



ЦЕНТР АУДИТА И КОНСАЛТИНГА **ЭКОПРОЕКТ**

Свидетельство о допуске: №СРО-П-128-125-02 от 09.12.2014; №01-И-№2295 от 20.01.2015
р/с 40702810500100008007 в ПАО СБЕ ПРИМОРЬЯ "ПРИМСОЦБАНК", г. Владивосток, к/с 30101810200000000803, БИК 040507803 ИНН 2536170664
Юридический / почтовый адрес: 690090, г. Владивосток, ул. Пограничная, 12-г
Тел./факс (423) 249-69-90; e-mail: 84232499690@inbox.ru

Заказчик: АО «Восточный Порт»

ДОКУМЕНТАЦИЯ, ОБОСНОВЫВАЮЩАЯ ХОЗЯЙСТВЕННУЮ ДЕЯТЕЛЬНОСТЬ АО «ВОСТОЧНЫЙ ПОРТ» ВО ВНУТРЕННИХ МОРСКИХ ВОДАХ (Г. НАХОДКА, БУХТА ВРАНГЕЛЯ)

**Оценка воздействия на окружающую среду
Часть 2. Программа производственного экологического контроля**

Книга 2.1.2.2 ППК-3

247/2026/P1-ОВОС1.2.2

**г. Владивосток,
2026**



ЦЕНТР АУДИТА И КОНСАЛТИНГА **ЭКОПРОЕКТ**

Свидетельство о допуске: №СРО-П-128-125-02 от 09.12.2014; №01-И-№2295 от 20.01.2015
р/с 40702810500100008007 в ПАО СБПРИМОРЬЯ "ПРИМСОЦБАНК", г. Владивосток, к/с 30101810200000000803, БИК 040507803 ИНН 2536170664
Юридический / почтовый адрес: 690090, г. Владивосток, ул. Пограничная, 12-г
Тел./факс (423) 249-69-90; e-mail: 84232499690@inbox.ru

Заказчик: АО «Восточный Порт»

ДОКУМЕНТАЦИЯ, ОБОСНОВЫВАЮЩАЯ ХОЗЯЙСТВЕННУЮ ДЕЯТЕЛЬНОСТЬ АО «ВОСТОЧНЫЙ ПОРТ» ВО ВНУТРЕННИХ МОРСКИХ ВОДАХ (Г. НАХОДКА, БУХТА ВРАНГЕЛЯ)

**Оценка воздействия на окружающую среду
Часть 2. Программа производственного экологического контроля**

Книга 2.1.2.2 ППК-3

247/2026/P1-ОВОС1.2.2

Директор

А.Д. Белячкова

**г. Владивосток,
2026**

УТВЕРЖДАЮ



Управляющий директор
АО «Восточный Порт»

В.Ю. Байбак

2025 г.

ПРОГРАММА

производственного экологического контроля объекта негативного воздействия на окружающую среду ППК-3

05-0127-001093-П

г. Находка
2025

Сведения об исполнителях

Организация-исполнитель:

Акционерное общество «Восточный Порт»

Расчетный счет:

р/с 407 028 107 501 801 129 53 в Дальневосточном банке ПАО

«Сбербанк России» г. Хабаровск

к/с 301 018 106 000 000 006 08

БИК 040813608

ИНН 2508001544 КПП 997650001

Адрес:

692941, РФ, Приморский край, г. Находка, мкр. Врангель,

ул. Внутрипортовая, 47

тел./факс 8(4236) 665-271

e-mail: vp@vostport.ru

Управляющий директор Байбак Вадим Юрьевич

СОДЕРЖАНИЕ

1	Общие положения	6
1.1	Общие сведения об объекте НВОС	6
1.2	Схема пространственного расположения объекта НВОС	6
2	Сведения об инвентаризации выбросов загрязняющих веществ в атмосферный воздух и их источников	8
2.1	Источники выделения загрязняющих веществ	9
2.2	Источники выбросов загрязняющих веществ в атмосферу	29
2.3	Показатель суммарной массы выбросов загрязняющих веществ в разрезе их источников:	47
2.4	Суммарные выбросы загрязняющих веществ в атмосферу, их очистка и утилизация	54
2.5	Карта-схема промышленной площадки объекта с указанием пространственного расположения источников выбросов	57
2.6	Сроки проведения инвентаризации выбросов и их стационарных источников, корректировки ее данных	58
3	Сведения об инвентаризации сбросов загрязняющих веществ в окружающую среду и их источников	60
3.1	Сведения о заключенных договорах водопользования и (или) выданных решениях о предоставлении водного объекта в пользование	62
3.2	Показатель суммарной массы сброса отдельно по каждому загрязняющему веществу по каждому выпуску и объекту в целом	63
3.3	Показатель суммарного объема сброса отдельно по каждому по каждому отдельному выпуску и объекту в целом	64
3.4	Сведения о схемах систем водопотребления и водоотведения	64
3.5	Ведение учета объема сточных вод	64
3.6	Сведения об очистных сооружениях	65
3.7	Сведения о средствах измерения расхода сброса	65
4	Сведения об инвентаризации отходов производства и потребления и объектов их размещения	67
4.1	Перечень отходов, образующихся в процессе хозяйственной и иной деятельности, в соответствии с ФККО	67
4.2	Сведения об объекте размещения отходов	74
4.3	Сведения о побочных продуктах производства	74
4.4	Сведения о производственных искусственных грунтах	74
5	Сведения о подразделениях и (или) должностных лицах, отвечающих за осуществление производственного экологического контроля	74
5.1	Наименование подразделений, их полномочия	74
5.2	Сведения о правах и обязанностях руководителей, сотрудников подразделений	77
6	Сведения о собственных и (или) привлекаемых испытательных лабораториях	

(центрах), аккредитованных в соответствии с законодательством Российской Федерации об аккредитации в национальной системе аккредитации.....	91
7 Сведения о периодичности и методах осуществления производственного экологического контроля, местах отбора проб и методиках (методах) измерений	93
7.1 Производственный контроль в области охраны атмосферного воздуха ..	95
7.1.1 План-график контроля стационарных источников выбросов	95
7.1.2 План-график проведения наблюдений за загрязнением атмосферного воздуха	98
7.1.3 Проведение контроля эффективности ГОУ.....	98
7.1.4 Перечень нормативных документов, стандартов организации, регламентирующих требования к методам производственного контроля в области охраны атмосферного воздуха	98
7.2 Производственный контроль в области охраны и использования водных объектов	110
7.2.1 Мероприятия по учету объема сброса сточных вод.	110
7.2.2 Программа проведения измерений качества сточных вод.....	111
7.2.3 План-график проведения проверок эффективности работы очистных сооружений.....	112
7.2.4 План-график проведения проверок работы очистных сооружений.....	119
7.2.5 Перечень нормативных документов, стандартов организации, регламентирующих требования к методам производственного контроля в области охраны и использования водных объектов	119
7.3 Производственный контроль в области обращения с отходами.....	124
7.3.1 Программа мониторинга состояния и загрязнения окружающей среды на территориях объектов размещения отходов и в пределах их воздействия на окружающую среду	124
7.3.2 Сроки обобщения данных по учету в области обращения с отходами.....	124
7.3.3. Производственный контроль в области обращения с искусственными грунтами.....	123
8 Приложения.....	125
Приложение 1. Свидетельство о постановке на учет	126
Приложение 2. Аттестат аккредитации санитарно-экологическая лаборатория (СЭЛ) АО «Восточный Порт»	12928
Приложение 3. Область аккредитации санитарно-экологическая лаборатория (СЭЛ) АО "Восточный Порт".....	129
Приложение 4. Схема систем водопотребления и водоотведения	133
Приложение 5. Программа ведения регулярных наблюдений за водным объектом и его водоохранной зоной (выпуск №3).....	216

Приложение 6. План-график контроля промышленных выбросов и эффективности работы пылегазоулавливающих устройств.....226

Приложение 7. План-график производственного контроля за уровнем химического и шумового загрязнения атмосферы на границах СЗЗ и в зоне влияния на территории жилой застройки.....229

Приложение 8. Программа ведения регулярных наблюдений за водным объектом и его водоохранной зоной (выпуски №4,6,8).....236

Приложение 9. Программа проведения измерений качества сточных вод ...250

1 Общие положения

1.1 Общие сведения об объекте НВОС

Таблица 1.1 – Общие сведения об объекте НВОС

Полное наименование юридического лица:	Акционерное общество «Восточный Порт»
Сокращенное наименование:	АО «Восточный Порт»
Организационно-правовая форма	непубличные акционерные общества
Адрес (место нахождения)	692941, Приморский край, г Находка, , ул Внутрипортовая (пос. Врангель мкр.), д 47
Фактический почтовый адрес:	692941, Приморский край, г Находка, , ул Внутрипортовая (пос. Врангель мкр.), д 47
ИНН	2508001544
ОГРН	1022500696305
Наименование объекта НВОС	ППК-3
Место нахождения объекта НВОС	692941, Приморский край, г. Находка, мкр. Врангель, ул. Базовая, д. 9
Категория объекта НВОС	II категория
Код объекта НВОС	05-0127-001093-П
Наименование уполномоченного органа, в который направляется отчет об организации и о результатах осуществления ПЭК:	Управление Росприроднадзора по Приморскому краю
Должностное лицо, ответственное за подготовку отчета об организации и о результатах осуществления ПЭК:	Ведущий инженер отдел экологии АО "Восточный Порт" тел: +7 (4236) 665-271 доб. 4645; 8 (914) 6579524; e-mail: Yuliya.Naimushina@vostport.ru
Дата утверждения программы ПЭК:	18.12.2025

1.2 Схема пространственного расположения объекта НВОС

Ситуационная карта-схема расположения объекта НВОС представлена на рисунке 1-1:



Рис. 1.1 Ситуационная карта-схема расположения объекта НВОС

2 Сведения об инвентаризации выбросов загрязняющих веществ в атмосферный воздух и их источников

Инвентаризация источников выбросов загрязняющих веществ в атмосферный воздух и их источников была проведена в 2024 году. Результаты инвентаризации выбросов и их стационарных источников представлены в таблицах:

- источники выделения загрязняющих веществ;
- характеристика источников загрязнения;
- суммарные выбросы загрязняющих веществ в атмосферу, их очистка и утилизация.

2.1 Источники выделения загрязняющих веществ

Таблица 2.1 – Источники выделения загрязняющих веществ

№ цеха	Наименование цеха	№ участка	Наименование участка	Номер источника выделения (ИВ)	Наименование источника выделения (ИВ)	Хар-ка стационар-ности	Время работы ИВ с учетом нестационарности		Количество ИВ под одним номером	Загрязняющее вещество		Количество ЗВ, отходящих от ИВ			Инвентарный № газо-измерений	Номер ИЗАВ, в который поступают загрязняющие вещества от источника выделения	Примечание
							в сутки, час/сутки	всего за год, часов		Код	Наименование	При учете нестационарности		всего (тонн в год)			
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18
-	Котельная	-	Котельная	-	Котельная (лето)	-	24	3720	1	0301	Азота диоксид (Двуокись азота; пероксид азота)	0,075	0,387	0,387	-	1401	
										0304	Азот (II) оксид (Азот монооксид)	0,0162	0,063	0,063			
										0328	Углерод (Пигмент черный)	0,024	0,325	0,325			
										0330	Сера диоксид	0,071	0,376	0,376			
										0337	Углерода оксид (Углерод окись; углерод моноокись; угарный газ)	0,100	0,531	0,531			
										0703	Бенз/а/пирен	0,0000001	0,0000009	0,0000009			
				-	Емкость дизтоплива	-	24	8760	1	0333	Дигидросульфид (Водород сернистый, дигидросульфид, гидросульфид)	0,000061	0,0000024	0,0000024	-	1402	
										2754	Алканы C12-19 (в пересчете на C)	0,0217	0,00085	0,00085			
				-	Котельная (зима)	-	24	5040	1	0301	Азота диоксид (Двуокись азота; пероксид азота)	17,693	321,018	321,018	21	1403	
										0304	Азот (II) оксид (Азот монооксид)	13,468	244,357	244,357			
										0328	Углерод (Пигмент черный)	70,363	1276,670	1276,670			
										0330	Сера диоксид	26,362	478,303	478,303			

№ цеха	Наименование цеха	№ участка	Наименование участка	Номер источника выделения (ИБ)	Наименование источника выделения (ИБ)	Хар-ка нестационар-	Время работы ИБ с учетом нестационарности		Количество ИБ под одним номером	Загрязняющее вещество		Количество ЗВ, отходящих от ИБ			Инвентарный № газо-	Номер ИЗАВ, в который поступают загрязняющие вещества от источника выделения	Примечание
							в сутки, час/сутки	всего за год, часов		Код	Наименование	При учете нестационарности		всего (тонн в год)			
												г/сек	т/год				
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18
										0337	Углерода оксид (Углерод окись; углерод моноокись; угарный газ)	30,865	560,011	560,011			
										0703	Бенз/а/пирен	0,0000216	0,00039	0,00039			
										2908	Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния, в %: - 70-20 (шамот, цемент, пыль цементного производства - глина, глинистый сланец, доменный шлак, песок, клинкер, зола кремнезем и другие)	261,739	4748,998	4748,998			
				-	Выгрузка золы из циклонов	-	24	8760	1	2908	Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния, в %: - 70-20 (шамот, цемент, пыль цементного производства - глина, глинистый сланец, доменный шлак, песок, клинкер, зола кремнезем и другие)	0,0032	0,00114	0,00114	-	1404	-
				-	Углеподача к приемному бункеру	-	24	5040	1	3749	Пыль каменного угля	0,000027	0,000023	0,000023	-	1406	-
				-	Сварочный пост	-	1	900	1	0123	Железо триоксид (железа оксид)/в	0,00092	0,003	0,003	-	1407	-

№ цеха	Наименование цеха	№ участка	Наименование участка	Номер источника выделения (ИБ)	Наименование источника выделения (ИБ)	Хар-ка нестационар-	Время работы ИБ с учетом нестационарности		Количество ИБ под одним номером	Загрязняющее вещество		Количество ЗВ, отходящих от ИБ			Инвентарный № газо-	Номер ИЗ АВ, в который поступают загрязняющие вещества от источника выделения	Примечание
							в сутки, час/сутки	всего за год, часов		Код	Наименование	При учете нестационарности		всего (тонн в год)			
												г/сек	т/год				
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18
											пересчете на железоз/Железо сесквиоксид)						
										0143	Марганец и его соединения/в пересчете на марганец (IV) оксид/	0,000163	0,00053	0,00053			
										0342	Фтористые газообразные соединения/в пересчете на фтор/- гидрофторид (Водород фторид; фтороводород)	0,000094	0,000306	0,000306			
					Работа бульдозера	-	1	217	1	0301	Азота диоксид (Двуокись азота; пероксид азота)	0,0126	0,0041	0,0041		1408	
										0304	Азот (II) оксид (Азот монооксид)	0,00206	0,00066	0,00066			
										0328	Углерод (Пигмент черный)	0,0073	0,0014	0,0014			
										0330	Сера диоксид	0,00244	0,00068	0,00068			
										0337	Углерода оксид (Углерод окись; углерод моноокись; угарный газ)	0,089	0,0186	0,0186			
										2732	Керосин (Керосин прямой перегонки; керосин дезодорированный)	0,0146	0,00304	0,00304			
-	Углепогрузочный комплекс ППК-3	-	Участок складирования угля	-	Конвейер К-24	-	24	8760	1	3749	Пыль каменного угля	0,00435	0,137	0,137	-	1517	-
				-	Конвейер К-25	-	24	8760	1	3749	Пыль каменного угля	0,0044	0,139	0,139	-	1518	-

№ цеха	Наименование цеха	№ участка	Наименование участка	Номер источника выделения (ИБ)	Наименование источника выделения (ИБ)	Хар-ка нестационар-	Время работы ИБ с учетом нестационарности		Количество ИБ под одним номером	Загрязняющее вещество		Количество ЗВ, отходящих от ИБ			Инвентарный № газо-	Номер ИЗ АВ, в который поступают загрязняющие вещества от источника выделения	Примечание
							в сутки, час/сутки	всего за год, часов		Код	Наименование	При учете нестационарности		всего (тонн в год)			
												г/сек	т/год				
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18
				-	Конвейер К-26	-	24	8760	1	3749	Пыль каменного угля	0,0043	0,136	0,136	-	1519	-
				-	Конвейер К-39	-	24	8760	1	3749	Пыль каменного угля	0,0023	0,072	0,072	-	1520	-
				-	Конвейер К-40	-	24	8760	1	3749	Пыль каменного угля	0,00234	0,074	0,074	-	1521	-
				-	Конвейер К-41	-	24	8760	1	3749	Пыль каменного угля	0,0023	0,072	0,072	-	1522	-
				-	Конвейер К-42	-	24	8760	1	3749	Пыль каменного угля	0,0024	0,075	0,075	-	1523	-
				-	Работа стакера (1)	-	24	8760	1	3749	Пыль каменного угля	0,00038	0,00306	0,00306	-	1524	-
				-	Работа стакера (2)	-	24	8760	1	3749	Пыль каменного угля	0,00038	0,00306	0,00306	-	1525	-
				-	Работа реклаймера (1)	-	24	8760	1	3749	Пыль каменного угля	0,00038	0,00153	0,00153	-	1526	-
				-	Работа реклаймера (2)	-	24	8760	1	3749	Пыль каменного угля	0,00038	0,00153	0,00153	-	1527	-
				-	Работа реклаймера (3)	-	24	8760	1	3749	Пыль каменного угля	0,00038	0,00153	0,00153	-	1528	-
				-	Работа реклаймера (4)	-	24	8760	1	3749	Пыль каменного угля	0,00038	0,00153	0,00153	-	1529	-
				-	Склад угля	-	24	8760	1	3749	Пыль каменного угля	0,053	1,220	1,220	-	1534; 1535; 1536; 1537; 1538; 1539; 1540; 1541; 1542; 1543; 1544; 1545	-
				-	Конвейер К-23	-	24	8760	1	3749	Пыль каменного угля	0,0044	0,139	0,139	-	1516	-
				-	Конвейер К-22	-	24	8760	1	3749	Пыль каменного угля	0,0045	0,142	0,142	-	1515	-
				-	Конвейер К-21	-	24	8760	1	3749	Пыль каменного угля	0,0045	0,142	0,142	-	1514	-
				-	Пересыпная станция ПС-11, ПС-29	-	24	8760	1	3749	Пыль каменного угля	193,636	2351,192	2351,192	5	1513	-

№ цеха	Наименование цеха	№ участка	Наименование участка	Номер источника выделения (ИБ)	Наименование источника выделения (ИБ)	Хар-ка стационар-ности	Время работы ИБ с учетом нестационарности		Количество ИБ под одним номером	Загрязняющее вещество		Количество ЗВ, отходящих от ИБ			Инвентарный № газо-измерений	Номер ИЗАВ, в который поступают загрязняющие вещества от источника выделения	Примечание
							в сутки, час/сутки	всего за год, часов		Код	Наименование	При учете нестационарности		всего (тонн в год)			
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18
				-	Пересыпная станция ПС 16-20 и ДСК 7,8,9	-	24	8760	1	374 9	Пыль каменного угля	34,042	546,017	546,017	4	1557; 1510	-
				-	Пересыпная станция ПС-14	-	24	8760	1	374 9	Пыль каменного угля	47,296	782,905	782,905	6	1509	-
				-	ДВС спецтехники	-	7	2555	1	030 1	Азота диоксид (Двуокись азота; пероксид азота)	0,246	0,192	0,192	-	1552	-
										030 4	Азот (II) оксид (Азот монооксид)	0,040	0,031	0,031			
										032 8	Углерод (Пигмент черный)	0,071	0,0325	0,0325			
										033 0	Сера диоксид	0,034	0,021	0,021			
										033 7	Углерода оксид (Углерод окись; углерод моноокись; угарный газ)	0,529	0,196	0,196			
										273 2	Керосин (Керосин прямой перегонки; керосин дезодорированный)	0,113	0,053	0,053			
				-	ДВС автотехники	-	7	2555	1	030 1	Азота диоксид (Двуокись азота; пероксид азота)	0,027	0,734	0,734	-	1552	-
										030 4	Азот (II) оксид (Азот монооксид)	0,0044	0,119	0,119			
										032 8	Углерод (Пигмент черный)	0,0028	0,072	0,072			
										033 0	Сера диоксид	0,0066	0,180	0,180			
										033 7	Углерода оксид (Углерод окись; углерод моноокись; угарный газ)	0,059	1,382	1,382			
										273 2	Керосин (Керосин прямой перегонки;	0,013	0,332	0,332			

№ цеха	Наименование цеха	№ участка	Наименование участка	Номер источника выделения (ИБ)	Наименование источника выделения (ИБ)	Хар-ка стационар-ности	Время работы ИБ с учетом нестационарности		Количество ИБ под одним номером	Загрязняющее вещество		Количество ЗВ, отходящих от ИБ			Инвентарный № газо-измерения	Номер ИЗАВ, в который поступают загрязняющие вещества от источника выделения	Примечание
							в сутки, час/сутки	всего за год, часов		Код	Наименование	При учете нестационарности		всего (тонн в год)			
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18
			Участок разгрузки вагонов	-	Пересыпные станции 31-34, ПРУ 35-38	-	24	8760	1	3749	керосин дезодорированный)	9,513	204,805	204,805	3	1553	-
				-	Барорыхлительный комплекс	-	4	70	1	3749	Пыль каменного угля	0,882	0,222	0,222	-	1556	-
				-	Маневровый тепловоз	-	7	3000	1	0301	Азота диоксид (Двуокись азота; пероксид азота)	1,701	16,897	16,897	-	1554	-
										0304	Азот (II) оксид (Азот монооксид)	0,276	2,746	2,746			
										0328	Углерод (Пигмент черный)	0,013	0,129	0,129			
										0330	Сера диоксид	0,394	7,288	7,288			
										0337	Углерода оксид (Углерод окись; углерод моноокись; угарный газ)	0,272	2,703	2,703			
										2732	Керосин (Керосин прямой перегонки; керосин дезодорированный)	1,774	32,800	32,800			
				-	Вагонопрокидыватель №2 ось В	-	24	8760	1	3749	Пыль каменного угля	163,015	2363,353	2363,353	2	1502	-
				-	Вагонопрокидыватель №1 ось А	-	24	8760	1	3749	Пыль каменного угля	168,977	2563,171	2563,171	1	1501	-
				-	Бурорыхлительный комплекс	-	4	60	1	3749	Пыль каменного угля	0,805	0,174	0,174	-	1546	-
				-	Очистные сооружения поверхностного стока	-	24	8760	1	0333	Дигидросульфид (Водород сернистый, дигидросульфид, гидросульфид)	0,000044	0,000277	0,000277	-	1555	-
										0415	Смесь предельных углеводородов C1H4 - C5H12	0,053	0,334	0,334			

№ цеха	Наименование цеха	№ участка	Наименование участка	Номер источника выделения (ИБ)	Наименование источника выделения (ИБ)	Хар-ка нестационар-	Время работы ИБ с учетом нестационарности		Количество ИБ под одним номером	Загрязняющее вещество		Количество ЗВ, отходящих от ИБ			Инвентарный № газо-	Номер ИЗАВ, в который поступают загрязняющие вещества от источника выделения	Примечание
							в сутки, час/сутки	всего за год, часов		Код	Наименование	При учете нестационарности		всего (тонн в год)			
												г/сек	т/год				
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18
										0416	Смесь предельных углеводородов C6H14 - C10H22	0,0196	0,124	0,124			
										0602	Бензол (Циклогексатриен; Фенилгидрид)	0,000256	0,0016	0,0016			
										0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п-изомеров) (Метилтолуол)	0,00008	0,00051	0,00051			
										0621	Метилбензол (Фенилметан)	0,00016	0,00102	0,00102			
			Участок погрузки судов		Судопогрузочная машина (1)	-	24	8760	1	3749	Пыль каменного угля	0,0000016	0,0000064	0,0000064	-	1530	-
					Судопогрузочная машина (2)	-	24	8760	1	3749	Пыль каменного угля	0,0000016	0,0000064	0,0000064	-	1531	-
					Судопогрузочная машина (3)	-	24	8760	1	3749	Пыль каменного угля	0,0000016	0,0000064	0,0000064	-	1532	-
					Судопогрузочная машина (4)	-	24	8760	1	3749	Пыль каменного угля	0,0000016	0,0000064	0,0000064	-	1533	-
			Дробильно-сортировочные комплексы		ДСК-26	-	24	8760	1	3749	Пыль каменного угля	83,409	1488,803	1488,803	18	1551	-
					конвейер №7	-	24	8760	1	3749	Пыль каменного угля	0,00043	0,0136	0,0136	-	1547	-
					конвейер №8	-	24	8760	1	3749	Пыль каменного угля	0,00043	0,0136	0,0136	-	1548	-
					конвейер №9	-	24	8760	1	3749	Пыль каменного угля	0,00043	0,0136	0,0136	-	1549	-
					конвейер №26	-	24	8760	1	3749	Пыль каменного угля	0,00029	0,0092	0,0092	-	1550	-
-	PMM	-	Кузнечный участок	-	Кузнечный горн	-	1	100	1	0301	Азота диоксид (Двуокись азота; пероксид азота)	0,0098	0,00354	0,00354	-	1409	-
										0304	Азот (II) оксид (Азот монооксид)	0,0016	0,00057	0,00057			

№ цеха	Наименование цеха	№ участка	Наименование участка	Номер источника выделения (ИБ)	Наименование источника выделения (ИБ)	Хар-ка стационар-ности	Время работы ИБ с учетом нестационарности		Количество ИБ под одним номером	Загрязняющее вещество		Количество ЗВ, отходящих от ИБ			Инвентарный № газо-измерения	Номер ИЗАВ, в который поступают загрязняющие вещества от источника выделения	Примечание
							в сутки, час/сутки	всего за год, часов		Код	Наименование	При учете нестационарности		всего (тонн в год)			
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18
										0330	Сера диоксид	0,350	0,126	0,126			
										0337	Углерода оксид (Углерод окись; углерод моноокись; угарный газ)	0,191	0,069	0,069			
										2908	Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния, в %: - 70-20 (шамот, цемент, пыль цементного производства - глина, глинистый сланец, доменный шлак, песок, клинкер, зола кремнезем и другие)	0,358	0,129	0,129			
		-	Сварочный участок	-	Заточной станок	-	8	1000	1	0123	диЖелезо триоксид, (железа оксид)/в пересчете на железо/(Железо сесквиоксид)	0,0104	0,030	0,030	-	1413	-
										2930	Пыль абразивная	0,0064	0,0185	0,0185			
										0123	диЖелезо триоксид, (железа оксид)/в пересчете на железо/(Железо сесквиоксид)	0,022	0,025	0,025			
										0143	Марганец и его соединения/в пересчете на марганец (IV) оксид/	0,00033	0,000384	0,000384			
		-	Газовая резка	-	Газовая резка	-	4	320	1	0123	диЖелезо триоксид, (железа оксид)/в пересчете на железо/(Железо сесквиоксид)	0,022	0,025	0,025	-	1412	-
										0143	Марганец и его соединения/в пересчете на марганец (IV) оксид/	0,00033	0,000384	0,000384			

№ цеха	Наименование цеха	№ участка	Наименование участка	Номер источника выделения (ИБ)	Наименование источника выделения (ИБ)	Хар-ка нестационар-	Время работы ИБ с учетом нестационарности		Количество ИБ под одним номером	Загрязняющее вещество		Количество ЗВ, отходящих от ИБ			Инвентарный № газо-	Номер ИЗ АВ, в который поступают загрязняющие вещества от источника выделения	Примечание						
							в сутки, час/сутки	всего за год, часов		Код	Наименование	При учете нестационарности		всего (тонн в год)									
												г/сек	т/год										
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18						
										0301	Азота диоксид (Двуокись азота; пероксид азота)	0,0148	0,017	0,017									
										0337	Углерода оксид (Углерод окись; углерод моноокись; угарный газ)	0,018	0,021	0,021									
										0123	Железо триоксид, (железа оксид)/в пересчете на железо/(Железо сесквиоксид)	0,0188	0,088	0,088									
													0143	Марганец и его соединения/в пересчете на марганец (IV) оксид/				0,00224	0,0105	0,0105			
													0301	Азота диоксид (Двуокись азота; пероксид азота)				0,00214	0,010	0,010			
													0337	Углерода оксид (Углерод окись; углерод моноокись; угарный газ)				0,0106	0,049	0,049			
													0342	Фтористые газообразные соединения/в пересчете на фтор/: - гидрофторид (Водород фторид; фтороводород)				0,00106	0,0049	0,0049			
													0344	Фториды неорганические плохо растворимые - (алюминия фторид, кальция фторид,				0,0008	0,0037	0,0037			

№ цеха	Наименование цеха	№ участка	Наименование участка	Номер источника выделения (ИБ)	Наименование источника выделения (ИБ)	Хар-ка стационар-ности	Время работы ИБ с учетом нестационарности		Количество ИБ под одним номером	Загрязняющее вещество		Количество ЗВ, отходящих от ИБ			Инвентарный № газо-ИЗ АВ, в который поступают загрязняющие вещества от источника выделения	Примечание	
							в сутки, час/сутки	всего за год, часов		Код	Наименование	При учете нестационарности		всего (тонн в год)			
												г/сек	т/год				
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18
		-	Станочный участок	-	Металлообрабатывающие станки	-	4	525	1	290	натрия гексафторалюминат)	0,0008	0,0037	0,0037	-	1414	
										8	Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния, в %: - 70-20 (шамот, цемент, пыль цементного производства - глина, глинистый сланец, доменный шлак, песок, клинкер, зола кремнезем и другие)						
										0123	Железо триоксид, (железа оксид)/в пересчете на железо/(Железо сесквиоксид)	0,088	0,446	0,446			
										2868	Эмульсол (смесь: вода - 97,6%; нитрит натрия - 0,2%; сода кальцинированная - 0,2%, масло минеральное - 2%)	0,0000004	0,000003	0,000003			
										2921	Пыль поливинилхлорида	0,00294	0,000247	0,000247			
										2930	Пыль абразивная	0,0013	0,015	0,015			
-	Гараж	-	Шиноремонтный участок	-	Шиноремонтный участок	-	5	1200	1	0330	Сера диоксид	0,0000001	0,0000001	0,0000001	-	1417	
										0337	Углерода оксид (Углерод окись; углерод моноокись; угарный газ)	4,00e-8	3,60e-8	3,60e-8			

№ цеха	Наименование цеха	№ участка	Наименование участка	Номер источника выделения (ИБ)	Наименование источника выделения (ИБ)	Хар-ка стационар-ности	Время работы ИБ с учетом нестационарности		Количество ИБ под одним номером	Загрязняющее вещество		Количество ЗВ, отходящих от ИБ			Инвентарный № газо-изаб	Номер ИЗАВ, в который поступают загрязняющие вещества от источника выделения	Примечание
							в сутки, час/сутки	всего за год, часов		Код	Наименование	При учете нестационарности		всего (тонн в год)			
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18
			Участок ремонта конвейерных лент	-	Ремонт конвейерных лент	-	8	2000	1	2704	Бензин (нефтяной, малосернистый)/в пересчете на углерод/	0,025	0,018	0,018	-	1418	
										1071	Гидроксibenзол (фенол) (Оксибензол; фенилгидроксид; фениловый спирт; моногидроксibenзол)	0,00001	0,0001	0,0001			
										1240	Этилацетат (Этиловый эфир уксусной кислоты)	0,0063	0,0455	0,0455			
										1325	Формальдегид (Муравьиный альдегид, оксометан, метилоксид)	0,00001	0,0001	0,0001			
										2704	Бензин (нефтяной, малосернистый)/в пересчете на углерод/	0,0063	0,0455	0,0455			
										2750	Сольвент нафта	0,067	0,480	0,480			
		-	Теплые гаражные боксы	-	ДВС автотранспорта в гараже (2)	-	8	2000	1	0301	Азота диоксид (Двуокись азота; пероксид азота)	0,00056	0,00089	0,00089	-	1420	
										0304	Азот (II) оксид (Азот монооксид)	0,000092	0,000145	0,000145			
										0328	Углерод (Пигмент черный)	0,00003	0,000047	0,000047			
										0330	Сера диоксид	0,000244	0,000386	0,000386			
										0337	Углерода оксид (Углерод окись,;	0,0014	0,00223	0,00223			

№ цеха	Наименование цеха	№ участка	Наименование участка	Номер источника выделения (ИБ)	Наименование источника выделения (ИБ)	Хар-ка стационарности	Время работы ИБ с учетом нестационарности		Количество ИБ под одним номером	Загрязняющее вещество		Количество ЗВ, отходящих от ИБ			Инвентарный № газо-измерения	Номер ИЗАВ, в который поступают загрязняющие вещества от источника выделения	Примечание				
							в сутки, час/сутки	всего за год, часов		Код	Наименование	При учете нестационарности		всего (тонн в год)							
												г/сек	т/год								
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18				
											углерод моноокись; угарный газ)										
											2732	Керосин (Керосин прямой перегонки; керосин дезодорированный)	0,00061	0,00097				0,00097			
											0301	Азота диоксид (Двуокись азота; пероксид азота)	0,00075	0,00187				0,00187			
											0304	Азот (II) оксид (Азот монооксид)	0,000121	0,000303				0,000303			
											0328	Углерод (Пигмент черный)	0,0000375	0,000094				0,000094			
											0330	Сера диоксид	0,000243	0,00062				0,00062			
											0337	Углерода оксид (Углерод окись; углерод моноокись; угарный газ)	0,00204	0,0051				0,0051			
											2732	Керосин (Керосин прямой перегонки; керосин дезодорированный)	0,00094	0,00233				0,00233			
											0301	Азота диоксид (Двуокись азота; пероксид азота)	0,0088	0,012				0,012			
											0304	Азот (II) оксид (Азот монооксид)	0,00144	0,00197				0,00197			
											0328	Углерод (Пигмент черный)	0,00054	0,00069				0,00069			
											0330	Сера диоксид	0,00176	0,0035				0,0035			
											0337	Углерода оксид (Углерод окись; углерод моноокись; угарный газ)	0,029	0,037				0,037			
											-	ДВС автотранспорта в гараже (1)	8	2000				1	-	1419	-
											-	ДВС автотранспорта на стоянке	8	2000				1	-	1421	-

№ цеха	Наименование цеха	№ участка	Наименование участка	Номер источника выделения (ИБ)	Наименование источника выделения (ИБ)	Хар-ка нестационар-	Время работы ИБ с учетом нестационарности		Количество ИБ под одним номером	Загрязняющее вещество		Количество ЗВ, отходящих от ИБ			Инвентарный № газо-	Номер ИЗ АВ, в который поступают загрязняющие вещества от источника выделения	Примечание
							в сутки, час/сутки	всего за год, часов		Код	Наименование	При учете нестационарности		всего (тонн в год)			
												г/сек	т/год				
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18
		-	Открытая стоянка бульдозеров напротив котельной	-	ДВС бульдозеров	-	8	2000	1	273 2	Керосин (Керосин прямой перегонки; керосин дезодорированный)	0,0113	0,0143	0,0143	-	1422	-
										030 1	Азота диоксид (Двуокись азота; пероксид азота)	0,0416	0,0193	0,0193			
										030 4	Азот (II) оксид (Азот монооксид)	0,0068	0,0031	0,0031			
										032 8	Углерод (Пигмент черный)	0,0226	0,006	0,006			
										033 0	Сера диоксид	0,0078	0,003	0,003			
										033 7	Углерода оксид (Углерод окись; углерод моноокись; угарный газ)	0,270	0,076	0,076			
										273 2	Керосин (Керосин прямой перегонки; керосин дезодорированный)	0,045	0,0128	0,0128			
-	Топливозаправочный пункт	-	Топливозаправочный пункт	-	Топливозаправочный пункт	-	24	8760	1	033 3	Дигидросульфид (Водород сернистый, дигидросульфид, гидросульфид)	0,000025 3	0,000079	0,000079	-	1423	-
										275 4	Алканы C12-19 (в пересчете на C)	0,009	0,028	0,028			
-	Углепогрузочный комплекс Т-3 (3-я очередь)	-	Участок погрузки судов	-	Погрузка угля в трюм судна - работа судопогрузочных машин	-	24	8760	1	374 9	Пыль каменного угля	0,000001 6	0,000013 4	0,000013 4	-	1602	-
					Погрузка угля в трюм судна - работа судопогрузочных машин	-	24	8760	1	374 9	Пыль каменного угля	0,000001 6	0,000013 4	0,000013 4	-	1601	-
					Конвейер №63	-	24	8760	1	374 9	Пыль каменного угля	0,00267	0,084	0,084	-	1615	-

№ цеха	Наименование цеха	№ участка	Наименование участка	Номер источника выделения (ИБ)	Наименование источника выделения (ИБ)	Хар-ка нестационар-	Время работы ИВ с учетом нестационарности		Количество ИВ под одним номером	Код	Загрязняющее вещество	Количество ЗВ, отходящих от ИВ			Инвентарный № газо-	Номер ИЗ АВ, в который поступают загрязняющие вещества от источника выделения	Примечание
							в сутки, час/сутки	всего за год, часов				При учете нестационарности		всего (тонн в год)			
												г/сек	т/год				
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18
				-	Конвейер №64	-	24	8760	1	374 9	Пыль каменного угля	0,00264	0,083	0,083	-	1616	-
		-	Участок складирования угля	-	Брикетировщик	-	24	2500	1	374 9	Пыль каменного угля	166,400	5250,000	5250,000	-	1654	-
		-		Штабели угля	-	24	8760	1	374 9	Пыль каменного угля	0,074	1,686	1,686	-	1632; 1633; 1634; 1635; 1636; 1637; 1638; 1639; 1640; 1641; 1642; 1643	-	
		-		Конвейер №69	-	24	8760	1	374 9	Пыль каменного угля	0,0057	0,181	0,181	-	1609	-	
		-		Конвейер №66	-	24	8760	1	374 9	Пыль каменного угля	0,0058	0,182	0,182	-	1610	-	
		-		Формирование штабеля угля - работа стакеров	-	24	8760	1	374 9	Пыль каменного угля	0,00038	0,0032	0,0032	-	1607	-	
		-		Формирование штабеля угля - работа стакеров	-	24	8760	1	374 9	Пыль каменного угля	0,00038	0,0032	0,0032	-	1608	-	
		-		Погрузка угля со склада на СПМ - работа реклаймеров	-	24	8760	1	374 9	Пыль каменного угля	0,00038	0,0016	0,0016	-	1603	-	
		-		Погрузка угля со склада на СПМ - работа реклаймеров	-	24	8760	1	374 9	Пыль каменного угля	0,00038	0,0016	0,0016	-	1604	-	
		-		Погрузка угля со склада на СПМ - работа реклаймеров	-	24	8760	1	374 9	Пыль каменного угля	0,00038	0,0016	0,0016	-	1605	-	
		-		Погрузка угля со склада на СПМ - работа реклаймеров	-	24	8760	1	374 9	Пыль каменного угля	0,00038	0,0016	0,0016	-	1606	-	
		-		Конвейер №65	-	24	8760	1	374 9	Пыль каменного угля	0,0057	0,181	0,181	-	1611	-	
		-		Конвейер №67	-	24	8760	1	374 9	Пыль каменного угля	0,0057	0,181	0,181	-	1612	-	
		-		Конвейер №68	-	24	8760	1	374 9	Пыль каменного угля	0,0057	0,180	0,180	-	1613	-	

№ цеха	Наименование цеха	№ участка	Наименование участка	Номер источника выделения (ИБ)	Наименование источника выделения (ИБ)	Хар-ка стационар-ности	Время работы ИБ с учетом нестационарности		Количество ИБ под одним номером	Загрязняющее вещество		Количество ЗВ, отходящих от ИБ			Инвентарный № газо-измерения	Номер ИЗАВ, в который поступают загрязняющие вещества от источника выделения	Примечание
							в сутки, час/сутки	всего за год, часов		Код	Наименование	При учете нестационарности		всего (тонн в год)			
												г/сек	т/год				
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18
				-	Конвейер №70	-	24	8760	1	3749	Пыль каменного угля	0,0057	0,179	0,179	-	1614	-
				-	Пересыпная станция ПС-2,3,4	-	24	8760	1	3749	Пыль каменного угля	750,380	16550,204	16550,204	9	1620	-
				-	Пересыпная станция ПС-5,6	-	24	8760	1	3749	Пыль каменного угля	1465,533	34155,882	34155,882	8	1621	-
				-	Пересыпная станция ПС-7	-	24	8760	1	3749	Пыль каменного угля	55,060	991,616	991,616	7	1622	-
				-	Пересыпная станция ПС-8,9,10	-	24	8760	1	3749	Пыль каменного угля	528,442	9005,236	9005,236	10	1624	-
				-	Пересыпная станция ПС-11	-	24	8760	1	3749	Пыль каменного угля	55,673	919,470	919,470	11	1626	-
				-	Пересыпная станция ПС-12	-	24	8760	1	3749	Пыль каменного угля	95,112	1374,129	1374,129	12	1625	-
				-	Пересыпная станция ПС-13	-	24	8760	1	3749	Пыль каменного угля	97,866	2257,770	2257,770	13	1628	-
				-	Пересыпная станция ПС-14	-	24	8760	1	3749	Пыль каменного угля	23,132	652,265	652,265	14	1629	-
				-	Пересыпная станция ПС-15	-	24	8760	1	3749	Пыль каменного угля	54,836	902,669	902,669	15	1630	-
				-	ДВС автотехники	-	7	2555	1	0301	Азота диоксид (Двуокись азота; пероксид азота)	0,042	0,953	0,953	-	1645	-
				0304		Азот (II) оксид (Азот монооксид)				0,0068	0,155	0,155					
				0328		Углерод (Пигмент черный)				0,00405	0,093	0,093					
				0330		Сера диоксид				0,0095	0,228	0,228					
				0337		Углерода оксид (Углерод окись; углерод моноокись; угарный газ)				0,091	1,878	1,878					
				2732		Керосин (Керосин прямой перегонки;				0,020	0,441	0,441					

№ цеха	Наименование цеха	№ участка	Наименование участка	Номер источника выделения (ИБ)	Наименование источника выделения (ИБ)	Хар-ка нестационар-	Время работы ИБ с учетом нестационарности		Количество ИБ под одним номером	Загрязняющее вещество		Количество ЗВ, отходящих от ИБ			Инвентарный № газо-	Номер ИЗАВ, в который поступают загрязняющие вещества от источника выделения	Примечание		
							в сутки, час/сутки	всего за год, часов		Код	Наименование	При учете нестационарности		всего (тонн в год)					
												г/сек	т/год						
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18		
				-	ДВС спецтехники	-	7	2555	1	030	керосин дезодорированный)				-	1645			
										1	Азота диоксид (Двуокись азота; пероксид азота)	0,424	0,331	0,331					
										0304	Азот (II) оксид (Азот монооксид)	0,069	0,054	0,054					
										0328	Углерод (Пигмент черный)	0,122	0,056	0,056					
										0330	Сера диоксид	0,058	0,036	0,036					
										0337	Углерода оксид (Углерод окись; углерод моноокись; угарный газ)	0,909	0,338	0,338					
										2732	Керосин (Керосин прямой перегонки; керосин дезодорированный)	0,194	0,091	0,091					
		-	Участок разгрузки вагонов	-	Вагоноопрокидыватель №3 ось А	-	24	8760	1	3749	Пыль каменного угля	1273,918	23974,864	23974,864	16	1617	-		
										3749	Пыль каменного угля	-	1890,295	1890,295	17	1618	-		
										0301	Азота диоксид (Двуокись азота; пероксид азота)	1,701	16,897	16,897	-	1649			
												0304	Азот (II) оксид (Азот монооксид)	0,276				2,746	2,746
												0328	Углерод (Пигмент черный)	0,013				0,129	0,129
												0330	Сера диоксид	0,394				7,288	7,288
0337	Углерода оксид (Углерод окись; углерод моноокись; угарный газ)	0,272	2,703	2,703															

№ цеха	Наименование цеха	№ участка	Наименование участка	Номер источника выделения (ИБ)	Наименование источника выделения (ИБ)	Хар-ка стационар-ности	Время работы ИБ с учетом нестационарности		Количество ИБ под одним номером	Загрязняющее вещество		Количество ЗВ, отходящих от ИБ			Инвентарный № газо-измерения	Номер ИЗАВ, в который поступают загрязняющие вещества от источника выделения	Примечание
							в сутки, час/сутки	всего за год, часов		Код	Наименование	При учете нестационарности		всего (тонн в год)			
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18
		-	Дробильно-сортировочные комплексы	-	Конвейер №55	-	24	8760	1	273 2	Керосин (Керосин прямой перегонки; керосин дезодорированный)	1,774	32,800	32,800	-	-	-
				-	ДСК-55	-	24	8760	1	374 9	Пыль каменного угля	0,00246	0,078	0,078	-	1652	-
				-	Конвейер №56	-	24	8760	1	374 9	Пыль каменного угля	81,094	1184,459	1184,459	1 9	1650	-
				-	ДСК-56	-	24	8760	1	374 9	Пыль каменного угля	0,00246	0,078	0,078	-	1653	-
				-	ДСК-56	-	24	8760	1	374 9	Пыль каменного угля	29,918	1742,157	1742,157	2 0	1651	-
-	Гараж (3-я очередь)	-	Гараж	-	ДВС спецтехники	-	24	8760	1	030 1	Азота диоксид (Двуокись азота; пероксид азота)	0,0008	0,00145	0,00145	-	1646	-
										030 4	Азот (II) оксид (Азот монооксид)	0,00013	0,000235	0,000235			
										032 8	Углерод (Пигмент черный)	0,000048	0,000088	0,000088			
										033 0	Сера диоксид	0,000186	0,00037	0,00037			
										033 7	Углерода оксид (Углерод окись; углерод моноокись; угарный газ)	0,00166	0,003	0,003			
										273 2	Керосин (Керосин прямой перегонки; керосин дезодорированный)	0,00064	0,00113	0,00113			
-	Топливозаправочный пункт (3-я очередь)	-	Топливозаправочный пункт	-	Топливозаправочный пункт	-	24	8760	1	033 3	Дигидросульфид (Водород сернистый, дигидросульфид, гидросульфид)	0,00192	0,064	0,064	-	1648	-
										275 4	Алканы C12-19 (в пересчете на C)	0,685	22,657	22,657			

№ цеха	Наименование цеха	№ участка	Наименование участка	Номер источника выделения (ИБ)	Наименование источника выделения (ИБ)	Хар-ка стационар-но	Время работы ИБ с учетом нестационарности		Количество ИБ под одним номером	Загрязняющее вещество		Количество ЗВ, отходящих от ИБ			Инвентарный № газо-	Номер ИЗАВ, в который поступают загрязняющие вещества от источника выделения	Примечание
							в сутки, час/сутки	всего за год, часов		Код	Наименование	При учете нестационарности		всего (тонн в год)			
												г/сек	т/год				
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18
-	Локальные очистные сооружения ливневого стока (3-я очередь)	-	Локальные очистные сооружения ливневого стока	-	Локальные очистные сооружения ливневого стока	-	24	8760	1	0333	Дигидросульфид (Водород сернистый, дигидросульфид, гидросульфид)	0,0000002	0,0000017	0,0000017	-	1647	-
										0415	Смесь предельных углеводородов C1H4 - C5H12	0,00019	0,002	0,002			
										0416	Смесь предельных углеводородов C6H14 - C10H22	0,00007	0,00074	0,00074			
										0602	Бензол (Циклогексатриен; фенилгидрид)	0,0000009	0,0000096	0,0000096			
										0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (Метилтолуол)	0,0000003	0,000003	0,000003			
										0621	Метилбензол (Фенилметан)	0,0000006	0,0000061	0,0000061			
-	Столовая	-	Столовая	-	Столовая	-	4	1460	1	1314	Пропаналь (Пропиональдегид, метилацетальдегид)	0,00042	0,0022	0,0022	-	1424	-
										1531	Гексановая кислота (Капроновая кислота)	0,00026	0,00137	0,00137			
-	Лаборатория	-	Лаборатория	-	Лаборатория	-	8	2000	1	0150	Натрий гидроксид (Натр едкий)	0,00014	0,0009	0,0009	-	1426; 1425	-
										0156	Натрий нитрит (Натрий азотистокислый, натриевая соль азотистой кислоты)	0,00003	0,0002	0,0002			
										0231	Барий и его соли (ацетат, нитрат, нитрит, хлорид)/в пересчете на барий/	0,00008	0,0002	0,0002			

№ цеха	Наименование цеха	№ участка	Наименование участка	Номер источника выделения (ИБ)	Наименование источника выделения (ИБ)	Хар-ка стационар-ности	Время работы ИБ с учетом нестационарности		Количество ИБ под одним номером	Загрязняющее вещество		Количество ЗВ, отходящих от ИБ			Инвентарный № газо-изаб.	Номер ИЗАВ, в который поступают загрязняющие вещества от источника выделения	Примечание
							в сутки, час/сутки	всего за год, часов		Код	Наименование	При учете нестационарности		всего (тонн в год)			
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18
										0302	Азотная кислота (по молекуле HNO3)	0,00056	0,0021	0,0021			
										0303	Аммиак (Азота гидрид)	0,0056	0,0018	0,0018			
										0307	Бром (диБром)	0,00014	0,003	0,003			
										0308	Ортоборная кислота (орто-Борная кислота; бор тригидроксид)	0,0028	0,00008	0,00008			
										0312	Дигидропероксид (Водород перекись, дигидропероксид)	0,00008	0,0009	0,0009			
										0316	Гидрохлорид/по молекуле HCl/ (Водород хлорид)	0,0014	0,0022	0,0022			
										0322	Серная кислота/по молекуле H2SO4/	0,00028	0,0051	0,0051			
										0342	Фтористые газообразные соединения/в пересчете на фтор/: - гидрофторид (Водород фторид; фтороводород)	0,00014	0,0055	0,0055			
										0348	Ортофосфорная кислота (Фосфорная кислота)	0,00028	0,0006	0,0006			
										0898	Трихлорметан	0,0028	0,0045	0,0045			
										0906	Тетрахлорметан (Углерод тетрахлорид; перхлорметан; тетрахлоруглерод)	0,083	0,0056	0,0056			

№ цеха	Наименование цеха	№ участка	Наименование участка	Номер источника выделения (ИБ)	Наименование источника выделения (ИБ)	Хар-ка нестационар-	Время работы ИБ с учетом нестационарности		Количество ИБ под одним номером	Загрязняющее вещество		Количество ЗВ, отходящих от ИБ			Инвентарный № газо-	Номер ИЗАВ, в который поступают загрязняющие вещества от источника выделения	Примечание
							в сутки, час/сутки	всего за год, часов		Код	Наименование	При учете нестационарности		всего (тонн в год)			
												г/сек	т/год				
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18
										1210	Бутилацетат (Бутиловый эфир уксусной кислоты)	0,056	0,0067	0,0067			
										1537	Метановая кислота	0,00028	0,0008	0,0008			
										1555	Этановая кислота (Этановая кислота; метанкарбоновая кислота)	0,0014	0,0018	0,0018			
										2877	Петролейный эфир	0,250	0,002	0,002			

2.2 Источники выбросов загрязняющих веществ в атмосферу

Таблица 2.2 – Источники выбросов загрязняющих веществ

№ ИЗАВ	Тип, ИЗАВ	Наименование ИЗАВ	Число ИЗАВ, об. под	Высота источника, м	Размеры устья источника			Координаты источника на карте-схеме				Ширина площадного источника, м	№ режима (стад. выбр.)	Скорость выхода ГВС, м/с, фактическая	Вертикальная составляющая	Объем (расход) ГВС, м³/с (при ф.у.)/осредн./	Температура ГВС, °С /осредненная/	Плотность ГВС, кг/м³	ЗВ, выбрасываемые в атмосферный воздух (для каждого режима (стадии) выброса ЗВ)					Итого за год выброс вещества источником, т/год	Примечание	
					круг- лое	прямо- уголь- ное			X ₁	Y ₁	X ₂								Y ₂	код	наименование	концен- трация, мг/м³	мощность выброса, г/с			суммар- ные годовые (валов.) выбросы реж.(ст.) ИЗАВ, т/год,
						диа- метр, м	дли- на, м	ши- ри- на, м																		
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26	
Котельная																										
1401	1	Дымовая труба котельной - лето	1	21,4	0,40	-	-	1586	2460	-	-	-	1	2,54	-	0,319	160	-	0301	Азота диоксид (Двуокись азота; пероксид азота)	373,29	0,075	0,387	0,387	лето	
																			0304	Азот (II) оксид (Азот монооксид)	80,55	0,0162	0,063	0,063		
																			0328	Углерод (Пигмент черный)	120,47	0,024	0,325	0,325		
																			0330	Сера диоксид	350,83	0,071	0,376	0,376		
																			0337	Углерода оксид (Углерод окись; углерод моноокись; угарный газ)	495,47	0,100	0,531	0,531		
																			0703	Бенз/а/пирен	0,0005	0,0000001	0,0000009	0,0000009		
1402	3	Емкость с дизтопливом	1	2,0	-	-	-	1593	2438	1592	2431	4	1	-	-	-	-	-	0333	Дигидросульфид (Водород сернистый, дигидросульфид, гидросульфид)	-	0,000061	0,0000024	0,0000024	лето	
																			2754	Алканы C12-19 (в пересчете на C)	-	0,0217	0,00085	0,00085		
1403	1	Дымовая труба котельной - зима	1	45,0	1,75	-	-	1564	2518	-	-	-	1	21,4	-	51,59	137	-	0301	Азота диоксид (Двуокись азота; пероксид азота)	-	17,693	321,018	321,018	зима	
																			0304	Азот (II) оксид (Азот монооксид)	392,05	13,468	244,357	244,357		
																			0328	Углерод (Пигмент черный)	-	7,247	131,497	131,497		
																			0330	Сера диоксид	-	26,362	478,303	478,303		
																			0337	Углерода оксид (Углерод окись; угарный газ)	-	30,865	560,011	560,011		

№ ИЗАВ	Тип, ИЗАВ	Наименование ИЗАВ	Число ИЗАВ, об. под	Высота источника, м	Размеры устья источника			Координаты источника на карте-схеме				Ширина площадного источника, м	№ режима(стад.выбр.)	Скорость выхода ГВС, м/с, фактическая	Вертикальная составляющая	Объем (расход) ГВС, м³/с (при ф.у.)/осредн./	Температура ГВС, °С	Плотность ГВС, кг/м³	ЗВ, выбрасываемые в атмосферный воздух (для каждого режима (стадии) выброса ЗВ)					Итого за год выброс вещества источником, т/год	Примечание
					круг- лое	прямо- уголь- ное													код	наименование	концен- трация, мг/м³	мощность выброса, г/с	суммар- ные годовые (валов.) выбросы реж.(ст.) ИЗАВ, т/год,		
									диа- метр,м	дли- на, м	ши- ри- на, м														
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26
																			углерод моноокись, угарный газ)						
																			0703 Бенз/а/пирен	0,00094	0,0000216	0,00039	0,00039		
																			2908 Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния, в %: - 70-20 (шамот, цемент, пыль цементного производства - глина, глинистый сланец, доменный шлак, песок, клинкер, зола кремнезем и другие)	784,81	26,959	489,147	489,147		
1404	5	Выгрузка шлака из циклона	1	2,0	-	-	-	1567	2482	1565	2476	3	1	-	-	-	-	-	2908 Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния, в %: - 70-20 (шамот, цемент, пыль цементного производства - глина, глинистый сланец, доменный шлак, песок, клинкер, зола кремнезем и другие)	-	0,0032	0,00114	0,00114	зима	
1406	5	Угледодача приемному бункеру	1	2,0	-	-	-	1521	2463	1524	2462	3	1	-	-	-	-	-	3749 Пыль каменного угля	-	0,000027	0,000023	0,000023	зима	
1407	3	Сварочный пост котельной	1	5,0	-	-	-	1566	2485	1569	2485	3	1	-	-	-	-	-	0123 Железо триоксид, (железа оксид)/в пересчете на железо/(Железо сесквиоксид)	-	0,00092	0,003	0,003	-	
																			0143 Марганец и его соединения/в	-	0,000163	0,00053	0,00053		

№ ИЗАВ	Тип, ИЗАВ	Наименование ИЗАВ	Число ИЗАВ, об. под	Высота источника, м	Размеры устья источника			Координаты источника на карте-схеме				Ширина площадного источника, м	№ режима (станд. выбр.)	Скорость выхода ГВС, м/с, фактическая	Вертикальная составляющая	Объем (расход) ГВС, м³/с (при ф.у.) / осредн./	Температура ГВС, °С / осредненная /	Плотность ГВС, кг/м³	ЗВ, выбрасываемые в атмосферный воздух (для каждого режима (стадии) выброса ЗВ)					Итого за год выброс вещества источником, т/год	Примечание
					круг- лое	прямо- уголь- ное													код	наименование	концен- трация, мг/м³	мощность выброса, г/с	суммар- ные годовые (валов.) выбросы реж.(ст.) ИЗАВ, т/год,		
						диа- метр, м	дли- на, м	ши- ри- на, м	X₁	Y₁	X₂														
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26
																				пересчете на марганец (IV) оксид/					
																			0342 Фтористые газообразные соединения/в пересчете на фтор/: - гидрофторид (Водород фторид; фтороводород)	-	0,000094	0,000306	0,000306		
Углепогрузочный комплекс ППК-3																									
1501	1	Аспирационная система вагонопрокидывателя №1 (ось А, ПУ-1)	1	30,0	1,13	-	-	871	2453	-	-	-	1	41,4	-	41,55	11	-	3749	Пыль каменного угля	28,55	2,796	39,865	39,865	-
1502	1	Аспирационная система вагонопрокидывателя № 2 (ось В, ПУ-2)	1	30,0	1,80	-	-	863	2484	-	-	-	1	10,6	-	27,07	16	-	3749	Пыль каменного угля	20,42	0,979	18,973	18,973	-
1509	1	Аспирационная система пересыпной станции ПС-14 (ПУУ-6)	1	8,0	0,56	-	-	713	2324	-	-	-	1	31,3	-	7,6	17	-	3749	Пыль каменного угля	19,99	0,143	2,986	2,986	-
1510	1	Аспирационная система пересыпной станции ПС-16-20 (ПУУ-4), газоход 1	1	11,3	1,15	-	-	711	2171	-	-	-	1	8,9	-	9,2	11	-	3749	Пыль каменного угля	18,66	0,165	3,635	3,635	-
1513	1	Аспирационная система пересыпной станции ПС-11, ПС-29 (ПУУ-5)	1	11,7	0,38	-	-	759	2224	-	-	-	1	84,7	-	9,61	15	-	3749	Пыль каменного угля	48,49	0,653	8,382	8,382	-
1514	3	работа ленточного конвейера К-21 от стакера 1	1	4,0	-	-	-	713	2330	1491	2496	2	1	-	-	-	-	-	3749	Пыль каменного угля	-	0,0045	0,142	0,142	-
1515	3	работа ленточного конвейера К-22 от стакера 2	1	4,0	-	-	-	766	2228	1522	2387	2	1	-	-	-	-	-	3749	Пыль каменного угля	-	0,0045	0,142	0,142	-

№ ИЗАВ	Тип, ИЗАВ	Наименование ИЗАВ	Число ИЗАВ, об. под	Высота источника, м	Размеры устья источника			Координаты источника на карте-схеме				Ширина площадного источника, м	№ режима(стад.выбр.)	Скорость выхода ГВС, м/с, фактическая	Вертикальная составляющая	Объем (расход) ГВС, м³/с (при ф.у.) /осредн./	Температура ГВС, °С /осредненная/	Плотность ГВС, кг/м³	ЗВ, выбрасываемые в атмосферный воздух (для каждого режима (стадии) выброса ЗВ)					Итого за год выброс вещества источником, т/год	Примечание
					круг- лое	прямо- уголь- ное													код	наименование	концен- трация, мг/м³	мощность выброса, г/с	суммар- ные годовые (валов.) выбросы реж.(ст.) ИЗАВ, т/год,		
						диа- метр,м	дли- на, м	ши- ри- на, м	X₁	Y₁	X₂														
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26
1516	3	работа ленточного конвейера K-23 от реклаймера 1	1	4,0	-	-	-	674	2380	1440	2532	2	1	-	-	-	-	-	3749	Пыль каменного угля	-	0,0044	0,139	0,139	-
1517	3	работа ленточного конвейера K-24 от реклаймера 2	1	4,0	-	-	-	732	2283	1506	2442	2	1	-	-	-	-	-	3749	Пыль каменного угля	-	0,00435	0,137	0,137	-
1518	3	работа ленточного конвейера K-25 от реклаймера 3	1	4,0	-	-	-	733	2281	1506	2440	2	1	-	-	-	-	-	3749	Пыль каменного угля	-	0,0044	0,139	0,139	-
1519	3	работа ленточного конвейера K-26 от реклаймера 4	1	4,0	-	-	-	792	2175	1530	2331	2	1	-	-	-	-	-	3749	Пыль каменного угля	-	0,0043	0,136	0,136	-
1520	3	работа ленточного конвейера K-39 от СПМ 1	1	9,0	-	-	-	177	2046	551	2129	2	1	-	-	-	-	-	3749	Пыль каменного угля	-	0,0023	0,072	0,072	-
1521	3	работа ленточного конвейера K-40 от СПМ 2	1	9,0	-	-	-	176	2044	552	2125	2	1	-	-	-	-	-	3749	Пыль каменного угля	-	0,00234	0,074	0,074	-
1522	3	работа ленточного конвейера K-41 от СПМ 3	1	9,0	-	-	-	185	2022	555	2101	2	1	-	-	-	-	-	3749	Пыль каменного угля	-	0,0023	0,072	0,072	-
1523	3	работа ленточного конвейера K-42 от СПМ 4	1	9,0	-	-	-	184	2020	556	2097	2	1	-	-	-	-	-	3749	Пыль каменного угля	-	0,0024	0,075	0,075	-
1524	5	Работа стакера	1	12,0	-	-	-	1030	2400	1178	2428	85	1	-	-	-	-	-	3749	Пыль каменного угля	-	0,00038	0,00306	0,00306	-
1525	5	Работа стакера	1	12,0	-	-	-	1054	2295	1201	2323	85	1	-	-	-	-	-	3749	Пыль каменного угля	-	0,00038	0,00306	0,00306	-
1526	5	Работа реклаймера	1	10,0	-	-	-	1377	2496	1423	2506	50	1	-	-	-	-	-	3749	Пыль каменного угля	-	0,00038	0,00153	0,00153	-
1527	5	Работа реклаймера	1	10,0	-	-	-	974	2330	1023	2340	50	1	-	-	-	-	-	3749	Пыль каменного угля	-	0,00038	0,00153	0,00153	-
1528	5	Работа реклаймера	1	10,0	-	-	-	1203	2376	1252	2386	50	1	-	-	-	-	-	3749	Пыль каменного угля	-	0,00038	0,00153	0,00153	-
1529	5	Работа реклаймера	1	10,0	-	-	-	990	2235	1042	2245	50	1	-	-	-	-	-	3749	Пыль каменного угля	-	0,00038	0,00153	0,00153	-
1530	5	Судопогрузочная машина	1	10,0	-	-	-	246	2024	252	1995	50	1	-	-	-	-	-	3749	Пыль каменного угля	-	0,0000016	0,0000064	0,0000064	-
1531	5	Судопогрузочная машина	1	10,0	-	-	-	442	2066	447	2036	50	1	-	-	-	-	-	3749	Пыль каменного угля	-	0,0000016	0,0000064	0,0000064	-
1532	5	Судопогрузочная машина	1	10,0	-	-	-	229	2100	235	2071	50	1	-	-	-	-	-	3749	Пыль каменного угля	-	0,0000016	0,0000064	0,0000064	-

№ ИЗАВ	Тип, ИЗАВ	Наименование ИЗАВ	Число ИЗАВ,об.под	Высота источника, м	Размеры устья источника			Координаты источника на карте-схеме				Ширина площадного источника, м	№ режима(стад.выбр.)	Скорость выхода ГВС, м/с, фактическая	Вертикальная составляющая	Объем (расход) ГВС, м³/с (при ф.у.)/осредн./	Температура ГВС, °С /осредненная/	Плотность ГВС, кг/м³	ЗВ, выбрасываемые в атмосферный воздух (для каждого режима (стадии) выброса ЗВ)					Итого за год выброс вещества источником, т/год	Примечание
					круг- лое	прямо- уголь- ное													код	наименование	концен- трация, мг/м³	мощность выброса, г/с	суммар- ные годовые (валов.) выбросы реж.(ст.) ИЗАВ, т/год,		
						диа- метр,м	дли- на, м	ши- ри- на, м	X ₁	Y ₁	X ₂														
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26
1533	5	Судопогрузочная машина	1	10,0	-	-	-	431	2111	425	2140	50	1	-	-	-	-	-	3749	Пыль каменного угля	-	0,0000016	0,0000064	0,0000064	-
1534	5	Сдувание со штабеля угля	1	12,0	-	-	-	1421	2506	1225	2467	30	1	-	-	-	-	-	3749	Пыль каменного угля	-	0,0044	0,102	0,102	-
1535	5	Сдувание со штабеля угля	1	12,0	-	-	-	997	2422	1193	2461	30	1	-	-	-	-	-	3749	Пыль каменного угля	-	0,00445	0,102	0,102	-
1536	5	Сдувание со штабеля угля	1	12,0	-	-	-	773	2376	969	2417	30	1	-	-	-	-	-	3749	Пыль каменного угля	-	0,00445	0,102	0,102	-
1537	5	Сдувание со штабеля угля	1	12,0	-	-	-	785	2322	981	2363	30	1	-	-	-	-	-	3749	Пыль каменного угля	-	0,00445	0,102	0,102	-
1538	5	Сдувание со штабеля угля	1	12,0	-	-	-	1010	2369	1206	2409	30	1	-	-	-	-	-	3749	Пыль каменного угля	-	0,0044	0,102	0,102	-
1539	5	Сдувание со штабеля угля	1	12,0	-	-	-	1236	2415	1432	2455	30	1	-	-	-	-	-	3749	Пыль каменного угля	-	0,0044	0,102	0,102	-
1540	5	Сдувание со штабеля угля	1	12,0	-	-	-	1249	2357	1445	2397	30	1	-	-	-	-	-	3749	Пыль каменного угля	-	0,0044	0,102	0,102	-
1541	5	Сдувание со штабеля угля	1	12,0	-	-	-	1021	2312	1217	2352	30	1	-	-	-	-	-	3749	Пыль каменного угля	-	0,0044	0,102	0,102	-
1542	5	Сдувание со штабеля угля	1	12,0	-	-	-	796	2265	992	2306	30	1	-	-	-	-	-	3749	Пыль каменного угля	-	0,0044	0,102	0,102	-
1543	5	Сдувание со штабеля угля	1	12,0	-	-	-	808	2208	1003	2250	30	1	-	-	-	-	-	3749	Пыль каменного угля	-	0,0044	0,102	0,102	-
1544	5	Сдувание со штабеля угля	1	12,0	-	-	-	1033	2255	1229	2293	30	1	-	-	-	-	-	3749	Пыль каменного угля	-	0,0044	0,102	0,102	-
1545	5	Сдувание со штабеля угля	1	12,0	-	-	-	1262	2301	1462	2344	30	1	-	-	-	-	-	3749	Пыль каменного угля	-	0,0044	0,102	0,102	-
1546	3	Бурорыхлительный комплекс	1	2,0	-	-	-	1216	2618	1255	2627	10	1	-	-	-	-	-	3749	Пыль каменного угля	-	0,805	0,174	0,174	зима
1547	3	Дробильно-сортировочный комплекс 7-ДСК на конвейере №7	1	7,0	-	-	-	717	2195	718	2189	2	1	-	-	-	-	-	3749	Пыль каменного угля	-	0,00043	0,0136	0,0136	-
1548	3	Дробильно-сортировочный комплекс 8-ДСК на конвейере №8	1	7,0	-	-	-	722	2197	723	2191	2	1	-	-	-	-	-	3749	Пыль каменного угля	-	0,00043	0,0136	0,0136	-

