и										
месторождение Толкын	0258	0,000000526	0,000015	0,000000526	0,000015	0,000000526	0,000015	0,000000526	0,000015	
месторождение Толкын	0273	0,00002	0,00002	0,00002	0,00002	0,00002	0,00002	0,00002	0,00002	
месторождение Толкын	0276	0,00002	0,00002	0,00002	0,00002	0,00002	0,00002	0,00002	0,00002	
Итого:		0,000040526	0,000055	0,000040526	0,000055	0,000040526	0,000055	0,000040526	0,000055	
Всего по загрязняющему веществу:		0,000040526	0,000055	0,000040526	0,000055	0,000040526	0,000055	0,000040526	0,000055	
0184, Свинец и его неорганические соединения /в пересчете на свинец/ (513)										
О р г а н и з о в а н н ы е и с т о ч н и к и										
месторождение Толкын	0258	0,000000947	0,000027	0,000000947	0,000027	0,000000947	0,000027	0,000000947	0,000027	
месторождение Толкын	0273	0,00003	0,000037	0,00003	0,000037	0,00003	0,000037	0,00003	0,000037	
месторождение Толкын	0276	0,00003	0,000037	0,00003	0,000037	0,00003	0,000037	0,00003	0,000037	
Итого:		0,000060947	0,000101	0,000060947	0,000101	0,000060947	0,000101	0,000060947	0,000101	
Всего по загрязняющему веществу:		0,000060947	0,000101	0,000060947	0,000101	0,000060947	0,000101	0,000060947	0,000101	
0301, Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)										

11

Проект НДВ загрязняющих веществ в атмосферу
для ТОО «Varro Operating Group» месторождения Толкын на 2026-2028 гг.

месторождение Толкын	0122	0,0624	0,01035	0,0624	0,01035	0,0624	0,01035	0,0624	0,01035	
месторождение Толкын	0126	0,1092	0,3602	0,1092	0,3602	0,1092	0,3602	0,1092	0,3602	
месторождение Толкын	0143	0,00222	0,05165	0,00222	0,05165	0,00222	0,05165	0,00222	0,05165	
месторождение Толкын	0154	0,0138	0,032198	0,0138	0,032198	0,0138	0,032198	0,0138	0,032198	
месторождение Толкын	0178		0,00293		0,00293		0,00293		0,00293	
месторождение Толкын	0206	0,0283	0,16722	0,0283	0,16722	0,0283	0,16722	0,0283	0,16722	
месторождение Толкын	0207	0,02122	0,166095	0,02122	0,166095	0,02122	0,166095	0,02122	0,166095	
месторождение Толкын	0228	0,0347	0,2717	0,0347	0,2717	0,0347	0,2717	0,0347	0,2717	
месторождение Толкын	0232		0,008385		0,008385		0,008385		0,008385	
месторождение Толкын	0264	0,05381	0,15323	0,05381	0,15323	0,05381	0,15323	0,05381	0,15323	
месторождение Толкын	0293	0,00866	0,07581	0,00866	0,07581	0,00866	0,07581	0,00866	0,07581	
месторождение Толкын	0295	0,00873	0,07581	0,00873	0,07581	0,00873	0,07581	0,00873	0,07581	
месторождение Толкын	0297	0,1092	0,06682	0,1092	0,06682	0,1092	0,06682	0,1092	0,06682	
месторождение Толкын	0298	0,1248	0,06682	0,1248	0,06682	0,1248	0,06682	0,1248	0,06682	
месторождение Толкын	0301	0,0024	0,07416	0,0024	0,07416	0,0024	0,07416	0,0024	0,07416	
месторождение Толкын	0304	0,1882	2,54677	0,1882	2,54677	0,1882	2,54677	0,1882	2,54677	
месторождение Толкын	0305	0,195	1,75832	0,195	1,75832	0,195	1,75832	0,195	1,75832	
месторождение Толкын	0307									
месторождение Толкын	0313	0,00021	0,00469	0,00021	0,00469	0,00021	0,00469	0,00021	0,00469	
месторождение Толкын	0314	0,195	1,75832	0,195	1,75832	0,195	1,75832	0,195	1,75832	
месторождение Толкын	0315	0,195	1,81227	0,195	1,81227	0,195	1,81227	0,195	1,81227	
месторождение Толкын	0327									
месторождение Толкын	0328	0,00253	0,60088	0,00253	0,60088	0,00253	0,60088	0,00253	0,60088	
месторождение Толкын	0329									
месторождение Толкын	0330	0,00258	0,699731	0,00258	0,699731	0,00258	0,699731	0,00258	0,699731	
месторождение Толкын	0331	0,00021	0,00469	0,00021	0,00469	0,00021	0,00469	0,00021	0,00469	
месторождение Толкын	0332	0,00021	0,00469	0,00021	0,00469	0,00021	0,00469	0,00021	0,00469	
месторождение Толкын	0341	0,1248	0,01461	0,1248	0,01461	0,1248	0,01461	0,1248	0,01461	
месторождение Толкын	0343	0,00227	0,56669	0,00227	0,56669	0,00227	0,56669	0,00227	0,56669	
месторождение Толкын	0344	0,1615	7,85678	0,1615	7,85678	0,1615	7,85678	0,1615	7,85678	
месторождение Толкын	0345	0,1615	7,85678	0,1615	7,85678	0,1615	7,85678	0,1615	7,85678	
месторождение Толкын	0346									
месторождение Толкын	0609	0,1248	0,21575	0,1248	0,21575	0,1248	0,21575	0,1248	0,21575	
месторождение Толкын	1101	0,0832	0,09428	0,0832	0,09428	0,0832	0,09428	0,0832	0,09428	
месторождение Толкын	1103	0,0347	0,03034	0,0347	0,03034	0,0347	0,03034	0,0347	0,03034	
месторождение Толкын	1104	0,0112	0,02543	0,0112	0,02543	0,0112	0,02543	0,0112	0,02543	
месторождение Толкын	1118	0,02949	0,045796	0,02949	0,045796	0,02949	0,045796	0,02949	0,045796	
месторождение Толкын	1129		0,00469		0,00469		0,00469		0,00469	
месторождение Толкын	1131		0,00779		0,00779		0,00779		0,00779	
Итого:		2,09196	27,496965	2,09196	27,496965	2,09196	27,496965	2,09196	27,496965	
Неорганизованные источники										
месторождение Толкын	6118		0,00304		0,00304		0,00304		0,00304	
Итого:			0,00304		0,00304		0,00304		0,00304	
Всего по загрязняющему веществу:		2,09196	27,500005	2,09196	27,500005	2,09196	27,500005	2,09196	27,500005	
0316, Гидрохлорид (Соляная кислота, Водород хлорид) (163)										
Организованные источники										
месторождение Толкын	0262	0,00000264	0,00000285	0,00000264	0,00000285	0,00000264	0,00000285	0,00000264	0,00000285	
Итого:		0,00000264	0,00000285	0,00000264	0,00000285	0,00000264	0,00000285	0,00000264	0,00000285	
Неорганизованные источники										
месторождение Толкын	6230	0,00026	0,0083	0,00026	0,0083	0,00026	0,0083	0,00026	0,0083	
месторождение Толкын	6231	0,00291	0,013	0,00291	0,013	0,00291	0,013	0,00291	0,013	
Итого:		0,00317	0,0213	0,00317	0,0213	0,00317	0,0213	0,00317	0,0213	
Всего по загрязняющему веществу:		0,00317264	0,02130285	0,00317264	0,02130285	0,00317264	0,02130285	0,00317264	0,02130285	
0322, Серная кислота (517)										

Организованные источники										
месторождение Толкын	0257	0,00011	0,00019	0,00011	0,00019	0,00011	0,00019	0,00011	0,00019	
месторождение Толкын	0272	0,0462	0,0017	0,0462	0,0017	0,0462	0,0017	0,0462	0,0017	
Итого:		0,04631	0,00189	0,04631	0,00189	0,04631	0,00189	0,04631	0,00189	
Всего по загрязняющему веществу:		0,04631	0,00189	0,04631	0,00189	0,04631	0,00189	0,04631	0,00189	
0328, Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)										
Организованные источники										
месторождение Толкын	0117									
месторождение Толкын	0122	0,0033	0,00046	0,0033	0,00046	0,0033	0,00046	0,0033	0,00046	
месторождение Толкын	0126	0,0438	0,13854	0,0438	0,13854	0,0438	0,13854	0,0438	0,13854	
месторождение Толкын	0154	0,0322	0,01728	0,0322	0,01728	0,0322	0,01728	0,0322	0,01728	
месторождение Толкын	0228	0,0139	0,1045	0,0139	0,1045	0,0139	0,1045	0,0139	0,1045	
месторождение Толкын	0232		0,0045		0,0045		0,0045		0,0045	
месторождение Толкын	0297	0,0438	0,0257	0,0438	0,0257	0,0438	0,0257	0,0438	0,0257	
месторождение Толкын	0298	0,05	0,0257	0,05	0,0257	0,05	0,0257	0,05	0,0257	
месторождение Толкын	0304	0,0107	0,11195	0,0107	0,11195	0,0107	0,11195	0,0107	0,11195	
месторождение Толкын	0305	0,0111	0,07729	0,0111	0,07729	0,0111	0,07729	0,0111	0,07729	
месторождение Толкын	0307									
месторождение Толкын	0314	0,0111	0,07729	0,0111	0,07729	0,0111	0,07729	0,0111	0,07729	
месторождение Толкын	0315	0,0111	0,07966	0,0111	0,07966	0,0111	0,07966	0,0111	0,07966	
месторождение Толкын	0327									
месторождение Толкын	0329									
месторождение Толкын	0341	0,05	0,00562	0,05	0,00562	0,05	0,00562	0,05	0,00562	
месторождение Толкын	0344	0,0092	3,02184	0,0092	3,02184	0,0092	3,02184	0,0092	3,02184	
месторождение Толкын	0345	0,0092	3,02184	0,0092	3,02184	0,0092	3,02184	0,0092	3,02184	
месторождение Толкын	0346									
месторождение Толкын	0609	0,05	0,08298	0,05	0,08298	0,05	0,08298	0,05	0,08298	
месторождение Толкын	1101	0,0333	0,03626	0,0333	0,03626	0,0333	0,03626	0,0333	0,03626	
месторождение Толкын	1103	0,0139	0,03034	0,0139	0,03034	0,0139	0,03034	0,0139	0,03034	
месторождение Толкын	1104	0,0058	0,01365	0,0058	0,01365	0,0058	0,01365	0,0058	0,01365	
Итого:		0,4024	6,8754	0,4024	6,8754	0,4024	6,8754	0,4024	6,8754	
Всего по загрязняющему веществу:		0,4024	6,8754	0,4024	6,8754	0,4024	6,8754	0,4024	6,8754	
0330, Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)										
Организованные источники										
месторождение Толкын	0101	0,000705	0,025216	0,000705	0,025216	0,000705	0,025216	0,000705	0,025216	
месторождение Толкын	0126	0,105	0,34635	0,105	0,34635	0,105	0,34635	0,105	0,34635	
месторождение Толкын	0128	1,40E-08	0,00008	1,40E-08	0,00008	1,40E-08	0,00008	1,40E-08	0,00008	
месторождение Толкын	0143	0,010582	0,00023	0,010582	0,00023	0,010582	0,00023	0,010582	0,00023	
месторождение Толкын	0154	0,0113	0,02592	0,0113	0,02592	0,0113	0,02592	0,0113	0,02592	
месторождение Толкын	0178		0,00001		0,00001		0,00001		0,00001	
месторождение Толкын	0206		0,08457		0,08457		0,08457		0,08457	
месторождение Толкын	0207		0,085363		0,085363		0,085363		0,085363	
месторождение Толкын	0209	0,000000969	0,000306	0,000000969	0,000306	0,000000969	0,000306	0,000000969	0,000306	
месторождение Толкын	0228	0,0333	0,26125	0,0333	0,26125	0,0333	0,26125	0,0333	0,26125	
месторождение Толкын	0232		0,00675		0,00675		0,00675		0,00675	
месторождение Толкын	0259	1,40E-08	5,40E-08	1,40E-08	5,40E-08	1,40E-08	5,40E-08	1,40E-08	5,40E-08	
месторождение Толкын	0262	0,00000045	0,000000486	0,00000045	0,000000486	0,00000045	0,000000486	0,00000045	0,000000486	
месторождение Толкын	0264		0,07739		0,07739		0,07739		0,07739	
месторождение Толкын	0278	1,40E-08	5,40E-08	1,40E-08	5,40E-08	1,40E-08	5,40E-08	1,40E-08	5,40E-08	
месторождение Толкын	0293		0,03829		0,03829		0,03829		0,03829	
месторождение Толкын	0295		0,03829		0,03829		0,03829		0,03829	
месторождение Толкын	0297	0,105	0,06425	0,105	0,06425	0,105	0,06425	0,105	0,06425	
месторождение Толкын	0298	0,12	0,06425	0,12	0,06425	0,12	0,06425	0,12	0,06425	
месторождение Толкын	0301		0,04147		0,04147		0,04147		0,04147	

**Проект НДВ загрязняющих веществ в атмосферу
для ТОО «Varro Operating Group» месторождения Толкын на 2026-2028 гг.**

месторождение Толкын	0313		0,00237		0,00237		0,00237		0,00237
месторождение Толкын	0328		0,16114		0,16114		0,16114		0,16114
месторождение Толкын	0330		0,172136		0,172136		0,172136		0,172136
месторождение Толкын	0331		0,00237		0,00237		0,00237		0,00237
месторождение Толкын	0332		0,00237		0,00237		0,00237		0,00237
месторождение Толкын	0341	0,12	0,01405	0,12	0,01405	0,12	0,01405	0,12	0,01405
месторождение Толкын	0343		0,16534		0,16534		0,16534		0,16534
месторождение Толкын	0344	0,276	7,5546	0,276	7,5546	0,276	7,5546	0,276	7,5546
месторождение Толкын	0345	0,276	7,5546	0,276	7,5546	0,276	7,5546	0,276	7,5546
месторождение Толкын	0346								
месторождение Толкын	0609	0,12	0,20745	0,12	0,20745	0,12	0,20745	0,12	0,20745
месторождение Толкын	1101	0,08	0,09065	0,08	0,09065	0,08	0,09065	0,08	0,09065
месторождение Толкын	1103	0,0333	0,07585	0,0333	0,07585	0,0333	0,07585	0,0333	0,07585
месторождение Толкын	1104	0,0092	0,02048	0,0092	0,02048	0,0092	0,02048	0,0092	0,02048
месторождение Толкын	1118	0,025	0,027212	0,025	0,027212	0,025	0,027212	0,025	0,027212
месторождение Толкын	1129		0,00237		0,00237		0,00237		0,00237
месторождение Толкын	1131		0,00393		0,00393		0,00393		0,00393
Итого:		1,325388461	17,21690359	1,325388461	17,21690359	1,325388461	17,21690359	1,325388461	17,21690359
Всего по загрязняющему веществу:		1,325388461	17,21690359	1,325388461	17,21690359	1,325388461	17,21690359	1,325388461	17,21690359
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									
месторождение Толкын	0101	8,41653E-05	0,001327119	8,41653E-05	0,001327119	8,41653E-05	0,001327119	8,41653E-05	0,001327119
месторождение Толкын	0102		0,00011		0,00011		0,00011		0,00011
месторождение Толкын	0110	0,00000499	0,00157	0,00000499	0,00157	0,00000499	0,00157	0,00000499	0,00157
месторождение Толкын	0111	0,000058	0,00093	0,000058	0,00093	0,000058	0,00093	0,000058	0,00093
месторождение Толкын	0118	0,00015	0,00268	0,00015	0,00268	0,00015	0,00268	0,00015	0,00268
месторождение Толкын	0119	0,00015	0,00134	0,00015	0,00134	0,00015	0,00134	0,00015	0,00134
месторождение Толкын	0120	0,00015	0,00134	0,00015	0,00134	0,00015	0,00134	0,00015	0,00134
месторождение Толкын	0124	0,00007	0,000013	0,00007	0,000013	0,00007	0,000013	0,00007	0,000013
месторождение Толкын	0125	0,00007	0,000013	0,00007	0,000013	0,00007	0,000013	0,00007	0,000013
месторождение Толкын	0127	0,00002	0,00002	0,00002	0,00002	0,00002	0,00002	0,00002	0,00002
месторождение Толкын	0132	0,00015	0,00153	0,00015	0,00153	0,00015	0,00153	0,00015	0,00153
месторождение Толкын	0133	0,000025	0,000143	0,000025	0,000143	0,000025	0,000143	0,000025	0,000143
месторождение Толкын	0138	0,00003	0,000011	0,00003	0,000011	0,00003	0,000011	0,00003	0,000011
месторождение Толкын	0139	0,00003	0,000011	0,00003	0,000011	0,00003	0,000011	0,00003	0,000011
месторождение Толкын	0145	0,00023	0,000007	0,00023	0,000007	0,00023	0,000007	0,00023	0,000007
месторождение Толкын	0146		0,000673		0,000673		0,000673		0,000673
месторождение Толкын	0147		0,001939		0,001939		0,001939		0,001939
месторождение Толкын	0148		0,007645		0,007645		0,007645		0,007645
месторождение Толкын	0149		0,001911		0,001911		0,001911		0,001911
месторождение Толкын	0150		0,001911		0,001911		0,001911		0,001911
месторождение Толкын	0151	0,00000207	0,000001	0,00000207	0,000001	0,00000207	0,000001	0,00000207	0,000001
месторождение Толкын	0155	0,00000469	0,000015	0,00000469	0,000015	0,00000469	0,000015	0,00000469	0,000015
месторождение Толкын	0156	0,00000048	0,00015	0,00000048	0,00015	0,00000048	0,00015	0,00000048	0,00015
месторождение Толкын	0171		0,00023		0,00023		0,00023		0,00023
месторождение Толкын	0172		0,000019		0,000019		0,000019		0,000019
месторождение Толкын	0173		0,00011		0,00011		0,00011		0,00011
месторождение Толкын	0177	0,00000469	0,000028	0,00000469	0,000028	0,00000469	0,000028	0,00000469	0,000028
месторождение Толкын	0201	2,00E-08	0,000000119	2,00E-08	0,000000119	2,00E-08	0,000000119	2,00E-08	0,000000119
месторождение Толкын	0202	2,00E-08	0,000000119	2,00E-08	0,000000119	2,00E-08	0,000000119	2,00E-08	0,000000119
месторождение Толкын	0203	2,00E-08	0,000000119	2,00E-08	0,000000119	2,00E-08	0,000000119	2,00E-08	0,000000119
месторождение Толкын	0204	2,00E-08	0,000000119	2,00E-08	0,000000119	2,00E-08	0,000000119	2,00E-08	0,000000119
месторождение Толкын	0206	0,073066795	0,467159862	0,073066795	0,467159862	0,073066795	0,467159862	0,073066795	0,467159862
месторождение Толкын	0207	0,126649112	0,80974376	0,126649112	0,80974376	0,126649112	0,80974376	0,126649112	0,80974376
месторождение Толкын	0208	6,80E-09	0,000308	6,80E-09	0,000308	6,80E-09	0,000308	6,80E-09	0,000308

*Проект НДВ загрязняющих веществ в атмосферу
для ТОО «Varro Operating Group» месторождения Толкын на 2026-2028 гг.*

месторождение Толкын	0211	2,00E-08	0,000000119	2,00E-08	0,000000119	2,00E-08	0,000000119	2,00E-08	0,000000119	
месторождение Толкын	0212	0,00000469	0,000015	0,00000469	0,000015	0,00000469	0,000015	0,00000469	0,000015	
месторождение Толкын	0213	0,0002	0,000241	0,0002	0,000241	0,0002	0,000241	0,0002	0,000241	
месторождение Толкын	0214	0,00002	0,00002	0,00002	0,00002	0,00002	0,00002	0,00002	0,00002	
месторождение Толкын	0215	0,00002	0,00002	0,00002	0,00002	0,00002	0,00002	0,00002	0,00002	
месторождение Толкын	0216	0,00002	0,00002	0,00002	0,00002	0,00002	0,00002	0,00002	0,00002	
месторождение Толкын	0217	0,00002	0,00002	0,00002	0,00002	0,00002	0,00002	0,00002	0,00002	
месторождение Толкын	0218	0,00002	0,00002	0,00002	0,00002	0,00002	0,00002	0,00002	0,00002	
месторождение Толкын	0219	0,00002	0,00002	0,00002	0,00002	0,00002	0,00002	0,00002	0,00002	
месторождение Толкын	0220	0,00002	0,00002	0,00002	0,00002	0,00002	0,00002	0,00002	0,00002	
месторождение Толкын	0221	0,00002	0,00002	0,00002	0,00002	0,00002	0,00002	0,00002	0,00002	
месторождение Толкын	0222	0,00002	0,00002	0,00002	0,00002	0,00002	0,00002	0,00002	0,00002	
месторождение Толкын	0223	0,00002	0,00002	0,00002	0,00002	0,00002	0,00002	0,00002	0,00002	
месторождение Толкын	0224		0,000038		0,000038		0,000038		0,000038	
месторождение Толкын	0225		0,000038		0,000038		0,000038		0,000038	
месторождение Толкын	0226		0,000038		0,000038		0,000038		0,000038	
месторождение Толкын	0229	0,00002	0,00000363	0,00002	0,00000363	0,00002	0,00000363	0,00002	0,00000363	
месторождение Толкын	0230	0,00002	0,00000363	0,00002	0,00000363	0,00002	0,00000363	0,00002	0,00000363	
месторождение Толкын	0231	0,00002	0,00000363	0,00002	0,00000363	0,00002	0,00000363	0,00002	0,00000363	
месторождение Толкын	0240		0,00002		0,00002		0,00002		0,00002	
месторождение Толкын	0241	0,00000496	0,000005	0,00000496	0,000005	0,00000496	0,000005	0,00000496	0,000005	
месторождение Толкын	0242		0,000014		0,000014		0,000014		0,000014	
месторождение Толкын	0243	0,00000496	0,000005	0,00000496	0,000005	0,00000496	0,000005	0,00000496	0,000005	
месторождение Толкын	0264	0,00934464	0,100922112	0,00934464	0,100922112	0,00934464	0,100922112	0,00934464	0,100922112	
месторождение Толкын	0265		0,00001		0,00001		0,00001		0,00001	
месторождение Толкын	0287	0,00006	0,00000668	0,00006	0,00000668	0,00006	0,00000668	0,00006	0,00000668	
месторождение Толкын	0288	0,0000237	0,00000668	0,0000237	0,00000668	0,0000237	0,00000668	0,0000237	0,00000668	
месторождение Толкын	0293	0,010742725	0,168231074	0,010742725	0,168231074	0,010742725	0,168231074	0,010742725	0,168231074	
месторождение Толкын	0294		9,29E-09		9,29E-09		9,29E-09		9,29E-09	
месторождение Толкын	0295	0,009478875	0,148439183	0,009478875	0,148439183	0,009478875	0,148439183	0,009478875	0,148439183	
месторождение Толкын	0296		9,29E-09		9,29E-09		9,29E-09		9,29E-09	
месторождение Толкын	0299	0,000113	0,000003	0,000113	0,000003	0,000113	0,000003	0,000113	0,000003	
месторождение Толкын	0301	0,03534855	1,112206777	0,03534855	1,112206777	0,03534855	1,112206777	0,03534855	1,112206777	
месторождение Толкын	0302	0,00006	2,17E-08	0,00006	2,17E-08	0,00006	2,17E-08	0,00006	2,17E-08	
месторождение Толкын	0303	0,00006	0,000000217	0,00006	0,000000217	0,00006	0,000000217	0,00006	0,000000217	
месторождение Толкын	0304	0,028361171	0,85029059	0,028361171	0,85029059	0,028361171	0,85029059	0,028361171	0,85029059	
месторождение Толкын	0305	0,056092093	1,226128287	0,056092093	1,226128287	0,056092093	1,226128287	0,056092093	1,226128287	
месторождение Толкын	0306		0,000038		0,000038		0,000038		0,000038	
месторождение Толкын	0309		0,000000595		0,000000595		0,000000595		0,000000595	
месторождение Толкын	0310	0,00004	0,00766	0,00004	0,00766	0,00004	0,00766	0,00004	0,00766	
месторождение Толкын	0311	0,00004	0,00766	0,00004	0,00766	0,00004	0,00766	0,00004	0,00766	
месторождение Толкын	0312	0,00006	0,000000217	0,00006	0,000000217	0,00006	0,000000217	0,00006	0,000000217	
месторождение Толкын	0313	0,000216509	0,003390535	0,000216509	0,003390535	0,000216509	0,003390535	0,000216509	0,003390535	
месторождение Толкын	0314	0,059243335	1,295011899	0,059243335	1,295011899	0,059243335	1,295011899	0,059243335	1,295011899	
месторождение Толкын	0315	0,050230331	1,097994858	0,050230331	1,097994858	0,050230331	1,097994858	0,050230331	1,097994858	
месторождение Толкын	0316		0,000007		0,000007		0,000007		0,000007	
месторождение Толкын	0318	0,00006	0,000000217	0,00006	0,000000217	0,00006	0,000000217	0,00006	0,000000217	
месторождение Толкын	0319	0,00006	0,000000217	0,00006	0,000000217	0,00006	0,000000217	0,00006	0,000000217	
месторождение Толкын	0320	0,0069	0,00001	0,0069	0,00001	0,0069	0,00001	0,0069	0,00001	
месторождение Толкын	0321	0,0000002	2,18E-08	0,0000002	2,18E-08	0,0000002	2,18E-08	0,0000002	2,18E-08	
месторождение Толкын	0322	0,0000002	2,18E-08	0,0000002	2,18E-08	0,0000002	2,18E-08	0,0000002	2,18E-08	
месторождение Толкын	0323	0,0000469	0,000512	0,0000469	0,000512	0,0000469	0,000512	0,0000469	0,000512	
месторождение Толкын	0328	0,76008096	11,98495658	0,76008096	11,98495658	0,76008096	11,98495658	0,76008096	11,98495658	
месторождение Толкын	0330	0,076601909	1,207858905	0,076601909	1,207858905	0,076601909	1,207858905	0,076601909	1,207858905	
месторождение Толкын	0331	0,006342078	0,099316938	0,006342078	0,099316938	0,006342078	0,099316938	0,006342078	0,099316938	
месторождение Толкын	0332	0,000877492	0,013741522	0,000877492	0,013741522	0,000877492	0,013741522	0,000877492	0,013741522	

Проект НДС загрязняющих веществ в атмосферу
для ТОО «Varro Operating Group» месторождения Толкын на 2026-2028 гг.

месторождение Толкын	0334	0,0000005	0,000000762	0,0000005	0,000000762	0,0000005	0,000000762	0,0000005	0,000000762	
месторождение Толкын	0335		0,000143		0,000143		0,000143		0,000143	
месторождение Толкын	0336		0,002089		0,002089		0,002089		0,002089	
месторождение Толкын	0337		0,02924		0,02924		0,02924		0,02924	
месторождение Толкын	0338		0,033417		0,033417		0,033417		0,033417	
месторождение Толкын	0340	0,0000042	0,000000528	0,0000042	0,000000528	0,0000042	0,000000528	0,0000042	0,000000528	
месторождение Толкын	0343	0,063918058	1,007859942	0,063918058	1,007859942	0,063918058	1,007859942	0,063918058	1,007859942	
месторождение Толкын	0344	0,080021123	2,399097277	0,080021123	2,399097277	0,080021123	2,399097277	0,080021123	2,399097277	
месторождение Толкын	0345	0,07576468	2,27148572	0,07576468	2,27148572	0,07576468	2,27148572	0,07576468	2,27148572	
месторождение Толкын	0346									
месторождение Толкын	0601		0,004307		0,004307		0,004307		0,004307	
месторождение Толкын	0602		0,004307		0,004307		0,004307		0,004307	
месторождение Толкын	0603	0,0001	0,000229	0,0001	0,000229	0,0001	0,000229	0,0001	0,000229	
месторождение Толкын	0604	0,0000115	0,000000407	0,0000115	0,000000407	0,0000115	0,000000407	0,0000115	0,000000407	
месторождение Толкын	0605		0,000359		0,000359		0,000359		0,000359	
месторождение Толкын	0606	0,00001	0,000000371	0,00001	0,000000371	0,00001	0,000000371	0,00001	0,000000371	
месторождение Толкын	0607	0,0000115	0,000000627	0,0000115	0,000000627	0,0000115	0,000000627	0,0000115	0,000000627	
месторождение Толкын	0608	0,000000618	0,00019	0,000000618	0,00019	0,000000618	0,00019	0,000000618	0,00019	
месторождение Толкын	0610	0,0000488	0,000003	0,0000488	0,000003	0,0000488	0,000003	0,0000488	0,000003	
месторождение Толкын	0611	5,49E-08	0,00000281	5,49E-08	0,00000281	5,49E-08	0,00000281	5,49E-08	0,00000281	
месторождение Толкын	1105	0,00003	0,000004	0,00003	0,000004	0,00003	0,000004	0,00003	0,000004	
месторождение Толкын	1107		0,00003242		0,00003242		0,00003242		0,00003242	
месторождение Толкын	1109	0,0001	0,00001	0,0001	0,00001	0,0001	0,00001	0,0001	0,00001	
месторождение Толкын	1117	0,000004701	0,001215	0,000004701	0,001215	0,000004701	0,001215	0,000004701	0,001215	
месторождение Толкын	1120		0,00000186		0,00000186		0,00000186		0,00000186	
месторождение Толкын	1121		0,00000186		0,00000186		0,00000186		0,00000186	
месторождение Толкын	1139		0,000019		0,000019		0,000019		0,000019	
месторождение Толкын	7001	0,000000108	0,000421	0,000000108	0,000421	0,000000108	0,000421	0,000000108	0,000421	
месторождение Толкын	7003	0,000000336	0,00044	0,000000336	0,00044	0,000000336	0,00044	0,000000336	0,00044	
месторождение Толкын	7004	0,000000445	0,0001402	0,000000445	0,0001402	0,000000445	0,0001402	0,000000445	0,0001402	
Итого:		1,531936001	26,38293618	1,531936001	26,38293618	1,531936001	26,38293618	1,531936001	26,38293618	
Неорганизованные источники										
месторождение Толкын	6102	0,000000311	0,0000982	0,000000311	0,0000982	0,000000311	0,0000982	0,000000311	0,0000982	
месторождение Толкын	6104	0,00000114	0,00036	0,00000114	0,00036	0,00000114	0,00036	0,00000114	0,00036	
месторождение Толкын	6106	2,40E-08	0,00001	2,40E-08	0,00001	2,40E-08	0,00001	2,40E-08	0,00001	
месторождение Толкын	6108	7,10E-08	0,00002	7,10E-08	0,00002	7,10E-08	0,00002	7,10E-08	0,00002	
месторождение Толкын	6109	0,00000103	0,00032613	0,00000103	0,00032613	0,00000103	0,00032613	0,00000103	0,00032613	
месторождение Толкын	6110	0,00000122	0,00038869	0,00000122	0,00038869	0,00000122	0,00038869	0,00000122	0,00038869	
месторождение Толкын	6113	0,000000213	0,00007	0,000000213	0,00007	0,000000213	0,00007	0,000000213	0,00007	
месторождение Толкын	6115	0,00000278	0,0008767	0,00000278	0,0008767	0,00000278	0,0008767	0,00000278	0,0008767	
месторождение Толкын	6116	0,000007	0,00011	0,000007	0,00011	0,000007	0,00011	0,000007	0,00011	
месторождение Толкын	6121	0,00000826	0,00259	0,00000826	0,00259	0,00000826	0,00259	0,00000826	0,00259	
месторождение Толкын	6122	0,000000237	0,00007	0,000000237	0,00007	0,000000237	0,00007	0,000000237	0,00007	
месторождение Толкын	6123	0,00000011	0,00003484	0,00000011	0,00003484	0,00000011	0,00003484	0,00000011	0,00003484	
месторождение Толкын	6127	0,00000145	0,00046	0,00000145	0,00046	0,00000145	0,00046	0,00000145	0,00046	
месторождение Толкын	6128	0,000000413	0,00013	0,000000413	0,00013	0,000000413	0,00013	0,000000413	0,00013	
месторождение Толкын	6129	0,000000723	0,00023	0,000000723	0,00023	0,000000723	0,00023	0,000000723	0,00023	
месторождение Толкын	6130	1,10E-09	0,000003392	1,10E-09	0,000003392	1,10E-09	0,000003392	1,10E-09	0,000003392	
месторождение Толкын	6131	4,30E-09	0,00000134	4,30E-09	0,00000134	4,30E-09	0,00000134	4,30E-09	0,00000134	
месторождение Толкын	6132	1,10E-09	0,00000034	1,10E-09	0,00000034	1,10E-09	0,00000034	1,10E-09	0,00000034	
месторождение Толкын	6133	1,60E-09	0,00000051	1,60E-09	0,00000051	1,60E-09	0,00000051	1,60E-09	0,00000051	
месторождение Толкын	6143	0,0000031	0,0009778	0,0000031	0,0009778	0,0000031	0,0009778	0,0000031	0,0009778	
месторождение Толкын	6144	0,00000175	0,000055092	0,00000175	0,000055092	0,00000175	0,000055092	0,00000175	0,000055092	
месторождение Толкын	6161	0,000067	0,00105	0,000067	0,00105	0,000067	0,00105	0,000067	0,00105	
месторождение Толкын	6163	0,00000062	0,0001954	0,00000062	0,0001954	0,00000062	0,0001954	0,00000062	0,0001954	
месторождение Толкын	6164	0,00000062	0,0001954	0,00000062	0,0001954	0,00000062	0,0001954	0,00000062	0,0001954	

*Проект НДВ загрязняющих веществ в атмосферу
для ТОО «Varro Operating Group» месторождения Толкын на 2026-2028 гг.*

месторождение Толкын	6165	0,00000156	0,00049249	0,00000156	0,00049249	0,00000156	0,00049249	0,00000156	0,00049249	
месторождение Толкын	6167	0,000000516	0,00016284	0,000000516	0,00016284	0,000000516	0,00016284	0,000000516	0,00016284	
месторождение Толкын	6168	0,000000103	0,00003257	0,000000103	0,00003257	0,000000103	0,00003257	0,000000103	0,00003257	
месторождение Толкын	6169	0,000000516	0,00016284	0,000000516	0,00016284	0,000000516	0,00016284	0,000000516	0,00016284	
месторождение Толкын	6170	0,000000516	0,00016284	0,000000516	0,00016284	0,000000516	0,00016284	0,000000516	0,00016284	
месторождение Толкын	6171	0,0000031	0,0009778	0,0000031	0,0009778	0,0000031	0,0009778	0,0000031	0,0009778	
месторождение Толкын	6201	5,10E-09	0,00000159	5,10E-09	0,00000159	5,10E-09	0,00000159	5,10E-09	0,00000159	
месторождение Толкын	6202	9,82E-08	0,00003101	9,82E-08	0,00003101	9,82E-08	0,00003101	9,82E-08	0,00003101	
месторождение Толкын	6203	0,00000011	0,00003	0,00000011	0,00003	0,00000011	0,00003	0,00000011	0,00003	
месторождение Толкын	6204	4,03E-08	0,000000419	4,03E-08	0,000000419	4,03E-08	0,000000419	4,03E-08	0,000000419	
месторождение Толкын	6205	4,03E-08	0,000000419	4,03E-08	0,000000419	4,03E-08	0,000000419	4,03E-08	0,000000419	
месторождение Толкын	6206	8,00E-09	0,00000249	8,00E-09	0,00000249	8,00E-09	0,00000249	8,00E-09	0,00000249	
месторождение Толкын	6207	1,30E-09	0,00000042	1,30E-09	0,00000042	1,30E-09	0,00000042	1,30E-09	0,00000042	
месторождение Толкын	6208	8,00E-10	0,00000025	8,00E-10	0,00000025	8,00E-10	0,00000025	8,00E-10	0,00000025	
месторождение Толкын	6209	1,30E-09	0,00000042	1,30E-09	0,00000042	1,30E-09	0,00000042	1,30E-09	0,00000042	
месторождение Толкын	6210	8,30E-09	0,00000017	8,30E-09	0,00000017	8,30E-09	0,00000017	8,30E-09	0,00000017	
месторождение Толкын	6212	1,60E-09	0,000000503	1,60E-09	0,000000503	1,60E-09	0,000000503	1,60E-09	0,000000503	
месторождение Толкын	6213	2,70E-09	0,00000084	2,70E-09	0,00000084	2,70E-09	0,00000084	2,70E-09	0,00000084	
месторождение Толкын	6216	5,10E-09	0,00000159	5,10E-09	0,00000159	5,10E-09	0,00000159	5,10E-09	0,00000159	
месторождение Толкын	6217	0,000000982	0,0000309	0,000000982	0,0000309	0,000000982	0,0000309	0,000000982	0,0000309	
месторождение Толкын	6220	0,00000063	0,00002	0,00000063	0,00002	0,00000063	0,00002	0,00000063	0,00002	
месторождение Толкын	6221	8,00E-08	0,000003	8,00E-08	0,000003	8,00E-08	0,000003	8,00E-08	0,000003	
месторождение Толкын	6222	1,60E-08	0,00000498	1,60E-08	0,00000498	1,60E-08	0,00000498	1,60E-08	0,00000498	
месторождение Толкын	6223	1,60E-08	0,000005	1,60E-08	0,000005	1,60E-08	0,000005	1,60E-08	0,000005	
месторождение Толкын	6224	3,90E-08	0,0000124	3,90E-08	0,0000124	3,90E-08	0,0000124	3,90E-08	0,0000124	
месторождение Толкын	6225	0,000000142	0,0000448	0,000000142	0,0000448	0,000000142	0,0000448	0,000000142	0,0000448	
месторождение Толкын	6226	3,90E-08	0,00001	3,90E-08	0,00001	3,90E-08	0,00001	3,90E-08	0,00001	
месторождение Толкын	6227	1,60E-08	0,000005	1,60E-08	0,000005	1,60E-08	0,000005	1,60E-08	0,000005	
месторождение Толкын	6242	0,00005	0,00153	0,00005	0,00153	0,00005	0,00153	0,00005	0,00153	
месторождение Толкын	6246	0,00000089	0,00028	0,00000089	0,00028	0,00000089	0,00028	0,00000089	0,00028	
месторождение Толкын	6252	0,000039	0,0000008	0,000039	0,0000008	0,000039	0,0000008	0,000039	0,0000008	
месторождение Толкын	6253	0,000000147	0,00002	0,000000147	0,00002	0,000000147	0,00002	0,000000147	0,00002	
месторождение Толкын	6254	3,70E-08	0,00000484	3,70E-08	0,00000484	3,70E-08	0,00000484	3,70E-08	0,00000484	
месторождение Толкын	6301	0,000000103	0,0000326	0,000000103	0,0000326	0,000000103	0,0000326	0,000000103	0,0000326	
месторождение Толкын	6305	0,000000624	0,0002	0,000000624	0,0002	0,000000624	0,0002	0,000000624	0,0002	
месторождение Толкын	6306	0,000067	0,00105	0,000067	0,00105	0,000067	0,00105	0,000067	0,00105	
месторождение Толкын	6310	0,000000623	0,0002	0,000000623	0,0002	0,000000623	0,0002	0,000000623	0,0002	
месторождение Толкын	6312	0,000000931	0,00029	0,000000931	0,00029	0,000000931	0,00029	0,000000931	0,00029	
месторождение Толкын	6313	0,000067	0,00105	0,000067	0,00105	0,000067	0,00105	0,000067	0,00105	
месторождение Толкын	6314	0,000000105	0,00003313	0,000000105	0,00003313	0,000000105	0,00003313	0,000000105	0,00003313	
месторождение Толкын	6315	0,000000732	0,00023082	0,000000732	0,00023082	0,000000732	0,00023082	0,000000732	0,00023082	
месторождение Толкын	6316	0,000067	0,00105	0,000067	0,00105	0,000067	0,00105	0,000067	0,00105	
месторождение Толкын	6318	0,000000105	0,00003313	0,000000105	0,00003313	0,000000105	0,00003313	0,000000105	0,00003313	
месторождение Толкын	6319	3,00E-10	3,50E-09	3,00E-10	3,50E-09	3,00E-10	3,50E-09	3,00E-10	3,50E-09	
месторождение Толкын	6320	3,00E-09	0,00000101	3,00E-09	0,00000101	3,00E-09	0,00000101	3,00E-09	0,00000101	
месторождение Толкын	6321	3,00E-10	3,50E-09	3,00E-10	3,50E-09	3,00E-10	3,50E-09	3,00E-10	3,50E-09	
месторождение Толкын	6322	0,000000211	0,00007	0,000000211	0,00007	0,000000211	0,00007	0,000000211	0,00007	
месторождение Толкын	6323	0,000000621	0,0002	0,000000621	0,0002	0,000000621	0,0002	0,000000621	0,0002	
месторождение Толкын	6324	3,00E-10	3,50E-09	3,00E-10	3,50E-09	3,00E-10	3,50E-09	3,00E-10	3,50E-09	
месторождение Толкын	6325	2,00E-09	5,868E-07	2,00E-09	5,868E-07	2,00E-09	5,868E-07	2,00E-09	5,868E-07	
месторождение Толкын	6327	0,000000111	0,0000349	0,000000111	0,0000349	0,000000111	0,0000349	0,000000111	0,0000349	
месторождение Толкын	6328	0,000000115	0,00004	0,000000115	0,00004	0,000000115	0,00004	0,000000115	0,00004	
месторождение Толкын	6329	0,000017	0,00053	0,000017	0,00053	0,000017	0,00053	0,000017	0,00053	
месторождение Толкын	6330	0,000017	0,00053	0,000017	0,00053	0,000017	0,00053	0,000017	0,00053	
месторождение Толкын	6332	0,000000211	0,00007	0,000000211	0,00007	0,000000211	0,00007	0,000000211	0,00007	
месторождение Толкын	6333	3,00E-10	3,50E-09	3,00E-10	3,50E-09	3,00E-10	3,50E-09	3,00E-10	3,50E-09	

*Проект НДВ загрязняющих веществ в атмосферу
для ТОО «Varro Operating Group» месторождения Толкын на 2026-2028 гг.*

месторождение Толкын	6334	0,000000211	0,00006633	0,000000211	0,00006633	0,000000211	0,00006633	0,000000211	0,00006633	
месторождение Толкын	6336	0,00000289	0,000912	0,00000289	0,000912	0,00000289	0,000912	0,00000289	0,000912	
месторождение Толкын	6338	3,00E-10	3,50E-09	3,00E-10	3,50E-09	3,00E-10	3,50E-09	3,00E-10	3,50E-09	
месторождение Толкын	6339	3,00E-10	3,50E-10	3,00E-10	3,50E-10	3,00E-10	3,50E-10	3,00E-10	3,50E-10	
месторождение Толкын	6340	3,00E-10	3,50E-10	3,00E-10	3,50E-10	3,00E-10	3,50E-10	3,00E-10	3,50E-10	
месторождение Толкын	6346	0,000000115	0,00003626	0,000000115	0,00003626	0,000000115	0,00003626	0,000000115	0,00003626	
месторождение Толкын	6347	0,000000413	0,00011786	0,000000413	0,00011786	0,000000413	0,00011786	0,000000413	0,00011786	
месторождение Толкын	6348	0,00000155	0,00044167	0,00000155	0,00044167	0,00000155	0,00044167	0,00000155	0,00044167	
месторождение Толкын	6349	0,000000517	0,00014752	0,000000517	0,00014752	0,000000517	0,00014752	0,000000517	0,00014752	
месторождение Толкын	6350	0,00000217	0,00063662	0,00000217	0,00063662	0,00000217	0,00063662	0,00000217	0,00063662	
месторождение Толкын	6356	1,00E-09	0,00000023	1,00E-09	0,00000023	1,00E-09	0,00000023	1,00E-09	0,00000023	
месторождение Толкын	6357	0,000000207	0,0000651	0,000000207	0,0000651	0,000000207	0,0000651	0,000000207	0,0000651	
месторождение Толкын	6358	0,00000372	0,001172	0,00000372	0,001172	0,00000372	0,001172	0,00000372	0,001172	
месторождение Толкын	6359	0,000017	0,00000095	0,000017	0,00000095	0,000017	0,00000095	0,000017	0,00000095	
месторождение Толкын	6360	0,000067	0,00000095	0,000067	0,00000095	0,000067	0,00000095	0,000067	0,00000095	
месторождение Толкын	6363	0,00000176	0,00055	0,00000176	0,00055	0,00000176	0,00055	0,00000176	0,00055	
месторождение Толкын	6365	0,000209	0,006578	0,000209	0,006578	0,000209	0,006578	0,000209	0,006578	
месторождение Толкын	6367	0,000017	0,00000095	0,000017	0,00000095	0,000017	0,00000095	0,000017	0,00000095	
месторождение Толкын	6368	0,000067	0,00105	0,000067	0,00105	0,000067	0,00105	0,000067	0,00105	
месторождение Толкын	6373	0,000208	0,00117	0,000208	0,00117	0,000208	0,00117	0,000208	0,00117	
месторождение Толкын	6374	0,000000928	0,00026442	0,000000928	0,00026442	0,000000928	0,00026442	0,000000928	0,00026442	
месторождение Толкын	6375	0,00000124	0,00035396	0,00000124	0,00035396	0,00000124	0,00035396	0,00000124	0,00035396	
месторождение Толкын	6376	5,00E-09	0,00000136	5,00E-09	0,00000136	5,00E-09	0,00000136	5,00E-09	0,00000136	
месторождение Толкын	6377	1,00E-09	0,00000023	1,00E-09	0,00000023	1,00E-09	0,00000023	1,00E-09	0,00000023	
месторождение Толкын	6378	0,00000134	0,000422	0,00000134	0,000422	0,00000134	0,000422	0,00000134	0,000422	
месторождение Толкын	6379	3,00E-10	3,50E-10	3,00E-10	3,50E-10	3,00E-10	3,50E-10	3,00E-10	3,50E-10	
месторождение Толкын	6380	0,000000618	0,00017626	0,000000618	0,00017626	0,000000618	0,00017626	0,000000618	0,00017626	
месторождение Толкын	6381	3,00E-10	3,50E-10	3,00E-10	3,50E-10	3,00E-10	3,50E-10	3,00E-10	3,50E-10	
месторождение Толкын	6382	0,00000083	0,00024	0,00000083	0,00024	0,00000083	0,00024	0,00000083	0,00024	
месторождение Толкын	6383	3,00E-10	8,00E-12	3,00E-10	8,00E-12	3,00E-10	8,00E-12	3,00E-10	8,00E-12	
месторождение Толкын	6384	0,000000619	0,00018	0,000000619	0,00018	0,000000619	0,00018	0,000000619	0,00018	
месторождение Толкын	6385	0,00000083	0,00023643	0,00000083	0,00023643	0,00000083	0,00023643	0,00000083	0,00023643	
месторождение Толкын	6386	0,000000105	0,00003313	0,000000105	0,00003313	0,000000105	0,00003313	0,000000105	0,00003313	
месторождение Толкын	6387	0,000000209	0,00005935	0,000000209	0,00005935	0,000000209	0,00005935	0,000000209	0,00005935	
месторождение Толкын	6388	0,000000209	0,00005935	0,000000209	0,00005935	0,000000209	0,00005935	0,000000209	0,00005935	
месторождение Толкын	6389	0,000000209	0,00005935	0,000000209	0,00005935	0,000000209	0,00005935	0,000000209	0,00005935	
месторождение Толкын	6390	0,000000209	0,00005935	0,000000209	0,00005935	0,000000209	0,00005935	0,000000209	0,00005935	
месторождение Толкын	6391	0,000000209	0,00005935	0,000000209	0,00005935	0,000000209	0,00005935	0,000000209	0,00005935	
месторождение Толкын	6392	3,00E-10	3,50E-10	3,00E-10	3,50E-10	3,00E-10	3,50E-10	3,00E-10	3,50E-10	
месторождение Толкын	6393	0,000035	0,00000095	0,000035	0,00000095	0,000035	0,00000095	0,000035	0,00000095	
месторождение Толкын	6601	0,000000414	0,00013069	0,000000414	0,00013069	0,000000414	0,00013069	0,000000414	0,00013069	
месторождение Толкын	6602	0,000000414	0,00013069	0,000000414	0,00013069	0,000000414	0,00013069	0,000000414	0,00013069	
месторождение Толкын	6603	0,000000103	0,00003253	0,000000103	0,00003253	0,000000103	0,00003253	0,000000103	0,00003253	
месторождение Толкын	6605	0,000000718	0,0002264	0,000000718	0,0002264	0,000000718	0,0002264	0,000000718	0,0002264	
месторождение Толкын	6607	0,000000513	0,000162	0,000000513	0,000162	0,000000513	0,000162	0,000000513	0,000162	
месторождение Толкын	6608	0,000000103	0,00019	0,000000103	0,00019	0,000000103	0,00019	0,000000103	0,00019	
месторождение Толкын	6610	0,000000413	0,0001303	0,000000413	0,0001303	0,000000413	0,0001303	0,000000413	0,0001303	
месторождение Толкын	6611	0,00000031	0,0000977	0,00000031	0,0000977	0,00000031	0,0000977	0,00000031	0,0000977	
месторождение Толкын	6612	0,00000018	0,00006	0,00000018	0,00006	0,00000018	0,00006	0,00000018	0,00006	
месторождение Толкын	6613	0,00000018	0,00006	0,00000018	0,00006	0,00000018	0,00006	0,00000018	0,00006	
месторождение Толкын	6615	0,00000541	0,0022	0,00000541	0,0022	0,00000541	0,0022	0,00000541	0,0022	
месторождение Толкын	6616		0,0009778		0,0009778		0,0009778		0,0009778	
месторождение Толкын	6618		0,00202		0,00202		0,00202		0,00202	
Итого:		0,001086121	0,039503291	0,001086121	0,039503291	0,001086121	0,039503291	0,001086121	0,039503291	
Всего по загрязняющему веществу:		1,533022122	26,42243947	1,533022122	26,42243947	1,533022122	26,42243947	1,533022122	26,42243947	

0337, Углерод оксид (Оксись 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										
месторождение Толкын	0101	0,00343	0,1174	0,00343	0,1174	0,00343	0,1174	0,00343	0,1174	
месторождение Толкын	0117									
месторождение Толкын	0122	0,496	0,08008	0,496	0,08008	0,496	0,08008	0,496	0,08008	
месторождение Толкын	0126	0,5425	1,80102	0,5425	1,80102	0,5425	1,80102	0,5425	1,80102	
месторождение Толкын	0128	1,00E-08	2,00E-09	1,00E-08	2,00E-09	1,00E-08	2,00E-09	1,00E-08	2,00E-09	
месторождение Толкын	0143	0,05141	1,19673	0,05141	1,19673	0,05141	1,19673	0,05141	1,19673	
месторождение Толкын	0154	0,074	0,1728	0,074	0,1728	0,074	0,1728	0,074	0,1728	
месторождение Толкын	0178		0,06794		0,06794		0,06794		0,06794	
месторождение Толкын	0206	0,07023	0,72479	0,07023	0,72479	0,07023	0,72479	0,07023	0,72479	
месторождение Толкын	0207	0,07023	0,731566	0,07023	0,731566	0,07023	0,731566	0,07023	0,731566	
месторождение Толкын	0228	0,1722	1,3585	0,1722	1,3585	0,1722	1,3585	0,1722	1,3585	
месторождение Толкын	0232		0,0455		0,0455		0,0455		0,0455	
месторождение Толкын	0256	0,000648	0,00024	0,000648	0,00024	0,000648	0,00024	0,000648	0,00024	
месторождение Толкын	0259	5,10E-09	2,00E-08	5,10E-09	2,00E-08	5,10E-09	2,00E-08	5,10E-09	2,00E-08	
месторождение Толкын	0262	0,00000135	0,00000146	0,00000135	0,00000146	0,00000135	0,00000146	0,00000135	0,00000146	
месторождение Толкын	0263	0,002623	0,00024	0,002623	0,00024	0,002623	0,00024	0,002623	0,00024	
месторождение Толкын	0264	0,53421	3,28511	0,53421	3,28511	0,53421	3,28511	0,53421	3,28511	
месторождение Толкын	0278	5,10E-09	2,00E-08	5,10E-09	2,00E-08	5,10E-09	2,00E-08	5,10E-09	2,00E-08	
месторождение Толкын	0293	0,18227	1,62526	0,18227	1,62526	0,18227	1,62526	0,18227	1,62526	
месторождение Толкын	0295	0,18227	1,62526	0,18227	1,62526	0,18227	1,62526	0,18227	1,62526	
месторождение Толкын	0297	0,5425	0,3341	0,5425	0,3341	0,5425	0,3341	0,5425	0,3341	
месторождение Толкын	0298	0,62	0,3341	0,62	0,3341	0,62	0,3341	0,62	0,3341	
месторождение Толкын	0301	0,0113	0,35541	0,0113	0,35541	0,0113	0,35541	0,0113	0,35541	
месторождение Толкын	0304	1,544	19,7025	1,544	19,7025	1,544	19,7025	1,544	19,7025	
месторождение Толкын	0305	1,6	13,60286	1,6	13,60286	1,6	13,60286	1,6	13,60286	
месторождение Толкын	0307									
месторождение Толкын	0313	0,00564	0,10063	0,00564	0,10063	0,00564	0,10063	0,00564	0,10063	
месторождение Толкын	0314	1,6	13,60286	1,6	13,60286	1,6	13,60286	1,6	13,60286	
месторождение Толкын	0315	1,6	14,02016	1,6	14,02016	1,6	14,02016	1,6	14,02016	
месторождение Толкын	0327									
месторождение Толкын	0328	0,02259	1,38095	0,02259	1,38095	0,02259	1,38095	0,02259	1,38095	
месторождение Толкын	0329									
месторождение Толкын	0330	0,02259	1,47521	0,02259	1,47521	0,02259	1,47521	0,02259	1,47521	
месторождение Толкын	0331	0,00564	0,10063	0,00564	0,10063	0,00564	0,10063	0,00564	0,10063	
месторождение Толкын	0332	0,00564	0,10063	0,00564	0,10063	0,00564	0,10063	0,00564	0,10063	
месторождение Толкын	0341	0,62	0,07306	0,62	0,07306	0,62	0,07306	0,62	0,07306	
месторождение Толкын	0343	0,02259	1,41701	0,02259	1,41701	0,02259	1,41701	0,02259	1,41701	
месторождение Толкын	0344	1,3248	39,28392	1,3248	39,28392	1,3248	39,28392	1,3248	39,28392	
месторождение Толкын	0345	1,3248	39,28392	1,3248	39,28392	1,3248	39,28392	1,3248	39,28392	
месторождение Толкын	0346									
месторождение Толкын	0609	0,62	1,07874	0,62	1,07874	0,62	1,07874	0,62	1,07874	
месторождение Толкын	1101	0,4133	0,47138	0,4133	0,47138	0,4133	0,47138	0,4133	0,47138	
месторождение Толкын	1103	0,1722	0,39442	0,1722	0,39442	0,1722	0,39442	0,1722	0,39442	
месторождение Толкын	1104	0,06	0,1365	0,06	0,1365	0,06	0,1365	0,06	0,1365	
месторождение Толкын	1118	0,06668	0,23321	0,06668	0,23321	0,06668	0,23321	0,06668	0,23321	
месторождение Толкын	1129		0,10063		0,10063		0,10063		0,10063	
месторождение Толкын	1131		0,16702		0,16702		0,16702		0,16702	
Итого:		14,58629237	160,5822875	14,58629237	160,5822875	14,58629237	160,5822875	14,58629237	160,5822875	
Н е о р г а н и з о в а н н ы е и с т о ч н и к и										
месторождение Толкын	6103	0,000632	0,00021	0,000632	0,00021	0,000632	0,00021	0,000632	0,00021	
месторождение Толкын	6118	0,003325	0,0299	0,003325	0,0299	0,003325	0,0299	0,003325	0,0299	
месторождение Толкын	6172		0,0002		0,0002		0,0002		0,0002	
Итого:		0,003957	0,03031	0,003957	0,03031	0,003957	0,03031	0,003957	0,03031	

Проект НДВ загрязняющих веществ в атмосферу для ТОО «Varro Operating Group» месторождения Толкын на 2026-2028 гг.										
Всего по загрязняющему веществу:		14,59024937	160,6125975	14,59024937	160,6125975	14,59024937	160,6125975	14,59024937	160,6125975	
0342, Фтористые газообразные соединения /в пересчете на фтор/ (617)										
О р г а н и з о в а н н ы е и с т о ч н и к и										
месторождение Толкын	0154	0,000111	0,00048	0,000111	0,00048	0,000111	0,00048	0,000111	0,00048	
месторождение Толкын	0232		0,00047		0,00047		0,00047		0,00047	
месторождение Толкын	0256	0,000233	0,00022	0,000233	0,00022	0,000233	0,00022	0,000233	0,00022	
месторождение Толкын	0263	0,000183	0,00022	0,000183	0,00022	0,000183	0,00022	0,000183	0,00022	
месторождение Толкын	7005	0,0001	0,00048	0,0001	0,00048	0,0001	0,00048	0,0001	0,00048	
Итого:		0,000627	0,00187	0,000627	0,00187	0,000627	0,00187	0,000627	0,00187	
Н е о р г а н и з о в а н н ы е и с т о ч н и к и										
месторождение Толкын	6103	0,000044	0,0002	0,000044	0,0002	0,000044	0,0002	0,000044	0,0002	
месторождение Толкын	6118	0,000233	0,00019	0,000233	0,00019	0,000233	0,00019	0,000233	0,00019	
месторождение Толкын	6172		0,00019		0,00019		0,00019		0,00019	
Итого:		0,000277	0,00058	0,000277	0,00058	0,000277	0,00058	0,000277	0,00058	
Всего по загрязняющему веществу:		0,000904	0,00245	0,000904	0,00245	0,000904	0,00245	0,000904	0,00245	
0344, Фториды неорганические плохо растворимые - (алюминия фторид, кальция фторид, натрия гексафторалюминат) (Фториды неорганические плохо растворимые /в пересчете на фтор/) (615)										
О р г а н и з о в а н н ы е и с т о ч н и к и										
месторождение Толкын	0232		0,00135		0,00135		0,00135		0,00135	
месторождение Толкын	0256	0,00025	0,00065	0,00025	0,00065	0,00025	0,00065	0,00025	0,00065	
Итого:		0,00025	0,002	0,00025	0,002	0,00025	0,002	0,00025	0,002	
Н е о р г а н и з о в а н н ы е и с т о ч н и к и										
месторождение Толкын	6103	0,000048	0,00058	0,000048	0,00058	0,000048	0,00058	0,000048	0,00058	
месторождение Толкын	6118	0,00025	0,00054	0,00025	0,00054	0,00025	0,00054	0,00025	0,00054	
месторождение Толкын	6172		0,00054		0,00054		0,00054		0,00054	
Итого:		0,000298	0,00166	0,000298	0,00166	0,000298	0,00166	0,000298	0,00166	
Всего по загрязняющему веществу:		0,000548	0,00366	0,000548	0,00366	0,000548	0,00366	0,000548	0,00366	
0410, Метан (727*)										
О р г а н и з о в а н н ы е и с т о ч н и к и										
месторождение Толкын	0117									
месторождение Толкын	0206	0,07023	0,72479	0,07023	0,72479	0,07023	0,72479	0,07023	0,72479	
месторождение Толкын	0207	0,07023	0,73157	0,07023	0,73157	0,07023	0,73157	0,07023	0,73157	
месторождение Толкын	0301	0,0113	0,35541	0,0113	0,35541	0,0113	0,35541	0,0113	0,35541	
месторождение Толкын	0307									
месторождение Толкын	0327									
месторождение Толкын	0328	0,02259	1,38095	0,02259	1,38095	0,02259	1,38095	0,02259	1,38095	
месторождение Толкын	0329									
месторождение Толкын	0330	0,02259	1,47521	0,02259	1,47521	0,02259	1,47521	0,02259	1,47521	
месторождение Толкын	0343	0,02259	1,41701	0,02259	1,41701	0,02259	1,41701	0,02259	1,41701	
месторождение Толкын	0345	0,828	18,13104	0,828	18,13104	0,828	18,13104	0,828	18,13104	
месторождение Толкын	0346									
месторождение Толкын	1118	0,06668	0,23321	0,06668	0,23321	0,06668	0,23321	0,06668	0,23321	
Итого:		1,11421	24,44919	1,11421	24,44919	1,11421	24,44919	1,11421	24,44919	
Всего по загрязняющему веществу:		1,11421	24,44919	1,11421	24,44919	1,11421	24,44919	1,11421	24,44919	
0415, Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)										
О р г а н и з о в а н н ы е и с т о ч н и к и										
месторождение Толкын	0102		0,175939		0,175939		0,175939		0,175939	
месторождение Толкын	0110	0,0801	2,52603	0,0801	2,52603	0,0801	2,52603	0,0801	2,52603	
месторождение Толкын	0111	0,09339	1,50165	0,09339	1,50165	0,09339	1,50165	0,09339	1,50165	
месторождение Толкын	0118	0,18482	3,24237	0,18482	3,24237	0,18482	3,24237	0,18482	3,24237	
месторождение Толкын	0119	0,18482	1,62118	0,18482	1,62118	0,18482	1,62118	0,18482	1,62118	
месторождение Толкын	0120	0,18482	1,62118	0,18482	1,62118	0,18482	1,62118	0,18482	1,62118	
месторождение Толкын	0127	0,01972	0,02675	0,01972	0,02675	0,01972	0,02675	0,01972	0,02675	

*Проект НДВ загрязняющих веществ в атмосферу
для ТОО «Varro Operating Group» месторождения Толкын на 2026-2028 гг.*

месторождение Толкын	0132	0,18482	1,85278	0,18482	1,85278	0,18482	1,85278	0,18482	1,85278
месторождение Толкын	0134	2,3538	0,110652	2,3538	0,110652	2,3538	0,110652	2,3538	0,110652
месторождение Толкын	0146		1,080284		1,080284		1,080284		1,080284
месторождение Толкын	0147		3,113795		3,113795		3,113795		3,113795
месторождение Толкын	0148		12,279751		12,279751		12,279751		12,279751
месторождение Толкын	0149		3,069938		3,069938		3,069938		3,069938
месторождение Толкын	0150		3,069938		3,069938		3,069938		3,069938
месторождение Толкын	0151	7,7929	0,308232	7,7929	0,308232	7,7929	0,308232	7,7929	0,308232
месторождение Толкын	0155	0,0566	0,018554	0,0566	0,018554	0,0566	0,018554	0,0566	0,018554
месторождение Толкын	0156	0,00705	0,22205	0,00705	0,22205	0,00705	0,22205	0,00705	0,22205
месторождение Толкын	0171		0,36359		0,36359		0,36359		0,36359
месторождение Толкын	0172		0,030593		0,030593		0,030593		0,030593
месторождение Толкын	0173		0,175939		0,175939		0,175939		0,175939
месторождение Толкын	0177	0,0566	0,033397	0,0566	0,033397	0,0566	0,033397	0,0566	0,033397
месторождение Толкын	0201	0,0697	0,044727	0,0697	0,044727	0,0697	0,044727	0,0697	0,044727
месторождение Толкын	0202	0,0697	0,044727	0,0697	0,044727	0,0697	0,044727	0,0697	0,044727
месторождение Толкын	0203	0,0697	0,044727	0,0697	0,044727	0,0697	0,044727	0,0697	0,044727
месторождение Толкын	0204	0,0697	0,044727	0,0697	0,044727	0,0697	0,044727	0,0697	0,044727
месторождение Толкын	0208	0,02575	1,18101	0,02575	1,18101	0,02575	1,18101	0,02575	1,18101
месторождение Толкын	0209	0,0117	0,36906	0,0117	0,36906	0,0117	0,36906	0,0117	0,36906
месторождение Толкын	0211	0,0697	0,044727	0,0697	0,044727	0,0697	0,044727	0,0697	0,044727
месторождение Толкын	0212	0,0566	0,018554	0,0566	0,018554	0,0566	0,018554	0,0566	0,018554
месторождение Толкын	0213		0,387519		0,387519		0,387519		0,387519
месторождение Толкын	0214	6,16401	7,538246	6,16401	7,538246	6,16401	7,538246	6,16401	7,538246
месторождение Толкын	0215	6,16401	7,538246	6,16401	7,538246	6,16401	7,538246	6,16401	7,538246
месторождение Толкын	0216	6,16401	7,538246	6,16401	7,538246	6,16401	7,538246	6,16401	7,538246
месторождение Толкын	0217	6,16401	7,538246	6,16401	7,538246	6,16401	7,538246	6,16401	7,538246
месторождение Толкын	0218	6,16401	7,538246	6,16401	7,538246	6,16401	7,538246	6,16401	7,538246
месторождение Толкын	0219	6,16401	7,538246	6,16401	7,538246	6,16401	7,538246	6,16401	7,538246
месторождение Толкын	0220	6,16401	7,538246	6,16401	7,538246	6,16401	7,538246	6,16401	7,538246
месторождение Толкын	0221	6,16401	7,538246	6,16401	7,538246	6,16401	7,538246	6,16401	7,538246
месторождение Толкын	0222	6,16401	7,538246	6,16401	7,538246	6,16401	7,538246	6,16401	7,538246
месторождение Толкын	0223	6,16401	7,538246	6,16401	7,538246	6,16401	7,538246	6,16401	7,538246
месторождение Толкын	0224		0,061182		0,061182		0,061182		0,061182
месторождение Толкын	0225		0,061182		0,061182		0,061182		0,061182
месторождение Толкын	0226		0,061182		0,061182		0,061182		0,061182
месторождение Толкын	0229	6,16401	1,37059	6,16401	1,37059	6,16401	1,37059	6,16401	1,37059
месторождение Толкын	0230	6,16401	1,37059	6,16401	1,37059	6,16401	1,37059	6,16401	1,37059
месторождение Толкын	0231	6,16401	1,37059	6,16401	1,37059	6,16401	1,37059	6,16401	1,37059
месторождение Толкын	0240		0,032776		0,032776		0,032776		0,032776
месторождение Толкын	0241	0,0599	0,006372	0,0599	0,006372	0,0599	0,006372	0,0599	0,006372
месторождение Толкын	0242		0,021851		0,021851		0,021851		0,021851
месторождение Толкын	0243	0,0566	0,006372	0,0566	0,006372	0,0566	0,006372	0,0566	0,006372
месторождение Толкын	0265		0,01608		0,01608		0,01608		0,01608
месторождение Толкын	0285	2,9455	0,30501	2,9455	0,30501	2,9455	0,30501	2,9455	0,30501
месторождение Толкын	0294		0,000149		0,000149		0,000149		0,000149
месторождение Толкын	0296		0,000149		0,000149		0,000149		0,000149
месторождение Толкын	0302	23,70829	0,082212	23,70829	0,082212	23,70829	0,082212	23,70829	0,082212
месторождение Толкын	0303	23,70829	0,082212	23,70829	0,082212	23,70829	0,082212	23,70829	0,082212
месторождение Толкын	0306		0,060702		0,060702		0,060702		0,060702
месторождение Толкын	0309		0,000955		0,000955		0,000955		0,000955
месторождение Толкын	0310	15,96681	9,25527	15,96681	9,25527	15,96681	9,25527	15,96681	9,25527
месторождение Толкын	0311	15,96681	9,25527	15,96681	9,25527	15,96681	9,25527	15,96681	9,25527
месторождение Толкын	0312	23,70829	0,082212	23,70829	0,082212	23,70829	0,082212	23,70829	0,082212
месторождение Толкын	0316		0,0104449		0,0104449		0,0104449		0,0104449
месторождение Толкын	0318	23,70829	0,082212	23,70829	0,082212	23,70829	0,082212	23,70829	0,082212

Проект НДВ загрязняющих веществ в атмосферу
для ТОО «Varro Operating Group» месторождения Толкын на 2026-2028 гг.

месторождение Толкын	0319	23,70829	0,082212	23,70829	0,082212	23,70829	0,082212	23,70829	0,082212	
месторождение Толкын	0320	8,2884	0,012006	8,2884	0,012006	8,2884	0,012006	8,2884	0,012006	
месторождение Толкын	0321	0,0697	0,082212	0,0697	0,082212	0,0697	0,082212	0,0697	0,082212	
месторождение Толкын	0322	0,0697	0,082212	0,0697	0,082212	0,0697	0,082212	0,0697	0,082212	
месторождение Толкын	0323	0,0566	0,618837	0,0566	0,618837	0,0566	0,618837	0,0566	0,618837	
месторождение Толкын	0334	0,1743	0,28753	0,1743	0,28753	0,1743	0,28753	0,1743	0,28753	
месторождение Толкын	0335		0,230169		0,230169		0,230169		0,230169	
месторождение Толкын	0336		3,354556		3,354556		3,354556		3,354556	
месторождение Толкын	0337		46,963781		46,963781		46,963781		46,963781	
месторождение Толкын	0338		53,672892		53,672892		53,672892		53,672892	
месторождение Толкын	0340	1,578	0,199422	1,578	0,199422	1,578	0,199422	1,578	0,199422	
месторождение Толкын	0601		6,916981		6,916981		6,916981		6,916981	
месторождение Толкын	0602		6,916981		6,916981		6,916981		6,916981	
месторождение Толкын	0603	0,1698	0,276062	0,1698	0,276062	0,1698	0,276062	0,1698	0,276062	
месторождение Толкын	0604	4,3395	0,153754	4,3395	0,153754	4,3395	0,153754	4,3395	0,153754	
месторождение Толкын	0605		0,575889		0,575889		0,575889		0,575889	
месторождение Толкын	0606	3,794	0,139813	3,794	0,139813	3,794	0,139813	3,794	0,139813	
месторождение Толкын	0607	4,3395	0,236545	4,3395	0,236545	4,3395	0,236545	4,3395	0,236545	
месторождение Толкын	0608	0,00993	0,31311	0,00993	0,31311	0,00993	0,31311	0,00993	0,31311	
месторождение Толкын	1107		0,08331		0,08331		0,08331		0,08331	
месторождение Толкын	1109	0,12321	0,00944	0,12321	0,00944	0,12321	0,00944	0,12321	0,00944	
месторождение Толкын	1117	0,004226	1,2695	0,004226	1,2695	0,004226	1,2695	0,004226	1,2695	
месторождение Толкын	1120		0,002986		0,002986		0,002986		0,002986	
месторождение Толкын	1121		0,002986		0,002986		0,002986		0,002986	
месторождение Толкын	1139		0,030593		0,030593		0,030593		0,030593	
месторождение Толкын	7001	0,0013	0,50834	0,0013	0,50834	0,0013	0,50834	0,0013	0,50834	
месторождение Толкын	7003	0,00406	0,5332	0,00406	0,5332	0,00406	0,5332	0,00406	0,5332	
месторождение Толкын	7004	0,00701	0,22125	0,00701	0,22125	0,00701	0,22125	0,00701	0,22125	
Итого:		268,340426	261,3789639	268,340426	261,3789639	268,340426	261,3789639	268,340426	261,3789639	
Неорганизованные источники										
месторождение Толкын	6102	0,005	0,15765	0,005	0,15765	0,005	0,15765	0,005	0,15765	
месторождение Толкын	6104	0,01783	0,00141	0,01783	0,00141	0,01783	0,00141	0,01783	0,00141	
месторождение Толкын	6106	0,00029	0,00902	0,00029	0,00902	0,00029	0,00902	0,00029	0,00902	
месторождение Толкын	6108	0,00086	0,02705	0,00086	0,02705	0,00086	0,02705	0,00086	0,02705	
месторождение Толкын	6109	0,01661	0,5238	0,01661	0,5238	0,01661	0,5238	0,01661	0,5238	
месторождение Толкын	6110	0,01932	0,60931	0,01932	0,60931	0,01932	0,60931	0,01932	0,60931	
месторождение Толкын	6113	0,00257	0,08099	0,00257	0,08099	0,00257	0,08099	0,00257	0,08099	
месторождение Толкын	6115	0,04387	1,38325	0,04387	1,38325	0,04387	1,38325	0,04387	1,38325	
месторождение Толкын	6116	0,008043	0,12695	0,008043	0,12695	0,008043	0,12695	0,008043	0,12695	
месторождение Толкын	6121	0,13269	4,16631	0,13269	4,16631	0,13269	4,16631	0,13269	4,16631	
месторождение Толкын	6122	0,00286	0,09017	0,00286	0,09017	0,00286	0,09017	0,00286	0,09017	
месторождение Толкын	6124	0,00302	0,09516	0,00302	0,09516	0,00302	0,09516	0,00302	0,09516	
месторождение Толкын	6127	0,02322	0,73229	0,02322	0,73229	0,02322	0,73229	0,02322	0,73229	
месторождение Толкын	6128	0,00663	0,20923	0,00663	0,20923	0,00663	0,20923	0,00663	0,20923	
месторождение Толкын	6129	0,01162	0,36633	0,01162	0,36633	0,01162	0,36633	0,01162	0,36633	
месторождение Толкын	6130	0,00406	0,12799	0,00406	0,12799	0,00406	0,12799	0,00406	0,12799	
месторождение Толкын	6131	0,01605	0,50615	0,01605	0,50615	0,01605	0,50615	0,01605	0,50615	
месторождение Толкын	6132	0,00405	0,12773	0,00405	0,12773	0,00405	0,12773	0,00405	0,12773	
месторождение Толкын	6133	0,00608	0,19166	0,00608	0,19166	0,00608	0,19166	0,00608	0,19166	
месторождение Толкын	6143	0,04886	1,54087	0,04886	1,54087	0,04886	1,54087	0,04886	1,54087	
месторождение Толкын	6144	0,02806	0,88484	0,02806	0,88484	0,02806	0,88484	0,02806	0,88484	
месторождение Толкын	6161	0,080503	1,2695	0,080503	1,2695	0,080503	1,2695	0,080503	1,2695	
месторождение Толкын	6163	0,00995	0,31384	0,00995	0,31384	0,00995	0,31384	0,00995	0,31384	
месторождение Толкын	6164	0,00995	0,31384	0,00995	0,31384	0,00995	0,31384	0,00995	0,31384	
месторождение Толкын	6165	0,03507	1,10599	0,03507	1,10599	0,03507	1,10599	0,03507	1,10599	
месторождение Толкын	6167	0,00829	0,26153	0,00829	0,26153	0,00829	0,26153	0,00829	0,26153	

*Проект НДВ загрязняющих веществ в атмосферу
для ТОО «Varro Operating Group» месторождения Толкын на 2026-2028 гг.*

месторождение Толкын	6168	0,00166	0,05231	0,00166	0,05231	0,00166	0,05231	0,00166	0,05231
месторождение Толкын	6169	0,00829	0,26153	0,00829	0,26153	0,00829	0,26153	0,00829	0,26153
месторождение Толкын	6170	0,00829	0,26153	0,00829	0,26153	0,00829	0,26153	0,00829	0,26153
месторождение Толкын	6171	0,04886	1,54087	0,04886	1,54087	0,04886	1,54087	0,04886	1,54087
месторождение Толкын	6201	0,01096	0,60105	0,01096	0,60105	0,01096	0,60105	0,01096	0,60105
месторождение Толкын	6202	0,01318	0,41585	0,01318	0,41585	0,01318	0,41585	0,01318	0,41585
месторождение Толкын	6203	0,00133	0,04208	0,00133	0,04208	0,00133	0,04208	0,00133	0,04208
месторождение Толкын	6204	0,0055	0,15817	0,0055	0,15817	0,0055	0,15817	0,0055	0,15817
месторождение Толкын	6205	0,0055	0,15817	0,0055	0,15817	0,0055	0,15817	0,0055	0,15817
месторождение Толкын	6206	0,0001	0,00301	0,0001	0,00301	0,0001	0,00301	0,0001	0,00301
месторождение Толкын	6207	0,00502	0,15817	0,00502	0,15817	0,00502	0,15817	0,00502	0,15817
месторождение Толкын	6208	0,00301	0,0949	0,00301	0,0949	0,00301	0,0949	0,00301	0,0949
месторождение Толкын	6209	0,00502	0,15817	0,00502	0,15817	0,00502	0,15817	0,00502	0,15817
месторождение Толкын	6210	0,0011	0,06327	0,0011	0,06327	0,0011	0,06327	0,0011	0,06327
месторождение Толкын	6212	0,00602	0,18981	0,00602	0,18981	0,00602	0,18981	0,00602	0,18981
месторождение Толкын	6213	0,01003	0,31634	0,01003	0,31634	0,01003	0,31634	0,01003	0,31634
месторождение Толкын	6216	0,01906	0,60105	0,01906	0,60105	0,01906	0,60105	0,01906	0,60105
месторождение Толкын	6217	0,01318	0,41585	0,01318	0,41585	0,01318	0,41585	0,01318	0,41585
месторождение Толкын	6220	0,00076	0,02405	0,00076	0,02405	0,00076	0,02405	0,00076	0,02405
месторождение Толкын	6221	0,0001	0,00301	0,0001	0,00301	0,0001	0,00301	0,0001	0,00301
месторождение Толкын	6222	0,00019	0,00601	0,00019	0,00601	0,00019	0,00601	0,00019	0,00601
месторождение Толкын	6223	0,00019	0,00601	0,00019	0,00601	0,00019	0,00601	0,00019	0,00601
месторождение Толкын	6224	0,00048	0,01503	0,00048	0,01503	0,00048	0,01503	0,00048	0,01503
месторождение Толкын	6225	0,00172	0,0541	0,00172	0,0541	0,00172	0,0541	0,00172	0,0541
месторождение Толкын	6226	0,00048	0,01503	0,00048	0,01503	0,00048	0,01503	0,00048	0,01503
месторождение Толкын	6227	0,00019	0,00601	0,00019	0,00601	0,00019	0,00601	0,00019	0,00601
месторождение Толкын	6301	0,00166	0,05231	0,00166	0,05231	0,00166	0,05231	0,00166	0,05231
месторождение Толкын	6305	0,01803	0,56841	0,01803	0,56841	0,01803	0,56841	0,01803	0,56841
месторождение Толкын	6306	0,080503	1,2695	0,080503	1,2695	0,080503	1,2695	0,080503	1,2695
месторождение Толкын	6310	0,01998	0,63019	0,01998	0,63019	0,01998	0,63019	0,01998	0,63019
месторождение Толкын	6312	0,02396	0,75547	0,02396	0,75547	0,02396	0,75547	0,02396	0,75547
месторождение Толкын	6313	0,080503	1,2695	0,080503	1,2695	0,080503	1,2695	0,080503	1,2695
месторождение Толкын	6314	0,00568	0,17921	0,00568	0,17921	0,00568	0,17921	0,00568	0,17921
месторождение Толкын	6315	0,04572	1,44172	0,04572	1,44172	0,04572	1,44172	0,04572	1,44172
месторождение Толкын	6316	0,080503	1,2695	0,080503	1,2695	0,080503	1,2695	0,080503	1,2695
месторождение Толкын	6318	0,00568	0,17921	0,00568	0,17921	0,00568	0,17921	0,00568	0,17921
месторождение Толкын	6319	0,000981	0,00132	0,000981	0,00132	0,000981	0,00132	0,000981	0,00132
месторождение Толкын	6320	0,01204	0,37961	0,01204	0,37961	0,01204	0,37961	0,01204	0,37961
месторождение Толкын	6321	0,000981	0,00132	0,000981	0,00132	0,000981	0,00132	0,000981	0,00132
месторождение Толкын	6322	0,01136	0,35826	0,01136	0,35826	0,01136	0,35826	0,01136	0,35826
месторождение Толкын	6323	0,01296	0,40874	0,01296	0,40874	0,01296	0,40874	0,01296	0,40874
месторождение Толкын	6324	0,000981	0,00132	0,000981	0,00132	0,000981	0,00132	0,000981	0,00132
месторождение Толкын	6325	0,00702	0,22144	0,00702	0,22144	0,00702	0,22144	0,00702	0,22144
месторождение Толкын	6327	0,00579	0,18266	0,00579	0,18266	0,00579	0,18266	0,00579	0,18266
месторождение Толкын	6328	0,00786	0,24801	0,00786	0,24801	0,00786	0,24801	0,00786	0,24801
месторождение Толкын	6329	0,020144	0,63475	0,020144	0,63475	0,020144	0,63475	0,020144	0,63475
месторождение Толкын	6330	0,020144	0,63475	0,020144	0,63475	0,020144	0,63475	0,020144	0,63475
месторождение Толкын	6332	0,01136	0,35825	0,01136	0,35825	0,01136	0,35825	0,01136	0,35825
месторождение Толкын	6333	0,000981	0,00132	0,000981	0,00132	0,000981	0,00132	0,000981	0,00132
месторождение Толкын	6334	0,01136	0,29631	0,01136	0,29631	0,01136	0,29631	0,01136	0,29631
месторождение Толкын	6336	0,04644	1,46459	0,04644	1,46459	0,04644	1,46459	0,04644	1,46459
месторождение Толкын	6338	0,000981	0,00132	0,000981	0,00132	0,000981	0,00132	0,000981	0,00132
месторождение Толкын	6339	0,000981	0,00132	0,000981	0,00132	0,000981	0,00132	0,000981	0,00132
месторождение Толкын	6340	0,000981	0,00132	0,000981	0,00132	0,000981	0,00132	0,000981	0,00132
месторождение Толкын	6346	0,00789	0,2488	0,00789	0,2488	0,00789	0,2488	0,00789	0,2488
месторождение Толкын	6347	0,00763	0,21776	0,00763	0,21776	0,00763	0,21776	0,00763	0,21776

Проект НДВ загрязняющих веществ в атмосферу
для ТОО «Varro Operating Group» месторождения Толкын на 2026-2028 гг.

месторождение Толкын	6348	0,02488	0,70937	0,02488	0,70937	0,02488	0,70937	0,02488	0,70937	
месторождение Толкын	6349	0,0123	0,35086	0,0123	0,35086	0,0123	0,35086	0,0123	0,35086	
месторождение Толкын	6350	0,03481	1,02248	0,03481	1,02248	0,03481	1,02248	0,03481	1,02248	
месторождение Толкын	6356	0,00301	0,0858	0,00301	0,0858	0,00301	0,0858	0,00301	0,0858	
месторождение Толкын	6357	0,00332	0,10461	0,00332	0,10461	0,00332	0,10461	0,00332	0,10461	
месторождение Толкын	6358	0,05971	1,88304	0,05971	1,88304	0,05971	1,88304	0,05971	1,88304	
месторождение Толкын	6359	0,020144	0,00114777	0,020144	0,00114777	0,020144	0,00114777	0,020144	0,00114777	
месторождение Толкын	6360	0,080503	0,00114777	0,080503	0,00114777	0,080503	0,00114777	0,080503	0,00114777	
месторождение Толкын	6363	0,0282	0,88922	0,0282	0,88922	0,0282	0,88922	0,0282	0,88922	
месторождение Толкын	6365	0,33504	10,56578	0,33504	10,56578	0,33504	10,56578	0,33504	10,56578	
месторождение Толкын	6367	0,020144	0,00114777	0,020144	0,00114777	0,020144	0,00114777	0,020144	0,00114777	
месторождение Толкын	6368	0,080503	1,2695	0,080503	1,2695	0,080503	1,2695	0,080503	1,2695	
месторождение Толкын	6373	0,33339	1,88304	0,33339	1,88304	0,33339	1,88304	0,33339	1,88304	
месторождение Толкын	6374	0,02087	0,5951	0,02087	0,5951	0,02087	0,5951	0,02087	0,5951	
месторождение Толкын	6375	0,03091	0,88129	0,03091	0,88129	0,03091	0,88129	0,03091	0,88129	
месторождение Толкын	6376	0,01804	0,51434	0,01804	0,51434	0,01804	0,51434	0,01804	0,51434	
месторождение Толкын	6377	0,00301	0,0858	0,00301	0,0858	0,00301	0,0858	0,00301	0,0858	
месторождение Толкын	6378	0,0215	0,67816	0,0215	0,67816	0,0215	0,67816	0,0215	0,67816	
месторождение Толкын	6379	0,000981	0,00132	0,000981	0,00132	0,000981	0,00132	0,000981	0,00132	
месторождение Толкын	6380	0,00993	0,28309	0,00993	0,28309	0,00993	0,28309	0,00993	0,28309	
месторождение Толкын	6381	0,000981	0,00132	0,000981	0,00132	0,000981	0,00132	0,000981	0,00132	
месторождение Толкын	6382	0,03028	0,66288	0,03028	0,66288	0,03028	0,66288	0,03028	0,66288	
месторождение Толкын	6383	0,020093	0,00573804	0,020093	0,00573804	0,020093	0,00573804	0,020093	0,00573804	
месторождение Толкын	6384	0,00994	0,28342	0,00994	0,28342	0,00994	0,28342	0,00994	0,28342	
месторождение Толкын	6385	0,03028	0,86317	0,03028	0,86317	0,03028	0,86317	0,03028	0,86317	
месторождение Толкын	6386	0,00568	0,17921	0,00568	0,17921	0,00568	0,17921	0,00568	0,17921	
месторождение Толкын	6387	0,00934	0,26631	0,00934	0,26631	0,00934	0,26631	0,00934	0,26631	
месторождение Толкын	6388	0,00934	0,26631	0,00934	0,26631	0,00934	0,26631	0,00934	0,26631	
месторождение Толкын	6389	0,00934	0,26631	0,00934	0,26631	0,00934	0,26631	0,00934	0,26631	
месторождение Толкын	6390	0,00934	0,26631	0,00934	0,26631	0,00934	0,26631	0,00934	0,26631	
месторождение Толкын	6391	0,00934	0,26631	0,00934	0,26631	0,00934	0,26631	0,00934	0,26631	
месторождение Толкын	6392	0,000981	0,00132	0,000981	0,00132	0,000981	0,00132	0,000981	0,00132	
месторождение Толкын	6393	0,042244	0,00114777	0,042244	0,00114777	0,042244	0,00114777	0,042244	0,00114777	
месторождение Толкын	6601	0,00598	0,18873	0,00598	0,18873	0,00598	0,18873	0,00598	0,18873	
месторождение Толкын	6602	0,01165	0,3674	0,01165	0,3674	0,01165	0,3674	0,01165	0,3674	
месторождение Толкын	6603	0,00265	0,08362	0,00265	0,08362	0,00265	0,08362	0,00265	0,08362	
месторождение Толкын	6605	0,01153	0,36359	0,01153	0,36359	0,01153	0,36359	0,01153	0,36359	
месторождение Толкын	6607	0,00824	0,25971	0,00824	0,25971	0,00824	0,25971	0,00824	0,25971	
месторождение Толкын	6608	0,00264	0,31311	0,00264	0,31311	0,00264	0,31311	0,00264	0,31311	
месторождение Толкын	6610	0,00663	0,20923	0,00663	0,20923	0,00663	0,20923	0,00663	0,20923	
месторождение Толкын	6611	0,00498	0,15692	0,00498	0,15692	0,00498	0,15692	0,00498	0,15692	
месторождение Толкын	6615	0,10264	2,65196	0,10264	2,65196	0,10264	2,65196	0,10264	2,65196	
месторождение Толкын	6616		1,54087		1,54087		1,54087		1,54087	
месторождение Толкын	6618		3,23669		3,23669		3,23669		3,23669	
Итого:		2,751974	68,63025912	2,751974	68,63025912	2,751974	68,63025912	2,751974	68,63025912	
Всего по загрязняющему веществу:		271,0924	330,009223	271,0924	330,009223	271,0924	330,009223	271,0924	330,009223	
0416, Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)										
О р г а н и з о в а н н ы е и с т о ч н и к и										
месторождение Толкын	0102		0,000456		0,000456		0,000456		0,000456	
месторождение Толкын	0110	0,000204	0,0065	0,000204	0,0065	0,000204	0,0065	0,000204	0,0065	
месторождение Толкын	0111	0,00024	0,00386	0,00024	0,00386	0,00024	0,00386	0,00024	0,00386	
месторождение Толкын	0118	0,06836	1,19922	0,06836	1,19922	0,06836	1,19922	0,06836	1,19922	
месторождение Толкын	0119	0,06836	0,59961	0,06836	0,59961	0,06836	0,59961	0,06836	0,59961	
месторождение Толкын	0120	0,06836	0,59961	0,06836	0,59961	0,06836	0,59961	0,06836	0,59961	
месторождение Толкын	0127	0,00729	0,00989	0,00729	0,00989	0,00729	0,00989	0,00729	0,00989	

*Проект НДВ загрязняющих веществ в атмосферу
для ТОО «Varro Operating Group» месторождения Толкын на 2026-2028 гг.*

месторождение Толкын	0132	0,06836	0,68527	0,06836	0,68527	0,06836	0,68527	0,06836	0,68527
месторождение Толкын	0134	0,573	0,026948	0,573	0,026948	0,573	0,026948	0,573	0,026948
месторождение Толкын	0146		0,002802		0,002802		0,002802		0,002802
месторождение Толкын	0147		0,008078		0,008078		0,008078		0,008078
месторождение Толкын	0148		0,031856		0,031856		0,031856		0,031856
месторождение Толкын	0149		0,007964		0,007964		0,007964		0,007964
месторождение Толкын	0150		0,007964		0,007964		0,007964		0,007964
месторождение Толкын	0151	1,8979	0,075067	1,8979	0,075067	1,8979	0,075067	1,8979	0,075067
месторождение Толкын	0155	0,0209	0,006862	0,0209	0,006862	0,0209	0,006862	0,0209	0,006862
месторождение Толкын	0156	0,00075	0,02389	0,00075	0,02389	0,00075	0,02389	0,00075	0,02389
месторождение Толкын	0171		0,00094		0,00094		0,00094		0,00094
месторождение Толкын	0172		0,000079		0,000079		0,000079		0,000079
месторождение Толкын	0173		0,000456		0,000456		0,000456		0,000456
месторождение Толкын	0177	0,0209	0,012352	0,0209	0,012352	0,0209	0,012352	0,0209	0,012352
месторождение Толкын	0201	0,017	0,010893	0,017	0,010893	0,017	0,010893	0,017	0,010893
месторождение Толкын	0202	0,017	0,010893	0,017	0,010893	0,017	0,010893	0,017	0,010893
месторождение Толкын	0203	0,017	0,010893	0,017	0,010893	0,017	0,010893	0,017	0,010893
месторождение Толкын	0204	0,017	0,010893	0,017	0,010893	0,017	0,010893	0,017	0,010893
месторождение Толкын	0208	0,00627	0,33424	0,00627	0,33424	0,00627	0,33424	0,00627	0,33424
месторождение Толкын	0209	0,00433	0,1365	0,00433	0,1365	0,00433	0,1365	0,00433	0,1365
месторождение Толкын	0211	0,017	0,010893	0,017	0,010893	0,017	0,010893	0,017	0,010893
месторождение Толкын	0212	0,0209	0,006862	0,0209	0,006862	0,0209	0,006862	0,0209	0,006862
месторождение Толкын	0213		0,001005		0,001005		0,001005		0,001005
месторождение Толкын	0214	1,50119	1,835868	1,50119	1,835868	1,50119	1,835868	1,50119	1,835868
месторождение Толкын	0215	1,50119	1,835868	1,50119	1,835868	1,50119	1,835868	1,50119	1,835868
месторождение Толкын	0216	1,50119	1,835868	1,50119	1,835868	1,50119	1,835868	1,50119	1,835868
месторождение Толкын	0217	1,50119	1,835868	1,50119	1,835868	1,50119	1,835868	1,50119	1,835868
месторождение Толкын	0218	1,50119	1,835868	1,50119	1,835868	1,50119	1,835868	1,50119	1,835868
месторождение Толкын	0219	1,50119	1,835868	1,50119	1,835868	1,50119	1,835868	1,50119	1,835868
месторождение Толкын	0220	1,50119	1,835868	1,50119	1,835868	1,50119	1,835868	1,50119	1,835868
месторождение Толкын	0221	1,50119	1,835868	1,50119	1,835868	1,50119	1,835868	1,50119	1,835868
месторождение Толкын	0222	1,50119	1,835868	1,50119	1,835868	1,50119	1,835868	1,50119	1,835868
месторождение Толкын	0223	1,50119	1,835868	1,50119	1,835868	1,50119	1,835868	1,50119	1,835868
месторождение Толкын	0224		0,000159		0,000159		0,000159		0,000159
месторождение Толкын	0225		0,000159		0,000159		0,000159		0,000159
месторождение Толкын	0226		0,000159		0,000159		0,000159		0,000159
месторождение Толкын	0229	1,50119	0,33794	1,50119	0,33794	1,50119	0,33794	1,50119	0,33794
месторождение Толкын	0230	1,50119	0,33794	1,50119	0,33794	1,50119	0,33794	1,50119	0,33794
месторождение Толкын	0231	1,50119	0,33794	1,50119	0,33794	1,50119	0,33794	1,50119	0,33794
месторождение Толкын	0240		0,000085		0,000085		0,000085		0,000085
месторождение Толкын	0241	0,0222	0,002357	0,0222	0,002357	0,0222	0,002357	0,0222	0,002357
месторождение Толкын	0242		0,000057		0,000057		0,000057		0,000057
месторождение Толкын	0243	0,0209	0,002357	0,0209	0,002357	0,0209	0,002357	0,0209	0,002357
месторождение Толкын	0265		0,000042		0,000042		0,000042		0,000042
месторождение Толкын	0285	0,717	0,074282	0,717	0,074282	0,717	0,074282	0,717	0,074282
месторождение Толкын	0294		0,000000387		0,000000387		0,000000387		0,000000387
месторождение Толкын	0296		0,000000387		0,000000387		0,000000387		0,000000387
месторождение Толкын	0302	5,7793	0,020022	5,7793	0,020022	5,7793	0,020022	5,7793	0,020022
месторождение Толкын	0303	5,77393	0,020022	5,77393	0,020022	5,77393	0,020022	5,77393	0,020022
месторождение Толкын	0306		0,000157		0,000157		0,000157		0,000157
месторождение Толкын	0309		0,00000248		0,00000248		0,00000248		0,00000248
месторождение Толкын	0310	3,88856	3,42315	3,88856	3,42315	3,88856	3,42315	3,88856	3,42315
месторождение Толкын	0311	3,88856	3,42315	3,88856	3,42315	3,88856	3,42315	3,88856	3,42315
месторождение Толкын	0312	5,7793	0,020022	5,7793	0,020022	5,7793	0,020022	5,7793	0,020022
месторождение Толкын	0316		0,000027		0,000027		0,000027		0,000027
месторождение Толкын	0318	5,77393	0,020022	5,77393	0,020022	5,77393	0,020022	5,77393	0,020022

Проект НДВ загрязняющих веществ в атмосферу
для ТОО «Varro Operating Group» месторождения Толкын на 2026-2028 гг.

месторождение Толкын	0319	5,77393	0,020022	5,77393	0,020022	5,77393	0,020022	5,77393	0,020022	
месторождение Толкын	0320	3,0655	0,004441	3,0655	0,004441	3,0655	0,004441	3,0655	0,004441	
месторождение Толкын	0321	0,017	0,020022	0,017	0,020022	0,017	0,020022	0,017	0,020022	
месторождение Толкын	0322	0,017	0,020022	0,017	0,020022	0,017	0,020022	0,017	0,020022	
месторождение Толкын	0323	0,0209	0,228883	0,0209	0,228883	0,0209	0,228883	0,0209	0,228883	
месторождение Толкын	0334	0,0425	0,070025	0,0425	0,070025	0,0425	0,070025	0,0425	0,070025	
месторождение Толкын	0335		0,000597		0,000597		0,000597		0,000597	
месторождение Толкын	0336		0,008702		0,008702		0,008702		0,008702	
месторождение Толкын	0337		0,121832		0,121832		0,121832		0,121832	
месторождение Толкын	0338		0,139237		0,139237		0,139237		0,139237	
месторождение Толкын	0340	0,3843	0,048567	0,3843	0,048567	0,3843	0,048567	0,3843	0,048567	
месторождение Толкын	0601		0,017944		0,017944		0,017944		0,017944	
месторождение Толкын	0602		0,017944		0,017944		0,017944		0,017944	
месторождение Толкын	0603	0,0628	0,102104	0,0628	0,102104	0,0628	0,102104	0,0628	0,102104	
месторождение Толкын	0604	1,0568	0,037445	1,0568	0,037445	1,0568	0,037445	1,0568	0,037445	
месторождение Толкын	0605		0,001494		0,001494		0,001494		0,001494	
месторождение Толкын	0606	0,9239	0,03405	0,9239	0,03405	0,9239	0,03405	0,9239	0,03405	
месторождение Толкын	0607	1,0568	0,057608	1,0568	0,057608	1,0568	0,057608	1,0568	0,057608	
месторождение Толкын	0608	0,0000256	0,00081	0,0000256	0,00081	0,0000256	0,00081	0,0000256	0,00081	
месторождение Толкын	1107		0,00777		0,00777		0,00777		0,00777	
месторождение Толкын	1109	0,04557	0,00349	0,04557	0,00349	0,04557	0,00349	0,04557	0,00349	
месторождение Толкын	1117	0,001029	0,46954	0,001029	0,46954	0,001029	0,46954	0,001029	0,46954	
месторождение Толкын	1120		0,00000775		0,00000775		0,00000775		0,00000775	
месторождение Толкын	1121		0,00000775		0,00000775		0,00000775		0,00000775	
месторождение Толкын	1139		0,000079		0,000079		0,000079		0,000079	
месторождение Толкын	7001	0,00048	0,18801	0,00048	0,18801	0,00048	0,18801	0,00048	0,18801	
месторождение Толкын	7003	0,0015	0,19724	0,0015	0,19724	0,0015	0,19724	0,0015	0,19724	
месторождение Толкын	7004	0,00016	0,00499	0,00016	0,00499	0,00016	0,00499	0,00016	0,00499	
Итого:		66,5404686	32,04436175	66,5404686	32,04436175	66,5404686	32,04436175	66,5404686	32,04436175	
Неорганизованные источники										
месторождение Толкын	6102	0,00001	0,00041	0,00001	0,00041	0,00001	0,00041	0,00001	0,00041	
месторождение Толкын	6104	0,0005	0,00044	0,0005	0,00044	0,0005	0,00044	0,0005	0,00044	
месторождение Толкын	6106	0,00011	0,00334	0,00011	0,00334	0,00011	0,00334	0,00011	0,00334	
месторождение Толкын	6108	0,00032	0,01001	0,00032	0,01001	0,00032	0,01001	0,00032	0,01001	
месторождение Толкын	6109	0,00004	0,00135	0,00004	0,00135	0,00004	0,00135	0,00004	0,00135	
месторождение Толкын	6110	0,00044	0,01376	0,00044	0,01376	0,00044	0,01376	0,00044	0,01376	
месторождение Толкын	6113	0,00095	0,02996	0,00095	0,02996	0,00095	0,02996	0,00095	0,02996	
месторождение Толкын	6115	0,00099	0,031185	0,00099	0,031185	0,00099	0,031185	0,00099	0,031185	
месторождение Толкын	6116	0,002975	0,04695	0,002975	0,04695	0,002975	0,04695	0,002975	0,04695	
месторождение Толкын	6121	0,00034	0,01072	0,00034	0,01072	0,00034	0,01072	0,00034	0,01072	
месторождение Толкын	6122	0,00106	0,03335	0,00106	0,03335	0,00106	0,03335	0,00106	0,03335	
месторождение Толкын	6124	0,00073	0,02317	0,00073	0,02317	0,00073	0,02317	0,00073	0,02317	
месторождение Толкын	6127	0,00006	0,00188	0,00006	0,00188	0,00006	0,00188	0,00006	0,00188	
месторождение Толкын	6128	0,00002	0,00054	0,00002	0,00054	0,00002	0,00054	0,00002	0,00054	
месторождение Толкын	6129	0,00003	0,00094	0,00003	0,00094	0,00003	0,00094	0,00003	0,00094	
месторождение Толкын	6130	0,00099	0,03117	0,00099	0,03117	0,00099	0,03117	0,00099	0,03117	
месторождение Толкын	6131	0,00391	0,12327	0,00391	0,12327	0,00391	0,12327	0,00391	0,12327	
месторождение Толкын	6132	0,00099	0,03111	0,00099	0,03111	0,00099	0,03111	0,00099	0,03111	
месторождение Толкын	6133	0,00148	0,04668	0,00148	0,04668	0,00148	0,04668	0,00148	0,04668	
месторождение Толкын	6143	0,00109	0,03439	0,00109	0,03439	0,00109	0,03439	0,00109	0,03439	
месторождение Толкын	6144	0,00007	0,00228	0,00007	0,00228	0,00007	0,00228	0,00007	0,00228	
месторождение Толкын	6161	0,29775	0,46954	0,29775	0,46954	0,29775	0,46954	0,29775	0,46954	
месторождение Толкын	6163	0,00003	0,00081	0,00003	0,00081	0,00003	0,00081	0,00003	0,00081	
месторождение Толкын	6164	0,00003	0,00081	0,00003	0,00081	0,00003	0,00081	0,00003	0,00081	
месторождение Толкын	6165	0,0025	0,07907	0,0025	0,07907	0,0025	0,07907	0,0025	0,07907	
месторождение Толкын	6167	0,00002	0,00067	0,00002	0,00067	0,00002	0,00067	0,00002	0,00067	

*Проект НДВ загрязняющих веществ в атмосферу
для ТОО «Varro Operating Group» месторождения Толкын на 2026-2028 гг.*

месторождение Толкын	6168	0,000004	0,00013	0,000004	0,00013	0,000004	0,00013	0,000004	0,00013	
месторождение Толкын	6169	0,00002	0,00067	0,00002	0,00067	0,00002	0,00067	0,00002	0,00067	
месторождение Толкын	6170	0,00002	0,00067	0,00002	0,00067	0,00002	0,00067	0,00002	0,00067	
месторождение Толкын	6171	0,00109	0,03439	0,00109	0,03439	0,00109	0,03439	0,00109	0,03439	
месторождение Толкын	6201	0,00464	0,14638	0,00464	0,14638	0,00464	0,14638	0,00464	0,14638	
месторождение Толкын	6202	0,00335	0,10583	0,00335	0,10583	0,00335	0,10583	0,00335	0,10583	
месторождение Толкын	6203	0,00049	0,01556	0,00049	0,01556	0,00049	0,01556	0,00049	0,01556	
месторождение Толкын	6204	0,0014	0,03852	0,0014	0,03852	0,0014	0,03852	0,0014	0,03852	
месторождение Толкын	6205	0,0014	0,03852	0,0014	0,03852	0,0014	0,03852	0,0014	0,03852	
месторождение Толкын	6206	0,00004	0,00111	0,00004	0,00111	0,00004	0,00111	0,00004	0,00111	
месторождение Толкын	6207	0,00122	0,03852	0,00122	0,03852	0,00122	0,03852	0,00122	0,03852	
месторождение Толкын	6208	0,00073	0,02311	0,00073	0,02311	0,00073	0,02311	0,00073	0,02311	
месторождение Толкын	6209	0,00122	0,03852	0,00122	0,03852	0,00122	0,03852	0,00122	0,03852	
месторождение Толкын	6210	0,00028	0,015408	0,00028	0,015408	0,00028	0,015408	0,00028	0,015408	
месторождение Толкын	6212	0,00147	0,04623	0,00147	0,04623	0,00147	0,04623	0,00147	0,04623	
месторождение Толкын	6213	0,00244	0,07704	0,00244	0,07704	0,00244	0,07704	0,00244	0,07704	
месторождение Толкын	6216	0,00464	0,14638	0,00464	0,14638	0,00464	0,14638	0,00464	0,14638	
месторождение Толкын	6217	0,00335	0,10583	0,00335	0,10583	0,00335	0,10583	0,00335	0,10583	
месторождение Толкын	6220	0,00028	0,00889	0,00028	0,00889	0,00028	0,00889	0,00028	0,00889	
месторождение Толкын	6221	0,00004	0,00111	0,00004	0,00111	0,00004	0,00111	0,00004	0,00111	
месторождение Толкын	6222	0,00007	0,00222	0,00007	0,00222	0,00007	0,00222	0,00007	0,00222	
месторождение Толкын	6223	0,00007	0,00222	0,00007	0,00222	0,00007	0,00222	0,00007	0,00222	
месторождение Толкын	6224	0,00018	0,00556	0,00018	0,00556	0,00018	0,00556	0,00018	0,00556	
месторождение Толкын	6225	0,00063	0,02001	0,00063	0,02001	0,00063	0,02001	0,00063	0,02001	
месторождение Толкын	6226	0,00018	0,00556	0,00018	0,00556	0,00018	0,00556	0,00018	0,00556	
месторождение Толкын	6227	0,00007	0,00222	0,00007	0,00222	0,00007	0,00222	0,00007	0,00222	
месторождение Толкын	6301	0,00000043	0,00013	0,00000043	0,00013	0,00000043	0,00013	0,00000043	0,00013	
месторождение Толкын	6305	0,00199	0,06254	0,00199	0,06254	0,00199	0,06254	0,00199	0,06254	
месторождение Толкын	6306	0,029775	0,46954	0,029775	0,46954	0,029775	0,46954	0,029775	0,46954	
месторождение Толкын	6310	0,00247	0,07785	0,00247	0,07785	0,00247	0,07785	0,00247	0,07785	
месторождение Толкын	6312	0,00224	0,07055	0,00224	0,07055	0,00224	0,07055	0,00224	0,07055	
месторождение Толкын	6313	0,029775	0,46954	0,029775	0,46954	0,029775	0,46954	0,029775	0,46954	
месторождение Толкын	6314	0,000984	0,03096	0,000984	0,03096	0,000984	0,03096	0,000984	0,03096	
месторождение Толкын	6315	0,00834	0,26289	0,00834	0,26289	0,00834	0,26289	0,00834	0,26289	
месторождение Толкын	6316	0,029775	0,46954	0,029775	0,46954	0,029775	0,46954	0,029775	0,46954	
месторождение Толкын	6318	0,000984	0,03096	0,000984	0,03096	0,000984	0,03096	0,000984	0,03096	
месторождение Толкын	6319	0,000239	0,00032	0,000239	0,00032	0,000239	0,00032	0,000239	0,00032	
месторождение Толкын	6320	0,00293	0,09245	0,00293	0,09245	0,00293	0,09245	0,00293	0,09245	
месторождение Толкын	6321	0,000239	0,00032	0,000239	0,00032	0,000239	0,00032	0,000239	0,00032	
месторождение Толкын	6322	0,00196	0,06178	0,00196	0,06178	0,00196	0,06178	0,00196	0,06178	
месторождение Толкын	6323	0,00076	0,02392	0,00076	0,02392	0,00076	0,02392	0,00076	0,02392	
месторождение Толкын	6324	0,000239	0,00032	0,000239	0,00032	0,000239	0,00032	0,000239	0,00032	
месторождение Толкын	6325	0,00171	0,05393	0,00171	0,05393	0,00171	0,05393	0,00171	0,05393	
месторождение Толкын	6327	0,000985	0,03109	0,000985	0,03109	0,000985	0,03109	0,000985	0,03109	
месторождение Толкын	6328	0,001475	0,04657	0,001475	0,04657	0,001475	0,04657	0,001475	0,04657	
месторождение Толкын	6329	0,00745	0,23477	0,00745	0,23477	0,00745	0,23477	0,00745	0,23477	
месторождение Толкын	6330	0,00745	0,23477	0,00745	0,23477	0,00745	0,23477	0,00745	0,23477	
месторождение Толкын	6332	0,00196	0,06178	0,00196	0,06178	0,00196	0,06178	0,00196	0,06178	
месторождение Толкын	6333	0,000239	0,00032	0,000239	0,00032	0,000239	0,00032	0,000239	0,00032	
месторождение Толкын	6334	0,00196	0,04669	0,00196	0,04669	0,00196	0,04669	0,00196	0,04669	
месторождение Толкын	6336	0,00012	0,00377	0,00012	0,00377	0,00012	0,00377	0,00012	0,00377	
месторождение Толкын	6338	0,000239	0,00032	0,000239	0,00032	0,000239	0,00032	0,000239	0,00032	
месторождение Толкын	6339	0,000239	0,00032	0,000239	0,00032	0,000239	0,00032	0,000239	0,00032	
месторождение Толкын	6340	0,000239	0,00032	0,000239	0,00032	0,000239	0,00032	0,000239	0,00032	
месторождение Толкын	6346	0,001485	0,04676	0,001485	0,04676	0,001485	0,04676	0,001485	0,04676	
месторождение Толкын	6347	0,00026	0,00746	0,00026	0,00746	0,00026	0,00746	0,00026	0,00746	

Проект НДВ загрязняющих веществ в атмосферу
для ТОО «Varro Operating Group» месторождения Толкын на 2026-2028 гг.

