

**ТОО «ТУРАН- БАРЛАУ»
ТОО «ОРДА-ЭкоМониторинг»**



УТВЕРЖДАЮ:

Директор
ТОО «Туран-Барлау»
А.А. Альпаев

«__» _____ 2026 г

ПРОЕКТ
инвентаризации стационарных источников
выбросов для месторождения Кумдала
ТОО «Туран-Барлау» на период с 21.12.2026
по 31.12.2026 гг., на 2027 год.

Директор
ТОО «ОРДА-ЭкоМониторинг»



Әбдиев С.Б.

г. Кызылорда, 2026 год

ОБЩИЕ СВЕДЕНИЯ О ПРЕДПРИЯТИИ

Наименование предприятия: ТОО «Туран - Барлау».

Недропользователем месторождения Кумдала является ТОО «Туран-Барлау», которое владеет Контрактом на добычу углеводородного сырья №№5315-УВС от 07.02.2024 года.

Акт государственной регистрации Контракта на проведении операций по недропользованию рег. 4985-УВС от 25 ноября 2021 года.

Границы участка недр – в пределах блока УВС №892 от 21 февраля 2002 года в пределах блоков участка ХХХ-39-В (частично), С (частично) .

В соответствии с Геологическим отводом, выданным Комитетом геологии и охраны недр, площадь территории на право недропользования состоит из двух изолированных участков 1 и 2, каждый площадью, соответственно, 396 км² и 285,21 км². Общая площадь Геологического отвода составляет 681,1 км², глубина отвода – до 2700м (до кровли палеозоя).

Месторождение Кумдала, расположена в юго-восточной части участка № 2 Контрактной территории ТОО «Туран Барлау».

Наименование объекта: Месторождение Кумдала. Форма собственности: частная.

Место расположения месторождения Кумдала

В административном отношении участок №2 расположен в Сырдарьинском районе Кызылордынской области РК.

Площадь участка №2 – 285,21 км².

Ближайшими населёнными пунктами являются железнодорожная станция Жусалы (160 км) и областной центр Кызылорда (150 км), пос.Теренозек 106 км.

На северо-западе от участка №2 контрактной территории расположен вахтовый посёлок АО "ПетроКазахстан Кумколь Ресорсиз" на месторождении Кумколь. Межпромысловая дорожная сеть представлена гравийно-песчаными дорогами и бездорожьем. В 190 км к востоку от площади работ проходит нефтепровод Омск - Павлодар - Шымкент. В

50 км на запад от участка проектируемых работ находится действующий газопровод Акшабулак-Кызылорда. Южно-Торгайскую группу месторождений с железнодорожными нефтеналивными терминалами, находящимися на станции Жусалы, соединяет нефтепровод Кызылка - Арысқум – Майбулак протяженностью 177 км.

Выход на экспортный маршрут (в Китай) возможен по нефтепроводу Атасу - Алашанькоу с пунктом приёма и подготовки нефти на нефтепромысле Кумколь. В физико-географическом отношении район работ представляет собой слабо всхолмленную суглинистую равнину с редкими массивами бугристых песков.

Абсолютные отметки рельефа составляют 78-141 м над уровнем моря.

Гидросеть и поверхностные источники водоснабжения отсутствуют. Источниками водоснабжения являются артезианские скважины, имеющие дебит от 5 до 15 л/сек., с минерализацией до 4 г/л.