№ ИЗАВ	Тип, ИЗАВ	Наименование ИЗАВ	Число ИЗАВ, об. под	Высота источника, м	Размеры устья источника			Координаты источника на карте-схеме				Ширина площадного источника, м	№ режима(станд.выбр.)	Скорость выхода ГВС, м/с, фактическая	Вертикальная составляющая	Объем (расход) ГВС, м³/с (при ф.у.)/осредн./	Температура ГВС, °С /осредненная/	Плотность ГВС, кг/м³	ЗВ, выбрасываемые в атмосферный воздух (для каждого режима (стадии) выброса ЗВ)					Итого за год выброс вещества источником, т/год	Примечание
					круг- лое	прямо- уголь- ное													код	наименование	концен- трация, мг/м³	мощность выброса, г/с	суммар- ные годовые (валов.) выбросы реж.(ст.) ИЗАВ, т/год,		
					диа- метр,м	дли- на, м	ши- ри- на, м	X ₁	Y ₁	X ₂	Y ₂														
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26
1549	3	Дробильно-сортировочный комплекс 9-ДСК на конвейере №9	1	7,0	-	-	-	727	2198	728	2192	2	1	-	-	-	-	-	3749	Пыль каменного угля	-	0,00043	0,0136	0,0136	-
1550	3	Дробильно-сортировочный комплекс 26-ДСК на конвейере №26	1	7,0	-	-	-	762	2173	763	2169	7	1	-	-	-	-	-	3749	Пыль каменного угля	-	0,00029	0,0092	0,0092	-
1551	1	Дробильно-сортировочный комплекс 26-ДСК	1	12,0	1,23	-	-	758	2176	-	-	-	1	8,4	-	10,03	15	-	3749	Пыль каменного угля	14,94	0,221	4,986	4,986	-
1553	1	Аспирационная система пересыпных станций 31-34, ПРУ 35-38 (ПУУ-3)	1	7,1	0,90	-	-	558	2108	-	-	-	1	18,9	-	12	15	-	3749	Пыль каменного угля	24,88	0,283	6,248	6,248	-
1555	3	Очистные сооружения поверхностного стока	1	2,0	-	-	-	692	2513	733	2522	9	1	-	-	-	-	-	0333	Дигидросульфид (Водород сернистый, дигидросульфид, гидросульфид)	-	0,000044	0,000277	0,000277	-
																			0415	Смесь предельных углеводородов C1H4 - C5H12	-	0,053	0,334	0,334	
																			0416	Смесь предельных углеводородов C6H14 - C10H22	-	0,0196	0,124	0,124	
																			0602	Бензол (Циклогексатриен; фенилгидрид)	-	0,000256	0,0016	0,0016	
																			0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п-изомеров) (Метилтолуол)	-	0,00008	0,00051	0,00051	
																			0621	Метилбензол (Фенилметан)	-	0,00016	0,00102	0,00102	
1556	3	Барорыхлительный комплекс	1	2,0	-	-	-	1430	2643	1146	2586	11	1	-	-	-	-	-	3749	Пыль каменного угля	-	0,882	0,222	0,222	зима

№ ИЗАВ	Тип, ИЗАВ	Наименование ИЗАВ	Число ИЗАВ, об. под	Высота источника, м	Размеры устья источника			Координаты источника на карте-схеме				Ширина площадного источника, м	№ режима(стад.выбр.)	Скорость выхода ГВС, м/с, фактическая	Вертикальная составляющая	Объем (расход) ГВС, м³/с (при ф.у.) /осредн./	Температура ГВС, °С /осредненная/	Плотность ГВС, кг/м³	ЗВ, выбрасываемые в атмосферный воздух (для каждого режима (стадии) выброса ЗВ)					Итого за год выброс вещества источником, т/год	Примечание
					круг- лое	прямо- уголь- ное													код	наименование	концен- трация, мг/м³	мощность выброса, г/с	суммар- ные годовые (валов.) выбросы реж.(ст.) ИЗАВ, т/год,		
					диа- метр,м	дли- на, м	ши- ри- на, м	X ₁	Y ₁	X ₂	Y ₂														
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26
1557	1	Аспирационная система пересыпной станции ПС-16-20 (ПУУ-4), газоход 2	1	11,3	1,15	-	-	710	2176	-	-	-	1	9	-	9,34	11	-	3749	Пыль каменного угля	13,81	0,124	3,471	3,471	-
PMM																									
1409	1	Кузнечный горн	1	17,5	0,30	-	-	1621	2653	-	-	-	1	18,1	-	1,28	100	-	0301	Азота диоксид (Двуокись азота; пероксид азота)	19,31	0,0098	0,00354	0,00354	-
																			0304	Азот (II) оксид (Азот монооксид)	3,14	0,0016	0,00057	0,00057	
																			0330	Сера диоксид	688,06	0,350	0,126	0,126	
																			0337	Углерода оксид (Углерод окись; углерод моноокись; угарный газ)	375,81	0,191	0,069	0,069	
																			2908	Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния, в %: - 70-20 (шамот, цемент, пыль цементного производства - глина, глинистый сланец, доменный шлак, песок, клинкер, зола кремнезем и другие)	703,36	0,358	0,129	0,129	
1411	1	Вытяжная вентиляция сварочного участка	1	3,5	0,40	-	-	1596	2665	-	-	-	1	1,1	-	0,139	24,8	-	0123	Железо триоксид, (железа оксид)/в пересчете на железоз (Железо сесквиоксид)	147,37	0,0188	0,088	0,088	-
																			0143	Марганец и его соединения/в пересчете на марганец (IV) оксид/	17,56	0,00224	0,0105	0,0105	

№ ИЗАВ	Тип, ИЗАВ	Наименование ИЗАВ	Число ИЗАВ, об. под	Высота источника, м	Размеры устья источника			Координаты источника на карте-схеме				Ширина площадного источника, м	№ режима(стад.выбр.)	Скорость выхода ГВС, м/с, фактическая	Вертикальная составляющая	Объем (расход) ГВС, м³/с (при ф.у.)/осредн./	Температура ГВС, °С /осредненная/	Плотность ГВС, кг/м³	ЗВ, выбрасываемые в атмосферный воздух (для каждого режима (стадии) выброса ЗВ)					Итого за год выброс вещества источником, т/год	Примечание
					круг- лое	прямо- уголь- ное													код	наименование	концен- трация, мг/м³	мощность выброса, г/с	суммар- ные годовые (валов.) выбросы реж.(ст.) ИЗАВ, т/год,		
									диа- метр,м	дли- на, м	ши- ри- на, м														
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26
																			0301	Азота диоксид (Двуокись азота; пероксид азота)	16,81	0,00214	0,010	0,010	
																			0337	Углерода оксид (Углерод окись; углерод моноокись; угарный газ)	82,8	0,0106	0,049	0,049	
																			0342	Фтористые газообразные соединения/в пересчете на фтор/: - гидрофторид (Водород фторид; фтороводород)	8,28	0,00106	0,0049	0,0049	
																			0344	Фториды неорганические плохо растворимые - (алюминия фторид, кальция фторид, натрия гексафторалюминат)	6,23	0,0008	0,0037	0,0037	
																			2908	Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния, в %: - 70-20 (шамот, цемент, пыль цементного производства - глина, глинистый сланец, доменный шлак, песок, клинкер, зола кремнезем и другие)	6,23	0,0008	0,0037	0,0037	
1412	3	Газовая резка	1	2,0	-	-	-	1438	2514	1448	2517	10	1	-	-	-	-	-	0123	Железо триоксид, (железа оксид)/в пересчете на	-	0,022	0,025	0,025	-

№ ИЗАВ	Тип, ИЗАВ	Наименование ИЗАВ	Число ИЗАВ, об. под	Высота источника, м	Размеры устья источника			Координаты источника на карте-схеме				Ширина площадного источника, м	№ режима (стад. выбр.)	Скорость выхода ГВС, м/с, фактическая	Вертикальная составляющая	Объем (расход) ГВС, м³/с (при ф.у.) / осредн./	Температура ГВС, °С / осредненная/	Плотность ГВС, кг/м³	ЗВ, выбрасываемые в атмосферный воздух (для каждого режима (стадии) выброса ЗВ)					Итого за год выброс вещества источником, т/год	Примечание
					круг- лое	прямо- уголь- ное													код	наименование	концен- трация, мг/м³	мощность выброса, г/с	суммар- ные годовые (валов.) выбросы реж. (ст.) ИЗАВ, т/год,		
						диа- метр, м	дли- на, м	ши- рина, м	X ₁	Y ₁	X ₂	Y ₂													
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26
																				железо/(Железо сесквиоксид)					
																			0143	Марганец и его соединения/в пересчете на марганец (IV) оксид/	-	0,00033	0,000384	0,000384	
																			0301	Азота диоксид (Двуокись азота; пероксид азота)	-	0,0148	0,017	0,017	
																			0337	Углерода оксид (Углерод окись; углерод моноокись; угарный газ)	-	0,018	0,021	0,021	
1413	1	Заточной станок	1	2,0	0,30	-	-	1565	2666	-	-	-	1	2,83	-	0,2	24,8	-	0123	Железо триоксид, (железа оксид)/в пересчете на железо/(Железо сесквиоксид)	56,7	0,0104	0,030	0,030	-
																			2930	Пыль абразивная	35,1	0,0064	0,0185	0,0185	
1414	1	Вытяжная вентиляция станочного участка	1	2,0	0,30	-	-	1558	2669	-	-	-	1	4,24	-	0,3	24,8	-	0123	Железо триоксид, (железа оксид)/в пересчете на железо/(Железо сесквиоксид)	320,53	0,088	0,446	0,446	-
																			2868	Эмульсол (смесь: вода - 97,6%; нитрит натрия - 0,2%; сода кальцинированная - 0,2%, масло минеральное - 2%)	0,00145	0,0000004	0,000003	0,000003	
																			2921	Пыль поливинлхлорида	10,69	0,00294	0,000247	0,000247	
																			2930	Пыль абразивная	4,73	0,0013	0,015	0,015	
Гараж																									
1417	1	Вытяжная вентиляция шиномонтажного участка	1	7,0	0,40	-	-	1496	2607	-	-	-	1	6,6	-	0,83	24,8	-	0330	Сера диоксид	0,00013	0,0000001	0,0000001	0,0000001	-
																			0337	Углерода оксид (Углерод окись; углерод моноокись; угарный газ)	5,17e-5	4,00e-8	3,60e-8	3,60e-8	

№ ИЗАВ	Тип, ИЗАВ	Наименование ИЗАВ	Число ИЗАВ, об. под	Высота источника, м	Размеры устья источника			Координаты источника на карте-схеме				Ширина площадного источника, м	№ режима(стад.выбр.)	Скорость выхода ГВС, м/с, фактическая	Вертикальная составляющая	Объем (расход) ГВС, м³/с (при ф.у.)/осредн./	Температура ГВС, °С /осредненная/	Плотность ГВС, кг/м³	ЗВ, выбрасываемые в атмосферный воздух (для каждого режима (стадии) выброса ЗВ)					Итого за год выброс вещества источником, т/год	Примечание
					круг- лое	прямо- уголь- ное													код	наименование	концен- трация, мг/м³	мощность выброса, г/с	суммар- ные годовые (валов.) выбросы реж.(ст.) ИЗАВ, т/год,		
						диа- метр,м	дли- на, м	ши- ри- на, м	X ₁	Y ₁	X ₂														
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26
																				углерод моноокись; угарный газ)					
																			2704	Бензин (нефтяной, малосернистый)/в пересчете на углерод/	32,33	0,025	0,018	0,018	
1418	3	Участок ремонта конвейерных лент	1	2,0	-	-	-	1434	2462	1496	2474	10	1	-	-	-	-	-	1071	Гидроксibenзол (фенол) (Оксибензол; фенилгидроксид; фениловый спирт; моногидроксibenзол)	-	0,00001	0,0001	0,0001	-
																			1240	Этилацетат (Этиловый эфир уксусной кислоты)	-	0,0063	0,0455	0,0455	
																			1325	Формальдегид (Муравьиный альдегид, оксометан, метиленоксид)	-	0,00001	0,0001	0,0001	
																			2704	Бензин (нефтяной, малосернистый)/в пересчете на углерод/	-	0,0063	0,0455	0,0455	
																			2750	Сольвент нафта	-	0,067	0,480	0,480	
Топливозаправочный пункт																									
1423	3	Топливозаправочный пункт	1	2,0	-	-	-	1642	2599	1646	2608	7	1	-	-	-	-	-	0333	Дигидросульфид (Водород сернистый, дигидросульфид, гидросульфид)	-	0,0000253	0,000079	0,000079	-
																			2754	Алканы C12-19 (в пересчете на С)	-	0,009	0,028	0,028	
Углепогрузочный комплекс Т-3 (3-я очередь)																									
1601	5	Погрузка угля в трюм судна - работа судопогрузочных машин	1	10,0	-	-	-	233	2427	231	2438	40	1	-	-	-	-	-	3749	Пыль каменного угля	-	0,0000016	0,0000134	0,0000134	-

№ ИЗАВ	Тип, ИЗАВ	Наименование ИЗАВ	Число ИЗАВ,об.под	Высота источника, м	Размеры устья источника			Координаты источника на карте-схеме				Ширина площадного источника, м	№ режима(стад.выбр.)	Скорость выхода ГВС, м/с, фактическая	Вертикальная составляющая	Объем (расход) ГВС, м³/с (при ф.у.)/осредн./	Температура ГВС, °С /осредненная/	Плотность ГВС, кг/м³	ЗВ, выбрасываемые в атмосферный воздух (для каждого режима (стадии) выброса ЗВ)					Итого за год выброс вещества источником, т/год	Примечание
					круг- лое	прямо- уголь- ное													код	наименование	концен- трация, мг/м³	мощность выброса, г/с	суммар- ные годовые (валов.) выбросы реж.(ст.) ИЗАВ, т/год,		
						диа- метр,м	дли- на, м	ши- рина, м	X ₁	Y ₁	X ₂														
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26
1602	5	Погрузка угля в трюм судна - работа судопогрузочных машин	1	10,0	-	-	-	562	2502	600	2509	12	1	-	-	-	-	-	3749	Пыль каменного угля	-	0,0000016	0,0000134	0,0000134	-
1603	5	Погрузка угля со склада на СПМ - работа реклаймеров	1	10,0	-	-	-	518	2871	548	2877	30	1	-	-	-	-	-	3749	Пыль каменного угля	-	0,00038	0,0016	0,0016	-
1604	5	Погрузка угля со склада на СПМ - работа реклаймеров	1	10,0	-	-	-	694	2848	724	2855	30	1	-	-	-	-	-	3749	Пыль каменного угля	-	0,00038	0,0016	0,0016	-
1605	5	Погрузка угля со склада на СПМ - работа реклаймеров	1	10,0	-	-	-	1117	2878	1147	2884	30	1	-	-	-	-	-	3749	Пыль каменного угля	-	0,00038	0,0016	0,0016	-
1606	5	Погрузка угля со склада на СПМ - работа реклаймеров	1	10,0	-	-	-	746	2744	775	2751	30	1	-	-	-	-	-	3749	Пыль каменного угля	-	0,00038	0,0016	0,0016	-
1607	5	Формирование штабеля угля - работа стакеров	1	11,5	-	-	-	731	2826	1024	2889	90	1	-	-	-	-	-	3749	Пыль каменного угля	-	0,00038	0,0032	0,0032	-
1608	5	Формирование штабеля угля - работа стакеров	1	11,5	-	-	-	405	2761	699	2822	90	1	-	-	-	-	-	3749	Пыль каменного угля	-	0,00038	0,0032	0,0032	-
1609	3	Транспортировка угля - конвейер №69 к стакеру №4	1	2,0	-	-	-	185	2658	1217	2873	2	1	-	-	-	-	-	3749	Пыль каменного угля	-	0,0057	0,181	0,181	-
1610	3	Транспортировка угля - конвейер №66 к стакеру №3	1	2,0	-	-	-	674	2879	674	2881	1055	1	-	-	-	-	-	3749	Пыль каменного угля	-	0,0058	0,182	0,182	-
1611	3	Транспортировка угля - конвейер №65 от реклаймера №5	1	2,0	-	-	-	133	2819	1166	3035	2	1	-	-	-	-	-	3749	Пыль каменного угля	-	0,0057	0,181	0,181	-
1612	3	Транспортировка угля - конвейер №67 от реклаймера №6	1	2,0	-	-	-	178	2716	1205	2931	2	1	-	-	-	-	-	3749	Пыль каменного угля	-	0,0057	0,181	0,181	-
1613	3	Транспортировка угля - конвейер №68 от реклаймера №7	1	2,0	-	-	-	178	2710	1206	2925	2	1	-	-	-	-	-	3749	Пыль каменного угля	-	0,0057	0,180	0,180	-

№ ИЗАВ	Тип, ИЗАВ	Наименование ИЗАВ	Число ИЗАВ, об. под	Высота источника, м	Размеры устья источника			Координаты источника на карте-схеме				Ширина площадного источника, м	№ режима(стад.выбр.)	Скорость выхода ГВС, м/с, фактическая	Вертикальная составляющая	Объем (расход) ГВС, м³/с (при ф.у.)/осредн./	Температура ГВС, °С /осредненная/	Плотность ГВС, кг/м³	ЗВ, выбрасываемые в атмосферный воздух (для каждого режима (стадии) выброса ЗВ)					Итого за год выброс вещества источником, т/год	Примечание
					круг- лое	прямо- уголь- ное													код	наименование	концен- трация, мг/м³	мощность выброса, г/с	суммар- ные годовые (валов.) выбросы реж.(ст.) ИЗАВ, т/год,		
						диа- метр,м	дли- на, м	ши- рина, м	X₁	Y₁	X₂														
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26
1614	3	Транспортировка угля - конвейер №70 от реклаймера №8	1	2,0	-	-	-	233	2609	1212	2813	2	1	-	-	-	-	-	3749	Пыль каменного угля	-	0,0057	0,179	0,179	-
1615	3	Транспортировка угля - конвейер №63 к СПМ 5	1	2,0	-	-	-	591	2527	200	2441	2	1	-	-	-	-	-	3749	Пыль каменного угля	-	0,00267	0,084	0,084	-
1616	3	Транспортировка угля - конвейер №64 к СПМ 6	1	2,0	-	-	-	200	2437	591	2519	2	1	-	-	-	-	-	3749	Пыль каменного угля	-	0,00264	0,083	0,083	-
1617	1	Аспирационная система вагоноопрокидывателя №3 (ось А, ПУ-16)	1	16,0	2,20	-	-	764	2675	-	-	-	1	26,3	-	100,06	13	-	3749	Пыль каменного угля	25,79	2,004	35,291	35,291	-
1618	1	Аспирационная система вагоноопрокидывателя №4 (ось В, ПУ-17)	1	16,0	2,20	-	-	767	2645	-	-	-	1	24,8	-	94,46	14	-	3749	Пыль каменного угля	11,99	1,077	30,582	30,582	-
1620	1	Аспирационная система ПС-2,3,4 (ПУ-9)	1	7,1	2,00	-	-	677	2392	-	-	-	1	25,9	-	81,27	14	-	3749	Пыль каменного угля	16,47	1,087	24,395	24,395	-
1621	1	Аспирационная система ПС-5,6 (ПУ-8)	1	5,5	2,00	-	-	616	2518	-	-	-	1	6,8	-	21,31	13	-	3749	Пыль каменного угля	44,49	1,671	34,839	34,839	-
1622	1	Аспирационная система ПС-7 (ПУ-7)	1	4,3	0,35	-	-	620	2616	-	-	-	1	53,7	-	5,17	15	-	3749	Пыль каменного угля	12,52	0,067	1,689	1,689	-
1624	1	Аспирационная система ПС-8,9,10 (ПУ-10)	1	8,0	0,22	-	-	192	2482	-	-	-	1	592,7	-	22,53	16	-	3749	Пыль каменного угля	28,89	0,654	10,320	10,320	-
1625	1	Аспирационная система ПС-12 (ПУ-12)	1	3,4	0,73	-	-	181	2655	-	-	-	1	4,35	-	1,82	16	-	3749	Пыль каменного угля	36,21	0,108	1,381	1,381	-
1626	1	Аспирационная система ПС-11 (ПУ-11)	1	3,6	0,50	-	-	179	2597	-	-	-	1	12,3	-	2,42	11	-	3749	Пыль каменного угля	25,52	0,084	1,208	1,208	-
1628	1	Аспирационная система ПС-13 (ПУ-13)	1	3,4	0,73	-	-	143	2709	-	-	-	1	18,9	-	7,92	15	-	3749	Пыль каменного угля	16,18	0,105	2,470	2,470	-
1629	1	Аспирационная система ПС-14 (ПУ-14)	1	3,4	0,73	-	-	151	2766	-	-	-	1	5,6	-	2,35	14	-	3749	Пыль каменного угля	19,59	0,044	0,936	0,936	-
1630	1	Аспирационная система ПС1-5 (ПУ-15)	1	3,6	0,50	-	-	121	2818	-	-	-	1	13,8	-	2,71	14	-	3749	Пыль каменного угля	23,39	0,069	1,150	1,150	-

№ ИЗАВ	Тип, ИЗАВ	Наименование ИЗАВ	Число ИЗАВ, об. под	Высота источника, м	Размеры устья источника			Координаты источника на карте-схеме				Ширина площадного источника, м	№ режима(стад.выбр.)	Скорость выхода ГВС, м/с, фактическая	Вертикальная составляющая	Объем (расход) ГВС, м³/с (при ф.у.)/осредн./	Температура ГВС, °C /осредненная/	Плотность ГВС, кг/м³	ЗВ, выбрасываемые в атмосферный воздух (для каждого режима (стадии) выброса ЗВ)					Итого за год выброс вещества источником, т/год	Примечание
					круг- лое	прямо- уголь- ное													код	наименование	концен- трация, мг/м³	мощность выброса, г/с	суммар- ные годовые (валов.) выбросы реж.(ст.) ИЗАВ, т/год,		
						диа- метр,м	дли- на, м	ши- ри- на, м	X ₁	Y ₁	X ₂														
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26
1632	5	Сдувание с открытых штабелей хранения угля	1	12,0	-	-	-	906	2778	1200	2839	42	1	-	-	-	-	-	3749	Пыль каменного угля	-	0,0061	0,141	0,141	-
1633	5	Сдувание с открытых штабелей хранения угля	1	12,0	-	-	-	582	2710	876	2770	42	1	-	-	-	-	-	3749	Пыль каменного угля	-	0,0061	0,141	0,141	-
1634	5	Сдувание с открытых штабелей хранения угля	1	12,0	-	-	-	265	2644	559	2706	42	1	-	-	-	-	-	3749	Пыль каменного угля	-	0,0061	0,141	0,141	-
1635	5	Сдувание с открытых штабелей хранения угля	1	12,0	-	-	-	896	2832	1189	2895	42	1	-	-	-	-	-	3749	Пыль каменного угля	-	0,0061	0,141	0,141	-
1636	5	Сдувание с открытых штабелей хранения угля	1	12,0	-	-	-	571	2765	863	2826	40	1	-	-	-	-	-	3749	Пыль каменного угля	-	0,0061	0,141	0,141	-
1637	5	Сдувание с открытых штабелей хранения угля	1	12,0	-	-	-	253	2697	547	2761	42	1	-	-	-	-	-	3749	Пыль каменного угля	-	0,0061	0,141	0,141	-
1638	5	Сдувание с открытых штабелей хранения угля	1	12,0	-	-	-	885	2890	1179	2950	42	1	-	-	-	-	-	3749	Пыль каменного угля	-	0,0061	0,141	0,141	-
1639	5	Сдувание с открытых штабелей хранения угля	1	12,0	-	-	-	557	2822	851	2882	42	1	-	-	-	-	-	3749	Пыль каменного угля	-	0,0061	0,141	0,141	-
1640	5	Сдувание с открытых штабелей хранения угля	1	12,0	-	-	-	239	2755	533	2815	42	1	-	-	-	-	-	3749	Пыль каменного угля	-	0,0061	0,141	0,141	-
1641	5	Сдувание с открытых штабелей хранения угля	1	12,0	-	-	-	873	2942	1167	3003	42	1	-	-	-	-	-	3749	Пыль каменного угля	-	0,0061	0,141	0,141	-
1642	5	Сдувание с открытых штабелей хранения угля	1	12,0	-	-	-	546	2876	840	2936	42	1	-	-	-	-	-	3749	Пыль каменного угля	-	0,0061	0,141	0,141	-
1643	5	Сдувание с открытых штабелей хранения угля	1	12,0	-	-	-	228	2809	521	2871	42	1	-	-	-	-	-	3749	Пыль каменного угля	-	0,0061	0,141	0,141	-

№ ИЗАВ	Тип, ИЗАВ	Наименование ИЗАВ	Число ИЗАВ, об. под	Высота источника, м	Размеры устья источника			Координаты источника на карте-схеме				Ширина площадного источника, м	№ режима(стад.выбр.)	Скорость выхода ГВС, м/с, фактическая	Вертикальная составляющая	Объем (расход) ГВС, м³/с (при ф.у.)/осредн./	Температура ГВС, °С /осредненная/	Плотность ГВС, кг/м³	ЗВ, выбрасываемые в атмосферный воздух (для каждого режима (стадии) выброса ЗВ)					Итого за год выброс вещества источником, т/год	Примечание
					круг- лое	прямо- уголь- ное													код	наименование	концен- трация, мг/м³	мощность выброса, г/с	суммар- ные годовые (валов.) выбросы реж.(ст.) ИЗАВ, т/год,		
						диа- метр,м	дли- на, м	ши- ри- на, м	X ₁	Y ₁	X ₂														
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26
1650	1	Аспирационная система ДСК-55	1	8,5	0,90	-	-	532	2553	-	-	-	1	14,5	-	9,25	13	-	3749	Пыль каменного угля	55,61	0,491	6,768	6,768	-
1651	1	Аспирационная система ДСК-56	1	8,5	0,90	-	-	562	2551	-	-	-	1	18,2	-	11,58	15	-	3749	Пыль каменного угля	43,82	0,481	17,770	17,770	-
1652	3	Транспортировка угля - конвейер №55	1	2,0	-	-	-	214	2490	612	2572	2	1	-	-	-	-	-	3749	Пыль каменного угля	-	0,00246	0,078	0,078	-
1653	3	Транспортировка угля - конвейер №56	1	2,0	-	-	-	214	2484	607	2564	2	1	-	-	-	-	-	3749	Пыль каменного угля	-	0,00246	0,078	0,078	-
1654	1	Аспирация брикетировщика	1	9,8	0,45	-	-	651	2556	-	-	-	1	25,8	-	4,17	24,8	-	3749	Пыль каменного угля	4,35	0,0166	0,525	0,525	-
Гараж (3-я очередь)																									
Топливозаправочный пункт (3-я очередь)																									
1648	3	Топливозаправочный пункт	1	2,0	-	-	-	1284	2940	1264	2937	5	1	-	-	-	-	-	0333	Дигидросульфид (Водород сернистый, дигидросульфид, гидросульфид)	-	0,00192	0,064	0,064	-
																			2754	Алканы C12-19 (в пересчете на C)	-	0,685	22,657	22,657	-
Локальные очистные сооружения ливневого стока (3-я очередь)																									
1647	3	Локальные очистные сооружения ливневого стока	1	2,0	-	-	-	206	2881	207	2881	1	1	-	-	-	-	-	0333	Дигидросульфид (Водород сернистый, дигидросульфид, гидросульфид)	-	0,0000002	0,0000017	0,0000017	-
																			0415	Смесь предельных углеводородов C1H4 - C5H12	-	0,00019	0,002	0,002	-
																			0416	Смесь предельных углеводородов C6H14 - C10H22	-	0,00007	0,00074	0,00074	-
																			0602	Бензол (Циклогексатриен; фенилгидрид)	-	0,0000009	0,0000096	0,0000096	-
																			0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (Метилтолуол)	-	0,0000003	0,000003	0,000003	-

№ ИЗАВ	Тип, ИЗАВ	Наименование ИЗАВ	Число ИЗАВ, об. под	Высота источника, м	Размеры устья источника			Координаты источника на карте-схеме				Ширина площадного источника, м	№ режима(стад.выбр.)	Скорость выхода ГВС, м/с, фактическая	Вертикальная составляющая	Объем (расход) ГВС, м³/с (при ф.у.)/осредн./	Температура ГВС, °С /осредненная/	Плотность ГВС, кг/м³	ЗВ, выбрасываемые в атмосферный воздух (для каждого режима (стадии) выброса ЗВ)					Итого за год выброс вещества источником, т/год	Примечание
					круг- лое	прямо- уголь- ное													код	наименование	концен- трация, мг/м³	мощность выброса, г/с	суммар- ные годовые (валов.) выбросы реж.(ст.) ИЗАВ, т/год,		
						диа- метр,м	дли- на, м	ши- ри- на, м	X ₁	Y ₁	X ₂													Y ₂	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26
																			0621	Метилбензол (Фенилметан)	-	0,0000006	0,0000061	0,0000061	
Столовая																									
1424	1	Столовая	1	2,5	0,30	-	-	1588	2712	-	-	-	1	7,1	-	0,5	24,8	-	1314	Пропаналь (Пропиональдегид, метилацетальдегид)	-	0,00042	0,0022	0,0022	-
																			1531	Гексановая кислота (Капроновая кислота)	-	0,00026	0,00137	0,00137	
Лаборатория																									
1425	6	Вентиляционный выход лаборатории (1)	1	9,5	0,40	-	-	1587	2707	-	-	-	1	4	-	0,5	24,8	-	0150	Натрий гидроксид (Натр едкий)	0,22	0,000102	0,00066	0,00066	-
																			0156	Натрий нитрит (Натрий азотистокислый, натриевая соль азотистой кислоты)	0,048	0,000022	0,000146	0,000146	
																			0231	Барий и его соли (ацетат, нитрат, нитрит, хлорид)/в пересчете на барий/	0,13	0,000058	0,000146	0,000146	
																			0302	Азотная кислота (по молекуле HNO3)	0,89	0,00041	0,00153	0,00153	
																			0303	Аммиак (Азота гидрид)	8,86	0,00406	0,00131	0,00131	
																			0307	Бром (диБром)	0,22	0,000102	0,0022	0,0022	
																			0308	Ортоборная кислота (орто-Борная кислота; бор тригидроксид)	4,43	0,00203	0,000058	0,000058	
																			0312	Дигидропероксид (Водород перекись, дигидропероксид)	0,13	0,000058	0,00066	0,00066	
																			0316	Гидрохлорид/по молекуле HCl/ (Водород хлорид)	2,21	0,00101	0,0016	0,0016	
																			0322	Серная кислота/по молекуле H2SO4/	0,45	0,000204	0,0037	0,0037	

№ ИЗАВ	Тип, ИЗАВ	Наименование ИЗАВ	Число ИЗАВ, об. под	Высота источника, м	Размеры устья источника			Координаты источника на карте-схеме				Ширина площадного источника, м	№ режима(стад.выбр.)	Скорость выхода ГВС, м/с, фактическая	Вертикальная составляющая	Объем (расход) ГВС, м³/с (при ф.у.)/осредн./	Температура ГВС, °С /осредненная/	Плотность ГВС, кг/м³	ЗВ, выбрасываемые в атмосферный воздух (для каждого режима (стадии) выброса ЗВ)					Итого за год выброс вещества источником, т/год	Примечание
					круг- лое	прямо- уголь- ное																			
					1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	код	наименование
																			0342	Фтористые газообразные соединения/в пересчете на фтор/: - гидрофторид (Водород фторид; фтороводород)	0,22	0,000102	0,004	0,004	
																			0348	Ортофосфорная кислота (Фосфорная кислота)	0,45	0,000204	0,00044	0,00044	
																			0898	Трихлорметан	4,43	0,00203	0,0033	0,0033	
																			0906	Тетрахлорметан (Углерод тетрахлорид; перхлорметан; тетрахлоруглерод)	132,87	0,061	0,0041	0,0041	
																			1210	Бутилацетат (Бутиловый эфир уксусной кислоты)	88,58	0,041	0,0049	0,0049	
																			1537	Метановая кислота	0,45	0,000204	0,00058	0,00058	
																			1555	Этановая кислота (Этановая кислота; метанкарбоновая кислота)	2,21	0,00101	0,00131	0,00131	
																			2877	Петролейный эфир	398,6	0,183	0,00146	0,00146	
1426	6	Вентиляционный выход лаборатории (2)	1	9,5	0,20	-	-	1587	2708	-	-	-	1	5,7	-	0,18	24,8	-	0150	Натрий гидроксид (Натр едкий)	0,23	0,000038	0,000243	0,000243	
																			0156	Натрий нитрит (Натрий азотистокислый, натриевая соль азотистой кислоты)	0,05	0,0000081	0,000054	0,000054	
																			0231	Барий и его соли (ацетат, нитрат, нитрит, хлорид)/в пересчете на барий/	0,13	0,0000216	0,000054	0,000054	

№ ИЗАВ	Тип, ИЗАВ	Наименование ИЗАВ	Число ИЗАВ, об. под	Высота источника, м	Размеры устья источника			Координаты источника на карте-схеме				Ширина площадного источника, м	№ режима (стад. выбр.)	Скорость выхода ГВС, м/с, фактическая	Вертикальная составляющая	Объем (расход) ГВС, м³/с (при ф.у.)/осредн./	Температура ГВС, °С /осредненная/	Плотность ГВС, кг/м³	ЗВ, выбрасываемые в атмосферный воздух (для каждого режима (стадии) выброса ЗВ)					Итого за год выброс вещества источником, т/год	Примечание
					круг- лое	прямо- уголь- ное		X ₁	Y ₁	X ₂	Y ₂								код	наименование	концен- трация, мг/м³	мощность выброса, г/с	суммар- ные годовые (валов.) выбросы реж.(ст.) ИЗАВ, т/год,		
						диа- метр, м	дли- на, м																		
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26
																			0302	Азотная кислота (по молекуле HNO3)	0,92	0,00015	0,00057	0,00057	
																			0303	Аммиак (Азота гидрид)	9,1	0,0015	0,00049	0,00049	
																			0307	Бром (диБром)	0,23	0,000038	0,00081	0,00081	
																			0308	Ортоборная кислота (орто-Борная кислота; бор тригидроксид)	4,55	0,00075	0,0000216	0,0000216	
																			0312	Дигидропероксид (Водород перекись, дигидропероксид)	0,13	0,0000216	0,000243	0,000243	
																			0316	Гидрохлорид/по молекуле HCl/ (Водород хлорид)	2,27	0,000375	0,00059	0,00059	
																			0322	Серная кислота/по молекуле H2SO4/	0,46	0,000076	0,00138	0,00138	
																			0342	Фтористые газообразные соединения/в пересчете на фтор/: - гидрофторид (Водород фторид; фтороводород)	0,23	0,000038	0,00148	0,00148	
																			0348	Ортофосфорная кислота (Фосфорная кислота)	0,46	0,000076	0,000162	0,000162	
																			0898	Трихлорметан	4,55	0,00075	0,00122	0,00122	
																			0906	Тетрахлорметан (Углерод тетрахлорид; перхлорметан; тетрахлоруглерод)	136,51	0,0225	0,0015	0,0015	
																			1210	Бутилацетат (Бутиловый эфир уксусной кислоты)	91,01	0,015	0,0018	0,0018	
																			1537	Метановая кислота	0,46	0,000076	0,000216	0,000216	

№ ИЗАВ	Тип, ИЗАВ	Наименование ИЗАВ	Число ИЗАВ, об. под	Высота источника, м	Размеры устья источника			Координаты источника на карте-схеме				Ширина площадного источника, м	№ режима(стад.выбр.)	Скорость выхода ГВС, м/с, фактическая	Вертикальная составляющая	Объем (расход) ГВС, м³/с (при ф.у.)/осредн./	Температура ГВС, °С /осредненная/	Плотность ГВС, кг/м³	ЗВ, выбрасываемые в атмосферный воздух (для каждого режима (стадии) выброса ЗВ)					Итого за год выброс вещества источником, т/год	Примечание
					круг- лое	прямо- уголь- ное													код	наименование	концен- трация, мг/м³	мощность выброса, г/с	суммар- ные годовые (валов.) выбросы реж.(ст.) ИЗАВ, т/год,		
						диа- метр,м	дли- на, м	ши- рина, м	X ₁	Y ₁	X ₂														
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26
																			1555	Этановая кислота (Этановая кислота; метанкарбонвая кислота)	2,27	0,000375	0,00049	0,00049	
																			2877	Петролейный эфир	409,52	0,068	0,00054	0,00054	
Примечания 1 в графе «Тип ИЗАВ» значение 1 соответствует точечному ИЗАВ. 2 в графе «Тип ИЗАВ» значение 3 соответствует неорганизованному ИЗАВ. 3 в графе «Тип ИЗАВ» значение 5 соответствует зависимому от скорости ветра ИЗАВ. 4 в графе «Тип ИЗАВ» значение 6 соответствует точечному с зонтом ИЗАВ.																									

2.3 Показатель суммарной массы выбросов загрязняющих веществ в разрезе их источников:

Таблица 2.3 – Суммарная масса выбросов загрязняющих веществ

Номер источника выделения (ИВ)	Наименование источника выделения (ИВ)	Загрязняющее вещество		Масса выброса	
		Код	Наименование		
				г/сек	т/год
5	6	11	12	13	14
-	Котельная (лето)	0301	Азота диоксид (Двуокись азота; пероксид азота)	0,075	0,387
		0304	Азот (II) оксид (Азот монооксид)	0,0162	0,063
		0328	Углерод (Пигмент черный)	0,024	0,325
		0330	Сера диоксид	0,071	0,376
		0337	Углерода оксид (Углерод окись; углерод моноокись; угарный газ)	0,1	0,531
		0703	Бенз/а/пирен	0,0000001	0,0000009
	Итого по источнику			0,2862001	1,6820009
-	Емкость дизтоплива	0333	Дигидросульфид (Водород сернистый, дигидросульфид, гидросульфид)	0,000061	0,0000024
		2754	Алканы C12-19 (в пересчете на С)	0,0217	0,00085
	Итого по источнику			0,021761	0,0008524
-	Котельная (зима)	0301	Азота диоксид (Двуокись азота; пероксид азота)	17,693	321,018
		0304	Азот (II) оксид (Азот монооксид)	13,468	244,357
		0328	Углерод (Пигмент черный)	70,363	1276,67
		0330	Сера диоксид	26,362	478,303
		0337	Углерода оксид (Углерод окись; углерод моноокись; угарный газ)	30,865	560,011
		0703	Бенз/а/пирен	0,0000216	0,00039
	Итого по источнику			420,49002	7629,3574
-	Выгрузка золы из циклонов	2908	Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния, в %: - 70-20 (шамот, цемент, пыль цементного производства - глина, глинистый сланец, доменный шлак, песок, клинкер, зола кремнезем и другие)	0,0032	0,00114
				0,0032	0,00114
	Итого по источнику			0,000027	0,000023
-	Углеподача к приемному бункеру	3749	Пыль каменного угля	0,000027	0,000023
				0,000027	0,000023
				0,000027	0,000023
-	Сварочный пост	0123	диЖелезо триоксид, (железа оксид)/в пересчете на железо/(Железо сесквиоксид)	0,00092	0,003
		0143	Марганец и его соединения/в пересчете на марганец (IV) оксид/	0,000163	0,00053
		0342	Фтористые газообразные соединения/в пересчете на фтор/: - гидрофторид (Водород фторид; фтороводород)	0,000094	0,000306
	Итого по источнику			0,001177	0,003836
-	Работа бульдозера	0301	Азота диоксид (Двуокись азота; пероксид азота)	0,0126	0,0041
		0304	Азот (II) оксид (Азот монооксид)	0,00206	0,00066
		0328	Углерод (Пигмент черный)	0,0073	0,0014
		0330	Сера диоксид	0,00244	0,00068
		0337	Углерода оксид (Углерод окись; углерод моноокись; угарный газ)	0,089	0,0186
		2732	Керосин (Керосин прямой перегонки; керосин, дезодорированный)	0,0146	0,00304
	Итого по источнику			0,128	0,02848
-	Конвейер К-24	3749	Пыль каменного угля	0,00435	0,137
	Итого по источнику			0,00435	0,137
-	Конвейер К-25	3749	Пыль каменного угля	0,0044	0,139

Номер источника выделения (ИВ)	Наименование источника выделения (ИВ)	Загрязняющее вещество		Масса выброса	
		Код	Наименование		
				г/сек	т/год
5	6	11	12	13	14
	Итого по источнику			0,0044	0,139
-	Конвейер К-26	3749	Пыль каменного угля	0,0043	0,136
	Итого по источнику			0,0043	0,136
-	Конвейер К-39	3749	Пыль каменного угля	0,0023	0,072
	Итого по источнику			0,0023	0,072
-	Конвейер К-40	3749	Пыль каменного угля	0,00234	0,074
	Итого по источнику			0,00234	0,074
-	Конвейер К-41	3749	Пыль каменного угля	0,0023	0,072
	Итого по источнику			0,0023	0,072
-	Конвейер К-42	3749	Пыль каменного угля	0,0024	0,075
	Итого по источнику			0,0024	0,075
-	Работа стакера (1)	3749	Пыль каменного угля	0,00038	0,00306
	Итого по источнику			0,00038	0,00306
-	Работа стакера (2)	3749	Пыль каменного угля	0,00038	0,00306
	Итого по источнику			0,00038	0,00306
-	Работа реклаймера (1)	3749	Пыль каменного угля	0,00038	0,00153
	Итого по источнику			0,00038	0,00153
-	Работа реклаймера (2)	3749	Пыль каменного угля	0,00038	0,00153
	Итого по источнику			0,00038	0,00153
-	Работа реклаймера (3)	3749	Пыль каменного угля	0,00038	0,00153
	Итого по источнику			0,00038	0,00153
-	Работа реклаймера (4)	3749	Пыль каменного угля	0,00038	0,00153
	Итого по источнику			0,00038	0,00153
-	Склад угля	3749	Пыль каменного угля	0,053	1,22
	Итого по источнику			0,053	1,22
-	Конвейер К-23	3749	Пыль каменного угля	0,0044	0,139
	Итого по источнику			0,0044	0,139
-	Конвейер К-22	3749	Пыль каменного угля	0,0045	0,142
	Итого по источнику			0,0045	0,142
-	Конвейер К-21	3749	Пыль каменного угля	0,0045	0,142
	Итого по источнику			0,0045	0,142
-	Пересыпная станция ПС-11, ПС-29	3749	Пыль каменного угля	193,636	2351,192
	Итого по источнику			193,636	2351,192
-	Пересыпная станция ПС 16-20 и ДСК 7,8,9	3749	Пыль каменного угля	34,042	546,017
	Итого по источнику			34,042	546,017
-	Пересыпная станция ПС-14	3749	Пыль каменного угля	47,296	782,905
	Итого по источнику			47,296	782,905
-	ДВС спецтехники	0301	Азота диоксид (Двуокись азота; пероксид азота)	0,246	0,192
		0304	Азот (II) оксид (Азот монооксид)	0,04	0,031
		0328	Углерод (Пигмент черный)	0,071	0,0325
		0330	Сера диоксид	0,034	0,021
		0337	Углерода оксид (Углерод окись; углерод моноокись; угарный газ)	0,529	0,196
		2732	Керосин (Керосин прямой перегонки; керосин дезодорированный)	0,113	0,053
	Итого по источнику			1,033	0,5255
-	ДВС автотехники	0301	Азота диоксид (Двуокись азота; пероксид азота)	0,027	0,734
		0304	Азот (II) оксид (Азот монооксид)	0,0044	0,119
		0328	Углерод (Пигмент черный)	0,0028	0,072
		0330	Сера диоксид	0,0066	0,18
		0337	Углерода оксид (Углерод окись; углерод моноокись; угарный газ)	0,059	1,382
		2732	Керосин (Керосин прямой перегонки; керосин дезодорированный)	0,013	0,332
	Итого по источнику			0,1128	2,819
-	Пересыпные станции 31-34, ПРУ 35-38	3749	Пыль каменного угля	9,513	204,805

Номер источника выделения (ИВ)	Наименование источника выделения (ИВ)	Загрязняющее вещество		Масса выброса	
		Код	Наименование		
				г/сек	т/год
5	6	11	12	13	14
	Итого по источнику			9,513	204,805
-	Барорыхлительный комплекс	3749	Пыль каменного угля	0,882	0,222
	Итого по источнику			0,882	0,222
-	Маневровый тепловоз	0301	Азота диоксид (Двуокись азота; пероксид азота)	1,701	16,897
		0304	Азот (II) оксид (Азот монооксид)	0,276	2,746
		0328	Углерод (Пигмент черный)	0,013	0,129
		0330	Сера диоксид	0,394	7,288
		0337	Углерода оксид (Углерод окись; углерод моноокись; угарный газ)	0,272	2,703
		2732	Керосин (Керосин прямой перегонки; керосин дезодорированный)	1,774	32,8
	Итого по источнику			4,43	62,563
-	Вагоноопрокидыватель №2 ось В	3749	Пыль каменного угля	163,015	2363,353
	Итого по источнику			163,015	2363,353
-	Вагоноопрокидыватель №1 ось А	3749	Пыль каменного угля	168,977	2563,171
	Итого по источнику			168,977	2563,171
-	Бурорыхлительный комплекс	3749	Пыль каменного угля	0,805	0,174
	Итого по источнику			0,805	0,174
-	Очистные сооружения поверхностного стока	0333	Дигидросульфид (Водород сернистый, дигидросульфид, гидросульфид)	0,000044	0,000277
		0415	Смесь предельных углеводородов C1H4 - C5H12	0,053	0,334
		0416	Смесь предельных углеводородов C6H14 - C10H22	0,0196	0,124
		0602	Бензол (Циклогексатриен; фенилгидрид)	0,000256	0,0016
		0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (Метилтолуол)	0,00008	0,00051
		0621	Метилбензол (Фенилметан)	0,00016	0,00102
	Итого по источнику			0,07314	0,461407
-	Судопогрузочная машина (1)	3749	Пыль каменного угля	0,0000016	0,0000064
	Итого по источнику			0,0000016	0,0000064
-	Судопогрузочная машина (2)	3749	Пыль каменного угля	0,0000016	0,0000064
	Итого по источнику			0,0000016	0,0000064
-	Судопогрузочная машина (3)	3749	Пыль каменного угля	0,0000016	0,0000064
	Итого по источнику			0,0000016	0,0000064
-	Судопогрузочная машина (4)	3749	Пыль каменного угля	0,0000016	0,0000064
	Итого по источнику			0,0000016	0,0000064
-	ДСК-26	3749	Пыль каменного угля	83,409	1488,803
	Итого по источнику			83,409	1488,803
-	конвейер №7	3749	Пыль каменного угля	0,00043	0,0136
	Итого по источнику			0,00043	0,0136
-	конвейер №8	3749	Пыль каменного угля	0,00043	0,0136
	Итого по источнику			0,00043	0,0136
-	конвейер №9	3749	Пыль каменного угля	0,00043	0,0136
	Итого по источнику			0,00043	0,0136
-	конвейер №26	3749	Пыль каменного угля	0,00029	0,0092
	Итого по источнику			0,00029	0,0092
-	Кузнечный горн	0301	Азота диоксид (Двуокись азота; пероксид азота)	0,0098	0,00354
		0304	Азот (II) оксид (Азот монооксид)	0,0016	0,00057
		0330	Сера диоксид	0,35	0,126
		0337	Углерода оксид (Углерод окись; углерод моноокись; угарный газ)	0,191	0,069

Номер источника выделения (ИВ)	Наименование источника выделения (ИВ)	Загрязняющее вещество		Масса выброса	
		Код	Наименование		
				г/сек	т/год
5	6	11	12	13	14
		2908	Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния, в %: - 70-20 (шамот, цемент, пыль цементного производства - глина, глинистый сланец, доменный шлак, песок, клинкер, зола кремнезем и другие)	0,358	0,129
	Итого по источнику			0,9104	0,32811
-	Заточной станок	0123	диЖелезо триоксид, (железа оксид)/в пересчете на железо/(Железо сесквиоксид)	0,0104	0,03
		2930	Пыль абразивная	0,0064	0,0185
	Итого по источнику			0,0168	0,0485
-	Газовая резка	0123	диЖелезо триоксид, (железа оксид)/в пересчете на железо/(Железо сесквиоксид)	0,022	0,025
		0143	Марганец и его соединения/в пересчете на марганец (IV) оксид/	0,00033	0,000384
		0301	Азота диоксид (Двуокись азота; пероксид азота)	0,0148	0,017
		0337	Углерода оксид (Углерод окись; углерод моноокись; угарный газ)	0,018	0,021
	Итого по источнику			0,05513	0,063384
-	Сварочный участок	0123	диЖелезо триоксид, (железа оксид)/в пересчете на железо/(Железо сесквиоксид)	0,0188	0,088
		0143	Марганец и его соединения/в пересчете на марганец (IV) оксид/	0,00224	0,0105
		0301	Азота диоксид (Двуокись азота; пероксид азота)	0,00214	0,01
		0337	Углерода оксид (Углерод окись; углерод моноокись; угарный газ)	0,0106	0,049
		0342	Фтористые газообразные соединения/в пересчете на фтор/: - гидрофторид (Водород фторид; фтороводород)	0,00106	0,0049
		0344	Фториды неорганические плохо растворимые - (алюминия фторид, кальция фторид, натрия гексафторалюминат)	0,0008	0,0037
		2908	Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния, в %: - 70-20 (шамот, цемент, пыль цементного производства - глина, глинистый сланец, доменный шлак, песок, клинкер, зола кремнезем и другие)	0,0008	0,0037
	Итого по источнику			0,03644	0,1698
-	Металлообрабатывающие станки	0123	диЖелезо триоксид, (железа оксид)/в пересчете на железо/(Железо сесквиоксид)	0,088	0,446
		2868	Эмульсол (смесь: вода - 97,6%; нитрит натрия - 0,2%; сода кальцинированная - 0,2%, масло минеральное - 2%)	0,0000004	0,000003
		2921	Пыль поливинилхлорида	0,00294	0,000247
		2930	Пыль абразивная	0,0013	0,015
	Итого по источнику			0,0922404	0,46125
-	Шиноремонтный участок	0330	Сера диоксид	0,0000001	0,0000001
		0337	Углерода оксид (Углерод окись; углерод моноокись; угарный газ)	4,00E-08	3,60E-08
		2704	Бензин (нефтяной, малосернистый)/в пересчете на углерод/	0,025	0,018
	Итого по источнику			0,0250001	0,0180001
-	Ремонт конвейерных лент	1071	Гидроксибензол (фенол) (Оксибензол; фенилгидроксид; фениловый спирт; моногидроксибензол)	0,00001	0,0001
		1240	Этилацетат (Этиловый эфир уксусной кислоты)	0,0063	0,0455
		1325	Формальдегид (Муравьиный альдегид, оксометан, метиленоксид)	0,00001	0,0001
		2704	Бензин (нефтяной, малосернистый)/в пересчете на углерод/	0,0063	0,0455

Номер источника выделения (ИВ)	Наименование источника выделения (ИВ)	Загрязняющее вещество		Масса выброса	
		Код	Наименование		
				г/сек	т/год
5	6	11	12	13	14
		2750	Сольвент нафта	0,067	0,48
	Итого по источнику			0,07962	0,5712
-	ДВС автотранспорта в гараже (2)	0301	Азота диоксид (Двуокись азота; пероксид азота)	0,00056	0,00089
		0304	Азот (II) оксид (Азот монооксид)	0,000092	0,000145
		0328	Углерод (Пигмент черный)	0,00003	0,000047
		0330	Сера диоксид	0,000244	0,000386
		0337	Углерода оксид (Углерод окись; углерод моноокись; угарный газ)	0,0014	0,00223
		2732	Керосин (Керосин прямой перегонки; керосин дезодорированный)	0,00061	0,00097
	Итого по источнику			0,002936	0,004668
-	ДВС автотранспорта в гараже (1)	0301	Азота диоксид (Двуокись азота; пероксид азота)	0,00075	0,00187
		0304	Азот (II) оксид (Азот монооксид)	0,000121	0,000303
		0328	Углерод (Пигмент черный)	0,0000375	0,000094
		0330	Сера диоксид	0,000243	0,00062
		0337	Углерода оксид (Углерод окись; углерод моноокись; угарный газ)	0,00204	0,0051
		2732	Керосин (Керосин прямой перегонки; керосин дезодорированный)	0,00094	0,00233
	Итого по источнику			0,0041315	0,010317
-	ДВС автотранспорта на стоянке	0301	Азота диоксид (Двуокись азота; пероксид азота)	0,0088	0,012
		0304	Азот (II) оксид (Азот монооксид)	0,00144	0,00197
		0328	Углерод (Пигмент черный)	0,00054	0,00069
		0330	Сера диоксид	0,00176	0,0035
		0337	Углерода оксид (Углерод окись; углерод моноокись; угарный газ)	0,029	0,037
		2732	Керосин (Керосин прямой перегонки; керосин дезодорированный)	0,0113	0,0143
	Итого по источнику			0,05284	0,06946
-	ДВС бульдозеров	0301	Азота диоксид (Двуокись азота; пероксид азота)	0,0416	0,0193
		0304	Азот (II) оксид (Азот монооксид)	0,0068	0,0031
		0328	Углерод (Пигмент черный)	0,0226	0,006
		0330	Сера диоксид	0,0078	0,003
		0337	Углерода оксид (Углерод окись; углерод моноокись; угарный газ)	0,27	0,076
		2732	Керосин (Керосин прямой перегонки; керосин дезодорированный)	0,045	0,0128
	Итого по источнику			0,3938	0,1202
-	Топливозаправочный пункт	0333	Дигидросульфид (Водород сернистый, дигидросульфид, гидросульфид)	0,0000253	0,000079
		2754	Алканы C12-19 (в пересчете на C)	0,009	0,028
	Итого по источнику			0,0090253	0,028079
-	Погрузка угля в трюм судна - работа судопогрузочных машин	3749	Пыль каменного угля	0,0000016	0,0000134
	Итого по источнику			0,0000016	0,0000134
-	Погрузка угля в трюм судна - работа судопогрузочных машин	3749	Пыль каменного угля	0,0000016	0,0000134
	Итого по источнику			0,0000016	0,0000134
-	Конвейер №63	3749	Пыль каменного угля	0,00267	0,084
	Итого по источнику			0,00267	0,084
-	Конвейер №64	3749	Пыль каменного угля	0,00264	0,083
	Итого по источнику			0,00264	0,083
-	Брикетировщик	3749	Пыль каменного угля	166,4	5250
	Итого по источнику			166,4	5250
-	Штабели угля	3749	Пыль каменного угля	0,074	1,686
	Итого по источнику			0,074	1,686

Номер источника выделения (ИВ)	Наименование источника выделения (ИВ)	Загрязняющее вещество		Масса выброса	
		Код	Наименование		
				г/сек	т/год
5	6	11	12	13	14
-	Конвейер №69	3749	Пыль каменного угля	0,0057	0,181
	Итого по источнику			0,0057	0,181
-	Конвейер №66	3749	Пыль каменного угля	0,0058	0,182
	Итого по источнику			0,0058	0,182
-	Формирование штабеля угля - работа стакеров	3749	Пыль каменного угля	0,00038	0,0032
	Итого по источнику			0,00038	0,0032
-	Формирование штабеля угля - работа стакеров	3749	Пыль каменного угля	0,00038	0,0032
	Итого по источнику			0,00038	0,0032
-	Погрузка угля со склада на СПМ - работа реклаймеров	3749	Пыль каменного угля	0,00038	0,0016
	Итого по источнику			0,00038	0,0016
-	Погрузка угля со склада на СПМ - работа реклаймеров	3749	Пыль каменного угля	0,00038	0,0016
	Итого по источнику			0,00038	0,0016
-	Погрузка угля со склада на СПМ - работа реклаймеров	3749	Пыль каменного угля	0,00038	0,0016
	Итого по источнику			0,00038	0,0016
-	Погрузка угля со склада на СПМ - работа реклаймеров	3749	Пыль каменного угля	0,00038	0,0016
	Итого по источнику			0,00038	0,0016
-	Конвейер №65	3749	Пыль каменного угля	0,0057	0,181
	Итого по источнику			0,0057	0,181
-	Конвейер №67	3749	Пыль каменного угля	0,0057	0,181
	Итого по источнику			0,0057	0,181
-	Конвейер №68	3749	Пыль каменного угля	0,0057	0,18
	Итого по источнику			0,0057	0,18
-	Конвейер №70	3749	Пыль каменного угля	0,0057	0,179
	Итого по источнику			0,0057	0,179
-	Пересыпная станция ПС-2,3,4	3749	Пыль каменного угля	750,38	16550,204
	Итого по источнику			750,38	16550,204
-	Пересыпная станция ПС-5,6	3749	Пыль каменного угля	1465,533	34155,882
	Итого по источнику			1465,533	34155,882
-	Пересыпная станция ПС-7	3749	Пыль каменного угля	55,06	991,616
	Итого по источнику			55,06	991,616
-	Пересыпная станция ПС-8,9,10	3749	Пыль каменного угля	528,442	9005,236
	Итого по источнику			528,442	9005,236
-	Пересыпная станция ПС-11	3749	Пыль каменного угля	55,673	919,47
	Итого по источнику			55,673	919,47
-	Пересыпная станция ПС-12	3749	Пыль каменного угля	95,112	1374,129
	Итого по источнику			95,112	1374,129
-	Пересыпная станция ПС-13	3749	Пыль каменного угля	97,866	2257,77
	Итого по источнику			97,866	2257,77
-	Пересыпная станция ПС-14	3749	Пыль каменного угля	23,132	652,265
	Итого по источнику			23,132	652,265
-	Пересыпная станция ПС-15	3749	Пыль каменного угля	54,836	902,669
	Итого по источнику			54,836	902,669
-	ДВС автотехники	0301	Азота диоксид (Двуокись азота; пероксид азота)	0,042	0,953
		0304	Азот (II) оксид (Азот монооксид)	0,0068	0,155

Номер источника выделения (ИВ)	Наименование источника выделения (ИВ)	Загрязняющее вещество		Масса выброса	
		Код	Наименование		
				г/сек	т/год
5	6	11	12	13	14
		0328	Углерод (Пигмент черный)	0,00405	0,093
		0330	Сера диоксид	0,0095	0,228
		0337	Углерода оксид (Углерод окись; углерод моноокись; угарный газ)	0,091	1,878
		2732	Керосин (Керосин прямой перегонки; керосин дезодорированный)	0,02	0,441
	Итого по источнику			0,17335	3,748
-	ДВС спецтехники	0301	Азота диоксид (Двуокись азота; пероксид азота)	0,424	0,331
		0304	Азот (II) оксид (Азот монооксид)	0,069	0,054
		0328	Углерод (Пигмент черный)	0,122	0,056
		0330	Сера диоксид	0,058	0,036
		0337	Углерода оксид (Углерод окись; углерод моноокись; угарный газ)	0,909	0,338
		2732	Керосин (Керосин прямой перегонки; керосин дезодорированный)	0,194	0,091
	Итого по источнику			1,776	0,906
-	Вагоноопрокидыватель №3 ось А	3749	Пыль каменного угля	1273,918	23974,864
	Итого по источнику			1273,918	23974,864
-	Вагоноопрокидыватель №4 ось В	3749	Пыль каменного угля	0	1890,295
	Итого по источнику			0	1890,295
-	Маневровый тепловоз	0301	Азота диоксид (Двуокись азота; пероксид азота)	1,701	16,897
		0304	Азот (II) оксид (Азот монооксид)	0,276	2,746
		0328	Углерод (Пигмент черный)	0,013	0,129
		0330	Сера диоксид	0,394	7,288
		0337	Углерода оксид (Углерод окись; углерод моноокись; угарный газ)	0,272	2,703
		2732	Керосин (Керосин прямой перегонки; керосин дезодорированный)	1,774	32,8
	Итого по источнику			4,43	62,563
-	Конвейер №55	3749	Пыль каменного угля	0,00246	0,078
	Итого по источнику			0,00246	0,078
-	ДСК-55	3749	Пыль каменного угля	81,094	1184,459
	Итого по источнику			81,094	1184,459
-	Конвейер №56	3749	Пыль каменного угля	0,00246	0,078
	Итого по источнику			0,00246	0,078
-	ДСК-56	3749	Пыль каменного угля	29,918	1742,157
	Итого по источнику			29,918	1742,157
-	ДВС спецтехники	0301	Азота диоксид (Двуокись азота; пероксид азота)	0,0008	0,00145
		0304	Азот (II) оксид (Азот монооксид)	0,00013	0,000235
		0328	Углерод (Пигмент черный)	0,000048	0,000088
		0330	Сера диоксид	0,000186	0,00037
		0337	Углерода оксид (Углерод окись; углерод моноокись; угарный газ)	0,00166	0,003
		2732	Керосин (Керосин прямой перегонки; керосин дезодорированный)	0,00064	0,00113
	Итого по источнику			0,003464	0,006273
-	Топливозаправочный пункт	0333	Дигидросульфид (Водород сернистый, дигидросульфид, гидросульфид)	0,00192	0,064
		2754	Алканы C12-19 (в пересчете на С)	0,685	22,657
	Итого по источнику			0,68692	22,721
-	Локальные очистные сооружения ливневого стока	0333	Дигидросульфид (Водород сернистый, дигидросульфид, гидросульфид)	0,0000002	0,0000017
		0415	Смесь предельных углеводородов C1H4 - C5H12	0,00019	0,002
		0416	Смесь предельных углеводородов C6H14 - C10H22	0,00007	0,00074
		0602	Бензол (Циклогексатриен; фенилгидрид)	0,0000009	0,0000096

Номер источника выделения (ИВ)	Наименование источника выделения (ИВ)	Загрязняющее вещество		Масса выброса	
		Код	Наименование	г/сек	т/год
5	6	11	12	13	14
		0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (Метилтолуол)	0,0000003	0,000003
		0621	Метилбензол (Фенилметан)	0,0000006	0,0000061
	Итого по источнику			0,000262	0,0027604
-	Столовая	1314	Пропаналь (Пропиональдегид, метилацетальдегид)	0,00042	0,0022
		1531	Гексановая кислота (Капроновая кислота)	0,00026	0,00137
	Итого по источнику			0,00068	0,00357
-	Лаборатория	0150	Натрий гидроксид (Нагр едкий)	0,00014	0,0009
		0156	Натрий нитрит (Натрий азотистокислый, натриевая соль азотистой кислоты)	0,00003	0,0002
		0231	Барий и его соли (ацетат, нитрат, нитрит, хлорид)/в пересчете на барий/	0,00008	0,0002
		0302	Азотная кислота (по молекуле HNO ₃)	0,00056	0,0021
		0303	Аммиак (Азота гидрид)	0,0056	0,0018
		0307	Бром (диБром)	0,00014	0,003
		0308	Ортоборная кислота (орто-Борная кислота; бор тригидроксид)	0,0028	0,00008
		0312	Дигидропероксид (Водород перекись, дигидропероксид)	0,00008	0,0009
		0316	Гидрохлорид/по молекуле HCl/ (Водород хлорид)	0,0014	0,0022
		0322	Серная кислота/по молекуле H ₂ SO ₄ /	0,00028	0,0051
		0342	Фтористые газообразные соединения/в пересчете на фтор/: - гидрофторид (Водород фторид; фтороводород)	0,00014	0,0055
		0348	Ортофосфорная кислота (Фосфорная кислота)	0,00028	0,0006
		0898	Трихлорметан	0,0028	0,0045
		0906	Тетрахлорметан (Углерод тетрахлорид; перхлорметан; тетрачлоруглерод)	0,083	0,0056
		1210	Бутилацетат (Бутиловый эфир уксусной кислоты)	0,056	0,0067
		1537	Метановая кислота	0,00028	0,0008
		1555	Этановая кислота (Этановая кислота; метанкарбоновая кислота)	0,0014	0,0018
		2877	Петролейный эфир	0,25	0,002
	Итого по источнику			0,40501	0,04398

2.4 Суммарные выбросы загрязняющих веществ в атмосферу, их очистка и утилизация

Таблица 2.4 – Суммарные выбросы загрязняющих веществ в атмосферу, их очистка и утилизация

Загрязняющее вещество		Количество загрязняющих веществ, отходящих от источников выделения	Выбрасывается без очистки		Поступает на очистку	Из поступивших на очистку			Всего выброшено в атмосферный воздух
код	наименование		всего	в том числе от организованных ИЗАВ		уловлено и обезврежено фактически	из них утилизировано	выброшено в атмосферный воздух	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
0123	диЖелезо триоксид, (железа оксид)/в пересчете на железо/(Железо сесквиоксид)	0,592	0,592	0,564	-	-	-	-	0,592
0143	Марганец и его соединения/в пересчете на марганец (IV) оксид/	0,0114	0,0114	0,0105	-	-	-	-	0,0114
0150	Натрий гидроксид (Натр едкий)	0,0009	0,0009	0,0009	-	-	-	-	0,0009
0156	Натрий нитрит (Натрий азотистокислый, натриевая соль азотистой кислоты)	0,0002	0,0002	0,0002	-	-	-	-	0,0002
0231	Барий и его соли (ацетат, нитрат, нитрит, хлорид)/в пересчете на барий/	0,0002	0,0002	0,0002	-	-	-	-	0,0002
0301	Азота диоксид (Двуокись азота; пероксид азота)	357,479	357,479	321,419	-	-	-	-	357,479
0302	Азотная кислота (по молекуле HNO3)	0,0021	0,0021	0,0021	-	-	-	-	0,0021
0303	Аммиак (Азота гидрид)	0,0018	0,0018	0,0018	-	-	-	-	0,0018
0304	Азот (II) оксид (Азот монооксид)	250,278	250,278	244,421	-	-	-	-	250,278
0307	Бром (диБром)	0,003	0,003	0,003	-	-	-	-	0,003
0308	Ортоборная кислота (орто-Борная кислота; бор тригидроксид)	0,00008	0,00008	0,00008	-	-	-	-	0,00008
0312	Дигидропероксид (Водород перекись, дигидропероксид)	0,0009	0,0009	0,0009	-	-	-	-	0,0009
0316	Гидрохлорид/по молекуле HCl/ (Водород хлорид)	0,0022	0,0022	0,0022	-	-	-	-	0,0022
0322	Серная кислота/по молекуле H2SO4/	0,0051	0,0051	0,0051	-	-	-	-	0,0051
0328	Углерод (Пигмент черный)	1277,514	0,844	0,325	1276,670	1145,173	1145,173	131,497	132,341
0330	Сера диоксид	493,855	493,855	478,805	-	-	-	-	493,855
0333	Дигидросульфид (Водород сернистый, дигидросульфид, гидросульфид)	0,064	0,064	-	-	-	-	-	0,064
0337	Углерода оксид (Углерод окись; углерод моноокись; угарный газ)	570,024	570,024	560,660	-	-	-	-	570,024
0342	Фтористые газообразные соединения/в пересчете на фтор/- гидрофторид (Водород фторид; фтороводород)	0,0107	0,0107	0,0104	-	-	-	-	0,0107
0344	Фториды неорганические	0,0037	0,0037	0,0037	-	-	-	-	0,0037

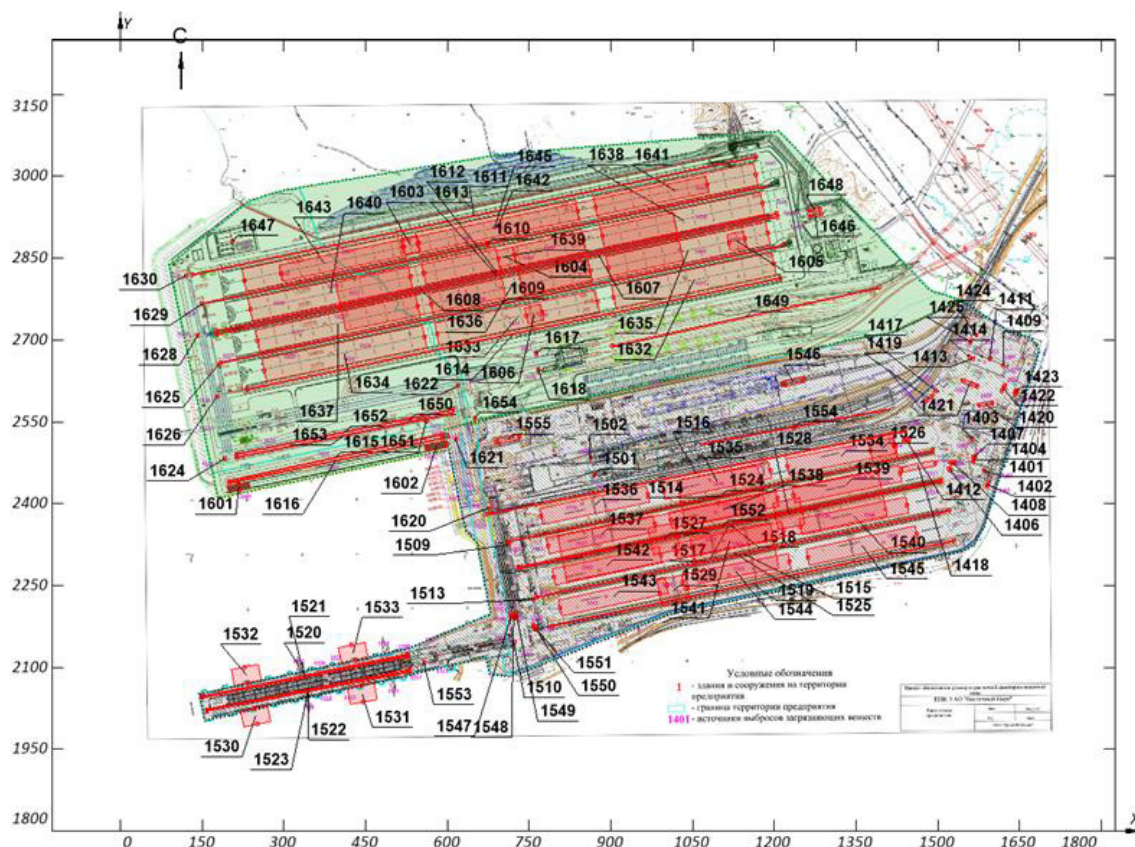
Загрязняющее вещество		Количество загрязняющих веществ, отходящих от источников выделения	Выбрасывается без очистки		Поступает на очистку	Из поступивших на очистку			Всего выброшено в атмосферный воздух
код	наименование		всего	в том числе от организованных ИЗАВ		уловлено и обезврежено фактически	из них утилизировано	выброшено в атмосферный воздух	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
	плохо растворимые - (алюминия фторид, кальция фторид, натрия гексафторалюминат)								
0348	Ортофосфорная кислота (Фосфорная кислота)	0,0006	0,0006	0,0006	-	-	-	-	0,0006
0415	Смесь предельных углеводородов C1H4 - C5H12	0,336	0,336	-	-	-	-	-	0,336
0416	Смесь предельных углеводородов C6H14 - C10H22	0,125	0,125	-	-	-	-	-	0,125
0602	Бензол (Циклогексатриен; Фенилгидрид)	0,0016	0,0016	-	-	-	-	-	0,0016
0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п-изомеров) (Метилтолуол)	0,00051	0,00051	-	-	-	-	-	0,00051
0621	Метилбензол (Фенилметан)	0,00103	0,00103	-	-	-	-	-	0,00103
0703	Бенз/а/пирен	0,00039	0,00039	0,00039	-	-	-	-	0,00039
0898	Трихлорметан	0,0045	0,0045	0,0045	-	-	-	-	0,0045
0906	Тетрахлорметан (Углерод тетрахлорид; перхлорметан; тетрахлоруглерод)	0,0056	0,0056	0,0056	-	-	-	-	0,0056
1071	Гидроксibenзол (фенол) (Оксибензол; фенилгидроксид; фениловый спирт; моногидроксibenзол)	0,0001	0,0001	-	-	-	-	-	0,0001
1210	Бутилацетат (Бутиловый эфир уксусной кислоты)	0,0067	0,0067	0,0067	-	-	-	-	0,0067
1240	Этилацетат (Этиловый эфир уксусной кислоты)	0,0455	0,0455	-	-	-	-	-	0,0455
1314	Пропаналь (Пропиональдегид, метилацетальдегид)	0,0022	0,0022	0,0022	-	-	-	-	0,0022
1325	Формальдегид (Муравьиный альдегид, оксометан, метиленоксид)	0,0001	0,0001	-	-	-	-	-	0,0001
1531	Гексановая кислота (Капроновая кислота)	0,00137	0,00137	0,00137	-	-	-	-	0,00137
1537	Метановая кислота	0,0008	0,0008	0,0008	-	-	-	-	0,0008
1555	Этановая кислота (Этановая кислота; метанкарбоновая кислота)	0,0018	0,0018	0,0018	-	-	-	-	0,0018
2704	Бензин (нефтяной, малосернистый)/в	0,064	0,064	0,018	-	-	-	-	0,064

Загрязняющее вещество		Количество загрязняющих веществ, отходящих от источников выделения	Выбрасывается без очистки		Поступает на очистку	Из поступивших на очистку			Всего выброшено в атмосферный воздух
код	наименование		всего	в том числе от организованных ИЗАВ		уловлено и обезврежено фактически	из них утилизировано	выброшено в атмосферный воздух	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
	пересчете на углерод/								
273 2	Керосин (Керосин прямой перегонки; керосин дезодорированный)	66,552	66,552	-	-	-	-	-	66,552
275 0	Сольвент нафта	0,480	0,480	-	-	-	-	-	0,480
275 4	Алканы C12-19 (в пересчете на C)	22,686	22,686	-	-	-	-	-	22,686
286 8	Эмульсол (смесь: вода - 97,6%; нитрит натрия - 0,2%; сода кальцинированная - 0,2%, масло минеральное - 2%)	0,000003	0,000003	0,000003	-	-	-	-	0,000003
287 7	Петролейный эфир	0,002	0,002	0,002	-	-	-	-	0,002
290 8	Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния, в %: - 70-20 (шамот, цемент, пыль цементного производства - глина, глинистый сланец, доменный шлак, песок, клинкер, зола кремнезем и другие)	4749,132	0,134	0,133	4748,998	4259,851	4259,851	489,147	489,281
292 1	Пыль поливинилхлорида	0,000247	0,000247	0,000247	-	-	-	-	0,000247
293 0	Пыль абразивная	0,0335	0,0335	0,0335	-	-	-	-	0,0335
374 9	Пыль каменного угля	137662,43	5,922	-	137656,51	137398,64	137398,64	257,870	263,792
В целом по ОНВ, всего веществ:		145451,76	1769,586	1606,446	143682,18	142803,66	142803,66	878,514	2648,100
в том числе твердых жидких и газообразных		143689,72	7,546	1,075	143682,18	142803,66	142803,66	878,514	886,060
		1762,040	1762,040	1605,371	-	-	-	-	1762,040

2.5 Карта-схема промышленной площадки объекта с указанием пространственного расположения источников выбросов

Схема расположения источников выбросов на объекте представлена на рисунке 2.1:

Рис. 2.1 Схема расположения источников выбросов



2.6 Сроки проведения инвентаризации выбросов и их стационарных источников, корректировки ее данных

В соответствии с Приказом Минприроды России от 19.11.2021 N 871 "Об утверждении Порядка проведения инвентаризации стационарных источников и выбросов загрязняющих веществ в атмосферный воздух, корректировки ее данных, документирования и хранения данных, полученных в результате проведения таких инвентаризации и корректировки" корректировка данных инвентаризации выбросов объекта ОНВ осуществляется при изменении состава, объема или массы выбросов в случае возникновения следующих обстоятельств:

- изменение технологических процессов и (или) режимов работы технологического оборудования и установок очистки газа, включая оборудование (оснащение) установок очистки газа на ИЗАВ, ввод в эксплуатацию или ликвидацию ИЗАВ;
- изменение объемов производства;
- замена технологического оборудования и (или) сырья, материалов,

топливно-энергетических ресурсов, приводящая к изменению состава, объема и (или) массы выбросов;

- реконструкция, модернизация установок очистки газа, приводящая к изменению состава, объема и (или) массы выбросов.