месторождение Толкын	6348	0,00006	0,00183	0,00006	0,00183	0,00006	0,00183	0,00006	0,00183	
месторождение Толкын	6349	0,001	0,02847	0,001	0,02847	0,001	0,02847	0,001	0,02847	
месторождение Толкын	6350	0,00009	0,00264	0,00009	0,00264	0,00009	0,00264	0,00009	0,00264	
месторождение Толкын	6356	0,00073	0,0209	0,00073	0,0209	0,00073	0,0209	0,00073	0,0209	
месторождение Толкын	6357	0,00001	0,00027	0,00001	0,00027	0,00001	0,00027	0,00001	0,00027	
месторождение Толкын	6358	0,00015	0,00485	0,00015	0,00485	0,00015	0,00485	0,00015	0,00485	
месторождение Толкын	6359	0,00745	0,00042451	0,00745	0,00042451	0,00745	0,00042451	0,00745	0,00042451	
месторождение Толкын	6360	0,029775	0,00042451	0,029775	0,00042451	0,029775	0,00042451	0,029775	0,00042451	
месторождение Толкын	6363	0,00007	0,00229	0,00007	0,00229	0,00007	0,00229	0,00007	0,00229	
месторождение Толкын	6365	0,00086	0,02719	0,00086	0,02719	0,00086	0,02719	0,00086	0,02719	
месторождение Толкын	6367	0,00745	0,00042451	0,00745	0,00042451	0,00745	0,00042451	0,00745	0,00042451	
месторождение Толкын	6368	0,029775	0,46954	0,029775	0,46954	0,029775	0,46954	0,029775	0,46954	
месторождение Толкын	6373	0,00086	0,00485	0,00086	0,00485	0,00086	0,00485	0,00086	0,00485	
месторождение Толкын	6374	0,0015	0,04277	0,0015	0,04277	0,0015	0,04277	0,0015	0,04277	
месторождение Толкын	6375	0,00273	0,07796	0,00273	0,07796	0,00273	0,07796	0,00273	0,07796	
месторождение Толкын	6376	0,00439	0,12526	0,00439	0,12526	0,00439	0,12526	0,00439	0,12526	
месторождение Толкын	6377	0,00073	0,0209	0,00073	0,0209	0,00073	0,0209	0,00073	0,0209	
месторождение Толкын	6378	0,00006	0,00175	0,00006	0,00175	0,00006	0,00175	0,00006	0,00175	
месторождение Толкын	6379	0,000239	0,00032	0,000239	0,00032	0,000239	0,00032	0,000239	0,00032	
месторождение Толкын	6380	0,00003	0,00073	0,00003	0,00073	0,00003	0,00073	0,00003	0,00073	
месторождение Толкын	6381	0,000239	0,00032	0,000239	0,00032	0,000239	0,00032	0,000239	0,00032	
месторождение Толкын	6382	0,00418	0,11927	0,00418	0,11927	0,00418	0,11927	0,00418	0,11927	
месторождение Толкын	6383	0,000043	0,00001241	0,000043	0,00001241	0,000043	0,00001241	0,000043	0,00001241	
месторождение Толкын	6384	0,00003	0,00073	0,00003	0,00073	0,00003	0,00073	0,00003	0,00073	
месторождение Толкын	6385	0,00418	0,11921	0,00418	0,11921	0,00418	0,11921	0,00418	0,11921	
месторождение Толкын	6386	0,000984	0,03096	0,000984	0,03096	0,000984	0,03096	0,000984	0,03096	
месторождение Толкын	6387	0,00148	0,04206	0,00148	0,04206	0,00148	0,04206	0,00148	0,04206	
месторождение Толкын	6388	0,00148	0,04206	0,00148	0,04206	0,00148	0,04206	0,00148	0,04206	
месторождение Толкын	6389	0,00148	0,04206	0,00148	0,04206	0,00148	0,04206	0,00148	0,04206	
месторождение Толкын	6390	0,00148	0,04206	0,00148	0,04206	0,00148	0,04206	0,00148	0,04206	
месторождение Толкын	6391	0,00148	0,04206	0,00148	0,04206	0,00148	0,04206	0,00148	0,04206	
месторождение Толкын	6392	0,000239	0,00032	0,000239	0,00032	0,000239	0,00032	0,000239	0,00032	
месторождение Толкын	6393	0,015624	0,00042451	0,015624	0,00042451	0,015624	0,00042451	0,015624	0,00042451	
месторождение Толкын	6601	0,00025	0,0081	0,00025	0,0081	0,00025	0,0081	0,00025	0,0081	
месторождение Толкын	6602	0,00124	0,03906	0,00124	0,03906	0,00124	0,03906	0,00124	0,03906	
месторождение Толкын	6603	0,000244	0,0078	0,000244	0,0078	0,000244	0,0078	0,000244	0,0078	
месторождение Толкын	6605	0,00003	0,00094	0,00003	0,00094	0,00003	0,00094	0,00003	0,00094	
месторождение Толкын	6607	0,00002	0,00067	0,00002	0,00067	0,00002	0,00067	0,00002	0,00067	
месторождение Толкын	6608	0,000244	0,00081	0,000244	0,00081	0,000244	0,00081	0,000244	0,00081	
месторождение Толкын	6610	0,00002	0,00054	0,00002	0,00054	0,00002	0,00054	0,00002	0,00054	
месторождение Толкын	6611	0,00001	0,0004	0,00001	0,0004	0,00001	0,0004	0,00001	0,0004	
месторождение Толкын	6615	0,00055	0,98085	0,00055	0,98085	0,00055	0,98085	0,00055	0,98085	
месторождение Толкын	6616		0,03439		0,03439		0,03439		0,03439	
месторождение Толкын	6618		0,01734		0,01734		0,01734		0,01734	
Итого:		0,60875643	7,24713345	0,60875643	7,24713345	0,60875643	7,24713345	0,60875643	7,24713345	
Всего по загрязняющему веществу:		67,14922503	39,2914952	67,14922503	39,2914952	67,14922503	39,2914952	67,14922503	39,2914952	
0501, Пентилены (амилены - смесь изомеров) (460)										
О р г а н и з о в а н н ы е и с т о ч н и к и										
месторождение Толкын	0134	0,078	0,003665	0,078	0,003665	0,078	0,003665	0,078	0,003665	
месторождение Толкын	0285	0,0976	0,010104	0,0976	0,010104	0,0976	0,010104	0,0976	0,010104	
Итого:		0,1756	0,013769	0,1756	0,013769	0,1756	0,013769	0,1756	0,013769	
Н е о р г а н и з о в а н н ы е и с т о ч н и к и										
месторождение Толкын	6124	0,0001	0,00315	0,0001	0,00315	0,0001	0,00315	0,0001	0,00315	
Итого:		0,0001	0,00315	0,0001	0,00315	0,0001	0,00315	0,0001	0,00315	

Всего по загрязняющему веществу:		0,1757	0,016919	0,1757	0,016919	0,1757	0,016919	0,1757	0,016919	
0514, Изобутилен (2-Метилпроп-1-ен) (282)										
О р г а н и з о в а н н ы е и с т о ч н и к и										
месторождение Толкын	0262	0,00000194	0,00000209	0,00000194	0,00000209	0,00000194	0,00000209	0,00000194	0,00000209	
Итого:		0,00000194	0,00000209	0,00000194	0,00000209	0,00000194	0,00000209	0,00000194	0,00000209	
Всего по загрязняющему веществу:		0,00000194	0,00000209	0,00000194	0,00000209	0,00000194	0,00000209	0,00000194	0,00000209	
0526, Этен (Этилен) (669)										
О р г а н и з о в а н н ы е и с т о ч н и к и										
месторождение Толкын	0262	0,00000084	0,000000911	0,00000084	0,000000911	0,00000084	0,000000911	0,00000084	0,000000911	
Итого:		0,00000084	0,000000911	0,00000084	0,000000911	0,00000084	0,000000911	0,00000084	0,000000911	
Всего по загрязняющему веществу:		0,00000084	0,000000911	0,00000084	0,000000911	0,00000084	0,000000911	0,00000084	0,000000911	
0530, Изопрена олигомеры (димеры) (281)										
О р г а н и з о в а н н ы е и с т о ч н и к и										
месторождение Толкын	0262	0,00000263	0,00000255	0,00000263	0,00000255	0,00000263	0,00000255	0,00000263	0,00000255	
Итого:		0,00000263	0,00000255	0,00000263	0,00000255	0,00000263	0,00000255	0,00000263	0,00000255	
Всего по загрязняющему веществу:		0,00000263	0,00000255	0,00000263	0,00000255	0,00000263	0,00000255	0,00000263	0,00000255	
0602, Бензол (64)										
О р г а н и з о в а н н ы е и с т о ч н и к и										
месторождение Толкын	0118	0,00089	0,01566	0,00089	0,01566	0,00089	0,01566	0,00089	0,01566	
месторождение Толкын	0119	0,00089	0,00783	0,00089	0,00783	0,00089	0,00783	0,00089	0,00783	
месторождение Толкын	0120	0,00089	0,00783	0,00089	0,00783	0,00089	0,00783	0,00089	0,00783	
месторождение Толкын	0127	0,0001	0,00013	0,0001	0,00013	0,0001	0,00013	0,0001	0,00013	
месторождение Толкын	0132	0,00089	0,00895	0,00089	0,00895	0,00089	0,00895	0,00089	0,00895	
месторождение Толкын	0134	0,0624	0,002932	0,0624	0,002932	0,0624	0,002932	0,0624	0,002932	
месторождение Толкын	0151	0,2065	0,008168	0,2065	0,008168	0,2065	0,008168	0,2065	0,008168	
месторождение Толкын	0155	0,0003	0,00009	0,0003	0,00009	0,0003	0,00009	0,0003	0,00009	
месторождение Толкын	0156	0,00001	0,00031	0,00001	0,00031	0,00001	0,00031	0,00001	0,00031	
месторождение Толкын	0177	0,0003	0,000161	0,0003	0,000161	0,0003	0,000161	0,0003	0,000161	
месторождение Толкын	0201	0,0018	0,001185	0,0018	0,001185	0,0018	0,001185	0,0018	0,001185	
месторождение Толкын	0202	0,0018	0,001185	0,0018	0,001185	0,0018	0,001185	0,0018	0,001185	
месторождение Толкын	0203	0,0018	0,001185	0,0018	0,001185	0,0018	0,001185	0,0018	0,001185	
месторождение Толкын	0204	0,0018	0,001185	0,0018	0,001185	0,0018	0,001185	0,0018	0,001185	
месторождение Толкын	0208	0,00068	0,0233	0,00068	0,0233	0,00068	0,0233	0,00068	0,0233	
месторождение Толкын	0209	0,00006	0,00178	0,00006	0,00178	0,00006	0,00178	0,00006	0,00178	
месторождение Толкын	0211	0,0018	0,001185	0,0018	0,001185	0,0018	0,001185	0,0018	0,001185	
месторождение Толкын	0212	0,0003	0,00009	0,0003	0,00009	0,0003	0,00009	0,0003	0,00009	
месторождение Толкын	0213									
месторождение Толкын	0214	0,16335	0,199768	0,16335	0,199768	0,16335	0,199768	0,16335	0,199768	
месторождение Толкын	0215	0,16335	0,199768	0,16335	0,199768	0,16335	0,199768	0,16335	0,199768	
месторождение Толкын	0216	0,16335	0,199768	0,16335	0,199768	0,16335	0,199768	0,16335	0,199768	
месторождение Толкын	0217	0,16335	0,199768	0,16335	0,199768	0,16335	0,199768	0,16335	0,199768	
месторождение Толкын	0218	0,16335	0,199768	0,16335	0,199768	0,16335	0,199768	0,16335	0,199768	
месторождение Толкын	0219	0,16335	0,199768	0,16335	0,199768	0,16335	0,199768	0,16335	0,199768	
месторождение Толкын	0220	0,16335	0,199768	0,16335	0,199768	0,16335	0,199768	0,16335	0,199768	
месторождение Толкын	0221	0,16335	0,199768	0,16335	0,199768	0,16335	0,199768	0,16335	0,199768	
месторождение Толкын	0222	0,16335	0,199768	0,16335	0,199768	0,16335	0,199768	0,16335	0,199768	
месторождение Толкын	0223	0,16335	0,199768	0,16335	0,199768	0,16335	0,199768	0,16335	0,199768	
месторождение Толкын	0229	0,16335	0,036321	0,16335	0,036321	0,16335	0,036321	0,16335	0,036321	
месторождение Толкын	0230	0,16335	0,036321	0,16335	0,036321	0,16335	0,036321	0,16335	0,036321	
месторождение Толкын	0231	0,16335	0,036321	0,16335	0,036321	0,16335	0,036321	0,16335	0,036321	
месторождение Толкын	0241	0,0003	0,000031	0,0003	0,000031	0,0003	0,000031	0,0003	0,000031	
месторождение Толкын	0243	0,0003	0,000031	0,0003	0,000031	0,0003	0,000031	0,0003	0,000031	

**Проект НДВ загрязняющих веществ в атмосферу
для ТОО «Varro Operating Group» месторождения Толкын на 2026-2028 гг.**

месторождение Толкын	0285	0,07808	0,008083	0,07808	0,008083	0,07808	0,008083	0,07808	0,008083	
месторождение Толкын	0302	0,62828	0,002179	0,62828	0,002179	0,62828	0,002179	0,62828	0,002179	
месторождение Толкын	0303	0,62828	0,002179	0,62828	0,002179	0,62828	0,002179	0,62828	0,002179	
месторождение Толкын	0310	0,42313	0,04471	0,42313	0,04471	0,42313	0,04471	0,42313	0,04471	
месторождение Толкын	0311	0,42313	0,04471	0,42313	0,04471	0,42313	0,04471	0,42313	0,04471	
месторождение Толкын	0312	0,62828	0,002179	0,62828	0,002179	0,62828	0,002179	0,62828	0,002179	
месторождение Толкын	0318	0,62828	0,002179	0,62828	0,002179	0,62828	0,002179	0,62828	0,002179	
месторождение Толкын	0319	0,62828	0,002179	0,62828	0,002179	0,62828	0,002179	0,62828	0,002179	
месторождение Толкын	0320	0,04	0,000058	0,04	0,000058	0,04	0,000058	0,04	0,000058	
месторождение Толкын	0321	0,0018	0,002179	0,0018	0,002179	0,0018	0,002179	0,0018	0,002179	
месторождение Толкын	0322	0,0018	0,002179	0,0018	0,002179	0,0018	0,002179	0,0018	0,002179	
месторождение Толкын	0323	0,0003	0,002989	0,0003	0,002989	0,0003	0,002989	0,0003	0,002989	
месторождение Толкын	0334	0,0046	0,00762	0,0046	0,00762	0,0046	0,00762	0,0046	0,00762	
месторождение Толкын	0340	0,0418	0,005285	0,0418	0,005285	0,0418	0,005285	0,0418	0,005285	
месторождение Толкын	0603	0,0008	0,001333	0,0008	0,001333	0,0008	0,001333	0,0008	0,001333	
месторождение Толкын	0604	0,115	0,004075	0,115	0,004075	0,115	0,004075	0,115	0,004075	
месторождение Толкын	0606	0,1005	0,003705	0,1005	0,003705	0,1005	0,003705	0,1005	0,003705	
месторождение Толкын	0607	0,115	0,006269	0,115	0,006269	0,115	0,006269	0,115	0,006269	
месторождение Толкын	1107		0,00083		0,00083		0,00083		0,00083	
месторождение Толкын	1109	0,0006	0,00005	0,0006	0,00005	0,0006	0,00005	0,0006	0,00005	
месторождение Толкын	1117	0,000112	0,00613	0,000112	0,00613	0,000112	0,00613	0,000112	0,00613	
месторождение Толкын	7001	0,00001	0,00246	0,00001	0,00246	0,00001	0,00246	0,00001	0,00246	
месторождение Толкын	7003	0,00002	0,00258	0,00002	0,00258	0,00002	0,00258	0,00002	0,00258	
месторождение Толкын	7004	0,00000018	0,0000581	0,00000018	0,0000581	0,00000018	0,0000581	0,00000018	0,0000581	
Итого:		6,89544218	2,3460591	6,89544218	2,3460591	6,89544218	2,3460591	6,89544218	2,3460591	
Неорганизованные источники										
месторождение Толкын	6104	0,00001	0,00019	0,00001	0,00019	0,00001	0,00019	0,00001	0,00019	
месторождение Толкын	6106	0,00000014	0,00004	0,00000014	0,00004	0,00000014	0,00004	0,00000014	0,00004	
месторождение Толкын	6108	0,00000041	0,00013	0,00000041	0,00013	0,00000041	0,00013	0,00000041	0,00013	
месторождение Толкын	6110	0,00001	0,00016	0,00001	0,00016	0,00001	0,00016	0,00001	0,00016	
месторождение Толкын	6113	0,00001	0,00039	0,00001	0,00039	0,00001	0,00039	0,00001	0,00039	
месторождение Толкын	6115	0,00001	0,00036	0,00001	0,00036	0,00001	0,00036	0,00001	0,00036	
месторождение Толкын	6116	0,000039	0,00061	0,000039	0,00061	0,000039	0,00061	0,000039	0,00061	
месторождение Толкын	6122	0,00001	0,00044	0,00001	0,00044	0,00001	0,00044	0,00001	0,00044	
месторождение Толкын	6124	0,00008	0,00252	0,00008	0,00252	0,00008	0,00252	0,00008	0,00252	
месторождение Толкын	6130	0,00011	0,00339	0,00011	0,00339	0,00011	0,00339	0,00011	0,00339	
месторождение Толкын	6131	0,00043	0,01341	0,00043	0,01341	0,00043	0,01341	0,00043	0,01341	
месторождение Толкын	6132	0,00011	0,00338	0,00011	0,00338	0,00011	0,00338	0,00011	0,00338	
месторождение Толкын	6133	0,00016	0,00508	0,00016	0,00508	0,00016	0,00508	0,00016	0,00508	
месторождение Толкын	6143	0,00001	0,0004	0,00001	0,0004	0,00001	0,0004	0,00001	0,0004	
месторождение Толкын	6161	0,000389	0,00613	0,000389	0,00613	0,000389	0,00613	0,000389	0,00613	
месторождение Толкын	6165	0,00027	0,00838	0,00027	0,00838	0,00027	0,00838	0,00027	0,00838	
месторождение Толкын	6171	0,00001	0,0004	0,00001	0,0004	0,00001	0,0004	0,00001	0,0004	
месторождение Толкын	6201	0,00051	0,01593	0,00051	0,01593	0,00051	0,01593	0,00051	0,01593	
месторождение Толкын	6202	0,00033	0,01023	0,00033	0,01023	0,00033	0,01023	0,00033	0,01023	
месторождение Толкын	6203	0,00001	0,0002	0,00001	0,0002	0,00001	0,0002	0,00001	0,0002	
месторождение Толкын	6204	0,000132	0,00419	0,000132	0,00419	0,000132	0,00419	0,000132	0,00419	
месторождение Толкын	6205	0,000132	0,00419	0,000132	0,00419	0,000132	0,00419	0,000132	0,00419	
месторождение Толкын	6206	5,00E-08	0,00001	5,00E-08	0,00001	5,00E-08	0,00001	5,00E-08	0,00001	
месторождение Толкын	6207	0,00013	0,00419	0,00013	0,00419	0,00013	0,00419	0,00013	0,00419	
месторождение Толкын	6208	0,00008	0,00251	0,00008	0,00251	0,00008	0,00251	0,00008	0,00251	
месторождение Толкын	6209	0,00013	0,00419	0,00013	0,00419	0,00013	0,00419	0,00013	0,00419	
месторождение Толкын	6210	0,00003	0,001677	0,00003	0,001677	0,00003	0,001677	0,00003	0,001677	
месторождение Толкын	6212	0,00016	0,00503	0,00016	0,00503	0,00016	0,00503	0,00016	0,00503	
месторождение Толкын	6213	0,00027	0,00838	0,00027	0,00838	0,00027	0,00838	0,00027	0,00838	
месторождение Толкын	6216	0,00051	0,01593	0,00051	0,01593	0,00051	0,01593	0,00051	0,01593	

месторождение Толкын	6217	0,00033	0,01023	0,00033	0,01023	0,00033	0,01023	0,00033	0,01023	
месторождение Толкын	6220	0,00000037	0,00012	0,00000037	0,00012	0,00000037	0,00012	0,00000037	0,00012	
месторождение Толкын	6221	5,00E-08	0,00001	5,00E-08	0,00001	5,00E-08	0,00001	5,00E-08	0,00001	
месторождение Толкын	6222	9,00E-08	0,0003	9,00E-08	0,0003	9,00E-08	0,0003	9,00E-08	0,0003	
месторождение Толкын	6223	9,00E-08	0,0003	9,00E-08	0,0003	9,00E-08	0,0003	9,00E-08	0,0003	
месторождение Толкын	6224	0,00000023	0,00007	0,00000023	0,00007	0,00000023	0,00007	0,00000023	0,00007	
месторождение Толкын	6225	0,00000083	0,00026	0,00000083	0,00026	0,00000083	0,00026	0,00000083	0,00026	
месторождение Толкын	6226	0,00000023	0,00007	0,00000023	0,00007	0,00000023	0,00007	0,00000023	0,00007	
месторождение Толкын	6227	9,00E-08	0,0003	9,00E-08	0,0003	9,00E-08	0,0003	9,00E-08	0,0003	
месторождение Толкын	6305	0,00021	0,00672	0,00021	0,00672	0,00021	0,00672	0,00021	0,00672	
месторождение Толкын	6306	0,000389	0,00613	0,000389	0,00613	0,000389	0,00613	0,000389	0,00613	
месторождение Толкын	6310	0,00027	0,00838	0,00027	0,00838	0,00027	0,00838	0,00027	0,00838	
месторождение Толкын	6312	0,00024	0,00754	0,00024	0,00754	0,00024	0,00754	0,00024	0,00754	
месторождение Толкын	6313	0,000389	0,00613	0,000389	0,00613	0,000389	0,00613	0,000389	0,00613	
месторождение Толкын	6314	0,00011	0,00335	0,00011	0,00335	0,00011	0,00335	0,00011	0,00335	
месторождение Толкын	6315	0,0009	0,0285	0,0009	0,0285	0,0009	0,0285	0,0009	0,0285	
месторождение Толкын	6316	0,000389	0,00613	0,000389	0,00613	0,000389	0,00613	0,000389	0,00613	
месторождение Толкын	6318	0,00011	0,00335	0,00011	0,00335	0,00011	0,00335	0,00011	0,00335	
месторождение Толкын	6319	0,000026	0,00004	0,000026	0,00004	0,000026	0,00004	0,000026	0,00004	
месторождение Толкын	6320	0,00032	0,01006	0,00032	0,01006	0,00032	0,01006	0,00032	0,01006	
месторождение Толкын	6321	0,000026	0,00004	0,000026	0,00004	0,000026	0,00004	0,000026	0,00004	
месторождение Толкын	6322	0,00021	0,00669	0,00021	0,00669	0,00021	0,00669	0,00021	0,00669	
месторождение Толкын	6323	0,00008	0,00251	0,00008	0,00251	0,00008	0,00251	0,00008	0,00251	
месторождение Толкын	6324	0,000026	0,00004	0,000026	0,00004	0,000026	0,00004	0,000026	0,00004	
месторождение Толкын	6325	0,00019	0,00587	0,00019	0,00587	0,00019	0,00587	0,00019	0,00587	
месторождение Толкын	6327	0,00011	0,00337	0,00011	0,00337	0,00011	0,00337	0,00011	0,00337	
месторождение Толкын	6328	0,00016	0,00505	0,00016	0,00505	0,00016	0,00505	0,00016	0,00505	
месторождение Толкын	6329	0,000097	0,00307	0,000097	0,00307	0,000097	0,00307	0,000097	0,00307	
месторождение Толкын	6330	0,000097	0,00307	0,000097	0,00307	0,000097	0,00307	0,000097	0,00307	
месторождение Толкын	6332	0,00021	0,00669	0,00021	0,00669	0,00021	0,00669	0,00021	0,00669	
месторождение Толкын	6333	0,000026	0,00004	0,000026	0,00004	0,000026	0,00004	0,000026	0,00004	
месторождение Толкын	6334	0,00021	0,00505	0,00021	0,00505	0,00021	0,00505	0,00021	0,00505	
месторождение Толкын	6338	0,000026	0,00004							

Проект НДВ загрязняющих веществ в атмосферу
для ТОО «Varro Operating Group» месторождения Толкын на 2026-2028 гг.

месторождение Толкын	6391	0,00016	0,00455	0,00016	0,00455	0,00016	0,00455	0,00016	0,00455	
месторождение Толкын	6392	0,000026	0,00004	0,000026	0,00004	0,000026	0,00004	0,000026	0,00004	
месторождение Толкын	6393	0,000204	0,00000554	0,000204	0,00000554	0,000204	0,00000554	0,000204	0,00000554	
месторождение Толкын	6601	0,00003	0,00084	0,00003	0,00084	0,00003	0,00084	0,00003	0,00084	
месторождение Толкын	6602	0,00013	0,00419	0,00013	0,00419	0,00013	0,00419	0,00013	0,00419	
месторождение Толкын	6603	0,00003	0,00083	0,00003	0,00083	0,00003	0,00083	0,00003	0,00083	
месторождение Толкын	6615	0,00000038	0,01281	0,00000038	0,01281	0,00000038	0,01281	0,00000038	0,01281	
месторождение Толкын	6616		0,0004		0,0004		0,0004		0,0004	
месторождение Толкын	6618		0,00012		0,00012		0,00012		0,00012	
Итого:		0,01393196	0,37884916	0,01393196	0,37884916	0,01393196	0,37884916	0,01393196	0,37884916	
Всего по загрязняющему веществу:		6,90937414	2,72490826	6,90937414	2,72490826	6,90937414	2,72490826	6,90937414	2,72490826	
0605, Дивинилбензол технический /по этилстиролу/ (188)										
О р г а н и з о в а н н ы е и с т о ч н и к и										
месторождение Толкын	0262	0,0000026	0,00000281	0,0000026	0,00000281	0,0000026	0,00000281	0,0000026	0,00000281	
Итого:		0,0000026	0,00000281	0,0000026	0,00000281	0,0000026	0,00000281	0,0000026	0,00000281	
Всего по загрязняющему веществу:		0,0000026	0,00000281	0,0000026	0,00000281	0,0000026	0,00000281	0,0000026	0,00000281	
0616, Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)										
О р г а н и з о в а н н ы е и с т о ч н и к и										
месторождение Толкын	0118	0,0003	0,00492	0,0003	0,00492	0,0003	0,00492	0,0003	0,00492	
месторождение Толкын	0119	0,0003	0,00246	0,0003	0,00246	0,0003	0,00246	0,0003	0,00246	
месторождение Толкын	0120	0,0003	0,00246	0,0003	0,00246	0,0003	0,00246	0,0003	0,00246	
месторождение Толкын	0127	0,00003	0,00004	0,00003	0,00004	0,00003	0,00004	0,00003	0,00004	
месторождение Толкын	0132	0,0003	0,00281	0,0003	0,00281	0,0003	0,00281	0,0003	0,00281	
месторождение Толкын	0134	0,00468	0,00022	0,00468	0,00022	0,00468	0,00022	0,00468	0,00022	
месторождение Толкын	0151	0,0155	0,00613	0,0155	0,00613	0,0155	0,00613	0,0155	0,00613	
месторождение Толкын	0155	0,0001	0,000028	0,0001	0,000028	0,0001	0,000028	0,0001	0,000028	
месторождение Толкын	0156	0,000000306	0,0000964	0,000000306	0,0000964	0,000000306	0,0000964	0,000000306	0,0000964	
месторождение Толкын	0177	0,0001	0,000051	0,0001	0,000051	0,0001	0,000051	0,0001	0,000051	
месторождение Толкын	0201	0,0001	0,000089	0,0001	0,000089	0,0001	0,000089	0,0001	0,000089	
месторождение Толкын	0202	0,0001	0,000089	0,0001	0,000089	0,0001	0,000089	0,0001	0,000089	
месторождение Толкын	0203	0,0001	0,000089	0,0001	0,000089	0,0001	0,000089	0,0001	0,000089	
месторождение Толкын	0204	0,0001	0,000089	0,0001	0,000089	0,0001	0,000089	0,0001	0,000089	
месторождение Толкын	0208	0,00000512	0,002174	0,00000512	0,002174	0,00000512	0,002174	0,00000512	0,002174	
месторождение Толкын	0209	0,00000178	0,00056	0,00000178	0,00056	0,00000178	0,00056	0,00000178	0,00056	
месторождение Толкын	0211	0,0001	0,000089	0,0001	0,000089	0,0001	0,000089	0,0001	0,000089	
месторождение Толкын	0212	0,0001	0,000028	0,0001	0,000028	0,0001	0,000028	0,0001	0,000028	
месторождение Толкын	0213									
месторождение Толкын	0214	0,01225	0,014983	0,01225	0,014983	0,01225	0,014983	0,01225	0,014983	
месторождение Толкын	0215	0,01225	0,014983	0,01225	0,014983	0,01225	0,014983	0,01225	0,014983	
месторождение Толкын	0216	0,01225	0,014983	0,01225	0,014983	0,01225	0,014983	0,01225	0,014983	
месторождение Толкын	0217	0,01225	0,014983	0,01225	0,014983	0,01225	0,014983	0,01225	0,014983	
месторождение Толкын	0218	0,01225	0,014983	0,01225	0,014983	0,01225	0,014983	0,01225	0,014983	
месторождение Толкын	0219	0,01225	0,014983	0,01225	0,014983	0,01225	0,014983	0,01225	0,014983	
месторождение Толкын	0220	0,01225	0,014983	0,01225	0,014983	0,01225	0,014983	0,01225	0,014983	
месторождение Толкын	0221	0,01225	0,014983	0,01225	0,014983	0,01225	0,014983	0,01225	0,014983	
месторождение Толкын	0222	0,01225	0,014983	0,01225	0,014983	0,01225	0,014983	0,01225	0,014983	
месторождение Толкын	0223	0,01225	0,014983	0,01225	0,014983	0,01225	0,014983	0,01225	0,014983	
месторождение Толкын	0229	0,01225	0,002724	0,01225	0,002724	0,01225	0,002724	0,01225	0,002724	
месторождение Толкын	0230	0,01225	0,002724	0,01225	0,002724	0,01225	0,002724	0,01225	0,002724	
месторождение Толкын	0231	0,01225	0,002724	0,01225	0,002724	0,01225	0,002724	0,01225	0,002724	
месторождение Толкын	0241	0,0001	0,00001	0,0001	0,00001	0,0001	0,00001	0,0001	0,00001	
месторождение Толкын	0243	0,0001	0,00001	0,0001	0,00001	0,0001	0,00001	0,0001	0,00001	
месторождение Толкын	0263	0,0188	0,68	0,0188	0,68	0,0188	0,68	0,0188	0,68	
месторождение Толкын	0270	0,0076	0,2391	0,0076	0,2391	0,0076	0,2391	0,0076	0,2391	

**Проект НДВ загрязняющих веществ в атмосферу
для ТОО «Varro Operating Group» месторождения Толкын на 2026-2028 гг.**

месторождение Толкын	0285	0,00586	0,000606	0,00586	0,000606	0,00586	0,000606	0,00586	0,000606	
месторождение Толкын	0302	0,0471	0,000163	0,0471	0,000163	0,0471	0,000163	0,0471	0,000163	
месторождение Толкын	0303	0,0471	0,000163	0,0471	0,000163	0,0471	0,000163	0,0471	0,000163	
месторождение Толкын	0310	0,0317	0,01405	0,0317	0,01405	0,0317	0,01405	0,0317	0,01405	
месторождение Толкын	0311	0,0317	0,01405	0,0317	0,01405	0,0317	0,01405	0,0317	0,01405	
месторождение Толкын	0312	0,0471	0,000163	0,0471	0,000163	0,0471	0,000163	0,0471	0,000163	
месторождение Толкын	0318	0,0471	0,000163	0,0471	0,000163	0,0471	0,000163	0,0471	0,000163	
месторождение Толкын	0319	0,0471	0,000163	0,0471	0,000163	0,0471	0,000163	0,0471	0,000163	
месторождение Толкын	0320	0,0126	0,000018	0,0126	0,000018	0,0126	0,000018	0,0126	0,000018	
месторождение Толкын	0321	0,0001	0,000163	0,0001	0,000163	0,0001	0,000163	0,0001	0,000163	
месторождение Толкын	0322	0,0001	0,000163	0,0001	0,000163	0,0001	0,000163	0,0001	0,000163	
месторождение Толкын	0323	0,0001	0,000939	0,0001	0,000939	0,0001	0,000939	0,0001	0,000939	
месторождение Толкын	0334	0,0003	0,000571	0,0003	0,000571	0,0003	0,000571	0,0003	0,000571	
месторождение Толкын	0340	0,0031	0,000396	0,0031	0,000396	0,0031	0,000396	0,0031	0,000396	
месторождение Толкын	0603	0,0003	0,000419	0,0003	0,000419	0,0003	0,000419	0,0003	0,000419	
месторождение Толкын	0604	0,0086	0,000306	0,0086	0,000306	0,0086	0,000306	0,0086	0,000306	
месторождение Толкын	0606	0,0076	0,000278	0,0076	0,000278	0,0076	0,000278	0,0076	0,000278	
месторождение Толкын	0607	0,0086	0,00047	0,0086	0,00047	0,0086	0,00047	0,0086	0,00047	
месторождение Толкын	1107		0,00006		0,00006		0,00006		0,00006	
месторождение Толкын	1109	0,0002	0,00001	0,0002	0,00001	0,0002	0,00001	0,0002	0,00001	
месторождение Толкын	1117	0,000008	0,00193	0,000008	0,00193	0,000008	0,00193	0,000008	0,00193	
месторождение Толкын	7001	0,0002	0,00077	0,0002	0,00077	0,0002	0,00077	0,0002	0,00077	
месторождение Толкын	7003	0,000000616	0,00081	0,000000616	0,00081	0,000000616	0,00081	0,000000616	0,00081	
месторождение Толкын	7004	5,80E-08	0,0000183	5,80E-08	0,0000183	5,80E-08	0,0000183	5,80E-08	0,0000183	
Итого:		0,55463588	1,1363867	0,55463588	1,1363867	0,55463588	1,1363867	0,55463588	1,1363867	
Неорганизованные источники										
месторождение Толкын	6104	9	0,00006	9	0,00006	9	0,00006	9	0,00006	
месторождение Толкын	6106	4,30E-08	0,00001	4,30E-08	0,00001	4,30E-08	0,00001	4,30E-08	0,00001	
месторождение Толкын	6108	0,00000013	0,00004	0,00000013	0,00004	0,00000013	0,00004	0,00000013	0,00004	
месторождение Толкын	6110	0,00000016	0,00005	0,00000016	0,00005	0,00000016	0,00005	0,00000016	0,00005	
месторождение Толкын	6113	0,00000039	0,00012	0,00000039	0,00012	0,00000039	0,00012	0,00000039	0,00012	
месторождение Толкын	6115	0,000000362	0,00011	0,000000362	0,00011	0,000000362	0,00011	0,000000362	0,00011	
месторождение Толкын	6116	0,000012	0,00019	0,000012	0,00019	0,000012	0,00019	0,000012	0,00019	
месторождение Толкын	6122	0,000000434	0,00014	0,000000434	0,00014	0,000000434	0,00014	0,000000434	0,00014	
месторождение Толкын	6124	0,00001	0,00019	0,00001	0,00019	0,00001	0,00019	0,00001	0,00019	
месторождение Толкын	6130	0,00000081	0,00025	0,00000081	0,00025	0,00000081	0,00025	0,00000081	0,00025	
месторождение Толкын	6131	0,00000319	0,00101	0,00000319	0,00101	0,00000319	0,00101	0,00000319	0,00101	
месторождение Толкын	6132	0,00000081	0,00025	0,00000081	0,00025	0,00000081	0,00025	0,00000081	0,00025	
месторождение Толкын	6133	0,00000121	0,00038	0,00000121	0,00038	0,00000121	0,00038	0,00000121	0,00038	
месторождение Толкын	6143	0,000000399	0,00013	0,000000399	0,00013	0,000000399	0,00013	0,000000399	0,00013	
месторождение Толкын	6161	0,000122	0,00193	0,000122	0,00193	0,000122	0,00193	0,000122	0,00193	
месторождение Толкын	6165	0,00000199	0,00063	0,00000199	0,00063	0,00000199	0,00063	0,00000199	0,00063	
месторождение Толкын	6171	0,000000399	0,00013	0,000000399	0,00013	0,000000399	0,00013	0,000000399	0,00013	
месторождение Толкын	6201	0,00000379	0,00119	0,00000379	0,00119	0,00000379	0,00119	0,00000379	0,00119	
месторождение Толкын	6202	0,00000256	0,0008	0,00000256	0,0008	0,00000256	0,0008	0,00000256	0,0008	
месторождение Толкын	6203	0,000000203	0,00006	0,000000203	0,00006	0,000000203	0,00006	0,000000203	0,00006	
месторождение Толкын	6204	0,00000107	0,00031	0,00000107	0,00031	0,00000107	0,00031	0,00000107	0,00031	
месторождение Толкын	6205	0,00000107	0,00031	0,00000107	0,00031	0,00000107	0,00031	0,00000107	0,00031	
месторождение Толкын	6206	1,40E-08	0,000004563	1,40E-08	0,000004563	1,40E-08	0,000004563	1,40E-08	0,000004563	
месторождение Толкын	6207	0,00001	0,00031	0,00001	0,00031	0,00001	0,00031	0,00001	0,00031	
месторождение Толкын	6208	0,000006	0,00019	0,000006	0,00019	0,000006	0,00019	0,000006	0,00019	
месторождение Толкын	6209	0,00001	0,00031	0,00001	0,00031	0,00001	0,00031	0,00001	0,00031	
месторождение Толкын	6210	0,000000214	0,000126	0,000000214	0,000126	0,000000214	0,000126	0,000000214	0,000126	
месторождение Толкын	6212	0,000012	0,00038	0,000012	0,00038	0,000012	0,00038	0,000012	0,00038	
месторождение Толкын	6213	0,00000199	0,00063	0,00000199	0,00063	0,00000199	0,00063	0,00000199	0,00063	
месторождение Толкын	6216	0,00000379	0,00119	0,00000379	0,00119	0,00000379	0,00119	0,00000379	0,00119	

месторождение Толкын	6217	0,0000256	0,0008	0,0000256	0,0008	0,0000256	0,0008	0,0000256	0,0008	
месторождение Толкын	6220	0,000000116	0,00004	0,000000116	0,00004	0,000000116	0,00004	0,000000116	0,00004	
месторождение Толкын	6221	1,40E-08	0,0000046	1,40E-08	0,0000046	1,40E-08	0,0000046	1,40E-08	0,0000046	
месторождение Толкын	6222	2,90E-08	0,00001	2,90E-08	0,00001	2,90E-08	0,00001	2,90E-08	0,00001	
месторождение Толкын	6223	2,90E-08	0,0000091	2,90E-08	0,0000091	2,90E-08	0,0000091	2,90E-08	0,0000091	
месторождение Толкын	6224	7,20E-08	0,0000228	7,20E-08	0,0000228	7,20E-08	0,0000228	7,20E-08	0,0000228	
месторождение Толкын	6225	0,00000026	0,0000821	0,00000026	0,0000821	0,00000026	0,0000821	0,00000026	0,0000821	
месторождение Толкын	6226	7,20E-08	0,0000228	7,20E-08	0,0000228	7,20E-08	0,0000228	7,20E-08	0,0000228	
месторождение Толкын	6227	2,90E-08	0,0000091	2,90E-08	0,0000091	2,90E-08	0,0000091	2,90E-08	0,0000091	
месторождение Толкын	6305	0,000016	0,0005	0,000016	0,0005	0,000016	0,0005	0,000016	0,0005	
месторождение Толкын	6306	0,000122	0,00193	0,000122	0,00193	0,000122	0,00193	0,000122	0,00193	
месторождение Толкын	6310	0,00000199	0,00063	0,00000199	0,00063	0,00000199	0,00063	0,00000199	0,00063	
месторождение Толкын	6312	0,00000179	0,00057	0,00000179	0,00057	0,00000179	0,00057	0,00000179	0,00057	
месторождение Толкын	6313	0,000122	0,00193	0,000122	0,00193	0,000122	0,00193	0,000122	0,00193	
месторождение Толкын	6314	0,000008	0,00025	0,000008	0,00025	0,000008	0,00025	0,000008	0,00025	
месторождение Толкын	6315	0,00000678	0,02066	0,00000678	0,02066	0,00000678	0,02066	0,00000678	0,02066	
месторождение Толкын	6316	0,000122	0,00193	0,000122	0,00193	0,000122	0,00193	0,000122	0,00193	
месторождение Толкын	6318	0,000008	0,00025	0,000008	0,00025	0,000008	0,00025	0,000008	0,00025	
месторождение Толкын	6319	0,000002	0,00000263	0,000002	0,00000263	0,000002	0,00000263	0,000002	0,00000263	
месторождение Толкын	6320	0,00000239	0,00075	0,00000239	0,00075	0,00000239	0,00075	0,00000239	0,00075	
месторождение Толкын	6321	0,000002	0,00000263	0,000002	0,00000263	0,000002	0,00000263	0,000002	0,00000263	
месторождение Толкын	6322	0,00000159	0,0005	0,00000159	0,0005	0,00000159	0,0005	0,00000159	0,0005	
месторождение Толкын	6323	0,000006	0,000519	0,000006	0,000519	0,000006	0,000519	0,000006	0,000519	
месторождение Толкын	6324	0,000002	0,00000263	0,000002	0,00000263	0,000002	0,00000263	0,000002	0,00000263	
месторождение Толкын	6325	0,000014	0,00044	0,000014	0,00044	0,000014	0,00044	0,000014	0,00044	
месторождение Толкын	6327	0,000008	0,00025	0,000008	0,00025	0,000008	0,00025	0,000008	0,00025	
месторождение Толкын	6328	0,000012	0,00038	0,000012	0,00038	0,000012	0,00038	0,000012	0,00038	
месторождение Толкын	6329	0,000031	0,00096	0,000031	0,00096	0,000031	0,00096	0,000031	0,00096	
месторождение Толкын	6330	0,000031	0,00096	0,000031	0,00096	0,000031	0,00096	0,000031	0,00096	
месторождение Толкын	6332	0,00000159	0,0005	0,00000159	0,0005	0,00000159	0,0005	0,00000159	0,0005	
месторождение Толкын	6333	0,000002	0,00000263	0,000002	0,00000263	0,000002	0,00000263	0,000002	0,00000263	
месторождение Толкын	6334	0,00000159	0,00038	0,00000159	0,00038	0,00000159	0,00038	0,00000159	0,00038	
месторождение Толкын	6338	0,000002	0,00000263	0,000002	0,00000263	0,000002	0,00000263	0,000002	0,00000263	
месторождение Толкын	6339	0,000002	0,00000263	0,000002	0,00000263	0,000002	0,00000263	0,000002	0,00000263	
месторождение Толкын	6340	0,000002	0,00000263	0,000002	0,00000263	0,000002	0,00000263	0,000002	0,00000263	
месторождение Толкын	6346	0,00000121	0,00038	0,00000121	0,00038	0,00000121	0,00038	0,00000121	0,00038	
месторождение Толкын	6347	0,000002	0,00006	0,000002	0,00006	0,000002	0,00006	0,000002	0,00006	
месторождение Толкын	6349	0,000008	0,00023	0,000008	0,00023	0,000008	0,00023	0,000008	0,00023	
месторождение Толкын	6356	0,000006	0,00017	0,000006	0,00017	0,000006	0,00017	0,000006	0,00017	
месторождение Толкын	6359	0,000031	0,0000071	0,000031	0,0000071	0,000031	0,0000071	0,000031	0,0000071	
месторождение Толкын	6360	0,000122	0,00000174	0,000122	0,00000174	0,000122	0,00000174	0,000122	0,00000174	
месторождение Толкын	6367	0,000031	0,0000071	0,000031	0,0000071	0,000031	0,0000071	0,000031	0,0000071	
месторождение Толкын	6368	0,000122	0,00193	0,000122	0,00193	0,000122	0,00193	0,000122	0,00193	
месторождение Толкын	6374	0,00000119	0,00034	0,00000119	0,00034	0,00000119	0,00034	0,00000119	0,00034	
месторождение Толкын	6375	0,00000219	0,00062	0,00000219	0,00062	0,00000219	0,00062	0,00000219	0,00062	
месторождение Толкын	6376	0,00000359	0,00102	0,00000359	0,00102	0,00000359	0,00102	0,00000359	0,00102	
месторождение Толкын	6377	0,000006	0,00017	0,000006	0,00017	0,000006	0,00017	0,000006	0,00017	
месторождение Толкын	6379	0,000002	0,00000263	0,000002	0,00000263	0,000002	0,00000263	0,000002	0,00000263	
месторождение Толкын	6381	0,000002	0,00000263	0,000002	0,00000263	0,000002	0,00000263	0,000002	0,00000263	
месторождение Толкын	6382	0,00000338	0,00096	0,00000338	0,00096	0,00000338	0,00096	0,00000338	0,00096	
месторождение Толкын	6385	0,00000338	0,00096	0,00000338	0,00096	0,00000338	0,00096	0,00000338	0,00096	
месторождение Толкын	6386	0,000008	0,00025	0,000008	0,00025	0,000008	0,00025	0,000008	0,00025	
месторождение Толкын	6387	0,000012	0,00034	0,000012	0,00034	0,000012	0,00034	0,000012	0,00034	
месторождение Толкын	6388	0,000012	0,00034	0,000012	0,00034	0,000012	0,00034	0,000012	0,00034	
месторождение Толкын	6389	0,000012	0,00034	0,000012	0,00034	0,000012	0,00034	0,000012	0,00034	
месторождение Толкын	6390	0,000012	0,00034	0,000012	0,00034	0,000012	0,00034	0,000012	0,00034	

Проект НДВ загрязняющих веществ в атмосферу
для ТОО «Varro Operating Group» месторождения Толкын на 2026-2028 гг.

месторождение Толкын	6391	0,000012	0,00034	0,000012	0,00034	0,000012	0,00034	0,000012	0,00034	
месторождение Толкын	6392	0,000002	0,00000263	0,000002	0,00000263	0,000002	0,00000263	0,000002	0,00000263	
месторождение Толкын	6393	0,000064	0,00000174	0,000064	0,00000174	0,000064	0,00000174	0,000064	0,00000174	
месторождение Толкын	6601	0,000002	0,00006	0,000002	0,00006	0,000002	0,00006	0,000002	0,00006	
месторождение Толкын	6602	0,00001	0,00031	0,00001	0,00031	0,00001	0,00031	0,00001	0,00031	
месторождение Толкын	6603	0,000002	0,00006	0,000002	0,00006	0,000002	0,00006	0,000002	0,00006	
месторождение Толкын	6615	0,000000118	0,00403	0,000000118	0,00403	0,000000118	0,00403	0,000000118	0,00403	
месторождение Толкын	6616		0,00013		0,00013		0,00013		0,00013	
месторождение Толкын	6618		0,00004		0,00004		0,00004		0,00004	
Итого:		9,001260027	0,060184043	9,001260027	0,060184043	9,001260027	0,060184043	9,001260027	0,060184043	
Всего по загрязняющему веществу:		9,555895907	1,196570743	9,555895907	1,196570743	9,555895907	1,196570743	9,555895907	1,196570743	
0618, 1-(Метилвинил)бензол (2-Фенил-1-пропен, а-Метилстирол) (356)										
О р г а н и з о в а н н ы е и с т о ч н и к и										
месторождение Толкын	0262	0,00000148	0,00000159	0,00000148	0,00000159	0,00000148	0,00000159	0,00000148	0,00000159	
Итого:		0,00000148	0,00000159	0,00000148	0,00000159	0,00000148	0,00000159	0,00000148	0,00000159	
Всего по загрязняющему веществу:		0,00000148	0,00000159	0,00000148	0,00000159	0,00000148	0,00000159	0,00000148	0,00000159	
0620, Винилбензол (Стирол, Этинилбензол) (121)										
О р г а н и з о в а н н ы е и с т о ч н и к и										
месторождение Толкын	0262	0,00000148	0,00000159	0,00000148	0,00000159	0,00000148	0,00000159	0,00000148	0,00000159	
Итого:		0,00000148	0,00000159	0,00000148	0,00000159	0,00000148	0,00000159	0,00000148	0,00000159	
Всего по загрязняющему веществу:		0,00000148	0,00000159	0,00000148	0,00000159	0,00000148	0,00000159	0,00000148	0,00000159	
0621, Метилбензол (349)										
О р г а н и з о в а н н ы е и с т о ч н и к и										
месторождение Толкын	0118	0,00056	0,00984	0,00056	0,00984	0,00056	0,00984	0,00056	0,00984	
месторождение Толкын	0119	0,00056	0,00492	0,00056	0,00492	0,00056	0,00492	0,00056	0,00492	
месторождение Толкын	0120	0,00056	0,00492	0,00056	0,00492	0,00056	0,00492	0,00056	0,00492	
месторождение Толкын	0127	0,00006	0,00008	0,00006	0,00008	0,00006	0,00008	0,00006	0,00008	
месторождение Толкын	0132	0,00056	0,00563	0,00056	0,00563	0,00056	0,00563	0,00056	0,00563	
месторождение Толкын	0134	0,0452	0,002126	0,0452	0,002126	0,0452	0,002126	0,0452	0,002126	
месторождение Толкын	0151	0,1497	0,005922	0,1497	0,005922	0,1497	0,005922	0,1497	0,005922	
месторождение Толкын	0155	0,0002	0,000056	0,0002	0,000056	0,0002	0,000056	0,0002	0,000056	
месторождение Толкын	0156	0,00000109	0,0001927	0,00000109	0,0001927	0,00000109	0,0001927	0,00000109	0,0001927	
месторождение Толкын	0177	0,0002	0,000101	0,0002	0,000101	0,0002	0,000101	0,0002	0,000101	
месторождение Толкын	0201	0,0013	0,000859	0,0013	0,000859	0,0013	0,000859	0,0013	0,000859	
месторождение Толкын	0202	0,0013	0,000859	0,0013	0,000859	0,0013	0,000859	0,0013	0,000859	
месторождение Толкын	0203	0,0013	0,000859	0,0013	0,000859	0,0013	0,000859	0,0013	0,000859	
месторождение Толкын	0204	0,0013	0,000859	0,0013	0,000859	0,0013	0,000859	0,0013	0,000859	
месторождение Толкын	0208	0,00049	0,01672	0,00049	0,01672	0,00049	0,01672	0,00049	0,01672	
месторождение Толкын	0209	0,00004	0,00112	0,00004	0,00112	0,00004	0,00112	0,00004	0,00112	
месторождение Толкын	0211	0,0013	0,000859	0,0013	0,000859	0,0013	0,000859	0,0013	0,000859	
месторождение Толкын	0212	0,0002	0,000056	0,0002	0,000056	0,0002	0,000056	0,0002	0,000056	
месторождение Толкын	0213									
месторождение Толкын	0214	0,11843	0,144832	0,11843	0,144832	0,11843	0,144832	0,11843	0,144832	
месторождение Толкын	0215	0,11843	0,144832	0,11843	0,144832	0,11843	0,144832	0,11843	0,144832	
месторождение Толкын	0216	0,11843	0,144832	0,11843	0,144832	0,11843	0,144832	0,11843	0,144832	
месторождение Толкын	0217	0,11843	0,144832	0,11843	0,144832	0,11843	0,144832	0,11843	0,144832	
месторождение Толкын	0218	0,11843	0,144832	0,11843	0,144832	0,11843	0,144832	0,11843	0,144832	
месторождение Толкын	0219	0,11843	0,144832	0,11843	0,144832	0,11843	0,144832	0,11843	0,144832	
месторождение Толкын	0220	0,11843	0,144832	0,11843	0,144832	0,11843	0,144832	0,11843	0,144832	
месторождение Толкын	0221	0,11843	0,144832	0,11843	0,144832	0,11843	0,144832	0,11843	0,144832	
месторождение Толкын	0222	0,11843	0,144832	0,11843	0,144832	0,11843	0,144832	0,11843	0,144832	
месторождение Толкын	0223	0,11843	0,144832	0,11843	0,144832	0,11843	0,144832	0,11843	0,144832	
месторождение Толкын	0229	0,11843	0,026333	0,11843	0,026333	0,11843	0,026333	0,11843	0,026333	

Проект НДВ загрязняющих веществ в атмосферу
для ТОО «Varro Operating Group» месторождения Толкын на 2026-2028 гг.

месторождение Толкын	0230	0,11843	0,026333	0,11843	0,026333	0,11843	0,026333	0,11843	0,026333	
месторождение Толкын	0231	0,11843	0,026333	0,11843	0,026333	0,11843	0,026333	0,11843	0,026333	
месторождение Толкын	0241	0,0002	0,000019	0,0002	0,000019	0,0002	0,000019	0,0002	0,000019	
месторождение Толкын	0243	0,0002	0,000019	0,0002	0,000019	0,0002	0,000019	0,0002	0,000019	
месторождение Толкын	0285	0,056568	0,00586	0,056568	0,00586	0,056568	0,00586	0,056568	0,00586	
месторождение Толкын	0302	0,45551	0,00158	0,45551	0,00158	0,45551	0,00158	0,45551	0,00158	
месторождение Толкын	0303	0,45551	0,00158	0,45551	0,00158	0,45551	0,00158	0,45551	0,00158	
месторождение Толкын	0310	0,30677	0,0281	0,30677	0,0281	0,30677	0,0281	0,30677	0,0281	
месторождение Толкын	0311	0,30677	0,0281	0,30677	0,0281	0,30677	0,0281	0,30677	0,0281	
месторождение Толкын	0312	0,45551	0,00158	0,45551	0,00158	0,45551	0,00158	0,45551	0,00158	
месторождение Толкын	0318	0,45551	0,00158	0,45551	0,00158	0,45551	0,00158	0,45551	0,00158	
месторождение Толкын	0319	0,45551	0,00158	0,45551	0,00158	0,45551	0,00158	0,45551	0,00158	
месторождение Толкын	0320	0,0252	0,000036	0,0252	0,000036	0,0252	0,000036	0,0252	0,000036	
месторождение Толкын	0321	0,0013	0,00158	0,0013	0,00158	0,0013	0,00158	0,0013	0,00158	
месторождение Толкын	0322	0,0013	0,00158	0,0013	0,00158	0,0013	0,00158	0,0013	0,00158	
месторождение Толкын	0323	0,0002	0,001879	0,0002	0,001879	0,0002	0,001879	0,0002	0,001879	
месторождение Толкын	0334	0,0033	0,005524	0,0033	0,005524	0,0033	0,005524	0,0033	0,005524	
месторождение Толкын	0340	0,0303	0,003831	0,0303	0,003831	0,0303	0,003831	0,0303	0,003831	
месторождение Толкын	0603	0,0005	0,000838	0,0005	0,000838	0,0005	0,000838	0,0005	0,000838	
месторождение Толкын	0604	0,0834	0,002954	0,0834	0,002954	0,0834	0,002954	0,0834	0,002954	
месторождение Толкын	0606	0,0729	0,002686	0,0729	0,002686	0,0729	0,002686	0,0729	0,002686	
месторождение Толкын	0607	0,0834	0,004545	0,0834	0,004545	0,0834	0,004545	0,0834	0,004545	
месторождение Толкын	1107		0,0006		0,0006		0,0006		0,0006	
месторождение Толкын	1109	0,00037	0,00003	0,00037	0,00003	0,00037	0,00003	0,00037	0,00003	
месторождение Толкын	1117	0,000081	0,00385	0,000081	0,00385	0,000081	0,00385	0,000081	0,00385	
месторождение Толкын	7001		0,00154		0,00154		0,00154		0,00154	
месторождение Толкын	7003	0,00001	0,00162	0,00001	0,00162	0,00001	0,00162	0,00001	0,00162	
месторождение Толкын	7004	0,00000012	0,0000365	0,00000012	0,0000365	0,00000012	0,0000365	0,00000012	0,0000365	
Итого:		4,99474021	1,6864252	4,99474021	1,6864252	4,99474021	1,6864252	4,99474021	1,6864252	
Неорганизованные источники										
месторождение Толкын	6104	0,00000038	0,00012	0,00000038	0,00012	0,00000038	0,00012	0,00000038	0,00012	
месторождение Толкын	6106	9,00E-08	0,00003	9,00E-08	0,00003	9,00E-08	0,00003	9,00E-08	0,00003	
месторождение Толкын	6108	0,00000026	0,00008	0,00000026	0,00008	0,00000026	0,00008	0,00000026	0,00008	
месторождение Толкын	6110	0,00000032	0,0001	0,00000032	0,0001	0,00000032	0,0001	0,00000032	0,0001	
месторождение Толкын	6113	0,00001	0,00025	0,00001	0,00025	0,00001	0,00025	0,00001	0,00025	
месторождение Толкын	6115	0,00001	0,00023	0,00001	0,00023	0,00001	0,00023	0,00001	0,00023	
месторождение Толкын	6116	0,000024	0,00039	0,000024	0,00039	0,000024	0,00039	0,000024	0,00039	
месторождение Толкын	6122	0,00001	0,00027	0,00001	0,00027	0,00001	0,00027	0,00001	0,00027	
месторождение Толкын	6124	0,00006	0,00183	0,00006	0,00183	0,00006	0,00183	0,00006	0,00183	
месторождение Толкын	6130	0,00008	0,00246	0,00008	0,00246	0,00008	0,00246	0,00008	0,00246	
месторождение Толкын	6131	0,00031	0,00972	0,00031	0,00972	0,00031	0,00972	0,00031	0,00972	
месторождение Толкын	6132	0,00008	0,00245	0,00008	0,00245	0,00008	0,00245	0,00008	0,00245	
месторождение Толкын	6133	0,00012	0,00368	0,00012	0,00368	0,00012	0,00368	0,00012	0,00368	
месторождение Толкын	6143	0,00001	0,00025	0,00001	0,00025	0,00001	0,00025	0,00001	0,00025	
месторождение Толкын	6161	0,000244	0,00385	0,000244	0,00385	0,000244	0,00385	0,000244	0,00385	
месторождение Толкын	6165	0,00019	0,00608	0,00019	0,00608	0,00019	0,00608	0,00019	0,00608	
месторождение Толкын	6171	0,00001	0,00025	0,00001	0,00025	0,00001	0,00025	0,00001	0,00025	
месторождение Толкын	6201	0,00037	0,01155	0,00037	0,01155	0,00037	0,01155	0,00037	0,01155	
месторождение Толкын	6202	0,000234	0,00741	0,000234	0,00741	0,000234	0,00741	0,000234	0,00741	
месторождение Толкын	6203	0,00000041	0,00013	0,00000041	0,00013	0,00000041	0,00013	0,00000041	0,00013	
месторождение Толкын	6204	0,000101	0,00304	0,000101	0,00304	0,000101	0,00304	0,000101	0,00304	
месторождение Толкын	6205	0,000101	0,00304	0,000101	0,00304	0,000101	0,00304	0,000101	0,00304	
месторождение Толкын	6206	3,00E-08	0,000009126	3,00E-08	0,000009126	3,00E-08	0,000009126	3,00E-08	0,000009126	
месторождение Толкын	6207	0,0001	0,00304	0,0001	0,00304	0,0001	0,00304	0,0001	0,00304	
месторождение Толкын	6208	0,00006	0,00182	0,00006	0,00182	0,00006	0,00182	0,00006	0,00182	
месторождение Толкын	6209	0,0001	0,00304	0,0001	0,00304	0,0001	0,00304	0,0001	0,00304	

месторождение Толкын	6210	0,0000203	0,00121558	0,0000203	0,00121558	0,0000203	0,00121558	0,0000203	0,00121558	
месторождение Толкын	6212	0,00012	0,00365	0,00012	0,00365	0,00012	0,00365	0,00012	0,00365	
месторождение Толкын	6213	0,00019	0,00608	0,00019	0,00608	0,00019	0,00608	0,00019	0,00608	
месторождение Толкын	6216	0,00037	0,01155	0,00037	0,01155	0,00037	0,01155	0,00037	0,01155	
месторождение Толкын	6217	0,000234	0,00741	0,000234	0,00741	0,000234	0,00741	0,000234	0,00741	
месторождение Толкын	6220	0,00000023	0,00007	0,00000023	0,00007	0,00000023	0,00007	0,00000023	0,00007	
месторождение Толкын	6221	0,0000003	0,00001	0,0000003	0,00001	0,0000003	0,00001	0,0000003	0,00001	
месторождение Толкын	6222	6,00E-08	0,00002	6,00E-08	0,00002	6,00E-08	0,00002	6,00E-08	0,00002	
месторождение Толкын	6223	6,00E-08	0,00002	6,00E-08	0,00002	6,00E-08	0,00002	6,00E-08	0,00002	
месторождение Толкын	6224	0,00000014	0,00005	0,00000014	0,00005	0,00000014	0,00005	0,00000014	0,00005	
месторождение Толкын	6225	0,00000052	0,00016	0,00000052	0,00016	0,00000052	0,00016	0,00000052	0,00016	
месторождение Толкын	6226	0,00000014	0,00005	0,00000014	0,00005	0,00000014	0,00005	0,00000014	0,00005	
месторождение Толкын	6227	6,00E-08	0,00002	6,00E-08	0,00002	6,00E-08	0,00002	6,00E-08	0,00002	
месторождение Толкын	6305	0,00015	0,00487	0,00015	0,00487	0,00015	0,00487	0,00015	0,00487	
месторождение Толкын	6306	0,000244	0,00385	0,000244	0,00385	0,000244	0,00385	0,000244	0,00385	
месторождение Толкын	6310	0,00019	0,00608	0,00019	0,00608	0,00019	0,00608	0,00019	0,00608	
месторождение Толкын	6312	0,00017	0,00547	0,00017	0,00547	0,00017	0,00547	0,00017	0,00547	
месторождение Толкын	6313	0,000244	0,00385	0,000244	0,00385	0,000244	0,00385	0,000244	0,00385	
месторождение Толкын	6314	0,00008	0,00243	0,00008	0,00243	0,00008	0,00243	0,00008	0,00243	
месторождение Толкын	6316	0,000244	0,00385	0,000244	0,00385	0,000244	0,00385	0,000244	0,00385	
месторождение Толкын	6318	0,00008	0,00243	0,00008	0,00243	0,00008	0,00243	0,00008	0,00243	
месторождение Толкын	6319	0,000019	0,00003	0,000019	0,00003	0,000019	0,00003	0,000019	0,00003	
месторождение Толкын	6320	0,00023	0,00729	0,00023	0,00729	0,00023	0,00729	0,00023	0,00729	
месторождение Толкын	6321	0,000019	0,00003	0,000019	0,00003	0,000019	0,00003	0,000019	0,00003	
месторождение Толкын	6322	0,00015	0,00485	0,00015	0,00485	0,00015	0,00485	0,00015	0,00485	
месторождение Толкын	6323	0,00006	0,00182	0,00006	0,00182	0,00006	0,00182	0,00006	0,00182	
месторождение Толкын	6324	0,000019	0,00003	0,000019	0,00003	0,000019	0,00003	0,000019	0,00003	
месторождение Толкын	6325	0,00013	0,00425	0,00013	0,00425	0,00013	0,00425	0,00013	0,00425	
месторождение Толкын	6327	0,00008	0,00244	0,00008	0,00244	0,00008	0,00244	0,00008	0,00244	
месторождение Толкын	6328	0,00012	0,00366	0,00012	0,00366	0,00012	0,00366	0,00012	0,00366	
месторождение Толкын	6329	0,000061	0,00193	0,000061	0,00193	0,000061	0,00193	0,000061	0,00193	
месторождение Толкын	6330	0,000061	0,00193	0,000061	0,00193	0,000061	0,00193	0,000061	0,00193	

Проект НДВ загрязняющих веществ в атмосферу для ТОО «Varro Operating Group» месторождения Толкын на 2026-2028 гг.										
месторождение Толкын	6388	0,00012	0,0033	0,00012	0,0033	0,00012	0,0033	0,00012	0,0033	
месторождение Толкын	6389	0,00012	0,0033	0,00012	0,0033	0,00012	0,0033	0,00012	0,0033	
месторождение Толкын	6390	0,00012	0,0033	0,00012	0,0033	0,00012	0,0033	0,00012	0,0033	
месторождение Толкын	6391	0,00012	0,0033	0,00012	0,0033	0,00012	0,0033	0,00012	0,0033	
месторождение Толкын	6392	0,000019	0,00003	0,000019	0,00003	0,000019	0,00003	0,000019	0,00003	
месторождение Толкын	6393	0,000128	0,00000348	0,000128	0,00000348	0,000128	0,00000348	0,000128	0,00000348	
месторождение Толкын	6601	0,00002	0,00061	0,00002	0,00061	0,00002	0,00061	0,00002	0,00061	
месторождение Толкын	6602	0,0001	0,00304	0,0001	0,00304	0,0001	0,00304	0,0001	0,00304	
месторождение Толкын	6603	0,00002	0,00061	0,00002	0,00061	0,00002	0,00061	0,00002	0,00061	
месторождение Толкын	6615	0,000002	0,00805	0,000002	0,00805	0,000002	0,00805	0,000002	0,00805	
месторождение Толкын	6616		0,00025		0,00025		0,00025		0,00025	
месторождение Толкын	6618		0,00007		0,00007		0,00007		0,00007	
Итого:		0,0091853	0,248258626	0,0091853	0,248258626	0,0091853	0,248258626	0,0091853	0,248258626	
Всего по загрязняющему веществу:		5,00392551	1,934683826	5,00392551	1,934683826	5,00392551	1,934683826	5,00392551	1,934683826	
0627, Этилбензол (675)										
О р г а н и з о в а н н ы е и с т о ч н и к и										
месторождение Толкын	0134	0,00156	0,00073	0,00156	0,00073	0,00156	0,00073	0,00156	0,00073	
месторождение Толкын	0285	0,001952	0,000202	0,001952	0,000202	0,001952	0,000202	0,001952	0,000202	
Итого:		0,003512	0,000932	0,003512	0,000932	0,003512	0,000932	0,003512	0,000932	
Н е о р г а н и з о в а н н ы е и с т о ч н и к и										
месторождение Толкын	6124	0,000002	0,00006	0,000002	0,00006	0,000002	0,00006	0,000002	0,00006	
Итого:		0,000002	0,00006	0,000002	0,00006	0,000002	0,00006	0,000002	0,00006	
Всего по загрязняющему веществу:		0,003514	0,000992	0,003514	0,000992	0,003514	0,000992	0,003514	0,000992	
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										
месторождение Толкын	0122	6,00E-09	1,02E-08	6,00E-09	1,02E-08	6,00E-09	1,02E-08	6,00E-09	1,02E-08	
месторождение Толкын	0126	0,00000011	0,00000381	0,00000011	0,00000381	0,00000011	0,00000381	0,00000011	0,00000381	
месторождение Толкын	0154	1,00E-08	0,000000317	1,00E-08	0,000000317	1,00E-08	0,000000317	1,00E-08	0,000000317	
месторождение Толкын	0228	3,00E-08	0,00000287	3,00E-08	0,00000287	3,00E-08	0,00000287	3,00E-08	0,00000287	
месторождение Толкын	0232		8,25E-08		8,25E-08		8,25E-08		8,25E-08	
месторождение Толкын	0297	0,00000011	0,000000707	0,00000011	0,000000707	0,00000011	0,000000707	0,00000011	0,000000707	
месторождение Толкын	0298	0,00000012	0,000000707	0,00000012	0,000000707	0,00000012	0,000000707	0,00000012	0,000000707	
месторождение Толкын	0304	0,00000017	0,00000252	0,00000017	0,00000252	0,00000017	0,00000252	0,00000017	0,00000252	
месторождение Толкын	0305	1,80E-08	0,00000174	1,80E-08	0,00000174	1,80E-08	0,00000174	1,80E-08	0,00000174	
месторождение Толкын	0314	1,80E-08	0,00000174	1,80E-08	0,00000174	1,80E-08	0,00000174	1,80E-08	0,00000174	
месторождение Толкын	0315	1,80E-08	0,00000179	1,80E-08	0,00000179	1,80E-08	0,00000179	1,80E-08	0,00000179	
месторождение Толкын	0341	0,0000012	0,000000155	0,0000012	0,000000155	0,0000012	0,000000155	0,0000012	0,000000155	
месторождение Толкын	0344	0,00000015	0,0000831	0,00000015	0,0000831	0,00000015	0,0000831	0,00000015	0,0000831	
месторождение Толкын	0345	0,00000015	0,0000831	0,00000015	0,0000831	0,00000015	0,0000831	0,00000015	0,0000831	
месторождение Толкын	0346									
месторождение Толкын	0609	0,0000012	0,00000228	0,0000012	0,00000228	0,0000012	0,00000228	0,0000012	0,00000228	
месторождение Толкын	1101	0,0000008	0,000000997	0,0000008	0,000000997	0,0000008	0,000000997	0,0000008	0,000000997	
месторождение Толкын	1103	0,0000003	0,000000834	0,0000003	0,000000834	0,0000003	0,000000834	0,0000003	0,000000834	
месторождение Толкын	1104	0,0000001	0,00000025	0,0000001	0,00000025	0,0000001	0,00000025	0,0000001	0,00000025	
Итого:		0,00000451	0,00018701	0,00000451	0,00018701	0,00000451	0,00018701	0,00000451	0,00018701	
Всего по загрязняющему веществу:		0,00000451	0,00018701	0,00000451	0,00018701	0,00000451	0,00018701	0,00000451	0,00018701	
0930, 2-Хлорбута-1,3-диен (Хлоропрен) (627)										
О р г а н и з о в а н н ы е и с т о ч н и к и										
месторождение Толкын	0262	0,00000213	0,0000023	0,00000213	0,0000023	0,00000213	0,0000023	0,00000213	0,0000023	
Итого:		0,00000213	0,0000023	0,00000213	0,0000023	0,00000213	0,0000023	0,00000213	0,0000023	
Всего по загрязняющему веществу:		0,00000213	0,0000023	0,00000213	0,0000023	0,00000213	0,0000023	0,00000213	0,0000023	
1023, 2,2'-Оксидизтанол (Дигликоль, Диэтиленгликоль) (436)										

Проект НДВ загрязняющих веществ в атмосферу для ТОО «Varro Operating Group» месторождения Толкын на 2026-2028 гг.										
Организованные источники										
месторождение Толкын	0210	0,000094	0,000064	0,000094	0,000064	0,000094	0,000064	0,000094	0,000064	
Итого:		0,000094	0,000064	0,000094	0,000064	0,000094	0,000064	0,000094	0,000064	
Всего по загрязняющему веществу:		0,000094	0,000064	0,000094	0,000064	0,000094	0,000064	0,000094	0,000064	
1052, Метанол (Метиловый спирт) (338)										
Организованные источники										
месторождение Толкын	0105	0,0038	0,290376	0,0038	0,290376	0,0038	0,290376	0,0038	0,290376	
месторождение Толкын	0109	0,94952	0,03618	0,94952	0,03618	0,94952	0,03618	0,94952	0,03618	
месторождение Толкын	0110	0,00132	0,01727	0,00132	0,01727	0,00132	0,01727	0,00132	0,01727	
месторождение Толкын	0175	0,36946	0,0028	0,36946	0,0028	0,36946	0,0028	0,36946	0,0028	
месторождение Толкын	0244	1,48363	0,06447	1,48363	0,06447	1,48363	0,06447	1,48363	0,06447	
месторождение Толкын	0246	0,28486	0,02579	0,28486	0,02579	0,28486	0,02579	0,28486	0,02579	
месторождение Толкын	0308	1,163168	0,02293	1,163168	0,02293	1,163168	0,02293	1,163168	0,02293	
месторождение Толкын	0317	0,71214	0,01184	0,71214	0,01184	0,71214	0,01184	0,71214	0,01184	
Итого:		4,967898	0,471656	4,967898	0,471656	4,967898	0,471656	4,967898	0,471656	
Неорганизованные источники										
месторождение Толкын	6101	0,00158	0,04978	0,00158	0,04978	0,00158	0,04978	0,00158	0,04978	
месторождение Толкын	6120	0,00237	0,07466	0,00237	0,07466	0,00237	0,07466	0,00237	0,07466	
месторождение Толкын	6166	0,00013	0,01727	0,00013	0,01727	0,00013	0,01727	0,00013	0,01727	
месторождение Толкын	6228	0,00039	0,01244	0,00039	0,01244	0,00039	0,01244	0,00039	0,01244	
месторождение Толкын	6229	0,00145	0,04563	0,00145	0,04563	0,00145	0,04563	0,00145	0,04563	
месторождение Толкын	6230	0,00026	0,0083	0,00026	0,0083	0,00026	0,0083	0,00026	0,0083	
месторождение Толкын	6231	0,00291	0,013	0,00291	0,013	0,00291	0,013	0,00291	0,013	
месторождение Толкын	6302	0,00079	0,02494	0,00079	0,02494	0,00079	0,02494	0,00079	0,02494	
месторождение Толкын	6303	0,0013	0,17538	0,0013	0,17538	0,0013	0,17538	0,0013	0,17538	
месторождение Толкын	6341	0,00026	0,00345	0,00026	0,00345	0,00026	0,00345	0,00026	0,00345	
месторождение Толкын	6619		0,2175		0,2175		0,2175		0,2175	
Итого:		0,01144	0,64235	0,01144	0,64235	0,01144	0,64235	0,01144	0,64235	
Всего по загрязняющему веществу:		4,979338	1,114006	4,979338	1,114006	4,979338	1,114006	4,979338	1,114006	
1215, Дибтилфталат (Фталевой кислоты дибутиловый эфир, Дибтилбензол-1,2-дикарбонат) (346*)										
Организованные источники										
месторождение Толкын	0262	0,00000231	0,00000149	0,00000231	0,00000149	0,00000231	0,00000149	0,00000231	0,00000149	
Итого:		0,00000231	0,00000149	0,00000231	0,00000149	0,00000231	0,00000149	0,00000231	0,00000149	
Всего по загрязняющему веществу:		0,00000231	0,00000149	0,00000231	0,00000149	0,00000231	0,00000149	0,00000231	0,00000149	
1245, Этилпропионат (Пропионовой кислоты этиловый эфир) (1481*)										
Организованные источники										
месторождение Толкын	0262	0,00000058	0,000000623	0,00000058	0,000000623	0,00000058	0,000000623	0,00000058	0,000000623	
Итого:		0,00000058	0,000000623	0,00000058	0,000000623	0,00000058	0,000000623	0,00000058	0,000000623	
Всего по загрязняющему веществу:		0,00000058	0,000000623	0,00000058	0,000000623	0,00000058	0,000000623	0,00000058	0,000000623	
1325, Формальдегид (Метаналь) (609)										
Организованные источники										
месторождение Толкын	0122	0,0008	0,00012	0,0008	0,00012	0,0008	0,00012	0,0008	0,00012	
месторождение Толкын	0126	0,0105	0,03464	0,0105	0,03464	0,0105	0,03464	0,0105	0,03464	
месторождение Толкын	0154	0,0015	0,003456	0,0015	0,003456	0,0015	0,003456	0,0015	0,003456	
месторождение Толкын	0228	0,0033	0,02613	0,0033	0,02613	0,0033	0,02613	0,0033	0,02613	
месторождение Толкын	0232		0,0009		0,0009		0,0009		0,0009	
месторождение Толкын	0297	0,0105	0,00643	0,0105	0,00643	0,0105	0,00643	0,0105	0,00643	
месторождение Толкын	0298	0,012	0,00643	0,012	0,00643	0,012	0,00643	0,012	0,00643	
месторождение Толкын	0304	0,0027	0,02986	0,0027	0,02986	0,0027	0,02986	0,0027	0,02986	
месторождение Толкын	0305	0,0028	0,02061	0,0028	0,02061	0,0028	0,02061	0,0028	0,02061	
месторождение Толкын	0314	0,0028	0,02061	0,0028	0,02061	0,0028	0,02061	0,0028	0,02061	
месторождение Толкын	0315	0,0028	0,02125	0,0028	0,02125	0,0028	0,02125	0,0028	0,02125	

Проект НДВ загрязняющих веществ в атмосферу для ТОО «Varro Operating Group» месторождения Толкын на 2026-2028 гг.										
месторождение Толкын	0341	0,012	0,00141	0,012	0,00141	0,012	0,00141	0,012	0,00141	
месторождение Толкын	0344	0,0023	0,75546	0,0023	0,75546	0,0023	0,75546	0,0023	0,75546	
месторождение Толкын	0345	0,0023	0,75546	0,0023	0,75546	0,0023	0,75546	0,0023	0,75546	
месторождение Толкын	0346									
месторождение Толкын	0609	0,012	0,02075	0,012	0,02075	0,012	0,02075	0,012	0,02075	
месторождение Толкын	1101	0,008	0,00907	0,008	0,00907	0,008	0,00907	0,008	0,00907	
месторождение Толкын	1103	0,0033	0,00759	0,0033	0,00759	0,0033	0,00759	0,0033	0,00759	
месторождение Толкын	1104	0,0013	0,00273	0,0013	0,00273	0,0013	0,00273	0,0013	0,00273	
Итого:		0,0909	1,722906	0,0909	1,722906	0,0909	1,722906	0,0909	1,722906	
Всего по загрязняющему веществу:		0,0909	1,722906	0,0909	1,722906	0,0909	1,722906	0,0909	1,722906	
1590, 1,3,5-Триазин-2,4,6(1Н,3Н,5Н)-триол (Циануровая кислота) (560)										
О р г а н и з о в а н н ы е и с т о ч н и к и										
месторождение Толкын	0105	0,00247	0,237487	0,00247	0,237487	0,00247	0,237487	0,00247	0,237487	
месторождение Толкын	0108	0,303458	0,003014	0,303458	0,003014	0,303458	0,003014	0,303458	0,003014	
месторождение Толкын	0248	0,758645	0,00301364	0,758645	0,00301364	0,758645	0,00301364	0,758645	0,00301364	
месторождение Толкын	0249	0,121383	0,00120545	0,121383	0,00120545	0,121383	0,00120545	0,121383	0,00120545	
Итого:		1,185956	0,24472009	1,185956	0,24472009	1,185956	0,24472009	1,185956	0,24472009	
Н е о р г а н и з о в а н н ы е и с т о ч н и к и										
месторождение Толкын	6101	0,00206	0,0647	0,00206	0,0647	0,00206	0,0647	0,00206	0,0647	
месторождение Толкын	6228	0,00026	0,00809	0,00026	0,00809	0,00026	0,00809	0,00026	0,00809	
месторождение Толкын	6230	0,00017	0,00539	0,00017	0,00539	0,00017	0,00539	0,00017	0,00539	
месторождение Толкын	6233	0,00094	0,02966	0,00094	0,02966	0,00094	0,02966	0,00094	0,02966	
месторождение Толкын	6234	0,00107	0,052039	0,00107	0,052039	0,00107	0,052039	0,00107	0,052039	
Итого:		0,0045	0,159879	0,0045	0,159879	0,0045	0,159879	0,0045	0,159879	
Всего по загрязняющему веществу:		1,190456	0,40459909	1,190456	0,40459909	1,190456	0,40459909	1,190456	0,40459909	
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										
месторождение Толкын	0102		0,000003		0,000003		0,000003		0,000003	
месторождение Толкын	0110	0,000000116	0,000037	0,000000116	0,000037	0,000000116	0,000037	0,000000116	0,000037	
месторождение Толкын	0111	0,00000013	0,000022	0,00000013	0,000022	0,00000013	0,000022	0,00000013	0,000022	
месторождение Толкын	0146		0,000016		0,000016		0,000016		0,000016	
месторождение Толкын	0147		0,000045		0,000045		0,000045		0,000045	
месторождение Толкын	0148		0,000178		0,000178		0,000178		0,000178	
месторождение Толкын	0149		0,000045		0,000045		0,000045		0,000045	
месторождение Толкын	0150		0,000045		0,000045		0,000045		0,000045	
месторождение Толкын	0151	0,000337	0,000013	0,000337	0,000013	0,000337	0,000013	0,000337	0,000013	
месторождение Толкын	0156	7,30E-09	0,0000023	7,30E-09	0,0000023	7,30E-09	0,0000023	7,30E-09	0,0000023	
месторождение Толкын	0171		0,00000528		0,00000528		0,00000528		0,00000528	
месторождение Толкын	0172		0,000000444		0,000000444		0,000000444		0,000000444	
месторождение Толкын	0173		0,000003		0,000003		0,000003		0,000003	
месторождение Толкын	0201	0,000003	0,000002	0,000003	0,000002	0,000003	0,000002	0,000003	0,000002	
месторождение Толкын	0202	0,000003	0,000002	0,000003	0,000002	0,000003	0,000002	0,000003	0,000002	
месторождение Толкын	0203	0,000003	0,000002	0,000003	0,000002	0,000003	0,000002	0,000003	0,000002	
месторождение Толкын	0204	0,000003	0,000002	0,000003	0,000002	0,000003	0,000002	0,000003	0,000002	
месторождение Толкын	0208	0,000000111	0,000035	0,000000111	0,000035	0,000000111	0,000035	0,000000111	0,000035	
месторождение Толкын	0211	0,000003	0,000002	0,000003	0,000002	0,000003	0,000002	0,000003	0,000002	
месторождение Толкын	0213		0,00000563		0,00000563		0,00000563		0,00000563	
месторождение Толкын	0214	0,00027	0,000326	0,00027	0,000326	0,00027	0,000326	0,00027	0,000326	
месторождение Толкын	0215	0,00027	0,000326	0,00027	0,000326	0,00027	0,000326	0,00027	0,000326	
месторождение Толкын	0216	0,00027	0,000326	0,00027	0,000326	0,00027	0,000326	0,00027	0,000326	
месторождение Толкын	0217	0,00027	0,000326	0,00027	0,000326	0,00027	0,000326	0,00027	0,000326	
месторождение Толкын	0218	0,00027	0,000326	0,00027	0,000326	0,00027	0,000326	0,00027	0,000326	
месторождение Толкын	0219	0,00027	0,000326	0,00027	0,000326	0,00027	0,000326	0,00027	0,000326	
месторождение Толкын	0220	0,00027	0,000326	0,00027	0,000326	0,00027	0,000326	0,00027	0,000326	

Проект НДВ загрязняющих веществ в атмосферу
для ТОО «Varro Operating Group» месторождения Толкын на 2026-2028 гг.

месторождение Толкын	0221	0,00027	0,000326	0,00027	0,000326	0,00027	0,000326	0,00027	0,000326	
месторождение Толкын	0222	0,00027	0,000326	0,00027	0,000326	0,00027	0,000326	0,00027	0,000326	
месторождение Толкын	0223	0,00027	0,000326	0,00027	0,000326	0,00027	0,000326	0,00027	0,000326	
месторождение Толкын	0224		0,00000089		0,00000089		0,00000089		0,00000089	
месторождение Толкын	0225		0,00000089		0,00000089		0,00000089		0,00000089	
месторождение Толкын	0226		0,00000089		0,00000089		0,00000089		0,00000089	
месторождение Толкын	0229	0,00027	0,0000592	0,00027	0,0000592	0,00027	0,0000592	0,00027	0,0000592	
месторождение Толкын	0230	0,00027	0,0000592	0,00027	0,0000592	0,00027	0,0000592	0,00027	0,0000592	
месторождение Толкын	0231	0,00027	0,0000592	0,00027	0,0000592	0,00027	0,0000592	0,00027	0,0000592	
месторождение Толкын	0240		0,000000476		0,000000476		0,000000476		0,000000476	
месторождение Толкын	0242		0,00000032		0,00000032		0,00000032		0,00000032	
месторождение Толкын	0265		0,00000023		0,00000023		0,00000023		0,00000023	
месторождение Толкын	0294		2,20E-09		2,20E-09		2,20E-09		2,20E-09	
месторождение Толкын	0296		2,20E-09		2,20E-09		2,20E-09		2,20E-09	
месторождение Толкын	0302	0,00102	0,000004	0,00102	0,000004	0,00102	0,000004	0,00102	0,000004	
месторождение Толкын	0303	0,00102	0,000004	0,00102	0,000004	0,00102	0,000004	0,00102	0,000004	
месторождение Толкын	0306		0,00000088		0,00000088		0,00000088		0,00000088	
месторождение Толкын	0309		1,40E-08		1,40E-08		1,40E-08		1,40E-08	
месторождение Толкын	0312	0,00102	0,000004	0,00102	0,000004	0,00102	0,000004	0,00102	0,000004	
месторождение Толкын	0316		0,00000015		0,00000015		0,00000015		0,00000015	
месторождение Толкын	0318	0,00102	0,000004	0,00102	0,000004	0,00102	0,000004	0,00102	0,000004	
месторождение Толкын	0319	0,00102	0,000004	0,00102	0,000004	0,00102	0,000004	0,00102	0,000004	
месторождение Толкын	0321	0,000003	0,000004	0,000003	0,000004	0,000003	0,000004	0,000003	0,000004	
месторождение Толкын	0322	0,000003	0,000004	0,000003	0,000004	0,000003	0,000004	0,000003	0,000004	
месторождение Толкын	0334	0,0000075	0,000012	0,0000075	0,000012	0,0000075	0,000012	0,0000075	0,000012	
месторождение Толкын	0335		0,0000033		0,0000033		0,0000033		0,0000033	
месторождение Толкын	0336		0,000049		0,000049		0,000049		0,000049	
месторождение Толкын	0337		0,00068		0,00068		0,00068		0,00068	
месторождение Толкын	0338		0,00078		0,00078		0,00078		0,00078	
месторождение Толкын	0340	0,0000682	0,00000861	0,0000682	0,00000861	0,0000682	0,00000861	0,0000682	0,00000861	
месторождение Толкын	0601		0,0001		0,0001		0,0001		0,0001	
месторождение Толкын	0602		0,0001		0,0001		0,0001		0,0001	
месторождение Толкын	0604	0,0001874	0,00000664	0,0001874	0,00000664	0,0001874	0,00000664	0,0001874	0,00000664	
месторождение Толкын	0605		0,000008		0,000008		0,000008		0,000008	
месторождение Толкын	0606	0,0001639	0,00000604	0,0001639	0,00000604	0,0001639	0,00000604	0,0001639	0,00000604	
месторождение Толкын	0607	0,0001874	0,0000102	0,0001874	0,0000102	0,0001874	0,0000102	0,0001874	0,0000102	
месторождение Толкын	0608	1,44E-08	0,00000455	1,44E-08	0,00000455	1,44E-08	0,00000455	1,44E-08	0,00000455	
месторождение Толкын	1107		0,0000021		0,0000021		0,0000021		0,0000021	
месторождение Толкын	1120		4,30E-08		4,30E-08		4,30E-08		4,30E-08	
месторождение Толкын	1121		4,30E-08		4,30E-08		4,30E-08		4,30E-08	
месторождение Толкын	1139		0,000000444		0,000000444		0,000000444		0,000000444	
месторождение Толкын	7004		0,00000304		0,00000304		0,00000304		0,00000304	
Итого:		0,009582779	0,005710008	0,009582779	0,005710008	0,009582779	0,005710008	0,009582779	0,005710008	
Неорганизованные источники										
месторождение Толкын	6102	7,30E-09	0,00000229	7,30E-09	0,00000229	7,30E-09	0,00000229	7,30E-09	0,00000229	
месторождение Толкын	6104	2,41E-08	0,0000076	2,41E-08	0,0000076	2,41E-08	0,0000076	2,41E-08	0,0000076	
месторождение Толкын	6109	2,41E-08	0,00000761	2,41E-08	0,00000761	2,41E-08	0,00000761	2,41E-08	0,00000761	
месторождение Толкын	6110	2,65E-08	0,00000837	2,65E-08	0,00000837	2,65E-08	0,00000837	2,65E-08	0,00000837	
месторождение Толкын	6115	6,03E-08	0,000019	6,03E-08	0,000019	6,03E-08	0,000019	6,03E-08	0,000019	
месторождение Толкын	6121	0,000000193	0,0000605	0,000000193	0,0000605	0,000000193	0,0000605	0,000000193	0,0000605	
месторождение Толкын	6127	3,37E-08	0,00001	3,37E-08	0,00001	3,37E-08	0,00001	3,37E-08	0,00001	
месторождение Толкын	6128	9,60E-09	0,00000304	9,60E-09	0,00000304	9,60E-09	0,00000304	9,60E-09	0,00000304	
месторождение Толкын	6129	1,69E-08	0,000005	1,69E-08	0,000005	1,69E-08	0,000005	1,69E-08	0,000005	
месторождение Толкын	6130	1,80E-08	0,00000552	1,80E-08	0,00000552	1,80E-08	0,00000552	1,80E-08	0,00000552	
месторождение Толкын	6131	6,90E-08	0,000021864	6,90E-08	0,000021864	6,90E-08	0,000021864	6,90E-08	0,000021864	
месторождение Толкын	6132	1,70E-08	0,000005517	1,70E-08	0,000005517	1,70E-08	0,000005517	1,70E-08	0,000005517	

*Проект НДВ загрязняющих веществ в атмосферу
для ТОО «Varro Operating Group» месторождения Толкын на 2026-2028 гг.*

месторождение Толкын	6133	2,60E-08	0,00000828	2,60E-08	0,00000828	2,60E-08	0,00000828	2,60E-08	0,00000828
месторождение Толкын	6143	6,72E-08	0,00002118	6,72E-08	0,00002118	6,72E-08	0,00002118	6,72E-08	0,00002118
месторождение Толкын	6144	4,08E-08	0,00001285	4,08E-08	0,00001285	4,08E-08	0,00001285	4,08E-08	0,00001285
месторождение Толкын	6163	1,45E-08	0,00000456	1,45E-08	0,00000456	1,45E-08	0,00000456	1,45E-08	0,00000456
месторождение Толкын	6164	1,45E-08	0,00000456	1,45E-08	0,00000456	1,45E-08	0,00000456	1,45E-08	0,00000456
месторождение Толкын	6165	7,94E-08	0,000025135	7,94E-08	0,000025135	7,94E-08	0,000025135	7,94E-08	0,000025135
месторождение Толкын	6167	1,20E-08	0,0000038	1,20E-08	0,0000038	1,20E-08	0,0000038	1,20E-08	0,0000038
месторождение Толкын	6168	2,40E-09	0,00000076	2,40E-09	0,00000076	2,40E-09	0,00000076	2,40E-09	0,00000076
месторождение Толкын	6169	1,20E-08	0,0000038	1,20E-08	0,0000038	1,20E-08	0,0000038	1,20E-08	0,0000038
месторождение Толкын	6170	1,20E-08	0,0000038	1,20E-08	0,0000038	1,20E-08	0,0000038	1,20E-08	0,0000038
месторождение Толкын	6171	0,000000672	0,00002118	0,000000672	0,00002118	0,000000672	0,00002118	0,000000672	0,00002118
месторождение Толкын	6201	8,20E-08	0,000025963	8,20E-08	0,000025963	8,20E-08	0,000025963	8,20E-08	0,000025963
месторождение Толкын	6202	5,20E-08	0,000016403	5,20E-08	0,000016403	5,20E-08	0,000016403	5,20E-08	0,000016403
месторождение Толкын	6204	2,20E-08	0,00000683	2,20E-08	0,00000683	2,20E-08	0,00000683	2,20E-08	0,00000683
месторождение Толкын	6205	2,20E-08	0,00000683	2,20E-08	0,00000683	2,20E-08	0,00000683	2,20E-08	0,00000683
месторождение Толкын	6207	2,20E-08	0,000006832	2,20E-08	0,000006832	2,20E-08	0,000006832	2,20E-08	0,000006832
месторождение Толкын	6208	1,30E-08	0,000004099	1,30E-08	0,000004099	1,30E-08	0,000004099	1,30E-08	0,000004099
месторождение Толкын	6209	2,20E-08	0,000006832	2,20E-08	0,000006832	2,20E-08	0,000006832	2,20E-08	0,000006832
месторождение Толкын	6210	4,00E-09	0,00000137	4,00E-09	0,00000137	4,00E-09	0,00000137	4,00E-09	0,00000137
месторождение Толкын	6212	2,60E-08	0,0000082	2,60E-08	0,0000082	2,60E-08	0,0000082	2,60E-08	0,0000082
месторождение Толкын	6213	4,30E-08	0,000013665	4,30E-08	0,000013665	4,30E-08	0,000013665	4,30E-08	0,000013665
месторождение Толкын	6216	8,20E-08	0,000025963	8,20E-08	0,000025963	8,20E-08	0,000025963	8,20E-08	0,000025963
месторождение Толкын	6217	5,20E-08	0,000016403	5,20E-08	0,000016403	5,20E-08	0,000016403	5,20E-08	0,000016403
месторождение Толкын	6301	2,40E-09	0,00000076	2,40E-09	0,00000076	2,40E-09	0,00000076	2,40E-09	0,00000076
месторождение Толкын	6305								
месторождение Толкын	6310	5,75E-08	0,0000114	5,75E-08	0,0000114	5,75E-08	0,0000114	5,75E-08	0,0000114
месторождение Толкын	6312	6,07E-08	0,0000122	6,07E-08	0,0000122	6,07E-08	0,0000122	6,07E-08	0,0000122
месторождение Толкын	6314	1,94E-08	0,00000153	1,94E-08	0,00000153	1,94E-08	0,00000153	1,94E-08	0,00000153
месторождение Толкын	6315	0,000000164	0,00076	0,000000164	0,00076	0,000000164	0,00076	0,000000164	0,00076
месторождение Толкын	6318	1,94E-08	0,00000153	1,94E-08	0,00000153	1,94E-08	0,00000153	1,94E-08	0,00000153
месторождение Толкын	6319	4,00E-09	5,71E-08	4,00E-09	5,71E-08	4,00E-09	5,71E-08	4,00E-09	5,71E-08
месторождение Толкын	6320	5,20E-08	0,0000164	5,20E-08	0,0000164	5,20E-08	0,0000164	5,20E-08	0,0000164
месторождение Толкын	6321	4,00E-09	5,71E-09	4,00E-09	5,71E-09	4,00E-09	5,71E-09	4,00E-09	5,71E-09
месторождение Толкын	6322	3,99E-08	0,00000307	3,99E-08	0,00000307	3,99E-08	0,00000307	3,99E-08	0,00000307
месторождение Толкын	6323	2,75E-08	0,000445	2,75E-08	0,000445	2,75E-08	0,000445	2,75E-08	0,000445
месторождение Толкын	6324	4,00E-09	5,71E-08	4,00E-09	5,71E-08	4,00E-09	5,71E-08	4,00E-09	5,71E-08
месторождение Толкын	6325	3,00E-08	0,00000957	3,00E-08	0,00000957	3,00E-08	0,00000957	3,00E-08	0,00000957
месторождение Толкын	6327	1,96E-08	0,00000164	1,96E-08	0,00000164	1,96E-08	0,00000164	1,96E-08	0,00000164
месторождение Толкын	6328	2,86E-08	0,00000167	2,86E-08	0,00000167	2,86E-08	0,00000167	2,86E-08	0,00000167
месторождение Толкын	6332	3,99E-08	0,00000307	3,99E-08	0,00000307	3,99E-08	0,00000307	3,99E-08	0,00000307
месторождение Толкын	6333	4,00E-09	5,71E-08	4,00E-09	5,71E-08	4,00E-09	5,71E-08	4,00E-09	5,71E-08
месторождение Толкын	6334	3,99E-08	0,0000023	3,99E-08	0,0000023	3,99E-08	0,0000023	3,99E-08	0,0000023
месторождение Толкын	6336	6,75E-08	0,0000213	6,75E-08	0,0000213	6,75E-08	0,0000213	6,75E-08	0,0000213
месторождение Толкын	6338	4,00E-09	5,71E-09	4,00E-09	5,71E-09	4,00E-09	5,71E-09	4,00E-09	5,71E-09
месторождение Толкын	6339	4,00E-09	5,71E-09	4,00E-09	5,71E-09	4,00E-09	5,71E-09	4,00E-09	5,71E-09
месторождение Толкын	6340	4,00E-09	5,71E-09	4,00E-09	5,71E-09	4,00E-09	5,71E-09	4,00E-09	5,71E-09
месторождение Толкын	6346	2,86E-08	0,00000167	2,86E-08	0,00000167	2,86E-08	0,00000167	2,86E-08	0,00000167
месторождение Толкын	6347	1,36E-08	0,000003985	1,36E-08	0,000003985	1,36E-08	0,000003985	1,36E-08	0,000003985
месторождение Толкын	6348	3,61E-08	0,00001031	3,61E-08	0,00001031	3,61E-08	0,00001031	3,61E-08	0,00001031
месторождение Толкын	6349	2,90E-08	0,000008382	2,90E-08	0,000008382	2,90E-08	0,000008382	2,90E-08	0,000008382
месторождение Толкын	6350	5,05E-08	0,00001486	5,05E-08	0,00001486	5,05E-08	0,00001486	5,05E-08	0,00001486
месторождение Толкын	6356	1,30E-08	0,00000371	1,30E-08	0,00000371	1,30E-08	0,00000371	1,30E-08	0,00000371
месторождение Толкын	6357	4,80E-09	0,00000152	4,80E-09	0,00000152	4,80E-09	0,00000152	4,80E-09	0,00000152
месторождение Толкын	6358	8,67E-08	0,0000274	8,67E-08	0,0000274	8,67E-08	0,0000274	8,67E-08	0,0000274
месторождение Толкын	6363	4,10E-08	0,0000129	4,10E-08	0,0000129	4,10E-08	0,0000129	4,10E-08	0,0000129
месторождение Толкын	6365	0,000000487	0,0001535	0,000000487	0,0001535	0,000000487	0,0001535	0,000000487	0,0001535

Проект НДВ загрязняющих веществ в атмосферу для ТОО «Varro Operating Group» месторождения Толкын на 2026-2028 гг.										
месторождение Толкын	6373	0,00000048	0,0000274	0,00000048	0,0000274	0,00000048	0,0000274	0,00000048	0,0000274	
месторождение Толкын	6374	4,76E-08	0,000013552	4,76E-08	0,000013552	4,76E-08	0,000013552	4,76E-08	0,000013552	
месторождение Толкын	6375	7,69E-08	0,000103	7,69E-08	0,000103	7,69E-08	0,000103	7,69E-08	0,000103	
месторождение Толкын	6376	7,80E-08	0,0000222	7,80E-08	0,0000222	7,80E-08	0,0000222	7,80E-08	0,0000222	
месторождение Толкын	6377	1,30E-08	0,00000371	1,30E-08	0,00000371	1,30E-08	0,00000371	1,30E-08	0,00000371	
месторождение Толкын	6378	3,12E-08	0,00000985	3,12E-08	0,00000985	3,12E-08	0,00000985	3,12E-08	0,00000985	
месторождение Толкын	6379	4,00E-09	5,71E-09	4,00E-09	5,71E-09	4,00E-09	5,71E-09	4,00E-09	5,71E-09	
месторождение Толкын	6380	1,44E-08	0,00000411	1,44E-08	0,00000411	1,44E-08	0,00000411	1,44E-08	0,00000411	
месторождение Толкын	6381	4,00E-09	5,71E-09	4,00E-09	5,71E-09	4,00E-09	5,71E-09	4,00E-09	5,71E-09	
месторождение Толкын	6382	9,32E-08	0,00000096	9,32E-08	0,00000096	9,32E-08	0,00000096	9,32E-08	0,00000096	
месторождение Толкын	6383	3,00E-10	1,01E-10	3,00E-10	1,01E-10	3,00E-10	1,01E-10	3,00E-10	1,01E-10	
месторождение Толкын	6384	1,44E-08	0,00000412	1,44E-08	0,00000412	1,44E-08	0,00000412	1,44E-08	0,00000412	
месторождение Толкын	6385	9,32E-08	0,00000686	9,32E-08	0,00000686	9,32E-08	0,00000686	9,32E-08	0,00000686	
месторождение Толкын	6386	1,94E-08	0,00000153	1,94E-08	0,00000153	1,94E-08	0,00000153	1,94E-08	0,00000153	
месторождение Толкын	6387	3,08E-08	0,00000275	3,08E-08	0,00000275	3,08E-08	0,00000275	3,08E-08	0,00000275	
месторождение Толкын	6388	3,08E-08	0,00000275	3,08E-08	0,00000275	3,08E-08	0,00000275	3,08E-08	0,00000275	
месторождение Толкын	6389	3,08E-08	0,00000275	3,08E-08	0,00000275	3,08E-08	0,00000275	3,08E-08	0,00000275	
месторождение Толкын	6390	3,08E-08	0,00000275	3,08E-08	0,00000275	3,08E-08	0,00000275	3,08E-08	0,00000275	
месторождение Толкын	6391	3,08E-08	0,00000275	3,08E-08	0,00000275	3,08E-08	0,00000275	3,08E-08	0,00000275	
месторождение Толкын	6392	4,00E-09	5,71E-09	4,00E-09	5,71E-09	4,00E-09	5,71E-09	4,00E-09	5,71E-09	
месторождение Толкын	6602	3,16E-08	0,000009872	3,16E-08	0,000009872	3,16E-08	0,000009872	3,16E-08	0,000009872	
месторождение Толкын	6603	6,40E-09	0,000002121	6,40E-09	0,000002121	6,40E-09	0,000002121	6,40E-09	0,000002121	
месторождение Толкын	6605	1,67E-08	0,00000528	1,67E-08	0,00000528	1,67E-08	0,00000528	1,67E-08	0,00000528	
месторождение Толкын	6607	1,20E-08	0,00000377	1,20E-08	0,00000377	1,20E-08	0,00000377	1,20E-08	0,00000377	
месторождение Толкын	6608	6,40E-09	0,00000455	6,40E-09	0,00000455	6,40E-09	0,00000455	6,40E-09	0,00000455	
месторождение Толкын	6610	9,60E-09	0,00000304	9,60E-09	0,00000304	9,60E-09	0,00000304	9,60E-09	0,00000304	
месторождение Толкын	6611	7,20E-09	0,00000228	7,20E-09	0,00000228	7,20E-09	0,00000228	7,20E-09	0,00000228	
месторождение Толкын	6616		0,0000212		0,0000212		0,0000212		0,0000212	
месторождение Толкын	6618		0,0000467		0,0000467		0,0000467		0,0000467	
Итого:		4,5984E-06	0,002245349	4,5984E-06	0,002245349	4,5984E-06	0,002245349	4,5984E-06	0,002245349	
Всего по загрязняющему веществу:		0,009587377	0,007955358	0,009587377	0,007955358	0,009587377	0,007955358	0,009587377	0,007955358	
2021, Нитрилы карбоновых кислот C17-20 (Нитрилы синтетических жирных кислот C17-20) (423)										
О р г а н и з о в а н н ы е и с т о ч н и к и										
месторождение Толкын	0262	0,00000384	0,00000415	0,00000384	0,00000415	0,00000384	0,00000415	0,00000384	0,00000415	
Итого:		0,00000384	0,00000415	0,00000384	0,00000415	0,00000384	0,00000415	0,00000384	0,00000415	
Всего по загрязняющему веществу:		0,00000384	0,00000415	0,00000384	0,00000415	0,00000384	0,00000415	0,00000384	0,00000415	
2704, Бензин (нефтяной, малосернистый) /в пересчете на углерод/ (60)										
О р г а н и з о в а н н ы е и с т о ч н и к и										
месторождение Толкын	0128	0,0274	0,009	0,0274	0,009	0,0274	0,009	0,0274	0,009	
месторождение Толкын	0253	0,13145	0,06214	0,13145	0,06214	0,13145	0,06214	0,13145	0,06214	
месторождение Толкын	0259	0,027397	0,009	0,027397	0,009	0,027397	0,009	0,027397	0,009	
месторождение Толкын	0275	0,5617	0,4033	0,5617	0,4033	0,5617	0,4033	0,5617	0,4033	
месторождение Толкын	0278	0,027397	0,009	0,027397	0,009	0,027397	0,009	0,027397	0,009	
Итого:		0,775344	0,49244	0,775344	0,49244	0,775344	0,49244	0,775344	0,49244	
Всего по загрязняющему веществу:		0,775344	0,49244	0,775344	0,49244	0,775344	0,49244	0,775344	0,49244	
2732, Керосин (654*)										
О р г а н и з о в а н н ы е и с т о ч н и к и										
месторождение Толкын	0252	0,001	0,598	0,001	0,598	0,001	0,598	0,001	0,598	
месторождение Толкын	0277	0,052	0,0683	0,052	0,0683	0,052	0,0683	0,052	0,0683	
Итого:		0,053	0,6663	0,053	0,6663	0,053	0,6663	0,053	0,6663	
Всего по загрязняющему веществу:		0,053	0,6663	0,053	0,6663	0,053	0,6663	0,053	0,6663	
2735, Масло минеральное нефтяное (веретенное, машинное, цилиндриное и др.) (716*)										