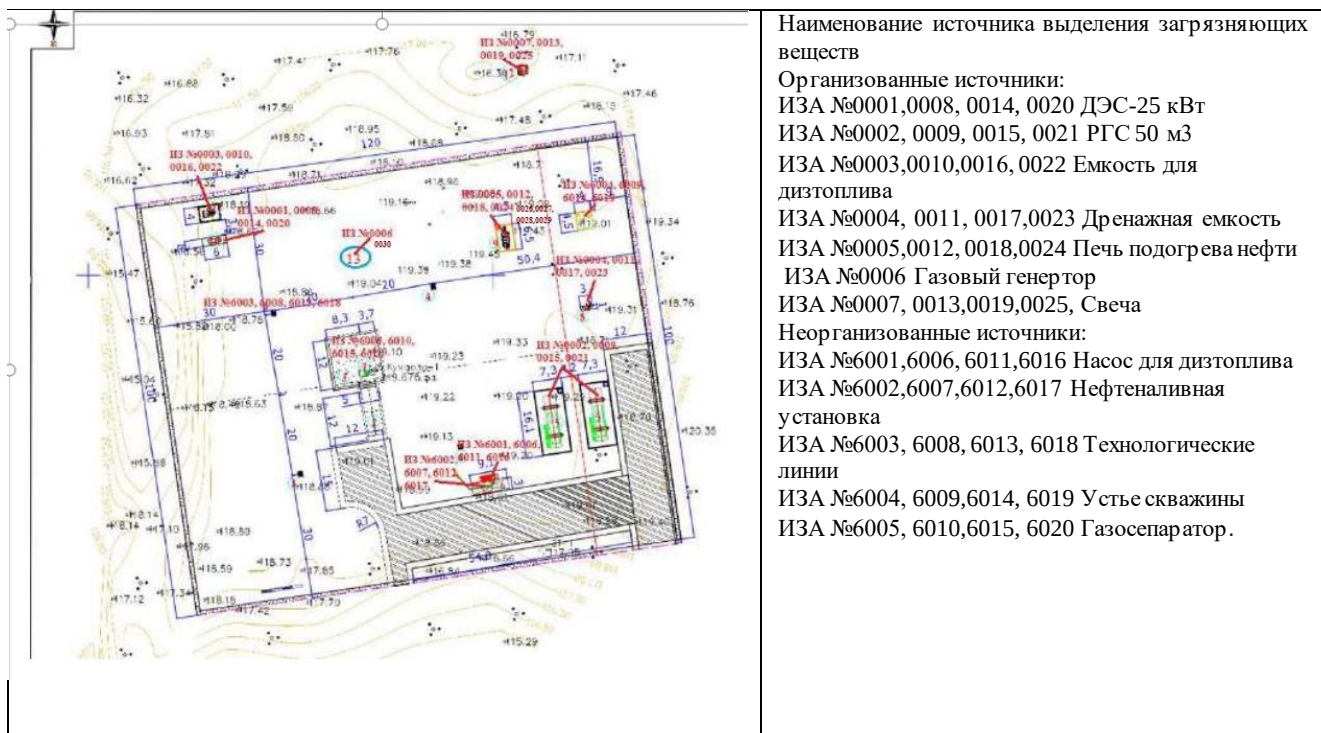
Климат района резко-континентальный, с большими сезонными и суточными колебаниями температуры воздуха, дефицитом его влажности и малым количеством осадков. Максимальная температура летом +350С, минимальная зимой -350С. Осадки выпадают неравномерно, главным образом, в зимне-весенний период. Их среднегодовое количество не превышает 150мм.

Для района характерны постоянные ветры юго-восточного направления, в зимнее время – метели и бураны.

Непосредственно в районе работ отсутствуют населенные пункты и сельскохозяйственные угодья. В летний период он используется в качестве пастбищ для отгонного животноводства. В этих целях Кызылординской гидрогеологической экспедицией пробурены артезианские скважины.

Источники электроснабжения отсутствуют. Электричество обеспечивается автономными электростанциями, работающими на дизельном топливе, они же являются источниками теплоснабжения.

Карта-схема предприятия с нанесенными на нее источниками выбросов загрязняющих веществ в атмосферу



Экспликация к ситуационной карте-схеме, размещения ИЗА с указанием источников выбросов

ЭРА v3.0

БЛАНК ИНВЕНТАРИЗАЦИИ ВЫБРОСОВ ВРЕДНЫХ (ЗАГРЯЗНЯЮЩИХ) ВЕЩЕСТВ В АТМОСФЕРНЫЙ ВОЗДУХ И ИХ ИСТОЧНИКОВ
 ТОО «ОРДА-ЭкоМониторинг»