Также корректировка данных инвентаризации выбросов объекта ОНВ осуществляется в случаях:

- выявления при проведении производственного экологического контроля или государственного экологического контроля (надзора) несоответствия между показателями выбросов и данными последней инвентаризации выбросов, в том числе выявления неучтенных ИЗАВ и (или) выбрасываемых ЗВ;

- изменения законодательства Российской Федерации в области охраны атмосферного воздуха, связанного с инвентаризацией выбросов, если после вступления в силу данного изменения документация по инвентаризации выбросов не соответствует требованиям законодательства Российской Федерации в области охраны атмосферного воздуха.

Корректировка данных инвентаризации выбросов проводится не позднее одного года со дня возникновения обстоятельств, указанных выше.

3 Сведения об инвентаризации сбросов загрязняющих веществ в окружающую среду и их источников

Территория углепогрузочного комплекса ППК-3 АО «Восточный Порт» включает в себя технологические зоны ранее существующего комплекса ППК-3 и введенного в 2019 году в эксплуатацию комплекса Третьей очереди. (далее – ТЗ).

На территории ППК-3 имеются пять линий ливневой и промышленной канализации, охватывающей всю территорию комплекса, каждая из которых завершается очистными сооружениями.

1. Поверхностные сточные воды с западной части ранее существующего угольного комплекса ППК-3, сточные воды от водопонижения здания вагоноопрокидывателя №1,2 и предварительно прошедшие механическую очистку сточные воды от гидросмыва вагоноопрокидывателя № 1, 2, после очистки в 2-х секционных горизонтальных отстойниках до необходимых качественных характеристик сбрасываются в б. Врангеля через водовыпуск № 4.

2. Поверхностные сточные воды с территории восточной и южной части специализированного комплекса ППК-3, через систему ливневой канализации, поступают в 2-х секционный горизонтальный отстойник на механическую очистку. Очищенные до соответствующих характеристик поверхностные воды сбрасываются в бухту Врангель по выпуску № 6.

3. Производственные сточные воды котельной, образующиеся от охлаждения забрасывателей топлива, питательного и сетевого насосов, продувки котлов, регенерации, взрыхления и промывки фильтров, расхода воды на шлакозолоудаление проходят очистку на двухступенчатых очистных сооружениях механической очистки. Первая ступень очистных сооружений: вертикальные отстойники 2 ед., вторая ступень: колодцы-охладители 2 ед. Очищенные производственные стоки сбрасываются по водовыпуску № 3 в р. Хмыловка.

4. Сбор поверхностных сточных вод с территории комплекса (Т-3), складов открытого хранения угля выполнен при помощи дренажа. Собранные стоки проходят очистку на комплексе очистных сооружений, состоящих из прудов-отстойников на 2 отделения и 2 линий очистных сооружений «Эко-Л-80» полной заводской готовности. Очищенный до необходимых качественных характеристик сток сбрасывается в б. Врангеля через выпуск № 8.

5. Производственные сточные воды, образующиеся от водопонижения скважин и от гидросмыва в здании вагоноопрокидывателя № 3, 4 проходя через

предварительную механическую очистку в горизонтальном отстойнике смешиваются с поверхностными сточными водами от причалов 51 и 51а и производственной территории. Смешанные стоки, с помощью КНС, перенаправляются на комплексе очистных сооружений из прудов-отстойников на 2 отделения и 2 линий очистных сооружений «Эко-Л-80» полной заводской готовности. Очищенные до необходимых качественных характеристик сток, сбрасываются в б. Врангеля через выпуск № 8.

В 2023 году в процессе модернизации очистных сооружений Т-3 в систему очистки с целью интенсификации процесса осаждения взвешенных веществ интегрирована станция флокуляции.

3.1 Сведения о заключенных договорах водопользования и (или) выданных решениях о предоставлении водного объекта в пользование

1.	Решение о предоставлении водного объекта в пользование	
	Реквизиты документа (номер, дата)	25-20.04.00.003-Р-РСБК-С-2023-29359/01 от 20.09.2023
	Орган государственной власти, оформивший документ	Министерство природных ресурсов и охраны окружающей среды
	Водный объект	Река Хмыловка
	Цель водопользования	Сброс сточных вод (выпуск №3)
	Срок действия документа	10.07.2033
2.	Решение о предоставлении водного объекта в пользование	
	Реквизиты документа (номер, дата)	00-20.04.00.002-М-РСБК-Т-2023-22067/00 от 03.02.2023
	Орган государственной власти, оформивший документ	Отдел водных ресурсов по Приморскому краю АБВУ
	Водный объект	Бухта Врангеля Японского моря
	Цель водопользования	Сброс сточных вод (выпуск №4)
	Срок действия документа	31.12.2042
3.	Решение о предоставлении водного объекта в пользование	
	Реквизиты документа (номер, дата)	00-20.04.00.002-М-РСБК-Т-2023-22067/00 от 03.02.2023
	Орган государственной власти, оформивший документ	Отдел водных ресурсов по Приморскому краю АБВУ
	Водный объект	Бухта Врангеля Японского моря
	Цель водопользования	Сброс сточных вод (выпуск №6)
	Срок действия документа	31.12.2042
4.	Решение о предоставлении водного объекта в пользование	
	Реквизиты документа (номер, дата)	00-20.04.00.002-М-РСБК-Т-2023-22067/00 от 03.02.2023
	Орган государственной власти, оформивший документ	Отдел водных ресурсов по Приморскому краю АБВУ
	Водный объект	Бухта Врангеля Японского моря
	Цель водопользования	Сброс сточных вод (выпуск №8)
	Срок действия документа	31.12.2042

3.2 Показатель суммарной массы сброса отдельно по каждому загрязняющему веществу по каждому выпуску и объекту в целом

Номер выпуска	Загрязняющее вещество	Класс опасности	ПДК	Фактический сброс загрязняющих веществ
			мг/дм ³	т
1	2	3	4	5
3	Взвешенные вещества	-	11,99	0,337291
	БПК _{полн}	-	3,0	0,084395
	Нефтепродукты	3	0,05	0,001407
	АСПАВ	4	0,1	0,002813
	Железо растворенное	2	0,1	0,002813
Всего по выпуску			15,24	0,428719
4	Взвешенные вещества	-	8,55	1,182756
	БПК _{полн}	-	3,9	0,539503
	Нефтепродукты	3	0,05	0,006917
	АПАВ	4	0,43	0,059484
	Железо растворенное	2	0,065	0,008992
Всего по выпуску			12,995	1,797652
6	Взвешенные вещества	-	8,55	0,698031
	БПК _{полн}	-	3,0	0,244923
	Нефтепродукты	3	0,05	0,004082
	АПАВ	4	0,1	0,008164
	Железо растворенное	2	0,065	0,005307
Всего по выпуску			11,765	0,960507
8	Взвешенные вещества	-	8,55	2,728143
	БПК _{полн}	-	3,0	0,957243
	Нефтепродукты	3	0,05	0,015954
	АПАВ	4	0,169	0,053925
	Железо растворенное	2	0,078	0,024888
Всего по выпуску			11,847	3,780153
В ЦЕЛОМ ПО ОБЪЕКТУ			51,847	6,967031

3.3 Показатель суммарного объема сброса отдельно по каждому отдельному выпуску и объекту в целом

Номер выпуска	Объем сброса сточных вод, тыс. м ³
Выпуск №3	28,131
Выпуск №4	138,334
Выпуск №6	81,641
Выпуск №8	319,081
В ЦЕЛОМ ПО ОБЪЕКТУ	567,187

3.4 Сведения о схемах систем водопотребления и водоотведения

Для учета источников образования стоков, стационарных источников сброса загрязняющих веществ в водные объекты и очистные сооружения, эксплуатируемые на объекте разработана и утверждена управляющим директором «Схема систем водопотребления и водоотведения АО «Восточный Порт»», отражающая информацию о размещении мест сброса сточных вод, количестве и качественных характеристиках сбрасываемых сточных вод.

Копия утвержденной управляющим директором 05 апреля 2024 года Схемы систем водопотребления и водоотведения АО «Восточный Порт» приведена в Приложении 4.

3.5. Ведение учета объема и качества сточных вод

Учет сброса сточных вод ведется в соответствии с «Порядком ведения собственниками водных объектов и водопользователями учета объема забора (изъятия) водных ресурсов из водных объектов и объема сброса сточных, в том числе дренажных, вод, их качества», утвержденным Приказом Минприроды России от 09.11.2020 № 903. Учет хозяйственно - бытовых сточных вод в центральную систему водоотведения проводится в соответствии с действующим договором на водоотведение.

Наименование источника (выпуска) сбросов	Метод учета	Тип учета	Форма журнала учета	Контроль качества сбросов
1	2	3	4	5
Выпуск №3	Инструментальный	С суммирующим устройством	1.3 и 1.4	Ежемесячно
Выпуск №4	Инструментальный	С суммирующим	1.3 и 1.4	Ежемесячно

		устройством		
Выпуск №6	Инструментальный	С суммирующим устройством	1.3 и 1.4	Ежемесячно
Выпуск №8	Инструментальный	С суммирующим устройством	1.3 и 1.4	Ежемесячно

3.6. Сведения об очистных сооружениях

Наименование источника (выпуска) сбросов	Марка очистного сооружения	Способ очистки	Пропускная способность м³/сутки	Периодичность зачистки	Степень очистки	
					Загрязняющее вещество	% очистки
1	2	3	4	5	6	7
Выпуск №3	Двухсекционный горизонтальный отстойник	механическая очистка	323	2 раза в год	Взвешенные вещества	90,0
Выпуск №4	Двухсекционный горизонтальный отстойник	механическая очистка	1296	4 раза в год	Взвешенные вещества	97,6
Выпуск №6	Двухсекционный горизонтальный отстойник	механическая очистка	1296	2 раза в год	Взвешенные вещества	98,4
Выпуск №8	Двухсекционный горизонтальный отстойник	механическая очистка	27648	4 раза в год	Взвешенные вещества	96

3.7. Сведения о средствах измерения расхода сброса

Наименование источника (выпуска) сбросов	Наименование средства измерения	Погрешность измерения, %	Периодичность поверки, лет	Свидетельство о поверке средства измерения			
				дата выдачи	номер	действует до	организация, выполнявшая поверку
Выпуск № 3	Расходомер-счетчик электромагнитный «Взлет ТЭР»	±0,35	4 года	14.06.2022	1700118	13.06.2026	АО «Взлет»
Выпуск № 4	Расходомер-счетчик электромагнитный «Взлет ТЭР»	±0,35	4 года	10.06.2022	1700119	09.06.2026	АО «Взлет»
Выпуск № 6	Расходомер-счетчик электромагнитный «Взлет ТЭР»	±0,35	4 года	14.06.2022	1700501	13.06.2026	АО «Взлет»

Выпуск № 8	Расходомер- счетчик электромагнитный «Взлет ТЭР»	±0,35	4 года	08.11.2021	2100831	07.11.2025	ООО «ВТК Прибор»
---------------	---	-------	--------	------------	---------	------------	------------------------

4 Сведения об инвентаризации отходов производства и потребления и объектов их размещения

4.1 Перечень отходов, образующихся в процессе хозяйственной и иной деятельности, в соответствии с ФККО

Таблица 4.1 – Перечень отходов, образующихся в процессе хозяйственной и иной деятельности

№ п/п	Код отхода по ФККО	Наименование отхода по ФККО	Класс опасности отхода по ФККО	Максимальное образование, т/год	Отходообразующий вид деятельности, процесс
1	4 71 101 01 52 1	Лампы ртутные, ртутно-кварцевые, люминесцентные, утратившие потребительские свойства	1	0,163	Использование по назначению с утратой потребительских свойств
	Итого I класс опасности:			0,163	
2	9 20 110 01 53 2	Аккумуляторы свинцовые отработанные неповрежденные, с электролитом	2	8,386	Утрата потребительских свойств в процессе эксплуатации или при хранении
3	4 82 201 51 53 2	Одиночные гальванические элементы (батарейки) никель-кадмиевые неповрежденные отработанные	2	0,064	Использование по назначению с утратой потребительских свойств
4	9 41 329 01 10 2	Смесь неорганических кислот при технических испытаниях и измерениях	2	0,006	Лабораторные испытания
5	9 41 550 01 10 2	Отходы хлороформа при технических испытаниях и измерениях	2	0,006	Лабораторные испытания
	Итого II класс опасности:			8,462	
6	4 06 350 01 31 3	Всплывшие нефтепродукты из нефтеловушек и аналогичных сооружений	3	2167,120	Механическая очистка нефтесодержащих сточных вод
7	4 06 110 01 31 3	Отходы минеральных масел моторных	3	8,530	Использование по назначению с утратой потребительских свойств
8	4 06 150 01 31 3	Отходы минеральных масел трансмиссионных	3	5,838	Использование по назначению с утратой потребительских свойств

№ п/п	Код отхода по ФККО	Наименование отхода по ФККО	Класс опасности отхода по ФККО	Максимальное образование, т/год	Отхоодообразующий вид деятельности, процесс
9	4 06 120 01 31 3	Отходы минеральных масел гидравлических, не содержащих галогены	3	15,192	Использование по назначению с утратой потребительских свойств
10	4 06 166 01 31 3	Отходы минеральных масел компрессорных	3	0,767	Использование по назначению с утратой потребительских свойств
11	4 06 130 01 31 3	Отходы минеральных масел промышленных	3	0,854	Использование по назначению с утратой потребительских свойств
12	4 06 910 01 10 3	Остатки дизельного топлива, утратившего потребительские свойства	3	0,006	Транспортирование, хранение, использование по назначению с утратой потребительских свойств
13	9 19 201 01 39 3	Песок, загрязненный нефтью или нефтепродуктами (содержание нефти или нефтепродуктов 15 % и более)	3	3,750	Обслуживание машин и оборудования
14	9 11 200 02 39 3	Шлам очистки емкостей и трубопроводов от нефти и нефтепродуктов	3	0,635	Зачистка и промывка оборудования для хранения и/или транспортирования нефти и нефтепродуктов
15	8 41 000 01 51 3	Шпалы железнодорожные деревянные, пропитанные антисептическими средствами, отработанные	3	20,625	Демонтаж, замена железнодорожных шпал
16	9 21 302 01 52 3	Фильтры очистки масла автотранспортных средств отработанные	3	4,070	Замена комплектующих и принадлежностей для автотранспортных средств
17	9 21 303 01 52 3	Фильтры очистки топлива автотранспортных средств отработанные	3	3,475	Замена комплектующих и принадлежностей для автотранспортных средств
18	9 19 204 01 60 3	Обтирочный материал, загрязненный нефтью или нефтепродуктами (содержание нефти или нефтепродуктов 15% и более)	3	13,800	Обслуживание машин и оборудования
19	9 41 510 01 10 3	Отходы гексана при технических испытаниях и измерениях	3	0,003	Лабораторные испытания
20	9 41 513 04 10 3	Отходы бутилацетата при технических испытаниях и измерениях	3	0,003	Лабораторные испытания
21	4 82 411 21 52 3	Лампы натриевые высокого давления, утратившие потребительские свойства	3	0,237	Транспортирование, хранение, использование по назначению с утратой потребительских свойств
	Итого III класс			2244,905	

№ п/п	Код отхода по ФККО	Наименование отхода по ФККО	Класс опасности отхода по ФККО	Максимальное образование, т/год	Отходообразующий вид деятельности, процесс
	опасности:				
22	4 82 427 11 52 4	Светильники со светодиодными элементами в сборе, утратившие потребительские свойства	4	19,915	Транспортирование, хранение, использование по назначению с утратой потребительских свойств
23	4 38 191 21 52 4	Упаковка из разнородных полимерных материалов, загрязненная антигололедными реагентами	4	0,200	Транспортирование, хранение, использование по назначению с утратой потребительских свойств в связи с загрязнением
24	7 33 390 01 71 4	Смет с территории предприятия малоопасный	4	1950,000	Подметание территории предприятия
25	4 43 511 12 60 4	Фильтры волокнистые из полимерных материалов, загрязненные нефтепродуктами (содержание нефтепродуктов менее 15 %)	4	0,250	Использование по назначению с утратой потребительских свойств в связи с загрязнением
26	4 02 110 01 62 4	Спецодежда из хлопчатобумажного и смешанных волокон, утратившая потребительские свойства	4	6,435	Использование по назначению с утратой потребительских свойств в пределах установленных сроков эксплуатации
27	4 03 101 00 52 4	Обувь кожаная рабочая, утратившая потребительские свойства	4	1,800	Использование по назначению с утратой потребительских свойств в пределах установленных сроков эксплуатации
28	7 33 310 01 71 4	Смет с территории гаража, автостоянки малоопасный	4	14,311	Подметание территории гаража, автостоянки
29	7 23 102 02 39 4	Осадок механической очистки нефтесодержащих сточных вод, содержащий нефтепродукты в количестве менее 15%	4	14,568	Механическая очистка нефтесодержащих сточных вод
30	9 21 130 02 50 4	Покрышки пневматических шин с металлическим кордом отработанные	4	215,719	Использование по назначению с утратой потребительских свойств
31	9 21 301 01 52 4	Фильтры воздушные автотранспортных средств отработанные	4	3,025	Замена комплектующих и принадлежностей для автотранспортных средств
32		Отходы резинотехнических изделий, загрязненные	4	18,200	

№ п/п	Код отхода по ФККО	Наименование отхода по ФККО	Класс опасности отхода по ФККО	Максимальное образование, т/год	Отхоодообразующий вид деятельности, процесс
	4 33 202 02 51 4	нефтепродуктами (содержание нефтепродуктов менее 15%)			Использование по назначению с утратой потребительских свойств в связи с загрязнением
33	4 38 195 12 52 4	Тара из разнородных полимерных материалов, загрязненная нефтепродуктами (содержание менее 15%)	4	0,380	Транспортирование, хранение, использование по назначению с утратой потребительских свойств в связи с загрязнением
34	4 68 111 02 51 4	Тара из черных металлов, загрязненная нефтепродуктами (содержание нефтепродуктов менее 15%)	4	10,296	Использование по назначению с утратой потребительских свойств в связи с загрязнением нефтепродуктам и
35	4 68 112 02 51 4	Тара из черных металлов, загрязненная лакокрасочными материалами (содержание менее 5%)	4	0,168	Использование по назначению с утратой потребительских свойств в связи с загрязнением лакокрасочными материалами
36	4 68 115 21 51 4	Тара из черных металлов, загрязненная органическими негалогенированными растворителями	4	0,094	Использование по назначению с утратой потребительских свойств в связи с загрязнением
37	4 68 113 23 51 4	Тара из черных металлов, загрязненная клеем органическим синтетическим	4	0,140	Использование по назначению с утратой потребительских свойств в связи с загрязнением клеем органическим синтетическим
38	8 91 110 02 52 4	Инструменты лакокрасочные (кисти, валики), загрязненные лакокрасочными материалами (в количестве менее 5%)	4	0,080	Строительные, ремонтные работы (окрасочные работы)
39	3 61 221 02 42 4	Пыль (порошок) абразивные от шлифования черных металлов с содержанием металла менее 50%	4	0,036	Шлифование черных металлов
40	4 82 511 11 52 4	Холодильники бытовые, не содержащие озоноразрушающих веществ, утратившие потребительские свойства	4	2,800	Транспортирование, хранение, использование по назначению с утратой потребительских свойств
41	4 82 524 11 52 4	Электрочайник, утративший потребительские свойства	4	0,300	Транспортирование, хранение, использование по назначению с утратой потребительских свойств
42	4 82 527 11 52 4	Печь микроволновая, утратившая потребительские свойства	4	1,150	

№ п/п	Код отхода по ФККО	Наименование отхода по ФККО	Класс опасности отхода по ФККО	Максимальное образование, т/год	Отхоодообразующий вид деятельности, процесс
					Транспортирование, хранение, использование по назначению с утратой потребительских свойств
43	4 82 713 11 52 4	Кондиционеры бытовые, не содержащие озоноразрушающих веществ, утратившие потребительские свойства	4	1,750	Транспортирование, хранение, использование по назначению с утратой потребительских свойств
44	4 82 529 11 52 4	Кулер для воды с охлаждением и нагревом, утративший потребительские свойства	4	1,000	Транспортирование, хранение, использование по назначению с утратой потребительских свойств
45	4 82 524 21 52 4	Водонагреватель бытовой, утративший потребительские свойства	4	0,085	Транспортирование, хранение, использование по назначению с утратой потребительских свойств
46	4 81 433 91 52 4	Датчики и камеры автоматических систем охраны и видеонаблюдения, утратившие потребительские свойства	4	0,030	Транспортирование, хранение, использование по назначению с утратой потребительских свойств
47	4 82 526 31 52 4	Обогреватель масляный, утративший потребительские свойства	4	0,084	Транспортирование, хранение, использование по назначению с утратой потребительских свойств
48	4 42 507 12 49 4	Сорбенты на основе торфа и/или сфагнового мха, загрязненные нефтепродуктами (содержание нефтепродуктов менее 15%)	4	2,200	Использование по назначению с утратой потребительских свойств в связи с загрязнением
49	4 43 221 01 62 4	Ткань фильтровальная из полимерных волокон при очистке воздуха отработанная	4	0,950	Использование по назначению с утратой потребительских свойств в связи с загрязнением
50	4 68 212 11 20 4	Лом изделий из алюминия и его сплавов, загрязненный нефтепродуктами (содержание нефтепродуктов менее 15%)	4	42,600	Обращение с изделиями из алюминия и его сплавами, приводящее к утрате ими потребительских свойств в связи с загрязнением нефтепродуктами
51	9 20 311 03 52 4	Тормозные колодки с остатками накладок, не содержащих асбест, отработанные	4	0,008	Замена тормозных колодок

№ п/п	Код отхода по ФККО	Наименование отхода по ФККО	Класс опасности отхода по ФККО	Максимальное образование, т/год	Отходообразующий вид деятельности, процесс
52	4 82 151 11 52 4	Счетчики электрические, утратившие потребительские свойства	4	0,595	Транспортирование, хранение, использование по назначению с утратой потребительских свойств
	Итого IV класс опасности:			2309,169	
53	7 33 100 02 72 5	Мусор от офисных и бытовых помещений организаций практически неопасный	5	92,014	Чистка и уборка нежилых помещений; сбор отходов офисных/бытовых помещений организаций
54	4 05 183 01 60 5	Отходы упаковочного картона незагрязненные	5	0,200	Использование по назначению с утратой потребительских свойств
55	4 56 100 01 51 5	Абразивные круги отработанные, лом отработанных абразивных кругов	5	0,070	Использование по назначению с утратой потребительских свойств
56	7 33 220 02 72 5	Мусор и смет от уборки складских помещений практически неопасный	5	59,640	Чистка и уборка складских помещений
57	4 61 010 01 20 5	Лом и отходы, содержащие незагрязненные черные металлы в виде изделий, кусков, несортированные	5	12,300	Обращение с черными металлами и продукцией из них, приводящее к утрате ими потребительских свойств
58	9 19 100 01 20 5	Остатки и огарки стальных сварочных электродов	5	0,105	Сварочные работы
59	3 61 212 03 22 5	Стружка черных металлов несортированная незагрязненная	5	0,075	Механическая обработка металлов
60	4 31 120 01 51 5	Ленты конвейерные, приводные ремни, утратившие потребительские свойства, незагрязненные	5	751,488	Использование по назначению с утратой потребительских свойств
61	3 31 151 02 20 5	Обрезки вулканизированной резины	5	430,000	Использование по назначению с утратой потребительских свойств
62	4 04 190 00 51 5	Прочая продукция из натуральной древесины, утратившая потребительские	5	390,000	Использование по назначению с утратой потребительских свойств в процессе эксплуатации

№ п/п	Код отхода по ФККО	Наименование отхода по ФККО	Класс опасности отхода по ФККО	Максимальное образование, т/год	Отходообразующий вид деятельности, процесс
		свойства, незагрязненная			или при хранении
63	6 19 111 01 21 5	Отходы подготовки (сортировки) угля для дробления	5	650,000	Сортировка угля (удаление побочных материалов) перед дроблением
64	3 61 212 05 22 5	Стружка бронзы незагрязненная	5	0,008	Механическая обработка металлов
65	8 22 301 01 21 5	Лом железобетонных изделий, отходы железобетона в кусковой форме	5	0,200	Строительные, ремонтные работы
66	7 31 300 02 20 5	Растительные отходы при уходе за древесно- кустарниковыми посадками	5	0,100	Обработка и обслуживание парков и садов для частных и общественных жилых домов, общественных и нежилых зданий, городских территорий (парков, городских зеленых зон, т.п.), торговых зданий, спортивных площадок, игровых площадок, зон отдыха
67	7 21 100 02 39 5	Осадок очистных сооружений дождевой (ливневой) канализации практически неопасный	5	80,700	Механическая очистка поверхностных сточных вод системы ливневой (дождевой) канализации
68	7 29 010 12 39 5	Осадок механической очистки смеси ливневых и производственных сточных вод, не содержащих специфические загрязнители, практически неопасный	5	181,701	Механическая очистка смеси ливневых и производственны х сточных вод, не содержащих специфические загрязнители
69	3 41 400 01 20 5	Отходы стекловолокна	5	6,000	Использование по назначению с утратой потребительских свойств
70	6 11 400 02 20 5	Золошлаковая смесь от сжигания углей практически неопасная	5	2046,256	Совместное удаление топливного шлака и золы
71	4 91 103 11 61 5	Респираторы фильтрующие текстильные, утратившие потребительские свойства	5	0,015	Использование по назначению с утратой потребительских свойств
72	4 91 101 01 52 5	Каски защитные пластмассовые, утратившие потребительские свойства	5	0,480	Использование по назначению с утратой потребительских свойств
73	3 42 110 01 20 5	Бой шамотного кирпича	5	9,000	Производство огнеупоров
74	7 33 390 02	Смет с территории предприятия практически	5	2808,000	

№ п/п	Код отхода по ФККО	Наименование отхода по ФККО	Класс опасности отхода по ФККО	Максимальное образование, т/год	Отхообразующий вид деятельности, процесс
	71 5	неопасный			Подметание территории предприятия
	Итого V класс опасности:			7518,352	
	ИТОГО:			12081,051	

4.2 Сведения об объекте размещения отходов

На данном объекте отсутствует собственный объект размещения отходов (ОРО), имеются только специально оборудованные площадки для накопления отходов.

4.3 Сведения о побочных продуктах производства

В процессе хозяйственной и иной деятельности предприятия побочные продукты производства не образуются.

4.4. Сведения о произведенных из органической части твердых коммунальных отходов искусственных грунтах (далее - искусственные грунты) (в случае осуществления деятельности по производству искусственных грунтов)

В результате хозяйственной деятельности предприятия искусственные грунты, произведенные из органической части твердых коммунальных отходов, не образуются

5. Сведения о подразделениях и (или) должностных лицах, отвечающих за осуществление производственного экологического контроля

5.1. Наименование подразделений, их полномочия

Общее руководство системой производственного экологического контроля (ПЭК) осуществляет Директор по вопросам охраны окружающей среды, который несет ответственность за соблюдение требований природоохранного законодательства.

Оперативное руководство и координацию работ осуществляет начальник отдела экологии.

Лица, ответственные за организацию и осуществление производственного

экологического контроля, руководствуются в своей работе настоящей Программой ПЭК, должностными инструкциями, приказами и распоряжениями Общества.

Производственный экологический контроль осуществляется как самостоятельно, так и в соответствии с заключенными договорами с другими организациями.

Организационная структура экологического контроля на предприятии состоит из следующих подразделений:

отдел экологии;

санитарно-экологическая лаборатория;

ответственные лица по конкретным направлениям природоохранной деятельности в подразделениях Общества, назначенные приказами или распоряжениями.

Отдел экологии является самостоятельным структурным подразделением Общества и подчиняется заместителю директора по вопросам охраны окружающей среды.

Численность сотрудников отдела экологии 8 человек:

начальник отдела – 1 чел.

ведущий инженер – 4 чел.

инженер первой категории – 2 чел.

инженер – 1 чел.

Структура отдела экологии представлена на Рисунке 5.1.



Рисунок 5.1 – Структура отдела экологии

В соответствии с возложенными на него задачами отдел экологии осуществляет следующие функции:

1. Разработка и содействие внедрению мероприятий, направленных на выполнение требований экологического законодательства по соблюдению стандартов и нормативов в области охраны окружающей среды, рационального использования природных ресурсов, а также по минимизации негативного воздействия на окружающую среду.
2. Составление перспективных и текущих планов по охране окружающей среды, их согласование с надзорными органами (по требованию), контроль их выполнения.
3. Координация и контроль деятельности всех подразделений Общества по выполнению планов природоохранных мероприятий.
4. Контроль соблюдения в подразделениях Общества действующего экологического законодательства, инструкций, стандартов, приказов и распоряжений по Обществу.
5. Обеспечение проведения государственной экологической экспертизы технико-экономических обоснований, проектов строительства, расширения и реконструкции объектов Общества.
6. Участие в разработке технических заданий на проектирование новых, реконструкцию и модернизацию действующих производственных объектов по требованиям охраны окружающей среды.
7. Участие в приемке проектов строительства или реконструкции объектов Общества по разделам, касающимся охраны окружающей среды.

8. Участие в работе комиссии по приемке в эксплуатацию внедряемых объектов природоохранного назначения.
9. Организация работ по инвентаризации источников выбросов (сбросов) загрязняющих веществ, мест и процессов образования отходов и их видов, учету и контролю количественных показателей воздействия на окружающую среду в процессе деятельности подразделений Общества.
10. Обеспечение разработки экологических нормативов выбросов загрязняющих веществ в атмосферу, сбросов загрязняющих веществ в водные объекты и лимитов размещения отходов предприятия в соответствии с законодательством, контроля их выполнения и своевременного пересмотра.
11. Обеспечение наличия на предприятии всех разрешительных природоохранных документов.
12. Организация производственного экологического контроля соблюдения нормативов воздействия на окружающую среду.
13. Контроль правильности эксплуатации оборудования и сооружений природоохранного характера.
14. Создание системы хранения данных экологического мониторинга, документации по обращению с отходами и прочей информации экологического характера.
15. Определение рисков для состояния окружающей среды при реализации предприятием программ развития и модернизации.
16. Работа с государственными и контролирующими органами при проведении контрольных проверок деятельности Общества по вопросам охраны окружающей среды и рационального природопользования.
17. Осуществление переписки с государственными надзорными органами в сфере природопользования, санитарии, охраны окружающей среды.
18. Ведение учета показателей, характеризующих состояние окружающей среды. Ведение журналов по формам учета в соответствии с нормативной документацией.
19. Составление и согласование в установленном порядке государственной статистической отчетности и природоохранной отчетности.
20. Осуществление подготовки материалов, проведение закупок и заключение договоров на вывоз и утилизацию отходов, экологическое обеспечение деятельности АО «Восточный порт».
21. Расчет платы за негативное воздействие на окружающую среду подразделениями Общества, оформление и согласование в утвержденном порядке декларации по плате НВОС.
22. Экономический анализ размеров платы НВОС по подразделениям Общества.
23. Работа по созданию на предприятии эффективной системы экологического менеджмента, распространяемой на всех уровнях управления, а также участие сотрудников отдела в деятельности УКК по обучению и аттестации работников Общества по вопросам экологической безопасности деятельности Общества.
24. Организация работ по регулярному самообразованию и периодическому повышению квалификации сотрудников отдела.
25. Методическое руководство деятельностью других структурных подразделений Общества по вопросам охраны окружающей среды.
26. Соблюдение работниками отдела требований охраны труда, установленных законами и иными нормативными правовыми актами, а также правилами и

инструкциями по охране труда. Правильное применение средств индивидуальной и коллективной защиты.

27. Немедленное извещение своего непосредственного или вышестоящего руководителя о происшедшем несчастном случае на производстве, или об ухудшении состояния своего здоровья.

28. Осуществление в рамках своей компетенции ведения делопроизводства, формирование и отправление/получение корреспонденции и другой информации по электронным каналам связи.

29. Организация ведения нормативно-справочной информации, относящейся к функциям отдела.

31. Обеспечение в пределах своей компетенции защиты сведений, составляющих коммерческую тайну.

32. Осуществление в соответствии с инструкцией по делопроизводству АО «Восточный Порт» работы по комплектованию, хранению, учету и использованию архивных документов, образовавшихся в ходе деятельности отдела.

5.2 Сведения о правах и обязанностях руководителей, сотрудников подразделений

Начальник отдела обязан (в том числе):

1. Организовывать работу отдела, распределять обязанности между сотрудниками, обеспечивать и контролировать надлежащее и своевременное выполнение ими своих функций, трудовой и производственной дисциплины.
2. Обеспечивать разработку / актуализацию внутренних регламентирующих документов системы экологического менеджмента Общества с учётом требований НПА РФ и международного стандарта ISO 14001, информирование о них руководителей структурных подразделений.
3. Обеспечивать идентификацию и определение приоритетных экологических аспектов, анализ рисков и возможностей согласно Положению «Идентификация и определение приоритетных экологических аспектов», их учёт при подготовке соответствующих программ, планов мероприятий в области ООС.
4. Обеспечивать систематическое ведение мониторинга изменений требований НПА РФ в области ООС, применимых к деятельности Общества, также информирование о необходимых требованиях таких НПА РФ в области ООС руководителей структурных подразделений Общества для исполнения требований.
5. Обеспечивать информирование руководителей соответствующих структурных подразделений о требованиях разрешительной документации в области ООС которые они должны соблюдать (ПННОЛР, НДС, НДВ, декларацию ВОЗ и другие).
6. Обеспечивать определение потребностей в обучении соответствующего персонала Общества в области ООС и представлять предложения по обучению в УКК и Управляющему директору Общества.
7. Обеспечивать разработку необходимой информации в области ООС для включения в программы инструктажей работников Общества и подрядных организаций.

8. Обеспечивать взаимодействие с учебно-курсовым комбинатом по вопросам обучения сотрудников Общества в области ООС.
9. Обеспечивать взаимодействие с руководителями структурных подразделений по вопросам охраны окружающей среды:
 - выполнения планов мероприятий в области ООС;
 - определения причин выявляемых несоответствий (нарушений) и планирования корректирующих действий по устранению таких причин, оценивания результативности предпринятых корректирующих действий
 - информирования о результатах производственного экологического контроля и результата внутренних аудитов СЭМ;
 - информирования о результатах анализа СЭМ высшим руководством
10. Обеспечивать подготовку актуальных наглядных материалов в области ООС для размещения на информационных стендах и внутреннем портале Общества.
11. Обеспечивать планирование, подготовку и выполнение внутренних аудитов (проверок) системы экологического менеджмента.
12. Обеспечивать ведение «Журнала регистрации несоответствий и наблюдений» по результатам проведения внутренних аудитов (проверок) СЭМ.
13. Обеспечивать сбор и систематизацию информации о показателях функционирования системы экологического менеджмента, подготовку и представление директору по вопросам охраны окружающей среды проекта Протокола комплексного анализа СЭМ высшим руководством Общества.
14. Обеспечивать мониторинг и контроль соответствия требованиям состояния оборудования и объектов природоохранного назначения (пылегазоочистных установок, канализационных очистных сооружений, мест временного накопления отходов, полигона золошлаков и др.).
15. Обеспечивать взаимодействие с органами по сертификации СЭМ (подготовка к сертификационному, ре-сертификационному и надзорным аудитам, выяснение спорных вопросов, координация структурных подразделений Общества по подготовке и выполнению корректирующих действий, в случае выявления несоответствий органом по сертификации).
16. Обеспечивать предоставление в установленном порядке государственной статистической отчетности по охране окружающей среды.
17. Обеспечивать своевременную разработку проектов нормативов сбросов, выбросов загрязняющих веществ, нормативов образования и лимитов размещения отходов, декларации о воздействии на окружающую среду.
18. Осуществлять переписку с государственными надзорными органами в сфере природопользования и охраны окружающей среды.
19. Работать с надзорными органами и иными предприятиями.
20. Участвовать в разработке технических заданий на проектирование новых, реконструкцию, расширение и модернизацию действующих природоохранных и производственных объектов.
21. Рассматривать и предоставлять замечания к технико-экономическим обоснованиям и проектам строительства и реконструкции объектов при их приемке, участвовать в процедуре согласования проектов в государственной экологической

экспертизе.

22. Обеспечивать наличие в Обществе всех требуемых действующим законодательством разрешительных природоохранных документов.

23. Организовывать работу по повышению квалификации сотрудников отдела экологии, обучению экологической безопасности персонала Общества, чья деятельность оказывает непосредственное негативное воздействие на окружающую среду.

24. Участвовать в работе комиссии по приемке в эксплуатацию внедряемых объектов природоохранного назначения.

25. Предоставлять экстренную информацию директору охраны окружающей среды, начальникам структурных подразделений Общества о случаях экстремального загрязнения территории, поверхностных или морских вод, аварийных выбросов в атмосферу с рекомендациями по устранению негативного воздействия.

26. Планировать закупочную деятельность отдела экологии, участвовать в работе закупочной комиссии, готовить отчет о закупках и вести работу по контролю заключения и исполнения договоров в сфере своей ответственности.

27. Планировать бюджет будущего года своего отдела и других подразделений Общества по природоохранным мероприятиям, плате за негативное воздействие на окружающую среду, вывозу отходов.

28. Выполнять отдельные служебные поручения директора по вопросам охраны окружающей среды.

29. Соблюдать требования охраны труда, установленные законами и иными нормативными правовыми актами, а также правилами и инструкциями по охране труда.

30. Правильно применять средства индивидуальной и коллективной защиты.

31. Немедленно извещать своего непосредственного или вышестоящего руководителя о любой ситуации, угрожающей жизни и здоровью людей, о каждом несчастном случае, происшедшем на производстве или об ухудшении состояния своего здоровья, в том числе о проявлении признаков острого профессионального заболевания (отравления).

32. Создавать благоприятную творческую трудовую атмосферу в коллективе, не допускать действия, унижающие личность подчиненного, его достоинство.

33. Осуществлять закупки товаров, работ, услуг в соответствии с требованиями Федерального закона «О закупках товаров, работ, услуг отдельными видами юридических лиц» № 223-ФЗ, требованиями Положения о закупке товаров, работ, услуг АО «Восточный Порт» и Регламента «О порядке применения Положения о закупке товаров, работ, услуг АО «Восточный Порт», в том числе:

- осуществлять своевременную и качественную подготовку документов по закупочным процедурам (извещения, документация о закупке, изменения, вносимые в извещение, документацию о закупке, разъяснения положений документации, протоколы комиссии, План закупок, изменения, вносимые в План закупок, отчеты о закупках и др.)

- осуществлять своевременную передачу документов по закупочным процедурам для размещения в порядке, установленном Федеральным законом «О

закупках товаров, работ, услуг отдельными видами юридических лиц» №223-ФЗ.

ПРАВА

Начальник отдела экологии имеет право:

1. Знакомиться с проектами решений руководства Общества, касающимися его деятельности.
2. Вносить на рассмотрение своего непосредственного руководителя предложения по совершенствованию работы, связанной с предусмотренными положением об отделе экологии и данной должностной инструкцией обязанностями.
3. Беспрепятственно посещать подразделения Общества.
4. Требовать от своего непосредственного руководителя оказания содействия в исполнении своих должностных обязанностей и прав.
5. Запрашивать лично или по поручению непосредственного руководителя от руководителей подразделений предприятия и специалистов информацию и документы, необходимые для выполнения его должностных обязанностей.
6. Представлять предложения о наложении взысканий за нарушение технологической или производственной дисциплины, приведшей к сверхнормативным сбросам (выбросам) загрязняющих веществ, загрязнению почв, а также предложения о поощрении структурных подразделений Общества и отдельных работников Общества за высокие результаты по природоохранной работе.
7. Требовать прекращения работ, производимых в нарушение экологического и санитарного законодательства, установленных природоохранных нормативов.
8. Представительствовать в установленном порядке от имени предприятия по вопросам, относящимся к компетенции отдела во взаимоотношениях с государственными и муниципальными предприятиями, организациями, учреждениями.
9. Давать разъяснения, рекомендации, и указания по вопросам, входящим в его компетенцию.
10. Вносить предложения в отдел по персоналу и руководству Общества о перемещении работников отдела, их поощрении за успешную работу, а также предложения о наложении дисциплинарных взысканий на работников, нарушающих трудовую дисциплину.

Ведущий инженер отдела экологии обязан (в том числе):

1. Осуществлять контроль за соблюдением в структурных подразделениях предприятия действующего законодательства, инструкций, правил и норм по охране окружающей среды.
2. Разрабатывать проекты перспективных и годовых планов проведения мероприятий по охране окружающей среды и рациональному использованию природных ресурсов, контролирует их выполнение.
3. Принимать участие в подготовке технических задач на проектирование новых, расширение и реконструкцию действующих производств с учетом требований охраны окружающей среды и рационального использования природных ресурсов, в осуществлении мероприятий по внедрению новой техники, проведению научно-исследовательских работ по очистке производственных сточных вод,

предотвращению загрязнения окружающей среды, выбросов вредных веществ в атмосферу, уменьшению или полной ликвидации технологических отходов, рациональному использованию земельных и водных ресурсов.

4. Осуществлять контроль за соблюдением технологических режимов производственной деятельности, следить за соблюдением правил охраны природы, за состоянием окружающей среды в районе предприятия и его санитарно-защитной зоны.

5. Составлять технологические регламенты, графики аналитического контроля, паспорта, инструкции и другую техническую документацию.

6. Принимать участие в проверке соответствия технического состояния оборудования требованиям охраны окружающей среды.

7. Составлять установленную отчетность о выполнении мероприятий по охране окружающей среды, принимает участие в работе комиссии по проверке деятельности предприятия в этой сфере.

8. Принимать участие в расследовании причин и следствий чрезвычайных ситуаций техногенного характера и природного происхождения, разрабатывать мероприятия по их предупреждению и ликвидации.

9. Проводить экспертизу проектных документов нормативов предельно допустимых выбросов и сбросов, удельных норм природопользования, организовывать экологический аудит и мониторинг в структурных подразделениях предприятия

10. Организовывать и контролировать выполнение предписаний органов надзора по вопросам экологической безопасности.

11. Составлять и согласовывать в установленном порядке ежегодную государственную статистическую отчетность по охране окружающей среды.

12. Предоставлять все формы отчетности для всех государственных органов по исполнению пятистороннего Соглашения о взаимодействии в рамках выполнения мероприятий, направленных на обеспечение благоприятных экологических условий для жизни и здоровья населения г. Находки, а также минимизации негативного воздействия на окружающую среду при перевалке угля.

13. Сбирать и подготавливать исходную информацию для проектных организаций при разработке нормативов ПДВ НДС, ПРО, Решений и Разрешений, а также для разделов проектов строительства «Охрана окружающей среды. Перечень мероприятий по охране окружающей среды. Оценка воздействия на окружающую среду», технических заданий на проектирование объектов по поручению начальника отдела экологии.

14. Составлять еженедельную и ежемесячную отчетность в администрацию Находкинского городского округа, в Департамент природных ресурсов, в ФГУП Росморпорт и другие контролирующие органы.

15. Участвовать в проверках деятельности Общества контролирующими органами.

16. Разрабатывать графики производственного контроля для СЭЛ Общества с определением точек взятия проб, в соответствии с природоохранной документацией Общества.

17. Проводить анализа данных ПЭК, с составлением ежеквартальных отчетов по ПЭК с анализом ситуации и причин возникновения.

Ведущий инженер отдела экологии имеет право (в том числе):

1. Беспрепятственно посещать подразделения Общества.
2. Запрашивать лично или по поручению непосредственного руководителя от руководителей подразделений предприятия и специалистов информацию и документы, необходимые для выполнения его должностных обязанностей.
3. Составлять докладные и служебные записки о нарушении природоохранного законодательства в ходе производственной деятельности подразделений Общества. Требовать устранения выявленных нарушений в согласованные с руководителем структурного подразделения Общества сроки.

Инженер 1 категории отдела экологии обязан (в том числе):

Инженер 1 категории, ответственный за ведение документации, отчетности и контроль СЭМ обязан:

1. Выполнять разработку / актуализацию внутренних регламентирующих документов системы экологического менеджмента Общества с учётом требований НПА РФ и международного стандарта ISO 14001, информирование о них руководителей структурных подразделений.
2. Выполнять идентификацию и определение приоритетных экологических аспектов, анализ рисков и возможностей согласно Положению «Идентификация и определение приоритетных экологических аспектов», их учёт при подготовке соответствующих программ, планов мероприятий в области ООС.
3. Выполнять систематический мониторинг изменений требований НПА РФ в области ООС, применимых к деятельности Общества, также информирование о необходимых требованиях таких НПА РФ в области ООС руководителей структурных подразделений Общества для исполнения требований.
4. Выполнять разработку / актуализацию внутренних документов Общества, с учётом требований внешних НПА, применимых к деятельности Общества
5. Информировать руководителей соответствующих структурных подразделений о требованиях разрешительной документации в области ООС которые они должны соблюдать (ПННОЛР, НДС, НДВ и др.).
6. Определять потребности в обучении соответствующего персонала Общества в области ООС и представлять предложения по обучению в УКК и Управляющему директору Общества.
7. Разрабатывать необходимую информацию в области ООС для включения в программы инструктажей работников Общества и подрядных организаций.
8. Взаимодействовать с учебно-курсовым комбинатом по вопросам обучения сотрудников Общества в области ООС.
9. Взаимодействовать с руководителями структурных подразделений по вопросам охраны окружающей среды:

- выполнения планов мероприятий в области ООС;

определения причин выявляемых несоответствий (нарушений) и планирования корректирующих действий по устранению таких причин, оценивания результативности предпринятых корректирующих действий;

- информирования о результатах производственного экологического контроля и результатах внутренних аудитов СЭМ;

- информирования о результатах анализа СЭМ высшим руководством.

10. Выполнять подготовку актуальных наглядных материалов в области ООС для размещения на информационных стендах и внутреннем портале Общества.

11. Планировать, осуществлять подготовку, разработку чек-листов (при необходимости) и выполнение внутренних аудитов (проверок) системы экологического менеджмента.

12. Вести «Журнал регистрации несоответствий и наблюдений» по результатам проведения внутренних аудитов (проверок) СЭМ.

13. Вести сбор и систематизацию информации о показателях функционирования системы экологического менеджмента.

14. Вести мониторинг и контроль соответствия требованиям состояния оборудования и объектов природоохранного назначения (пылегазоочистных установок, канализационных очистных сооружений, мест временного накопления отходов, полигона золошлаков и др.).

15. Ежедневный контроль соблюдения мероприятий при неблагоприятных метеоусловиях (НМУ) комплексами перегрузочными комплексами, ведение журнала НМУ и отчетности перед Департаментом природных ресурсов;

16. Участие в проверках контролирующих органов, проводимых с целью анализа соблюдения перегрузочными комплексами соблюдения экологических и санитарных требований

- подготовка ответов для надзорных органов;

- участие в проверках надзорными органами.

17. Готовить документацию о закупках и вести работу по подготовке, заключению и исполнению договоров в сфере своей ответственности и согласно поручений начальника отдела. Осуществлять закупки товаров, работ, услуг в соответствии с требованиями Федерального закона «О закупках товаров, работ, услуг отдельными видами юридических лиц» № 223-ФЗ, требованиями Положения о закупке товаров, работ, услуг АО «Восточный Порт» и Регламента «О порядке применения Положения о закупке товаров, работ, услуг АО «Восточный Порт», в том числе:

- осуществлять своевременную и качественную подготовку документов по закупочным процедурам (извещения, документация о закупке, изменения, вносимые

в извещение, документацию о закупке, разъяснения положений документации, протоколы комиссии, План закупок, изменения, вносимые в План закупок, отчеты о закупках и др.)

- осуществлять своевременную передачу документов по закупочным процедурам для размещения в порядке, установленном Федеральным законом «О закупках товаров, работ, услуг отдельными видами юридических лиц» №223-ФЗ.

18. Составлять инструкции, паспорта, регламенты и другую природоохранную документацию по поручению начальника отдела экологии.

Инженер 1 категории, ответственный за ведение документации, отчетности и контролю производственного комплекса ППК-1 и ППК-3 обязан:

1. Выполнять работу по проведению необходимых технических расчетов, сбору данных, анализу документов, обеспечивая их соответствие действующим стандартам и нормативным документам.
2. Проведение внутренних аудитов производственных перегрузочных комплексов, участие в планерках, регистрация результатов в документации и проведение обработки полученных результатов.
3. Принимает участие в разработке программ, инструкций и другой документации.
4. Выполняет работу по сбору, обработке и накоплению исходных материалов, данных статистической отчетности, научно-технической информации.
5. Составляет описания проводимых работ, необходимые спецификации, диаграммы, таблицы, графики и другую документацию.
6. Изучает с целью использования в работе справочную и специальную литературу.
7. Участвует в обосновании экономической эффективности внедрения новой техники и прогрессивной технологии, рационализаторских предложений и изобретений.
8. Выполняет работу по оформлению плановой и отчетной документации, вносит необходимые изменения и исправления в документацию в соответствии с решениями, принятыми при рассмотрении и обсуждении выполняемой работы.
9. Систематизирует, обрабатывает и подготавливает данные для составления отчетов о работе.
10. Принимает необходимые меры по использованию в работе современных

технических средств.

11. Соблюдает Правила внутреннего трудового распорядка и иные локальные нормативные акты организации.

12. Соблюдает внутренние правила и нормы охраны труда, техники безопасности, производственной санитарии и противопожарной защиты.

13. Обеспечивает соблюдение чистоты и порядка на своем рабочем месте.

14. Выполняет в рамках трудового договора распоряжения работников, которым он подчинен согласно настоящей инструкции.

15. Составлять инструкции, паспорта, регламенты и другую природоохранную документацию по поручению начальника отдела экологии.

Инженер 1 категории, ответственный за ведение закупочной документации, договоров, отчетности и контролю за исполнением плана природоохранных мероприятий обязан:

1. Разрабатывает проекты перспективных и годовых планов проведения мероприятий по охране окружающей среды и рациональному использованию природных ресурсов, контролирует их выполнение.

2. Принимает участие в подготовке технических задач на проектирование новых, расширение и реконструкцию действующих производств с учетом требований охраны окружающей среды и рационального использования природных ресурсов, в осуществлении мероприятий по внедрению новой техники, проведению научно-исследовательских работ по очистке производственных сточных вод, предотвращению загрязнения окружающей среды, выбросов вредных веществ в атмосферу, уменьшению или полной ликвидации технологических отходов, рациональному использованию земельных и водных ресурсов.

3. Составляет установленную отчетность о выполнении мероприятий по охране окружающей среды.

4. Составлять и согласовывать в установленном порядке ежегодную государственную статистическую отчетность по охране окружающей среды, своевременно предоставлять ее государственным органам:

- 2-ос,
- 4-ос,

- 18-кв.

5. Предоставлять все формы отчетности для всех государственных органов по исполнению пятистороннего Соглашения о взаимодействии в рамках выполнения мероприятий, направленных на обеспечение благоприятных экологических условий для жизни и здоровья населения г. Находки, а также минимизации негативного воздействия на окружающую среду при перевалке угля.

6. Предоставлять информацию по запросам надзорных органов в ходе любых проверок по поручению начальника отдела экологии.

7. Составление еженедельной и ежемесячной отчетности в администрацию Находкинского городского округа, в Министерство природных ресурсов, в ФГУП Росморпорт и другие контролирующие органы.

8. Участие в проверках деятельности Общества контролирующими органами.

9. Готовить документацию о закупках и вести работу по подготовке, заключению и исполнению договоров в сфере своей ответственности и согласно поручений начальника отдела. Осуществлять закупки товаров, работ, услуг в соответствии с требованиями Федерального закона «О закупках товаров, работ, услуг отдельными видами юридических лиц» № 223-ФЗ, требованиями Положения о закупке товаров, работ, услуг АО «Восточный Порт» и Регламента «О порядке применения Положения о закупке товаров, работ, услуг АО «Восточный Порт», в том числе:

- осуществлять своевременную и качественную подготовку документов по закупочным процедурам (извещения, документация о закупке, изменения, вносимые в извещение, документацию о закупке, разъяснения положений документации, протоколы комиссии, План закупок, изменения, вносимые в План закупок, отчеты о закупках и др.)

- осуществлять своевременную передачу документов по закупочным процедурам для размещения в порядке, установленном Федеральным законом «О закупках товаров работ, работ, услуг отдельными видами юридических лиц» №223-ФЗ.

- осуществлять контроль за исполнением договорных обязательств как со стороны Общества, так и контрагентами.

10. Консолидировать информацию для бюджета будущего года своего отдела и других подразделений Общества по природоохранным мероприятиям, плате за негативное воздействие на окружающую среду, вывозу отходов.

11. Обеспечить своевременную до 10 числа месяца, следующего за истекшим

кварталом, подачу документов в финансовый отдел Общества для перечисления платы за пользование водными объектами в соответствии с заключенными Договорами водопользования.

12. Производить общий расчет платы за негативное воздействие на окружающую среду подразделениями Общества в соответствии с предоставленными данными специалистами, ответственными за воздух, воду, отходы, оформлять общую декларацию по плате НВОС.

13. Обеспечить своевременную до 01 марта, следующего за отчетным годом, подачу документов в финансовый отдел Общества для перечисления платы НВОС, в соответствии с п.3 ст. 16.4 Федерального закона «Об охране окружающей среды» от 10.01.2002 № 7-ФЗ.

14. Обеспечить своевременное до 10 марта, следующего за отчетным годом, предоставление в уполномоченный Правительством Российской Федерации федеральный орган исполнительной власти (Росприроднадзор) декларации о негативном воздействии на окружающую среду (НВОС) в соответствии с п.8 ст. 16.4 Федерального закона «Об охране окружающей среды» от 10.01.2002 № 7-ФЗ.

Инженер 1 категории отдела экологии имеет право (в том числе):

1. Знакомиться с проектами решений руководства Общества, касающимися его деятельности.
2. Вносить на рассмотрение своего непосредственного руководителя предложения по совершенствованию работы, связанной с предусмотренными данной должностной инструкцией обязанностями.
3. Сообщать непосредственному руководителю обо всех выявленных в процессе исполнения своих должностных обязанностей недостатках в производственной деятельности Общества (его структурных подразделениях) и вносить предложения по их устранению.
4. Беспрепятственно посещать подразделения Общества.
5. Требовать от своего непосредственного руководителя оказания содействия в исполнении своих должностных обязанностей и прав.
6. Запрашивать лично или по поручению непосредственного руководителя от

руководителей подразделений предприятия и специалистов информацию и документы, необходимые для выполнения его должностных обязанностей.

7. Представлять предложения о наложении взысканий за нарушение технологической или производственной дисциплины, приведшей к сверхнормативным сбросам загрязняющих веществ, загрязнению почв, а также предложения о поощрении структурных подразделений Общества и отдельных работников Общества за высокие результаты по природоохранной работе.

8. Составлять докладные и служебные записки о нарушении природоохранного законодательства в ходе производственной деятельности подразделений Общества. Требовать устранения выявленных нарушений в согласованные с руководителем структурного подразделения Общества сроки.

Инженер отдела экологии обязан (в том числе):

1. Под руководством более квалифицированного специалиста выполняет работу по проведению необходимых технических расчетов, сбору данных, анализу документов, обеспечивая их соответствие действующим стандартам и нормативным документам.

2. Принимает участие в планерках и совещаниях на производственном комплексе.

3. Участвует в проведении аудитов производственных перегрузочных комплексов, планерок, регистрирует результаты в документации и проводит обработку полученных результатов.

4. Принимает участие в разработке программ, инструкций и другой документации.

5. Выполняет работу по сбору, обработке и накоплению исходных материалов, данных статистической отчетности, научно-технической информации.

6. Составляет описания проводимых работ, необходимые спецификации, диаграммы, таблицы, графики и другую документацию.

7. Изучает с целью использования в работе справочную и специальную литературу.

8. Участвует в обосновании экономической эффективности внедрения новой техники и прогрессивной технологии, рационализаторских предложений и изобретений.

9. Выполняет работу по оформлению плановой и отчетной документации, вносит необходимые изменения и исправления в документацию в соответствии с решениями, принятыми при рассмотрении и обсуждении выполняемой работы.

10. Систематизирует, обрабатывает и подготавливает данные для составления отчетов о работе.

11. Принимает необходимые меры по использованию в работе современных технических средств.
12. Соблюдает Правила внутреннего трудового распорядка и иные локальные нормативные акты организации.
13. Соблюдает внутренние правила и нормы охраны труда, техники безопасности, производственной санитарии и противопожарной защиты.
14. Обеспечивает соблюдение чистоты и порядка на своем рабочем месте.
15. Выполняет в рамках трудового договора распоряжения работников, которым он подчинен согласно настоящей инструкции.
16. Составлять инструкции, паспорта, регламенты и другую природоохранную документацию по поручению начальника отдела экологии.

6. Сведения о собственных и (или) привлекаемых испытательных лабораториях (центрах), аккредитованных в соответствии с законодательством Российской Федерации об аккредитации в национальной системе аккредитации

Производственный экологический мониторинг осуществляет собственная санитарно-экологическая лаборатория (СЭЛ), которая подчинена непосредственно управляющему директору АО «Восточный Порт».

Таблица 6.1 – Сведения о СЭЛ АО «Восточный Порт»

Наименование лаборатории	Адрес	Реквизиты аттестатов аккредитации	Область аккредитации
1	2	3	4
Санитарно-экологическая лаборатория АО "Восточный порт"	692941, РОССИЯ, Приморский край, Находка, п. Врангель, ул. Базовая, дом 9, литера 1	РОСС RU.001.515460 выдан 03.12.2013	Отработавшие газы автомобилей, атмосферный воздух, производственная рабочая среда, помещения жилых и общественных зданий, территория жилой застройки, физические факторы, промышленные выбросы в атмосферу, газопылевые потоки от стационарных источников, воздух рабочей зоны, вода питьевая, поверхностная, сточная, морская прибрежная (распресненная), природная, морская, ливневая, вода питьевая централизованных систем хозяйственно-питьевого водоснабжения, вода подземных источников хозяйственно-питьевого водоснабжения, атмосферные осадки, селитебная территория.

Копия аттестата и область аккредитации лаборатории представлена в Приложениях 2 и 3.