Проект НДВ загрязняющих веществ в атмосферу для ТОО «Varro Operating Group» месторождения Толкын на 2026-2028 гг.										
Организованные источники										
месторождение Толкын	0107	0,001733	0,000076	0,001733	0,000076	0,001733	0,000076	0,001733	0,000076	
месторождение Толкын	0135	0,000533	0,00029	0,000533	0,00029	0,000533	0,00029	0,000533	0,00029	
месторождение Толкын	0140	0,000533	0,0002102	0,000533	0,0002102	0,000533	0,0002102	0,000533	0,0002102	
месторождение Толкын	0253	0,07257	0,03878	0,07257	0,03878	0,07257	0,03878	0,07257	0,03878	
месторождение Толкын	0261	0,000062	0,000224	0,000062	0,000224	0,000062	0,000224	0,000062	0,000224	
месторождение Толкын	1106	0,000533	0,0001587	0,000533	0,0001587	0,000533	0,0001587	0,000533	0,0001587	
Итого:		0,075964	0,0397389	0,075964	0,0397389	0,075964	0,0397389	0,075964	0,0397389	
Неорганизованные источники										
месторождение Толкын	6125	0,000398	0,01244	0,000398	0,01244	0,000398	0,01244	0,000398	0,01244	
месторождение Толкын	6621		0,0000754		0,0000754		0,0000754		0,0000754	
Итого:		0,000398	0,0125154	0,000398	0,0125154	0,000398	0,0125154	0,000398	0,0125154	
Всего по загрязняющему веществу:		0,076362	0,0522543	0,076362	0,0522543	0,076362	0,0522543	0,076362	0,0522543	
2752, Уайт-спирит (1294*)										
Организованные источники										
месторождение Толкын	0263	0,0188	0,68	0,0188	0,68	0,0188	0,68	0,0188	0,68	
месторождение Толкын	0270	0,0026	0,0821	0,0026	0,0821	0,0026	0,0821	0,0026	0,0821	
Итого:		0,0214	0,7621	0,0214	0,7621	0,0214	0,7621	0,0214	0,7621	
Всего по загрязняющему веществу:		0,0214	0,7621	0,0214	0,7621	0,0214	0,7621	0,0214	0,7621	
2754, Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10)										
Организованные источники										
месторождение Толкын	0122		0,0455		0,0455		0,0455		0,0455	
месторождение Толкын	0124	0,02564	0,0054	0,02564	0,0054	0,02564	0,0054	0,02564	0,0054	
месторождение Толкын	0125	0,02564	0,00478	0,02564	0,00478	0,02564	0,00478	0,02564	0,00478	
месторождение Толкын	0126	0,25375	0,83124	0,25375	0,83124	0,25375	0,83124	0,25375	0,83124	
месторождение Толкын	0133	0,008975	0,051042	0,008975	0,051042	0,008975	0,051042	0,008975	0,051042	
месторождение Толкын	0138	0,00897	0,00475	0,00897	0,00475	0,00897	0,00475	0,00897	0,00475	
месторождение Толкын	0139	0,00897	0,00475	0,00897	0,00475	0,00897	0,00475	0,00897	0,00475	
месторождение Толкын	0145	0,08077	0,00315	0,08077	0,00315	0,08077	0,00315	0,08077	0,00315	
месторождение Толкын	0154	0,037	0,0864	0,037	0,0864	0,037	0,0864	0,037	0,0864	
месторождение Толкын	0228	0,08056	0,627	0,08056	0,627	0,08056	0,627	0,08056	0,627	
месторождение Толкын	0232		0,0225		0,0225		0,0225		0,0225	
месторождение Толкын	0262	0,00000027	0,00000288	0,00000027	0,00000288	0,00000027	0,00000288	0,00000027	0,00000288	
месторождение Толкын	0287	0,02106	0,0016	0,02106	0,0016	0,02106	0,0016	0,02106	0,0016	
месторождение Толкын	0288	0,008426	0,00238	0,008426	0,00238	0,008426	0,00238	0,008426	0,00238	
месторождение Толкын	0297	0,25375	0,1542	0,25375	0,1542	0,25375	0,1542	0,25375	0,1542	
месторождение Толкын	0298	0,29	0,1542	0,29	0,1542	0,29	0,1542	0,29	0,1542	
месторождение Толкын	0299	0,040186	0,00196	0,040186	0,00196	0,040186	0,00196	0,040186	0,00196	
месторождение Толкын	0304		11,1946		11,1946		11,1946		11,1946	
месторождение Толкын	0305		7,7289		7,7289		7,7289		7,7289	
месторождение Толкын	0314		7,7289		7,7289		7,7289		7,7289	
месторождение Толкын	0315		7,966		7,966		7,966		7,966	
месторождение Толкын	0341	0,29	0,03372	0,29	0,03372	0,29	0,03372	0,29	0,03372	
месторождение Толкын	0344		18,13104		18,13104		18,13104		18,13104	
месторождение Толкын	0609	0,29	0,49788	0,29	0,49788	0,29	0,49788	0,29	0,49788	
месторождение Толкын	0610	0,0173732	0,00022	0,0173732	0,00022	0,0173732	0,00022	0,0173732	0,00022	
месторождение Толкын	0611	0,0001955	0,001	0,0001955	0,001	0,0001955	0,001	0,0001955	0,001	
месторождение Толкын	1101	0,19333	0,21756	0,19333	0,21756	0,19333	0,21756	0,19333	0,21756	
месторождение Толкын	1103	0,08056	0,18204	0,08056	0,18204	0,08056	0,18204	0,08056	0,18204	
месторождение Толкын	1104	0,03	0,06825	0,03	0,06825	0,03	0,06825	0,03	0,06825	
месторождение Толкын	1105	0,00997	0,00208	0,00997	0,00208	0,00997	0,00208	0,00997	0,00208	
месторождение Толкын	1117	0,016653	0,07645	0,016653	0,07645	0,016653	0,07645	0,016653	0,07645	
Итого:		2,07177897	55,82949488	2,07177897	55,82949488	2,07177897	55,82949488	2,07177897	55,82949488	
Неорганизованные источники										

Проект НДВ загрязняющих веществ в атмосферу для ТОО «Varro Operating Group» месторождения Толкын на 2026-2028 гг.										
месторождение Толкын	6123	0,00039	0,01241	0,00039	0,01241	0,00039	0,01241	0,00039	0,01241	
месторождение Толкын	6242	0,01723	0,54434	0,01723	0,54434	0,01723	0,54434	0,01723	0,54434	
месторождение Толкын	6246	0,00315	0,09948	0,00315	0,09948	0,00315	0,09948	0,00315	0,09948	
месторождение Толкын	6252	0,013861	0,0003	0,013861	0,0003	0,013861	0,0003	0,013861	0,0003	
месторождение Толкын	6253	0,00049	0,00641	0,00049	0,00641	0,00049	0,00641	0,00049	0,00641	
месторождение Толкын	6254	0,00012	0,0016	0,00012	0,0016	0,00012	0,0016	0,00012	0,0016	
месторождение Толкын	6612	0,00066	0,02068	0,00066	0,02068	0,00066	0,02068	0,00066	0,02068	
месторождение Толкын	6613	0,00066	0,02068	0,00066	0,02068	0,00066	0,02068	0,00066	0,02068	
Итого:		0,036561	0,7059	0,036561	0,7059	0,036561	0,7059	0,036561	0,7059	
Всего по загрязняющему веществу:		2,10833997	56,53539488	2,10833997	56,53539488	2,10833997	56,53539488	2,10833997	56,53539488	
2868, Эмульсол (смесь: вода - 97.6%, нитрит натрия - 0.2%, сода кальцинированная - 0.2%, масло минеральное - 2%) (1435*)										
О р г а н и з о в а н н ы е и с т о ч н и к и										
месторождение Толкын	0251	0,00000015		0,00000015		0,00000015		0,00000015		
месторождение Толкын	0254	0,000045	0,0001568	0,000045	0,0001568	0,000045	0,0001568	0,000045	0,0001568	
месторождение Толкын	0255	0,00000035	0,000018	0,00000035	0,000018	0,00000035	0,000018	0,00000035	0,000018	
месторождение Толкын	0267	0,00001	0,00008	0,00001	0,00008	0,00001	0,00008	0,00001	0,00008	
месторождение Толкын	0269	0,00000062	0,000049	0,00000062	0,000049	0,00000062	0,000049	0,00000062	0,000049	
Итого:		0,00005612	0,0003038	0,00005612	0,0003038	0,00005612	0,0003038	0,00005612	0,0003038	
Всего по загрязняющему веществу:		0,00005612	0,0003038	0,00005612	0,0003038	0,00005612	0,0003038	0,00005612	0,0003038	
2902, Взвешенные частицы (116)										
О р г а н и з о в а н н ы е и с т о ч н и к и										
месторождение Толкын	0251	0,00164	0,0085	0,00164	0,0085	0,00164	0,0085	0,00164	0,0085	
месторождение Толкын	0254	0,0076	0,0313459	0,0076	0,0313459	0,0076	0,0313459	0,0076	0,0313459	
месторождение Толкын	0255	0,00164	0,0083	0,00164	0,0083	0,00164	0,0083	0,00164	0,0083	
месторождение Толкын	0267	0,0545	0,4468	0,0545	0,4468	0,0545	0,4468	0,0545	0,4468	
месторождение Толкын	0269	0,027	0,071	0,027	0,071	0,027	0,071	0,027	0,071	
месторождение Толкын	0281	0,0016	0,0063	0,0016	0,0063	0,0016	0,0063	0,0016	0,0063	
Итого:		0,09398	0,5722459	0,09398	0,5722459	0,09398	0,5722459	0,09398	0,5722459	
Всего по загрязняющему веществу:		0,09398	0,5722459	0,09398	0,5722459	0,09398	0,5722459	0,09398	0,5722459	
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)										
О р г а н и з о в а н н ы е и с т о ч н и к и										
месторождение Толкын	0232		0,00665		0,00665		0,00665		0,00665	
месторождение Толкын	0256	0,00025	0,00319	0,00025	0,00319	0,00025	0,00319	0,00025	0,00319	
месторождение Толкын	0263	0,000197	0,00319	0,000197	0,00319	0,000197	0,00319	0,000197	0,00319	
месторождение Толкын	7002	1,087	0,79686	1,087	0,79686	1,087	0,79686	1,087	0,79686	
Итого:		1,087447	0,80989	1,087447	0,80989	1,087447	0,80989	1,087447	0,80989	
Неорганизованные источники										
месторождение Толкын	6103	0,000048	0,00285	0,000048	0,00285	0,000048	0,00285	0,000048	0,00285	
месторождение Толкын	6118	0,0002	0,00266	0,0002	0,00266	0,0002	0,00266	0,0002	0,00266	
месторождение Толкын	6172		0,00266		0,00266		0,00266		0,00266	
Итого:		0,000248	0,00817	0,000248	0,00817	0,000248	0,00817	0,000248	0,00817	
Всего по загрязняющему веществу:		1,087695	0,81806	1,087695	0,81806	1,087695	0,81806	1,087695	0,81806	
2930, Пыль абразивная (Корунд белый, Монокорунд) (1027*)										
О р г а н и з о в а н н ы е и с т о ч н и к и										
месторождение Толкын	0251	0,00072	0,000373	0,00072	0,000373	0,00072	0,000373	0,00072	0,000373	
месторождение Толкын	0254	0,0047	0,0202522	0,0047	0,0202522	0,0047	0,0202522	0,0047	0,0202522	
месторождение Толкын	0255	0,00072	0,0037	0,00072	0,0037	0,00072	0,0037	0,00072	0,0037	
месторождение Толкын	0267	0,0041	0,0305	0,0041	0,0305	0,0041	0,0305	0,0041	0,0305	
месторождение Толкын	0269	0,018	0,0473	0,018	0,0473	0,018	0,0473	0,018	0,0473	
месторождение Толкын	0281	0,0007	0,0028	0,0007	0,0028	0,0007	0,0028	0,0007	0,0028	
Итого:		0,02894	0,1049252	0,02894	0,1049252	0,02894	0,1049252	0,02894	0,1049252	

Проект НДВ загрязняющих веществ в атмосферу для ТОО «Varro Operating Group» месторождения Толкын на 2026-2028 гг.										
Всего по загрязняющему веществу:		0,02894	0,1049252	0,02894	0,1049252	0,02894	0,1049252	0,02894	0,1049252	
2936, Пыль древесная (1039*)										
О р г а н и з о в а н н ы е и с т о ч н и к и										
месторождение Толкын	0281	0,6	2,377	0,6	2,377	0,6	2,377	0,6	2,377	
Итого:		0,6	2,377	0,6	2,377	0,6	2,377	0,6	2,377	
Всего по загрязняющему веществу:		0,6	2,377	0,6	2,377	0,6	2,377	0,6	2,377	
2978, Пыль тонко измельченного резинового вулканизата из отходов подошвенных резин (1090*)										
О р г а н и з о в а н н ы е и с т о ч н и к и										
месторождение Толкын	0128	0,0226	0,0395	0,0226	0,0395	0,0226	0,0395	0,0226	0,0395	
месторождение Толкын	0259	0,0226	0,1035	0,0226	0,1035	0,0226	0,1035	0,0226	0,1035	
месторождение Толкын	0278	0,0226	0,1035	0,0226	0,1035	0,0226	0,1035	0,0226	0,1035	
Итого:		0,0678	0,2465	0,0678	0,2465	0,0678	0,2465	0,0678	0,2465	
Всего по загрязняющему веществу:		0,0678	0,2465	0,0678	0,2465	0,0678	0,2465	0,0678	0,2465	
3055, Красители органические активные винилсульфоновые: красный 4СШ, красный СШ, алый (смесовый) Ш, ярко-желтый 4ЗШ, оранжевый 2ЖШ, оранжевый ЖТ, темно-синий 5КТ и 5ЗТ, ярко-желтый 4ЗШ (661*)										
О р г а н и з о в а н н ы е и с т о ч н и к и										
месторождение Толкын	0263	0,0138	0,4983	0,0138	0,4983	0,0138	0,4983	0,0138	0,4983	
месторождение Толкын	0270	0,0035	0,1095	0,0035	0,1095	0,0035	0,1095	0,0035	0,1095	
Итого:		0,0173	0,6078	0,0173	0,6078	0,0173	0,6078	0,0173	0,6078	
Всего по загрязняющему веществу:		0,0173	0,6078	0,0173	0,6078	0,0173	0,6078	0,0173	0,6078	
Всего по объекту:		405,0918005	874,9939221	405,0918005	874,9939221	405,0918005	874,9939221	405,0918005	874,9939221	
Из них:										
Итого по организованным источникам:		392,637591024	796,725644669	392,637591024	796,725644669	392,637591024	796,725644669	392,637591024	796,725644669	
Итого по неорганизованным источникам:		12,4542094368	78,2682774394	12,4542094368	78,2682774394	12,4542094368	78,2682774394	12,4542094368	78,2682774394	

5. МЕРОПРИЯТИЯ ПО СНИЖЕНИЮ ВЫБРОСОВ ЗАГРЯЗНЯЮЩИХ ВЕЩЕСТВ, ОБЕСПЕЧИВАЮЩИХ ДОСТИЖЕНИЕ ЗНАЧЕНИЙ НОРМАТИВОВ НДВ

5.1 Мероприятия по уменьшению выбросов загрязняющих веществ в атмосферу.

Сокращение объемов выбросов и, вследствие этого, снижение приземных концентраций, обеспечивается комплексом технологических, специальных и природоохранных мероприятий. При добыче нефти и газа предусматривается герметизированная система сбора, подготовки и их транспортировки к потребителям.

Анализ расчетов рассеивания вредных веществ в атмосфере показал, что по всем ингредиентам на границе нормативной СЗЗ приземные концентрации не превышают критериев качества атмосферного воздуха для населенных мест.

К основным мероприятиям, направленным на снижение выбросов загрязняющих веществ в атмосферу и обеспечивающим приземные концентрации в нормативных пределах, относятся:

- Полная утилизация газа на месторождении согласно утвержденной программы.
- Обеспечение герметичности технологического оборудования на месторождениях.
- Резервуары оборудованы газоуравнительной системой, которая исключает возможность потерь паров нефтепродуктов и способствует уменьшению топливных потерь в процессе приема и отпуска (обеспечивает взаимную компенсацию всасываемых и вытесняемых объемов газов в процессе перекачки топлива). За счет применения данной системы выбросы углеводородов снижаются на 60%;
- Эксплуатируются установки (генераторы), работающие на природном или попутном газу, которые имеют выбросы оксида углерода, оксидов азота, углеводородов, сажи, формальдегида и бенз/а/пирена в 2 3,5 раза меньше, чем дизельные генераторы.
- Все резервуары и дренажные емкости оборудованы дыхательными клапанами, которые рассчитаны на определенное давление, срабатывание клапанов и выброс углеводородов в атмосферу происходит при превышении установленного нормативами давления.
- Организация движения автотранспорта по территории месторождения и устройство автодорог между площадками предприятия, площадками эксплуатационных скважин, использование поливомоечных машин для подавления пыли.
- Проведение мониторинговых наблюдений за состоянием атмосферного воздуха и применение необходимых мер при наличии увеличивающихся концентраций загрязняющих веществ.
- Контроль за работой эксплуатационных скважин и соблюдением установленных технологических режимов работы скважин, обеспечивающих сохранность скелета продуктивных пластов;
- Учет добычи и использования газа;
- Проведением профилактических мероприятий по предупреждению аварийных ситуаций при эксплуатации добывающих скважин;
- ☒ Контролировать качество пробуренных скважин;
- ☒ Устранением осложнений и своевременным выполнением изоляционно

ликвидационных работ в скважинах, подлежащих ликвидации или консервации, предупреждающих негативное влияние таких скважин на сохранность недр и нарушение условий рационального использования природных ресурсов.

Реализация мероприятий по охране атмосферного воздуха в сочетании с требуемой организацией производственного процесса и производственного контроля за состоянием окружающей среды позволяет обеспечивать соблюдение качества атмосферного воздуха, соответствующее нормативным критериям, и уменьшить негативную нагрузку на воздушный бассейн при эксплуатации производственных объектов предприятия.

План технических мероприятий по снижению выбросов загрязняющих веществ в атмосферу приведен в таблице 3.7.

Таблица 3.7 - План технических мероприятий по снижению выбросов загрязняющих веществ в атмосферу с целью достижения нормативов допустимых выбросов

Наименование мероприятий	Наименование вещества	N источ- выбро са на карте схеме объекта	Значение выбросов ЗВ				Сроки выполнения мероприятий, кв.,год		Затраты на реализацию мероприятий, тыс.тенге	
			до реализации мероприятия		после реализации мероприятия		начало	окон- чание	капита- ловлож.	основ- ная де- тельность
			г/сек	т/год	г/сек	т/год				
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11
Площадка 1										
Использование газоуравнительной системы	Смесь углеводородов пред. C1-C5	0213	134,6966772	92,7615962	53,8786709	37,1046385	1 кв 2026	4 кв 2028		
	Смесь углеводородов пред. C6-C10		35,0453451	24,6262860	14,0181380	9,8505144				
	Бензол		3,1850491	2,1091134	1,2740196	0,8436454				
	Ксилол		0,2593860	0,1768044	0,1037544	0,0707218				
	Толуол		2,3008964	1,5216033	0,9203586	0,6086413				
	Сероводород		0,0150018	0,0135435	0,0060007	0,0054174				
	Метантиол (1715)		63,4745452	30,0637677	0,0020208	0,0013244				
	В целом по предприятию в результате реализации всех мероприятий:		238,9769009	151,2727145	70,2029630	48,4849031				

6. МЕРОПРИЯТИЯ ПО РЕГУЛИРОВАНИЮ ВЫБРОСОВ ПРИ НЕБЛАГОПРИЯТНЫХ МЕТЕОРОЛОГИЧЕСКИХ УСЛОВИЯХ

Неблагоприятные метеоусловия (НМУ) представляют собой краткосрочное особое сочетание метеорологических факторов, обуславливающее ухудшение качества воздуха в приземном слое.

Предотвращению опасного загрязнения воздуха в периоды неблагоприятных метеоусловий способствует регулирование выбросов или их кратковременное снижение. В периоды НМУ максимальная приземная концентрация примеси может увеличиться в 1,5-2,0 раза.

Мероприятия по регулированию выбросов при неблагоприятных метеоусловиях разработаны в соответствии с РД 52.04.85 и предусматривают кратковременное сокращение выбросов в атмосферу периоды НМУ.

Неблагоприятными метеорологическими условиями являются:

- пыльные бури;
- штиль;
- температурная инверсия;
- высокая относительная влажность.

Под регулированием выбросов загрязняющих веществ в атмосферу понимается их кратковременное сокращение в периоды нму, когда формируется высокий уровень загрязнения атмосферы.

Регулирование выбросов осуществляется с учетом прогноза НМУ на основе предупреждений со стороны центра гидрометеорологии о возможном опасном росте концентраций примесей в воздухе вредных химических веществ в связи с формированием неблагоприятных метеоусловий.

Прогноз наступления НМУ и регулирование выбросов являются составной частью комплекса мероприятий по обеспечению чистоты воздушного бассейна.

Оперативное прогнозирование высоких уровней загрязнения воздуха осуществляет подразделение центра гидрометеорологии. контроль за выполнением мероприятий по сокращению выбросов в периоды НМУ проводит областное управление экологии.

Контроль степени эффективности сокращения выбросов загрязняющих веществ в атмосферу осуществляется с помощью инструментального мониторинга, балансовых и других методов. В соответствии с РД 52.04.52 85 настоящим проектом предусматривается разработка мероприятий для источников, дающих наибольший вклад в общую сумму загрязнения атмосферы.

Разработаны 3 режима работы предприятия при НМУ.

Первый режим работы.

Мероприятия должны обеспечить сокращение концентраций загрязняющих веществ в приземном слое атмосферы на 20 %. Мероприятия по первому режиму работы носят организационно технический характер и не приводят к снижению производительности:

- отмена всех профилактических работ на технологическом оборудовании на всем протяжении НМУ;
- ужесточение контроля точного соблюдения технологического регламента производства;
- снижение проведения сварочных и других работ, не связанных с основным

технологическим процессом на 20 %;

- запрет работы автотранспорта на холостом ходу;
- усиление контроля за работой двс автотранспорта;
- усиление контроля за источниками выбросов, дающими максимальное количество выбросов загрязняющих веществ в атмосферу;
- проверка готовности систем извещения об аварийной ситуации;
- приведение в готовность бригады реагирования на аварийные ситуации;
- запрещение работы на форсированном режиме оборудования;
- усиление контроля работы контрольно измерительных приборов и автоматических систем управления технологическими процессами;
- исключение продувки и чистки оборудования, трубопроводов, емкостей;
- полив территории предприятия;
- снижение производительности дизель генераторов;

Второй режим работы предприятия при неблагоприятных метеорологических условиях предусматривает сокращение концентраций вредных веществ в приземном слое атмосферы на 40 %. Эти мероприятия включают в себя все мероприятия 1 режима работы плюс мероприятия по сокращению производительности производства:

- снижение производительности отдельных технологических участков, аппаратов до безопасных значений в соответствии с интенсивностью НМУ;
- ограничение движения автотранспорта по территории предприятия;
- ограничение операций по переливу топлива;
- ограничить погрузочно разгрузочные работы и работу спецтехники;
- снижение производительности дизель – генераторов.

Третий режим работы предприятия предусматривает сокращение концентрации загрязняющих веществ, примерно на 40 60%, а в некоторых случаях, при особо опасных условиях необходимо предусматривать полное сокращение выбросов. Третий режим работы предприятия предусматривается в наиболее опасных случаях, когда создается серьезная угроза здоровью населения. при этом снижение загрязненности до 50% может быть достигнуто за счет смещения во времени технологических процессов, связанных с выделением оксидов азота и углерода: прекращение слива из технологических трубопроводов.

Эти мероприятия обеспечат уменьшение концентрации загрязняющих веществ в приземном слое атмосферы на 40 60%.

Все предложенные мероприятия позволят не допустить в периоды НМУ возникновения высоких уровней загрязнения атмосферы при заблаговременном прогнозировании таких условий и своевременном сокращении выбросов вредных веществ в атмосферу.

Характеристика выбросов вредных веществ в атмосферу в периоды НМУ на 2023 год приведены в таблицах 3.8. и 3.9.

Таблица 3.8 – Мероприятия по сокращению выбросов загрязняющих веществ в атмосферу в периоды НМУ на 2026 год

График работы источника	Цех, участок, (номер режима работы предприятия в период НМУ)	Мероприятия на период НМУ	Вещества, по которым проводится сокращение выбросов	Характеристика источников, на которых проводится снижение выбросов											Степень эффективности мероприятий, %
				Координаты на карте-схеме			Параметры газовой смеси на выходе из источника и характеристика выбросов после их сокращения								
				Номер на карте-схеме объекта (города)	точного ист-ка, центра группы источ-ников или одного конца лин. источника	2-го конца лин. источника	высота, м	диаметр источника выбросов, м	скорость, м/с	объем, м3/с	температура, °C	мощность выбросов без учета мероприятий, г/с	мощность выбросов после мероприятий, г/с		
X1/Y1	X2/Y2														
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	
Площадка 1															
53 д/год ч/сут	ГСП (2)	Мероприятия 2-режима	Железо (II, III) оксиды (в пересчете на железо) (диЖелезо триоксид, Железа оксид) (274)	0154	8262 /5780		6	0,7	0,76	0,2924823 /0,2924823	250 /250	0,00271	0,001626	40	
53 д/год ч/сут		Мероприятия 2-режима	Железо (II, III) оксиды (в пересчете на железо) (диЖелезо триоксид, Железа оксид) (274)	6103	18290 /15727	2/2	2		1,5		30/30	0,00174	0,001044	40	
53 д/год ч/сут		Мероприятия 2-режима	Марганец и его соединения (в пересчете на марганца (IV) оксид) (327)	0154	8262 /5780		6	0,7	0,76	0,2924823 /0,2924823	250 /250	0,00048	0,000288	40	
53 д/год ч/сут		Мероприятия 2-режима	Марганец и его соединения (в пересчете на марганца (IV) оксид) (327)	6103	18290 /15727	2/2	2		1,5		30/30	0,00014	0,000084	40	
53 д/год ч/сут		Мероприятия 2-режима	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0154	8262 /5780		6	0,7	0,76	0,2924823 /0,2924823	250 /250	0,0458	0,02748	40	
53 д/год ч/сут		Мероприятия 2-режима	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	6103	18290 /15727	2/2	2		1,5		30/30	0,00013	0,000078	40	
53 д/год ч/сут		Мероприятия 2-режима	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6) Углерод (Сажа, Углерод черный) (583) Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516) Углерод оксид (Оксись углерода, Угарный газ) (584)	0154	8262 /5780		6	0,7	0,76	0,2924823 /0,2924823	250 /250	0,0074	0,00444	40	
												0,0039	0,00234	40	
												0,0061	0,00366	40	
												0,04	0,024	40	
53 д/год ч/сут		Мероприятия 2-режима	Углерод оксид (Оксись углерода, Угарный газ) (584)	6103	18290 /15727	2/2	2		1,5		30/30	0,00013	0,000078	40	
53 д/год ч/сут	Мероприятия 2-режима	Фтористые газообразные соединения /в пересчете на фтор/ (617)	0154	8262 /5780		6	0,7	0,76	0,2924823 /0,2924823	250 /250	0,00011	0,000066	40		
53 д/год ч/сут	Мероприятия 2-режима	Фтористые газообразные соединения /в пересчете на фтор/ (617)	6103	18290 /15727	2/2	2		1,5		30/30	0,00012	0,000072	40		

**Проект НДВ загрязняющих веществ в атмосферу
для ТОО «Varro Operating Group» месторождения Толкын на 2026-2028 гг.**

			Фториды неорганические плохо растворимые									0,00034	0,000204	40
53 д/год ч/сут	Мероприятия 2-режима		Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54)	0154	8262 /5780	6	0,7	0,76	0,2924823 /0,2924823	250 /250	7,22E-09	4,33E-09	40	
			Формальдегид (Метаналь) (609)								0,0008	0,00048	40	
			Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12- C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10)								0,02	0,012	40	
53 д/год ч/сут	Мероприятия 2-режима		Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20	6103	18290 /15727	2/2	2		1,5		30/30	0,00166	0,000996	40
53 д/год ч/сут	Мероприятия 2-режима		Железо (II, III) оксиды (в пересчете на железо) (диЖелезо триоксид, Железа оксид) (274)	6118	19240 /17134	2/2	2		1,5		30/30	0,12324	0,073944	40
			Марганец и его соединения (в пересчете на марганца (IV) оксид) (327)									0,00197	0,001182	40
365 д/год ч/сут	Мероприятия 2-режима		Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0122	9240 /7130		4	0,2	12,95	0,4068372 /0,4068372	450 /450	0,29867	0,238936	20
365 д/год ч/сут	Мероприятия 2-режима		Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0123	9238 /7131		4	0,2	0,16	0,0050266 /0,0050266	450 /450	0,29867	0,238936	20
63 д/год ч/сут	Мероприятия 2-режима		Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0126	9240 /7130		4	0,2	25,9	0,8136725 /0,8136725	450 /450	0,672	0,5376	20
53 д/год ч/сут	Мероприятия 2-режима		Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	6118	19240 /17134	2/2	2		1,5		30/30	0,06513	0,039078	40
365 д/год ч/сут	Мероприятия 2-режима		Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0122	9240 /7130		4	0,2	12,95	0,4068372 /0,4068372	450 /450	0,04853	0,038824	20
365 д/год ч/сут	Мероприятия 2-режима		Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0123	9238 /7131		4	0,2	0,16	0,0050266 /0,0050266	450 /450	0,04853	0,038824	20
63 д/год ч/сут	Мероприятия 2-режима		Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0126	9240 /7130		4	0,2	25,9	0,8136725 /0,8136725	450 /450	0,1092	0,08736	20
53 д/год ч/сут	Мероприятия 2-режима		Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	6118	19240 /17134	2/2	2		1,5		30/30	0,065	0,039	40
365 д/год ч/сут	Мероприятия 2-режима		Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	0122	9240 /7130		4	0,2	12,95	0,4068372 /0,4068372	450 /450	0,00207	0,001656	20
365 д/год ч/сут	Мероприятия 2-режима		Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	0123	9238 /7131		4	0,2	0,16	0,0050266 /0,0050266	450 /450	0,00207	0,001656	20
63 д/год ч/сут	Мероприятия 2-режима		Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	0126	9240 /7130		4	0,2	25,9	0,8136725 /0,8136725	450 /450	0,04375	0,035	20
			Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)									0,105	0,084	20
365 д/год ч/сут	Мероприятия 2-режима		Углерод оксид (Оксись углерода, Угарный газ) (584)	0122	9240 /7130		4	0,2	12,95	0,4068372 /0,4068372	450 /450	0,37689	0,301512	20
365 д/год ч/сут	Мероприятия 2-режима		Углерод оксид (Оксись углерода, Угарный газ) (584)	0123	9238 /7131		4	0,2	0,16	0,0050266 /0,0050266	450 /450	0,37689	0,301512	20
63 д/год ч/сут	Мероприятия 2-режима		Углерод оксид (Оксись углерода, Угарный газ) (584)	0126	9240 /7130		4	0,2	25,9	0,8136725 /0,8136725	450 /450	0,5425	0,434	20
53 д/год	Мероприятия		Углерод оксид (Оксись углерода,	6118	19240 /17134	2/2	2		1,5		30/30	0,08263	0,049578	40

**Проект НДВ загрязняющих веществ в атмосферу
для ТОО «Varro Operating Group» месторождения Толкын на 2026-2028 гг.**

ч/сут		2-режима	Угарный газ (584)											
			Фтористые газообразные соединения /в пересчете на фтор/ (617)											
			Фториды неорганические плохо растворимые - (алюминия фторид, кальция фторид, натрия гексафторалюминат) (Фториды неорганические плохо растворимые /в пересчете на фтор/) (615)											
365 д/год ч/сут		Мероприятия 2-режима	Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54)	0122	9240 /7130		4	0,2	12,95	0,4068372 /0,4068372	450 /450	5,00E-08	4,00E-08	20
365 д/год ч/сут		Мероприятия 2-режима	Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54)	0123	9238 /7131		4	0,2	0,16	0,0050266 /0,0050266	450 /450	5,00E-08	4,00E-08	20
63 д/год ч/сут		Мероприятия 2-режима	Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54)	0126	9240 /7130		4	0,2	25,9	0,8136725 /0,8136725	450 /450	0,00000105	0,00000084	20
365 д/год ч/сут		Мероприятия 2-режима	Формальдегид (Метаналь) (609)	0122	9240 /7130		4	0,2	12,95	0,4068372 /0,4068372	450 /450	0,00059	0,000472	20
365 д/год ч/сут		Мероприятия 2-режима	Формальдегид (Метаналь) (609)	0123	9238 /7131		4	0,2	0,16	0,0050266 /0,0050266	450 /450	0,00059	0,000472	20
63 д/год ч/сут		Мероприятия 2-режима	Формальдегид (Метаналь) (609)	0126	9240 /7130		4	0,2	25,9	0,8136725 /0,8136725	450 /450	0,0105	0,0084	20
365 д/год ч/сут		Мероприятия 2-режима	Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12- C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10)	0122	9240 /7130		4	0,2	12,95	0,4068372 /0,4068372	450 /450	0,21333	0,170664	20
365 д/год ч/сут		Мероприятия 2-режима	Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12- C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10)	0123	9238 /7131		4	0,2	0,16	0,0050266 /0,0050266	450 /450	0,21333	0,170664	20
63 д/год ч/сут		Мероприятия 2-режима	Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12- C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10)	0126	9240 /7130		4	0,2	25,9	0,8136725 /0,8136725	450 /450	0,25375	0,203	20
53 д/год ч/сут		Мероприятия 2-режима	Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20	6118	19240 /17134	2/2	2		1,5		30/30	0,00166	0,000996	40
53 д/год ч/сут		Мероприятия 2-режима	Железо (II, III) оксиды (в пересчете на железо) (диЖелезо триоксид, Железа оксид) (274)	6172	18425 /16650	2/2	2		1,5		30/30	0,00174	0,001044	40
			Марганец и его соединения (в пересчете на марганца (IV) оксид) (327)									0,00014	0,000084	40
			Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)									0,00013	0,000078	40
			Углерод оксид (Оксид углерода, Угарный газ) (584)									0,00013	0,000078	40
			Фтористые газообразные									0,00012	0,000072	40

**Проект НДВ загрязняющих веществ в атмосферу
для ТОО «Varro Operating Group» месторождения Толкын на 2026-2028 гг.**

			соединения /в пересчете на фтор/ (617)											
			Фториды неорганические плохо растворимые											
			Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20											
75 д/год ч/сут	Мероприятия 2-режима	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	1101	10532 /6110		4	0,2	5,65	0,1775004 /0,1775004	450 /450	0,512	0,4096	20	
75 д/год ч/сут	Мероприятия 2-режима	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	1103	10532 /6110		4	0,2	5,65	0,1775004 /0,1775004	450 /450	0,21333	0,170664	20	
75 д/год ч/сут	Мероприятия 2-режима	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	1104	10532 /6110		4	0,2	5,65	0,1775004 /0,1775004	450 /450	0,06887	0,055096	20	
75 д/год ч/сут	Мероприятия 2-режима	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	1101	10532 /6110		4	0,2	5,65	0,1775004 /0,1775004	450 /450	0,0832	0,06656	20	
75 д/год ч/сут	Мероприятия 2-режима	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	1103	10532 /6110		4	0,2	5,65	0,1775004 /0,1775004	450 /450	0,03467	0,027736	20	
75 д/год ч/сут	Мероприятия 2-режима	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	1104	10532 /6110		4	0,2	5,65	0,1775004 /0,1775004	450 /450	0,01116	0,008928	20	
75 д/год ч/сут	Мероприятия 2-режима	Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	1101	10532 /6110		4	0,2	5,65	0,1775004 /0,1775004	450 /450	0,03333	0,026664	20	
75 д/год ч/сут	Мероприятия 2-режима	Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	1103	10532 /6110		4	0,2	5,65	0,1775004 /0,1775004	450 /450	0,01389	0,011112	20	
75 д/год ч/сут	Мероприятия 2-режима	Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	1104	10532 /6110		4	0,2	5,65	0,1775004 /0,1775004	450 /450	0,00583	0,004664	20	
75 д/год ч/сут	Мероприятия 2-режима	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	1101	10532 /6110		4	0,2	5,65	0,1775004 /0,1775004	450 /450	0,08	0,064	20	
75 д/год ч/сут	Мероприятия 2-режима	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	1103	10532 /6110		4	0,2	5,65	0,1775004 /0,1775004	450 /450	0,03333	0,026664	20	
75 д/год ч/сут	Мероприятия 2-режима	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	1104	10532 /6110		4	0,2	5,65	0,1775004 /0,1775004	450 /450	0,00917	0,007336	20	
75 д/год ч/сут	Мероприятия 2-режима	Углерод оксид (Оксись углерода, Угарный газ) (584)	1101	10532 /6110		4	0,2	5,65	0,1775004 /0,1775004	450 /450	0,41333	0,330664	20	
75 д/год ч/сут	Мероприятия 2-режима	Углерод оксид (Оксись углерода, Угарный газ) (584)	1103	10532 /6110		4	0,2	5,65	0,1775004 /0,1775004	450 /450	0,17222	0,137776	20	
75 д/год ч/сут	Мероприятия 2-режима	Углерод оксид (Оксись углерода, Угарный газ) (584)	1104	10532 /6110		4	0,2	5,65	0,1775004 /0,1775004	450 /450	0,06	0,048	20	
75 д/год ч/сут	Мероприятия 2-режима	Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54)	1101	10532 /6110		4	0,2	5,65	0,1775004 /0,1775004	450 /450	0,0000008	0,00000064	20	
75 д/год ч/сут	Мероприятия 2-режима	Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54)	1103	10532 /6110		4	0,2	5,65	0,1775004 /0,1775004	450 /450	0,000000333	2,664E-07	20	
75 д/год ч/сут	Мероприятия 2-режима	Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54)	1104	10532 /6110		4	0,2	5,65	0,1775004 /0,1775004	450 /450	0,000000108	8,64E-08	20	
75 д/год ч/сут	Мероприятия 2-режима	Формальдегид (Метаналь) (609)	1101	10532 /6110		4	0,2	5,65	0,1775004 /0,1775004	450 /450	0,008	0,0064	20	
75 д/год	Мероприятия	Формальдегид (Метаналь) (609)	1103	10532 /6110		4	0,2	5,65	0,1775004	450	0,00333	0,002664	20	

**Проект НДВ загрязняющих веществ в атмосферу
для ТОО «Varro Operating Group» месторождения Толкын на 2026-2028 гг.**

ч/сут		2-режима								/0,1775004	/450			
75 д/год ч/сут		Мероприятия 2-режима	Формальдегид (Метаналь) (609)	1104	10532 /6110		4	0,2	5,65	0,1775004 /0,1775004	450 /450	0,00125	0,001	20
75 д/год ч/сут		Мероприятия 2-режима	Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12- C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10)	1101	10532 /6110		4	0,2	5,65	0,1775004 /0,1775004	450 /450	0,19333	0,154664	20
75 д/год ч/сут		Мероприятия 2-режима	Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12- C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10)	1103	10532 /6110		4	0,2	5,65	0,1775004 /0,1775004	450 /450	0,08056	0,064448	20
75 д/год ч/сут		Мероприятия 2-режима	Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12- C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10)	1104	10532 /6110		4	0,2	5,65	0,1775004 /0,1775004	450 /450	0,03	0,024	20
53 д/год ч/сут		Мероприятия 2-режима	Железо (II, III) оксиды (в пересчете на железо) (диЖелезо триоксид, Железа оксид) (274)	7005	10558 /16050	2/2	2		1,5		30/30	0,00271	0,001626	40
			Марганец и его соединения (в пересчете на марганца (IV) оксид) (327)									0,00048	0,000288	40
			Фтористые газообразные соединения /в пересчете на фтор/ (617)									0,00011	0,000066	40
21 д/год ч/сут		Мероприятия 2-режима	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0128	8326 /5632		2	0,1	0,15	0,0011781 /0,0011781	30/30	0,00000014	8,40E-08	40
			Углерод оксид (Оксид углерода, Угарный газ) (584)									0,0000001	6,00E-08	40
			Бензин (нефтяной, малосернистый) /в пересчете на углерод/ (60)									0,0274	0,01644	40
			Пыль тонко измельченного резинового вулканизата из отходов подошвенных резин (1090*)									0,0226	0,01356	40
53 д/год ч/сут		Мероприятия 2-режима	Железо (II, III) оксиды (в пересчете на железо) (диЖелезо триоксид, Железа оксид) (274)	0232	51757 /53761		3	0,1	3,4	0,0267036 /0,0267036	30/30	0,00386	0,002316	40
			Марганец и его соединения (в пересчете на марганца (IV) оксид) (327)									0,0003	0,00018	40
155 д/год ч/сут		Мероприятия 2-режима	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0228	51609 /53748		4	0,2	5,25	0,1649336 /0,1649336	30/30	0,21333	0,170664	20
53 д/год ч/сут		Мероприятия 2-режима	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0232	51757 /53761		3	0,1	3,4	0,0267036 /0,0267036	30/30	0,04608	0,027648	40
155 д/год ч/сут		Мероприятия 2-режима	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0228	51609 /53748		4	0,2	5,25	0,1649336 /0,1649336	30/30	0,03467	0,027736	20
53 д/год		Мероприятия	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0232	51757 /53761		3	0,1	3,4	0,0267036	30/30	0,0074	0,00444	40

**Проект НДВ загрязняющих веществ в атмосферу
для ТОО «Varro Operating Group» месторождения Толкын на 2026-2028 гг.**

ч/сут		2-режима								/0,0267036				
155 д/год ч/сут		Мероприятия 2-режима	Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	0228	51609 /53748		4	0,2	5,25	0,1649336 /0,1649336	30/30	0,01389	0,011112	20
53 д/год ч/сут		Мероприятия 2-режима	Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	0232	51757 /53761		3	0,1	3,4	0,0267036 /0,0267036	30/30	0,0039	0,00234	40
155 д/год ч/сут		Мероприятия 2-режима	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0228	51609 /53748		4	0,2	5,25	0,1649336 /0,1649336	30/30	0,03333	0,026664	20
53 д/год ч/сут		Мероприятия 2-режима	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0232	51757 /53761		3	0,1	3,4	0,0267036 /0,0267036	30/30	0,0061	0,00366	40
155 д/год ч/сут		Мероприятия 2-режима	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0228	51609 /53748		4	0,2	5,25	0,1649336 /0,1649336	30/30	0,17222	0,137776	20
53 д/год ч/сут		Мероприятия 2-режима	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0232	51757 /53761		3	0,1	3,4	0,0267036 /0,0267036	30/30	0,04028	0,024168	40
			Фтористые газообразные соединения /в пересчете на фтор/ (617)									0,00026	0,000156	40
			Фториды неорганические плохо растворимые									0,00075	0,00045	40
155 д/год ч/сут		Мероприятия 2-режима	Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54)	0228	51609 /53748		4	0,2	5,25	0,1649336 /0,1649336	30/30	0,000000333	2,664E-07	20
53 д/год ч/сут		Мероприятия 2-режима	Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54)	0232	51757 /53761		3	0,1	3,4	0,0267036 /0,0267036	30/30	7,22E-09	4,33E-09	40
155 д/год ч/сут		Мероприятия 2-режима	Формальдегид (Метаналь) (609)	0228	51609 /53748		4	0,2	5,25	0,1649336 /0,1649336	30/30	0,00333	0,002664	20
53 д/год ч/сут		Мероприятия 2-режима	Формальдегид (Метаналь) (609)	0232	51757 /53761		3	0,1	3,4	0,0267036 /0,0267036	30/30	0,0008	0,00048	40
155 д/год ч/сут		Мероприятия 2-режима	Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12- C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265II) (10)	0228	51609 /53748		4	0,2	5,25	0,1649336 /0,1649336	30/30	0,08056	0,064448	20
53 д/год ч/сут		Мероприятия 2-режима	Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12- C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265II) (10)	0232	51757 /53761		3	0,1	3,4	0,0267036 /0,0267036	30/30	0,02	0,012	40
			Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20									0,00369	0,002214	40
53 д/год ч/сут		Мероприятия 2-режима	Железо (II, III) оксиды (в пересчете на железо) (диЖелезо триоксид, Железа оксид) (274)	0256	51219 /54483		5	0,5	8,51	1,6709385 /1,6709385	30/30	0,00386	0,002316	40
53 д/год ч/сут		Мероприятия 2-режима	Железо (II, III) оксиды (в пересчете на железо) (диЖелезо триоксид, Железа оксид) (274)	0263	51336 /54382		5	0,5	8,51	1,6709346 /1,6709346	30/30	0,00386	0,002316	40
53 д/год ч/сут		Мероприятия 2-режима	Марганец и его соединения (в пересчете на марганца (IV) оксид) (327)	0256	51219 /54483		5	0,5	8,51	1,6709385 /1,6709385	30/30	0,0003	0,00018	40
53 д/год		Мероприятия	Марганец и его соединения (в	0263	51336 /54382		5	0,5	8,51	1,6709346	30/30	0,0003	0,00018	40

**Проект НДВ загрязняющих веществ в атмосферу
для ТОО «Varro Operating Group» месторождения Толкын на 2026-2028 гг.**

ч/сут		2-режима	пересчете на марганца (IV) оксид (327)							/1,6709346				
33 д/год ч/сут		Мероприятия 2-режима	Олово оксид (в пересчете на олово) (Олово (II) оксид) (446)	0258	51232 /54435		5	0,5	8,51	1,6709346 /1,6709346	30/30	0,000005261	3,1566E-06	40
16 д/год ч/сут		Мероприятия 2-режима	Олово оксид (в пересчете на олово) (Олово (II) оксид) (446)	0273	51032 /54535		6	0,3	2,83	0,2000409 /0,2000409	30/30	0,00002	0,000012	40
16 д/год ч/сут		Мероприятия 2-режима	Олово оксид (в пересчете на олово) (Олово (II) оксид) (446)	0276	51045 /54460		6	0,3	2,83	0,2000409 /0,2000409	30/30	0,00002	0,000012	40
33 д/год ч/сут		Мероприятия 2-режима	Свинец и его неорганические соединения /в пересчете на свинец/ (513)	0258	51232 /54435		5	0,5	8,51	1,6709346 /1,6709346	30/30	0,00000947	0,000005682	40
16 д/год ч/сут		Мероприятия 2-режима	Свинец и его неорганические соединения /в пересчете на свинец/ (513)	0273	51032 /54535		6	0,3	2,83	0,2000409 /0,2000409	30/30	0,00003	0,000018	40
16 д/год ч/сут		Мероприятия 2-режима	Свинец и его неорганические соединения /в пересчете на свинец/ (513)	0276	51045 /54460		6	0,3	2,83	0,2000409 /0,2000409	30/30	0,00003	0,000018	40
53 д/год ч/сут		Мероприятия 2-режима	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0256	51219 /54483		5	0,5	8,51	1,6709385 /1,6709385	30/30	0,00028	0,000168	40
53 д/год ч/сут		Мероприятия 2-режима	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0263	51336 /54382		5	0,5	8,51	1,6709346 /1,6709346	30/30	0,00028	0,000168	40
13 д/год ч/сут		Мероприятия 2-режима	Гидрохлорид (Соляная кислота, Водород хлорид) (163)	0262	51330 /54368		5	0,5	8,51	1,6709346 /1,6709346	30/30	0,00000264	0,000001584	40
42 д/год ч/сут		Мероприятия 2-режима	Серная кислота (517)	0257	51230 /54483		5	0,5	8,51	1,6709346 /1,6709346	30/30	0,00011	0,000066	40
1 д/год ч/сут		Мероприятия 2-режима	Серная кислота (517)	0272	51040 /54536		6	0,3	3,3	0,2332633 /0,2332633	30/30	0,0462	0,02772	40
53 д/год ч/сут		Мероприятия 2-режима	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0259	51234 /54428		5	0,5	8,51	1,6709346 /1,6709346	30/30	0,00000014	8,40E-08	40
13 д/год ч/сут		Мероприятия 2-режима	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0262	51330 /54368		5	0,5	8,51	1,6709346 /1,6709346	30/30	0,00000045	0,00000027	40
53 д/год ч/сут		Мероприятия 2-режима	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0278	51068 /54478		6	0,25	0,65	0,0319068 /0,0319068	30/30	0,00000014	8,40E-08	40
53 д/год ч/сут		Мероприятия 2-режима	Углерод оксид (Оксид углерода, Угарный газ) (584)	0256	51219 /54483		5	0,5	8,51	1,6709385 /1,6709385	30/30	0,00028	0,000168	40
53 д/год ч/сут		Мероприятия 2-режима	Углерод оксид (Оксид углерода, Угарный газ) (584)	0259	51234 /54428		5	0,5	8,51	1,6709346 /1,6709346	30/30	5,10E-08	3,06E-08	40
13 д/год ч/сут		Мероприятия 2-режима	Углерод оксид (Оксид углерода, Угарный газ) (584)	0262	51330 /54368		5	0,5	8,51	1,6709346 /1,6709346	30/30	0,00000135	0,00000081	40
53 д/год ч/сут		Мероприятия 2-режима	Углерод оксид (Оксид углерода, Угарный газ) (584)	0263	51336 /54382		5	0,5	8,51	1,6709346 /1,6709346	30/30	0,00028	0,000168	40
53 д/год ч/сут		Мероприятия 2-режима	Углерод оксид (Оксид углерода, Угарный газ) (584)	0278	51068 /54478		6	0,25	0,65	0,0319068 /0,0319068	30/30	5,10E-08	3,06E-08	40
53 д/год ч/сут		Мероприятия 2-режима	Фтористые газообразные соединения /в пересчете на фтор/ (617)	0256	51219 /54483		5	0,5	8,51	1,6709385 /1,6709385	30/30	0,00026	0,000156	40

**Проект НДВ загрязняющих веществ в атмосферу
для ТОО «Varro Operating Group» месторождения Толкын на 2026-2028 гг.**

53 д/год ч/сут		Мероприятия 2-режима	Фтористые газообразные соединения /в пересчете на фтор/ (617)	0263	51336 /54382		5	0,5	8,51	1,6709346 /1,6709346	30/30	0,00026	0,000156	40
53 д/год ч/сут		Мероприятия 2-режима	Фториды неорганические плохо растворимые - (алюминия фторид, кальция фторид, натрия гексафторалюминат) (Фториды неорганические плохо растворимые /в пересчете на фтор/) (615)	0256	51219 /54483		5	0,5	8,51	1,6709385 /1,6709385	30/30	0,00075	0,00045	40
13 д/год ч/сут		Мероприятия 2-режима	Изобутилен (2-Метилпроп-1-ен) (282)	0262	51330 /54368		5	0,5	8,51	1,6709346 /1,6709346	30/30	0,00000194	0,000001164	40
			Этен (Этилен) (669)									0,00000084	0,000000504	40
			Изопрена олигомеры (димеры) (281)									0,00000263	0,000001578	40
			Дивинилбензол технический /по этилстиролу/ (188)									0,0000026	0,00000156	40
53 д/год ч/сут		Мероприятия 2-режима	Диметилбензол (смесь о-, м-, п-изомеров) (203)	0263	51336 /54382		5	0,5	8,51	1,6709346 /1,6709346	30/30	0,188	0,1128	40
31 д/год ч/сут		Мероприятия 2-режима	Диметилбензол (смесь о-, м-, п-изомеров) (203)	0270	51020 /54538		6	0,4	1,19	0,1495398 /0,1495398	30/30	0,0076	0,00456	40
13 д/год ч/сут		Мероприятия 2-режима	1-(Метилвинил)бензол (2-Фенил-1-пропен, а-Метилстирол) (356)	0262	51330 /54368		5	0,5	8,51	1,6709346 /1,6709346	30/30	0,00000148	0,000000888	40
			Винилбензол (Стирол, Этилбензол) (121)									0,00000148	0,000000888	40
			2-Хлорбута-1,3-диен (Хлоропрен) (627)									0,00000213	0,000001278	40
			Дибутилфталат (Фталевой кислоты дибутиловый эфир, Дибутилбензол-1,2-дикарбонат) (346*)									0,00000231	0,000001386	40
			Этилпропионат (Пропионовой кислоты этиловый эфир) (1481*)									0,00000058	0,000000348	40
			Нитрилы карбоновых кислот C17-20 (Нитрилы синтетических жирных кислот C17-20) (423)									0,00000384	0,000002304	40
27 д/год ч/сут		Мероприятия 2-режима	Бензин (нефтяной, малосернистый) /в пересчете на углерод/ (60)	0253	51275 /54474		5	0,5	8,51	1,6709385 /1,6709385	30/30	0,13146	0,078876	40
53 д/год ч/сут		Мероприятия 2-режима	Бензин (нефтяной, малосернистый) /в пересчете на углерод/ (60)	0259	51234 /54428		5	0,5	8,51	1,6709346 /1,6709346	30/30	0,027397	0,0164382	40
61 д/год ч/сут		Мероприятия 2-режима	Бензин (нефтяной, малосернистый) /в пересчете на углерод/ (60)	0275	51055 /54462		6	0,25	25,69	1,2610549 /1,2610549	30/30	0,5617	0,33702	40
53 д/год ч/сут		Мероприятия 2-режима	Бензин (нефтяной, малосернистый) /в пересчете на углерод/ (60)	0278	51068 /54478		6	0,25	0,65	0,0319068 /0,0319068	30/30	0,027397	0,0164382	40
365 д/год		Мероприятия	Керосин (654*)	0252	51272 /54484		5	0,5	8,51	1,6709385	30/30	0,019	0,0114	40

**Проект НДВ загрязняющих веществ в атмосферу
для ТОО «Varro Operating Group» месторождения Толкын на 2026-2028 гг.**

ч/сут		2-режима								/1,6709385				
16 д/год ч/сут		Мероприятия 2-режима	Керосин (654*)	0277	51062 /54498		6	0,25	3,68	0,1806416 /0,1806416	30/30	0,052	0,0312	40
27 д/год ч/сут		Мероприятия 2-режима	Масло минеральное нефтяное (веретенное, машинное, цилиндрическое и др.) (716*)	0253	51275 /54474		5	0,5	8,51	1,6709385 /1,6709385	30/30	0,07257	0,043542	40
34 д/год ч/сут		Мероприятия 2-режима	Масло минеральное нефтяное (веретенное, машинное, цилиндрическое и др.) (716*)	0261	51333 /51369		5	0,5	8,51	1,6709346 /1,6709346	30/30	0,000062	0,0000372	40
53 д/год ч/сут		Мероприятия 2-режима	Уайт-спирит (1294*)	0263	51336 /54382		5	0,5	8,51	1,6709346 /1,6709346	30/30	0,188	0,1128	40
31 д/год ч/сут		Мероприятия 2-режима	Уайт-спирит (1294*)	0270	51020 /54538		6	0,4	1,19	0,1495398 /0,1495398	30/30	0,0026	0,00156	40
13 д/год ч/сут		Мероприятия 2-режима	Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12- C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10)	0262	51330 /54368		5	0,5	8,51	1,6709346 /1,6709346	30/30	0,00000027	0,000000162	40
330 д/год ч/сут		Мероприятия 2-режима	Эмульсол (смесь: вода - 97.6%, нитрит натрия - 0.2%, сода кальцинированная - 0.2%, масло минеральное - 2%) (1435*)	0254	51286 /54434		5	0,5	8,51	1,6709385 /1,6709385	30/30	0,000009	0,0000054	40
60 д/год ч/сут		Мероприятия 2-режима	Эмульсол (смесь: вода - 97.6%, нитрит натрия - 0.2%, сода кальцинированная - 0.2%, масло минеральное - 2%) (1435*)	0255	51215 /54497		5	0,5	8,51	1,6709385 /1,6709385	30/30	0,0000035	0,0000021	40
92 д/год ч/сут		Мероприятия 2-режима	Эмульсол (смесь: вода - 97.6%, нитрит натрия - 0.2%, сода кальцинированная - 0.2%, масло минеральное - 2%) (1435*)	0267	51243 /54475		5	0,5	2,01	0,3946626 /0,3946626	30/30	0,00001	0,000006	40
92 д/год ч/сут		Мероприятия 2-режима	Эмульсол (смесь: вода - 97.6%, нитрит натрия - 0.2%, сода кальцинированная - 0.2%, масло минеральное - 2%) (1435*)	0269	51048 /54538		6	0,4	3,09	0,3883009 /0,3883009	30/30	0,0000062	0,00000372	40
60 д/год ч/сут		Мероприятия 2-режима	Взвешенные частицы (116)	0251	51270 /54494		5	0,5	8,51	1,6709385 /1,6709385	30/30	0,00164	0,000984	40
330 д/год ч/сут		Мероприятия 2-режима	Взвешенные частицы (116)	0254	51286 /54434		5	0,5	8,51	1,6709385 /1,6709385	30/30	0,00764	0,004584	40
60 д/год ч/сут		Мероприятия 2-режима	Взвешенные частицы (116)	0255	51215 /54497		5	0,5	8,51	1,6709385 /1,6709385	30/30	0,00164	0,000984	40
92 д/год ч/сут		Мероприятия 2-режима	Взвешенные частицы (116)	0267	51243 /54475		5	0,5	2,01	0,3946626 /0,3946626	30/30	0,0545	0,0327	40
92 д/год ч/сут		Мероприятия 2-режима	Взвешенные частицы (116)	0269	51048 /54538		6	0,4	3,09	0,3883009 /0,3883009	30/30	0,027	0,0162	40
46 д/год ч/сут		Мероприятия 2-режима	Взвешенные частицы (116)	0281	51312 /54328		5	0,315	21,43	1,6700642 /1,6700642	30/30	0,0016	0,00096	40
53 д/год ч/сут		Мероприятия 2-режима	Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20	0256	51219 /54483		5	0,5	8,51	1,6709385 /1,6709385	30/30	0,00369	0,002214	40
53 д/год		Мероприятия	Пыль неорганическая,	0263	51336 /54382		5	0,5	8,51	1,6709346	30/30	0,00369	0,002214	40

**Проект НДВ загрязняющих веществ в атмосферу
для ТОО «Varro Operating Group» месторождения Толкын на 2026-2028 гг.**

ч/сут		2-режима	содержащая двуокись кремния в %: 70-20							/1,6709346				
60 д/год ч/сут		Мероприятия 2-режима	Пыль абразивная (Корунд белый, Монокорунд) (1027*)	0251	51270 /54494		5	0,5	8,51	1,6709385 /1,6709385	30/30	0,000072	0,0000432	40
330 д/год ч/сут		Мероприятия 2-режима	Пыль абразивная (Корунд белый, Монокорунд) (1027*)	0254	51286 /54434		5	0,5	8,51	1,6709385 /1,6709385	30/30	0,00472	0,002832	40
60 д/год ч/сут		Мероприятия 2-режима	Пыль абразивная (Корунд белый, Монокорунд) (1027*)	0255	51215 /54497		5	0,5	8,51	1,6709385 /1,6709385	30/30	0,00072	0,000432	40
92 д/год ч/сут		Мероприятия 2-режима	Пыль абразивная (Корунд белый, Монокорунд) (1027*)	0267	51243 /54475		5	0,5	2,01	0,3946626 /0,3946626	30/30	0,0041	0,00246	40
92 д/год ч/сут		Мероприятия 2-режима	Пыль абразивная (Корунд белый, Монокорунд) (1027*)	0269	51048 /54538		6	0,4	3,09	0,3883009 /0,3883009	30/30	0,018	0,0108	40
46 д/год ч/сут		Мероприятия 2-режима	Пыль абразивная (Корунд белый, Монокорунд) (1027*)	0281	51312 /54328		5	0,315	21,43	1,6700642 /1,6700642	30/30	0,0007	0,00042	40
			Пыль древесная (1039*)									0,6	0,36	40
53 д/год ч/сут		Мероприятия 2-режима	Пыль тонко измельченного резинового вулканизата из отходов подошвенных резин (1090*)	0259	51234 /54428		5	0,5	8,51	1,6709346 /1,6709346	30/30	0,0226	0,01356	40
53 д/год ч/сут		Мероприятия 2-режима	Пыль тонко измельченного резинового вулканизата из отходов подошвенных резин (1090*)	0278	51068 /54478		6	0,25	0,65	0,0319068 /0,0319068	30/30	0,0226	0,01356	40
53 д/год ч/сут		Мероприятия 2-режима	Красители органические активные винилсульфоновые: красный 4СП, красный СП, алый (смесовый) Ш, ярко-желтый 43Ш, оранжевый 2ЖШ, оранжевый ЖТ, темно-синий 5КТ и 53Т, ярко-желтый 43Ш (661*)	0263	51336 /54382		5	0,5	8,51	1,6709346 /1,6709346	30/30	0,138	0,0828	40
31 д/год ч/сут		Мероприятия 2-режима	Красители органические активные винилсульфоновые: красный 4СП, красный СП, алый (смесовый) Ш, ярко-желтый 43Ш, оранжевый 2ЖШ, оранжевый ЖТ, темно-синий 5КТ и 53Т, ярко-желтый 43Ш (661*)	0270	51020 /54538		6	0,4	1,19	0,1495398 /0,1495398	30/30	0,0035	0,0021	40
31 д/год ч/сут		Мероприятия 2-режима	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0298	36678 /46337		4	0,2	12,95	0,4068362 /0,4068362	450 /450	0,672	0,5376	20
2 д/год ч/сут		Мероприятия 2-режима	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0297	51139 /54134		4	0,2	19,51	0,6129262 /0,6129262	450 /450	0,672	0,4032	40
31 д/год ч/сут		Мероприятия 2-режима	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0298	36678 /46337		4	0,2	12,95	0,4068362 /0,4068362	450 /450	0,1092	0,08736	20
2 д/год ч/сут		Мероприятия 2-режима	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0297	51139 /54134		4	0,2	19,51	0,6129262 /0,6129262	450 /450	0,1092	0,06552	40
31 д/год ч/сут		Мероприятия 2-режима	Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	0298	36678 /46337		4	0,2	12,95	0,4068362 /0,4068362	450 /450	0,04375	0,035	20
2 д/год ч/сут		Мероприятия 2-режима	Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	0297	51139 /54134		4	0,2	19,51	0,6129262 /0,6129262	450 /450	0,04375	0,02625	40

**Проект НДВ загрязняющих веществ в атмосферу
для ТОО «Varro Operating Group» месторождения Толкын на 2026-2028 гг.**

31 д/год ч/сут	Мероприятия 2-режима	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0298	36678 /46337		4	0,2	12,95	0,4068362 /0,4068362	450 /450	0,105	0,084	20
2 д/год ч/сут		Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0297	51139 /54134		4	0,2	19,51	0,6129262 /0,6129262	450 /450	0,105	0,063	40
31 д/год ч/сут		Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0298	36678 /46337		4	0,2	12,95	0,4068362 /0,4068362	450 /450	0,5425	0,434	20
2 д/год ч/сут		Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0297	51139 /54134		4	0,2	19,51	0,6129262 /0,6129262	450 /450	0,5425	0,3255	40
31 д/год ч/сут		Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54)	0298	36678 /46337		4	0,2	12,95	0,4068362 /0,4068362	450 /450	0,00000105	0,00000084	20
2 д/год ч/сут		Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54)	0297	51139 /54134		4	0,2	19,51	0,6129262 /0,6129262	450 /450	0,00000105	0,00000063	40
31 д/год ч/сут		Формальдегид (Метаналь) (609)	0298	36678 /46337		4	0,2	12,95	0,4068362 /0,4068362	450 /450	0,0105	0,0084	20
2 д/год ч/сут		Формальдегид (Метаналь) (609)	0297	51139 /54134		4	0,2	19,51	0,6129262 /0,6129262	450 /450	0,0105	0,0063	40
31 д/год ч/сут		Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265II) (10)	0298	36678 /46337		4	0,2	12,95	0,4068362 /0,4068362	450 /450	0,25375	0,203	20
2 д/год ч/сут		Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265II) (10)	0297	51139 /54134		4	0,2	19,51	0,6129262 /0,6129262	450 /450	0,25375	0,15225	40
3 д/год ч/сут	Мероприятия 2-режима	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0341	53178 /55150		4	0,2	25,89	0,8133602 /0,8133602	450 /450	0,672	0,5376	20
		Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)									0,1092	0,08736	20
		Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)									0,04375	0,035	20
		Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)									0,105	0,084	20
		Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)									0,5425	0,434	20
		Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54)									0,00000105	0,00000084	20
		Формальдегид (Метаналь) (609)									0,0105	0,0084	20
		Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265II) (10)									0,25375	0,203	20
75 д/год ч/сут	Мероприятия 2-режима	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0609	59240 /57130		4	0,2	12,95	0,4068362 /0,4068362	450 /450	1,7664	1,41312	20
		Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)									0,28704	0,229632	20
		Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)									0,115	0,092	20
		Сера диоксид (Ангидрид									0,276	0,2208	20

**Проект НДВ загрязняющих веществ в атмосферу
для ТОО «Varro Operating Group» месторождения Толкын на 2026-2028 гг.**

			сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)											
			Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)									1,426	1,1408	20
			Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54)									0,00000276	0,000002208	20
			Формальдегид (Метаналь) (609)									0,0276	0,02208	20
			Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10)									0,667	0,5336	20
53 д/год ч/сут	Мероприятия 3-режима	0154	Железо (II, III) оксиды (в пересчете на железо) (диЖелезо триоксид, Железа оксид) (274)	8262 /5780		6	0,7	0,76	0,2924823 /0,2924823	250 /250	0,00271			100
			Марганец и его соединения (в пересчете на марганца (IV) оксид) (327)								0,00048			100
			Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)								0,0458			100
			Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)								0,0074			100
			Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)								0,0039			100
			Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)								0,0061			100
			Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)								0,04			100
			Фтористые газообразные соединения /в пересчете на фтор/ (617)								0,00011			100
			Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54)								7,22E-09			100
			Формальдегид (Метаналь) (609)								0,0008			100
			Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10)								0,02			100
365 д/год ч/сут	Мероприятия 3-режима	0122	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	9240 /7130		4	0,2	12,95	0,4068372 /0,4068372	450 /450	0,29867	0,179202		40
365 д/год ч/сут	Мероприятия 3-режима	0123	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	9238 /7131		4	0,2	0,16	0,0050266 /0,0050266	450 /450	0,29867	0,179202		40
63 д/год ч/сут	Мероприятия 3-режима	0126	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	9240 /7130		4	0,2	25,9	0,8136725 /0,8136725	450 /450	0,672	0,4032		40
365 д/год ч/сут	Мероприятия 3-режима	0122	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	9240 /7130		4	0,2	12,95	0,4068372 /0,4068372	450 /450	0,04853	0,029118		40
365 д/год ч/сут	Мероприятия 3-режима	0123	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	9238 /7131		4	0,2	0,16	0,0050266 /0,0050266	450 /450	0,04853	0,029118		40
63 д/год ч/сут	Мероприятия 3-режима	0126	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	9240 /7130		4	0,2	25,9	0,8136725 /0,8136725	450 /450	0,1092	0,06552		40
365 д/год	Мероприятия	0122	Углерод (Сажа, Углерод черный)	9240 /7130		4	0,2	12,95	0,4068372	450	0,00207	0,001242		40

**Проект НДВ загрязняющих веществ в атмосферу
для ТОО «Varro Operating Group» месторождения Толкын на 2026-2028 гг.**

ч/сут	3-режима	(583)							/0,4068372	/450			
365 д/год ч/сут	Мероприятия 3-режима	Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	0123	9238 /7131		4	0,2	0,16	0,0050266 /0,0050266	450 /450	0,00207	0,001242	40
63 д/год ч/сут	Мероприятия 3-режима	Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	0126	9240 /7130		4	0,2	25,9	0,8136725 /0,8136725	450 /450	0,04375	0,02625	40
		Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)									0,105	0,063	40
365 д/год ч/сут	Мероприятия 3-режима	Углерод оксид (Оксид углерода, Угарный газ) (584)	0122	9240 /7130		4	0,2	12,95	0,4068372 /0,4068372	450 /450	0,37689	0,226134	40
365 д/год ч/сут	Мероприятия 3-режима	Углерод оксид (Оксид углерода, Угарный газ) (584)	0123	9238 /7131		4	0,2	0,16	0,0050266 /0,0050266	450 /450	0,37689	0,226134	40
63 д/год ч/сут	Мероприятия 3-режима	Углерод оксид (Оксид углерода, Угарный газ) (584)	0126	9240 /7130		4	0,2	25,9	0,8136725 /0,8136725	450 /450	0,5425	0,3255	40
365 д/год ч/сут	Мероприятия 3-режима	Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54)	0122	9240 /7130		4	0,2	12,95	0,4068372 /0,4068372	450 /450	5,00E-08	3,00E-08	40
365 д/год ч/сут	Мероприятия 3-режима	Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54)	0123	9238 /7131		4	0,2	0,16	0,0050266 /0,0050266	450 /450	5,00E-08	3,00E-08	40
63 д/год ч/сут	Мероприятия 3-режима	Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54)	0126	9240 /7130		4	0,2	25,9	0,8136725 /0,8136725	450 /450	0,00000105	0,00000063	40
365 д/год ч/сут	Мероприятия 3-режима	Формальдегид (Метаналь) (609)	0122	9240 /7130		4	0,2	12,95	0,4068372 /0,4068372	450 /450	0,00059	0,000354	40
365 д/год ч/сут	Мероприятия 3-режима	Формальдегид (Метаналь) (609)	0123	9238 /7131		4	0,2	0,16	0,0050266 /0,0050266	450 /450	0,00059	0,000354	40
63 д/год ч/сут	Мероприятия 3-режима	Формальдегид (Метаналь) (609)	0126	9240 /7130		4	0,2	25,9	0,8136725 /0,8136725	450 /450	0,0105	0,0063	40
365 д/год ч/сут	Мероприятия 3-режима	Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12- C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10)	0122	9240 /7130		4	0,2	12,95	0,4068372 /0,4068372	450 /450	0,21333	0,127998	40
365 д/год ч/сут	Мероприятия 3-режима	Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12- C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10)	0123	9238 /7131		4	0,2	0,16	0,0050266 /0,0050266	450 /450	0,21333	0,127998	40
63 д/год ч/сут	Мероприятия 3-режима	Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12- C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10)	0126	9240 /7130		4	0,2	25,9	0,8136725 /0,8136725	450 /450	0,25375	0,15225	40
75 д/год ч/сут	Мероприятия 3-режима	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	1101	10532 /6110		4	0,2	5,65	0,1775004 /0,1775004	450 /450	0,512	0,3072	40
75 д/год ч/сут	Мероприятия 3-режима	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	1103	10532 /6110		4	0,2	5,65	0,1775004 /0,1775004	450 /450	0,21333	0,127998	40
75 д/год ч/сут	Мероприятия 3-режима	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	1104	10532 /6110		4	0,2	5,65	0,1775004 /0,1775004	450 /450	0,06887	0,041322	40
75 д/год ч/сут	Мероприятия 3-режима	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	1101	10532 /6110		4	0,2	5,65	0,1775004 /0,1775004	450 /450	0,0832	0,04992	40
75 д/год ч/сут	Мероприятия 3-режима	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	1103	10532 /6110		4	0,2	5,65	0,1775004 /0,1775004	450 /450	0,03467	0,020802	40
75 д/год	Мероприятия	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	1104	10532 /6110		4	0,2	5,65	0,1775004	450	0,01116	0,006696	40

**Проект НДВ загрязняющих веществ в атмосферу
для ТОО «Varro Operating Group» месторождения Толкын на 2026-2028 гг.**

ч/сут	3-режима								/0,1775004	/450			
75 д/год ч/сут	Мероприятия 3-режима	Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	1101	10532 /6110		4	0,2	5,65	0,1775004 /0,1775004	450 /450	0,03333	0,019998	40
75 д/год ч/сут	Мероприятия 3-режима	Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	1103	10532 /6110		4	0,2	5,65	0,1775004 /0,1775004	450 /450	0,01389	0,008334	40
75 д/год ч/сут	Мероприятия 3-режима	Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	1104	10532 /6110		4	0,2	5,65	0,1775004 /0,1775004	450 /450	0,00583	0,003498	40
75 д/год ч/сут	Мероприятия 3-режима	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	1101	10532 /6110		4	0,2	5,65	0,1775004 /0,1775004	450 /450	0,08	0,048	40
75 д/год ч/сут	Мероприятия 3-режима	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	1103	10532 /6110		4	0,2	5,65	0,1775004 /0,1775004	450 /450	0,03333	0,019998	40
75 д/год ч/сут	Мероприятия 3-режима	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	1104	10532 /6110		4	0,2	5,65	0,1775004 /0,1775004	450 /450	0,00917	0,005502	40
75 д/год ч/сут	Мероприятия 3-режима	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	1101	10532 /6110		4	0,2	5,65	0,1775004 /0,1775004	450 /450	0,41333	0,247998	40
75 д/год ч/сут	Мероприятия 3-режима	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	1103	10532 /6110		4	0,2	5,65	0,1775004 /0,1775004	450 /450	0,17222	0,103332	40
75 д/год ч/сут	Мероприятия 3-режима	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	1104	10532 /6110		4	0,2	5,65	0,1775004 /0,1775004	450 /450	0,06	0,036	40
75 д/год ч/сут	Мероприятия 3-режима	Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54)	1101	10532 /6110		4	0,2	5,65	0,1775004 /0,1775004	450 /450	0,0000008	0,00000048	40
75 д/год ч/сут	Мероприятия 3-режима	Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54)	1103	10532 /6110		4	0,2	5,65	0,1775004 /0,1775004	450 /450	0,000000333	1,998E-07	40
75 д/год ч/сут	Мероприятия 3-режима	Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54)	1104	10532 /6110		4	0,2	5,65	0,1775004 /0,1775004	450 /450	0,000000108	6,48E-08	40
75 д/год ч/сут	Мероприятия 3-режима	Формальдегид (Метаналь) (609)	1101	10532 /6110		4	0,2	5,65	0,1775004 /0,1775004	450 /450	0,008	0,0048	40
75 д/год ч/сут	Мероприятия 3-режима	Формальдегид (Метаналь) (609)	1103	10532 /6110		4	0,2	5,65	0,1775004 /0,1775004	450 /450	0,00333	0,001998	40
75 д/год ч/сут	Мероприятия 3-режима	Формальдегид (Метаналь) (609)	1104	10532 /6110		4	0,2	5,65	0,1775004 /0,1775004	450 /450	0,00125	0,00075	40
75 д/год ч/сут	Мероприятия 3-режима	Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12- C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10)	1101	10532 /6110		4	0,2	5,65	0,1775004 /0,1775004	450 /450	0,19333	0,115998	40
75 д/год ч/сут	Мероприятия 3-режима	Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12- C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10)	1103	10532 /6110		4	0,2	5,65	0,1775004 /0,1775004	450 /450	0,08056	0,048336	40
75 д/год ч/сут	Мероприятия 3-режима	Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12- C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10)	1104	10532 /6110		4	0,2	5,65	0,1775004 /0,1775004	450 /450	0,03	0,018	40
21 д/год ч/сут	Мероприятия 3-режима	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0128	8326 /5632		2	0,1	0,15	0,0011781 /0,0011781	30/30	0,00000014		100

**Проект НДВ загрязняющих веществ в атмосферу
для ТОО «Varro Operating Group» месторождения Толкын на 2026-2028 гг.**

		Углерод оксид (Оксид углерода, Угарный газ) (584)									0,0000001		100
		Бензин (нефтяной, малосернистый) /в пересчете на углерод/ (60)									0,0274		100
		Пыль тонко измельченного резинового вулканизата из отходов подошвенных резин (1090*)									0,0226		100
53 д/год ч/сут	Мероприятия 3-режима	Железо (II, III) оксиды (в пересчете на железо) (диЖелезо триоксид, Железа оксид) (274)	0232	51757 /53761		3	0,1	3,4	0,0267036 /0,0267036	30/30	0,00386		100
		Марганец и его соединения (в пересчете на марганца (IV) оксид) (327)									0,0003		100
155 д/год ч/сут	Мероприятия 3-режима	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0228	51609 /53748		4	0,2	5,25	0,1649336 /0,1649336	30/30	0,21333	0,127998	40
53 д/год ч/сут	Мероприятия 3-режима	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0232	51757 /53761		3	0,1	3,4	0,0267036 /0,0267036	30/30	0,04608		100
155 д/год ч/сут	Мероприятия 3-режима	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0228	51609 /53748		4	0,2	5,25	0,1649336 /0,1649336	30/30	0,03467	0,020802	40
53 д/год ч/сут	Мероприятия 3-режима	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0232	51757 /53761		3	0,1	3,4	0,0267036 /0,0267036	30/30	0,0074		100
155 д/год ч/сут	Мероприятия 3-режима	Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	0228	51609 /53748		4	0,2	5,25	0,1649336 /0,1649336	30/30	0,01389	0,008334	40
53 д/год ч/сут	Мероприятия 3-режима	Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	0232	51757 /53761		3	0,1	3,4	0,0267036 /0,0267036	30/30	0,0039		100
155 д/год ч/сут	Мероприятия 3-режима	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0228	51609 /53748		4	0,2	5,25	0,1649336 /0,1649336	30/30	0,03333	0,019998	40
53 д/год ч/сут	Мероприятия 3-режима	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0232	51757 /53761		3	0,1	3,4	0,0267036 /0,0267036	30/30	0,0061		100
155 д/год ч/сут	Мероприятия 3-режима	Углерод оксид (Оксид углерода, Угарный газ) (584)	0228	51609 /53748		4	0,2	5,25	0,1649336 /0,1649336	30/30	0,17222	0,103332	40
53 д/год ч/сут	Мероприятия 3-режима	Углерод оксид (Оксид углерода, Угарный газ) (584)	0232	51757 /53761		3	0,1	3,4	0,0267036 /0,0267036	30/30	0,04028		100
		Фтористые газообразные соединения /в пересчете на фтор/ (617)									0,00026		100
		Фториды неорганические плохо растворимые									0,00075		100
155 д/год ч/сут	Мероприятия 3-режима	Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54)	0228	51609 /53748		4	0,2	5,25	0,1649336 /0,1649336	30/30	0,000000333	1,998E-07	40
53 д/год ч/сут	Мероприятия 3-режима	Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54)	0232	51757 /53761		3	0,1	3,4	0,0267036 /0,0267036	30/30	7,22E-09		100
155 д/год ч/сут	Мероприятия 3-режима	Формальдегид (Метаналь) (609)	0228	51609 /53748		4	0,2	5,25	0,1649336 /0,1649336	30/30	0,00333	0,001998	40
53 д/год	Мероприятия	Формальдегид (Метаналь) (609)	0232	51757 /53761		3	0,1	3,4	0,0267036	30/30	0,0008		100

**Проект НДВ загрязняющих веществ в атмосферу
для ТОО «Varro Operating Group» месторождения Толкын на 2026-2028 гг.**

ч/сут		3-режима								/0,0267036				
155 д/год ч/сут		Мероприятия 3-режима	Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12- C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10)	0228	51609 /53748		4	0,2	5,25	0,1649336 /0,1649336	30/30	0,08056	0,048336	40
53 д/год ч/сут		Мероприятия 3-режима	Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12- C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10)	0232	51757 /53761		3	0,1	3,4	0,0267036 /0,0267036	30/30	0,02		100
			Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20									0,00369		100
53 д/год ч/сут		Мероприятия 3-режима	Железо (II, III) оксиды (в пересчете на железо) (диЖелезо триоксид, Железа оксид) (274)	0256	51219 /54483		5	0,5	8,51	1,6709385 /1,6709385	30/30	0,00386		100
53 д/год ч/сут		Мероприятия 3-режима	Железо (II, III) оксиды (в пересчете на железо) (диЖелезо триоксид, Железа оксид) (274)	0263	51336 /54382		5	0,5	8,51	1,6709346 /1,6709346	30/30	0,00386		100
53 д/год ч/сут		Мероприятия 3-режима	Марганец и его соединения (в пересчете на марганца (IV) оксид) (327)	0256	51219 /54483		5	0,5	8,51	1,6709385 /1,6709385	30/30	0,0003		100
53 д/год ч/сут		Мероприятия 3-режима	Марганец и его соединения (в пересчете на марганца (IV) оксид) (327)	0263	51336 /54382		5	0,5	8,51	1,6709346 /1,6709346	30/30	0,0003		100
33 д/год ч/сут		Мероприятия 3-режима	Олово оксид (в пересчете на олово) (Олово (II) оксид) (446)	0258	51232 /54435		5	0,5	8,51	1,6709346 /1,6709346	30/30	0,000005261		100
16 д/год ч/сут		Мероприятия 3-режима	Олово оксид (в пересчете на олово) (Олово (II) оксид) (446)	0273	51032 /54535		6	0,3	2,83	0,2000409 /0,2000409	30/30	0,00002		100
16 д/год ч/сут		Мероприятия 3-режима	Олово оксид (в пересчете на олово) (Олово (II) оксид) (446)	0276	51045 /54460		6	0,3	2,83	0,2000409 /0,2000409	30/30	0,00002		100
33 д/год ч/сут		Мероприятия 3-режима	Свинец и его неорганические соединения /в пересчете на свинец/ (513)	0258	51232 /54435		5	0,5	8,51	1,6709346 /1,6709346	30/30	0,00000947		100
16 д/год ч/сут		Мероприятия 3-режима	Свинец и его неорганические соединения /в пересчете на свинец/ (513)	0273	51032 /54535		6	0,3	2,83	0,2000409 /0,2000409	30/30	0,00003		100
16 д/год ч/сут		Мероприятия 3-режима	Свинец и его неорганические соединения /в пересчете на свинец/ (513)	0276	51045 /54460		6	0,3	2,83	0,2000409 /0,2000409	30/30	0,00003		100
53 д/год ч/сут		Мероприятия 3-режима	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0256	51219 /54483		5	0,5	8,51	1,6709385 /1,6709385	30/30	0,00028		100
53 д/год ч/сут		Мероприятия 3-режима	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0263	51336 /54382		5	0,5	8,51	1,6709346 /1,6709346	30/30	0,00028		100
13 д/год ч/сут		Мероприятия 3-режима	Гидрохлорид (Соляная кислота, Водород хлорид) (163)	0262	51330 /54368		5	0,5	8,51	1,6709346 /1,6709346	30/30	0,00000264		100
42 д/год ч/сут		Мероприятия 3-режима	Серная кислота (517)	0257	51230 /54483		5	0,5	8,51	1,6709346 /1,6709346	30/30	0,00011		100
1 д/год ч/сут		Мероприятия 3-режима	Серная кислота (517)	0272	51040 /54536		6	0,3	3,3	0,2332633 /0,2332633	30/30	0,0462		100

**Проект НДВ загрязняющих веществ в атмосферу
для ТОО «Varro Operating Group» месторождения Толкын на 2026-2028 гг.**

53 д/год ч/сут	Мероприятия 3-режима	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0259	51234 /54428		5	0,5	8,51	1,6709346 /1,6709346	30/30	0,00000014		100
13 д/год ч/сут	Мероприятия 3-режима	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0262	51330 /54368		5	0,5	8,51	1,6709346 /1,6709346	30/30	0,00000045		100
53 д/год ч/сут	Мероприятия 3-режима	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0278	51068 /54478		6	0,25	0,65	0,0319068 /0,0319068	30/30	0,00000014		100
53 д/год ч/сут	Мероприятия 3-режима	Углерод оксид (Оксид углерода, Угарный газ) (584)	0256	51219 /54483		5	0,5	8,51	1,6709385 /1,6709385	30/30	0,00028		100
53 д/год ч/сут	Мероприятия 3-режима	Углерод оксид (Оксид углерода, Угарный газ) (584)	0259	51234 /54428		5	0,5	8,51	1,6709346 /1,6709346	30/30	5,10E-08		100
13 д/год ч/сут	Мероприятия 3-режима	Углерод оксид (Оксид углерода, Угарный газ) (584)	0262	51330 /54368		5	0,5	8,51	1,6709346 /1,6709346	30/30	0,00000135		100
53 д/год ч/сут	Мероприятия 3-режима	Углерод оксид (Оксид углерода, Угарный газ) (584)	0263	51336 /54382		5	0,5	8,51	1,6709346 /1,6709346	30/30	0,00028		100
53 д/год ч/сут	Мероприятия 3-режима	Углерод оксид (Оксид углерода, Угарный газ) (584)	0278	51068 /54478		6	0,25	0,65	0,0319068 /0,0319068	30/30	5,10E-08		100
53 д/год ч/сут	Мероприятия 3-режима	Фтористые газообразные соединения /в пересчете на фтор/ (617)	0256	51219 /54483		5	0,5	8,51	1,6709385 /1,6709385	30/30	0,00026		100
53 д/год ч/сут	Мероприятия 3-режима	Фтористые газообразные соединения /в пересчете на фтор/ (617)	0263	51336 /54382		5	0,5	8,51	1,6709346 /1,6709346	30/30	0,00026		100
53 д/год ч/сут	Мероприятия 3-режима	Фториды неорганические плохо растворимые	0256	51219 /54483		5	0,5	8,51	1,6709385 /1,6709385	30/30	0,00075		100
13 д/год ч/сут	Мероприятия 3-режима	Изобутилен (2-Метилпроп-1-ен) (282)	0262	51330 /54368		5	0,5	8,51	1,6709346 /1,6709346	30/30	0,00000194		100
		Этен (Этилен) (669)									0,00000084		100
		Изопрена олигомеры (димеры) (281)									0,00000263		100
		Дивинилбензол технический /по этилстиролу/ (188)									0,0000026		100
53 д/год ч/сут	Мероприятия 3-режима	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0263	51336 /54382		5	0,5	8,51	1,6709346 /1,6709346	30/30	0,188		100
31 д/год ч/сут	Мероприятия 3-режима	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0270	51020 /54538		6	0,4	1,19	0,1495398 /0,1495398	30/30	0,0076		100
13 д/год ч/сут	Мероприятия 3-режима	1-(Метилвинил)бензол (2-Фенил- 1-пропен, а-Метилстирол) (356)	0262	51330 /54368		5	0,5	8,51	1,6709346 /1,6709346	30/30	0,00000148		100
		Винилбензол (Стирол, Этилбензол) (121)									0,00000148		100
		2-Хлорбута-1,3-диен (Хлоропрен) (627)									0,00000213		100
		Дибутилфталат (Фталевой кислоты дибутиловый эфир, Дибутилбензол-1,2-дикарбонат) (346*)									0,00000231		100
		Этилпропионат (Пропионовой									0,00000058		100

**Проект НДВ загрязняющих веществ в атмосферу
для ТОО «Varro Operating Group» месторождения Толкын на 2026-2028 гг.**

			кислоты этиловый эфир) (1481*)										
			Нитрилы карбоновых кислот C17-20 (Нитрилы синтетических жирных кислот C17-20) (423)								0,00000384		100
27 д/год ч/сут		Мероприятия 3-режима	Бензин (нефтяной, малосернистый) /в пересчете на углерод/ (60)	0253	51275 /54474		5	0,5	8,51	1,6709385 /1,6709385	30/30	0,13146	100
53 д/год ч/сут		Мероприятия 3-режима	Бензин (нефтяной, малосернистый) /в пересчете на углерод/ (60)	0259	51234 /54428		5	0,5	8,51	1,6709346 /1,6709346	30/30	0,027397	100
61 д/год ч/сут		Мероприятия 3-режима	Бензин (нефтяной, малосернистый) /в пересчете на углерод/ (60)	0275	51055 /54462		6	0,25	25,69	1,2610549 /1,2610549	30/30	0,5617	100
53 д/год ч/сут		Мероприятия 3-режима	Бензин (нефтяной, малосернистый) /в пересчете на углерод/ (60)	0278	51068 /54478		6	0,25	0,65	0,0319068 /0,0319068	30/30	0,027397	100
365 д/год ч/сут		Мероприятия 3-режима	Керосин (654*)	0252	51272 /54484		5	0,5	8,51	1,6709385 /1,6709385	30/30	0,019	100
16 д/год ч/сут		Мероприятия 3-режима	Керосин (654*)	0277	51062 /54498		6	0,25	3,68	0,1806416 /0,1806416	30/30	0,052	100
27 д/год ч/сут		Мероприятия 3-режима	Масло минеральное нефтяное (веретенное, машинное, цилиндрическое и др.) (716*)	0253	51275 /54474		5	0,5	8,51	1,6709385 /1,6709385	30/30	0,07257	100
34 д/год ч/сут		Мероприятия 3-режима	Масло минеральное нефтяное (веретенное, машинное, цилиндрическое и др.) (716*)	0261	51333 /51369		5	0,5	8,51	1,6709346 /1,6709346	30/30	0,000062	100
53 д/год ч/сут		Мероприятия 3-режима	Уайт-спирит (1294*)	0263	51336 /54382		5	0,5	8,51	1,6709346 /1,6709346	30/30	0,188	100
31 д/год ч/сут		Мероприятия 3-режима	Уайт-спирит (1294*)	0270	51020 /54538		6	0,4	1,19	0,1495398 /0,1495398	30/30	0,0026	100
13 д/год ч/сут		Мероприятия 3-режима	Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265II) (10)	0262	51330 /54368		5	0,5	8,51	1,6709346 /1,6709346	30/30	0,00000027	100
330 д/год ч/сут		Мероприятия 3-режима	Эмульсол (смесь: вода - 97.6%, нитрит натрия - 0.2%, сода кальцинированная - 0.2%, масло минеральное - 2%) (1435*)	0254	51286 /54434		5	0,5	8,51	1,6709385 /1,6709385	30/30	0,000009	100
60 д/год ч/сут		Мероприятия 3-режима	Эмульсол (смесь: вода - 97.6%, нитрит натрия - 0.2%, сода кальцинированная - 0.2%, масло минеральное - 2%) (1435*)	0255	51215 /54497		5	0,5	8,51	1,6709385 /1,6709385	30/30	0,0000035	100
92 д/год ч/сут		Мероприятия 3-режима	Эмульсол (смесь: вода - 97.6%, нитрит натрия - 0.2%, сода кальцинированная - 0.2%, масло минеральное - 2%) (1435*)	0267	51243 /54475		5	0,5	2,01	0,3946626 /0,3946626	30/30	0,00001	100
92 д/год ч/сут		Мероприятия 3-режима	Эмульсол (смесь: вода - 97.6%, нитрит натрия - 0.2%, сода кальцинированная - 0.2%, масло	0269	51048 /54538		6	0,4	3,09	0,3883009 /0,3883009	30/30	0,0000062	100

**Проект НДВ загрязняющих веществ в атмосферу
для ТОО «Varro Operating Group» месторождения Толкын на 2026-2028 гг.**

		минеральное - 2%) (1435*)											
60 д/год ч/сут	Мероприятия 3-режима	Взвешенные частицы (116)	0251	51270 /54494		5	0,5	8,51	1,6709385 /1,6709385	30/30	0,00164		100
330 д/год ч/сут	Мероприятия 3-режима	Взвешенные частицы (116)	0254	51286 /54434		5	0,5	8,51	1,6709385 /1,6709385	30/30	0,00764		100
60 д/год ч/сут	Мероприятия 3-режима	Взвешенные частицы (116)	0255	51215 /54497		5	0,5	8,51	1,6709385 /1,6709385	30/30	0,00164		100
92 д/год ч/сут	Мероприятия 3-режима	Взвешенные частицы (116)	0267	51243 /54475		5	0,5	2,01	0,3946626 /0,3946626	30/30	0,0545		100
92 д/год ч/сут	Мероприятия 3-режима	Взвешенные частицы (116)	0269	51048 /54538		6	0,4	3,09	0,3883009 /0,3883009	30/30	0,027		100
46 д/год ч/сут	Мероприятия 3-режима	Взвешенные частицы (116)	0281	51312 /54328		5	0,315	21,43	1,6700642 /1,6700642	30/30	0,0016		100
53 д/год ч/сут	Мероприятия 3-режима	Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20	0256	51219 /54483		5	0,5	8,51	1,6709385 /1,6709385	30/30	0,00369		100
53 д/год ч/сут	Мероприятия 3-режима	Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20	0263	51336 /54382		5	0,5	8,51	1,6709346 /1,6709346	30/30	0,00369		100
60 д/год ч/сут	Мероприятия 3-режима	Пыль абразивная (Корунд белый, Монокорунд) (1027*)	0251	51270 /54494		5	0,5	8,51	1,6709385 /1,6709385	30/30	0,000072		100
330 д/год ч/сут	Мероприятия 3-режима	Пыль абразивная (Корунд белый, Монокорунд) (1027*)	0254	51286 /54434		5	0,5	8,51	1,6709385 /1,6709385	30/30	0,00472		100
60 д/год ч/сут	Мероприятия 3-режима	Пыль абразивная (Корунд белый, Монокорунд) (1027*)	0255	51215 /54497		5	0,5	8,51	1,6709385 /1,6709385	30/30	0,00072		100
92 д/год ч/сут	Мероприятия 3-режима	Пыль абразивная (Корунд белый, Монокорунд) (1027*)	0267	51243 /54475		5	0,5	2,01	0,3946626 /0,3946626	30/30	0,0041		100
92 д/год ч/сут	Мероприятия 3-режима	Пыль абразивная (Корунд белый, Монокорунд) (1027*)	0269	51048 /54538		6	0,4	3,09	0,3883009 /0,3883009	30/30	0,018		100
46 д/год ч/сут	Мероприятия 3-режима	Пыль абразивная (Корунд белый, Монокорунд) (1027*)	0281	51312 /54328		5	0,315	21,43	1,6700642 /1,6700642	30/30	0,0007		100
		Пыль древесная (1039*)									0,6		100
53 д/год ч/сут	Мероприятия 3-режима	Пыль тонко измельченного резинового вулканизата из отходов подошвенных резин (1090*)	0259	51234 /54428		5	0,5	8,51	1,6709346 /1,6709346	30/30	0,0226		100
53 д/год ч/сут	Мероприятия 3-режима	Пыль тонко измельченного резинового вулканизата из отходов подошвенных резин (1090*)	0278	51068 /54478		6	0,25	0,65	0,0319068 /0,0319068	30/30	0,0226		100
53 д/год ч/сут	Мероприятия 3-режима	Красители органические активные винилсульфоновые: красный 4СШ, красный СШ, алый (смесовый) Ш, ярко-желтый 43Ш, оранжевый 2ЖШ, оранжевый ЖТ, темно-синий 5КТ и 53Т, ярко- желтый 43Ш (661*)	0263	51336 /54382		5	0,5	8,51	1,6709346 /1,6709346	30/30	0,138		100
31 д/год ч/сут	Мероприятия 3-режима	Красители органические активные винилсульфоновые: красный	0270	51020 /54538		6	0,4	1,19	0,1495398 /0,1495398	30/30	0,0035		100

**Проект НДВ загрязняющих веществ в атмосферу
для ТОО «Varro Operating Group» месторождения Толкын на 2026-2028 гг.**

			4СП, красный СП, алый (смесовой) Ш, ярко-желтый 43Ш, оранжевый 2ЖШ, оранжевый ЖТ, темно-синий 5КТ и 53Т, ярко-желтый 43Ш (661*)										
31 д/год ч/сут	Мероприятия 3-режима	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0298	36678 /46337		4	0,2	12,95	0,4068362 /0,4068362	450 /450	0,672	0,4032	40
2 д/год ч/сут	Мероприятия 3-режима	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0297	51139 /54134		4	0,2	19,51	0,6129262 /0,6129262	450 /450	0,672		100
31 д/год ч/сут	Мероприятия 3-режима	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0298	36678 /46337		4	0,2	12,95	0,4068362 /0,4068362	450 /450	0,1092	0,06552	40
2 д/год ч/сут	Мероприятия 3-режима	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0297	51139 /54134		4	0,2	19,51	0,6129262 /0,6129262	450 /450	0,1092		100
31 д/год ч/сут	Мероприятия 3-режима	Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	0298	36678 /46337		4	0,2	12,95	0,4068362 /0,4068362	450 /450	0,04375	0,02625	40
2 д/год ч/сут	Мероприятия 3-режима	Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	0297	51139 /54134		4	0,2	19,51	0,6129262 /0,6129262	450 /450	0,04375		100
31 д/год ч/сут	Мероприятия 3-режима	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0298	36678 /46337		4	0,2	12,95	0,4068362 /0,4068362	450 /450	0,105	0,063	40
2 д/год ч/сут	Мероприятия 3-режима	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0297	51139 /54134		4	0,2	19,51	0,6129262 /0,6129262	450 /450	0,105		100
31 д/год ч/сут	Мероприятия 3-режима	Углерод оксид (Оксись углерода, Угарный газ) (584)	0298	36678 /46337		4	0,2	12,95	0,4068362 /0,4068362	450 /450	0,5425	0,3255	40
2 д/год ч/сут	Мероприятия 3-режима	Углерод оксид (Оксись углерода, Угарный газ) (584)	0297	51139 /54134		4	0,2	19,51	0,6129262 /0,6129262	450 /450	0,5425		100
31 д/год ч/сут	Мероприятия 3-режима	Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54)	0298	36678 /46337		4	0,2	12,95	0,4068362 /0,4068362	450 /450	0,00000105	0,00000063	40
2 д/год ч/сут	Мероприятия 3-режима	Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54)	0297	51139 /54134		4	0,2	19,51	0,6129262 /0,6129262	450 /450	0,00000105		100
31 д/год ч/сут	Мероприятия 3-режима	Формальдегид (Метаналь) (609)	0298	36678 /46337		4	0,2	12,95	0,4068362 /0,4068362	450 /450	0,0105	0,0063	40
2 д/год ч/сут	Мероприятия 3-режима	Формальдегид (Метаналь) (609)	0297	51139 /54134		4	0,2	19,51	0,6129262 /0,6129262	450 /450	0,0105		100
31 д/год ч/сут	Мероприятия 3-режима	Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12- C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10)	0298	36678 /46337		4	0,2	12,95	0,4068362 /0,4068362	450 /450	0,25375	0,15225	40
2 д/год ч/сут	Мероприятия 3-режима	Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12- C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10)	0297	51139 /54134		4	0,2	19,51	0,6129262 /0,6129262	450 /450	0,25375		100
3 д/год ч/сут	Мероприятия 3-режима	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0341	53178 /55150		4	0,2	25,89	0,8133602 /0,8133602	450 /450	0,672	0,4032	40
		Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)									0,1092	0,06552	40
		Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)									0,04375	0,02625	40
		Сера диоксид (Ангидрид									0,105	0,063	40

**Проект НДВ загрязняющих веществ в атмосферу
для ТОО «Varro Operating Group» месторождения Толкын на 2026-2028 гг.**

			сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)										
			Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)								0,5425	0,3255	40
			Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54)								0,00000105	0,00000063	40
			Формальдегид (Метаналь) (609)								0,0105	0,0063	40
			Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10)								0,25375	0,15225	40
75 д/год ч/сут		Мероприятия 3-режима	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0609	59240 /57130	4	0,2	12,95	0,4068362 /0,4068362	450 /450	1,7664	1,05984	40
			Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)								0,28704	0,172224	40
			Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)								0,115	0,069	40
			Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)								0,276	0,1656	40
			Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)								1,426	0,8556	40
			Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54)								0,00000276	0,000001656	40
			Формальдегид (Метаналь) (609)								0,0276	0,01656	40
			Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10)								0,667	0,4002	40

Таблица 3.9 - Характеристика выбросов вредных веществ в атмосферу в периоды НМУ на 2026 год

Наименование цеха, участка	№ источ-ника выброса	Высота источника, м	Выбросы в атмосферу														Приме-чание. Метод контро-ля на источ-
			При нормальных метеоусловиях				В периоды НМУ										
							Первый режим			Второй режим			Третий режим				
			г/с	т/год	%	г/м3	г/с	%	г/м3	г/с	%	г/м3	г/с	%	г/м3		
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	
Площадка 1																	
***Железо (II, III) оксиды (в пересчете на железо) (диЖелезо триоксид, Железа оксид) (274)(0123)																	
ГСП	0154	6	0,00271	0,01182	1,9		0,00271			0,001626	40			100			
ГСП	6103	2	0,00174	0,00297	1,2		0,00174			0,001044	40		0,001044	40			
Вахтовый городок с расширением	6118	2	0,12324	0,04652	85,7		0,12324			0,073944	40		0,073944	40			
Экспл. скважины	6172	2	0,00174	0,00278	1,2		0,00174			0,001044	40		0,001044	40			
КРС	7005	2	0,00271	0,01182	1,9	112,636580753	0,00271		112,636580753	0,001626	40	67,5819484519	0,001626	40	67,5819484519		
ТСБ	0232	3	0,00386	0,00695	2,7	2,56393387559	0,00386		2,56393387559	0,002316	40	1,53836032535		100			
БПО в пос.Боранколь (СТО и АЗС)	0256	5	0,00386	0,00334	2,7	2,56393985987	0,00386		2,56393985987	0,002316	40	1,53836391592		100			
БПО в пос.Боранколь (СТО и АЗС)	0263	5	0,00386	0,00334	2,7	25,2828924513	0,00386		25,2828924513	0,002316	40	15,1697354708		100			
	ВСЕГО:		0,14372	0,08954			0,14372			0,086232			0,077658				
В том числе по градациям высот																	
	0-10		0,14372	0,08954	100		0,14372			0,086232			0,077658				
***Марганец и его соединения (в пересчете на марганца (IV) оксид) (327)(0143)																	
ГСП	0154	6	0,00048	0,00209	11,7		0,00048			0,000288	40			100			
ГСП	6103	2	0,00014	0,00023	3,4		0,00014			0,000084	40		0,000084	40			
Вахтовый городок с расширением	6118	2	0,00197	0,00088	47,9		0,00197			0,001182	40		0,001182	40			
Экспл. скважины	6172	2	0,00014	0,00022	3,4		0,00014			0,000084	40		0,000084	40			
КРС	7005	2	0,00048	0,00209	11,7	19,9503906869	0,00048		19,9503906869	0,000288	40	11,9702344122	0,000288	40	11,9702344122		
ТСБ	0232	3	0,0003	0,00055	7,3	0,1992694722	0,0003		0,1992694722	0,00018	40	0,11956168332		100			
БПО в пос.Боранколь (СТО и АЗС)	0256	5	0,0003	0,00026	7,3	0,1992699373	0,0003		0,1992699373	0,00018	40	0,11956196238		100			
БПО в пос.Боранколь (СТО и АЗС)	0263	5	0,0003	0,00026	7,3	0,1992699373	0,0003		0,1992699373	0,00018	40	0,11956196238		100			
	ВСЕГО:		0,00411	0,00658			0,00411			0,002466			0,001638				
В том числе по градациям высот																	
	0-10		0,00411	0,00658	100		0,00411			0,002466			0,001638				

**Проект НДВ загрязняющих веществ в атмосферу
для ТОО «Varro Operating Group» месторождения Толкын на 2026-2028 гг.**

***Олово оксид (в пересчете на олово) (Олово (II) оксид) (446)(0168)															
БПО в пос.Боранколь (СТО и АЗС)	0258	5	0,000005261	0,000015	11,6	0,02918969005	0,000005261		0,02918969005	0,0000031566	40	0,01751381403		100	
БПО в пос.Боранколь (СТО и АЗС)	0273	6	0,00002	0,00002	44,2	0,11096631838	0,00002		0,11096631838	0,000012	40	0,06657979103		100	
БПО в пос.Боранколь (СТО и АЗС)	0276	6	0,00002	0,00002	44,2	0,01328466249	0,00002		0,01328466249	0,000012	40	0,00797079749		100	
ВСЕГО:			0,000045261	0,000055			0,000045261			0,0000271566					
В том числе по градациям высот															
0-10			0,000045261	0,000055	100		0,000045261			0,0000271566					
***Свинец и его неорганические соединения /в пересчете на свинец/ (513)(0184)															
БПО в пос.Боранколь (СТО и АЗС)	0258	5	0,00000947	0,000027	13,6	0,05254255175	0,00000947		0,05254255175	0,000005682	40	0,03152553105		100	
БПО в пос.Боранколь (СТО и АЗС)	0273	6	0,00003	0,000037	43,2	0,16644947757	0,00003		0,16644947757	0,000018	40	0,09986968654		100	
БПО в пос.Боранколь (СТО и АЗС)	0276	6	0,00003	0,000037	43,2	0,19649916413	0,00003		0,19649916413	0,000018	40	0,11789949848		100	
ВСЕГО:			0,00006947	0,000101			0,00006947			0,000041682					
В том числе по градациям высот															
0-10			0,00006947	0,000101	100		0,00006947			0,000041682					
***Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)(0301)															
ГСП	0101	5	0,00168	0,02645			0,00168			0,00168			0,00168		
ГСП	0154	6	0,0458	0,198144	0,2		0,0458			0,02748	40			100	
ГСП	1118	6	0,017971	0,28337	0,1		0,017971			0,017971			0,017971		
ГСП	1119	6	0,03863	0,28337	0,2		0,03863			0,03863			0,03863		
ГСП	6103	2	0,00013	0,00021		0,84624934565	0,00013		0,84624934565	0,000078	40	0,50774960739	0,000078	40	0,50774960739
УОС	0117	40,7	0,378519	0,210956	1,9		0,378519			0,378519			0,378519		
Вахтовый городок с расширением	0122	4	0,29867	0,063398	1,5	157359,4849030	0,29867		157359,4849030	0,238936	20	125887,5879220	0,179202	40	94415,6909418
Вахтовый городок с расширением	0123	4	0,29867	0,06398	1,5	972,114931761	0,29867		972,114931761	0,238936	20	777,691945409	0,179202	40	583,268959057
Вахтовый городок с расширением	0126	4	0,672	2,21664	3,3		0,672			0,5376	20		0,4032	40	
Вахтовый городок с расширением	0143	10	0,02021	0,31872	0,1		0,02021			0,02021			0,02021		
Вахтовый городок с расширением	6118	2	0,06513	0,01892	0,3		0,06513			0,039078	40		0,039078	40	
Экспл. скважины	0178	10	0,00115	0,0181			0,00115			0,00115			0,00115		
Экспл. скважины	0179	2	1,311383	0,566518	6,4		1,311383			1,311383			1,311383		
Экспл. скважины	6172	2	0,00013	0,0002		1,93963345596	0,00013		1,93963345596	0,000078	40	1,16378007357	0,000078	40	1,16378007357
Площадка УПН-компрессорная станция	0162	10	0,90067	7,85764	4,4		0,90067			0,90067			0,90067		