1. Источники выделения вредных
 (загрязняющих)
 веществ

Сырдарьинский район, ТОО "Туран-Барлау" м/р Кумдала НДВ на период с 21.12.2026 г по 2027 год

Наименование производства номер цеха, участка	Номер источ- ника загряз- нения атм-ры	Номер источ- ника выде- ления	Наименование источника выделения загрязняющих веществ	Наименование выпускаемой продукции	Время работы источника выделения, час		Наименование загрязняющего вещества	Код вредного вещества (ЭНК,ПДК или ОБУВ) и наименование	Количество загрязняющего вещества, отходящего от источника выделения, т/год
					в сутки	за год			
А	1	2	3	4	5	6	7	8	9
(001) Площадка скважины КД №1	0001	0001 01	ДЭС25кВт	выработка электроэнерг ии	24	8448	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0301(4)	0.4622336
							Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0304(6)	0.0751296
							Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	0328(583)	0.028799904
							Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0330(516)	0.1512
							Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0337(584)	0.504
							Бенз/а/пирен (3,4- Бензпирен) (54)	0703(54)	0.000000672
	0002	0002 01	РГС50м3	прием, хранение и	24	8448	Формальдегид (Метаналь) (609)	1325(609)	0.005760048
							Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10)	2754(10)	0.1439998
							Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0333(518)	0.000533

				отпуск нефти			Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	0415(1502*)	0.643
							Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	0416(1503*)	0.238
							Бензол (64)	0602(64)	0.00311
							Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0616(203)	0.000977
	0003	0003 03	Емкость для дизтоплива	прием, хранение и отпуск дизтоплива	24	8448	Метилбензол (349)	0621(349)	0.001954
							Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0333(518)	0.0000024892
							Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10)	2754(10)	0.0008865108
	0004	0004 01	Дренажная емкость	хранение	24	8448	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0333(518)	0.000162
							Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	0415(1502*)	0.195642
							Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	0416(1503*)	0.07236
							Бензол (64)	0602(64)	0.000945
							Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0616(203)	0.000297
	0005	0005 01	Устьевой	подагрев	24	8448	Метилбензол (349)	0621(349)	0.000594
			нагреватель УН-0,2	нефти			Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0301(4)	0.745
							Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0304(6)	0.121
							Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0337(584)	0.4106
	0006	0006 01	Газовый генератор Weicha i серии 500 кВА	подогрев нефти	24	7815	Метан (727*)	0410(727*)	0.4106
							Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0301(4)	28.1736
							Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0304(6)	4.57821
							Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	0328(583)	0.3276

						Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0330(516)	
						Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0337(584)	39.312
						Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54)	0703(54)	0.000004505
						Формальдегид (Метаналь) (609)	1325(609)	0.06552
						Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10)	2754(10)	24.57
0007	0007 01	Свеча	продувка	24	8448	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0333(518)	0.00000144
						Метан (727*)	0410(727*)	0.0738
						Смесь природных меркаптанов /в пересчете на этилмеркаптан/ (Одорант СПМ - ТУ 51-81-88) (526)	1716(526)	0.0000026
6001	6001 07	Насос д-т	перекачка д-т	24	8448	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0333(518)	0.000946
						Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10)	2754(10)	0.337
6002	6002 08	Нефтеналивная установка	нефтеналивная	24	8448	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0333(518)	0.00861794
						Пентан (450)	0405(450)	0.00851773
						Метан (727*)	0410(727*)	0.0453445
						Изобутан (2-Метилпропан) (279)	0412(279)	0.01228555
						Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	0415(1502*)	0.203424
6003	6003 09	Технологические	уплотнение	24	8448	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0333(518)	0.000168284