Для ведения наблюдений за качеством окружающей среды и осуществления контрольных мероприятий предприятием могут быть привлечены следующие испытательные лаборатории и центры:

Таблица 6.2 – Сведения о привлекаемых лабораториях

Наименование лаборатории	Адрес	Реквизиты аттестатов аккредитации	Область аккредитации
1	2	3	4
Испытательный центр филиала ФГБУ «ЦЛАТИ по ДФО»-ЦЛАТИ по Приморскому краю	690091, г. Владивосток, пр-кт Океанский, 13-а.	РОСС RU.0001.511348 выдан 12.04.2018	Лабораторные исследования состава и качества: сточных (в том числе очищенных), талых, ливневых вод; природных (поверхностных и подземных, морских) вод; питьевых (в том числе минеральных и расфасованных в емкости) вод; почв, грунтов, донных отложений; отходов производства и потребления;

Наименование лаборатории	Адрес	Реквизиты аттестатов аккредитации	Область аккредитации
1	2	3	4
			биотестирование объектов окружающей среды (определение класса опасности отходов, токсичности вод, почв); промышленных выбросов и атмосферного воздуха; радиологические измерения (радиационный фон, радон, радионуклиды в объектах окружающей среды); определение эффективности работы пылегазоочистных установок и вентиляционных систем
Федеральное бюджетное учреждение здравоохранения «Центр гигиены и эпидемиологии в Приморском крае»	692525, РОССИЯ, Приморский край, Уссурийск, ул. Комсомольская, д. 40	RA.RU.21 ДВ01	Атмосферный воздух населенных территорий ;Вода питьевая нецентрализованного водоснабжения ;Вода плавательных бассейнов и аквапарков ;Вода поверхностных водоисточников, используемых для централизованного водоснабжения населения ;Вода систем централизованного водоснабжения, в том числе горячего водоснабжения ;Дождевые (ливневые) воды ;Дренажные воды ;Питьевая вода ;Поверхностные воды ;Помещения/Здания жилого назначения ;Помещения/Здания общественного назначения ;Помещения/Здания производственного назначения ;Сточные воды ;Территории жилой зоны ;Территории строительных площадок ;Территории участков под застройку (селитебная территория) ;Техническая вода ;Тоннели ;Тоннели для подземного железнодорожного движения
АО "Находкинский морской торговый порт"	Приморский край, г Находка, ул Портовая, д 22	RA.RU.21HH36 от 15.11.2018	Контроль эффективности пылегазоочистного оборудования в цехах и подразделениях комбината, ведут контроль за соответствием нормативам выбросов в воздушный бассейн и санитарно – защитную зону; отслеживают качество питьевых, природных, технологических и сточных вод предприятия. Ежемесячно экологи ЕВРАЗ НТМК выполняют более 2 тыс. замеров по различным параметрам.
ФГБУ «Приморская межобластная ветеринарная лаборатория»	Приморский край, г. Уссурийск, ул.Белинского 3	РОСС RU.0001.518833 выдан 11.11.2014	Микробиологические показатели, санитарно-паразитологические показатели

7 Сведения о периодичности и методах осуществления производственного экологического контроля, местах отбора проб и методиках (методах) измерений

Производственный экологический контроль на объекте НВОС осуществляется за:

- выполнением природоохранных мероприятий, предписаний и рекомендаций специально уполномоченных государственных органов в области охраны окружающей природной среды;
- соблюдением установленных нормативов воздействия на окружающую природную среду;
- обеспечением своевременной разработки (пересмотра) нормативов воздействия на окружающую среду (ПДВ, нормативов образования отходов и лимитов на их размещение), установленных для объекта НВОС;
- источниками выделения загрязняющих веществ и образования отходов;
- соблюдением правил обращения с отходами производства и потребления I-IV классов опасности;
- соблюдением правил эксплуатации земельных участков, на которых расположены объекты учреждения, независимо от форм собственности (аренда/постоянное (бессрочное) пользование);
- наличием лицензий и лицензионных соглашений, предусмотренных природоохранным законодательством;
- своевременным предоставлением документации и достоверностью информации, предусмотренной статистической и внутренней отчетностью;
- организацией работ с подрядными организациями в части соблюдения требований природоохранного законодательства.

Производственный экологический контроль проводится в форме:

- инспекционного контроля;
- визуального контроля;
- производственного эколого-аналитического (инструментального) контроля (ПЭАК);
- производственного экологического мониторинга (ПЭМ).

Инспекционный контроль осуществляется в виде плановых или внеплановых

инспекционных проверок. Внеплановые инспекционные проверки проводят в случае:

- проверки исполнения предписаний об устранении ранее выявленных нарушений природоохранных требований, невыполнения природоохранных мероприятий;
- получения от органов государственной власти, органов местного самоуправления, организаций и граждан сведений о нарушениях природоохранных требований, негативном воздействии на окружающую среду, невыполнении природоохранных мероприятий;
- получения результатов ПЭАК и ПЭМ, свидетельствующих о фактах нарушения природоохранных требований, установленных нормативов допустимого воздействия на окружающую среду, невыполнения природоохранных мероприятий;
- возникновения неблагоприятных метеорологических условий;
- поступления из подразделений организации информации о возникновении (угрозе возникновения) аварийных ситуаций, сопровождающихся негативным воздействием на окружающую среду;
- распоряжения руководства организации.

Визуальный контроль может проводить начальник подразделения, и/или лицо, назначенное ответственным за ведение первичного производственного экологического контроля. При визуальном контроле специалистами оценивается:

- внешний вид и целостность источников выделения загрязняющих веществ и мест накопления отходов,
- санитарное состояние территории объекта НВОС,
- наличие на объекте НВОС производственных инструкций,
- наличие и заполнение журналов движения отходов, прочие формы,
- факт проведения и результаты пусконаладочных работ, планово-предупредительного ремонта.

В ходе проведения производственного эколого-аналитического (инструментального) контроля (при необходимости) уполномоченные сотрудники учреждения с привлечением специалистов аккредитованной лаборатории осуществляют инструментальный контроль соблюдения нормативов допустимого воздействия на окружающую среду и эффективности работы природоохранного

оборудования.

ПЭАК проводят в соответствии с планами-графиками ПЭАК и при проведении инспекционной проверки (в случае если есть такая необходимость).

7.1 Производственный контроль в области охраны атмосферного воздуха

7.1.1 План-график контроля стационарных источников выбросов

По результатам расчета рассеивания вредных веществ в приземном слое атмосферы превышение 0,1 ПДК_{мр} загрязняющих веществ на границе объекта НВОС зафиксировано по следующим источникам и веществам:

Таблица 7.1 – План-график контроля на источниках выбросов

Цех		Номер источника	Выбрасываемое вещество		Периодичность контроля * количество измерений может быть увеличено по производственной необходимости	Норматив выброса		Кем осуществляется контроль	Методика проведения контроля
но-мер	наименование		код	наименование		г/с	мг/м³		
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
-	Котельная	1401	0301	Азота диоксид (Двуокись азота; пероксид азота)	1 раз в год	0,075	373,29	Аккредитованная лаборатория	Инструментальный метод
			0304	Азот (II) оксид (Азот монооксид)	1 раз в 5 лет	0,0162	80,55	Аккредитованная лаборатория	Инструментальный метод
			0328	Углерод (Пигмент черный)	1 раз в год	0,024	120,47	Аккредитованная лаборатория	Инструментальный метод
			0330	Сера диоксид	1 раз в год	0,071	350,83	Аккредитованная лаборатория	Инструментальный метод
			0337	Углерода оксид (Углерод окись; углерод моноокись; угарный газ)	1 раз в 5 лет	0,100	495,47	Аккредитованная лаборатория	Инструментальный метод
			0703	Бенз/а/пирен	1 раз в год	0,0000001	0,0005	Аккредитованная лаборатория	Инструментальный метод
		1402	0333	Дигидросульфид (Водород сернистый, дигидросульфид, гидросульфид)	1 раз в год	0,000061	-	Предприятием самостоятельно	Расчетный метод
			2754	Алканы C12-19 (в пересчете на C)	1 раз в год	0,0217	-	Предприятием самостоятельно	Расчетный метод
		1403	0301	Азота диоксид (Двуокись азота; пероксид азота)	2 раза в год	17,693	-	Аккредитованная лаборатория	Инструментальный метод
			0304	Азот (II) оксид (Азот монооксид)	2 раза в год	13,468	392,05	Аккредитованная лаборатория	Инструментальный метод
			0328	Углерод (Пигмент черный)	2 раза в год	7,247	-	Аккредитованная лаборатория	Инструментальный метод
			0330	Сера диоксид	2 раза в год	26,362	-	Аккредитованная лаборатория	Инструментальный метод
			0337	Углерода оксид (Углерод окись; углерод моноокись; угарный газ)	2 раза в год	30,865	-	Аккредитованная лаборатория	Инструментальный метод

Цех		Номер источника	Выбрасываемое вещество		Периодичность контроля * количество измерений может быть увеличено по производственной необходимости	Норматив выброса		Кем осуществляется контроль	Методика проведения контроля
но-мер	наименование		код	наименование		г/с	мг/м³		
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
			0703	Бенз/а/пирен	2 раза в год	0,0000216	0,00094	Аккредитованная лаборатория	Инструментальный метод
			2908	Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния, в %: - 70-20 (шамот, цемент, пыль цементного производства - глина, глинистый сланец, доменный шлак, песок, клинкер, зола кремнезем и другие)	2 раза в год	26,959	784,81	Аккредитованная лаборатория	Инструментальный метод
-	Углепогрузочный комплекс ППК-3	1501	3749	Пыль каменного угля	1 раз в квартал	2,796	28,55	Аккредитованная лаборатория	Инструментальный метод
		1502	3749	Пыль каменного угля	1 раз в квартал	0,979	20,42	Аккредитованная лаборатория	Инструментальный метод
		1509	3749	Пыль каменного угля	1 раз в квартал	0,143	19,99	Аккредитованная лаборатория	Инструментальный метод
		1510	3749	Пыль каменного угля	1 раз в квартал	0,165	18,66	Аккредитованная лаборатория	Инструментальный метод
		1513	3749	Пыль каменного угля	1 раз в квартал	0,653	48,49	Аккредитованная лаборатория	Инструментальный метод
		1514	3749	Пыль каменного угля	1 раз в год	0,0045	-	Предприятием самостоятельно	Расчетный метод
		1515	3749	Пыль каменного угля	1 раз в год	0,0045	-	Предприятием самостоятельно	Расчетный метод
		1516	3749	Пыль каменного угля	1 раз в год	0,0044	-	Предприятием самостоятельно	Расчетный метод
		1517	3749	Пыль каменного угля	1 раз в год	0,00435	-	Предприятием самостоятельно	Расчетный метод
		1518	3749	Пыль каменного угля	1 раз в год	0,0044	-	Предприятием самостоятельно	Расчетный метод

Цех		Номер источника	Выбрасываемое вещество		Периодичность контроля * количество измерений может быть увеличено по производственной необходимости	Норматив выброса		Кем осуществляется контроль	Методика проведения контроля
но-мер	наименование		код	наименование		г/с	мг/м³		
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
		1519	3749	Пыль каменного угля	1 раз в год	0,0043	-	Предприятием самостоятельно	Расчетный метод
		1520	3749	Пыль каменного угля	1 раз в 5 лет	0,0023	-	Предприятием самостоятельно	Расчетный метод
		1521	3749	Пыль каменного угля	1 раз в 5 лет	0,00234	-	Предприятием самостоятельно	Расчетный метод
		1522	3749	Пыль каменного угля	1 раз в 5 лет	0,0023	-	Предприятием самостоятельно	Расчетный метод
		1523	3749	Пыль каменного угля	1 раз в 5 лет	0,0024	-	Предприятием самостоятельно	Расчетный метод
		1524	3749	Пыль каменного угля	1 раз в 5 лет	0,00038	-	Предприятием самостоятельно	Расчетный метод
		1525	3749	Пыль каменного угля	1 раз в 5 лет	0,00038	-	Предприятием самостоятельно	Расчетный метод
		1526	3749	Пыль каменного угля	1 раз в 5 лет	0,00038	-	Предприятием самостоятельно	Расчетный метод
		1527	3749	Пыль каменного угля	1 раз в 5 лет	0,00038	-	Предприятием самостоятельно	Расчетный метод
		1528	3749	Пыль каменного угля	1 раз в 5 лет	0,00038	-	Предприятием самостоятельно	Расчетный метод
		1529	3749	Пыль каменного угля	1 раз в 5 лет	0,00038	-	Предприятием самостоятельно	Расчетный метод
		1530	3749	Пыль каменного угля	1 раз в 5 лет	0,0000016	-	Предприятием самостоятельно	Расчетный метод
		1531	3749	Пыль каменного угля	1 раз в 5 лет	0,0000016	-	Предприятием самостоятельно	Расчетный метод
		1532	3749	Пыль каменного угля	1 раз в 5 лет	0,0000016	-	Предприятием самостоятельно	Расчетный метод
		1533	3749	Пыль каменного угля	1 раз в 5 лет	0,0000016	-	Предприятием самостоятельно	Расчетный метод

Цех		Номер источника	Выбрасываемое вещество		Периодичность контроля * количество измерений может быть увеличено по производственной необходимости	Норматив выброса		Кем осуществляется контроль	Методика проведения контроля
но-мер	наименование		код	наименование		г/с	мг/м³		
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
		1534	3749	Пыль каменного угля	1 раз в год	0,0044	-	Предприятием самостоятельно	Расчетный метод
		1535	3749	Пыль каменного угля	1 раз в год	0,00445	-	Предприятием самостоятельно	Расчетный метод
		1536	3749	Пыль каменного угля	1 раз в год	0,00445	-	Предприятием самостоятельно	Расчетный метод
		1537	3749	Пыль каменного угля	1 раз в год	0,00445	-	Предприятием самостоятельно	Расчетный метод
		1538	3749	Пыль каменного угля	1 раз в год	0,0044	-	Предприятием самостоятельно	Расчетный метод
		1539	3749	Пыль каменного угля	1 раз в год	0,0044	-	Предприятием самостоятельно	Расчетный метод
		1540	3749	Пыль каменного угля	1 раз в год	0,0044	-	Предприятием самостоятельно	Расчетный метод
		1541	3749	Пыль каменного угля	1 раз в год	0,0044	-	Предприятием самостоятельно	Расчетный метод
		1542	3749	Пыль каменного угля	1 раз в год	0,0044	-	Предприятием самостоятельно	Расчетный метод
		1543	3749	Пыль каменного угля	1 раз в год	0,0044	-	Предприятием самостоятельно	Расчетный метод
		1544	3749	Пыль каменного угля	1 раз в год	0,0044	-	Предприятием самостоятельно	Расчетный метод
		1545	3749	Пыль каменного угля	1 раз в год	0,0044	-	Предприятием самостоятельно	Расчетный метод
		1546	3749	Пыль каменного угля	1 раз в год	0,805	-	Предприятием самостоятельно	Расчетный метод
		1547	3749	Пыль каменного угля	1 раз в 5 лет	0,00043	-	Предприятием самостоятельно	Расчетный метод
		1548	3749	Пыль каменного угля	1 раз в 5 лет	0,00043	-	Предприятием самостоятельно	Расчетный метод

Цех		Номер источника	Выбрасываемое вещество		Периодичность контроля * количество измерений может быть увеличено по производственной необходимости	Норматив выброса		Кем осуществляется контроль	Методика проведения контроля
но-мер	наименование		код	наименование		г/с	мг/м³		
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
		1549	3749	Пыль каменного угля	1 раз в 5 лет	0,00043	-	Предприятием самостоятельно	Расчетный метод
		1550	3749	Пыль каменного угля	1 раз в 5 лет	0,00029	-	Предприятием самостоятельно	Расчетный метод
		1551	3749	Пыль каменного угля	1 раз в квартал	0,221	14,94	Аккредитованная лаборатория	Инструментальный метод
		1553	3749	Пыль каменного угля	1 раз в квартал	0,283	24,88	Аккредитованная лаборатория	Инструментальный метод
		1556	3749	Пыль каменного угля	1 раз в год	0,882	-	Предприятием самостоятельно	Расчетный метод
		1557	3749	Пыль каменного угля	1 раз в квартал	0,124	13,81	Предприятием самостоятельно	Расчетный метод
-	РММ	1409	0301	Азота диоксид (Двуокись азота; пероксид азота)	1 раз в год	0,0098	19,31	Аккредитованная лаборатория	Инструментальный метод
			0304	Азот (II) оксид (Азот монооксид)	1 раз в 5 лет	0,0016	3,14	Аккредитованная лаборатория	Инструментальный метод
			0330	Сера диоксид	1 раз в год	0,350	688,06	Аккредитованная лаборатория	Инструментальный метод
			0337	Углерода оксид (Углерод окись; углерод моноокись; угарный газ)	1 раз в год	0,191	375,81	Аккредитованная лаборатория	Инструментальный метод
			2908	Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния, в %: - 70-20 (шамот, цемент, пыль цементного производства - глина, глинистый сланец, доменный шлак, песок, клинкер, зола кремнезем и другие)	1 раз в год	0,358	703,36	Аккредитованная лаборатория	Инструментальный метод

Цех		Номер источника	Выбрасываемое вещество		Периодичность контроля * количество измерений может быть увеличено по производственной необходимости	Норматив выброса		Кем осуществляется контроль	Методика проведения контроля
но-мер	наименование		код	наименование		г/с	мг/м³		
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
		1411	0123	диЖелезо триоксид, (железа оксид)/в пересчете на железо/(Железо сесквиоксид)	1 раз в год	0,0188	147,37	Аккредитованная лаборатория	Инструментальный метод
			0143	Марганец и его соединения/в пересчете на марганец (IV) оксид/	1 раз в год	0,00224	17,56	Аккредитованная лаборатория	Инструментальный метод
			0301	Азота диоксид (Двуокись азота; пероксид азота)	1 раз в год	0,00214	16,81	Аккредитованная лаборатория	Инструментальный метод
			0337	Углерода оксид (Углерод окись; углерод моноокись; угарный газ)	1 раз в 5 лет	0,0106	82,8	Аккредитованная лаборатория	Инструментальный метод
			0342	Фтористые газообразные соединения/в пересчете на фтор/: - гидрофторид (Водород фторид; фтороводород)	1 раз в год	0,00106	8,28	Аккредитованная лаборатория	Инструментальный метод
			0344	Фториды неорганические плохо растворимые - (алюминия фторид, кальция фторид, натрия гексафторалюминат)	1 раз в год	0,0008	6,23	Аккредитованная лаборатория	Инструментальный метод
			2908	Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния, в %: - 70-20 (шамот, цемент, пыль цементного производства - глина, глинистый сланец, доменный шлак, песок, клинкер, зола кремнезем и другие)	1 раз в 5 лет	0,0008	6,23	Аккредитованная лаборатория	Инструментальный метод
		1412	0123	диЖелезо триоксид, (железа оксид)/в пересчете на железо/(Железо сесквиоксид)	1 раз в год	0,022	-	Предприятием самостоятельно	Расчетный метод

Цех		Номер источника	Выбрасываемое вещество		Периодичность контроля * количество измерений может быть увеличено по производственной необходимости	Норматив выброса		Кем осуществляется контроль	Методика проведения контроля
но-мер	наименование		код	наименование		г/с	мг/м³		
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
			0143	Марганец и его соединения/в пересчете на марганец (IV) оксид/	1 раз в год	0,00033	-	Предприятием самостоятельно	Расчетный метод
			0301	Азота диоксид (Двуокись азота; пероксид азота)	1 раз в год	0,0148	-	Предприятием самостоятельно	Расчетный метод
			0337	Углерода оксид (Углерод окись; углерод моноокись; угарный газ)	1 раз в 5 лет	0,018	-	Предприятием самостоятельно	Расчетный метод
		1413	0123	диЖелезо триоксид, (железа оксид)/в пересчете на железо/(Железо сесквиоксид)	1 раз в год	0,0104	56,7	Аккредитованная лаборатория	Инструментальный метод
			2930	Пыль абразивная	1 раз в год	0,0064	35,1	Аккредитованная лаборатория	Инструментальный метод
		1414	0123	диЖелезо триоксид, (железа оксид)/в пересчете на железо/(Железо сесквиоксид)	1 раз в год	0,088	320,53	Аккредитованная лаборатория	Инструментальный метод
			2868	Эмульсол (смесь: вода - 97,6%; нитрит натрия - 0,2%; сода кальцинированная - 0,2%, масло минеральное - 2%)	1 раз в 5 лет	0,0000004	0,00145	Аккредитованная лаборатория	Инструментальный метод
			2921	Пыль поливинилхлорида	1 раз в год	0,00294	10,69	Аккредитованная лаборатория	Инструментальный метод
			2930	Пыль абразивная	1 раз в год	0,0013	4,73	Аккредитованная лаборатория	Инструментальный метод
-	Гараж	1418	1071	Гидроксibenзол (фенол) (Оксибензол; фенилгидроксид; фениловый спирт; моногидроксibenзол)	1 раз в 5 лет	0,00001	-	Предприятием самостоятельно	Расчетный метод
			1240	Этилацетат (Этиловый эфир уксусной кислоты)	1 раз в год	0,0063	-	Предприятием самостоятельно	Расчетный метод

Цех		Номер источника	Выбрасываемое вещество		Периодичность контроля * количество измерений может быть увеличено по производственной необходимости	Норматив выброса		Кем осуществляется контроль	Методика проведения контроля
но-мер	наименование		код	наименование		г/с	мг/м³		
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
			1325	Формальдегид (Муравьиный альдегид, метиленоксид)	1 раз в 5 лет	0,00001	-	Предприятием самостоятельно	Расчетный метод
			2704	Бензин (нефтяной, малосернистый)/в пересчете на углерод/	1 раз в 5 лет	0,0063	-	Предприятием самостоятельно	Расчетный метод
			2750	Сольвент нафта	1 раз в год	0,067	-	Предприятием самостоятельно	Расчетный метод
-	Топливозаправочный пункт	1423	0333	Дигидросульфид (Водород сернистый, дигидросульфид, гидросульфид)	1 раз в год	0,0000253	-	Предприятием самостоятельно	Расчетный метод
			2754	Алканы C12-19 (в пересчете на C)	1 раз в год	0,009	-	Предприятием самостоятельно	Расчетный метод
-	Углепогрузочный комплекс Т-3 (3-я очередь)	1601	3749	Пыль каменного угля	1 раз в 5 лет	0,0000016	-	Предприятием самостоятельно	Расчетный метод
			1602	Пыль каменного угля	1 раз в 5 лет	0,0000016	-	Предприятием самостоятельно	Расчетный метод
			1603	Пыль каменного угля	1 раз в 5 лет	0,00038	-	Предприятием самостоятельно	Расчетный метод
			1604	Пыль каменного угля	1 раз в 5 лет	0,00038	-	Предприятием самостоятельно	Расчетный метод
			1605	Пыль каменного угля	1 раз в 5 лет	0,00038	-	Предприятием самостоятельно	Расчетный метод
			1606	Пыль каменного угля	1 раз в 5 лет	0,00038	-	Предприятием самостоятельно	Расчетный метод
			1607	Пыль каменного угля	1 раз в 5 лет	0,00038	-	Предприятием самостоятельно	Расчетный метод
			1608	Пыль каменного угля	1 раз в 5 лет	0,00038	-	Предприятием самостоятельно	Расчетный метод

Цех		Номер источника	Выбрасываемое вещество		Периодичность контроля * количество измерений может быть увеличено по производственной необходимости	Норматив выброса		Кем осуществляется контроль	Методика проведения контроля
но-мер	наименование		код	наименование		г/с	мг/м³		
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
		1609	3749	Пыль каменного угля	1 раз в год	0,0057	-	Предприятием самостоятельно	Расчетный метод
		1610	3749	Пыль каменного угля	1 раз в год	0,0058	-	Предприятием самостоятельно	Расчетный метод
		1611	3749	Пыль каменного угля	1 раз в год	0,0057	-	Предприятием самостоятельно	Расчетный метод
		1612	3749	Пыль каменного угля	1 раз в год	0,0057	-	Предприятием самостоятельно	Расчетный метод
		1613	3749	Пыль каменного угля	1 раз в год	0,0057	-	Предприятием самостоятельно	Расчетный метод
		1614	3749	Пыль каменного угля	1 раз в год	0,0057	-	Предприятием самостоятельно	Расчетный метод
		1615	3749	Пыль каменного угля	1 раз в год	0,00267	-	Предприятием самостоятельно	Расчетный метод
		1616	3749	Пыль каменного угля	1 раз в год	0,00264	-	Предприятием самостоятельно	Расчетный метод
		1617	3749	Пыль каменного угля	1 раз в квартал	2,004	25,79	Аккредитованная лаборатория	Инструментальный метод
		1618	3749	Пыль каменного угля	1 раз в квартал	1,077	11,99	Аккредитованная лаборатория	Инструментальный метод
		1620	3749	Пыль каменного угля	1 раз в квартал	1,087	16,47	Аккредитованная лаборатория	Инструментальный метод
		1621	3749	Пыль каменного угля	1 раз в квартал	1,671	44,49	Аккредитованная лаборатория	Инструментальный метод
		1622	3749	Пыль каменного угля	1 раз в квартал	0,067	12,52	Аккредитованная лаборатория	Инструментальный метод
		1624	3749	Пыль каменного угля	1 раз в квартал	0,654	28,89	Аккредитованная лаборатория	Инструментальный метод
		1625	3749	Пыль каменного угля	1 раз в квартал	0,108	36,21	Аккредитованная лаборатория	Инструментальный метод

Цех		Номер источника	Выбрасываемое вещество		Периодичность контроля * количество измерений может быть увеличено по производственной необходимости	Норматив выброса		Кем осуществляется контроль	Методика проведения контроля
но-мер	наименование		код	наименование		г/с	мг/м³		
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
		1626	3749	Пыль каменного угля	1 раз в квартал	0,084	25,52	Аккредитованная лаборатория	Инструментальный метод
		1628	3749	Пыль каменного угля	1 раз в квартал	0,105	16,18	Аккредитованная лаборатория	Инструментальный метод
		1629	3749	Пыль каменного угля	1 раз в квартал	0,044	19,59	Аккредитованная лаборатория	Инструментальный метод
		1630	3749	Пыль каменного угля	1 раз в квартал	0,069	23,39	Аккредитованная лаборатория	Инструментальный метод
		1632	3749	Пыль каменного угля	1 раз в год	0,0061	-	Предприятием самостоятельно	Расчетный метод
		1633	3749	Пыль каменного угля	1 раз в год	0,0061	-	Предприятием самостоятельно	Расчетный метод
		1634	3749	Пыль каменного угля	1 раз в год	0,0061	-	Предприятием самостоятельно	Расчетный метод
		1635	3749	Пыль каменного угля	1 раз в год	0,0061	-	Предприятием самостоятельно	Расчетный метод
		1636	3749	Пыль каменного угля	1 раз в год	0,0061	-	Предприятием самостоятельно	Расчетный метод
		1637	3749	Пыль каменного угля	1 раз в год	0,0061	-	Предприятием самостоятельно	Расчетный метод
		1638	3749	Пыль каменного угля	1 раз в год	0,0061	-	Предприятием самостоятельно	Расчетный метод
		1639	3749	Пыль каменного угля	1 раз в год	0,0061	-	Предприятием самостоятельно	Расчетный метод
		1640	3749	Пыль каменного угля	1 раз в год	0,0061	-	Предприятием самостоятельно	Расчетный метод
		1641	3749	Пыль каменного угля	1 раз в год	0,0061	-	Предприятием самостоятельно	Расчетный метод
		1642	3749	Пыль каменного угля	1 раз в год	0,0061	-	Предприятием самостоятельно	Расчетный метод

Цех		Номер источника	Выбрасываемое вещество		Периодичность контроля * количество измерений может быть увеличено по производственной необходимости	Норматив выброса		Кем осуществляется контроль	Методика проведения контроля
но-мер	наименование		код	наименование		г/с	мг/м³		
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
		1643	3749	Пыль каменного угля	1 раз в год	0,0061	-	Предприятием самостоятельно	Расчетный метод
		1650	3749	Пыль каменного угля	1 раз в квартал	0,491	55,61	Аккредитованная лаборатория	Инструментальный метод
		1651	3749	Пыль каменного угля	1 раз в квартал	0,481	43,82	Аккредитованная лаборатория	Инструментальный метод
		1652	3749	Пыль каменного угля	1 раз в год	0,00246	-	Предприятием самостоятельно	Расчетный метод
		1653	3749	Пыль каменного угля	1 раз в год	0,00246	-	Предприятием самостоятельно	Расчетный метод
		1654	3749	Пыль каменного угля	1 раз в год	0,0166	4,35	-	-
-	Топливозаправочный пункт (3-я очередь)	1648	0333	Дигидросульфид (Водород сернистый, дигидросульфид, гидросульфид)	1 раз в год	0,00192	-	Предприятием самостоятельно	Расчетный метод
			2754	Алканы C12-19 (в пересчете на С)	1 раз в год	0,685	-	Предприятием самостоятельно	Расчетный метод
-	Столовая	1424	1314	Пропаналь (Пропиональдегид, метилацетальдегид)	1 раз в год	0,00042	-	Предприятием самостоятельно	Расчетный метод
			1531	Гексановая кислота (Капроновая кислота)	1 раз в год	0,00026	-	Предприятием самостоятельно	Расчетный метод
-	Лаборатория	1425	0150	Натрий гидроксид (Натр едкий)	1 раз в год	0,000102	0,22	Предприятием самостоятельно	Расчетный метод
			0156	Натрий нитрит (Натрий азотистокислый, натриевая соль азотистой кислоты)	1 раз в 5 лет	0,000022	0,048	Предприятием самостоятельно	Расчетный метод
			0231	Барий и его соли (ацетат, нитрат, нитрит, хлорид)/в пересчете на барий/	1 раз в 5 лет	0,000058	0,13	Предприятием самостоятельно	Расчетный метод
			0302	Азотная кислота (по молекуле HNO3)	1 раз в 5 лет	0,00041	0,89	Предприятием самостоятельно	Расчетный метод

Цех		Номер источника	Выбрасываемое вещество		Периодичность контроля * количество измерений может быть увеличено по производственной необходимости	Норматив выброса		Кем осуществляется контроль	Методика проведения контроля
но-мер	наименование		код	наименование		г/с	мг/м³		
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
			0303	Аммиак (Азота гидрид)	1 раз в год	0,00406	8,86	Предприятием самостоятельно	Расчетный метод
			0307	Бром (диБром)	1 раз в 5 лет	0,000102	0,22	Предприятием самостоятельно	Расчетный метод
			0308	Ортоборная кислота (орто-Борная кислота; бор тригидроксид)	1 раз в год	0,00203	4,43	Предприятием самостоятельно	Расчетный метод
			0312	Дигидропероксид (Водород перекись, дигидропероксид)	1 раз в 5 лет	0,000058	0,13	Предприятием самостоятельно	Расчетный метод
			0316	Гидрохлорид/по молекуле HCl/ (Водород хлорид)	1 раз в 5 лет	0,00101	2,21	Предприятием самостоятельно	Расчетный метод
			0322	Серная кислота/по молекуле H2SO4/	1 раз в 5 лет	0,000204	0,45	Предприятием самостоятельно	Расчетный метод
			0342	Фтористые газообразные соединения/в пересчете на фтор/: - гидрофторид (Водород фторид; фтороводород)	1 раз в 5 лет	0,000102	0,22	Предприятием самостоятельно	Расчетный метод
			0348	Ортофосфорная кислота (Фосфорная кислота)	1 раз в год	0,000204	0,45	Предприятием самостоятельно	Расчетный метод
			0898	Трихлорметан	1 раз в год	0,00203	4,43	Предприятием самостоятельно	Расчетный метод
			0906	Тетрахлорметан (Углерод тетрахлорид; перхлорметан; тетрахлоруглерод)	1 раз в год	0,061	132,87	Предприятием самостоятельно	Расчетный метод
			1210	Бутилацетат (Бутиловый эфир уксусной кислоты)	1 раз в год	0,041	88,58	Предприятием самостоятельно	Расчетный метод
			1537	Метановая кислота	1 раз в 5 лет	0,000204	0,45	Предприятием самостоятельно	Расчетный метод

Цех		Номер источника	Выбрасываемое вещество		Периодичность контроля * количество измерений может быть увеличено по производственной необходимости	Норматив выброса		Кем осуществляется контроль	Методика проведения контроля
но-мер	наименование		код	наименование		г/с	мг/м³		
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
-	Лаборатория	1426	1555	Этановая кислота (Этановая кислота; метанкарбоновая кислота)	1 раз в 5 лет	0,00101	2,21	Предприятием самостоятельно	Расчетный метод
			2877	Петролейный эфир	1 раз в год	0,183	398,6	Предприятием самостоятельно	Расчетный метод
			0150	Натрий гидроксид (Натр едкий)	1 раз в год	0,000038	0,23	Предприятием самостоятельно	Расчетный метод
			0156	Натрий нитрит (Натрий азотистокислый, натриевая соль азотистой кислоты)	1 раз в 5 лет	0,0000081	0,05	Предприятием самостоятельно	Расчетный метод
			0231	Барий и его соли (ацетат, нитрат, нитрит, хлорид)/в пересчете на барий/	1 раз в 5 лет	0,0000216	0,13	Предприятием самостоятельно	Расчетный метод
			0302	Азотная кислота (по молекуле HNO3)	1 раз в 5 лет	0,00015	0,92	Предприятием самостоятельно	Расчетный метод
			0303	Аммиак (Азота гидрид)	1 раз в год	0,0015	9,1	Предприятием самостоятельно	Расчетный метод
			0307	Бром (диБром)	1 раз в 5 лет	0,000038	0,23	Предприятием самостоятельно	Расчетный метод
			0308	Ортоборная кислота	1 раз в год	0,00075	4,55	Предприятием самостоятельно	Расчетный метод
			0312	Дигидропероксид	1 раз в 5 лет	0,0000216	0,13	Предприятием самостоятельно	Расчетный метод
			0316	Гидрохлорид/по молекуле HCl/ (Водород хлорид)	1 раз в 5 лет	0,000375	2,27	Предприятием самостоятельно	Расчетный метод
			0322	Серная кислота/по молекуле H2SO4/	1 раз в 5 лет	0,000076	0,46	Предприятием самостоятельно	Расчетный метод
			0342	Фтористые газообразные соединения/в пересчете на фтор/: - гидрофторид	1 раз в 5 лет	0,000038	0,23	Предприятием самостоятельно	Расчетный метод

Цех		Номер источника	Выбрасываемое вещество		Периодичность контроля * количество измерений может быть увеличено по производственной необходимости	Норматив выброса		Кем осуществляется контроль	Методика проведения контроля
но-мер	наименование		код	наименование		г/с	мг/м³		
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
			0348	Ортофосфорная кислота (Фосфорная кислота)	1 раз в год	0,000076	0,46	Предприятием самостоятельно	Расчетный метод
			0898	Трихлорметан	1 раз в год	0,00075	4,55	Предприятием самостоятельно	Расчетный метод
			0906	Тетрахлорметан	1 раз в год	0,0225	136,51	Предприятием самостоятельно	Расчетный метод
			1210	Бутилацетат	1 раз в год	0,015	91,01	Предприятием самостоятельно	Расчетный метод
			1537	Метановая кислота	1 раз в 5 лет	0,000076	0,46	Предприятием самостоятельно	Расчетный метод
			1555	Этановая кислота	1 раз в 5 лет	0,000375	2,27	Предприятием самостоятельно	Расчетный метод
			2877	Петролейный эфир	1 раз в год	0,068	409,52	Предприятием самостоятельно	Расчетный метод

Так как согласно письму Росприроднадзора от 22.07.2017 №ОД-03-01-32/18476, открытые стоянки нормированию не подлежат, план-график контроля для подобных стационарных источников выбросов не составляется.

В План - график контроля не включены источники, выброс от которых по результатам рассеивания не превышает 0,1 ПДК_{мр} загрязняющих веществ на границе объекта НВОС.

7.1.2 План-график проведения наблюдений за загрязнением атмосферного воздуха

Объект код 05-0127-001093-П «ППК-3» включен в 1 группу Перечня объектов, владельцы которых должны осуществлять мониторинг атмосферного воздуха на территории Приморского края.

В соответствии с Приказом Росгидромета от 15.07.2013 N 375 (ред. от 20.09.2018) "О выполнении постановления Правительства Российской Федерации от 6 июня 2013 г. N 477 "Об осуществлении государственного мониторинга состояния и загрязнения окружающей среды" требования к системе инструментального мониторинга для объектов 1-ой группы устанавливаются на основе рассмотрения представляемых владельцем утвержденных в установленном порядке материалов (проект ПДВ, материалы инвентаризации выбросов или экологический паспорт объекта). Для особо ответственных объектов, отнесенных к 1-ой группе, предусматривается организация автоматизированных систем мониторинга и управления качеством воздушного бассейна.

План-график производственного контроля за уровнем химического и шумового загрязнения атмосферы на границах СЗЗ и в зоне влияния на территории жилой застройки находится в Приложении 7.

7.1.3 План-график контроля промышленных выбросов и эффективности работы пылегазоулавливающих установок находится в Приложении 6.

7.1.4 Перечень нормативных документов, стандартов организации, регламентирующих требования к методам производственного контроля в области охраны атмосферного воздуха

- Федеральный закон «Об охране окружающей среды» № 7-ФЗ от 10.01.2002 г.
- Приказ Минприроды России от 06.06.2017 N 273 «Об утверждении методов расчетов рассеивания выбросов вредных (загрязняющих) веществ в атмосферном воздухе»
- Федеральный закон «Об охране атмосферного воздуха» № 96-ФЗ от 04.05.1999 г.
- Приказ Минприроды России от 18.02.2022 N 109 "Об утверждении требований к содержанию программы производственного экологического контроля, порядка и сроков представления отчета об организации и о результатах осуществления производственного

					05-0125-000733-П	
		№ докум.	По			

экологического контроля".

- Распоряжение Правительства РФ от 10.06.2022 N 1537-р «Об утверждении поэтапного графика актуализации информационно-технических справочников по наилучшим доступным технологиям» ИТС 22.1-2021 "Общие принципы производственного экологического контроля и его метрологического обеспечения".
- Приказ Минприроды №871 от 19.11.2021 г. «Об утверждении порядка проведения инвентаризации стационарных источников и выбросов вредных (загрязняющих) веществ в атмосферный воздух, корректировки ее данных, документирования и хранения данных, полученных в результате проведения таких инвентаризации и корректировки», Распоряжение Правительства РФ от 08.07.2015 № 1316-р «Об утверждении перечня загрязняющих веществ, в отношении которых применяются меры государственного регулирования в области охраны окружающей среды»

7.2 Производственный контроль в области охраны и использования водных объектов

7.2.1 Мероприятия по учету объема сброса сточных вод

Мероприятия по учету объема забора (изъятия) водных ресурсов из водных объектов, предусмотренные Порядком ведения собственниками водных объектов и водопользователями учета объема забора (изъятия) водных ресурсов из водных объектов и объема сброса сточных вод и (или) дренажных вод, их качества, утвержденным приказом Минприроды России от 09.11.2020 N 903 выполняются согласно Схемы систем водопотребления и водоотведения согласованной в установленном порядке.

Схема систем водопотребления и водоотведения приведена в Приложении 4.

Учет объема вод при водоотведении ведется посредством заполнения Журнала учета водоотведения средствами измерений в соответствии с требованиями приказа Минприроды России от 09.11.2020 N 903 "Об утверждении Порядка ведения собственниками водных объектов и водопользователями учета объема забора (изъятия) водных ресурсов из водных объектов и объема сброса сточных, в том числе дренажных, вод, их качества" лицом, уполномоченным вести учет водоотведения в организации.

					05-0125-000733-П	
		№ докум.	По			

Программа ведения регулярных наблюдений за водными объектами (бухта Врангель залива Находка бассейна Японского моря) и его водоохранной зоной приведена в Приложении 8.

7.2.2 Программа проведения измерений качества сточных вод

Программа проведения измерений качества сточных вод приведена в Приложении 9.

					05-0125-000733-П	
		№ докум.	По			

7.2.3 План-график проведения проверок эффективности работы очистных сооружений

СОГЛАСОВАНО
Директор по вопросам охраны окружающей среды
АО "Восточный Порт"
Г.Ю. Маслакова
" 28 " мая 2024 г.

УТВЕРЖДАЮ
Управляющий директор
АО "Восточный Порт"
В.Ю. Байбак
" 28 " мая 2024 г.



ПЛАН-ГРАФИК ПРОИЗВОДСТВЕННОГО ЛАБОРАТОРНОГО КОНТРОЛЯ СТОЧНЫХ ВОД
ПО СОБЛЮЖДЕНИЮ НОРМАТИВОВ ДОПУСТИМОГО СБОРА ВЫПУСКОВ СТОЧНЫХ ВОД АО "ВОСТОЧНЫЙ ПОРТ"
И ЭФФЕКТИВНОСТИ РАБОТЫ ЛОКАЛЬНЫХ ОЧИСТНЫХ СООРУЖЕНИЙ
на период действия с 2024 по 2027 год

ИСПОЛНИТЕЛЬ - СЭЛ АО "Восточный Порт" и Аккредитованная лаборатория по договору

№	Тип очистного сооружения	Наименование и характер анализируемой среды	Точка отбора проб, место отбора проб	Характер отбора проб	Периодичность отбора проб	нормативы допустимых сбросов загрязняющих веществ и микроорганизмов в водный объект	Перечень показателей	НД на метод испытаний
Портофлот причал №30 Выпуск № 2 (в соответствии с Декларацией о воздействии на окружающую среду 05-0127-001091-П от 07.03.2024)								
1	Выпуск № 2	ливневые сточные воды	место: причал № 30 Портофлота, ОС механической очистки по выпуску №2 точка: № 1 (первый колодец накопительной емкости ОС, расположенный напротив электрошта) - до очистки, № 2 (контрольный колодец после колодца с	разовая	в тёплое время года с 10 по 20 числа каждого месяца (март-октябрь)	11,99 мг/дм ³	Взвешенные вещества вход (до и после очистки), (г/м ³)	ПНД Ф 14.1: 2:4.254-09
						3,0 мг/дм ³	БПК полное (до и после очистки), (г/м ³)	ПНД Ф 14.1: 2:3.4.123-97
						0,05 мг/дм ³	Нефтепродукты (до и после очистки), (г/м ³)	ПНД Ф 14.1: 2:3.4.128-98
						0,1 мг/дм ³	АПДВ (после очистки), (г/м ³)	ПНД Ф 14.1: 2:4.158-2000
						0,1 мг/дм ³	Железо (растворимые формы) (после очистки), (г/м ³)	ПНД Ф 14.1: 2:4.50-96
						не допускаются	Плавающие примеси (после очистки)	
							Температура (после очистки)*	ПНД Ф 12.16.1-10
						6,5 - 8,5 pH	Водородный показатель (после очистки)	ПНД Ф 14.1: 2:3.4.121-9
						4-6 мг/дм ³	Растворенный кислород (после очистки)	ПНД Ф 14.1: 2:3.101-97
						не более 1000 мг/дм ³	Сухой остаток (минерализация)	
							Токсичность воды**	ПНД Ф 14.1: 2:4.114-97
						не более 500	Общие колиформные бактерии (после очистки)	по договору
						не более 10	Кол-фаги (после очистки)	по договору
						отсутствие	Возбудители инфекционных заболеваний (после очистки)	по договору

		(накопительная ёмкость с правой стороны склада №5 - после очистки)			Коли-фаги (после очистки) Возбудители инфекционных заболеваний (после очистки) Жизнеспособные яйца гельминтов (после очистки) Жизнеспособные патогенных кишечных простейших (после очистки)	не более 10 отсутствие отсутствие отсутствие	по договору по договору по договору по договору
--	--	--	--	--	--	---	--

ППК-1 Выпуск № 9 (в соответствии с Декларацией о воздействии на окружающую среду 05-0125-000807-II от 26.06.2024)

Выпуск № 9 Очистные сооружения механической очистки, модульные	ливневые сточные воды	место: ППК-1, ОС механической очистки по выпуску №9 точка: № 1(первый люк ловушки-сепаратора ОС - до очистки), № 2 (последний люк ОС - после очистки)	разовая	в тёплое время года с 10 по 20 числа каждого месяца (март-октябрь)	8,55 мг/дм³ 5,76 мг/дм³ 2,9 мг/дм³ 0,15 мг/дм³ 0,05 мг/дм³ 0,1 мг/дм³ 0,001 мг/дм³ 0,27 мг/дм³ 0,005 мг/дм³ 0,05 мг/дм³ не допускаются Температура (после очистки)* Водородный показатель (после очистки) Растворенный кислород (после очистки) Сухой остаток (минерализация) (после очистки) Токсичность воды** Общие колиформные бактерии (после очистки) Коли-фаги (после очистки) Возбудители инфекционных заболеваний (после очистки) Жизнеспособные яйца гельминтов (после очистки) Жизнеспособные патогенных кишечных простейших (после очистки)	ПНД Ф 14.1: 2.4.254-09 ПНД Ф 14.1: 2.3.4.123-97 ПНД Ф 14.1: 2.4.262-10 ПНД Ф 14.1: 2.4.112-97 ПНД Ф 14.1: 2.4.128-98 ПНД Ф 14.1: 2.4.158-2000 ПНД Ф 14.1: 2.4.182-02 ПНД Ф 14.1: 2.4.50-96 ПНД Ф 14.1: 2.4.48-96 ПНД Ф 14.1: 2.4.183-02 ПНД Ф 12.16.1-10 ПНД Ф 14.1: 2.3.4.121-9 ПНД Ф 14.1: 2.3.101-97 ПНД Ф 14.1: 2.4.114-97 по договору по договору по договору по договору по договору по договору
---	-----------------------	--	---------	--	---	---

ППК-1 Выпуск № 10 (в соответствии с Декларацией о воздействии на окружающую среду 05-0125-000807-II от 26.06.2024)

Выпуск № 10		место: ППК-1, ОС механической очистки по			8,55 мг/дм³ 4,68 мг/дм³ 2,9 мг/дм³ 0,15 мг/дм³ 0,05 мг/дм³ 0,1 мг/дм³ Фенолы (после очистки), (г/м³) Нефтепродукты (до и после очистки), (г/м³) АПАВ (после очистки), (г/м³) Фенолы (после очистки), (г/м³)	ПНД Ф 14.1: 2.4.254-09 ПНД Ф 14.1: 2.3.4.123-97 ПНД Ф 14.1: 2.4.262-10 ПНД Ф 14.1: 2.4.112-97 ПНД Ф 14.1: 2.4.128-98 ПНД Ф 14.1: 2.4.158-2000 ПНД Ф 14.1: 2.4.182-02
-------------	--	---	--	--	--	--

Периодичность проведения проверок работы очистных сооружений устанавливается четыре раза в год (март, июнь, сентябрь, декабрь). Ответственный за эксплуатацию ОС является мастер-технолог экологического сектора ППК-3, за содержание в технически исправном состоянии приборов учета сбрасываемых сточных вод выпусков № 3,4,6,8 касательно механической части - начальник ОТТ, касательно электрической части - инженер по распределительным электрическим сетям ППК-3 на основании приказа управляющего директора от 21.06.2022 года № 445 «Об организации учета водопотребления, водоотведения, производственного лабораторного контроля качества очистки сточных вод» и приказа управляющего директора от 07.12.2022 № 939 «О назначении специалистов, ответственных за содержание оборудования ППК-3, Т-3 в работоспособном состоянии».

Сведения о технологическом контроле эффективности работы очистных сооружений, приведен в таблице:

Таблица 7.3

Источник сброса (водовыпуск)	Этапы и стадии очистки сточных вод и обработки осадков	Мероприятия по технологическому контролю эффективности работы очистных сооружений	Периодичность проверок	Примечание
Выпуск №3 (ГСК-2011): 42°45'12,0463" с. ш.; 133°05'05,9375" в. д.	очистные сооружения двухступенчатой механической очистки	Механическая очистка отстойников от осадка. Визуальный контроль за состоянием узла учета воды (расходомер - счетчик) Инструментальный контроль сточных вод до и после очистки сточных вод	2 раз в год Ежедневно в период работы очистных сооружений ежемесячно в период работы очистных сооружений	Осадок из отстойников удаляется вручную и размещается на собственном полигоне. Отделившиеся нефтепродукты откачиваются вакуумной машиной и передаются по договорам лицензированной организации.

		№ докум.	По		05-0125-000733-П	

Выпуск №4 ГСК-2011: 42° 45' 20,9468"с. ш.; 133° 04' 22,0364"в. д.	Предварительная механическая очистка в двухсекционном горизонтальном отстойнике размером 39,0*12 м, высотой 3,5 м. (от гидросмыва) два отстойника (железобетонный аккумулирующий резервуар), расположенных вдоль бордюра по береговой линии	Проверка фильтрующих решеток на соответствие техническим характеристикам Механическая очистка отстойников от осадка Визуальный контроль за состоянием узла учета воды (расходомер - счетчик) Инструментальный контроль сточных вод до и после очистки сточных вод	4 раза в год 2 раз в год ежедневно ежемесячно	Осадок из отстойников удаляется вручную и размещается на собственном полигоне. Отделившиеся нефтепродукты откачиваются вакуумной машиной и передаются по договорам лицензированной организации.
Выпуск №6 ГСК-2011: 42° 45' 08,4466"с. ш.; 133° 04' 21,5362" в. д.	Механическая очистка	Проверка фильтрующих решеток на соответствие техническим характеристикам Механическая очистка отстойников от осадка Визуальный контроль за состоянием узла учета воды (расходомер - счетчик) Инструментальный контроль	2 раз в год 2 раз в год ежедневно ежемесячно	Осадок из отстойников удаляется вручную и размещается на собственном полигоне. Отделившиеся нефтепродукты откачиваются вакуумной машиной и передаются по договорам лицензированной организации.

					05-0125-000733-П	
		№ докум.	По			

--	--	--	--	--

7.2.5 Перечень нормативных документов, стандартов организации, регламентирующих требования к методам производственного контроля в области охраны и использования водных объектов

- Водный кодекс РФ от 03.06.2006 г. № 74-ФЗ
- Федеральный закон «Об охране окружающей среды» от 10.01.2002 г. № 7-ФЗ
- Постановление Правительства РФ «О порядке утверждения нормативов допустимых сбросов веществ и микроорганизмов в водные объекты для водопользователей» от 23.07.2007 г. № 469.
- Постановление Правительства РФ «Об утверждении положения об осуществлении государственного мониторинга водных объектов» от 10.04.2007 г. № 219.
- Приказ Минприроды России от 09.11.2020 N 903 "Об утверждении Порядка ведения собственниками водных объектов и водопользователями учета объема забора (изъятия) водных ресурсов из водных объектов и объема сброса сточных, в том числе дренажных, вод, их качества"
- Приказ Минприроды России от 29.12.2020 N 1118 (ред. от 18.05.2022) "Об утверждении Методики разработки нормативов допустимых сбросов загрязняющих веществ в водные объекты для водопользователей" (Зарегистрировано в Минюсте России 30.12.2020 N 61973).
- Приказ Министерства природных ресурсов РФ «Об утверждении форм и порядка предоставления сведений, полученных в результате наблюдений за водными объектами заинтересованными федеральными органами исполнительной власти, собственниками водных объектов и водопользователями» от 06.02.2008 г. № 30.
- Приказ Росстата от 28.08.2012 г. № 469 «Сведения о выполнении водохозяйственных и водоохраных работ на водных объектах.
- РД 52.24.643-2002 МУ Метод комплексной оценки степени загрязненности поверхностных вод по гидрохимическим показателям.
- "ГОСТ 31861-2012. Межгосударственный стандарт. Вода. Общие требования к отбору проб" (введен в действие Приказом Росстандарта от 29.11.2012 N 1513-ст).
- Постановление Главного государственного санитарного врача РФ от 28.01.2021 N 3 (ред. от 14.02.2022) "Об утверждении санитарных правил и норм СанПиН 2.1.3684-21 "Санитарно-эпидемиологические требования к содержанию территорий городских и сельских поселений, к водным объектам, питьевой воде и питьевому водоснабжению, атмосферному воздуху, почвам, жилым помещениям, эксплуатации производственных, общественных помещений, организации и проведению санитарно-противоэпидемических (профилактических) мероприятий" (вместе с "СанПиН 2.1.3684-21. Санитарные правила и нормы...") (Зарегистрировано в Минюсте России 29.01.2021 N 62297).
- Постановление Главного государственного санитарного врача РФ от 28.01.2021 N 2 "Об утверждении санитарных правил и норм СанПиН 1.2.3685-21 "Гигиенические нормативы и требования к обеспечению безопасности и (или) безвредности для человека факторов среды

					05-0125-000733-П	
		№ докум.	По			

обитания".

- ГОСТ 17.1.3.07-82 Правила контроля качества воды водоемов и водотоков.

7.3. Производственный контроль в области обращения с отходами

7.3.1 Программа мониторинга состояния и загрязнения окружающей среды на территориях объектов размещения отходов и в пределах их воздействия на окружающую среду

На данном объекте отсутствует собственный объект размещения отходов (ОРО).

7.3.2 Сроки обобщения данных по учету в области обращения с отходами

Данные учета в области обращения с отходами ведутся в электронном виде в соответствии с Порядком учета в области обращения с отходами, утвержденного Приказом Минприроды России от 08.12.2020 N 1028 "Об утверждении Порядка учета в области обращения с отходами" (Зарегистрировано в Минюсте России 24.12.2020 N 61782) и обобщаются по итогам очередного квартала, а также по итогам очередного календарного года (по состоянию на 1 января года, следующего за учетным) в срок не позднее 25 января года, следующего за отчетным периодом.

7.3.3. Производственный контроль в области обращения с искусственными грунтами

В результате хозяйственной деятельности предприятия искусственные грунты, произведенные из органической части твердых коммунальных отходов, не образуются.

Производственный контроль в области обращения с искусственными грунтами не предусматривается.

					05-0125-000733-П	
		№ докум.	По			

8 Приложения

					05-0125-000733-П	
		№ докум.	По			

Приложение 1. Свидетельство о постановке на учет

СВИДЕТЕЛЬСТВО

о постановке на государственный учет объекта,
оказывающего негативное воздействие на окружающую среду

№ DGLFL2FL от 2019-06-21

Настоящее свидетельство в соответствии с положениями Федерального закона от 10.01.2002 №7-ФЗ "Об охране окружающей среды" выдано

Акционерное общество "Восточный Порт"

ОГРН 1022500696305

ИНН 2508001544

Код ОКПО 01126631

и подтверждает постановку на государственный учет в федеральный государственный реестр объектов, оказывающих негативное воздействие на окружающую среду, эксплуатируемого объекта

ППК-3

местонахождение объекта: 692941, Приморский край, г. Находка, мкр. Врангель, ул.

Базовая, д. 9

ОКТМО: 05714000

дата ввода объекта в эксплуатацию: 1978-12-28

тип объекта: Площадной

и присвоение ему кода объекта, оказывающего негативное воздействие на окружающую среду,

0	5	-	0	1	2	7	-	0	0	1	0	9	3	-	П
---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---

и II-й категории, негативного воздействия на окружающую среду.

Свидетельство применяется во всех предусмотренных случаях и подлежит замене в случае изменения приведенных в нем сведений, а также в случае порчи, утраты.



Документ подписан электронной подписью
СВЕДЕНИЯ О СЕРТИФИКАТЕ ЭП

Кому выдан: Сонин Вадим Викторович

Серийный номер:

5BBB8CAE9C3560632ECF14E56C6B0911507B74AF

Кем выдан: Федеральное казначейство

Дальневосточное межрегиональное управление Федеральной службы по
надзору в сфере природопользования

(Полное наименование органа, выдавшего выписку из государственного реестра объектов НВОС)
690091, КРАЙ ПРИМОРСКИЙ, Г. ВЛАДИВОСТОК, ПР-КТ ОКЕАНСКИЙ,

Д.29.,

(Адрес места нахождения, электронная почта, контактный телефон органа, выдавшего выписку из
государственного реестра объектов НВОС)



Выписка из государственного реестра объектов, оказывающих негативное
воздействие на окружающую среду № 10480641
по состоянию на 07:34:32 07.03.2024 МСК

1. Сведения о включении объекта в государственный реестр: Сведения актуализированы
(сведения внесены, сведения актуализированы, сведения исключены)

2. Код объекта в государственном реестре, категория негативного воздействия:
05-0127-001093-П, II категория

3. Дата актуализации сведений в государственном реестре: 07.03.2024

4. Полное и (в случае, если имеется) сокращенное наименование и организационно-
правовая форма юридического лица, адрес его места нахождения, государственный
регистрационный номер записи о создании юридического лица:

Акционерное Общество "Восточный Порт", АО "Восточный Порт",
Приморский край, г. Находка, п. Врангель, ул. Внутривортовая, 47,
1022500696305

(заполняется в случае, если заявителем является юридическое лицо)

5. Наименование иностранного юридического лица, наименование филиала иностранного
юридического лица, аккредитованного в соответствии
с Федеральным законом «Об иностранных инвестициях в Российской Федерации», адрес
(место нахождения), номер телефона и адрес электронной почты филиала иностранного
юридического лица на территории Российской Федерации, номер записи аккредитации
филиала иностранного юридического лица:

-

(заполняется в случае, если заявителем является иностранное юридическое лицо)

6. Фамилия, имя и отчество (при наличии) индивидуального предпринимателя, адрес места жительства, государственный регистрационный номер записи о государственной регистрации индивидуального предпринимателя:

-

(заполняется в случае, если заявителем является индивидуальный предприниматель)

7. Идентификационный номер налогоплательщика: 2508001544

8. Наименование и адрес места нахождения объекта:

ППК-3, 692941, Приморский край, г. Находка, п. Врангель, ул. Базовая, 9

9. Вид деятельности на объекте, дата ввода объекта в эксплуатацию:

52.24 Транспортная обработка грузов

28.12.1978

10. Абзац (при наличии), подпункт, пункт Критериев отнесения объектов, оказывающих негативное воздействие на окружающую среду, к объектам I, II, III и IV категорий, на основании которого объект отнесен к соответствующей категории негативного воздействия:

II. 2. 1) 2. II. Критерии отнесения объектов, оказывающих умеренное негативное воздействие на окружающую среду, к объектам II категории 2. Осуществление на объекте, оказывающем негативное воздействие на окружающую среду, хозяйственной и (или) иной деятельности 1) по обеспечению 1. паром и горячей водой (тепловой энергией) с использованием установок по сжиганию топлива с проектной тепловой мощностью более 3,5 Гкал/час, работающих на твердом или жидком топливе в качестве основного, или с проектной мощностью более 7 Гкал/час, работающих на газообразном топливе в качестве основного, II. 2. 23) 8. II. Критерии отнесения объектов, оказывающих умеренное негативное воздействие на окружающую среду, к объектам II категории 2. Осуществление на объекте, оказывающем негативное воздействие на окружающую среду, хозяйственной и (или) иной деятельности 23) по обращению с отходами производства и потребления в части, касающейся 8. отходов III класса опасности (с проектной мощностью менее 1 тонны в час), II. 3. 2) II. Критерии отнесения объектов, оказывающих умеренное негативное воздействие на окружающую среду, к объектам II категории 3. Объект является 2) объектом инфраструктуры морского порта, не соответствующим критериям, установленным в разделе IV настоящего документа

Выписка носит информационный характер, после ее составления в государственный реестр могли быть внесены изменения.

	ДОКУМЕНТ ПОДПИСАН
	ЭЛЕКТРОННОЙ ПОДПИСЬЮ
	Кому выдан: ДАЛЬНЕВОСТОЧНОЕ МЕЖРЕГИОНАЛЬНОЕ
	УПРАВЛЕНИЕ ФЕДЕРАЛЬНОЙ СЛУЖБЫ ПО НАДЗОРУ В СФЕРЕ
	ПРИРОДОПОЛЬЗОВАНИЯ
	Сертификат: 4CA12425AF516F38411E413F07623FD6
	Владелец: Шулепова Татьяна Сергеевна
	Действителен с 20.09.2023 по 13.12.2024

Приложение 2. Аттестат аккредитации санитарно-экологическая лаборатория (СЭЛ) АО «Восточный Порт»

 РОСАККРЕДИТАЦИЯ		ФЕДЕРАЛЬНАЯ СЛУЖБА ПО АККРЕДИТАЦИИ		№ 0001921
АТТЕСТАТ АККРЕДИТАЦИИ ИСПЫТАТЕЛЬНОЙ ЛАБОРАТОРИИ (ЦЕНТРА)				
Настоящий аттестат выдан		№ <u>ROSS RU.0001.515460</u>		
Открытому акционерному обществу "Восточный порт"		номер аттестата аккредитации		
ИНН 2508001544		наименование и ИНН (СНЛС) заявителя		
692941, Приморский край, г. Находка, п. Врангель, ул. Внутрипортовая, д. 47		место нахождения (местожительства) заявителя		
Испытательная лаборатория		наименование		
692941, Приморский край, г. Находка, п. Врангель, ул. Внутрипортовая, д. 47		адрес места осуществления деятельности		
Соответствует требованиям		ГОСТ ИСО/МЭК 17025-2009		
Аккредитован(а) для проведения работ по испытанием в соответствии с областью аккредитации, область аккредитации определена в приложении к настоящему аттестату и является неотъемлемой частью аттестата.				
Срок действия аттестата аккредитации с		03 декабря 2013 г. по 03 декабря 2018 г.		
Руководитель (заместитель Руководителя) Национального органа по аккредитации		М.А. Якутова подпись, фамилия, инициала, фамилия		

Приложение 3. Область аккредитации лаборатория (СЭЛ) АО «Восточный Порт»

санитарно-экологическая



ОБЛАСТЬ АККРЕДИТАЦИИ

ИСПЫТАТЕЛЬНАЯ ЛАБОРАТОРИЯ (ГОСТ ISO/IEC 17025-2019)

Санитарно-экологическая лаборатория АО "Восточный порт"

наименование испытательной лаборатории

РОСС RU.0001.515460

Номер в реестре аккредитованных лиц

1. РОССИЯ, Приморский край, п. Врангель, ул. Базовая,9, Литера 1, каб.1-16.

адреса мест осуществления деятельности

На соответствие требованиям

ГОСТ ISO/IEC 17025-2019 Общие требования к компетентности испытательных и калибровочных лабораторий. ГОСТ ISO/IEC 17025-2019

наименование и реквизиты межгосударственного или национального стандарта

РОССИЯ, Приморский край, п. Врангель, ул. Базовая,9, Литера 1, каб.1-16.

адреса мест осуществления деятельности

ИПП	Документы, уточняющие правила и методы исследований (испытаний) и измерений	Наименование объекта	код ОКПД 2	КОД ТН ВЭД ЕАЭС	Определяемая характеристика (Показатель)	Диапазон определения
2. Испытания (исследования), измерения объектов производственной среды						
2.1.	ГОСТ 12.1.005, п.2; Инструментальный метод; инструментальный метод	Производственная (рабочая) среда	-	-	Интенсивность теплового облучения	- от 10 до 350 (Вт/м²)
					Относительная влажность воздуха	- от 10 до 90 (%)

РОСС RU.0001.515460

на 37 листах, лист 2

№ п/п	Документы, устанавливающие правила и методы исследований (испытаний) и измерений	Наименование объекта	КОД ОКПД 2	КОД ТН ВЭД ЕАЭС	Определяемая характеристика (Показатель)	Диапазон определения
2.1.					Скорость движения воздуха	- от 0,1 до 0,5 (м/с)
					Температура воздуха	- от минус 30 до плюс 50 (°C)
2.2.	МУК 4.3.2756-10; Инструментальный метод; инструментальный метод.	Производственная (рабочая) среда	-	-	Измерение тепловой нагрузки среды (ПНС-индекс)	- от 18 до 26,4 (°C)
					Излучаемость теплового облучения	- от 1 до 2000 (Вт/м²)
					Относительная влажность воздуха	- от 3 до 90 (%)
					Скорость движения воздуха	- от 0,1 до 20 (м/с)
					Температура воздуха	- от минус 10 до плюс 50 (°C)

№ п/п	Документы, устанавливающие правила и методы исследований (испытаний) и измерений	Наименование объекта	КОД ОКПД 2	КОД ТН ВЭД ЕАЭС	Определяемая характеристика (Показатель)	Диапазон определения
2.3.	ГОСТ 31192.2-2005 (ИСО 5349-2:2001); Инструментальный метод; инструментальный метод.	Производственная (рабочая) среда	-	-	Вибрация локальная. Эквивалентный скорректированный уровень виброускорения	- от 60 до 140 (дБ)
					Эквивалентный скорректированный уровень виброускорения	- от 0,001 до 10 (м/с²)
2.4.	ГОСТ 12.1.006; Инструментальный метод; инструментальный метод.	Производственная (рабочая) среда	-	-	Напряженность магнитного поля в диапазоне частот 0,01-0,03 МГц	- от 1 до 50 (А/м)
					Напряженность магнитного поля в диапазоне частот 0,03-3 МГц	- от 5 до 500 (В/м)
					Напряженность магнитного поля в диапазоне частот 30-50 МГц	- от 0,1 до 3 (А/м)
					Напряженность магнитного поля в диапазоне частот от 30 до 300 Гц	- от 1 до 80 (В/м)
					Напряженность магнитного поля в диапазоне частот ≥3,0 МГц – 30 МГц	- от 3 до 300 (В/м)

№ п/п	Документы, устанавливающие правила и методы исследований (испытаний) и измерений	Наименование объекта	КОД ОКПД 2	КОД ТН ВЭД ЕАЭС	Определяемая характеристика (Показатель)	Диапазон определения
2.4.					Напряженность электрического поля в диапазоне частот 3-30 МГц	- от 3 до 300 (В/м)
2.5.	ГОСТ 12.1.002; Инструментальный метод; инструментальный метод.	Производственная (рабочая) среда	-	-	Напряженность электрического поля промышленной частоты 50 Гц	- от 0,01 до 100 (кВ/м)
2.6.	МУК 4.3.2491-09, п.5 п.6; Инструментальный метод; инструментальный метод.	Производственная (рабочая) среда	-	-	Напряженность магнитного поля промышленной частоты 50 Гц	- от 0,01 до 1800 (А/м)
					Напряженность электрического поля промышленной частоты 50 Гц	- от 0,01 до 100 (кВ/м)
2.7.	ГОСТ 33389; Инструментальный метод; инструментальный метод.	Производственная (рабочая) среда	-	-	Коэффициент пульсации освещенности	- от 1 до 100 (%)

Приложение 4. Схема систем водопотребления и водоотведения

УТВЕРЖДАЮ

Управляющий директор

АО «Восточный Порт»



В. Ю. Байбак

Ф.И.О.

2024 г.

М.П.

СХЕМА РАЗМЕЩЕНИЯ МЕСТ ЗАБОРА (ИЗЪЯТИЯ) ВОДНЫХ РЕСУРСОВ И СБРОСА СТОЧНЫХ И (ИЛИ) ДРЕНАЖНЫХ ВОД, А ТАКЖЕ УЗЛОВ ПРИЕМА (ПЕРЕДАЧИ) ТАКИХ ВОД ПОТРЕБИТЕЛЯМ

Схема систем водопотребления и водоотведения АО «Восточный Порт»

Наименование организации: акционерное общество «Восточный Порт» (АО «Восточный Порт»)

Почтовый адрес организации: 692941, Приморский край, г. Находка, мкр. пос. Врангель, ул. Внутрипортовая, д. 47.

Организационно-правовая форма организации: непубличное акционерное общество

ИНН организации: 2508001544

Бассейновый округ: Амурский

Наименование субъекта Российской Федерации: Приморский край

Наименование и код гидрографической единицы: бассейны рек Японского моря, код 20.04.00

Водохозяйственный участок и его код:

реки бассейна Японского моря от северной границы бассейна реки Самарга до восточной границы бассейна реки Партизанская, код 20.04.00.002;

реки бассейна Японского моря от восточной границы бассейна р. Партизанская до восточной границы бассейна р. Раздольная, код 20.04.00.003.