**Проект НДВ загрязняющих веществ в атмосферу
для ТОО «Varro Operating Group» месторождения Толкын на 2026-2028 гг.**

КРС	1101	4	0,512	0,58016	2,5	7639,171765	0,512		7639,171765	0,4096	20	6111,337412	0,3072	40	4583,503059	
КРС	1103	4	0,21333	0,48544	1	3182,93850123	0,21333		3182,93850123	0,170664	20	2546,35080098	0,127998	40	1909,76310074	
КРС	1104	4	0,06887	0,15652	0,3	463,447907935	0,06887		463,447907935	0,055096	20	370,758326348	0,041322	40	278,068744761	
ТСБ	0206	7	0,40357	2,58028	2		0,40357			0,40357			0,40357			
ТСБ	0207	7	0,400864	2,562964	2		0,400864			0,400864			0,400864			
ТСБ	0228	4	0,21333	1,672	1	8866,70176092	0,21333		8866,70176092	0,170664	20	7093,36140873	0,127998	40	5320,02105655	
ТСБ	0232	3	0,04608	0,0521	0,2	30,6077909293	0,04608		30,6077909293	0,027648	40	18,3646745576		100		
БПО в пос.Боранколь (СТО и АЗС)	0256	5	0,00028	0,00024		0,18598527481	0,00028		0,18598527481	0,000168	40	0,11159116489		100		
БПО в пос.Боранколь (СТО и АЗС)	0263	5	0,00028	0,00024		1,20983319287	0,00028		1,20983319287	0,000168	40	0,72589991572		100		
БПО в пос.Боранколь (СТО и АЗС)	0264	13	0,05997	0,94554	0,3		0,05997			0,05997			0,05997			
Базовый вахтовый городок Опорный	0293	10	0,00172	0,93559			0,00172			0,00172			0,00172			
Базовый вахтовый городок Опорный	0295	1	0,00151	0,93559			0,00151			0,00151			0,00151			
Базовый вахтовый городок Опорный	0297	4	0,672	0,26656	3,3	4374,46890835	0,672		4374,46890835	0,4032	40	2624,68134501		100		
Базовый вахтовый городок Опорный	0298	4	0,672	0,4112	3,3	2188,07400177	0,672		2188,07400177	0,5376	20	1750,45920141	0,4032	40	1312,84440106	
УСК (УКПГ-1)	0301	8,8	0,01462	0,45992	0,1		0,01462			0,01462			0,01462			
УСК (УКПГ-1)	0304	10	0,90067	7,85764	4,4		0,90067			0,90067			0,90067			
УСК (УКПГ-1)	0305	10	0,93333	10,86334	4,6		0,93333			0,93333			0,93333			
УСК (УКПГ-1)	0307	67,5	0,363855	0,177444	1,8		0,363855			0,363855			0,363855			
УСК (УКПГ-1)	0313	5	0,00151	0,02896			0,00151			0,00151			0,00151			
УСК (УКПГ-1)	0314	10	0,93333	10,86334	4,6		0,93333			0,93333			0,93333			
УСК (УКПГ-1)	0315	10	0,93333	11,19657	4,6		0,93333			0,93333			0,93333			
УСК (УКПГ-1)	0341	4	0,672	0,08992	3,3	4374,46890835	0,672		4374,46890835	0,5376	20	3499,57512668	0,4032	40	2624,68134501	
УСК (УКПГ-1)	0344	10	1,7664	32,32128	8,8		1,7664			1,7664			1,7664			
УСК (УКПГ-1)	0345	10	1,7664	32,32128	8,7		1,7664			1,7664			1,7664			
УСК (УКПГ-1)	0346	10	1,7664	32,32128	8,7		1,7664			1,7664			1,7664			
УОГ (УКПГ-2)	0327	70,5	0,230025	0,165881	1,1		0,230025			0,230025			0,230025			
УОГ (УКПГ-2)	0328	24,1	0,2358	3,71803	1,2		0,2358			0,2358			0,2358			
УОГ (УКПГ-2)	0329	60	0,230025	0,165881	1,1		0,230025			0,230025			0,230025			
УОГ (УКПГ-2)	0330	24,1	0,274585	4,32966	1,4		0,274585			0,274585			0,274585			
УОГ (УКПГ-2)	0331	1,1	0,00151	0,02896			0,00151			0,00151			0,00151			
УОГ (УКПГ-2)	0332	1,1	0,00365	0,02896			0,00365			0,00365			0,00365			
УОГ (УКПГ-2)	0343	24,1	0,22238	3,50648	1,1		0,22238			0,22238			0,22238			
УОГ (УКПГ-2)	1129	1,1	0,00365	0,02896			0,00365			0,00365			0,00365			
КУУГ	0609	4	1,7664	1,32768	8,7	11569,8707839	1,7664		11569,8707839	1,41312	20	9255,89662713	1,05984	40	6941,92247035	
	ВСЕГО:		20,336417	175,512506			20,336417			18,927031			17,390913			
В том числе по грациям высот																

**Проект НДВ загрязняющих веществ в атмосферу
для ТОО «Varro Operating Group» месторождения Толкын на 2026-2028 гг.**

	0-10		18,341258	162,292634	90,1		18,341258			16,931872			15,395754			
	10-20		0,05997	0,94554	0,3		0,05997			0,05997			0,05997			
	20-30		0,732765	11,55417	3,7		0,732765			0,732765			0,732765			
	30-50		0,378519	0,210956	1,9		0,378519			0,378519			0,378519			
	50-100		0,823905	0,509206	4		0,823905			0,823905			0,823905			
*** Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)(0304)																
ГСП	0101	5	0,00027	0,0043			0,00027			0,00027			0,00027			
ГСП	0154	6	0,0074	0,032198	0,2	48,1711165985	0,0074		48,1711165985	0,00444	40	28,9026699591		100		
ГСП	1118	6	0,00292	0,046048	0,1		0,00292			0,00292			0,00292			
ГСП	1119	6	0,00628	0,04605	0,2		0,00628			0,00628			0,00628			
УОС	0117	40,7	0,06151	0,03429	1,8		0,06151			0,06151			0,06151			
Вахтовый городок с расширением	0122	4	0,04853	0,0104	1,4	25568,8746856	0,04853		25568,8746856	0,038824	20	20455,0997485	0,029118	40	15341,3248113	
Вахтовый городок с расширением	0123	4	0,04853	0,0104	1,4	157,956064012	0,04853		157,956064012	0,038824	20	126,364851209	0,029118	40	94,773638407	
Вахтовый городок с расширением	0126	4	0,1092	0,3602	3,3		0,1092			0,08736	20		0,06552	40		
Вахтовый городок с расширением	0143	10	0,00328	0,05179	0,1		0,00328			0,00328			0,00328			
Вахтовый городок с расширением	6118	2	0,065	0,00304	1,9	969,816727978	0,065		969,816727978	0,039	40	581,890036787	0,039	40	581,890036787	
Экспл. скважины	0178	10	0,00019	0,00294			0,00019			0,00019			0,00019			
Экспл. скважины	0179	2	0,2131	0,092059	6,3		0,2131			0,2131			0,2131			
Площадка УПН-компрессорная станция	0162	10	0,14636	1,27687	4,4		0,14636			0,14636			0,14636			
КРС	1101	4	0,0832	0,09428	2,5	1241,36541181	0,0832		1241,36541181	0,06656	20	993,09232945	0,04992	40	744,819247087	
КРС	1103	4	0,03467	0,03034	1	517,285322446	0,03467		517,285322446	0,027736	20	413,828257957	0,020802	40	310,371193468	
КРС	1104	4	0,01116	0,02543	0,3	75,0991527886	0,01116		75,0991527886	0,008928	20	60,0793222309	0,006696	40	45,0594916732	
ТСБ	0206	7	0,06558	0,4193	2		0,06558			0,06558			0,06558			
ТСБ	0207	7	0,06514	0,416482	1,9		0,06514			0,06514			0,06514			
ТСБ	0228	4	0,03467	0,2717	1	1441,00009399	0,03467		1441,00009399	0,027736	20	1152,80007519	0,020802	40	864,600056394	
ТСБ	0232	3	0,0074	0,008385	0,2	31,9741629544	0,0074		31,9741629544	0,00444	40	19,1844977726		100		
БПО в пос. Боранколь (СТО и АЗС)	0264	13	0,00974	0,15365	0,3		0,00974			0,00974			0,00974			
Базовый вахтовый городок Опорный	0293	10	0,00028	0,15203			0,00028			0,00028			0,00028			
Базовый вахтовый городок Опорный	0295	1	0,00025	0,15203			0,00025			0,00025			0,00025			
Базовый вахтовый городок Опорный	0297	4	0,1092	0,04332	3,3	710,851197607	0,1092		710,851197607	0,06552	40	426,510718564		100		
Базовый вахтовый городок Опорный	0298	4	0,1092	0,06682	3,3	355,562025287	0,1092		355,562025287	0,08736	20	284,44962023	0,06552	40	213,337215172	
УСК (УКПГ-1)	0301	8,8	0,00238	0,07474	0,1		0,00238			0,00238			0,00238			
УСК (УКПГ-1)	0304	10	0,14636	1,27687	4,4		0,14636			0,14636			0,14636			
УСК (УКПГ-1)	0305	10	0,15167	1,76529	4,5		0,15167			0,15167			0,15167			

**Проект НДВ загрязняющих веществ в атмосферу
для ТОО «Varro Operating Group» месторождения Толкын на 2026-2028 гг.**

УСК (УКПГ-1)	0307	67,5	0,059126	0,028834	1,8		0,059126			0,059126			0,059126			
УСК (УКПГ-1)	0313	5	0,00025	0,00471			0,00025			0,00025			0,00025			
УСК (УКПГ-1)	0314	10	0,15167	1,76529	4,5		0,15167			0,15167			0,15167			
УСК (УКПГ-1)	0315	10	0,15167	1,81944	4,5		0,15167			0,15167			0,15167			
УСК (УКПГ-1)	0341	4	0,1092	0,01461	3,3	710,851197607	0,1092		710,851197607	0,08736	20	568,680958086	0,06552	40	426,510718564	
УСК (УКПГ-1)	0344	10	0,28704	5,25221	8,8		0,28704			0,28704			0,28704			
УСК (УКПГ-1)	0345	10	0,28704	5,25221	8,5		0,28704			0,28704			0,28704			
УСК (УКПГ-1)	0346	10	0,28704	5,25221	8,5		0,28704			0,28704			0,28704			
УОГ (УКПГ-2)	0327	70,5	0,037379	0,026955	1,1		0,037379			0,037379			0,037379			
УОГ (УКПГ-2)	0328	24,1	0,03832	0,60418	1,1		0,03832			0,03832			0,03832			
УОГ (УКПГ-2)	0329	60	0,037379	0,026955	1,1		0,037379			0,037379			0,037379			
УОГ (УКПГ-2)	0330	24,1	0,04462	0,70357	1,3		0,04462			0,04462			0,04462			
УОГ (УКПГ-2)	0331	1,1	0,00025	0,00471			0,00025			0,00025			0,00025			
УОГ (УКПГ-2)	0332	1,1	0,00059	0,00471			0,00059			0,00059			0,00059			
УОГ (УКПГ-2)	0343	24,1	0,03614	0,5698	1,1		0,03614			0,03614			0,03614			
УОГ (УКПГ-2)	1129	1,1	0,00059	0,00471			0,00059			0,00059			0,00059			
КУУГ	0609	4	0,28704	0,21575	8,5	190,661476004	0,28704		190,661476004	0,229632	20	152,529180804	0,172224	40	114,396885603	
	ВСЕГО:		3,358814	28,472106			3,358814			3,108134			2,858654			
В том числе по градациям высот																
	0-10		3,0346	26,323872	90,4		3,0346			2,78392			2,53444			
	10-20		0,00974	0,15365	0,3		0,00974			0,00974			0,00974			
	20-30		0,11908	1,87755	3,5		0,11908			0,11908			0,11908			
	30-50		0,06151	0,03429	1,8		0,06151			0,06151			0,06151			
	50-100		0,133884	0,082744	4		0,133884			0,133884			0,133884			
***Гидрохлорид (Соляная кислота, Водород хлорид) (163)(0316)																
Склад химических реагентов	0245	6														
Склад химических реагентов	6230	2	0,00026	0,0083	38,7		0,00026			0,00026			0,00026			
Склад химических реагентов	6231	2	0,00041	0,013	60,9		0,00041			0,00041			0,00041			
БПО в пос.Боранколь (СТО и АЗС)	0262	5	0,00000264	0,00000285	0,4	0,00175357545	0,00000264		0,00175357545	0,000001584	40	0,00105214527		100		
	ВСЕГО:		0,00067264	0,02130285			0,00067264			0,000671584			0,00067			
В том числе по градациям высот																
	0-10		0,00067264	0,02130285	100		0,00067264			0,000671584			0,00067			
***Серная кислота (517)(0322)																
БПО в пос.Боранколь (СТО и АЗС)	0257	5	0,00011	0,00019	0,2	0,52339100102	0,00011		0,52339100102	0,000066	40	0,31403460061		100		
БПО в пос.Боранколь (СТО и АЗС)	0272	6	0,0462	0,0017	99,8	302,608712759	0,0462		302,608712759	0,02772	40	181,565227655		100		
	ВСЕГО:		0,04631	0,00189			0,04631			0,027786						

**Проект НДВ загрязняющих веществ в атмосферу
для ТОО «Varro Operating Group» месторождения Толкын на 2026-2028 гг.**

В том числе по грациям высот															
	0-10		0,04631	0,00189	100		0,04631			0,027786					
***Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)(0328)															
ГСП	0154	6	0,0039	0,01728	0,1	25,3874803695	0,0039		25,3874803695	0,00234	40	15,2324882217		100	
УОС	0117	40,7	0,315437	0,175805	11,1		0,315437			0,315437			0,315437		
Вахтовый городок с расширением	0122	4	0,00207	0,00046	0,1	1090,61550792	0,00207		1090,61550792	0,001656	20	872,492406332	0,001242	40	654,369304749
Вахтовый городок с расширением	0123	4	0,00207	0,00046	0,1	6,73746244599	0,00207		6,73746244599	0,001656	20	5,3899699568	0,001242	40	4,0424774676
Вахтовый городок с расширением	0126	4	0,04375	0,13854	1,5	652,761259216	0,04375		652,761259216	0,035	20	522,209007373	0,02625	40	391,65675553
Экспл. скважины	0179	2	1,092819	0,472098	39		1,092819			1,092819			1,092819		
Площадка УПН-компрессорная станция	0162	10	0,00625	0,05613	0,2		0,00625			0,00625			0,00625		
КРС	1101	4	0,03333	0,03626	1,2	497,292177593	0,03333		497,292177593	0,026664	20	397,833742074	0,019998	40	298,375306556
КРС	1103	4	0,01389	0,03034	0,5	207,24237464	0,01389		207,24237464	0,011112	20	165,793899712	0,008334	40	124,345424784
КРС	1104	4	0,00583	0,01365	0,2	39,2319050858	0,00583		39,2319050858	0,004664	20	31,3855240686	0,003498	40	23,5391430515
ТСБ	0228	4	0,01389	0,1045	0,5	577,314430503	0,01389		577,314430503	0,011112	20	461,851544402	0,008334	40	346,388658302
ТСБ	0232	3	0,0039	0,0045	0,1	16,8512480435	0,0039		16,8512480435	0,00234	40	10,1107488261		100	
Базовый вахтовый городок Опорный	0297	4	0,04375	0,01666	1,5	284,796152888	0,04375		284,796152888	0,02625	40	170,877691733		100	
Базовый вахтовый городок Опорный	0298	4	0,04375	0,0257	1,5	142,45273449	0,04375		142,45273449	0,035	20	113,962187592	0,02625	40	85,471640694
УСК (УКПГ-1)	0304	10	0,00625	0,05613	0,2		0,00625			0,00625			0,00625		
УСК (УКПГ-1)	0305	10	0,00648	0,0776	0,2		0,00648			0,00648			0,00648		
УСК (УКПГ-1)	0307	67,5	0,303212	0,14787	10,7		0,303212			0,303212			0,303212		
УСК (УКПГ-1)	0314	10	0,00648	0,0776	0,2		0,00648			0,00648			0,00648		
УСК (УКПГ-1)	0315	10	0,00648	0,07998	0,2		0,00648			0,00648			0,00648		
УСК (УКПГ-1)	0341	4	0,04375	0,00562	1,5	284,796152888	0,04375		284,796152888	0,035	20	227,83692231	0,02625	40	170,877691733
УСК (УКПГ-1)	0344	10	0,115	2,02008	4		0,115			0,115			0,115		
УСК (УКПГ-1)	0345	10	0,115	2,02008	4		0,115			0,115			0,115		
УСК (УКПГ-1)	0346	10	0,115	2,02008	4		0,115			0,115			0,115		
УОГ (УКПГ-2)	0327	70,5	0,191687	0,138235	6,7		0,191687			0,191687			0,191687		
УОГ (УКПГ-2)	0329	60	0,191687	0,138235	6,7		0,191687			0,191687			0,191687		
КУУГ	0609	4	0,115	0,08298	4	753,246795828	0,115		753,246795828	0,092	20	602,597436662	0,069	40	451,948077497
	ВСЕГО:		2,840662	7,956873			2,840662			2,756576			2,66218		
В том числе по грациям высот															
	0-10		1,838639	7,356728	64,8		1,838639			1,754553			1,660157		
	30-50		0,315437	0,175805	11,1		0,315437			0,315437			0,315437		
	50-100		0,686586	0,42434	24,1		0,686586			0,686586			0,686586		
***Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)(0330)															
ГСП	0154	6	0,0061	0,02592	0,2	19,8543579326	0,0061		19,8543579326	0,00366	40	11,9126147596		100	
ГСП	1118	6	0,001731	0,027287	0,1		0,001731			0,001731			0,001731		

**Проект НДВ загрязняющих веществ в атмосферу
для ТОО «Varro Operating Group» месторождения Толкын на 2026-2028 гг.**

ГСП	1119	6	0,000026	0,00041			0,000026			0,000026			0,000026			
УОС	0117	40,7	0,011856	0,006601	0,4		0,011856			0,011856			0,011856			
Вахтовый городок с расширением	0126	4	0,105	0,34635	3,8	1566,62702212	0,105		1566,62702212	0,084	20	1253,3016177	0,063	40	939,976213271	
Экспл. скважины	0179	2	0,626339	0,270578	22,5		0,626339			0,626339			0,626339			
КРС	1101	4	0,08	0,09065	2,9	1193,62058828	0,08		1193,62058828	0,064	20	954,896470625	0,048	40	716,172352969	
КРС	1103	4	0,03333	0,07585	1,2	497,292177593	0,03333		497,292177593	0,026664	20	397,833742074	0,019998	40	298,375306556	
КРС	1104	4	0,00917	0,02048	0,3	8639,07334496	0,00917		8639,07334496	0,007336	20	6911,25867596	0,005502	40	5183,44400697	
Станция технического обслуживания	0128	2	0,00000014	0,000000054		0,00094210407	0,00000014		0,00094210407	0,000000084	40	0,00056526244		100		
ТСБ	0206	7	0,013338	0,08528	0,5		0,013338			0,013338			0,013338			
ТСБ	0207	7	0,013463	0,086074	0,5		0,013463			0,013463			0,013463			
ТСБ	0228	4	0,03333	0,26125	1,2	1385,30525332	0,03333		1385,30525332	0,026664	20	1108,24420266	0,019998	40	831,183151994	
ТСБ	0232	3	0,0061	0,00675	0,2	4,05182205834	0,0061		4,05182205834	0,00366	40	2,43109323501		100		
БПО в пос.Боранколь (СТО и АЗС)	0259	5	0,00000014	0,000000054		0,00009299264	0,00000014		0,00009299264	0,000000084	40	0,00005579558		100		
БПО в пос.Боранколь (СТО и АЗС)	0262	5	0,00000045	0,000000486		0,01565342026	0,00000045		0,01565342026	0,00000027	40	0,00939205215		100		
БПО в пос.Боранколь (СТО и АЗС)	0278	6	0,00000014	0,000000054		0,0006049166	0,00000014		0,0006049166	0,000000084	40	0,00036294996		100		
Базовый вахтовый городок Опорный	0297	4	0,105	0,04165	3,8	683,51076693	0,105		683,51076693	0,063	40	410,106460158		100		
Базовый вахтовый городок Опорный	0298	4	0,105	0,06425	3,8	341,886562776	0,105		341,886562776	0,084	20	273,509250221	0,063	40	205,131937666	
УСК (УКПГ-1)	0301	8,8	0,001322	0,04158			0,001322			0,001322			0,001322			
УСК (УКПГ-1)	0307	67,5	0,173782	0,08475	6,2		0,173782			0,173782			0,173782			
УСК (УКПГ-1)	0341	4	0,105	0,01405	3,8	683,51076693	0,105		683,51076693	0,084	20	546,808613544	0,063	40	410,106460158	
УСК (УКПГ-1)	0344	10	0,276	5,0502	9,9		0,276			0,276			0,276			
УСК (УКПГ-1)	0345	10	0,276	5,0502	9,9		0,276			0,276			0,276			
УСК (УКПГ-1)	0346	10	0,276	5,0502	9,9		0,276			0,276			0,276			
УОГ (УКПГ-2)	0327	70,5	0,109863	0,079228	3,9		0,109863			0,109863			0,109863			
УОГ (УКПГ-2)	0328	24,1	0,01025	0,16158	0,4		0,01025			0,01025			0,01025			
УОГ (УКПГ-2)	0329	60	0,109863	0,079228	3,9		0,109863			0,109863			0,109863			
УОГ (УКПГ-2)	0330	24,1	0,010947	0,172607	0,4		0,010947			0,010947			0,010947			
УОГ (УКПГ-2)	0343	24,1	0,010515	0,1658	0,4		0,010515			0,010515			0,010515			
КУУТ	0609	4	0,276	0,20745	9,9	1807,79230999	0,276		1807,79230999	0,2208	20	1446,23384799	0,1656	40	1084,67538599	
ВСЕГО:			2,78532587	17,566253648			2,78532587			2,589079522			2,369393			
В том числе по грациям высот																
	0-10		2,34824987	16,816459648	84,4		2,34824987			2,152003522			1,932317			
	20-30		0,031712	0,499987	1,2		0,031712			0,031712			0,031712			
	30-50		0,011856	0,006601	0,4		0,011856			0,011856			0,011856			
	50-100		0,393508	0,243206	14		0,393508			0,393508			0,393508			

**Проект НДВ загрязняющих веществ в атмосферу
для ТОО «Varro Operating Group» месторождения Толкын на 2026-2028 гг.**

***Сероводород (Дигидросульфид) (518)(0333)

ГСП	0102	15		0,00011											
ГСП	0110	6	0,0005	0,00157	1,1		0,0005			0,0005			0,0005		
ГСП	0111	6	0,00006	0,00093	0,1		0,00006			0,00006			0,00006		
ГСП	1120	3		0,00000186											
ГСП	1121	3		0,00000186											
ГСП	6102	2	0,00000311	0,0000982			0,00000311			0,00000311			0,00000311		
ГСП	6104	2	0,00001	0,00036			0,00001			0,00001			0,00001		
ГСП	6615	2	0,00006963	0,0022	0,2		0,00006963			0,00006963			0,00006963		
ГСП	6616	2	0,00003097	0,0009778	0,1		0,00003097			0,00003097			0,00003097		
ГСП	6618	2	0,000064	0,00202	0,1		0,000064			0,000064			0,000064		
Продуктопровод ГСП-ЦППН (м/р Боранколь)	6106	2	0,0000002368	0,00001			0,0000002368			0,0000002368			0,0000002368		
Продуктопровод ГСП-ЦППН (м/р Боранколь)	6108	2	0,0000007103	0,00002			0,0000007103			0,0000007103			0,0000007103		
УОС	0117	40,7	0,0000101	0,00000655			0,0000101			0,0000101			0,0000101		
УОС	0118	6	0,00015	0,00262	0,3		0,00015			0,00015			0,00015		
УОС	0119	6	0,00015	0,00131	0,3		0,00015			0,00015			0,00015		
УОС	0120	6	0,00015	0,00131	0,3		0,00015			0,00015			0,00015		
УОС	0127	2	0,00002	0,00002			0,00002			0,00002			0,00002		
УОС	0132	2	0,00015	0,0015	0,3		0,00015			0,00015			0,00015		
УОС	0155	2	0,000047	0,000015	0,1		0,000047			0,000047			0,000047		
УОС	0156	6	0,0000048	0,00015			0,0000048			0,0000048			0,0000048		
УОС	6109	2	0,0000103	0,000326			0,0000103			0,0000103			0,0000103		
УОС	6110	2	0,0000123	0,00039			0,0000123			0,0000123			0,0000123		
УОС	6113	2	0,000002127	0,00007			0,000002127			0,000002127			0,000002127		
УОС	6115	2	0,0000278	0,0008767	0,1		0,0000278			0,0000278			0,0000278		
УОС	6116	2	0,000007	0,00011			0,000007			0,000007			0,000007		
Вахтовый городок с расширением	0124	4	0,000026	0,000013	0,1		0,000026			0,000026			0,000026		
Вахтовый городок с расширением	0125	2	0,000026	0,000013	0,1		0,000026			0,000026			0,000026		
Вахтовый городок с расширением	0145	4,7	0,000026	0,000007	0,1		0,000026			0,000026			0,000026		
Вахтовый городок с расширением	6127	2	0,0000145	0,00046			0,0000145			0,0000145			0,0000145		
Вахтовый городок с расширением	6128	2	0,00000413	0,00013			0,00000413			0,00000413			0,00000413		
Вахтовый городок с расширением	6129	2	0,00000723	0,00023			0,00000723			0,00000723			0,00000723		
Экспл. скважины	0179	2	0,000525	0,000227	1,2		0,000525			0,000525			0,000525		
Экспл. скважины	6121	2	0,0000823	0,00259	0,2		0,0000823			0,0000823			0,0000823		
Экспл. скважины	6122	2	0,000002368	0,00007			0,000002368			0,000002368			0,000002368		
Конденсатопровод	0146	5		0,000673											

**Проект НДВ загрязняющих веществ в атмосферу
для ТОО «Varro Operating Group» месторождения Толкын на 2026-2028 гг.**

ГСП-ЦПГ и ГК															
Конденсатопровод ГСП-ЦПГ и ГК	0147	6		0,00727											
Конденсатопровод ГСП-ЦПГ и ГК	0148	5		0,025485											
Конденсатопровод ГСП-ЦПГ и ГК	0149	5		0,005097											
Конденсатопровод ГСП-ЦПГ и ГК	0150	5		0,005097											
Конденсатопровод ГСП-ЦПГ и ГК	0151	5	0,000021	0,000001			0,000021			0,000021			0,000021		
Конденсатопровод ГСП-ЦПГ и ГК	6130	2	1,076E-08	0,0000003392			1,076E-08			1,076E-08			1,076E-08		
Конденсатопровод ГСП-ЦПГ и ГК	6131	2	4,253E-08	0,000001341			4,253E-08			4,253E-08			4,253E-08		
Конденсатопровод ГСП-ЦПГ и ГК	6132	2	1,073E-08	0,0000003385			1,073E-08			1,073E-08			1,073E-08		
Конденсатопровод ГСП-ЦПГ и ГК	6133	2	1,611E-08	0,0000005079			1,611E-08			1,611E-08			1,611E-08		
Площадка УПН-компрессорная станция	0177	2	0,000047	0,000028	0,1		0,000047			0,000047			0,000047		
Площадка УПН-компрессорная станция	6143	2	0,000031	0,00098	0,1		0,000031			0,000031			0,000031		
Площадка УПН-компрессорная станция	6144	2	0,0000175	0,000551			0,0000175			0,0000175			0,0000175		
Блок подготовки топливного газа	0171	4	0,00001	0,00023			0,00001			0,00001			0,00001		
Блок подготовки топливного газа	0172	3		0,000019											
Блок подготовки топливного газа	0173	15		0,00011											
Блок подготовки топливного газа	6161	2	0,000033	0,00105	0,1		0,000033			0,000033			0,000033		
Блок подготовки топливного газа	6163	2	0,0000062	0,000195			0,0000062			0,0000062			0,0000062		
Блок подготовки топливного газа	6164	2	0,0000062	0,000195			0,0000062			0,0000062			0,0000062		
Блок подготовки топливного газа	6165	2	0,000016	0,0005			0,000016			0,000016			0,000016		
Блок подготовки топливного газа	6167	2	0,00000516	0,000163			0,00000516			0,00000516			0,00000516		
Блок подготовки топливного газа	6168	2	0,00000103	0,0000326			0,00000103			0,00000103			0,00000103		
Блок подготовки топливного газа	6169	2	0,00000516	0,000163			0,00000516			0,00000516			0,00000516		
Блок подготовки топливного газа	6170	2	0,00000516	0,000163			0,00000516			0,00000516			0,00000516		
Блок подготовки топливного газа	6171	2	0,000031	0,00098	0,1		0,000031			0,000031			0,000031		
КРС	1105	4	0,000026	0,000004	0,1		0,000026			0,000026			0,000026		
КРС	1107	2	0,00000103	0,00003242			0,00000103			0,00000103			0,00000103		

**Проект НДВ загрязняющих веществ в атмосферу
для ТОО «Varro Operating Group» месторождения Толкын на 2026-2028 гг.**

КРС	1109	6	0,0001	0,00001	0,2		0,0001		0,0001		0,0001			
КРС	7001	2	0,00001335	0,000421			0,00001335		0,00001335		0,00001335			
КРС	7003	2	0,00004	0,00044	0,1		0,00004		0,00004		0,00004			
КРС	7004	2	0,00000444	0,0001402			0,00000444		0,00000444		0,00000444			
Станция технического обслуживания	0133	2	0,000093	0,000143	0,2		0,000093		0,000093		0,000093			
Станция технического обслуживания	0138	2	0,000026	0,000011	0,1		0,000026		0,000026		0,000026			
Станция технического обслуживания	0139	2	0,000026	0,000011	0,1		0,000026		0,000026		0,000026			
Станция технического обслуживания	6123	2	0,000001105	0,00003484			0,000001105		0,000001105		0,000001105			
ТСБ	0201	2,5	0,000000185	0,000000119			0,000000185		0,000000185		0,000000185			
ТСБ	0202	2,5	0,000000185	0,000000119			0,000000185		0,000000185		0,000000185			
ТСБ	0203	2,5	0,000000185	0,000000119			0,000000185		0,000000185		0,000000185			
ТСБ	0204	2,5	0,000000185	0,00000899			0,000000185		0,000000185		0,000000185			
ТСБ	0208	4	0,000009759	0,000308			0,000009759		0,000009759		0,000009759			
ТСБ	0209	4	0,00000969	0,000306			0,00000969		0,00000969		0,00000969			
ТСБ	0211	2,5	0,000000185	0,000000119			0,000000185		0,000000185		0,000000185			
ТСБ	0212	2	0,000047	0,000015	0,1		0,000047		0,000047		0,000047			
ТСБ	0213	8	0,006	0,026061	13,7		0,006		0,006		0,006			
ТСБ	0214	5	0,0000317	0,0000157	0,1		0,0000317		0,0000317		0,0000317			
ТСБ	0215	5	0,0000317	0,0000157	0,1		0,0000317		0,0000317		0,0000317			
ТСБ	0216	5	0,0000317	0,0000157	0,1		0,0000317		0,0000317		0,0000317			
ТСБ	0217	5	0,0000317	0,0000157	0,1		0,0000317		0,0000317		0,0000317			
ТСБ	0218	5	0,0000317	0,0000157	0,1		0,0000317		0,0000317		0,0000317			
ТСБ	0219	5	0,0000317	0,0000157	0,1		0,0000317		0,0000317		0,0000317			
ТСБ	0220	5	0,0000317	0,0000157	0,1		0,0000317		0,0000317		0,0000317			
ТСБ	0221	5	0,0000317	0,0000157	0,1		0,0000317		0,0000317		0,0000317			
ТСБ	0222	5	0,0000317	0,0000157	0,1		0,0000317		0,0000317		0,0000317			
ТСБ	0223	5	0,0000317	0,0000157	0,1		0,0000317		0,0000317		0,0000317			
ТСБ	0224	2,2		0,000038										
ТСБ	0225	2,2		0,000038										
ТСБ	0226	3		0,000038										
ТСБ	0229	5	0,0000761	0,00000285	0,2		0,0000761		0,0000761		0,0000761			
ТСБ	0230	5	0,0000761	0,00000285	0,2		0,0000761		0,0000761		0,0000761			
ТСБ	0231	5	0,0000761	0,00000285	0,2		0,0000761		0,0000761		0,0000761			
ТСБ	0240	3		0,000019										
ТСБ	1139	3		0,000019										
ТСБ	6201	2	5,051E-08	0,00000159			5,051E-08		5,051E-08		5,051E-08			

**Проект НДВ загрязняющих веществ в атмосферу
для ТОО «Varro Operating Group» месторождения Толкын на 2026-2028 гг.**

ТСБ	6202	2	0,0000009799	0,0000309			0,0000009799			0,0000009799			0,0000009799			
ТСБ	6203	2	0,000001105	0,0000348			0,000001105			0,000001105			0,000001105			
ТСБ	6204	2	1,329E-08	0,000000419			1,329E-08			1,329E-08			1,329E-08			
ТСБ	6205	2	1,329E-08	0,000000419			1,329E-08			1,329E-08			1,329E-08			
ТСБ	6206	2	7,892E-08	0,00000249			7,892E-08			7,892E-08			7,892E-08			
ТСБ	6207	2	1,329E-08	0,000000419			1,329E-08			1,329E-08			1,329E-08			
ТСБ	6208	2	7,975E-09	0,000000251			7,975E-09			7,975E-09			7,975E-09			
ТСБ	6209	2	1,329E-08	0,000000419			1,329E-08			1,329E-08			1,329E-08			
ТСБ	6210	2	0,00000001	0,00000017			0,00000001			0,00000001			0,00000001			
ТСБ	6212	2	1,595E-08	0,000000503			1,595E-08			1,595E-08			1,595E-08			
ТСБ	6213	2	2,658E-08	0,000000838			2,658E-08			2,658E-08			2,658E-08			
ТСБ	6216	2	5,051E-08	0,00000159			5,051E-08			5,051E-08			5,051E-08			
ТСБ	6217	2	0,00000098	0,0000309			0,00000098			0,00000098			0,00000098			
Нефтепроводы	0241	2,5	0,00005	0,000005	0,1		0,00005			0,00005			0,00005			
Нефтепроводы	0242	4		0,000014												
Нефтепроводы	0243	2,5	0,00005	0,000005	0,1		0,00005			0,00005			0,00005			
Нефтепроводы	6220	2	0,0000006314	0,00002			0,0000006314			0,0000006314			0,0000006314			
Нефтепроводы	6221	2	7,892E-08	0,000003			7,892E-08			7,892E-08			7,892E-08			
Нефтепроводы	6222	2	0,0000001578	0,00000498			0,0000001578			0,0000001578			0,0000001578			
Нефтепроводы	6223	2	0,0000001578	0,00000498			0,0000001578			0,0000001578			0,0000001578			
Нефтепроводы	6224	2	0,0000003946	0,00001			0,0000003946			0,0000003946			0,0000003946			
Нефтепроводы	6225	2	0,000001421	0,00004			0,000001421			0,000001421			0,000001421			
Нефтепроводы	6226	2	0,0000003946	0,00001			0,0000003946			0,0000003946			0,0000003946			
Нефтепроводы	6227	2	0,0000001578	0,00000498			0,0000001578			0,0000001578			0,0000001578			
БПО в пос.Боранколь (СТО и АЗС)	0265	3		0,00001												
Склад ГСМ	0287	5	0,0000591	0,00000668	0,1		0,0000591			0,0000591			0,0000591			
Склад ГСМ	0288	6	0,0000591	0,00000668	0,1		0,0000591			0,0000591			0,0000591			
Склад ГСМ	1117	4,5	0,000129	0,001215	0,3		0,000129			0,000129			0,000129			
Склад ГСМ	6242	2	0,000048	0,00153	0,1		0,000048			0,000048			0,000048			
Склад ГСМ	6246	2	0,000009	0,00028			0,000009			0,000009			0,000009			
Базовый вахтовый городок Опорный	0294	3,5		9,29E-08												
Базовый вахтовый городок Опорный	0296	3,5		9,29E-08												
Базовый вахтовый городок Опорный	0299	2	0,000026	0,000003	0,1		0,000026			0,000026			0,000026			
Базовый вахтовый городок Опорный	6252	2	0,000039	0,0000008	0,1		0,000039			0,000039			0,000039			
Базовый вахтовый городок Опорный	6253	2	0,000001	0,00002			0,000001			0,000001			0,000001			
Базовый вахтовый городок Опорный	6254	2	0,000000368	0,00000484			0,000000368			0,000000368			0,000000368			
УСК (УКПГ-1)	0302	12	0,0000001848	0,0000002179			0,0000001848			0,0000001848			0,0000001848			

**Проект НДВ загрязняющих веществ в атмосферу
для ТОО «Varro Operating Group» месторождения Толкын на 2026-2028 гг.**

УСК (УКПГ-1)	0303	12	0,0000001848	0,0000002179			0,0000001848			0,0000001848			0,0000001848			
УСК (УКПГ-1)	0306	4		0,000038												
УСК (УКПГ-1)	0307	67,5	0,00014586	0,000071	0,3		0,00014586			0,00014586			0,00014586			
УСК (УКПГ-1)	0309	4		0,000000595												
УСК (УКПГ-1)	0310	18	0,01269	0,01139	29,9		0,01269			0,01269			0,01269			
УСК (УКПГ-1)	0311	18	0,01269	0,01139	29		0,01269			0,01269			0,01269			
УСК (УКПГ-1)	0312	12	0,0000001848	0,0000002179			0,0000001848			0,0000001848			0,0000001848			
УСК (УКПГ-1)	0316	4		0,000007												
УСК (УКПГ-1)	0318	12	0,0000001848	0,0000002179			0,0000001848			0,0000001848			0,0000001848			
УСК (УКПГ-1)	0319	12	0,0000001848	0,0000002179			0,0000001848			0,0000001848			0,0000001848			
УСК (УКПГ-1)	0320	3,8	0,006863	0,00001	15,7		0,006863			0,006863			0,006863			
УСК (УКПГ-1)	0321	2	0,0000001848	0,0000002179			0,0000001848			0,0000001848			0,0000001848			
УСК (УКПГ-1)	0322	2	0,0000001848	0,0000002179			0,0000001848			0,0000001848			0,0000001848			
УСК (УКПГ-1)	0323	2	0,000047	0,000512	0,1		0,000047			0,000047			0,000047			
УСК (УКПГ-1)	6301	2	0,00000103	0,00003			0,00000103			0,00000103			0,00000103			
УСК (УКПГ-1)	6305	2	0,00001	0,0002			0,00001			0,00001			0,00001			
УСК (УКПГ-1)	6306	2	0,000033	0,00105	0,1		0,000033			0,000033			0,000033			
УСК (УКПГ-1)	6310	2	0,00001	0,0002			0,00001			0,00001			0,00001			
УСК (УКПГ-1)	6312	2	0,00001	0,00029			0,00001			0,00001			0,00001			
УСК (УКПГ-1)	6313	2	0,000033	0,00105	0,1		0,000033			0,000033			0,000033			
УСК (УКПГ-1)	6314	2	0,00000105	0,00003			0,00000105			0,00000105			0,00000105			
УСК (УКПГ-1)	6315	2	0,00001	0,00023			0,00001			0,00001			0,00001			
УСК (УКПГ-1)	6316	2	0,000033	0,00105	0,1		0,000033			0,000033			0,000033			
УСК (УКПГ-1)	6318	2	0,00000105	0,00003			0,00000105			0,00000105			0,00000105			
УСК (УКПГ-1)	6319	2	1E-10	3,5E-09			1E-10			1E-10			1E-10			
УСК (УКПГ-1)	6320	2	3,19E-08	0,000001006			3,19E-08			3,19E-08			3,19E-08			
УСК (УКПГ-1)	6321	2	1E-10	3,5E-09			1E-10			1E-10			1E-10			
УСК (УКПГ-1)	6322	2	0,00000211	0,00007			0,00000211			0,00000211			0,00000211			
УСК (УКПГ-1)	6323	2	0,00001	0,0002			0,00001			0,00001			0,00001			
УСК (УКПГ-1)	6324	2	1E-10	3,5E-09			1E-10			1E-10			1E-10			
УСК (УКПГ-1)	6325	2	1,861E-08	0,0000005868			1,861E-08			1,861E-08			1,861E-08			
УСК (УКПГ-1)	6327	2	0,00000011	0,00003			0,00000011			0,00000011			0,00000011			
УСК (УКПГ-1)	6328	2	0,00000115	0,00004			0,00000115			0,00000115			0,00000115			
УСК (УКПГ-1)	6329	2	0,000017	0,00053			0,000017			0,000017			0,000017			
УСК (УКПГ-1)	6330	2	0,000017	0,00053			0,000017			0,000017			0,000017			
УСК (УКПГ-1)	6332	2	0,00000211	0,00007			0,00000211			0,00000211			0,00000211			
УСК (УКПГ-1)	6333	2	1E-10	3,5E-09			1E-10			1E-10			1E-10			
УСК (УКПГ-1)	6334	2	0,0000021	0,00007			0,0000021			0,0000021			0,0000021			
УСК (УКПГ-1)	6336	2	0,00003	0,00091	0,1		0,00003			0,00003			0,00003			
УСК (УКПГ-1)	6338	2	1E-10	3,5E-09			1E-10			1E-10			1E-10			
УСК (УКПГ-1)	6339	2	1E-10	3,5E-09			1E-10			1E-10			1E-10			

**Проект НДВ загрязняющих веществ в атмосферу
для ТОО «Varro Operating Group» месторождения Толкын на 2026-2028 гг.**

УСК (УКПГ-1)	6340	2	1Е-10	3,5Е-09			1Е-10			1Е-10			1Е-10		
УСК (УКПГ-1)	6346	2	0,00000115	0,00004			0,00000115			0,00000115			0,00000115		
УСК (УКПГ-1)	6356	2	7,975Е-09	0,0000002274			7,975Е-09			7,975Е-09			7,975Е-09		
УСК (УКПГ-1)	6374	2	0,00001	0,00026			0,00001			0,00001			0,00001		
УСК (УКПГ-1)	6375	2	0,00001	0,00035			0,00001			0,00001			0,00001		
УСК (УКПГ-1)	6376	2	4,781Е-08	0,000001363			4,781Е-08			4,781Е-08			4,781Е-08		
УСК (УКПГ-1)	6377	2	7,975Е-09	0,0000002274			7,975Е-09			7,975Е-09			7,975Е-09		
УСК (УКПГ-1)	6378	2	0,00001	0,00042			0,00001			0,00001			0,00001		
УСК (УКПГ-1)	6379	2	1,11Е-10	3,17Е-09			1,11Е-10			1,11Е-10			1,11Е-10		
УСК (УКПГ-1)	6380	2	0,00001	0,00018			0,00001			0,00001			0,00001		
УСК (УКПГ-1)	6381	2	1,11Е-10	3,17Е-09			1,11Е-10			1,11Е-10			1,11Е-10		
УСК (УКПГ-1)	6382	2	0,00001	0,00024			0,00001			0,00001			0,00001		
УСК (УКПГ-1)	6383	2	2,7Е-11	8Е-10			2,7Е-11			2,7Е-11			2,7Е-11		
УСК (УКПГ-1)	6384	2	0,00001	0,00018			0,00001			0,00001			0,00001		
УСК (УКПГ-1)	6385	2	0,00001	0,00024			0,00001			0,00001			0,00001		
УСК (УКПГ-1)	6386	2	0,00000105	0,00003			0,00000105			0,00000105			0,00000105		
УСК (УКПГ-1)	6387	2	0,0000021	0,00006			0,0000021			0,0000021			0,0000021		
УСК (УКПГ-1)	6388	2	0,0000021	0,00006			0,0000021			0,0000021			0,0000021		
УСК (УКПГ-1)	6389	2	0,0000021	0,00006			0,0000021			0,0000021			0,0000021		
УСК (УКПГ-1)	6390	2	0,0000021	0,00006			0,0000021			0,0000021			0,0000021		
УСК (УКПГ-1)	6391	2	0,0000021	0,00006			0,0000021			0,0000021			0,0000021		
УСК (УКПГ-1)	6392	2	1,11Е-10	3,17Е-09			1,11Е-10			1,11Е-10			1,11Е-10		
УСК (УКПГ-1)	6393	2	0,000033	0,00000095	0,1		0,000033			0,000033			0,000033		
УОГ (УКПГ-2)	0327	70,5	0,00009206	0,00006639	0,2		0,00009206			0,00009206			0,00009206		
УОГ (УКПГ-2)	0329	60	0,00009206	0,00006639	0,2		0,00009206			0,00009206			0,00009206		
УОГ (УКПГ-2)	0335	4,5		0,000143											
УОГ (УКПГ-2)	6357	2	0,000002	0,00007			0,000002			0,000002			0,000002		
УОГ (УКПГ-2)	6358	2	0,00004	0,00117	0,1		0,00004			0,00004			0,00004		
УОГ (УКПГ-2)	6359	2	0,000033	0,00000095	0,1		0,000033			0,000033			0,000033		
УОГ (УКПГ-2)	6360	2	0,000033	0,00000095	0,1		0,000033			0,000033			0,000033		
УОГ (УКПГ-2)	6363	2	0,00002	0,00055			0,00002			0,00002			0,00002		
УОГ (УКПГ-2)	6365	2	0,00021	0,00658	0,5		0,00021			0,00021			0,00021		
УОГ (УКПГ-2)	6366	2	0,00004	0,00117	0,1		0,00004			0,00004			0,00004		
УОГ (УКПГ-2)	6367	2	0,000033	0,00000095	0,1		0,000033			0,000033			0,000033		
УОГ (УКПГ-2)	6368	2	0,000033	0,00000095	0,1		0,000033			0,000033			0,000033		
УОГ (УКПГ-2)	6371	2	0,00004	0,00117	0,1		0,00004			0,00004			0,00004		
УОГ (УКПГ-2)	6373	2	0,00004	0,00117	0,1		0,00004			0,00004			0,00004		
УОГ (УКПГ-2)- САЦ -1/2	0334	2,5	0,000000462	0,000000762			0,000000462			0,000000462			0,000000462		
УОГ (УКПГ-2)- САЦ -1/2	0336	6		0,002089											
УОГ (УКПГ-2)- САЦ -1/2	0337	6		0,02924											

**Проект НДВ загрязняющих веществ в атмосферу
для ТОО «Varro Operating Group» месторождения Толкын на 2026-2028 гг.**

УОГ (УКПГ-2)- САЦ -1/2	0338	6		0,033417										
УОГ (УКПГ-2)- САЦ -1/2	0340	3	0,0000101	0,000000528			0,0000101			0,0000101			0,0000101	
УОГ (УКПГ-2)- САЦ -1/2	6347	2	0,00000413	0,0001179			0,00000413			0,00000413			0,00000413	
УОГ (УКПГ-2)- САЦ -1/2	6348	2	0,00002	0,00044			0,00002			0,00002			0,00002	
УОГ (УКПГ-2)- САЦ -1/2	6349	2	0,00000517	0,0001475			0,00000517			0,00000517			0,00000517	
УОГ (УКПГ-2)- САЦ -1/2	6350	2	0,00002167	0,0006366			0,00002167			0,00002167			0,00002167	
КУУГ	0601	6		0,004307										
КУУГ	0602	6		0,004307										
КУУГ	0603	2,5	0,000141	0,000229	0,3		0,000141			0,000141			0,000141	
КУУГ	0604	3	0,0000057	0,000000407			0,0000057			0,0000057			0,0000057	
КУУГ	0605	3		0,000068										
КУУГ	0606	2,5	0,00000543	0,000000371			0,00000543			0,00000543			0,00000543	
КУУГ	0607	2,5	0,0000057	0,000000627			0,0000057			0,0000057			0,0000057	
КУУГ	0608	3	0,00001	0,00019			0,00001			0,00001			0,00001	
КУУГ	0610	2	0,00006	0,000003	0,1		0,00006			0,00006			0,00006	
КУУГ	0611	2	0,0000591	0,00000281	0,1		0,0000591			0,0000591			0,0000591	
КУУГ	6601	2	0,0000031	0,0000979			0,0000031			0,0000031			0,0000031	
КУУГ	6602	2	0,00000414	0,0001307			0,00000414			0,00000414			0,00000414	
КУУГ	6603	2	0,000001033	0,0000325			0,000001033			0,000001033			0,000001033	
КУУГ	6605	2	0,00001	0,00023			0,00001			0,00001			0,00001	
КУУГ	6607	2	0,00001	0,00016			0,00001			0,00001			0,00001	
КУУГ	6608	2	0,00001	0,00019			0,00001			0,00001			0,00001	
КУУГ	6610	2	0,000001	0,00013			0,000001			0,000001			0,000001	
КУУГ	6611	2	0,000001	0,00001			0,000001			0,000001			0,000001	
КУУГ	6612	2	0,000002	0,00006			0,000002			0,000002			0,000002	
КУУГ	6613	2	0,000002	0,00006			0,000002			0,000002			0,000002	
	ВСЕГО:		0,0437275559	0,22203110711			0,0437275559			0,0437275559			0,0437275559	
В том числе по градациям высот														
	0-10		0,01800655159	0,19881968761	40,4		0,01800655159			0,01800655159			0,01800655159	
	10-20		0,025380924	0,0230010895	58,9		0,025380924			0,025380924			0,025380924	
	30-50		0,0000101	0,00000655			0,0000101			0,0000101			0,0000101	
	50-100		0,00032998	0,00020378	0,7		0,00032998			0,00032998			0,00032998	
***Углерод оксид (Оксид углерода, Угарный газ) (584)(0337)														
ГСП	0101	5	0,00749	0,11806			0,00749			0,00749			0,00749	
ГСП	0154	6	0,04	0,1728	0,1		0,04			0,024	40		100	
ГСП	1118	6	0,03188	0,23385	0,1		0,03188			0,03188			0,03188	
ГСП	1119	6	0,03188	0,23385	0,1		0,03188			0,03188			0,03188	
ГСП	6103	2	0,00013	0,00021		0,84624934565	0,00013		0,84624934565	0,000078	40	0,50774960739	0,000078	40 0,50774960739

**Проект НДВ загрязняющих веществ в атмосферу
для ТОО «Varro Operating Group» месторождения Толкын на 2026-2028 гг.**

УОС	0117	40,7	3,154326	1,758101	8,5		3,154326			3,154326			3,154326			
Вахтовый городок с расширением	0122	4	0,37689	0,08043	1	198571,0525500	0,37689		198571,0525500	0,301512	20	158856,8420400	0,226134	40	119142,6315300	
Вахтовый городок с расширением	0123	4	0,37689	0,0843	1	1226,70638709	0,37689		1226,70638709	0,301512	20	981,36510967	0,226134	40	736,023832252	
Вахтовый городок с расширением	0126	4	0,5425	1,80102	1,5		0,5425			0,434	20		0,3255	40		
Вахтовый городок с расширением	0143	10	0,0761	1,2	0,2		0,0761			0,0761			0,0761			
Вахтовый городок с расширением	6118	2	0,08263	0,0299	0,2		0,08263			0,049578	40		0,049578	40		
Экспл. скважины	0178	10	0,00432	0,06813			0,00432			0,00432			0,00432			
Экспл. скважины	0179	2	10,928194	4,72098	29,2		10,928194			10,928194			10,928194			
Экспл. скважины	6172	2	0,00013	0,0002		1,93963345596	0,00013		1,93963345596	0,000078	40	1,16378007357	0,000078	40	1,16378007357	
Площадка УПН-компрессорная станция	0162	10	1,13656	9,87818	3,1		1,13656			1,13656			1,13656			
КРС	1101	4	0,41333	0,47138	1,1	6166,98997193	0,41333		6166,98997193	0,330664	20	4933,59197754	0,247998	40	3700,19398316	
КРС	1103	4	0,17222	0,39442	0,5	2569,56672142	0,17222		2569,56672142	0,137776	20	2055,65337714	0,103332	40	1541,74003285	
КРС	1104	4	0,06	0,1365	0,2	56526,1069463	0,06		56526,1069463	0,048	20	45220,8855570	0,036	40	33915,6641678	
Станция технического обслуживания	0128	2	0,0000001	0,00000002		0,00067293148	0,0000001		0,00067293148	0,00000006	40	0,00040375889		100		
ТСБ	0206	7	0,03267	0,73083	0,1		0,03267			0,03267			0,03267			
ТСБ	0207	7	0,03267	0,73766	0,1		0,03267			0,03267			0,03267			
ТСБ	0228	4	0,17222	1,3585	0,5	7158,03392521	0,17222		7158,03392521	0,137776	20	5726,42714017	0,103332	40	4294,82035513	
ТСБ	0232	3	0,04028	0,0455	0,1	26,7552478002	0,04028		26,7552478002	0,024168	40	16,0531486801		100		
БПО в пос.Боранколь (СТО и АЗС)	0256	5	0,00028	0,00024		0,18598527481	0,00028		0,18598527481	0,000168	40	0,11159116489		100		
БПО в пос.Боранколь (СТО и АЗС)	0259	5	0,000000051	0,00000002		0,00003387589	0,000000051		0,00003387589	3,06E-08	40	0,00002032553		100		
БПО в пос.Боранколь (СТО и АЗС)	0262	5	0,00000135	0,00000146		0,00089671472	0,00000135		0,00089671472	0,00000081	40	0,00053802883		100		
БПО в пос.Боранколь (СТО и АЗС)	0263	5	0,00028	0,00024		9,7399059376	0,00028		9,7399059376	0,000168	40	5,84394356255		100		
БПО в пос.Боранколь (СТО и АЗС)	0264	13	0,20891	3,29411	0,6		0,20891			0,20891			0,20891			
БПО в пос.Боранколь (СТО и АЗС)	0278	6	0,000000051	0,00000002		0,00022036247	0,000000051		0,00022036247	3,06E-08	40	0,00013221748		100		
Базовый вахтовый городок Опорный	0293	10	0,00599	3,25943			0,00599			0,00599			0,00599			
Базовый вахтовый городок Опорный	0295	1	0,00526	3,25943			0,00526			0,00526			0,00526			
Базовый вахтовый городок Опорный	0297	4	0,5425	0,21658	1,5	3531,47229581	0,5425		3531,47229581	0,3255	40	2118,88337748		100		

**Проект НДВ загрязняющих веществ в атмосферу
для ТОО «Varro Operating Group» месторождения Толкын на 2026-2028 гг.**

Базовый вахтовый городок Опорный	0298	4	0,5425	0,3341	1,5	1766,41390768	0,5425		1766,41390768	0,434	20	1413,13112614	0,3255	40	1059,84834461	
УСК (УКПГ-1)	0301	8,8	0,03267	0,35638	0,1		0,03267			0,03267			0,03267			
УСК (УКПГ-1)	0304	10	1,13656	9,87818	3,1		1,13656			1,13656			1,13656			
УСК (УКПГ-1)	0305	10	1,17778	13,65677	3,2		1,17778			1,17778			1,17778			
УСК (УКПГ-1)	0307	67,5	3,032117	1,478703	8,2		3,032117			3,032117			3,032117			
УСК (УКПГ-1)	0313	5	0,00526	0,1009			0,00526			0,00526			0,00526			
УСК (УКПГ-1)	0314	10	1,17778	13,65677	3,2		1,17778			1,17778			1,17778			
УСК (УКПГ-1)	0315	10	1,17778	14,07569	3,2		1,17778			1,17778			1,17778			
УСК (УКПГ-1)	0341	4	0,5425	0,07306	1,5	3531,47229581	0,5425		3531,47229581	0,434	20	2825,17783664	0,3255	40	2118,88337748	
УСК (УКПГ-1)	0344	10	1,426	26,26104	3,9		1,426			1,426			1,426			
УСК (УКПГ-1)	0345	10	1,426	26,26104	3,9		1,426			1,426			1,426			
УСК (УКПГ-1)	0346	10	1,426	26,26104	3,9		1,426			1,426			1,426			
УОГ (УКПГ-2)	0327	70,5	1,916871	1,382346	5,2		1,916871			1,916871			1,916871			
УОГ (УКПГ-2)	0328	24,1	0,03267	1,38473	0,1		0,03267			0,03267			0,03267			
УОГ (УКПГ-2)	0329	60	1,916871	1,382346	5,2		1,916871			1,916871			1,916871			
УОГ (УКПГ-2)	0330	24,1	0,03267	1,47925	0,1		0,03267			0,03267			0,03267			
УОГ (УКПГ-2)	0331	1,1	0,00526	0,1009			0,00526			0,00526			0,00526			
УОГ (УКПГ-2)	0332	1,1	0,01272	0,1009			0,01272			0,01272			0,01272			
УОГ (УКПГ-2)	0343	24,1	0,03267	1,42089	0,1		0,03267			0,03267			0,03267			
УОГ (УКПГ-2)	1129	1,1	0,01272	0,1009			0,01272			0,01272			0,01272			
КУУГ	0609	4	1,426	1,07874	3,9	9340,26026827	1,426		9340,26026827	1,1408	20	7472,20821461	0,8556	40	5604,15616096	
	ВСЕГО:		36,967930552	175,10950752			36,967930552			35,7604279312			34,461413			
В том числе по грациям высот																
	0-10		26,640825552	161,52903152	72		26,640825552			25,4333229312			24,134308			
	10-20		0,20891	3,29411	0,6		0,20891			0,20891			0,20891			
	20-30		0,09801	4,28487	0,3		0,09801			0,09801			0,09801			
	30-50		3,154326	1,758101	8,5		3,154326			3,154326			3,154326			
	50-100		6,865859	4,243395	18,6		6,865859			6,865859			6,865859			
***Фтористые газообразные соединения /в пересчете на фтор/ (617)(0342)																
ГСП	0154	6	0,00011	0,00048	8,1		0,00011			0,000066	40			100		
ГСП	6103	2	0,00012	0,0002	8,8		0,00012			0,000072	40		0,000072	40		
Вахтовый городок с расширением	6118	2	0,00012	0,00019	8,8		0,00012			0,000072	40		0,000072	40		
Экспл. скважины	6172	2	0,00012	0,00019	8,8		0,00012			0,000072	40		0,000072	40		
КРС	7005	2	0,00011	0,00048	8,1	4,57196453242	0,00011		4,57196453242	0,000066	40	2,74317871945	0,000066	40	2,74317871945	
ТСБ	0232	3	0,00026	0,00047	19,2	0,17270020924	0,00026		0,17270020924	0,000156	40	0,10362012554		100		
БПО в пос.Боранколь (СТО и АЗС)	0256	5	0,00026	0,00022	19,1	0,17270061232	0,00026		0,17270061232	0,000156	40	0,10362036739		100		
БПО в пос.Боранколь (СТО и АЗС)	0263	5	0,00026	0,00022	19,1		0,00026			0,000156	40			100		
	ВСЕГО:		0,00136	0,00245			0,00136			0,000816			0,000282			

**Проект НДВ загрязняющих веществ в атмосферу
для ТОО «Varro Operating Group» месторождения Толкын на 2026-2028 гг.**

В том числе по градациям высот															
	0-10		0,00136	0,00245	100		0,00136			0,000816			0,000282		
***Фториды неорганические плохо растворимые - (алюминия фторид, кальция фторид, натрия гексафторалюминат) (Фториды(0344))															
ГСП	6103	2	0,00034	0,00058	13,5		0,00034			0,000204	40		0,000204	40	
Вахтовый городок с расширением	6118	2	0,00034	0,00054	13,5		0,00034			0,000204	40		0,000204	40	
Экспл. скважины	6172	2	0,00034	0,00054	13,5	14,1315267366	0,00034		14,1315267366	0,000204	40	8,47891604194	0,000204	40	8,47891604194
ТСБ	0232	3	0,00075	0,00135	29,7	0,49817368049	0,00075		0,49817368049	0,00045	40	0,29890420829		100	
БПО в пос.Боранколь (СТО и АЗС)	0256	5	0,00075	0,00065	29,8	0,49817484324	0,00075		0,49817484324	0,00045	40	0,29890490594		100	
	ВСЕГО:		0,00252	0,00366			0,00252			0,001512			0,000612		
В том числе по градациям высот															
	0-10		0,00252	0,00366	100		0,00252			0,001512			0,000612		
***Метан (727*)(0410)															
ГСП	1118	6	0,03188	0,23385	4,1		0,03188			0,03188			0,03188		
ГСП	1119	6	0,03188	0,23385	4,1		0,03188			0,03188			0,03188		
УОС	0117	40,7	0,078858	0,04396	10,1		0,078858			0,078858			0,078858		
Экспл. скважины	0179	2	0,273205	0,118025	34,6		0,273205			0,273205			0,273205		
ТСБ	0206	7	0,03267	0,73083	4,2		0,03267			0,03267			0,03267		
ТСБ	0207	7	0,03267	0,73766	4,2		0,03267			0,03267			0,03267		
УСК (УКПГ-1)	0301	8,8	0,03267	0,35638	4,2		0,03267			0,03267			0,03267		
УСК (УКПГ-1)	0307	67,5	0,075803	0,036968	9,7		0,075803			0,075803			0,075803		
УОГ (УКПГ-2)	0327	70,5	0,047922	0,034559	6,1		0,047922			0,047922			0,047922		
УОГ (УКПГ-2)	0328	24,1	0,03267	1,38473	4,2		0,03267			0,03267			0,03267		
УОГ (УКПГ-2)	0329	60	0,047922	0,034559	6,1		0,047922			0,047922			0,047922		
УОГ (УКПГ-2)	0330	24,1	0,03267	1,47925	4,2		0,03267			0,03267			0,03267		
УОГ (УКПГ-2)	0343	24,1	0,03267	1,42089	4,2		0,03267			0,03267			0,03267		
	ВСЕГО:		0,78349	6,845511			0,78349			0,78349			0,78349		
В том числе по градациям высот															
	0-10		0,434975	2,410595	55,4		0,434975			0,434975			0,434975		
	20-30		0,09801	4,28487	12,6		0,09801			0,09801			0,09801		
	30-50		0,078858	0,04396	10,1		0,078858			0,078858			0,078858		
	50-100		0,171647	0,106086	21,9		0,171647			0,171647			0,171647		
***Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)(0415)															
ГСП	0102	15		0,175939											
ГСП	0110	6	0,0801	2,52603			0,0801			0,0801			0,0801		
ГСП	0111	6	0,09339	1,50165			0,09339			0,09339			0,09339		
ГСП	1120	3		0,002986											
ГСП	1121	3		0,002986											
ГСП	6102	2	0,005	0,15765			0,005			0,005			0,005		
ГСП	6104	2	0,01783	0,00141			0,01783			0,01783			0,01783		

**Проект НДВ загрязняющих веществ в атмосферу
для ТОО «Varro Operating Group» месторождения Толкын на 2026-2028 гг.**

ГСП	6615	2	0,08409	2,65196			0,08409			0,08409			0,08409			
ГСП	6616	2	0,04886	1,54087			0,04886			0,04886			0,04886			
ГСП	6618	2	0,10264	3,23669			0,10264			0,10264			0,10264			
Продуктопровод ГСП-ЦППН (м/р Боранколь)	6106	2	0,00029	0,00902			0,00029			0,00029			0,00029			
Продуктопровод ГСП-ЦППН (м/р Боранколь)	6108	2	0,00086	0,02705			0,00086			0,00086			0,00086			
УОС	0118	6	0,18482	3,16461	0,1		0,18482			0,18482			0,18482			
УОС	0119	6	0,18482	1,58231	0,1		0,18482			0,18482			0,18482			
УОС	0120	6	0,18482	1,58231	0,1		0,18482			0,18482			0,18482			
УОС	0127	2	0,01971	0,02675			0,01971			0,01971			0,01971			
УОС	0132	2	0,18482	1,80835	0,1		0,18482			0,18482			0,18482			
УОС	0155	2	0,056582	0,018554			0,056582			0,056582			0,056582			
УОС	0156	6	0,00704	0,22205			0,00704			0,00704			0,00704			
УОС	6109	2	0,01661	0,5238			0,01661			0,01661			0,01661			
УОС	6110	2	0,01932	0,60931			0,01932			0,01932			0,01932			
УОС	6113	2	0,00257	0,08099			0,00257			0,00257			0,00257			
УОС	6115	2	0,04386	1,38325			0,04386			0,04386			0,04386			
УОС	6116	2	0,008051	0,12695			0,008051			0,008051			0,008051			
Вахтовый городок с расширением	6127	2	0,02322	0,73229			0,02322			0,02322			0,02322			
Вахтовый городок с расширением	6128	2	0,00663	0,20923			0,00663			0,00663			0,00663			
Вахтовый городок с расширением	6129	2	0,01162	0,36633			0,01162			0,01162			0,01162			
Экспл. скважины	6121	2	0,13211	4,16631			0,13211			0,13211			0,13211			
Экспл. скважины	6122	2	0,00286	0,09017			0,00286			0,00286			0,00286			
Конденсатопровод ГСП-ЦПГ и ГК	0146	5		1,080284												
Конденсатопровод ГСП-ЦПГ и ГК	0147	6		11,676732												
Конденсатопровод ГСП-ЦПГ и ГК	0148	5		40,932504												
Конденсатопровод ГСП-ЦПГ и ГК	0149	5		8,186501												
Конденсатопровод ГСП-ЦПГ и ГК	0150	5		8,186501												
Конденсатопровод ГСП-ЦПГ и ГК	0151	5	7,792948	0,308232	2,4		7,792948			7,792948			7,792948			
Конденсатопровод ГСП-ЦПГ и ГК	6130	2	0,00406	0,12799			0,00406			0,00406			0,00406			
Конденсатопровод ГСП-ЦПГ и ГК	6131	2	0,01605	0,50615			0,01605			0,01605			0,01605			
Конденсатопровод ГСП-ЦПГ и ГК	6132	2	0,00405	0,12773			0,00405			0,00405			0,00405			
Конденсатопровод ГСП-ЦПГ и ГК	6133	2	0,00608	0,19166			0,00608			0,00608			0,00608			

**Проект НДВ загрязняющих веществ в атмосферу
для ТОО «Varro Operating Group» месторождения Толкын на 2026-2028 гг.**

Площадка УПН-компрессорная станция	0177	2	0,056582	0,033397			0,056582			0,056582			0,056582			
Площадка УПН-компрессорная станция	6143	2	0,04886	1,54087			0,04886			0,04886			0,04886			
Площадка УПН-компрессорная станция	6144	2	0,02806	0,88484			0,02806			0,02806			0,02806			
Блок подготовки топливного газа	0171	4	0,01153	0,36359			0,01153			0,01153			0,01153			
Блок подготовки топливного газа	0172	3		0,030593												
Блок подготовки топливного газа	0173	15		0,175939												
Блок подготовки топливного газа	6161	2	0,040256	1,2695			0,040256			0,040256			0,040256			
Блок подготовки топливного газа	6163	2	0,00995	0,31384			0,00995			0,00995			0,00995			
Блок подготовки топливного газа	6164	2	0,00995	0,31384			0,00995			0,00995			0,00995			
Блок подготовки топливного газа	6165	2	0,03507	1,10599			0,03507			0,03507			0,03507			
Блок подготовки топливного газа	6167	2	0,00829	0,26153			0,00829			0,00829			0,00829			
Блок подготовки топливного газа	6168	2	0,00166	0,05231			0,00166			0,00166			0,00166			
Блок подготовки топливного газа	6169	2	0,00829	0,26153			0,00829			0,00829			0,00829			
Блок подготовки топливного газа	6170	2	0,00829	0,26153			0,00829			0,00829			0,00829			
Блок подготовки топливного газа	6171	2	0,04886	1,54087			0,04886			0,04886			0,04886			
КРС	1107	2	0,00264	0,08331			0,00264			0,00264			0,00264			
КРС	1109	6	0,12321	0,00944			0,12321			0,12321			0,12321			
КРС	7001	2	0,01612	0,50834			0,01612			0,01612			0,01612			
КРС	7003	2	0,0465	0,5332			0,0465			0,0465			0,0465			
КРС	7004	2	0,00702	0,22125			0,00702			0,00702			0,00702			
Станция технического обслуживания	0134	2	2,707092	0,110652	0,8		2,707092			2,707092			2,707092			
Станция технического обслуживания	6124	2	0,00302	0,09516			0,00302			0,00302			0,00302			
ТСБ	0201	2,5	0,069726	0,044727			0,069726			0,069726			0,069726			
ТСБ	0202	2,5	0,069726	0,044727			0,069726			0,069726			0,069726			
ТСБ	0203	2,5	0,069726	0,044727			0,069726			0,069726			0,069726			
ТСБ	0204	2,5	0,069726	3,39179			0,069726			0,069726			0,069726			
ТСБ	0208	4	0,00433	1,18101			0,00433			0,00433			0,00433			
ТСБ	0209	4	0,0117	0,36906			0,0117			0,0117			0,0117			
ТСБ	0211	2,5	0,069726	0,044727			0,069726			0,069726			0,069726			

**Проект НДВ загрязняющих веществ в атмосферу
для ТОО «Varro Operating Group» месторождения Толкын на 2026-2028 гг.**

ТСБ	0212	2	0,056582	0,018554			0,056582			0,056582			0,056582		
ТСБ	0213	8	53,87867	70,325659	17		53,87867			53,87867			53,87867		
ТСБ	0214	5	11,958184	5,913624	3,7		11,958184			11,958184			11,958184		
ТСБ	0215	5	11,958184	5,913624	3,7		11,958184			11,958184			11,958184		
ТСБ	0216	5	11,958184	5,913624	3,7		11,958184			11,958184			11,958184		
ТСБ	0217	5	11,958184	5,913624	3,7		11,958184			11,958184			11,958184		
ТСБ	0218	5	11,958184	5,913624	3,7		11,958184			11,958184			11,958184		
ТСБ	0219	5	11,958184	5,913624	3,7		11,958184			11,958184			11,958184		
ТСБ	0220	5	11,958184	5,913624	3,7		11,958184			11,958184			11,958184		
ТСБ	0221	5	11,958184	5,913624	3,7		11,958184			11,958184			11,958184		
ТСБ	0222	5	11,958184	5,913624	3,7		11,958184			11,958184			11,958184		
ТСБ	0223	5	11,958184	5,913624	3,7		11,958184			11,958184			11,958184		
ТСБ	0224	2,2		0,061182											
ТСБ	0225	2,2		0,061182											
ТСБ	0226	3		0,061182											
ТСБ	0229	5	28,699641	1,075204	8,8		28,699641			28,699641			28,699641		
ТСБ	0230	5	28,699641	1,075204	8,8		28,699641			28,699641			28,699641		
ТСБ	0231	5	28,699641	1,075204	8,8		28,699641			28,699641			28,699641		
ТСБ	0240	3		0,030593											
ТСБ	1139	3		0,030593											
ТСБ	6201	2	0,01906	0,60105			0,01906			0,01906			0,01906		
ТСБ	6202	2	0,01319	0,41585			0,01319			0,01319			0,01319		
ТСБ	6203	2	0,00133	0,04208			0,00133			0,00133			0,00133		
ТСБ	6204	2	0,00502	0,15817			0,00502			0,00502			0,00502		
ТСБ	6205	2	0,00502	0,15817			0,00502			0,00502			0,00502		
ТСБ	6206	2	0,0001	0,00301			0,0001			0,0001			0,0001		
ТСБ	6207	2	0,00502	0,15817			0,00502			0,00502			0,00502		
ТСБ	6208	2	0,00301	0,0949			0,00301			0,00301			0,00301		
ТСБ	6209	2	0,00502	0,15817			0,00502			0,00502			0,00502		
ТСБ	6210	2	0,002006	0,06327			0,002006			0,002006			0,002006		
ТСБ	6212	2	0,00602	0,18981			0,00602			0,00602			0,00602		
ТСБ	6213	2	0,01003	0,31634			0,01003			0,01003			0,01003		
ТСБ	6216	2	0,01906	0,60105			0,01906			0,01906			0,01906		
ТСБ	6217	2	0,01319	0,41585			0,01319			0,01319			0,01319		
Нефтепроводы	0241	2,5	0,059926	0,006372			0,059926			0,059926			0,059926		
Нефтепроводы	0242	4		0,0211851											
Нефтепроводы	0243	2,5	0,059926	0,006372			0,059926			0,059926			0,059926		
Нефтепроводы	6220	2	0,00076	0,02405			0,00076			0,00076			0,00076		
Нефтепроводы	6221	2	0,0001	0,00301			0,0001			0,0001			0,0001		
Нефтепроводы	6222	2	0,00019	0,00601			0,00019			0,00019			0,00019		
Нефтепроводы	6223	2	0,00019	0,00601			0,00019			0,00019			0,00019		

**Проект НДВ загрязняющих веществ в атмосферу
для ТОО «Varro Operating Group» месторождения Толкын на 2026-2028 гг.**

Нефтепроводы	6224	2	0,00048	0,01503			0,00048			0,00048			0,00048		
Нефтепроводы	6225	2	0,00172	0,0541			0,00172			0,00172			0,00172		
Нефтепроводы	6226	2	0,00048	0,01503			0,00048			0,00048			0,00048		
Нефтепроводы	6227	2	0,00019	0,00601			0,00019			0,00019			0,00019		
БПО в пос.Боранколь (СТО и АЗС)	0265	3		0,01608											
Склад ГСМ	0285	2	1,824345	0,30501	0,6		1,824345			1,824345			1,824345		
Склад ГСМ	1117	4,5	0,040256	1,2695			0,040256			0,040256			0,040256		
Базовый вахтовый городок Опорный	0294	3,5		0,000149											
Базовый вахтовый городок Опорный	0296	3,5		0,000149											
УСК (УКПГ-1)	0302	12	0,069726	0,082212			0,069726			0,069726			0,069726		
УСК (УКПГ-1)	0303	12	0,069726	0,082212			0,069726			0,069726			0,069726		
УСК (УКПГ-1)	0306	4		0,060702											
УСК (УКПГ-1)	0309	4		0,000955											
УСК (УКПГ-1)	0310	18	15,33	13,75206	4,7		15,33			15,33			15,33		
УСК (УКПГ-1)	0311	18	15,33	13,75206	4,7		15,33			15,33			15,33		
УСК (УКПГ-1)	0312	12	0,069726	0,082212			0,069726			0,069726			0,069726		
УСК (УКПГ-1)	0316	4		0,0104449											
УСК (УКПГ-1)	0318	12	0,069726	0,082212			0,069726			0,069726			0,069726		
УСК (УКПГ-1)	0319	12	0,069726	0,082212			0,069726			0,069726			0,069726		
УСК (УКПГ-1)	0320	3,8	8,288375	0,012006	2,5		8,288375			8,288375			8,288375		
УСК (УКПГ-1)	0321	2	0,069726	0,082212			0,069726			0,069726			0,069726		
УСК (УКПГ-1)	0322	2	0,069726	0,082212			0,069726			0,069726			0,069726		
УСК (УКПГ-1)	0323	2	0,056582	0,618837			0,056582			0,056582			0,056582		
УСК (УКПГ-1)	6301	2	0,00166	0,05231			0,00166			0,00166			0,00166		
УСК (УКПГ-1)	6305	2	0,01802	0,56841			0,01802			0,01802			0,01802		
УСК (УКПГ-1)	6306	2	0,040256	1,2695			0,040256			0,040256			0,040256		
УСК (УКПГ-1)	6310	2	0,01998	0,63019			0,01998			0,01998			0,01998		
УСК (УКПГ-1)	6312	2	0,02396	0,75547			0,02396			0,02396			0,02396		
УСК (УКПГ-1)	6313	2	0,040256	1,2695			0,040256			0,040256			0,040256		
УСК (УКПГ-1)	6314	2	0,00568	0,17921			0,00568			0,00568			0,00568		
УСК (УКПГ-1)	6315	2	0,04572	1,44172			0,04572			0,04572			0,04572		
УСК (УКПГ-1)	6316	2	0,040256	1,2695			0,040256			0,040256			0,040256		
УСК (УКПГ-1)	6318	2	0,00568	0,17921			0,00568			0,00568			0,00568		
УСК (УКПГ-1)	6319	2	0,000042	0,00132			0,000042			0,000042			0,000042		
УСК (УКПГ-1)	6320	2	0,01204	0,37961			0,01204			0,01204			0,01204		
УСК (УКПГ-1)	6321	2	0,000042	0,00132			0,000042			0,000042			0,000042		
УСК (УКПГ-1)	6322	2	0,01136	0,35825			0,01136			0,01136			0,01136		
УСК (УКПГ-1)	6323	2	0,01296	0,40874			0,01296			0,01296			0,01296		
УСК (УКПГ-1)	6324	2	0,000042	0,00132			0,000042			0,000042			0,000042		

**Проект НДВ загрязняющих веществ в атмосферу
для ТОО «Varro Operating Group» месторождения Толкын на 2026-2028 гг.**

УСК (УКПГ-1)	6325	2	0,00702	0,22144			0,00702			0,00702			0,00702		
УСК (УКПГ-1)	6327	2	0,00579	0,18266			0,00579			0,00579			0,00579		
УСК (УКПГ-1)	6328	2	0,00786	0,24801			0,00786			0,00786			0,00786		
УСК (УКПГ-1)	6329	2	0,020128	0,63475			0,020128			0,020128			0,020128		
УСК (УКПГ-1)	6330	2	0,020128	0,63475			0,020128			0,020128			0,020128		
УСК (УКПГ-1)	6332	2	0,01136	0,35825			0,01136			0,01136			0,01136		
УСК (УКПГ-1)	6333	2	0,000042	0,00132			0,000042			0,000042			0,000042		
УСК (УКПГ-1)	6334	2	0,0094	0,29631			0,0094			0,0094			0,0094		
УСК (УКПГ-1)	6336	2	0,04644	1,46459			0,04644			0,04644			0,04644		
УСК (УКПГ-1)	6338	2	0,000042	0,00132			0,000042			0,000042			0,000042		
УСК (УКПГ-1)	6339	2	0,000042	0,00132			0,000042			0,000042			0,000042		
УСК (УКПГ-1)	6340	2	0,000042	0,00132			0,000042			0,000042			0,000042		
УСК (УКПГ-1)	6346	2	0,00786	0,24881			0,00786			0,00786			0,00786		
УСК (УКПГ-1)	6356	2	0,00301	0,0858			0,00301			0,00301			0,00301		
УСК (УКПГ-1)	6374	2	0,0207	0,5951			0,0207			0,0207			0,0207		
УСК (УКПГ-1)	6375	2	0,03091	0,8813			0,03091			0,03091			0,03091		
УСК (УКПГ-1)	6376	2	0,01804	0,51434			0,01804			0,01804			0,01804		
УСК (УКПГ-1)	6377	2	0,00301	0,0858			0,00301			0,00301			0,00301		
УСК (УКПГ-1)	6378	2	0,0215	0,67816			0,0215			0,0215			0,0215		
УСК (УКПГ-1)	6379	2	0,00004193	0,00119544			0,00004193			0,00004193			0,00004193		
УСК (УКПГ-1)	6380	2	0,00993	0,28309			0,00993			0,00993			0,00993		
УСК (УКПГ-1)	6381	2	0,00004193	0,00119544			0,00004193			0,00004193			0,00004193		
УСК (УКПГ-1)	6382	2	0,02325	0,66288			0,02325			0,02325			0,02325		
УСК (УКПГ-1)	6383	2	0,00020125	0,00573804			0,00020125			0,00020125			0,00020125		
УСК (УКПГ-1)	6384	2	0,00994	0,28342			0,00994			0,00994			0,00994		
УСК (УКПГ-1)	6385	2	0,03027	0,86317			0,03027			0,03027			0,03027		
УСК (УКПГ-1)	6386	2	0,00568	0,17921			0,00568			0,00568			0,00568		
УСК (УКПГ-1)	6387	2	0,00934	0,26631			0,00934			0,00934			0,00934		
УСК (УКПГ-1)	6388	2	0,00934	0,26631			0,00934			0,00934			0,00934		
УСК (УКПГ-1)	6389	2	0,00934	0,26631			0,00934			0,00934			0,00934		
УСК (УКПГ-1)	6390	2	0,00934	0,26631			0,00934			0,00934			0,00934		
УСК (УКПГ-1)	6391	2	0,00934	0,26631			0,00934			0,00934			0,00934		
УСК (УКПГ-1)	6392	2	0,00004193	0,00119544			0,00004193			0,00004193			0,00004193		
УСК (УКПГ-1)	6393	2	0,040256	0,00114777			0,040256			0,040256			0,040256		
УОГ (УКПГ-2)	0335	4,5		0,230169											
УОГ (УКПГ-2)	6357	2	0,00332	0,10461			0,00332			0,00332			0,00332		
УОГ (УКПГ-2)	6358	2	0,05971	1,88304			0,05971			0,05971			0,05971		
УОГ (УКПГ-2)	6359	2	0,040256	0,00114777			0,040256			0,040256			0,040256		
УОГ (УКПГ-2)	6360	2	0,040256	0,00114777			0,040256			0,040256			0,040256		
УОГ (УКПГ-2)	6363	2	0,0282	0,88922			0,0282			0,0282			0,0282		
УОГ (УКПГ-2)	6365	2	0,33504	10,56578	0,1		0,33504			0,33504			0,33504		

**Проект НДВ загрязняющих веществ в атмосферу
для ТОО «Varro Operating Group» месторождения Толкын на 2026-2028 гг.**

УОГ (УКПГ-2)	6366	2	0,05971	1,88304			0,05971			0,05971			0,05971		
УОГ (УКПГ-2)	6367	2	0,040256	0,00114777			0,040256			0,040256			0,040256		
УОГ (УКПГ-2)	6368	2	0,040256	0,00114777			0,040256			0,040256			0,040256		
УОГ (УКПГ-2)	6371	2	0,05971	1,88304			0,05971			0,05971			0,05971		
УОГ (УКПГ-2)	6373	2	0,05971	1,88304			0,05971			0,05971			0,05971		
УОГ (УКПГ-2)- САЦ -1/2	0334	2,5	0,174316	0,28753	0,1		0,174316			0,174316			0,174316		
УОГ (УКПГ-2)- САЦ -1/2	0336	6		3,354556											
УОГ (УКПГ-2)- САЦ -1/2	0337	6		46,963781											
УОГ (УКПГ-2)- САЦ -1/2	0338	6		53,672892											
УОГ (УКПГ-2)- САЦ -1/2	0340	3	3,826619	0,199422	1,2		3,826619			3,826619			3,826619		
УОГ (УКПГ-2)- САЦ -1/2	6347	2	0,00763	0,21776			0,00763			0,00763			0,00763		
УОГ (УКПГ-2)- САЦ -1/2	6348	2	0,02488	0,70937			0,02488			0,02488			0,02488		
УОГ (УКПГ-2)- САЦ -1/2	6349	2	0,0123	0,35086			0,0123			0,0123			0,0123		
УОГ (УКПГ-2)- САЦ -1/2	6350	2	0,03481	1,02248			0,03481			0,03481			0,03481		
КУУГ	0601	6		6,916981											
КУУГ	0602	6		6,916981											
КУУГ	0603	2,5	0,169762	0,276062	0,1		0,169762			0,169762			0,169762		
КУУГ	0604	3	2,152473	0,153754	0,7		2,152473			2,152473			2,152473		
КУУГ	0605	3		0,109137											
КУУГ	0606	2,5	2,050776	0,139813	0,6		2,050776			2,050776			2,050776		
КУУГ	0607	2,5	2,152473	0,236545	0,7		2,152473			2,152473			2,152473		
КУУГ	0608	3	0,00993	0,31311			0,00993			0,00993			0,00993		
КУУГ	6601	2	0,00598	0,18873			0,00598			0,00598			0,00598		
КУУГ	6602	2	0,01165	0,3674			0,01165			0,01165			0,01165		
КУУГ	6603	2	0,00265	0,08362			0,00265			0,00265			0,00265		
КУУГ	6605	2	0,01153	0,36359			0,01153			0,01153			0,01153		
КУУГ	6607	2	0,00824	0,25971			0,00824			0,00824			0,00824		
КУУГ	6608	2	0,00993	0,31311			0,00993			0,00993			0,00993		
КУУГ	6610	2	0,00663	0,20923			0,00663			0,00663			0,00663		
КУУГ	6611	2	0,00498	0,15692			0,00498			0,00498			0,00498		
ВСЕГО:			326,25792804	444,43227721			326,25792804			326,25792804			326,25792804		
В том числе по градациям высот															
	0-10		295,24929804	416,16521921	90,6		295,24929804			295,24929804			295,24929804		
	10-20		31,00863	28,267058	9,4		31,00863			31,00863			31,00863		
***Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)(0416)															
ГСП	0102	15		0,000456											
ГСП	0110	6	0,00021	0,0065			0,00021			0,00021			0,00021		

**Проект НДВ загрязняющих веществ в атмосферу
для ТОО «Varro Operating Group» месторождения Толкын на 2026-2028 гг.**

ГСП	0111	6	0,00024	0,00386			0,00024			0,00024			0,00024		
ГСП	1120	3		0,00000775											
ГСП	1121	3		0,00000775											
ГСП	6102	2	0,000013	0,00041			0,000013			0,000013			0,000013		
ГСП	6104	2	0,0005	0,00044			0,0005			0,0005			0,0005		
ГСП	6615	2	0,0311	0,98085			0,0311			0,0311			0,0311		
ГСП	6616	2	0,00109	0,03439			0,00109			0,00109			0,00109		
ГСП	6618	2	0,00055	0,01734			0,00055			0,00055			0,00055		
Продуктопровод ГСП-ЦППН (м/р Боранколь)	6106	2	0,00011	0,00334			0,00011			0,00011			0,00011		
Продуктопровод ГСП-ЦППН (м/р Боранколь)	6108	2	0,00032	0,01001			0,00032			0,00032			0,00032		
УОС	0118	6	0,06836	1,17046	0,1		0,06836			0,06836			0,06836		
УОС	0119	6	0,06836	0,58523	0,1		0,06836			0,06836			0,06836		
УОС	0120	6	0,06836	0,58523	0,1		0,06836			0,06836			0,06836		
УОС	0127	2	0,00729	0,00989			0,00729			0,00729			0,00729		
УОС	0132	2	0,06836	0,66883	0,1		0,06836			0,06836			0,06836		
УОС	0155	2	0,020928	0,006862			0,020928			0,020928			0,020928		
УОС	0156	6	0,00076	0,02389			0,00076			0,00076			0,00076		
УОС	6109	2	0,000043	0,00135			0,000043			0,000043			0,000043		
УОС	6110	2	0,000436	0,013765			0,000436			0,000436			0,000436		
УОС	6113	2	0,00095	0,02996			0,00095			0,00095			0,00095		
УОС	6115	2	0,000989	0,031185			0,000989			0,000989			0,000989		
УОС	6116	2	0,002978	0,04695			0,002978			0,002978			0,002978		
Вахтовый городок с расширением	6127	2	0,00006	0,00188			0,00006			0,00006			0,00006		
Вахтовый городок с расширением	6128	2	0,000017	0,00054			0,000017			0,000017			0,000017		
Вахтовый городок с расширением	6129	2	0,00003	0,00094			0,00003			0,00003			0,00003		
Экспл. скважины	6121	2	0,00034	0,01072			0,00034			0,00034			0,00034		
Экспл. скважины	6122	2	0,00106	0,03335			0,00106			0,00106			0,00106		
Конденсатопровод ГСП-ЦПГ и ГК	0146	5		0,002802											
Конденсатопровод ГСП-ЦПГ и ГК	0147	6		0,030291											
Конденсатопровод ГСП-ЦПГ и ГК	0148	5		0,106186											
Конденсатопровод ГСП-ЦПГ и ГК	0149	5		0,021237											
Конденсатопровод ГСП-ЦПГ и ГК	0150	5		0,021237											
Конденсатопровод ГСП-ЦПГ и ГК	0151	5	1,897898	0,075067	2,2		1,897898			1,897898			1,897898		
Конденсатопровод ГСП-ЦПГ и ГК	6130	2	0,00099	0,03117			0,00099			0,00099			0,00099		

**Проект НДВ загрязняющих веществ в атмосферу
для ТОО «Varro Operating Group» месторождения Толкын на 2026-2028 гг.**

Конденсатопровод ГСП-ЦПГ и ГК	6131	2	0,00391	0,12327			0,00391			0,00391			0,00391		
Конденсатопровод ГСП-ЦПГ и ГК	6132	2	0,00099	0,03111			0,00099			0,00099			0,00099		
Конденсатопровод ГСП-ЦПГ и ГК	6133	2	0,00148	0,04688			0,00148			0,00148			0,00148		
Площадка УПН- компрессорная станция	0177	2	0,020928	0,012352			0,020928			0,020928			0,020928		
Площадка УПН- компрессорная станция	6143	2	0,00109	0,03439			0,00109			0,00109			0,00109		
Площадка УПН- компрессорная станция	6144	2	0,000072	0,00228			0,000072			0,000072			0,000072		
Блок подготовки топливного газа	0171	4	0,00003	0,00094			0,00003			0,00003			0,00003		
Блок подготовки топливного газа	0172	3		0,000079											
Блок подготовки топливного газа	0173	15		0,000456											
Блок подготовки топливного газа	6161	2	0,014889	0,46954			0,014889			0,014889			0,014889		
Блок подготовки топливного газа	6163	2	0,000026	0,00081			0,000026			0,000026			0,000026		
Блок подготовки топливного газа	6164	2	0,000026	0,00081			0,000026			0,000026			0,000026		
Блок подготовки топливного газа	6165	2	0,00251	0,07907			0,00251			0,00251			0,00251		
Блок подготовки топливного газа	6167	2	0,000021	0,000067			0,000021			0,000021			0,000021		
Блок подготовки топливного газа	6168	2	0,000004	0,00013			0,000004			0,000004			0,000004		
Блок подготовки топливного газа	6169	2	0,000021	0,000067			0,000021			0,000021			0,000021		
Блок подготовки топливного газа	6170	2	0,000021	0,000067			0,000021			0,000021			0,000021		
Блок подготовки топливного газа	6171	2	0,00109	0,03439			0,00109			0,00109			0,00109		
КРС	1107	2	0,0002442	0,00777			0,0002442			0,0002442			0,0002442		
КРС	1109	6	0,04557	0,00349	0,1		0,04557			0,04557			0,04557		
КРС	7001	2	0,00596	0,18801			0,00596			0,00596			0,00596		
КРС	7003	2	0,0172	0,19724			0,0172			0,0172			0,0172		
КРС	7004	2	0,00016	0,00499			0,00016			0,00016			0,00016		
Станция технического обслуживания	0134	2	0,659287	0,026948	0,8		0,659287			0,659287			0,659287		
Станция технического обслуживания	6124	2	0,00073	0,02317			0,00073			0,00073			0,00073		
ТСБ	0201	2,5	0,016981	0,010893			0,016981			0,016981			0,016981		
ТСБ	0202	2,5	0,016981	0,010893			0,016981			0,016981			0,016981		
ТСБ	0203	2,5	0,016981	0,010893			0,016981			0,016981			0,016981		

**Проект НДВ загрязняющих веществ в атмосферу
для ТОО «Varro Operating Group» месторождения Толкын на 2026-2028 гг.**

ТСБ	0204	2,5	0,016981	0,826038			0,016981			0,016981			0,016981			
ТСБ	0208	4	0,0106	0,33424			0,0106			0,0106			0,0106			
ТСБ	0209	4	0,00433	0,1365			0,00433			0,00433			0,00433			
ТСБ	0211	2,5	0,016981	0,010893			0,016981			0,016981			0,016981			
ТСБ	0212	2	0,020928	0,006862			0,020928			0,020928			0,020928			
ТСБ	0213	8	14,018138	9,9367194	17,4		14,018138			14,018138			14,018138			
ТСБ	0214	5	2,912302	1,440207	3,4		2,912302			2,912302			2,912302			
ТСБ	0215	5	2,912302	1,440207	3,4		2,912302			2,912302			2,912302			
ТСБ	0216	5	2,912302	1,440207	3,4		2,912302			2,912302			2,912302			
ТСБ	0217	5	2,912302	1,440207	3,4		2,912302			2,912302			2,912302			
ТСБ	0218	5	2,912302	1,440207	3,4		2,912302			2,912302			2,912302			
ТСБ	0219	5	2,912302	1,440207	3,4		2,912302			2,912302			2,912302			
ТСБ	0220	5	2,912302	1,440207	3,4		2,912302			2,912302			2,912302			
ТСБ	0221	5	2,912302	1,440207	3,4		2,912302			2,912302			2,912302			
ТСБ	0222	5	2,912302	1,440207	3,4		2,912302			2,912302			2,912302			
ТСБ	0223	5	2,912302	1,440207	3,4		2,912302			2,912302			2,912302			
ТСБ	0224	2,2		0,000159												
ТСБ	0225	2,2		0,000159												
ТСБ	0226	3		0,000159												
ТСБ	0229	5	6,989524	0,261856	8,2		6,989524			6,989524			6,989524			
ТСБ	0230	5	6,989524	0,261856	8,2		6,989524			6,989524			6,989524			
ТСБ	0231	5	6,989524	0,261856	8,2		6,989524			6,989524			6,989524			
ТСБ	0240	3		0,000079												
ТСБ	1139	3		0,000079												
ТСБ	6201	2	0,00464	0,14638			0,00464			0,00464			0,00464			
ТСБ	6202	2	0,00336	0,10584			0,00336			0,00336			0,00336			
ТСБ	6203	2	0,00049	0,01556			0,00049			0,00049			0,00049			
ТСБ	6204	2	0,00122	0,03852			0,00122			0,00122			0,00122			
ТСБ	6205	2	0,00122	0,03852			0,00122			0,00122			0,00122			
ТСБ	6206	2	0,00004	0,00111			0,00004			0,00004			0,00004			
ТСБ	6207	2	0,00122	0,03852			0,00122			0,00122			0,00122			
ТСБ	6208	2	0,00073	0,02311			0,00073			0,00073			0,00073			
ТСБ	6209	2	0,00122	0,03852			0,00122			0,00122			0,00122			
ТСБ	6210	2	0,000489	0,015408			0,000489			0,000489			0,000489			
ТСБ	6212	2	0,00147	0,04623			0,00147			0,00147			0,00147			
ТСБ	6213	2	0,00244	0,07704			0,00244			0,00244			0,00244			
ТСБ	6216	2	0,00464	0,14638			0,00464			0,00464			0,00464			
ТСБ	6217	2	0,00336	0,10584			0,00336			0,00336			0,00336			
Нефтепроводы	0241	2,5	0,022164	0,002357			0,022164			0,022164			0,022164			
Нефтепроводы	0242	4		0,021851												
Нефтепроводы	0243	2,5	0,022164	0,002357			0,022164			0,022164			0,022164			

**Проект НДВ загрязняющих веществ в атмосферу
для ТОО «Varro Operating Group» месторождения Толкын на 2026-2028 гг.**

Нефтепроводы	6220	2	0,00028	0,000889			0,00028			0,00028			0,00028		
Нефтепроводы	6221	2	0,00004	0,00111			0,00004			0,00004			0,00004		
Нефтепроводы	6222	2	0,00007	0,00222			0,00007			0,00007			0,00007		
Нефтепроводы	6223	2	0,00007	0,00222			0,00007			0,00007			0,00007		
Нефтепроводы	6224	2	0,00018	0,00556			0,00018			0,00018			0,00018		
Нефтепроводы	6225	2	0,00063	0,02011			0,00063			0,00063			0,00063		
Нефтепроводы	6226	2	0,00018	0,00556			0,00018			0,00018			0,00018		
Нефтепроводы	6227	2	0,00007	0,00222			0,00007			0,00007			0,00007		
БПО в пос.Боранколь (СТО и АЗС)	0265	3		0,000042											
Склад ГСМ	0285	2	0,444302	0,074282	0,5		0,444302			0,444302			0,444302		
Склад ГСМ	1117	4,5	0,014889	0,46954			0,014889			0,014889			0,014889		
Базовый вахтовый городок Опорный	0294	3,5		0,000000387											
Базовый вахтовый городок Опорный	0296	3,5		0,000000387											
УСК (УКПГ-1)	0302	12	0,016981	0,020022			0,016981			0,016981			0,016981		
УСК (УКПГ-1)	0303	12	0,016981	0,020022			0,016981			0,016981			0,016981		
УСК (УКПГ-1)	0306	4		0,000157											
УСК (УКПГ-1)	0309	4		0,00000248											
УСК (УКПГ-1)	0310	18	5,66994	5,08633	6,7		5,66994			5,66994			5,66994		
УСК (УКПГ-1)	0311	18	5,66994	5,08633	6,7		5,66994			5,66994			5,66994		
УСК (УКПГ-1)	0312	12	0,016981	0,020022			0,016981			0,016981			0,016981		
УСК (УКПГ-1)	0316	4		0,000027											
УСК (УКПГ-1)	0318	12	0,016981	0,020022			0,016981			0,016981			0,016981		
УСК (УКПГ-1)	0319	12	0,016981	0,020022			0,016981			0,016981			0,016981		
УСК (УКПГ-1)	0320	3,8	3,065532	0,004441	3,6		3,065532			3,065532			3,065532		
УСК (УКПГ-1)	0321	2	0,016981	0,020022			0,016981			0,016981			0,016981		
УСК (УКПГ-1)	0322	2	0,016981	0,020022			0,016981			0,016981			0,016981		
УСК (УКПГ-1)	0323	2	0,020928	0,228883			0,020928			0,020928			0,020928		
УСК (УКПГ-1)	6301	2	0,00000427	0,00013			0,00000427			0,00000427			0,00000427		
УСК (УКПГ-1)	6305	2	0,00198	0,06254			0,00198			0,00198			0,00198		
УСК (УКПГ-1)	6306	2	0,014889	0,46954			0,014889			0,014889			0,014889		
УСК (УКПГ-1)	6310	2	0,00247	0,07785			0,00247			0,00247			0,00247		
УСК (УКПГ-1)	6312	2	0,00224	0,07055			0,00224			0,00224			0,00224		
УСК (УКПГ-1)	6313	2	0,014889	0,46954			0,014889			0,014889			0,014889		
УСК (УКПГ-1)	6314	2	0,00098	0,03095			0,00098			0,00098			0,00098		
УСК (УКПГ-1)	6315	2	0,00834	0,26289			0,00834			0,00834			0,00834		
УСК (УКПГ-1)	6316	2	0,014889	0,46954			0,014889			0,014889			0,014889		
УСК (УКПГ-1)	6318	2	0,00098	0,03095			0,00098			0,00098			0,00098		
УСК (УКПГ-1)	6319	2	0,00001	0,00032			0,00001			0,00001			0,00001		
УСК (УКПГ-1)	6320	2	0,00293	0,09245			0,00293			0,00293			0,00293		

**Проект НДВ загрязняющих веществ в атмосферу
для ТОО «Varro Operating Group» месторождения Толкын на 2026-2028 гг.**

УСК (УКПГ-1)	6321	2	0,00001	0,00032			0,00001			0,00001			0,00001		
УСК (УКПГ-1)	6322	2	0,00196	0,06178			0,00196			0,00196			0,00196		
УСК (УКПГ-1)	6323	2	0,00076	0,02392			0,00076			0,00076			0,00076		
УСК (УКПГ-1)	6324	2	0,00001	0,00032			0,00001			0,00001			0,00001		
УСК (УКПГ-1)	6325	2	0,00171	0,05393			0,00171			0,00171			0,00171		
УСК (УКПГ-1)	6327	2	0,00099	0,03109			0,00099			0,00099			0,00099		
УСК (УКПГ-1)	6328	2	0,00148	0,04657			0,00148			0,00148			0,00148		
УСК (УКПГ-1)	6329	2	0,007444	0,23477			0,007444			0,007444			0,007444		
УСК (УКПГ-1)	6330	2	0,007444	0,23477			0,007444			0,007444			0,007444		
УСК (УКПГ-1)	6332	2	0,00196	0,06178			0,00196			0,00196			0,00196		
УСК (УКПГ-1)	6333	2	0,00001	0,00032			0,00001			0,00001			0,00001		
УСК (УКПГ-1)	6334	2	0,00148	0,04669			0,00148			0,00148			0,00148		
УСК (УКПГ-1)	6336	2	0,00012	0,00377			0,00012			0,00012			0,00012		
УСК (УКПГ-1)	6338	2	0,00001	0,00032			0,00001			0,00001			0,00001		
УСК (УКПГ-1)	6339	2	0,00001	0,00032			0,00001			0,00001			0,00001		
УСК (УКПГ-1)	6340	2	0,00001	0,00032			0,00001			0,00001			0,00001		
УСК (УКПГ-1)	6346	2	0,00148	0,04657			0,00148			0,00148			0,00148		
УСК (УКПГ-1)	6356	2	0,00073	0,0209			0,00073			0,00073			0,00073		
УСК (УКПГ-1)	6374	2	0,0015	0,04277			0,0015			0,0015			0,0015		
УСК (УКПГ-1)	6375	2	0,00273	0,07796			0,00273			0,00273			0,00273		
УСК (УКПГ-1)	6376	2	0,00439	0,12526			0,00439			0,00439			0,00439		
УСК (УКПГ-1)	6377	2	0,00073	0,0209			0,00073			0,00073			0,00073		
УСК (УКПГ-1)	6378	2	0,00006	0,00175			0,00006			0,00006			0,00006		
УСК (УКПГ-1)	6379	2	0,00001021	0,00029114			0,00001021			0,00001021			0,00001021		
УСК (УКПГ-1)	6380	2	0,00003	0,00073			0,00003			0,00003			0,00003		
УСК (УКПГ-1)	6381	2	0,00001021	0,00029114			0,00001021			0,00001021			0,00001021		
УСК (УКПГ-1)	6382	2	0,00418	0,11927			0,00418			0,00418			0,00418		
УСК (УКПГ-1)	6383	2	0,00000044	0,00001241			0,00000044			0,00000044			0,00000044		
УСК (УКПГ-1)	6384	2	0,00003	0,00073			0,00003			0,00003			0,00003		
УСК (УКПГ-1)	6385	2	0,00418	0,11921			0,00418			0,00418			0,00418		
УСК (УКПГ-1)	6386	2	0,00098	0,03095			0,00098			0,00098			0,00098		
УСК (УКПГ-1)	6387	2	0,00148	0,04207			0,00148			0,00148			0,00148		
УСК (УКПГ-1)	6388	2	0,00148	0,04207			0,00148			0,00148			0,00148		
УСК (УКПГ-1)	6389	2	0,00148	0,04207			0,00148			0,00148			0,00148		
УСК (УКПГ-1)	6390	2	0,00148	0,04207			0,00148			0,00148			0,00148		
УСК (УКПГ-1)	6391	2	0,00148	0,04207			0,00148			0,00148			0,00148		
УСК (УКПГ-1)	6392	2	0,00001021	0,00029114			0,00001021			0,00001021			0,00001021		
УСК (УКПГ-1)	6393	2	0,014889	0,00042451			0,014889			0,014889			0,014889		
УОГ (УКПГ-2)	0335	4,5		0,000597											
УОГ (УКПГ-2)	6357	2	0,00001	0,00027			0,00001			0,00001			0,00001		
УОГ (УКПГ-2)	6358	2	0,00015	0,00485			0,00015			0,00015			0,00015		