	6004	6004 10	Устье скважины №1	скважина	24	8448	Дигидросульфид) (518) Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*) Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*) Бензол (64) Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203) Метилбензол (349) Сероводород (Дигидросульфид) (518) Пентан (450) Метан (727*) Изобутан (2-Метилпропан) (279) Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*) Сероводород (Дигидросульфид) (518) Пентан (450) Метан (727*)	0415(1502*) 0416(1503*) 0602(64) 0616(203) 0621(349) 0333(518) 0405(450) 0410(727*) 0412(279) 0415(1502*) 0333(518) 0405(450) 0410(727*)	0.203231171 0.0751669 0.00098165 0.00030852 0.000617041 0.00861794 0.00851773 0.0453445 0.01228555 0.203424 0.0032469 0.0032106 0.0171117
	6005	6005 11	Газосепаратор	разделение	24	8448	Изобутан (2-Метилпропан) (279) Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*) Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4) Азот (II) оксид (Азота оксид) (6) Углерод (Сажа, Углерод черный) (583) Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516) Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584) Бенз/а/пирен (3,4- Бензпирен) (54) Формальдегид (Метаналь) (	0412(279) 0415(1502*) 0301(4) 0304(6) 0328(583) 0330(516) 0337(584) 0703(54) 1325(609)	0.0046283 0.076836 0.462336 0.0751296 0.028799904 0.1512 0.504 0.000000672 0.005760048

	0009	0009 02	РГС50м3	прием, хранение и отпуск нефти	24	8448	609) Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10) Сероводород (Дигидросульфид) (518) Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*) Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*) Бензол (64) Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров)(203) Метилбензол (349) Сероводород (	2754(10) 0333(518) 0415(1502*) 0416(1503*) 0602(64) 0616(203) 0621(349) 0333(518)	0.143999856 0.000533 0.643 0.238 0.00311 0.000977 0.001954 0.0000024892
	0010	0010 02	Емкость для	прием,	24	8448	Сероводород (	0621(349) 0333(518)	0.001954 0.0000024892
	0011	0011 02	Дренажная емкость	хранение	24	8448	Дигидросульфид) (518) Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10) Сероводород (Дигидросульфид) (518) Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*) Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*) Бензол (64) Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров)(203) Метилбензол (349) Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4) Азот (II) оксид (Азота оксид) (6) Углерод оксид (Окись	2754(10) 0333(518) 0415(1502*) 0416(1503*) 0602(64) 0616(203) 0621(349) 0301(4) 0304(6) 0337(584)	0.0008865108 0.000162 0.195642 0.07236 0.000945 0.000297 0.000594 0.745 0.121 0.4106
	0012	0012 02	Устьевой нагреватель УН- 0,2	подагрев нефти	24	8448	Углерод оксид (Окись		

	0013	0013 02	Свеча	продувка	24	8448	углерода, Угарный газ) (584) Метан (727*) Сероводород (Дигидросульфид) (518) Метан (727*) Смесь природных меркаптанов /в пересчете на этилмеркаптан/ (Одорант СПМ - ТУ 51-81-88) (526)	0410(727*) 0333(518) 0410(727*) 1716(526)	0.4106 0.00000144 0.0738 0.0000026
	6006	6006 02	Насос д-т	перекачка д-т	24	8448	Сероводород (Дигидросульфид) (518) Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10)	0333(518) 2754(10)	0.000946 0.337
	6007	6007 02	Нефтеналивная установка	нефтеналивная	24	8448	Сероводород (Дигидросульфид) (518) Пентан (450) Метан (727*) Изобутан (2-Метилпропан) (279) Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	0333(518) 0405(450) 0410(727*) 0412(279)	0.00861794 0.00851773 0.0453445 0.01228555
	6008	6008 02	Технологические линии	уплотнение	24	8448	Сероводород (Дигидросульфид) (518) Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*) Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*) Бензол (64) Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0333(518) 0415(1502*) 0416(1503*) 0602(64) 0616(203)	0.000168284 0.203231171 0.0751669 0.00098165 0.00030852
	6009	6009 11	Устье скважины №2	скважина	24	8448	Метилбензол (349) Сероводород (Дигидросульфид) (518) Пентан (450) Метан (727*)	0621(349) 0333(518) 0405(450) 0410(727*)	0.000617041 0.00861794 0.00851773 0.0453445