Реквизиты документа, в соответствии с которым установлено право на забор (изъятие) водных ресурсов и сброс сточных и (или) дренажных вод:

- решение о предоставлении водного объекта в пользование № 25-20.04.00.002-Р-РСБХ-С-2023-24278/00, зарегистрировано в ГВР 29.03.2023, срок действия 01.01.2033;
- решение о предоставлении водного объекта в пользование № 25-20.04.00.003-Р-РСБХ-С-2023-29359/01, зарегистрировано в ГВР 20.09.2023, срок действия 10.07.2033;
- решение о предоставлении водного объекта в пользование № 00-20.04.00.002-М-РСБХ-Т-2023-22067/00, зарегистрировано в ГВР 03.02.2023, срок действия 31.12.2042;
- решение о предоставлении водного объекта в пользование № 25-20.04.00.003-Р-РСБХ-С-2019-03104/00, зарегистрировано в ГВР 24.06.2019, срок действия 23.06.2024;
- решение о предоставлении водного объекта в пользование № 25-20.04.00.003-Р-РСБХ-С-2023-29174/00, зарегистрировано в ГВР 19.07.2023, срок действия 01.01.2033;
- лицензия на право пользования недрами ВЛВ №00894 ВЭ, зарегистрирована 08.12.1999, срок действия до 07.12.2019 (срок действия продлен в соответствии с Приказом №37-01-09/192 от 09.10.2019 «О продлении срока действия лицензии ВЛВ № 00894 ВЭ и актуализации лицензионных условий» до 07.12.2029);
- лицензия на право пользования недрами ВЛВ №00949 ВЭ, зарегистрирована 14.06.2000, срок действия до 13.06.2025;
- лицензия на право пользования недрами ВЛВ №00950 ВЭ, зарегистрирована 14.06.2000, срок действия до 13.06.2025;
- лицензия на право пользования недрами ВЛВ №000454 ВЭ, зарегистрирована 25.02.2022, срок действия до 25.02.2032;

- лицензия на право пользования недрами ВЛВ №01045 ВЭ, зарегистрирована 21.08.2001, срок действия до 20.08.2026;
- лицензия на пользование недрами ВЛВ №02213 ВР, зарегистрирована 08.10.2012, срок действия до 07.10.2038;
- лицензия на пользование недрами НАХ №00151 ОВ, зарегистрирована 05.02.2019, срок действия до 05.02.2029;
- лицензия на пользование недрами НАХ №00208 ОВ, зарегистрирована 21.04.2020, срок действия до 21.04.2030;
- лицензия на пользование недрами НАХ №00209 ОВ, зарегистрирована 22.04.2020, срок действия до 21.04.2030;
- лицензия на пользование недрами НАХ №00210 ОВ, зарегистрирована 22.04.2020, срок действия до 22.04.2030;
- лицензия на пользование недрами НАХ №00211 ОВ, зарегистрирована 22.04.2020, срок действия до 22.04.2030.

Описание схемы размещения мест забора (изъятия) водных ресурсов и сброса сточных и (или) дренажных вод, а также узлов приема (передачи) таких вод потребителям.

Основной вид деятельности АО «Восточный Порт» – погрузо-разгрузочные работы и обслуживание транспортных судов; складские операции.

АО «Восточный Порт» занимает несколько отдельных производственных площадок, в том числе:

- производственный перегрузочный комплекс №1 (ППК-1);
- производственный перегрузочный комплекс №3 (ППК-3);
- парк приема «Новый»;
- причал для отстоя судов портового флота №30 (причал портофлота);
- автохозяйство;
- ремонтно-механический участок (РМУ);
- скважинный водозабор на р. Глинка;
- культурно-оздоровительный центр «Шепалово» (КОЦ «Шепалово»);
- база отдыха «Триозерье»;
- иные административные и производственные здания, сооружения и площадки в черте г. Находка, мкр. пос. Врангель.

1. Производственный перегрузочный комплекс №1 (ППК-1).

Производственный перегрузочный комплекс №1 (ППК-1) предназначен для перегрузки следующих видов грузов: грузы в контейнерах (каботаж), черные металлы, уголь, лесные грузы, цветные металлы, насыпные и навалочные (руда, песок, щебень), тарноштучные и генеральные грузы (с учётом индивидуального подхода к конкретному грузу) с железнодорожного транспорта на морские суда и наоборот. Режим работы комплекса круглосуточный.

Значительная часть территории ППК-1 занята площадками открытого хранения грузов (складские площадки).

Водоснабжение

Обеспечение водой объектов ППК-1 осуществляется из сетей ООО «Горный ключ» (точка №1) согласно договору №05-ГК/07 от 01.03.2007 г. Учет объемов водопотребления осуществляется по данным следующих приборов учета:

- водомерная камера ППК-1, счетчик СТВ-65Г (свидетельство об утверждении типа средств измерений ОС.С.29.128.А №77496, регистрационный №78461-20) Ду=65 мм (точка №2),

- модульное здание вспомогательного назначения для докеров механизаторов ППК-1, счетчик СВК-25 (свидетельство об утверждении типа средств измерений ОС.С.29.006.А №74542, регистрационный №75657-19) Ду=25 мм (**точка №2.1**),
 - котельная ППК-1, счетчик ВСКМ 90-50 (свидетельство об утверждении типа средств измерений RU.С.29.010.А №44337/1, регистрационный №32539-11) Ду=50 мм (**точка №2.2**),
 - столярный цех ППК-1, ПГ-246, счетчик ВКМ-50М (свидетельство об утверждении типа средств измерений RU.С.29.010.А №42373/1, регистрационный №46589-11) Ду=50 мм (**точка №2.3**),
 - столярный цех ППК-1, счетчик СВКМ-15У (свидетельство об утверждении типа средств измерений ОС.С.29.006.А №74542, регистрационный №75657-19) Ду=15 мм (**точка №2.4**),
 - СБЗ 13 причала ППК-1, счетчик ВСКМ 90-50 (свидетельство об утверждении типа средств измерений RU.С.29.010.А №44337/1, регистрационный №32539-11) Ду=50 мм (**точка №2.5**),
 - модуль СБЗ 13 причала ППК-1 (душевые), счетчик ЭКО НОМ-20 (свидетельство об утверждении типа средств измерений ОС.С.29.158.А №75648, регистрационный №76699-19) Ду=20 мм (**точка №2.6**),
 - столовая ППК-1, два счетчика (горячая и холодная вода) ВСКМ 15 (свидетельство об утверждении типа средств измерений ОС.С.29.092.А №65146/2, регистрационный №66635-17) Ду=15 мм (**точка №2.7**),
 - ПГ-312 ППК-1, счетчик ВСКМ 50 (свидетельство об утверждении типа средств измерений ОС.С.29.092.А №65146/2, регистрационный №66635-17) Ду=50 мм (**точка №2.8**),
 - РММ ППК-1 (бункеровка), счетчик Пульсар-80 (свидетельство об утверждении типа средств измерений ОС.С.29.004.А №74322, регистрационный №75446-19) (**точка №2.9**),
 - проходная ППК-1, счетчик СХВ-15 (свидетельство об утверждении типа средств измерений RU.С.29.006.А №50799/1, регистрационный №16078-13) Ду=15 мм (**точка №2.10**).
- Внутриплощадочные сети водоснабжения выполнены из стальных труб диаметром до 219 мм, пластиковых труб диаметром до 133 мм.
- Водоснабжение для нужд пылеподавления осуществляется из собственных скважин:
- одиночная скважина №2595-Б (**точка №3**) с целевым назначением и видами работ: добыча пресных подземных вод для технического водоснабжения. Лицензия на пользование недрами серии НАХ №00151 вида ОВ, зарегистрирована 05.02.2019 г., дата окончания действия лицензии 05.02.2029 г.
 Дебит скважины 67,2 м³/сут., глубина 46,0 м.
 Максимальный разрешенный водоотбор составляет 67,2 м³/сут. (0,0008 м³/сек., 2,8 м³/час, 24,53 тыс. м³/год).
- Скважина оборудована погружным насосом БЦПЭ 0,5-80У производительностью 4 м³/час.
- Учет объемов водопотребления осуществляется по данным прибора учета СВКМ-25 (свидетельство об утверждении типа средств измерений ОС.С.29.006.А №74542, регистрационный №75657-19) Ду=25 мм. (**точка №3**), установленного в павильоне над оголовком скважины.
- одиночная скважина №2789-Б (**точка №4**) с целевым назначением и видами работ: добыча пресных подземных вод для технического водоснабжения. Лицензия на пользование недрами серии НАХ №00208 вида ОВ, зарегистрирована 21.04.2020 г., дата окончания действия лицензии 21.04.2030 г.
 Дебит скважины 88,8 м³/сут., глубина 46,0 м.
 Максимальный разрешенный водоотбор составляет 88,8 м³/сут. (0,001 м³/сек., 3,7 м³/час, 32,412 тыс. м³/год).

Скважина оборудована электропогружным насосом 4 SK4/14 марки «Pedrollo» производительностью 4 м³/час.

Учет объемов водопотребления осуществляется по данным прибора учета ПИ-ТЕРФЛОУ (свидетельство об утверждении типа средств измерений RU.C.29.592.A №64816/1, регистрационный №66324-16) Ду=32 мм. (**точка №4**), установленного в павильоне над оголовком скважины.

- одиночная скважина №2788-Б (**точка №5**) с целевым назначением и видами работ: добыча пресных подземных вод для технического водоснабжения. Лицензия на пользование недрами серии НАХ №00209 вида ОВ, зарегистрирована 21.04.2020 г., дата окончания действия лицензии 22.04.2030 г.

Дебит скважины 120,0 м³/сут., глубина 60,0 м.

Максимальный разрешенный водоотбор составляет 120,0 м³/сут. (0,0014 м³/сек., 5,0 м³/час, 43,8 тыс. м³/год).

Скважина оборудована электропогружным насосом 4 SK4/14 марки «Pedrollo» производительностью 4 м³/час.

Учет объемов водопотребления осуществляется по данным прибора учета ПИ-ТЕРФЛОУ (свидетельство об утверждении типа средств измерений RU.C.29.592.A №64816/1, регистрационный №66324-16) Ду=32 мм. (**точка №5**), установленного в павильоне над оголовком скважины.

- одиночная скважина №2787-Б (**точка №6**) с целевым назначением и видами работ: добыча пресных подземных вод для технического водоснабжения. Лицензия на пользование недрами серии НАХ №00210 вида ОВ, зарегистрирована 22.04.2020 г., дата окончания действия лицензии 22.04.2030 г.

Дебит скважины 120,0 м³/сут., глубина 60,0 м.

Максимальный разрешенный водоотбор составляет 120,0 м³/сут. (0,0014 м³/сек., 5,0 м³/час, 43,8 тыс. м³/год).

Скважина оборудована электропогружным насосом 4 SK4/14 марки «Pedrollo» производительностью 4 м³/час.

Учет объемов водопотребления осуществляется по данным прибора учета ПИ-ТЕРФЛОУ (свидетельство об утверждении типа средств измерений RU.C.29.592.A №64816/1, регистрационный №66324-16) Ду=32 мм. (**точка №6**), установленного в павильоне над оголовком скважины.

- одиночная скважина №2786-Б (**точка №7**) с целевым назначением и видами работ: добыча пресных подземных вод для технического водоснабжения. Лицензия на пользование недрами серии НАХ №00211 вида ОВ, зарегистрирована 22.04.2020 г., дата окончания действия лицензии 22.04.2030 г.

Дебит скважины 57,6 м³/сут., глубина 60,0 м.

Максимальный разрешенный водоотбор составляет 57,6 м³/сут. (0,0007 м³/сек., 2,4 м³/час, 21,024 тыс. м³/год).

Скважина оборудована электропогружным насосом 4 SK4/14 марки «Pedrollo» производительностью 4 м³/час.

Учет объемов водопотребления осуществляется по данным прибора учета ПИ-ТЕРФЛОУ (свидетельство об утверждении типа средств измерений RU.C.29.592.A №64816/1, регистрационный №66324-16) Ду=32 мм. (**точка №7**), установленного в павильоне над оголовком скважины.

- одиночная скважина №25057 (**точка №8**) с целевым назначением и видами работ: геологическое изучение (поиски, оценка), разведка и добыча пресных подземных вод для технического водоснабжения. Лицензия на пользование недрами серии ВЛВ №02213 вида ВР, зарегистрирована 08.10.2012 г., дата окончания действия лицензии 07.10.2038 г.

Дебит скважины 67,2 м³/сут., глубина 40,0 м.

Максимальный разрешенный водоотбор составляет 67,2 м³/сут. (0,0008 м³/сек., 2,8 м³/час, 24,53 тыс. м³/год).

Скважина оборудована погружным насосом БЦПЭ 0,5-80У производительностью 4 м³/час.

Учет объемов водопотребления осуществляется по данным прибора учета ВСКМ 90-25 (свидетельство об утверждении типа средств измерений RU.С.29.010.А №44337/1, регистрационный №32539-11) Ду=25 мм. (**точка №8**), установленного в павильоне над оголовком скважины.

Вода из скважин №2595-Б и №25057 по трубопроводам, выполненным из стальных труб диаметром 150 мм, закачивается в металлическую накопительную ёмкость объемом 320 м³ (**точка №9**), откуда по мере необходимости подается на нужды пылеподавления через насосную станцию АПЕ-320, путем заправки цистерн автомобилей мобильной системы пылеподавления.

Вода из скважин №2789-Б, №2788-Б, №2787-Б и №2786-Б по трубопроводам, выполненным из ПНД-труб диаметром 150 мм, закачивается в металлическую накопительную емкость объемом 5000 м³ (**точка №10**), откуда по мере необходимости подается на нужды пылеподавления путем заправки цистерн автомобилей, мобильной системы пылеподавления.

Водоподготовка не осуществляется.

Системы оборотной и повторно-используемой воды отсутствуют.

Водоотведение

Система канализации ППК-1 раздельная: хозяйственно-бытовая, ливневая.

Сброс хозяйственно-бытовых сточных вод осуществляется в централизованную систему канализации (**точка №11**) по договору №88 Вр-В/07 от 01.03.2007 г. с ООО «Врангель Водосток». Учет объёмов водоотведения осуществляется по данным водохозяйственного баланса и принимается равным объёму водопотребления на хозяйственно-бытовые нужды. Сети канализации выполнены из стальных труб диаметром до 500 мм, чугунных труб диаметром до 350 мм.

Ливневая канализация организована и предназначена для сбора и отведения поверхностных сточных вод с территории комплекса. Ливневая канализация выполнена из стальных труб диаметром до 520 мм, железобетонных труб диаметром до 500 мм, дождеприемных лотков шириной 400 мм, закрытых металлическими решетками, либо чередованием решетчатого и сплошного покрытия, а либо сплошным покрытием в местах проезда тяжелой техники, определенных Рабочими технологическими картами грузовых операций. На территории ППК-1 имеются три системы ливневой канализации, охватывающие всю территорию комплекса (сбор поверхностных стоков выполнен открытым способом по уклонам со сбросом в существующие лотки, которые проложены параллельно друг другу и уклону площадки), каждая из которых завершается самостоятельным выпуском в бухту Врангель (выпуски № 9, № 10 и № 11).

Выпуск №9.

Поверхностные (ливневые и талые) сточные воды с территории, расположенной в районе причала №11, собираются в колодцы-дождеприемники, дождеприемные лотки, отводятся системой закрытых самотечных коллекторов (**точка №12**) на локальные очистные сооружения (**точка №13**). Для сбора поверхностных вод территории придан пилообразный профиль с уклонами 5-20%. Колесоотбойные брусы толщиной 15 см и высотой 30 см препятствуют непосредственному попаданию дождевых вод в море с территории причала.

Технология очистки.

Сточные воды поступают в аккумулирующую камеру-отстойник объемом 500 м. куб., где задерживается крупная взвесь (угольная пыль, песок), оседающая по всей горизонтальной площади днища отстойника. В качестве аккумулирующей емкости выполнен железобетонный резервуар в монолитном исполнении. Здесь установлен сигнализатор уровня песка, позволяющий своевременно производить очистку отстойника от осадка ме-

ханизированным способом. Отстоянная вода из отстойника может использоваться на нужды мойки и поливки территории (в том числе на нужды пылеподавления), либо забирается погружным насосом с функцией взмучивания и подается далее на очистные сооружения подземного размещения, модульные, производства компании «Эколайн», в составе:

- ловушка-сепаратор типа «ЭКО-Н»;
- сорбционный фильтр ФБС.

Мощность очистных сооружений составляет 0,005 м³/сек., 18,0 м³/час, 432,0 м³/сут., 157,680 тыс. м³/год. Корпус установок выполнен из стеклопластика, габариты ловушки-сепаратора – диаметр 2,2 м, длина 5,9 м.

Сорбционный фильтр ФБС-3 представляет собой колодец диаметром 2,2 м. В качестве фильтрующей загрузки используется керамзитный сорбент «АС». Сорбент очищает воду от нерастворенных и растворенных нефтепродуктов, железа, фенолов, ионов тяжелых металлов, аммония, нитратов. Отсутствие сорбции низкомолекулярной органики упрощает регенерацию и предотвращает развитие микроорганизмов внутри слоя сорбента и скопление насекомых над открытым фильтром.

На трубопроводе очищенной сточной воды после сорбционного фильтра установлен ультразвуковой расходомер с интегратором акустическим «LT-US» (свидетельство об утверждении типа средств измерений RU.C.29.032.A №24668, регистрационный №79572-20 (приказ №1871 от 20.11.2020)) (**точка №14**) Ду=200 мм, позволяющий вести учет объема сточных вод, прошедших очистку.

Сточные воды после очистки самотеком по железобетонному коллектору Ду=1000 мм сбрасываются в бухту Врангеля по выпуску №9 (**точка №15**).

Выпуск №9 – выполнен из железобетонного коллектора диаметром 1000 мм, береговой, сосредоточенный, без оголовка, в теле причала №11, расстояние от береговой линии (тела причала) 0,0 м, частично под урезом воды (среднее расстояние до поверхности моря с учетом приливно-отливных явлений – 0,0 м).

Координаты выпуска №9 (ГСК-2011): 42°44'05,2452" с. ш.; 133°04'13,5352" в. д.

Годовой объем сброса сточных вод через Выпуск № 9 составляет 34,194 тыс. м³ (4884,9 м³/мес., 6,66 м³/час).

Данные о соответствии работы очистных сооружений проектным характеристикам.

Проектные показатели работы очистных сооружений приняты по паспортным данным ловушки-сепаратора типа «ЭКО-Н» и фильтра сорбционного безнапорного ФБС. Данные об эффективности очистки поверхностных сточных вод на очистных сооружениях приведены по данным протокола результатов исследований (испытаний) и измерений № 255 от 01.08.2023, выполненного санитарно-экологической лабораторией ОА «Восточный Порт».

№ п п	Наименование ингредиентов	Проектные показатели работы очистных сооружений			Фактические показатели работы очистных сооружений		
		До очистки, мг/дм ³	После очистки, мг/дм ³	Эффективность, %	До очистки, мг/дм ³	После очистки, мг/дм ³	Эффективность, %
1.	Взвешенные вещества	200	3	98,5	31	5,2	83
2.	Нефть и нефтепродукты в растворенном и эмульгированном состоянии	120	0,05	99,9	0,072	0,043	40,27

Контроль качества сбрасываемых сточных вод осуществляется собственной лабораторией в контрольном колодце после очистных сооружений перед выпуском № 9 (**точ-**

ка №16). Лаборатория имеет аттестат аккредитации испытательной лаборатории (центра) №РОСС RU.0001.515460 от 03.03.2015 г.

Выпуск №10.

Поверхностные (ливневые и талые) сточные воды с территории, расположенной в районе причала №12, собираются в колодцы-дождеприемники, дождеприемные лотки, отводятся системой закрытых самотечных коллекторов (**точка №17**) на локальные очистные сооружения (**точка №18**). Для сбора поверхностных вод территории придан пилообразный профиль с уклонами 5-20%. Колесоотбойные брусы толщиной 15 см и высотой 30 см препятствуют непосредственному попаданию дождевых вод в море с территории причала.

Технология очистки.

Сточные воды поступают в аккумулирующую камеру-отстойник объемом 500 м. куб., где задерживается крупная взвесь (угольная пыль, песок), оседающая по всей горизонтальной площади днища отстойника. В качестве аккумулирующей емкости выполнен железобетонный резервуар в монолитном исполнении. Здесь установлен сигнализатор уровня песка, позволяющий своевременно производить очистку отстойника от осадка механизированным способом. Отстоянная вода из отстойника может использоваться на нужды мойки и поливки территории (в том числе на нужды пылеподавления), либо забирается погружным насосом с функцией взмучивания и подается далее на очистные сооружения подземного размещения, модульные, производства компании «Эколайн», в составе:

- ловушка-сепаратор типа «ЭКО-Н»;
- сорбционный фильтр ФБС.

Мощность очистных сооружений составляет 0,005 м³/сек., 18,0 м³/час, 432,0 м³/сут., 157,680 тыс. м³/год. Корпус установок выполнен из стеклопластика, габариты ловушки-сепаратора – диаметр 2,2 м, длина – 5,9 м.

Сорбционный фильтр ФБС-3 представляет собой колодец диаметром 2,2 м. В качестве фильтрующей загрузки используется керамзитный сорбент «АС». Сорбент очищает воду от нерастворенных и растворенных нефтепродуктов, железа, фенолов, ионов тяжелых металлов, аммония, нитратов. Отсутствие сорбции низкомолекулярной органики упрощает регенерацию и предотвращает развитие микроорганизмов внутри слоя сорбента и скопление насекомых над открытым фильтром.

На трубопроводе очищенной сточной воды после сорбционного фильтра установлен ультразвуковой расходомер с интегратором акустическим «LT-US» (свидетельство об утверждении типа средств измерений RU.C.29.032.A №24668, регистрационный №79572-20 (приказ №1871 от 20.11.2020)) (**точка №19**) Ду=200 мм., позволяющий вести учет объема сточных вод, прошедших очистку.

Сточные воды после очистки самотеком по железобетонному коллектору Ду=1000 мм сбрасываются в бухту Врангеля по выпуску №10 (**точка №20**).

Выпуск №10 – выполнен из железобетонного коллектора диаметром 1000 мм, береговой, сосредоточенный, без оголовка, в теле причала №12, расстояние от береговой линии (тела причала) 0,0 м, частично под урезом воды (среднее расстояние до поверхности моря с учетом приливно-отливных явлений – 0,0 м).

Координаты выпуска №10 (ГСК-2011): 42°44'09,2453" с. ш.; 133°04'07,3351" в. д.

Годовой объем сброса сточных вод через Выпуск №10 составляет 48,906 тыс. м³ (6986,6 м³/мес., 9,52 м³/час.)

Данные о соответствии работы очистных сооружений проектным характеристикам.

Проектные показатели работы очистных сооружений приняты по паспортным данным ловушки-сепаратора типа «ЭКО-Н» и фильтра сорбционного безнапорного ФБС. Данные об эффективности очистки поверхностных сточных вод на очистных сооружениях приведены по данным протокола результатов исследований (испытаний) и измерений

№257 от 01.08.2023, выполненного санитарно-экологической лабораторией ОА «Восточный Порт».

№ п п	Наименование ингредиентов	Проектные показатели работы очистных сооружений			Фактические показатели работы очистных сооружений		
		До очистки, мг/дм ³	После очистки, мг/дм ³	Эффек- тивность, %	До очистки, мг/дм ³	После очистки, мг/дм ³	Эффек- тивность, %
1.	Взвешенные вещества	200	3	98,5	76	5,6	76
2.	Нефть и нефте- продукты в рас- творенном и эмульгирован- ном состоянии	120	0,05	99,9	0,055	0,038	30,9

Контроль качества сбрасываемых сточных вод осуществляется собственной лабораторией в контрольном колодце после очистных сооружений перед выпуском №10 (**точка №21**). Лаборатория имеет аттестат аккредитации испытательной лаборатории (центра) №РОСС RU.0001.515460 от 03.03.2015

Выпуск №11.

Поверхностные (ливневые и талые) сточные воды с территории, расположенной в районе причалов №13 и №14, собираются в колодцы-дождеприемники, дождеприемные лотки, отводятся системой закрытых самотечных коллекторов (**точка №22**) на локальные очистные сооружения (**точка №23**). Для сбора поверхностных вод территории придан пилообразный профиль с уклонами 5-20%. Колесоотбойные брусы толщиной 15 см и высотой 30 см препятствуют непосредственному попаданию дождевых вод в море с территории причала.

Технология очистки.

Сточные воды поступают в аккумулирующий резервуар (камеру-отстойник) объемом 1 000 м. куб., где задерживается крупная взвесь (угольная пыль, песок), оседающая по всей горизонтальной площади днища отстойника. В качестве аккумулирующей емкости выполнен железобетонный резервуар в монолитном исполнении. Здесь установлен сигнализатор уровня песка, позволяющий своевременно производить очистку отстойника от осадка механизированным способом. Отстоянная вода из отстойника может использоваться на нужды мойки и полива территории (в том числе на нужды пылеподавления), либо забирается погружным насосом с функцией взмучивания и подается далее на очистные сооружения подземного размещения, модульные, производства компании «Эколайн», в составе:

- ловушка-сепаратор типа «ЭКО-Н»;
- сорбционный фильтр ФБС.

Мощность очистных сооружений составляет 0,010 м³/сек., 36,0 м³/час, 864,0 м³/сут., 315,360 тыс. м³/год. Корпус установок выполнен из стеклопластика, габариты ловушки-сепаратора – диаметр 2,2 м, длина – 5,9 м.

Сорбционный фильтр ФБС-3 представляет собой колодец диаметром 2,2 м. В качестве фильтрующей загрузки используется керамзитный сорбент «АС». Сорбент очищает воду от нерастворенных и растворенных нефтепродуктов, железа, фенолов, ионов тяжелых металлов, аммония, нитратов. Отсутствие сорбции низкомолекулярной органики упрощает регенерацию и предотвращает развитие микроорганизмов внутри слоя сорбента и скопление насекомых над открытым фильтром.

На трубопроводе очищенной сточной воды после сорбционного фильтра установлен ультразвуковой расходомер с интегратором акустическим «LT-US» (свидетельство об утверждении типа средств измерений RU.C.29.032.A №24668, регистрационный №79572-

20 (приказ №1871 от 20.11.2020)) (**точка №24**) Ду=200 мм., позволяющий вести учет объема сточных вод, прошедших очистку.

Осадок из отстойников удаляется механически, направляется на комплекс обезвреживания осадка, затем размещается на собственном полигоне ТБО. Отделившиеся нефтепродукты откачиваются вакуумной машиной и передаются по договорам лицензированной организации.

Сточные воды после очистки самотеком по железобетонному коллектору Ду=1000 мм сбрасываются в бухту Врангеля по выпуску №11 (**точка №25**).

Выпуск №11 – выполнен из железобетонного коллектора диаметром 1000 мм, береговой, сосредоточенный, без оголовка, в теле причала №14, расстояние от береговой линии (тела причала) 0,0 м, частично под урезом воды (среднее расстояние до поверхности моря с учетом приливно-отливных явлений – 0,0 м).

Координаты выпуска №11 (ГСК-2011): 42°44'16,0456" с. ш.; 133°03'56,8349" в. д.

Годовой объем сброса сточных вод через Выпуск №11 составляет 60,465 тыс. м³, (8637,9 м³/мес., 11,77 м³/час.)

Данные о соответствии работы очистных сооружений проектным характеристикам.

Проектные показатели работы очистных сооружений приняты по паспортным данным ловушки-сепаратора типа «ЭКО-Н» и фильтра сорбционного безнапорного ФБС. Данные об эффективности очистки поверхностных сточных вод на очистных сооружениях приведены по данным протокола результатов исследований (испытаний) и измерений №259 от 01.08.2023, выполненного санитарно-экологической лабораторией ОА «Восточный Порт».

№ п п	Наименование ингредиентов	Проектные показатели работы очистных сооружений			Фактические показатели работы очистных сооружений		
		До очистки, мг/дм ³	После очистки, мг/дм ³	Эффективность, %	До очистки, мг/дм ³	После очистки, мг/дм ³	Эффективность, %
1.	Взвешенные вещества	200	3	98,5	34	4,8	86
2.	Нефть и нефтепродукты в растворенном и эмульгированном состоянии	120	0,05	99,9	0,063	0,041	34,9

Контроль качества сбрасываемых сточных вод осуществляется собственной лабораторией в контрольном колодце после очистных сооружений перед выпуском №11 (**точка №26**). Лаборатория имеет аттестат аккредитации испытательной лаборатории (центра) №РОСС RU.0001.515460 от 03.03.2015 г.

Также на территории ППК-1 расположена автозаправочная станция (АЗС), поверхностные сточные воды с территории которой также сбрасываются по выпуску №11. Поверхностные сточные воды с территории отбортованной площадки слива автоцистерн, с территории АЗС, с кровель зданий и сооружений по собственной самотечной системе ливневой канализации, выполненной из хризотилцементных труб диаметром 200-300 мм с дождеприёмными решетками, собираются и отводятся на собственные очистные сооружения мощностью 0,0007 м³/сек., 2,52 м³/час, 60,48 м³/сут., 22,0752 тыс. м³/год (**точка №27**). Также предусмотрен перепускной колодец и подземная аварийная накопительная емкость объемом 15 м³. Очищенные поверхностные сточные воды с территории АЗС направляются в коллектор выпуска №11.

2.Производственный перегрузочный комплекс №3 (ППК-3).

Производственный перегрузочный комплекс ППК-3 АО «Восточный Порт» представляет собой совокупность гидротехнических сооружений и является специализированным комплексом, предназначенным только для перевалки угля с железнодорожного транспорта на морские суда. Режим работы комплекса круглосуточный.

Специализированный углеперегрузочный комплекс ППК-3 проектной мощностью 24 млн. тонн/год оборудован вагоноопрокидывателями для выгрузки угля из вагонов, конвейерами для транспортировки угля и специализированными машинами, обеспечивающими формирование и разборку штабелей угля, а также погрузку на суда. ППК-3 имеет 4 причала – №49, №50, 51 и 51А.

На территории ППК-3 находятся следующие объекты: здание центрального пульта управления Угольного комплекса, здание вагоноопрокидывателя, здания вагоноразраживателей, здания пересыпных станций, здание ремонтно-механических мастерских, бокс для автотехники, электроцех, специализированные погрузочные машины (стакеры, реклаймеры, судопогрузочные машины), конвейерные линии, открытые склады угля, котельная, административные и производственные здания, автомобильная дорога с асфальтовым покрытием, железнодорожные пути, скважины откачки подземных вод технического качества (в целях водопонижения), проходные, отстойники для очистки сточных вод.

Котельная №4 ППК-3 предназначена для отопления и подачи пара на технологические нужды разгрузки угля. Котельная №4 оснащена котлами КЕ-25-14С – 4 ед., производительностью 25 тонн пара в час. Котельная работает на угле угольного комплекса.

Водоснабжение

Обеспечение водой объектов ППК-3 и котельной №4 осуществляется из сетей ООО «Горный ключ» (**точка №28**) согласно договору №05-ГК/07 от 01.03.2007 г. Учет объемов водопотребления осуществляется по данным следующих приборов учета:

- водомерная камера ППК-3, счетчик Пульсар-80 (свидетельство об утверждении типа средств измерений ОС.С.29.004.А №74322, регистрационный №75446-19) Ду=80 мм (**точка №29**),
- котельная №4 ППК-3, счетчик Пульсар-80 (свидетельство об утверждении типа средств измерений ОС.С.29.004.А №74322, регистрационный №75446-19) Ду=80 мм. (**точка №29.1**),
- котельная №4 ППК-3 (обводная линия), счетчик Пульсар-80 (свидетельство об утверждении типа средств измерений ОС.С.29.004.А №74322, регистрационный №75446-19) Ду=80 мм (**точка №29.2**),
- заполнение емкости V=5000 м³ ППК-3, счетчик Пульсар-65 (свидетельство об утверждении типа средств измерений ОС.С.29.004.А №74322, регистрационный №75446-19) Ду=65 мм (**точка №29.3**),
- подпитка котельной №4 из емкости V=5000 м³ ППК-3, счетчик Пульсар-80 (свидетельство об утверждении типа средств измерений ОС.С.29.004.А №74322, регистрационный №75446-19) Ду=80 мм (**точка №29.4**),
- насосная пожарная станции ППК-3, счетчик Пульсар-80 (свидетельство об утверждении типа средств измерений ОС.С.29.004.А №74322, регистрационный №75446-19) (**точка №29.5**),
- столовая ППК-3, два счетчика (горячая и холодная вода) СВК-25 (свидетельство об утверждении типа средств измерений ОС.С.29.006.А №74542, регистрационный №75657-19) Ду=25 мм (**точка №29.6**),

- водомерный узел заправки СПП стакеров ППК-3, счетчик Пульсар-80 (свидетельство об утверждении типа средств измерений ОС.С.29.004.А №74322, регистрационный №75446-19) Ду=80 мм (**точка №29.7**).

Водоснабжение на нужды гидросмыва угольной пыли в здании вагоноопрокидывателя осуществляется также из сетей ООО «Горный ключ».

Учет объемов водопотребления на нужды гидросмыва угольной пыли в здании вагоноопрокидывателя ППК-3 осуществляется по данным счетчика холодной воды турбинного СТВ-100 (свидетельство об утверждении типа средств измерений ОС.С.29.128.А №77496, регистрационный №78461-20), Ду=100 мм (**точка №29/8**).

Обеспечение водой объектов 3-ей очереди ППК-3 осуществляется из сетей ООО «Горный ключ» (**точка №50**) согласно договора №05-ГК/07 от 01.03.2007 г. Учет объемов водопотребления осуществляется по данным комбинированного счетчика холодной воды DUAL-100/20 (свидетельство об утверждении типа средств измерений RU.С.29.639.А №64682, регистрационный №66194-16) Ду=100 мм (**точка №51**), установленного в месте подключения к городской системе водоснабжения. Сети водоснабжения выполнены из стальных труб диаметром до 200 мм.

Учет объемов водопотребления на нужды гидросмыва угольной пыли в здании вагоноопрокидывателя 3-ей очереди ППК-3 осуществляется по данным счетчика холодной воды турбинного СТВ-100 (свидетельство об утверждении типа средств измерений ОС.С.29.128.А №77496, регистрационный №78461-20), Ду=100 мм (**точка №51.1**).

Бытовые стоки от зданий служебно-вспомогательной зоны собираются в накопительной емкости Flotenk-EN-25, V=25,0 м³ (**точка №52**).

Сбор стоков от здания для обогрева рабочих, расположенного в районе очистных сооружений производственно-дождевого стока, предусмотрен в емкость для сбора жидких бытовых отходов Flotenk-EN-10, V=10,0 м³ (**точка №53**).

Сбор стоков от здания для обогрева рабочих, расположенного в районе дробильно-сортировочных комплексов (ДСК-55 и ДСК-56), предусмотрен в емкость для сбора жидких бытовых отходов Flotenk-EN-10, V=10,0 м³ (**точка №54**).

Объем каждой емкости рассчитан на неделю эксплуатации при максимальном водопотреблении. После заполнения ёмкости, жидкие бытовые отходы откачиваются вакуумной машиной Общества и передаются по договору №11-ЖБО/21 от 29.10.2021 ООО «Врангель-Водосток».

Сети водоснабжения выполнены из стальных труб диаметром до 219 мм.

Скважины, расположенные на территории угольного комплекса в районе вагоноопрокидывателя ППК-3 предназначены для понижения уровня грунтовых вод подземной части вагоноопрокидывателя.

Скважинный водозабор эксплуатируется на основании лицензии на право пользования недрами серии ВЛВ №00894 вида ВЭ, зарегистрированной 08.12.1999 г., дата окончания действия лицензии 07.12.2019 г. (срок действия продлен в соответствии с Приказом №37-01-09/192 от 09.10.2019 г. «О продлении срока действия лицензии ВЛВ № 00894 ВЭ и актуализации лицензионных условий» до 07.12.2029 г.).

Дебит скважины №1 (**точка №30**) составляет 96,0 м³/сут., глубина 24,5 м.

Дебит скважины №2 (**точка №31**) составляет 96,0 м³/сут., глубина 24,5 м.

Максимальный разрешенный водоотбор составляет 192 м³/сут. (0,002 м³/сек., 8,0 м³/час, 70 тыс. м³/год).

Скважина оборудована погружным насосом Mitsubishi Electric HS-5V производительностью 4 м³/час.

Учет объемов водопотребления осуществляется расчетным способом по времени работы насосного оборудования. Забранная вода поступает в отстойники-накопители очистных сооружений выпуска №4 (**точка №40**).

Водоподготовка не осуществляется.
Системы оборотной и повторно-используемой воды отсутствуют.

Водоотведение

Система канализации ППК-3 раздельная: хозяйственно-бытовая, производственная, ливневая.

Сброс хозяйственно-бытовых сточных вод осуществляется в централизованную систему канализации (**точка №32**) по договору №88 Вр-В/07 от 01.03.2007 г. с ООО «Врангель Водосток». Учет объемов водоотведения осуществляется по данным водохозяйственного баланса и принимается равным объему водопотребления на хозяйственно-бытовые нужды.

Ливневая канализация организована и предназначена для сбора и отведения поверхностных сточных вод с территории комплекса. На территории ППК-3 имеются две линии ливневой канализации, охватывающие всю территорию комплекса с двух сторон, каждая из которых завершается самостоятельным выпуском в бухту Врангель (выпуски № 4 и № 6).

Для сбора и отвода производственных сточных вод предназначена производственная канализация. Производственные сточные воды ППК-3 включают в себя:

- стоки от котельной №4;
- стоки от водопонижения здания вагоноопрокидывателя;
- стоки от гидросмыва в здании вагоноопрокидывателя.

Система канализации котельной №4 раздельная: хозяйственно-бытовая и производственная.

Сброс хозяйственно-бытовых сточных вод осуществляется в централизованную систему канализации (**точка №32**) по договору №88 Вр-В/07 от 01.03.2007 г. с ООО «Врангель Водосток». Учет объемов водоотведения осуществляется по данным водохозяйственного баланса и принимается равным объему водопотребления на хозяйственно-бытовые нужды.

Производственные сточные воды котельной №4 образуются от охлаждения забрасывателей топлива, питательного и сетевого насосов, продувки котлов, регенерации, взрыхления и промывки фильтров, конденсатообразования в системе пароснабжения.

Производственные сточные воды котельной №4 от охлаждения оборудования используются в системе повторного водоснабжения – на нужды шлакоудаления. Объем повторно используемой воды определен расчетным методом и равен 2,0135 тыс. м³/год.

Выпуск №3.

Загрязненные производственные сточные воды котельной №4 по системе производственной канализации (**точка №33**) поступают на очистные сооружения двухступенчатой механической очистки (**точка №34**).

Технология очистки.

Состав очистных сооружений:

- первая ступень: вертикальные отстойники-охладители – 2 шт.;
- вторая ступень: колодцы-охладители – 2 шт.

В отстойниках-охладителях происходит осаждение взвешенных частиц и всплытие более легких, чем вода, загрязняющих веществ, а также охлаждение воды. В колодцах-охладителях очищенная сточная вода остывает до допустимых температур.

Мощность очистных сооружений составляет 0,320 м³/сек., 13,5 м³/час, 323,3 м³/сут., 118,0 тыс. м³/год.

Осадок из отстойников удаляется вручную и размещается на собственном полигоне. Отделившиеся нефтепродукты откачиваются вакуумной машиной и передаются по договорам лицензированной организации.

Производственные сточные воды котельной №4 после очистки самотеком по канализационному коллектору ДУ=500 мм поступают в канализационный колодец, а затем

сбрасываются устье реки Хмыловка по выпуску №3 (**точка №35**).

Выпуск №3 – береговой, сосредоточенный, без оголовка, выполнен из стальной трубы диаметром 500 мм. Место выпуска расположено между камнями берегоукрепления, уровень места сброса от поверхности воды – 0 м, расстояние от береговой линии – 0 м.

Координаты выпуска №3 (ГСК-2011): 42°45'12,0463" с. ш.; 133°05'05,9375" в. д.

Годовой объем сброса сточных вод через выпуск №3 составляет 28,131 тыс.м³/год (4688,5 м³/мес.; 6,44 м³/час.)

Учет объемов сбрасываемых по выпуску №3 сточных вод осуществляется расходомером-счетчиком электромагнитным ВЗЛЕТ ТЭР (свидетельство об утверждении типа средств измерений RU.C.29.006.A №53996/1, регистрационный №39735-14) (**точка №36**) Ду=300 мм., установленным после очистных сооружений.

Данные о соответствии работы очистных сооружений проектным характеристикам.

Проектные показатели работы очистных сооружений принимаются по данным типовых проектов и НДС регистрационный номер 16.03.16.05-07/69-1. Данные об эффективности очистки производственных сточных вод на очистных сооружениях приведены по данным протокола результатов исследований (испытаний) и измерений №1 от 31.01.2023, выполненного санитарно-экологической лабораторией ОА «Восточный Порт».

№ п п	Наименование ингредиентов	Проектные показатели работы очистных сооружений			Фактические показатели работы очистных сооружений		
		До очистки, мг/дм ³	После очистки, мг/дм ³	Эффек- тивность, %	До очистки, мг/дм ³	После очистки, мг/дм ³	Эффек- тивность, %
1.	Взвешенные вещества	100,0	10,0	90,0	50	4,8	90,4
2.	Нефтепродукты	1,0	0,3	70,0	0,018	0,013	27,7

Контроль качества сбрасываемых сточных вод осуществляется собственной лабораторией в контрольном колодце после очистных сооружений перед выпуском №3 (**точка №37**). Лаборатория имеет аттестат аккредитации испытательной лаборатории (центра) №РОСС RU.0001.515460 от 03.03.2015 г.

Выпуск №4.

Через выпуск № 4 сбрасываются очищенные смешанные сточные воды: поверхностные с северо-западной и восточной части угольного комплекса ППК-3, в том числе дренажные и поверхностные сточные воды с угольных складов, производственные стоки от гидросмыва вагоноопрокидывателя и стоки от водопонижения.

Технология очистки.

Для сбора и отвода производственных сточных вод предназначена производственная канализация (**точка №38**). Производственные сточные воды включают в себя:

- стоки от водопонижения здания вагоноопрокидывателя;
- стоки от гидросмыва в здании вагоноопрокидывателя.

Производственные сточные воды, загрязненные угольной пылью, проходят механическую очистку сначала на отстойнике, расположенном рядом со зданием маслостанции, затем смешиваются с ливневыми сточными водами. Объединенный сток поступает в горизонтальные отстойники возле здания центрального пульта управления.

Ливневая канализация (**точка №39**) организована и предназначена для сбора и отведения поверхностных сточных вод с территории комплекса. Существующие отводящие сети самотечной ливневой канализации – подземный коллектор из железобетонных труб

диаметром 800мм, 1200мм, расположенные перпендикулярно линии берегоукрепления ППК-3, с выпуском №4 в бухту Врангеля.

Смешанные сточные воды: поверхностные, предварительно очищенные производственные сточные воды от гидросмыва вагоноопрокидывателя и стоки от водопонижения, перед сбросом в водный объект проходят очистку в двухсекционном горизонтальном отстойнике размером 39,0*12 м, высотой 3,5 м. (**точка №40**) выполненном по типовому проекту № 4 -18-775/69 Госстроя СССР «Канализационные горизонтальные отстойники с механизированным удалением осадка». В отстойнике происходит процесс осаждения взвешенных веществ и всплытие более легких загрязняющих веществ. В 2016 году проведено техническое перевооружение объекта «Отстойники канализационные горизонтальные. Выпуск №4». Отстойник дооборудован самоходными скребковыми механизмами мостового типа, шламовыми насосами и шламоосушающими контейнерами Kugler объемом 3 м³. Для работы в зимний период установлен отапливаемый павильон для осушения шлама.

Мощность очистных сооружений составляет 0,015 м³/сек., 54,0 м³/час, 1296,0 м³/сут., 473,040 тыс. м³/год.

Осадок из отстойников удаляется механически и размещается на собственном полигоне. Отделившиеся нефтепродукты откачиваются вакуумной машиной и передаются по договорам лицензированной организации.

Смешанные сточные воды после очистки самотеком по канализационному железобетонному коллектору Ду=1200 мм сбрасываются в бухту Врангеля по выпуску №4 (**точка №42**).

Выпуск №4 – береговой, сосредоточенный, без оголовка, выполнен из железобетонных труб диаметром 1200 мм, высота над уровнем воды 0,0 м, расстояние до уреза воды 0,0 м.

Координаты выпуска №4 (ГСК-2011): 42°45'20,9468" с. ш.; 133°04'22,0364" в. д.

Годовой объем сброса сточных вод через Выпуск №4 составляет 138,334 тыс.м³/год (17291,75 м³/мес., 24,37 м³/час).

Учет объемов сбрасываемых по выпуску №4 сточных вод осуществляется расходомером-счетчиком электромагнитным ВЗЛЕТ ТЭР (свидетельство об утверждении типа средств измерений RU.C.29.006.A №53996/1, регистрационный №39735-14) (**точка №43**) Ду=300 мм., установленным после очистных сооружений.

Данные о соответствии работы очистных сооружений проектным характеристикам.

Проектные показатели работы очистных сооружений принимаются по данным типового проекта №4-18-775/60 Госстроя СССР «Канализационные горизонтальные отстойники с механизированным удалением осадка» и НДС регистрационный номер 16.03.16.05-07/69-1. Данные об эффективности очистки производственных сточных вод на очистных сооружениях приведены по данным протокола результатов исследований (испытаний) и измерений № 286 от 22.08.2023, выполненного санитарно-экологической лабораторией ОА «Восточный Порт».

№ п п	Наименование ингредиентов	Проектные показатели работы очистных сооружений			Фактические показатели работы очистных сооружений		
		До очистки, мг/дм³	После очистки, мг/дм³	Эффек- тивность, %	До очистки, мг/дм³	После очистки, мг/дм³	Эффек- тивность, %
1.	Взвешенные ве- щества	500,0	15,0	97,0	102,0	5,2	95

Контроль качества сбрасываемых сточных вод осуществляется собственной лабораторией в контрольном колодце после очистных сооружений перед выпуском №4 (**точка**

№44). Лаборатория имеет аттестат аккредитации испытательной лаборатории (центра) №РОСС RU.0001.515460 от 03.03.2015 г.

Также для исключения попадания неочищенных поверхностных сточных вод в водный объект имеются два отстойника, в которые по приёмным канавам (кюветам), расположенным вдоль бордюра (по береговой линии), поступает ливневая вода.

Первый железобетонный аккумулирующий резервуар (отстойник) (**точка №41**) расположен в районе берегоукрепления, имеет размеры 4,0 * 12,0 м, глубину 5,6 м.

Из отстойников сточные воды спецтехникой откачиваются и доставляются на существующие очистные сооружения выпуска №8 (**точка №56**).

Осадок из отстойников удаляется механически и размещается на собственном полигоне. Отделившиеся нефтепродукты откачиваются вакуумной машиной и передаются по договорам лицензированной организации.

Выпуск №6.

Поверхностные (ливневые и талые) сточные воды с южной части территории угольного комплекса ППК-3 площадью 20,3604 га собираются в колодцы-дождеприемники, отводятся системой закрытых самотечных коллекторов (**точка №45**) на локальные очистные сооружения (**точка №46**).

Технология очистки.

Существующие локальные очистные сооружения предназначены для механической очистки ливневых сточных вод с ½ части всей территории специализированного комплекса ППК-3 ОА «Восточный Порт» и представлены двухсекционным горизонтальным отстойником, построенным по типовому проекту № 4-18-775/60 Госстроя СССР «Канализационные горизонтальные отстойники с механизированным удалением осадка». Размер каждой секции 4*12 метров.

В отстойнике происходит процесс осаждения взвешенных веществ и всплытие более легких загрязняющих веществ. В 2018 году проведено техническое перевооружение объекта «Отстойники канализационные горизонтальные. Выпуск №4». Отстойник дооборудован самоходными скребковыми механизмами мостового типа, шламовыми насосами и шламоосушающими контейнерами Kugler объемом 3 м³. Для работы в зимний период установлен отапливаемый павильон для осушения шлама.

Мощность очистных сооружений составляет 0,015 м³/сек., 54,0 м³/час, 1296,0 м³/сут., 473,040 тыс. м³/год.

Осадок из отстойников удаляется механически и размещается на собственном полигоне. Отделившиеся нефтепродукты откачиваются вакуумной машиной и передаются по договорам лицензированной организации.

Сточные воды после очистки самотеком по двум стальным коллекторам Ду=1000 мм сбрасываются в бухту Врангеля по выпуску №6 (**точка №47**).

Выпуск №6 – выполнен из двух стальных коллекторов диаметром 1000 мм, береговой, сосредоточенный, без оголовка, высота над уровнем воды 0,0 м, расстояние до уреза воды 0,0 м.

Координаты выпуска №6 (ГСК-2011): 42°45'08,4466" с. ш.; 133°04'21,5362" в. д.

Годовой объем сброса сточных вод через Выпуск №6 составляет 81,641 тыс.м³/год (12921,86 м³/мес., 17,95 м³/час).

Учет объемов сбрасываемых по выпуску № 6 сточных вод осуществляется расходомером-счетчиком электромагнитным ВЗЛЕТ ТЭР (свидетельство об утверждении типа средств измерений RU.C.29.006.A №53996/1, регистрационный №39735-14) (**точка №48**) Ду=300 мм., установленным после очистных сооружений.

Данные о соответствии работы очистных сооружений проектным характеристикам.

Проектные показатели работы очистных сооружений принимаются по данным типового проекта №4-18-775/60 Госстроя СССР «Канализационные горизонтальные отстойники с механизированным удалением осадка» и НДС регистрационный номер 16.03.16.05-07/69-1. Данные об эффективности очистки поверхностных сточных вод на очистных сооружениях приведены по данным протокола результатов исследований (испытаний) и измерений №288 от 22.08.2023, выполненного санитарно-экологической лабораторией ОА «Восточный Порт».

№ п п	Наименование ингредиентов	Проектные показатели работы очистных сооружений			Фактические показатели работы очистных сооружений		
		До очистки, мг/дм ³	После очистки, мг/дм ³	Эффек- тивность, %	До очистки, мг/дм ³	После очистки, мг/дм ³	Эффек- тивность, %
1	Взвешенные вещества	500,0	15,0	97,0	127	5,6	96

Контроль качества сбрасываемых сточных вод осуществляется собственной лабораторией в контрольном колодце после очистных сооружений перед выпуском №6 (**точка №49**). Лаборатория имеет аттестат аккредитации испытательной лаборатории (центра) №РОСС RU.0001.515460 от 03.03.2015 г.

Выпуск 8 Отвод атмосферных вод на автодорогах и на территории с асфальтобетонным покрытием предусмотрен в дождеприемные колодцы ливневой канализации (**точка №55**).

Отвод атмосферных стоков с площадки обеспечивается вертикальной планировкой по системе подземных водостоков. На участках складов открытого хранения угля перехват атмосферных стоков выполнен при помощи дренажа. Сети производственно-дождевой канализации самотечные и напорные.

Загрязненные производственные и ливневые стоки перед сбросом в бухту Врангеля подвергаются очистке в специальных отстойниках, предназначенных для улавливания взвешенных веществ и нефтепродуктов и далее в очистных сооружениях полной заводской готовности «ЭКО-Л-80» (**точка №56**). Подача поверхностного и производственного стока с территории комплекса на блоки очистных сооружений осуществляется подкачивающими станциями.

Технология очистки.

Весь комплекс очистных сооружений производственно-дождевых вод разделен на 2 блока. На первый блок очистных сооружений подаются:

- поверхностные стоки с открытых складов угля;
- поверхностные стоки с проездов со стоянки автомобилей;
- поверхностные стоки с проездов;
- поверхностные стоки с кровель зданий и сооружений;
- поверхностные стоки с грунтовых поверхностей;
- производственные стоки от зданий служебно-вспомогательной зоны (в данном случае к производственным стокам отнесены: возможные проливы в тепловом узле гаража, и насосной станции технологического водоснабжения, а также от резервуаров запаса технологических вод).

На второй блок очистных сооружений подаются:

- поверхностные стоки с причалов №51 и №51а;
- поверхностные стоки с проездов технологической зоны;
- поверхностные стоки с кровель зданий и сооружений;

- поверхностные стоки с грунтовых поверхностей;
- производственные стоки от зданий технологической зоны (в данном случае к производственным стокам отнесены возможные проливы).

Система состоит из:

- водоотводных лотков и приемков с отстойной частью;
- дренажных перфорированных труб под складами угля;
- самотечных и напорных сетей;
- перепускных (распределительных) колодцев;
- подкачивающих насосных станций производственно-дождевого стока;
- блока очистных сооружений производственно-дождевого стока – 4 шт.;
- площадки обслуживания очистных сооружений.

Каждый блок очистных сооружений состоит из:

- пруда-отстойника на 2 отделения;
- очистных сооружений полной заводской готовности ЭКО-Л-80 – две линии;
- площадки для обслуживания очистных сооружений.

Пруд отстойник предназначен для предварительного отстаивания загрязненного поверхностного и производственного стока. Объем отстойника $V=2 \times 860,0 \text{ м}^3$ рассчитан на прием всего стока от расчетного дождя, отводимого на очистку на данный блок очистных сооружений. Время отстаивания загрязненного поверхностного и производственного стока в пруде-отстойнике принимается от 0,5 до 10 суток. При таком длительном времени отстаивания эффект осаждения взвешенных веществ составляет 80-90%.

Для полной очистки загрязненного поверхностного стока принимаются очистные сооружения полной заводской готовности ЭКО-Л-80, две технологические линии производительностью $2 \times 80 \text{ л/с}$, $2 \times 288 \text{ м}^3/\text{час}$ на каждом блоке очистных сооружений.

Общая мощность очистных сооружений составляет $0,320 \text{ м}^3/\text{сек.}$, $1\,152,0 \text{ м}^3/\text{час}$, $27\,648,0 \text{ м}^3/\text{сут.}$, $10\,091,52 \text{ тыс. м}^3/\text{год}$.

Установка очистки дождевых сточных вод ЭКО-Л-80, в подземном исполнении представляет собой отдельные блоки из армированного стеклопластика с техническими колодцами и горловинами в составе:

- пескоотделитель;
- масло-бензоотделитель;
- сорбционный блок.

Для удаления ила из обоих блоков очистных сооружений производственно-дождевого стока выполнена система удаления осадка, состоящая из:

- погружных насосов для удаления осадков в прудах-отстойниках и пескоотделителях;
- погружных насосов для смыва и взмучивания осадка в прудах-отстойниках;
- напорных и самотечных сетей;
- площадки обезвоживания осадка, разделенной на две секции.

Удаление скопившегося осадка из приемка каждой секции пруда-отстойника производится с помощью стационарно установленного грязевого насоса производительностью $Q=72,0 \text{ м}^3/\text{час}$ на площадку обезвоживания осадка. Смыв и взмучивание осадка в каждой секции пруда-отстойника производится с помощью стационарно установленного грязевого насоса марки производительностью $Q=20,0 \text{ м}^3/\text{час}$. Удаление скопившегося осадка из пескоотделителей производится с помощью с помощью переносного грязевого насоса производительностью $Q=20,0 \text{ м}^3/\text{час}$ на площадку обезвоживания осадка.

Илопроводы напорные. Трубопроводы осветленной воды – самотечные.

Площадка обезвоживания осадка предназначена для накопления и высушивания ила. Объем площадки равен $V=2 \times 170,0 \text{ м}^3$, рассчитанный на месячный объем осадка. Каждая секция площадки имеет свой подающий трубопровод с шиберной ножевой задвижкой Ду-150 мм для регулирования расхода. Сбор осветленной воды предусматрива-

ется общей на две секции фильтрующей траншеей. Осветленная вода от площадки отводится в голову блока очистных сооружений.

После очистки производственного и поверхностного стоков образуются следующие виды осадков:

- крупный мусор;
- отделившиеся нефтепродукты;
- осевшие взвешенные частицы.

Задержанный крупный мусор из приемков и сороулавливающей корзины, установленной в подкачивающей насосной станции, удаляется вручную и размещается на собственном полигоне.

Отделившиеся нефтепродукты из прудов-отстойников и масло-бензоотделителей откачиваются вакуумной машиной и передаются по договорам лицензированной организации.

Фильтры, входящие в состав очистных сооружений производственно-дождевых вод, подлежащие замене после срока службы, передаются на обезвреживание лицензированной организации.

После высушивания осадок из площадки обезвреживания осадка извлекается и доставляется транспортными средствами на собственный полигон для размещения.

Очищенные сточные воды отводятся в бухту Врангеля по выпуску №8. (точка №57).

Выпуск №8 – выполнен из стальной трубы диаметром 1000 мм, береговой, сосредоточенный, с бетонным оголовком, высота над уровнем воды 0,0 м, расстояние до уреза воды 0,0 м.

Координаты выпуска №8 (ГСК-2011): 42°45'32,4473" с. ш.; 133°03'57,5359" в. д.

Годовой объем сброса сточных вод через Выпуск №8 составляет 319,081 тыс.м³/год (26590 м³/мес., 36,42м³/час).

Учет объемов сбрасываемых по выпуску №8 сточных вод осуществляется электромагнитным расходомером-счетчиком ВЗЛЕТ ТЭР (свидетельство об утверждении типа средств измерений RU.C.29.006.A №53996/1, регистрационный №39735-14) (точка №58) Ду=200 мм, установленным в колодце на выходе из очистных сооружений.

Данные о соответствии работы очистных сооружений проектным характеристикам.

Проектные показатели работы очистных сооружений приняты по паспортным данным очистных сооружений полной заводской готовности ЭКО-Л-80. Данные о фактических концентрациях ингредиентов в сточных водах после очистки поверхностных сточных вод на очистных сооружениях приведены по данным протокола результатов исследований (испытаний) и измерений №290 от 22.08.2023, выполненного санитарно-экологической лабораторией ОА «Восточный Порт».

№ п п	Наименование ингредиентов	Проектные показатели работы очистных сооружений			Фактические показатели работы очистных сооружений		
		До очистки, мг/дм³	После очистки, мг/дм³	Эффективность, %	До очистки, мг/дм³	После очистки, мг/дм³	Эффективность, %
1.	2.	3.	4.	5.	6.	7.	8.
1.	Взвешенные вещества	2500,0	3,0	99,88	104	4,4	96
2.	Нефтепродукты	35,0	0,05	99,86	0,052	0,033	36,5

Контроль качества сбрасываемых сточных вод осуществляется собственной лабораторией в контрольном колодце после очистных сооружений перед выпуском №8 (точка

№59). Лаборатория имеет аттестат аккредитации испытательной лаборатории (центра) №РОСС RU.0001.515460 от 03.03.2015 г.

4.Парк приема «Новый».

В соответствии с технологией работы между углепогрузочным комплексом АО «Восточный Порт» и парком «Новый» необщего пользования, пути парка «Новый» предназначены для приема угольных маршрутов назначением на углепогрузочный комплекс АО «Восточный Порт» с общей сетью железных дорог.

Водоснабжение

Обеспечение водой объектов парка приема «Новый» осуществляется из сетей ООО «Горный ключ» согласно договора №05-ГК/07 от 01.03.2007 г. Учет объемов водопотребления осуществляется по данным комбинированного счетчика холодной воды DUAL-50/20 (свидетельство об утверждении типа средств измерений RU.C.29.639.A №64682, регистрационный №66194-16) Ду=50 мм (**точка №60**), установленного в месте подключения к городской системе водоснабжения. Сети водоснабжения выполнены из стальных труб диаметром до 100 мм.

Водоподготовка не осуществляется. Системы оборотной и повторно-используемой воды отсутствуют.

Водоотведение

Система водоотведения поверхностных сточных вод представлена системой наружной дождевой канализации, в которую входят очистные сооружения (**точка №61**) и сеть дождевой канализации (**точка №62**).

Система наружной дождевой канализации обеспечивает сбор, транспортировку и очистку поверхностного дождевого стока и талых вод с территории парка приема «Нового» площадью водосбора 9,7 га и площадки станционных зданий.

Дождевые и талые воды с территории железнодорожных путей по водоотводным лоткам поступают в дождеприемный колодец с отстойной частью и далее в распределительную камеру. В оголовке лотка на присоединении к дождеприемному колодцу предусматривается решётка с прозорами размером не более 50 мм. Через распределительную камеру расчётный расход дождевых вод поступает на очистные сооружения. Дождевая канализация выполнена из труб чугунных напорных ЧШГ-Т-300х6000, ЧШГ-Т-600х6000 с наружным цинковым и внутренним цементно-песчаным покрытием.

Технология очистки.

Через распределительную камеру стоки направляются для очистки в систему очистных сооружений в подземном исполнении, типа ООО «Эколайн».

Очистные сооружения включают в себя:

1. Пескоуловитель типа «ОТБ-50» по ТУ 4859-006-48117609-05. Сточная вода поступает в приёмный отсек установки, где происходит частичное снижение скорости. Затем в рабочей части уловителя, по мере движения воды, скорость течения снижается до такой степени, что взвешенные вещества, находящиеся в воде, начинают осаждаться на дно отделителя. Частично освобождённая от взвешенных веществ вода проходит дополнительную очистку на тонкослойных фильтрующих блоках, а затем поднимается до уровня выпускающего коллектора и стекает в канализацию. Скопившийся на дне уловителя осадок удаляется через стояк для откачки осадка.

2. Нефтеуловитель типа «ЭКО-Н-50» по ТУ 4859-010-48117609-09, где посредством сетчатого фильтра задерживаются плавающие вещества. Осветлённая вода поступает во второй отдел, где при помощи коалесцирующих модулей удаляются взвешенные вещества, нефтепродукты всплывают на поверхность воды.

3. Фильтр сорбционный безнапорный типа «ФСБ-50» по ТУ 4859-008-48117609-08, где происходит доочистка стоков до параметров рыбохозяйственных водоемов. Вода после нефтеуловителя поступает в сорбционный блок по подводящей трубе. Далее вода через распределительно-разгрузочную трубу поступает в нижнюю распределительную зону, служащую для равномерного распределения воды по всей площади сорбента МИУ-С по ТУ 2164-004-17809450-2008. Далее вода восходящим потоком достигает кругового сборного лотка и отводится через патрубков.

Мощность очистных сооружений составляет 0,050 м³/сек., 180,0 м³/час, 4 320,0 м³/сут., 1 576,8 тыс. м³/год.

На трубопроводе очищенной сточной воды после установки ультрафиолетового обеззараживания установлен колодец с расходомером расходомером-счетчиком с интегратором акустическим «ЭХО-Р-02» (свидетельство об утверждении типа средств измерений RU.C.29.032.A №24668, регистрационный №21807-06) (точка №63) Ду=200 мм, позволяющий вести учет объема сточных вод, прошедших очистку.

Очищенные стоки самотёком отводятся в ручей Без названия (правый приток реки Хмыловка) на ПК 26+83,12 парка прибытия «Новый» по выпуску №5 (точка №64).

Выпуск №5

Выпуск №5 – с левого берега, береговой, сосредоточенный, с бетонным оголовком, высота над уровнем воды 0,0 м, расстояние до уреза воды 0,0 выполнен из металлической трубы диаметром 600 мм.

Координаты выпуска №5 (ГСК-2011): 42°46'13,5475"с.ш. 133°05'29,5389"в.д

Годовой объем сброса сточных вод по выпуску №5 в руч. Без названия составляет 24,098821 тыс. м³/год (3442,7 м³/мес., 4,69 м³/час).

Данные о соответствии работы очистных сооружений проектным характеристикам.

Проектные показатели работы очистных сооружений приняты по паспортным данным и данным экспертных заключений очистных сооружений (ОТБ, ЭКО-Н, ФСБ). Данные о фактических концентрациях ингредиентов в сточных водах после очистки поверхностных сточных вод на очистных сооружениях приведены по данным протокола результатов исследований (испытаний) и измерений №318 от 29.08.2023, выполненного санитарно-экологической лабораторией ОА «Восточный Порт».

№ п п	Наименование ингредиентов	Проектные показатели работы очистных сооружений			Фактические показатели работы очистных сооружений		
		До очистки, мг/дм³	После очистки, мг/дм³	Эффективность, %	До очистки, мг/дм³	После очистки, мг/дм³	Эффективность, %
1.	Взвешенные вещества	500	1,12	99,8	11	4,4	60
2.	Нефтепродукты	300	0,01	99,9	0,015	0,009	37,5

Контроль качества сбрасываемых сточных вод осуществляется собственной лабораторией в контрольном колодце после очистных сооружений перед выпуском №5 (точка №65). Лаборатория имеет аттестат аккредитации испытательной лаборатории (центра) №РОСС RU.0001.515460 от 03.03.2015 г.

Водоподготовка не осуществляется.

Системы оборотной и повторно-используемой воды отсутствуют.

Сброс хозяйственно-бытовых сточных вод по системе хозяйственно-бытовой канализации (точка №66) осуществляется в накопительную емкость объемом 20 м³ (точка №67), после чего накопленные сточные воды откачиваются вакуумной машиной Общества и передаются по договору №11-ЖБО/21 от 29.10.2021 ООО «Врангель Водосток».

5. Причал для отстоя судов портового флота №30 (причал портофлота). Административное здание Портофлота.

Причал для отстоя судов портового флота №30 имеет следующие основные характеристики:

1. Назначение причала – отстой и бункеровка топливом судов портового флота.
2. Категория нагрузок: III.
3. Параметры расчетного судна: тип – буксир-кантовщик, водоизмещение 1 150 т, наибольшая длина – 40,2 м, ширина – 12,5 м, осадка в грузу – не более 5,8 м.

Производственная площадка Портофлота расположена на 2-х смежных участках общей площадью $S = 6878$ кв.м.

Длина причала составляет 80,25 м, ширина равна 19,6 м. Причал образует единый причальный фронт – с левой стороны (при взгляде с моря) с причалом №31 и с правой стороны с участком №1 причала для отстоя судов экологического флота.

Водоснабжение

Свежая вода на причале портофлота №30 используется только для бункеровки судов, забор осуществляется из сетей ООО «Горный ключ» (**точка №68**) согласно договора №05-ГК/07 от 01.03.2007 г. Учет объемов водопотребления осуществляется по данным прибора учета ВКМ-50М (свидетельство об утверждении типа средств измерений RU.C.29.010.A №42373/1, регистрационный №46589-11) (**точка №69**), установленного в районе причала №30.

Водоснабжение административного здания Портофлота на хозяйственно-бытовые нужды осуществляется из сетей ООО «Горный ключ» (**точка №68**) согласно договора №05-ГК/07 от 01.03.2007 г. Учет объемов водопотребления осуществляется по данным прибора учета DUAL-100/20 (свидетельство об утверждении типа средств измерений RU.C.29.639.A №64682, регистрационный №66194-16) (**точка №70**).

Водоподготовка не осуществляется. Системы оборотной и повторно-используемой воды отсутствуют.

Водоотведение

Хозяйственно-бытовые сточные воды от административного здания Портофлота по системе хозяйственно-бытовой канализации (**точка №71**), выполненной из чугунных и пластиковых труб диаметром 100 мм, отводятся в подземную накопительную пластиковую емкость объемом 25 м³ (**точка №72**). По мере заполнения ёмкости, жидкие бытовые отходы откачиваются вакуумной машиной и передаются по договору №11-ЖБО/21 от 29.10.2021 ООО «Врангель-Водосток».

На территории управления Портофлота ливневая канализация (**точка №73**) организована и предназначена для сбора и отведения поверхностных сточных вод с территории площадки. Поверхностные сточные воды собираются системой лотков сечением 0,35*0,18 м и передаются в городскую систему ливневой канализации.

Сети хозяйственно-бытовой, производственной канализации на территории причала портофлота №30 отсутствуют. Для нужд персонала установлен биотуалет (**точка №74**), который по мере необходимости очищается ассенизаторской машиной. Стоки передаются по договору №11-ЖБО/21 от 29.10.2021 ООО «Врангель Водосток».

Сток с твердого асфальтобетонного покрытия поступает в дорожные лотки системы ливневой канализации (**точка №75**), далее по подводящему коллектору самотеком – в колодец с корзиной, затем – в разделительную камеру, откуда сток по трубопроводу направляется на очистные сооружения (**точка №76**). При наполнении аккумулирующего резервуара возможен перелив потока.

Дорожные лотки проложены четырьмя линиями – лотки Л1, Л2, Л3, Л4 общей длиной 112 м – лоток водоприемный бетонный BetoMax DN 300 шириной внутренней части 0,39 м, стенки лотка 0,2 м с каждой стороны, высота переменная от 0,26 м до 0,41 м. Свер-

ху лотки накрыты решетками водоприемными РВ-30.37.50, щелевыми дорожными чугунами ВЧ Е600 усиленными.

Технология очистки.

В состав очистных сооружений входят:

- аккумулирующая емкость объемом 35 м³,
- комплексная установка очистки сточных вод, в едином корпусе,
- комплексная установка ультрафиолетового обеззараживания в стеклопластиковом колодце,
- колодец с расходомером.