**Проект НДВ загрязняющих веществ в атмосферу
для ТОО «Varro Operating Group» месторождения Толкын на 2026-2028 гг.**

УОГ (УКПГ-2)	6359	2	0,014889	0,00042451			0,014889			0,014889			0,014889			
УОГ (УКПГ-2)	6360	2	0,014889	0,00042451			0,014889			0,014889			0,014889			
УОГ (УКПГ-2)	6363	2	0,00007	0,00229			0,00007			0,00007			0,00007			
УОГ (УКПГ-2)	6365	2	0,00086	0,02719			0,00086			0,00086			0,00086			
УОГ (УКПГ-2)	6366	2	0,00015	0,00485			0,00015			0,00015			0,00015			
УОГ (УКПГ-2)	6367	2	0,014889	0,00042451			0,014889			0,014889			0,014889			
УОГ (УКПГ-2)	6368	2	0,014889	0,00042451			0,014889			0,014889			0,014889			
УОГ (УКПГ-2)	6371	2	0,00015	0,00485			0,00015			0,00015			0,00015			
УОГ (УКПГ-2)	6373	2	0,00015	0,00485			0,00015			0,00015			0,00015			
УОГ (УКПГ-2)- САЦ -1/2	0334	2,5	0,042453	0,070025			0,042453			0,042453			0,042453			
УОГ (УКПГ-2)- САЦ -1/2	0336	6		0,008702												
УОГ (УКПГ-2)- САЦ -1/2	0337	6		0,121832												
УОГ (УКПГ-2)- САЦ -1/2	0338	6		0,139237												
УОГ (УКПГ-2)- САЦ -1/2	0340	3	0,931937	0,048567	1,1		0,931937			0,931937			0,931937			
УОГ (УКПГ-2)- САЦ -1/2	6347	2	0,00026	0,00746			0,00026			0,00026			0,00026			
УОГ (УКПГ-2)- САЦ -1/2	6348	2	0,00006	0,00183			0,00006			0,00006			0,00006			
УОГ (УКПГ-2)- САЦ -1/2	6349	2	0,001	0,02847			0,001			0,001			0,001			
УОГ (УКПГ-2)- САЦ -1/2	6350	2	0,00009	0,00264			0,00009			0,00009			0,00009			
КУУГ	0601	6		0,017944												
КУУГ	0602	6		0,017944												
КУУГ	0603	2,5	0,062788	0,102104	0,1		0,062788			0,062788			0,062788			
КУУГ	0604	3	0,524214	0,037445	0,6		0,524214			0,524214			0,524214			
КУУГ	0605	3		0,000283												
КУУГ	0606	2,5	0,499447	0,03405	0,6		0,499447			0,499447			0,499447			
КУУГ	0607	2,5	0,524214	0,057608	0,6		0,524214			0,524214			0,524214			
КУУГ	0608	3	0,00003	0,00081			0,00003			0,00003			0,00003			
КУУГ	6601	2	0,00025	0,0081			0,00025			0,00025			0,00025			
КУУГ	6602	2	0,00124	0,03906			0,00124			0,00124			0,00124			
КУУГ	6603	2	0,0002443	0,0078			0,0002443			0,0002443			0,0002443			
КУУГ	6605	2	0,00003	0,00094			0,00003			0,00003			0,00003			
КУУГ	6607	2	0,00002	0,00067			0,00002			0,00002			0,00002			
КУУГ	6608	2	0,00003	0,00081			0,00003			0,00003			0,00003			
КУУГ	6610	2	0,00002	0,00054			0,00002			0,00002			0,00002			
КУУГ	6611	2	0,00001	0,0004			0,00001			0,00001			0,00001			
	ВСЕГО:		85,10866184	48,784401534			85,10866184			85,10866184			85,10866184			
В том числе по градациям высот																
	0-10		73,68387684	38,510719534	86,6		73,68387684			73,68387684			73,68387684			

**Проект НДВ загрязняющих веществ в атмосферу
для ТОО «Varro Operating Group» месторождения Толкын на 2026-2028 гг.**

	10-20		11,424785	10,273682	13,4		11,424785			11,424785			11,424785			
***Пентилены (амилены - смесь изомеров) (460)(0501)																
Станция технического обслуживания	0134	2	0,089674	0,003665	59,7		0,089674			0,089674			0,089674			
Станция технического обслуживания	6124	2	0,0001	0,00315	0,1		0,0001			0,0001			0,0001			
Склад ГСМ	0285	2	0,060433	0,010104	40,2		0,060433			0,060433			0,060433			
	ВСЕГО:		0,150207	0,016919			0,150207			0,150207			0,150207			
В том числе по градациям высот																
	0-10		0,150207	0,016919	100		0,150207			0,150207			0,150207			
***Изобутилен (2-Метилпроп-1-ен) (282)(0514)																
БПО в пос.Боранколь (СТО и АЗС)	0262	5	0,00000194	0,00000209	100	0,00128861226	0,00000194		0,00128861226	0,000001164	40	0,00077316736		100		
	ВСЕГО:		0,00000194	0,00000209			0,00000194			0,000001164						
В том числе по градациям высот																
	0-10		0,00000194	0,00000209	100		0,00000194			0,000001164						
***Этен (Этилен) (669)(0526)																
БПО в пос.Боранколь (СТО и АЗС)	0262	5	0,00000084	0,000000911	100	0,00055795582	0,00000084		0,00055795582	0,000000504	40	0,00033477349		100		
	ВСЕГО:		0,00000084	0,000000911			0,00000084			0,000000504						
В том числе по градациям высот																
	0-10		0,00000084	0,000000911	100		0,00000084			0,000000504						
***Изопрена олигомеры (димеры) (281)(0530)																
БПО в пос.Боранколь (СТО и АЗС)	0262	5	0,00000263	0,00000255	100	0,00174693312	0,00000263		0,00174693312	0,000001578	40	0,00104815987		100		
	ВСЕГО:		0,00000263	0,00000255			0,00000263			0,000001578						
В том числе по градациям высот																
	0-10		0,00000263	0,00000255	100		0,00000263			0,000001578						
***Бензол (64)(0602)																
ГСП	6104	2	0,00001	0,00019			0,00001			0,00001			0,00001			
ГСП	6615	2	0,00041	0,01281			0,00041			0,00041			0,00041			
ГСП	6616	2	0,00001	0,0004			0,00001			0,00001			0,00001			
ГСП	6618	2	0,0000038	0,00012			0,0000038			0,0000038			0,0000038			
Продуктопровод ГСП-ЦППН (м/р Боранколь)	6106	2	0,0000014	0,00004			0,0000014			0,0000014			0,0000014			
Продуктопровод ГСП-ЦППН (м/р Боранколь)	6108	2	0,0000041	0,00013			0,0000041			0,0000041			0,0000041			
УОС	0118	6	0,00089	0,01529			0,00089			0,00089			0,00089			
УОС	0119	6	0,00089	0,00764			0,00089			0,00089			0,00089			
УОС	0120	6	0,00089	0,00764			0,00089			0,00089			0,00089			

**Проект НДВ загрязняющих веществ в атмосферу
для ТОО «Varro Operating Group» месторождения Толкын на 2026-2028 гг.**

УОС	0127	2	0,0001	0,00013			0,0001			0,0001			0,0001			
УОС	0132	2	0,00089	0,00873			0,00089			0,00089			0,00089			
УОС	0155	2	0,000273	0,00009			0,000273			0,000273			0,000273			
УОС	0156	6	0,00001	0,00031			0,00001			0,00001			0,00001			
УОС	6110	2	0,0000051	0,00016			0,0000051			0,0000051			0,0000051			
УОС	6113	2	0,00001	0,00039			0,00001			0,00001			0,00001			
УОС	6115	2	0,0000115	0,00036			0,0000115			0,0000115			0,0000115			
УОС	6116	2	0,000039	0,00061			0,000039			0,000039			0,000039			
Экспл. скважины	6122	2	0,00001	0,00044			0,00001			0,00001			0,00001			
Конденсатопровод ГСП-ЦПГ и ГК	0151	5	0,206518	0,008168	2,7		0,206518			0,206518			0,206518			
Конденсатопровод ГСП-ЦПГ и ГК	6130	2	0,00011	0,00339			0,00011			0,00011			0,00011			
Конденсатопровод ГСП-ЦПГ и ГК	6131	2	0,00043	0,01341			0,00043			0,00043			0,00043			
Конденсатопровод ГСП-ЦПГ и ГК	6132	2	0,00011	0,00338			0,00011			0,00011			0,00011			
Конденсатопровод ГСП-ЦПГ и ГК	6133	2	0,00016	0,00508			0,00016			0,00016			0,00016			
Площадка УПН- компрессорная станция	0177	2	0,000273	0,000161			0,000273			0,000273			0,000273			
Площадка УПН- компрессорная станция	6143	2	0,0000127	0,0004			0,0000127			0,0000127			0,0000127			
Блок подготовки топливного газа	6161	2	0,000194	0,00613			0,000194			0,000194			0,000194			
Блок подготовки топливного газа	6165	2	0,0002658	0,0084			0,0002658			0,0002658			0,0002658			
Блок подготовки топливного газа	6171	2	0,0000127	0,0004			0,0000127			0,0000127			0,0000127			
КРС	1107	2	0,00003	0,00083			0,00003			0,00003			0,00003			
КРС	1109	6	0,0006	0,00005			0,0006			0,0006			0,0006			
КРС	7001	2	0,00008	0,00246			0,00008			0,00008			0,00008			
КРС	7003	2	0,00022	0,00258			0,00022			0,00022			0,00022			
КРС	7004	2	0,0000018	0,0000581			0,0000018			0,0000018			0,0000018			
Станция технического обслуживания	0134	2	0,07174	0,002932	0,9		0,07174			0,07174			0,07174			
Станция технического обслуживания	6124	2	0,00008	0,00252			0,00008			0,00008			0,00008			
ТСБ	0201	2,5	0,001848	0,001185			0,001848			0,001848			0,001848			
ТСБ	0202	2,5	0,001848	0,001185			0,001848			0,001848			0,001848			
ТСБ	0203	2,5	0,001848	0,001185			0,001848			0,001848			0,001848			
ТСБ	0204	2,5	0,001848	0,089884			0,001848			0,001848			0,001848			
ТСБ	0208	4	0,0006823	0,0233			0,0006823			0,0006823			0,0006823			
ТСБ	0209	4	0,00006	0,00178			0,00006			0,00006			0,00006			

**Проект НДВ загрязняющих веществ в атмосферу
для ТОО «Varro Operating Group» месторождения Толкын на 2026-2028 гг.**

ТСБ	0211	2,5	0,001848	0,001185			0,001848			0,001848			0,001848		
ТСБ	0212	2	0,000273	0,00009			0,000273			0,000273			0,000273		
ТСБ	0213	8	1,274	0,84365	17,3		1,274			1,274			1,274		
ТСБ	0214	5	0,316899	0,156715	4,2		0,316899			0,316899			0,316899		
ТСБ	0215	5	0,316899	0,156715	4,2		0,316899			0,316899			0,316899		
ТСБ	0216	5	0,316899	0,156715	4,2		0,316899			0,316899			0,316899		
ТСБ	0217	5	0,316899	0,156715	4,2		0,316899			0,316899			0,316899		
ТСБ	0218	5	0,316899	0,156715	4,2		0,316899			0,316899			0,316899		
ТСБ	0219	5	0,316899	0,156715	4,2		0,316899			0,316899			0,316899		
ТСБ	0220	5	0,316899	0,156715	4,2		0,316899			0,316899			0,316899		
ТСБ	0221	5	0,316899	0,156715	4,2		0,316899			0,316899			0,316899		
ТСБ	0222	5	0,316899	0,156715	4,2		0,316899			0,316899			0,316899		
ТСБ	0223	5	0,316899	0,156715	4,2		0,316899			0,316899			0,316899		
ТСБ	0229	5	0,760558	0,028494	10,1		0,760558			0,760558			0,760558		
ТСБ	0230	5	0,760558	0,028494	10,1		0,760558			0,760558			0,760558		
ТСБ	0231	5	0,760558	0,028494	10,1		0,760558			0,760558			0,760558		
ТСБ	6201	2	0,00051	0,01593			0,00051			0,00051			0,00051		
ТСБ	6202	2	0,00032	0,01024			0,00032			0,00032			0,00032		
ТСБ	6203	2	0,00001	0,0002			0,00001			0,00001			0,00001		
ТСБ	6204	2	0,00013	0,00419			0,00013			0,00013			0,00013		
ТСБ	6205	2	0,00013	0,00419			0,00013			0,00013			0,00013		
ТСБ	6206	2	0,0000005	0,00001			0,0000005			0,0000005			0,0000005		
ТСБ	6207	2	0,00013	0,00419			0,00013			0,00013			0,00013		
ТСБ	6208	2	0,00008	0,00251			0,00008			0,00008			0,00008		
ТСБ	6209	2	0,00013	0,00419			0,00013			0,00013			0,00013		
ТСБ	6210	2	0,00005317	0,001677			0,00005317			0,00005317			0,00005317		
ТСБ	6212	2	0,00016	0,00503			0,00016			0,00016			0,00016		
ТСБ	6213	2	0,00027	0,00838			0,00027			0,00027			0,00027		
ТСБ	6216	2	0,00051	0,01593			0,00051			0,00051			0,00051		
ТСБ	6217	2	0,00032	0,01024			0,00032			0,00032			0,00032		
Нефтепроводы	0241	2,5	0,000289	0,000031			0,000289			0,000289			0,000289		
Нефтепроводы	0243	2,5	0,000289	0,000031			0,000289			0,000289			0,000289		
Нефтепроводы	6220	2	0,000004	0,00012			0,000004			0,000004			0,000004		
Нефтепроводы	6221	2	0,0000005	0,00001			0,0000005			0,0000005			0,0000005		
Нефтепроводы	6222	2	0,00000092	0,00003			0,00000092			0,00000092			0,00000092		
Нефтепроводы	6223	2	0,00000092	0,00003			0,00000092			0,00000092			0,00000092		
Нефтепроводы	6224	2	0,0000023	0,00007			0,0000023			0,0000023			0,0000023		
Нефтепроводы	6225	2	0,00001	0,00026			0,00001			0,00001			0,00001		
Нефтепроводы	6226	2	0,0000023	0,00007			0,0000023			0,0000023			0,0000023		
Нефтепроводы	6227	2	0,00000092	0,00003			0,00000092			0,00000092			0,00000092		
Склад ГСМ	0285	2	0,048346	0,008083	0,6		0,048346			0,048346			0,048346		

**Проект НДВ загрязняющих веществ в атмосферу
для ТОО «Varro Operating Group» месторождения Толкын на 2026-2028 гг.**

Склад ГСМ	1117	4,5	0,000194	0,00613			0,000194			0,000194			0,000194		
УСК (УКПГ-1)	0302	12	0,001848	0,002179			0,001848			0,001848			0,001848		
УСК (УКПГ-1)	0303	12	0,001848	0,002179			0,001848			0,001848			0,001848		
УСК (УКПГ-1)	0310	18	0,07405	0,06643	1		0,07405			0,07405			0,07405		
УСК (УКПГ-1)	0311	18	0,07405	0,06643	1		0,07405			0,07405			0,07405		
УСК (УКПГ-1)	0312	12	0,001848	0,002179			0,001848			0,001848			0,001848		
УСК (УКПГ-1)	0318	12	0,001848	0,002179			0,001848			0,001848			0,001848		
УСК (УКПГ-1)	0319	12	0,001848	0,002179			0,001848			0,001848			0,001848		
УСК (УКПГ-1)	0320	3,8	0,040035	0,000058	0,5		0,040035			0,040035			0,040035		
УСК (УКПГ-1)	0321	2	0,001848	0,002179			0,001848			0,001848			0,001848		
УСК (УКПГ-1)	0322	2	0,001848	0,002179			0,001848			0,001848			0,001848		
УСК (УКПГ-1)	0323	2	0,000273	0,002989			0,000273			0,000273			0,000273		
УСК (УКПГ-1)	6305	2	0,00021	0,00672			0,00021			0,00021			0,00021		
УСК (УКПГ-1)	6306	2	0,000194	0,00613			0,000194			0,000194			0,000194		
УСК (УКПГ-1)	6310	2	0,00027	0,00838			0,00027			0,00027			0,00027		
УСК (УКПГ-1)	6312	2	0,00024	0,00754			0,00024			0,00024			0,00024		
УСК (УКПГ-1)	6313	2	0,000194	0,00613			0,000194			0,000194			0,000194		
УСК (УКПГ-1)	6314	2	0,00011	0,00335			0,00011			0,00011			0,00011		
УСК (УКПГ-1)	6315	2	0,0009	0,0285			0,0009			0,0009			0,0009		
УСК (УКПГ-1)	6316	2	0,000194	0,00613			0,000194			0,000194			0,000194		
УСК (УКПГ-1)	6318	2	0,00011	0,00335			0,00011			0,00011			0,00011		
УСК (УКПГ-1)	6319	2	0,000001	0,00004			0,000001			0,000001			0,000001		
УСК (УКПГ-1)	6320	2	0,00032	0,01006			0,00032			0,00032			0,00032		
УСК (УКПГ-1)	6321	2	0,000001	0,00004			0,000001			0,000001			0,000001		
УСК (УКПГ-1)	6322	2	0,00021	0,00669			0,00021			0,00021			0,00021		
УСК (УКПГ-1)	6323	2	0,00008	0,00251			0,00008			0,00008			0,00008		
УСК (УКПГ-1)	6324	2	0,000001	0,00004			0,000001			0,000001			0,000001		
УСК (УКПГ-1)	6325	2	0,00019	0,00587			0,00019			0,00019			0,00019		
УСК (УКПГ-1)	6327	2	0,00011	0,00337			0,00011			0,00011			0,00011		
УСК (УКПГ-1)	6328	2	0,00016	0,00505			0,00016			0,00016			0,00016		
УСК (УКПГ-1)	6329	2	0,000097	0,00307			0,000097			0,000097			0,000097		
УСК (УКПГ-1)	6330	2	0,000097	0,00307			0,000097			0,000097			0,000097		
УСК (УКПГ-1)	6332	2	0,00021	0,00669			0,00021			0,00021			0,00021		
УСК (УКПГ-1)	6333	2	0,000001	0,00004			0,000001			0,000001			0,000001		
УСК (УКПГ-1)	6334	2	0,00016	0,00505			0,00016			0,00016			0,00016		
УСК (УКПГ-1)	6338	2	0,000001	0,00004			0,000001			0,000001			0,000001		
УСК (УКПГ-1)	6339	2	0,000001	0,00004			0,000001			0,000001			0,000001		
УСК (УКПГ-1)	6340	2	0,000001	0,00004			0,000001			0,000001			0,000001		
УСК (УКПГ-1)	6346	2	0,00016	0,00507			0,00016			0,00016			0,00016		
УСК (УКПГ-1)	6356	2	0,00008	0,00227			0,00008			0,00008			0,00008		
УСК (УКПГ-1)	6374	2	0,00016	0,00453			0,00016			0,00016			0,00016		

**Проект НДВ загрязняющих веществ в атмосферу
для ТОО «Varro Operating Group» месторождения Толкын на 2026-2028 гг.**

УСК (УКПГ-1)	6375	2	0,00029	0,00832			0,00029			0,00029			0,00029			
УСК (УКПГ-1)	6376	2	0,00048	0,01363			0,00048			0,00048			0,00048			
УСК (УКПГ-1)	6377	2	0,00008	0,00227			0,00008			0,00008			0,00008			
УСК (УКПГ-1)	6379	2	0,00000111	0,00003168			0,00000111			0,00000111			0,00000111			
УСК (УКПГ-1)	6381	2	0,00000111	0,00003168			0,00000111			0,00000111			0,00000111			
УСК (УКПГ-1)	6382	2	0,00045	0,01287			0,00045			0,00045			0,00045			
УСК (УКПГ-1)	6385	2	0,00045	0,01287			0,00045			0,00045			0,00045			
УСК (УКПГ-1)	6386	2	0,00011	0,00335			0,00011			0,00011			0,00011			
УСК (УКПГ-1)	6387	2	0,00016	0,00455			0,00016			0,00016			0,00016			
УСК (УКПГ-1)	6388	2	0,00016	0,00455			0,00016			0,00016			0,00016			
УСК (УКПГ-1)	6389	2	0,00016	0,00455			0,00016			0,00016			0,00016			
УСК (УКПГ-1)	6390	2	0,00016	0,00455			0,00016			0,00016			0,00016			
УСК (УКПГ-1)	6391	2	0,00016	0,00455			0,00016			0,00016			0,00016			
УСК (УКПГ-1)	6392	2	0,00000111	0,00003168			0,00000111			0,00000111			0,00000111			
УСК (УКПГ-1)	6393	2	0,000194	0,00000554			0,000194			0,000194			0,000194			
УОГ (УКПГ-2)	6359	2	0,000194	0,00000554			0,000194			0,000194			0,000194			
УОГ (УКПГ-2)	6360	2	0,000194	0,00000554			0,000194			0,000194			0,000194			
УОГ (УКПГ-2)	6367	2	0,000194	0,00000554			0,000194			0,000194			0,000194			
УОГ (УКПГ-2)	6368	2	0,000194	0,00000554			0,000194			0,000194			0,000194			
УОГ (УКПГ-2)- САЦ -1/2	0334	2,5	0,004619	0,00762	0,1		0,004619			0,004619			0,004619			
УОГ (УКПГ-2)- САЦ -1/2	0340	3	0,101408	0,005285	1,3		0,101408			0,101408			0,101408			
УОГ (УКПГ-2)- САЦ -1/2	6347	2	0,00003	0,00076			0,00003			0,00003			0,00003			
УОГ (УКПГ-2)- САЦ -1/2	6349	2	0,00011	0,00303			0,00011			0,00011			0,00011			
КУУГ	0603	2,5	0,00082	0,001333			0,00082			0,00082			0,00082			
КУУГ	0604	3	0,057042	0,004075	0,8		0,057042			0,057042			0,057042			
КУУГ	0606	2,5	0,054347	0,003705	0,7		0,054347			0,054347			0,054347			
КУУГ	0607	2,5	0,057042	0,006269	0,8		0,057042			0,057042			0,057042			
КУУГ	6601	2	0,00003	0,00084			0,00003			0,00003			0,00003			
КУУГ	6602	2	0,00013	0,00419			0,00013			0,00013			0,00013			
КУУГ	6603	2	0,00003	0,00083			0,00003			0,00003			0,00003			
	ВСЕГО:		7,55715706	3,23879684			7,55715706			7,55715706			7,55715706			
В том числе по грациям высот																
	0-10		7,39981706	3,09504184	98		7,39981706			7,39981706			7,39981706			
	10-20		0,15734	0,143755	2		0,15734			0,15734			0,15734			
***Дивинилбензол технический /по этилстиролу/ (188)(0605)																
БПО в пос.Боранколь (СТО и АЗС)	0262	5	0,0000026	0,00000281	100	0,00172700612	0,0000026		0,00172700612	0,00000156	40	0,00103620367		100		
	ВСЕГО:		0,0000026	0,00000281			0,0000026			0,00000156						
В том числе по грациям высот																

**Проект НДВ загрязняющих веществ в атмосферу
для ТОО «Varro Operating Group» месторождения Толкын на 2026-2028 гг.**

	0-10		0,0000026	0,00000281	100		0,0000026			0,00000156					
***Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)(0616)															
ГСП	6104	2	0,0000019	0,00006			0,0000019			0,0000019			0,0000019		
ГСП	6615	2	0,0001277	0,00403			0,0001277			0,0001277			0,0001277		
ГСП	6616	2	0,000004	0,00013			0,000004			0,000004			0,000004		
ГСП	6618	2	0,0000012	0,00004			0,0000012			0,0000012			0,0000012		
Продуктопровод ГСП-ЦППН (м/р Боранколь)	6106	2	0,0000004341	0,00001			0,0000004341			0,0000004341			0,0000004341		
Продуктопровод ГСП-ЦППН (м/р Боранколь)	6108	2	0,000001302	0,00004			0,000001302			0,000001302			0,000001302		
УОС	0118	6	0,0003	0,0048			0,0003			0,0003			0,0003		
УОС	0119	6	0,0003	0,0024			0,0003			0,0003			0,0003		
УОС	0120	6	0,0003	0,0024			0,0003			0,0003			0,0003		
УОС	0127	2	0,00003	0,00004			0,00003			0,00003			0,00003		
УОС	0132	2	0,0003	0,00275			0,0003			0,0003			0,0003		
УОС	0155	2	0,000086	0,000028			0,000086			0,000086			0,000086		
УОС	0156	6	0,0000031	0,0000964			0,0000031			0,0000031			0,0000031		
УОС	6110	2	0,0000016	0,00005			0,0000016			0,0000016			0,0000016		
УОС	6113	2	0,000003899	0,00012			0,000003899			0,000003899			0,000003899		
УОС	6115	2	0,0000036	0,00011			0,0000036			0,0000036			0,0000036		
УОС	6116	2	0,000012	0,00019			0,000012			0,000012			0,000012		
Экспл. скважины	6122	2	0,000004341	0,00014			0,000004341			0,000004341			0,000004341		
Конденсаторпровод ГСП-ЦПГ и ГК	0151	5	0,015489	0,00613	1,9		0,015489			0,015489			0,015489		
Конденсаторпровод ГСП-ЦПГ и ГК	6130	2	0,000008067	0,00025			0,000008067			0,000008067			0,000008067		
Конденсаторпровод ГСП-ЦПГ и ГК	6131	2	0,0000319	0,00101			0,0000319			0,0000319			0,0000319		
Конденсаторпровод ГСП-ЦПГ и ГК	6132	2	0,00000805	0,00025			0,00000805			0,00000805			0,00000805		
Конденсаторпровод ГСП-ЦПГ и ГК	6133	2	0,00001208	0,00038			0,00001208			0,00001208			0,00001208		
Площадка УПН- компрессорная станция	0177	2	0,000086	0,000051			0,000086			0,000086			0,000086		
Площадка УПН- компрессорная станция	6143	2	0,000004	0,000126			0,000004			0,000004			0,000004		
Блок подготовки топливного газа	6161	2	0,000061	0,00193			0,000061			0,000061			0,000061		
Блок подготовки топливного газа	6165	2	0,00002	0,00063			0,00002			0,00002			0,00002		
Блок подготовки топливного газа	6171	2	0,000004	0,000126			0,000004			0,000004			0,000004		
КРС	1107	2	0,000002	0,00006			0,000002			0,000002			0,000002		
КРС	1109	6	0,0002	0,00001			0,0002			0,0002			0,0002		

**Проект НДВ загрязняющих веществ в атмосферу
для ТОО «Varro Operating Group» месторождения Толкын на 2026-2028 гг.**

КРС	7001	2	0,000024	0,00077			0,000024			0,000024			0,000024		
КРС	7003	2	0,00007	0,00081			0,00007			0,00007			0,00007		
КРС	7004	2	0,0000006	0,0000183			0,0000006			0,0000006			0,0000006		
Станция технического обслуживания	0134	2	0,00538	0,00022	0,7		0,00538			0,00538			0,00538		
Станция технического обслуживания	6124	2	0,00001	0,00019			0,00001			0,00001			0,00001		
ТСБ	0201	2,5	0,000139	0,000089			0,000139			0,000139			0,000139		
ТСБ	0202	2,5	0,000139	0,000089			0,000139			0,000139			0,000139		
ТСБ	0203	2,5	0,000139	0,000089			0,000139			0,000139			0,000139		
ТСБ	0204	2,5	0,000139	0,006741			0,000139			0,000139			0,000139		
ТСБ	0208	4	0,0000512	0,002174			0,0000512			0,0000512			0,0000512		
ТСБ	0209	4	0,0000177	0,00056			0,0000177			0,0000177			0,0000177		
ТСБ	0211	2,5	0,000139	0,000089			0,000139			0,000139			0,000139		
ТСБ	0212	2	0,000086	0,000028			0,000086			0,000086			0,000086		
ТСБ	0213	8	0,103754	0,070722	12,7		0,103754			0,103754			0,103754		
ТСБ	0214	5	0,023767	0,011754	2,9		0,023767			0,023767			0,023767		
ТСБ	0215	5	0,023767	0,011754	2,9		0,023767			0,023767			0,023767		
ТСБ	0216	5	0,023767	0,011754	2,9		0,023767			0,023767			0,023767		
ТСБ	0217	5	0,023767	0,011754	2,9		0,023767			0,023767			0,023767		
ТСБ	0218	5	0,023767	0,011754	2,9		0,023767			0,023767			0,023767		
ТСБ	0219	5	0,023767	0,011754	2,9		0,023767			0,023767			0,023767		
ТСБ	0220	5	0,023767	0,011754	2,9		0,023767			0,023767			0,023767		
ТСБ	0221	5	0,023767	0,011754	2,9		0,023767			0,023767			0,023767		
ТСБ	0222	5	0,023767	0,011754	2,9		0,023767			0,023767			0,023767		
ТСБ	0223	5	0,023767	0,011754	2,9		0,023767			0,023767			0,023767		
ТСБ	0229	5	0,057042	0,002137	7		0,057042			0,057042			0,057042		
ТСБ	0230	5	0,057042	0,002137	7		0,057042			0,057042			0,057042		
ТСБ	0231	5	0,057042	0,002137	7		0,057042			0,057042			0,057042		
ТСБ	6201	2	0,00003788	0,00119			0,00003788			0,00003788			0,00003788		
ТСБ	6202	2	0,00003	0,00081			0,00003			0,00003			0,00003		
ТСБ	6203	2	0,000002026	0,00006			0,000002026			0,000002026			0,000002026		
ТСБ	6204	2	0,000009969	0,00031			0,000009969			0,000009969			0,000009969		
ТСБ	6205	2	0,000009969	0,00031			0,000009969			0,000009969			0,000009969		
ТСБ	6206	2	0,0000001447	0,000004563			0,0000001447			0,0000001447			0,0000001447		
ТСБ	6207	2	0,000009969	0,00031			0,000009969			0,000009969			0,000009969		
ТСБ	6208	2	0,000005981	0,00019			0,000005981			0,000005981			0,000005981		
ТСБ	6209	2	0,000009969	0,00031			0,000009969			0,000009969			0,000009969		
ТСБ	6210	2	0,00000399	0,000126			0,00000399			0,00000399			0,00000399		
ТСБ	6212	2	0,00001196	0,00038			0,00001196			0,00001196			0,00001196		
ТСБ	6213	2	0,00001994	0,00063			0,00001994			0,00001994			0,00001994		

**Проект НДВ загрязняющих веществ в атмосферу
для ТОО «Varro Operating Group» месторождения Толкын на 2026-2028 гг.**

ТСБ	6216	2	0,00003788	0,00119			0,00003788			0,00003788			0,00003788			
ТСБ	6217	2	0,00003	0,00081			0,00003			0,00003			0,00003			
Нефтепроводы	0241	2,5	0,000091	0,00001			0,000091			0,000091			0,000091			
Нефтепроводы	0243	2,5	0,000091	0,00001			0,000091			0,000091			0,000091			
Нефтепроводы	6220	2	0,000001157	0,00004			0,000001157			0,000001157			0,000001157			
Нефтепроводы	6221	2	0,0000001447	0,000005			0,0000001447			0,0000001447			0,0000001447			
Нефтепроводы	6222	2	0,0000002894	0,00001			0,0000002894			0,0000002894			0,0000002894			
Нефтепроводы	6223	2	0,0000002894	0,00001			0,0000002894			0,0000002894			0,0000002894			
Нефтепроводы	6224	2	0,000007234	0,00002			0,000007234			0,000007234			0,000007234			
Нефтепроводы	6225	2	0,000002604	0,00008			0,000002604			0,000002604			0,000002604			
Нефтепроводы	6226	2	0,000007234	0,00002			0,000007234			0,000007234			0,000007234			
Нефтепроводы	6227	2	0,0000002894	0,00001			0,0000002894			0,0000002894			0,0000002894			
БПО в пос.Боранколь (СТО и АЗС)	0263	5	0,188	0,68	23,9	1395,34318395	0,188		1395,34318395	0,1128	40	837,20591037		100		
БПО в пос.Боранколь (СТО и АЗС)	0270	6	0,0076	0,2391	0,9	5,04817174482	0,0076		5,04817174482	0,00456	40	3,02890304689		100		
Склад ГСМ	0285	2	0,003626	0,000606	0,4		0,003626			0,003626			0,003626			
Склад ГСМ	1117	4,5	0,000061	0,00193			0,000061			0,000061			0,000061			
УСК (УКПГ-1)	0302	12	0,000139	0,000163			0,000139			0,000139			0,000139			
УСК (УКПГ-1)	0303	12	0,000139	0,000163			0,000139			0,000139			0,000139			
УСК (УКПГ-1)	0310	18	0,0233	0,02088	2,8		0,0233			0,0233			0,0233			
УСК (УКПГ-1)	0311	18	0,0233	0,02088	2,8		0,0233			0,0233			0,0233			
УСК (УКПГ-1)	0312	12	0,000139	0,000163			0,000139			0,000139			0,000139			
УСК (УКПГ-1)	0318	12	0,000139	0,000163			0,000139			0,000139			0,000139			
УСК (УКПГ-1)	0319	12	0,000139	0,000163			0,000139			0,000139			0,000139			
УСК (УКПГ-1)	0320	3,8	0,012582	0,000018	1,5		0,012582			0,012582			0,012582			
УСК (УКПГ-1)	0321	2	0,000139	0,000163			0,000139			0,000139			0,000139			
УСК (УКПГ-1)	0322	2	0,000139	0,000163			0,000139			0,000139			0,000139			
УСК (УКПГ-1)	0323	2	0,000086	0,000939			0,000086			0,000086			0,000086			
УСК (УКПГ-1)	6305	2	0,00001598	0,0005			0,00001598			0,00001598			0,00001598			
УСК (УКПГ-1)	6306	2	0,000061	0,00193			0,000061			0,000061			0,000061			
УСК (УКПГ-1)	6310	2	0,0001994	0,00063			0,0001994			0,0001994			0,0001994			
УСК (УКПГ-1)	6312	2	0,00001794	0,00057			0,00001794			0,00001794			0,00001794			
УСК (УКПГ-1)	6313	2	0,000061	0,00193			0,000061			0,000061			0,000061			
УСК (УКПГ-1)	6314	2	0,000007975	0,00025			0,000007975			0,000007975			0,000007975			
УСК (УКПГ-1)	6315	2	0,00006779	0,00214			0,00006779			0,00006779			0,00006779			
УСК (УКПГ-1)	6316	2	0,000061	0,00193			0,000061			0,000061			0,000061			
УСК (УКПГ-1)	6318	2	0,000007975	0,00025			0,000007975			0,000007975			0,000007975			
УСК (УКПГ-1)	6319	2	0,00000008	0,00000263			0,00000008			0,00000008			0,00000008			
УСК (УКПГ-1)	6320	2	0,00002393	0,00075			0,00002393			0,00002393			0,00002393			
УСК (УКПГ-1)	6321	2	0,00000008	0,00000263			0,00000008			0,00000008			0,00000008			

**Проект НДВ загрязняющих веществ в атмосферу
для ТОО «Varro Operating Group» месторождения Толкын на 2026-2028 гг.**

УСК (УКПГ-1)	6322	2	0,00001592	0,0005			0,00001592			0,00001592			0,00001592			
УСК (УКПГ-1)	6323	2	0,000005981	0,00019			0,000005981			0,000005981			0,000005981			
УСК (УКПГ-1)	6324	2	0,00000008	0,00000263			0,00000008			0,00000008			0,00000008			
УСК (УКПГ-1)	6325	2	0,00001396	0,00044			0,00001396			0,00001396			0,00001396			
УСК (УКПГ-1)	6327	2	0,000008008	0,00025			0,000008008			0,000008008			0,000008008			
УСК (УКПГ-1)	6328	2	0,00001201	0,00038			0,00001201			0,00001201			0,00001201			
УСК (УКПГ-1)	6329	2	0,000031	0,00096			0,000031			0,000031			0,000031			
УСК (УКПГ-1)	6330	2	0,000031	0,00096			0,000031			0,000031			0,000031			
УСК (УКПГ-1)	6332	2	0,00001592	0,0005			0,00001592			0,00001592			0,00001592			
УСК (УКПГ-1)	6333	2	0,00000008	0,00000263			0,00000008			0,00000008			0,00000008			
УСК (УКПГ-1)	6334	2	0,00001201	0,00038			0,00001201			0,00001201			0,00001201			
УСК (УКПГ-1)	6338	2	0,00000008	0,00000263			0,00000008			0,00000008			0,00000008			
УСК (УКПГ-1)	6339	2	0,00000008	0,00000263			0,00000008			0,00000008			0,00000008			
УСК (УКПГ-1)	6340	2	0,00000008	0,00000263			0,00000008			0,00000008			0,00000008			
УСК (УКПГ-1)	6346	2	0,00001206	0,00038			0,00001206			0,00001206			0,00001206			
УСК (УКПГ-1)	6356	2	0,000005981	0,00017			0,000005981			0,000005981			0,000005981			
УСК (УКПГ-1)	6374	2	0,00001193	0,00034			0,00001193			0,00001193			0,00001193			
УСК (УКПГ-1)	6375	2	0,0000219	0,00062			0,0000219			0,0000219			0,0000219			
УСК (УКПГ-1)	6376	2	0,00003585	0,00102			0,00003585			0,00003585			0,00003585			
УСК (УКПГ-1)	6377	2	0,000005981	0,00017			0,000005981			0,000005981			0,000005981			
УСК (УКПГ-1)	6379	2	0,00000008	0,00000238			0,00000008			0,00000008			0,00000008			
УСК (УКПГ-1)	6381	2	0,00000008	0,00000238			0,00000008			0,00000008			0,00000008			
УСК (УКПГ-1)	6382	2	0,00003384	0,00096			0,00003384			0,00003384			0,00003384			
УСК (УКПГ-1)	6385	2	0,00003384	0,00096			0,00003384			0,00003384			0,00003384			
УСК (УКПГ-1)	6386	2	0,000007975	0,00025			0,000007975			0,000007975			0,000007975			
УСК (УКПГ-1)	6387	2	0,00001197	0,00034			0,00001197			0,00001197			0,00001197			
УСК (УКПГ-1)	6388	2	0,00001197	0,00034			0,00001197			0,00001197			0,00001197			
УСК (УКПГ-1)	6389	2	0,00001197	0,00034			0,00001197			0,00001197			0,00001197			
УСК (УКПГ-1)	6390	2	0,00001197	0,00034			0,00001197			0,00001197			0,00001197			
УСК (УКПГ-1)	6391	2	0,00001197	0,00034			0,00001197			0,00001197			0,00001197			
УСК (УКПГ-1)	6392	2	0,00000008	0,00000238			0,00000008			0,00000008			0,00000008			
УСК (УКПГ-1)	6393	2	0,000061	0,00000174			0,000061			0,000061			0,000061			
УОГ (УКПГ-2)	6359	2	0,000061	0,00000174			0,000061			0,000061			0,000061			
УОГ (УКПГ-2)	6360	2	0,000061	0,00000174			0,000061			0,000061			0,000061			
УОГ (УКПГ-2)	6367	2	0,000061	0,00000174			0,000061			0,000061			0,000061			
УОГ (УКПГ-2)	6368	2	0,000061	0,00000174			0,000061			0,000061			0,000061			
УОГ (УКПГ-2)- САЦ -1/2	0334	2,5	0,000346	0,000571			0,000346			0,000346			0,000346			
УОГ (УКПГ-2)- САЦ -1/2	0340	3	0,007606	0,000396	0,9		0,007606			0,007606			0,007606			
УОГ (УКПГ-2)- САЦ -1/2	6347	2	0,000002	0,00006			0,000002			0,000002			0,000002			
УОГ (УКПГ-2)-	6349	2	0,000008	0,00023			0,000008			0,000008			0,000008			

**Проект НДВ загрязняющих веществ в атмосферу
для ТОО «Varro Operating Group» месторождения Толкын на 2026-2028 гг.**

САЦ -1/2															
КУУГ	0603	2,5	0,000258	0,000419			0,000258			0,000258			0,000258		
КУУГ	0604	3	0,004278	0,000306	0,5		0,004278			0,004278			0,004278		
КУУГ	0606	2,5	0,004076	0,000278	0,5		0,004076			0,004076			0,004076		
КУУГ	0607	2,5	0,004278	0,00047	0,5		0,004278			0,004278			0,004278		
КУУГ	6601	2	0,00002	0,00006			0,00002			0,00002			0,00002		
КУУГ	6602	2	0,00001	0,00031			0,00001			0,00001			0,00001		
КУУГ	6603	2	0,000002	0,00006			0,000002			0,000002			0,000002		
	ВСЕГО:		0,8183293987	1,232471513			0,8183293987			0,7400893987			0,6227293987		
В том числе по градациям высот															
	0-10		0,7710343987	1,189896513	94,4		0,7710343987			0,6927943987			0,5754343987		
	10-20		0,047295	0,042575	5,6		0,047295			0,047295			0,047295		
***1-(Метилвинил)бензол (2-Фенил-1-пропен, а-Метилстирол) (356)(0618)															
БПО в пос.Боранколь (СТО и АЗС)	0262	5	0,00000148	0,00000159	100	0,00098306502	0,00000148		0,00098306502	0,000000888	40	0,00058983901		100	
	ВСЕГО:		0,00000148	0,00000159			0,00000148			0,000000888					
В том числе по градациям высот															
	0-10		0,00000148	0,00000159	100		0,00000148			0,000000888					
***Винилбензол (Стирол, Этилбензол) (121)(0620)															
БПО в пос.Боранколь (СТО и АЗС)	0262	5	0,00000148	0,00000159	100	0,00969395876	0,00000148		0,00969395876	0,000000888	40	0,00581637526		100	
	ВСЕГО:		0,00000148	0,00000159			0,00000148			0,000000888					
В том числе по градациям высот															
	0-10		0,00000148	0,00000159	100		0,00000148			0,000000888					
***Метилбензол (349)(0621)															
ГСП	6104	2	0,0000038	0,00012			0,0000038			0,0000038			0,0000038		
ГСП	6615	2	0,0002553	0,00805			0,0002553			0,0002553			0,0002553		
ГСП	6616	2	0,00001	0,00025			0,00001			0,00001			0,00001		
ГСП	6618	2	0,000002	0,00007			0,000002			0,000002			0,000002		
Продуктопровод ГСП-ЦППН (м/р Боранколь)	6106	2	0,0000008681	0,00003			0,0000008681			0,0000008681			0,0000008681		
Продуктопровод ГСП-ЦППН (м/р Боранколь)	6108	2	0,000002604	0,00008			0,000002604			0,000002604			0,000002604		
УОС	0118	6	0,00056	0,00961			0,00056			0,00056			0,00056		
УОС	0119	6	0,00056	0,0048			0,00056			0,00056			0,00056		
УОС	0120	6	0,00056	0,0048			0,00056			0,00056			0,00056		
УОС	0127	2	0,00006	0,00008			0,00006			0,00006			0,00006		
УОС	0132	2	0,00056	0,00549			0,00056			0,00056			0,00056		
УОС	0155	2	0,000172	0,000056			0,000172			0,000172			0,000172		
УОС	0156	6	0,0000061	0,0001927			0,0000061			0,0000061			0,0000061		

**Проект НДВ загрязняющих веществ в атмосферу
для ТОО «Varro Operating Group» месторождения Толкын на 2026-2028 гг.**

УОС	6110	2	0,0000032	0,0001			0,0000032			0,0000032			0,0000032		
УОС	6113	2	0,000007798	0,00025			0,000007798			0,000007798			0,000007798		
УОС	6115	2	0,0000072	0,00023			0,0000072			0,0000072			0,0000072		
УОС	6116	2	0,000024	0,00039			0,000024			0,000024			0,000024		
Экспл. скважины	6122	2	0,000008681	0,00027			0,000008681			0,000008681			0,000008681		
Конденсатопровод ГСП-ЦПГ и ГК	0151	5	0,149725	0,005922	1,7		0,149725			0,149725			0,149725		
Конденсатопровод ГСП-ЦПГ и ГК	6130	2	0,00007798	0,00246			0,00007798			0,00007798			0,00007798		
Конденсатопровод ГСП-ЦПГ и ГК	6131	2	0,0003084	0,00972			0,0003084			0,0003084			0,0003084		
Конденсатопровод ГСП-ЦПГ и ГК	6132	2	0,00007782	0,00245			0,00007782			0,00007782			0,00007782		
Конденсатопровод ГСП-ЦПГ и ГК	6133	2	0,0001168	0,00368			0,0001168			0,0001168			0,0001168		
Площадка УПН- компрессорная станция	0177	2	0,000172	0,000101			0,000172			0,000172			0,000172		
Площадка УПН- компрессорная станция	6143	2	0,000008	0,000252			0,000008			0,000008			0,000008		
Блок подготовки топливного газа	6161	2	0,000122	0,00385			0,000122			0,000122			0,000122		
Блок подготовки топливного газа	6165	2	0,000193	0,0061			0,000193			0,000193			0,000193		
Блок подготовки топливного газа	6171	2	0,000008	0,000252			0,000008			0,000008			0,000008		
КРС	1107	2	0,00002	0,0006			0,00002			0,00002			0,00002		
КРС	1109	6	0,00037	0,00003			0,00037			0,00037			0,00037		
КРС	7001	2	0,000049	0,00154			0,000049			0,000049			0,000049		
КРС	7003	2	0,00014	0,00162			0,00014			0,00014			0,00014		
КРС	7004	2	0,0000012	0,0000365			0,0000012			0,0000012			0,0000012		
Станция технического обслуживания	0134	2	0,052011	0,002126	0,6		0,052011			0,052011			0,052011		
Станция технического обслуживания	6124	2	0,00006	0,00183			0,00006			0,00006			0,00006		
ТСБ	0201	2,5	0,00134	0,000859			0,00134			0,00134			0,00134		
ТСБ	0202	2,5	0,00134	0,000859			0,00134			0,00134			0,00134		
ТСБ	0203	2,5	0,00134	0,000859			0,00134			0,00134			0,00134		
ТСБ	0204	2,5	0,00134	0,065166			0,00134			0,00134			0,00134		
ТСБ	0208	4	0,0004947	0,01672			0,0004947			0,0004947			0,0004947		
ТСБ	0209	4	0,00003553	0,00112			0,00003553			0,00003553			0,00003553		
ТСБ	0211	2,5	0,00134	0,000859			0,00134			0,00134			0,00134		
ТСБ	0212	2	0,000172	0,000056			0,000172			0,000172			0,000172		
ТСБ	0213	8	0,920359	0,608641	10,5		0,920359			0,920359			0,920359		
ТСБ	0214	5	0,551404	0,020658	6,4		0,551404			0,551404			0,551404		

**Проект НДВ загрязняющих веществ в атмосферу
для ТОО «Varro Operating Group» месторождения Толкын на 2026-2028 гг.**

ТСБ	0215	5	0,551404	0,020658	6,4		0,551404		0,551404		0,551404			
ТСБ	0216	5	0,551404	0,020658	6,4		0,551404		0,551404		0,551404			
ТСБ	0217	5	0,551404	0,020658	6,4		0,551404		0,551404		0,551404			
ТСБ	0218	5	0,551404	0,020658	6,4		0,551404		0,551404		0,551404			
ТСБ	0219	5	0,551404	0,020658	6,4		0,551404		0,551404		0,551404			
ТСБ	0220	5	0,551404	0,020658	6,4		0,551404		0,551404		0,551404			
ТСБ	0221	5	0,551404	0,020658	6,4		0,551404		0,551404		0,551404			
ТСБ	0222	5	0,551404	0,020658	6,4		0,551404		0,551404		0,551404			
ТСБ	0223	5	0,551404	0,020658	6,4		0,551404		0,551404		0,551404			
ТСБ	0229	5	0,551404	0,02658	6,4		0,551404		0,551404		0,551404			
ТСБ	0230	5	0,551404	0,02658	6,4		0,551404		0,551404		0,551404			
ТСБ	0231	5	0,551404	0,02658	6,4		0,551404		0,551404		0,551404			
ТСБ	6201	2	0,0003662	0,01155			0,0003662		0,0003662		0,0003662			
ТСБ	6202	2	0,00023	0,00741			0,00023		0,00023		0,00023			
ТСБ	6203	2	0,000004051	0,00013			0,000004051		0,000004051		0,000004051			
ТСБ	6204	2	0,00009636	0,00304			0,00009636		0,00009636		0,00009636			
ТСБ	6205	2	0,00009636	0,00304			0,00009636		0,00009636		0,00009636			
ТСБ	6206	2	0,0000002894	0,000009126			0,0000002894		0,0000002894		0,0000002894			
ТСБ	6207	2	0,00009636	0,00304			0,00009636		0,00009636		0,00009636			
ТСБ	6208	2	0,00005782	0,00182			0,00005782		0,00005782		0,00005782			
ТСБ	6209	2	0,00009636	0,00304			0,00009636		0,00009636		0,00009636			
ТСБ	6210	2	0,0000386	0,00121558			0,0000386		0,0000386		0,0000386			
ТСБ	6212	2	0,0001156	0,00365			0,0001156		0,0001156		0,0001156			
ТСБ	6213	2	0,0001927	0,00608			0,0001927		0,0001927		0,0001927			
ТСБ	6216	2	0,0003662	0,014455			0,0003662		0,0003662		0,0003662			
ТСБ	6217	2	0,00023	0,00741			0,00023		0,00023		0,00023			
Нефтепроводы	0241	2,5	0,000182	0,000019			0,000182		0,000182		0,000182			
Нефтепроводы	0243	2,5	0,000182	0,000019			0,000182		0,000182		0,000182			
Нефтепроводы	6220	2	0,000002315	0,00007			0,000002315		0,000002315		0,000002315			
Нефтепроводы	6221	2	0,0000002894	0,00001			0,0000002894		0,0000002894		0,0000002894			
Нефтепроводы	6222	2	0,0000005787	0,00002			0,0000005787		0,0000005787		0,0000005787			
Нефтепроводы	6223	2	0,0000005787	0,00002			0,0000005787		0,0000005787		0,0000005787			
Нефтепроводы	6224	2	0,000001447	0,00005			0,000001447		0,000001447		0,000001447			
Нефтепроводы	6225	2	0,000005209	0,00016			0,000005209		0,000005209		0,000005209			
Нефтепроводы	6226	2	0,000001447	0,00005			0,000001447		0,000001447		0,000001447			
Нефтепроводы	6227	2	0,0000005787	0,00002			0,0000005787		0,0000005787		0,0000005787			
Склад ГСМ	0285	2	0,035051	0,00586	0,4		0,035051		0,035051		0,035051			
Склад ГСМ	1117	4,5	0,000122	0,00385			0,000122		0,000122		0,000122			
УСК (УКПГ-1)	0302	12	0,00134	0,00158			0,00134		0,00134		0,00134			
УСК (УКПГ-1)	0303	12	0,00134	0,00158			0,00134		0,00134		0,00134			
УСК (УКПГ-1)	0310	18	0,04654	0,04175	0,5		0,04654		0,04654		0,04654			

**Проект НДВ загрязняющих веществ в атмосферу
для ТОО «Varro Operating Group» месторождения Толкын на 2026-2028 гг.**

УСК (УКПГ-1)	0311	18	0,04654	0,04175	0,5		0,04654		0,04654		0,04654		
УСК (УКПГ-1)	0312	12	0,00134	0,00158			0,00134		0,00134		0,00134		
УСК (УКПГ-1)	0318	12	0,00134	0,00158			0,00134		0,00134		0,00134		
УСК (УКПГ-1)	0319	12	0,00134	0,00158			0,00134		0,00134		0,00134		
УСК (УКПГ-1)	0320	3,8	0,025165	0,000036	0,3		0,025165		0,025165		0,025165		
УСК (УКПГ-1)	0321	2	0,00134	0,00158			0,00134		0,00134		0,00134		
УСК (УКПГ-1)	0322	2	0,00134	0,00158			0,00134		0,00134		0,00134		
УСК (УКПГ-1)	0323	2	0,000172	0,001879			0,000172		0,000172		0,000172		
УСК (УКПГ-1)	6305	2	0,0001544	0,00487			0,0001544		0,0001544		0,0001544		
УСК (УКПГ-1)	6306	2	0,000122	0,00385			0,000122		0,000122		0,000122		
УСК (УКПГ-1)	6310	2	0,0001927	0,00608			0,0001927		0,0001927		0,0001927		
УСК (УКПГ-1)	6312	2	0,0001735	0,00547			0,0001735		0,0001735		0,0001735		
УСК (УКПГ-1)	6313	2	0,000122	0,00385			0,000122		0,000122		0,000122		
УСК (УКПГ-1)	6314	2	0,00007709	0,00243			0,00007709		0,00007709		0,00007709		
УСК (УКПГ-1)	6315	2	0,0006553	0,02066			0,0006553		0,0006553		0,0006553		
УСК (УКПГ-1)	6316	2	0,000122	0,00385			0,000122		0,000122		0,000122		
УСК (УКПГ-1)	6318	2	0,00007709	0,00243			0,00007709		0,00007709		0,00007709		
УСК (УКПГ-1)	6319	2	0,000001	0,00003			0,000001		0,000001		0,000001		
УСК (УКПГ-1)	6320	2	0,0002313	0,00729			0,0002313		0,0002313		0,0002313		
УСК (УКПГ-1)	6321	2	0,000001	0,00003			0,000001		0,000001		0,000001		
УСК (УКПГ-1)	6322	2	0,0001539	0,00485			0,0001539		0,0001539		0,0001539		
УСК (УКПГ-1)	6323	2	0,00005782	0,00182			0,00005782		0,00005782		0,00005782		
УСК (УКПГ-1)	6324	2	0,000001	0,00003			0,000001		0,000001		0,000001		
УСК (УКПГ-1)	6325	2	0,0001349	0,00425			0,0001349		0,0001349		0,0001349		
УСК (УКПГ-1)	6327	2	0,00007741	0,00244			0,00007741		0,00007741		0,00007741		
УСК (УКПГ-1)	6328	2	0,0001161	0,00366			0,0001161		0,0001161		0,0001161		
УСК (УКПГ-1)	6329	2	0,000061	0,00193			0,000061		0,000061		0,000061		
УСК (УКПГ-1)	6330	2	0,000061	0,00193			0,000061		0,000061		0,000061		
УСК (УКПГ-1)	6332	2	0,0001539	0,00485			0,0001539		0,0001539		0,0001539		
УСК (УКПГ-1)	6333	2	0,000001	0,00003			0,000001		0,000001		0,000001		
УСК (УКПГ-1)	6334	2	0,0001161	0,00366			0,0001161		0,0001161		0,0001161		
УСК (УКПГ-1)	6338	2	0,000001	0,00003			0,000001		0,000001		0,000001		
УСК (УКПГ-1)	6339	2	0,000001	0,00003			0,000001		0,000001		0,000001		
УСК (УКПГ-1)	6340	2	0,000001	0,00003			0,000001		0,000001		0,000001		
УСК (УКПГ-1)	6346	2	0,0001166	0,00368			0,0001166		0,0001166		0,0001166		
УСК (УКПГ-1)	6356	2	0,00005782	0,00165			0,00005782		0,00005782		0,00005782		
УСК (УКПГ-1)	6374	2	0,0001153	0,00329			0,0001153		0,0001153		0,0001153		
УСК (УКПГ-1)	6375	2	0,0002117	0,00604			0,0002117		0,0002117		0,0002117		
УСК (УКПГ-1)	6376	2	0,0003466	0,00988			0,0003466		0,0003466		0,0003466		
УСК (УКПГ-1)	6377	2	0,00005782	0,00165			0,00005782		0,00005782		0,00005782		
УСК (УКПГ-1)	6379	2	0,00000081	0,00002297			0,00000081		0,00000081		0,00000081		

**Проект НДВ загрязняющих веществ в атмосферу
для ТОО «Varro Operating Group» месторождения Толкын на 2026-2028 гг.**

УСК (УКПГ-1)	6381	2	0,00000081	0,00002297			0,00000081			0,00000081			0,00000081		
УСК (УКПГ-1)	6382	2	0,0003272	0,00933			0,0003272			0,0003272			0,0003272		
УСК (УКПГ-1)	6385	2	0,0003272	0,00933			0,0003272			0,0003272			0,0003272		
УСК (УКПГ-1)	6386	2	0,00007709	0,00243			0,00007709			0,00007709			0,00007709		
УСК (УКПГ-1)	6387	2	0,0001157	0,0033			0,0001157			0,0001157			0,0001157		
УСК (УКПГ-1)	6388	2	0,0001157	0,0033			0,0001157			0,0001157			0,0001157		
УСК (УКПГ-1)	6389	2	0,0001157	0,0033			0,0001157			0,0001157			0,0001157		
УСК (УКПГ-1)	6390	2	0,0001157	0,0033			0,0001157			0,0001157			0,0001157		
УСК (УКПГ-1)	6391	2	0,0001157	0,0033			0,0001157			0,0001157			0,0001157		
УСК (УКПГ-1)	6392	2	0,00000081	0,00002297			0,00000081			0,00000081			0,00000081		
УСК (УКПГ-1)	6393	2	0,000122	0,00000348			0,000122			0,000122			0,000122		
УОГ (УКПГ-2)	6359	2	0,000122	0,00000348			0,000122			0,000122			0,000122		
УОГ (УКПГ-2)	6360	2	0,000122	0,00000348			0,000122			0,000122			0,000122		
УОГ (УКПГ-2)	6367	2	0,000122	0,00000348			0,000122			0,000122			0,000122		
УОГ (УКПГ-2)	6368	2	0,000122	0,00000348			0,000122			0,000122			0,000122		
УОГ (УКПГ-2)- САЦ -1/2	0334	2,5	0,003349	0,005524			0,003349			0,003349			0,003349		
УОГ (УКПГ-2)- САЦ -1/2	0340	3	0,073521	0,003831	0,8		0,073521			0,073521			0,073521		
УОГ (УКПГ-2)- САЦ -1/2	6347	2	0,00002	0,00055			0,00002			0,00002			0,00002		
УОГ (УКПГ-2)- САЦ -1/2	6349	2	0,00008	0,0022			0,00008			0,00008			0,00008		
КУУГ	0603	2,5	0,000515	0,000838			0,000515			0,000515			0,000515		
КУУГ	0604	3	0,041355	0,002954	0,5		0,041355			0,041355			0,041355		
КУУГ	0606	2,5	0,039401	0,002686	0,5		0,039401			0,039401			0,039401		
КУУГ	0607	2,5	0,041355	0,004545	0,5		0,041355			0,041355			0,041355		
КУУГ	6601	2	0,00002	0,00061			0,00002			0,00002			0,00002		
КУУГ	6602	2	0,0001	0,00304			0,0001			0,0001			0,0001		
КУУГ	6603	2	0,00002	0,00061			0,00002			0,00002			0,00002		
	ВСЕГО:		8,673041095	1,413044216			8,673041095			8,673041095			8,673041095		
В том числе по грациям высот															
	0-10		8,573261095	1,321644216	99		8,573261095			8,573261095			8,573261095		
	10-20		0,09978	0,0914	1		0,09978			0,09978			0,09978		
***Этилбензол (675)(0627)															
Станция технического обслуживания	0134	2	0,001793	0,00073	59,7		0,001793			0,001793			0,001793		
Станция технического обслуживания	6124	2	0,000002	0,00006	0,1		0,000002			0,000002			0,000002		
Склад ГСМ	0285	2	0,001209	0,000202	40,2		0,001209			0,001209			0,001209		
	ВСЕГО:		0,003004	0,000992			0,003004			0,003004			0,003004		
В том числе по грациям высот															
	0-10		0,003004	0,000992	100		0,003004			0,003004			0,003004		

**Проект НДВ загрязняющих веществ в атмосферу
для ТОО «Varro Operating Group» месторождения Толкын на 2026-2028 гг.**

***Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54)(0703)															
ГСП	0154	6	7,22E-09	0,000000317		0,00004699939	7,22E-09		0,00004699939	4,332E-09	40	0,00002819963		100	
Вахтовый городок с расширением	0122	4	0,000000005	1,03E-08	0,3	0,02634336976	0,000000005		0,02634336976	0,000000004	20	0,02107469581	0,000000003	40	0,01580602185
Вахтовый городок с расширением	0123	4	0,000000005	1,03E-08	0,3	0,00016274064	0,000000005		0,00016274064	0,000000004	20	0,00013019251	0,000000003	40	0,00009764438
Вахтовый городок с расширением	0126	4	0,00000105	0,00000381	5,9	0,01566627022	0,00000105		0,01566627022	0,000000084	20	0,01253301618	0,000000063	40	0,00939976213
Площадка УПН-компрессорная станция	0162	10	0,000000147	0,00000126	0,8		0,000000147			0,000000147			0,000000147		
КРС	1101	4	0,00000008	0,000000997	4,5	0,01193620588	0,00000008		0,01193620588	0,000000064	20	0,00954896471	0,000000048	40	0,00716172353
КРС	1103	4	0,000000333	0,000000834	1,9	0,0049684457	0,000000333		0,0049684457	0,0000002664	20	0,00397475656	0,0000001998	40	0,00298106742
КРС	1104	4	0,000000108	0,000000025	0,6	0,00072676599	0,000000108		0,00072676599	8,64E-08	20	0,0005814128	6,48E-08	40	0,0004360596
ТСБ	0228	4	0,000000333	0,00000287	1,9	0,01384058354	0,000000333		0,01384058354	0,0000002664	20	0,01107246683	0,0000001998	40	0,00830435012
ТСБ	0232	3	7,22E-09	8,25E-08		0,00003119641	7,22E-09		0,00003119641	4,332E-09	40	0,00001871785		100	
Базовый вахтовый городок Опорный	0297	4	0,00000105	0,000000458	5,9	0,00683510767	0,00000105		0,00683510767	0,000000063	40	0,0041010646		100	
Базовый вахтовый городок Опорный	0298	4	0,00000105	0,000000707	5,9	0,00341886563	0,00000105		0,00341886563	0,000000084	20	0,0027350925	0,000000063	40	0,00205131938
УСК (УКПГ-1)	0304	10	0,000000147	0,00000126	0,8		0,000000147			0,000000147			0,000000147		
УСК (УКПГ-1)	0305	10	0,000000153	0,00000175	0,9		0,000000153			0,000000153			0,000000153		
УСК (УКПГ-1)	0314	10	0,000000153	0,00000175	0,9		0,000000153			0,000000153			0,000000153		
УСК (УКПГ-1)	0315	10	0,000000153	0,0000018	0,9		0,000000153			0,000000153			0,000000153		
УСК (УКПГ-1)	0341	4	0,00000105	0,000000155	5,9	0,00683510767	0,00000105		0,00683510767	0,000000084	20	0,00546808614	0,000000063	40	0,0041010646
УСК (УКПГ-1)	0344	10	0,00000276	0,0000556	15,8		0,00000276			0,00000276			0,00000276		
УСК (УКПГ-1)	0345	10	0,00000276	0,0000556	15,6		0,00000276			0,00000276			0,00000276		
УСК (УКПГ-1)	0346	10	0,00000276	0,0000556	15,6		0,00000276			0,00000276			0,00000276		
КУУТ	0609	4	0,00000276	0,00000228	15,6	0,00183328342	0,00000276		0,00183328342	0,000002208	20	0,00146662674	0,000001656	40	0,00109997005
	ВСЕГО:		0,00001768144	0,0001874011			0,00001768144			0,00001573886			0,0000135834		
В том числе по градациям высот															
	0-10		0,00001768144	0,0001874011	100		0,00001768144			0,00001573886			0,0000135834		
***2-Хлорбута-1,3-диен (Хлоропрен) (627)(0930)															
БПО в пос.Боранколь (СТО и АЗС)	0262	5	0,00000213	0,0000023	100	0,00141481655	0,00000213		0,00141481655	0,000001278	40	0,00084888993		100	
	ВСЕГО:		0,00000213	0,0000023			0,00000213			0,000001278					
В том числе по градациям высот															
	0-10		0,00000213	0,0000023	100		0,00000213			0,000001278					
***2,2'-Оксидизтанол (Дигликоль, Дитиленгликоль) (436)(1023)															
ТСБ	0210	1	0,000094	0,000064	100		0,000094			0,000094			0,000094		
	ВСЕГО:		0,000094	0,000064			0,000094			0,000094			0,000094		
В том числе по градациям высот															
	0-10		0,000094	0,000064	100		0,000094			0,000094			0,000094		
***Метанол (Метиловый спирт) (338)(1052)															

**Проект НДВ загрязняющих веществ в атмосферу
для ТОО «Varro Operating Group» месторождения Толкын на 2026-2028 гг.**

ГСП	0105	5	0,016683	0,290376	0,3		0,016683			0,016683			0,016683			
ГСП	0109	6	0,94952	0,03618	19		0,94952			0,94952			0,94952			
ГСП	0110	6	0,00132	0,01727			0,00132			0,00132			0,00132			
ГСП	6101	2	0,00158	0,04978			0,00158			0,00158			0,00158			
ГСП	6619	2	0,013889	0,2175	0,3		0,013889			0,013889			0,013889			
Экспл. скважины	6120	2	0,00237	0,07466			0,00237			0,00237			0,00237			
Блок подготовки топливного газа	0175	3	0,36946	0,0028	7,4		0,36946			0,36946			0,36946			
Блок подготовки топливного газа	6166	2	0,00132	0,01727			0,00132			0,00132			0,00132			
Склад химических реагентов	0244	6	1,48363	0,06447	29,8		1,48363			1,48363			1,48363			
Склад химических реагентов	0246	5	0,28486	0,02579	5,7		0,28486			0,28486			0,28486			
Склад химических реагентов	6228	2	0,00039	0,01244			0,00039			0,00039			0,00039			
Склад химических реагентов	6229	2	0,00145	0,04563			0,00145			0,00145			0,00145			
Склад химических реагентов	6230	2	0,00026	0,0083			0,00026			0,00026			0,00026			
Склад химических реагентов	6231	2	0,00041	0,013			0,00041			0,00041			0,00041			
УСК (УКПГ-I)	0308	12	1,163168	0,02293	23,2		1,163168			1,163168			1,163168			
УСК (УКПГ-I)	0317	6	0,71214	0,01184	14,2		0,71214			0,71214			0,71214			
УСК (УКПГ-I)	6302	2	0,00079	0,02494			0,00079			0,00079			0,00079			
УСК (УКПГ-I)	6303	2	0,005561	0,17538	0,1		0,005561			0,005561			0,005561			
УСК (УКПГ-I)	6341	2	0,00026	0,00345			0,00026			0,00026			0,00026			
	ВСЕГО:		5,009061	1,114006			5,009061			5,009061			5,009061			
В том числе по градациям высот																
	0-10		3,845893	1,091076	76,8		3,845893			3,845893			3,845893			
	10-20		1,163168	0,02293	23,2		1,163168			1,163168			1,163168			
***Дибутилфталат (Фталевой кислоты дибутиловый эфир, Дибутилбензол-1,2-дикарбонат) (346*)(1215)																
БПО в пос.Боранколь (СТО и АЗС)	0262	5	0,00000231	0,00000149	100	0,00153437852	0,00000231		0,00153437852	0,000001386	40	0,00092062711		100		
	ВСЕГО:		0,00000231	0,00000149			0,00000231			0,000001386						
В том числе по градациям высот																
	0-10		0,00000231	0,00000149	100		0,00000231			0,000001386						
***Этилпропионат (Пропионовой кислоты этиловый эфир) (1481*)(1245)																
БПО в пос.Боранколь (СТО и АЗС)	0262	5	0,00000058	0,000000623	100	0,00379898384	0,00000058		0,00379898384	0,000000348	40	0,0022793903		100		
	ВСЕГО:		0,00000058	0,000000623			0,00000058			0,000000348						
В том числе по градациям высот																
	0-10		0,00000058	0,000000623	100		0,00000058			0,000000348						
***Формальдегид (Метаналь) (609)(1325)																
ГСП	0154	6	0,0008	0,003456	0,4	5,20768828092	0,0008		5,20768828092	0,00048	40	3,12461296855		100		

**Проект НДВ загрязняющих веществ в атмосферу
для ТОО «Varro Operating Group» месторождения Толкын на 2026-2028 гг.**

Вахтовый городок с расширением	0122	4	0,00059	0,00012	0,3	310,851763126	0,00059		310,851763126	0,000472	20	248,681410501	0,000354	40	186,511057875	
Вахтовый городок с расширением	0123	4	0,00059	0,00012	0,3	1,92033953775	0,00059		1,92033953775	0,000472	20	1,5362716302	0,000354	40	1,15220372265	
Вахтовый городок с расширением	0126	4	0,0105	0,03464	5,8	156,662702212	0,0105		156,662702212	0,0084	20	125,33016177	0,0063	40	93,9976213271	
Площадка УПН-компрессорная станция	0162	10	0,00179	0,01497	1		0,00179			0,00179			0,00179			
КРС	1101	4	0,008	0,00907	4,4	119,362058828	0,008		119,362058828	0,0064	20	95,4896470625	0,0048	40	71,6172352969	
КРС	1103	4	0,00333	0,00759	1,8	49,6844569872	0,00333		49,6844569872	0,002664	20	39,7475655898	0,001998	40	29,8106741923	
КРС	1104	4	0,00125	0,00273	0,7	8,4116434575	0,00125		8,4116434575	0,001	20	6,729314766	0,00075	40	5,0469860745	
ТСБ	0228	4	0,00333	0,02613	1,8	138,405835391	0,00333		138,405835391	0,002664	20	110,724668312	0,001998	40	83,0435012343	
ТСБ	0232	3	0,0008	0,0009	0,4	3,45666626534	0,0008		3,45666626534	0,00048	40	2,0739997592		100		
Базовый вахтовый городок Опорный	0297	4	0,0105	0,00417	5,8	68,351076693	0,0105		68,351076693	0,0063	40	41,0106460158		100		
Базовый вахтовый городок Опорный	0298	4	0,0105	0,00643	5,8	34,1886562776	0,0105		34,1886562776	0,0084	20	27,3509250221	0,0063	40	20,5131937666	
УСК (УКПГ-1)	0304	10	0,00179	0,01497	1		0,00179			0,00179			0,00179			
УСК (УКПГ-1)	0305	10	0,00185	0,02069	1		0,00185			0,00185			0,00185			
УСК (УКПГ-1)	0314	10	0,00185	0,02069	1		0,00185			0,00185			0,00185			
УСК (УКПГ-1)	0315	10	0,00185	0,02133	1		0,00185			0,00185			0,00185			
УСК (УКПГ-1)	0341	4	0,0105	0,00141	5,8	68,351076693	0,0105		68,351076693	0,0084	20	54,6808613544	0,0063	40	41,0106460158	
УСК (УКПГ-1)	0344	10	0,0276	0,50502	15,8		0,0276			0,0276			0,0276			
УСК (УКПГ-1)	0345	10	0,0276	0,50502	15,3		0,0276			0,0276			0,0276			
УСК (УКПГ-1)	0346	10	0,0276	0,50502	15,3		0,0276			0,0276			0,0276			
КУУГ	0609	4	0,0276	0,02075	15,3	18,3328342312	0,0276		18,3328342312	0,02208	20	14,666267385	0,01656	40	10,9997005387	
	ВСЕГО:		0,18022	1,725226			0,18022			0,160142			0,137644			
В том числе по грациям высот																
	0-10		0,18022	1,725226	100		0,18022			0,160142			0,137644			
***1,3,5-Триазин-2,4,6(1H,3H,5H)-триол (Циануровая кислота) (560)(1590)																
ГСП	0105	5	0,010844	0,237487	0,9		0,010844			0,010844			0,010844			
ГСП	0108	6	0,303458	0,003014	25,3		0,303458			0,303458			0,303458			
ГСП	6101	2	0,00206	0,0647	0,2		0,00206			0,00206			0,00206			
Склад химических реагентов	0248	6	0,758645	0,00301364	63,3		0,758645			0,758645			0,758645			
Склад химических реагентов	0249	5	0,121383	0,00120545	10,1		0,121383			0,121383			0,121383			
Склад химических реагентов	6228	2	0,00026	0,00809			0,00026			0,00026			0,00026			
Склад химических реагентов	6230	2	0,00017	0,00539			0,00017			0,00017			0,00017			
Склад химических реагентов	6233	2	0,00094	0,02966	0,1		0,00094			0,00094			0,00094			
Склад химических реагентов	6234	2	0,00165	0,052039	0,1		0,00165			0,00165			0,00165			
	ВСЕГО:		1,19941	0,40459909			1,19941			1,19941			1,19941			
В том числе по грациям высот																

**Проект НДВ загрязняющих веществ в атмосферу
для ТОО «Varro Operating Group» месторождения Толкын на 2026-2028 гг.**

	0-10		1,19941	0,40459909	100		1,19941			1,19941			1,19941			
***Метантиол (Метилмеркаптан) (339)(1715)																
ГСП	0102	15		0,000003												
ГСП	0110	6	0,000001	0,000037			0,000001			0,000001			0,000001			
ГСП	0111	6	0,000001	0,000022			0,000001			0,000001			0,000001			
ГСП	1120	3		0,000000043												
ГСП	1121	3		0,000000043												
ГСП	6102	2	7,26E-08	0,00000229			7,26E-08			7,26E-08			7,26E-08			
ГСП	6104	2	0,000000241	0,0000076			0,000000241			0,000000241			0,000000241			
ГСП	6616	2	0,0000007	0,0000212			0,0000007			0,0000007			0,0000007			
ГСП	6618	2	0,0000015	0,0000467			0,0000015			0,0000015			0,0000015			
УОС	0156	6	0,000000073	0,0000023			0,000000073			0,000000073			0,000000073			
УОС	6109	2	0,000000241	0,00000761			0,000000241			0,000000241			0,000000241			
УОС	6110	2	0,000000265	0,00000837			0,000000265			0,000000265			0,000000265			
УОС	6115	2	0,000000603	0,000019			0,000000603			0,000000603			0,000000603			
Вахтовый городок с расширением	6127	2	0,000000337	0,00001			0,000000337			0,000000337			0,000000337			
Вахтовый городок с расширением	6128	2	9,64E-09	0,00000304			9,64E-09			9,64E-09			9,64E-09			
Вахтовый городок с расширением	6129	2	0,000000169	0,000005			0,000000169			0,000000169			0,000000169			
Экспл. скважины	6121	2	0,00000192	0,0000605			0,00000192			0,00000192			0,00000192			
Конденсатопровод ГСП-ЦПГ и ГК	0146	5		0,000016												
Конденсатопровод ГСП-ЦПГ и ГК	0147	6		0,00017												
Конденсатопровод ГСП-ЦПГ и ГК	0148	5		0,000595												
Конденсатопровод ГСП-ЦПГ и ГК	0149	5		0,000119												
Конденсатопровод ГСП-ЦПГ и ГК	0150	5		0,000119												
Конденсатопровод ГСП-ЦПГ и ГК	0151	5	0,000337	0,000013	2,8		0,000337			0,000337			0,000337			
Конденсатопровод ГСП-ЦПГ и ГК	6130	2	0,0000001753	0,000005529			0,0000001753			0,0000001753			0,0000001753			
Конденсатопровод ГСП-ЦПГ и ГК	6131	2	0,0000006933	0,00002186			0,0000006933			0,0000006933			0,0000006933			
Конденсатопровод ГСП-ЦПГ и ГК	6132	2	0,000000175	0,000005517			0,000000175			0,000000175			0,000000175			
Конденсатопровод ГСП-ЦПГ и ГК	6133	2	0,0000002625	0,000008279			0,0000002625			0,0000002625			0,0000002625			
Площадка УПН- компрессорная станция	6143	2	0,000000672	0,0000212			0,000000672			0,000000672			0,000000672			
Площадка УПН- компрессорная станция	6144	2	0,000000408	0,0000129			0,000000408			0,000000408			0,000000408			
Блок подготовки топливного газа	0171	4	0,000000167	0,00000528			0,000000167			0,000000167			0,000000167			

**Проект НДВ загрязняющих веществ в атмосферу
для ТОО «Varro Operating Group» месторождения Толкын на 2026-2028 гг.**

Блок подготовки топливного газа	0172	3		0,000000444											
Блок подготовки топливного газа	0173	15		0,000003											
Блок подготовки топливного газа	6163	2	0,000000145	0,00000456			0,000000145			0,000000145			0,000000145		
Блок подготовки топливного газа	6164	2	0,000000145	0,00000456			0,000000145			0,000000145			0,000000145		
Блок подготовки топливного газа	6165	2	0,0000008	0,000025			0,0000008			0,0000008			0,0000008		
Блок подготовки топливного газа	6167	2	0,00000012	0,0000038			0,00000012			0,00000012			0,00000012		
Блок подготовки топливного газа	6168	2	2,41E-08	0,00000076			2,41E-08			2,41E-08			2,41E-08		
Блок подготовки топливного газа	6169	2	0,00000012	0,0000038			0,00000012			0,00000012			0,00000012		
Блок подготовки топливного газа	6170	2	0,00000012	0,0000038			0,00000012			0,00000012			0,00000012		
Блок подготовки топливного газа	6171	2	0,000000672	0,0000212			0,000000672			0,000000672			0,000000672		
КРС	1107	2	0,0000001	0,0000021			0,0000001			0,0000001			0,0000001		
КРС	7004	2	9,64E-08	0,00000304			9,64E-08			9,64E-08			9,64E-08		
ТСБ	0201	2,5	0,000003	0,000002			0,000003			0,000003			0,000003		
ТСБ	0202	2,5	0,000003	0,000002			0,000003			0,000003			0,000003		
ТСБ	0203	2,5	0,000003	0,000002			0,000003			0,000003			0,000003		
ТСБ	0204	2,5	0,000003	0,000147			0,000003			0,000003			0,000003		
ТСБ	0208	4	0,00000111	0,000035			0,00000111			0,00000111			0,00000111		
ТСБ	0211	2,5	0,000003	0,000002			0,000003			0,000003			0,000003		
ТСБ	0213	8	0,0020208	0,00183003	17,3		0,0020208			0,0020208			0,0020208		
ТСБ	0214	5	0,000517	0,000255	4,4		0,000517			0,000517			0,000517		
ТСБ	0215	5	0,000517	0,000255	4,4		0,000517			0,000517			0,000517		
ТСБ	0216	5	0,000517	0,000255	4,4		0,000517			0,000517			0,000517		
ТСБ	0217	5	0,000517	0,000255	4,4		0,000517			0,000517			0,000517		
ТСБ	0218	5	0,000517	0,000255	4,4		0,000517			0,000517			0,000517		
ТСБ	0219	5	0,000517	0,000255	4,4		0,000517			0,000517			0,000517		
ТСБ	0220	5	0,000517	0,000255	4,4		0,000517			0,000517			0,000517		
ТСБ	0221	5	0,000517	0,000255	4,4		0,000517			0,000517			0,000517		
ТСБ	0222	5	0,000517	0,000255	4,4		0,000517			0,000517			0,000517		
ТСБ	0223	5	0,000517	0,000255	4,4		0,000517			0,000517			0,000517		
ТСБ	0224	2,2		0,00000089											
ТСБ	0225	2,2		0,00000089											
ТСБ	0226	3		0,00000089											
ТСБ	0229	5	0,00124	0,0000464	10,5		0,00124			0,00124			0,00124		
ТСБ	0230	5	0,00124	0,0000464	10,5		0,00124			0,00124			0,00124		
ТСБ	0231	5	0,00124	0,0000464	10,5		0,00124			0,00124			0,00124		
ТСБ	0240	3		0,000000444											

**Проект НДВ загрязняющих веществ в атмосферу
для ТОО «Varro Operating Group» месторождения Толкын на 2026-2028 гг.**

ТСБ	1139	3		0,000000444											
ТСБ	6201	2	0,0000008233	0,000026			0,0000008233			0,0000008233			0,0000008233		
ТСБ	6202	2	0,00000052	0,0000164			0,00000052			0,00000052			0,00000052		
ТСБ	6204	2	0,000002167	0,00000683			0,000002167			0,000002167			0,000002167		
ТСБ	6205	2	0,0000002167	0,00000683			0,0000002167			0,0000002167			0,0000002167		
ТСБ	6207	2	0,0000002167	0,00000683			0,0000002167			0,0000002167			0,0000002167		
ТСБ	6208	2	0,0000013	0,0000041			0,0000013			0,0000013			0,0000013		
ТСБ	6209	2	0,0000002167	0,00000683			0,0000002167			0,0000002167			0,0000002167		
ТСБ	6210	2	4,333E-08	0,00000137			4,333E-08			4,333E-08			4,333E-08		
ТСБ	6212	2	0,00000026	0,0000082			0,00000026			0,00000026			0,00000026		
ТСБ	6213	2	0,0000004333	0,0000137			0,0000004333			0,0000004333			0,0000004333		
ТСБ	6216	2	0,0000008233	0,000026			0,0000008233			0,0000008233			0,0000008233		
ТСБ	6217	2	0,0000005202	0,0000164			0,0000005202			0,0000005202			0,0000005202		
Нефтепроводы	0242	4		0,00000032											
БПО в пос.Боранколь (СТО и АЗС)	0265	3		0,00000023											
Базовый вахтовый городок Опорный	0294	3,5		2,2E-09											
Базовый вахтовый городок Опорный	0296	3,5		2,2E-09											
УСК (УКПГ-1)	0302	12	0,000003	0,000004			0,000003			0,000003			0,000003		
УСК (УКПГ-1)	0303	12	0,000003	0,000004			0,000003			0,000003			0,000003		
УСК (УКПГ-1)	0306	4		0,00000088											
УСК (УКПГ-1)	0309	4		0,000000014											
УСК (УКПГ-1)	0312	12	0,000003	0,000004			0,000003			0,000003			0,000003		
УСК (УКПГ-1)	0316	4		0,00000015											
УСК (УКПГ-1)	0318	12	0,000003	0,000004			0,000003			0,000003			0,000003		
УСК (УКПГ-1)	0319	12	0,000003	0,000004			0,000003			0,000003			0,000003		
УСК (УКПГ-1)	0321	2	0,000003	0,000004			0,000003			0,000003			0,000003		
УСК (УКПГ-1)	0322	2	0,000003	0,000004			0,000003			0,000003			0,000003		
УСК (УКПГ-1)	6301	2	2,41E-08	0,00000076			2,41E-08			2,41E-08			2,41E-08		
УСК (УКПГ-1)	6305	2	0,00000029	0,00000913			0,00000029			0,00000029			0,00000029		
УСК (УКПГ-1)	6310	2	0,000000361	0,0000114			0,000000361			0,000000361			0,000000361		
УСК (УКПГ-1)	6312	2	0,000000386	0,0000122			0,000000386			0,000000386			0,000000386		
УСК (УКПГ-1)	6314	2	4,85E-08	0,00000153			4,85E-08			4,85E-08			4,85E-08		
УСК (УКПГ-1)	6315	2	0,0000241	0,00076	0,2		0,0000241			0,0000241			0,0000241		
УСК (УКПГ-1)	6318	2	4,85E-08	0,00000153			4,85E-08			4,85E-08			4,85E-08		
УСК (УКПГ-1)	6319	2	1,8E-09	5,71E-08			1,8E-09			1,8E-09			1,8E-09		
УСК (УКПГ-1)	6320	2	0,00000052	0,0000164			0,00000052			0,00000052			0,00000052		
УСК (УКПГ-1)	6321	2	1,8E-09	5,71E-08			1,8E-09			1,8E-09			1,8E-09		
УСК (УКПГ-1)	6322	2	9,74E-08	0,00000307			9,74E-08			9,74E-08			9,74E-08		
УСК (УКПГ-1)	6323	2	0,0000141	0,000445	0,1		0,0000141			0,0000141			0,0000141		

**Проект НДВ загрязняющих веществ в атмосферу
для ТОО «Varro Operating Group» месторождения Толкын на 2026-2028 гг.**

УСК (УКПГ-1)	6324	2	1,8E-09	5,71E-08			1,8E-09			1,8E-09			1,8E-09		
УСК (УКПГ-1)	6325	2	0,000003033	0,000009565			0,000003033			0,000003033			0,000003033		
УСК (УКПГ-1)	6327	2	5,21E-08	0,00000164			5,21E-08			5,21E-08			5,21E-08		
УСК (УКПГ-1)	6328	2	5,29E-09	0,00000167			5,29E-09			5,29E-09			5,29E-09		
УСК (УКПГ-1)	6332	2	9,74E-08	0,00000307			9,74E-08			9,74E-08			9,74E-08		
УСК (УКПГ-1)	6333	2	1,8E-09	5,71E-08			1,8E-09			1,8E-09			1,8E-09		
УСК (УКПГ-1)	6334	2	7,28E-08	0,0000023			7,28E-08			7,28E-08			7,28E-08		
УСК (УКПГ-1)	6336	2	0,000000675	0,0000213			0,000000675			0,000000675			0,000000675		
УСК (УКПГ-1)	6338	2	1,8E-09	5,71E-08			1,8E-09			1,8E-09			1,8E-09		
УСК (УКПГ-1)	6339	2	1,8E-09	5,71E-08			1,8E-09			1,8E-09			1,8E-09		
УСК (УКПГ-1)	6340	2	1,8E-09	5,71E-08			1,8E-09			1,8E-09			1,8E-09		
УСК (УКПГ-1)	6346	2	5,29E-08	0,00000167			5,29E-08			5,29E-08			5,29E-08		
УСК (УКПГ-1)	6356	2	0,00000013	0,000003706			0,00000013			0,00000013			0,00000013		
УСК (УКПГ-1)	6374	2	0,000000505	0,0000144			0,000000505			0,000000505			0,000000505		
УСК (УКПГ-1)	6375	2	0,0000361	0,000103	0,3		0,0000361			0,0000361			0,0000361		
УСК (УКПГ-1)	6376	2	0,0000007792	0,0000222			0,0000007792			0,0000007792			0,0000007792		
УСК (УКПГ-1)	6377	2	0,00000013	0,0000037			0,00000013			0,00000013			0,00000013		
УСК (УКПГ-1)	6378	2	0,000000312	0,00000985			0,000000312			0,000000312			0,000000312		
УСК (УКПГ-1)	6379	2	1,81E-09	5,16E-08			1,81E-09			1,81E-09			1,81E-09		
УСК (УКПГ-1)	6380	2	0,000000144	0,00000411			0,000000144			0,000000144			0,000000144		
УСК (УКПГ-1)	6381	2	1,81E-09	5,16E-08			1,81E-09			1,81E-09			1,81E-09		
УСК (УКПГ-1)	6382	2	0,000000337	0,0000096			0,000000337			0,000000337			0,000000337		
УСК (УКПГ-1)	6383	2	4E-11	1,01E-09			4E-11			4E-11			4E-11		
УСК (УКПГ-1)	6384	2	0,000000144	0,00000412			0,000000144			0,000000144			0,000000144		
УСК (УКПГ-1)	6385	2	0,000000241	0,00000686			0,000000241			0,000000241			0,000000241		
УСК (УКПГ-1)	6386	2	4,85E-08	0,00000153			4,85E-08			4,85E-08			4,85E-08		
УСК (УКПГ-1)	6387	2	9,64E-08	0,00000275			9,64E-08			9,64E-08			9,64E-08		
УСК (УКПГ-1)	6388	2	9,64E-08	0,00000275			9,64E-08			9,64E-08			9,64E-08		
УСК (УКПГ-1)	6389	2	9,64E-08	0,00000275			9,64E-08			9,64E-08			9,64E-08		
УСК (УКПГ-1)	6390	2	9,64E-08	0,00000275			9,64E-08			9,64E-08			9,64E-08		
УСК (УКПГ-1)	6391	2	9,64E-08	0,00000275			9,64E-08			9,64E-08			9,64E-08		
УСК (УКПГ-1)	6392	2	1,81E-09	5,16E-08			1,81E-09			1,81E-09			1,81E-09		
УОГ (УКПГ-2)	0335	4,5		0,0000033											
УОГ (УКПГ-2)	6357	2	4,82E-08	0,00000152			4,82E-08			4,82E-08			4,82E-08		
УОГ (УКПГ-2)	6358	2	0,000000867	0,0000274			0,000000867			0,000000867			0,000000867		
УОГ (УКПГ-2)	6363	2	0,00000041	0,0000129			0,00000041			0,00000041			0,00000041		
УОГ (УКПГ-2)	6365	2	0,00000487	0,000153			0,00000487			0,00000487			0,00000487		
УОГ (УКПГ-2)	6366	2	0,000000867	0,0000274			0,000000867			0,000000867			0,000000867		
УОГ (УКПГ-2)	6371	2	0,000000867	0,0000274			0,000000867			0,000000867			0,000000867		
УОГ (УКПГ-2)	6373	2	0,000000867	0,0000274			0,000000867			0,000000867			0,000000867		
УОГ (УКПГ-2)- САЦ -1/2	0334	2,5	0,000008	0,000012	0,1		0,000008			0,000008			0,000008		

**Проект НДВ загрязняющих веществ в атмосферу
для ТОО «Varro Operating Group» месторождения Толкын на 2026-2028 гг.**

УОГ (УКПГ-2)- САЦ -1/2	0336	6		0,000049											
УОГ (УКПГ-2)- САЦ -1/2	0337	6		0,00068											
УОГ (УКПГ-2)- САЦ -1/2	0338	6		0,00078											
УОГ (УКПГ-2)- САЦ -1/2	0340	3	0,000165	0,00000861	1,4		0,000165			0,000165			0,000165		
УОГ (УКПГ-2)- САЦ -1/2	6347	2	0,0000001	0,000004			0,0000001			0,0000001			0,0000001		
УОГ (УКПГ-2)- САЦ -1/2	6348	2	0,000000361	0,0000103			0,000000361			0,000000361			0,000000361		
УОГ (УКПГ-2)- САЦ -1/2	6349	2	0,0000003	0,0000084			0,0000003			0,0000003			0,0000003		
УОГ (УКПГ-2)- САЦ -1/2	6350	2	0,0000005	0,0000149			0,0000005			0,0000005			0,0000005		
КУУГ	0601	6		0,0001											
КУУГ	0602	6		0,0001											
КУУГ	0604	3	0,000093	0,00000664	0,8		0,000093			0,000093			0,000093		
КУУГ	0605	3		0,000002											
КУУГ	0606	2,5	0,0000886	0,00000604	0,7		0,0000886			0,0000886			0,0000886		
КУУГ	0607	2,5	0,000093	0,0000102	0,8		0,000093			0,000093			0,000093		
КУУГ	0608	3	0,000000144	0,00000455			0,000000144			0,000000144			0,000000144		
КУУГ	6602	2	0,0000003	0,0000099			0,0000003			0,0000003			0,0000003		
КУУГ	6603	2	0,0000001	0,0000021			0,0000001			0,0000001			0,0000001		
КУУГ	6605	2	0,000000167	0,00000528			0,000000167			0,000000167			0,000000167		
КУУГ	6607	2	0,00000012	0,00000377			0,00000012			0,00000012			0,00000012		
КУУГ	6608	2	0,000000144	0,00000455			0,000000144			0,000000144			0,000000144		
КУУГ	6610	2	9,64E-08	0,00000304			9,64E-08			9,64E-08			9,64E-08		
КУУГ	6611	2	7,23E-08	0,00000228			7,23E-08			7,23E-08			7,23E-08		
	ВСЕГО:		0,01184761303	0,00993371791			0,01184761303			0,01184761303			0,01184761303		
В том числе по грациям высот															
	0-10		0,01183261303	0,00990771791	100		0,01183261303			0,01183261303			0,01183261303		
	10-20		0,000015	0,000026			0,000015			0,000015			0,000015		
***Нитрилы карбоновых кислот C17-20 (Нитрилы синтетических жирных кислот C17-20) (423)(2021)															
БПО в пос.Боранколь (СТО и АЗС)	0262	5	0,00000384	0,00000415	100	3,61767084456	0,00000384		3,61767084456	0,000002304	40	2,17060250674		100	
	ВСЕГО:		0,00000384	0,00000415			0,00000384			0,000002304					
В том числе по грациям высот															
	0-10		0,00000384	0,00000415	100		0,00000384			0,000002304					
***Бензин (нефтяной, малосернистый) /в пересчете на углерод/ (60)(2704)															
Станция технического обслуживания	0128	2	0,0274	0,009	3,5	18,1999451272	0,0274		18,1999451272	0,01644	40	10,9199670763		100	
БПО в пос.Боранколь (СТО и АЗС)	0253	5	0,13146	0,06214	17	87,3200865229	0,13146		87,3200865229	0,078876	40	52,3920519138		100	

**Проект НДВ загрязняющих веществ в атмосферу
для ТОО «Varro Operating Group» месторождения Толкын на 2026-2028 гг.**

БПО в пос.Боранколь (СТО и АЗС)	0259	5	0,027397	0,009	3,5	24,1128751339	0,027397		24,1128751339	0,0164382	40	14,4677250803		100		
БПО в пос.Боранколь (СТО и АЗС)	0275	6	0,5617	0,4033	72,5	19538,9470184	0,5617		19538,9470184	0,33702	40	11723,3682110		100		
БПО в пос.Боранколь (СТО и АЗС)	0278	6	0,027397	0,009	3,5	18,1979524325	0,027397		18,1979524325	0,0164382	40	10,9187714595		100		
ВСЕГО:			0,775354	0,49244			0,775354			0,4652124						
В том числе по грациям высот																
	0-10		0,775354	0,49244	100		0,775354			0,4652124						
***Керосин (654*)(2732)																
БПО в пос.Боранколь (СТО и АЗС)	0252	5	0,019	0,598	26,8	116,738957626	0,019		116,738957626	0,0114	40	70,0433745757		100		
БПО в пос.Боранколь (СТО и АЗС)	0277	6	0,052	0,0683	73,2	34,5400418473	0,052		34,5400418473	0,0312	40	20,7240251084		100		
ВСЕГО:			0,071	0,6663			0,071			0,0426						
В том числе по грациям высот																
	0-10		0,071	0,6663	100		0,071			0,0426						
***Масло минеральное нефтяное (веретенное, машинное, цилиндрическое и др.) (716*)(2735)																
ГСП	0107	4	0,0008667	0,000076	1,1		0,0008667			0,0008667			0,0008667			
КРС	1106	2	0,00173	0,0001587	2,1		0,00173			0,00173			0,00173			
Станция технического обслуживания	0135	2	0,0044	0,00029	5,4		0,0044			0,0044			0,0044			
Станция технического обслуживания	0140	2	0,00087	0,0002102	1,1		0,00087			0,00087			0,00087			
Станция технического обслуживания	6125	2	0,00039	0,01244	0,5		0,00039			0,00039			0,00039			
БПО в пос.Боранколь (СТО и АЗС)	0253	5	0,07257	0,03878	88,6	48,2033978318	0,07257		48,2033978318	0,043542	40	28,9220386991		100		
БПО в пос.Боранколь (СТО и АЗС)	0261	5	0,000062	0,000224	0,1	0,04118245371	0,000062		0,04118245371	0,0000372	40	0,02470947222		100		
Склад ГСМ	6621	2	0,00087	0,0000754	1,1		0,00087			0,00087			0,00087			
ВСЕГО:			0,0817587	0,0522543			0,0817587			0,0527059			0,0091267			
В том числе по грациям высот																
	0-10		0,0817587	0,0522543	100		0,0817587			0,0527059			0,0091267			
***Уайт-спирит (1294*)(2752)																
БПО в пос.Боранколь (СТО и АЗС)	0263	5	0,188	0,68	98,6	1395,34318395	0,188		1395,34318395	0,1128	40	837,20591037		100		
БПО в пос.Боранколь (СТО и АЗС)	0270	6	0,0026	0,0821	1,4	17,0299275578	0,0026		17,0299275578	0,00156	40	10,2179565347		100		

**Проект НДВ загрязняющих веществ в атмосферу
для ТОО «Varro Operating Group» месторождения Толкын на 2026-2028 гг.**

	ВСЕГО:		0,1906	0,7621			0,1906			0,11436					
В том числе по грациям высот															
	0-10		0,1906	0,7621	100		0,1906			0,11436					
***Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265II) (10)(2754)															
ГСП	0154	6	0,02	0,0864	0,2	130,192207023	0,02		130,192207023	0,012	40	78,1153242138		100	
Вахтовый городок с расширением	0122	4	0,21333	0,0457	2,6	112396,6214030	0,21333		112396,6214030	0,170664	20	89917,2971222	0,127998	40	67437,9728416
Вахтовый городок с расширением	0123	4	0,21333	0,0457	2,6	694,34920947	0,21333		694,34920947	0,170664	20	555,479367576	0,127998	40	416,609525682
Вахтовый городок с расширением	0124	4	0,00935	0,0054	0,1		0,00935			0,00935			0,00935		
Вахтовый городок с расширением	0125	2	0,01061	0,00478	0,1		0,01061			0,01061			0,01061		
Вахтовый городок с расширением	0126	4	0,25375	0,83124	3,1	3786,01530345	0,25375		3786,01530345	0,203	20	3028,81224276	0,15225	40	2271,60918207
Вахтовый городок с расширением	0145	4,7	0,00935	0,00315	0,1		0,00935			0,00935			0,00935		
Площадка УГН-компрессорная станция	0162	10	0,64333	5,6126	8		0,64333			0,64333			0,64333		
КРС	1101	4	0,19333	0,21756	2,4	2884,53335415	0,19333		2884,53335415	0,154664	20	2307,62668332	0,115998	40	1730,72001249
КРС	1103	4	0,08056	0,18204	1	1201,9759324	0,08056		1201,9759324	0,064448	20	961,580745919	0,048336	40	721,185559439
КРС	1104	4	0,03	0,06825	0,4	201,87944298	0,03		201,87944298	0,024	20	161,503554384	0,018	40	121,127665788
КРС	1105	4	0,00935	0,00208	0,1		0,00935			0,00935			0,00935		
Станция технического обслуживания	0133	2	0,033207	0,051042	0,4		0,033207			0,033207			0,033207		
Станция технического обслуживания	0138	2	0,00935	0,00475	0,1		0,00935			0,00935			0,00935		
Станция технического обслуживания	0139	2	0,00935	0,00475	0,1		0,00935			0,00935			0,00935		
Станция технического обслуживания	6123	2	0,00039	0,01241			0,00039			0,00039			0,00039		
ТСБ	0228	4	0,08056	0,627	1	3348,34057029	0,08056		3348,34057029	0,064448	20	2678,67245623	0,048336	40	2009,00434217
ТСБ	0232	3	0,02	0,0225	0,2	13,2846624864	0,02		13,2846624864	0,012	40	7,97079749182		100	
БПО в пос.Боранколь (СТО и АЗС)	0262	5	0,00000027	0,00000288		0,00116662486	0,00000027		0,00116662486	0,000000162	40	0,00069997492		100	
Склад ГСМ	0287	5	0,02107	0,0016	0,3		0,02107			0,02107			0,02107		
Склад ГСМ	0288	6	0,02107	0,0016	0,3		0,02107			0,02107			0,02107		
Склад ГСМ	1117	4,5	0,034856	0,07645	0,4		0,034856			0,034856			0,034856		
Склад ГСМ	6242	2	0,01723	0,54334	0,2		0,01723			0,01723			0,01723		
Склад ГСМ	6246	2	0,00315	0,09948			0,00315			0,00315			0,00315		
Базовый вахтовый городок Опорный	0297	4	0,25375	0,09996	3,1	1651,81768675	0,25375		1651,81768675	0,15225	40	991,090612049		100	
Базовый вахтовый городок Опорный	0298	4	0,25375	0,1542	3,1	826,225860042	0,25375		826,225860042	0,203	20	660,980688034	0,15225	40	495,735516025

**Проект НДВ загрязняющих веществ в атмосферу
для ТОО «Varro Operating Group» месторождения Толкын на 2026-2028 гг.**

Базовый вахтовый городок Опорный	0299	2	0,00935	0,00196	0,1		0,00935			0,00935			0,00935			
Базовый вахтовый городок Опорный	6252	2	0,01385	0,0002992	0,2		0,01385			0,01385			0,01385			
Базовый вахтовый городок Опорный	6253	2	0,00049	0,00641			0,00049			0,00049			0,00049			
Базовый вахтовый городок Опорный	6254	2	0,00012	0,0016			0,00012			0,00012			0,00012			
УСК (УКПГ-1)	0304	10	0,64333	5,6126	8		0,64333			0,64333			0,64333			
УСК (УКПГ-1)	0305	10	0,66667	7,75953	8,3		0,66667			0,66667			0,66667			
УСК (УКПГ-1)	0314	10	0,66667	7,75953	8,3		0,66667			0,66667			0,66667			
УСК (УКПГ-1)	0315	10	0,66667	7,99755	8,3		0,66667			0,66667			0,66667			
УСК (УКПГ-1)	0341	4	0,25375	0,03372	3,1	1651,81768675	0,25375		1651,81768675	0,203	20	1321,4541494	0,15225	40	991,090612049	
УСК (УКПГ-1)	0344	10	0,667	12,02048	8,3		0,667			0,667			0,667			
УСК (УКПГ-1)	0345	10	0,667	12,02048	8,3		0,667			0,667			0,667			
УСК (УКПГ-1)	0346	10	0,667	12,02048	8,3		0,667			0,667			0,667			
КУУГ	0609	4	0,667	0,49788	8,3	443,042459849	0,667		443,042459849	0,5336	20	354,433967879	0,4002	40	265,82547591	
КУУГ	0610	2	0,02107	0,00022	0,3		0,02107			0,02107			0,02107			
КУУГ	0611	2	0,02107	0,001	0,3		0,02107			0,02107			0,02107			
КУУГ	6612	2	0,00066	0,02069			0,00066			0,00066			0,00066			
КУУГ	6613	2	0,00066	0,02069			0,00066			0,00066			0,00066			
	ВСЕГО:		8,07638327	74,57910408			8,07638327			7,511011162			6,886889			
В том числе по градациям высот																
	0-10		8,07638327	74,57910408	100		8,07638327			7,511011162			6,886889			
***Эмульсол (смесь: вода - 97.6%, нитрит натрия - 0.2%, сода кальцинированная - 0.2%, масло минеральное - 2%) (1435*)(2868)																
БПО в пос.Боранколь (СТО и АЗС)	0254	5	0,000009	0,0001568	31,4	0,00597808417	0,000009		0,00597808417	0,0000054	40	0,0035868505		100		
БПО в пос.Боранколь (СТО и АЗС)	0255	5	0,0000035	0,000018	12,2	0,00984287689	0,0000035		0,00984287689	0,0000021	40	0,00590572613		100		
БПО в пос.Боранколь (СТО и АЗС)	0267	5	0,00001	0,00008	34,8	0,02858324845	0,00001		0,02858324845	0,000006	40	0,01714994907		100		
БПО в пос.Боранколь (СТО и АЗС)	0269	6	0,0000062	0,000049	21,6	0,00411823576	0,0000062		0,00411823576	0,00000372	40	0,00247094146		100		
	ВСЕГО:		0,0000287	0,0003038			0,0000287			0,00001722						
В том числе по градациям высот																
	0-10		0,0000287	0,0003038	100		0,0000287			0,00001722						
***Взвешенные частицы (116)(2902)																
БПО в пос.Боранколь (СТО и АЗС)	0251	5	0,00164	0,0085	1,7	1,08933978134	0,00164		1,08933978134	0,000984	40	0,6536038688		100		
БПО в пос.Боранколь (СТО и АЗС)	0254	5	0,00764	0,0313459	8,1	5,07472922526	0,00764		5,07472922526	0,004584	40	3,04483753516		100		
БПО в	0255	5	0,00164	0,0083	1,7	4,61209088528	0,00164		4,61209088528	0,000984	40	2,76725453117		100		

**Проект НДВ загрязняющих веществ в атмосферу
для ТОО «Varro Operating Group» месторождения Толкын на 2026-2028 гг.**

пос.Боранколь (СТО и АЗС)															
БПО в пос.Боранколь (СТО и АЗС)	0267	5	0,0545	0,4468	58,1	155,778704064	0,0545		155,778704064	0,0327	40	93,4672224386		100	
БПО в пос.Боранколь (СТО и АЗС)	0269	6	0,027	0,071	28,7	17,9436413085	0,027		17,9436413085	0,0162	40	10,7661847851		100	
БПО в пос.Боранколь (СТО и АЗС)	0281	5	0,0016	0,0063	1,7		0,0016			0,00096	40			100	
	ВСЕГО:		0,09402	0,5722459			0,09402			0,056412					
В том числе по грациям высот															
	0-10		0,09402	0,5722459	100		0,09402			0,056412					
***Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20 (шамот, цемент, пыль цементного производства - глина,(2908)															
ГСП	6103	2	0,00166	0,00285	0,1		0,00166			0,000996	40		0,000996	40	
Вахтовый городок с расширением	6118	2	0,00166	0,00266	0,1		0,00166			0,000996	40		0,000996	40	
Экспл. скважины	6172	2	0,00166	0,00266	0,1	68,9951011256	0,00166		68,9951011256	0,000996	40	41,3970606754	0,000996	40	41,3970606754
КРС	7002	2	2,05333	0,79686	99,1		2,05333			2,05333			2,05333		
ТСБ	0232	3	0,00369	0,00665	0,2	2,45101450801	0,00369		2,45101450801	0,002214	40	1,47060870481		100	
БПО в пос.Боранколь (СТО и АЗС)	0256	5	0,00369	0,00319	0,2	2,45102022874	0,00369		2,45102022874	0,002214	40	1,47061213724		100	
БПО в пос.Боранколь (СТО и АЗС)	0263	5	0,00369	0,00319	0,2	2,45101450801	0,00369		2,45101450801	0,002214	40	1,47060870481		100	
	ВСЕГО:		2,06938	0,81806			2,06938			2,06296			2,056318		
В том числе по грациям высот															
	0-10		2,06938	0,81806	100		2,06938			2,06296			2,056318		
***Пыль абразивная (Корунд белый, Монокорунд) (1027*)(2930)															
БПО в пос.Боранколь (СТО и АЗС)	0251	5	0,000072	0,000373	0,3	0,04782467333	0,000072		0,04782467333	0,0000432	40	0,028694804		100	
БПО в пос.Боранколь (СТО и АЗС)	0254	5	0,00472	0,0202522	16,7	3,13517302922	0,00472		3,13517302922	0,002832	40	1,88110381753		100	
БПО в пос.Боранколь (СТО и АЗС)	0255	5	0,00072	0,0037	2,5	2,02482038866	0,00072		2,02482038866	0,000432	40	1,21489223319		100	
БПО в пос.Боранколь (СТО и АЗС)	0267	5	0,0041	0,0305	14,5	11,7191318654	0,0041		11,7191318654	0,00246	40	7,03147911923		100	
БПО в пос.Боранколь (СТО и АЗС)	0269	6	0,018	0,0473	63,5	11,962427539	0,018		11,962427539	0,0108	40	7,17745652342		100	
БПО в пос.Боранколь (СТО и АЗС)	0281	5	0,0007	0,0028	2,5	0,46520551541	0,0007		0,46520551541	0,00042	40	0,27912330924		100	
	ВСЕГО:		0,028312	0,1049252			0,028312			0,0169872					
В том числе по грациям высот															

**Проект НДВ загрязняющих веществ в атмосферу
для ТОО «Varro Operating Group» месторождения Толкын на 2026-2028 гг.**

	0-10		0,028312	0,1049252	100		0,028312			0,0169872					
***Пыль древесная (1039*)(2936)															
БПО в пос.Боранколь (СТО и АЗС)	0281	5	0,6	2,377	100	565261,0694630	0,6		565261,0694630	0,36	40	339156,6416780		100	
	ВСЕГО:		0,6	2,377			0,6			0,36					
В том числе по градациям высот															
	0-10		0,6	2,377	100		0,6			0,36					
***Пыль тонко измельченного резинового вулканизата из отходов подошвенных резин (1090*)(2978)															
Станция технического обслуживания	0128	2	0,0226	0,0395	33,4	15,0116686096	0,0226		15,0116686096	0,01356	40	9,00700116576		100	
БПО в пос.Боранколь (СТО и АЗС)	0259	5	0,0226	0,1035	33,3	786,149550676	0,0226		786,149550676	0,01356	40	471,689730406		100	
БПО в пос.Боранколь (СТО и АЗС)	0278	6	0,0226	0,1035	33,3	15,0116686096	0,0226		15,0116686096	0,01356	40	9,00700116576		100	
	ВСЕГО:		0,0678	0,2465			0,0678			0,04068					
В том числе по градациям высот															
	0-10		0,0678	0,2465	100		0,0678			0,04068					
***Красители органические активные винилсульфоновые: красный 4СШ, красный СШ, алый (смесовый) Ш, ярко-желтый 4ЗШ,(3055)															
БПО в пос.Боранколь (СТО и АЗС)	0263	5	0,138	0,4983	97,5	1024,24127333	0,138		1024,24127333	0,0828	40	614,544763995		100	
БПО в пос.Боранколь (СТО и АЗС)	0270	6	0,0035	0,1095	2,5		0,0035			0,0021	40			100	
	ВСЕГО:		0,1415	0,6078			0,1415			0,0849					
В том числе по градациям высот															
	0-10		0,1415	0,6078	100		0,1415			0,0849					
Всего по предприятию:															
			514,480309577	995,462339031			514,480309577			509,766534997	1		504,333762886	2	

7. КОНТРОЛЬ ЗА СОБЛЮДЕНИЕМ НОРМАТИВОВ ДОПУСТИМЫХ ВЫБРОСОВ

5.1 Контроль соблюдения нормативов НДВ на источниках выбросов

В соответствии с Экологическим Кодексом Республики Казахстан физические и юридические лица, осуществляющие специальное природопользование, 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.