	6010	6010 02	Газосепаратор	разделение	24	8448	Изобутан (2-Метилпропан) (279) Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*) Сероводород (Дигидросульфид) (518) Пентан (450) Метан (727*) Изобутан (2-Метилпропан) (279) Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	0412(279) 0415(1502*) 0333(518) 0405(450) 0410(727*) 0412(279) 0415(1502*)	0.01228555 0.203424 0.0032469 0.0032106 0.0171117 0.0046283 0.076836
(003) Площадка скважины КД №3	0014	0014 03	ДЭС25кВт	выработка электроэнергии	24	8448	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4) Азот (II) оксид (Азота оксид) (6) Углерод (Сажа, Углерод черный) (583) Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516) Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584) Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54) Формальдегид (Метаналь) (609) Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10)	0301(4) 0304(6) 0328(583) 0330(516) 0337(584) 0703(54) 1325(609) 2754(10)	0.4622336 0.0751296 0.028799904 0.1512 0.504 0.000000672 0.005760048 0.1439998
	0015	0015 03	РГС50м3	прием, хранение и отпуск нефти	24	8448	Сероводород (Дигидросульфид) (518) Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*) Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	0333(518) 0415(1502*) 0416(1503*)	0.000533 0.643 0.238

	0016	0016 03	Емкость для дизтоплива	прием, хранение и отпуск дизтоплива	24	8448	Бензол (64) Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203) Метилбензол (349) Сероводород (Дигидросульфид) (518) Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10)	0602(64) 0616(203) 0621(349) 0333(518) 2754(10)	0.00311 0.000977 0.001954 0.0000024892 0.0008865108
	0017	0017 03	Дренажная емкость	хранение	24	8448	Сероводород (Дигидросульфид) (518) Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*) Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*) Бензол (64) Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203) Метилбензол (349)	0333(518) 0415(1502*) 0416(1503*) 0602(64) 0616(203) 0621(349) 0301(4)	0.000162 0.195642 0.07236 0.000945 0.000297 0.000594 0.745
	0018	0018 03	Устьевой нагреватель УН-0,2	подагрев нефти	24	8448	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4) Азот (II) оксид (Азота оксид) (6) Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0304(6) 0337(584)	0.121 0.4106
	0019	0019 03	Свеча	продувка	24	8448	Метан (727*) Сероводород (Дигидросульфид) (518) Метан (727*) Смесь природных меркаптанов /в пересчете на этилмеркаптан/ (Одорант СПМ - ТУ 51-81-88) (526)	0410(727*) 0333(518) 0410(727*) 1716(526)	0.4106 0.00000144 0.0738 0.0000026
	6011	6011 03	Насос д-т	перекачка д-т	24	8448	Сероводород (Дигидросульфид) (518) Алканы C12-19 /в пересчете	0333(518) 2754(10)	0.000946 0.337

	6012	6012 03	Нефтеналивная установка	нефтеналивная	24	8448	на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10) Сероводород (	0333(518)	0.00861794
	6013	6013 03	Технологические линии	уплотнение	24	8448	Дигидросульфид) (518) Пентан (450) Метан (727*) Изобутан (2-Метилпропан) (279) Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*) Сероводород (	0405(450) 0410(727*) 0412(279) 0415(1502*) 0333(518)	0.00851773 0.0453445 0.01228555 0.203424 0.000168284
	6014	6014 12	Устье скважины №3	скважина	24	8448	Дигидросульфид) (518) Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*) Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*) Бензол (64) Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203) Метилбензол (349) Сероводород (	0415(1502*) 0416(1503*) 0602(64) 0616(203) 0621(349) 0333(518)	0.203231171 0.0751669 0.00098165 0.00030852 0.000617041 0.00861794
	6015	6015 03	Газосепаратор	разделение	24	8448	Дигидросульфид) (518) Пентан (450) Метан (727*) Изобутан (2-Метилпропан) (279) Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*) Сероводород (	0405(450) 0410(727*) 0412(279) 0415(1502*) 0333(518)	0.00851773 0.0453445 0.01228555 0.203424 0.0032469
(004) Площадка	0020	0020 04	ДЭС25кВт	выработка	24	8448	Дигидросульфид) (518) Пентан (450) Метан (727*) Изобутан (2-Метилпропан) (279) Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*) Азота (IV) диоксид (Азота	0405(450) 0410(727*) 0412(279) 0415(1502*) 0301(4)	0.0032106 0.0171117 0.0046283 0.076836 0.4622336