Аккумулирующий резервуар объемом 35 м³ предназначен для накопления, аккумуляирования стоков при дожде и выравнивания расхода и концентраций загрязнений при поступлении сточных вод на очистные сооружения.

Локальные очистные сооружения модульного типа ЭКО-ЛІ представляют собой подземное сооружение, выполненное в виде цилиндрического резервуара (емкости), установленного горизонтально и состоящего из 5 блоков по очистке:

- блок с сетчатым фильтром,
- блок с тонкослойными модулями,
- блок с коалесцирующими модулями,
- блок со съемными кассетами с синтетическим сорбентом,
- блок с сорбционной загрузкой КФГМ-7.

Установка служит для улавливания и сбора песка, плавающих примесей, нефтепродуктов, а также доочистки от тонкодисперсных взвешенных веществ и растворенных нефтепродуктов из поверхностных сточных вод. Скопившийся на дне установки осадок и всплывшая нефтяная пленка удаляются через трубопроводы для откачки осадка и нефтепродуктов соответственно. Осадок удаляется из отстойника и размещается на собственном полигоне ТБО, нефтепродукты откачиваются вакуумной машиной и передаются по договору лицензированной организации.

Далее очищенная сточная вода проходит обеззараживание в камерах ультрафиолетового обеззараживания (УФО), представляющих собой горизонтальные пластиковые емкости.

Мощность очистных сооружений составляет 0,001 м³/сек., 3,6 м³/час, 86,4 м³/сут., 31,536 тыс. м³/год.

На трубопроводе очищенной сточной воды после установки ультрафиолетового обеззараживания установлен колодец с расходомером с интегратором акустическим «ЭХО-Р-02» (свидетельство об утверждении типа средств измерений RU.C.29.032.A №24668, регистрационный №21807-06) (**точка №77**) Ду=300 мм, позволяющий вести учет объема сточных вод, прошедших очистку. На байпасной линии установлен расходомер-счетчик электромагнитный РСЦ (свидетельство об утверждении типа средств измерений RU.C.29.006.A №69992, регистрационный №71286-18) (**точка №78**) Ду=300 мм, позволяющий вести учет объема условно-чистых сточных вод.

Сточные воды после очистки и обеззараживания самотеком по стальным трубам диаметром 520х12 мм сбрасываются в устье реки Хмыловка по выпуску №2 (**точка №79**).

Выпуск №2

Выпуск №2 – выполнен из стальной трубы диаметром 520х12 мм, береговой, сосредоточенный, без оголовка, в теле причала №30, расстояние от береговой линии (тела причала) 0,0 м, среднее расстояние до поверхности моря с учетом приливно-отливных явлений – 0,8 м.

Координаты выпуска №6 (ГСК-2011): 42°45'05,8462"с.ш. 133°05'00,6372"в.д.

Годовой объем сброса сточных вод через выпуск №2 составляет 1,692544 тыс.м³/год (241,8м³/мес., 0,33 м³/час).

Данные о соответствии работы очистных сооружений проектным характеристикам.

Проектные показатели работы очистных сооружений приняты по паспортным данным очистных сооружений модульного типа ЭКО-Л. Данные о фактических концентрациях ингредиентов в сточных водах после очистки поверхностных сточных вод на очистных сооружениях приведены по данным протокола результатов исследований (испытаний) и измерений №248 от 24.07.2023, выполненного санитарно-экологической лабораторией ОА «Восточный Порт».

№ п п	Наименование ингредиентов	Проектные показатели работы очистных сооружений			Фактические показатели работы очистных сооружений		
		До очистки, мг/дм ³	После очистки, мг/дм ³	Эффективность, %	До очистки, мг/дм ³	После очистки, мг/дм ³	Эффективность, %
1.	Взвешенные вещества	До 3000	3	99,9	14	5,2	62,85
2.	Нефтепродукты	До 400	0,05	99,9	0,085	0,047	44,7

Контроль качества сбрасываемых сточных вод осуществляется собственной лабораторией в контрольном колодце после очистных сооружений перед выпуском №2 (**точка №80**). Лаборатория имеет аттестат аккредитации испытательной лаборатории (центра) №РОСС RU.0001.515460 от 03.03.2015 г.

6.Автохозяйство.

Площадка автохозяйства предназначена для хранения, технического обслуживания и мойки собственного автотранспорта.

Водоснабжение

Водоснабжение на хозяйственно-бытовые и производственные нужды автомойки осуществляется из сетей ООО «Горный ключ» (**точка №81**) согласно договора №05-ГК/07 от 01.03.2007 г. Разводящая сеть выполнена из стальных и полипропиленовых труб диаметром 15 мм. Учет объемов водопотребления осуществляется по данным счетчика DUAL-100/20 (свидетельство об утверждении типа средств измерений RU.C.29.639.A №64682, регистрационный №66194-16) Ду=20 мм (**точка №82**)/

Водоотведение

Система канализации на площадке автохозяйства раздельная: хозяйственно-бытовая, ливневая, производственная.

Сброс хозяйственно-бытовых сточных вод осуществляется в централизованную систему канализации (**точка №83**) по договору №88 Вр-В/07 от 01.03.2007 г. с ООО «Врангель Водосток». Учет объемов водоотведения осуществляется по данным водохозяйственного баланса и принимается равным объему водопотребления на хозяйственно-бытовые нужды.

Ливневая канализация (**точка №84**) организована и предназначена для сбора и отведения поверхностных сточных вод с территории площадки. Поверхностные сточные воды собираются системой лотков сечением 0,4*0,5 м и передаются в городскую систему ливневой канализации.

Производственные сточные воды образуются от мойки собственного транспорта в помещении автомойки. Загрязненные производственные сточные воды собираются и направляются на очистные сооружения (**точка №85**) по системе производственной канализации (**точка №86**). Производственная канализация выполнена из полипропиленовых труб диаметром 25-100 мм.

Технология очистки.

Загрязненные сточные воды от одного поста автомойки собираются двумя боковыми приемными лотками, перекрытыми съемными металлическими решетками, и оборудованными песколовушками. В приемных лотках и песколовушках происходит осаждение крупнодисперсных взвешенных веществ. Далее стоки самотеком отводятся в подземный отстойник-накопитель.

Отстойник – проточный железобетонный резервуар горизонтального типа, предназначен для задержания взвешенных веществ и нефтепродуктов. Расчетная скорость передвижения 0,005 м/с.

Отстойник состоит из четырех отсеков. В первом отсеке объемом 1,61 м³ происходит осаждение основной массы крупных взвешенных веществ (песчаная фракция). Из первого отсека стоки перетекают в плавном режиме через железобетонную перегородку во второй отсек объемом 0,7 м³, где происходит осаждение более мелкой взвеси и забор отстаившихся стоков в третий отсек объемом 0,7 м³ с бензомаслоуловителем.

Бензомаслоуловитель – стальной резервуар, в верхней закрытой части которого собираются всплывающие нефтепродукты. Сточная вода подается в нижнюю, открытую часть бензомаслоуловителя и рассредотачивается по сечению уловителя. Скорость течения воды резко снижается. Небольшие загрязнения стоков поднимаются вверх.

Последующая мойка машин приводит к подъему уровня воды в 1-3 отсеках. Сбор всплывших нефтепродуктов предусматривается поворотной щелевой трубой. В трубе имеется продольная щель, которая при сборе нефтепродуктов заглубляется под горизонт жидкости. Из третьего отсека всплывшие нефтепродукты по отдельному выпуску отводятся в колодец, предназначенный для накопления стоков с нефтепродуктами. При накоплении стоков в объеме 1 м³ производится откачка колодца спецтранспортом.

В четвертый отсек стоки попадают из третьего отсека по переливной трубе. Отвод верхнего слоя стоков из четвертого отсека выполняется в приямок, где располагается дренажный насос, подающий стоки на очистное сооружение "АРГО-2". В четвертом отсеке отстойника происходит осаждение тонкодисперсной взвеси.

Общий объем отстойника составляет 3,71 м³, включая отсек с бензомаслоуловителем. Время отстаивания стоков в отстойнике составит 2,5 суток. Эффект очистки в отстойнике составит не менее 70%.

В процессе эксплуатации, по мере накопления загрязнений, водосборные лотки и все отсеки отстойника подлежат периодической очистке. Отделившиеся нефтепродукты откачиваются вакуумной машиной и передаются по договорам лицензированной организации.

Очищенные сточные воды подаются в систему оборотного водоснабжения, где вновь используются для мойки автотранспорта.

7. Ремонтно-механический участок (РМУ ППК-3)).

Ремонтно-механический участок предназначен для ремонта оборудования и механизмов, хранения оборудования и запасных частей.

Водоснабжение

Водоснабжение на хозяйственно-бытовые нужды ремонтно-механического участка осуществляется из сетей ООО «Горный ключ» (**точка №87**) согласно договора №05-ГК/07 от 01.03.2007 г. Разводящая сеть выполнена из стальных и полипропиленовых труб диаметром 15-100 мм. Учет объемов водопотребления осуществляется по данным прибора учета ЭКО НОМ-32Г (свидетельство об утверждении типа средств измерений ОС.С.29.158.А №75648, регистрационный №76699-19) (**точка №88**).

Водоотведение

Система канализации на площадке ремонтно-механического участка раздельная: хозяйственно-бытовая, ливневая.

Сброс хозяйственно-бытовых сточных вод осуществляется в централизованную систему канализации (**точка №89**) по договору №88 Вр-В/07 от 01.03.2007 г. с ООО «Врангель Водосток». Учет объемов водоотведения осуществляется по данным водохозяйственного баланса и принимается равным объему водопотребления на хозяйственно-бытовые нужды.

Ливневая канализация (**точка №90**) организована и предназначена для сбора и отведения поверхностных сточных вод с территории площадки. Поверхностные сточные воды собираются системой лотков сечением 0,4*0,5 м и поступают в аккумулирующую накопительную емкость объемом 50 м³ (**точка №91**). По мере накопления сточные воды вывозятся на очистные сооружения Эко-Л-80 выпуска №8 (**точка №56**).

8.Скважинный водозабор на р. Глинка.

Скважинный водозабор на р. Глинка состоит из скважин №1/ПР-533, №2/ПР-534, №3/ПР-535, №4/1052, №5/3775. Водозабор расположен в долине р. Глинка примерно в 14 км юго-восточнее г. Находка Приморского края. Протяженность водозабора 360 м, расстояние между скважинами от 50 до 110 м.

На скважинный водозабор оформлена лицензия на право пользования недрами серии ВЛВ №00950 вида ВЭ, зарегистрированная 14.06.2000 г., дата окончания действия лицензии 31.12.2034согласно дополнению №1 от 22.07.2016 г. к лицензии. Целевое назначение и виды работ: добыча пресных подземных вод для питьевых, хозяйственно-бытовых и технических целей (местных нужд).

Максимальный разрешенный водоотбор водозабора составляет 2 736 м³/сут. (0,032 м³/сек., 114,0 м³/час, 998,640 тыс. м³/год).

Скважина №1/ПР-533 (точка №92).

Дебит скважины составляет 216,0 м³/сут., глубина (по результатам ремонта 1999 г.) 90,0 м.

Скважина №2/ПР-534 (точка №93).

Дебит скважины составляет 312,0 м³/сут., глубина (по результатам ремонта 1999 г.) 90,0 м.

Скважина №3/ПР-535 (точка №94).

Дебит скважины составляет 384,0 м³/сут., глубина (по результатам ремонта 1999 г.) 90,0 м.

Скважина №4/1052 (точка №95).

Дебит скважины составляет 1392,0 м³/сут., глубина (по результатам ремонта 1999 г.) 80,0 м.

Скважина №5/3775 (точка №96).

Дебит скважины составляет 432,0 м³/сут., глубина (по результатам ремонта 1999 г.) 80,0 м.

Схема водоснабжения: скважины – насосная станция II-подъема – накопительная емкость объемом (V=5000 м³) – потребитель. Накопительная емкость расположена в здании насосной станции II-подъема.

Скважинный водозабор имеет санитарно-эпидемиологическое заключение №25.ПЦ.01.000.Т000985.09.20 от 22.09.2020 г. о соответствии СанПиН 2.1.4.1110-02 «Зоны санитарной охраны источников водоснабжения и водопроводов питьевого водоснабжения».

В настоящее время скважинный водозабор не эксплуатируется, скважины находятся в законсервированном состоянии, оборудование демонтировано с момента консервации скважин.

9. Культурно-оздоровительный центр «Шепалово» (КОЦ «Шепалово»).

Культурно-оздоровительный центр «Шепалово» расположен на берегу бухты Шепалово в 3,75 км южнее мкрн. пос. Врангель города Находка. КОЦ «Шепалово» имеет максимальную вместимость 720 человек, график работы – июнь-сентябрь.

На территории КОЦ «Шепалово» расположены: проходная, АБК, спальные корпуса для отдыхающих (10 зданий), прачечная, бойлерная, медицинский пункт, клуб-столовая, здание хозяйственного блока, ТП, водонасосная станция, канализационная насосная станция, служебные постройки.

Водоснабжение

Водоснабжение объектов КОЦ «Шепалово» для хозяйственно-бытовых и питьевых нужд осуществляется из собственного скважинного водозабора, состоящего из трех скважин: №ПР-530 (**точка №97**), №ПР-531 (**точка №98**), №9917 (**точка №99**) (резервная). Скважинный водозабор эксплуатируется на основании лицензии на право пользования недрами серии ВЛВ №00949 вида ВЭ, зарегистрированной 14.06.2000 г., дата окончания действия лицензии 13.06.2025 г. Водозабор расположен в пойме безымянного ручья, впадающего в озеро Второе, в 1,25 км восточнее п. Козьмино. Скважины размещены в закрытых металлических павильонах размером 2,5*2,0*2,0 м.

Дебит скважины №ПР-530 составляет 240,0 м³/сут., глубина 80,0 м.

Скважина оборудована погружным насосом GRUNDFOS SQ 5-70 производительностью 5 м³/час.

Учет объемов водопотребления осуществляется по данным прибора учета ВСКМ 90-32 (свидетельство об утверждении типа средств измерений RU.C.29.010.A №44337/1, регистрационный №32539-11) Ду=25 мм (**точки №97**), установленного в павильоне над скважиной.

Дебит скважины №ПР-531 составляет 300,0 м³/сут., глубина 90,0 м.

Скважина оборудована погружным насосом ЭЦВ 6-6,5.125 производительностью 6,5 м³/час.

Учет объемов водопотребления осуществляется по данным прибора учета ВСКМ 90-32 (свидетельство об утверждении типа средств измерений RU.C.29.010.A №44337/1, регистрационный №32539-11) Ду=25 мм (**точки №98**), установленного в павильоне над скважиной.

Дебит скважины №9917 составляет 96,0 м³/сут., глубина 80,0 м.

Скважина оборудована погружным насосом ЭЦВ 4-6,5.115 производительностью 6,5 м³/час.

Учет объемов водопотребления осуществляется по данным прибора учета ВСКМ 90-32 (свидетельство об утверждении типа средств измерений RU.C.29.010.A №44337/1, регистрационный №32539-11) Ду=25 мм (**точки №99**), установленного в павильоне над скважиной.

Максимальный разрешенный водоотбор водозабора составляет 540 м³/сут. (0,006 м³/сек., 22,5 м³/час, 48,6 тыс. м³/год).

Скважинный водозабор имеет санитарно-эпидемиологическое заключение №25.ПЦ.01.744.Т.000224.03.12 от 19.03.2012 г. о соответствии СанПиН 2.1.4.1110-02 «Зоны санитарной охраны источников водоснабжения и водопроводов питьевого водоснабжения».

Скважины закольцованы в одну систему и составляют единый водозабор. Извлекаемая вода подается в накопительную пластиковую емкость объемом 50,0 м³ (**точка №100**) расположенную на территории водозабора, затем через насосную станцию по напорному водопроводу, выполненному из стальных труб диаметром 150 мм, перекачивается в 2 накопительные бетонные емкости объемом по 150 м³ каждая, расположенные на возвышенности на расстоянии 3,1 км от насосной станции вблизи КОЦ «Шепалово». Далее вода по трубопроводу, выполненному из полиэтиленовых труб диаметром 110 мм, поступает на установки обеззараживания воды с ультрафиолетовыми лампами модели УОВ-УФТ-А-3Н (**точка №101**) и далее в разводящую сеть (**точка №102**) КОЦ «Шепалово». Разводящая сеть выполнена из полиэтиленовых труб диаметром 76 мм.

Водоотведение

Система канализации КОЦ «Шепалово» раздельная: хозяйственно-бытовая и ливневая.

Хозяйственно-бытовые сточные воды от объектов КОЦ «Шепалово» поступают в сеть хозяйственно-бытовой канализации (**точка №103**), выполненную из чугунных труб диаметром 200 мм. Далее сточные воды поступают в накопительный резервуар (**точка №104**) канализационной насосной станции объемом 180 м³. Затем сточные воды перекачиваются КНС (**точка №105**) на очистные сооружения биологической очистки.

Очистные сооружения биологической очистки (**точка №106**) расположены вне территории базы отдыха, за перевалом, в долине реки Озерная Падь. Протяженность канализационного коллектора от базы отдыха до площадки очистных сооружений составляет 700 метров, выполнен из стальной трубы диаметром 250 мм.

Технология очистки.

Очистные сооружения биологической очистки типа «Кубост-Био» состоят из двух установок общей производительностью 150 м³/сутки (одна установка производительностью 50 м³/сутки, вторая 100 м³/сутки), имеют блоки доочистки, построены и введены в эксплуатацию в 2007 году.

Мощность очистных сооружений составляет 0,0017 м³/сек., 6,25 м³/час, 150,0 м³/сут., 54,75 тыс. м³/год.

Состав очистных сооружений:

- камера гашения напора;
- тангенциальная песколовка;
- комбинированная очистная установка «КУБОСТ-БИО» – 2 шт.;
- адсорбционный фильтр;
- установка УФ обезвреживания;
- резервуар осветленных иловых вод и хозяйственно-бытовых стоков;
- иловые площадки общей площадью 212,4 кв. м. – 3 шт;
- песковая площадка общей площадью 2,0 м²;
- производственно-вспомогательная станция;
- сбросной коллектор.

Сточные воды поступают в камеру гашения напора, а затем в песколовку, где осаждаются крупные частицы взвешенных веществ. После песколовки сточные воды направляются в первичные отстойники.

Сточные воды, пройдя отстойную зону, осветляются и через полупогружную перегородку поступают в сборный лоток, по которому направляются в распределительную систему биофильтра. При фильтрации через биофильтр происходит биологическая очистка сточных вод за счет биоценоза микроорганизмов (био пленка), который развивается на гранулах биофильтра. После биофильтра сточные воды поступают в аэротенк-смеситель, где происходит окончательная биологическая очистка сточных вод при помощи активного

ила, находящегося во взвешенном состоянии. Из аэротенка сточные воды направляются во вторичный отстойник, где происходит разделение активного ила и очищенных сточных вод. Для улучшения процессов очистки сточных вод в аэротенк подается воздух при помощи воздуходувки, расположенной в производственном здании. Доочистка осуществляется на биореакторе с загрузкой из синтетических водорослей. В биореакторах установлена воздушная система аэрации и регенерации загрузки.

Окончательная очистка от фосфатов и нитратов производится на адсорбционном фильтре с цеолитовой загрузкой. Обезвреживание очищенных сточных вод осуществляется на УФ установке. Регенерационные воды из биореакторов, осадок из первичного и вторичного отстойников отводятся на иловые площадки.

Иловые площадки имеют бетонное покрытие и оборудованы системой сбора дренажных вод. Дренажная вода с иловых площадок и хозяйственно-бытовые воды от производственно-вспомогательного здания поступают в сборный резервуар и перекачиваются в голову очистных сооружений – камеру гашения напора.

Иловые карты включаются в работу поочередно.

Очищенные и обеззараженные хозяйственно-бытовые сточные воды по сбросному коллектору, выполненному из чугунной трубы диаметром 150 мм, протяженностью 34,4 м, а затем по грунтовой канаве протяженностью 50 м сбрасываются в реку Озерная Падь по выпуску №7 (точка №107).

Выпуск №7 – береговой, сосредоточенный, без оголовка, выполнен из чугунной трубы диаметром 150 мм, протяженностью 34,4 м, а затем по грунтовой канаве протяженностью 50 м, уровень места сброса от поверхности воды – 0 м, расстояние от береговой линии – 0 м, расположен вне черты населенных пунктов, на расстоянии 2,8 км до устья р. Озерная Падь.

Координаты выпуска №7 (ГСК-2011): 42°41'53,1005" с. ш.; 133°04'36,0266" в. д.

Расчетный расход сточных вод составляет: 10,852 тыс. м³/год;

Учет объемов сбрасываемых по выпуску №7 сточных вод осуществляется расходомером-счетчиком ультразвуковым US800 2201 (свидетельство об утверждении типа средств измерений RU.C.29.006.A №43735, регистрационный №21142-11) (точка №108) Ду=100 мм., установленным после очистных сооружений.

Данные о соответствии работы очистных сооружений проектным характеристикам.

Проектные показатели работы очистных сооружений принимаются по данным типовых проектов очистных сооружений хозяйственно-бытовых сточных вод биологической очистки. Данные о фактических концентрациях ингредиентов в сточных водах после очистки поверхностных сточных вод на очистных сооружениях приведены по данным протокола результатов исследований (испытаний) и измерений №302 от 23.08.2023, выполненного санитарно-экологической лабораторией ОА «Восточный Порт».

№ п п	Наименование ингредиентов	Проектные показатели работы очистных сооружений			Фактические показатели работы очистных сооружений		
		До очистки, мг/дм³	После очистки, мг/дм³	Эффективность, %	До очистки, мг/дм³	После очистки, мг/дм³	Эффективность, %
1.	Взвешенные вещества	150	5	96,7	91	1,6	98,24
2.	БПК полн.	220	4	98,2	105	2,0	98,1
3.	Аммоний-ион	25,6	0,5	98,0	38	6	84,2
4.	Нитриты	3,3	0,02	99,4	-	-	-
5.	Нитраты	45	9,1	79,8	-	-	-
6.	Фосфат-анион	7	0,2	97,1	7,5	0,11	98,53

Контроль качества сбрасываемых сточных вод осуществляется собственной лабораторией в контрольном колодце после очистных сооружений перед выпуском №7 (**точка №109**). Лаборатория имеет аттестат аккредитации испытательной лаборатории (центра) №РОСС RU.0001.515460 от 03.03.2015 г.

Сбор поверхностных стоков осуществляется с трех отдельных площадок с твердым покрытием, предназначенных для стоянки автотранспорта. Ливневая канализация (**точка №110**) выполнена из железобетонных лотков сечением 300*400 мм, перекрытых металлическими решетками. Собранные поверхностные сточные воды поступают в аккумулирующие емкости объемом по 20 м³ на каждой из площадок. По мере накопления сточные воды передаются ООО «Врангель Водосток».

Системы оборотной и повторно-используемой воды отсутствуют.

10.База отдыха «Триозерье».

База отдыха «Триозерье» находится в западной части бухты Триозерье в 10-и километрах юго-восточнее с. Хмыловка.

На территории базы отдыха расположены: домик сторожа, продуктовый киоск, пункт питания, домик администрации с медпунктом, домики для отдыхающих, домики для персонала, баня, надворные туалеты и душевые, прачечная, резервуары запаса воды, беседки, площадка для установки палаток, теннисный корт, спортивные и игровые площадки, автостоянка, другие хозяйственные и подсобные постройки.

Водоснабжение

Водоснабжение объектов базы отдыха «Триозерье» для хозяйственно-бытовых нужд осуществляется привозной водой.

Накопление воды производится в накопительной емкости объемом 24 м³ (**точки №113**), установленной на возвышенности. Далее вода самотеком поступает в баню-прачечную и в разводящую водопроводную сеть (**точки №114**) базы отдыха. Разводящая сеть выполнена из полиэтиленовых труб диаметром 19 мм.

Сети эксплуатируются только в теплый период года, так как водопровод выполнен наружной прокладкой и в холодный период года замерзает. Емкость перед началом сезона зачищается и обеззараживается.

Для питьевых целей используется бутилированная привозная вода.

Системы оборотной и повторно-используемой воды отсутствуют.

Водоотведение

Хозяйственно-бытовые сточные воды от бани-прачечной по подземному коллектору протяженностью 15 м, выполненному из чугунных труб диаметром 50 мм поступают в накопительную емкость объемом 4 м³ (**точка №115**).

Стоки от надворных туалетов, душевых, умывальников собираются в герметичные септики, выполненные из листового металла или железобетонных колец, объемом по 1,5-2 м³ каждый, организованные под каждым из санитарных приборов или под жилым домиком. По мере заполнения емкостей, жидкие бытовые отходы откачиваются вакуумной машиной и передаются по договору №11-ЖБО/21 от 29.10.2021 ООО «Врангель Водосток».

Сбор поверхностных стоков осуществляется с площадки с твердым покрытием, предназначенной для стоянки автотранспорта. Ливневая канализация (**точка №116**) выполнена из железобетонных лотков сечением 600*450 мм, перекрытых металлическими решетками. Собранные поверхностные сточные воды через разделительную камеру FLOTENK-RK поступают на очистные сооружения ВЕКСА-5М (**точка №117**). После очистки ливневые сточные воды поступают в две аккумулирующие емкости FLOTENK-EN объемом по 60 м³ каждая. По мере накопления сточные воды передаются ООО «Врангель Водосток». Отделившиеся нефтепродукты откачиваются вакуумной машиной и передаются по договорам лицензированной организации.

11. Иные подразделения АО «Восточный Порт».

К централизованным сетям водоснабжения ООО «Горный ключ» согласно договора №05-ГК/07 от 01.03.2007 г. на хозяйственно-бытовые и производственные нужды также подключены следующие объекты:

- участок Объединенных котельных и тепловых сетей (ОКТС). Учет объемов водопотребления осуществляется по данным прибора учета СВК-20 (свидетельство об утверждении типа средств измерений ОС.С.29.006.А №74542, регистрационный №75657-19) **(точка №118);**

- участок Объединенных котельных и тепловых сетей (ОКТС), офисы. Учет объемов водопотребления осуществляется по данным прибора учета СВКМ-20 (свидетельство об утверждении типа средств измерений ОС.С.29.006.А №74542, регистрационный №75657-19) **(точка №119);**

- Пождепо. Учет объемов водопотребления осуществляется по данным прибора учета ЭКО НОМ-32Г ДГ (свидетельство об утверждении типа средств измерений ОС.С.29.158.А №75648, регистрационный №76699-19) **(точка №120);**

- управление ОМТС. Учет объемов водопотребления осуществляется по данным прибора учета СВКМ-15У (свидетельство об утверждении типа средств измерений ОС.С.29.006.А №74542, регистрационный №75657-19) **(точка №121);**

- склад ГСМ. Учет объемов водопотребления осуществляется по данным прибора учета СВКМ-15Г (свидетельство об утверждении типа средств измерений ОС.С.29.006.А №74542, регистрационный №75657-19) **(точка №122);**

- ПС «Угольная» 110/35/6 кВ. Учет объемов водопотребления осуществляется по данным прибора учета СВКМ-15 (свидетельство об утверждении типа средств измерений ОС.С.29.006.А №74542, регистрационный №75657-19) **(точка №123);**

Сброс хозяйственно-бытовых сточных вод осуществляется в систему бытовой канализации в накопительную емкость объемом 25 м³, после чего накопленные сточные воды откачиваются вакуумной машиной и передаются по договору №02-ЖБО/08-Ю от 06.02.2008 г. ООО «Врангель Водосток».

- административное здание РМУ (электрохозяйство). Учет объемов водопотребления осуществляется по данным прибора учета СВК-15Г (свидетельство об утверждении типа средств измерений ОС.С.29.006.А №74542, регистрационный №75657-19) **(точка №124);**

- водомерная камера ОМТС на территории. Учет объемов водопотребления осуществляется по данным прибора учета МЕТЕР ВТ-65Г (свидетельство об утверждении типа средств измерений RU.С.29.001.А №53873/1, регистрационный №56279-14) **(точка №125);**

- СК «Восточник» (ХВС). Учет объемов водопотребления осуществляется по данным прибора учета СГВ-15 (свидетельство об утверждении типа средств измерений RU.С.29.006.А №50799/1, регистрационный №16078-13) **(точка №126);**

- СК «Восточник» (камера). Учет объемов водопотребления осуществляется по данным прибора учета СГВ-20 (свидетельство об утверждении типа средств измерений RU.С.29.006.А №50799/1, регистрационный №16078-13) **(точка №127);**

- бизнес-центр. Учет объемов водопотребления осуществляется по данным прибора учета ВСКМ-20 (свидетельство об утверждении типа средств измерений ОС.С.29.092.А №65146/2, регистрационный №66635-17) **(точка №128);**

- СК ГПТУ. Учет объемов водопотребления осуществляется по данным прибора учета СВК-20Х (свидетельство об утверждении типа средств измерений ОС.С.29.006.А №74542, регистрационный №75657-19) **(точка №129);**

- административное здание (столовая на 500 мест). Учет объемов водопотребления осуществляется по данным прибора учета СВКМ-15У (свидетельство об утверждении типа средств измерений ОС.С.29.006.А №74542, регистрационный №75657-19) **(точка №130);**

- управление базы ремонта контейнеров (БРК). Учет объемов водопотребления осуществляется по данным прибора учета СГВ-15 (свидетельство об утверждении типа средств измерений RU.C.29.006.A №50799/1, регистрационный №16078-13) (**точка №131**);
- проходная БРК. Учет объемов водопотребления осуществляется по данным прибора учета СГВ-15 (свидетельство об утверждении типа средств измерений RU.C.29.006.A №50799/1, регистрационный №16078-13) (**точка №132**);
- водомерная камера БРК. Учет объемов водопотребления осуществляется по данным прибора учета ВСКМ-20 (свидетельство об утверждении типа средств измерений ОС.С.29.092.A №65146/2, регистрационный №66635-17) (**точка №133**);
- ТмТ (колодец). Учет объемов водопотребления осуществляется по данным прибора учета ВСКМ-25г (свидетельство об утверждении типа средств измерений ОС.С.29.092.A №65146/2, регистрационный №66635-17) (**точка №134**);
- гостиница «Морская». Учет объемов водопотребления осуществляется по данным прибора учета ВКМ-15 (свидетельство об утверждении типа средств измерений RU.C.29.010.A №42373/1, регистрационный №46589-11) (**точка №135**);
- Неоком (связь). Учет объемов водопотребления осуществляется по данным прибора учета СВКМ-15 (свидетельство об утверждении типа средств измерений ОС.С.29.006.A №74542, регистрационный №75657-19) (**точка №136**);
- Невельского, 8. Учет объемов водопотребления осуществляется по данным прибора учета ВСКМ-15 (свидетельство об утверждении типа средств измерений ОС.С.29.092.A №65146/2, регистрационный №66635-17) (**точка №137**);
- Инколаб. Учет объемов водопотребления осуществляется по данным прибора учета СВКМ-15 (свидетельство об утверждении типа средств измерений ОС.С.29.006.A №74542, регистрационный №75657-19) (**точка №138**).

Отведение сточных вод от всех указанных объектов осуществляется в централизованную систему канализации по договору №88 Вр-В/07 от 01.03.2007 г. с ООО «Врангель Водосток». Учет объемов водоотведения осуществляется по данным водохозяйственного баланса и принимается равным объему водопотребления.

Схема размещения мест забора (изъятия) водных ресурсов и сброса сточных и (или) дренажных вод приведена на прилагаемых графических материалах, описание элементов схемы и характеристик водохозяйственного баланса и качества вод приведено в таблицах 1, 2, 3.

В случае использования подземных водных объектов Схема размещения мест забора (изъятия) водных ресурсов подлежит согласованию территориальным органом Федерального агентства по недропользованию (в случаях, установленных законодательством РФ).

Предоставление сведений, полученных в результате учета объемов забора (изъятия) водных ресурсов из водного объекта, объемов сброса сточных вод и (или) дренажных вод, их качества, осуществлять в соответствии с программой проведения измерений качества сточных и (или) дренажных вод, а также Приказом Минприроды России от 09.11.2020 г. №903.

При изменении методов и способов учета объема забора (изъятия) водных ресурсов из водных объектов, объемов сброса сточных вод и (или) дренажных вод, их качества, или любых других изменений в системе водопользования, водоснабжения, водопотребления АО «Восточный Порт» данная Схема, по инициативе нашего Предприятия, будет пересмотрена Предприятием, и согласована в установленном законодательством порядке до введения таких изменений.

Схему подготовил
ведущий инженер отдела экологии
Должность


Подпись В. Н. Пилипенко
ФИО

**Таблица 1 Описание и основные показатели элементов схемы размещения мест забора (изъятия) водных ресурсов
и сбора сточных и (или) дренажных вод**

№ объекта на схеме	Наименование, краткое описание объекта	Расчетные показатели	Средство измерения (описание метода определения при отсутствии средств измерения)	Водный объект/ предприятие приемник (водоисточник, приемник)/ № объекта на схеме				Расчетный показатель качества отведенных вод (очистка/количество)
				Наименование	Код вида	Код объекта	Код категории качества воды	
1	2	3	4	5	6	7	8	9
1.	Сети водоснабжения ИПК-1			ООО «Горный ключ»	-	-	ПК	-
2.	Водомерная камера ИПК-1	Qср год – 27,6216 тыс. м³; Qmax – 60,0 м³/час; Qmin – 0,0 м³/час	Модель – СТВ-65Г; № ГРСИ – 78461-20; Qmax – 60,0 м³/час; Qmin – 1,0 м³/час	ООО «Горный ключ»	-	-	ПК	-
2.1.	Узел учета модульного здания вспомогательного назначения для докеров механизаторов ИПК-1	Qmax – 7,0 м³/час; Qmin – 0,0 м³/час	Модель – СВК-25; № ГРСИ – 75657-19; Qmax – 7,0 м³/час; Qmin – 0,07 м³/час	ООО «Горный ключ»	-	-	ПК	-
2.2.	Узел учета котельной ИПК-1	Qmax – 30,0 м³/час; Qmin – 0,0 м³/час	Модель – ВСКМ 90-50; № ГРСИ – 32539-11; Qmax – 30,0 м³/час; Qmin – 0,45 м³/час	ООО «Горный ключ»	-	-	ПК	-
2.3.	Узел учета столарного цеха ИПК-1, ИП-246	Qmax – 30,0 м³/час; Qmin – 0,0 м³/час	Модель – ВСКМ-50; № ГРСИ – 46589-11; Qmax – 30,0 м³/час; Qmin – 0,45 м³/час	ООО «Горный ключ»	-	-	ПК	-
2.4.	Узел учета столарного цеха ИПК-1	Qmax – 3,0 м³/час; Qmin – 0,0 м³/час	Модель – СВКМ-15У; № ГРСИ – 75657-19; Qmax – 3,0 м³/час; Qmin – 0,03 м³/час	ООО «Горный ключ»	-	-	ПК	-
2.5.	Узел учета СБЗ 13 причала ИПК-1	Qmax – 30,0 м³/час; Qmin – 0,0 м³/час	Модель – ВСКМ 90-50; № ГРСИ – 32539-11; Qmax – 30,0 м³/час; Qmin – 0,45 м³/час	ООО «Горный ключ»	-	-	ПК	-
2.6.	Узел учета СБЗ 13 причала ИПК-1 (душевые)	Qmax – 5,0 м³/час; Qmin – 0,0 м³/час	Модель – ЭКО НОМ-20; № ГРСИ – 76699-19; Qmax – 5,0 м³/час; Qmin – 0,05 м³/час	ООО «Горный ключ»	-	-	ПК	-
2.7.	Узел учета столовой ИПК-1	Qmax – 3,0 м³/час; Qmin – 0,0 м³/час	Модель – ВСКМ 15; № ГРСИ – 66635-17; Qmax – 3,0 м³/час;	ООО «Горный ключ»	-	-	ПК	-

№ объекта на схеме	Наименование, краткое описание объекта	Расчетные показатели	Средство измерения (описание метода определения при отсутствии средств измерения)	Водный объект/ предприятие-приемник (водоисточник, приемник)/ № объекта на схеме				Расчетный показатель качества отведенных вод (очистка/количество)
				Наименование	Код вида	Код объекта	Код категории качества воды	
1	2	3	4	5	6	7	8	9
2.8.	Узел учета ИП-312 ИПК-1	$Q_{max} - 30,0 \text{ м}^3/\text{час};$ $Q_{min} - 0,0 \text{ м}^3/\text{час}$	$Q_{min} - 0,03 \text{ м}^3/\text{час}$ Модель – ВСКМ-50; № ГРСИ – 66635-17; $Q_{max} - 30,0 \text{ м}^3/\text{час};$ $Q_{min} - 0,45 \text{ м}^3/\text{час}$	ООО «Горный клоч»	-	-	ПК	-
2.9.	Узел учета РММ ИПК-1 (бункеровка)	$Q_{max} - 78,75 \text{ м}^3/\text{час};$ $Q_{min} - 0,0 \text{ м}^3/\text{час}$	Модель – Пульсар-80; № ГРСИ – 75446-19; $Q_{max} - 78,75 \text{ м}^3/\text{час};$ $Q_{min} - 0,78 \text{ м}^3/\text{час}$	ООО «Горный клоч»	-	-	ПК	-
2.10.	Узел учета проходной ИПК-1	$Q_{max} - 3,0 \text{ м}^3/\text{час};$ $Q_{min} - 0,0 \text{ м}^3/\text{час}$	Модель – СХВ-15; № ГРСИ – 16078-13; $Q_{max} - 3,0 \text{ м}^3/\text{час};$ $Q_{min} - 0,03 \text{ м}^3/\text{час}$	ООО «Горный клоч»	-	-	ПК	-
3.	Одиночная скважина №2595-Б (ИПК-1)	Qср год – 24,53 тыс. м^3 $Q_{max} - 2,8 \text{ м}^3/\text{час};$ $Q_{min} - 0,0 \text{ м}^3/\text{час}$	Модель – СВКМ-25; № ГРСИ – 75657-19; $Q_{max} - 7,0 \text{ м}^3/\text{час};$ $Q_{min} - 0,07 \text{ м}^3/\text{час}$	Подземный водоносный горизонт	60	ЯПО/ПОБЕР	ТН	-
4.	Одиночная скважина №2789-Б (ИПК-1)	Qср год – 32,412 тыс. м^3 $Q_{max} - 3,7 \text{ м}^3/\text{час};$ $Q_{min} - 0,0 \text{ м}^3/\text{час}$	Модель – ПИТЕРФЛОУ; № ГРСИ – 66324-16; $Q_{max} - 25,0 \text{ м}^3/\text{час};$ $Q_{min} - 0,04 \text{ м}^3/\text{час}$	Подземный водоносный горизонт	60	ЯПО/ПОБЕР	ТН	-
5.	Одиночная скважина №2788-Б (ИПК-1)	Qср год – 43,8 тыс. м^3 $Q_{max} - 5,0 \text{ м}^3/\text{час};$ $Q_{min} - 0,0 \text{ м}^3/\text{час}$	Модель – ПИТЕРФЛОУ; № ГРСИ – 66324-16; $Q_{max} - 25,0 \text{ м}^3/\text{час};$ $Q_{min} - 0,04 \text{ м}^3/\text{час}$	Подземный водоносный горизонт	60	ЯПО/ПОБЕР	ТН	-
6.	Одиночная скважина №2787-Б (ИПК-1)	Qср год – 43,8 тыс. м^3 $Q_{max} - 5,0 \text{ м}^3/\text{час};$ $Q_{min} - 0,0 \text{ м}^3/\text{час}$	Модель – ПИТЕРФЛОУ; № ГРСИ – 66324-16; $Q_{max} - 25,0 \text{ м}^3/\text{час};$ $Q_{min} - 0,04 \text{ м}^3/\text{час}$	Подземный водоносный горизонт	60	ЯПО/ПОБЕР	ТН	-
7.	Одиночная скважина №2786-Б (ИПК-1)	Qср год – 21,024 тыс. м^3 $Q_{max} - 2,4 \text{ м}^3/\text{час};$ $Q_{min} - 0,0 \text{ м}^3/\text{час}$	Модель – ПИТЕРФЛОУ; № ГРСИ – 66324-16; $Q_{max} - 25,0 \text{ м}^3/\text{час};$ $Q_{min} - 0,04 \text{ м}^3/\text{час}$	Подземный водоносный горизонт	60	ЯПО/ПОБЕР	ТН	-
8.	Одиночная скважина №2507 (ИПК-1)	Qср год – 24,53 тыс. м^3 $Q_{max} - 2,8 \text{ м}^3/\text{час};$ $Q_{min} - 0,0 \text{ м}^3/\text{час}$	Модель – ВСКМ-90-25; № ГРСИ – 32539-11; $Q_{max} - 7,0 \text{ м}^3/\text{час};$ $Q_{min} - 0,14 \text{ м}^3/\text{час}$	Подземный водоносный горизонт	60	ЯПО/ПОБЕР	ТН	-
9.	Металлическая	-	-	Подземный	60	-	ТН	-

№ объекта на схеме	Наименование, краткое описание объекта	Расчетные показатели	Средство измерения (описание метода определения при отсутствии средств измерения)	Водный объект/ предприятие-приемник (водоисточник, приемник)/ № объекта на схеме				Расчетный показатель качества отведенных вод (очистка/количество)
				Наименование	Код вида	Код объекта	Код категории качества воды	
1	2	3	4	5	6	7	8	9
	накопительная емкость V=320 м³ (ППК-1)			водоносный горизонт				
10.	Металлическая накопительная емкость V=5000 м³ (ППК-1)	-	-	Подземный водоносный горизонт	60	-	ТН	-
11.	Система хозяйственно-бытовой канализации ППК-1	-	-	ООО «Врангель Водосток»	-	-	СК	-
12.	Система ливневой канализации выпуска №9 ППК-1	-	-	Бухта Врангеля	10	ЯПО/МОРЕ	ЛВ	Нормативно-очищенные / 34,194 тыс. м³/год
13.	Локальные очистные сооружения выпуска №9 ППК-1	-	-	Бухта Врангеля	10	ЯПО/МОРЕ	ЛВ	Нормативно-очищенные / 34,194 тыс. м³/год
14.	Узел учета сточных вод выпуска №9 ППК-1	Qср год – 34,194 тыс. м³; Qmax – 3, 900 м³/час; Qmin – 0,0 м³/час	Модель – LT-US; № ГРСИ – 79572-20; Qmax – 300,0 м³/час; Qmin – 0,0 м³/час	Бухта Врангеля	10	ЯПО/МОРЕ	ЛВ	Нормативно-очищенные / 34,194 тыс. м³/год
15.	Выпуск №9 ППК-1	-	-	Бухта Врангеля	10	ЯПО/МОРЕ	ЛВ	Нормативно-очищенные / 34,194 тыс. м³/год
16.	Контрольный колодец выпуска №9 ППК-1	-	-	Бухта Врангеля	10	ЯПО/МОРЕ	ЛВ	Нормативно-очищенные / 34,194 тыс. м³/год
17.	Система ливневой канализации выпуска №10 ППК-1	-	-	Бухта Врангеля	10	ЯПО/МОРЕ	ЛВ	Нормативно-очищенные 48,906 тыс. м³/год
18.	Локальные очистные сооружения выпуска №10 ППК-1	-	-	Бухта Врангеля	10	ЯПО/МОРЕ	ЛВ	Нормативно-очищенные 48,906 тыс. м³/год
19.	Узел учета сточных вод выпуска №10 ППК-1	Qср год – 48,906 тыс. м³; Qmax – 5, 580 м³/час; Qmin – 0,0 м³/час	Модель – LT-US; № ГРСИ – 79572-20; Qmax – 300,0 м³/час; Qmin – 0,0 м³/час	Бухта Врангеля	10	ЯПО/МОРЕ	ЛВ	Нормативно-очищенные 48,906 тыс. м³/год
20.	Выпуск №10 ППК-1	-	-	Бухта Врангеля	10	ЯПО/МОРЕ	ЛВ	Нормативно-очищенные 48,906 тыс. м³/год
21.	Контрольный колодец	-	-	Бухта	10	ЯПО/МОРЕ	ЛВ	Нормативно-

№ объекта на схеме	Наименование, краткое описание объекта	Расчетные показатели	Средство измерения (описание метода определения при отсутствии средств измерения)	Водный объект/ предприятие приемник (водосточник, приемник)/ № объекта на схеме				Расчетный показатель качества отведенных вод (очистка/количество)
				Наименование	Код вида	Код объекта	Код категории качества воды	
1	2	3	4	5	6	7	8	9
	выпуска №10 ИПК-1			Врангеля				очищенные 48,906 тыс. м³/год
22.	Система ливневой канализации выпуска №11 ИПК-1	-	-	Бухта Врангеля	10	ЯПО/МОРЕ	ЛВ	Нормативно-очищенные / 60,465 тыс. м³/год
23.	Локальные очистные сооружения выпуска №11 ИПК-1	-	-	Бухта Врангеля	10	ЯПО/МОРЕ	ЛВ	Нормативно-очищенные / 60,465 тыс. м³/год
24.	Узел учета сточных вод выпуска №11 ИПК-1	Qср год - 60,465 тыс. м³, Qmax - 6,902 м³/час, Qmin - 0,0 м³/час	Модель - LT-US; № ГРСИ - 79572-20; Qmax - 300,0 м³/час; Qmin - 0,0 м³/час	Бухта Врангеля	10	ЯПО/МОРЕ	ЛВ	Нормативно-очищенные / 60,465 тыс. м³/год
25.	Выпуск №11 ИПК-1	-	-	Бухта Врангеля	10	ЯПО/МОРЕ	ЛВ	Нормативно-очищенные / 60,465 тыс. м³/год
26.	Контрольный колодец выпуска №11 ИПК-1	-	-	Бухта Врангеля	10	ЯПО/МОРЕ	ЛВ	Нормативно-очищенные / 60,465 тыс. м³/год
27.	Очистные сооружения АЗС ИПК-1	-	-	Бухта Врангеля	10	ЯПО/МОРЕ	ЛВ	-
28.	Сети водоснабжения ИПК-3	-	-	ООО «Горный ключ»	-	-	ПК	-
29.	Водомерная камера ИПК-3	Qср год - 300,333 тыс. м³, Qmax - 78,75 м³/час, Qmin - 0,0 м³/час	Модель - Пульсар-80; № ГРСИ - 75446-19; Qmax - 78,75 м³/час; Qmin - 0,78 м³/час	ООО «Горный ключ»	-	-	ПК	-
29.1.	Узел учета котельной №4 ИПК-3	Qmax - 78,75 м³/час, Qmin - 0,0 м³/час	Модель - Пульсар-80; № ГРСИ - 75446-19; Qmax - 78,75 м³/час; Qmin - 0,78 м³/час	ООО «Горный ключ»	-	-	ПК	-
29.2	Узел учета котельной №4 ИПК-3 (обводная линия)	Qmax - 78,75 м³/час, Qmin - 0,0 м³/час	Модель - Пульсар-80; № ГРСИ - 75446-19; Qmax - 78,75 м³/час; Qmin - 0,78 м³/час	ООО «Горный ключ»	-	-	ПК	-
29.3.	Узел учета заполнения емкости V=5000 м³ ИПК-3	Qmax - 78,75 м³/час, Qmin - 0,0 м³/час	Модель - Пульсар-65; № ГРСИ - 75446-19; Qmax - 78,75 м³/час; Qmin - 0,75 м³/час	ООО «Горный ключ»	-	-	ПК	-
29.4.	Узел учета подпитки	Qmax - 78,75 м³/час,	Модель - Пульсар-80;	ООО «Горный ключ»	-	-	ПК	-

№ объекта на схеме	Наименование, краткое описание объекта	Расчетные показатели	Средство измерения (описание метода определения при отсутствии средств измерения)	Водный объект/ предприятие приемник (водонесточник, приемник)/ № объекта на схеме				Расчетный показатель качества отведенных вод (очистка/количество)
				Наименование	Код вида	Код объекта	Код категории качества воды	
1	2	3	4	5	6	7	8	9
	котельной №4 из емкости V=5000 м³ ППК-3	$Q_{\text{ппп}} - 0,0 \text{ м}^3/\text{час}$	№ ГРСИ – 75446-19; $Q_{\text{ппп}} - 78,75 \text{ м}^3/\text{час};$ $Q_{\text{ппп}} - 0,78 \text{ м}^3/\text{час}$	ключ»				
29.5.	Узел учета насосной пожарной станции ППК-3	$Q_{\text{ппп}} - 78,75 \text{ м}^3/\text{час},$ $Q_{\text{ппп}} - 0,0 \text{ м}^3/\text{час}$	Модель – Пульсар-80; № ГРСИ – 75446-19; $Q_{\text{ппп}} - 78,75 \text{ м}^3/\text{час};$ $Q_{\text{ппп}} - 0,78 \text{ м}^3/\text{час}$	ООО «Горный ключ»	-	-	ПК	-
29.6.	Узел учета столовой ППК-3	$Q_{\text{ппп}} - 7,0 \text{ м}^3/\text{час},$ $Q_{\text{ппп}} - 0,0 \text{ м}^3/\text{час}$	Модель – СВК-25; № ГРСИ – 75657-19; $Q_{\text{ппп}} - 7,0 \text{ м}^3/\text{час};$ $Q_{\text{ппп}} - 0,07 \text{ м}^3/\text{час}$	ООО «Горный ключ»	-	-	ПК	-
29.7.	Водомерный узел заправки СПП стакеров ППК-3	$Q_{\text{ппп}} - 78,75 \text{ м}^3/\text{час},$ $Q_{\text{ппп}} - 0,0 \text{ м}^3/\text{час}$	Модель – Пульсар-80; № ГРСИ – 75446-19; $Q_{\text{ппп}} - 78,75 \text{ м}^3/\text{час};$ $Q_{\text{ппп}} - 0,78 \text{ м}^3/\text{час}$	ООО «Горный ключ»	-	-	ПК	-
30.	Скважина №1 (ППК-3)	$Q_{\text{ср год}} - 23,0 \text{ тыс. м}^3,$ $Q_{\text{ппп}} - 8,0 \text{ м}^3/\text{час},$ $Q_{\text{ппп}} - 0,0 \text{ м}^3/\text{час}$	Расчетный по времени работы насоса	Подземный водоносный горизонт	60	ЯПО/побер	ТН	-
31.	Скважина №2 (ППК-3)		Расчетный по времени работы насоса	Подземный водоносный горизонт	60	ЯПО/побер	ТН	-
32.	Система хозяйственно-бытовой канализации ППК-3	-	-	ООО «Врангель Водосток»	-	-	СК	-
33.	Система производственной канализации котельной №4 ППК-3 (выпуска №3)	-	-	Река Хмыловка	10	ЯПО/побер	СД	Нормативно-очисленные / 28,131 тыс. м³/год
34.	Локальные очистные сооружения выпуска №3 ППК-3	-	-	Река Хмыловка	10	ЯПО/побер	СД	Нормативно-очисленные / 28,131 тыс. м³/год
35.	Выпуск №3 ППК-3	-	-	Река Хмыловка	10	ЯПО/побер	СД	Нормативно-очисленные / 28,131 тыс. м³/год
36.	Узел учета сточных вод выпуска №3 ППК-3	$Q_{\text{ср год}} - 28,131 \text{ тыс. м}^3,$ $Q_{\text{ппп}} - 3,211 \text{ м}^3/\text{час},$	Модель – ВЗЛЕТ ТЭР, № ГРСИ – 39735-14; $Q_{\text{ппп}} - 2547,0 \text{ м}^3/\text{час};$	Река Хмыловка	10	ЯПО/побер	СД	Нормативно-очисленные / 28,131 тыс. м³/год

№ объекта на схеме	Наименование, краткое описание объекта	Расчетные показатели	Средство измерения (описание метода определения при отсутствии средств измерения)	Водный объект/ предприятие приемник (водосточник, приемник)/ № объекта на схеме				Расчетный показатель качества отведенных вод (очистка/количество)
				Наименование	Код вида	Код объекта	Код категории качества воды	
1	2	3	4	5	6	7	8	9
37.	Контрольный колодец выпуска №3 ППК-3	$Q_{min} - 0,0 \text{ м}^3/\text{час}$	$Q_{min} - 0,0 \text{ м}^3/\text{час}$	Река Хмыловка	10	ЯПО/побер	СД	Нормативно-очищенные / 28,131 тыс. м³/год
38.	Система производственной канализации выпуска №4 ППК-3	-	-	Бухта Врангеля	10	ЯПО/МОРЕ	СД	-
39.	Система ливневой канализации выпуска №4 ППК-3	-	-	Бухта Врангеля	10	ЯПО/МОРЕ	ЛВ	-
40.	Локальные очистные сооружения выпуска №4 ППК-3	-	-	Бухта Врангеля	10	ЯПО/МОРЕ	СД	Нормативно-очищенные / 138,334 тыс. м³/год
41.	Железобетонный аккумулярующий резервуар в районе берегоукрепления на территории ППК-3	-	-	Бухта Врангеля	10	ЯПО/МОРЕ	ЛВ	-
41.1	Железобетонный аккумулярующий резервуар V=255 м³ в районе угольного пирса на территории ППК-3	-	-	Бухта Врангеля	10	ЯПО/МОРЕ	ЛВ	-
42.	Выпуск №4 ППК-3	-	-	Бухта Врангеля	10	ЯПО/МОРЕ	СД	Нормативно-очищенные / 138,334 тыс. м³/год
43.	Узел учета сточных вод выпуска №4 ППК-3	$Q_{ср} \text{ год} - 138,334 \text{ тыс. м}^3$ $Q_{max} - 15\,792 \text{ м}^3/\text{час}$ $Q_{min} - 0,0 \text{ м}^3/\text{час}$	Модель – ВЗЛЕТ ТЭР, № ГРСИ – 39735-14, $Q_{max} - 2547,0 \text{ м}^3/\text{час}$ $Q_{min} - 0,0 \text{ м}^3/\text{час}$	Бухта Врангеля	10	ЯПО/МОРЕ	СД	Нормативно-очищенные / 138,334 тыс. м³/год
44.	Контрольный колодец выпуска №4 ППК-3	-	-	Бухта Врангеля	10	ЯПО/МОРЕ	СД	-
45.	Система ливневой канализации выпуска №6 ППК-3	-	-	Бухта Врангеля	10	ЯПО/МОРЕ	ЛВ	Нормативно-очищенные / 81,641 тыс. м³/год

№ объекта на схеме	Наименование, краткое описание объекта	Расчетные показатели	Средство измерения (описание метода определения при отсутствии средств измерения)	Водный объект/ предприятие приемник (водосточник, приемник)/ № объекта на схеме				Расчетный показатель качества отведенных вод (очистка/количество)
				Наименование	Код вида	Код объекта	Код категории качества воды	
1	2	3	4	5	6	7	8	9
46.	Локальные очистные сооружения выпуска №6 ИПК-3	-	-	Бухта Врангеля	10	ЯПО/МОРЕ	ЛВ	Нормативно-очищенные / 81,641 тыс. м³/год
47.	Выпуск №6 ИПК-3	-	-	Бухта Врангеля	10	ЯПО/МОРЕ	ЛВ	Нормативно-очищенные / 81,641 тыс. м³/год
48.	Узел учета сточных вод выпуска №6 ИПК-3	Qср год – 81,641 тыс. м³; Qmax – 9,320 м³/час; Qmin – 0,0 м³/час	Модель – ВЗЛЕТ ТЭР; № ГРСИ – 39735-14; Qmax – 2547,0 м³/час; Qmin – 0,0 м³/час	Бухта Врангеля	10	ЯПО/МОРЕ	ЛВ	Нормативно-очищенные / 81,641 тыс. м³/год
49.	Контрольный колодец выпуска №6 ИПК-3	-	-	Бухта Врангеля	10	ЯПО/МОРЕ	ЛВ	Нормативно-очищенные / 81,641 тыс. м³/год
50.	Сети водоснабжения 3-ей очереди ИПК-3	-	-	ООО «Горный ключ»	-	-	ПК	-
51.	Узел учета 3-ей очереди ИПК-3	Qср год – 287,235 тыс. м³; Qmax – 120,0 м³/час; Qmin – 0,0 м³/час	Модель – DUAL 100/20; № ГРСИ – 66194-16; Qmax – 120,0 м³/час; Qmin – 0,05 м³/час	ООО «Горный ключ»	-	-	ПК	-
51.1.	Узел учета на нужды гидросмыва здания вагоноопрокидывателя 3-ей очереди ИПК-3	Qmax – 140,0 м³/час; Qmin – 0,0 м³/час	Модель – СТВ-100; № ГРСИ – 78461-20; Qmax – 140,0 м³/час; Qmin – 1,0 м³/час	ООО «Горный ключ»	-	-	ПК	-
52.	Накопительная емкость бытовых стоков от зданий служебно-вспомогательной зоны Flotenk-EN-25, V=25,0 м³ (3-я очередь ИПК-3)	-	По фактическому вывозу	ООО «Врангель Водосток»	-	-	СК	-
53.	Накопительная емкость бытовых стоков от здания обогрева рабочих Flotenk-EN-10, V=10,0 м³ (3-я очередь ИПК-3)	-	По фактическому вывозу	ООО «Врангель Водосток»	-	-	СК	-
54.	Накопительная емкость бытовых стоков от здания обогрева рабочих Flotenk-EN-10, V=10,0 м³	-	По фактическому вывозу	ООО «Врангель Водосток»	-	-	СК	-

№ объекта на схеме	Наименование, краткое описание объекта	Расчетные показатели	Средство измерения (описание метода определения при отсутствии средств измерения)	Водный объект/ предприятие-приемник (водосточник, приемник)/ № объекта на схеме				Расчетный показатель качества отведенных вод (очистка/количество)
				Наименование	Код вида	Код объекта	Код категории качества воды	
1	2	3	4	5	6	7	8	9
	(3-я очередь ППК-3)							
55.	Система ливневой канализации выпуска №8 3-ей очереди ППК-3	-	-	Бухта Врангеля	10	ЯПО/МОРЕ	ЛВ	Нормативно-очищенные / 319,081 тыс. м³/год
56.	Локальные очистные сооружения выпуска №8 3-ей очереди ППК-3	-	-	Бухта Врангеля	10	ЯПО/МОРЕ	ЛВ	Нормативно-очищенные / 319,081 тыс. м³/год
57.	Выпуск №8 3-ей очереди ППК-3	-	-	Бухта Врангеля	10	ЯПО/МОРЕ	ЛВ	Нормативно-очищенные / 319,081 тыс. м³/год
58.	Узел учета сточных вод выпуска №8 3-ей очереди ППК-3	Qср год – 319,081 тыс. м³, Qmax – 36,42 м³/час, Qmin – 0,0 м³/час	Модель – РСЦ; № ГРСИ – 71286-18; Qmax – 1130,0 м³/час; Qmin – 1,13 м³/час	Бухта Врангеля	10	ЯПО/МОРЕ	ЛВ	Нормативно-очищенные / 319,081 тыс. м³/год
59.	Контрольный колодец выпуска №8 3-ей очереди ППК-3	-	-	Бухта Врангеля	10	ЯПО/МОРЕ	ЛВ	Нормативно-очищенные / 319,081 тыс. м³/год
60.	Узел учета парка приема «Новый»	Qср год – 0,264 тыс. м³, Qmax – 30,0 м³/час, Qmin – 0,0 м³/час	Модель – DUAL 50/20; № ГРСИ – 66194-16; Qmax – 30,0 м³/час; Qmin – 0,05 м³/час	ООО «Горный ключ»	-	-	ПК	-
61.	Локальные очистные сооружения выпуска №5 парка приема «Новый»			Ручей Без Названия	20	ЯПО/побер	ЛВ	Нормативно-очищенные / 24,099 тыс. м³/год
62.	Система ливневой канализации выпуска №5 парка приема «Новый»			Ручей Без Названия	20	ЯПО/побер	ЛВ	Нормативно-очищенные / 24,099 тыс. м³/год
63.	Узел учета сточных вод выпуска №5 парка приема «Новый»	Qср год – 24,099 тыс. м³, Qmax – 2,75 м³/час, Qmin – 0,0 м³/час	Модель – ЭХО-Р-02; № ГРСИ – 21807-06; Qmax – 258,08 м³/час; Qmin – 0,0 м³/час	Ручей Без Названия	20	ЯПО/побер	ЛВ	Нормативно-очищенные / 24,099 тыс. м³/год
64.	Выпуск №5 парка приема «Новый»			Ручей Без Названия	20	ЯПО/побер	ЛВ	Нормативно-очищенные / 24,099 тыс. м³/год
65.	Контрольный колодец выпуска №5 парка приема «Новый»			Ручей Без Названия	20	ЯПО/побер	ЛВ	Нормативно-очищенные / 24,099 тыс. м³/год

№ объекта на схеме	Наименование, краткое описание объекта	Расчетные показатели	Средство измерения (описание метода определения при отсутствии средств измерения)	Водный объект/ предприятие-приемник (водосточник, приемник)/ № объекта на схеме				Расчетный показатель качества отведенных вод (очистка/количество)
				Наименование	Код вида	Код объекта	Код категории качества воды	
1	2	3	4	5	6	7	8	9
66.	Система хозяйственно-бытовой канализации парка приема «Новый»	-	-	ООО «Врангель Водосток»	-	-	СК	-
67.	Накопительная емкость бытовых стоков от объектов парка приема «Новый». V=20,0 м³	-	По фактическому вывозу	ООО «Врангель Водосток»	-	-	СК	-
68.	Сети водоснабжения причала портофлота №30, административного здания Портофлота	-	-	ООО «Горный ключ»	-	-	ПК	-
69.	Узел учета причала портофлота №30	Qср год – 2,025 тыс. м³; Qmax – 30,0 м³/час; Qmin – 0,0 м³/час	Модель – ВКМ-50М; № ГРСИ – 46589-11; Qmax – 30,0 м³/час; Qmin – 0,45 м³/час	ООО «Горный ключ»	-	-	ПК	-
70.	Узел учета административного здания Портофлота	Qср год – 0,4 тыс. м³; Qmax – 120,0 м³/час; Qmin – 0,0 м³/час	Модель – DUAL 100/20; № ГРСИ – 66194-16; Qmax – 120,0 м³/час; Qmin – 0,05 м³/час	ООО «Горный ключ»	-	-	ПК	-
71.	Система хозяйственно-бытовой канализации административного здания Портофлота	-	-	ООО «Врангель Водосток»	-	-	СК	-
72.	Накопительная пластиковая емкость V=20 м³ хозяйственно-бытовых сточных вод от административного здания Портофлота	-	По фактическому вывозу	ООО «Врангель Водосток»	-	-	СК	-
73.	Система ливневой канализации территории управления Портофлота	-	Учет не осуществляется	Городская система ливневой канализации	-	-	ЛВ	-
74.	Биотуалет причала портофлота №30	-	По фактическому вывозу	ООО «Врангель	-	-	СК	-

№ объекта на схеме	Наименование, краткое описание объекта	Расчетные показатели	Средство измерения (описание метода определения при отсутствии средств измерения)	Водный объект/ предприятие-приемник (водонесточник, приемник)/ № объекта на схеме				Расчетный показатель качества отведенных вод (очистка/количество)
				Наименование	Код вида	Код объекта	Код категории качества воды	
1	2	3	4	5	6	7	8	9
75.	Система ливневой канализации выпуска №2 причала портфлота №30	-	-	Водосток»	10	ЯПО/побер	ЛВ	Нормативно-очищенные / 1,692544 тыс. м³/год
76.	Локальные очистные сооружения выпуска №2 причала портфлота №30	-	-	Река Хмыловка	10	ЯПО/побер	ЛВ	Нормативно-очищенные / 1,692544 тыс. м³/год
77.	Узел учета очищенных сточных вод выпуска №2 причала портфлота №30	Qср год – 1,692544 тыс. м³, Qmax – 180,0 м³/час, Qmin – 0,0 м³/час	Модель – ЭХО-Р-02; № ГРСИ – 21807-06; Qmax – 200,0 м³/час; Qmin – 0,0 м³/час	Река Хмыловка	10	ЯПО/побер	ЛВ	Нормативно-очищенные / 1,692544 тыс. м³/год
78.	Узел учета сточных вод (обводная линия) выпуска №2 причала портфлота №30	Qср год – 0,0 тыс. м³, Qmax – 2544,0 м³/час, Qmin – 0,0 м³/час	Модель – РСЦ; № ГРСИ – 71286-18; Qmax – 2544,0 м³/час; Qmin – 2,544 м³/час	Река Хмыловка	10	ЯПО/побер	ЛВ	Нормативно-очищенные / 1,692544 тыс. м³/год
79.	Выпуск №2 причала портфлота №30	-	-	Река Хмыловка	10	ЯПО/побер	ЛВ	Нормативно-очищенные / 1,692544 тыс. м³/год
80.	Контрольный колодец выпуска №2 причала портфлота №30	-	-	Река Хмыловка	10	ЯПО/побер	ЛВ	Нормативно-очищенные / 1,692544 тыс. м³/год
81.	Сети водоснабжения автохозяйства	-	-	ООО «Горный ключ»	-	-	ПК	-
82.	Узел учета автохозяйства	Qср год – 0,861 тыс. м³, Qmax – 120,0 м³/час, Qmin – 0,0 м³/час	Модель – DUAL 100/20; № ГРСИ – 66194-16; Qmax – 120,0 м³/час; Qmin – 0,05 м³/час	ООО «Горный ключ»	-	-	ПК	-
83.	Система хозяйственно-бытовой канализации автохозяйства	-	-	ООО «Врангель Водосток»	-	-	СК	-
84.	Система ливневой канализации автохозяйства	-	Учет не осуществляется	Городская система ливневой канализации	-	-	ЛВ	-
85.	Локальные очистные сооружения автомойки автохозяйства	-	Учет не осуществляется, оборотное водоснабжение	-	-	-	СД	-
86.	Система производственной	-	Учет не осуществляется, оборотное	-	-	-	СД	-

№ объекта на схеме	Наименование, краткое описание объекта	Расчетные показатели	Средство измерения (описание метода определения при отсутствии средств измерения)	Водный объект/ предприятие приемник (водосточник, приемник)/ № объекта на схеме				Расчетный показатель качества отведенных вод (очистка/количество)
				Наименование	Код вида	Код объекта	Код категории качества воды	
1	2	3	4	5	6	7	8	9
	канализации автохозяйства		водоснабжение					
87.	Сети водоснабжения РМУ	-	-	ООО «Горный ключ»	-	-	ПК	-
88.	Узел учета РМУ	Qср год – 0,7 тыс. м³, Qmax – 12,0 м³/час, Qmin – 0,0 м³/час	Модель – ЭКО НОМ-32Г; № ГРСИ – 76699-19; Qmax – 12,0 м³/час; Qmin – 0,12 м³/час	ООО «Горный ключ»	-	-	ПК	-
89.	Система хозяйственно-бытовой канализации РМУ	-	-	ООО «Врангель Водосток»	-	-	СК	-
90.	Система ливневой канализации РМУ	-	-	Точка №56	-	-	ЛВ	-
91.	Накопительная емкость ливневых сточных вод с территории РМУ V=50 м³	-	По фактическому вывозу	Точка №56	-	-	ЛВ	-
92.	Скважина №1/ПР-533 скважинного водозабора на р. Глинка	Qср год – 0,0 тыс. м³, Qmax – 9,0 м³/час, Qmin – 0,0 м³/час	Не эксплуатируется	Подземный водоносный горизонт	60	-	ПО	-
93.	Скважина №2/ПР-534 скважинного водозабора на р. Глинка	Qср год – 0,0 тыс. м³, Qmax – 13,0 м³/час, Qmin – 0,0 м³/час	Не эксплуатируется	Подземный водоносный горизонт	60	-	ПО	-
94.	Скважина №3/ПР-535 скважинного водозабора на р. Глинка	Qср год – 0,0 тыс. м³, Qmax – 16,0 м³/час, Qmin – 0,0 м³/час	Не эксплуатируется	Подземный водоносный горизонт	60	-	ПО	-
95.	Скважина №4/1052 скважинного водозабора на р. Глинка	Qср год – 0,0 тыс. м³, Qmax – 58,0 м³/час, Qmin – 0,0 м³/час	Не эксплуатируется	Подземный водоносный горизонт	60	-	ПО	-
96.	Скважина №5/3775 скважинного водозабора на р. Глинка	Qср год – 0,0 тыс. м³, Qmax – 18,0 м³/час, Qmin – 0,0 м³/час	Не эксплуатируется	Подземный водоносный горизонт	60	-	ПО	-
97.	Скважина №ПР-530 КОЦ «Шепалово»	Qср год – 9,0 тыс. м³, Qmax – 10,0 м³/час, Qmin – 0,0 м³/час	Модель – ВСКМ 90-32; № ГРСИ – 32539-11; Qmax – 12,0 м³/час; Qmin – 0,12 м³/час	Подземный водоносный горизонт	60	ЯПО/побер	ПО	-
98.	Скважина №ПР-531 КОЦ	Qср год – 9,0 тыс. м³,	Модель – ВСКМ 90-32;	Подземный	60	ЯПО/побер	ПО	-