Контроль за соблюдением установленных величин НДВ должен осуществляться в соответствии Правилам разработки программы производственного экологического контроля объектов I и II категорий, ведения внутреннего учета, формирования и представления периодических отчетов по результатам производственного экологического контроля от 14 июля 2021 года № 250

Контроль выбросов осуществляется экологической службой предприятия, либо организацией, привлекаемой предприятием на договорных началах.

План-график контроля за соблюдением нормативов на источниках выбросов оформляется в виде таблицы по форме, согласно приложению 11 к Методике определения нормативов эмиссий в окружающую среду.

Таблица 3.10 - План - график контроля на предприятии за соблюдением нормативов допустимых выбросов на источниках выбросов 3В

N источника	Производство, цех, участок.	Контролируемое вещество	Периодичность контроля	Норматив выбросов ПДВ		Кем осуществляется контроль	Методика проведения контроля
				г/с	мг/м3		
1	2	3	4	5	6	7	8
0101	ГСП	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	1 раз в квартал	0,00168	1123,49664	Аккредитованная лаборатория	инструментальные замеры
		Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	1 раз в квартал	0,00027	180,561961	Аккредитованная лаборатория	инструментальные замеры
		Углерод оксид (Оксись углерода, Угарный газ) (584)	1 раз в квартал	0,00749	5008,92254	Аккредитованная лаборатория	инструментальные замеры
0102	ГСП	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	1 раз в квартал			эколог предприятия	расчетный метод
		Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	1 раз в квартал			эколог предприятия	расчетный метод
		Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	1 раз в квартал			эколог предприятия	расчетный метод
		Метантиол (Метилмеркаптан) (339)	1 раз в квартал			эколог предприятия	расчетный метод
0105	ГСП	Метанол (Метиловый спирт) (338)	1 раз в квартал	0,016683	68,7336037	эколог предприятия	расчетный метод
		1,3,5-Триазин-2,4,6(1Н,3Н,5Н)-триол (Циануровая кислота) (560)	1 раз в квартал	0,010844	44,6770484	эколог предприятия	расчетный метод
0107	ГСП	Масло минеральное нефтяное (веретенное, машинное, цилиндрическое и др.) (716*)	1 раз в квартал	0,0008667	453,61773	эколог предприятия	расчетный метод
0108	ГСП	1,3,5-Триазин-2,4,6(1Н,3Н,5Н)-триол (Циануровая кислота) (560)	1 раз в квартал	0,303458	60612,4198	эколог предприятия	расчетный метод
0109	ГСП	Метанол (Метиловый спирт) (338)	1 раз в квартал	0,94952	189656,245	эколог предприятия	расчетный метод
0110	ГСП	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	1 раз в квартал	0,0005	1,89735832	эколог предприятия	расчетный метод
		Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	1 раз в квартал	0,0801	303,956804	эколог предприятия	расчетный метод
		Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	1 раз в квартал	0,00021	0,7968905	эколог предприятия	расчетный метод
		Метанол (Метиловый спирт) (338)	1 раз в квартал	0,00132	5,00902598	эколог предприятия	расчетный метод
		Метантиол (Метилмеркаптан) (339)	1 раз в квартал	0,000001	0,00379472	эколог предприятия	расчетный метод
0111	ГСП	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	1 раз в квартал	0,00006	0,227683	эколог предприятия	расчетный метод
		Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	1 раз в квартал	0,09339	354,388588	эколог предприятия	расчетный метод
		Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	1 раз в квартал	0,00024	0,910732	эколог предприятия	расчетный метод
		Метантиол (Метилмеркаптан) (339)	1 раз в квартал	0,000001	0,00379472	эколог предприятия	расчетный метод
0117	УОС	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	1 раз в квартал	0,412104	71,7923041	эколог предприятия	расчетный метод
		Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	1 раз в квартал	0,0669669	11,6663751	эколог предприятия	расчетный метод
		Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	1 раз в квартал	0,34342	59,8277736	эколог предприятия	расчетный метод
		Углерод оксид (Оксись углерода, Угарный газ) (584)	1 раз в квартал	3,4342	598,269391	эколог предприятия	расчетный метод
		Метан (727*)	1 раз в квартал	0,085855	14,9567063	эколог предприятия	расчетный метод
0118	УОС	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	1 раз в квартал	0,00015	39,2538707	Аккредитованная	инструментальные замеры

**Проект НДВ загрязняющих веществ в атмосферу
для ТОО «Varro Operating Group» месторождения Толкын на 2026-2028 гг.**

						лаборатория	
		Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	1 раз в квартал	0,18482	48366,0026	Аккредитованная лаборатория	инструментальные замеры
		Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	1 раз в квартал	0,06836	17889,2973	Аккредитованная лаборатория	инструментальные замеры
		Бензол (64)	1 раз в квартал	0,00089	232,9063	Аккредитованная лаборатория	инструментальные замеры
		Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	1 раз в квартал	0,0003	78,5077414	Аккредитованная лаборатория	инструментальные замеры
0119	УОС	Метилбензол (349)	1 раз в квартал	0,00056	146,547784	Аккредитованная лаборатория	инструментальные замеры
		Сероводород (Дигидросульфид) (518)	1 раз в квартал	0,00015	39,2538707	Аккредитованная лаборатория	инструментальные замеры
		Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	1 раз в квартал	0,18482	48366,0026	Аккредитованная лаборатория	инструментальные замеры
		Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	1 раз в квартал	0,06836	17889,2973	Аккредитованная лаборатория	инструментальные замеры
		Бензол (64)	1 раз в квартал	0,00089	232,9063	Аккредитованная лаборатория	инструментальные замеры
		Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	1 раз в квартал	0,0003	78,5077414	Аккредитованная лаборатория	инструментальные замеры
0120	УОС	Метилбензол (349)	1 раз в квартал	0,00056	146,547784	Аккредитованная лаборатория	инструментальные замеры
		Сероводород (Дигидросульфид) (518)	1 раз в квартал	0,00015	39,2538707	эколог предприятия	расчетный метод
		Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	1 раз в квартал	0,18482	48366,0026	эколог предприятия	расчетный метод
		Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	1 раз в квартал	0,06836	17889,2973	эколог предприятия	расчетный метод
		Бензол (64)	1 раз в квартал	0,00089	232,9063	эколог предприятия	расчетный метод
		Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	1 раз в квартал	0,0003	78,5077414	эколог предприятия	расчетный метод
0122	Вахтовый городок с расширением	Метилбензол (349)	1 раз в квартал	0,00056	146,547784	эколог предприятия	расчетный метод
		Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	1 раз в квартал	0,29867	1944,22532	Аккредитованная лаборатория	инструментальные замеры
		Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	1 раз в квартал	0,04853	315,91139	Аккредитованная лаборатория	инструментальные замеры
		Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	1 раз в квартал	0,00207	13,4748934	Аккредитованная лаборатория	инструментальные замеры
		Углерод оксид (Оксид углерода, Угарный газ) (584)	1 раз в квартал	0,37689	2453,40705	Аккредитованная лаборатория	инструментальные замеры
		Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54)	1 раз в квартал	0,00000005	0,00032548	Аккредитованная лаборатория	инструментальные замеры
		Формальдегид (Метаналь) (609)	1 раз в квартал	0,00059	3,84067011	Аккредитованная лаборатория	инструментальные замеры
0124	Вахтовый городок с расширением	Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10)	1 раз в квартал	0,21333	1388,69518	Аккредитованная лаборатория	инструментальные замеры
		Сероводород (Дигидросульфид) (518)	1 раз в квартал	0,000026	6,80400426	эколог предприятия	расчетный метод
		Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10)	1 раз в квартал	0,00935	2446,82461	эколог предприятия	расчетный метод

**Проект НДВ загрязняющих веществ в атмосферу
для ТОО «Varro Operating Group» месторождения Толкын на 2026-2028 гг.**

0125	Вахтовый городок с расширением	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	1 раз в квартал	0,000026	13,6080085	эколог предприятия	расчетный метод
		Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10)	1 раз в квартал	0,01061	5553,11424	эколог предприятия	расчетный метод
0126	Вахтовый городок с расширением	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	1 раз в квартал	0,672	2187,23419	Аккредитованная лаборатория	инструментальные замеры
		Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	1 раз в квартал	0,1092	355,425555	Аккредитованная лаборатория	инструментальные замеры
		Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	1 раз в квартал	0,04375	142,398059	Аккредитованная лаборатория	инструментальные замеры
		Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	1 раз в квартал	0,105	341,755341	Аккредитованная лаборатория	инструментальные замеры
		Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	1 раз в квартал	0,5425	1765,73593	Аккредитованная лаборатория	инструментальные замеры
		Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54)	1 раз в квартал	0,00000105	0,00341755	Аккредитованная лаборатория	инструментальные замеры
		Формальдегид (Метаналь) (609)	1 раз в квартал	0,0105	34,1755341	Аккредитованная лаборатория	инструментальные замеры
		Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10)	1 раз в квартал	0,25375	825,908742	Аккредитованная лаборатория	инструментальные замеры
0127	УОС	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	1 раз в квартал	0,00002	18,8420356	эколог предприятия	расчетный метод
		Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	1 раз в квартал	0,01971	18568,8261	эколог предприятия	расчетный метод
		Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	1 раз в квартал	0,00729	6867,92199	эколог предприятия	расчетный метод
		Бензол (64)	1 раз в квартал	0,0001	94,2101782	эколог предприятия	расчетный метод
		Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	1 раз в квартал	0,00003	28,2630535	эколог предприятия	расчетный метод
		Метилбензол (349)	1 раз в квартал	0,00006	56,5261069	эколог предприятия	расчетный метод
0128	Станция технического обслуживания	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	1 раз в квартал	0,00000014	0,13189425	эколог предприятия	расчетный метод
		Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	1 раз в квартал	0,0000001	0,09421018	эколог предприятия	расчетный метод

**Проект НДВ загрязняющих веществ в атмосферу
для ТОО «Varro Operating Group» месторождения Толкын на 2026-2028 гг.**

		Бензин (нефтяной, малосернистый) /в пересчете на углерод/ (60)	1 раз в квартал	0,0274	25813,5888	эколог предприятия	расчетный метод
		Пыль тонко измельченного резинового вулканизата из отходов подошвенных резин (1090*)	1 раз в квартал	0,0226	21291,5003	эколог предприятия	расчетный метод
0132	УОС	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	1 раз в квартал	0,00015	141,315267	эколог предприятия	расчетный метод
		Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	1 раз в квартал	0,18482	174119,251	эколог предприятия	расчетный метод
		Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	1 раз в квартал	0,06836	64402,0778	эколог предприятия	расчетный метод
		Бензол (64)	1 раз в квартал	0,00089	838,470586	эколог предприятия	расчетный метод
		Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	1 раз в квартал	0,0003	282,630535	эколог предприятия	расчетный метод
		Метилбензол (349)	1 раз в квартал	0,00056	527,576998	эколог предприятия	расчетный метод
0133	Станция технического обслуживания	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	1 раз в квартал	0,000093	87,6154658	эколог предприятия	расчетный метод
		Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10)	1 раз в квартал	0,033207	31284,3739	эколог предприятия	расчетный метод
0134	Станция технического обслуживания	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	1 раз в квартал	2,707092	2550356,2	эколог предприятия	расчетный метод
		Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	1 раз в квартал	0,659287	621115,458	эколог предприятия	расчетный метод
		Пентилены (амилены - смесь изомеров) (460)	1 раз в квартал	0,089674	84482,0352	эколог предприятия	расчетный метод
		Бензол (64)	1 раз в квартал	0,07174	67586,3819	эколог предприятия	расчетный метод
		Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	1 раз в квартал	0,00538	5068,50759	эколог предприятия	расчетный метод
		Метилбензол (349)	1 раз в квартал	0,052011	48999,6558	эколог предприятия	расчетный метод
		Этилбензол (675)	1 раз в квартал	0,001793	1689,1885	эколог предприятия	расчетный метод
0135	Станция технического обслуживания	Масло минеральное нефтяное (веретенное, машинное, цилиндрическое и др.) (716*)	1 раз в квартал	0,0044	4145,24784	эколог предприятия	расчетный метод
0138	Станция технического обслуживания	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	1 раз в квартал	0,000026	24,4946463	эколог предприятия	расчетный метод
		Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10)	1 раз в квартал	0,00935	8808,65167	эколог предприятия	расчетный метод
0139	Станция технического обслуживания	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	1 раз в квартал	0,000026	24,4946463	эколог предприятия	расчетный метод
		Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10)	1 раз в квартал	0,00935	8808,65167	эколог предприятия	расчетный метод
0140	Станция технического обслуживания	Масло минеральное нефтяное (веретенное, машинное, цилиндрическое и др.) (716*)	1 раз в квартал	0,00087	819,628551	эколог предприятия	расчетный метод
0143	Вахтовый городок с расширением	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	1 раз в квартал	0,02021	24,9574495	эколог предприятия	расчетный метод
		Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	1 раз в квартал	0,00328	4,05049156	эколог предприятия	расчетный метод
		Углерод оксид (Оксид углерода, Угарный газ) (584)	1 раз в квартал	0,0761	93,9763438	эколог предприятия	расчетный метод
0145	Вахтовый городок с расширением	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	1 раз в квартал	0,000026	2,31080829	эколог предприятия	расчетный метод
		Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10)	1 раз в квартал	0,00935	831,002212	эколог предприятия	расчетный метод
0146	Конденсатопровод ГСП-ЦПГ и ГК	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	1 раз в квартал			эколог предприятия	расчетный метод
		Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	1 раз в квартал			эколог предприятия	расчетный метод
		Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	1 раз в квартал			эколог предприятия	расчетный метод

**Проект НДВ загрязняющих веществ в атмосфере
для ТОО «Varro Operating Group» месторождения Толкын на 2026-2028 гг.**

		Метантиол (Метилмеркаптан) (339)	1 раз в квартал			эколог предприятия	расчетный метод
0147	Конденсатопровод ГСП-ЦПГ и ГК	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	1 раз в квартал			эколог предприятия	расчетный метод
		Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	1 раз в квартал			эколог предприятия	расчетный метод
		Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	1 раз в квартал			эколог предприятия	расчетный метод
		Метантиол (Метилмеркаптан) (339)	1 раз в квартал			эколог предприятия	расчетный метод
0148	Конденсатопровод ГСП-ЦПГ и ГК	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	1 раз в квартал			эколог предприятия	расчетный метод
		Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	1 раз в квартал			эколог предприятия	расчетный метод
		Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	1 раз в квартал			эколог предприятия	расчетный метод
		Метантиол (Метилмеркаптан) (339)	1 раз в квартал			эколог предприятия	расчетный метод
0149	Конденсатопровод ГСП-ЦПГ и ГК	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	1 раз в квартал			эколог предприятия	расчетный метод
		Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	1 раз в квартал			эколог предприятия	расчетный метод
		Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	1 раз в квартал			эколог предприятия	расчетный метод
		Метантиол (Метилмеркаптан) (339)	1 раз в квартал			эколог предприятия	расчетный метод
0150	Конденсатопровод ГСП-ЦПГ и ГК	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	1 раз в квартал			эколог предприятия	расчетный метод
		Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	1 раз в квартал			эколог предприятия	расчетный метод
		Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	1 раз в квартал			эколог предприятия	расчетный метод
		Метантиол (Метилмеркаптан) (339)	1 раз в квартал			эколог предприятия	расчетный метод
0151	Конденсатопровод ГСП-ЦПГ и ГК	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	1 раз в квартал	0,000021	2,85346739	эколог предприятия	расчетный метод
		Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	1 раз в квартал	7,792948	1058901,09	эколог предприятия	расчетный метод
		Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	1 раз в квартал	1,897898	257885,24	эколог предприятия	расчетный метод
		Бензол (64)	1 раз в квартал	0,206518	28061,5418	эколог предприятия	расчетный метод
		Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	1 раз в квартал	0,015489	2104,63602	эколог предприятия	расчетный метод
		Метилбензол (349)	1 раз в квартал	0,149725	20344,5431	эколог предприятия	расчетный метод
		Метантиол (Метилмеркаптан) (339)	1 раз в квартал	0,000337	45,7913576	эколог предприятия	расчетный метод
0154	ГСП	Железо (II, III) оксиды (в пересчете на железо) (диЖелезо триоксид, Железа оксид) (274)	1 раз в квартал	0,00271	17,7504245	эколог предприятия	расчетный метод
		Марганец и его соединения (в пересчете на марганца (IV) оксид) (327)	1 раз в квартал	0,00048	3,14398663	эколог предприятия	расчетный метод
		Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	1 раз в квартал	0,0458	299,988724	эколог предприятия	расчетный метод
		Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	1 раз в квартал	0,0074	48,4697938	эколог предприятия	расчетный метод
		Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	1 раз в квартал	0,0039	25,5448913	эколог предприятия	расчетный метод
		Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	1 раз в квартал	0,0061	39,95483	эколог предприятия	расчетный метод
		Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	1 раз в квартал	0,04	261,998886	эколог предприятия	расчетный метод
		Фтористые газообразные соединения /в пересчете на фтор/ (617)	1 раз в квартал	0,00011	0,72049694	эколог предприятия	расчетный метод
		Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54)	1 раз в квартал	7,22E-09	0,00004729	эколог предприятия	расчетный метод
		Формальдегид (Метаналь) (609)	1 раз в квартал	0,0008	5,23997771	эколог предприятия	расчетный метод
		Алканы C12-C19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265II) (10)	1 раз в квартал	0,02	130,999443	эколог предприятия	расчетный метод

*Проект НДВ загрязняющих веществ в атмосфере
для ТОО «Varro Operating Group» месторождения Толкын на 2026-2028 гг.*

0155	УОС	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	1 раз в квартал	0,000047	44,2787838	эколог предприятия	расчетный метод
		Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	1 раз в квартал	0,056582	53306,0031	эколог предприятия	расчетный метод
		Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	1 раз в квартал	0,020928	19716,3061	эколог предприятия	расчетный метод
		Бензол (64)	1 раз в квартал	0,000273	257,193787	эколог предприятия	расчетный метод
		Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	1 раз в квартал	0,000086	81,0207533	эколог предприятия	расчетный метод
		Метилбензол (349)	1 раз в квартал	0,000172	162,041507	эколог предприятия	расчетный метод
0156	УОС	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	1 раз в квартал	0,0000048	0,01371993	эколог предприятия	расчетный метод
		Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	1 раз в квартал	0,00704	20,1225603	эколог предприятия	расчетный метод
		Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	1 раз в квартал	0,00076	2,17232185	эколог предприятия	расчетный метод
		Бензол (64)	1 раз в квартал	0,00001	0,02858318	эколог предприятия	расчетный метод
		Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	1 раз в квартал	0,0000031	0,00886079	эколог предприятия	расчетный метод
		Метилбензол (349)	1 раз в квартал	0,0000061	0,01743574	эколог предприятия	расчетный метод
0162	Площадка УПН-компрессорная станция	Метантиол (Метилмеркаптан) (339)	1 раз в квартал	0,000000073	0,00020866	эколог предприятия	расчетный метод
		Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	1 раз в квартал	0,90067	768,590824	Аккредитованная лаборатория	инструментальные замеры
		Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	1 раз в квартал	0,14636	124,896969	Аккредитованная лаборатория	инструментальные замеры
		Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	1 раз в квартал	0,00625	5,33346581	Аккредитованная лаборатория	инструментальные замеры
		Углерод оксид (Оксид углерода, Угарный газ) (584)	1 раз в квартал	1,13656	969,888624	Аккредитованная лаборатория	инструментальные замеры
		Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54)	1 раз в квартал	0,000000147	0,00012544	Аккредитованная лаборатория	инструментальные замеры
		Формальдегид (Метаналь) (609)	1 раз в квартал	0,00179	1,52750461	Аккредитованная лаборатория	инструментальные замеры
0171	Блок подготовки топливного газа	Алканы C12-C19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10)	1 раз в квартал	0,64333	548,98857	Аккредитованная лаборатория	инструментальные замеры
		Сероводород (Дигидросульфид) (518)	1 раз в квартал	0,00001	0,01627872	эколог предприятия	расчетный метод
		Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	1 раз в квартал	0,01153	18,7693693	эколог предприятия	расчетный метод
		Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	1 раз в квартал	0,00003	0,04883617	эколог предприятия	расчетный метод
0172	Блок подготовки топливного газа	Метантиол (Метилмеркаптан) (339)	1 раз в квартал	0,000000167	0,00027185	эколог предприятия	расчетный метод
		Сероводород (Дигидросульфид) (518)	1 раз в квартал			эколог предприятия	расчетный метод
		Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	1 раз в квартал			эколог предприятия	расчетный метод
		Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	1 раз в квартал			эколог предприятия	расчетный метод
0173	Блок подготовки топливного газа	Метантиол (Метилмеркаптан) (339)	1 раз в квартал			эколог предприятия	расчетный метод
		Сероводород (Дигидросульфид) (518)	1 раз в квартал			эколог предприятия	расчетный метод
		Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	1 раз в квартал			эколог предприятия	расчетный метод
		Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	1 раз в квартал			эколог предприятия	расчетный метод
0175	Блок подготовки топливного газа	Метантиол (Метилмеркаптан) (339)	1 раз в квартал			эколог предприятия	расчетный метод
		Метанол (Метиловый спирт) (338)	1 раз в квартал	0,36946	372917,425	эколог предприятия	расчетный метод

**Проект НДВ загрязняющих веществ в атмосферу
для ТОО «Varro Operating Group» месторождения Толкын на 2026-2028 гг.**

0177	Площадка УПН-компрессорная станция	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	1 раз в квартал	0,000047	664,520193	эколог предприятия	расчетный метод
		Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	1 раз в квартал	0,056582	799997,48	эколог предприятия	расчетный метод
		Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	1 раз в квартал	0,020928	295895,289	эколог предприятия	расчетный метод
		Бензол (64)	1 раз в квартал	0,000273	3859,87261	эколог предприятия	расчетный метод
		Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	1 раз в квартал	0,000086	1215,93057	эколог предприятия	расчетный метод
		Метилбензол (349)	1 раз в квартал	0,000172	2431,86113	эколог предприятия	расчетный метод
0178	Эксплуатационные скважины	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	1 раз в квартал	0,00115	1,42013858	эколог предприятия	расчетный метод
		Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	1 раз в квартал	0,00019	0,23463159	эколог предприятия	расчетный метод
		Углерод оксид (Оксись углерода, Угарный газ) (584)	1 раз в квартал	0,00432	5,33478146	эколог предприятия	расчетный метод
0179	Эксплуатационные скважины	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	1 раз в квартал	1,311383	17809,1965	эколог предприятия	расчетный метод
		Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	1 раз в квартал	0,2131	2893,99799	эколог предприятия	расчетный метод
		Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	1 раз в квартал	1,092819	14840,9948	эколог предприятия	расчетный метод
		Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	1 раз в квартал	0,626339	8505,97752	эколог предприятия	расчетный метод
		Сероводород (Дигидросульфид) (518)	1 раз в квартал	0,000525	7,12974635	эколог предприятия	расчетный метод
		Углерод оксид (Оксись углерода, Угарный газ) (584)	1 раз в квартал	10,928194	148410,002	эколог предприятия	расчетный метод
		Метан (727*)	1 раз в квартал	0,273205	3710,2521	эколог предприятия	расчетный метод
0201	Товарно-сырьевая база	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	1 раз в квартал	0,000000185	0,43575906	эколог предприятия	расчетный метод
		Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	1 раз в квартал	0,069726	164236,413	эколог предприятия	расчетный метод
		Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	1 раз в квартал	0,016981	39997,971	эколог предприятия	расчетный метод
		Бензол (64)	1 раз в квартал	0,001848	4352,87972	эколог предприятия	расчетный метод
		Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	1 раз в квартал	0,000139	327,408161	эколог предприятия	расчетный метод
		Метилбензол (349)	1 раз в квартал	0,00134	3156,30889	эколог предприятия	расчетный метод
		Метантиол (Метилмеркаптан) (339)	1 раз в квартал	0,000003	7,06636318	эколог предприятия	расчетный метод
0202	Товарно-сырьевая база	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	1 раз в квартал	0,000000185	0,43575906	эколог предприятия	расчетный метод
		Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	1 раз в квартал	0,069726	164236,413	эколог предприятия	расчетный метод
		Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	1 раз в квартал	0,016981	39997,971	эколог предприятия	расчетный метод
		Бензол (64)	1 раз в квартал	0,001848	4352,87972	эколог предприятия	расчетный метод
		Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	1 раз в квартал	0,000139	327,408161	эколог предприятия	расчетный метод
		Метилбензол (349)	1 раз в квартал	0,00134	3156,30889	эколог предприятия	расчетный метод
		Метантиол (Метилмеркаптан) (339)	1 раз в квартал	0,000003	7,06636318	эколог предприятия	расчетный метод
0203	Товарно-сырьевая база	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	1 раз в квартал	0,000000185	0,43575906	эколог предприятия	расчетный метод
		Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	1 раз в квартал	0,069726	164236,413	эколог предприятия	расчетный метод
		Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	1 раз в квартал	0,016981	39997,971	эколог предприятия	расчетный метод
		Бензол (64)	1 раз в квартал	0,001848	4352,87972	эколог предприятия	расчетный метод
		Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	1 раз в квартал	0,000139	327,408161	эколог предприятия	расчетный метод
		Метилбензол (349)	1 раз в квартал	0,00134	3156,30889	эколог предприятия	расчетный метод
		Метантиол (Метилмеркаптан) (339)	1 раз в квартал	0,000003	7,06636318	эколог предприятия	расчетный метод
0204	Товарно-сырьевая база	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	1 раз в квартал	0,000000185	0,43575906	эколог предприятия	расчетный метод

**Проект НДВ загрязняющих веществ в атмосферу
для ТОО «Varro Operating Group» месторождения Толкын на 2026-2028 гг.**

		Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	1 раз в квартал	0,069726	164236,413	эколог предприятия	расчетный метод
		Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	1 раз в квартал	0,016981	39997,971	эколог предприятия	расчетный метод
		Бензол (64)	1 раз в квартал	0,001848	4352,87972	эколог предприятия	расчетный метод
		Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	1 раз в квартал	0,000139	327,408161	эколог предприятия	расчетный метод
		Метилбензол (349)	1 раз в квартал	0,00134	3156,30889	эколог предприятия	расчетный метод
		Метантиол (Метилмеркаптан) (339)	1 раз в квартал	0,000003	7,06636318	эколог предприятия	расчетный метод
0206	Товарно-сырьевая база	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	1 раз в квартал	0,40357	304,985808	Аккредитованная лаборатория	инструментальные замеры
		Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	1 раз в квартал	0,06558	49,5600993	Аккредитованная лаборатория	инструментальные замеры
		Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	1 раз в квартал	0,013338	10,0797896	Аккредитованная лаборатория	инструментальные замеры
		Углерод оксид (Оксид углерода, Угарный газ) (584)	1 раз в квартал	0,03267	24,6893633	Аккредитованная лаборатория	инструментальные замеры
		Метан (727*)	1 раз в квартал	0,03267	24,6893633	Аккредитованная лаборатория	инструментальные замеры
0207	Товарно-сырьевая база	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	1 раз в квартал	0,400864	302,94083	эколог предприятия	расчетный метод
		Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	1 раз в квартал	0,06514	49,2275827	эколог предприятия	расчетный метод
		Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	1 раз в квартал	0,013463	10,1742546	эколог предприятия	расчетный метод
		Углерод оксид (Оксид углерода, Угарный газ) (584)	1 раз в квартал	0,03267	24,6893633	эколог предприятия	расчетный метод
		Метан (727*)	1 раз в квартал	0,03267	24,6893633	эколог предприятия	расчетный метод
0208	Товарно-сырьевая база	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	1 раз в квартал	0,000009759	0,01616125	эколог предприятия	расчетный метод
		Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	1 раз в квартал	0,00433	7,17063188	эколог предприятия	расчетный метод
		Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	1 раз в квартал	0,0106	17,5539718	эколог предприятия	расчетный метод
		Бензол (64)	1 раз в квартал	0,0006823	1,12991273	эколог предприятия	расчетный метод
		Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	1 раз в квартал	0,0000512	0,084789	эколог предприятия	расчетный метод
		Метилбензол (349)	1 раз в квартал	0,0004947	0,81924055	эколог предприятия	расчетный метод
		Метантиол (Метилмеркаптан) (339)	1 раз в квартал	0,00000111	0,0018382	эколог предприятия	расчетный метод
0209	Товарно-сырьевая база	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	1 раз в квартал	0,00000969	0,01604702	эколог предприятия	расчетный метод
		Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	1 раз в квартал	0,0117	19,3756567	эколог предприятия	расчетный метод
		Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	1 раз в квартал	0,00433	7,170649	эколог предприятия	расчетный метод
		Бензол (64)	1 раз в квартал	0,00006	0,09936234	эколог предприятия	расчетный метод
		Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	1 раз в квартал	0,0000177	0,02931189	эколог предприятия	расчетный метод
		Метилбензол (349)	1 раз в квартал	0,00003553	0,05883907	эколог предприятия	расчетный метод
0210	Товарно-сырьевая база	2,2'-Оксидиэтанол (Дигликоль, Диэтиленгликоль) (436)	1 раз в квартал	0,000094	664,097201	эколог предприятия	расчетный метод
0211	Товарно-сырьевая база	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	1 раз в квартал	0,000000185	0,43575906	эколог предприятия	расчетный метод
		Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	1 раз в квартал	0,069726	164236,413	эколог предприятия	расчетный метод
		Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	1 раз в квартал	0,016981	39997,971	эколог предприятия	расчетный метод
		Бензол (64)	1 раз в квартал	0,001848	4352,87972	эколог предприятия	расчетный метод
		Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	1 раз в квартал	0,000139	327,408161	эколог предприятия	расчетный метод

**Проект НДВ загрязняющих веществ в атмосферу
для ТОО «Varro Operating Group» месторождения Толкын на 2026-2028 гг.**

		Метилбензол (349)	1 раз в квартал	0,00134	3156,30889	эколог предприятия	расчетный метод
		Метантиол (Метилмеркаптан) (339)	1 раз в квартал	0,000003	7,06636318	эколог предприятия	расчетный метод
0212	Товарно-сырьевая база	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	1 раз в квартал	0,000047	44,2787838	эколог предприятия	расчетный метод
		Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	1 раз в квартал	0,056582	53306,0031	эколог предприятия	расчетный метод
		Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	1 раз в квартал	0,020928	19716,3061	эколог предприятия	расчетный метод
		Бензол (64)	1 раз в квартал	0,000273	257,193787	эколог предприятия	расчетный метод
		Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	1 раз в квартал	0,000086	81,0207533	эколог предприятия	расчетный метод
		Метилбензол (349)	1 раз в квартал	0,000172	162,041507	эколог предприятия	расчетный метод
0213	Товарно-сырьевая база	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	1 раз в квартал	0,006	34,2998186	эколог предприятия	расчетный метод
		Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	1 раз в квартал	53,87867	308004,768	эколог предприятия	расчетный метод
		Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	1 раз в квартал	14,018138	80136,5985	эколог предприятия	расчетный метод
		Бензол (64)	1 раз в квартал	1,274	7282,99483	эколог предприятия	расчетный метод
		Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	1 раз в квартал	0,103754	593,123897	эколог предприятия	расчетный метод
		Метилбензол (349)	1 раз в квартал	0,920359	5261,3578	эколог предприятия	расчетный метод
0214	Товарно-сырьевая база	Метантиол (Метилмеркаптан) (339)	1 раз в квартал	0,0020208	11,5521789	эколог предприятия	расчетный метод
		Сероводород (Дигидросульфид) (518)	1 раз в квартал	0,0000317	2,48871888	эколог предприятия	расчетный метод
		Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	1 раз в квартал	11,958184	938818,872	эколог предприятия	расчетный метод
		Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	1 раз в квартал	2,912302	228640,409	эколог предприятия	расчетный метод
		Бензол (64)	1 раз в квартал	0,316899	24879,2594	эколог предприятия	расчетный метод
		Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	1 раз в квартал	0,023767	1865,91109	эколог предприятия	расчетный метод
0215	Товарно-сырьевая база	Метилбензол (349)	1 раз в квартал	0,551404	43289,8909	эколог предприятия	расчетный метод
		Метантиол (Метилмеркаптан) (339)	1 раз в квартал	0,000517	40,5888851	эколог предприятия	расчетный метод
		Сероводород (Дигидросульфид) (518)	1 раз в квартал	0,0000317	2,48871888	эколог предприятия	расчетный метод
		Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	1 раз в квартал	11,958184	938818,872	эколог предприятия	расчетный метод
		Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	1 раз в квартал	2,912302	228640,409	эколог предприятия	расчетный метод
		Бензол (64)	1 раз в квартал	0,316899	24879,2594	эколог предприятия	расчетный метод
0216	Товарно-сырьевая база	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	1 раз в квартал	0,023767	1865,91109	эколог предприятия	расчетный метод
		Метилбензол (349)	1 раз в квартал	0,551404	43289,8909	эколог предприятия	расчетный метод
		Метантиол (Метилмеркаптан) (339)	1 раз в квартал	0,000517	40,5888851	эколог предприятия	расчетный метод
		Сероводород (Дигидросульфид) (518)	1 раз в квартал	0,0000317	2,48871888	эколог предприятия	расчетный метод
		Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	1 раз в квартал	11,958184	938818,872	эколог предприятия	расчетный метод
		Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	1 раз в квартал	2,912302	228640,409	эколог предприятия	расчетный метод
0217	Товарно-сырьевая база	Бензол (64)	1 раз в квартал	0,316899	24879,2594	эколог предприятия	расчетный метод
		Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	1 раз в квартал	0,023767	1865,91109	эколог предприятия	расчетный метод
		Метилбензол (349)	1 раз в квартал	0,551404	43289,8909	эколог предприятия	расчетный метод
		Метантиол (Метилмеркаптан) (339)	1 раз в квартал	0,000517	40,5888851	эколог предприятия	расчетный метод
		Сероводород (Дигидросульфид) (518)	1 раз в квартал	0,0000317	2,48871888	эколог предприятия	расчетный метод
		Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	1 раз в квартал	11,958184	938818,872	эколог предприятия	расчетный метод
		Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	1 раз в квартал	2,912302	228640,409	эколог предприятия	расчетный метод

336

**Проект НДВ загрязняющих веществ в атмосферу
для ТОО «Varro Operating Group» месторождения Толкын на 2026-2028 гг.**

0223	Товарно-сырьевая база	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	1 раз в квартал	0,0000317	2,48871888	эколог предприятия	расчетный метод
		Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	1 раз в квартал	11,958184	938818,872	эколог предприятия	расчетный метод
		Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	1 раз в квартал	2,912302	228640,409	эколог предприятия	расчетный метод
		Бензол (64)	1 раз в квартал	0,316899	24879,2594	эколог предприятия	расчетный метод
		Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	1 раз в квартал	0,023767	1865,91109	эколог предприятия	расчетный метод
		Метилбензол (349)	1 раз в квартал	0,551404	43289,8909	эколог предприятия	расчетный метод
		Метантиол (Метилмеркаптан) (339)	1 раз в квартал	0,000517	40,5888851	эколог предприятия	расчетный метод
0224	Товарно-сырьевая база	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	1 раз в квартал			эколог предприятия	расчетный метод
		Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	1 раз в квартал			эколог предприятия	расчетный метод
		Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	1 раз в квартал			эколог предприятия	расчетный метод
		Метантиол (Метилмеркаптан) (339)	1 раз в квартал			эколог предприятия	расчетный метод
0225	Товарно-сырьевая база	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	1 раз в квартал			эколог предприятия	расчетный метод
		Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	1 раз в квартал			эколог предприятия	расчетный метод
		Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	1 раз в квартал			эколог предприятия	расчетный метод
		Метантиол (Метилмеркаптан) (339)	1 раз в квартал			эколог предприятия	расчетный метод
0226	Товарно-сырьевая база	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	1 раз в квартал			эколог предприятия	расчетный метод
		Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	1 раз в квартал			эколог предприятия	расчетный метод
		Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	1 раз в квартал			эколог предприятия	расчетный метод
		Метантиол (Метилмеркаптан) (339)	1 раз в квартал			эколог предприятия	расчетный метод
0228	Товарно-сырьевая база	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	1 раз в квартал	0,21333	1435,56472	Аккредитованная лаборатория	инструментальные замеры
		Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	1 раз в квартал	0,03467	233,305343	Аккредитованная лаборатория	инструментальные замеры
		Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	1 раз в квартал	0,01389	93,4701821	Аккредитованная лаборатория	инструментальные замеры
		Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	1 раз в квартал	0,03333	224,288061	Аккредитованная лаборатория	инструментальные замеры
		Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	1 раз в квартал	0,17222	1158,92259	Аккредитованная лаборатория	инструментальные замеры
		Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54)	1 раз в квартал	0,000000333	0,00224086	Аккредитованная лаборатория	инструментальные замеры
		Формальдегид (Метаналь) (609)	1 раз в квартал	0,00333	22,4086182	Аккредитованная лаборатория	инструментальные замеры
		Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265II) (10)	1 раз в квартал	0,08056	542,113598	Аккредитованная лаборатория	инструментальные замеры
0229	Товарно-сырьевая база	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	1 раз в квартал	0,0000761	5,97449547	эколог предприятия	расчетный метод
		Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	1 раз в квартал	28,699641	2253165,25	эколог предприятия	расчетный метод
		Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	1 раз в квартал	6,989524	548736,918	эколог предприятия	расчетный метод
		Бензол (64)	1 раз в квартал	0,760558	59710,254	эколог предприятия	расчетный метод
		Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	1 раз в квартал	0,057042	4478,28082	эколог предприятия	расчетный метод
		Метилбензол (349)	1 раз в квартал	0,551404	43289,8909	эколог предприятия	расчетный метод

**Проект НДВ загрязняющих веществ в атмосферу
для ТОО «Varro Operating Group» месторождения Толкын на 2026-2028 гг.**

		Метантиол (Метилмеркаптан) (339)	1 раз в квартал	0,00124	97,3505175	эколог предприятия	расчетный метод
0230	Товарно-сырьевая база	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	1 раз в квартал	0,0000761	5,97449547	эколог предприятия	расчетный метод
		Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	1 раз в квартал	28,699641	2253165,25	эколог предприятия	расчетный метод
		Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	1 раз в квартал	6,989524	548736,918	эколог предприятия	расчетный метод
		Бензол (64)	1 раз в квартал	0,760558	59710,254	эколог предприятия	расчетный метод
		Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	1 раз в квартал	0,057042	4478,28082	эколог предприятия	расчетный метод
		Метилбензол (349)	1 раз в квартал	0,551404	43289,8909	эколог предприятия	расчетный метод
		Метантиол (Метилмеркаптан) (339)	1 раз в квартал	0,00124	97,3505175	эколог предприятия	расчетный метод
0231	Товарно-сырьевая база	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	1 раз в квартал	0,0000761	5,97449547	эколог предприятия	расчетный метод
		Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	1 раз в квартал	28,699641	2253165,25	эколог предприятия	расчетный метод
		Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	1 раз в квартал	6,989524	548736,918	эколог предприятия	расчетный метод
		Бензол (64)	1 раз в квартал	0,760558	59710,254	эколог предприятия	расчетный метод
		Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	1 раз в квартал	0,057042	4478,28082	эколог предприятия	расчетный метод
		Метилбензол (349)	1 раз в квартал	0,551404	43289,8909	эколог предприятия	расчетный метод
		Метантиол (Метилмеркаптан) (339)	1 раз в квартал	0,00124	97,3505175	эколог предприятия	расчетный метод
0232	Товарно-сырьевая база	Железо (II, III) оксиды (в пересчете на железо) (диЖелезо триоксид, Железа оксид) (274)	1 раз в квартал	0,00386	160,434392	эколог предприятия	расчетный метод
		Марганец и его соединения (в пересчете на марганца (IV) оксид) (327)	1 раз в квартал	0,0003	12,4689942	эколог предприятия	расчетный метод
		Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	1 раз в квартал	0,04608	1915,23751	эколог предприятия	расчетный метод
		Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	1 раз в квартал	0,0074	307,568523	эколог предприятия	расчетный метод
		Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	1 раз в квартал	0,0039	162,096924	эколог предприятия	расчетный метод
		Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	1 раз в квартал	0,0061	253,536215	эколог предприятия	расчетный метод
		Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	1 раз в квартал	0,04028	1674,17029	эколог предприятия	расчетный метод
		Фтористые газообразные соединения /в пересчете на фтор/ (617)	1 раз в квартал	0,00026	10,8064616	эколог предприятия	расчетный метод
		Фториды неорганические плохо растворимые - (алюминия фторид, кальция фторид, натрия гексафторалюминат) (Фториды неорганические плохо растворимые /в пересчете на фтор/) (615)	1 раз в квартал	0,00075	31,1724854	эколог предприятия	расчетный метод
		Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54)	1 раз в квартал	7,22E-09	0,00030009	эколог предприятия	расчетный метод
		Формальдегид (Метаналь) (609)	1 раз в квартал	0,0008	33,2506511	эколог предприятия	расчетный метод
		Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10)	1 раз в квартал	0,02	831,266279	эколог предприятия	расчетный метод
		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 в квартал	0,00369	153,368628	эколог предприятия	расчетный метод
0240	Товарно-сырьевая база	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	1 раз в квартал			эколог предприятия	расчетный метод
		Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	1 раз в квартал			эколог предприятия	расчетный метод

**Проект НДВ загрязняющих веществ в атмосферу
для ТОО «Varro Operating Group» месторождения Толкын на 2026-2028 гг.**

		Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	1 раз в квартал			эколог предприятия	расчетный метод
		Метантиол (Метилмеркаптан) (339)	1 раз в квартал			эколог предприятия	расчетный метод
0241	Нефтепроводы	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	1 раз в квартал	0,00005	5,56358205	эколог предприятия	расчетный метод
		Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	1 раз в квартал	0,059926	6668,06436	эколог предприятия	расчетный метод
		Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	1 раз в квартал	0,022164	2466,22465	эколог предприятия	расчетный метод
		Бензол (64)	1 раз в квартал	0,000289	32,1575042	эколог предприятия	расчетный метод
		Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	1 раз в квартал	0,000091	10,1257193	эколог предприятия	расчетный метод
		Метилбензол (349)	1 раз в квартал	0,000182	20,2514387	эколог предприятия	расчетный метод
0242	Нефтепроводы	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	1 раз в квартал			эколог предприятия	расчетный метод
		Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	1 раз в квартал			эколог предприятия	расчетный метод
		Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	1 раз в квартал			эколог предприятия	расчетный метод
		Метантиол (Метилмеркаптан) (339)	1 раз в квартал			эколог предприятия	расчетный метод
0243	Нефтепроводы	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	1 раз в квартал	0,00005	5,56358205	эколог предприятия	расчетный метод
		Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	1 раз в квартал	0,059926	6668,06436	эколог предприятия	расчетный метод
		Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	1 раз в квартал	0,022164	2466,22465	эколог предприятия	расчетный метод
		Бензол (64)	1 раз в квартал	0,000289	32,1575042	эколог предприятия	расчетный метод
		Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	1 раз в квартал	0,000091	10,1257193	эколог предприятия	расчетный метод
		Метилбензол (349)	1 раз в квартал	0,000182	20,2514387	эколог предприятия	расчетный метод
0244	Склад химических реагентов	Метанол (Метиловый спирт) (338)	1 раз в квартал	1,48363	16768495,6	эколог предприятия	расчетный метод
0245	Склад химических реагентов	Гидрохлорид (Соляная кислота, Водород хлорид) (163)	1 раз в квартал			эколог предприятия	расчетный метод
0246	Склад химических реагентов	Метанол (Метиловый спирт) (338)	1 раз в квартал	0,28486	95844,8167	эколог предприятия	расчетный метод
0248	Склад химических реагентов	1,3,5-Триазин-2,4,6(1Н,3Н,5Н)-триол (Циануровая кислота) (560)	1 раз в квартал	0,758645	60655,4277	эколог предприятия	расчетный метод
0249	Склад химических реагентов	1,3,5-Триазин-2,4,6(1Н,3Н,5Н)-триол (Циануровая кислота) (560)	1 раз в квартал	0,121383	40840,874	эколог предприятия	расчетный метод
0251	БПО в пос.Боранколь (СТО и АЗС)	Взвешенные частицы (116)	1 раз в квартал	0,00164	1,08933978	эколог предприятия	расчетный метод
		Пыль абразивная (Корунд белый, Монокорунд) (1027*)	1 раз в квартал	0,000072	0,04782467	эколог предприятия	расчетный метод
0252	БПО в пос.Боранколь (СТО и АЗС)	Керосин (654*)	1 раз в квартал	0,019	12,6203999	эколог предприятия	расчетный метод
0253	БПО в пос.Боранколь (СТО и АЗС)	Бензин (нефтяной, малосернистый)/в пересчете на углерод/ (60)	1 раз в квартал	0,13146	87,3198827	эколог предприятия	расчетный метод
		Масло минеральное нефтяное (веретенное, машинное, цилиндрическое и др.) (716*)	1 раз в квартал	0,07257	48,2032853	эколог предприятия	расчетный метод
0254	БПО в пос.Боранколь (СТО и АЗС)	Эмульсол (смесь: вода - 97.6%, нитрит натрия - 0.2%, сода кальцинированная - 0.2%, масло минеральное - 2%) (1435*)	1 раз в квартал	0,000009	0,00597808	эколог предприятия	расчетный метод
		Взвешенные частицы (116)	1 раз в квартал	0,00764	5,07472923	эколог предприятия	расчетный метод
		Пыль абразивная (Корунд белый, Монокорунд) (1027*)	1 раз в квартал	0,00472	3,13517303	эколог предприятия	расчетный метод
0255	БПО в пос.Боранколь (СТО и АЗС)	Эмульсол (смесь: вода - 97.6%, нитрит натрия - 0.2%, сода кальцинированная - 0.2%, масло минеральное - 2%) (1435*)	1 раз в квартал	0,0000035	0,00232481	эколог предприятия	расчетный метод
		Взвешенные частицы (116)	1 раз в квартал	0,00164	1,08933978	эколог предприятия	расчетный метод

**Проект НДВ загрязняющих веществ в атмосферу
для ТОО «Varro Operating Group» месторождения Толкын на 2026-2028 гг.**

		Пыль абразивная (Корунд белый, Монокорунд) (1027*)	1 раз в квартал	0,00072	0,47824673	эколог предприятия	расчетный метод
0256	БПО в пос.Боранколь (СТО и АЗС)	Железо (II, III) оксиды (в пересчете на железо) (диЖелезо триоксид, Железа оксид) (274)	1 раз в квартал	0,00386	2,56393388	эколог предприятия	расчетный метод
		Марганец и его соединения (в пересчете на марганца (IV) оксид) (327)	1 раз в квартал	0,0003	0,19926947	эколог предприятия	расчетный метод
		Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	1 раз в квартал	0,00028	0,18598484	эколог предприятия	расчетный метод
		Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	1 раз в квартал	0,00028	0,18598484	эколог предприятия	расчетный метод
		Фтористые газообразные соединения /в пересчете на фтор/ (617)	1 раз в квартал	0,00026	0,17270021	эколог предприятия	расчетный метод
		Фториды неорганические плохо растворимые - (алюминия фторид, кальция фторид, натрия гексафторалюминат) (Фториды неорганические плохо растворимые /в пересчете на фтор/) (615)	1 раз в квартал	0,00075	0,49817368	эколог предприятия	расчетный метод
		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 в квартал	0,00369	2,45101451	эколог предприятия	расчетный метод
0257	БПО в пос.Боранколь (СТО и АЗС)	Серная кислота (517)	1 раз в квартал	0,00011	0,07306564	эколог предприятия	расчетный метод
0258	БПО в пос.Боранколь (СТО и АЗС)	Олово оксид (в пересчете на олово) (Олово (II) оксид) (446)	1 раз в квартал	0,000005261	0,00349453	эколог предприятия	расчетный метод
		Свинец и его неорганические соединения /в пересчете на свинец/ (513)	1 раз в квартал	0,00000947	0,00629029	эколог предприятия	расчетный метод
0259	БПО в пос.Боранколь (СТО и АЗС)	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	1 раз в квартал	0,00000014	0,00009299	эколог предприятия	расчетный метод
		Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	1 раз в квартал	0,000000051	0,00003388	эколог предприятия	расчетный метод
		Бензин (нефтяной, малосернистый) /в пересчете на углерод/ (60)	1 раз в квартал	0,027397	18,1979949	эколог предприятия	расчетный метод
		Пыль тонко измельченного резинового вулканизата из отходов подошвенных резин (1090*)	1 раз в квартал	0,0226	15,0116686	эколог предприятия	расчетный метод
0261	БПО в пос.Боранколь (СТО и АЗС)	Масло минеральное нефтяное (веретенное, машинное, цилиндрическое и др.) (716*)	1 раз в квартал	0,000062	0,04118245	эколог предприятия	расчетный метод
0262	БПО в пос.Боранколь (СТО и АЗС)	Гидрохлорид (Соляная кислота, Водород хлорид) (163)	1 раз в квартал	0,00000264	0,00175358	эколог предприятия	расчетный метод
		Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	1 раз в квартал	0,00000045	0,0002989	эколог предприятия	расчетный метод
		Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	1 раз в квартал	0,00000135	0,00089671	эколог предприятия	расчетный метод
		Изобутилен (2-Метилпроп-1-ен) (282)	1 раз в квартал	0,00000194	0,00128861	эколог предприятия	расчетный метод
		Этен (Этилен) (669)	1 раз в квартал	0,00000084	0,00055796	эколог предприятия	расчетный метод
		Изопрена олигомеры (димеры) (281)	1 раз в квартал	0,00000263	0,00174693	эколог предприятия	расчетный метод
		Дивинилбензол технический /по этилстиролу/ (188)	1 раз в квартал	0,0000026	0,00172701	эколог предприятия	расчетный метод
		1-(Метилвинил)бензол (2-Фенил-1-пропен, а-Метилстирол) (356)	1 раз в квартал	0,00000148	0,00098307	эколог предприятия	расчетный метод
		Винилбензол (Стирол, Этилбензол) (121)	1 раз в квартал	0,00000148	0,00098307	эколог предприятия	расчетный метод
		2-Хлорбута-1,3-диен (Хлоропрен) (627)	1 раз в квартал	0,00000213	0,00141482	эколог предприятия	расчетный метод
		Дибутилфталат (Фталевой кислоты дибутиловый эфир, Дибутилбензол-1,2-дикарбонат) (346*)	1 раз в квартал	0,00000231	0,00153438	эколог предприятия	расчетный метод

**Проект НДВ загрязняющих веществ в атмосферу
для ТОО «Varro Operating Group» месторождения Толкын на 2026-2028 гг.**

		Этилпропионат (Пропионовой кислоты этиловый эфир) (1481*)	1 раз в квартал	0,00000058	0,00038526	эколог предприятия	расчетный метод
		Нитрилы карбоновых кислот C17-20 (Нитрилы синтетических жирных кислот C17-20) (423)	1 раз в квартал	0,00000384	0,00255066	эколог предприятия	расчетный метод
		Алканы C12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)	1 раз в квартал	0,00000027	0,00017934	эколог предприятия	расчетный метод
0263	БПО в пос.Боранколь (СТО и АЗС)	Железо (II, III) оксиды (в пересчете на железо) (диЖелезо триоксид, Железа оксид) (274)	1 раз в квартал	0,00386	2,56393986	эколог предприятия	расчетный метод
		Марганец и его соединения (в пересчете на марганца (IV) оксид) (327)	1 раз в квартал	0,0003	0,19926994	эколог предприятия	расчетный метод
		Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	1 раз в квартал	0,00028	0,18598527	эколог предприятия	расчетный метод
		Углерод оксид (Оксид углерода, Угарный газ) (584)	1 раз в квартал	0,00028	0,18598527	эколог предприятия	расчетный метод
		Фтористые газообразные соединения /в пересчете на фтор/ (617)	1 раз в квартал	0,00026	0,17270061	эколог предприятия	расчетный метод
		Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	1 раз в квартал	0,188	124,875827	эколог предприятия	расчетный метод
		Уайт-спирит (1294*)	1 раз в квартал	0,188	124,875827	эколог предприятия	расчетный метод
		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 в квартал	0,00369	2,45102023	эколог предприятия	расчетный метод
0264	БПО в пос.Боранколь (СТО и АЗС)	Красители органические активные винилсульфоновые: красный 4СШ, красный СШ, алый (смесовый) Ш, ярко-желтый 4ЗШ, оранжевый 2ЖШ, оранжевый ЖТ, темно-синий 5КТ и 5ЗТ, ярко-желтый 4ЗШ (661*)	1 раз в квартал	0,138	91,6641712	эколог предприятия	расчетный метод
		Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	1 раз в квартал	0,05997	344,517613	Аккредитованная лаборатория	инструментальные замеры
		Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	1 раз в квартал	0,00974	55,9546698	Аккредитованная лаборатория	инструментальные замеры
0265	БПО в пос.Боранколь (СТО и АЗС)	Углерод оксид (Оксид углерода, Угарный газ) (584)	1 раз в квартал	0,20891	1200,15298	Аккредитованная лаборатория	инструментальные замеры
		Сероводород (Дигидросульфид) (518)	1 раз в квартал			эколог предприятия	расчетный метод
		Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	1 раз в квартал			эколог предприятия	расчетный метод
		Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	1 раз в квартал			эколог предприятия	расчетный метод
0267	БПО в пос.Боранколь (СТО и АЗС)	Метантиол (Метилмеркаптан) (339)	1 раз в квартал			эколог предприятия	расчетный метод
		Эмульсол (смесь: вода - 97.6%, нитрит натрия - 0.2%, сода кальцинированная - 0.2%, масло минеральное - 2%) (1435*)	1 раз в квартал	0,00001	0,02812251	эколог предприятия	расчетный метод
		Взвешенные частицы (116)	1 раз в квартал	0,0545	153,267654	эколог предприятия	расчетный метод
0269	БПО в пос.Боранколь (СТО и АЗС)	Пыль абразивная (Корунд белый, Монокорунд) (1027*)	1 раз в квартал	0,0041	11,5302272	эколог предприятия	расчетный метод
		Эмульсол (смесь: вода - 97.6%, нитрит натрия - 0.2%, сода кальцинированная - 0.2%, масло минеральное - 2%) (1435*)	1 раз в квартал	0,0000062	0,01772161	эколог предприятия	расчетный метод
		Взвешенные частицы (116)	1 раз в квартал	0,027	77,1747708	эколог предприятия	расчетный метод
0270	БПО в пос.Боранколь (СТО и АЗС)	Пыль абразивная (Корунд белый, Монокорунд) (1027*)	1 раз в квартал	0,018	51,4498472	эколог предприятия	расчетный метод
		Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	1 раз в квартал	0,0076	56,4074904	эколог предприятия	расчетный метод
		Уайт-спирит (1294*)	1 раз в квартал	0,0026	19,2972994	эколог предприятия	расчетный метод

**Проект НДВ загрязняющих веществ в атмосферу
для ТОО «Varro Operating Group» месторождения Толкын на 2026-2028 гг.**

		Красители органические активные винилсульфоновые: красный 4СШ, красный СШ, алый (смесовый) Ш, ярко-желтый 43Ш, оранжевый 2ЖШ, оранжевый ЖТ, темно-синий 5КТ и 53Т, ярко-желтый 43Ш (661*)	1 раз в квартал	0,0035	25,9771337	эколог предприятия	расчетный метод
0272	БПО в пос.Боранколь (СТО и АЗС)	Серная кислота (517)	1 раз в квартал	0,0462	219,82422	эколог предприятия	расчетный метод
0273	БПО в пос.Боранколь (СТО и АЗС)	Олово оксид (в пересчете на олово) (Олово (II) оксид) (446)	1 раз в квартал	0,00002	0,11096632	эколог предприятия	расчетный метод
		Свинец и его неорганические соединения /в пересчете на свинец/ (513)	1 раз в квартал	0,00003	0,16644948	эколог предприятия	расчетный метод
0275	БПО в пос.Боранколь (СТО и АЗС)	Бензин (нефтяной, малосернистый) /в пересчете на углерод/ (60)	1 раз в квартал	0,5617	494,368068	эколог предприятия	расчетный метод
0276	БПО в пос.Боранколь (СТО и АЗС)	Олово оксид (в пересчете на олово) (Олово (II) оксид) (446)	1 раз в квартал	0,00002	0,11096632	эколог предприятия	расчетный метод
		Свинец и его неорганические соединения /в пересчете на свинец/ (513)	1 раз в квартал	0,00003	0,16644948	эколог предприятия	расчетный метод
0277	БПО в пос.Боранколь (СТО и АЗС)	Керосин (654*)	1 раз в квартал	0,052	319,496095	эколог предприятия	расчетный метод
0278	БПО в пос.Боранколь (СТО и АЗС)	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	1 раз в квартал	0,00000014	0,00486995	эколог предприятия	расчетный метод
		Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	1 раз в квартал	0,000000051	0,00177405	эколог предприятия	расчетный метод
		Бензин (нефтяной, малосернистый) /в пересчете на углерод/ (60)	1 раз в квартал	0,027397	953,015011	эколог предприятия	расчетный метод
		Пыль тонко измельченного резинового вулканизата из отходов подошвенных резин (1090*)	1 раз в квартал	0,0226	786,149551	эколог предприятия	расчетный метод
0281	БПО в пос.Боранколь (СТО и АЗС)	Взвешенные частицы (116)	1 раз в квартал	0,0016	1,06332689	эколог предприятия	расчетный метод
		Пыль абразивная (Корунд белый, Монокорунд) (1027*)	1 раз в квартал	0,0007	0,46520552	эколог предприятия	расчетный метод
		Пыль древесная (1039*)	1 раз в квартал	0,6	398,747585	эколог предприятия	расчетный метод
0285	Склад ГСМ	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	1 раз в квартал	1,824345	460375,261	эколог предприятия	расчетный метод
		Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	1 раз в квартал	0,444302	112120,048	эколог предприятия	расчетный метод
		Пентилены (амилены - смесь изомеров) (460)	1 раз в квартал	0,060433	15250,3272	эколог предприятия	расчетный метод
		Бензол (64)	1 раз в квартал	0,048346	12200,1608	эколог предприятия	расчетный метод
		Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	1 раз в квартал	0,003626	915,024678	эколог предприятия	расчетный метод
		Метилбензол (349)	1 раз в квартал	0,035051	8845,15444	эколог предприятия	расчетный метод
		Этилбензол (675)	1 раз в квартал	0,001209	305,092343	эколог предприятия	расчетный метод
0287	Склад ГСМ	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	1 раз в квартал	0,0000591	11,5995872	эколог предприятия	расчетный метод
		Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10)	1 раз в квартал	0,02107	4135,41966	эколог предприятия	расчетный метод
0288	Склад ГСМ	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	1 раз в квартал	0,0000591	11,9737333	эколог предприятия	расчетный метод
		Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10)	1 раз в квартал	0,02107	4268,80811	эколог предприятия	расчетный метод
0293	Базовый вахтовый городок Опорный	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	1 раз в квартал	0,00172	9,22762654	Аккредитованная лаборатория	инструментальные замеры
		Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	1 раз в квартал	0,00028	1,50217176	Аккредитованная лаборатория	инструментальные замеры

**Проект НДВ загрязняющих веществ в атмосферу
для ТОО «Varro Operating Group» месторождения Толкын на 2026-2028 гг.**

		Углерод оксид (Оксись углерода, Угарный газ) (584)	1 раз в квартал	0,00599	32,1357459	Аккредитованная лаборатория	инструментальные замеры
0294	Базовый вахтовый городок Опорный	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	1 раз в квартал			эколог предприятия	расчетный метод
		Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	1 раз в квартал			эколог предприятия	расчетный метод
		Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	1 раз в квартал			эколог предприятия	расчетный метод
		Метантиол (Метилмеркаптан) (339)	1 раз в квартал			эколог предприятия	расчетный метод
0295	Базовый вахтовый городок Опорный	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	1 раз в квартал	0,00151	8,10101565	Аккредитованная лаборатория	инструментальные замеры
		Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	1 раз в квартал	0,00025	1,34122776	Аккредитованная лаборатория	инструментальные замеры
		Углерод оксид (Оксись углерода, Угарный газ) (584)	1 раз в квартал	0,00526	28,219432	Аккредитованная лаборатория	инструментальные замеры
0296	Базовый вахтовый городок Опорный	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	1 раз в квартал			эколог предприятия	расчетный метод
		Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	1 раз в квартал			эколог предприятия	расчетный метод
		Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	1 раз в квартал			эколог предприятия	расчетный метод
		Метантиол (Метилмеркаптан) (339)	1 раз в квартал			эколог предприятия	расчетный метод
0297	Базовый вахтовый городок Опорный	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	1 раз в квартал	0,672	2903,59966	Аккредитованная лаборатория	инструментальные замеры
		Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	1 раз в квартал	0,1092	471,834945	Аккредитованная лаборатория	инструментальные замеры
		Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	1 раз в квартал	0,04375	189,036436	Аккредитованная лаборатория	инструментальные замеры
		Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	1 раз в квартал	0,105	453,687447	Аккредитованная лаборатория	инструментальные замеры
		Углерод оксид (Оксись углерода, Угарный газ) (584)	1 раз в квартал	0,5425	2344,05181	Аккредитованная лаборатория	инструментальные замеры
		Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54)	1 раз в квартал	0,00000105	0,00453687	Аккредитованная лаборатория	инструментальные замеры
		Формальдегид (Метаналь) (609)	1 раз в квартал	0,0105	45,3687447	Аккредитованная лаборатория	инструментальные замеры
		Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10)	1 раз в квартал	0,25375	1096,41133	Аккредитованная лаборатория	инструментальные замеры
0298	Базовый вахтовый городок Опорный	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	1 раз в квартал	0,672	4374,46891	Аккредитованная лаборатория	инструментальные замеры
		Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	1 раз в квартал	0,1092	710,851198	Аккредитованная лаборатория	инструментальные замеры
		Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	1 раз в квартал	0,04375	284,796153	Аккредитованная лаборатория	инструментальные замеры
		Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	1 раз в квартал	0,105	683,510767	Аккредитованная лаборатория	инструментальные замеры
		Углерод оксид (Оксись углерода, Угарный газ) (584)	1 раз в квартал	0,5425	3531,4723	Аккредитованная лаборатория	инструментальные замеры
		Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54)	1 раз в квартал	0,00000105	0,00683511	Аккредитованная лаборатория	инструментальные замеры
		Формальдегид (Метаналь) (609)	1 раз в квартал	0,0105	68,3510767	Аккредитованная лаборатория	инструментальные замеры

**Проект НДВ загрязняющих веществ в атмосферу
для ТОО «Varro Operating Group» месторождения Толкын на 2026-2028 гг.**

		Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10)	1 раз в квартал	0,25375	1651,81769	Аккредитованная лаборатория	инструментальные замеры
0299	Базовый вахтовый городок Опорный	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	1 раз в квартал	0,000026	1,31692008	эколог предприятия	расчетный метод
		Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10)	1 раз в квартал	0,00935	473,58472	эколог предприятия	расчетный метод
0301	УСК (УКПГ-1)	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	1 раз в квартал	0,01462	47,7893397	Аккредитованная лаборатория	инструментальные замеры
		Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	1 раз в квартал	0,00238	7,77965995	Аккредитованная лаборатория	инструментальные замеры
		Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	1 раз в квартал	0,001322	4,32130692	Аккредитованная лаборатория	инструментальные замеры
		Углерод оксид (Оксид углерода, Угарный газ) (584)	1 раз в квартал	0,03267	106,790542	Аккредитованная лаборатория	инструментальные замеры
		Метан (727*)	1 раз в квартал	0,03267	106,790542	Аккредитованная лаборатория	инструментальные замеры
0302	УСК (УКПГ-1)	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	1 раз в квартал	0,0000001848	0,00936022	эколог предприятия	расчетный метод
		Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	1 раз в квартал	0,069726	3531,65962	эколог предприятия	расчетный метод
		Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	1 раз в квартал	0,016981	860,096837	эколог предприятия	расчетный метод
		Бензол (64)	1 раз в квартал	0,001848	93,6021998	эколог предприятия	расчетный метод
		Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	1 раз в квартал	0,000139	7,0404252	эколог предприятия	расчетный метод
		Метилбензол (349)	1 раз в квартал	0,00134	67,8717249	эколог предприятия	расчетный метод
		Метантиол (Метилмеркаптан) (339)	1 раз в квартал	0,000003	0,15195162	эколог предприятия	расчетный метод
0303	УСК (УКПГ-1)	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	1 раз в квартал	0,0000001848	0,00936022	эколог предприятия	расчетный метод
		Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	1 раз в квартал	0,069726	3531,65962	эколог предприятия	расчетный метод
		Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	1 раз в квартал	0,016981	860,096837	эколог предприятия	расчетный метод
		Бензол (64)	1 раз в квартал	0,001848	93,6021998	эколог предприятия	расчетный метод
		Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	1 раз в квартал	0,000139	7,0404252	эколог предприятия	расчетный метод
		Метилбензол (349)	1 раз в квартал	0,00134	67,8717249	эколог предприятия	расчетный метод
		Метантиол (Метилмеркаптан) (339)	1 раз в квартал	0,000003	0,15195162	эколог предприятия	расчетный метод
0304	УСК (УКПГ-1)	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	1 раз в квартал	0,90067	3521,16402	Аккредитованная лаборатория	инструментальные замеры
		Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	1 раз в квартал	0,14636	572,193552	Аккредитованная лаборатория	инструментальные замеры
		Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	1 раз в квартал	0,00625	24,4343379	Аккредитованная лаборатория	инструментальные замеры
		Углерод оксид (Оксид углерода, Угарный газ) (584)	1 раз в квартал	1,13656	4443,37458	Аккредитованная лаборатория	инструментальные замеры
		Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54)	1 раз в квартал	0,000000147	0,0005747	Аккредитованная лаборатория	инструментальные замеры
		Формальдегид (Метаналь) (609)	1 раз в квартал	0,00179	6,99799438	Аккредитованная лаборатория	инструментальные замеры
		Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-	1 раз в квартал	0,64333	2515,09482	Аккредитованная лаборатория	инструментальные замеры

**Проект НДВ загрязняющих веществ в атмосферу
для ТОО «Varro Operating Group» месторождения Толкын на 2026-2028 гг.**

		265П) (10)					
0305	УСК (УКПГ-1)	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	1 раз в квартал	0,93333	3648,8481	Аккредитованная лаборатория	инструментальные замеры
		Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	1 раз в квартал	0,15167	592,952965	Аккредитованная лаборатория	инструментальные замеры
		Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	1 раз в квартал	0,00648	25,3335216	Аккредитованная лаборатория	инструментальные замеры
		Углерод оксид (Оксид углерода, Угарный газ) (584)	1 раз в квартал	1,17778	4604,52392	Аккредитованная лаборатория	инструментальные замеры
		Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54)	1 раз в квартал	0,000000153	0,00059815	Аккредитованная лаборатория	инструментальные замеры
		Формальдегид (Метаналь) (609)	1 раз в квартал	0,00185	7,23256403	Аккредитованная лаборатория	инструментальные замеры
		Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10)	1 раз в квартал	0,66667	2606,34241	Аккредитованная лаборатория	инструментальные замеры
0306	УСК (УКПГ-1)	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	1 раз в квартал			эколог предприятия	расчетный метод
		Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	1 раз в квартал			эколог предприятия	расчетный метод
		Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	1 раз в квартал			эколог предприятия	расчетный метод
		Метантиол (Метилмеркаптан) (339)	1 раз в квартал			эколог предприятия	расчетный метод
0307	УСК (УКПГ-1)	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	1 раз в квартал	0,3781008	0,69086647	эколог предприятия	расчетный метод
		Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	1 раз в квартал	0,06144138	0,11226497	эколог предприятия	расчетный метод
		Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	1 раз в квартал	0,315084	0,57572111	эколог предприятия	расчетный метод
		Углерод оксид (Оксид углерода, Угарный газ) (584)	1 раз в квартал	3,15084	5,7572054	эколог предприятия	расчетный метод
		Метан (727*)	1 раз в квартал	0,078771	0,14393028	эколог предприятия	расчетный метод
0308	УСК (УКПГ-1)	Метанол (Метиловый спирт) (338)	1 раз в квартал	1,163168	231513,487	эколог предприятия	расчетный метод
0309	УСК (УКПГ-1)	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	1 раз в квартал			эколог предприятия	расчетный метод
		Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	1 раз в квартал			эколог предприятия	расчетный метод
		Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	1 раз в квартал			эколог предприятия	расчетный метод
		Метантиол (Метилмеркаптан) (339)	1 раз в квартал			эколог предприятия	расчетный метод
0310	УСК (УКПГ-1)	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	1 раз в квартал	0,01269	841,921543	эколог предприятия	расчетный метод
		Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	1 раз в квартал	15,33	1017073,07	эколог предприятия	расчетный метод
		Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	1 раз в квартал	5,66994	376173,73	эколог предприятия	расчетный метод
		Бензол (64)	1 раз в квартал	0,07405	4912,86763	эколог предприятия	расчетный метод
		Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	1 раз в квартал	0,0233	1545,84491	эколог предприятия	расчетный метод
		Метилбензол (349)	1 раз в квартал	0,04654	3087,70911	эколог предприятия	расчетный метод
0311	УСК (УКПГ-1)	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	1 раз в квартал	0,01269	841,921543	эколог предприятия	расчетный метод
		Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	1 раз в квартал	15,33	1017073,07	эколог предприятия	расчетный метод
		Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	1 раз в квартал	5,66994	376173,73	эколог предприятия	расчетный метод

**Проект НДВ загрязняющих веществ в атмосферу
для ТОО «Varro Operating Group» месторождения Толкын на 2026-2028 гг.**

		Бензол (64)	1 раз в квартал	0,07405	4912,86763	эколог предприятия	расчетный метод
		Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	1 раз в квартал	0,0233	1545,84491	эколог предприятия	расчетный метод
		Метилбензол (349)	1 раз в квартал	0,04654	3087,70911	эколог предприятия	расчетный метод
0312	УСК (УКПГ-1)	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	1 раз в квартал	0,0000001848	0,00936026	эколог предприятия	расчетный метод
		Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	1 раз в квартал	0,069726	3531,67574	эколог предприятия	расчетный метод
		Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	1 раз в квартал	0,016981	860,100762	эколог предприятия	расчетный метод
		Бензол (64)	1 раз в квартал	0,001848	93,6026269	эколог предприятия	расчетный метод
		Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	1 раз в квартал	0,000139	7,04045733	эколог предприятия	расчетный метод
		Метилбензол (349)	1 раз в квартал	0,00134	67,8720347	эколог предприятия	расчетный метод
		Метантиол (Метилмеркаптан) (339)	1 раз в квартал	0,000003	0,15195232	эколог предприятия	расчетный метод
0313	УСК (УКПГ-1)	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	1 раз в квартал	0,00151	312,945934	Аккредитованная лаборатория	инструментальные замеры
		Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	1 раз в квартал	0,00025	51,8122407	Аккредитованная лаборатория	инструментальные замеры
		Углерод оксид (Оксид углерода, Угарный газ) (584)	1 раз в квартал	0,00526	1090,12954	Аккредитованная лаборатория	инструментальные замеры
0314	УСК (УКПГ-1)	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	1 раз в квартал	0,93333	3648,8481	Аккредитованная лаборатория	инструментальные замеры
		Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	1 раз в квартал	0,15167	592,952965	Аккредитованная лаборатория	инструментальные замеры
		Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	1 раз в квартал	0,00648	25,3335216	Аккредитованная лаборатория	инструментальные замеры
		Углерод оксид (Оксид углерода, Угарный газ) (584)	1 раз в квартал	1,17778	4604,52392	Аккредитованная лаборатория	инструментальные замеры
		Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54)	1 раз в квартал	0,000000153	0,00059815	Аккредитованная лаборатория	инструментальные замеры
		Формальдегид (Метаналь) (609)	1 раз в квартал	0,00185	7,23256403	Аккредитованная лаборатория	инструментальные замеры
		Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10)	1 раз в квартал	0,66667	2606,34241	Аккредитованная лаборатория	инструментальные замеры
0315	УСК (УКПГ-1)	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	1 раз в квартал	0,93333	3534,42412	Аккредитованная лаборатория	инструментальные замеры
		Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	1 раз в квартал	0,15167	574,358594	Аккредитованная лаборатория	инструментальные замеры
		Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	1 раз в квартал	0,00648	24,5390894	Аккредитованная лаборатория	инструментальные замеры
		Углерод оксид (Оксид углерода, Угарный газ) (584)	1 раз в квартал	1,17778	4460,13097	Аккредитованная лаборатория	инструментальные замеры
		Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54)	1 раз в квартал	0,000000153	0,0005794	Аккредитованная лаборатория	инструментальные замеры
		Формальдегид (Метаналь) (609)	1 раз в квартал	0,00185	7,00575855	Аккредитованная лаборатория	инструментальные замеры
		Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10)	1 раз в квартал	0,66667	2524,6103	Аккредитованная лаборатория	инструментальные замеры

**Проект НДВ загрязняющих веществ в атмосферу
для ТОО «Varro Operating Group» месторождения Толкын на 2026-2028 гг.**

0316	УСК (УКПГ-1)	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	1 раз в квартал			эколог предприятия	расчетный метод
		Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	1 раз в квартал			эколог предприятия	расчетный метод
		Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	1 раз в квартал			эколог предприятия	расчетный метод
		Метантиол (Метилмеркаптан) (339)	1 раз в квартал			эколог предприятия	расчетный метод
0317	УСК (УКПГ-1)	Метанол (Метиловый спирт) (338)	1 раз в квартал	0,71214	142242,184	эколог предприятия	расчетный метод
0318	УСК (УКПГ-1)	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	1 раз в квартал	0,0000001848	0,00936026	эколог предприятия	расчетный метод
		Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	1 раз в квартал	0,069726	3531,67574	эколог предприятия	расчетный метод
		Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	1 раз в квартал	0,016981	860,100762	эколог предприятия	расчетный метод
		Бензол (64)	1 раз в квартал	0,001848	93,6026269	эколог предприятия	расчетный метод
		Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	1 раз в квартал	0,000139	7,04045733	эколог предприятия	расчетный метод
		Метилбензол (349)	1 раз в квартал	0,00134	67,8720347	эколог предприятия	расчетный метод
		Метантиол (Метилмеркаптан) (339)	1 раз в квартал	0,000003	0,15195232	эколог предприятия	расчетный метод
0319	УСК (УКПГ-1)	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	1 раз в квартал	0,0000001848	0,00936026	эколог предприятия	расчетный метод
		Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	1 раз в квартал	0,069726	3531,67574	эколог предприятия	расчетный метод
		Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	1 раз в квартал	0,016981	860,100762	эколог предприятия	расчетный метод
		Бензол (64)	1 раз в квартал	0,001848	93,6026269	эколог предприятия	расчетный метод
		Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	1 раз в квартал	0,000139	7,04045733	эколог предприятия	расчетный метод
		Метилбензол (349)	1 раз в квартал	0,00134	67,8720347	эколог предприятия	расчетный метод
		Метантиол (Метилмеркаптан) (339)	1 раз в квартал	0,000003	0,15195232	эколог предприятия	расчетный метод
0320	УСК (УКПГ-1)	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	1 раз в квартал	0,006863	273,96858	эколог предприятия	расчетный метод
		Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	1 раз в квартал	8,288375	330869,056	эколог предприятия	расчетный метод
		Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	1 раз в квартал	3,065532	122374,974	эколог предприятия	расчетный метод
		Бензол (64)	1 раз в квартал	0,040035	1598,18332	эколог предприятия	расчетный метод
		Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	1 раз в квартал	0,012582	502,269077	эколог предприятия	расчетный метод
		Метилбензол (349)	1 раз в квартал	0,025165	1004,57807	эколог предприятия	расчетный метод
0321	УСК (УКПГ-1)	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	1 раз в квартал	0,0000001848	2,61283684	эколог предприятия	расчетный метод
		Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	1 раз в квартал	0,069726	985836,915	эколог предприятия	расчетный метод
		Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	1 раз в квартал	0,016981	240089,732	эколог предприятия	расчетный метод
		Бензол (64)	1 раз в квартал	0,001848	26128,3684	эколог предприятия	расчетный метод
		Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	1 раз в квартал	0,000139	1965,28312	эколог предприятия	расчетный метод
		Метилбензол (349)	1 раз в квартал	0,00134	18945,8949	эколог предприятия	расчетный метод
		Метантиол (Метилмеркаптан) (339)	1 раз в квартал	0,000003	42,4161825	эколог предприятия	расчетный метод
0322	УСК (УКПГ-1)	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	1 раз в квартал	0,0000001848	2,61283684	эколог предприятия	расчетный метод
		Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	1 раз в квартал	0,069726	985836,915	эколог предприятия	расчетный метод
		Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	1 раз в квартал	0,016981	240089,732	эколог предприятия	расчетный метод
		Бензол (64)	1 раз в квартал	0,001848	26128,3684	эколог предприятия	расчетный метод
		Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	1 раз в квартал	0,000139	1965,28312	эколог предприятия	расчетный метод
		Метилбензол (349)	1 раз в квартал	0,00134	18945,8949	эколог предприятия	расчетный метод
		Метантиол (Метилмеркаптан) (339)	1 раз в квартал	0,000003	42,4161825	эколог предприятия	расчетный метод

**Проект НДВ загрязняющих веществ в атмосферу
для ТОО «Varro Operating Group» месторождения Толкын на 2026-2028 гг.**

0323	УСК (УКПГ-1)	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	1 раз в квартал	0,000047	5216,48352	эколог предприятия	расчетный метод
		Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	1 раз в квартал	0,056582	6279980,22	эколог предприятия	расчетный метод
		Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	1 раз в квартал	0,020928	2322778,02	эколог предприятия	расчетный метод
		Бензол (64)	1 раз в квартал	0,000273	30300	эколог предприятия	расчетный метод
		Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	1 раз в квартал	0,000086	9545,05495	эколог предприятия	расчетный метод
		Метилбензол (349)	1 раз в квартал	0,000172	19090,1099	эколог предприятия	расчетный метод
0327	УОГ (УКПГ-2)	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	1 раз в квартал	0,2422728	0,85130885	эколог предприятия	расчетный метод
		Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	1 раз в квартал	0,03936933	0,13833746	эколог предприятия	расчетный метод
		Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	1 раз в квартал	0,201894	0,70942219	эколог предприятия	расчетный метод
		Углерод оксид (Оксид углерода, Угарный газ) (584)	1 раз в квартал	2,01894	7,09422557	эколог предприятия	расчетный метод
		Метан (727*)	1 раз в квартал	0,0504735	0,17735647	эколог предприятия	расчетный метод
0328	УОГ (УКПГ-2)	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	1 раз в квартал	0,2358	116,002557	эколог предприятия	расчетный метод
		Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	1 раз в квартал	0,03832	18,8516455	эколог предприятия	расчетный метод
		Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	1 раз в квартал	0,01025	5,04251999	эколог предприятия	расчетный метод
		Углерод оксид (Оксид углерода, Угарный газ) (584)	1 раз в квартал	0,03267	16,07211	эколог предприятия	расчетный метод
		Метан (727*)	1 раз в квартал	0,03267	16,07211	эколог предприятия	расчетный метод
0329	УОГ (УКПГ-2)	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	1 раз в квартал	0,2422728	7717,65683	эколог предприятия	расчетный метод
		Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	1 раз в квартал	0,03936933	1254,11714	эколог предприятия	расчетный метод
		Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	1 раз в квартал	0,201894	6431,36392	эколог предприятия	расчетный метод
		Углерод оксид (Оксид углерода, Угарный газ) (584)	1 раз в квартал	2,01894	64313,6727	эколог предприятия	расчетный метод
		Метан (727*)	1 раз в квартал	0,0504735	1607,84937	эколог предприятия	расчетный метод
0330	УОГ (УКПГ-2)	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	1 раз в квартал	0,274585	170,271274	эколог предприятия	расчетный метод
		Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	1 раз в квартал	0,04462	27,6690433	эколог предприятия	расчетный метод
		Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	1 раз в квартал	0,010947	6,78827917	эколог предприятия	расчетный метод
		Углерод оксид (Оксид углерода, Угарный газ) (584)	1 раз в квартал	0,03267	20,2587997	эколог предприятия	расчетный метод
		Метан (727*)	1 раз в квартал	0,03267	20,2587997	эколог предприятия	расчетный метод
0331	УОГ (УКПГ-2)	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	1 раз в квартал	0,00151	15,8289627	эколог предприятия	расчетный метод
		Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	1 раз в квартал	0,00025	2,6206892	эколог предприятия	расчетный метод
		Углерод оксид (Оксид углерода, Угарный газ) (584)	1 раз в квартал	0,00526	55,1393007	эколог предприятия	расчетный метод
0332	УОГ (УКПГ-2)	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	1 раз в квартал	0,00365	38,2620623	эколог предприятия	расчетный метод
		Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	1 раз в квартал	0,00059	6,1848265	эколог предприятия	расчетный метод
		Углерод оксид (Оксид углерода, Угарный газ) (584)	1 раз в квартал	0,01272	133,340666	эколог предприятия	расчетный метод
0334	УОГ (УКПГ-2)-САЦ -	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	1 раз в квартал	0,000000462	0,0514075	эколог предприятия	расчетный метод

**Проект НДВ загрязняющих веществ в атмосфере
для ТОО «Varro Operating Group» месторождения Толкын на 2026-2028 гг.**

	1/2	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	1 раз в квартал	0,174316	19396,4274	эколог предприятия	расчетный метод
		Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	1 раз в квартал	0,042453	4723,81497	эколог предприятия	расчетный метод
		Бензол (64)	1 раз в квартал	0,004619	513,96371	эколог предприятия	расчетный метод
		Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	1 раз в квартал	0,000346	38,4999878	эколог предприятия	расчетный метод
		Метилбензол (349)	1 раз в квартал	0,003349	372,648726	эколог предприятия	расчетный метод
		Метантиол (Метилмеркаптан) (339)	1 раз в квартал	0,000008	0,89017313	эколог предприятия	расчетный метод
0335	УОГ (УКПГ-2)	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	1 раз в квартал			эколог предприятия	расчетный метод
		Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	1 раз в квартал			эколог предприятия	расчетный метод
		Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	1 раз в квартал			эколог предприятия	расчетный метод
		Метантиол (Метилмеркаптан) (339)	1 раз в квартал			эколог предприятия	расчетный метод
0336	УОГ (УКПГ-2)-САЦ - 1/2	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	1 раз в квартал			эколог предприятия	расчетный метод
		Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	1 раз в квартал			эколог предприятия	расчетный метод
		Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	1 раз в квартал			эколог предприятия	расчетный метод
		Метантиол (Метилмеркаптан) (339)	1 раз в квартал			эколог предприятия	расчетный метод
0337	УОГ (УКПГ-2)-САЦ - 1/2	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	1 раз в квартал			эколог предприятия	расчетный метод
		Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	1 раз в квартал			эколог предприятия	расчетный метод
		Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	1 раз в квартал			эколог предприятия	расчетный метод
		Метантиол (Метилмеркаптан) (339)	1 раз в квартал			эколог предприятия	расчетный метод
0338	УОГ (УКПГ-2)-САЦ - 1/2	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	1 раз в квартал			эколог предприятия	расчетный метод
		Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	1 раз в квартал			эколог предприятия	расчетный метод
		Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	1 раз в квартал			эколог предприятия	расчетный метод
		Метантиол (Метилмеркаптан) (339)	1 раз в квартал			эколог предприятия	расчетный метод
0340	УОГ (УКПГ-2)-САЦ - 1/2	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	1 раз в квартал	0,0000101	2,64309396	эколог предприятия	расчетный метод
		Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	1 раз в квартал	3,826619	1001397,38	эколог предприятия	расчетный метод
		Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	1 раз в квартал	0,931937	243880,897	эколог предприятия	расчетный метод
		Бензол (64)	1 раз в квартал	0,101408	26537,7101	эколог предприятия	расчетный метод
		Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	1 раз в квартал	0,007606	1990,43294	эколог предприятия	расчетный метод
		Метилбензол (349)	1 раз в квартал	0,073521	19239,8922	эколог предприятия	расчетный метод
		Метантиол (Метилмеркаптан) (339)	1 раз в квартал	0,000165	43,1792578	эколог предприятия	расчетный метод
0341	УСК (УКПГ-1)	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	1 раз в квартал	0,672	2188,074	Аккредитованная лаборатория	инструментальные замеры
		Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	1 раз в квартал	0,1092	355,562025	Аккредитованная лаборатория	инструментальные замеры
		Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	1 раз в квартал	0,04375	142,452734	Аккредитованная лаборатория	инструментальные замеры
		Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	1 раз в квартал	0,105	341,886563	Аккредитованная лаборатория	инструментальные замеры
		Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	1 раз в квартал	0,5425	1766,41391	Аккредитованная лаборатория	инструментальные замеры
		Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54)	1 раз в квартал	0,00000105	0,00341887	Аккредитованная лаборатория	инструментальные замеры

**Проект НДВ загрязняющих веществ в атмосферу
для ТОО «Varro Operating Group» месторождения Толкын на 2026-2028 гг.**

		Формальдегид (Метаналь) (609)	1 раз в квартал	0,0105	34,1886563	Аккредитованная лаборатория	инструментальные замеры
		Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10)	1 раз в квартал	0,25375	826,22586	Аккредитованная лаборатория	инструментальные замеры
0343	УОГ (УКПГ-2)	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	1 раз в квартал	0,22238	114,157093	эколог предприятия	расчетный метод
		Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	1 раз в квартал	0,03614	18,5521959	эколог предприятия	расчетный метод
		Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	1 раз в квартал	0,010515	5,3977958	эколог предприятия	расчетный метод
		Углерод оксид (Оксись углерода, Угарный газ) (584)	1 раз в квартал	0,03267	16,7708976	эколог предприятия	расчетный метод
		Метан (727*)	1 раз в квартал	0,03267	16,7708976	эколог предприятия	расчетный метод
0344	УСК (УКПГ-1)	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	1 раз в квартал	1,7664	5492,45729	Аккредитованная лаборатория	инструментальные замеры
		Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	1 раз в квартал	0,28704	892,524309	Аккредитованная лаборатория	инструментальные замеры
		Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	1 раз в квартал	0,115	357,581855	Аккредитованная лаборатория	инструментальные замеры
		Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	1 раз в квартал	0,276	858,196451	Аккредитованная лаборатория	инструментальные замеры
		Углерод оксид (Оксись углерода, Угарный газ) (584)	1 раз в квартал	1,426	4434,015	Аккредитованная лаборатория	инструментальные замеры
		Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54)	1 раз в квартал	0,00000276	0,00858196	Аккредитованная лаборатория	инструментальные замеры
		Формальдегид (Метаналь) (609)	1 раз в квартал	0,0276	85,8196451	Аккредитованная лаборатория	инструментальные замеры
		Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10)	1 раз в квартал	0,667	2073,97476	Аккредитованная лаборатория	инструментальные замеры
0345	УСК (УКПГ-1)	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	1 раз в квартал	1,7664	5492,47018	Аккредитованная лаборатория	инструментальные замеры
		Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	1 раз в квартал	0,28704	892,526405	Аккредитованная лаборатория	инструментальные замеры
		Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	1 раз в квартал	0,115	357,582694	Аккредитованная лаборатория	инструментальные замеры
		Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	1 раз в квартал	0,276	858,198466	Аккредитованная лаборатория	инструментальные замеры
		Углерод оксид (Оксись углерода, Угарный газ) (584)	1 раз в квартал	1,426	4434,02541	Аккредитованная лаборатория	инструментальные замеры
		Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54)	1 раз в квартал	0,00000276	0,00858198	Аккредитованная лаборатория	инструментальные замеры
		Формальдегид (Метаналь) (609)	1 раз в квартал	0,0276	85,8198466	Аккредитованная лаборатория	инструментальные замеры
		Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10)	1 раз в квартал	0,667	2073,97963	Аккредитованная лаборатория	инструментальные замеры
0601	КУУГ	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	1 раз в квартал			эколог предприятия	расчетный метод
		Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	1 раз в квартал			эколог предприятия	расчетный метод
		Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	1 раз в квартал			эколог предприятия	расчетный метод

**Проект НДВ загрязняющих веществ в атмосферу
для ТОО «Varro Operating Group» месторождения Толкын на 2026-2028 гг.**

		Метантиол (Метилмеркаптан) (339)	1 раз в квартал			эколог предприятия	расчетный метод
0602	КУУГ	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	1 раз в квартал			эколог предприятия	расчетный метод
		Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	1 раз в квартал			эколог предприятия	расчетный метод
		Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	1 раз в квартал			эколог предприятия	расчетный метод
		Метантиол (Метилмеркаптан) (339)	1 раз в квартал			эколог предприятия	расчетный метод
		Сероводород (Дигидросульфид) (518)	1 раз в квартал	0,000141	15,6893014	эколог предприятия	расчетный метод
0603	КУУГ	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	1 раз в квартал	0,169762	18889,6963	эколог предприятия	расчетный метод
		Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	1 раз в квартал	0,062788	6986,52379	эколог предприятия	расчетный метод
		Бензол (64)	1 раз в квартал	0,00082	91,2427456	эколог предприятия	расчетный метод
		Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	1 раз в квартал	0,000258	28,7080834	эколог предприятия	расчетный метод
		Метилбензол (349)	1 раз в квартал	0,000515	57,3048951	эколог предприятия	расчетный метод
		Сероводород (Дигидросульфид) (518)	1 раз в квартал	0,0000057	1,49164709	эколог предприятия	расчетный метод
0604	КУУГ	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	1 раз в квартал	2,152473	563285,979	эколог предприятия	расчетный метод
		Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	1 раз в квартал	0,524214	137182,857	эколог предприятия	расчетный метод
		Бензол (64)	1 раз в квартал	0,057042	14927,462	эколог предприятия	расчетный метод
		Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	1 раз в квартал	0,004278	1119,52039	эколог предприятия	расчетный метод
		Метилбензол (349)	1 раз в квартал	0,041355	10822,2922	эколог предприятия	расчетный метод
		Метантиол (Метилмеркаптан) (339)	1 раз в квартал	0,000093	24,3373998	эколог предприятия	расчетный метод
		Сероводород (Дигидросульфид) (518)	1 раз в квартал			эколог предприятия	расчетный метод
0605	КУУГ	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	1 раз в квартал			эколог предприятия	расчетный метод
		Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	1 раз в квартал			эколог предприятия	расчетный метод
		Метантиол (Метилмеркаптан) (339)	1 раз в квартал			эколог предприятия	расчетный метод
		Сероводород (Дигидросульфид) (518)	1 раз в квартал	0,00000543	61,371724	эколог предприятия	расчетный метод
0606	КУУГ	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	1 раз в квартал	2,050776	23178574,3	эколог предприятия	расчетный метод
		Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	1 раз в квартал	0,499447	5644921,44	эколог предприятия	расчетный метод

**Проект НДВ загрязняющих веществ в атмосферу
для ТОО «Varro Operating Group» месторождения Толкын на 2026-2028 гг.**

		Бензол (64)	1 раз в квартал	0,054347	614248,45	эколог предприятия	расчетный метод
		Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	1 раз в квартал	0,004076	46068,3512	эколог предприятия	расчетный метод
		Метилбензол (349)	1 раз в квартал	0,039401	445323,627	эколог предприятия	расчетный метод
		Метантиол (Метилмеркаптан) (339)	1 раз в квартал	0,0000886	1001,38761	эколог предприятия	расчетный метод
0607	КУУГ	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	1 раз в квартал	0,0000057	1,43840062	эколог предприятия	расчетный метод
		Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	1 раз в квартал	2,152473	543178,685	эколог предприятия	расчетный метод
		Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	1 раз в квартал	0,524214	132285,92	эколог предприятия	расчетный метод
		Бензол (64)	1 раз в квартал	0,057042	14394,605	эколог предприятия	расчетный метод
		Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	1 раз в квартал	0,004278	1079,55752	эколог предприятия	расчетный метод
		Метилбензол (349)	1 раз в квартал	0,041355	10435,9751	эколог предприятия	расчетный метод
		Метантиол (Метилмеркаптан) (339)	1 раз в квартал	0,000093	23,4686418	эколог предприятия	расчетный метод
0608	КУУГ	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	1 раз в квартал	0,00001	0,07850865	эколог предприятия	расчетный метод
		Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	1 раз в квартал	0,00993	77,9590879	эколог предприятия	расчетный метод
		Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	1 раз в квартал	0,00003	0,23552595	эколог предприятия	расчетный метод
		Метантиол (Метилмеркаптан) (339)	1 раз в квартал	0,000000144	0,00113052	эколог предприятия	расчетный метод
0609	КУУГ	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	1 раз в квартал	1,7664	11498,604	эколог предприятия	расчетный метод
		Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	1 раз в квартал	0,28704	1868,52315	эколог предприятия	расчетный метод
		Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	1 раз в квартал	0,115	748,60703	эколог предприятия	расчетный метод
		Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	1 раз в квартал	0,276	1796,65687	эколог предприятия	расчетный метод
		Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	1 раз в квартал	1,426	9282,72718	эколог предприятия	расчетный метод
		Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54)	1 раз в квартал	0,00000276	0,01796657	эколог предприятия	расчетный метод
		Формальдегид (Метаналь) (609)	1 раз в квартал	0,0276	179,665687	эколог предприятия	расчетный метод
0610	КУУГ	Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10)	1 раз в квартал	0,667	4341,92078	эколог предприятия	расчетный метод
		Сероводород (Дигидросульфид) (518)	1 раз в квартал	0,00006	0,39877414	эколог предприятия	расчетный метод
0611	КУУГ	Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10)	1 раз в квартал	0,02107	140,036184	эколог предприятия	расчетный метод
		Сероводород (Дигидросульфид) (518)	1 раз в квартал	0,0000591	835,598796	эколог предприятия	расчетный метод
1101	КРС	Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10)	1 раз в квартал	0,02107	297902,989	эколог предприятия	расчетный метод
		Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	1 раз в квартал	0,512	7639,17176	эколог предприятия	расчетный метод
		Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	1 раз в квартал	0,0832	1241,36541	эколог предприятия	расчетный метод
		Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	1 раз в квартал	0,03333	497,292178	эколог предприятия	расчетный метод
		Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	1 раз в квартал	0,08	1193,62059	эколог предприятия	расчетный метод
		Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	1 раз в квартал	0,41333	6166,98997	эколог предприятия	расчетный метод
		Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54)	1 раз в квартал	0,0000008	0,01193621	эколог предприятия	расчетный метод
		Формальдегид (Метаналь) (609)	1 раз в квартал	0,008	119,362059	эколог предприятия	расчетный метод

**Проект НДВ загрязняющих веществ в атмосферу
для ТОО «Varro Operating Group» месторождения Толкын на 2026-2028 гг.**

		Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10)	1 раз в квартал	0,19333	2884,53335	эколог предприятия	расчетный метод
1103	КРС	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	1 раз в квартал	0,21333	3182,9385	эколог предприятия	расчетный метод
		Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	1 раз в квартал	0,03467	517,285322	эколог предприятия	расчетный метод
		Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	1 раз в квартал	0,01389	207,242375	эколог предприятия	расчетный метод
		Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	1 раз в квартал	0,03333	497,292178	эколог предприятия	расчетный метод
		Углерод оксид (Оксись углерода, Угарный газ) (584)	1 раз в квартал	0,17222	2569,56672	эколог предприятия	расчетный метод
		Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54)	1 раз в квартал	0,000000333	0,00496845	эколог предприятия	расчетный метод
		Формальдегид (Метаналь) (609)	1 раз в квартал	0,00333	49,684457	эколог предприятия	расчетный метод
		Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10)	1 раз в квартал	0,08056	1201,97593	эколог предприятия	расчетный метод
1104	КРС	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	1 раз в квартал	0,06887	1027,55812	эколог предприятия	расчетный метод
		Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	1 раз в квартал	0,01116	166,510072	эколог предприятия	расчетный метод
		Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	1 раз в квартал	0,00583	86,9851004	эколог предприятия	расчетный метод
		Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	1 раз в квартал	0,00917	136,81876	эколог предприятия	расчетный метод
		Углерод оксид (Оксись углерода, Угарный газ) (584)	1 раз в квартал	0,06	895,215441	эколог предприятия	расчетный метод
		Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54)	1 раз в квартал	0,000000108	0,00161139	эколог предприятия	расчетный метод
		Формальдегид (Метаналь) (609)	1 раз в квартал	0,00125	18,6503217	эколог предприятия	расчетный метод
		Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10)	1 раз в квартал	0,03	447,607721	эколог предприятия	расчетный метод
1105	КРС	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	1 раз в квартал	0,000026	6,80400426	эколог предприятия	расчетный метод
		Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10)	1 раз в квартал	0,00935	2446,82461	эколог предприятия	расчетный метод
1106	КРС	Масло минеральное нефтяное (веретенное, машинное, цилиндрическое и др.) (716*)	1 раз в квартал	0,00173	679,107976	эколог предприятия	расчетный метод
1107	КРС	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	1 раз в квартал	0,000000103	0,4043244	эколог предприятия	расчетный метод
		Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	1 раз в квартал	0,00264	1036,32662	эколог предприятия	расчетный метод
		Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	1 раз в квартал	0,0002442	95,8602125	эколог предприятия	расчетный метод
		Бензол (64)	1 раз в квартал	0,00003	11,7764389	эколог предприятия	расчетный метод
		Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	1 раз в квартал	0,000002	0,78509593	эколог предприятия	расчетный метод
		Метилбензол (349)	1 раз в квартал	0,00002	7,85095926	эколог предприятия	расчетный метод
		Метантиол (Метилмеркаптан) (339)	1 раз в квартал	0,0000001	0,0392548	эколог предприятия	расчетный метод
1109	КРС	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	1 раз в квартал	0,0001	56,5261069	эколог предприятия	расчетный метод
		Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	1 раз в квартал	0,12321	69645,8164	эколог предприятия	расчетный метод
		Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	1 раз в квартал	0,04557	25758,9469	эколог предприятия	расчетный метод
		Бензол (64)	1 раз в квартал	0,0006	339,156642	эколог предприятия	расчетный метод
		Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	1 раз в квартал	0,0002	113,052214	эколог предприятия	расчетный метод

**Проект НДВ загрязняющих веществ в атмосферу
для ТОО «Varro Operating Group» месторождения Толкын на 2026-2028 гг.**

		Метилбензол (349)	1 раз в квартал	0,00037	209,146596	эколог предприятия	расчетный метод
1117	Склад ГСМ	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	1 раз в квартал	0,000129	0,40793669	эколог предприятия	расчетный метод
		Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	1 раз в квартал	0,040256	127,301545	эколог предприятия	расчетный метод
		Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	1 раз в квартал	0,014889	47,0834834	эколог предприятия	расчетный метод
		Бензол (64)	1 раз в квартал	0,000194	0,61348618	эколог предприятия	расчетный метод
		Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	1 раз в квартал	0,000061	0,19290029	эколог предприятия	расчетный метод
		Метилбензол (349)	1 раз в квартал	0,000122	0,38580059	эколог предприятия	расчетный метод
		Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10)	1 раз в квартал	0,034856	110,225126	эколог предприятия	расчетный метод
1118	ГСП	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	1 раз в квартал	0,017971	101,646216	эколог предприятия	расчетный метод
		Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	1 раз в квартал	0,00292	16,515884	эколог предприятия	расчетный метод
		Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	1 раз в квартал	0,001731	9,7907518	эколог предприятия	расчетный метод
		Углерод оксид (Оксид углерода, Угарный газ) (584)	1 раз в квартал	0,03188	180,317254	эколог предприятия	расчетный метод
		Метан (727*)	1 раз в квартал	0,03188	180,317254	эколог предприятия	расчетный метод
1119	ГСП	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	1 раз в квартал	0,03863	101,866438	эколог предприятия	расчетный метод
		Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	1 раз в квартал	0,00628	16,5602182	эколог предприятия	расчетный метод
		Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	1 раз в квартал	0,000026	0,06856141	эколог предприятия	расчетный метод
		Углерод оксид (Оксид углерода, Угарный газ) (584)	1 раз в квартал	0,03188	84,0668404	эколог предприятия	расчетный метод
		Метан (727*)	1 раз в квартал	0,03188	84,0668404	эколог предприятия	расчетный метод
1120	ГСП	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	1 раз в квартал			эколог предприятия	расчетный метод
		Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	1 раз в квартал			эколог предприятия	расчетный метод
		Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	1 раз в квартал			эколог предприятия	расчетный метод
		Метантиол (Метилмеркаптан) (339)	1 раз в квартал			эколог предприятия	расчетный метод
1121	ГСП	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	1 раз в квартал			эколог предприятия	расчетный метод
		Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	1 раз в квартал			эколог предприятия	расчетный метод
		Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	1 раз в квартал			эколог предприятия	расчетный метод
		Метантиол (Метилмеркаптан) (339)	1 раз в квартал			эколог предприятия	расчетный метод
1129	УОГ (УКПГ-2)	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	1 раз в квартал	0,00365	38,2620623	эколог предприятия	расчетный метод
		Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	1 раз в квартал	0,00059	6,1848265	эколог предприятия	расчетный метод
		Углерод оксид (Оксид углерода, Угарный газ) (584)	1 раз в квартал	0,01272	133,340666	эколог предприятия	расчетный метод
1139	Товарно-сырьевая база	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	1 раз в квартал			эколог предприятия	расчетный метод
		Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	1 раз в квартал			эколог предприятия	расчетный метод
		Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	1 раз в квартал			эколог предприятия	расчетный метод
		Метантиол (Метилмеркаптан) (339)	1 раз в квартал			эколог предприятия	расчетный метод
6101	ГСП	Метанол (Метиловый спирт) (338)	1 раз в квартал	0,00158		эколог предприятия	расчетный метод
		1,3,5-Триазин-2,4,6(1Н,3Н,5Н)-триол (Циануровая кислота) (560)	1 раз в квартал	0,00206		эколог предприятия	расчетный метод
6102	ГСП	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	1 раз в квартал	0,00000311		эколог предприятия	расчетный метод

**Проект НДВ загрязняющих веществ в атмосферу
для ТОО «Varro Operating Group» месторождения Толкын на 2026-2028 гг.**

		Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	1 раз в квартал	0,005		эколог предприятия	расчетный метод
		Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	1 раз в квартал	0,000013		эколог предприятия	расчетный метод
		Метантиол (Метилмеркаптан) (339)	1 раз в квартал	7,26E-08		эколог предприятия	расчетный метод
6103	ГСП	Железо (II, III) оксиды (в пересчете на железо) (диЖелезо триоксид, Железа оксид) (274)	1 раз в квартал	0,00174		эколог предприятия	расчетный метод
		Марганец и его соединения (в пересчете на марганца (IV) оксид) (327)	1 раз в квартал	0,00014		эколог предприятия	расчетный метод
		Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	1 раз в квартал	0,00013		эколог предприятия	расчетный метод
		Углерод оксид (Оксид углерода, Угарный газ) (584)	1 раз в квартал	0,00013		эколог предприятия	расчетный метод
		Фтористые газообразные соединения /в пересчете на фтор/ (617)	1 раз в квартал	0,00012		эколог предприятия	расчетный метод
		Фториды неорганические плохо растворимые	1 раз в квартал	0,00034		эколог предприятия	расчетный метод
		Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20 (1 раз в квартал	0,00166		эколог предприятия	расчетный метод
6104	ГСП	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	1 раз в квартал	0,00001		эколог предприятия	расчетный метод
		Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	1 раз в квартал	0,01783		эколог предприятия	расчетный метод
		Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	1 раз в квартал	0,0005		эколог предприятия	расчетный метод
		Бензол (64)	1 раз в квартал	0,00001		эколог предприятия	расчетный метод
		Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	1 раз в квартал	0,0000019		эколог предприятия	расчетный метод
		Метилбензол (349)	1 раз в квартал	0,0000038		эколог предприятия	расчетный метод
		Метантиол (Метилмеркаптан) (339)	1 раз в квартал	0,000000241		эколог предприятия	расчетный метод
6106	Продуктопровод ГСП-ЦППН (м/р Боранколь)	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	1 раз в квартал	0,0000002368		эколог предприятия	расчетный метод
		Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	1 раз в квартал	0,00029		эколог предприятия	расчетный метод
		Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	1 раз в квартал	0,00011		эколог предприятия	расчетный метод
		Бензол (64)	1 раз в квартал	0,0000014		эколог предприятия	расчетный метод
		Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	1 раз в квартал	0,0000004341		эколог предприятия	расчетный метод
		Метилбензол (349)	1 раз в квартал	0,0000008681		эколог предприятия	расчетный метод
6108	Продуктопровод ГСП-ЦППН (м/р Боранколь)	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	1 раз в квартал	0,0000007103		эколог предприятия	расчетный метод
		Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	1 раз в квартал	0,00086		эколог предприятия	расчетный метод
		Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	1 раз в квартал	0,00032		эколог предприятия	расчетный метод
		Бензол (64)	1 раз в квартал	0,0000041		эколог предприятия	расчетный метод
		Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	1 раз в квартал	0,000001302		эколог предприятия	расчетный метод
		Метилбензол (349)	1 раз в квартал	0,000002604		эколог предприятия	расчетный метод
6109	УОС	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	1 раз в квартал	0,0000103		эколог предприятия	расчетный метод
		Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	1 раз в квартал	0,01661		эколог предприятия	расчетный метод
		Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	1 раз в квартал	0,000043		эколог предприятия	расчетный метод
		Метантиол (Метилмеркаптан) (339)	1 раз в квартал	0,000000241		эколог предприятия	расчетный метод
6110	УОС	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	1 раз в квартал	0,0000123		эколог предприятия	расчетный метод
		Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	1 раз в квартал	0,01932		эколог предприятия	расчетный метод
		Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	1 раз в квартал	0,000436		эколог предприятия	расчетный метод
		Бензол (64)	1 раз в квартал	0,0000051		эколог предприятия	расчетный метод