скважины Табакбулак2				электроэнерг ии			диоксид) (4) Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0304(6)	0.0751296
							Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	0328(583)	0.028799904
							Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0330(516)	0.1512
							Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (	0337(584)	0.504
							584)		
							Бенз/а/пирен (3,4- Бензпирен) (54)	0703(54)	0.000000672
							Формальдегид (Метаналь) (	1325(609)	0.005760048
							609)		
							Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (	2754(10)	0.1439998
							10)		
0021	0021 04	РГС50м3	прием, хранение и отпуск нефти	24	8448		Сероводород (	0333(518)	0.000533
							Дигидросульфид) (518)		
							Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	0415(1502*)	0.643
							Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	0416(1503*)	0.238
							Бензол (64)	0602(64)	0.00311
							Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0616(203)	0.000977
							Метилбензол (349)	0621(349)	0.001954
0022	0022 04	Емкость для дизтоплива	прием, хранение и отпуск дизтоплива	24	8448		Сероводород (	0333(518)	0.0000024892
							Дигидросульфид) (518)		
							Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (	2754(10)	0.0008865108
							10)		
0023	0023 04	Дренажная	хранение	24	8448		Сероводород (	0333(518)	0.000162

			емкость				Дигидросульфид) (518) Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*) Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*) Бензол (64) Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203) Метилбензол (349) Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4) Азот (II) оксид (Азота оксид) (6) Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584) Метан (727*) Сероводород (Дигидросульфид) (518) Метан (727*) Смесь природных меркаптанов /в пересчете на этилмеркаптан/ (Одорант СПМ - ТУ 51-81-88) (526) Сероводород (Дигидросульфид) (518) Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10) Сероводород (Дигидросульфид) (518) Пентан (450) Метан (727*) Изобутан (2-Метилпропан) (279) Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	0415(1502*) 0416(1503*) 0602(64) 0616(203) 0621(349) 0301(4) 0304(6) 0337(584) 0410(727*) 0333(518) 0410(727*) 1716(526) 0333(518) 2754(10) 0333(518) 0405(450) 0410(727*) 0412(279) 0415(1502*)	0.195642 0.07236 0.000945 0.000297 0.000594 0.622 0.1011 0.343 0.343 0.00000144 0.0738 0.0000026 0.000946 0.337 0.00861794 0.00851773 0.0453445 0.01228555 0.203424
	0024	0024 04	Устьевой нагреватель УН- 0,2	подагрев нефти	24	7056			
	0025	0025 04	Свеча	продувка	24	8448			
	6016	6016 04	Насос д-т	перекачка д- т	24	8448			
	6017	6017 04	Нефтеналивная установка	нефтеналивна я	24	8448			

	6018	6018 04	Технологические линий	уплотнение	24	8448	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0333(518)	0.000168284
							Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	0415(1502*)	0.203231171
							Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	0416(1503*)	0.0751669
							Бензол (64)	0602(64)	0.00098165
							Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0616(203)	0.00030852
	6019	6019 04	Устье скважины Табакбулак	скважина	24	8448	Метилбензол (349)	0621(349)	0.000617041
							Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0333(518)	0.00861794
							Пентан (450)	0405(450)	0.00851773
							Метан (727*)	0410(727*)	0.0453445
							Изобутан (2-Метилпропан) (279)	0412(279)	0.01228555
							Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	0415(1502*)	0.203424
	6020	6020 04	Газосепаратор	разделение	24	8448	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0333(518)	0.0032469
							Пентан (450)	0405(450)	0.0032106
							Метан (727*)	0410(727*)	0.0171117
							Изобутан (2-Метилпропан) (279)	0412(279)	0.0046283
							Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	0415(1502*)	0.076836
Примечание: В графе 8 в скобках (без "***") указан код ЗВ из таблицы 1 Приложения 1 к Приказу Министерства национальной экономики РК от 28.02.2015 г. №168 (список ПДК), со "***" указан код ЗВ из таблицы 2 вышеуказанного Приложения (список ОБУВ).									