№ объекта на схеме	Наименование, краткое описание объекта	Расчетные показатели	Средство измерения (описание метода определения при отсутствии средств измерения)	Водный объект/ предприятие-приемник (водоисточник, приемник)/ № объекта на схеме				Расчетный показатель качества отведенных вод (очистка/количество)
				Наименование	Код вида	Код объекта	Код категории качества воды	
1	2	3	4	5	6	7	8	9
99.	«Шепалово»	Qmax – 12,5 м³/час; Qmin – 0,0 м³/час	№ ГРСИ – 32539-11; Qmax – 12,0 м³/час; Qmin – 0,12 м³/час	водоносный горизонт				
100.	Скважина №9917 (резервная) КОЦ «Шепалово»	Qср год – 0,0 тыс. м³; Qmax – 4,0 м³/час; Qmin – 0,0 м³/час	Модель – ВСКМ 90-32; № ГРСИ – 32539-11; Qmax – 12,0 м³/час; Qmin – 0,12 м³/час	Подземный водоносный горизонт	60	ЯПО/повер	ПО	-
101.	Накопительная пластиковая емкость скважинного водозабора КОЦ «Шепалово» V=50 м³	-	-	Подземный водоносный горизонт	60	ЯПО/повер	ПО	-
102.	Установки обеззараживания воды КОЦ «Шепалово»	-	-	Подземный водоносный горизонт	60	ЯПО/повер	ПО	-
103.	Сети водоснабжения КОЦ «Шепалово»	-	-	Подземный водоносный горизонт	60	ЯПО/повер	ПО	-
104.	Система хозяйственно-бытовой канализации выпуска №7 КОЦ «Шепалово»	-	-	Река Озёрная Падь	20	ЯПО/повер	СД	Нормативно-очищенные / 10,852 тыс. м³/год
105.	Накопительный резервуар хозяйственно-бытовых сточных вод КОЦ «Шепалово» V=180 м³	-	-	Река Озёрная Падь	20	ЯПО/повер	СД	Нормативно-очищенные / 10,852 тыс. м³/год
106.	Канализационная насосная станция хозяйственно-бытовых сточных вод КОЦ «Шепалово»	-	-	Река Озёрная Падь	20	ЯПО/повер	СД	Нормативно-очищенные / 10,852 тыс. м³/год
107.	Локальные очистные сооружения биологической очистки выпуска №7 КОЦ «Шепалово»	-	-	Река Озёрная Падь	20	ЯПО/повер	СД	Нормативно-очищенные / 10,852 тыс. м³/год

№ объекта на схеме	Наименование, краткое описание объекта	Расчетные показатели	Средство измерения (описание метода определения при отсутствии средств измерения)	Водный объект/ предприятие-приемник (водосточник, приемник)/ № объекта на схеме				Расчетный показатель качества отведенных вод (очистка/количество)
				Наименование	Код вида	Код объекта	Код категории качества воды	
1	2	3	4	5	6	7	8	9
107.	Выпуск №7 КОЦ «Шепалово»	-	-	Река Озерная Падь	20	ЯПО/побер	СД	Нормативно-очищенные / 10,852 тыс. м³/год
108.	Узел учета очищенных сточных вод выпуска №7 КОЦ «Шепалово»	Q _{ср} год – 10,852 тыс. м³, Q _{max} – 1,24 м³/час, Q _{min} – 0,0 м³/час	Модель – US800; № ГРСИ – 21142-11; Q _{max} – 340,0 м³/час; Q _{min} – 1,0 м³/час	Река Озерная Падь	20	ЯПО/побер	СД	Нормативно-очищенные / 10,852 тыс. м³/год
109.	Контрольный колодец выпуска №7 КОЦ «Шепалово»	-	-	Река Озерная Падь	20	ЯПО/побер	СД	Нормативно-очищенные / 10,852 тыс. м³/год
110.	Система ливневой канализации КОЦ «Шепалово»	-	По фактическому вывозу	ООО «Врангель Водосток»	-	-	ЛВ	-
111.	Скважина №2001 БО «Триозерье»	Q _{ср} год – 3,65 тыс. м³, Q _{max} – 1,29 м³/час, Q _{min} – 0,0 м³/час	Модель – СВК-20Г; № ГРСИ – 75657-19; Q _{max} – 5,0 м³/час; Q _{min} – 0,05 м³/час	Подземный водоносный горизонт	60	ЯПО/побер	ПО	-
112.	Узел учета скважины №2001 БО «Триозерье»	Q _{ср} год – 3,65 тыс. м³, Q _{max} – 1,29 м³/час, Q _{min} – 0,0 м³/час	Модель – СВК-20Г; № ГРСИ – 75657-19; Q _{max} – 5,0 м³/час; Q _{min} – 0,05 м³/час	Подземный водоносный горизонт	60	ЯПО/побер	ПО	-
113.	Накопительная емкость свежей воды БО «Триозерье» V=24 м³	-	-	Подземный водоносный горизонт	60	ЯПО/побер	ПО	-
114.	Сети водоснабжения БО «Триозерье»	-	-	Подземный водоносный горизонт	60	ЯПО/побер	ПО	-
115.	Накопительная емкость хозяйственно-бытовых сточных вод БО «Триозерье» V=4 м³	-	По фактическому вывозу	ООО «Врангель Водосток»	-	-	СД	-
116.	Система ливневой канализации БО «Триозерье»	-	По фактическому вывозу	ООО «Врангель Водосток»	-	-	ЛВ	-
117.	Локальные очистные	-	По фактическому вывозу	ООО	-	-	ЛВ	-

№ объекта на схеме	Наименование, краткое описание объекта	Расчетные показатели	Средство измерения (описание метода определения при отсутствии средств измерения)	Водный объект/ предприятие-приемник (водосточник, приемник)/ № объекта на схеме				Расчетный показатель качества отведенных вод (очистка/количество)
				Наименование	Код вида	Код объекта	Код категории качества воды	
1	2	3	4	5	6	7	8	9
	сооружения поверхностных сточных вод БО «Приозерье»			«Врангель Водосток»				
118.	Узел учета ОКТС	Qср год – 0,654 тыс. м³; Qmax – 5,0 м³/час; Qmin – 0,0 м³/час	Модель – СВК-20; № ГРСИ – 75657-19; Qmax – 5,0 м³/час; Qmin – 0,05 м³/час	ООО «Горный ключ»	-	-	ПК	-
119.	Узел учета ОКТС (офисы)	Qmax – 5,0 м³/час; Qmin – 0,0 м³/час	Модель – СВКМ-20; № ГРСИ – 75657-19; Qmax – 5,0 м³/час; Qmin – 0,05 м³/час	ООО «Горный ключ»	-	-	ПК	-
120.	Узел учета пождепо	Qср год – 1,761 тыс. м³; Qmax – 12,0 м³/час; Qmin – 0,0 м³/час	Модель – ЭКО НОМ-32Г ДГ; № ГРСИ – 76699-19; Qmax – 12,0 м³/час; Qmin – 0,12 м³/час	ООО «Горный ключ»	-	-	ПК	-
121.	Узел учета управления ОМТС	Qср год – 0,2136 тыс. м³; Qmax – 3,0 м³/час; Qmin – 0,0 м³/час	Модель – СВКМ-15У; № ГРСИ – 75657-19; Qmax – 3,0 м³/час; Qmin – 0,03 м³/час	ООО «Горный ключ»	-	-	ПК	-
122.	Узел учета склада ГСМ	Qср год – 0,117 тыс. м³; Qmax – 3,0 м³/час; Qmin – 0,0 м³/час	Модель – СВКМ-15Г; № ГРСИ – 75657-19; Qmax – 3,0 м³/час; Qmin – 0,03 м³/час	ООО «Горный ключ»	-	-	ПК	-
123.	Узел учета ПС «Угольная» 110/35/6 кВ	Qср год – 0,144 тыс. м³; Qmax – 3,0 м³/час; Qmin – 0,0 м³/час	Модель – СВКМ-15; № ГРСИ – 75657-19; Qmax – 3,0 м³/час; Qmin – 0,03 м³/час	ООО «Горный ключ»	-	-	ПК	-
124.	Узел учета административного здания РМУ (электрохозяйство)	Qср год – 0,45 тыс. м³; Qmax – 3,0 м³/час; Qmin – 0,0 м³/час	Модель – СВК-15Г; № ГРСИ – 75657-19; Qmax – 3,0 м³/час; Qmin – 0,03 м³/час	ООО «Горный ключ»	-	-	ПК	-
125.	Водомерная камера СПГО на территории	Qmax – 50,0 м³/час; Qmin – 0,0 м³/час	Модель – МЕТЕР ВГ-65Г; № ГРСИ – 56279-14; Qmax – 50,0 м³/час; Qmin – 0,75 м³/час	ООО «Горный ключ»	-	-	ПК	-

№ объекта на схеме	Наименование, краткое описание объекта	Расчетные показатели	Средство измерения (описание метода определения при отсутствии средств измерения)	Водный объект/ предприятие приемник (водоисточник, приемник)/ № объекта на схеме				Расчетный показатель качества отведенных вод (очистка/количество)
				Наименование	Код вида	Код объекта	Код категории качества воды	
1	2	3	4	5	6	7	8	9
126.	Узел учета СК «Восточник» (ХВС)	$Q_{\text{max}} - 3,0 \text{ м}^3/\text{час}$, $Q_{\text{min}} - 0,0 \text{ м}^3/\text{час}$	Модель – СТВ-15; № ГРСИ – 16078-13; $Q_{\text{max}} - 3,0 \text{ м}^3/\text{час}$; $Q_{\text{min}} - 0,03 \text{ м}^3/\text{час}$	ООО «Горный ключ»	-	-	ПК	-
127.	Узел учета СК «Восточник» (камера)	$Q_{\text{max}} - 5,0 \text{ м}^3/\text{час}$, $Q_{\text{min}} - 0,0 \text{ м}^3/\text{час}$	Модель – СТВ-20; № ГРСИ – 16078-13; $Q_{\text{max}} - 5,0 \text{ м}^3/\text{час}$; $Q_{\text{min}} - 0,05 \text{ м}^3/\text{час}$	ООО «Горный ключ»	-	-	ПК	-
128.	Узел учета бизнес-центра	$Q_{\text{ср год}} - 1,464 \text{ тыс. м}^3$, $Q_{\text{max}} - 5,0 \text{ м}^3/\text{час}$; $Q_{\text{min}} - 0,0 \text{ м}^3/\text{час}$	Модель – ВСКМ-20; № ГРСИ – 66635-17; $Q_{\text{max}} - 5,0 \text{ м}^3/\text{час}$; $Q_{\text{min}} - 0,05 \text{ м}^3/\text{час}$	ООО «Горный ключ»	-	-	ПК	-
129.	Узел учета СК ГПГУ	$Q_{\text{max}} - 5,0 \text{ м}^3/\text{час}$, $Q_{\text{min}} - 0,0 \text{ м}^3/\text{час}$	Модель – СВК-20Х; № ГРСИ – 75657-19; $Q_{\text{max}} - 5,0 \text{ м}^3/\text{час}$; $Q_{\text{min}} - 0,05 \text{ м}^3/\text{час}$	ООО «Горный ключ»	-	-	ПК	-
130.	Узел учета административного здания (столовая на 500 мест)	$Q_{\text{ср год}} - 0,792 \text{ тыс. м}^3$, $Q_{\text{max}} - 3,0 \text{ м}^3/\text{час}$, $Q_{\text{min}} - 0,0 \text{ м}^3/\text{час}$	Модель – СВКМ-15У; № ГРСИ – 75657-19; $Q_{\text{max}} - 3,0 \text{ м}^3/\text{час}$; $Q_{\text{min}} - 0,03 \text{ м}^3/\text{час}$	ООО «Горный ключ»	-	-	ПК	-
131.	Узел учета управления БРК	$Q_{\text{max}} - 3,0 \text{ м}^3/\text{час}$, $Q_{\text{min}} - 0,0 \text{ м}^3/\text{час}$	Модель – СТВ-15; № ГРСИ – 16078-13; $Q_{\text{max}} - 3,0 \text{ м}^3/\text{час}$; $Q_{\text{min}} - 0,03 \text{ м}^3/\text{час}$	ООО «Горный ключ»	-	-	ПК	-
132.	Узел учета проходной БРК	$Q_{\text{max}} - 3,0 \text{ м}^3/\text{час}$, $Q_{\text{min}} - 0,0 \text{ м}^3/\text{час}$	Модель – СТВ-15; № ГРСИ – 16078-13; $Q_{\text{max}} - 3,0 \text{ м}^3/\text{час}$; $Q_{\text{min}} - 0,03 \text{ м}^3/\text{час}$	ООО «Горный ключ»	-	-	ПК	-
133.	Водомерная камера БРК	$Q_{\text{ср год}} - 2,358 \text{ тыс. м}^3$, $Q_{\text{max}} - 5,0 \text{ м}^3/\text{час}$; $Q_{\text{min}} - 0,0 \text{ м}^3/\text{час}$	Модель – ВСКМ-20; № ГРСИ – 66635-17; $Q_{\text{max}} - 5,0 \text{ м}^3/\text{час}$; $Q_{\text{min}} - 0,05 \text{ м}^3/\text{час}$	ООО «Горный ключ»	-	-	ПК	-
134.	Узел учета ТмТ (колодез)	$Q_{\text{max}} - 7,0 \text{ м}^3/\text{час}$, $Q_{\text{min}} - 0,0 \text{ м}^3/\text{час}$	Модель – ВСКМ-25Г; № ГРСИ – 66635-17; $Q_{\text{max}} - 7,0 \text{ м}^3/\text{час}$; $Q_{\text{min}} - 0,07 \text{ м}^3/\text{час}$	ООО «Горный ключ»	-	-	ПК	-

№ объекта на схеме	Наименование, краткое описание объекта	Расчетные показатели	Средство измерения (описание метода определения при отсутствии средств измерения)	Водный объект/ предприятие приемник (водосточник, приемник)/ № объекта на схеме				Расчетный показатель качества отведенных вод (очистка/количество)
				Наименование	Код вида	Код объекта	Код категории качества воды	
1	2	3	4	5	6	7	8	9
135.	Узел учета гостиницы «Морская»	Qср год – 0,08 тыс. м³ Qmax – 3,0 м³/час; Qmin – 0,0 м³/час	Модель – ВКМ-15; № ГРСИ – 46589-11; Qmax – 3,0 м³/час; Qmin – 0,03 м³/час	ООО «Горный ключ»	-	-	ПК	-
136.	Узел учета Неоком (связь)	Qmax – 3,0 м³/час; Qmin – 0,0 м³/час	Модель – СВКМ-15; № ГРСИ – 75657-19; Qmax – 3,0 м³/час; Qmin – 0,03 м³/час	ООО «Горный ключ»	-	-	ПК	-
137.	Узел учета Невельского, 8	Qmax – 3,0 м³/час; Qmin – 0,0 м³/час	Модель – ВКМ-15; № ГРСИ – 66635-17; Qmax – 3,0 м³/час; Qmin – 0,03 м³/час	ООО «Горный ключ»	-	-	ПК	-
138.	Узел учета Инколаб	Qmax – 3,0 м³/час; Qmin – 0,0 м³/час	Модель – СВКМ-15; № ГРСИ – 75657-19; Qmax – 3,0 м³/час; Qmin – 0,03 м³/час	ООО «Горный ключ»	-	-	ПК	-

Таблица 2 Водохозяйственный баланс водопользователя

Производство (наименование источника)	Водопотребление, м³/сут. тыс. м³/год						Оборотная вода, м³/сут. тыс. м³/год	Повторно используемая вода, м³/сут. тыс. м³/год	Безвозвратное потребление / потери, м³/сут. тыс. м³/год	Водоотведение, м³/сут. тыс. м³/год				Примечание*
	Всего	в т.ч. на производственные нужды		в т.ч. на хозяйственно бытовые нужды	в т.ч. передано другим потребителям	Всего				в водный объект	в канализацию и в другие сети	Производство иные сточные воды	Хозяйственно бытовые сточные воды	
		технического качества	питьевого качества											
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15
Сети водоснабжения ООО «Горный ключ» (точка №1, 2, 2.1-2.10, 28, 29, 29.1- 133,283 тыс. м³/год	365,16 м³/сут.; 133,283 тыс. м³/год	-	124,134 м³/сут.; 45,308 тыс. м³/год	241,026 м³/сут.; 87,975 тыс. м³/год	-	-	7,937 м³/сут.; 2,0 м³/год	-	365,16 м³/сут.; 133,283 тыс. м³/год	126,479 м³/сут.; 46,165 тыс. м³/год	238,681 м³/сут.; 87,118 тыс. м³/год	124,134 м³/сут.; 45,309 тыс. м³/год	241,026 м³/сут.; 87,374 тыс. м³/год	1 374,0 м³/сут.; 501,511 тыс. м³/год
Скважина №ПР-530 (точка №97), ПР- 531 КОП «Шепелово» (точка №98)	100,0 м³/сут.; 9,0 тыс. м³/год	-	-	100,0 м³/сут.; 9,0 тыс. м³/год	-	-	-	-	100,0 м³/сут.; 9,0 тыс. м³/год	100,0 м³/сут.; 9,0 тыс. м³/год	-	-	100,0 м³/сут.; 9,0 тыс. м³/год	-
Скважина №1 (точка №30), №2 (точка №31) ППК-3	68,75 м³/сут.; 25,035 тыс. м³/год	-	-	-	-	-	-	-	68,75 м³/сут.; 25,035 тыс. м³/год	68,75 м³/сут.; 25,035 тыс. м³/год	-	68,75 м³/сут.; 25,035 тыс. м³/год	-	-
Скважина №2001 (точка №111) БО «Триозерье»**	0,52 м³/сут.; 0,188 тыс. м³/год	-	-	0,52 м³/сут.; 0,188 тыс. м³/год	-	-	-	-	0,52 м³/сут.; 0,188 тыс. м³/год	-	0,52 м³/сут.; 0,188 тыс. м³/год	-	0,52 м³/сут.; 0,188 тыс. м³/год	-
Одиотная скважина №2595-Б (точка №3) ППК- 1	До 60,0 м³/сут.; 21,9 тыс. м³/год	До 60,0 м³/сут.; 21,9 тыс. м³/год	-	-	-	-	-	До 60,0 м³/сут.; 21,9 тыс. м³/год	-	-	-	-	-	-
Одиотная скважина №2789-Б (точка №4) ППК- 1	До 80,0 м³/сут.; 29,2 тыс. м³/год	До 80,0 м³/сут.; 29,2 тыс. м³/год	-	-	-	-	-	До 80,0 м³/сут.; 29,2 тыс. м³/год	-	-	-	-	-	-
Одиотная скважина №2788-Б (точка №5) ППК- 1	До 95,0 м³/сут.; 34,7 тыс. м³/год	До 95,0 м³/сут.; 34,7 тыс. м³/год	-	-	-	-	-	До 95,0 м³/сут.; 34,7 тыс. м³/год	-	-	-	-	-	-
Одиотная скважина №2787-Б (точка №6) ППК- 1	До 95,0 м³/сут.; 34,7 тыс. м³/год	До 95,0 м³/сут.; 34,7 тыс. м³/год	-	-	-	-	-	До 95,0 м³/сут.; 34,7 тыс. м³/год	-	-	-	-	-	-
Одиотная скважина №2786-Б (точка №7) ППК- 1	До 55,0 м³/сут.; 20,1 тыс. м³/год	До 55,0 м³/сут.; 20,1 тыс. м³/год	-	-	-	-	-	До 55,0 м³/сут.; 20,1 тыс. м³/год	-	-	-	-	-	-
Одиотная скважина №25057 (точка №8) ППК- 1	До 67,2 м³/сут.; 4,202 тыс. м³/год	До 67,2 м³/сут.; 4,202 тыс. м³/год	-	-	-	-	-	До 67,2 м³/сут.; 4,202 тыс. м³/год	-	-	-	-	-	-

*объем ливневых вод указан отключая в графе 15

**объем водопотребления (м³/сутки) указан с учетом сезонной работы скважины

Таблица 3. Сведения о качестве сточных вод

№ объекта на схеме	Загрязняющее вещество	Код загрязняющего вещества	Нормативно допустимый сброс загрязняющих веществ в водный объект**		Установленный лимит сброса загрязняющих веществ	
			мг/л	т/год	мг/л	т (кг)
1 15 (выпуск №9)	2	3	4	5	6	7
	Взвешенные вещества	113	8,55	0,292359	-	-
	БПК _{полн.}	132	5,76	0,196958	-	-
	Аммоний-ион	3	2,9	0,099163	-	-
	Фосфаты (Р)	90	0,15	0,005129	-	-
	Нефтепродукты (нефть)	80	0,05	0,001770	-	-
	АСПАВ (анпные синтетические поверхностно-активные вещества)	135	0,1	0,003420	-	-
	Фенол, гидроксibenзол	46	0,001	0,000034	-	-
	Железо (растворимые формы)	13	0,27	0,009233	-	-
	Медь	22	0,005	0,00171	-	-
	Цинк	55	0,05	0,001710	-	-
	Взвешенные вещества	113	8,55	0,418146	-	-
	БПК _{полн.}	132	4,68	0,22888	-	-
	Аммоний-ион	3	2,9	0,141827	-	-
	Фосфаты (Р)	90	0,15	0,007336	-	-
20 (выпуск №10)	Нефтепродукты (нефть)	80	0,05	0,002445,	-	-
	АСПАВ (анпные синтетические поверхностно-активные вещества)	135	0,1	0,004357	-	-
	Фенол, гидроксibenзол	46	0,001	0,000107	-	-
	Железо (растворимые формы)	13	0,05	0,006218	-	-
	Медь	22	0,143	0,000218	-	-
	Цинк	55	0,05	0,002178	-	-
	Взвешенные вещества	113	11,44	0,691720	-	-
	БПК _{полн.}	132	5,76	0,348278	-	-
	Аммоний-ион	3	2,9	0,175349	-	-
	Фосфаты (Р)	90	0,15	0,00907	-	-
	Нефтепродукты (нефть)	80	0,05	0,003023	-	-
	АСПАВ (анпные синтетические поверхностно-активные вещества)	135	0,1	0,006047	-	-
	Фенол, гидроксibenзол	46	0,001	0,00006	-	-
	Железо (растворимые формы)	13	0,35	0,021163	-	-
	Медь	22	0,005	0,00303	-	-
Цинк	55	0,05	0,003023	-	-	
25 (выпуск №11)	Взвешенные вещества	113	11,44	0,691720	-	-
	БПК _{полн.}	132	5,76	0,348278	-	-
	Аммоний-ион	3	2,9	0,175349	-	-
	Фосфаты (Р)	90	0,15	0,00907	-	-
	Нефтепродукты (нефть)	80	0,05	0,003023	-	-
	АСПАВ (анпные синтетические поверхностно-активные вещества)	135	0,1	0,006047	-	-
	Фенол, гидроксibenзол	46	0,001	0,00006	-	-
	Железо (растворимые формы)	13	0,35	0,021163	-	-
	Медь	22	0,005	0,00303	-	-
	Цинк	55	0,05	0,003023	-	-

№ объекта на схеме	Загрязняющее вещество	Код загрязняющего вещества	Нормативно допустимый сброс загрязняющих веществ в водный объект**		Установленный лимит сброса загрязняющих веществ	
			мг/л	т/год	мг/л	т (кг)
1	2	3	4	5	6	7
35 (выпуск №3)	Взвешенные вещества	113	11,99	0,337291	-	-
	БПК _{полн.}	132	3,0	0,084395	-	-
	Нефтепродукты (нефть)	80	0,05	0,001407	-	-
	АСПАВ (анионные синтетические поверхностно-активные вещества)	135	0,1	0,002813	-	-
	Железо (растворимая форма)	13	0,1	0,002813	-	-
42 (выпуск №4)	Взвешенные вещества	113	8,55	1,182756	-	-
	БПК _{полн.}	132	3,9	0,539503	-	-
	Аммоний-ион	3	5,2	0,719264	-	-
	Фосфаты (Р)	90	0,15	0,02075	-	-
	Нефтепродукты (нефть)	80	0,05	0,006917	-	-
	АСПАВ (анионные синтетические поверхностно-активные вещества)	135	0,43	0,059484	-	-
	Фенол, гидроксibenзол	46	0,001	0,000139	-	-
	Железо (растворимая форма)	13	0,065	0,008992	-	-
	Медь	22	0,009	0,001239	-	-
	Цинк	55	0,05	0,006917	-	-
	Взвешенные вещества	113	8,55	0,698031	-	-
	БПК _{полн.}	132	3,0	0,244923	-	-
	47 (выпуск №6)	Аммоний-ион	3	2,9	0,236759	-
Фосфаты (Р)		90	0,15	0,012246	-	-
Нефтепродукты (нефть)		80	0,05	0,004082	-	-
АСПАВ (анионные синтетические поверхностно-активные вещества)		135	0,1	0,008164	-	-
Фенол, гидроксibenзол		46	0,001	0,000082	-	-
Железо (растворимая форма)		13	0,065	0,005307	-	-
Медь		22	0,005	0,000408	-	-
Цинк		55	0,05	0,004082	-	-

№ объекта на схеме	Загрязняющее вещество	Код загрязняющего вещества	Нормативно допустимый сброс загрязняющих веществ в водный объект**		Установленный лимит сброса загрязняющих веществ	
			мг/л	т/год	мг/л	т (кг)
1	2	3	4	5	6	7
57 (выпуск №8)	Взвешенные вещества	113	8,55	2,728143	-	-
	БПК _{полн.}	132	3,0	0,957243	-	-
	Аммоний-ион	3	2,9	0,925335	-	-
	Фосфаты (Р)	90	0,15	0,047862	-	-
	Нефтепродукты (нефть)	80	0,05	0,015954	-	-
	АСПАВ (анионные синтетические поверхностно-активные вещества)	135	0,169	0,053925	-	-
	Фенол, гидроксibenзол	46	0,001	0,000319	-	-
	Железо (растворимые формы)	13	0,078	0,024888	-	-
	Медь	22	0,05	0,015954	-	-
	Цинк	55	0,01	0,003193	-	-
	Взвешенные вещества	113	13,24	0,218668	-	-
64 (выпуск №5)	БПК _{полн.}	132	3,0	0,072296	-	-
	Аммоний-ион	3	1,5	0,036148	-	-
	Фосфаты (Р)	90	3,5	0,084346	-	-
	Нефтепродукты (нефть)	80	0,3	0,001205	-	-
	АСПАВ (анионные синтетические поверхностно-активные вещества)	135	0,5	0,012049	-	-
	Фенол, гидроксibenзол	46	0,1	0,002410	-	-
	Железо (растворимые формы)	13	0,3	0,007230	-	-
	Медь	22	1,0	0,024099	-	-
	Цинк	55	1,0	0,024099	-	-

№ объекта на схеме	Загрязняющее вещество	Код загрязняющего вещества	Нормативно допустимый сброс загрязняющих веществ в водный объект**		Установленный лимит сброса загрязняющих веществ	
			мг/л	т/год	мг/л	т (кг)
1	2	3	4	5	6	7
79 (выпуск №2)	Взвешенные вещества	113	11,99	0,020294	-	-
	БПК _{полн.}	132	3,0	0,005078	-	-
	Нефтепродукты (нефть)	80	0,05	0,000085	-	-
	АСПАВ (ангеновые синтетические поверхностно-активные вещества)	36	0,1	0,000169	-	-
	Железо (растворимая форма)	13	0,1	0,000169	-	-
107 (выпуск №7)	Взвешенные вещества	113	5,45	0,059143	-	-
	БПК _{полн.}	132	3,0	0,032556	-	-
	Ион аммония	3	0,5	0,005426	-	-
	Нитриты	29	0,08	0,000868	-	-
	Нитраты	28	40	0,43408	-	-
	Фосфаты (Р)	90	0,2	0,00217	-	-
	Фенол, гидроксibenзол	46	0,001	0,000011	-	-
	Железо (растворимая форма)	13	0,1	0,001085	-	-
	АСПАВ (ангеновые синтетические поверхностно-активные вещества)	135	0,1	0,000543	-	-
	Нефтепродукты (нефть)	80	0,05	0,000543	-	-

* таблица заполняется при сбросе сточных вод

** в соответствии с утвержденными нормативами допустимых сбросов веществ и микроорганизмов в водные объекты АО «Восточный Порт».

Приложения:

1. Формы журналов наблюдений;
2. Копии свидетельств об утверждении типа средств измерений приборов учета.
3. Графические материалы;

Схему подготовил
ведущий инженер отдела экологии
Должность

В. Н. Пилипенко
Подпись ФИО

М. П.

ПРИЛОЖЕНИЕ 1

Форма 1.1

ЖУРНАЛ УЧЕТА ВОДОПОТРЕБЛЕНИЯ СРЕДСТВАМИ ИЗМЕРЕНИЙ

(наименование - для юридического лица; для физического лица, в том числе индивидуального предпринимателя, - фамилия, имя, отчество (при наличии), эксплуатирующего водозаборные сооружения)

(цех, участок, канал, осуществляющий забор (изъятие) воды)

(наименование пункта учета забора (изъятия) воды, его координаты)

(наименование средства измерения расхода (уровня) воды, даты поверки, периодичность поверки)

(наименование водного объекта - водоисточника)

(количество воды, используемой в системах оборотного водоснабжения, в системах повторного водоснабжения)

ЖУРНАЛ УЧЕТА ВОДОПОТРЕБЛЕНИЯ СРЕДСТВАМИ ИЗМЕРЕНИЙ

Дата измерения, № измерительного прибора	Показания измери- тельного прибора или номер диаграммы	Время работы измерительного прибора, сут.	Расход воды, м ³ /сут. (тыс. м ³)	Подпись ли- ца, осуществ- ляющего учет
1	2	3	4	5

Проверил _____
 (должность) (подпись) (И.О. Фамилия)

" " _____ Г.

ЖУРНАЛ УЧЕТА ВОДООТВЕДЕНИЯ СРЕДСТВАМИ ИЗМЕРЕНИЙ

(наименование - для юридического лица; для физического лица, в том числе индивидуального предпринимателя, - фамилия, имя, отчество (при наличии), эксплуатирующего водосбросные сооружения)

(цех, участок, канал, осуществляющий сброс сточных, в том числе дренажных, вод)

(наименование пункта учета на выпуске сточных, в том числе дренажных, вод, его координаты)

(наименование средства измерения расхода (уровня) сточных, в том числе дренажных, вод, даты поверки, периодичность поверки)

(наименование водного объекта - приемника сточных, в том числе дренажных, вод)

ЖУРНАЛ УЧЕТА ВОДООТВЕДЕНИЯ СРЕДСТВАМИ ИЗМЕРЕНИЙ

Дата измерения, N измерительного прибора	Показания измерительного прибора или номер диаграммы	Время работы измерительного прибора	Расход сточных, в том числе дренажных, вод, м ³ /сут. (тыс. м ³)	Подпись лица, осуществляющего учет
1	2	3	4	5

Проверил _____
 (должность) (подпись) (И.О. Фамилия)

" " _____ Г.

**ЖУРНАЛ
УЧЕТА ВОДОПОТРЕБЛЕНИЯ (ВОДООТВЕДЕНИЯ) ДРУГИМИ МЕТОДАМИ**

(наименование - для юридического лица; для физического лица, в том числе индивидуального предпринимателя, - фамилия, имя, отчество (при наличии), эксплуатирующего водозаборные или водосбросные сооружения)

(цех, участок, канал, осуществляющий забор (изъятие) водных ресурсов или сброс сточных, в том числе дренажных, вод)

(наименование пункта учета на месте размещения забора (изъятия) водных ресурсов или на выпуске сточных, в том числе дренажных, вод, его координаты)

(наименование водного объекта - водоисточника или приемника сточных, в том числе дренажных, вод)

**ЖУРНАЛ
УЧЕТА ВОДОПОТРЕБЛЕНИЯ (ВОДООТВЕДЕНИЯ) ДРУГИМИ МЕТОДАМИ**

Дата	Удельный расход электроэнергии на забор воды (кВт·ч/м ³), или производительность насосов (м ³ /ч), или норма водопотребления на единицу продукции (м ³)	Расход электроэнергии (тыс. кВт·ч), или количество часов работы насоса в сутки (ч), или объем выпущенной продукции (т, шт., м ³)	Расход воды за отчетный период, тыс. м ³	Подпись лица, осуществляющего учет
1	2	3	4	5

Проверил _____
(должность)
(подпись)
(И.О. Фамилия)

"__" _____ Г.

**ЖУРНАЛ
УЧЕТА КАЧЕСТВА СБРАСЫВАЕМЫХ СТОЧНЫХ, В ТОМ ЧИСЛЕ ДРЕНАЖНЫХ,
ВОД**

(наименование - для юридического лица; для физического лица, в том числе индивидуального предпринимателя, - фамилия, имя, отчество (при наличии), эксплуатирующего водосбросные сооружения)

(наименование цеха, участка, дренажной сети, на которых осуществляется учет качества сбрасываемых сточных, в том числе дренажных, вод)

(наименование водного объекта - приемника сточных, в том числе дренажных, вод)

(наименование лаборатории, проводившей измерения, реквизиты аттестата аккредитации)

**ЖУРНАЛ
УЧЕТА КАЧЕСТВА СБРАСЫВАЕМЫХ СТОЧНЫХ,
В ТОМ ЧИСЛЕ ДРЕНАЖНЫХ, ВОД**

Дата, место взятия пробы	Наименование загрязняющего вещества	Концентра- ция загряз- няющего вещества, мг/дм ³	Расход сточ- ных, в том числе дре- нажных, вод, тыс. м ³ /сут.	Количество сбрасываемо- го загрязня- ющего веще- ства, кг (т)	Подпись лица, осу- ществляющего ана- лиз (учет качества сточных, в том чис- ле дренажных, вод)
1	2	3	4	5	6

Проверил _____
(должность)
(подпись)
(И.О. Фамилия)

" " _____ г.



ФЕДЕРАЛЬНОЕ АГЕНТСТВО
ПО ТЕХНИЧЕСКОМУ РЕГУЛИРОВАНИЮ И МЕТРОЛОГИИ

СВИДЕТЕЛЬСТВО

об утверждении типа средств измерений

RU.C.29.006.A № 53996/1

Срок действия до 05 февраля 2019 г.

НАИМЕНОВАНИЕ ТИПА СРЕДСТВ ИЗМЕРЕНИЙ

Расходомеры-счетчики электромагнитные "ВЗЛЕТ ТЭР"

ИЗГОТОВИТЕЛИ

Акционерное общество "ВЗЛЕТ" (АО "ВЗЛЕТ"), г. Санкт-Петербург;

Общество с ограниченной ответственностью "Техсервис",

г. Санкт-Петербург;

Общество с ограниченной ответственностью "Специальное

Конструкторское Бюро Взлет", г. Санкт-Петербург

РЕГИСТРАЦИОННЫЙ № 39735-14

ДОКУМЕНТ НА ПОВЕРКУ

ШКСД.407212.002 РЭ

ИНТЕРВАЛ МЕЖДУ ПОВЕРКАМИ 4 года

Свидетельство об утверждении типа переоформлено приказом Федерального агентства по техническому регулированию и метрологии от 24 мая 2017 г. № 1039

Описание типа средств измерений является обязательным приложением к настоящему свидетельству.

Заместитель Руководителя
Федерального агентства



С.С.Голубев

2017 г.

Серия СИ

№ 029445

Срок действия до 20 декабря 2023 г.

Продлен приказом Федерального агентства по техническому регулированию и метрологии от **20 декабря 2018 г. № 2705**

Заместитель Руководителя
Федерального агентства

А.В.Кулешов



27.12 2018 г.



ФЕДЕРАЛЬНОЕ АГЕНТСТВО
ПО ТЕХНИЧЕСКОМУ РЕГУЛИРОВАНИЮ И МЕТРОЛОГИИ

СВИДЕТЕЛЬСТВО

об утверждении типа средств измерений

RU.C.29.010.A № 42373/1

Срок действия до 31 марта 2021 г.

НАИМЕНОВАНИЕ ТИПА СРЕДСТВ ИЗМЕРЕНИЙ

Счетчики воды крыльчатые мокроходные "Росич" ВКМ

ИЗГОТОВИТЕЛЬ

ООО "ПК Прибор", г. Москва

РЕГИСТРАЦИОННЫЙ № 46589-11

ДОКУМЕНТ НА ПОВЕРКУ

МИ 1592-2015

ИНТЕРВАЛ МЕЖДУ ПОВЕРКАМИ 6 лет

Свидетельство об утверждении типа продлено приказом Федерального агентства по техническому регулированию и метрологии от 31 марта 2016 г. № 390 с изменением, утвержденным приказом от 12 февраля 2016 г. № 135

Описание типа средств измерений является обязательным приложением к настоящему свидетельству.

Заместитель Руководителя
Федерального агентства



С.С.Голубев

..... 2016 г.

Серия СИ

№ 023870



ФЕДЕРАЛЬНОЕ АГЕНТСТВО
ПО ТЕХНИЧЕСКОМУ РЕГУЛИРОВАНИЮ И МЕТРОЛОГИИ

СВИДЕТЕЛЬСТВО

об утверждении типа средств измерений

RU.C.29.010.A № 44337/1

Срок действия до 06 июля 2021 г.

НАИМЕНОВАНИЕ ТИПА СРЕДСТВ ИЗМЕРЕНИЙ
Счетчики холодной и горячей воды ВСКМ 90

ИЗГОТОВИТЕЛЬ
Общество с ограниченной ответственностью "ПК Прибор" (ООО "ПК
Прибор"), г. Москва

РЕГИСТРАЦИОННЫЙ № 32539-11

ДОКУМЕНТ НА ПОВЕРКУ
МИ 1592-2015

ИНТЕРВАЛ МЕЖДУ ПОВЕРКАМИ 6 лет

Свидетельство об утверждении типа переоформлено приказом Федерального
агентства по техническому регулированию и метрологии от 18 сентября 2017 г.
№ 1946

Описание типа средств измерений является обязательным приложением
к настоящему свидетельству.

Заместитель Руководителя
Федерального агентства



С.С.Голубев

18.09.2017 г.

Серия СИ

№ 030880



ФЕДЕРАЛЬНОЕ АГЕНТСТВО
ПО ТЕХНИЧЕСКОМУ РЕГУЛИРОВАНИЮ И МЕТРОЛОГИИ

СВИДЕТЕЛЬСТВО

об утверждении типа средств измерений

ОС.С.29.092.А № 65146/2

Срок действия до 13 февраля 2022 г.

НАИМЕНОВАНИЕ ТИПА СРЕДСТВ ИЗМЕРЕНИЙ

Счетчики крыльчатые холодной и горячей воды ВСКМ

ИЗГОТОВИТЕЛЬ

Общество с ограниченной ответственностью "Декаст М" (ООО "Декаст М"),
г. Калуга

РЕГИСТРАЦИОННЫЙ № 66635-17

ДОКУМЕНТ НА ПОВЕРКУ

МИ 1592-2015

ИНТЕРВАЛ МЕЖДУ ПОВЕРКАМИ 6 лет

Свидетельство об утверждении типа переоформлено приказом Федерального агентства по техническому регулированию и метрологии от 25 ноября 2019 г. № 2807

Описание типа средств измерений является обязательным приложением к настоящему свидетельству.

Заместитель Руководителя
Федерального агентства



А.В.Кулешов

"30" 11 2019 г.

Серия СИ

№ 039597



ФЕДЕРАЛЬНОЕ АГЕНТСТВО
ПО ТЕХНИЧЕСКОМУ РЕГУЛИРОВАНИЮ И МЕТРОЛОГИИ

СВИДЕТЕЛЬСТВО

об утверждении типа средств измерений

ОС.С.29.006.А № 74542

Срок действия до 26 июля 2024 г.

НАИМЕНОВАНИЕ ТИПА СРЕДСТВА ИЗМЕРЕНИЙ
Счетчики воды крыльчатые СВК, СВВМ

ИЗГОТОВИТЕЛЬ

Общество с ограниченной ответственностью ПЭФ "ТЕРРИДА" (ООО ПЭФ "ТЕРРИДА"), г. Краснодар, микрорайон Октябрьский

РЕГИСТРАЦИОННЫЙ № 76657-19

ДОКУМЕНТ НА ПОВЕРКУ
МН 1992-2019

ИНТЕРВАЛ МЕЖДУ ПОВЕРКАМИ 6 лет

Тип средства измерений утвержден органом Федерального агентства по техническому регулированию и метрологии от 26 июля 2019 г. № 9737

Описание типа средства измерений является обязательным приложением к настоящему свидетельству.

Заместитель Руководителя
Федерального агентства



С.С.Горбачев

2019 г.

Серия СМ

№ 037005



ФЕДЕРАЛЬНОЕ АГЕНТСТВО
ПО ТЕХНИЧЕСКОМУ РЕГУЛИРОВАНИЮ И МЕТРОЛОГИИ

СВИДЕТЕЛЬСТВО

об утверждении типа средств измерений

RU.C.29.639.A № 64682

Срок действия до 26 декабря 2021 г.

НАИМЕНОВАНИЕ ТИПА СРЕДСТВ ИЗМЕРЕНИЙ

Счётчики холодной и горячей воды тахометрические GROEN серии Dual, WR, DR, WT

ИЗГОТОВИТЕЛИ

ООО "Энергобыт", г. Химки, Московская обл.;
"CHONGQING GROEN IMP. & EXP. CO., LTD.", Китай

РЕГИСТРАЦИОННЫЙ № 66194-16

ДОКУМЕНТ НА ПОВЕРКУ

РТ-МП-3443-449-2016

ИНТЕРВАЛ МЕЖДУ ПОВЕРКАМИ

4 года - для счётчиков горячей воды, 6 лет - для счётчиков холодной воды

Тип средств измерений утвержден приказом Федерального агентства по техническому регулированию и метрологии от 26 декабря 2016 г. № 1987

Описание типа средств измерений является обязательным приложением к настоящему свидетельству.

Заместитель Руководителя
Федерального агентства



С.С.Голубев

2017 г.

Серия СИ

№ 027595



ФЕДЕРАЛЬНОЕ АГЕНТСТВО
ПО ТЕХНИЧЕСКОМУ РЕГУЛИРОВАНИЮ И МЕТРОЛОГИИ

СВИДЕТЕЛЬСТВО

об утверждении типа средств измерений

МЦ.С.29.001.А № 53873/17

Срок действия до 24 января 2019 г.

НАИМЕНОВАНИЕ ТИПА СРЕДСТВ ИЗМЕРЕНИЙ
Счетчики холодной и горячей воды крыльчатые СБ

ИСТОЧНИКИ

ООО "МЕТЕР", г. Санкт-Петербург;

ООО "МЕТЕР", дер. Новос Мельница, Новгородская обл.

РЕГИСТРАЦИОННЫЙ № 58279-14

ДОКУМЕНТЫ НА ПОДПИСЬ
МИ 1500-2015 и ГОСТ 8.104-03

ИНТЕРВАЛ МЕЖДУ ПЕРИОДАМИ 6 лет

Свидетельство об утверждении типа средств измерений выдано Федеральным агентством по техническому регулированию и метрологии от 07 июля 2017 г. № 1518

Подпись типа средств измерений является объектом применения критериев классификации свидетельств.

Заместитель Руководителя
Федерального агентства



С.С.Гаврилов

07.07.2017г.

Серия СЗ

№ 029040





ФЕДЕРАЛЬНОЕ АГЕНТСТВО
ПО ТЕХНИЧЕСКОМУ РЕГУЛИРОВАНИЮ И МЕТРОЛОГИИ

СВИДЕТЕЛЬСТВО

об утверждении типа средств измерений

RU.C.29.592.A № 64816/1

Срок действия до 30 декабря 2021 г.

НАИМЕНОВАНИЕ ТИПА СРЕДСТВ ИЗМЕРЕНИЙ
Расходомеры-счетчики электромагнитные ПИТЕРФЛОУ

ИЗГОТОВИТЕЛЬ
Общество с ограниченной ответственностью "ТЕРМОТРОНИК"
(ООО "ТЕРМОТРОНИК"), г. Санкт-Петербург

РЕГИСТРАЦИОННЫЙ № 66324-16

ДОКУМЕНТ НА ПОВЕРКУ
МП 0470-1-2016

ИНТЕРВАЛ МЕЖДУ ПОВЕРКАМИ 4 года

Свидетельство об утверждении типа переоформлено приказом Федерального агентства по техническому регулированию и метрологии от 04 декабря 2017 г. № 2692

Описание типа средств измерений является обязательным приложением к настоящему свидетельству.

Заместитель Руководителя
Федерального агентства



С.С.Голубев

2017 г.

Серия СИ

№ 039820



ФЕДЕРАЛЬНОЕ АГЕНТСТВО
ПО ТЕХНИЧЕСКОМУ РЕГУЛИРОВАНИЮ И МЕТРОЛОГИИ

СВИДЕТЕЛЬСТВО

об утверждении типа средств измерений

ОС.С.29.004.А № 74322

Срок действия до 02 июля 2024 г.

НАИМЕНОВАНИЕ ТИПА СРЕДСТВ ИЗМЕРЕНИЙ
Счетчики воды турбинные "Пульсар"

ИЗГОТОВИТЕЛЬ

Общество с ограниченной ответственностью научно-производственное
предприятие "ТЕПЛОВОДОХРАН" (ООО НПП "ТЕПЛОВОДОХРАН"), г. Рязань

РЕГИСТРАЦИОННЫЙ № 75446-19

ДОКУМЕНТ НА ПОВЕРКУ
МП 208-079-2018

ИНТЕРВАЛ МЕЖДУ ПОВЕРКАМИ 6 лет

Тип средств измерений утвержден приказом Федерального агентства по
техническому регулированию и метрологии от 02 июля 2019 г. № 1506

Описание типа средств измерений является обязательным приложением
к настоящему свидетельству.

Заместитель Руководителя
Федерального агентства



А.В.Кулешов

2019 г.

Серия СИ

№ 036746



ФЕДЕРАЛЬНОЕ АГЕНТСТВО
ПО ТЕХНИЧЕСКОМУ РЕГУЛИРОВАНИЮ И МЕТРОЛОГИИ

СВИДЕТЕЛЬСТВО

об утверждении типа средств измерений

RU.C.29.006.A № 69992

Срок действия до 01 июня 2023 г.

НАИМЕНОВАНИЕ ТИПА СРЕДСТВ ИЗМЕРЕНИЙ
Расходомеры-счетчики электромагнитные РСЦ

ИЗГОТОВИТЕЛЬ

Общество с ограниченной ответственностью "ВТК Прибор" (ООО "ВТК Прибор"), г. Москва

РЕГИСТРАЦИОННЫЙ № 71286-18

ДОКУМЕНТ НА ПОВЕРКУ
МП 0710-1-2017

ИНТЕРВАЛ МЕЖДУ ПОВЕРКАМИ 4 года

Тип средств измерений утвержден приказом Федерального агентства по техническому регулированию и метрологии от 01 июня 2018 г. № 1072

Описание типа средств измерений является обязательным приложением к настоящему свидетельству.

Заместитель Руководителя
Федерального агентства

С.С.Голубев



05 2018 г.

Серия СИ

№ 041934



ФЕДЕРАЛЬНОЕ АГЕНТСТВО
ПО ТЕХНИЧЕСКОМУ РЕГУЛИРОВАНИЮ И МЕТРОЛОГИИ

СВИДЕТЕЛЬСТВО

об утверждении типа средств измерений

ОС.С.29.128.А № 77496

Срок действия до 29 июня 2025 г.

НАИМЕНОВАНИЕ ТИПА СРЕДСТВ ИЗМЕРЕНИЙ

Счетчики холодной и горячей воды турбинные НОРМА СТВ

ИЗГОТОВИТЕЛЬ

Общество с ограниченной ответственностью "Норма Измерительные Системы" (ООО "НИС"), г. Санкт-Петербург

РЕГИСТРАЦИОННЫЙ № 78461-20

ДОКУМЕНТ НА ПОВЕРКУ

МИ 1592-2015

ИНТЕРВАЛ МЕЖДУ ПОВЕРКАМИ 6 лет

Тип средств измерений утвержден приказом Федерального агентства по техническому регулированию и метрологии от 29 июня 2020 г. № 1147

Описание типа средств измерений является обязательным приложением к настоящему свидетельству.

Заместитель Руководителя
Федерального агентства



А.В.Кулешов

2020 г.

Серия СИ

№ 045046



ФЕДЕРАЛЬНОЕ АГЕНТСТВО
ПО ТЕХНИЧЕСКОМУ РЕГУЛИРОВАНИЮ И МЕТРОЛОГИИ

СВИДЕТЕЛЬСТВО

об утверждении типа средств измерений

RU.C.29.006.A № 50799/1

Срок действия до 17 мая 2018 г.

НАИМЕНОВАНИЕ ТИПА СРЕДСТВ ИЗМЕРЕНИЙ

Счетчики холодной воды СХВ (СХВ-15, СХВ-15Д, СХВ-20, СХВ-20Д)
и горячей воды СГВ (СГВ-15, СГВ-15Д, СГВ-20, СГВ-20Д)

ИЗГОТОВИТЕЛЬ

Общество с ограниченной ответственностью Производственно-
коммерческая фирма "БЕТАР" (ООО ПКФ "БЕТАР"), г. Чистополь,
Республика Татарстан

РЕГИСТРАЦИОННЫЙ № 16078-13

ДОКУМЕНТ НА ПОВЕРКУ

МИ 1592-2015

ИНТЕРВАЛ МЕЖДУ ПОВЕРКАМИ 6 лет

Свидетельство об утверждении типа переоформлено приказом Федерального
агентства по техническому регулированию и метрологии от 11 июля 2016 г. № 935

Описание типа средств измерений является обязательным приложением
к настоящему свидетельству.

Заместитель Руководителя
Федерального агентства



С.С.Голубев

15.07 2016 г.

Серия СИ

№ 028604

Срок действия до 23 апреля 2023 г.

Продлен приказом Федерального агентства по техническому регулированию и метрологии от 23 апреля 2018 г. № 784

Заместитель Руководителя
Федерального агентства



С.С. Голубев

..... 2018 г.



ФЕДЕРАЛЬНОЕ АГЕНТСТВО
ПО ТЕХНИЧЕСКОМУ РЕГУЛИРОВАНИЮ И МЕТРОЛОГИИ

СВИДЕТЕЛЬСТВО

об утверждении типа средств измерений

ОС.С.29.158.А № 75648

Срок действия до 29 ноября 2024 г.

НАИМЕНОВАНИЕ ТИПА СРЕДСТВ ИЗМЕРЕНИЙ

Счетчики воды сухоходные крыльчатые универсальные ЭКО НОМ СВ

ИЗГОТОВИТЕЛЬ

Общество с ограниченной ответственностью "ДЮКС" (ООО "ДЮКС"),
г. Москва

РЕГИСТРАЦИОННЫЙ № 76699-19

ДОКУМЕНТЫ НА ПОВЕРКУ

МИ 1592-2015, ИЦРМ-МП-134-19

ИНТЕРВАЛ МЕЖДУ ПОВЕРКАМИ 6 лет

Тип средств измерений утвержден приказом Федерального агентства по
техническому регулированию и метрологии от 29 ноября 2019 г. № 2841

Описание типа средств измерений является обязательным приложением
к настоящему свидетельству.

Заместитель Руководителя
Федерального агентства



А.В.Кулешов

« 12 » 12 2019 г.

Серия СИ

№ 038967



ФЕДЕРАЛЬНОЕ АГЕНТСТВО
ПО ТЕХНИЧЕСКОМУ РЕГУЛИРОВАНИЮ И МЕТРОЛОГИИ

СВИДЕТЕЛЬСТВО

об утверждении типа средств измерений

RU.C.29.032.A № 24668

Срок действия до 01 сентября 2016 г.

НАИМЕНОВАНИЕ ТИПА СРЕДСТВ ИЗМЕРЕНИЙ
Расходомеры с интегратором акустические ЭХО-Р-02

ИЗГОТОВИТЕЛЬ
ООО ПНП "Сигнур", г. Москва

РЕГИСТРАЦИОННЫЙ № 21807-06

ДОКУМЕНТ НА ПОВЕРКУ
АЦПР.407154.012 РЭ, раздел 13

ИНТЕРВАЛ МЕЖДУ ПОВЕРКАМИ 2 года

Тип средств измерений утвержден приказом Федерального агентства по техническому регулированию и метрологии от 01 июня 2012 г. № 399

Описание типа средств измерений является обязательным приложением к настоящему свидетельству.

Заместитель Руководителя
Федерального агентства



Е.Р.Петросян

18.06.2012 г.

Серия СИ

№ 005058

Срок действия до 06 июля 2021 г.

Продлен приказом Федерального агентства по техническому регулированию и метрологии от 06 июля 2016 г. № 853

Заместитель Руководителя
Федерального агентства



С. С. Голубов

2016 г.

Приложение 5. Программа ведения регулярных наблюдений за водным объектом и его водоохранной зоной (выпуск №3)

СОГЛАСОВАНОЗаместитель руководителя
Амурского БВУА.А. Тюменев
Ф.И.О.

2024 г.

УТВЕРЖДАЮУправляющий директор
АО «Восточный Порт»В.Ю. Байбак
Ф.И.О.

2024 г.

**АКЦИОНЕРНОЕ ОБЩЕСТВО «ВОСТОЧНЫЙ ПОРТ»
(АО «ВОСТОЧНЫЙ ПОРТ»)****Юридический адрес:** 692941, Приморский край, г. Находка, мкрн. Врангель, ул. Внутрипортовая, д. 47.**Почтовый адрес:** 692941, Приморский край, г. Находка, мкрн. Врангель, ул. Внутрипортовая, д. 47.

полное и сокращенное наименование водопользователя, почтовый и юридический адреса

ИНН

2	5	0	8	0	0	1	5	4	4
---	---	---	---	---	---	---	---	---	---

**ПРОГРАММА ВЕДЕНИЯ РЕГУЛЯРНЫХ НАБЛЮДЕНИЙ
ЗА ВОДНЫМ ОБЪЕКТОМ И ЕГО ВОДООХРАННОЙ ЗОНОЙ****РЕКА ХМЫЛОВКА ЗАЛИВА НАХОДКА ЯПОНСКОГО МОРЯ**

наименования водного объекта и (или) его части

Цель водопользования – сброс сточных водсовместное водопользование без забора (изъятия) водных ресурсов из водных объектовВид использования водного объекта (совместное или обособленное водопользование)Водопользование без забора (изъятия) водных ресурсов из водных объектовСпособ использования водного объекта (с забором или без забора водных ресурсов, с возвратом или без возврата в водный объект)

Бассейновый округ

Амурский (код 20)

Наименование субъекта Российской Федерации

Приморский край

Наименование и код гидрографической единицы

Бассейны рек Японского моря, код
20.04.00

Водохозяйственный участок и его код

Реки бассейна Японского моря от
северной границы бассейна р.
Партизанская до восточной границы
бассейна р. Раздольная, код
20.04.00.003**1 ОПИСАНИЕ РАСПОЛОЖЕНИЯ ОБЪЕКТА ВОДОПОЛЬЗОВАНИЯ****1.1 Краткое описание места водопользования:**

Производственные сточные воды на территории ППК-3 образуются от деятельности котельной № 4.

Загрязненные производственные сточные воды поступают на очистные сооружения двухступенчатой механической очистки. После очистки сточные воды котельной самотеком по канализационному коллектору Д=500 мм поступают в канализационный колодец, а затем сбрасываются устье реки Хмыловка через выпуск №3.

Хмыловка — река в Партизанском районе Приморского края России. Берёт начало на склонах Партизанского хребта, впадает в бухту Врангеля залива Находка Японского моря. Длина реки составляет 13 км. Годовой сток составляет 54 км³, площадь водосбора — 144 км².

Выпуск №3 — береговой, сосредоточенный, без оголовка, выполнен из стальной трубы диаметром 500 мм. Место выпуска расположено между камнями берегоукрепления,

уровень места сброса от поверхности воды – 0 м, расстояние от береговой линии – 0 м.

1.2 Место/участок водопользования расположен (вне населенных пунктов)
в черте г. Находка мкр. пос. Врангель Приморского края

название населенного пункта

1.3 Расстояние от устья (от берега) до места водопользования
выпуск № 3

0,0 км.

1.4 Географические координаты места / части используемого водного объекта (ГСК-2011)

№ пп	Номер точки на схеме	Широта, град.мин.сек.	Долгота, град.мин.сек.
1	A8	42°45'12,0463" с. ш.	133°05'05,9375" в. д.

1.5 Площадь используемой акватории в км² -

1.6 Основные характеристики использования водного объекта :

1.6.1 использование водного объекта осуществляется в период ноябрь-апрель;

1.6.2 максимальная нагрузка на водный объект в отопительный сезон с ноября по апрель.

1.6.3 максимальная суточная нагрузка с 8:00 до 17:00

1.6.4 максимальный расход (сброса) (забора) :

выпуск № 3 - 10,019 м³/час.

2 ОПИСАНИЕ ВОДООХРАННОЙ ЗОНЫ

2.1 В пределах границ земельного участка (находится/не находится) водоохранная зона, прибрежная защитная полоса, береговая полоса. Участок в пределах водоохранной зоны располагается на (левом) (и) (правом) берегу реки, на участке располагаются следующие объекты:

-

краткое описание и принадлежность объектов в пределах водоохранной зоны прибрежной защитной и береговой полосы

Не описанных в данном разделе и расположенных в пределах водоохранной зоны земельных участков в пользовании не имеем.

2.2 Характеристики водоохранной зоны, прибрежной защитной и береговой полосы

2.2.1 Общая длина реки / площадь водоема (км/км ²)	1,2
2.2.2 Ширина водоохранной зоны (м)	50,0
2.2.3 Площадь водоохранной зоны в пределах земельного участка водопользователя (м ²)	0
2.2.4 Уклон берега (°)	0°
2.2.5 Ширина прибрежной защитной полосы (м)	30,0
2.2.6 Площадь прибрежной защитной полосы в пределах земельного участка водопользователя (м ²)	0
2.2.7 Ширина береговой полосы (м)	5,0
2.2.8 Площадь береговой полосы в пределах земельного участка водопользователя (м ²)	0

2.3 Описание набережной (при наличии) в пределах земельного участка водопользователя

-

2.4 Описание ливневой канализации (при наличии) для отвода поверхностных вод с земельного участка водопользователя в пределах водоохранной зоны (границы территории отвода поверхностных вод приведены на карте-схеме в Приложении 1)

-

2.5 Географические координаты земельного участка водопользователя (при наличии) в пределах водоохранной зоны (ГСК-2011):

№ пп	Номер точки на схеме	Широта, град.мин.сек.	Долгота, град.мин.сек.
ППК-3			
1	1	-	-

3 ОПИСАНИЕ РАСПОЛОЖЕНИЯ МЕСТ НАБЛЮДЕНИЙ ЗА МОРФОМЕТРИЧЕСКИМИ ОСОБЕННОСТЯМИ И ГИДРОХИМИЧЕСКИМ РЕЖИМОМ ВОДНОГО ОБЪЕКТА

3.1 Краткое описание расположения мест наблюдений и точек отбора проб воды:

Наблюдения за водным объектом будут осуществляться в створе А8, который располагается в точке смешения сточных вод, сбрасываемых по выпуску № 3, в створе F, который располагается в 80 метрах выше точки сброса по выпуску № 3, в створе F1, который располагается в 58 метрах ниже точки сброса по выпуску № 3,

3.2 Географические координаты и характеристики местоположения контрольных створов, точек отбора проб воды

№ п/п	Номер точки на схеме	"0" графика, м БС	Расстояние (от устья) / (от ориентира), м	Азимут	Расстояние от места водопользования, м	Географические координаты		Горизонт наблюдений	Виды наблюдений
						Широта, град. мин. сек.	Долгота, град. мин. сек.		
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
1	A8	-	0	2	0	42°45'12,0463"	133°05'05,9375"		Органолепт. гидрохимич.
2	F	-	0	0°	80	42°45'11,7"	133°05'09,4"	0	Органолепт. гидрохимич.
3	F1	-	0	0°	58	42°45'10,06"	133°05'05,0"	0	Органолепт. гидрохимич.

4 КАРТОГРАФИЧЕСКИЕ МАТЕРИАЛЫ

Карта-схема расположения объектов водопользования (водовыпуск № 3), створов наблюдений и мест отбора проб, земельного участка, водоохранной зоны, прибрежной защитной и береговой полосы, схемы ливневой канализации приводится в Приложении 1.

5 ПЕРЕЧЕНЬ ОПРЕДЕЛЯЕМЫХ ПОКАЗАТЕЛЕЙ НА ВОДНОМ ОБЪЕКТЕ

5.1. Гидрометеорологические показатели для створ(а) (ов) F

Скорость и направление ветра

5.2. Перечень показателей качества воды для определения в № по п.3.2

5.2.1 Органолептические показатели: окраска, температура, прозрачность, плавающие примеси, наличие пленки, запах.

5.2.2 Гидрохимические показатели: взвешенные вещества, растворенный кислород, БПК_{полн}, АСПАВ, нефтепродукты, нефть, железо (раств).

5.2.3 Микробиологические показатели -

5.3 Наименование лаборатории (центра), проводившей анализ природных вод^

Санитарно-экологическая лаборатория АО «Восточный Порт»

5.4 Реквизиты аттестата аккредитации лаборатории (центра)

№ РОСС RU.001.515460, срок действия бессрочно

6 ПЕРЕЧЕНЬ ОПРЕДЕЛЯЕМЫХ ПОКАЗАТЕЛЕЙ В ВОДООХРАННОЙ ЗОНЕ

6.1 Эрозионные процессы (густота эрозионной сети)

6.2 Площади залуженных участков

6.3 Площади участков под кустарниковой растительностью

6.4 Площади участков под древесной и древесно-кустарниковой растительностью

7 ПЕРИОДИЧНОСТЬ ПРОВЕДЕНИЯ НАБЛЮДЕНИЙ

7.1 Наблюдения за гидрохимическими, органолептическими показателями проводить в одно время и одновременно с отбором проб сточной и природной воды **ежемесячно** (ежеквартально) с ноября по апрель в период работы котельной при условии проведения

наблюдений при различных гидрометеорологических условиях. Наблюдения будут проводиться в периоды и во время максимальной нагрузки на водный объект (в 11.00 часов).

Дополнительно разовые наблюдения проводятся при изменении режима использования водного объекта, в случаях экстремально высокого загрязнения водного объекта, при смене или после ремонта технологического оборудования, при аварийных сбросах воды и сбросах через паводковый водосброс, при чрезвычайных ситуациях.

7.2 Наблюдения на водоохранной зоне проводить ежеквартально. Дополнительно разовые наблюдения – при изменении режима использования водоохранной зоны или в период проведения ремонтных работ.

8 ПОРЯДОК ОФОРМЛЕНИЯ РЕЗУЛЬТАТОВ НАБЛЮДЕНИЙ И ОТБОРА ПРОБ

Дата и время проведения обследования водоохранной зоны и определения гидрологических характеристик, оформление результатов и запись информации при отборе проб воды производится в соответствии с приложенными формами и требованиями нормативных документов.

9 ФОРМЫ И ПОРЯДОК ПРЕДСТАВЛЕНИЯ ДАННЫХ

В ОТДЕЛ ВОДНЫХ РЕСУРСОВ АМУРСКОГО БВУ ПО ПРИМОРСКОМУ КРАЮ

9.1 Результаты наблюдений за водным объектом и его водоохранной зоной предоставлять ежеквартально, не позднее 15-го числа месяца, следующего за отчетным кварталом в министерство природных ресурсов и охраны окружающей среды.

9.2 Сведения по формам № 6.1, 6.2 предоставляются до 15 марта года следующего за отчетным. Сведения должны быть актуализированы по состоянию на первый день месяца, следующего за отчетным годом в министерство природных ресурсов и охраны окружающей среды.

9.3 Сведения о чрезвычайных ситуациях и авариях на водных объектах, водохозяйственных системах, гидротехнических сооружениях и иных сооружениях на водных объектах, о случаях высокого и экстремально высокого загрязнения водного объекта, аварийных сбросах воды, а также сведения о мероприятиях по ликвидации последствий чрезвычайных ситуаций (форма 1, 3) представляются незамедлительно факсимильной связью 8(423)240-78-26 и на электронный адрес ovrprim@mail.ru.

9.4 Сведения, полученные в результате наблюдений за водными объектами, представляются на бумажном и электронных носителях в виде файлов с сопроводительным письмом, в котором указывается количество представляемых файлов, их имена, размер, даты модификации, а также объем представляемых сведений (количество объектов, заполненных строк соответствующих форм представления данных). При наличии технической возможности представляемые сведения заверяются цифровой электронной подписью.

9.5 Сведения представляются непосредственно или направляются по почте письмом с объявленной ценностью с уведомлением о вручении.

9.6 Формы представления данных приведены в Приложении 2.