**Проект НДВ загрязняющих веществ в атмосферу
для ТОО «Varro Operating Group» месторождения Толкын на 2026-2028 гг.**

		Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	1 раз в квартал	0,0000016		эколог предприятия	расчетный метод
		Метилбензол (349)	1 раз в квартал	0,0000032		эколог предприятия	расчетный метод
		Метантиол (Метилмеркаптан) (339)	1 раз в квартал	0,000000265		эколог предприятия	расчетный метод
6113	УОС	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	1 раз в квартал	0,000002127		эколог предприятия	расчетный метод
		Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	1 раз в квартал	0,00257		эколог предприятия	расчетный метод
		Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	1 раз в квартал	0,00095		эколог предприятия	расчетный метод
		Бензол (64)	1 раз в квартал	0,00001		эколог предприятия	расчетный метод
		Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	1 раз в квартал	0,000003899		эколог предприятия	расчетный метод
		Метилбензол (349)	1 раз в квартал	0,000007798		эколог предприятия	расчетный метод
		Метантиол (Метилмеркаптан) (339)	1 раз в квартал	0,000000603		эколог предприятия	расчетный метод
6115	УОС	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	1 раз в квартал	0,0000278		эколог предприятия	расчетный метод
		Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	1 раз в квартал	0,04386		эколог предприятия	расчетный метод
		Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	1 раз в квартал	0,000989		эколог предприятия	расчетный метод
		Бензол (64)	1 раз в квартал	0,0000115		эколог предприятия	расчетный метод
		Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	1 раз в квартал	0,0000036		эколог предприятия	расчетный метод
		Метилбензол (349)	1 раз в квартал	0,0000072		эколог предприятия	расчетный метод
		Метантиол (Метилмеркаптан) (339)	1 раз в квартал	0,000000603		эколог предприятия	расчетный метод
6116	УОС	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	1 раз в квартал	0,000007		эколог предприятия	расчетный метод
		Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	1 раз в квартал	0,008051		эколог предприятия	расчетный метод
		Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	1 раз в квартал	0,002978		эколог предприятия	расчетный метод
		Бензол (64)	1 раз в квартал	0,000039		эколог предприятия	расчетный метод
		Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	1 раз в квартал	0,000012		эколог предприятия	расчетный метод
		Метилбензол (349)	1 раз в квартал	0,000024		эколог предприятия	расчетный метод
6118	Вахтовый городок с расширением	Железо (II, III) оксиды (в пересчете на железо) (диЖелезо триоксид, Железа оксид) (274)	1 раз в квартал	0,12324		эколог предприятия	расчетный метод
		Марганец и его соединения (в пересчете на марганца (IV) оксид) (327)	1 раз в квартал	0,00197		эколог предприятия	расчетный метод
		Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	1 раз в квартал	0,06513		эколог предприятия	расчетный метод
		Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	1 раз в квартал	0,065		эколог предприятия	расчетный метод
		Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	1 раз в квартал	0,08263		эколог предприятия	расчетный метод
		Фтористые газообразные соединения /в пересчете на фтор/ (617)	1 раз в квартал	0,00012		эколог предприятия	расчетный метод
		Фториды неорганические плохо растворимые - (алюминия фторид, кальция фторид, натрия гексафторалюминат) (Фториды неорганические плохо растворимые /в пересчете на фтор/) (615)	1 раз в квартал	0,00034		эколог предприятия	расчетный метод
6120	Эксплуатационные скважины	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 в квартал	0,00166		эколог предприятия	расчетный метод
		Метанол (Метилловый спирт) (338)	1 раз в квартал	0,00237		эколог предприятия	расчетный метод
6121	Эксплуатационные	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	1 раз в квартал	0,0000823		эколог предприятия	расчетный метод

**Проект НДВ загрязняющих веществ в атмосферу
для ТОО «Varro Operating Group» месторождения Толкын на 2026-2028 гг.**

	скважины	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	1 раз в квартал	0,13211		эколог предприятия	расчетный метод
		Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	1 раз в квартал	0,00034		эколог предприятия	расчетный метод
		Метантиол (Метилмеркаптан) (339)	1 раз в квартал	0,00000192		эколог предприятия	расчетный метод
6122	Эксплуатационные скважины	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	1 раз в квартал	0,000002368		эколог предприятия	расчетный метод
		Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	1 раз в квартал	0,00286		эколог предприятия	расчетный метод
		Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	1 раз в квартал	0,00106		эколог предприятия	расчетный метод
		Бензол (64)	1 раз в квартал	0,00001		эколог предприятия	расчетный метод
		Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	1 раз в квартал	0,000004341		эколог предприятия	расчетный метод
		Метилбензол (349)	1 раз в квартал	0,000008681		эколог предприятия	расчетный метод
		Сероводород (Дигидросульфид) (518)	1 раз в квартал	0,000001105		эколог предприятия	расчетный метод
6123	Станция технического обслуживания	Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10)	1 раз в квартал	0,00039		эколог предприятия	расчетный метод
6124	Станция технического обслуживания	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	1 раз в квартал	0,00302		эколог предприятия	расчетный метод
		Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	1 раз в квартал	0,00073		эколог предприятия	расчетный метод
		Пентилены (амилены - смесь изомеров) (460)	1 раз в квартал	0,0001		эколог предприятия	расчетный метод
		Бензол (64)	1 раз в квартал	0,00008		эколог предприятия	расчетный метод
		Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	1 раз в квартал	0,00001		эколог предприятия	расчетный метод
		Метилбензол (349)	1 раз в квартал	0,00006		эколог предприятия	расчетный метод
		Этилбензол (675)	1 раз в квартал	0,000002		эколог предприятия	расчетный метод
6125	Станция технического обслуживания	Масло минеральное нефтяное (веретенное, машинное, цилиндровое и др.) (716*)	1 раз в квартал	0,00039		эколог предприятия	расчетный метод
6127	Вахтовый городок с расширением	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	1 раз в квартал	0,0000145		эколог предприятия	расчетный метод
		Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	1 раз в квартал	0,02322		эколог предприятия	расчетный метод
		Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	1 раз в квартал	0,00006		эколог предприятия	расчетный метод
		Метантиол (Метилмеркаптан) (339)	1 раз в квартал	0,000000337		эколог предприятия	расчетный метод
6128	Вахтовый городок с расширением	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	1 раз в квартал	0,00000413		эколог предприятия	расчетный метод
		Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	1 раз в квартал	0,00663		эколог предприятия	расчетный метод
		Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	1 раз в квартал	0,000017		эколог предприятия	расчетный метод
		Метантиол (Метилмеркаптан) (339)	1 раз в квартал	9,64E-09		эколог предприятия	расчетный метод
6129	Вахтовый городок с расширением	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	1 раз в квартал	0,00000723		эколог предприятия	расчетный метод
		Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	1 раз в квартал	0,01162		эколог предприятия	расчетный метод
		Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	1 раз в квартал	0,00003		эколог предприятия	расчетный метод
		Метантиол (Метилмеркаптан) (339)	1 раз в квартал	0,000000169		эколог предприятия	расчетный метод
6130	Конденсатопровод ГСП-ЦПГ и ГК	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	1 раз в квартал	1,076E-08		эколог предприятия	расчетный метод
		Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	1 раз в квартал	0,00406		эколог предприятия	расчетный метод
		Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	1 раз в квартал	0,00099		эколог предприятия	расчетный метод
		Бензол (64)	1 раз в квартал	0,00011		эколог предприятия	расчетный метод
		Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	1 раз в квартал	0,000008067		эколог предприятия	расчетный метод
		Метилбензол (349)	1 раз в квартал	0,00007798		эколог предприятия	расчетный метод

358

359

**Проект НДВ загрязняющих веществ в атмосферу
для ТОО «Varro Operating Group» месторождения Толкын на 2026-2028 гг.**

		Метантиол (Метилмеркаптан) (339)	1 раз в квартал	0,000000672		эколог предприятия	расчетный метод
6172	Эксплуатационные скважины	Железо (II, III) оксиды (в пересчете на железо) (диЖелезо триоксид, Железа оксид) (274)	1 раз в квартал	0,00174		эколог предприятия	расчетный метод
		Марганец и его соединения (в пересчете на марганца (IV) оксид) (327)	1 раз в квартал	0,00014		эколог предприятия	расчетный метод
		Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	1 раз в квартал	0,00013		эколог предприятия	расчетный метод
		Углерод оксид (Оксид углерода, Угарный газ) (584)	1 раз в квартал	0,00013		эколог предприятия	расчетный метод
		Фтористые газообразные соединения /в пересчете на фтор/ (617)	1 раз в квартал	0,00012		эколог предприятия	расчетный метод
		Фториды неорганические плохо растворимые - (алюминия фторид, кальция фторид, натрия гексафторалюминат) (Фториды неорганические плохо растворимые /в пересчете на фтор/) (615)	1 раз в квартал	0,00034		эколог предприятия	расчетный метод
		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 в квартал	0,00166		эколог предприятия	расчетный метод
6201	Товарно-сырьевая база	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	1 раз в квартал	5,051E-08		эколог предприятия	расчетный метод
		Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	1 раз в квартал	0,01906		эколог предприятия	расчетный метод
		Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	1 раз в квартал	0,00464		эколог предприятия	расчетный метод
		Бензол (64)	1 раз в квартал	0,00051		эколог предприятия	расчетный метод
		Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	1 раз в квартал	0,00003788		эколог предприятия	расчетный метод
		Метилбензол (349)	1 раз в квартал	0,0003662		эколог предприятия	расчетный метод
		Метантиол (Метилмеркаптан) (339)	1 раз в квартал	0,0000008233		эколог предприятия	расчетный метод
6202	Товарно-сырьевая база	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	1 раз в квартал	0,0000009799		эколог предприятия	расчетный метод
		Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	1 раз в квартал	0,01319		эколог предприятия	расчетный метод
		Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	1 раз в квартал	0,00336		эколог предприятия	расчетный метод
		Бензол (64)	1 раз в квартал	0,00032		эколог предприятия	расчетный метод
		Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	1 раз в квартал	0,00003		эколог предприятия	расчетный метод
		Метилбензол (349)	1 раз в квартал	0,00023		эколог предприятия	расчетный метод
		Метантиол (Метилмеркаптан) (339)	1 раз в квартал	0,00000052		эколог предприятия	расчетный метод
6203	Товарно-сырьевая база	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	1 раз в квартал	0,000001105		эколог предприятия	расчетный метод
		Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	1 раз в квартал	0,00133		эколог предприятия	расчетный метод
		Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	1 раз в квартал	0,00049		эколог предприятия	расчетный метод
		Бензол (64)	1 раз в квартал	0,00001		эколог предприятия	расчетный метод
		Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	1 раз в квартал	0,000002026		эколог предприятия	расчетный метод
		Метилбензол (349)	1 раз в квартал	0,000004051		эколог предприятия	расчетный метод
6204	Товарно-сырьевая база	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	1 раз в квартал	1,329E-08		эколог предприятия	расчетный метод
		Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	1 раз в квартал	0,00502		эколог предприятия	расчетный метод
		Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	1 раз в квартал	0,00122		эколог предприятия	расчетный метод
		Бензол (64)	1 раз в квартал	0,00013		эколог предприятия	расчетный метод

361

*Проект НДВ загрязняющих веществ в атмосферу
для ТОО «Varro Operating Group» месторождения Толкын на 2026-2028 гг.*

		Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	1 раз в квартал	0,000489		эколог предприятия	расчетный метод
		Бензол (64)	1 раз в квартал	0,00005317		эколог предприятия	расчетный метод
		Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	1 раз в квартал	0,00000399		эколог предприятия	расчетный метод
		Метилбензол (349)	1 раз в квартал	0,0000386		эколог предприятия	расчетный метод
		Метантиол (Метилмеркаптан) (339)	1 раз в квартал	4,333E-08		эколог предприятия	расчетный метод
6212	Товарно-сырьевая база	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	1 раз в квартал	1,595E-08		эколог предприятия	расчетный метод
		Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	1 раз в квартал	0,00602		эколог предприятия	расчетный метод
		Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	1 раз в квартал	0,00147		эколог предприятия	расчетный метод
		Бензол (64)	1 раз в квартал	0,00016		эколог предприятия	расчетный метод
		Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	1 раз в квартал	0,00001196		эколог предприятия	расчетный метод
		Метилбензол (349)	1 раз в квартал	0,0001156		эколог предприятия	расчетный метод
		Метантиол (Метилмеркаптан) (339)	1 раз в квартал	0,00000026		эколог предприятия	расчетный метод
6213	Товарно-сырьевая база	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	1 раз в квартал	2,658E-08		эколог предприятия	расчетный метод
		Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	1 раз в квартал	0,01003		эколог предприятия	расчетный метод
		Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	1 раз в квартал	0,00244		эколог предприятия	расчетный метод
		Бензол (64)	1 раз в квартал	0,00027		эколог предприятия	расчетный метод
		Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	1 раз в квартал	0,00001994		эколог предприятия	расчетный метод
		Метилбензол (349)	1 раз в квартал	0,0001927		эколог предприятия	расчетный метод
		Метантиол (Метилмеркаптан) (339)	1 раз в квартал	0,0000004333		эколог предприятия	расчетный метод
6216	Товарно-сырьевая база	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	1 раз в квартал	5,051E-08		эколог предприятия	расчетный метод
		Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	1 раз в квартал	0,01906		эколог предприятия	расчетный метод
		Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	1 раз в квартал	0,00464		эколог предприятия	расчетный метод
		Бензол (64)	1 раз в квартал	0,00051		эколог предприятия	расчетный метод
		Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	1 раз в квартал	0,00003788		эколог предприятия	расчетный метод
		Метилбензол (349)	1 раз в квартал	0,0003662		эколог предприятия	расчетный метод
		Метантиол (Метилмеркаптан) (339)	1 раз в квартал	0,0000008233		эколог предприятия	расчетный метод
6217	Товарно-сырьевая база	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	1 раз в квартал	0,00000098		эколог предприятия	расчетный метод
		Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	1 раз в квартал	0,01319		эколог предприятия	расчетный метод
		Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	1 раз в квартал	0,00336		эколог предприятия	расчетный метод
		Бензол (64)	1 раз в квартал	0,00032		эколог предприятия	расчетный метод
		Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	1 раз в квартал	0,00003		эколог предприятия	расчетный метод
		Метилбензол (349)	1 раз в квартал	0,00023		эколог предприятия	расчетный метод
		Метантиол (Метилмеркаптан) (339)	1 раз в квартал	0,0000005202		эколог предприятия	расчетный метод
6220	Нефтепроводы	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	1 раз в квартал	0,0000006314		эколог предприятия	расчетный метод
		Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	1 раз в квартал	0,00076		эколог предприятия	расчетный метод
		Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	1 раз в квартал	0,00028		эколог предприятия	расчетный метод
		Бензол (64)	1 раз в квартал	0,000004		эколог предприятия	расчетный метод
		Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	1 раз в квартал	0,000001157		эколог предприятия	расчетный метод
		Метилбензол (349)	1 раз в квартал	0,000002315		эколог предприятия	расчетный метод

363

**Проект НДВ загрязняющих веществ в атмосферу
для ТОО «Varro Operating Group» месторождения Толкын на 2026-2028 гг.**

		Бензол (64)	1 раз в квартал	0,00000092		эколог предприятия	расчетный метод
		Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	1 раз в квартал	0,0000002894		эколог предприятия	расчетный метод
		Метилбензол (349)	1 раз в квартал	0,0000005787		эколог предприятия	расчетный метод
6228	Склад химических реагентов	Метанол (Метиловый спирт) (338)	1 раз в квартал	0,00039		эколог предприятия	расчетный метод
		1,3,5-Триазин-2,4,6(1Н,3Н,5Н)-триол (Циануровая кислота) (560)	1 раз в квартал	0,00026		эколог предприятия	расчетный метод
6229	Склад химических реагентов	Метанол (Метиловый спирт) (338)	1 раз в квартал	0,00145		эколог предприятия	расчетный метод
6230	Склад химических реагентов	Гидрохлорид (Соляная кислота, Водород хлорид) (163)	1 раз в квартал	0,00026		эколог предприятия	расчетный метод
		Метанол (Метиловый спирт) (338)	1 раз в квартал	0,00026		эколог предприятия	расчетный метод
		1,3,5-Триазин-2,4,6(1Н,3Н,5Н)-триол (Циануровая кислота) (560)	1 раз в квартал	0,00017		эколог предприятия	расчетный метод
6231	Склад химических реагентов	Гидрохлорид (Соляная кислота, Водород хлорид) (163)	1 раз в квартал	0,00041		эколог предприятия	расчетный метод
		Метанол (Метиловый спирт) (338)	1 раз в квартал	0,00041		эколог предприятия	расчетный метод
6233	Склад химических реагентов	1,3,5-Триазин-2,4,6(1Н,3Н,5Н)-триол (Циануровая кислота) (560)	1 раз в квартал	0,00094		эколог предприятия	расчетный метод
6234	Склад химических реагентов	1,3,5-Триазин-2,4,6(1Н,3Н,5Н)-триол (Циануровая кислота) (560)	1 раз в квартал	0,00165		эколог предприятия	расчетный метод
6242	Склад ГСМ	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	1 раз в квартал	0,000048		эколог предприятия	расчетный метод
		Алканы C12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)	1 раз в квартал	0,01723		эколог предприятия	расчетный метод
6246	Склад ГСМ	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	1 раз в квартал	0,000009		эколог предприятия	расчетный метод
		Алканы C12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)	1 раз в квартал	0,00315		эколог предприятия	расчетный метод
6252	Базовый вахтовый городок Опорный	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	1 раз в квартал	0,000039		эколог предприятия	расчетный метод
		Алканы C12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)	1 раз в квартал	0,01385		эколог предприятия	расчетный метод
6253	Базовый вахтовый городок Опорный	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	1 раз в квартал	0,000001		эколог предприятия	расчетный метод
		Алканы C12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)	1 раз в квартал	0,00049		эколог предприятия	расчетный метод
6254	Базовый вахтовый городок Опорный	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	1 раз в квартал	0,000000368		эколог предприятия	расчетный метод
		Алканы C12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)	1 раз в квартал	0,00012		эколог предприятия	расчетный метод
6301	УСК (УКПГ-1)	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	1 раз в квартал	0,00000103		эколог предприятия	расчетный метод
		Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	1 раз в квартал	0,00166		эколог предприятия	расчетный метод
		Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	1 раз в квартал	0,00000427		эколог предприятия	расчетный метод
		Метантиол (Метилмеркаптан) (339)	1 раз в квартал	2,41E-08		эколог предприятия	расчетный метод
6302	УСК (УКПГ-1)	Метанол (Метиловый спирт) (338)	1 раз в квартал	0,00079		эколог предприятия	расчетный метод
6303	УСК (УКПГ-1)	Метанол (Метиловый спирт) (338)	1 раз в квартал	0,005561		эколог предприятия	расчетный метод

*Проект НДВ загрязняющих веществ в атмосферу
для ТОО «Varro Operating Group» месторождения Толкын на 2026-2028 гг.*

6305	УСК (УКПГ-1)	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	1 раз в квартал	0,00001		эколог предприятия	расчетный метод
		Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	1 раз в квартал	0,01802		эколог предприятия	расчетный метод
		Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	1 раз в квартал	0,00198		эколог предприятия	расчетный метод
		Бензол (64)	1 раз в квартал	0,00021		эколог предприятия	расчетный метод
		Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	1 раз в квартал	0,00001598		эколог предприятия	расчетный метод
		Метилбензол (349)	1 раз в квартал	0,0001544		эколог предприятия	расчетный метод
		Метантиол (Метилмеркаптан) (339)	1 раз в квартал	0,00000029		эколог предприятия	расчетный метод
6306	УСК (УКПГ-1)	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	1 раз в квартал	0,000033		эколог предприятия	расчетный метод
		Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	1 раз в квартал	0,040256		эколог предприятия	расчетный метод
		Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	1 раз в квартал	0,014889		эколог предприятия	расчетный метод
		Бензол (64)	1 раз в квартал	0,000194		эколог предприятия	расчетный метод
		Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	1 раз в квартал	0,000061		эколог предприятия	расчетный метод
		Метилбензол (349)	1 раз в квартал	0,000122		эколог предприятия	расчетный метод
6310	УСК (УКПГ-1)	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	1 раз в квартал	0,00001		эколог предприятия	расчетный метод
		Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	1 раз в квартал	0,01998		эколог предприятия	расчетный метод
		Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	1 раз в квартал	0,00247		эколог предприятия	расчетный метод
		Бензол (64)	1 раз в квартал	0,00027		эколог предприятия	расчетный метод
		Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	1 раз в квартал	0,0001994		эколог предприятия	расчетный метод
		Метилбензол (349)	1 раз в квартал	0,0001927		эколог предприятия	расчетный метод
		Метантиол (Метилмеркаптан) (339)	1 раз в квартал	0,000000361		эколог предприятия	расчетный метод
6312	УСК (УКПГ-1)	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	1 раз в квартал	0,00001		эколог предприятия	расчетный метод
		Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	1 раз в квартал	0,02396		эколог предприятия	расчетный метод
		Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	1 раз в квартал	0,00224		эколог предприятия	расчетный метод
		Бензол (64)	1 раз в квартал	0,00024		эколог предприятия	расчетный метод
		Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	1 раз в квартал	0,00001794		эколог предприятия	расчетный метод
		Метилбензол (349)	1 раз в квартал	0,0001735		эколог предприятия	расчетный метод
		Метантиол (Метилмеркаптан) (339)	1 раз в квартал	0,000000386		эколог предприятия	расчетный метод
6313	УСК (УКПГ-1)	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	1 раз в квартал	0,000033		эколог предприятия	расчетный метод
		Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	1 раз в квартал	0,040256		эколог предприятия	расчетный метод
		Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	1 раз в квартал	0,014889		эколог предприятия	расчетный метод
		Бензол (64)	1 раз в квартал	0,000194		эколог предприятия	расчетный метод
		Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	1 раз в квартал	0,000061		эколог предприятия	расчетный метод
		Метилбензол (349)	1 раз в квартал	0,000122		эколог предприятия	расчетный метод
6314	УСК (УКПГ-1)	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	1 раз в квартал	0,00000105		эколог предприятия	расчетный метод
		Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	1 раз в квартал	0,00568		эколог предприятия	расчетный метод
		Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	1 раз в квартал	0,00098		эколог предприятия	расчетный метод
		Бензол (64)	1 раз в квартал	0,00011		эколог предприятия	расчетный метод
		Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	1 раз в квартал	0,000007975		эколог предприятия	расчетный метод
		Метилбензол (349)	1 раз в квартал	0,00007709		эколог предприятия	расчетный метод

**Проект НДВ загрязняющих веществ в атмосферу
для ТОО «Varro Operating Group» месторождения Толкын на 2026-2028 гг.**

		Метантиол (Метилмеркаптан) (339)	1 раз в квартал	4,85E-08		эколог предприятия	расчетный метод
6315	УСК (УКПГ-1)	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	1 раз в квартал	0,00001		эколог предприятия	расчетный метод
		Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	1 раз в квартал	0,04572		эколог предприятия	расчетный метод
		Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	1 раз в квартал	0,00834		эколог предприятия	расчетный метод
		Бензол (64)	1 раз в квартал	0,0009		эколог предприятия	расчетный метод
		Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	1 раз в квартал	0,00006779		эколог предприятия	расчетный метод
		Метилбензол (349)	1 раз в квартал	0,0006553		эколог предприятия	расчетный метод
		Метантиол (Метилмеркаптан) (339)	1 раз в квартал	0,0000241		эколог предприятия	расчетный метод
6316	УСК (УКПГ-1)	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	1 раз в квартал	0,000033		эколог предприятия	расчетный метод
		Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	1 раз в квартал	0,040256		эколог предприятия	расчетный метод
		Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	1 раз в квартал	0,014889		эколог предприятия	расчетный метод
		Бензол (64)	1 раз в квартал	0,000194		эколог предприятия	расчетный метод
		Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	1 раз в квартал	0,000061		эколог предприятия	расчетный метод
		Метилбензол (349)	1 раз в квартал	0,000122		эколог предприятия	расчетный метод
6318	УСК (УКПГ-1)	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	1 раз в квартал	0,00000105		эколог предприятия	расчетный метод
		Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	1 раз в квартал	0,00568		эколог предприятия	расчетный метод
		Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	1 раз в квартал	0,00098		эколог предприятия	расчетный метод
		Бензол (64)	1 раз в квартал	0,00011		эколог предприятия	расчетный метод
		Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	1 раз в квартал	0,000007975		эколог предприятия	расчетный метод
		Метилбензол (349)	1 раз в квартал	0,00007709		эколог предприятия	расчетный метод
		Метантиол (Метилмеркаптан) (339)	1 раз в квартал	4,85E-08		эколог предприятия	расчетный метод
6319	УСК (УКПГ-1)	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	1 раз в квартал	1E-10		эколог предприятия	расчетный метод
		Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	1 раз в квартал	0,000042		эколог предприятия	расчетный метод
		Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	1 раз в квартал	0,00001		эколог предприятия	расчетный метод
		Бензол (64)	1 раз в квартал	0,000001		эколог предприятия	расчетный метод
		Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	1 раз в квартал	0,00000008		эколог предприятия	расчетный метод
		Метилбензол (349)	1 раз в квартал	0,000001		эколог предприятия	расчетный метод
		Метантиол (Метилмеркаптан) (339)	1 раз в квартал	1,8E-09		эколог предприятия	расчетный метод
6320	УСК (УКПГ-1)	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	1 раз в квартал	3,19E-08		эколог предприятия	расчетный метод
		Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	1 раз в квартал	0,01204		эколог предприятия	расчетный метод
		Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	1 раз в квартал	0,00293		эколог предприятия	расчетный метод
		Бензол (64)	1 раз в квартал	0,00032		эколог предприятия	расчетный метод
		Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	1 раз в квартал	0,00002393		эколог предприятия	расчетный метод
		Метилбензол (349)	1 раз в квартал	0,0002313		эколог предприятия	расчетный метод
		Метантиол (Метилмеркаптан) (339)	1 раз в квартал	0,00000052		эколог предприятия	расчетный метод
6321	УСК (УКПГ-1)	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	1 раз в квартал	1E-10		эколог предприятия	расчетный метод
		Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	1 раз в квартал	0,000042		эколог предприятия	расчетный метод
		Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	1 раз в квартал	0,00001		эколог предприятия	расчетный метод
		Бензол (64)	1 раз в квартал	0,000001		эколог предприятия	расчетный метод

*Проект НДВ загрязняющих веществ в атмосферу
для ТОО «Varro Operating Group» месторождения Толкын на 2026-2028 гг.*

		Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	1 раз в квартал	0,00000008		эколог предприятия	расчетный метод
		Метилбензол (349)	1 раз в квартал	0,000001		эколог предприятия	расчетный метод
		Метантиол (Метилмеркаптан) (339)	1 раз в квартал	1,8E-09		эколог предприятия	расчетный метод
6322	УСК (УКПГ-1)	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	1 раз в квартал	0,00000211		эколог предприятия	расчетный метод
		Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	1 раз в квартал	0,01136		эколог предприятия	расчетный метод
		Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	1 раз в квартал	0,00196		эколог предприятия	расчетный метод
		Бензол (64)	1 раз в квартал	0,00021		эколог предприятия	расчетный метод
		Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	1 раз в квартал	0,00001592		эколог предприятия	расчетный метод
		Метилбензол (349)	1 раз в квартал	0,0001539		эколог предприятия	расчетный метод
		Метантиол (Метилмеркаптан) (339)	1 раз в квартал	9,74E-08		эколог предприятия	расчетный метод
		Сероводород (Дигидросульфид) (518)	1 раз в квартал	0,00001		эколог предприятия	расчетный метод
6323	УСК (УКПГ-1)	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	1 раз в квартал	0,01296		эколог предприятия	расчетный метод
		Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	1 раз в квартал	0,00076		эколог предприятия	расчетный метод
		Бензол (64)	1 раз в квартал	0,00008		эколог предприятия	расчетный метод
		Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	1 раз в квартал	0,000005981		эколог предприятия	расчетный метод
		Метилбензол (349)	1 раз в квартал	0,00005782		эколог предприятия	расчетный метод
		Метантиол (Метилмеркаптан) (339)	1 раз в квартал	0,0000141		эколог предприятия	расчетный метод
		Сероводород (Дигидросульфид) (518)	1 раз в квартал	1E-10		эколог предприятия	расчетный метод
6324	УСК (УКПГ-1)	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	1 раз в квартал	0,000042		эколог предприятия	расчетный метод
		Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	1 раз в квартал	0,00001		эколог предприятия	расчетный метод
		Бензол (64)	1 раз в квартал	0,000001		эколог предприятия	расчетный метод
		Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	1 раз в квартал	0,00000008		эколог предприятия	расчетный метод
		Метилбензол (349)	1 раз в квартал	0,000001		эколог предприятия	расчетный метод
		Метантиол (Метилмеркаптан) (339)	1 раз в квартал	1,8E-09		эколог предприятия	расчетный метод
		Сероводород (Дигидросульфид) (518)	1 раз в квартал	1,861E-08		эколог предприятия	расчетный метод
6325	УСК (УКПГ-1)	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	1 раз в квартал	0,00702		эколог предприятия	расчетный метод
		Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	1 раз в квартал	0,00171		эколог предприятия	расчетный метод
		Бензол (64)	1 раз в квартал	0,00019		эколог предприятия	расчетный метод
		Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	1 раз в квартал	0,00001396		эколог предприятия	расчетный метод
		Метилбензол (349)	1 раз в квартал	0,0001349		эколог предприятия	расчетный метод
		Метантиол (Метилмеркаптан) (339)	1 раз в квартал	0,000003033		эколог предприятия	расчетный метод
		Сероводород (Дигидросульфид) (518)	1 раз в квартал	0,00000011		эколог предприятия	расчетный метод
6327	УСК (УКПГ-1)	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	1 раз в квартал	0,00579		эколог предприятия	расчетный метод
		Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	1 раз в квартал	0,00099		эколог предприятия	расчетный метод
		Бензол (64)	1 раз в квартал	0,00011		эколог предприятия	расчетный метод
		Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	1 раз в квартал	0,000008008		эколог предприятия	расчетный метод
		Метилбензол (349)	1 раз в квартал	0,00007741		эколог предприятия	расчетный метод
		Метантиол (Метилмеркаптан) (339)	1 раз в квартал	5,21E-08		эколог предприятия	расчетный метод
		Сероводород (Дигидросульфид) (518)	1 раз в квартал	0,00000115		эколог предприятия	расчетный метод
6328	УСК (УКПГ-1)	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	1 раз в квартал	0,00000115		эколог предприятия	расчетный метод

*Проект НДВ загрязняющих веществ в атмосферу
для ТОО «Varro Operating Group» месторождения Толкын на 2026-2028 гг.*

		Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	1 раз в квартал	0,00786		эколог предприятия	расчетный метод
		Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	1 раз в квартал	0,00148		эколог предприятия	расчетный метод
		Бензол (64)	1 раз в квартал	0,00016		эколог предприятия	расчетный метод
		Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	1 раз в квартал	0,00001201		эколог предприятия	расчетный метод
		Метилбензол (349)	1 раз в квартал	0,0001161		эколог предприятия	расчетный метод
		Метантиол (Метилмеркаптан) (339)	1 раз в квартал	5,29E-09		эколог предприятия	расчетный метод
6329	УСК (УКПГ-1)	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	1 раз в квартал	0,000017		эколог предприятия	расчетный метод
		Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	1 раз в квартал	0,020128		эколог предприятия	расчетный метод
		Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	1 раз в квартал	0,007444		эколог предприятия	расчетный метод
		Бензол (64)	1 раз в квартал	0,000097		эколог предприятия	расчетный метод
		Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	1 раз в квартал	0,000031		эколог предприятия	расчетный метод
		Метилбензол (349)	1 раз в квартал	0,000061		эколог предприятия	расчетный метод
6330	УСК (УКПГ-1)	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	1 раз в квартал	0,000017		эколог предприятия	расчетный метод
		Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	1 раз в квартал	0,020128		эколог предприятия	расчетный метод
		Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	1 раз в квартал	0,007444		эколог предприятия	расчетный метод
		Бензол (64)	1 раз в квартал	0,000097		эколог предприятия	расчетный метод
		Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	1 раз в квартал	0,000031		эколог предприятия	расчетный метод
		Метилбензол (349)	1 раз в квартал	0,000061		эколог предприятия	расчетный метод
6332	УСК (УКПГ-1)	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	1 раз в квартал	0,00000211		эколог предприятия	расчетный метод
		Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	1 раз в квартал	0,01136		эколог предприятия	расчетный метод
		Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	1 раз в квартал	0,00196		эколог предприятия	расчетный метод
		Бензол (64)	1 раз в квартал	0,00021		эколог предприятия	расчетный метод
		Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	1 раз в квартал	0,00001592		эколог предприятия	расчетный метод
		Метилбензол (349)	1 раз в квартал	0,0001539		эколог предприятия	расчетный метод
6333	УСК (УКПГ-1)	Метантиол (Метилмеркаптан) (339)	1 раз в квартал	9,74E-08		эколог предприятия	расчетный метод
		Сероводород (Дигидросульфид) (518)	1 раз в квартал	1E-10		эколог предприятия	расчетный метод
		Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	1 раз в квартал	0,000042		эколог предприятия	расчетный метод
		Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	1 раз в квартал	0,00001		эколог предприятия	расчетный метод
		Бензол (64)	1 раз в квартал	0,000001		эколог предприятия	расчетный метод
		Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	1 раз в квартал	0,00000008		эколог предприятия	расчетный метод
6334	УСК (УКПГ-1)	Метилбензол (349)	1 раз в квартал	0,000001		эколог предприятия	расчетный метод
		Метантиол (Метилмеркаптан) (339)	1 раз в квартал	1,8E-09		эколог предприятия	расчетный метод
		Сероводород (Дигидросульфид) (518)	1 раз в квартал	0,0000021		эколог предприятия	расчетный метод
		Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	1 раз в квартал	0,0094		эколог предприятия	расчетный метод
		Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	1 раз в квартал	0,00148		эколог предприятия	расчетный метод
		Бензол (64)	1 раз в квартал	0,00016		эколог предприятия	расчетный метод
		Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	1 раз в квартал	0,00001201		эколог предприятия	расчетный метод
		Метилбензол (349)	1 раз в квартал	0,0001161		эколог предприятия	расчетный метод
		Метантиол (Метилмеркаптан) (339)	1 раз в квартал	7,28E-08		эколог предприятия	расчетный метод

**Проект НДВ загрязняющих веществ в атмосферу
для ТОО «Varro Operating Group» месторождения Толкын на 2026-2028 гг.**

6336	УСК (УКПГ-1)	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	1 раз в квартал	0,00003		эколог предприятия	расчетный метод
		Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	1 раз в квартал	0,04644		эколог предприятия	расчетный метод
		Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	1 раз в квартал	0,00012		эколог предприятия	расчетный метод
		Метантиол (Метилмеркаптан) (339)	1 раз в квартал	0,000000675		эколог предприятия	расчетный метод
6338	УСК (УКПГ-1)	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	1 раз в квартал	1E-10		эколог предприятия	расчетный метод
		Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	1 раз в квартал	0,000042		эколог предприятия	расчетный метод
		Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	1 раз в квартал	0,00001		эколог предприятия	расчетный метод
		Бензол (64)	1 раз в квартал	0,000001		эколог предприятия	расчетный метод
		Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	1 раз в квартал	0,00000008		эколог предприятия	расчетный метод
		Метилбензол (349)	1 раз в квартал	0,000001		эколог предприятия	расчетный метод
		Метантиол (Метилмеркаптан) (339)	1 раз в квартал	1,8E-09		эколог предприятия	расчетный метод
6339	УСК (УКПГ-1)	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	1 раз в квартал	1E-10		эколог предприятия	расчетный метод
		Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	1 раз в квартал	0,000042		эколог предприятия	расчетный метод
		Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	1 раз в квартал	0,00001		эколог предприятия	расчетный метод
		Бензол (64)	1 раз в квартал	0,000001		эколог предприятия	расчетный метод
		Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	1 раз в квартал	0,00000008		эколог предприятия	расчетный метод
		Метилбензол (349)	1 раз в квартал	0,000001		эколог предприятия	расчетный метод
		Метантиол (Метилмеркаптан) (339)	1 раз в квартал	1,8E-09		эколог предприятия	расчетный метод
6340	УСК (УКПГ-1)	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	1 раз в квартал	1E-10		эколог предприятия	расчетный метод
		Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	1 раз в квартал	0,000042		эколог предприятия	расчетный метод
		Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	1 раз в квартал	0,00001		эколог предприятия	расчетный метод
		Бензол (64)	1 раз в квартал	0,000001		эколог предприятия	расчетный метод
		Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	1 раз в квартал	0,00000008		эколог предприятия	расчетный метод
		Метилбензол (349)	1 раз в квартал	0,000001		эколог предприятия	расчетный метод
		Метантиол (Метилмеркаптан) (339)	1 раз в квартал	1,8E-09		эколог предприятия	расчетный метод
6341	УСК (УКПГ-1)	Метанол (Метиловый спирт) (338)	1 раз в квартал	0,00026		эколог предприятия	расчетный метод
6346	УСК (УКПГ-1)	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	1 раз в квартал	0,00000115		эколог предприятия	расчетный метод
		Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	1 раз в квартал	0,00786		эколог предприятия	расчетный метод
		Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	1 раз в квартал	0,00148		эколог предприятия	расчетный метод
		Бензол (64)	1 раз в квартал	0,00016		эколог предприятия	расчетный метод
		Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	1 раз в квартал	0,00001206		эколог предприятия	расчетный метод
		Метилбензол (349)	1 раз в квартал	0,0001166		эколог предприятия	расчетный метод
		Метантиол (Метилмеркаптан) (339)	1 раз в квартал	5,29E-08		эколог предприятия	расчетный метод
6347	УОГ (УКПГ-2)-САЦ - 1/2	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	1 раз в квартал	0,00000413		эколог предприятия	расчетный метод
		Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	1 раз в квартал	0,00763		эколог предприятия	расчетный метод
		Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	1 раз в квартал	0,00026		эколог предприятия	расчетный метод
		Бензол (64)	1 раз в квартал	0,00003		эколог предприятия	расчетный метод
		Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	1 раз в квартал	0,000002		эколог предприятия	расчетный метод
		Метилбензол (349)	1 раз в квартал	0,00002		эколог предприятия	расчетный метод

*Проект НДВ загрязняющих веществ в атмосферу
для ТОО «Varro Operating Group» месторождения Толкын на 2026-2028 гг.*

		Метантиол (Метилмеркаптан) (339)	1 раз в квартал	0,0000001		эколог предприятия	расчетный метод
6348	УОГ (УКПГ-2)-САЦ - 1/2	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	1 раз в квартал	0,00002		эколог предприятия	расчетный метод
		Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	1 раз в квартал	0,02488		эколог предприятия	расчетный метод
		Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	1 раз в квартал	0,00006		эколог предприятия	расчетный метод
		Метантиол (Метилмеркаптан) (339)	1 раз в квартал	0,000000361		эколог предприятия	расчетный метод
		Сероводород (Дигидросульфид) (518)	1 раз в квартал	0,00000517		эколог предприятия	расчетный метод
6349	УОГ (УКПГ-2)-САЦ - 1/2	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	1 раз в квартал	0,0123		эколог предприятия	расчетный метод
		Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	1 раз в квартал	0,001		эколог предприятия	расчетный метод
		Бензол (64)	1 раз в квартал	0,00011		эколог предприятия	расчетный метод
		Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	1 раз в квартал	0,000008		эколог предприятия	расчетный метод
		Метилбензол (349)	1 раз в квартал	0,00008		эколог предприятия	расчетный метод
		Метантиол (Метилмеркаптан) (339)	1 раз в квартал	0,0000003		эколог предприятия	расчетный метод
		Сероводород (Дигидросульфид) (518)	1 раз в квартал	0,00002167		эколог предприятия	расчетный метод
6350	УОГ (УКПГ-2)-САЦ - 1/2	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	1 раз в квартал	0,03481		эколог предприятия	расчетный метод
		Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	1 раз в квартал	0,00009		эколог предприятия	расчетный метод
		Метантиол (Метилмеркаптан) (339)	1 раз в квартал	0,0000005		эколог предприятия	расчетный метод
		Сероводород (Дигидросульфид) (518)	1 раз в квартал	7,975E-09		эколог предприятия	расчетный метод
6356	УСК (УКПГ-1)	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	1 раз в квартал	0,00301		эколог предприятия	расчетный метод
		Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	1 раз в квартал	0,00073		эколог предприятия	расчетный метод
		Бензол (64)	1 раз в квартал	0,00008		эколог предприятия	расчетный метод
		Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	1 раз в квартал	0,000005981		эколог предприятия	расчетный метод
		Метилбензол (349)	1 раз в квартал	0,00005782		эколог предприятия	расчетный метод
		Метантиол (Метилмеркаптан) (339)	1 раз в квартал	0,00000013		эколог предприятия	расчетный метод
		Сероводород (Дигидросульфид) (518)	1 раз в квартал	0,000002		эколог предприятия	расчетный метод
6357	УОГ (УКПГ-2)	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	1 раз в квартал	0,00332		эколог предприятия	расчетный метод
		Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	1 раз в квартал	0,00001		эколог предприятия	расчетный метод
		Метантиол (Метилмеркаптан) (339)	1 раз в квартал	4,82E-08		эколог предприятия	расчетный метод
		Сероводород (Дигидросульфид) (518)	1 раз в квартал	0,00004		эколог предприятия	расчетный метод
6358	УОГ (УКПГ-2)	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	1 раз в квартал	0,05971		эколог предприятия	расчетный метод
		Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	1 раз в квартал	0,00015		эколог предприятия	расчетный метод
		Метантиол (Метилмеркаптан) (339)	1 раз в квартал	0,000000867		эколог предприятия	расчетный метод
		Сероводород (Дигидросульфид) (518)	1 раз в квартал	0,000033		эколог предприятия	расчетный метод
6359	УОГ (УКПГ-2)	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	1 раз в квартал	0,040256		эколог предприятия	расчетный метод
		Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	1 раз в квартал	0,014889		эколог предприятия	расчетный метод
		Бензол (64)	1 раз в квартал	0,000194		эколог предприятия	расчетный метод
		Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	1 раз в квартал	0,000061		эколог предприятия	расчетный метод
		Метилбензол (349)	1 раз в квартал	0,000122		эколог предприятия	расчетный метод
		Сероводород (Дигидросульфид) (518)	1 раз в квартал	0,000033		эколог предприятия	расчетный метод
6360	УОГ (УКПГ-2)	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	1 раз в квартал	0,040256		эколог предприятия	расчетный метод

371

**Проект НДВ загрязняющих веществ в атмосферу
для ТОО «Varro Operating Group» месторождения Толкын на 2026-2028 гг.**

		Бензол (64)	1 раз в квартал	0,00016		эколог предприятия	расчетный метод
		Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	1 раз в квартал	0,00001193		эколог предприятия	расчетный метод
		Метилбензол (349)	1 раз в квартал	0,0001153		эколог предприятия	расчетный метод
		Метантиол (Метилмеркаптан) (339)	1 раз в квартал	0,000000505		эколог предприятия	расчетный метод
6375	УСК (УКПГ-1)	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	1 раз в квартал	0,00001		эколог предприятия	расчетный метод
		Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	1 раз в квартал	0,03091		эколог предприятия	расчетный метод
		Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	1 раз в квартал	0,00273		эколог предприятия	расчетный метод
		Бензол (64)	1 раз в квартал	0,00029		эколог предприятия	расчетный метод
		Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	1 раз в квартал	0,0000219		эколог предприятия	расчетный метод
		Метилбензол (349)	1 раз в квартал	0,0002117		эколог предприятия	расчетный метод
		Метантиол (Метилмеркаптан) (339)	1 раз в квартал	0,0000361		эколог предприятия	расчетный метод
6376	УСК (УКПГ-1)	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	1 раз в квартал	4,781E-08		эколог предприятия	расчетный метод
		Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	1 раз в квартал	0,01804		эколог предприятия	расчетный метод
		Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	1 раз в квартал	0,00439		эколог предприятия	расчетный метод
		Бензол (64)	1 раз в квартал	0,00048		эколог предприятия	расчетный метод
		Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	1 раз в квартал	0,00003585		эколог предприятия	расчетный метод
		Метилбензол (349)	1 раз в квартал	0,0003466		эколог предприятия	расчетный метод
		Метантиол (Метилмеркаптан) (339)	1 раз в квартал	0,0000007792		эколог предприятия	расчетный метод
6377	УСК (УКПГ-1)	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	1 раз в квартал	7,975E-09		эколог предприятия	расчетный метод
		Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	1 раз в квартал	0,00301		эколог предприятия	расчетный метод
		Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	1 раз в квартал	0,00073		эколог предприятия	расчетный метод
		Бензол (64)	1 раз в квартал	0,00008		эколог предприятия	расчетный метод
		Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	1 раз в квартал	0,000005981		эколог предприятия	расчетный метод
		Метилбензол (349)	1 раз в квартал	0,00005782		эколог предприятия	расчетный метод
		Метантиол (Метилмеркаптан) (339)	1 раз в квартал	0,00000013		эколог предприятия	расчетный метод
6378	УСК (УКПГ-1)	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	1 раз в квартал	0,00001		эколог предприятия	расчетный метод
		Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	1 раз в квартал	0,0215		эколог предприятия	расчетный метод
		Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	1 раз в квартал	0,00006		эколог предприятия	расчетный метод
		Метантиол (Метилмеркаптан) (339)	1 раз в квартал	0,000000312		эколог предприятия	расчетный метод
6379	УСК (УКПГ-1)	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	1 раз в квартал	1,11E-10		эколог предприятия	расчетный метод
		Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	1 раз в квартал	0,00004193		эколог предприятия	расчетный метод
		Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	1 раз в квартал	0,00001021		эколог предприятия	расчетный метод
		Бензол (64)	1 раз в квартал	0,00000111		эколог предприятия	расчетный метод
		Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	1 раз в квартал	0,00000008		эколог предприятия	расчетный метод
		Метилбензол (349)	1 раз в квартал	0,00000081		эколог предприятия	расчетный метод
		Метантиол (Метилмеркаптан) (339)	1 раз в квартал	1,81E-09		эколог предприятия	расчетный метод
6380	УСК (УКПГ-1)	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	1 раз в квартал	0,00001		эколог предприятия	расчетный метод
		Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	1 раз в квартал	0,00993		эколог предприятия	расчетный метод
		Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	1 раз в квартал	0,00003		эколог предприятия	расчетный метод

**Проект НДВ загрязняющих веществ в атмосферу
для ТОО «Varro Operating Group» месторождения Толкын на 2026-2028 гг.**

		Метантиол (Метилмеркаптан) (339)	1 раз в квартал	0,000000144		эколог предприятия	расчетный метод
6381	УСК (УКПГ-1)	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	1 раз в квартал	1,11E-10		эколог предприятия	расчетный метод
		Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	1 раз в квартал	0,00004193		эколог предприятия	расчетный метод
		Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	1 раз в квартал	0,00001021		эколог предприятия	расчетный метод
		Бензол (64)	1 раз в квартал	0,00000111		эколог предприятия	расчетный метод
		Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	1 раз в квартал	0,00000008		эколог предприятия	расчетный метод
		Метилбензол (349)	1 раз в квартал	0,00000081		эколог предприятия	расчетный метод
		Метантиол (Метилмеркаптан) (339)	1 раз в квартал	1,81E-09		эколог предприятия	расчетный метод
6382	УСК (УКПГ-1)	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	1 раз в квартал	0,00001		эколог предприятия	расчетный метод
		Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	1 раз в квартал	0,02325		эколог предприятия	расчетный метод
		Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	1 раз в квартал	0,00418		эколог предприятия	расчетный метод
		Бензол (64)	1 раз в квартал	0,00045		эколог предприятия	расчетный метод
		Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	1 раз в квартал	0,00003384		эколог предприятия	расчетный метод
		Метилбензол (349)	1 раз в квартал	0,0003272		эколог предприятия	расчетный метод
		Метантиол (Метилмеркаптан) (339)	1 раз в квартал	0,000000337		эколог предприятия	расчетный метод
6383	УСК (УКПГ-1)	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	1 раз в квартал	2,7E-11		эколог предприятия	расчетный метод
		Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	1 раз в квартал	0,00020125		эколог предприятия	расчетный метод
		Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	1 раз в квартал	0,00000044		эколог предприятия	расчетный метод
		Метантиол (Метилмеркаптан) (339)	1 раз в квартал	4E-11		эколог предприятия	расчетный метод
6384	УСК (УКПГ-1)	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	1 раз в квартал	0,00001		эколог предприятия	расчетный метод
		Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	1 раз в квартал	0,00994		эколог предприятия	расчетный метод
		Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	1 раз в квартал	0,00003		эколог предприятия	расчетный метод
		Метантиол (Метилмеркаптан) (339)	1 раз в квартал	0,000000144		эколог предприятия	расчетный метод
6385	УСК (УКПГ-1)	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	1 раз в квартал	0,00001		эколог предприятия	расчетный метод
		Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	1 раз в квартал	0,03027		эколог предприятия	расчетный метод
		Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	1 раз в квартал	0,00418		эколог предприятия	расчетный метод
		Бензол (64)	1 раз в квартал	0,00045		эколог предприятия	расчетный метод
		Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	1 раз в квартал	0,00003384		эколог предприятия	расчетный метод
		Метилбензол (349)	1 раз в квартал	0,0003272		эколог предприятия	расчетный метод
		Метантиол (Метилмеркаптан) (339)	1 раз в квартал	0,000000241		эколог предприятия	расчетный метод
6386	УСК (УКПГ-1)	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	1 раз в квартал	0,00000105		эколог предприятия	расчетный метод
		Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	1 раз в квартал	0,00568		эколог предприятия	расчетный метод
		Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	1 раз в квартал	0,00098		эколог предприятия	расчетный метод
		Бензол (64)	1 раз в квартал	0,00011		эколог предприятия	расчетный метод
		Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	1 раз в квартал	0,000007975		эколог предприятия	расчетный метод
		Метилбензол (349)	1 раз в квартал	0,00007709		эколог предприятия	расчетный метод
		Метантиол (Метилмеркаптан) (339)	1 раз в квартал	4,85E-08		эколог предприятия	расчетный метод
6387	УСК (УКПГ-1)	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	1 раз в квартал	0,0000021		эколог предприятия	расчетный метод
		Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	1 раз в квартал	0,00934		эколог предприятия	расчетный метод

374

**Проект НДВ загрязняющих веществ в атмосферу
для ТОО «Varro Operating Group» месторождения Толкын на 2026-2028 гг.**

		Метантиол (Метилмеркаптан) (339)	1 раз в квартал	1,81E-09		эколог предприятия	расчетный метод
6393	УСК (УКПГ-1)	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	1 раз в квартал	0,000033		эколог предприятия	расчетный метод
		Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	1 раз в квартал	0,040256		эколог предприятия	расчетный метод
		Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	1 раз в квартал	0,014889		эколог предприятия	расчетный метод
		Бензол (64)	1 раз в квартал	0,000194		эколог предприятия	расчетный метод
		Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	1 раз в квартал	0,000061		эколог предприятия	расчетный метод
		Метилбензол (349)	1 раз в квартал	0,000122		эколог предприятия	расчетный метод
6601	КУУГ	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	1 раз в квартал	0,0000031		эколог предприятия	расчетный метод
		Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	1 раз в квартал	0,00598		эколог предприятия	расчетный метод
		Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	1 раз в квартал	0,00025		эколог предприятия	расчетный метод
		Бензол (64)	1 раз в квартал	0,00003		эколог предприятия	расчетный метод
		Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	1 раз в квартал	0,00002		эколог предприятия	расчетный метод
		Метилбензол (349)	1 раз в квартал	0,00002		эколог предприятия	расчетный метод
6602	КУУГ	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	1 раз в квартал	0,00000414		эколог предприятия	расчетный метод
		Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	1 раз в квартал	0,01165		эколог предприятия	расчетный метод
		Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	1 раз в квартал	0,00124		эколог предприятия	расчетный метод
		Бензол (64)	1 раз в квартал	0,00013		эколог предприятия	расчетный метод
		Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	1 раз в квартал	0,00001		эколог предприятия	расчетный метод
		Метилбензол (349)	1 раз в квартал	0,0001		эколог предприятия	расчетный метод
6603	КУУГ	Метантиол (Метилмеркаптан) (339)	1 раз в квартал	0,0000003		эколог предприятия	расчетный метод
		Сероводород (Дигидросульфид) (518)	1 раз в квартал	0,000001033		эколог предприятия	расчетный метод
		Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	1 раз в квартал	0,00265		эколог предприятия	расчетный метод
		Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	1 раз в квартал	0,0002443		эколог предприятия	расчетный метод
		Бензол (64)	1 раз в квартал	0,00003		эколог предприятия	расчетный метод
		Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	1 раз в квартал	0,000002		эколог предприятия	расчетный метод
6605	КУУГ	Метилбензол (349)	1 раз в квартал	0,00002		эколог предприятия	расчетный метод
		Метантиол (Метилмеркаптан) (339)	1 раз в квартал	0,0000001		эколог предприятия	расчетный метод
		Сероводород (Дигидросульфид) (518)	1 раз в квартал	0,00001		эколог предприятия	расчетный метод
		Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	1 раз в квартал	0,01153		эколог предприятия	расчетный метод
		Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	1 раз в квартал	0,00003		эколог предприятия	расчетный метод
		Метантиол (Метилмеркаптан) (339)	1 раз в квартал	0,000000167		эколог предприятия	расчетный метод
6607	КУУГ	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	1 раз в квартал	0,00001		эколог предприятия	расчетный метод
		Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	1 раз в квартал	0,00824		эколог предприятия	расчетный метод
		Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	1 раз в квартал	0,00002		эколог предприятия	расчетный метод
		Метантиол (Метилмеркаптан) (339)	1 раз в квартал	0,00000012		эколог предприятия	расчетный метод
6608	КУУГ	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	1 раз в квартал	0,00001		эколог предприятия	расчетный метод
		Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	1 раз в квартал	0,00993		эколог предприятия	расчетный метод
		Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	1 раз в квартал	0,00003		эколог предприятия	расчетный метод
		Метантиол (Метилмеркаптан) (339)	1 раз в квартал	0,000000144		эколог предприятия	расчетный метод

**Проект НДВ загрязняющих веществ в атмосферу
для ТОО «Varro Operating Group» месторождения Толкын на 2026-2028 гг.**

6610	КУУГ	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	1 раз в квартал	0,000001		эколог предприятия	расчетный метод
		Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	1 раз в квартал	0,00663		эколог предприятия	расчетный метод
		Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	1 раз в квартал	0,00002		эколог предприятия	расчетный метод
		Метантиол (Метилмеркаптан) (339)	1 раз в квартал	9,64E-08		эколог предприятия	расчетный метод
6611	КУУГ	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	1 раз в квартал	0,000001		эколог предприятия	расчетный метод
		Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	1 раз в квартал	0,00498		эколог предприятия	расчетный метод
		Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	1 раз в квартал	0,00001		эколог предприятия	расчетный метод
		Метантиол (Метилмеркаптан) (339)	1 раз в квартал	7,23E-08		эколог предприятия	расчетный метод
6612	КУУГ	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	1 раз в квартал	0,000002		эколог предприятия	расчетный метод
		Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10)	1 раз в квартал	0,00066		эколог предприятия	расчетный метод
6613	КУУГ	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	1 раз в квартал	0,000002		эколог предприятия	расчетный метод
		Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10)	1 раз в квартал	0,00066		эколог предприятия	расчетный метод
6615	ГСП	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	1 раз в квартал	0,00006963		эколог предприятия	расчетный метод
		Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	1 раз в квартал	0,08409		эколог предприятия	расчетный метод
		Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	1 раз в квартал	0,0311		эколог предприятия	расчетный метод
		Бензол (64)	1 раз в квартал	0,00041		эколог предприятия	расчетный метод
		Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	1 раз в квартал	0,0001277		эколог предприятия	расчетный метод
		Метилбензол (349)	1 раз в квартал	0,0002553		эколог предприятия	расчетный метод
6616	ГСП	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	1 раз в квартал	0,00003097		эколог предприятия	расчетный метод
		Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	1 раз в квартал	0,04886		эколог предприятия	расчетный метод
		Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	1 раз в квартал	0,00109		эколог предприятия	расчетный метод
		Бензол (64)	1 раз в квартал	0,00001		эколог предприятия	расчетный метод
		Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	1 раз в квартал	0,000004		эколог предприятия	расчетный метод
		Метилбензол (349)	1 раз в квартал	0,00001		эколог предприятия	расчетный метод
		Метантиол (Метилмеркаптан) (339)	1 раз в квартал	0,0000007		эколог предприятия	расчетный метод
6618	ГСП	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	1 раз в квартал	0,000064		эколог предприятия	расчетный метод
		Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	1 раз в квартал	0,10264		эколог предприятия	расчетный метод
		Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	1 раз в квартал	0,00055		эколог предприятия	расчетный метод
		Бензол (64)	1 раз в квартал	0,0000038		эколог предприятия	расчетный метод
		Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	1 раз в квартал	0,0000012		эколог предприятия	расчетный метод
		Метилбензол (349)	1 раз в квартал	0,000002		эколог предприятия	расчетный метод
		Метантиол (Метилмеркаптан) (339)	1 раз в квартал	0,0000015		эколог предприятия	расчетный метод
6619	ГСП	Метанол (Метиловый спирт) (338)	1 раз в квартал	0,013889		эколог предприятия	расчетный метод
6621	Склад ГСМ	Масло минеральное нефтяное (веретенное, машинное, цилиндрическое и др.) (716*)	1 раз в квартал	0,00087	341,516728	эколог предприятия	расчетный метод
7001	КРС	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	1 раз в квартал	0,00001335		эколог предприятия	расчетный метод
		Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	1 раз в квартал	0,01612		эколог предприятия	расчетный метод

**Проект НДВ загрязняющих веществ в атмосферу
для ТОО «Varro Operating Group» месторождения Толкын на 2026-2028 гг.**

		Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	1 раз в квартал	0,00596		эколог предприятия	расчетный метод
		Бензол (64)	1 раз в квартал	0,00008		эколог предприятия	расчетный метод
		Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	1 раз в квартал	0,000024		эколог предприятия	расчетный метод
		Метилбензол (349)	1 раз в квартал	0,000049		эколог предприятия	расчетный метод
7002	КРС	Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20	1 раз в квартал	2,05333		эколог предприятия	расчетный метод
7003	КРС	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	1 раз в квартал	0,00004		эколог предприятия	расчетный метод
		Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	1 раз в квартал	0,0465		эколог предприятия	расчетный метод
		Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	1 раз в квартал	0,0172		эколог предприятия	расчетный метод
		Бензол (64)	1 раз в квартал	0,00022		эколог предприятия	расчетный метод
		Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	1 раз в квартал	0,00007		эколог предприятия	расчетный метод
		Метилбензол (349)	1 раз в квартал	0,00014		эколог предприятия	расчетный метод
7004	КРС	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	1 раз в квартал	0,00000444		эколог предприятия	расчетный метод
		Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	1 раз в квартал	0,00702		эколог предприятия	расчетный метод
		Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	1 раз в квартал	0,00016		эколог предприятия	расчетный метод
		Бензол (64)	1 раз в квартал	0,0000018		эколог предприятия	расчетный метод
		Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	1 раз в квартал	0,0000006		эколог предприятия	расчетный метод
		Метилбензол (349)	1 раз в квартал	0,0000012		эколог предприятия	расчетный метод
7005	КРС	Метантиол (Метилмеркаптан) (339)	1 раз в квартал	9,64E-08		эколог предприятия	расчетный метод
		Железо (II, III) оксиды (в пересчете на железо) (диЖелезо триоксид, Железа оксид) (274)	1 раз в квартал	0,00271		эколог предприятия	расчетный метод
		Марганец и его соединения (в пересчете на марганца (IV) оксид) (327)	1 раз в квартал	0,00048		эколог предприятия	расчетный метод
		Фтористые газообразные соединения /в пересчете на фтор/ (617)	1 раз в квартал	0,00011		эколог предприятия	расчетный метод

Расчет категории источников, подлежащих контролю на существующее положение

Номер ИЗА	Наименование источника загрязнения атмосферы	Высота источника, м	КПД очистн. сооруж. %	Код ЗВ	ПДКм.р (ОБУВ, ПДКс.с.) мг/м3	Масса выброса (М) с учетом очистки, г/с	М*100 ПДК*Н* (100-КПД)	Максимальная приземная концентрация (См) мг/м3	См*100 ПДК*(100- КПД)	Катего- рия источ- ника
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11
Площадка 1										
0101	Труба	5		0301	0,2	0,00168	0,0008	0,0323	0,1615	2
				0304	0,4	0,00027	0,0001	0,0052	0,013	2
				0337	5	0,00749	0,0001	0,1442	0,0288	2
0102	Свеча	15		0333	0,008	-	-	-	-	-
				0415	*50	-	-	-	-	-
				0416	*30	-	-	-	-	-
				1715	0,006	-	-	-	-	-
0105	Дефлектор	5		1052	1	0,016683	0,0017	0,0702	0,0702	2
				1590	0,02	0,010844	0,0542	0,0457	2,285	1
0107	Дыхательный клапан	4		2735	*0,05	0,0008667	0,0017	0,0061	0,122	2
0108	Дыхательный клапан	6		1590	0,02	0,303458	1,5173	0,835	41,75	1
0109	Дыхательный клапан	6		1052	1	0,94952	0,095	2,6127	2,6127	1
0110	Дефлектор	6		0333	0,008	0,0005	0,0063	0,0014	0,175	2
				0415	*50	0,0801	0,0002	0,2204	0,0044	2
				0416	*30	0,00021	0,000001	0,0006	0,00002	2
				1052	1	0,00132	0,0001	0,0036	0,0036	2
				1715	0,006	0,000001	0,00002	0,000003	0,0005	2
0111	Дефлектор	6		0333	0,008	0,00006	0,0008	0,0002	0,025	2
				0415	*50	0,09339	0,0002	0,257	0,0051	2
				0416	*30	0,00024	0,000001	0,0007	0,00002	2
				1715	0,006	0,000001	0,00002	0,000003	0,0005	2
0117	Труба факела	40,7		0301	0,2	0,378519	0,0465	0,001	0,005	2
				0304	0,4	0,06151	0,0038	0,0002	0,0005	2
				0328	0,15	0,315437	0,0517	0,0026	0,0173	2
				0330	0,5	0,011856	0,0006	0,00003	0,0001	2
				0333	0,008	0,0000101	0,00003	0,00000003	0,000004	2
				0337	5	3,154326	0,0155	0,0087	0,0017	2
				0410	*50	0,078858	0,00004	0,0002	0,000004	2
0118	Дыхательный клапан	6		0333	0,008	0,00015	0,0019	0,0004	0,05	2
				0415	*50	0,18482	0,0004	0,5086	0,0102	2

*Проект НДВ загрязняющих веществ в атмосфере
для ТОО «Varro Operating Group» месторождения Толкын на 2026-2028 гг.*

				0416	*30	0,06836	0,0002	0,1881	0,0063	2
				0602	0,3	0,00089	0,0003	0,0024	0,008	2
				0616	0,2	0,0003	0,0002	0,0008	0,004	2
				0621	0,6	0,00056	0,0001	0,0015	0,0025	2
0119	Дыхательный клапан	6		0333	0,008	0,00015	0,0019	0,0004	0,05	2
				0415	*50	0,18482	0,0004	0,5086	0,0102	2
				0416	*30	0,06836	0,0002	0,1881	0,0063	2
				0602	0,3	0,00089	0,0003	0,0024	0,008	2
				0616	0,2	0,0003	0,0002	0,0008	0,004	2
				0621	0,6	0,00056	0,0001	0,0015	0,0025	2
0120	Дыхательный клапан	6		0333	0,008	0,00015	0,0019	0,0004	0,05	2
				0415	*50	0,18482	0,0004	0,5086	0,0102	2
				0416	*30	0,06836	0,0002	0,1881	0,0063	2
				0602	0,3	0,00089	0,0003	0,0024	0,008	2
				0616	0,2	0,0003	0,0002	0,0008	0,004	2
				0621	0,6	0,00056	0,0001	0,0015	0,0025	2
0122	Выхлопная труба	4		0301	0,2	0,29867	0,1493	0,4563	2,2815	1
				0304	0,4	0,04853	0,0121	0,0741	0,1853	2
				0328	0,15	0,00207	0,0014	0,0095	0,0633	2
				0337	5	0,37689	0,0075	0,5758	0,1152	2
				0703	**0,000001	0,00000005	0,0005	0,0000002	0,02	2
				1325	0,05	0,00059	0,0012	0,0009	0,018	2
				2754	1	0,21333	0,0213	0,3259	0,3259	2
0123	Выхлопная труба	4		0301	0,2	0,29867	0,1493	8,9229	44,6145	1
				0304	0,4	0,04853	0,0121	1,4499	3,6248	1
				0328	0,15	0,00207	0,0014	0,1855	1,2367	2
				0337	5	0,37689	0,0075	11,2597	2,2519	2
				0703	**0,000001	0,00000005	0,0005	0,000004	0,4	2
				1325	0,05	0,00059	0,0012	0,0176	0,352	2
				2754	1	0,21333	0,0213	6,3733	6,3733	1
0124	Дыхательный клапан	4		0333	0,008	0,000026	0,0003	0,0002	0,025	2
				2754	1	0,00935	0,0009	0,0663	0,0663	2
0125	Дыхательный клапан	2		0333	0,008	0,000026	0,0003	0,0009	0,1125	2
				2754	1	0,01061	0,0011	0,379	0,379	2
0126	Выхлопная труба	4		0301	0,2	0,672	0,336	0,5892	2,946	1
				0304	0,4	0,1092	0,0273	0,0957	0,2393	2
				0328	0,15	0,04375	0,0292	0,1151	0,7673	1
				0330	0,5	0,105	0,021	0,0921	0,1842	2
				0337	5	0,5425	0,0109	0,4757	0,0951	2

*Проект НДВ загрязняющих веществ в атмосферу
для ТОО «Varro Operating Group» месторождения Толкын на 2026-2028 гг.*

				0703	**0,000001	0,00000105	0,0105	0,000003	0,3	2
				1325	0,05	0,0105	0,021	0,0092	0,184	2
				2754	1	0,25375	0,0254	0,2225	0,2225	2
0127	Дыхательный клапан	2		0333	0,008	0,00002	0,0003	0,0007	0,0875	2
				0415	*50	0,01971	0,00004	0,704	0,0141	2
				0416	*30	0,00729	0,00002	0,2604	0,0087	2
				0602	0,3	0,0001	0,00003	0,0036	0,012	2
				0616	0,2	0,00003	0,00002	0,0011	0,0055	2
				0621	0,6	0,00006	0,00001	0,0021	0,0035	2
0128	Дефлектор	2		0330	0,5	0,00000014	0,00000003	0,00001	0,00002	2
				0337	5	0,0000001	0,000000002	0,000004	0,000001	2
				2704	5	0,0274	0,0005	0,9786	0,1957	2
				2978	*0,1	0,0226	0,0226	2,4216	24,216	1
0132	Дыхательный клапан	2		0333	0,008	0,00015	0,0019	0,0054	0,675	2
				0415	*50	0,18482	0,0004	6,6011	0,132	2
				0416	*30	0,06836	0,0002	2,4416	0,0814	2
				0602	0,3	0,00089	0,0003	0,0318	0,106	2
				0616	0,2	0,0003	0,0002	0,0107	0,0535	2
				0621	0,6	0,00056	0,0001	0,02	0,0333	2
0133	Дыхательный клапан	2		0333	0,008	0,000093	0,0012	0,0033	0,4125	2
				2754	1	0,033207	0,0033	1,186	1,186	2
0134	Дыхательный клапан	2		0415	*50	2,707092	0,0054	96,6879	1,9338	2
				0416	*30	0,659287	0,0022	23,5474	0,7849	2
				0501	1,5	0,089674	0,006	3,2028	2,1352	2
				0602	0,3	0,07174	0,0239	2,5623	8,541	1
				0616	0,2	0,00538	0,0027	0,1922	0,961	2
				0621	0,6	0,052011	0,0087	1,8577	3,0962	2
				0627	0,02	0,001793	0,009	0,064	3,2	2
0135	Дыхательный клапан	2		2735	*0,05	0,0044	0,0088	0,1572	3,144	2
0138	Дыхательный клапан	2		0333	0,008	0,000026	0,0003	0,0009	0,1125	2
				2754	1	0,00935	0,0009	0,3339	0,3339	2
0139	Дыхательный клапан	2		0333	0,008	0,000026	0,0003	0,0009	0,1125	2
				2754	1	0,00935	0,0009	0,3339	0,3339	2
0140	Дыхательный клапан	2		2735	*0,05	0,00087	0,0017	0,0311	0,622	2
0143	Котельная	10		0301	0,2	0,02021	0,0101	0,0056	0,028	2
				0304	0,4	0,00328	0,0008	0,0009	0,0023	2
				0337	5	0,0761	0,0015	0,0212	0,0042	2
0145	Дыхательный клапан	4,7		0333	0,008	0,000026	0,0003	0,0001	0,0125	2
				2754	1	0,00935	0,0009	0,0455	0,0455	2

*Проект НДВ загрязняющих веществ в атмосферу
для ТОО «Varro Operating Group» месторождения Толкын на 2026-2028 гг.*

0146	Труба свечи	5		0333	0,008	-	-	-	-	-
				0415	*50	-	-	-	-	-
				0416	*30	-	-	-	-	-
				1715	0,006	-	-	-	-	-
0147	Труба свечи	6		0333	0,008	-	-	-	-	-
				0415	*50	-	-	-	-	-
				0416	*30	-	-	-	-	-
				1715	0,006	-	-	-	-	-
0148	Труба свечи	5		0333	0,008	-	-	-	-	-
				0415	*50	-	-	-	-	-
				0416	*30	-	-	-	-	-
				1715	0,006	-	-	-	-	-
0149	Труба свечи	5		0333	0,008	-	-	-	-	-
				0415	*50	-	-	-	-	-
				0416	*30	-	-	-	-	-
				1715	0,006	-	-	-	-	-
0150	Труба свечи	5		0333	0,008	-	-	-	-	-
				0415	*50	-	-	-	-	-
				0416	*30	-	-	-	-	-
				1715	0,006	-	-	-	-	-
0151	Стояк налива	5		0333	0,008	0,000021	0,0003	0,0001	0,0125	2
				0415	*50	7,792948	0,0156	32,8129	0,6563	1
				0416	*30	1,897898	0,0063	7,9913	0,2664	2
				0602	0,3	0,206518	0,0688	0,8696	2,8987	1
				0616	0,2	0,015489	0,0077	0,0652	0,326	2
				0621	0,6	0,149725	0,025	0,6304	1,0507	1
				1715	0,006	0,000337	0,0056	0,0014	0,2333	2
0154	Выхлопная труба	6		0123	**0,04	0,00271	0,0007	0,0161	0,0403	2
				0143	0,01	0,00048	0,0048	0,0029	0,29	2
				0301	0,2	0,0458	0,0229	0,0907	0,4535	2
				0304	0,4	0,0074	0,0019	0,0147	0,0368	2
				0328	0,15	0,0039	0,0026	0,0232	0,1547	2
				0330	0,5	0,0061	0,0012	0,0121	0,0242	2
				0337	5	0,04	0,0008	0,0792	0,0158	2
				0342	0,02	0,00011	0,0006	0,0002	0,01	2
				0703	**0,000001	7,22E-09	0,0001	0,00000004	0,004	2
				1325	0,05	0,0008	0,0016	0,0016	0,032	2
				2754	1	0,02	0,002	0,0396	0,0396	2
0155	Дыхательный клапан	2		0333	0,008	0,000047	0,0006	0,0017	0,2125	2

*Проект НДВ загрязняющих веществ в атмосферу
для ТОО «Varro Operating Group» месторождения Толкын на 2026-2028 гг.*

				0415	*50	0,056582	0,0001	2,0209	0,0404	2
				0416	*30	0,020928	0,0001	0,7475	0,0249	2
				0602	0,3	0,000273	0,0001	0,0098	0,0327	2
				0616	0,2	0,000086	0,00004	0,0031	0,0155	2
				0621	0,6	0,000172	0,00003	0,0061	0,0102	2
0156	Труба	6		0333	0,008	0,0000048	0,0001	0,00001	0,0013	2
				0415	*50	0,00704	0,00001	0,0194	0,0004	2
				0416	*30	0,00076	0,000003	0,0021	0,0001	2
				0602	0,3	0,00001	0,000003	0,00003	0,0001	2
				0616	0,2	0,0000031	0,000002	0,00001	0,0001	2
				0621	0,6	0,0000061	0,000001	0,00002	0,00003	2
				1715	0,006	7,3E-08	0,000001	0,0000002	0,00003	2
0162	Выхлопная труба	10		0301	0,2	0,90067	0,4503	0,0641	0,3205	2
				0304	0,4	0,14636	0,0366	0,0104	0,026	2
				0328	0,15	0,00625	0,0042	0,0013	0,0087	2
				0337	5	1,13656	0,0227	0,0808	0,0162	2
				0703	**0,000001	1,47E-07	0,0015	0,00000003	0,003	2
				1325	0,05	0,00179	0,0036	0,0001	0,002	2
				2754	1	0,64333	0,0643	0,0458	0,0458	2
0171	Труба свечи	4		0333	0,008	0,00001	0,0001	0,00001	0,0013	2
				0415	*50	0,01153	0,00002	0,0067	0,0001	2
				0416	*30	0,00003	0,0000001	0,00002	0,000001	2
				1715	0,006	1,67E-07	0,000003	0,0000001	0,00002	2
0172	Труба свечи	3		0333	0,008	-	-	-	-	-
				0415	*50	-	-	-	-	-
				0416	*30	-	-	-	-	-
				1715	0,006	-	-	-	-	-
0173	Труба свечи	15		0333	0,008	-	-	-	-	-
				0415	*50	-	-	-	-	-
				0416	*30	-	-	-	-	-
				1715	0,006	-	-	-	-	-
0175	Дыхательный клапан	3		1052	1	0,36946	0,0369	5,1234	5,1234	1
0177	Дыхательный клапан	2		0333	0,008	0,000047	0,0006	0,0017	0,2125	2
				0415	*50	0,056582	0,0001	2,0209	0,0404	2
				0416	*30	0,020928	0,0001	0,7475	0,0249	2
				0602	0,3	0,000273	0,0001	0,0098	0,0327	2
				0616	0,2	0,000086	0,00004	0,0031	0,0155	2
				0621	0,6	0,000172	0,00003	0,0061	0,0102	2
0178	Труба	10		0301	0,2	0,00115	0,0006	0,0003	0,0015	2

*Проект НДВ загрязняющих веществ в атмосферу
для ТОО «Varro Operating Group» месторождения Толкын на 2026-2028 гг.*

				0304	0,4	0,00019	0,0001	0,0001	0,0003	2
				0337	5	0,00432	0,0001	0,0012	0,0002	2
0179	Труба факела	2		0301	0,2	1,311383	0,6557	3,0151	15,0755	1
				0304	0,4	0,2131	0,0533	0,4899	1,2248	1
				0328	0,15	1,092819	0,7285	7,5376	50,2507	1
				0330	0,5	0,626339	0,1253	1,44	2,88	1
				0333	0,008	0,000525	0,0066	0,0012	0,15	2
				0337	5	10,928194	0,2186	25,1255	5,0251	1
				0410	*50	0,273205	0,0005	0,6281	0,0126	2
0201	Дыхательный клапан	2,5		0333	0,008	1,85E-07	0,000002	0,000004	0,0005	2
				0415	*50	0,069726	0,0001	1,4796	0,0296	2
				0416	*30	0,016981	0,0001	0,3603	0,012	2
				0602	0,3	0,001848	0,0006	0,0392	0,1307	2
				0616	0,2	0,000139	0,0001	0,0029	0,0145	2
				0621	0,6	0,00134	0,0002	0,0284	0,0473	2
				1715	0,006	0,000003	0,0001	0,0001	0,0167	2
0202	Дыхательный клапан	2,5		0333	0,008	1,85E-07	0,000002	0,000004	0,0005	2
				0415	*50	0,069726	0,0001	1,4796	0,0296	2
				0416	*30	0,016981	0,0001	0,3603	0,012	2
				0602	0,3	0,001848	0,0006	0,0392	0,1307	2
				0616	0,2	0,000139	0,0001	0,0029	0,0145	2
				0621	0,6	0,00134	0,0002	0,0284	0,0473	2
				1715	0,006	0,000003	0,0001	0,0001	0,0167	2
0203	Дыхательный клапан	2,5		0333	0,008	1,85E-07	0,000002	0,000004	0,0005	2
				0415	*50	0,069726	0,0001	1,4796	0,0296	2
				0416	*30	0,016981	0,0001	0,3603	0,012	2
				0602	0,3	0,001848	0,0006	0,0392	0,1307	2
				0616	0,2	0,000139	0,0001	0,0029	0,0145	2
				0621	0,6	0,00134	0,0002	0,0284	0,0473	2
				1715	0,006	0,000003	0,0001	0,0001	0,0167	2
0204	Дыхательный клапан	2,5		0333	0,008	1,85E-07	0,000002	0,000004	0,0005	2
				0415	*50	0,069726	0,0001	1,4796	0,0296	2
				0416	*30	0,016981	0,0001	0,3603	0,012	2
				0602	0,3	0,001848	0,0006	0,0392	0,1307	2
				0616	0,2	0,000139	0,0001	0,0029	0,0145	2
				0621	0,6	0,00134	0,0002	0,0284	0,0473	2
				1715	0,006	0,000003	0,0001	0,0001	0,0167	2
0206	Дымовая труба	7		0301	0,2	0,40357	0,2018	0,1474	0,737	1
				0304	0,4	0,06558	0,0164	0,024	0,06	2

*Проект НДВ загрязняющих веществ в атмосферу
для ТОО «Varro Operating Group» месторождения Толкын на 2026-2028 гг.*

				0330	0,5	0,013338	0,0027	0,0049	0,0098	2
				0337	5	0,03267	0,0007	0,0119	0,0024	2
				0410	*50	0,03267	0,0001	0,0119	0,0002	2
0207	Дымовая труба	7		0301	0,2	0,400864	0,2004	0,1464	0,732	1
				0304	0,4	0,06514	0,0163	0,0238	0,0595	2
				0330	0,5	0,013463	0,0027	0,0049	0,0098	2
				0337	5	0,03267	0,0007	0,0119	0,0024	2
				0410	*50	0,03267	0,0001	0,0119	0,0002	2
0208	Дефлектор	4		0333	0,008	9,759E-06	0,0001	0,00003	0,0038	2
				0415	*50	0,00433	0,00001	0,0134	0,0003	2
				0416	*30	0,0106	0,00004	0,0327	0,0011	2
				0602	0,3	0,0006823	0,0002	0,0021	0,007	2
				0616	0,2	0,0000512	0,00003	0,0002	0,001	2
				0621	0,6	0,0004947	0,0001	0,0015	0,0025	2
				1715	0,006	0,00000111	0,00002	0,000003	0,0005	2
0209	Дефлектор	4		0333	0,008	0,00000969	0,0001	0,00003	0,0038	2
				0415	*50	0,0117	0,00002	0,0361	0,0007	2
				0416	*30	0,00433	0,00001	0,0134	0,0004	2
				0602	0,3	0,00006	0,00002	0,0002	0,0007	2
				0616	0,2	0,0000177	0,00001	0,0001	0,0005	2
				0621	0,6	0,00003553	0,00001	0,0001	0,0002	2
0210	Дыхательный клапан	1		1023	**0,2	0,000094	0,00001	0,0034	0,0017	2
0211	Дыхательный клапан	2,5		0333	0,008	1,85E-07	0,000002	0,000004	0,0005	2
				0415	*50	0,069726	0,0001	1,4796	0,0296	2
				0416	*30	0,016981	0,0001	0,3603	0,012	2
				0602	0,3	0,001848	0,0006	0,0392	0,1307	2
				0616	0,2	0,000139	0,0001	0,0029	0,0145	2
				0621	0,6	0,00134	0,0002	0,0284	0,0473	2
				1715	0,006	0,000003	0,0001	0,0001	0,0167	2
0212	Дыхательный клапан	2		0333	0,008	0,000047	0,0006	0,0017	0,2125	2
				0415	*50	0,056582	0,0001	2,0209	0,0404	2
				0416	*30	0,020928	0,0001	0,7475	0,0249	2
				0602	0,3	0,000273	0,0001	0,0098	0,0327	2
				0616	0,2	0,000086	0,00004	0,0031	0,0155	2
				0621	0,6	0,000172	0,00003	0,0061	0,0102	2
0213	Труба свечи	8		0333	0,008	0,006	0,075	0,0084	1,05	1
				0415	*50	53,87867	0,1078	75,7669	1,5153	1
				0416	*30	14,018138	0,0467	19,713	0,6571	1
				0602	0,3	1,274	0,4247	1,7916	5,972	1

*Проект НДВ загрязняющих веществ в атмосферу
для ТОО «Varro Operating Group» месторождения Толкын на 2026-2028 гг.*

				0616	0,2	0,103754	0,0519	0,1459	0,7295	1
				0621	0,6	0,920359	0,1534	1,2943	2,1572	1
				1715	0,006	0,0020208	0,0337	0,0028	0,4667	2
0214	Люк цистерны	5		0333	0,008	0,0000317	0,0004	0,0001	0,0125	2
				0415	*50	11,958184	0,0239	50,351	1,007	1
				0416	*30	2,912302	0,0097	12,2625	0,4088	2
				0602	0,3	0,316899	0,1056	1,3343	4,4477	1
				0616	0,2	0,023767	0,0119	0,1001	0,5005	1
				0621	0,6	0,551404	0,0919	2,3217	3,8695	1
				1715	0,006	0,000517	0,0086	0,0022	0,3667	2
0215	Люк цистерны	5		0333	0,008	0,0000317	0,0004	0,0001	0,0125	2
				0415	*50	11,958184	0,0239	50,351	1,007	1
				0416	*30	2,912302	0,0097	12,2625	0,4088	2
				0602	0,3	0,316899	0,1056	1,3343	4,4477	1
				0616	0,2	0,023767	0,0119	0,1001	0,5005	1
				0621	0,6	0,551404	0,0919	2,3217	3,8695	1
				1715	0,006	0,000517	0,0086	0,0022	0,3667	2
0216	Люк цистерны	5		0333	0,008	0,0000317	0,0004	0,0001	0,0125	2
				0415	*50	11,958184	0,0239	50,351	1,007	1
				0416	*30	2,912302	0,0097	12,2625	0,4088	2
				0602	0,3	0,316899	0,1056	1,3343	4,4477	1
				0616	0,2	0,023767	0,0119	0,1001	0,5005	1
				0621	0,6	0,551404	0,0919	2,3217	3,8695	1
				1715	0,006	0,000517	0,0086	0,0022	0,3667	2
0217	Люк цистерны	5		0333	0,008	0,0000317	0,0004	0,0001	0,0125	2
				0415	*50	11,958184	0,0239	50,351	1,007	1
				0416	*30	2,912302	0,0097	12,2625	0,4088	2
				0602	0,3	0,316899	0,1056	1,3343	4,4477	1
				0616	0,2	0,023767	0,0119	0,1001	0,5005	1
				0621	0,6	0,551404	0,0919	2,3217	3,8695	1
				1715	0,006	0,000517	0,0086	0,0022	0,3667	2
0218	Люк цистерны	5		0333	0,008	0,0000317	0,0004	0,0001	0,0125	2
				0415	*50	11,958184	0,0239	50,351	1,007	1
				0416	*30	2,912302	0,0097	12,2625	0,4088	2
				0602	0,3	0,316899	0,1056	1,3343	4,4477	1
				0616	0,2	0,023767	0,0119	0,1001	0,5005	1
				0621	0,6	0,551404	0,0919	2,3217	3,8695	1
				1715	0,006	0,000517	0,0086	0,0022	0,3667	2
0219	Люк цистерны	5		0333	0,008	0,0000317	0,0004	0,0001	0,0125	2

*Проект НДВ загрязняющих веществ в атмосферу
для ТОО «Varro Operating Group» месторождения Толкын на 2026-2028 гг.*

				0415	*50	11,958184	0,0239	50,351	1,007	1
				0416	*30	2,912302	0,0097	12,2625	0,4088	2
				0602	0,3	0,316899	0,1056	1,3343	4,4477	1
				0616	0,2	0,023767	0,0119	0,1001	0,5005	1
				0621	0,6	0,551404	0,0919	2,3217	3,8695	1
				1715	0,006	0,000517	0,0086	0,0022	0,3667	2
0220	Люк цистерны	5		0333	0,008	0,0000317	0,0004	0,0001	0,0125	2
				0415	*50	11,958184	0,0239	50,351	1,007	1
				0416	*30	2,912302	0,0097	12,2625	0,4088	2
				0602	0,3	0,316899	0,1056	1,3343	4,4477	1
				0616	0,2	0,023767	0,0119	0,1001	0,5005	1
				0621	0,6	0,551404	0,0919	2,3217	3,8695	1
				1715	0,006	0,000517	0,0086	0,0022	0,3667	2
0221	Люк цистерны	5		0333	0,008	0,0000317	0,0004	0,0001	0,0125	2
				0415	*50	11,958184	0,0239	50,351	1,007	1
				0416	*30	2,912302	0,0097	12,2625	0,4088	2
				0602	0,3	0,316899	0,1056	1,3343	4,4477	1
				0616	0,2	0,023767	0,0119	0,1001	0,5005	1
				0621	0,6	0,551404	0,0919	2,3217	3,8695	1
				1715	0,006	0,000517	0,0086	0,0022	0,3667	2
0222	Люк цистерны	5		0333	0,008	0,0000317	0,0004	0,0001	0,0125	2
				0415	*50	11,958184	0,0239	50,351	1,007	1
				0416	*30	2,912302	0,0097	12,2625	0,4088	2
				0602	0,3	0,316899	0,1056	1,3343	4,4477	1
				0616	0,2	0,023767	0,0119	0,1001	0,5005	1
				0621	0,6	0,551404	0,0919	2,3217	3,8695	1
				1715	0,006	0,000517	0,0086	0,0022	0,3667	2
0223	Люк цистерны	5		0333	0,008	0,0000317	0,0004	0,0001	0,0125	2
				0415	*50	11,958184	0,0239	50,351	1,007	1
				0416	*30	2,912302	0,0097	12,2625	0,4088	2
				0602	0,3	0,316899	0,1056	1,3343	4,4477	1
				0616	0,2	0,023767	0,0119	0,1001	0,5005	1
				0621	0,6	0,551404	0,0919	2,3217	3,8695	1
				1715	0,006	0,000517	0,0086	0,0022	0,3667	2
0224	Труба свечи	2,2		0333	0,008	-	-	-	-	-
				0415	*50	-	-	-	-	-
				0416	*30	-	-	-	-	-
				1715	0,006	-	-	-	-	-
0225	Труба свечи	2,2		0333	0,008	-	-	-	-	-

*Проект НДВ загрязняющих веществ в атмосферу
для ТОО «Varro Operating Group» месторождения Толкын на 2026-2028 гг.*

				0415	*50	-	-	-	-	-
				0416	*30	-	-	-	-	-
				1715	0,006	-	-	-	-	-
0226	Труба свечи	3		0333	0,008	-	-	-	-	-
				0415	*50	-	-	-	-	-
				0416	*30	-	-	-	-	-
				1715	0,006	-	-	-	-	-
0228	Выхлопная труба	4		0301	0,2	0,21333	0,1067	1,5119	7,5595	1
				0304	0,4	0,03467	0,0087	0,2457	0,6143	2
				0328	0,15	0,01389	0,0093	0,2953	1,9687	2
				0330	0,5	0,03333	0,0067	0,2362	0,4724	2
				0337	5	0,17222	0,0034	1,2205	0,2441	2
				0703	**0,000001	3,33E-07	0,0033	0,00001	1	2
				1325	0,05	0,00333	0,0067	0,0236	0,472	2
				2754	1	0,08056	0,0081	0,5709	0,5709	2
0229	Люк цистерны	5		0333	0,008	0,0000761	0,001	0,0003	0,0375	2
				0415	*50	28,699641	0,0574	120,8423	2,4168	1
				0416	*30	6,989524	0,0233	29,43	0,981	1
				0602	0,3	0,760558	0,2535	3,2024	10,6747	1
				0616	0,2	0,057042	0,0285	0,2402	1,201	1
				0621	0,6	0,551404	0,0919	2,3217	3,8695	1
				1715	0,006	0,00124	0,0207	0,0052	0,8667	1
0230	Люк цистерны	5		0333	0,008	0,0000761	0,001	0,0003	0,0375	2
				0415	*50	28,699641	0,0574	120,8423	2,4168	1
				0416	*30	6,989524	0,0233	29,43	0,981	1
				0602	0,3	0,760558	0,2535	3,2024	10,6747	1
				0616	0,2	0,057042	0,0285	0,2402	1,201	1
				0621	0,6	0,551404	0,0919	2,3217	3,8695	1
				1715	0,006	0,00124	0,0207	0,0052	0,8667	1
0231	Люк цистерны	5		0333	0,008	0,0000761	0,001	0,0003	0,0375	2
				0415	*50	28,699641	0,0574	120,8423	2,4168	1
				0416	*30	6,989524	0,0233	29,43	0,981	1
				0602	0,3	0,760558	0,2535	3,2024	10,6747	1
				0616	0,2	0,057042	0,0285	0,2402	1,201	1
				0621	0,6	0,551404	0,0919	2,3217	3,8695	1
				1715	0,006	0,00124	0,0207	0,0052	0,8667	1
0232	Выхлопная труба	3		0123	**0,04	0,00386	0,001	0,1606	0,4015	2
				0143	0,01	0,0003	0,003	0,0125	1,25	2
				0301	0,2	0,04608	0,023	0,639	3,195	1

*Проект НДВ загрязняющих веществ в атмосферу
для ТОО «Varro Operating Group» месторождения Толкын на 2026-2028 гг.*

				0304	0,4	0,0074	0,0019	0,1026	0,2565	2
				0328	0,15	0,0039	0,0026	0,1622	1,0813	2
				0330	0,5	0,0061	0,0012	0,0846	0,1692	2
				0337	5	0,04028	0,0008	0,5586	0,1117	2
				0342	0,02	0,00026	0,0013	0,0036	0,18	2
				0344	0,2	0,00075	0,0004	0,0312	0,156	2
				0703	**0,000001	7,22E-09	0,0001	0,0000003	0,03	2
				1325	0,05	0,0008	0,0016	0,0111	0,222	2
				2754	1	0,02	0,002	0,2773	0,2773	2
				2908	0,3	0,00369	0,0012	0,1535	0,5117	2
0240	Труба свечи	3		0333	0,008	-	-	-	-	-
				0415	*50	-	-	-	-	-
				0416	*30	-	-	-	-	-
				1715	0,006	-	-	-	-	-
0241	Дыхательный клапан	2,5		0333	0,008	0,00005	0,0006	0,0011	0,1375	2
				0415	*50	0,059926	0,0001	1,2716	0,0254	2
				0416	*30	0,022164	0,0001	0,4703	0,0157	2
				0602	0,3	0,000289	0,0001	0,0061	0,0203	2
				0616	0,2	0,000091	0,0001	0,0019	0,0095	2
				0621	0,6	0,000182	0,00003	0,0039	0,0065	2
0242	Труба свечи	4		0333	0,008	-	-	-	-	-
				0415	*50	-	-	-	-	-
				0416	*30	-	-	-	-	-
				1715	0,006	-	-	-	-	-
0243	Дыхательный клапан	2,5		0333	0,008	0,00005	0,0006	0,0011	0,1375	2
				0415	*50	0,059926	0,0001	1,2716	0,0254	2
				0416	*30	0,022164	0,0001	0,4703	0,0157	2
				0602	0,3	0,000289	0,0001	0,0061	0,0203	2
				0616	0,2	0,000091	0,0001	0,0019	0,0095	2
				0621	0,6	0,000182	0,00003	0,0039	0,0065	2
0244	Дыхательный клапан	6		1052	1	1,48363	0,1484	4,0824	4,0824	1
0245	Дыхательный клапан	6		0316	0,2	-	-	-	-	-
0246	Дыхательный клапан	5		1052	1	0,28486	0,0285	1,1994	1,1994	1
0248	Дыхательный клапан	6		1590	0,02	0,758645	3,7932	2,0875	104,375	1
0249	Дыхательный клапан	5		1590	0,02	0,121383	0,6069	0,5111	25,555	1
0251	Вентиляционная труба	5		2902	0,5	0,00164	0,0003	0,0061	0,0122	2
				2930	*0,04	0,000072	0,0002	0,0003	0,0075	2
0252	Вентиляционная труба	5		2732	*1,2	0,019	0,0016	0,0237	0,0198	2
0253	Вентиляционная труба	5		2704	5	0,13146	0,0026	0,1639	0,0328	2

*Проект НДВ загрязняющих веществ в атмосферу
для ТОО «Varro Operating Group» месторождения Толкын на 2026-2028 гг.*

				2735	*0,05	0,07257	0,1451	0,0905	1,81	1
0254	Вентиляционная труба	5		2868	*0,05	0,000009	0,00002	0,00001	0,0002	2
				2902	0,5	0,00764	0,0015	0,0286	0,0572	2
				2930	*0,04	0,00472	0,0118	0,0177	0,4425	2
0255	Вентиляционная труба	5		2868	*0,05	0,0000035	0,00001	0,000004	0,0001	2
				2902	0,5	0,00164	0,0003	0,0061	0,0122	2
				2930	*0,04	0,00072	0,0018	0,0027	0,0675	2
0256	Вентиляционная труба	5		0123	**0,04	0,00386	0,001	0,0144	0,036	2
				0143	0,01	0,0003	0,003	0,0011	0,11	2
				0301	0,2	0,00028	0,0001	0,0003	0,0015	2
				0337	5	0,00028	0,00001	0,0003	0,0001	2
				0342	0,02	0,00026	0,0013	0,0003	0,015	2
				0344	0,2	0,00075	0,0004	0,0028	0,014	2
				2908	0,3	0,00369	0,0012	0,0138	0,046	2
0257	Вентиляционная труба	5		0322	0,3	0,00011	0,00004	0,0001	0,0003	2
0258	Вентиляционная труба	5		0168	**0,02	5,261E-06	0,000003	0,00002	0,0001	2
				0184	0,001	0,00000947	0,0009	0,00004	0,04	2
0259	Вентиляционная труба	5		0330	0,5	0,00000014	0,00000003	0,0000002	0,0000004	2
				0337	5	5,1E-08	0,000000001	0,0000001	0,00000002	2
				2704	5	0,027397	0,0005	0,0342	0,0068	2
				2978	*0,1	0,0226	0,0226	0,0845	0,845	1
0261	Вентиляционная труба	5		2735	*0,05	0,000062	0,0001	0,0001	0,002	2
0262	Вентиляционная труба	5		0316	0,2	0,00000264	0,000001	0,000003	0,00002	2
				0330	0,5	0,00000045	0,0000001	0,000001	0,000002	2
				0337	5	0,00000135	0,00000003	0,000002	0,0000004	2
				0514	10	0,00000194	0,00000002	0,000002	0,0000002	2
				0526	3	0,00000084	0,00000003	0,000001	0,0000003	2
				0530	0,003	0,00000263	0,0001	0,000003	0,001	2
				0605	0,01	0,0000026	0,00003	0,000003	0,0003	2
				0618	0,04	0,00000148	0,000004	0,000002	0,0001	2
				0620	0,04	0,00000148	0,000004	0,000002	0,0001	2
				0930	0,02	0,00000213	0,00001	0,000003	0,0002	2
				1215	*0,1	0,00000231	0,000002	0,000003	0,00003	2
				1245	*0,1	0,00000058	0,000001	0,000001	0,00001	2
				2021	0,04	0,00000384	0,00001	0,00001	0,0001	2
				2754	1	0,00000027	0,00000003	0,0000003	0,0000003	2
0263	Вентиляционная труба	5		0123	**0,04	0,00386	0,001	0,0144	0,036	2
				0143	0,01	0,0003	0,003	0,0011	0,11	2
				0301	0,2	0,00028	0,0001	0,0003	0,0015	2

*Проект НДВ загрязняющих веществ в атмосферу
для ТОО «Varro Operating Group» месторождения Толкын на 2026-2028 гг.*

				0337	5	0,00028	0,00001	0,0003	0,0001	2
				0342	0,02	0,00026	0,0013	0,0003	0,015	2
				0616	0,2	0,188	0,094	0,2344	1,172	1
				2752	*1	0,188	0,0188	0,2344	0,2344	2
				2908	0,3	0,00369	0,0012	0,0138	0,046	2
				3055	*0,02	0,138	0,69	0,172	8,6	1
0264	Труба	13		0301	0,2	0,05997	0,0231	0,034	0,17	2
				0304	0,4	0,00974	0,0019	0,0055	0,0138	2
				0337	5	0,20891	0,0032	0,1184	0,0237	2
0265	Вентиляционная труба	3		0333	0,008	-	-	-	-	-
				0415	*50	-	-	-	-	-
				0416	*30	-	-	-	-	-
				1715	0,006	-	-	-	-	-
0267	Труба	5		2868	*0,05	0,00001	0,00002	0,00004	0,0008	2
				2902	0,5	0,0545	0,0109	0,6884	1,3768	1
				2930	*0,04	0,0041	0,0103	0,0518	1,295	1
0269	Вентиляционная труба	6		2868	*0,05	0,0000062	0,00001	0,00002	0,0004	2
				2902	0,5	0,027	0,0054	0,2229	0,4458	2
				2930	*0,04	0,018	0,045	0,1486	3,715	1
0270	Вентиляционная труба	6		0616	0,2	0,0076	0,0038	0,0209	0,1045	2
				2752	*1	0,0026	0,0003	0,0072	0,0072	2
				3055	*0,02	0,0035	0,0175	0,0096	0,48	2
0272	Вентиляционная труба	6		0322	0,3	0,0462	0,0154	0,1271	0,4237	2
0273	Вентиляционная труба	6		0168	**0,02	0,00002	0,00001	0,0002	0,001	2
				0184	0,001	0,00003	0,003	0,0002	0,2	2
0275	Вентиляционная труба	6		2704	5	0,5617	0,0112	0,3054	0,0611	2
0276	Вентиляционная труба	6		0168	**0,02	0,00002	0,00001	0,0002	0,001	2
				0184	0,001	0,00003	0,003	0,0002	0,2	2
0277	Вентиляционная труба	6		2732	*1,2	0,052	0,0043	0,1431	0,1193	2
0278	Вентиляционная труба	6		0330	0,5	0,00000014	0,00000003	0,0000004	0,000001	2
				0337	5	5,1E-08	0,000000001	0,0000001	0,00000002	2
				2704	5	0,027397	0,0005	0,0754	0,0151	2
				2978	*0,1	0,0226	0,0226	0,1866	1,866	1
0281	Вентиляционная труба	5		2902	0,5	0,0016	0,0003	0,0027	0,0054	2
				2930	*0,04	0,0007	0,0018	0,0012	0,03	2
				2936	*0,1	0,6	0,6	1,0229	10,229	1
0285	Дыхательный клапан	2		0415	*50	1,824345	0,0036	65,1593	1,3032	2
				0416	*30	0,444302	0,0015	15,8689	0,529	2
				0501	1,5	0,060433	0,004	2,1585	1,439	2

*Проект НДВ загрязняющих веществ в атмосферу
для ТОО «Varro Operating Group» месторождения Толкын на 2026-2028 гг.*

				0602	0,3	0,048346	0,0161	1,7268	5,756	1
				0616	0,2	0,003626	0,0018	0,1295	0,6475	2
				0621	0,6	0,035051	0,0058	1,2519	2,0865	2
				0627	0,02	0,001209	0,006	0,0432	2,16	2
0287	Дыхательный клапан	5		0333	0,008	0,0000591	0,0007	0,0002	0,025	2
				2754	1	0,02107	0,0021	0,0887	0,0887	2
0288	Дыхательный клапан	6		0333	0,008	0,0000591	0,0007	0,0002	0,025	2
				2754	1	0,02107	0,0021	0,058	0,058	2
0293	Дымовая труба	10		0301	0,2	0,00172	0,0009	0,0016	0,008	2
				0304	0,4	0,00028	0,0001	0,0003	0,0008	2
				0337	5	0,00599	0,0001	0,0054	0,0011	2
0294	Труба свечи	3,5		0333	0,008	-	-	-	-	-
				0415	*50	-	-	-	-	-
				0416	*30	-	-	-	-	-
				1715	0,006	-	-	-	-	-
0295	Дымовая труба	1		0301	0,2	0,00151	0,0008	0,0165	0,0825	2
				0304	0,4	0,00025	0,0001	0,0027	0,0068	2
				0337	5	0,00526	0,0001	0,0574	0,0115	2
0296	Труба свечи	3,5		0333	0,008	-	-	-	-	-
				0415	*50	-	-	-	-	-
				0416	*30	-	-	-	-	-
				1715	0,006	-	-	-	-	-
0297	Выхлопная труба	4		0301	0,2	0,672	0,336	0,7459	3,7295	1
				0304	0,4	0,1092	0,0273	0,1212	0,303	2
				0328	0,15	0,04375	0,0292	0,1457	0,9713	1
				0330	0,5	0,105	0,021	0,1166	0,2332	2
				0337	5	0,5425	0,0109	0,6022	0,1204	2
				0703	**0,000001	0,00000105	0,0105	0,000003	0,3	2
				1325	0,05	0,0105	0,021	0,0117	0,234	2
				2754	1	0,25375	0,0254	0,2817	0,2817	2
0298	Выхлопная труба	4		0301	0,2	0,672	0,336	1,0267	5,1335	1
				0304	0,4	0,1092	0,0273	0,1668	0,417	2
				0328	0,15	0,04375	0,0292	0,2005	1,3367	1
				0330	0,5	0,105	0,021	0,1604	0,3208	2
				0337	5	0,5425	0,0109	0,8288	0,1658	2
				0703	**0,000001	0,00000105	0,0105	0,00001	0,5	2
				1325	0,05	0,0105	0,021	0,016	0,32	2
				2754	1	0,25375	0,0254	0,3877	0,3877	2
0299	Дыхательный клапан	2		0333	0,008	0,000026	0,0003	0,0009	0,1125	2

*Проект НДВ загрязняющих веществ в атмосферу
для ТОО «Varro Operating Group» месторождения Толкын на 2026-2028 гг.*

				2754	1	0,00935	0,0009	0,3339	0,3339	2
0301	Дымовая труба	8,8		0301	0,2	0,01462	0,0073	0,0155	0,0775	2
				0304	0,4	0,00238	0,0006	0,0025	0,0063	2
				0330	0,5	0,001322	0,0003	0,0014	0,0028	2
				0337	5	0,03267	0,0007	0,0346	0,0069	2
				0410	*50	0,03267	0,0001	0,0346	0,0007	2
0302	Дыхательный клапан	12		0333	0,008	1,848E-07	0,000002	0,0000001	0,00001	2
				0415	*50	0,069726	0,0001	0,0381	0,0008	2
				0416	*30	0,016981	0,0001	0,0093	0,0003	2
				0602	0,3	0,001848	0,0005	0,001	0,0033	2
				0616	0,2	0,000139	0,0001	0,0001	0,0005	2
				0621	0,6	0,00134	0,0002	0,0007	0,0012	2
				1715	0,006	0,000003	0,00004	0,000002	0,0003	2
0303	Дыхательный клапан	12		0333	0,008	1,848E-07	0,000002	0,0000001	0,00001	2
				0415	*50	0,069726	0,0001	0,0381	0,0008	2
				0416	*30	0,016981	0,0001	0,0093	0,0003	2
				0602	0,3	0,001848	0,0005	0,001	0,0033	2
				0616	0,2	0,000139	0,0001	0,0001	0,0005	2
				0621	0,6	0,00134	0,0002	0,0007	0,0012	2
				1715	0,006	0,000003	0,00004	0,000002	0,0003	2
0304	Выхлопная труба	10		0301	0,2	0,90067	0,4503	0,3081	1,5405	1
				0304	0,4	0,14636	0,0366	0,0501	0,1253	2
				0328	0,15	0,00625	0,0042	0,0064	0,0427	2
				0337	5	1,13656	0,0227	0,3888	0,0778	2
				0703	**0,000001	1,47E-07	0,0015	0,0000002	0,02	2
				1325	0,05	0,00179	0,0036	0,0006	0,012	2
				2754	1	0,64333	0,0643	0,2201	0,2201	2
0305	Выхлопная труба	10		0301	0,2	0,93333	0,4667	0,3193	1,5965	1
				0304	0,4	0,15167	0,0379	0,0519	0,1298	2
				0328	0,15	0,00648	0,0043	0,0067	0,0447	2
				0337	5	1,17778	0,0236	0,4029	0,0806	2
				0703	**0,000001	1,53E-07	0,0015	0,0000002	0,02	2
				1325	0,05	0,00185	0,0037	0,0006	0,012	2
				2754	1	0,66667	0,0667	0,2281	0,2281	2
0306	Труба свечи	4		0333	0,008	-	-	-	-	-
				0415	*50	-	-	-	-	-
				0416	*30	-	-	-	-	-
				1715	0,006	-	-	-	-	-
0307	Труба факела	67,5		0301	0,2	0,363855	0,027	0,0001	0,0005	2

*Проект НДВ загрязняющих веществ в атмосферу
для ТОО «Varro Operating Group» месторождения Толкын на 2026-2028 гг.*