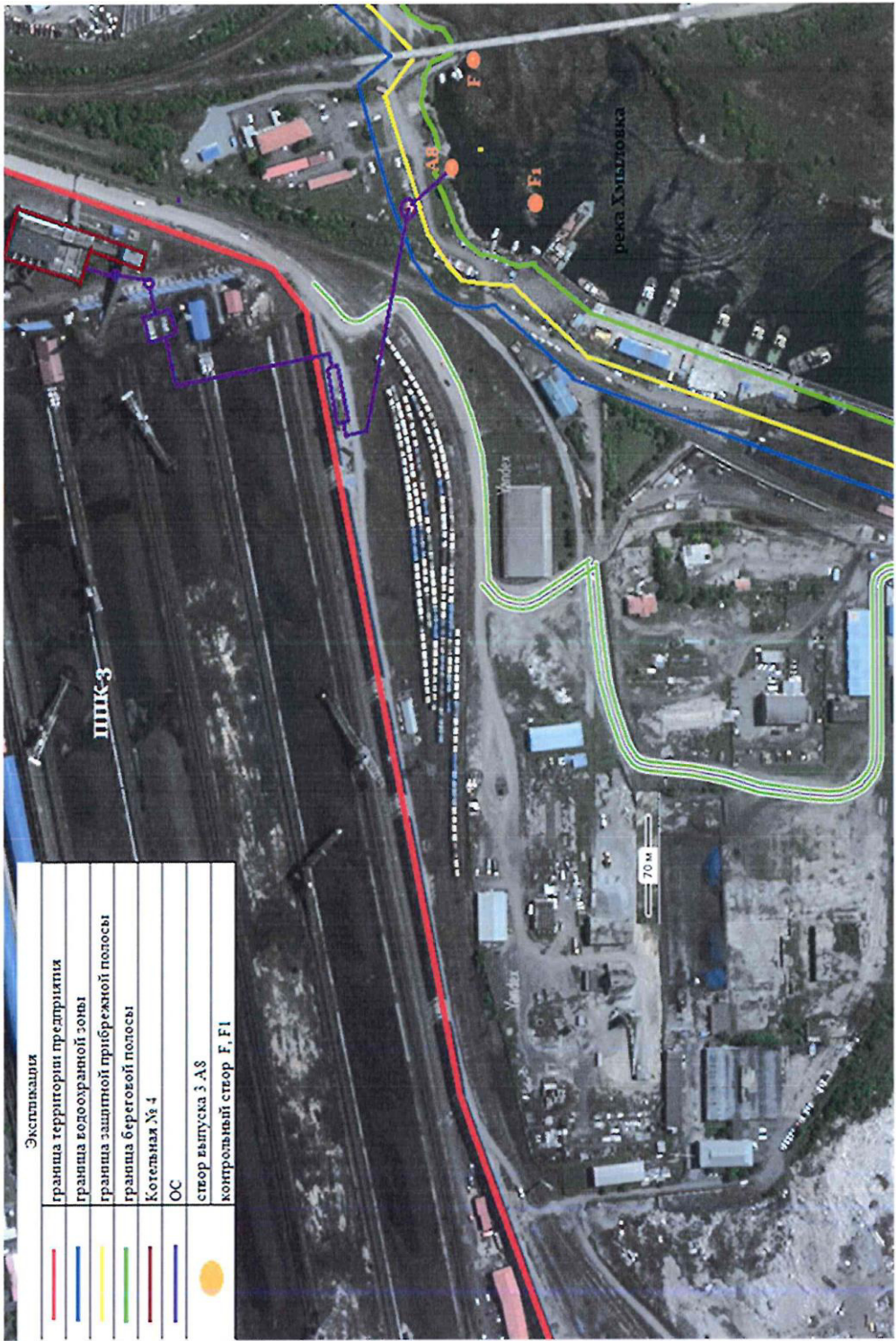
10 СПЕЦИАЛИСТ, ОТВЕТСТВЕННЫЙ ЗА ОСУЩЕСТВЛЕНИЕ НАБЛЮДЕНИЯ И ДОВЕДЕНИЕ ДАННЫХ НАБЛЮДЕНИЙ

Ф.И.О.	Чепан Анна Юрьевна
Должность	Начальник отдела экологии
Телефон	8 (4236)665271 (4648) Факс _____ e-mail Anna.Chepan@vostport.ru

11 ПРИЛОЖЕНИЕ

1. Карта-схема расположения объектов водопользования и мест наблюдений.
2. Формы предоставления результатов наблюдений.

Карта-схема расположения объектов водопользования (водовыпуск № 3), створов наблюдений и мест отбора проб, земельного участка, водоохранной зоны, прибрежной защитной и береговой полосы



Приложение 2. Формы предоставления результатов наблюдений

Форма 1. Результаты анализа проб воды _____

место отбора (номер контрольного створа по п. 3.2 Программы) _____

по сроку _____
указать срок в соответствии с Программой, ЧС, другое

_____ *полное и сокращенное наименование водопользователя, почтовый и юридический адреса, телефон, факс*

_____ *номер, дата решения, договора на водопользование*

Дата (год, месяц, день, час, мин) отбора проб _____

Дата проведения анализа _____

Протокол результатов анализа «__» _____ 200__ г. № _____

НД на метод отбора проб: ИСО _____, ГОСТ _____, Р _____ ...

Уровень воды в водоеме на день отбора проб: _____ ± _____ м³/с.

Расход воды в водотоке на день отбора проб: _____ ± _____ м³/с.

№ п/п	Наименование показателей, ингредиентов	ПДК, категория	Ед. изм.	Содержание определяемого компонента (С±Δ)	Методика КХА, нормативный документ
1	2	3	4	5	6

Условия испытания соответствуют требованиям НД.

Краткие выводы: Приводится анализ качества вод, соответствие нормативам (ПДК, ПДС, НДС, НДВ), сравнение с данными за предыдущий отбор проб и данные за тот же период прошлого года, причины отклонения от нормативов и прошлых данных ...

_____ *подпись*

Форма 6.1. Сведения о состоянии водохранилищных зон водных объектов за ____ год

Наименование _____

Почтовый адрес _____

Организационно-правовая форма _____

ИНН _____

Бассейновый округ _____

Наименование субъекта Российской Федерации _____

Наименование и код гидрографической единицы _____

Водохозяйственный участок и его код _____

Наименование водного объекта, параметры водохранилищной зоны	Код водного объекта	Местоположение участка, пункта Проведения наблюдений (географические координаты)	Виды наблюдений	Дата проведения наблюдений	Эрозионные процессы		Экосистемы водохранилищных зон					
					Густота эрозионной сети, λ , км/ км ² (м/м ²)	Изменение эрозионной сети(за год), $\Delta \lambda$, км/(км)	Залуженные участки		Участки под кустарниковой растительностью		Участки под древесной и древосе-кустарниковой растительностью	
							S_1 , км ² (м ²), S_1/S , %	Изменение площади (за год), ΔS_1 , км ² (м ²), % (причины)	S_2 , км ² (м ²), S_2/S , %	Изменение площади(за год), ΔS_2 , км ² (м ²), % (причины)	S_3 , км ² (м ²), S_3/S , %	Изменение площади(за год), ΔS_3 , км ² (м ²), % (причины)
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13

Примечание:
 S - общая площадь исследуемого участка водохранилищной зоны
 S_1 - площадь залуженных участков
 S_2 - площадь участков под кустарниковой растительностью
 S_3 - площадь участков под древесной и древесно-кустарниковой растительностью

Форма 6.2. Сведения о режиме использования водохранимых зон водных объектов за ____ год

Наименование _____
Почтовый адрес _____
Организационно-правовая форма _____
ИНН _____
Бассейновый округ _____
Наименование субъекта Российской Федерации _____
Наименование и код гидрографической единицы _____
Водохозяйственный участок и его код _____

Наименование водного объекта	Код водного объекта	Местоположение участка, объекта проведения проверки (географические координаты)	Наименование и реквизиты хозяйствующего субъекта	Вид хозяйственной или иной деятельности	Соблюдение режима использования водохранимых зон				Особые отметки
					Даты проведения проверки, основания	Заключение органов надзора по результатам проверки	Реквизиты и содержание выданных предписаний	Информация о выполнении предписаний, выданных при предыдущей проверке	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10

Приложение 6. План-график контроля промышленных выбросов

СОГЛАСОВАНО
Директор по вопросам охраны
окружающей среды
АО "Восточный Порт"
Г.Ю. Маслакова
"09" июля 2022

УТВЕРЖДАЮ
Управляющий директор
АО "Восточный Порт"
В.Ю. Байбак
"09" июля 2022



ПЛАН-ГРАФИК КОНТРОЛЯ ПРОМЫШЛЕННЫХ ВЫБРОСОВ И ЭФФЕКТИВНОСТИ РАБОТЫ ПЫЛЕГАЗОУЛАВЛИВАЮЩИХ УСТАНОВОК АО "ВОСТОЧНЫЙ ПОРТ"

В соответствии с Приказом Министерства природных ресурсов и экологии РФ от 15.09.2017 г. № 498 "Об утверждении Правил эксплуатации установок очистки газа", Декларацией о воздействии на окружающую среду объекта 05-0127-001093-11

№ по реестру	Наименование источника выброса в атмосферу	Номер источника выбросов	Источник выделения загрязняющего вещества (агрегат, установка, устройство)	Пылегазоочистное оборудование	Наименование загрязняющего вещества	НДВ, г/с	Проектная степень очистки, %	Периодичность контроля	Ответственные исполнители
1	Аспирационная система вагонопрокидыватель 1 ось А ПУУ №1	1501	агрегат разгрузки: вибрационные питатели 700RTH 350RTH	Аспирационная установка с фильтром рукавного типа	Пыль каменного угля	4,398	не менее 95	1 раз в квартал	Санитарно- экологическая лаборатория
2	Аспирационная система вагонопрокидыватель 2 ось В ПУУ №2	1502	агрегат разгрузки: вибрационные питатели 700RTH 350RTH	Аспирационная установка с фильтром рукавного типа	Пыль каменного угля	0,544	не менее 95	1 раз в квартал	Санитарно- экологическая лаборатория
3	Аспирационная система пересыпной станции – ПС-31-34 ПУУ №3	1553	конвейерное оборудование ПРУ35-38 и ПС31-34	Фильтр кассетный тип SKN-730-V Ex	Пыль каменного угля	0,3	не менее 95	1 раз в квартал	Санитарно- экологическая лаборатория
4	Аспирационная система пересыпной станции – ПС-16-20 ПУУ №4	1510	ПС 16-20, ДСК № 7,8,9 ВС 31,32,33,34	Фильтр картриджный тип SKN-800-V/#2	Пыль каменного угля	0,138	не менее 95	1 раз в квартал	Санитарно- экологическая лаборатория
5	Аспирационная система пересыпной станции ПУУ №5	1513	ПС 11, ПС 29 ВС № 22,11,27,28,29,30	Фильтр картриджный тип SKN-640-V	Пыль каменного угля	2,72	не менее 95	1 раз в квартал	Санитарно- экологическая лаборатория

6	Аспирационная система пересыпной станции – ПС-14 ПУУ №6	1509	конвейсное оборудование ПС14 и конвейров 24,25,30	Фильтр кассетный тип SK11-365-V Ex	Пыль каменного угля	0,1	не менее 95	1 раз в квартал	Санитарно- экологическая лаборатория
7	Аспирационная система ПС7 ПУУ №7	1622	ВС№ 79,80,82,83	Аспирационная установка с фильтром рукавного типа	Пыль каменного угля	0,253	99,9	1 раз в квартал	Санитарно- экологическая лаборатория
8	Аспирационная система ПС5,6 ПУУ №8	1621	ВС№57,58,59,60,61,62,63, 64,71,72,89	Аспирационная установка с фильтром рукавного типа	Пыль каменного угля	1,053	99,9	1 раз в квартал	Санитарно- экологическая лаборатория
9	Аспирационная система ПС2,3,4 ПУУ №9	1620	ВС№ 71,72,73,74,77,78,91	Аспирационная установка с фильтром рукавного типа	Пыль каменного угля	1,95	99,9	1 раз в квартал	Санитарно- экологическая лаборатория
10	Аспирационная система ПС8,9,10 ПУУ №10	1624	ВС№ 49,50,51,46,80,83,54,55,56	Аспирационная установка с фильтром рукавного типа	Пыль каменного угля	1,412	99,9	1 раз в квартал	Санитарно- экологическая лаборатория
11	Аспирационная система ПС11 ПУУ №11	1626	ВС№ 51,70	Аспирационная установка с фильтром рукавного типа	Пыль каменного угля	0,154	99,9	1 раз в квартал	Санитарно- экологическая лаборатория
12	Аспирационная система ПС12 ПУУ №12	1625	ВС№ 53,69	Аспирационная установка с фильтром рукавного типа	Пыль каменного угля	0,126	99,9	1 раз в квартал	Санитарно- экологическая лаборатория
13	Аспирационная система ПС13 ПУУ №13	1628	ВС№ 67,68	Аспирационная установка с фильтром рукавного типа	Пыль каменного угля	0,308	99,9	1 раз в квартал	Санитарно- экологическая лаборатория
14	Аспирационная система ПС14 ПУУ №14	1629	ВС№ 52,66	Аспирационная установка с фильтром рукавного типа	Пыль каменного угля	0,026	99,9	1 раз в квартал	Санитарно- экологическая лаборатория
15	Аспирационная система ПС15 ПУУ №15	1630	ВС№ 49,65	Аспирационная установка с фильтром рукавного типа	Пыль каменного угля	0,154	99,9	1 раз в квартал	Санитарно- экологическая лаборатория

16	Аспирационная система вагонопрокидывателя №3 ПУ №16	1617	агрегат разгрузки, дробильно-фрезерные машины	Аспирационная установка с фильтром рукавного типа	Пыль каменного угля	0,722	99,9	1 раз в квартал	Санитарно-экологическая лаборатория
17	Аспирационная система вагонопрокидывателя №4 ПУ №17	1618	агрегат разгрузки, дробильно-фрезерные машины	Аспирационная установка с фильтром рукавного типа	Пыль каменного угля	0,722	99,9	1 раз в квартал	Санитарно-экологическая лаборатория
18	Аспирационная система ДСК-26 ПУ №18	1551	дробильная установка R-170	Рукавный фильтр СРФ 22Х4	Пыль каменного угля	0,201	99	1 раз в квартал	Санитарно-экологическая лаборатория
19	Аспирационная система ДСК-55 №19 ПУ	1650	дробильная установка R-170	Фильтр кассетный тип SKH-730-V Ex	Пыль каменного угля	0,286	не менее 95	1 раз в квартал	Санитарно-экологическая лаборатория
20	Аспирационная система ДСК-56 №20 ПУ	1651	дробильная установка R-170	Фильтр кассетный тип SKH-730-V Ex	Пыль каменного угля	0,166	не менее 95	1 раз в квартал	Санитарно-экологическая лаборатория
21	Дымовая труба котельной - зима	1403	Котел 1 Котел 2 Котел 3 Котел 4	багажный циклон БЦ-2-7N(5+3)	Пыль неорганическая: SiO2 20-70%	19,631*	не менее 85	2 раза в год (1 и 4 квартал)	Санитарно-экологическая лаборатория
22					Азота диоксид	17,693*	не менее 85		
23					Азота оксид	2,876*	не менее 85		
					Сажка	7,247*	не менее 85		
					Сера диоксид	26,362*	не менее 85		
24					Углерод оксид	30,865*	не менее 85		
					Бенз/а/пирен	0,0000216*	не менее 85	2 раза в год (1 и 4 квартал)	По договору с аккредитованной лабораторией

примечание: *норматив (г/с) указан с учетом одновременно работающих 4 котлов

Начальник отдела экологии



А.Ю. Чепан

Приложение 7. План-график производственного контроля за уровнем химического и шумового загрязнения атмосферы на границах СЗЗ и в зоне влияния на территории жилой застройки



Утверждаю
 Управляющий директор
 АО «Восточный Порт»
 В.Ю. Байбак
 «26» сентября 2025г.

ПЛАН-ГРАФИК ПРОИЗВОДСТВЕННОГО ЛАБОРАТОРНОГО КОНТРОЛЯ ЗА УРОВНЕМ ХИМИЧЕСКОГО И ШУМОВОГО ЗАГРЯЗНЕНИЯ АТМОСФЕРНОГО ВОЗДУХА НА ГРАНИЦЕ СЗЗ АО "ВОСТОЧНЫЙ ПОРТ" И В ЗОНЕ ВЛИЯНИЯ НА ТЕРРИТОРИИ ЖИЛОЙ ЗАСТРОЙКИ

В соответствии с СанПиН 1.2.3685-21 "Гигиенические нормативы и требования к обеспечению безопасности и (или) безвредности для человека факторов среды обитания"

Контролируемое вещество		Расчетная концентрация в атмосфере (в воздухе (в ПДК _{кр}) ПДК _{сс})	№ точки	Адрес точки контроля	Координаты точки в географической системе координат GPS	Контролируемые показатели	Среднегеометрические частоты Ла	Время замера	Периодичность контроля	Кем осуществляется	Метод проведения контроля
СЗЗ ПОРТОФЛОТ											
Азота диоксид	030	0,2	1	Приморский край, город Находка, микрорайон Врангель Автомобильный проезд к северу от причала №30	42,7519; 133,0831	макс. разовые	-	-	2 раза в месяц	Аккредитованная лаборатория	Инструментальный
	1	0,1				среднесуточные	-	-	2 раза в год: в зимнее и летнее время для дневного и ночного времени суток		
	033	0,5				макс. разовые	-	-			
Серый диоксид	0	0,05	-			среднесуточные	31,5	С 7 ⁰⁰ до 23 ⁰⁰			
						Уровни звукового давления в среднегеометрических частотах, эквивалентные и максимальные уровни	63 125 250 500 1000 2000 4000 8000	С 7 ⁰⁰ до 23 ⁰⁰			
	-	-									

Азота диоксид	030	0,2	2	Приморский край, город Находка, микрорайон Врангель.ул. Базовая, 28 Около здания Росморпорта	42,7527; 133,0829	шумового воздействия макс. разовые среднесуточные макс. разовые среднесуточные	La	-	2 раза в месяц		
	033	0,5									
	0	0,05									
	-	-									
Азота диоксид	030	0,2	3	Приморский край, город Находка, микрорайон Врангель Территория РМУ АО «Восточный Порт»	42,7525; 133,0823	Уровни звукового давления в среднегеометрических частотах, эквивалентные и максимальные уровни шумового воздействия макс. разовые среднесуточные макс. разовые среднесуточные	La	-	2 раза в месяц		
	033	0,5									
	0	0,05									
	-	-									
СЗЗ ПОЛИГОН											
Азота диоксид	030	0,2	1 (р.т. 10)	Приморский край, город Находка, поселок Козьмино, Северо – восточное направление	42,71268; 133,07905	макс. разовые среднесуточные макс. разовые среднесуточные	-	-	2 раза в месяц		
	290	0,5									
	2	0,15									
	-	-									
Взвешенные вещества	030	0,2				Уровни звукового давления в среднегеометрических частотах, эквивалентные и максимальные уровни шумового воздействия макс. разовые среднесуточные макс. разовые среднесуточные	31,5 63 125 250	С 7 ⁰⁰ до 23 ⁰⁰ С 23 ⁰⁰ до 7 ⁰⁰	2 раза в год: в зимнее и летнее время для дневного и ночного времени суток	Аккредитованная лаборатория	Инструментальный
	290	0,5									
	2	0,15									
	-	-									

-	-	=	поселок Козьмино, Северо – западное направление		Уровни звукового давления в среднегеометрич еских частотах, эквивалентные и максимальные уровни шумового воздействия	31,5 63 125 250 500 1000 2000 4000 8000 La	С 7 ⁰⁰ до 23 ⁰⁰	2 раза в год: в зимнее и летнее время для дневного времени суток		Аккредитова нная лаборатория	Инструментал ьный	
СЗЗ ПНК – 1												
Азота диоксид	030 1	0,2 0,1	Приморский край, город Находка, микрорайон Врангель, ул. Внутрипирго вая, 55, многоквартир ный жилой дом	42,739322; 133,057657	макс. разовые	-	-	Еженедель но				
Углерода оксид	033 7	5,0 3,0			среднесуточные	-	-					
Пыль неорганиче ская SiO2 20 – 70%	290 8	0,3 0,1			макс. разовые	-	-					
					среднесуточные	-	-					
-	-	-	1		Уровни звукового давления в среднегеометрич еских частотах, эквивалентные и максимальные уровни шумового воздействия	31,5 63 125 250 500 1000 2000 4000 8000 La	С 7 ⁰⁰ до 23 ⁰⁰	2 раза в год: в зимнее и летнее время для дневного и ночного времени суток				
Азота диоксид	030 1	0,2 0,1	2	42,730864; 133,075073	макс. разовые	-	-	Еженедель но				
Углерода оксид	033 7	5,0 3,0			среднесуточные	-	-					
Пыль неорганиче ская SiO2 20 – 70%	290 8	0,3 0,1			макс. разовые	-	-					
					среднесуточные	-	-					
-	-	-			Уровни звукового давления в	31,5 63 125	С 7 ⁰⁰ до 23 ⁰⁰	2 раза в год: в зимнее и				

							среднегеометрических частотах, эквивалентные и максимальные уровни шумового воздействия	250 500 1000 2000 4000 8000 La	С 23 ⁰⁰ до 7 ⁰⁰	летнее время для дневного и ночного времени суток		
СЗЗ ПНК – 3												
Азота диоксид	030 1	0,2 0,1					макс. разовые среднесуточные	-	-	Еженедельно		
Угольная пыль	374 9	0,3 0,1				к.т. 2 (р.т. 23)	макс. разовые среднесуточные	-	-	Еженедельно		
-	-	-					Уровни звукового давления в среднегеометрических частотах, эквивалентные и максимальные уровни шумового воздействия	63 125 250 500 1000 2000 4000 8000 La	С 7 ⁰⁰ до 23 ⁰⁰ С 23 ⁰⁰ до 7 ⁰⁰	2 раза в год: в зимнее и летнее время для дневного и ночного времени суток		
Азота диоксид	030 1	0,2 0,1					макс. разовые среднесуточные	-	-	Еженедельно		
Угольная пыль	374 9	0,3 0,1				к.т. 1 (р.т. 24)	макс. разовые среднесуточные	-	-	Еженедельно		
-	-	-					Уровни звукового давления в среднегеометрических частотах, эквивалентные и максимальные уровни шумового воздействия	63 125 250 500 1000 2000 4000 8000 La	С 7 ⁰⁰ до 23 ⁰⁰ С 23 ⁰⁰ до 7 ⁰⁰	2 раза в год: в зимнее и летнее время для дневного и ночного времени суток		
СЗЗ АВТОХОЗЯЙСТВО												
Азота диоксид	030 1	0,2 0,1					макс. разовые среднесуточные	-	-	1 раз в месяц		

Пыль неорганическая SiO2 20 – 70%	2908	0,3 0,1	Находка, микрорайон Врангель, ул. Внутрипортовый, 23/3	макс. разовые среднесуточные	-	-	Аккредитованная лаборатория		
	-	-			Уровни звукового давления в среднегеометрических частотах, эквивалентные и максимальные уровни шумового воздействия	63 125 250 500 1000 2000 4000 8000 La			С 7 ⁰⁰ до 23 ⁰⁰
СЗЗ ЭЛЕКТРОПОДСТАНЦИЯ МОРСКАЯ									
-	-	-	Приморский край, город Находка, микрорайон Врангель, ул. Внутрипортовый, 25	42.725081, 133.082555	Уровни звукового давления в среднегеометрических частотах, эквивалентные и максимальные уровни шумового воздействия	63 125 250 500 1000 2000 4000 8000 La	С 7 ⁰⁰ до 23 ⁰⁰ С 23 ⁰⁰ до 7 ⁰⁰	Аккредитованная лаборатория	Инструментальный

Начальник отдела экологии

Директор по вопросам охраны окружающей среды

А.Ю. Чепан

Г.Ю. Маслакова

Приложение 8 Программа ведения регулярных наблюдений за водным объектом и его водоохранной зоной (выпуски №4,6,8,9,10,11)

СОГЛАСОВАНО

Заместитель руководителя
Амурского БВУ



А.А. Тюменев
Ф.И.О.

2024 г.

УТВЕРЖДАЮ

Управляющий директор
АО «Восточный Порт»



В.Ю. Байбак
Ф.И.О.

2024 г.

**АКЦИОНЕРНОЕ ОБЩЕСТВО «ВОСТОЧНЫЙ ПОРТ»
(АО «ВОСТОЧНЫЙ ПОРТ»)**

Юридический адрес: 692941, Приморский край, г. Находка, мкрн. Врангель,
ул. Внутрипортовая, д. 47.

Почтовый адрес: 692941, Приморский край, г. Находка, мкрн. Врангель,
ул. Внутрипортовая, д. 47.

полное и сокращенное наименование водопользователя, почтовый и юридический адреса

ИНН

2 5 0 8 0 0 1 5 4 4

**ПРОГРАММА ВЕДЕНИЯ РЕГУЛЯРНЫХ НАБЛЮДЕНИЙ
ЗА ВОДНЫМ ОБЪЕКТОМ И ЕГО ВОДООХРАННОЙ ЗОНОЙ**

БУХТА ВРАНГЕЛЯ ЗАЛИВА НАХОДКА ЯПОНСКОГО МОРЯ

наименования водного объекта и (или) его части

Цель водопользования – сброс сточных вод

совместное водопользование без забора (изъятия) водных ресурсов из водных объектов

Вид использования водного объекта (совместное или обособленное водопользование)

Водопользование без забора (изъятия) водных ресурсов из водных объектов

Способ использования водного объекта (с забором или без забора водных ресурсов, с возвратом или без возврата в водный объект)

Бассейновый округ

Амурский (код 20)

Наименование субъекта Российской Федерации

Приморский край

Наименование и код гидрографической единицы

Бассейны рек Японского моря, код
20.04.00

Водохозяйственный участок и его код

Реки бассейна Японского моря от
северной границы бассейна р. Самарга
до восточной границы бассейна р.
Партизанская, код 20.04.00.002

1 ОПИСАНИЕ РАСПОЛОЖЕНИЯ ОБЪЕКТА ВОДОПОЛЬЗОВАНИЯ

1.1 Краткое описание места водопользования:

Очищенные смешанные (производственные и поверхностные) сточные воды от объектов угольного производственного перегрузочного комплекса ППК-3 сбрасываются в бухту Врангеля залива Находка Японского моря.

Бухта располагается в юго-восточной части залива Находка Японского моря и является самой значительной бухтой восточного берега залива Находка. Она вдаётся в сушу на 4,2 км в юго-восточном направлении. Ширина входа в бухту между мысами Каменский и Петровского составляет 1480 метров.

Выпуск №4 – береговой, сосредоточенный, без оголовка, выполнен из железобетонных труб диаметром 1200 мм, высота над уровнем воды 0,0 м, расстояние до уреза воды 0,0 м.

Выпуск №6 – выполнен из стального коллектора диаметром 1200 мм, береговой, сосредоточенный, без оголовка, высота над уровнем воды 0,0 м, расстояние до уреза

воды 0,0 м.

Выпуск №8 – выполнен из стального коллектора диаметром 1000 мм, береговой, сосредоточенный, с бетонным оголовком, высота над уровнем воды 0,0 м, расстояние до уреза воды 0,0 м.

Выпуск №9 – выполнен из стального коллектора диаметром 1000 мм, береговой, сосредоточенный, без оголовка, высота над уровнем воды 0,0 м, расстояние до уреза воды 0,0 м.

Выпуск №10 – выполнен из стального коллектора диаметром 1000 мм, береговой, сосредоточенный, без оголовка, высота над уровнем воды 0,0 м, расстояние до уреза воды 0,0 м.

Выпуск №11 – выполнен из стального коллектора диаметром 1000 мм, береговой, сосредоточенный, без оголовка, высота над уровнем воды 0,0 м, расстояние до уреза воды 0,0 м.

1.2 Место/участок водопользования расположен (вне населенных пунктов)
в черте г. Находка Приморского края

название населенного пункта

1.3 Расстояние от устья (от берега) до места водопользования

выпуск № 4	0,0	км.
выпуск № 6	0,0	км.
выпуск № 8	0,0	км.
выпуск № 9	0,0	км.
выпуск № 10	0,0	км.
выпуск № 11	0,0	км.

1.4 Географические координаты места / части используемого водного объекта (ГСК-2011)

№ пп	Номер точки на схеме	Широта, град.мин.сек.	Долгота, град.мин.сек.
1	выпуск № 4	42° 45' 20,9468" с. ш.	133° 04' 22,0364"
2	выпуск № 6	42° 45' 08,4466" с. ш.	133° 04' 21,5362"
3	выпуск № 8	42° 45' 32,4473" с. ш.	133° 03' 57,5359"
4	выпуск № 9	42° 44' 05,2452" с. ш.	133° 04' 13,5352"
5	выпуск № 10	42° 44' 09,2453" с. ш.	133° 04' 07,3351"
6	выпуск № 11	42° 44' 16,0456" с. ш.	133° 03' 56,8349"

1.5 Площадь используемой акватории в км²

1.6 Основные характеристики использования водного объекта

1.6.1 использование водного объекта осуществляется в течение всего года;

1.6.2 максимальная нагрузка на водный объект в период таяния снега и выпадения дождей;

1.6.3 максимальная суточная нагрузка равномерная;

1.6.4 максимальный расход (сброса) (забора) :

выпуск № 4 - 54,0 м³/час

выпуск № 6 - 17,95 м³/час

выпуск № 8 - 1 152,0 м³/час

выпуск № 9 - 18,0 м³/час

выпуск № 10 - 18,0 м³/час

выпуск № 11 - 36,0 м³/час

2 ОПИСАНИЕ ВОДООХРАННОЙ ЗОНЫ

2.1 В пределах границ земельного участка (**находится/не находится**) водоохранная зона, прибрежная защитная полоса, береговая полоса. Участок в пределах водоохранной зоны располагается на (левом) (и) (правом) берегу реки, на участке располагаются следующие объекты:

Угольный перегрузочный комплекс ППК-3

Производственный комплекс ППК-3 представляет собой совокупность гидротехнических сооружений и является специализированным комплексом, предназначенным для перевалки угля с железнодорожного транспорта на морские суда.

ППК-3 расположен на земельных участках:

- земельный участок с кадастровым номером 25:31:070002:3667 площадью 407 208 м², адрес (местонахождение) объекта установлен относительно ориентира, расположенного в границах участка: Приморский край, г. Находка, ул. Базовая, д. 9;
- земельный участок с кадастровым номером 25:31:070002:262 площадью 42 071,21 м², адрес (местонахождение) объекта установлен относительно ориентира, расположенного в границах участка: Приморский край, г. Находка, ул. Базовая, д. 11;
- земельный участок с кадастровым номером 25:31:070002:3684 площадью 2 422 м², адрес (местонахождение) объекта установлен относительно ориентира, расположенного за пределами участка, участок находится примерно в 850 м от ориентира по направлению на северо-запад, адрес ориентира: Приморский край, г. Находка, ул. Базовая, д. 10.
- земельный участок с кадастровым номером 25:31:070002:3642 площадью 174 046 м², адрес (местонахождение) объекта установлен относительно ориентира, расположенного в границах участка: Приморский край, г. Находка, ул. Базовая, д. 9;
- земельный участок с кадастровым номером 25:31:070002:3555 площадью 382 604 м², адрес (местонахождение) объекта установлен относительно ориентира, расположенного в границах участка: Приморский край, г. Находка, ул. Базовая, д. 9;
- земельный участок с кадастровым номером 25:31:070002:241 площадью 4 818 м², адрес (местонахождение) объекта установлен относительно ориентира, расположенного в границах участка: Приморский край, г. Находка, ул. Базовая, д. 9.

Специализированный углеперегрузочный комплекс ППК-3 проектной мощностью 55 млн. тонн/год оборудован вагоноопрокидывателями для выгрузки угля из вагонов, конвейерами для транспортировки угля и специализированными машинами, обеспечивающими формирование и разборку штабелей угля, а также погрузку на суда. ППК-3 имеет 4 причала – №49, №50, 51 и 51А.

На территории ППК-3 находятся следующие объекты: здание центрального пульта управления Угольного комплекса, здание вагоноопрокидывателя, здания вагоноразмораживателей, здания пересыпных станций, здание ремонтно-механических мастерских, бокс для автотехники, электроцех, специализированные погрузочные машины (стакеры, рекламмеры, судопогрузочные машины), конвейерные линии, открытые склады угля, котельная, административные и производственные здания, автомобильная дорога с асфальтовым покрытием, железнодорожные пути, скважины откачки подземных вод технического качества (в целях водопонижения), проходные, отстойники для очистки сточных вод.

Универсальный перегрузочный комплекс ППК-1

Производственный перегрузочный комплекс №1 (ППК-1) предназначен для перегрузки генеральных грузов (леса, угля, удобрений, руды, металлолома, металлопроката и пр.) с железнодорожного транспорта на морские суда и наоборот. Режим работы комплекса круглосуточный.

На территории ППК-1 АО «Восточный Порт» для осуществления хозяйственной деятельности использует причальные сооружения и земельные участки общей площадью 216 646 м² с кадастровыми номерами:

- 25:31:070002:3665 – площадь участка 84 299 м²;
- 25:31:070002:0270 – площадь участка 4 690 м² (причал № 11);
- 25:31:070002:0271 – площадь участка 4 631 м² (причал № 12);
- 25:31:070002:0020 – площадь участка 51 228 м²;
- 25:31:070002:4029 - площадь участка 5 660 м² (причал № 13);

- 25:31:070002:0104 – площадь участка 35 751 м²;
- 25:31:070002:0264 - площадь участка 5 732 м² (причал № 14);
- 25:31:070002:0022 – площадь участка 17 174 м²;
- 25:31:070002:0283 – площадь участка 7 481 м².

Значительная часть территории ППК-1 занята площадками открытого хранения грузов (складские площадки). На территории ППК-1 расположена площадка топливно-заправочного пункта, порталные краны, столовая, служебно-бытовые здания, пиломатериалы (столярный цех), железнодорожные и подкрановые пути, площадки стоянки автопогрузчиков, бульдозеров и тракторов, один крытый склад, здание ремонтно-механических мастерских.

краткое описание и принадлежность объектов в пределах водоохранной зоны прибрежной защитной и береговой полосы

Не описанных в данном разделе и расположенных в пределах водоохранной зоны земельных участков в пользовании не имеем.

2.2 Характеристики водоохранной зоны, прибрежной защитной и береговой полосы

2.2.1 Общая длина реки / площадь водоема (км/км ²)	-
2.2.2 Ширина водоохранной зоны (м)	500,0
2.2.3 Площадь водоохранной зоны в пределах земельного участка водопользователя (м ²)	930 946
2.2.4 Уклон берега (°)	0°-3°
2.2.5 Ширина прибрежной защитной полосы (м)	30,0
2.2.6 Площадь прибрежной защитной полосы в пределах земельного участка водопользователя (м ²)	41 400
2.2.7 Ширина береговой полосы (м)	20,0
2.2.8 Площадь береговой полосы в пределах земельного участка водопользователя (м ²)	27 600

2.3 Описание набережной (при наличии) в пределах земельного участка водопользователя

В пределах земельных участков ППК-3 расположены причалы: №№ 49, 50, 51, 51А

В пределах земельных участков ППК-1 расположены причалы: №№ 11, 12, 13, 14

2.4 Описание ливневой канализации (при наличии) для отвода поверхностных вод с земельного участка водопользователя в пределах водоохранной зоны (границы территории отвода поверхностных вод приведены на карте-схеме в Приложении 1)

На территории ППК-3

Ливневая канализация организована и предназначена для сбора и отведения ливневых и поверхностных вод с территории угольного терминала. Имеются четыре линии ливневой канализации, охватывающей всю территорию комплекса с трех сторон, каждая из которых завершается самостоятельным выпуском в бухту Врангель (выпуски №4, №6 и №8).

Отвод атмосферных вод на автодорогах и на территории с асфальтобетонным покрытием предусмотрен в дождеприемные колодцы ливневой канализации. Отвод атмосферных стоков с площадки обеспечивается вертикальной планировкой по системе подземных водостоков. На участках складов открытого хранения угля перехват атмосферных стоков выполнен при помощи дренажа.

Поверхностные (ливневые и талые) сточные воды собираются в колодцы-дождеприемники, отводятся системой закрытых самотечных коллекторов на очистные сооружения.

На территории ППК-1

Ливневая канализация организована и предназначена для сбора и отведения поверхностных сточных вод с территории комплекса. На территории ППК-1 имеются три системы ливневой канализации, охватывающие всю территорию комплекса, каждая из которых завершается самостоятельным выпуском в бухту Врангель (выпуски №9, №10 и №11). Ливневая канализация выполнена из стальных и железобетонных труб,

дождеприемных лотков, закрытых металлическими решетками. Поверхностные (ливневые и талые) сточные воды собираются в колодцы-дождеприемники, дождеприемные лотки, отводятся системой закрытых самотечных коллекторов на локальные очистные сооружения.

Для сбора поверхностных вод территории придан пилообразный профиль с уклонами 5-20%. Колесоотбойные брусы толщиной 15 см и высотой 30 см препятствуют непосредственному попаданию дождевых вод в море с территории причала.

2.5 Географические координаты земельного участка водопользователя (при наличии) в пределах водоохранной зоны (ГСК-2011):

№ пп	Номер точки на схеме	Широта, град.мин.сек.	Долгота, град.мин.сек.
ППК-1			
1	1	42°44'20.7741"	133°3'49.7574"
2	2	42°44'14.7297"	133°3'41.1426"
3	3	42°44'9.0597"	133°3'49.3578"
4	4	42°44'6.6513"	133°3'49.7610"
5	5	42°44'4.3437"	133°3'53.7498"
6	6	42°44'5.5713"	133°3'55.1934"
7	7	42°44'0.8877"	133°4'2.3574"
8	8	42°44'2.5185"	133°4'3.6102"
9	9	42°43'58.5369"	133°4'10.3242"
10	10	42°44'1.9821"	133°4'14.7342"
11	11	42°44'2.1657"	133°4'14.3202"
12	12	42°44'4.0017"	133°4'16.0482"
ППК-3			
13	1.	42°45'32.9289"	133°3'58.3794"
14	2.	42°45'36.3201"	133°4'4.3590"
15	3.	42°45'38.2101"	133°4'23.5002"
16	4.	42°45'34.7181"	133°4'19.5690"
17	5.	42°45'30.3405"	133°4'38.5086"
18	6.	42°45'13.2909"	133°4'46.3206"
19	7.	42°45'11.9301"	133°4'38.4798"
20	8.	42°45'8.4525"	133°4'26.2794"
21	9.	42°45'9.5901"	133°4'24.9654"
22	10.	42°45'5.9577"	133°4'1.4826"
23	11.	42°45'7.5165"	133°4'1.0794"
24	12.	42°45'11.2209"	133°4'24.7566"
25	13.	42°45'15.8325"	133°4'23.5398"
26	14.	42°45'16.8045"	133°4'22.0134"
27	15.	42°45'21.7905"	133°4'20.5014"
28	16.	42°45'20.6781"	133°4'1.7382"

3 ОПИСАНИЕ РАСПОЛОЖЕНИЯ МЕСТ НАБЛЮДЕНИЙ ЗА МОРФОМЕТРИЧЕСКИМИ ОСОБЕННОСТЯМИ И ГИДРОХИМИЧЕСКИМ РЕЖИМОМ ВОДНОГО ОБЪЕКТА

3.1 Краткое описание расположения мест наблюдений и точек отбора проб воды:

ППК-1

Наблюдения за водным объектом будут осуществляться в контрольных створах А1, который располагается в точке смешения сточных вод, сбрасываемых по выпуску №11; А2, который располагается в точке смешения сточных вод, сбрасываемых по выпуску №10; А3, который располагается в точке смешения сточных вод, сбрасываемых по выпуску №9, а так же в створе В, который располагается в 275 метрах от точки сброса по выпуску № 11 в глубь акватории по направлению на северо-восток, в 155 метрах от точки сброса по выпуску № 10 в глубь акватории по направлению на север, в 325 метрах от точки сброса по выпуску № 9 в глубь акватории по направлению на северо-запад.

ППК-3

Наблюдения за водным объектом будут осуществляться в контрольных створах А4, который располагается в точке смешения сточных вод, сбрасываемых по выпуску №6, А5, который располагается в точке смешения сточных вод, сбрасываемых по выпуску №4; А6, который располагается в точке смешения сточных вод, сбрасываемых по выпуску 8, а так же в створе С, который располагается в 444 метрах от точки сброса по выпуску № 4 в глубь акватории по направлению на юго-запад, в 450 метрах от точки сброса по выпуску № 6 в глубь акватории по направлению на северо-запад и в створе D, который располагается в 250 метрах от точки сброса по выпуску № 8 в глубь акватории по направлению на север.

3.2 Географические координаты и характеристики местоположения контрольных створов, точек отбора проб воды (ГСК-2011):

№ п/п	Номер точки на схеме	"0" графика, м БС	Расстояние (от устья) / (от ориентира), м	Азимут	Расстояние от места водопользования, м	Географические координаты		Горизонт наблюдений	Виды наблюдений
						Широта, град. мин. сек.	Долгота, град. мин. сек.		
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
1	A1	-	0	-	-	42° 44' 16.0456"	133° 03' 56.8349"	0	Органолепт. гидрохимич.
2	A2	-	0	-	-	42° 44' 09.2453"	133° 04' 07.3351"	0	Органолепт. гидрохимич.
3	A3	-	0	-	-	42° 44' 05.2452"	133° 04' 13.5352"	0	Органолепт. гидрохимич.
4	A4	-	0	-	-	42° 45' 08.4466"	133° 04' 21.5362"	0	Органолепт. гидрохимич.
5	A5	-	0	-	-	42° 45' 20.9468"	133° 04' 22.0364"	0	Органолепт. гидрохимич.
6	A6	-	0	-	-	42° 45' 32.4473"	133° 03' 57.5359"	0	Органолепт. гидрохимич.
7	B	-	283/152/325	0°	283/152/328	42°44'14.1717"	133°4'9.7986"	0	Органолепт. гидрохимич.
8	C	-	444/450	0°	444/450	42°45'13.3881"	133°4'2.9622"	0	Органолепт. гидрохимич.
9	D	-	250	0°	250	42°45'32.8893"	133°3'46.6110"	0	Органолепт. гидрохимич.

4 КАРТОГРАФИЧЕСКИЕ МАТЕРИАЛЫ

Карта-схема расположения объектов водопользования (водовыпуски №№ 4, 6, 8, 9, 10, 11), створов наблюдений и мест отбора проб, земельного участка, водоохранной зоны, прибрежной защитной и береговой полосы, схемы ливневой канализации приводится в Приложении 1.

5 ПЕРЕЧЕНЬ ОПРЕДЕЛЯЕМЫХ ПОКАЗАТЕЛЕЙ НА ВОДНОМ ОБЪЕКТЕ

5.1. Гидрометеорологические показатели для створ(а) (ов)

B, C, D

Скорость и направление ветра

№№ по п.3.2

5.2. Перечень показателей качества воды для определения в

5.2.1 Органолептические показатели: окраска, температура, прозрачность, плавающие примеси, наличие пленки, запах.

5.2.2 Гидрохимические показатели: взвешенные вещества, растворенный кислород, БПК₅, АСПАВ, нефтепродукты, железо общее.

5.2.3 Микробиологические показатели

-

5.3 Наименование лаборатории (центра), проводившей анализ природных вод
Санитарно-экологическая лаборатория АО «Восточный Порт»

5.4 Реквизиты аттестата аккредитации лаборатории (центра)
№ РОСС RU.001.515460
срок действия бессрочно

6 ПЕРЕЧЕНЬ ОПРЕДЕЛЯЕМЫХ ПОКАЗАТЕЛЕЙ В ВОДООХРАННОЙ ЗОНЕ

- 6.1 Эрозионные процессы (густота эрозионной сети)
- 6.2 Площади залуженных участков
- 6.3 Площади участков под кустарниковой растительностью
- 6.4 Площади участков под древесной и древесно-кустарниковой растительностью

7 ПЕРИОДИЧНОСТЬ ПРОВЕДЕНИЯ НАБЛЮДЕНИЙ

- 7.1 Наблюдения за гидрохимическими, органолептическими, микробиологическим показателями проводить в период очистных сооружений, в одно время и одновременно с отбором проб сточной и природной воды ежемесячно (ежеквартально) при условии проведения наблюдений в (основные фазы водного режима) (различных гидрометеорологических условиях): (зимняя межень), (весеннее половодье), (дождевой паводок), (летняя межень). Наблюдения будут проводиться в периоды и во время максимальной нагрузки на водный объект (в 10.00 часов) (во время выпадения дождей и таяния снега на территории предприятия). Дополнительно разовые наблюдения проводятся при изменении режима использования водного объекта, в случаях экстремально высокого загрязнения водного объекта, при смене или после ремонта технологического оборудования, при аварийных сбросах воды и сбросах через паводковый водосброс, при чрезвычайных ситуациях.
- 7.2 Наблюдения на водоохранной зоне проводить ежеквартально. Дополнительно разовые наблюдения – при изменении режима использования водоохранной зоны или в период проведения работ.

8 ПОРЯДОК ОФОРМЛЕНИЯ РЕЗУЛЬТАТОВ НАБЛЮДЕНИЙ И ОТБОРА ПРОБ

Дата и время проведения обследования водоохранной зоны и определения гидрологических характеристик, оформление результатов и запись информации при отборе проб воды производится в соответствии с приложенными формами и требованиями нормативных документов.

9 ФОРМЫ И ПОРЯДОК ПРЕДСТАВЛЕНИЯ ДАННЫХ В ОТДЕЛ ВОДНЫХ РЕСУРСОВ АМУРСКОГО БВУ ПО ПРИМОРСКОМУ КРАЮ

- 9.1 Результаты наблюдений за водным объектом и его водоохранной зоной предоставлять ежеквартально, не позднее 15-го числа месяца, следующего за отчетным кварталом в территориальный отдел водных ресурсов.
- 9.2 Сведения по формам № 6.1, 6.2 предоставляются до 15 марта года следующего за отчетным. Сведения должны быть актуализированы по состоянию на первый день месяца, следующего за отчетным годом в территориальный отдел водных ресурсов.
- 9.3 Сведения о чрезвычайных ситуациях и авариях на водных объектах, водохозяйственных системах, гидротехнических сооружениях и иных сооружениях на водных объектах, о случаях высокого и экстремально высокого загрязнения водного объекта, аварийных сбросах воды, а также сведения о мероприятиях по ликвидации последствий чрезвычайных ситуаций (форма 1, 3) представляются незамедлительно факсимильной связью 8(423)240-78-26 и на электронный адрес ovrprim@mail.ru.

9.4 Сведения, полученные в результате наблюдений за водными объектами, представляются на бумажном и электронных носителях в виде файлов с сопроводительным письмом, в котором указывается количество представляемых файлов, их имена, размер, даты модификации, а также объем представляемых сведений (количество объектов, заполненных строк соответствующих форм представления данных). При наличии технической возможности представляемые сведения заверяются цифровой электронной подписью.

9.5 Сведения представляются непосредственно или направляются по почте письмом с объявленной ценностью с уведомлением о вручении.

9.6 Формы представления данных приведены в Приложении 2.

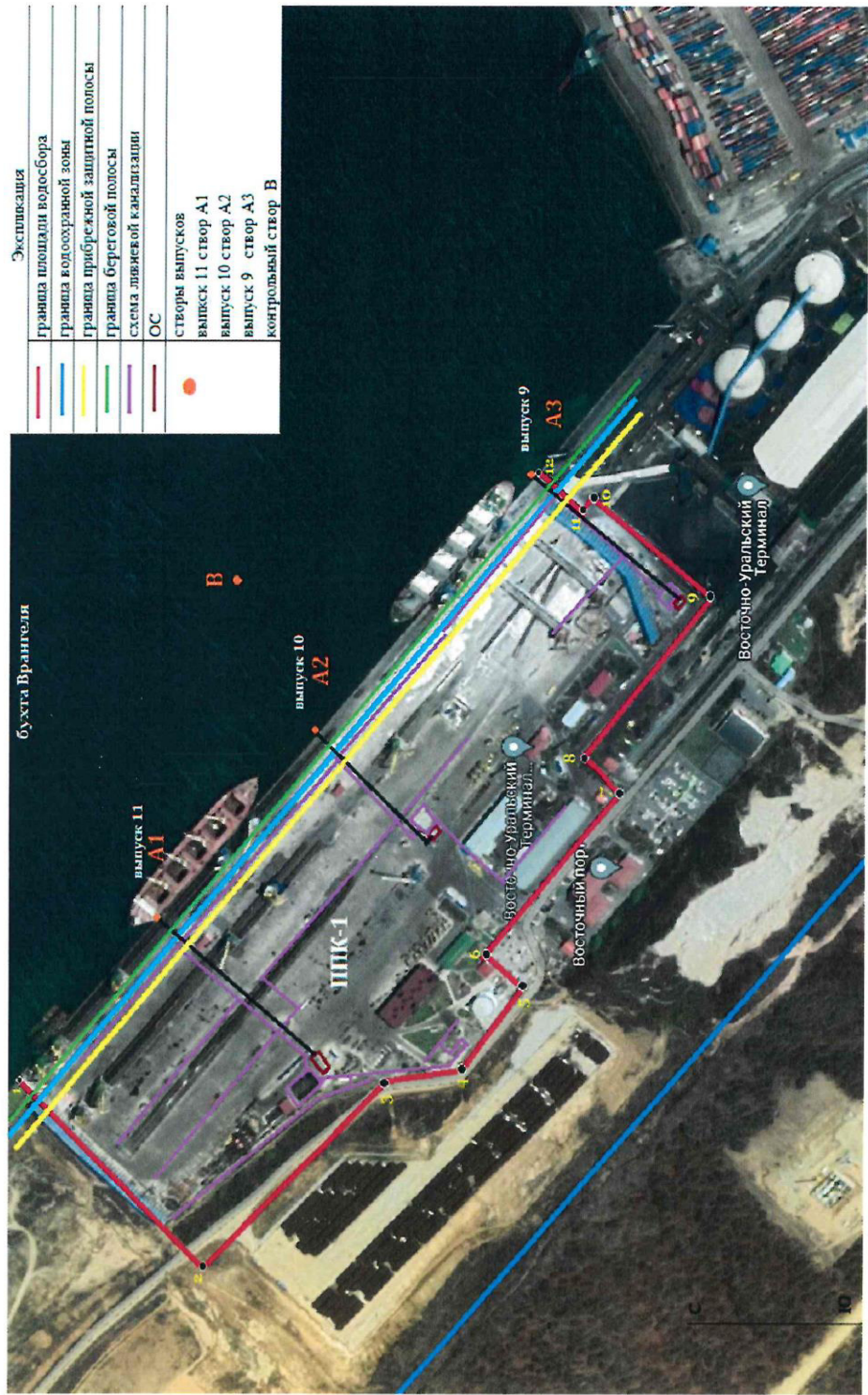
10 СПЕЦИАЛИСТ, ОТВЕТСТВЕННЫЙ ЗА ОСУЩЕСТВЛЕНИЕ НАБЛЮДЕНИЯ И ДОВЕДЕНИЕ ДАННЫХ НАБЛЮДЕНИЙ

Ф.И.О.	Чепан Анна Юрьевна
Должность	Начальник отдела экологии
Телефон	8 (4236)665271 (4648) Факс _____ e-mail Anna.Chepan@vostport.ru

11 ПРИЛОЖЕНИЕ

1. Карта-схема расположения объектов водопользования и мест наблюдений.
2. Формы предоставления результатов наблюдений.

Приложение 1. Карта-схема расположения объектов водопользования ППК-1



Географические координаты земельного участка водопользователя в пределах водоохранной зоны (ГСК-2011):

1	42°44'20.7741"	133°3'49.7574"	7	42°44'0.8877"	133°4'2.3574"
2	42°44'14.7297"	133°3'41.1426"	8	42°44'2.5185"	133°4'3.6102"
3	42°44'9.0597"	133°3'49.3578"	9	42°43'58.5369"	133°4'10.3242"
4	42°44'6.6513"	133°3'49.7610"	10	42°44'1.9821"	133°4'14.7342"
5	42°44'4.3437"	133°3'53.7498"	11	42°44'2.1657"	133°4'14.3202"
6	42°44'5.5713"	133°3'55.1934"	12	42°44'4.0017"	133°4'16.0482"

Приложение 2. Формы предоставления результатов наблюдений

Форма 1. Результаты анализа проб воды _____

место отбора (номер контрольного створа по п. 3.2 Программы) _____

по сроку _____
указать срок в соответствии с Программой, ЧС, другое

_____ *полное и сокращенное наименование водопользователя, почтовый и юридический адреса, телефон, факс*

_____ *номер, дата решения, договора на водопользование*

Дата (год, месяц, день, час, мин) отбора проб _____

Дата проведения анализа _____

Протокол результатов анализа « ____ » _____ 200 ____ г. № _____

НД на метод отбора проб: ИСО _____, ГОСТ _____, Р _____

Уровень воды в водоеме на день отбора проб: ____ ± ____ м³/с.

Расход воды в водотоке на день отбора проб: ____ ± ____ м³/с.

№ п/п	Наименование показателей, ингредиентов	ПДК, категория	Ед. изм.	Содержание определяемого компонента (С±Δ)	Методика КХА, нормативный документ
1	2	3	4	5	6

Условия испытания соответствуют требованиям НД.

Краткие выводы: Приводится анализ качества вод, соответствие нормативам (ПДК, ПДС, НДС, НДВ), сравнение с данными за предыдущий отбор проб и данные за тот же период прошлого года, причины отклонения от нормативов и прошлых данных ...

Должность ответственного специалиста _____ *подпись* Ф.И.О.

Форма 6.1. Сведения о состоянии водоохранных зон водных объектов за ____ год

Наименование _____

Почтовый адрес _____

Организационно-правовая форма _____

ИНН _____

Бассейновый округ _____

Наименование субъекта Российской Федерации _____

Наименование и код гидрографической единицы _____

Водохозяйственный участок и его код _____

Наименование водного объекта, параметры водоохранной зоны	Код водного объекта	Местоположение участка, пункта Проведения наблюдений (географические координаты)	Виды наблюдений	Дата проведения наблюдения	Эрозионные процессы		Экосистемы водоохранных зон					
					Густота эрозионной сети, λ , км/ км ² (м/м ²)	Изменение эрозионной сети(за год), $\Delta \lambda$, км/(км)	Залуженные участки	Участки под кустарниковой растительностью		Участки под древесной и древесно-кустарниковой растительностью		
								S_1 , км ² (м ²), S_1/S , %	Изменение площади (за год), ΔS_1 , км ² (м ²), % (причины)	S_2 , км ² (м ²), S_2/S , %	Изменение площади(за год), ΔS_2 , км ² (м ²), % (причины)	S_3 , км ² (м ²), S_3/S , %
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13

Примечание:

S - общая площадь исследуемого участка водоохранной зоны

S₁ - площадь залуженных участков

S₂ - площадь участков под кустарниковой растительностью

S₃ - площадь участков под древесной и древесно-кустарниковой растительностью

Форма 6.2. Сведения о режиме использования водоохранных зон водных объектов за ____ год

Наименование _____

Почтовый адрес _____

Организационно-правовая форма _____

ИНН _____

Бассейновый округ _____

Наименование субъекта Российской Федерации _____

Наименование и код гидрографической единицы _____

Водохозяйственный участок и его код _____

Наименование водного объекта	Код водного объекта	Местоположение участка, объекта проведения проверки (географические координаты)	Наименование и реквизиты хозяйствующего субъекта	Вид хозяйственной или иной деятельности	Соблюдение режима использования водоохранных зон				Информация о выполнении предписаний, выданных при предыдущей проверке	Особые отметки
					Даты проведения проверки, основания	Заключение органов надзора по результатам проверки	Реквизиты и содержание выданных предписаний	8		
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	

Приложение 9. Программа проведения измерений качества сточных вод

УТВЕРЖДАЮ

Управляющий директор
АО «Восточный Порт»

 В. Ю. Байбак
Ф.И.О.
2024 г.



ПРОГРАММА проведения измерений качества сточных и (или) дренажных вод АО «ВОСТОЧНЫЙ ПОРТ»

1. Общая информация

Наименование организации: акционерное общество «Восточный Порт» (АО «Восточный Порт»)

Почтовый адрес организации: 692941, Приморский край, г. Находка, мкрн. Врангель, ул. Внутрипортовая, д. 47.

Организационно-правовая форма организации: непубличное акционерное общество

ИНН организации: 2508001544

Бассейновый округ: Амурский

Наименование субъекта Российской Федерации: Приморский край

Наименование и код гидрографической единицы: бассейны рек Японского моря, код 20.04.00

Водохозяйственный участок и его код:

реки бассейна Японского моря от северной границы бассейна реки Самарга до восточной границы бассейна реки Партизанская, код 20.04.00.002;

реки бассейна Японского моря от восточной границы бассейна р. Партизанская до восточной границы бассейна р. Раздольная, код 20.04.00.003.

Реквизиты документа, в соответствии с которым установлено право на сброс сточных и (или) дренажных вод:

- решение о предоставлении водного объекта в пользование № 25-20.04.00.002-Р-РСБХ-С-2023-24278/00, зарегистрировано в ГВР 29.03.2023, срок действия 01.01.2033;
- решение о предоставлении водного объекта в пользование № 25-20.04.00.003-Р-РСБХ-С-2023-29359/01, зарегистрировано в ГВР 20.09.2023, срок действия 10.07.2033;
- решение о предоставлении водного объекта в пользование № 00-20.04.00.002-М-РСБХ-Т-2023-22067/00, зарегистрировано в ГВР 03.02.2023, срок действия 31.12.2042;
- решение о предоставлении водного объекта в пользование № 25-20.04.00.003-Р-РСБХ-С-2019-03104/00, зарегистрировано в ГВР 24.06.2019, срок действия 23.06.2024;
- решение о предоставлении водного объекта в пользование № 25-20.04.00.003-Р-РСБХ-С-2023-29174/00, зарегистрировано в ГВР 19.07.2023, срок действия 01.01.2033;

Программа разработана на основе схемы размещения мест забора (изъятия) водных ресурсов и сброса сточных и (или) дренажных вод, а также узлов приема (передачи) таких вод потребителям АО «Восточный Порт».

2. Места отбора проб, учета объемов сброса

Водовыпуск (в водный объект, в канализацию), название и номер объекта на Схеме	Место учета объемов сброса для водовыпуска (название, номер объекта на Схеме, описание места)	Места отбора проб для водовыпуска (название, номер объекта на Схеме, описание места)
1	2	3
Выпуск №9 в б. Врангеля, номер на схеме (15)	ультразвуковой расходомер с интегратором акустическим «LT-US», номер на схеме (14), на выходе из очистных сооружений после сорбционного фильтра	контрольный колодец после очистных сооружений перед выпуском №9, номер на схеме (16)
Выпуск №10 в б. Врангеля, номер на схеме (20)	ультразвуковой расходомер с интегратором акустическим «LT-US», номер на схеме (19), на выходе из очистных сооружений после сорбционного фильтра	контрольный колодец после очистных сооружений перед выпуском №10, номер на схеме (21)
Выпуск №11 в б. Врангеля, номер на схеме (25)	ультразвуковой расходомер с интегратором акустическим «LT-US», номер на схеме (24), на выходе из очистных сооружений после сорбционного фильтра	контрольный колодец после очистных сооружений перед выпуском №11, номер на схеме (26)
Выпуск №3 в река Хмыловка, номер на схеме (35)	расходомер-счетчик электромагнитный ВЗЛЕТ ТЭР, номер на схеме (36), после очистных сооружений	контрольный колодец после очистных сооружений перед выпуском №3, номер на схеме (37)
Выпуск №4 в б. Врангеля, номер на схеме (42)	расходомер-счетчик электромагнитный ВЗЛЕТ ТЭР, номер на схеме (43), после очистных сооружений	контрольный колодец после очистных сооружений перед выпуском №4, номер на схеме (44)
Выпуск №6 в б. Врангеля, номер на схеме (47)	расходомер-счетчик электромагнитный ВЗЛЕТ ТЭР, номер на схеме (48), после очистных сооружений	контрольный колодец после очистных сооружений перед выпуском №6, номер на схеме (49)
Выпуск №8 в б. Врангеля, номер на схеме (57)	расходомер-счетчик электромагнитный ВЗЛЕТ ТЭР, номер на схеме (58), на входе в очистные сооружения	контрольный колодец после очистных сооружений перед выпуском №8, номер на схеме (59)
Выпуск №5 в руч. Без Названия, номер на схеме (64)	расходомер с интегратором акустическим ЭХО-Р-02, номер на схеме (63), в начале очистных сооружений	контрольный колодец после очистных сооружений перед выпуском №5, номер на схеме (65)
Выпуск №2 в река Хмыловка, номер на схеме (79)	расходомер с интегратором акустическим ЭХО-Р-02, номер на схеме (77), после очистных сооружений, после установки ультрафиолетового обеззараживания	контрольный колодец после очистных сооружений перед выпуском №2, номер на схеме (80)
Выпуск №7 в р. Озерная Падь, номер на схеме (107)	расходомер-счетчик ультразвуковой US 800, номер на схеме (108), после очистных сооружений	контрольный колодец после очистных сооружений перед выпуском №7, номер на схеме (109)

3. Периодичность отбора проб, учета объемов сброса

Водовыпуск (в водный объект, в канализацию), название и номер объекта на Схеме	Прибор водоучета			Метод водоучета (описание, расчетный показатель, ед. изм)	Периодичность	
	Марка/Номер ГРСИ	Периодичность проверки	Дата последней поверки		Отбора проб	Снятие показаний прибора или оценки другими методами
1	2	3	4	5	6	7
Выпуск №9 в б. Врангеля, номер на схеме (15)	LT-US / 79572-20	4 года	2023 год	Инструментальный метод, куб. м/сутки, куб. м.	Ежемесячно с апреля по октябрь	Ежедневно
Выпуск №10 в б. Врангеля, номер на схеме (20)	LT-US / 79572-20	4 года	2023 год	Инструментальный метод, куб. м/сутки, куб. м.	Ежемесячно с апреля по октябрь	Ежедневно
Выпуск №11 в б. Врангеля, номер на схеме (25)	LT-US / 79572-20	4 года	2023 год	Инструментальный метод, куб. м/сутки, куб. м.	Ежемесячно с апреля по октябрь	Ежедневно
Выпуск №3 в река Хмыловка, номер на схеме (35)	ВЗЛЕ Т ТЭР / 39735-14	4 года	2026 год	Инструментальный метод, куб. м/сутки, куб. м.	Ежемесячно в отопительный сезон	Ежедневно
Выпуск №4 в б. Врангеля, номер на схеме (42)	ВЗЛЕ Т ТЭР / 39735-14	4 года	2022 год	Инструментальный метод, куб. м/сутки, куб. м.	Ежемесячно	Ежедневно
Выпуск №6 в б. Врангеля, номер на схеме (47)	ВЗЛЕ Т ТЭР / 39735-14	4 года	2022 год	Инструментальный метод, куб. м/сутки, куб. м.	Ежемесячно в теплое время года	Ежедневно
Выпуск №8 в б. Врангеля, номер на схеме (57)	ВЗЛЕ Т ТЭР / 39735-14	4 года	2021 год	Инструментальный метод, куб. м/сутки, куб. м.	Ежемесячно	Ежедневно
Выпуск №5 в руч. Без Названия, номер на схеме (64)	ЭХО-Р-02 / 21807-06	2 года	2022 год	Инструментальный метод, куб. м/сутки, куб. м.	Ежемесячно в теплое время года	Ежедневно
Выпуск №2 в река Хмыловка, номер на схеме (79)	ЭХО-Р-02 / 21807-06	2 года	2022 год	Инструментальный метод, куб. м/сутки, куб. м.	Ежемесячно в теплое время года	Ежедневно
Выпуск №7 в р. Озерная Падь, номер на схеме (107)	US 800 / 21142-11	4 года	2022 год	Инструментальный метод, куб. м/сутки, куб. м.	Ежеквартально	Ежедневно

4. **Перечень определяемых показателей качества сточных вод**

Водовыпуск (в водный объект, в канализацию), название и номер объекта на Схеме	Загрязняющее вещество	Код загрязняющего вещества
1	2	3
Выпуск №9 в б. Врангеля, номер на схеме (15)	Взвешенные вещества	113
	БПК полн.	132
	Аммоний-ион	3
	Фосфаты (Р)	90
	Нефтепродукты, нефть	80
	АСПАВ (анионные синтетические поверхностно-активные вещества)	36
	Фенолы	46
	Железо (растворимые формы)	13
	Медь	22
	Цинк	55
Выпуск №10 в б. Врангеля, номер на схеме (20)	Взвешенные вещества	113
	БПК полн.	132
	Аммоний-ион	3
	Фосфаты (Р)	90
	Нефтепродукты, нефть	80
	АСПАВ (анионные синтетические поверхностно-активные вещества)	36
	Фенолы	46
	Железо (растворимые формы)	13
	Медь	22
	Цинк	55
Выпуск №11 в б. Врангеля, номер на схеме (25)	Взвешенные вещества	113
	БПК полн.	132
	Аммоний-ион	3
	Фосфаты (Р)	90
	Нефтепродукты, нефть	80
	АСПАВ (анионные синтетические поверхностно-активные вещества)	36
	Фенолы	46
	Железо (растворимые формы)	13
	Медь	22
	Цинк	55
Выпуск №3 в реку Хмыловка, номер на схеме (35)	Взвешенные вещества	113
	БПК полн.	132
	Нефтепродукты	80
	АСПАВ (анионные синтетические поверхностно-активные вещества)	36
	Железо (растворимые формы)	13
Выпуск №4 в б. Врангеля, номер на схеме (42)	Взвешенные вещества	113
	БПК полн.	132
	Аммоний-ион	3
	Фосфаты (Р)	90
	Нефтепродукты, нефть	80
	АСПАВ (анионные синтетические поверхностно-активные вещества)	36
	Фенолы	46
	Железо (растворимые формы)	13
	Медь	22
	Цинк	55
Выпуск №6 в б. Врангеля, номер на схеме (47)	Взвешенные вещества	113
	БПК полн.	132
	Аммоний-ион	3
	Фосфаты (Р)	90
	Нефтепродукты, нефть	80
	АСПАВ (анионные синтетические поверхностно-активные вещества)	36
	Фенолы	46
	Железо (растворимые формы)	13

Водовыпуск (в водный объект, в канализацию), название и номер объекта на Схеме	Загрязняющее вещество	Код загрязняющего вещества
1	2	3
	Медь	22
	Цинк	55
Выпуск №8 в б. Врангеля, номер на схеме (57)	Взвешенные вещества	113
	БПК полн.	132
	Аммоний-ион	3
	Фосфаты (Р)	90
	Нефтепродукты, нефть	80
	АСПАВ (анионные синтетические поверхностно-активные вещества)	36
	Фенолы	46
	Железо (растворимые формы)	13
	Медь	22
	Цинк	55
Выпуск №5 в руч. Без Названия, номер на схеме (64)	Взвешенные вещества	113
	БПК полное	132
	Нефтепродукты	80
	АПАВ	36
	Железо (растворимые формы)	13
Выпуск №2 в реку Хмыловка, номер на схеме (79)	Взвешенные вещества	113
	БПК полное	132
	Нефтепродукты	80
	АСПАВ (анионные синтетические поверхностно-активные вещества)	36
	Железо	13
Выпуск №7 в р. Озерная Падь, номер на схеме (107)	Взвешенные вещества	113
	БПК полное	132
	Аммоний-ион	3
	Нитраты	28
	Нитриты	29
	Фосфаты (Р)	90
	Нефтепродукты	80
	АПАВ	36
	Фенолы	46
	Железо (растворимые формы)	13

5. Сведения, полученные в результате учета сброса сточных и (или) дренажных вод, их качества, представляются в Территориальный отдел водных ресурсов по Приморскому краю Амурского БВУ ежеквартально в срок до 15 числа месяца, следующего за отчетным кварталом.
6. Сведения, полученные в результате учета объемов сброса сточных и (или) дренажных вод, их качества, будут представляться на бумажных и электронных носителях в документированном виде с сопроводительным письмом и описью вложения: на бумажном носителе - с реквизитами и заверенные подписью; на электронном носителе - с реквизитами и заверенные цифровой электронной подписью.
7. Сведения, полученные в результате учета объемов сброса сточных и (или) дренажных вод, их качества будут представляться непосредственно или направляться по почте письмом с объявленной ценностью с уведомлением о вручении.
8. Должностное лицо ответственно за осуществление учета и доведение сведений до ТОВР по Приморскому краю Амурского БВУ: ведущий инженер отдела экологии АО «Восточный Порт» Пилипенко Виктория Николаевна, телефон: 8 (4236) 665-271 (4642).
9. **Наше предприятие принимает на себя ответственность за достоверность и актуальность информации в Программе на весь период ее действия, а также за достоверность представляемых сведений, полученных в результате учета объемов сброса сточных и (или) дренажных вод, их качества**

10. Наше предприятие гарантирует, что измерение и определение концентраций загрязняющих веществ в сточных и (или) дренажных водах будет осуществляться в соответствии с законодательством Российской Федерации

11. При изменении методов и способов учета объема сброса сточных вод и (или) дренажных вод, их качества, или любых других изменений в системе водопользования, водоснабжения, водопотребления на Предприятии Программа, по инициативе нашего Предприятия, будет пересмотрена Предприятием, и согласована в установленном законодательством порядке до введения таких изменений.

Программу подготовил
ведущий инженер отдела экологии
Должность


Подпись В. Н. Пилипенко
ФИО