				0304	0,4	0,059126	0,0022	0,00001	0,00003	2
				0328	0,15	0,303212	0,0299	0,0002	0,0013	2
				0330	0,5	0,173782	0,0051	0,00004	0,0001	2
				0333	0,008	0,00014586	0,0003	0,00000003	0,000004	2
				0337	5	3,032117	0,009	0,0006	0,0001	2
				0410	*50	0,075803	0,00002	0,00002	0,0000004	2
0308	Дыхательный клапан	12		1052	1	1,163168	0,0969	0,6351	0,6351	1
0309	Труба свечи	4		0333	0,008	-	-	-	-	-
				0415	*50	-	-	-	-	-
				0416	*30	-	-	-	-	-
				1715	0,006	-	-	-	-	-
0310	Дыхательный клапан	18		0333	0,008	0,01269	0,0881	0,0027	0,3375	2
				0415	*50	15,33	0,017	3,2497	0,065	2
				0416	*30	5,66994	0,0105	1,2019	0,0401	2
				0602	0,3	0,07405	0,0137	0,0157	0,0523	2
				0616	0,2	0,0233	0,0065	0,0049	0,0245	2
				0621	0,6	0,04654	0,0043	0,0099	0,0165	2
0311	Дыхательный клапан	18		0333	0,008	0,01269	0,0881	0,0027	0,3375	2
				0415	*50	15,33	0,017	3,2497	0,065	2
				0416	*30	5,66994	0,0105	1,2019	0,0401	2
				0602	0,3	0,07405	0,0137	0,0157	0,0523	2
				0616	0,2	0,0233	0,0065	0,0049	0,0245	2
				0621	0,6	0,04654	0,0043	0,0099	0,0165	2
0312	Дыхательный клапан	12		0333	0,008	1,848E-07	0,000002	0,0000001	0,00001	2
				0415	*50	0,069726	0,0001	0,0381	0,0008	2
				0416	*30	0,016981	0,0001	0,0093	0,0003	2
				0602	0,3	0,001848	0,0005	0,001	0,0033	2
				0616	0,2	0,000139	0,0001	0,0001	0,0005	2
				0621	0,6	0,00134	0,0002	0,0007	0,0012	2
				1715	0,006	0,000003	0,00004	0,000002	0,0003	2
0313	Дымовая труба	5		0301	0,2	0,00151	0,0008	0,0276	0,138	2
				0304	0,4	0,00025	0,0001	0,0046	0,0115	2
				0337	5	0,00526	0,0001	0,0963	0,0193	2
0314	Выхлопная труба	10		0301	0,2	0,93333	0,4667	0,3193	1,5965	1
				0304	0,4	0,15167	0,0379	0,0519	0,1298	2
				0328	0,15	0,00648	0,0043	0,0067	0,0447	2
				0337	5	1,17778	0,0236	0,4029	0,0806	2
				0703	**0,000001	1,53E-07	0,0015	0,0000002	0,02	2
				1325	0,05	0,00185	0,0037	0,0006	0,012	2

*Проект НДВ загрязняющих веществ в атмосферу
для ТОО «Varro Operating Group» месторождения Толкын на 2026-2028 гг.*

				2754	1	0,66667	0,0667	0,2281	0,2281	2
0315	Выхлопная труба	10		0301	0,2	0,93333	0,4667	0,3128	1,564	1
				0304	0,4	0,15167	0,0379	0,0508	0,127	2
				0328	0,15	0,00648	0,0043	0,0065	0,0433	2
				0337	5	1,17778	0,0236	0,3947	0,0789	2
				0703	**0,000001	1,53E-07	0,0015	0,0000002	0,02	2
				1325	0,05	0,00185	0,0037	0,0006	0,012	2
				2754	1	0,66667	0,0667	0,2234	0,2234	2
0316	Труба свечи	4		0333	0,008	-	-	-	-	-
				0415	*50	-	-	-	-	-
				0416	*30	-	-	-	-	-
				1715	0,006	-	-	-	-	-
0317	Дыхательный клапан	6		1052	1	0,71214	0,0712	1,9595	1,9595	1
0318	Дыхательный клапан	12		0333	0,008	1,848E-07	0,000002	0,0000001	0,00001	2
				0415	*50	0,069726	0,0001	0,0381	0,0008	2
				0416	*30	0,016981	0,0001	0,0093	0,0003	2
				0602	0,3	0,001848	0,0005	0,001	0,0033	2
				0616	0,2	0,000139	0,0001	0,0001	0,0005	2
				0621	0,6	0,00134	0,0002	0,0007	0,0012	2
				1715	0,006	0,000003	0,00004	0,000002	0,0003	2
0319	Дыхательный клапан	12		0333	0,008	1,848E-07	0,000002	0,0000001	0,00001	2
				0415	*50	0,069726	0,0001	0,0381	0,0008	2
				0416	*30	0,016981	0,0001	0,0093	0,0003	2
				0602	0,3	0,001848	0,0005	0,001	0,0033	2
				0616	0,2	0,000139	0,0001	0,0001	0,0005	2
				0621	0,6	0,00134	0,0002	0,0007	0,0012	2
				1715	0,006	0,000003	0,00004	0,000002	0,0003	2
0320	Дыхательный клапан	3,8		0333	0,008	0,006863	0,0858	0,0548	6,85	1
				0415	*50	8,288375	0,0166	66,2085	1,3242	1
				0416	*30	3,065532	0,0102	24,4878	0,8163	1
				0602	0,3	0,040035	0,0133	0,3198	1,066	1
				0616	0,2	0,012582	0,0063	0,1005	0,5025	2
				0621	0,6	0,025165	0,0042	0,201	0,335	2
0321	Дыхательный клапан	2		0333	0,008	1,848E-07	0,000002	0,00001	0,0013	2
				0415	*50	0,069726	0,0001	2,4904	0,0498	2
				0416	*30	0,016981	0,0001	0,6065	0,0202	2
				0602	0,3	0,001848	0,0006	0,066	0,22	2
				0616	0,2	0,000139	0,0001	0,005	0,025	2
				0621	0,6	0,00134	0,0002	0,0479	0,0798	2

*Проект НДВ загрязняющих веществ в атмосферу
для ТОО «Varro Operating Group» месторождения Толкын на 2026-2028 гг.*

				1715	0,006	0,000003	0,0001	0,0001	0,0167	2
0322	Дыхательный клапан	2		0333	0,008	1,848E-07	0,000002	0,00001	0,0013	2
				0415	*50	0,069726	0,0001	2,4904	0,0498	2
				0416	*30	0,016981	0,0001	0,6065	0,0202	2
				0602	0,3	0,001848	0,0006	0,066	0,22	2
				0616	0,2	0,000139	0,0001	0,005	0,025	2
				0621	0,6	0,00134	0,0002	0,0479	0,0798	2
				1715	0,006	0,000003	0,0001	0,0001	0,0167	2
0323	Дыхательный клапан	2		0333	0,008	0,000047	0,0006	0,008	1	2
				0415	*50	0,056582	0,0001	9,5798	0,1916	2
				0416	*30	0,020928	0,0001	3,5433	0,1181	2
				0602	0,3	0,000273	0,0001	0,0462	0,154	2
				0616	0,2	0,000086	0,00004	0,0146	0,073	2
				0621	0,6	0,000172	0,00003	0,0291	0,0485	2
0327	Труба факела	70,5		0301	0,2	0,230025	0,0163	0,0001	0,0005	2
				0304	0,4	0,037379	0,0013	0,00001	0,00003	2
				0328	0,15	0,191687	0,0181	0,0002	0,0013	2
				0330	0,5	0,109863	0,0031	0,00003	0,0001	2
				0333	0,008	0,00009206	0,0002	0,00000003	0,000004	2
				0337	5	1,916871	0,0054	0,0006	0,0001	2
				0410	*50	0,047922	0,00001	0,00001	0,0000002	2
0328	Дымовая труба	24,1		0301	0,2	0,2358	0,0489	0,018	0,09	2
				0304	0,4	0,03832	0,004	0,0029	0,0073	2
				0330	0,5	0,01025	0,0009	0,0008	0,0016	2
				0337	5	0,03267	0,0003	0,0025	0,0005	2
				0410	*50	0,03267	0,00003	0,0025	0,0001	2
0329	Труба факела	60		0301	0,2	0,230025	0,0192	0,0036	0,018	2
				0304	0,4	0,037379	0,0016	0,0006	0,0015	2
				0328	0,15	0,191687	0,0213	0,0089	0,0593	2
				0330	0,5	0,109863	0,0037	0,0017	0,0034	2
				0333	0,008	0,00009206	0,0002	0,000001	0,0001	2
				0337	5	1,916871	0,0064	0,0298	0,006	2
				0410	*50	0,047922	0,00002	0,0007	0,00001	2
0330	Дымовая труба	24,1		0301	0,2	0,274585	0,057	0,0129	0,0645	2
				0304	0,4	0,04462	0,0046	0,0021	0,0053	2
				0330	0,5	0,010947	0,0009	0,0005	0,001	2
				0337	5	0,03267	0,0003	0,0015	0,0003	2
				0410	*50	0,03267	0,00003	0,0015	0,00003	2
0331	Дымовая труба	1,1		0301	0,2	0,00151	0,0008	0,027	0,135	2

*Проект НДВ загрязняющих веществ в атмосферу
для ТОО «Varro Operating Group» месторождения Толкын на 2026-2028 гг.*

				0304	0,4	0,00025	0,0001	0,0045	0,0113	2
				0337	5	0,00526	0,0001	0,0941	0,0188	2
0332	Дымовая труба	1,1		0301	0,2	0,00365	0,0018	0,0653	0,3265	2
				0304	0,4	0,00059	0,0001	0,0106	0,0265	2
				0337	5	0,01272	0,0003	0,2275	0,0455	2
0334	Дыхательный клапан	2,5		0333	0,008	4,62E-07	0,00001	0,00001	0,0013	2
				0415	*50	0,174316	0,0003	3,699	0,074	2
				0416	*30	0,042453	0,0001	0,9009	0,03	2
				0602	0,3	0,004619	0,0015	0,098	0,3267	2
				0616	0,2	0,000346	0,0002	0,0073	0,0365	2
				0621	0,6	0,003349	0,0006	0,0711	0,1185	2
				1715	0,006	0,000008	0,0001	0,0002	0,0333	2
0335	Свеча	4,5		0333	0,008	-	-	-	-	-
				0415	*50	-	-	-	-	-
				0416	*30	-	-	-	-	-
				1715	0,006	-	-	-	-	-
0336	Труба свечи	6		0333	0,008	-	-	-	-	-
				0415	*50	-	-	-	-	-
				0416	*30	-	-	-	-	-
				1715	0,006	-	-	-	-	-
0337	Труба свечи	6		0333	0,008	-	-	-	-	-
				0415	*50	-	-	-	-	-
				0416	*30	-	-	-	-	-
				1715	0,006	-	-	-	-	-
0338	Труба свечи	6		0333	0,008	-	-	-	-	-
				0415	*50	-	-	-	-	-
				0416	*30	-	-	-	-	-
				1715	0,006	-	-	-	-	-
0340	Дыхательный клапан	3		0333	0,008	0,0000101	0,0001	0,0001	0,0125	2
				0415	*50	3,826619	0,0077	53,0646	1,0613	2
				0416	*30	0,931937	0,0031	12,9234	0,4308	2
				0602	0,3	0,101408	0,0338	1,4062	4,6873	1
				0616	0,2	0,007606	0,0038	0,1055	0,5275	2
				0621	0,6	0,073521	0,0123	1,0195	1,6992	1
				1715	0,006	0,000165	0,0028	0,0023	0,3833	2
0341	Дымовая труба	4		0301	0,2	0,672	0,336	0,5894	2,947	1
				0304	0,4	0,1092	0,0273	0,0958	0,2395	2
				0328	0,15	0,04375	0,0292	0,1151	0,7673	1
				0330	0,5	0,105	0,021	0,0921	0,1842	2

*Проект НДВ загрязняющих веществ в атмосферу
для ТОО «Varro Operating Group» месторождения Толкын на 2026-2028 гг.*

				0337	5	0,5425	0,0109	0,4758	0,0952	2
				0703	**0,000001	0,00000105	0,0105	0,000003	0,3	2
				1325	0,05	0,0105	0,021	0,0092	0,184	2
				2754	1	0,25375	0,0254	0,2226	0,2226	2
0343	Дымовая труба	24,1		0301	0,2	0,22238	0,0461	0,0175	0,0875	2
				0304	0,4	0,03614	0,0037	0,0029	0,0073	2
				0330	0,5	0,010515	0,0009	0,0008	0,0016	2
				0337	5	0,03267	0,0003	0,0026	0,0005	2
				0410	*50	0,03267	0,00003	0,0026	0,0001	2
0344	Выхлопная труба	10		0301	0,2	1,7664	0,8832	0,4912	2,456	1
				0304	0,4	0,28704	0,0718	0,0798	0,1995	2
				0328	0,15	0,115	0,0767	0,0959	0,6393	1
				0330	0,5	0,276	0,0552	0,0768	0,1536	2
				0337	5	1,426	0,0285	0,3966	0,0793	2
				0703	**0,000001	0,00000276	0,0276	0,000002	0,2	2
				1325	0,05	0,0276	0,0552	0,0077	0,154	2
				2754	1	0,667	0,0667	0,1855	0,1855	2
0345	Выхлопная труба	10		0301	0,2	1,7664	0,8832	0,4912	2,456	1
				0304	0,4	0,28704	0,0718	0,0798	0,1995	2
				0328	0,15	0,115	0,0767	0,0959	0,6393	1
				0330	0,5	0,276	0,0552	0,0768	0,1536	2
				0337	5	1,426	0,0285	0,3966	0,0793	2
				0703	**0,000001	0,00000276	0,0276	0,000002	0,2	2
				1325	0,05	0,0276	0,0552	0,0077	0,154	2
				2754	1	0,667	0,0667	0,1855	0,1855	2
0346	Выхлопная труба	10		0301	0,2	1,7664	0,8832	0,4912	2,456	1
				0304	0,4	0,28704	0,0718	0,0798	0,1995	2
				0328	0,15	0,115	0,0767	0,0959	0,6393	1
				0330	0,5	0,276	0,0552	0,0768	0,1536	2
				0337	5	1,426	0,0285	0,3966	0,0793	2
				0703	**0,000001	0,00000276	0,0276	0,000002	0,2	2
				1325	0,05	0,0276	0,0552	0,0077	0,154	2
				2754	1	0,667	0,0667	0,1855	0,1855	2
0601	Труба свечи	6		0333	0,008	-	-	-	-	-
				0415	*50	-	-	-	-	-
				0416	*30	-	-	-	-	-
				1715	0,006	-	-	-	-	-
0602	Труба свечи	6		0333	0,008	-	-	-	-	-
				0415	*50	-	-	-	-	-

*Проект НДВ загрязняющих веществ в атмосферу
для ТОО «Varro Operating Group» месторождения Толкын на 2026-2028 гг.*

				0416	*30	-	-	-	-	-
				1715	0,006	-	-	-	-	-
0603	Дыхательный клапан	2,5		0333	0,008	0,000141	0,0018	0,003	0,375	2
				0415	*50	0,169762	0,0003	3,6024	0,072	2
				0416	*30	0,062788	0,0002	1,3324	0,0444	2
				0602	0,3	0,00082	0,0003	0,0174	0,058	2
				0616	0,2	0,000258	0,0001	0,0055	0,0275	2
				0621	0,6	0,000515	0,0001	0,0109	0,0182	2
0604	Люк автоцистерны	3		0333	0,008	0,0000057	0,0001	0,0001	0,0125	2
				0415	*50	2,152473	0,0043	29,8488	0,597	2
				0416	*30	0,524214	0,0017	7,2694	0,2423	2
				0602	0,3	0,057042	0,019	0,791	2,6367	1
				0616	0,2	0,004278	0,0021	0,0593	0,2965	2
				0621	0,6	0,041355	0,0069	0,5735	0,9558	2
				1715	0,006	0,000093	0,0016	0,0013	0,2167	2
0605	Труба свечи	3		0333	0,008	-	-	-	-	-
				0415	*50	-	-	-	-	-
				0416	*30	-	-	-	-	-
				1715	0,006	-	-	-	-	-
0606	Труба свечи	2,5		0333	0,008	0,00000543	0,0001	0,0001	0,0125	2
				0415	*50	2,050776	0,0041	43,5175	0,8704	2
				0416	*30	0,499447	0,0017	10,5983	0,3533	2
				0602	0,3	0,054347	0,0181	1,1532	3,844	1
				0616	0,2	0,004076	0,002	0,0865	0,4325	2
				0621	0,6	0,039401	0,0066	0,8361	1,3935	2
				1715	0,006	0,0000886	0,0015	0,0019	0,3167	2
0607	Люк автоцистерны	2,5		0333	0,008	0,0000057	0,0001	0,0001	0,0125	2
				0415	*50	2,152473	0,0043	45,6755	0,9135	2
				0416	*30	0,524214	0,0017	11,1238	0,3708	2
				0602	0,3	0,057042	0,019	1,2104	4,0347	1
				0616	0,2	0,004278	0,0021	0,0908	0,454	2
				0621	0,6	0,041355	0,0069	0,8776	1,4627	2
				1715	0,006	0,000093	0,0016	0,002	0,3333	2
0608	Дефлектор	3		0333	0,008	0,00001	0,0001	0,0001	0,0125	2
				0415	*50	0,00993	0,00002	0,1377	0,0028	2
				0416	*30	0,00003	0,0000001	0,0004	0,00001	2
				1715	0,006	1,44E-07	0,000002	0,000002	0,0003	2
0609	Выхлопная труба	4		0301	0,2	1,7664	0,8832	2,6986	13,493	1
				0304	0,4	0,28704	0,0718	0,4385	1,0963	1

*Проект НДВ загрязняющих веществ в атмосферу
для ТОО «Varro Operating Group» месторождения Толкын на 2026-2028 гг.*

				0328	0,15	0,115	0,0767	0,5271	3,514	1
				0330	0,5	0,276	0,0552	0,4217	0,8434	1
				0337	5	1,426	0,0285	2,1786	0,4357	2
				0703	**0,000001	0,00000276	0,0276	0,00001	1	1
				1325	0,05	0,0276	0,0552	0,0422	0,844	1
				2754	1	0,667	0,0667	1,019	1,019	1
0610	Дефлектор	2		0333	0,008	0,00006	0,0008	0,0009	0,1125	2
				2754	1	0,02107	0,0021	0,304	0,304	2
0611	Дыхательный клапан	2		0333	0,008	0,0000591	0,0007	0,0021	0,2625	2
				2754	1	0,02107	0,0021	0,7525	0,7525	2
1101	Выхлопная труба	4		0301	0,2	0,512	0,256	1,4345	7,1725	1
				0304	0,4	0,0832	0,0208	0,2331	0,5828	1
				0328	0,15	0,03333	0,0222	0,2801	1,8673	1
				0330	0,5	0,08	0,016	0,2241	0,4482	2
				0337	5	0,41333	0,0083	1,158	0,2316	2
				0703	**0,000001	0,0000008	0,008	0,00001	1	2
				1325	0,05	0,008	0,016	0,0224	0,448	2
				2754	1	0,19333	0,0193	0,5416	0,5416	1
1103	Выхлопная труба	4		0301	0,2	0,21333	0,1067	0,5977	2,9885	1
				0304	0,4	0,03467	0,0087	0,0971	0,2428	2
				0328	0,15	0,01389	0,0093	0,1167	0,778	2
				0330	0,5	0,03333	0,0067	0,0934	0,1868	2
				0337	5	0,17222	0,0034	0,4825	0,0965	2
				0703	**0,000001	3,33E-07	0,0033	0,000003	0,3	2
				1325	0,05	0,00333	0,0067	0,0093	0,186	2
				2754	1	0,08056	0,0081	0,2257	0,2257	2
1104	Выхлопная труба	4		0301	0,2	0,06887	0,0344	0,193	0,965	1
				0304	0,4	0,01116	0,0028	0,0313	0,0783	2
				0328	0,15	0,00583	0,0039	0,049	0,3267	2
				0330	0,5	0,00917	0,0018	0,0257	0,0514	2
				0337	5	0,06	0,0012	0,1681	0,0336	2
				0703	**0,000001	1,08E-07	0,0011	0,000001	0,1	2
				1325	0,05	0,00125	0,0025	0,0035	0,07	2
				2754	1	0,03	0,003	0,0841	0,0841	2
1105	Дыхательный клапан	4		0333	0,008	0,000026	0,0003	0,0002	0,025	2
				2754	1	0,00935	0,0009	0,0663	0,0663	2
1106	Дыхательный клапан	2		2735	*0,05	0,00173	0,0035	0,0618	1,236	2
1107	Дыхательный клапан	2		0333	0,008	0,00000103	0,00001	0,00004	0,005	2
				0415	*50	0,00264	0,00001	0,0943	0,0019	2

*Проект НДВ загрязняющих веществ в атмосферу
для ТОО «Varro Operating Group» месторождения Толкын на 2026-2028 гг.*

				0416	*30	0,0002442	0,000001	0,0087	0,0003	2
				0602	0,3	0,00003	0,00001	0,0011	0,0037	2
				0616	0,2	0,000002	0,000001	0,0001	0,0005	2
				0621	0,6	0,00002	0,000003	0,0007	0,0012	2
				1715	0,006	0,0000001	0,000002	0,000004	0,0007	2
1109	Дыхательный клапан	6		0333	0,008	0,0001	0,0013	0,0003	0,0375	2
				0415	*50	0,12321	0,0002	0,339	0,0068	2
				0416	*30	0,04557	0,0002	0,1254	0,0042	2
				0602	0,3	0,0006	0,0002	0,0017	0,0057	2
				0616	0,2	0,0002	0,0001	0,0006	0,003	2
				0621	0,6	0,00037	0,0001	0,001	0,0017	2
1117	Вентиляционная труба	4,5		0333	0,008	0,000129	0,0016	0,0007	0,0875	2
				0415	*50	0,040256	0,0001	0,2096	0,0042	2
				0416	*30	0,014889	0,0001	0,0775	0,0026	2
				0602	0,3	0,000194	0,0001	0,001	0,0033	2
				0616	0,2	0,000061	0,00003	0,0003	0,0015	2
				0621	0,6	0,000122	0,00002	0,0006	0,001	2
				2754	1	0,034856	0,0035	0,1815	0,1815	2
1118	Дымовая труба	6		0301	0,2	0,017971	0,009	0,0227	0,1135	2
				0304	0,4	0,00292	0,0007	0,0037	0,0093	2
				0330	0,5	0,001731	0,0003	0,0022	0,0044	2
				0337	5	0,03188	0,0006	0,0402	0,008	2
				0410	*50	0,03188	0,0001	0,0402	0,0008	2
1119	Дымовая труба	6		0301	0,2	0,03863	0,0193	0,025	0,125	2
				0304	0,4	0,00628	0,0016	0,0041	0,0103	2
				0330	0,5	0,000026	0,00001	0,00002	0,00004	2
				0337	5	0,03188	0,0006	0,0206	0,0041	2
				0410	*50	0,03188	0,0001	0,0206	0,0004	2
1120	Продувочная свеча печи ПГ-50 № 1	3		0333	0,008	-	-	-	-	-
				0415	*50	-	-	-	-	-
				0416	*30	-	-	-	-	-
				1715	0,006	-	-	-	-	-
1121	Продувочная свеча печи ПГ-50 № 2	3		0333	0,008	-	-	-	-	-
				0415	*50	-	-	-	-	-
				0416	*30	-	-	-	-	-
				1715	0,006	-	-	-	-	-
1129	Дымовая труба	1,1		0301	0,2	0,00365	0,0018	0,0653	0,3265	2
				0304	0,4	0,00059	0,0001	0,0106	0,0265	2
				0337	5	0,01272	0,0003	0,2275	0,0455	2

*Проект НДВ загрязняющих веществ в атмосфере
для ТОО «Varro Operating Group» месторождения Толкын на 2026-2028 гг.*

1139	Труба свечи	3		0333	0,008	-	-	-	-	-
				0415	*50	-	-	-	-	-
				0416	*30	-	-	-	-	-
				1715	0,006	-	-	-	-	-
6101	Неорганизованный выброс	2		1052	1	0,00158	0,0002	0,0564	0,0564	2
				1590	0,02	0,00206	0,0103	0,0736	3,68	1
6102	Неорганизованный выброс	2		0333	0,008	0,00000311	0,00004	0,0001	0,0125	2
				0415	*50	0,005	0,00001	0,1786	0,0036	2
				0416	*30	0,000013	0,00000004	0,0005	0,00002	2
				1715	0,006	7,26E-08	0,000001	0,000003	0,0005	2
6103	Неорганизованный выброс	2		0123	**0,04	0,00174	0,0004	0,1864	0,466	2
				0143	0,01	0,00014	0,0014	0,015	1,5	2
				0301	0,2	0,00013	0,0001	0,0046	0,023	2
				0337	5	0,00013	0,000003	0,0046	0,0009	2
				0342	0,02	0,00012	0,0006	0,0043	0,215	2
				0344	0,2	0,00034	0,0002	0,0364	0,182	2
				2908	0,3	0,00166	0,0006	0,1779	0,593	2
6104	Неорганизованный выброс	2		0333	0,008	0,00001	0,0001	0,0004	0,05	2
				0415	*50	0,01783	0,00004	0,6368	0,0127	2
				0416	*30	0,0005	0,000002	0,0179	0,0006	2
				0602	0,3	0,00001	0,000003	0,0004	0,0013	2
				0616	0,2	0,0000019	0,000001	0,0001	0,0005	2
				0621	0,6	0,0000038	0,000001	0,0001	0,0002	2
				1715	0,006	2,41E-07	0,000004	0,00001	0,0017	2
6106	Неорганизованный выброс	2		0333	0,008	2,368E-07	0,000003	0,00001	0,0013	2
				0415	*50	0,00029	0,000001	0,0104	0,0002	2
				0416	*30	0,00011	0,0000004	0,0039	0,0001	2
				0602	0,3	0,0000014	0,000001	0,0001	0,0003	2
				0616	0,2	4,341E-07	0,0000002	0,00002	0,0001	2
				0621	0,6	8,681E-07	0,0000001	0,00003	0,0001	2
6108	Неорганизованный выброс	2		0333	0,008	7,103E-07	0,00001	0,00003	0,0038	2
				0415	*50	0,00086	0,000002	0,0307	0,0006	2
				0416	*30	0,00032	0,000001	0,0114	0,0004	2
				0602	0,3	0,0000041	0,000001	0,0001	0,0003	2
				0616	0,2	1,302E-06	0,000001	0,0001	0,0003	2
				0621	0,6	2,604E-06	0,0000004	0,0001	0,0002	2
6109	Неорганизованный выброс	2		0333	0,008	0,0000103	0,0001	0,0004	0,05	2
				0415	*50	0,01661	0,00003	0,5933	0,0119	2
				0416	*30	0,000043	0,0000001	0,0015	0,0001	2

*Проект НДВ загрязняющих веществ в атмосферу
для ТОО «Varro Operating Group» месторождения Толкын на 2026-2028 гг.*

				1715	0,006	2,41E-07	0,000004	0,00001	0,0017	2
6110	Неорганизованный выброс	2		0333	0,008	0,0000123	0,0002	0,0004	0,05	2
				0415	*50	0,01932	0,00004	0,69	0,0138	2
				0416	*30	0,000436	0,000001	0,0156	0,0005	2
				0602	0,3	0,0000051	0,000002	0,0002	0,0007	2
				0616	0,2	0,0000016	0,000001	0,0001	0,0005	2
				0621	0,6	0,0000032	0,000001	0,0001	0,0002	2
				1715	0,006	2,65E-07	0,000004	0,00001	0,0017	2
6113	Неорганизованный выброс	2		0333	0,008	2,127E-06	0,00003	0,0001	0,0125	2
				0415	*50	0,00257	0,00001	0,0918	0,0018	2
				0416	*30	0,00095	0,000003	0,0339	0,0011	2
				0602	0,3	0,00001	0,000003	0,0004	0,0013	2
				0616	0,2	3,899E-06	0,000002	0,0001	0,0005	2
				0621	0,6	7,798E-06	0,000001	0,0003	0,0005	2
6115	Неорганизованный выброс	2		0333	0,008	0,0000278	0,0003	0,001	0,125	2
				0415	*50	0,04386	0,0001	1,5665	0,0313	2
				0416	*30	0,000989	0,000003	0,0353	0,0012	2
				0602	0,3	0,0000115	0,000004	0,0004	0,0013	2
				0616	0,2	0,0000036	0,000002	0,0001	0,0005	2
				0621	0,6	0,0000072	0,000001	0,0003	0,0005	2
				1715	0,006	6,03E-07	0,00001	0,00002	0,0033	2
6116	Неорганизованный выброс	2		0333	0,008	0,000007	0,0001	0,0003	0,0375	2
				0415	*50	0,008051	0,00002	0,2876	0,0058	2
				0416	*30	0,002978	0,00001	0,1064	0,0035	2
				0602	0,3	0,000039	0,00001	0,0014	0,0047	2
				0616	0,2	0,000012	0,00001	0,0004	0,002	2
				0621	0,6	0,000024	0,000004	0,0009	0,0015	2
6118	Неорганизованный выброс	2		0123	**0,04	0,12324	0,0308	13,2051	33,0128	1
				0143	0,01	0,00197	0,0197	0,2111	21,11	1
				0301	0,2	0,06513	0,0326	2,3262	11,631	1
				0304	0,4	0,065	0,0163	2,3216	5,804	1
				0337	5	0,08263	0,0017	2,9513	0,5903	2
				0342	0,02	0,00012	0,0006	0,0043	0,215	2
				0344	0,2	0,00034	0,0002	0,0364	0,182	2
				2908	0,3	0,00166	0,0006	0,1779	0,593	2
6120	Неорганизованный выброс	2		1052	1	0,00237	0,0002	0,0846	0,0846	2
6121	Неорганизованный выброс	2		0333	0,008	0,0000823	0,001	0,0029	0,3625	2
				0415	*50	0,13211	0,0003	4,7185	0,0944	2
				0416	*30	0,00034	0,000001	0,0121	0,0004	2

*Проект НДВ загрязняющих веществ в атмосферу
для ТОО «Varro Operating Group» месторождения Толкын на 2026-2028 гг.*

				1715	0,006	0,00000192	0,00003	0,0001	0,0167	2
6122	Неорганизованный выброс	2		0333	0,008	2,368E-06	0,00003	0,0001	0,0125	2
				0415	*50	0,00286	0,00001	0,1021	0,002	2
				0416	*30	0,00106	0,000004	0,0379	0,0013	2
				0602	0,3	0,00001	0,000003	0,0004	0,0013	2
				0616	0,2	4,341E-06	0,000002	0,0002	0,001	2
				0621	0,6	8,681E-06	0,000001	0,0003	0,0005	2
6123	Неорганизованный выброс	2		0333	0,008	1,105E-06	0,00001	0,00004	0,005	2
				2754	1	0,00039	0,00004	0,0139	0,0139	2
6124	Неорганизованный выброс	2		0415	*50	0,00302	0,00001	0,1079	0,0022	2
				0416	*30	0,00073	0,000002	0,0261	0,0009	2
				0501	1,5	0,0001	0,00001	0,0036	0,0024	2
				0602	0,3	0,00008	0,00003	0,0029	0,0097	2
				0616	0,2	0,00001	0,00001	0,0004	0,002	2
				0621	0,6	0,00006	0,00001	0,0021	0,0035	2
				0627	0,02	0,000002	0,00001	0,0001	0,005	2
6125	Неорганизованный выброс	2		2735	*0,05	0,00039	0,0008	0,0139	0,278	2
6127	Неорганизованный выброс	2		0333	0,008	0,0000145	0,0002	0,0005	0,0625	2
				0415	*50	0,02322	0,0001	0,8293	0,0166	2
				0416	*30	0,00006	0,0000002	0,0021	0,0001	2
				1715	0,006	3,37E-07	0,00001	0,00001	0,0017	2
6128	Неорганизованный выброс	2		0333	0,008	0,00000413	0,0001	0,0001	0,0125	2
				0415	*50	0,00663	0,00001	0,2368	0,0047	2
				0416	*30	0,000017	0,0000001	0,0006	0,00002	2
				1715	0,006	9,64E-09	0,0000002	0,0000003	0,0001	2
6129	Неорганизованный выброс	2		0333	0,008	0,00000723	0,0001	0,0003	0,0375	2
				0415	*50	0,01162	0,00002	0,415	0,0083	2
				0416	*30	0,00003	0,0000001	0,0011	0,00004	2
				1715	0,006	1,69E-07	0,000003	0,00001	0,0017	2
6130	Неорганизованный выброс	2		0333	0,008	1,076E-08	0,0000001	0,0000004	0,0001	2
				0415	*50	0,00406	0,00001	0,145	0,0029	2
				0416	*30	0,00099	0,000003	0,0354	0,0012	2
				0602	0,3	0,00011	0,00004	0,0039	0,013	2
				0616	0,2	8,067E-06	0,000004	0,0003	0,0015	2
				0621	0,6	0,00007798	0,00001	0,0028	0,0047	2
				1715	0,006	1,753E-07	0,000003	0,00001	0,0017	2
6131	Неорганизованный выброс	2		0333	0,008	4,253E-08	0,000001	0,000002	0,0003	2
				0415	*50	0,01605	0,00003	0,5733	0,0115	2
				0416	*30	0,00391	0,00001	0,1397	0,0047	2

*Проект НДВ загрязняющих веществ в атмосфере
для ТОО «Varro Operating Group» месторождения Толкын на 2026-2028 гг.*

				0602	0,3	0,00043	0,0001	0,0154	0,0513	2
				0616	0,2	0,0000319	0,00002	0,0011	0,0055	2
				0621	0,6	0,0003084	0,0001	0,011	0,0183	2
				1715	0,006	6,933E-07	0,00001	0,00002	0,0033	2
6132	Неорганизованный выброс	2		0333	0,008	1,073E-08	0,0000001	0,0000004	0,0001	2
				0415	*50	0,00405	0,00001	0,1447	0,0029	2
				0416	*30	0,00099	0,000003	0,0354	0,0012	2
				0602	0,3	0,00011	0,00004	0,0039	0,013	2
				0616	0,2	0,00000805	0,000004	0,0003	0,0015	2
				0621	0,6	0,00007782	0,00001	0,0028	0,0047	2
				1715	0,006	1,75E-07	0,000003	0,00001	0,0017	2
6133	Неорганизованный выброс	2		0333	0,008	1,611E-08	0,0000002	0,000001	0,0001	2
				0415	*50	0,00608	0,00001	0,2172	0,0043	2
				0416	*30	0,00148	0,00001	0,0529	0,0018	2
				0602	0,3	0,00016	0,0001	0,0057	0,019	2
				0616	0,2	0,00001208	0,00001	0,0004	0,002	2
				0621	0,6	0,0001168	0,00002	0,0042	0,007	2
				1715	0,006	2,625E-07	0,000004	0,00001	0,0017	2
6143	Неорганизованный выброс	2		0333	0,008	0,000031	0,0004	0,0011	0,1375	2
				0415	*50	0,04886	0,0001	1,7451	0,0349	2
				0416	*30	0,00109	0,000004	0,0389	0,0013	2
				0602	0,3	0,0000127	0,000004	0,0005	0,0017	2
				0616	0,2	0,000004	0,000002	0,0001	0,0005	2
				0621	0,6	0,000008	0,000001	0,0003	0,0005	2
				1715	0,006	6,72E-07	0,00001	0,00002	0,0033	2
6144	Неорганизованный выброс	2		0333	0,008	0,0000175	0,0002	0,0006	0,075	2
				0415	*50	0,02806	0,0001	1,0022	0,02	2
				0416	*30	0,000072	0,0000002	0,0026	0,0001	2
				1715	0,006	4,08E-07	0,00001	0,00001	0,0017	2
6161	Неорганизованный выброс	2		0333	0,008	0,000033	0,0004	0,0012	0,15	2
				0415	*50	0,040256	0,0001	1,4378	0,0288	2
				0416	*30	0,014889	0,0001	0,5318	0,0177	2
				0602	0,3	0,000194	0,0001	0,0069	0,023	2
				0616	0,2	0,000061	0,00003	0,0022	0,011	2
				0621	0,6	0,000122	0,00002	0,0044	0,0073	2
6163	Неорганизованный выброс	2		0333	0,008	0,0000062	0,0001	0,0002	0,025	2
				0415	*50	0,00995	0,00002	0,3554	0,0071	2
				0416	*30	0,000026	0,0000001	0,0009	0,00003	2
				1715	0,006	1,45E-07	0,000002	0,00001	0,0017	2

*Проект НДВ загрязняющих веществ в атмосферу
для ТОО «Varro Operating Group» месторождения Толкын на 2026-2028 гг.*

6164	Неорганизованный выброс	2		0333	0,008	0,0000062	0,0001	0,0002	0,025	2
				0415	*50	0,00995	0,00002	0,3554	0,0071	2
				0416	*30	0,000026	0,0000001	0,0009	0,00003	2
				1715	0,006	1,45E-07	0,000002	0,00001	0,0017	2
6165	Неорганизованный выброс	2		0333	0,008	0,000016	0,0002	0,0006	0,075	2
				0415	*50	0,03507	0,0001	1,2526	0,0251	2
				0416	*30	0,00251	0,00001	0,0896	0,003	2
				0602	0,3	0,0002658	0,0001	0,0095	0,0317	2
				0616	0,2	0,00002	0,00001	0,0007	0,0035	2
				0621	0,6	0,000193	0,00003	0,0069	0,0115	2
				1715	0,006	0,0000008	0,00001	0,00003	0,005	2
6166	Неорганизованный выброс	2		1052	1	0,00132	0,0001	0,0471	0,0471	2
6167	Неорганизованный выброс	2		0333	0,008	0,00000516	0,0001	0,0002	0,025	2
				0415	*50	0,00829	0,00002	0,2961	0,0059	2
				0416	*30	0,000021	0,0000001	0,0008	0,00003	2
				1715	0,006	0,00000012	0,000002	0,000004	0,0007	2
6168	Неорганизованный выброс	2		0333	0,008	0,00000103	0,00001	0,00004	0,005	2
				0415	*50	0,00166	0,000003	0,0593	0,0012	2
				0416	*30	0,000004	0,00000001	0,0001	0,000003	2
				1715	0,006	2,41E-08	0,0000004	0,000001	0,0002	2
6169	Неорганизованный выброс	2		0333	0,008	0,00000516	0,0001	0,0002	0,025	2
				0415	*50	0,00829	0,00002	0,2961	0,0059	2
				0416	*30	0,000021	0,0000001	0,0008	0,00003	2
				1715	0,006	0,00000012	0,000002	0,000004	0,0007	2
6170	Неорганизованный выброс	2		0333	0,008	0,00000516	0,0001	0,0002	0,025	2
				0415	*50	0,00829	0,00002	0,2961	0,0059	2
				0416	*30	0,000021	0,0000001	0,0008	0,00003	2
				1715	0,006	0,00000012	0,000002	0,000004	0,0007	2
6171	Неорганизованный выброс	2		0333	0,008	0,000031	0,0004	0,0011	0,1375	2
				0415	*50	0,04886	0,0001	1,7451	0,0349	2
				0416	*30	0,00109	0,000004	0,0389	0,0013	2
				0602	0,3	0,0000127	0,000004	0,0005	0,0017	2
				0616	0,2	0,000004	0,000002	0,0001	0,0005	2
				0621	0,6	0,000008	0,000001	0,0003	0,0005	2
				1715	0,006	6,72E-07	0,00001	0,00002	0,0033	2
6172	Неорганизованный выброс	2		0123	**0,04	0,00174	0,0004	0,1864	0,466	2
				0143	0,01	0,00014	0,0014	0,015	1,5	2
				0301	0,2	0,00013	0,0001	0,0046	0,023	2
				0337	5	0,00013	0,000003	0,0046	0,0009	2

*Проект НДВ загрязняющих веществ в атмосферу
для ТОО «Varro Operating Group» месторождения Толкын на 2026-2028 гг.*

				0342	0,02	0,00012	0,0006	0,0043	0,215	2
				0344	0,2	0,00034	0,0002	0,0364	0,182	2
				2908	0,3	0,00166	0,0006	0,1779	0,593	2
6201	Неорганизованный выброс	2		0333	0,008	5,051E-08	0,000001	0,000002	0,0003	2
				0415	*50	0,01906	0,00004	0,6808	0,0136	2
				0416	*30	0,00464	0,00002	0,1657	0,0055	2
				0602	0,3	0,00051	0,0002	0,0182	0,0607	2
				0616	0,2	0,00003788	0,00002	0,0014	0,007	2
				0621	0,6	0,0003662	0,0001	0,0131	0,0218	2
				1715	0,006	8,233E-07	0,00001	0,00003	0,005	2
6202	Неорганизованный выброс	2		0333	0,008	9,799E-07	0,00001	0,00003	0,0038	2
				0415	*50	0,01319	0,00003	0,4711	0,0094	2
				0416	*30	0,00336	0,00001	0,12	0,004	2
				0602	0,3	0,00032	0,0001	0,0114	0,038	2
				0616	0,2	0,00003	0,00002	0,0011	0,0055	2
				0621	0,6	0,00023	0,00004	0,0082	0,0137	2
				1715	0,006	0,00000052	0,00001	0,00002	0,0033	2
6203	Неорганизованный выброс	2		0333	0,008	1,105E-06	0,00001	0,00004	0,005	2
				0415	*50	0,00133	0,000003	0,0475	0,001	2
				0416	*30	0,00049	0,000002	0,0175	0,0006	2
				0602	0,3	0,00001	0,000003	0,0004	0,0013	2
				0616	0,2	2,026E-06	0,000001	0,0001	0,0005	2
				0621	0,6	4,051E-06	0,000001	0,0001	0,0002	2
6204	Неорганизованный выброс	2		0333	0,008	1,329E-08	0,0000002	0,000001	0,0001	2
				0415	*50	0,00502	0,00001	0,1793	0,0036	2
				0416	*30	0,00122	0,000004	0,0436	0,0015	2
				0602	0,3	0,00013	0,00004	0,0046	0,0153	2
				0616	0,2	9,969E-06	0,00001	0,0004	0,002	2
				0621	0,6	0,00009636	0,00002	0,0034	0,0057	2
				1715	0,006	2,167E-06	0,00004	0,0001	0,0167	2
6205	Неорганизованный выброс	2		0333	0,008	1,329E-08	0,0000002	0,000001	0,0001	2
				0415	*50	0,00502	0,00001	0,1793	0,0036	2
				0416	*30	0,00122	0,000004	0,0436	0,0015	2
				0602	0,3	0,00013	0,00004	0,0046	0,0153	2
				0616	0,2	9,969E-06	0,00001	0,0004	0,002	2
				0621	0,6	0,00009636	0,00002	0,0034	0,0057	2
				1715	0,006	2,167E-07	0,000004	0,00001	0,0017	2
6206	Неорганизованный выброс	2		0333	0,008	7,892E-08	0,000001	0,000003	0,0004	2
				0415	*50	0,0001	0,0000002	0,0036	0,0001	2

*Проект НДВ загрязняющих веществ в атмосферу
для ТОО «Varro Operating Group» месторождения Толкын на 2026-2028 гг.*

				0416	*30	0,00004	0,0000001	0,0014	0,0001	2
				0602	0,3	0,0000005	0,0000002	0,00002	0,0001	2
				0616	0,2	1,447E-07	0,0000001	0,00001	0,0001	2
				0621	0,6	2,894E-07	0,0000001	0,00001	0,00002	2
6207	Неорганизованный выброс	2		0333	0,008	1,329E-08	0,0000002	0,000001	0,0001	2
				0415	*50	0,00502	0,00001	0,1793	0,0036	2
				0416	*30	0,00122	0,000004	0,0436	0,0015	2
				0602	0,3	0,00013	0,00004	0,0046	0,0153	2
				0616	0,2	9,969E-06	0,00001	0,0004	0,002	2
				0621	0,6	0,00009636	0,00002	0,0034	0,0057	2
				1715	0,006	2,167E-07	0,000004	0,00001	0,0017	2
6208	Неорганизованный выброс	2		0333	0,008	7,98E-09	0,0000001	0,0000003	0,00004	2
				0415	*50	0,00301	0,00001	0,1075	0,0022	2
				0416	*30	0,00073	0,000002	0,0261	0,0009	2
				0602	0,3	0,00008	0,00003	0,0029	0,0097	2
				0616	0,2	5,981E-06	0,000003	0,0002	0,001	2
				0621	0,6	0,00005782	0,00001	0,0021	0,0035	2
				1715	0,006	0,0000013	0,00002	0,0001	0,0083	2
6209	Неорганизованный выброс	2		0333	0,008	1,329E-08	0,0000002	0,000001	0,0001	2
				0415	*50	0,00502	0,00001	0,1793	0,0036	2
				0416	*30	0,00122	0,000004	0,0436	0,0015	2
				0602	0,3	0,00013	0,00004	0,0046	0,0153	2
				0616	0,2	9,969E-06	0,00001	0,0004	0,002	2
				0621	0,6	0,00009636	0,00002	0,0034	0,0057	2
				1715	0,006	2,167E-07	0,000004	0,00001	0,0017	2
6210	Неорганизованный выброс	2		0333	0,008	0,00000001	0,0000001	0,0000004	0,0001	2
				0415	*50	0,002006	0,000004	0,0716	0,0014	2
				0416	*30	0,000489	0,000002	0,0175	0,0006	2
				0602	0,3	0,00005317	0,00002	0,0019	0,0063	2
				0616	0,2	0,00000399	0,000002	0,0001	0,0005	2
				0621	0,6	0,0000386	0,00001	0,0014	0,0023	2
				1715	0,006	4,333E-08	0,000001	0,000002	0,0003	2
6212	Неорганизованный выброс	2		0333	0,008	1,595E-08	0,0000002	0,000001	0,0001	2
				0415	*50	0,00602	0,00001	0,215	0,0043	2
				0416	*30	0,00147	0,00001	0,0525	0,0018	2
				0602	0,3	0,00016	0,0001	0,0057	0,019	2
				0616	0,2	0,00001196	0,00001	0,0004	0,002	2
				0621	0,6	0,0001156	0,00002	0,0041	0,0068	2
				1715	0,006	0,00000026	0,000004	0,00001	0,0017	2

*Проект НДВ загрязняющих веществ в атмосферу
для ТОО «Varro Operating Group» месторождения Толкын на 2026-2028 гг.*

6213	Неорганизованный выброс	2		0333	0,008	2,658E-08	0,0000003	0,000001	0,0001	2
				0415	*50	0,01003	0,00002	0,3582	0,0072	2
				0416	*30	0,00244	0,00001	0,0871	0,0029	2
				0602	0,3	0,00027	0,0001	0,0096	0,032	2
				0616	0,2	0,00001994	0,00001	0,0007	0,0035	2
				0621	0,6	0,0001927	0,00003	0,0069	0,0115	2
				1715	0,006	4,333E-07	0,00001	0,00002	0,0033	2
6216	Неорганизованный выброс	2		0333	0,008	5,051E-08	0,000001	0,000002	0,0003	2
				0415	*50	0,01906	0,00004	0,6808	0,0136	2
				0416	*30	0,00464	0,00002	0,1657	0,0055	2
				0602	0,3	0,00051	0,0002	0,0182	0,0607	2
				0616	0,2	0,00003788	0,00002	0,0014	0,007	2
				0621	0,6	0,0003662	0,0001	0,0131	0,0218	2
				1715	0,006	8,233E-07	0,00001	0,00003	0,005	2
6217	Неорганизованный выброс	2		0333	0,008	0,00000098	0,00001	0,00004	0,005	2
				0415	*50	0,01319	0,00003	0,4711	0,0094	2
				0416	*30	0,00336	0,00001	0,12	0,004	2
				0602	0,3	0,00032	0,0001	0,0114	0,038	2
				0616	0,2	0,00003	0,00002	0,0011	0,0055	2
				0621	0,6	0,00023	0,00004	0,0082	0,0137	2
				1715	0,006	5,202E-07	0,00001	0,00002	0,0033	2
6220	Неорганизованный выброс	2		0333	0,008	6,314E-07	0,00001	0,00002	0,0025	2
				0415	*50	0,00076	0,000002	0,0271	0,0005	2
				0416	*30	0,00028	0,000001	0,01	0,0003	2
				0602	0,3	0,000004	0,000001	0,0001	0,0003	2
				0616	0,2	1,157E-06	0,000001	0,00004	0,0002	2
				0621	0,6	2,315E-06	0,0000004	0,0001	0,0002	2
6221	Неорганизованный выброс	2		0333	0,008	7,892E-08	0,000001	0,000003	0,0004	2
				0415	*50	0,0001	0,0000002	0,0036	0,0001	2
				0416	*30	0,00004	0,0000001	0,0014	0,0001	2
				0602	0,3	0,0000005	0,0000002	0,00002	0,0001	2
				0616	0,2	1,447E-07	0,0000001	0,00001	0,0001	2
				0621	0,6	2,894E-07	0,0000001	0,00001	0,00002	2
6222	Неорганизованный выброс	2		0333	0,008	1,578E-07	0,000002	0,00001	0,0013	2
				0415	*50	0,00019	0,0000004	0,0068	0,0001	2
				0416	*30	0,00007	0,0000002	0,0025	0,0001	2
				0602	0,3	0,00000092	0,0000003	0,00003	0,0001	2
				0616	0,2	2,894E-07	0,0000001	0,00001	0,0001	2
				0621	0,6	5,787E-07	0,0000001	0,00002	0,00003	2

*Проект НДВ загрязняющих веществ в атмосфере
для ТОО «Varro Operating Group» месторождения Толкын на 2026-2028 гг.*

6223	Неорганизованный выброс	2		0333	0,008	1,578E-07	0,000002	0,00001	0,0013	2
				0415	*50	0,00019	0,0000004	0,0068	0,0001	2
				0416	*30	0,00007	0,0000002	0,0025	0,0001	2
				0602	0,3	0,00000092	0,0000003	0,00003	0,0001	2
				0616	0,2	2,894E-07	0,0000001	0,00001	0,0001	2
				0621	0,6	5,787E-07	0,0000001	0,00002	0,00003	2
6224	Неорганизованный выброс	2		0333	0,008	3,946E-07	0,00001	0,00001	0,0013	2
				0415	*50	0,00048	0,000001	0,0171	0,0003	2
				0416	*30	0,00018	0,000001	0,0064	0,0002	2
				0602	0,3	0,0000023	0,000001	0,0001	0,0003	2
				0616	0,2	7,234E-06	0,000004	0,0003	0,0015	2
				0621	0,6	1,447E-06	0,0000002	0,0001	0,0002	2
6225	Неорганизованный выброс	2		0333	0,008	1,421E-06	0,00002	0,0001	0,0125	2
				0415	*50	0,00172	0,000003	0,0614	0,0012	2
				0416	*30	0,00063	0,000002	0,0225	0,0008	2
				0602	0,3	0,00001	0,000003	0,0004	0,0013	2
				0616	0,2	2,604E-06	0,000001	0,0001	0,0005	2
				0621	0,6	5,209E-06	0,000001	0,0002	0,0003	2
6226	Неорганизованный выброс	2		0333	0,008	3,946E-07	0,00001	0,00001	0,0013	2
				0415	*50	0,00048	0,000001	0,0171	0,0003	2
				0416	*30	0,00018	0,000001	0,0064	0,0002	2
				0602	0,3	0,0000023	0,000001	0,0001	0,0003	2
				0616	0,2	7,234E-06	0,000004	0,0003	0,0015	2
				0621	0,6	1,447E-06	0,0000002	0,0001	0,0002	2
6227	Неорганизованный выброс	2		0333	0,008	1,578E-07	0,000002	0,00001	0,0013	2
				0415	*50	0,00019	0,0000004	0,0068	0,0001	2
				0416	*30	0,00007	0,0000002	0,0025	0,0001	2
				0602	0,3	0,00000092	0,0000003	0,00003	0,0001	2
				0616	0,2	2,894E-07	0,0000001	0,00001	0,0001	2
				0621	0,6	5,787E-07	0,0000001	0,00002	0,00003	2
6228	Неорганизованный выброс	2		1052	1	0,00039	0,00004	0,0139	0,0139	2
				1590	0,02	0,00026	0,0013	0,0093	0,465	2
6229	Неорганизованный выброс	2		1052	1	0,00145	0,0001	0,0518	0,0518	2
6230	Неорганизованный выброс	2		0316	0,2	0,00026	0,0001	0,0093	0,0465	2
				1052	1	0,00026	0,00003	0,0093	0,0093	2
				1590	0,02	0,00017	0,0009	0,0061	0,305	2
6231	Неорганизованный выброс	2		0316	0,2	0,00041	0,0002	0,0146	0,073	2
				1052	1	0,00041	0,00004	0,0146	0,0146	2
6233	Неорганизованный выброс	2		1590	0,02	0,00094	0,0047	0,0336	1,68	2

*Проект НДВ загрязняющих веществ в атмосферу
для ТОО «Varro Operating Group» месторождения Толкын на 2026-2028 гг.*

6234	Неорганизованный выброс	2		1590	0,02	0,00165	0,0083	0,0589	2,945	2
6242	Неорганизованный выброс	2		0333	0,008	0,000048	0,0006	0,0017	0,2125	2
				2754	1	0,01723	0,0017	0,6154	0,6154	2
6246	Неорганизованный выброс	2		0333	0,008	0,000009	0,0001	0,0003	0,0375	2
				2754	1	0,00315	0,0003	0,1125	0,1125	2
6252	Неорганизованный выброс	2		0333	0,008	0,000039	0,0005	0,0014	0,175	2
				2754	1	0,01385	0,0014	0,4947	0,4947	2
6253	Неорганизованный выброс	2		0333	0,008	0,000001	0,00001	0,00004	0,005	2
				2754	1	0,00049	0,0001	0,0175	0,0175	2
6254	Неорганизованный выброс	2		0333	0,008	3,68E-07	0,00001	0,00001	0,0013	2
				2754	1	0,00012	0,00001	0,0043	0,0043	2
6301	Неорганизованный выброс	2		0333	0,008	0,00000103	0,00001	0,00004	0,005	2
				0415	*50	0,00166	0,000003	0,0593	0,0012	2
				0416	*30	0,00000427	0,00000001	0,0002	0,00001	2
				1715	0,006	2,41E-08	0,0000004	0,000001	0,0002	2
6302	Неорганизованный выброс	2		1052	1	0,00079	0,0001	0,0282	0,0282	2
6303	Неорганизованный выброс	2		1052	1	0,005561	0,0006	0,1986	0,1986	2
6305	Неорганизованный выброс	2		0333	0,008	0,00001	0,0001	0,0004	0,05	2
				0415	*50	0,01802	0,00004	0,6436	0,0129	2
				0416	*30	0,00198	0,00001	0,0707	0,0024	2
				0602	0,3	0,00021	0,0001	0,0075	0,025	2
				0616	0,2	0,00001598	0,00001	0,0006	0,003	2
				0621	0,6	0,0001544	0,00003	0,0055	0,0092	2
				1715	0,006	0,00000029	0,00001	0,00001	0,0017	2
6306	Неорганизованный выброс	2		0333	0,008	0,000033	0,0004	0,0012	0,15	2
				0415	*50	0,040256	0,0001	1,4378	0,0288	2
				0416	*30	0,014889	0,0001	0,5318	0,0177	2
				0602	0,3	0,000194	0,0001	0,0069	0,023	2
				0616	0,2	0,000061	0,00003	0,0022	0,011	2
				0621	0,6	0,000122	0,00002	0,0044	0,0073	2
6310	Неорганизованный выброс	2		0333	0,008	0,00001	0,0001	0,0004	0,05	2
				0415	*50	0,01998	0,00004	0,7136	0,0143	2
				0416	*30	0,00247	0,00001	0,0882	0,0029	2
				0602	0,3	0,00027	0,0001	0,0096	0,032	2
				0616	0,2	0,0001994	0,0001	0,0071	0,0355	2
				0621	0,6	0,0001927	0,00003	0,0069	0,0115	2
				1715	0,006	3,61E-07	0,00001	0,00001	0,0017	2
6312	Неорганизованный выброс	2		0333	0,008	0,00001	0,0001	0,0004	0,05	2
				0415	*50	0,02396	0,0001	0,8558	0,0171	2

*Проект НДВ загрязняющих веществ в атмосфере
для ТОО «Varro Operating Group» месторождения Толкын на 2026-2028 гг.*

				0416	*30	0,00224	0,00001	0,08	0,0027	2
				0602	0,3	0,00024	0,0001	0,0086	0,0287	2
				0616	0,2	0,00001794	0,00001	0,0006	0,003	2
				0621	0,6	0,0001735	0,00003	0,0062	0,0103	2
				1715	0,006	3,86E-07	0,00001	0,00001	0,0017	2
6313	Неорганизованный выброс	2		0333	0,008	0,000033	0,0004	0,0012	0,15	2
				0415	*50	0,040256	0,0001	1,4378	0,0288	2
				0416	*30	0,014889	0,0001	0,5318	0,0177	2
				0602	0,3	0,000194	0,0001	0,0069	0,023	2
				0616	0,2	0,000061	0,00003	0,0022	0,011	2
				0621	0,6	0,000122	0,00002	0,0044	0,0073	2
6314	Неорганизованный выброс	2		0333	0,008	0,00000105	0,00001	0,00004	0,005	2
				0415	*50	0,00568	0,00001	0,2029	0,0041	2
				0416	*30	0,00098	0,000003	0,035	0,0012	2
				0602	0,3	0,00011	0,00004	0,0039	0,013	2
				0616	0,2	7,975E-06	0,000004	0,0003	0,0015	2
				0621	0,6	0,00007709	0,00001	0,0028	0,0047	2
				1715	0,006	4,85E-08	0,000001	0,000002	0,0003	2
6315	Неорганизованный выброс	2		0333	0,008	0,00001	0,0001	0,0004	0,05	2
				0415	*50	0,04572	0,0001	1,633	0,0327	2
				0416	*30	0,00834	0,00003	0,2979	0,0099	2
				0602	0,3	0,0009	0,0003	0,0321	0,107	2
				0616	0,2	0,00006779	0,00003	0,0024	0,012	2
				0621	0,6	0,0006553	0,0001	0,0234	0,039	2
				1715	0,006	0,0000241	0,0004	0,0009	0,15	2
6316	Неорганизованный выброс	2		0333	0,008	0,000033	0,0004	0,0012	0,15	2
				0415	*50	0,040256	0,0001	1,4378	0,0288	2
				0416	*30	0,014889	0,0001	0,5318	0,0177	2
				0602	0,3	0,000194	0,0001	0,0069	0,023	2
				0616	0,2	0,000061	0,00003	0,0022	0,011	2
				0621	0,6	0,000122	0,00002	0,0044	0,0073	2
6318	Неорганизованный выброс	2		0333	0,008	0,00000105	0,00001	0,00004	0,005	2
				0415	*50	0,00568	0,00001	0,2029	0,0041	2
				0416	*30	0,00098	0,000003	0,035	0,0012	2
				0602	0,3	0,00011	0,00004	0,0039	0,013	2
				0616	0,2	7,975E-06	0,000004	0,0003	0,0015	2
				0621	0,6	0,00007709	0,00001	0,0028	0,0047	2
				1715	0,006	4,85E-08	0,000001	0,000002	0,0003	2
6319	Неорганизованный выброс	2		0333	0,008	1E-10	0,000000001	0,000000004	0,000001	2

*Проект НДВ загрязняющих веществ в атмосфере
для ТОО «Varro Operating Group» месторождения Толкын на 2026-2028 гг.*

				0415	*50	0,000042	0,0000001	0,0015	0,00003	2
				0416	*30	0,00001	0,00000003	0,0004	0,00001	2
				0602	0,3	0,000001	0,0000003	0,00004	0,0001	2
				0616	0,2	0,00000008	0,00000004	0,000003	0,00002	2
				0621	0,6	0,000001	0,0000002	0,00004	0,0001	2
				1715	0,006	1,8E-09	0,00000003	0,0000001	0,00002	2
6320	Неорганизованный выброс	2		0333	0,008	3,19E-08	0,0000004	0,000001	0,0001	2
				0415	*50	0,01204	0,00002	0,43	0,0086	2
				0416	*30	0,00293	0,00001	0,1046	0,0035	2
				0602	0,3	0,00032	0,0001	0,0114	0,038	2
				0616	0,2	0,00002393	0,00001	0,0009	0,0045	2
				0621	0,6	0,0002313	0,00004	0,0083	0,0138	2
				1715	0,006	0,00000052	0,00001	0,00002	0,0033	2
6321	Неорганизованный выброс	2		0333	0,008	1E-10	0,000000001	0,000000004	0,000001	2
				0415	*50	0,000042	0,0000001	0,0015	0,00003	2
				0416	*30	0,00001	0,00000003	0,0004	0,00001	2
				0602	0,3	0,000001	0,0000003	0,00004	0,0001	2
				0616	0,2	0,00000008	0,00000004	0,000003	0,00002	2
				0621	0,6	0,000001	0,0000002	0,00004	0,0001	2
				1715	0,006	1,8E-09	0,00000003	0,0000001	0,00002	2
6322	Неорганизованный выброс	2		0333	0,008	0,00000211	0,00003	0,0001	0,0125	2
				0415	*50	0,01136	0,00002	0,4057	0,0081	2
				0416	*30	0,00196	0,00001	0,07	0,0023	2
				0602	0,3	0,00021	0,0001	0,0075	0,025	2
				0616	0,2	0,00001592	0,00001	0,0006	0,003	2
				0621	0,6	0,0001539	0,00003	0,0055	0,0092	2
				1715	0,006	9,74E-08	0,000002	0,000003	0,0005	2
6323	Неорганизованный выброс	2		0333	0,008	0,00001	0,0001	0,0004	0,05	2
				0415	*50	0,01296	0,00003	0,4629	0,0093	2
				0416	*30	0,00076	0,000003	0,0271	0,0009	2
				0602	0,3	0,00008	0,00003	0,0029	0,0097	2
				0616	0,2	5,981E-06	0,000003	0,0002	0,001	2
				0621	0,6	0,00005782	0,00001	0,0021	0,0035	2
				1715	0,006	0,0000141	0,0002	0,0005	0,0833	2
6324	Неорганизованный выброс	2		0333	0,008	1E-10	0,000000001	0,000000004	0,000001	2
				0415	*50	0,000042	0,0000001	0,0015	0,00003	2
				0416	*30	0,00001	0,00000003	0,0004	0,00001	2
				0602	0,3	0,000001	0,0000003	0,00004	0,0001	2
				0616	0,2	0,00000008	0,00000004	0,000003	0,00002	2

*Проект НДВ загрязняющих веществ в атмосферу
для ТОО «Varro Operating Group» месторождения Толкын на 2026-2028 гг.*

				0621	0,6	0,000001	0,0000002	0,00004	0,0001	2
				1715	0,006	1,8E-09	0,00000003	0,0000001	0,00002	2
6325	Неорганизованный выброс	2		0333	0,008	1,861E-08	0,0000002	0,000001	0,0001	2
				0415	*50	0,00702	0,00001	0,2507	0,005	2
				0416	*30	0,00171	0,00001	0,0611	0,002	2
				0602	0,3	0,00019	0,0001	0,0068	0,0227	2
				0616	0,2	0,00001396	0,00001	0,0005	0,0025	2
				0621	0,6	0,0001349	0,00002	0,0048	0,008	2
				1715	0,006	3,033E-06	0,0001	0,0001	0,0167	2
6327	Неорганизованный выброс	2		0333	0,008	0,00000011	0,000001	0,000004	0,0005	2
				0415	*50	0,00579	0,00001	0,2068	0,0041	2
				0416	*30	0,00099	0,000003	0,0354	0,0012	2
				0602	0,3	0,00011	0,00004	0,0039	0,013	2
				0616	0,2	8,008E-06	0,000004	0,0003	0,0015	2
				0621	0,6	0,00007741	0,00001	0,0028	0,0047	2
				1715	0,006	5,21E-08	0,000001	0,000002	0,0003	2
6328	Неорганизованный выброс	2		0333	0,008	0,00000115	0,00001	0,00004	0,005	2
				0415	*50	0,00786	0,00002	0,2807	0,0056	2
				0416	*30	0,00148	0,00001	0,0529	0,0018	2
				0602	0,3	0,00016	0,0001	0,0057	0,019	2
				0616	0,2	0,00001201	0,00001	0,0004	0,002	2
				0621	0,6	0,0001161	0,00002	0,0041	0,0068	2
				1715	0,006	5,29E-09	0,0000001	0,0000002	0,00003	2
6329	Неорганизованный выброс	2		0333	0,008	0,000017	0,0002	0,0006	0,075	2
				0415	*50	0,020128	0,00004	0,7189	0,0144	2
				0416	*30	0,007444	0,00002	0,2659	0,0089	2
				0602	0,3	0,000097	0,00003	0,0035	0,0117	2
				0616	0,2	0,000031	0,00002	0,0011	0,0055	2
				0621	0,6	0,000061	0,00001	0,0022	0,0037	2
6330	Неорганизованный выброс	2		0333	0,008	0,000017	0,0002	0,0006	0,075	2
				0415	*50	0,020128	0,00004	0,7189	0,0144	2
				0416	*30	0,007444	0,00002	0,2659	0,0089	2
				0602	0,3	0,000097	0,00003	0,0035	0,0117	2
				0616	0,2	0,000031	0,00002	0,0011	0,0055	2
				0621	0,6	0,000061	0,00001	0,0022	0,0037	2
6332	Неорганизованный выброс	2		0333	0,008	0,00000211	0,00003	0,0001	0,0125	2
				0415	*50	0,01136	0,00002	0,4057	0,0081	2
				0416	*30	0,00196	0,00001	0,07	0,0023	2
				0602	0,3	0,00021	0,0001	0,0075	0,025	2

*Проект НДВ загрязняющих веществ в атмосферу
для ТОО «Varro Operating Group» месторождения Толкын на 2026-2028 гг.*

				0616	0,2	0,00001592	0,00001	0,0006	0,003	2
				0621	0,6	0,0001539	0,00003	0,0055	0,0092	2
				1715	0,006	9,74E-08	0,000002	0,000003	0,0005	2
6333	Неорганизованный выброс	2		0333	0,008	1E-10	0,000000001	0,000000004	0,000001	2
				0415	*50	0,000042	0,0000001	0,0015	0,00003	2
				0416	*30	0,00001	0,00000003	0,0004	0,00001	2
				0602	0,3	0,000001	0,0000003	0,00004	0,0001	2
				0616	0,2	0,00000008	0,00000004	0,000003	0,00002	2
				0621	0,6	0,000001	0,0000002	0,00004	0,0001	2
				1715	0,006	1,8E-09	0,00000003	0,0000001	0,00002	2
6334	Неорганизованный выброс	2		0333	0,008	0,0000021	0,00003	0,0001	0,0125	2
				0415	*50	0,0094	0,00002	0,3357	0,0067	2
				0416	*30	0,00148	0,00001	0,0529	0,0018	2
				0602	0,3	0,00016	0,0001	0,0057	0,019	2
				0616	0,2	0,00001201	0,00001	0,0004	0,002	2
				0621	0,6	0,0001161	0,00002	0,0041	0,0068	2
				1715	0,006	7,28E-08	0,000001	0,000003	0,0005	2
6336	Неорганизованный выброс	2		0333	0,008	0,00003	0,0004	0,0011	0,1375	2
				0415	*50	0,04644	0,0001	1,6587	0,0332	2
				0416	*30	0,00012	0,0000004	0,0043	0,0001	2
				1715	0,006	6,75E-07	0,00001	0,00002	0,0033	2
6338	Неорганизованный выброс	2		0333	0,008	1E-10	0,000000001	0,000000004	0,000001	2
				0415	*50	0,000042	0,0000001	0,0015	0,00003	2
				0416	*30	0,00001	0,00000003	0,0004	0,00001	2
				0602	0,3	0,000001	0,0000003	0,00004	0,0001	2
				0616	0,2	0,00000008	0,00000004	0,000003	0,00002	2
				0621	0,6	0,000001	0,0000002	0,00004	0,0001	2
				1715	0,006	1,8E-09	0,00000003	0,0000001	0,00002	2
6339	Неорганизованный выброс	2		0333	0,008	1E-10	0,000000001	0,000000004	0,000001	2
				0415	*50	0,000042	0,0000001	0,0015	0,00003	2
				0416	*30	0,00001	0,00000003	0,0004	0,00001	2
				0602	0,3	0,000001	0,0000003	0,00004	0,0001	2
				0616	0,2	0,00000008	0,00000004	0,000003	0,00002	2
				0621	0,6	0,000001	0,0000002	0,00004	0,0001	2
				1715	0,006	1,8E-09	0,00000003	0,0000001	0,00002	2
6340	Неорганизованный выброс	2		0333	0,008	1E-10	0,000000001	0,000000004	0,000001	2
				0415	*50	0,000042	0,0000001	0,0015	0,00003	2
				0416	*30	0,00001	0,00000003	0,0004	0,00001	2
				0602	0,3	0,000001	0,0000003	0,00004	0,0001	2
				0616	0,2	0,00000008	0,00000004	0,000003	0,00002	2
				0621	0,6	0,000001	0,0000002	0,00004	0,0001	2
				1715	0,006	1,8E-09	0,00000003	0,0000001	0,00002	2
				0333	0,008	1E-10	0,000000001	0,000000004	0,000001	2
				0415	*50	0,000042	0,0000001	0,0015	0,00003	2
				0416	*30	0,00001	0,00000003	0,0004	0,00001	2
				0602	0,3	0,000001	0,0000003	0,00004	0,0001	2

*Проект НДВ загрязняющих веществ в атмосфере
для ТОО «Varro Operating Group» месторождения Толкын на 2026-2028 гг.*

				0616	0,2	0,00000008	0,00000004	0,000003	0,00002	2
				0621	0,6	0,000001	0,0000002	0,00004	0,0001	2
				1715	0,006	1,8E-09	0,00000003	0,0000001	0,00002	2
6341	Неорганизованный выброс	2		1052	1	0,00026	0,00003	0,0093	0,0093	2
6346	Неорганизованный выброс	2		0333	0,008	0,00000115	0,00001	0,00004	0,005	2
				0415	*50	0,00786	0,00002	0,2807	0,0056	2
				0416	*30	0,00148	0,00001	0,0529	0,0018	2
				0602	0,3	0,00016	0,0001	0,0057	0,019	2
				0616	0,2	0,00001206	0,00001	0,0004	0,002	2
				0621	0,6	0,0001166	0,00002	0,0042	0,007	2
				1715	0,006	5,29E-08	0,000001	0,000002	0,0003	2
6347	Неорганизованный выброс	2		0333	0,008	0,00000413	0,0001	0,0001	0,0125	2
				0415	*50	0,00763	0,00002	0,2725	0,0055	2
				0416	*30	0,00026	0,000001	0,0093	0,0003	2
				0602	0,3	0,00003	0,00001	0,0011	0,0037	2
				0616	0,2	0,000002	0,000001	0,0001	0,0005	2
				0621	0,6	0,00002	0,000003	0,0007	0,0012	2
				1715	0,006	0,0000001	0,000002	0,000004	0,0007	2
6348	Неорганизованный выброс	2		0333	0,008	0,00002	0,0003	0,0007	0,0875	2
				0415	*50	0,02488	0,0001	0,8886	0,0178	2
				0416	*30	0,00006	0,0000002	0,0021	0,0001	2
				1715	0,006	3,61E-07	0,00001	0,00001	0,0017	2
6349	Неорганизованный выброс	2		0333	0,008	0,00000517	0,0001	0,0002	0,025	2
				0415	*50	0,0123	0,00002	0,4393	0,0088	2
				0416	*30	0,001	0,000003	0,0357	0,0012	2
				0602	0,3	0,00011	0,00004	0,0039	0,013	2
				0616	0,2	0,000008	0,000004	0,0003	0,0015	2
				0621	0,6	0,00008	0,00001	0,0029	0,0048	2
				1715	0,006	0,0000003	0,00001	0,00001	0,0017	2
6350	Неорганизованный выброс	2		0333	0,008	0,00002167	0,0003	0,0008	0,1	2
				0415	*50	0,03481	0,0001	1,2433	0,0249	2
				0416	*30	0,00009	0,0000003	0,0032	0,0001	2
				1715	0,006	0,0000005	0,00001	0,00002	0,0033	2
6356	Неорганизованный выброс	2		0333	0,008	7,98E-09	0,0000001	0,0000003	0,00004	2
				0415	*50	0,00301	0,00001	0,1075	0,0022	2
				0416	*30	0,00073	0,000002	0,0261	0,0009	2
				0602	0,3	0,00008	0,00003	0,0029	0,0097	2
				0616	0,2	5,981E-06	0,000003	0,0002	0,001	2
				0621	0,6	0,00005782	0,00001	0,0021	0,0035	2

*Проект НДВ загрязняющих веществ в атмосферу
для ТОО «Varro Operating Group» месторождения Толкын на 2026-2028 гг.*

				1715	0,006	0,00000013	0,000002	0,00001	0,0008	2
6357	Неорганизованный выброс	2		0333	0,008	0,000002	0,00003	0,0001	0,0125	2
				0415	*50	0,00332	0,00001	0,1186	0,0024	2
				0416	*30	0,00001	0,00000003	0,0004	0,00001	2
				1715	0,006	4,82E-08	0,000001	0,000002	0,0003	2
6358	Неорганизованный выброс	2		0333	0,008	0,00004	0,0005	0,0014	0,175	2
				0415	*50	0,05971	0,0001	2,1326	0,0427	2
				0416	*30	0,00015	0,000001	0,0054	0,0002	2
				1715	0,006	8,67E-07	0,00001	0,00003	0,005	2
6359	Неорганизованный выброс	2		0333	0,008	0,000033	0,0004	0,0012	0,15	2
				0415	*50	0,040256	0,0001	1,4378	0,0288	2
				0416	*30	0,014889	0,0001	0,5318	0,0177	2
				0602	0,3	0,000194	0,0001	0,0069	0,023	2
				0616	0,2	0,000061	0,00003	0,0022	0,011	2
				0621	0,6	0,000122	0,00002	0,0044	0,0073	2
6360	Неорганизованный выброс	2		0333	0,008	0,000033	0,0004	0,0012	0,15	2
				0415	*50	0,040256	0,0001	1,4378	0,0288	2
				0416	*30	0,014889	0,0001	0,5318	0,0177	2
				0602	0,3	0,000194	0,0001	0,0069	0,023	2
				0616	0,2	0,000061	0,00003	0,0022	0,011	2
				0621	0,6	0,000122	0,00002	0,0044	0,0073	2
6363	Неорганизованный выброс	2		0333	0,008	0,00002	0,0003	0,0007	0,0875	2
				0415	*50	0,0282	0,0001	1,0072	0,0201	2
				0416	*30	0,00007	0,0000002	0,0025	0,0001	2
				1715	0,006	0,00000041	0,00001	0,00001	0,0017	2
6365	Неорганизованный выброс	2		0333	0,008	0,00021	0,0026	0,0075	0,9375	2
				0415	*50	0,33504	0,0007	11,9665	0,2393	2
				0416	*30	0,00086	0,000003	0,0307	0,001	2
				1715	0,006	0,00000487	0,0001	0,0002	0,0333	2
6366	Неорганизованный выброс	2		0333	0,008	0,00004	0,0005	0,0014	0,175	2
				0415	*50	0,05971	0,0001	2,1326	0,0427	2
				0416	*30	0,00015	0,000001	0,0054	0,0002	2
				1715	0,006	8,67E-07	0,00001	0,00003	0,005	2
6367	Неорганизованный выброс	2		0333	0,008	0,000033	0,0004	0,0012	0,15	2
				0415	*50	0,040256	0,0001	1,4378	0,0288	2
				0416	*30	0,014889	0,0001	0,5318	0,0177	2
				0602	0,3	0,000194	0,0001	0,0069	0,023	2
				0616	0,2	0,000061	0,00003	0,0022	0,011	2
				0621	0,6	0,000122	0,00002	0,0044	0,0073	2

*Проект НДВ загрязняющих веществ в атмосферу
для ТОО «Varro Operating Group» месторождения Толкын на 2026-2028 гг.*

6368	Неорганизованный выброс	2		0333	0,008	0,000033	0,0004	0,0012	0,15	2
				0415	*50	0,040256	0,0001	1,4378	0,0288	2
				0416	*30	0,014889	0,0001	0,5318	0,0177	2
				0602	0,3	0,000194	0,0001	0,0069	0,023	2
				0616	0,2	0,000061	0,00003	0,0022	0,011	2
				0621	0,6	0,000122	0,00002	0,0044	0,0073	2
6371	Неорганизованный выброс	2		0333	0,008	0,00004	0,0005	0,0014	0,175	2
				0415	*50	0,05971	0,0001	2,1326	0,0427	2
				0416	*30	0,00015	0,000001	0,0054	0,0002	2
				1715	0,006	8,67E-07	0,00001	0,00003	0,005	2
6373	Неорганизованный выброс	2		0333	0,008	0,00004	0,0005	0,0014	0,175	2
				0415	*50	0,05971	0,0001	2,1326	0,0427	2
				0416	*30	0,00015	0,000001	0,0054	0,0002	2
				1715	0,006	8,67E-07	0,00001	0,00003	0,005	2
6374	Неорганизованный выброс	2		0333	0,008	0,00001	0,0001	0,0004	0,05	2
				0415	*50	0,0207	0,00004	0,7393	0,0148	2
				0416	*30	0,0015	0,00001	0,0536	0,0018	2
				0602	0,3	0,00016	0,0001	0,0057	0,019	2
				0616	0,2	0,00001193	0,00001	0,0004	0,002	2
				0621	0,6	0,0001153	0,00002	0,0041	0,0068	2
				1715	0,006	5,05E-07	0,00001	0,00002	0,0033	2
6375	Неорганизованный выброс	2		0333	0,008	0,00001	0,0001	0,0004	0,05	2
				0415	*50	0,03091	0,0001	1,104	0,0221	2
				0416	*30	0,00273	0,00001	0,0975	0,0033	2
				0602	0,3	0,00029	0,0001	0,0104	0,0347	2
				0616	0,2	0,0000219	0,00001	0,0008	0,004	2
				0621	0,6	0,0002117	0,00004	0,0076	0,0127	2
				1715	0,006	0,0000361	0,0006	0,0013	0,2167	2
6376	Неорганизованный выброс	2		0333	0,008	4,781E-08	0,000001	0,000002	0,0003	2
				0415	*50	0,01804	0,00004	0,6443	0,0129	2
				0416	*30	0,00439	0,00001	0,1568	0,0052	2
				0602	0,3	0,00048	0,0002	0,0171	0,057	2
				0616	0,2	0,00003585	0,00002	0,0013	0,0065	2
				0621	0,6	0,0003466	0,0001	0,0124	0,0207	2
				1715	0,006	7,792E-07	0,00001	0,00003	0,005	2
6377	Неорганизованный выброс	2		0333	0,008	7,98E-09	0,0000001	0,0000003	0,00004	2
				0415	*50	0,00301	0,00001	0,1075	0,0022	2
				0416	*30	0,00073	0,000002	0,0261	0,0009	2
				0602	0,3	0,00008	0,00003	0,0029	0,0097	2

*Проект НДВ загрязняющих веществ в атмосферу
для ТОО «Varro Operating Group» месторождения Толкын на 2026-2028 гг.*

				0616	0,2	5,981E-06	0,000003	0,0002	0,001	2
				0621	0,6	0,00005782	0,00001	0,0021	0,0035	2
				1715	0,006	0,00000013	0,000002	0,00001	0,0008	2
6378	Неорганизованный выброс	2		0333	0,008	0,00001	0,0001	0,0004	0,05	2
				0415	*50	0,0215	0,00004	0,7679	0,0154	2
				0416	*30	0,00006	0,0000002	0,0021	0,0001	2
				1715	0,006	3,12E-07	0,00001	0,00001	0,0017	2
6379	Неорганизованный выброс	2		0333	0,008	1,1E-10	0,000000001	0,000000004	0,000001	2
				0415	*50	0,00004193	0,0000001	0,0015	0,00003	2
				0416	*30	0,00001021	0,00000003	0,0004	0,00001	2
				0602	0,3	0,00000111	0,0000004	0,00004	0,0001	2
				0616	0,2	0,00000008	0,00000004	0,000003	0,00002	2
				0621	0,6	0,00000081	0,0000001	0,00003	0,0001	2
				1715	0,006	1,81E-09	0,00000003	0,0000001	0,00002	2
6380	Неорганизованный выброс	2		0333	0,008	0,00001	0,0001	0,0004	0,05	2
				0415	*50	0,00993	0,00002	0,3547	0,0071	2
				0416	*30	0,00003	0,0000001	0,0011	0,00004	2
				1715	0,006	1,44E-07	0,000002	0,00001	0,0017	2
6381	Неорганизованный выброс	2		0333	0,008	1,1E-10	0,000000001	0,000000004	0,000001	2
				0415	*50	0,00004193	0,0000001	0,0015	0,00003	2
				0416	*30	0,00001021	0,00000003	0,0004	0,00001	2
				0602	0,3	0,00000111	0,0000004	0,00004	0,0001	2
				0616	0,2	0,00000008	0,00000004	0,000003	0,00002	2
				0621	0,6	0,00000081	0,0000001	0,00003	0,0001	2
				1715	0,006	1,81E-09	0,00000003	0,0000001	0,00002	2
6382	Неорганизованный выброс	2		0333	0,008	0,00001	0,0001	0,0004	0,05	2
				0415	*50	0,02325	0,0001	0,8304	0,0166	2
				0416	*30	0,00418	0,00001	0,1493	0,005	2
				0602	0,3	0,00045	0,0002	0,0161	0,0537	2
				0616	0,2	0,00003384	0,00002	0,0012	0,006	2
				0621	0,6	0,0003272	0,0001	0,0117	0,0195	2
				1715	0,006	3,37E-07	0,00001	0,00001	0,0017	2
6383	Неорганизованный выброс	2		0333	0,008	-	4,00E-10	0,000000001	0,0000001	2
				0415	*50	0,00020125	0,0000004	0,0072	0,0001	2
				0416	*30	0,00000044	0,000000001	0,00002	0,000001	2
				1715	0,006	-	0,000000001	0,000000001	0,0000002	2
6384	Неорганизованный выброс	2		0333	0,008	0,00001	0,0001	0,0004	0,05	2
				0415	*50	0,00994	0,00002	0,355	0,0071	2
				0416	*30	0,00003	0,0000001	0,0011	0,00004	2

*Проект НДВ загрязняющих веществ в атмосферу
для ТОО «Varro Operating Group» месторождения Толкын на 2026-2028 гг.*

				1715	0,006	1,44E-07	0,000002	0,00001	0,0017	2
6385	Неорганизованный выброс	2		0333	0,008	0,00001	0,0001	0,0004	0,05	2
				0415	*50	0,03027	0,0001	1,0811	0,0216	2
				0416	*30	0,00418	0,00001	0,1493	0,005	2
				0602	0,3	0,00045	0,0002	0,0161	0,0537	2
				0616	0,2	0,00003384	0,00002	0,0012	0,006	2
				0621	0,6	0,0003272	0,0001	0,0117	0,0195	2
				1715	0,006	2,41E-07	0,000004	0,00001	0,0017	2
6386	Неорганизованный выброс	2		0333	0,008	0,00000105	0,00001	0,00004	0,005	2
				0415	*50	0,00568	0,00001	0,2029	0,0041	2
				0416	*30	0,00098	0,000003	0,035	0,0012	2
				0602	0,3	0,00011	0,00004	0,0039	0,013	2
				0616	0,2	7,975E-06	0,000004	0,0003	0,0015	2
				0621	0,6	0,00007709	0,00001	0,0028	0,0047	2
				1715	0,006	4,85E-08	0,000001	0,000002	0,0003	2
6387	Неорганизованный выброс	2		0333	0,008	0,0000021	0,00003	0,0001	0,0125	2
				0415	*50	0,00934	0,00002	0,3336	0,0067	2
				0416	*30	0,00148	0,00001	0,0529	0,0018	2
				0602	0,3	0,00016	0,0001	0,0057	0,019	2
				0616	0,2	0,00001197	0,00001	0,0004	0,002	2
				0621	0,6	0,0001157	0,00002	0,0041	0,0068	2
				1715	0,006	9,64E-08	0,000002	0,000003	0,0005	2
6388	Неорганизованный выброс	2		0333	0,008	0,0000021	0,00003	0,0001	0,0125	2
				0415	*50	0,00934	0,00002	0,3336	0,0067	2
				0416	*30	0,00148	0,00001	0,0529	0,0018	2
				0602	0,3	0,00016	0,0001	0,0057	0,019	2
				0616	0,2	0,00001197	0,00001	0,0004	0,002	2
				0621	0,6	0,0001157	0,00002	0,0041	0,0068	2
				1715	0,006	9,64E-08	0,000002	0,000003	0,0005	2
6389	Неорганизованный выброс	2		0333	0,008	0,0000021	0,00003	0,0001	0,0125	2
				0415	*50	0,00934	0,00002	0,3336	0,0067	2
				0416	*30	0,00148	0,00001	0,0529	0,0018	2
				0602	0,3	0,00016	0,0001	0,0057	0,019	2
				0616	0,2	0,00001197	0,00001	0,0004	0,002	2
				0621	0,6	0,0001157	0,00002	0,0041	0,0068	2
				1715	0,006	9,64E-08	0,000002	0,000003	0,0005	2
6390	Неорганизованный выброс	2		0333	0,008	0,0000021	0,00003	0,0001	0,0125	2
				0415	*50	0,00934	0,00002	0,3336	0,0067	2
				0416	*30	0,00148	0,00001	0,0529	0,0018	2

*Проект НДВ загрязняющих веществ в атмосферу
для ТОО «Varro Operating Group» месторождения Толкын на 2026-2028 гг.*

				0602	0,3	0,00016	0,0001	0,0057	0,019	2
				0616	0,2	0,00001197	0,00001	0,0004	0,002	2
				0621	0,6	0,0001157	0,00002	0,0041	0,0068	2
				1715	0,006	9,64E-08	0,000002	0,000003	0,0005	2
6391	Неорганизованный выброс	2		0333	0,008	0,0000021	0,00003	0,0001	0,0125	2
				0415	*50	0,00934	0,00002	0,3336	0,0067	2
				0416	*30	0,00148	0,00001	0,0529	0,0018	2
				0602	0,3	0,00016	0,0001	0,0057	0,019	2
				0616	0,2	0,00001197	0,00001	0,0004	0,002	2
				0621	0,6	0,0001157	0,00002	0,0041	0,0068	2
				1715	0,006	9,64E-08	0,000002	0,000003	0,0005	2
6392	Неорганизованный выброс	2		0333	0,008	1,1E-10	0,000000001	0,000000004	0,000001	2
				0415	*50	0,00004193	0,0000001	0,0015	0,00003	2
				0416	*30	0,00001021	0,00000003	0,0004	0,00001	2
				0602	0,3	0,00000111	0,0000004	0,00004	0,0001	2
				0616	0,2	0,00000008	0,00000004	0,000003	0,00002	2
				0621	0,6	0,00000081	0,0000001	0,00003	0,0001	2
				1715	0,006	1,81E-09	0,00000003	0,0000001	0,00002	2
6393	Неорганизованный выброс	2		0333	0,008	0,000033	0,0004	0,0012	0,15	2
				0415	*50	0,040256	0,0001	1,4378	0,0288	2
				0416	*30	0,014889	0,0001	0,5318	0,0177	2
				0602	0,3	0,000194	0,0001	0,0069	0,023	2
				0616	0,2	0,000061	0,00003	0,0022	0,011	2
				0621	0,6	0,000122	0,00002	0,0044	0,0073	2
6601	Неорганизованный выброс	2		0333	0,008	0,0000031	0,00004	0,0001	0,0125	2
				0415	*50	0,00598	0,00001	0,2136	0,0043	2
				0416	*30	0,00025	0,000001	0,0089	0,0003	2
				0602	0,3	0,00003	0,00001	0,0011	0,0037	2
				0616	0,2	0,00002	0,00001	0,0007	0,0035	2
				0621	0,6	0,00002	0,000003	0,0007	0,0012	2
6602	Неорганизованный выброс	2		0333	0,008	0,00000414	0,0001	0,0001	0,0125	2
				0415	*50	0,01165	0,00002	0,4161	0,0083	2
				0416	*30	0,00124	0,000004	0,0443	0,0015	2
				0602	0,3	0,00013	0,00004	0,0046	0,0153	2
				0616	0,2	0,00001	0,00001	0,0004	0,002	2
				0621	0,6	0,0001	0,00002	0,0036	0,006	2
				1715	0,006	0,0000003	0,00001	0,00001	0,0017	2
6603	Неорганизованный выброс	2		0333	0,008	1,033E-06	0,00001	0,00004	0,005	2
				0415	*50	0,00265	0,00001	0,0946	0,0019	2

*Проект НДВ загрязняющих веществ в атмосфере
для ТОО «Varro Operating Group» месторождения Толкын на 2026-2028 гг.*

				0416	*30	0,0002443	0,000001	0,0087	0,0003	2
				0602	0,3	0,00003	0,00001	0,0011	0,0037	2
				0616	0,2	0,000002	0,000001	0,0001	0,0005	2
				0621	0,6	0,00002	0,000003	0,0007	0,0012	2
				1715	0,006	0,0000001	0,000002	0,000004	0,0007	2
6605	Неорганизованный выброс	2		0333	0,008	0,00001	0,0001	0,0004	0,05	2
				0415	*50	0,01153	0,00002	0,4118	0,0082	2
				0416	*30	0,00003	0,0000001	0,0011	0,00004	2
				1715	0,006	1,67E-07	0,000003	0,00001	0,0017	2
6607	Неорганизованный выброс	2		0333	0,008	0,00001	0,0001	0,0004	0,05	2
				0415	*50	0,00824	0,00002	0,2943	0,0059	2
				0416	*30	0,00002	0,0000001	0,0007	0,00002	2
				1715	0,006	0,00000012	0,000002	0,000004	0,0007	2
6608	Неорганизованный выброс	2		0333	0,008	0,00001	0,0001	0,0004	0,05	2
				0415	*50	0,00993	0,00002	0,3547	0,0071	2
				0416	*30	0,00003	0,0000001	0,0011	0,00004	2
				1715	0,006	1,44E-07	0,000002	0,00001	0,0017	2
6610	Неорганизованный выброс	2		0333	0,008	0,000001	0,00001	0,00004	0,005	2
				0415	*50	0,00663	0,00001	0,2368	0,0047	2
				0416	*30	0,00002	0,0000001	0,0007	0,00002	2
				1715	0,006	9,64E-08	0,000002	0,000003	0,0005	2
6611	Неорганизованный выброс	2		0333	0,008	0,000001	0,00001	0,00004	0,005	2
				0415	*50	0,00498	0,00001	0,1779	0,0036	2
				0416	*30	0,00001	0,00000003	0,0004	0,00001	2
				1715	0,006	7,23E-08	0,000001	0,000003	0,0005	2
6612	Неорганизованный выброс	2		0333	0,008	0,000002	0,00003	0,0001	0,0125	2
				2754	1	0,00066	0,0001	0,0236	0,0236	2
6613	Неорганизованный выброс	2		0333	0,008	0,000002	0,00003	0,0001	0,0125	2
				2754	1	0,00066	0,0001	0,0236	0,0236	2
6615	Неорганизованный выброс	2		0333	0,008	0,00006963	0,0009	0,0025	0,3125	2
				0415	*50	0,08409	0,0002	3,0034	0,0601	2
				0416	*30	0,0311	0,0001	1,1108	0,037	2
				0602	0,3	0,00041	0,0001	0,0146	0,0487	2
				0616	0,2	0,0001277	0,0001	0,0046	0,023	2
				0621	0,6	0,0002553	0,00004	0,0091	0,0152	2
6616	Неорганизованный выброс	2		0333	0,008	0,00003097	0,0004	0,0011	0,1375	2
				0415	*50	0,04886	0,0001	1,7451	0,0349	2
				0416	*30	0,00109	0,000004	0,0389	0,0013	2
				0602	0,3	0,00001	0,000003	0,0004	0,0013	2

**Проект НДВ загрязняющих веществ в атмосферу
для ТОО «Varro Operating Group» месторождения Толкын на 2026-2028 гг.**

				0616	0,2	0,000004	0,000002	0,0001	0,0005	2
				0621	0,6	0,00001	0,000002	0,0004	0,0007	2
				1715	0,006	0,0000007	0,00001	0,00003	0,005	2
6618	Неорганизованный выброс	2		0333	0,008	0,000064	0,0008	0,0023	0,2875	2
				0415	*50	0,10264	0,0002	3,6659	0,0733	2
				0416	*30	0,00055	0,000002	0,0196	0,0007	2
				0602	0,3	0,0000038	0,000001	0,0001	0,0003	2
				0616	0,2	0,0000012	0,000001	0,00004	0,0002	2
				0621	0,6	0,000002	0,0000003	0,0001	0,0002	2
				1715	0,006	0,0000015	0,00003	0,0001	0,0167	2
6619	Неорганизованный выброс	2		1052	1	0,013889	0,0014	0,4961	0,4961	2
6621	Дыхательный клапан	2		2735	*0,05	0,00087	0,0017	0,0311	0,622	2
7001	Неорганизованный выброс	2		0333	0,008	0,00001335	0,0002	0,0005	0,0625	2
				0415	*50	0,01612	0,00003	0,5758	0,0115	2
				0416	*30	0,00596	0,00002	0,2129	0,0071	2
				0602	0,3	0,00008	0,00003	0,0029	0,0097	2
				0616	0,2	0,000024	0,00001	0,0009	0,0045	2
				0621	0,6	0,000049	0,00001	0,0018	0,003	2
7002	Неорганизованный выброс	2		2908	0,3	2,05333	0,6844	220,0134	733,378	1
7003	Неорганизованный выброс	2		0333	0,008	0,00004	0,0005	0,0014	0,175	2
				0415	*50	0,0465	0,0001	1,6608	0,0332	2
				0416	*30	0,0172	0,0001	0,6143	0,0205	2
				0602	0,3	0,00022	0,0001	0,0079	0,0263	2
				0616	0,2	0,00007	0,00004	0,0025	0,0125	2
				0621	0,6	0,00014	0,00002	0,005	0,0083	2
7004	Неорганизованный выброс	2		0333	0,008	0,00000444	0,0001	0,0002	0,025	2
				0415	*50	0,00702	0,00001	0,2507	0,005	2
				0416	*30	0,00016	0,000001	0,0057	0,0002	2
				0602	0,3	0,0000018	0,000001	0,0001	0,0003	2
				0616	0,2	0,0000006	0,0000003	0,00002	0,0001	2
				0621	0,6	0,0000012	0,0000002	0,00004	0,0001	2
				1715	0,006	9,64E-08	0,000002	0,000003	0,0005	2
7005	Неорганизованный выброс	2		0123	**0,04	0,00271	0,0007	0,2904	0,726	2
				0143	0,01	0,00048	0,0048	0,0514	5,14	2
				0342	0,02	0,00011	0,0006	0,0039	0,195	2

Примечания: 1. М и См умножаются на 100/100-КПД только при значении КПД очистки >75%. (ОНД-90,Ич.,п.5.6.3)

2. К 1-й категории относятся источники с См/ПДК>0,5 и М/(ПДК*Н)>0,01. При Н<10м принимают Н=10. (ОНД-90,Ич.,п.5.6.3)

3. В случае отсутствия ПДКм.р. в колонке 6 указывается "*" - для значения ОБУВ, "*" - для ПДКс.с**

4. Способ сортировки: по возрастанию кода ИЗА и кода ЗВ

источников (МРП);

$H_{выб}^i$ – ставка платы за выбросы i го загрязняющего вещества, установленная в

соответствии с налоговым законодательством РК (МРП/тонна);

$\sum_{выб}^i$ – суммарная масса всех разновидностей выброса i го загрязняющего

вещества, выброшенного в окружающую среду за отчетный период (тонна).

Размер месячного расчетного показателя (МРП) на 2026 год 4325 тенге.

Расчет суммы платы за выбросы загрязняющих веществ в атмосферный воздух от источников выбросов месторождения Толкын приведен в таблице 20.

Таблица 20 - Определение суммы платы за выбросы загрязняющих веществ в атмосферный воздух от стационарных источников

Код ЗВ	Наименование загрязняющего вещества	Выброс вещества, т/год, (М)	Ставка платы за 1 тонну, МРП	МРП, тенге	Плата за природо-пользование, тенге
1	2	3	4	5	6
0123	Железо (II, III) оксиды (в пересчете на железо) (ди)Железо триоксид, Железа оксид) (274)	0,089542	30	4325	11618,07
0143	Марганец и его соединения (в пересчете на марганца (IV) оксид) (327)	0,00658			0
0168	Олово оксид (в пересчете на олово) (Олово (II) оксид) (446)	0,000055			0
0184	Свинец и его неорганические соединения /в пересчете на свинец/ (513)	0,000101	3986	4325	1741,184
0301	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	170,85657298	20	4325	14779094
0304	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	27,617755908	20	4325	2388936
0316	Гидрохлорид (Соляная кислота, Водород хлорид) (163)	0,02130285		4325	0
0322	Серная кислота (517)	0,00189	20	4325	163,485
0328	Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	7,479250818	24	4325	776346,2
0330	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	17,216903594	20	4325	1489262
0333	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	26,4224394679	20	4325	2285541
0337	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	166,65110567	0,32	4325	230645,1
0342	Фтористые газообразные соединения /в пересчете на фтор/ (617)	0,00245		4325	0
0344	Фториды неорганические плохо растворимые	0,00366		4325	0
0410	Метан (727*)	24,600152703	0,02	4325	2127,913
0415	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	330,00922302	0,32	4325	456732,8
0416	Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	39,291495204	0,32	4325	54379,43
0501	Пентилены (амилены - смесь изомеров) (460)	0,016919			0
0514	Изобутилен (2-Метилпроп-1-ен) (282)	0,00000209			0
0526	Этен (Этилен) (669)	0,000000911			0
0530	Изопрена олигомеры (димеры) (281)	0,00000255			0
0602	Бензол (64)	2,72490826			0
0605	Дивинилбензол технический /по этилстиролу/ (188)	0,00000281			0
0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	1,196570743			0
0618	1-(Метилвинил)бензол (2-Фенил-1-пропен, а-Метилстирол) (356)	0,00000159			0
0620	Винилбензол (Стирол, Этилбензол) (121)	0,00000159			0
0621	Метилбензол (349)	1,934683826			0
0627	Этилбензол (675)	0,000992			0
0703	Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54)	0,0001870097	998860	4325	807894,9
0930	2-Хлорбута-1,3-диен (Хлоропрен) (627)	0,0000023			0
1023	2,2'-Оксидиэтанол (Дигликоль, Диэтиленгликоль) (436)	0,000064			0
1052	Метанол (Метиловый спирт) (338)	1,114006			0
1215	Дибутилфталат (Фталевой кислоты дибутиловый эфир, Дибутилбензол-1,2-дикарбонат) (346*)	0,00000149			0
1245	Этилпропионат (Пропионовой кислоты этиловый эфир) (1481*)	0,000000623			0
1325	Формальдегид (Метаналь) (609)	1,722906	332	4325	2473921

**Проект НДВ загрязняющих веществ в атмосферу
для ТОО «Varro Operating Group» месторождения Толкын на 2026-2028 гг.**

1590	1,3,5-Триазин-2,4,6(1Н,3Н,5Н)-триол (Циануровая кислота) (560)	0,40459909			0
1715	Метантиол (Метилмеркаптан) (339)	0,00795535777			0
2021	Нитрилы карбоновых кислот С17-20 (Нитрилы синтетических жирных кислот С17-20) (423)	0,00000415			0
2704	Бензин (нефтяной, малосернистый) /в пересчете на углерод/ (60)	0,49244			0
2732	Керосин (654*)	0,6663			0
2735	Масло минеральное нефтяное (веретенное, машинное, цилиндрическое и др.) (716*)	0,0522543			0
2752	Уайт-спирит (1294*)	0,7621			0
2754	Алканы С12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)	56,53539488	0,32	4325	0
2868	Эмульсол (смесь: вода - 97.6%, нитрит натрия - 0.2%, сода кальцинированная - 0.2%, масло минеральное - 2%) (1435*)	0,0003038		4325	0,420459
2902	Взвешенные частицы (116)	0,5722459	10	4325	0
2908	Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20	0,81806	10	4325	35381,1
2930	Пыль абразивная (Корунд белый, Монокорунд) (1027*)	0,1049252	10	4325	4538,015
2936	Пыль древесная (1039*)	2,377	10	4325	102805,3
2978	Пыль тонко измельченного резинового вулканизата из отходов подошвенных резин (1090*)	0,2465	10	4325	10661,13
3055	Красители органические активные винилсульфоновые: красный 4СШ, красный СШ, алый (смесовый) Ш, ярко-желтый 43Ш, оранжевый 2ЖШ, оранжевый ЖТ, темно-синий 5КТ и 53Т, ярко-желтый 43Ш (661*)	0,6078			26287,35
	В С Е Г О :	882,6296157			25 938 076

Таблица 21 - Определение суммы платы за выбросы загрязняющих веществ в атмосферный воздух от факельных установок

Код	Наименование ЗВ	Кол-во выброса, т/год	Ставка платы МРП за тонну	МРП, тенге	Плата за неизбежное сжигание попутного газа, тенге/год
1	2	3	4	5	6
0301	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0,721517	200,0	4325	624112,2
0304	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0,117248	200,0	4325	101419,5
0328	Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	0,601279	240,0	4325	624127,6
0330	Серы диоксид	0,250362	200,0	4325	216563,1
0333	Сероводород	0,00021017	1240,0	4325	1127,142
0337	Углерода оксид	6,012629	14,6	4325	379667,5
0410	Метан	0,150309	0,8	4325	520,0691
	ИТОГО:	7,85355417			1947537

9. СПИСОК ИСПОЛЬЗУЕМОЙ ЛИТЕРАТУРЫ

1. Экологический кодекс Республики Казахстан от 2 января 2021 года.
2. Инструкция по нормированию выбросов загрязняющих веществ в атмосферу. Утверждена приказом и. о. Министра природных ресурсов и охраны окружающей среды РК №61 П от 24.02.2004 г.
3. Правила инвентаризации выбросов вредных (загрязняющих) веществ в атмосферный воздух, вредных физических воздействий на атмосферный воздух и их источников. Утверждены приказом и. о. Министра охраны окружающей среды РК № 217 п от 4 августа 2005 г.
4. Санитарные правила «Санитарно эпидемиологические требования к атмосферному воздуху в городских и сельских населенных пунктах, почвам и их безопасности, содержанию территорий городских и сельских населенных пунктов, условиям работы с источниками физических факторов, оказывающих воздействие на человека», утвержденные постановлением Правительства Республики Казахстан от 25 января 2012 года № 168.
5. 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.
6. Методика определения нормативов эмиссий в окружающую среду №63 от 10.03.2021 года.
7. Методическое пособие по расчету, нормированию и контролю выбросов загрязняющих веществ в атмосферный воздух (дополненное и переработанное), СПб, НИИ Атмосфера, 2005 г.

10. РАЗРЕШЕНИЕ НА СЖИГАНИЕ СЫРОГО ГАЗА

1 - 1

Қазақстан Республикасының Энергетика
министрлігі

Министерство энергетики Республики
Казахстан



Астана қ., ДАҢҒЫЛЫ ҚАБАНБАЙ БАТЫРА
№ 19, блок А үй

г.Астана, ПРОСПЕКТ КАБАНБАЙ
БАТЫРА, дом № 19, блок А

Разрешение на сжигание в факелах сырого газа

Номер: KZ49VPC00021202

Место выдачи: г. Астана

Дата выдачи: 10.10.2023

Выдано:

Товарищество с ограниченной ответственностью "Varro Operating
Group"

(наименование недропользователя (оператора по контракту на
недропользование, доверительного управляющего))

Месторождение, скважина:

Толкын,

(месторождение (структура), номер скважины)

В объеме:

0,707 млн. м³

(разрешенный объем сжигания сырого газа)

Вид сжигания сырого газа:

при технологически неизбежном сжигании газа

(вид сжигания сырого газа)

Период действия разрешения:

01.01.2024 - 31.12.2024

(период действия разрешения с учетом подготовительных и
заключительных работ)

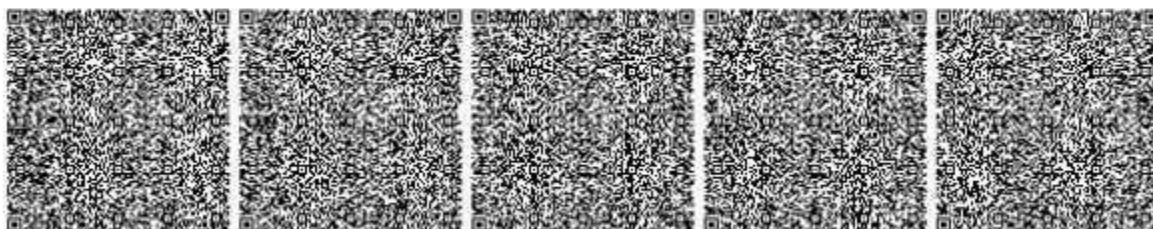
Примечание:

Vv = 0,707 млн.м³, в том числе V6 = 0,311 млн.м³, V7 = 0,351 млн.м³,
V8 = 0,045 млн.м³, V9 = 0,0 млн.м³.

Заместитель директора

Бердиев Нурлыбек Оринталиев

фамилия, имя, отчество (в случае наличия)



Бұл құжат ҚР 2003 жылдың 7 қаңтарындағы «Электрондық құжат және электронды қол қою туралы заңның 7 бабы, 1 тармағына сәйкес қағаз бетіндегі заңмен тең.
Электрондық құжат: www.e-docs.kz порталында құрылған. Электрондық құжат түпнұсқасын www.e-docs.kz порталында тексеріңіз.
Данный документ согласно пункта 1 статьи 7 ЗРК от 7 января 2003 года «Об электронном документе и электронной цифровой подписи» равнозначен документу на бумажном
носителе. Электронный документ оформлен на портале www.e-docs.kz. Проверить подлинность электронного документа вы можете на портале www.e-docs.kz.



